

ЖИТОМИРСЬКИЙ АГРОТЕХНІЧНИЙ ФАХОВИЙ КОЛЕДЖ
Відділення «Інженерної інфраструктури та комп'ютерних наук»
Циклова комісія спеціальності
«Будівництво та цивільна інженерія»

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
до дипломного проекту
фаховий молодший бакалавр

на тему: **«Проект організації та виконання робіт будівництва системи газопостачання вулиць села Мар'янівка Бердичівського району Житомирської області»**

Виконав: здобувач освіти IV курсу, групи БЦІ-42г
галузь знань 19 Архітектура та будівництво
спеціальності 192 Будівництво та цивільна
інженерія
за ОПІ «Монтаж, обслуговування устаткування і
систем газопостачання»
Давид ГАЄВСЬКИЙ

Керівник: **Діана ПАЛІЙ**

Рецензент: _____

№	Формат	Позначення	Найменування	Кількість. арк.	№ прим.	Примітка
			Документація			
			Текстові документи			
1	A4	ДП. 192.042.004. ПЗ	Розрахунково- пояснювальна записка	86		
			Графічні матеріали			
2	A2x4	ДП. 192.042.004. ГПЗ	План газових мереж	1		
3	A1	ДП. 192.042.004. ГПЗВ	Газообладнання індивідуального житлового будинку	1		
4	A1	ДП. 192.042.004. ГПЗ (ПП, ВК)	Поздовжній профіль. Схема установки дорожніх знаків. Вузлове креслення.	1		
5	A1	ДП. 192.042.004. ТК	Технологічна карта	1		

ДП. 192.042.004 ПЗ										
Зм	Арк.	№ докum.	Підпис	Дата						
Розробив	Гасвський Д.О.			14.06.24						
Перевірила	Палій Д.М.			14.06.24						
Рецензент				17.06.24						
Н.Контр	Прищепя М.О.			14.06.24						
Затверд										
ВІДОМІСТЬ ПРОЄКТУ				<table border="1"> <tr> <td>Літ.</td> <td>Аркуш</td> <td>Аркушів</td> </tr> <tr> <td>У</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> </table>	Літ.	Аркуш	Аркушів	У	1	1
Літ.	Аркуш	Аркушів								
У	1	1								
				ЖАТФК гр. БЦІ-42Г						

«Проект організації та виконання робіт будівництва системи газопостачання вулиць села Мар'янівка Бердичівського району Житомирської області»

з висвітленням технології

виконання безтраншейного прокладання газопроводів гідродомкратами методом проколу

РЕФЕРАТ

Дипломний проєкт складається з розрахунково – пояснювальної записки та графічного матеріалу.

Розрахунково – пояснювальна записка містить **86** сторінок, в тому числі **7** розділів, **18** таблиць, **15** літературних джерел.

Ключові слова: ТЕХНОЛОГІЯ, ОРГАНІЗАЦІЯ, БУДІВНИЦТВО, ТЕХНОЛОГІЧНА КАРТА, ЗЕМЛЯНІ РОБОТИ, БУДІВЕЛЬНО-МОНТАЖНІ РОБОТИ, ПОТОКОВО-СУМІЩЕНИЙ МЕТОД, ОБ'ЄМИ РОБІТ, ЗАТРАТИ ПРАЦІ, ТРУДОМІСТКІСТЬ, НОРМАТИВНА ТРИВАЛІСТЬ БУДІВНИЦТВА, КОШТОРИСНА ВАРТІСТЬ БУДІВНИЦТВА, ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК.

Графічний матеріал містить 1 аркуш формату А2х4 та 3 аркуші формату А1, на яких представлено: генплан забудови, схема гідравлічного розрахунку, техніко-економічні показники газифікації; внутрішньо-будинкове газообладнання індивідуального будинку; поздовжній профіль фрагментів трас газопроводу, схема установки дорожніх знаків при безтраншейному прокладанні газопроводу, схема встановлення КВП на захисному футлярі; технологічна карта.

В дипломному проєкті відображено проєктування одноступеневої системи газопостачання населеного пункту природним газом із поліетиленових труб.

В розрахунково-технічній частині визначено розрахунково-годинні витрати газу та виконано гідравлічний розрахунок (підбір діаметрів труб) газопроводів середнього тиску та підібрано споруди на газопроводах.

В організаційно-будівельній частині визначено та запроєктовано проведення та організацію будівництва основних видів будівельних робіт по монтажу розподільчих вуличних газопроводів середнього тиску із поліетиленових труб.

Розрахункова годинна витрата газу – **227,1**м³/год.; загальна довжина газопроводів становить **2529**м.; обсяг механізованої розробки ґрунту – **1985,6**м³; обсяг ручної розробки ґрунту – **272,24**м³; загальна нормативна трудомісткість робіт – **10085,54**люд.(маш.)-год.; трудомісткість на 1м/п газопроводу – **4,0**люд.-год./м; нормативна тривалість будівництва – **32**роб. дн.; середня кількість працюючих – **50**чол.; площа будівель складського призначення – **1422**м²; площа будівель адміністративного і санітарно-побутового призначення – **76,7**м²; загальна кошторисна вартість будівництва – **2065,337**тис.грн. при кошторисній трудомісткості – **12206**люд.(маш.) год; термін окупності капітальних вкладень – **3** роки.

Відповідно до виданого завдання на проєктування висвітлено питання організації виконання робіт по виконанню безтраншейного прокладання газопроводів методом проколу.

В дипломному проєкті висвітлено питання охорони праці та захисту навколишнього природного середовища при будівництві підземних поліетиленових газопроводів.

Результати та навички виконання дипломного проєкту рекомендовано використовувати при проєктуванні та виконанні робочих проєктів зовнішніх систем газопостачання та складанні проєктів організації будівництва (ПОБ) та проєктів виконання робіт ПВР.

Зміст розрахунково – пояснювальної записки

Вступ	4
1 Загальна частина	
1.1 Вихідні дані, опис проєктованих об'єктів	5
1.2 Характеристика об'єкту будівництва	6
2 Розрахунково-технічна частина	
2.1 Система та схема газопостачання	7
2.2 Розрахункові показники, витрати газу	7
2.2.1 Визначення кількості садиб, жителів та поголів'я худоби	7
2.2.2 Визначення витрат газу	8
2.3 Гідравлічний розрахунок вуличних газопроводів середнього тиску	10
2.4 Газопроводи та споруди на них	13
2.5 Газопостачання індивідуального житлового будинку	16
3 Організаційно-будівельна частина	
3.1 Основні положення по організації будівництва і методах виконання робіт	20
3.2 Обґрунтування форм і розмірів траншеї	25
3.3 Підрахунок об'ємів земляних робіт	27
3.4 Підбір та обґрунтування машин і механізмів	
3.4.1 Вибір ведучого механізму – екскаватора та ін. механізмів для проведення земляних робіт	30
3.4.2 Вибір самоскиду для роботи в комплексі з екскаватором та автокрану	33
3.4.3 Підбір інших будівельних машин, механізмів та транспортних засобів	35
3.5 Підрахунки затрат праці	
3.5.1 Визначення затрат праці (об'єми БМР, калькуляція трудових затрат)	37
3.5.2 Визначення нормативної тривалості будівництва та потреби у кадрах	43
3.5.3 Визначення потреби в інвентарних тимчасових будівлях та спорудах	45
3.6 Вибір і характеристика матеріалів для будівництва газопроводу	
3.6.1 Характеристика матеріалів для будівництва газопроводів	46
3.6.2 Визначення потреби в матеріалах	46
3.7 Основні техніко – економічні показники будівництва	50
3.8 Опис технологічної карти	51
3.9 Приймання в експлуатацію газопроводу та організація служби експлуатації	51
4 Економічна частина	
4.1 Розрахунок капітальних вкладень у газопровід	52
4.2 Розрахунок експлуатаційних витрат, прибутку, рентабельності, терміну окупності	60
5 Охорона праці	
5.1 Основні завдання в сфері охорони праці	64
5.2 Охорона праці та техніка безпеки при будівництві газопроводів	65
5.3 Надання першої медичної допомоги при нещасних випадках на об'єктах газового господарства	69
6 Захист навколишнього середовища	
6.1 Загальні положення впливу на навколишнє середовище	72
6.2 Умови збереження навколишнього середовища під час будівельних робіт	75
6.3 Охорона довкілля при експлуатації газових приладів в житлових, громадських та комунально-побутових будинках	79
7 Енергоресурсозбереження	
7.1 Енергоресурсозбереження при експлуатації систем газопостачання	80
7.2 Економія енергоресурсів при експлуатації газообладнання в житловому будинку	84
Висновки	85
Список використаних джерел	86

ДП. 192.042.004 ПЗ								
Зм	Арк.	№ докум.	Підпис	Дата	Проєкт організації та виконання робіт будівництва системи газопостачання вулиць с.Мар'янівка Бердичівського району Житомирської області	Літ.	Аркуш	Аркушів
Розробив		Гаєвський ДО		14.06.24		У	3	86
Перевірила		Палій Д.М.		14.06.24		ЖАТФК гр. БЦІ-42Г		
Рецензент				17.06.24				
Н.Контр		Прищепя МО.		14.06.24				
Затверд								

Вступ

Газ є одним з джерел енергії, який потрібен людині і в побуті і на виробництві. Порівняно з твердим або рідким паливом газ має ряд значних переваг: високий коефіцієнт корисної дії газового обладнання, повнота згоряння, відсутність диму та копоті і т. п.

В дипломному проекті виконано проектування системи газопостачання частини вулиць села **Мар'янівка** із поліетиленових труб газопроводами середнього тиску з використанням сучасних будинкових регуляторів тиску DSR-10, з встановленням лічильників газу з термодокорекцією, на межі земельної ділянки споживача.

Село **Мар'янівка** – розташоване в Бердичівському районі. Населення становить – 160 чоловік, площа – 0,638 км², густина населення – 252,35 осіб/км². Обслуговуванням устаткування та систем газопостачання здійснює Бердичівське відділення АТ «Житомиргаз», що знаходиться в м. Бердичів, вул. Житомирська, 89а.

Газифікація Житомирської області розпочалась в 1948 році із введенням в дію ділянки магістрального газопроводу «Дашава-Київ». Бердичів – перше місто в Житомирській області, яке отримало природний газ. Місто Житомир отримало природний газ в 1955 році. Газопостачання області забезпечується двома магістральними газопроводами «Дашава-Київ» та «Торжок-Долина». **Бердичівський район** розташований у південно-східній частині Житомирської області. По території району проходить магістральний газопровід «Дашава-Київ».

У 1948 році в місті Бердичеві, де знаходилася одна із чотирьох компресорних станцій новозбудованого газопроводу Дашава-Київ, вперше пущено газ. В першу чергу газ надійшов в житлові селища газовиків та до рафінадного заводу на східну околицю Бердичева.

Україна має давні традиції в сфері видобутку і використання нафти і природного газу. З території України почалися і перші в світі експортні поставки природного газу – вони почали здійснюватися до Польщі з 1945 року. Зараз Україна володіє складною трубопровідною транспортною системою. Її загальна протяжність досягає 37 тис. кілометрів. Через територію України проходить ряд важливих магістральних трубопроводів стратегічного значення, довжина яких 4,7 тис. кілометрів.

Сьогодні виклики, які постали перед Україною у зв'язку з повномасштабними воєнними діями на території нашої країни, є особливо відчутними і серйозними для енергетичної сфери. Це стосується як оперативного відновлення інфраструктурних об'єктів від руйнувань, завданих воєнними діями, так і забезпечення проходження осінньо-зимового опалювального періоду 2023/2024 років, що став найскладнішим для усього Європейського континенту, а також стратегічного відновлення та оновлення енергетичної галузі в контексті набуття Україною статусу кандидата на вступ до ЄС. Очікувано, що не на кожен виклик, і не з першого разу можливо знайти оптимальну відповідь. Однак важливо правильно визначити і зафіксувати стратегічні пріоритети, а також їх фінансово-економічні спроможності та джерела, щоб розвиток нормативного регулювання енергетики був максимально прогнозованим та прозорим для усіх учасників енергетичних ринків.

					ДП. 192.042.004 ПЗ			
Зм	Арк.	№ док.ум.	Підпис	Дата	ВСТУП	Літ.	Аркуш	Аркушів
Розробив	Гаєвський Д.О.			14.06.24		У	4	1
Перевірила	Палій Д.М.			14.06.24				
Рецензент				17.06.24				
Н.Контр	Прищепя М.О.			14.06.24				
Затверд						ЖАТФК гр. БЦІ-42Г		

1. Загальна частина

1.1 Вихідні дані, опис проєктованих об'єктів

Відповідно до завдання на дипломне проєктування проєктую систему газопостачання вул. Центральна та Шевченка в с. Мар'янівка Бердичівського району Житомирської області.

Рельєф місцевості в районі села помірний, особливих перешкод немає.

Проєкт газопостачання вулиць розроблено на основі таких вихідних даних:

- 1) завдання на проєктування;
- 2) технічних умов на газопостачання, виданих УЕГГ;
- 3) нормативних положень та даних будівельних норм та правил;
- 4) матеріалів інженерно-топографічних та геологічних вишукувань.

Траса газопроводів проходять по землях сільськогосподарського призначення та забудованих землях Бердичівського району.

Забудова села в основному складається із одноповерхових житлових будинків присадибного типу з господарськими спорудами.

Район будівництва, згідно [11], відносять до **I** кліматичного району України – **Північно-західний, зона – Полісся, Лісостеп**, клімат – **помірно-континентальний** з наступними характеристиками:

- розрахункова зимова температура зовнішнього повітря:
найбільш холодної п'ятиднівки -22°C ;
- абсолютний мінімум температур повітря $-37 \div -40^{\circ}\text{C}$;
- абсолютний максимум температур повітря $+37 \div +40^{\circ}\text{C}$;
- середня температура повітря:
літнього періоду (липень) - $+18 \div +20^{\circ}\text{C}$;
- зимового періоду (січень) - $-5 \div -8^{\circ}\text{C}$;
- середня температура зовнішнього повітря за опалювальних період $-0,8^{\circ}\text{C}$;
- тривалість опалювального періоду **192 дні**;
- середньорічна сума опадів **665 мм**;
- середня висота снігового покриву **0,24 м**.

Характеристика ґрунтів по трасі газопроводу:

Рослинний шар 0,2-0,4м.; суглинок **II** групи товщиною 1,5м:

- тип за просіданням **слабоздимальні**;
- група за важкістю розробки **I...IV**;
- нормативна глибина промерзання ґрунтів **1,08м**;
- присутність та рівень ґрунтових вод **нижче 2,7м**;
- рельєф місцевості **спокійний**.

Ґрунтами основи під газопровід є привізний піщаний ґрунт малого ступеню водонасичення.

Проєктна документація розроблена відповідно до вихідних даних на проєктування без порушень діючих нормативних документів і державних стандартів та згідно з ДБН А2.2-3.

					ДП. 192.042.004 ПЗ			
Зм	Арк.	№ докум.	Підпис	Дата	ЗАГАЛЬНА ЧАСТИНА	Літ.	Аркуш	Аркушів
Розробив	Гасвський Д.О.			14.06.24		У	5	2
Перевірила	Палій Д.М.			14.06.24				
Рецензент				17.06.24				
Н.Контр	Прищеп М.О.			14.06.24				
Затверд								
						ЖАТФК гр. БЦІ-42Г		

1.2 Характеристика об'єкту будівництва

Джерелом газопостачання є розподільчий сталевий газопровід середнього тиску по вул. Центральна D_y 200мм.

Даним проектом передбачається використання природного газу для комунально-побутових потреб населення: приготування їжі, гарячої води для господарсько-гігієнічних потреб, приготування кормів для домашніх тварин, а також опалення житлових будинків; на опалення і ГВП та технологічні процеси для підприємств та комунально-побутових і громадських закладів.

За основу газопостачання прийнято генплан забудови вулиць Центральна та Шевченка в с. Мар'янівка Бердичівського району Житомирської області.

Забудова вищезазначених вулиць складається із:

1) 66 одноповерхових житлових будинків з присадибними ділянками та господарськими спорудами;

2) громадські будівлі – відсутні;

3) промислові будівлі – відсутні.

Фінансування будівництва планується здійснюватись за власний рахунок коштів громадян, для чого передбачено для проведення газифікації створення вуличного кооперативу.

В розрахунках прийнято, що індивідуальні житлові будинки обладнані:

- індивідуальні житлові будинки обладнані 100%:

газовими плитами типу – ПГ-4 з витратою газу – **1,43**м³/год. та котлами потужністю 24кВт з номінальною витратою газу – **2,79**м³/год.;

На перспективу розвитку газової мережі передбачено транзит газу – **50**м³/год.;

Середня геодезична відмітка землі на вулицях – 206м.

Довжина газопроводів середнього тиску:

- розподільчих вуличних $\varnothing 63 \times 3,6$ мм та $\varnothing 50 \times 2,9$ мм – 1847м.

- дворових введів $\varnothing 25 \times 3$ мм – 682м.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						6
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

2. Розрахунково-технічна частина

2.1 Система та схема газопостачання

Системою газопостачання передбачено подачу газу всім категоріям споживачів з врахуванням існуючих та перспективних навантажень.

Проектом запроєктовано одноступенева система, з використанням газопроводів середнього тиску – розподільчі газопроводи по вулицям села із поліетиленових труб, з встановленням внутрішньодворових регуляторів DSR-10 на території споживачів для зниження тиску газу з 0,3МПа до 0,003МПа, (в тому числі виконано деталювання проектування газообладнання житлового будинку (аркуш №2 графічної частини та пункт 2.6 пояснювальної частини проекту)).

Тиск газу в точці приєднання до існуючого сталевого розподільчого газопроводу середнього тиску становить:

$$P_{т.1} = 3,0 \text{ атa.}$$

Газ надходить в газопроводи середнього тиску, до яких приєднуються будинкові регулятори тиску житлових будинків.

Схема газопроводів середнього тиску запроєктована – тупикова.

2.2 Розрахункові показники

2.2.1 Визначення кількості садиб, жителів та поголів'я худоби

За статистичними даними селищної ради в с.Мар'янівка по вул. Центральна та Шевченка знаходиться:

1. кількість дворів – **66** садиб;
2. кількість населення (на зазначених вулицях) – 160 жителів;
3. середня загальна площа житлових будинків становить – 120÷140м².

					ДП. 192.042.004 ПЗ			
Зм	Арк.	№ докум.	Підпис	Дата	РОЗРАХУНКОВО-ТЕХНІЧНА ЧАСТИНА	Літ.	Аркуш	Аркушів
Розробив	Гаєвський Д.О.			14.06.24		У	7	13
Перевірила	Палій Д.М.			14.06.24		ЖАТФК гр. БЦІ-42Г		
Рецензент				17.06.24				
Н.Контр	Прищепя М.О.			14.06.24				
Затверд								

2.2.2 Визначення витрат газу

Споживання газу в селі залежить від кількості жителів, ступеню благоустрою житла, кількості і поголів'я тварин, кліматичних умов характерних для району проектування, та потужності встановленого газового обладнання.

Розрахунковою величиною для визначення діаметрів газопроводу є максимальні годинні витрати газу, з урахуванням перспективи розвитку об'єктів споживачів природного газу. Розрахунковий період визначається планом перспективного розвитку і складає 20...25 років.

Розрахункові витрати газу прийнято відповідно даних по фактично розміщених житлових будинках та громадських споживачах на вулицях села. Основними споживачами прийнято оселі жителів, де джерелами тепла для опалення прийнято котли малометражні та плити газові для приготування їжі.

Річні витрати газу на індивідуально-побутові та комунально-побутові потреби населення визначені за умовами прийнятих норм витрат газу за [2].

Річні витрати газу на потреби опалення житлового фонду визначені за умовою кількості опалювальної площі. Інші витрати газу по виробничим і сільськогосподарським об'єктам визначені по даним споживачів газу.

Максимальна годинна витрата газу по ділянкам запроектованих газопроводів по вулицях села **Мар'янівка** складає – **227,1**м³/год.

В цьому розділі проекту визначена годинна потреба в природному газі для споживачів, що знаходяться безпосередньо на вулицях Центральна та Шевченка, а також забезпечується транзит газу (перспектива розвитку мережі) обсягом $Q_{перс.} = 50$ нм³/год.

Розрахунки виконані відповідно до вимог розділів [2]. В якості основного виду палива прийнято природний газ з теплоутворюючою здатністю $Q_{H^P} = 34$ МДж/м³.

Для розрахунку витрат газу у житлових будинках прийнято встановлення:

- газові плити типу **ПГ-4** – 1шт. з витратою газу – 1,43нм³/год.;
- газовий побутовий **теплогенератор 24кВт** з витратою газу 2,79нм³/год.;

Усього до запроектованої мережі газопроводів передбачається підключення (з врахуванням транзиту газу):

- 1) **66-х** індивідуальних житлових будинків.
- 2) забезпечення транзиту газу (перспектива розвитку мережі) – 50нм³/год.

Для відособлених житлових районів, окремих вулиць, груп житлових будинків при числі жителів до 500 чоловік розрахункову годинну витрату газу Q_d^h , нм³/год. визначають за сумою номінальних витрат газовими приладами з урахуванням коефіцієнта одночасності їх дії, визначається за формулою:

$$Q_d^h = \sum_{i=1}^m k_{sim} q_{nom} n_i, \text{ нм}^3/\text{год} \quad (2.1)$$

де $\sum_{i=1}^m$ - сума добутків величин $k_{sim} q_{nom}$ і n_i від i до m ;

k_{sim} – коефіцієнт одночасності, значення якого приймають за додатком Д [2];

q_{nom} – номінальна витрата газу одного приладу або групи приладів, по паспортним даним або технічним характеристикам приладів, м³/год.;

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						8
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

n_i – число однотипних приладів або груп приладів, шт.;

m – число типів приладів або груп приладів, шт.

При встановленні в будинках газової плити та котла формула (2.1) має вигляд:

$$Q_d^h = k_{sim_{ПГ-4}} \times q_{nom_{ПГ-4}} \times n_{i_{ПГ-4}} + k_{sim_{КОТЛ}} \times q_{nom_{КОТЛ}} \times n_{i_{КОТЛ}}, \text{ нм}^3/\text{год.} \quad (2.2)$$

Або враховуючи вищевикладене, визначаю загальну витрату газу для житлових будинків за формулою:

$$V_{заг} = V_{год.ПГ} + V_{год.КОТЛ}, \text{ нм}^3/\text{год.} \quad (2.3)$$

де $V_{заг}$ – загальна розрахункова годинна витрата газу, нм³/год.;

$V_{год.ПГ}$ – розрахункова годинна витрата газу для плит, нм³/год.;

$$V_{год.ПГ} = K_{sim} \times q_{nom.пл} \times n_i$$

$V_{год.КОТЛ}$ – розрахункова годинна витрата газу для котлів, нм³/год.;

$$V_{год.КОТЛ} = K_{sim} \times q_{nom.котл} \times n_i$$

Отже:

$$V_{год.ПГ} = 0,2182 \times 1,43 \times 66 = 20,6 \text{ нм}^3/\text{год.};$$

$$V_{год.КОТЛ} = 0,85 \times 2,79 \times 66 = 156,5 \text{ нм}^3/\text{год.};$$

Тоді разом:

$$V_{заг} = 20,6 + 156,5 = 177,1 \text{ нм}^3/\text{год.}$$

Аналогічно виконую розрахунки по всім ділянкам та відгалуженням відповідно до схеми гідравлічного розрахунку, яку винесено на аркуш №1 графічної частини проекту, результати обрахунків зводжу в таблицю 2.1.

Таблиця 2.1 Розрахунки витрат природного газу споживачами по вулицях Центральна та Шевченка в селі Мар'янівка

№№ ділянки	Найменування споживачів	$Q_d^h = \sum_{i=1}^m k_{sim} q_{nom} n_i + Q_{перс.}$	Q_d^h , нм ³ /год.
4-7	траса №4	$0,28 \times 1,43 \times 6 + 0,85 \times 2,79 \times 6$	16,6
3-4	траса №3 вул.Центральна	$0,2503 \times 1,43 \times 14 + 0,85 \times 2,79 \times 14 + 50$	88,2
3-6	траса №1 пров.Центральний	$0,45 \times 1,43 \times 3 + 0,85 \times 2,79 \times 3$	9,1
2-3	траса №1 вул.Центральна	$0,236 \times 1,43 \times 19 + 0,85 \times 2,79 \times 19 + 50$	101,5
2-5	траса №2 вул. Шевченка	$0,2318 \times 1,43 \times 28 + 0,85 \times 2,79 \times 28$	75,7
1-2	траса №1 вул.Центральна	$0,2182 \times 1,43 \times 66 + 0,85 \times 2,79 \times 66 + 50$	227,1
Максимальна годинна витрата по схемі:			227,1

Розрахункові витрати газу по категоріям споживачів приведені в таблиці 2.2.

Таблиця 2.2 Відомість споживачів газу

№ п/п	Шифр по схемі	Найменування	Розрахункова витрата газу, нм ³ /год.	Примітка
1	DSR-10	Комунально-побутові потреби (населення):	177,1	вул. Центральна, вул. Шевченка,
2	-	На перспективу розвитку	50	пров.Центральний
Усього:			227,1	

2.3 Гідравлічний розрахунок вуличних газопроводів середнього тиску

Відповідно до завдання на дипломне проектування абсолютний тиск в місці приєднання (початок проектування) становить: $t.1 - 3,0 \text{ ата}$.

Діаметри газопроводів визначаються гідравлічним розрахунком за умови нормального газопостачання всіх споживачів в годину максимального газоспоживання при максимально допустимих перепадах тиску.

Гідравлічний розрахунок газопроводів одноступеневої системи газопостачання середнього тиску із застосуванням КБРТ виконується з урахуванням забезпечення, у часи максимального газоспоживання, в самих віддалених точках системи від ГРП, тиску газу не менше $0,05 \text{ МПа}$ ($0,5 \text{ кгс/см}^2$).

При розрахунку мережі газопостачання виконано:

- оптимальний розподіл потоків газу від джерел до споживачів по ділянках газової мережі заданої конфігурації при відомих довжинах ділянок і навантаженнях на мережу;
- вибір стандартних діаметрів труб із заданого сортаменту труб при повному використанні припустимого перепаду тисків виходячи з мінімуму капіталовкладень у систему при заданій конфігурації мережі (відомих довжинах ділянок, навантаженнях і режимах тиску газу);
- гідравлічне ув'язування мережі з визначенням величини тиску газу у вузлових точках мережі при заданих витратах газу, діаметрах і довжинах труб.

Для проведення розрахунку викреслюю схему газопроводів, з нанесенням вузлових точок та вказую на схемі: витрати газу ($\text{нм}^3/\text{год}$) по ділянках мережі (що визначені в попередньому розділі проєкту); геометричні (фактичні) довжини ділянок (визначаю по трасі газопроводу із плану газових мереж). Нумерацію вузлів починають від місця врізки в існуючий сталевий газопровід по вул. **Центральна** по напрямку до найбільш віддаленого споживача, що також знаходиться на вул. **Центральна** (головна магістраль схеми – розрахунковий напрямок 1-2-3-4) потім нумерую відгалуження від головної магістралі.

Гідравлічний розрахунок запроєктованих в даному проєкті мереж середнього тиску виконую відповідно до розрахункової схеми (аркуш №1 графічної частини проєкту).

Гідравлічний розрахунок газопроводів середнього тиску виконують методом питомих втрат тиску на тертя, а втрати тиску в місцевих опорах враховую як частку втрат тиску по довжині. Тобто, відповідно до вимог [2] для вуличних газопроводів населених пунктів розрахункову довжину визначають за спрощеною методикою, враховуючи втрати тиску в місцевих опорах у розмірі 10% від втрат тиску по довжині.

Розрахункову довжину головної магістралі визначаю за формулою:

$$L_{\text{розр}} = L_{\text{ф}} \times 1,1, \text{ км} \quad (2.4)$$

де $L_{\text{ф}}$ – фактична довжина головної магістралі.

Отже: $L_{\text{розр}} = (635+90+202) \times 1,1 = 1,02 \text{ км}$

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						10
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Визначаю питому різницю квадратів тиску для головної магістралі за формулою:

$$\alpha_{сер} = \frac{P_n^2 - P_k^2}{\sum L_{розр}}, \text{ ата}^2/\text{км} \quad (2.5)$$

де P_n – абсолютне значення тиску газу в точці врізки, $P_n = 3,5$ ата;

P_k – абсолютне значення тиску газу на вході, у найбільш віддаленого споживача, приймаю $P_k = 2$ ата (відповідно вимог [2]);

$\sum L_{розр}$ – розрахункова довжина головної магістралі, км.

$$\alpha_{сер} = \frac{3,0^2 - 2^2}{1,02} = 4,9 \text{ ата}^2/\text{км};$$

Орієнтуючись на питому різницю квадратів тиску $\alpha_{сер} \leq 4,9$ ата²/км, по номограмі в залежності від витрати газу на ділянці, підбираємо діаметр газопроводу. При вибраному діаметрі визначаємо фактичну питому різницю квадратів тиску $\alpha_{факт}$, а потім кінцевий тиск на ділянці P_k , ата визначаємо за формулою:

$$P_k = \sqrt{P_n^2 - \alpha_{факт} \times L_{розр_i}}, \text{ ата} \quad (2.6)$$

де P_k – кінцевий тиск на i -й ділянці газопроводу, ата;

P_n – початковий тиск на i -й ділянці газопроводу, ата;

$\alpha_{факт}$ – фактична питома втрата різниці квадратів тиску на ділянці при вибраному стандартному діаметрі труби; км, (визначається за номограмою).

Отже для ділянки 1-2 при витраті газу $Q = 227,1$ нм³/год. та $\varnothing 63 \times 3,6$ мм за номограмою $\alpha_{факт} = 4,0$ ата²/км.

Тоді:

$$P_2 = \sqrt{3,0^2 - 4,0 \times 0,6985} = 2,49 \text{ ата.}$$

Аналогічно підбираю діаметри труб для інших ділянок головної магістралі, а потім на відгалуженнях, визначаючи тиск у вузлових точках.

Результати обчислень занесу до таблиці 2.3.

Таблиця 2.3 Гідравлічний розрахунок вуличних газопроводів середнього тиску

Розрахункова ділянка	Годинна витрата газу, Q , нм ³ /ГОД.	Діаметр газопроводу $D \times \delta$, мм	Довжина ділянки		Початковий тиск, P_n , ата	Питома різниця квадратів тиску, α_f , ата ² /км	Кінцевий тиск, P_k , ата
			Фактична $L_{факт}$, км	Розрахункова $L_{розр}$, км			
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
Розрахунковий напрямок 1-2-3-4 – головна магістраль							
1-2	2277,1	63×3,6	0,635	0,6985	3,0	4,0	2,49
2-3	101,5	63×3,6	0,090	0,099	2,49	2,0	2,45
3-4	88,2	63×3,6	0,202	0,222	2,45	1,8	2,37
Відгалуження від головної магістралі							
4-7	16,6	50×2,9	0,090	0,099	2,37	0,035	2,37
3-6	9,1	50×2,9	0,110	0,121	2,45	0,017	2,45
2-5	75,7	50×2,9	0,720	0,792	2,49	0,6	2,39
			Σ1,847				

Як видно із розрахунків, тиск в кінцевих точках не менше допустимого значення – 1,5 ата, прийнятого до розрахунку враховуючи вимоги [2], отже розрахунки проведено правильно.

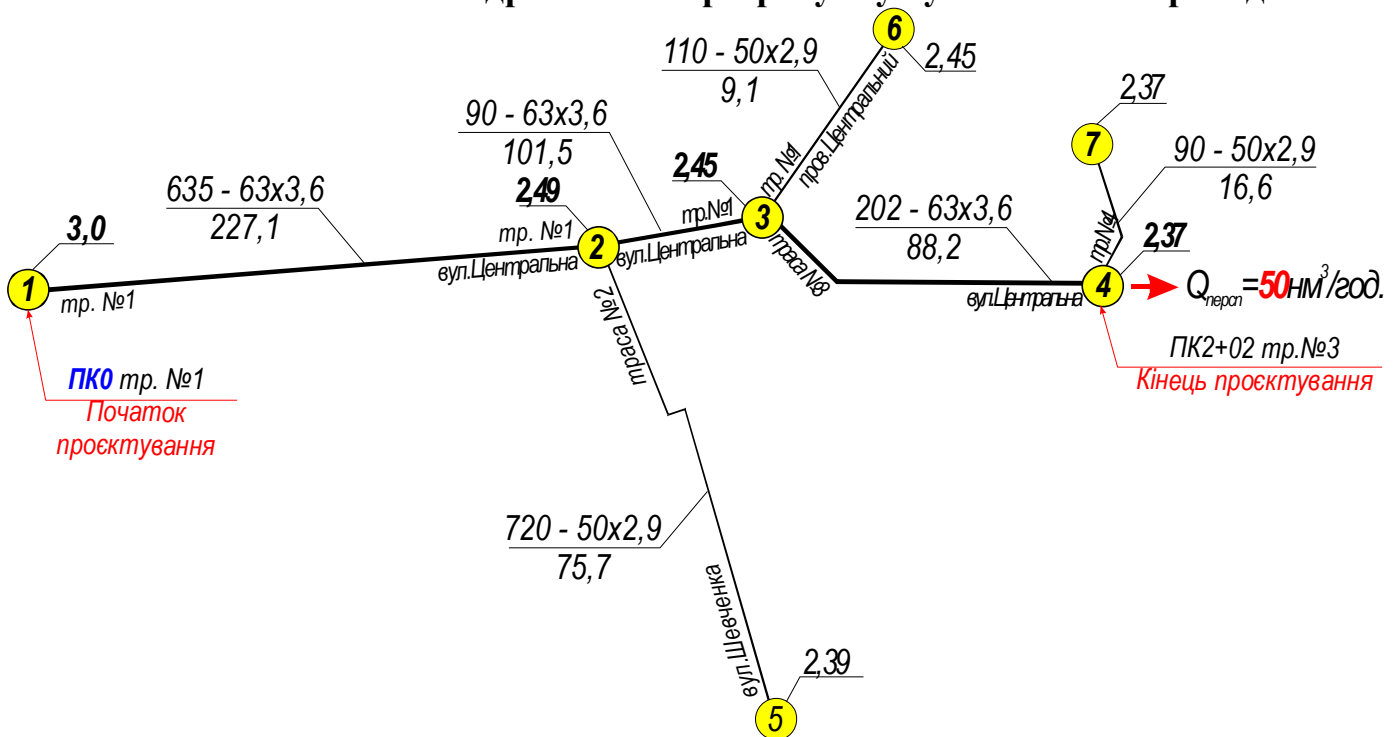
Остаточні результати обрахунків відображають на схемі гідравлічного розрахунку – аркуш №1 графічної частини та в пояснювальній записці проекту, дотримуючись встановлених вимог до побудови схем гідравлічного розрахунку.

Також, по результатах гідравлічного розрахунку визначають загальну потребу труб для будівництва газопроводів та відображають їх в таблиці 2.4.

Таблиця 2.4 **Відомість труб газопроводів середнього тиску**

№ п/п	Розмір (діаметр) труб, мм	Довжина, км
Вуличні газопроводи		
1	HDPE PE 80 «ГАЗ» SDR 17,6 Ø63×3,6	0,927
2	HDPE PE 80 «ГАЗ» SDR 17,6 Ø50×2,9	0,920
Усього:		1,847
Дворові вводи		
3	HDPE PE 80 «ГАЗ» SDR 11 Ø25×3	0,682
Усього:		2,529

Рис. 2.1 **Схема гідравлічного розрахунку вуличних газопроводів**



Умовні позначення до схеми гідравлічного розрахунку:

$$\frac{L_i - D_{зовн} \times \delta}{Q_i} = \frac{635 - 63 \times 3,6}{227,11}$$

$$L_i = 635 \text{ м}$$

$$D_{зовн} \times \delta = \text{Ø}63 \times 3,6 \text{ мм}$$

$$Q_i = 227,1 \text{ нм}^3/\text{год.}$$

Абсолютний тиск газу у вузлі, (ата);

Характеристика ділянки:

- довжина ділянки між вузлами, (м);
- зовнішній діаметр та товщина стінки, (мм);
- годинна витрата газу, (нм³/год.);

2.4 Газопроводи та споруди на них

Для будівництва газопроводу середнього тиску прийнято поліетиленові труби по ДСТУ Б В.2.7-73-98 та сталеві електрозварні труби, які запроєктовані для влаштування футлярів по ДСТУ 8943:2019 із сталі звичайної якості групи В ст3 сп2 по ДСТУ 2651:05, які запроєктовані для влаштування футлярів при перетинах через автодороги.

Конструкція газопроводів. Поліетиленові газопроводи виготовлені із поліетилену високої щільності по ДСТУ Б В. 2.7-73-98. Труби між собою з'єднуються терморезисторним зварюванням. Коефіцієнт запасу міцності труб та з'єднувальних деталей прийнято не менше – 2,5, та в окремих ділянках – не менше 3,15.

В проєкті визначено запас труб у розмірі 2% від загальної довжини газопроводів, призначених для виготовлення контрольних зварних з'єднань та зварних вузлів згідно [2]. Поліетиленові труби поставляються в бухтах або на катушках.

Глибина прокладання газопроводу передбачена не менше 1,2м до верху труби та відповідно поздовжнього профілю (аркуш №3 графічної частини проєкту). Газопровід прокладається на штучній основі (піщаний ґрунт товщиною не менше 10см з подальшим засипанням піщаним ґрунтом на висоту 20см).

З'єднання поліетиленових труб на горизонтальних і вертикальних ділянках виконується терморезисторним зварюванням із застосуванням вузлів і деталей заводського виготовлення.

З'єднувальні деталі (муфти, переходи, відводи, трійники, переходи «поліетилен-сталь») повинні застосовуватися згідно з вимогами нормативних документів на ці деталі та бути заводського виготовлення:

- з'єднання «ПЕ/сталь»:
 - ПС-01 Ø25/20мм в футлярі (дворові газопроводи-вводи) - 63шт;
 - трійники рівнопрохідні: ТЕ 63 - 3шт.;
 - трійники сідлові: OS 63/32 - 35шт. та OS 50/32 - 28шт.;
 - заглушки типу: ZE 63 - 1 шт., ZE 50 - 3 шт.;
 - коліна терморезисторні: KE 50/90° - 2 шт та 50/45° - 1шт;
 - переходи редуційні: RE 63/50 - 3шт., RE 32/25 - 63шт.;
 - муфти терморезисторні: ME 63 – 9шт., ME 50 - 8шт., ME 25 - 63шт;
 - з'єднання ПЕ/St: ПС-06 Ø75/63 – 1шт (для приєднання до існуючого сталевого газопроводу).

Повороти газопроводів виконуються вигином з радіусом не менше 25 зовнішніх діаметрів труби, а при кутах поворотів до 2-6° в горизонтальних та вертикальних площинах, повороти досягаються за рахунок природного вигину труб при укладанні в траншею.

На висоті 400-500мм над поліетиленовим газопроводом укладається попереджувальна полімерна стрічка жовтого кольору не менше 200мм із незмивним написом «ГАЗ». Для визначення місця знаходження підземного поліетиленового газопроводу передбачається встановлення поблизу від нього табличок-покажчиків, розташованих в забудованих частинах на опорах ЛЕП, житлових будинках або на орієнтирних стовпчиках. По всій трасі газопроводу повинні бути встановлені пізнавальні стовпчики з інтервалом на прямих ділянках не більше 500 м, а також в характерних точках траси (кути повороту трас, встановлення арматури, зміна діаметрів і т.д.).

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						13
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Орієнтувальні стовпчики на поліетиленовому газопроводі встановлювати на відстані 1м від осі газопроводу, праворуч по ходу газу.

Вимикаючі пристрої. Запроектований газопровід приєднується до існуючого газопроводу середнього тиску після засувки в сітковій огорожі, також передбачається встановлення ПЕ кранів К 63 та К 50 в безколязньому виконанні (під ковер) – для відключення частини вулиць газопроводів, що проєктуються.

Переходи через автомобільні дороги та водну перешкоду. На переходах через автомобільну дорогу з асфальтовим покриттям газопровід передбачається прокласти закритим способом у захисних футлярах. Футляри передбачаються із сталевих труб з ізоляцією типу «дуже-посилена». Прокладання газопроводів під автодорогою по вул. Центральна передбачено із поліетиленових труб Ø63×3,6мм та Ø50×2,9мм в футлярах із сталевих труб Ø108×3мм по ДСТУ 8943:2019 марка сталі Ст.2СП –г Ст. 4СП ДСТУ 2651:05, ізоляція типу «дуже-посилена» – 2шт. довжиною по 8м, методом продавлювання.

Поліетиленовий газопровід в межах футляру повинен відповідати таким вимогам:

- 1) ділянки газопроводу, прокладені в футлярі по 1м в обидві сторони від нього не повинні мати зварних та інших з'єднань.
- 2) на одному кінці футляра необхідно передбачити контрольну трубку;
- 3) кінці футляра повинні бути ущільнені діелектричним вогнетривким матеріалом для запобігання попадання атмосферних опадів в міжтрубний простір.

Антикорозійний захист та ізоляція. Матеріали та конструкції ізоляційного покриття повинні відповідати вимогам ДСТУ Б.В.2.5-29:2006.

Металева ділянка підземних з'єднань ПЕ/СТАЛ покривається антикорозійною ізоляцією «дуже посиленого» типу стрічками «Полізол».

Захист від корозії надземної ділянки газопроводу виконується двома шарами ґрунтовки ХС-010 і двома шарами емалі типу «Поліпромсінез».

Захист сталевих футлярів від електрохімічної корозії передбачається здійснювати протекторним захистом.

Газопроводи – вводи до житлових будинків від розподільчих газопроводів виконуються із поліетиленових труб Ø25×3мм з переходом на металеву частину газопроводу, на вертикальній ділянці не вище 0,8м від землі, виконуються окремим проєктом. Надземна ділянка поліетиленового газопроводу і вузол з'єднання з металевим газопроводом виконується в металевому футлярі з отворами для відбору проб повітря.

З'єднання сталевих труб передбачається дуговим електрозварюванням встик. Типи, конструктивні елементи і розміри зварних з'єднань повинні відповідати ДСТУ 16037. Зварювальні стики повинні піддаватись контролю фізичними методами. Кількість стиків, що підлягають контролю, повинно відповідати вимогам [2].

Фасонні частини на газопроводах належить застосовувати штамповані і гнуті заводського виготовлення.

Наземні відрізки сталевих газопроводів пофарбувати 2-ма шарами емалі ХВ-124 по 2-х шарах ґрунтування ФЛ-03 К. Металеві частини підземних з'єднань «поліетилен-сталь» покриваються антикорозійною ізоляцією «дуже-посиленого» типу стрічками «Полізол».

Повороти сталевих газопроводів при кутах до 15% можуть здійснюватись без установки фасонних частин методом збирання попередньо скошених торців труб.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						14
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

КБРТ. Регулювання витрат газу і зниження тиску газу до житлових будинків передбачається комбінованими будинковими регуляторами тиску **DSR-10** номінальною пропускною здатністю 10м³/год.

Регулятори **DSR** – це серія регуляторів тиску прямої дії двоступінчатого регулювання, призначені для використання в комунально-побутовому господарстві та на промислових підприємствах. Тому вони встановлюються поблизу від споживачів або навіть безпосередньо на лічильнику.

Регулятор тиску DSR – 10 має вбудовані пристрої безпеки:

- вимикаючий пристрій, що перекидає подачу газу до споживача при:

1) зниженні вхідного тиску нижче допустимого значення;

2) максимальних витрат у споживача більше пропускної можливості регулятора.

- скидний клапан, для викиду газу в атмосферу при підвищенні вихідного тиску вище 3,0 кПа± 5%.

Комбінований будинковий регулятор тиску DSR – 10 вмонтовується в шафі із негорючого матеріалу. Шафа повинна мати в нижній та верхній частинах отвори для вентиляції.

Встановлення КБРТ передбачається на опорах на висоті зручній для обслуговування та ремонту встановленого обладнання (в проєкті прийнято 1,6м від рівня землі).

Для ШРП з комбінованим будинковим регулятором тиску DSR-10, що встановлюється на опорах поблизу житлових будинків, що перевищують висоту ШРП, улаштування блискавкозахисту не потрібне.

Принцип роботи регуляторів DSR

Газ надходить в регулятор через вхідне з'єднання, проходячи через фільтр, досягаючи камери блокуючого пристрою (пристрою безпеки). При приведенні в робоче положення пристрою безпеки запірні частина клапана блока (обтюратор) піднімається з ущільнюючого гнізда 1-ої ступені регулювання. Обтюратор піднімається та розпочинає першу – фіксовану редукацію тиску газу. Регульований таким чином газ досягає 2-ої ступені регулювання через прохід (F). Обтюратор 2-го перепаду, зв'язаний важелем та шарніром з мембраною, відкривається, пропускаючи газ до досягнення номінальної витрати, після чого вступає в дію обмежувач витрати, який, зменшуючи площу проходження, зменшує вихідний тиск газу до тієї величини, при якій вступає в дію пристрій безпеки для мінімального тиску газу на виході. На виході газ направляється прискорюючим пристроєм, який збільшує його швидкість і створює таким чином розрідження, яке всмоктуючою трубкою за ефектом Вентурі втягує газ, що знаходиться в моторизаційній камері регулятора, зменшуючи тим самим силу опору, що протидіє силі пружини, яка діє на мембрану, прямо пропорційно збільшенню витрати, стабілізуючи в подальшому криву точності регулятора.

У випадку виявлення будь-яких дефектів в роботі газової магістралі або газових приладів (газових плит, котлів) DSR-10 повинний бути відключений поворотом важеля в положення «Викл.», а відсічний клапан – перекритий. Поворот відключення допускається тільки після усунення всіх дефектів.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						15
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

2.5 Газопостачання індивідуального житлового будинку

Проект газопостачання житлового будинку виконано відповідно вимог ДБН В.2.5-20:2018 та НПАОП 0.00-1.76:2015 «Правила безпеки систем газопостачання», Кодексу газорозподільчих систем та інших діючих нормативів.

Зовнішнє газопостачання. Джерелом газопостачання (точка забезпечення потужності об'єкта газопостачання) є запроєктований в попередньому розділі проєкту вуличний поліетиленовий газопровід середнього тиску Ø63×3,6мм.

Проектом передбачено підключення житлового будинку №6 по вул. Шевченка у с. Мар'янівка підземним поліетиленовим газопроводом середнього тиску Ø25×3мм. Для будівництва підземного газопроводу запроєктовані поліетиленові труби високої густини класу ПЕ 80, марки SDR – 11, виготовлені згідно вимог ДСТУ Б.В.2.7-73-98.

Поліетиленові труби постачаються в бухтах. У проєкті передбачений запас труб у розмірі 2% від загальної довжини газопроводу, призначений для виготовлення контрольних зварних з'єднань і зварювальних вузлів. З'єднання поліетиленових труб виконується терморезисторним зварюванням – згідно РСН 358-91 «Зварювання поліетиленових труб при будівництві газопроводів» із застосуванням вузлів і деталей заводського виготовлення, із поліетилену високої щільності. Монтажні випробування газопроводів виконати згідно ДБН В.2.5-20:2018 та НПАОП 0.00-1.76-2015.

Глибина прокладання газопроводу передбачена не менше 1,2м до верха труби. газопровід прокладається на штучній основі (мінеральний ґрунт товщиною 10см) з подальшою засипкою мінеральним ґрунтом на висоту 20см.

З'єднувальні деталі (муфти, переходи, відводи, трійники, переходи PE/St) повинні виконуватися у виробничих умовах і застосовуватися згідно з вимогами нормативних документів на ці деталі.

Зварювальні роботи виконуються із застосуванням обладнання, що пройшло атестацію згідно вимогам НПАОП.

Вихід поліетиленового газопроводу із землі виконати з переходом на сталеві труби з розташуванням вузла з'єднання в металевому футлярі із отворами для відбору проб повітря. Кінець надземної частини футляру ущільнюється для запобігання потрапляння атмосферних опадів у міжтрубний простір, або із застосуванням уніфікованого газового стояка заводського виготовлення Ø25мм (ПС-01).

Зниження тиску газу до низького з 0,3МПа до 300даПа передбачено будинковим регулятором тиску типу DSR-10 в металевій шафі. В місці приєднання до регулятора тиску, на газопроводі низького тиску, встановити вимикаючий пристрій – кран прохідний муфтовий Д_у25 1кч24п1.

Від регулятора тиску після шафи газового лічильника до будинку сталевий надземний газопровід низького тиску прокласти по зовнішній стіні існуючого будинку вище віконних та дверних отворів. По стіні будинку газопровід прокласти на кронштейнах. Відстань від стіни до газопроводу повинна забезпечувати можливість вільного огляду, монтажу та ремонту, але бути не менше зовнішнього діаметру труби газопроводу.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						16
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Для будівництва надземного та внутрішньобудинкового газопроводу прийняті сталеві труби електрозварні $D_y 20$; $D_y 15$ по ДСТУ 8943:2019 «сортамент» (групи В) «технічні умови» із сталі В 10СП ДСТУ:05.

З'єднання труб газопроводу виконати електро- або газо- зварюванням встик, згідно з вимогами ВСН 006 та ДБН А.3.1-36-3 електродами по ДСТУ 9466; ДСТУ 9467 або зварювальним дротом Св-08А (Св-08ГА) по ДСТУ 2246. Типи, конструктивні елементи і розміри зварних з'єднань труб повинні відповідати вимогам ДСТУ 16037. Зварювальні стики повинні піддаватися вимірювальному контролю та механічним випробуванням відповідно вимог таблиці 41 [2].

Зварювальні матеріали застосовувати тільки при наявності сертифікатів заводів-виготовлювачів або їх завірених копій.

Фасонні частини на газопроводі використовують, як правило крутовигнуті, штамповані, гнуті – заводського виготовлення, для поворотів газопроводу під кутом 90° використовують згідно з ДСТУ 3642.

Повороти газопроводів у горизонтальній та вертикальній площинах при кутах досягаються за рахунок звичайного вигину труб. При замовленні труб рекомендується обумовити їх довжину та обов'язкові гідравлічне випробування на заводі.

В місцях проходу газопроводу через стіну будинку на газопроводі встановити футляр, кінці якого повинні виступати за стіну не менше ніж на 3см з обох сторін. Діаметр футляру прийняти з умови, щоб кільцевий простір між газопроводом і футляром був не менше 5мм. Простір між газопроводом і футляром закласти еластичним матеріалом. Простір між футляром та стіною замурувати на всю товщину стіни.

Сталевий надземний зовнішній газопровід захистити від корозії покриттям, що складається з двох шарів ґрунтовки та двох шарів емалі ХВ-124 або ХВ-125 на розчиннику Р-4 з додаванням алюмінієвої пудри ПАК-3 або ПАК-4 або 10-15% по вазі ґрунту ХС-01 на розчиннику Р-4.

Потім газопровід необхідно пофарбувати пізнавальною (жовтою) фарбою з попереджувальними знаками у відповідності з ДСТУ 4666.

Внутрішньобудинковий газопровід захистити від корозії покриттям із двох шарів ґрунтовки та двох шарів фарби відповідно ДСТУ 14202.

Вводи та випуски інженерних комунікацій, які проходять через підземну частину зовнішніх стін будівлі повинні бути ущільнені.

Облік витрат газу передбачено побутовим лічильником газу «Elster» мембранного типу **ВК-G-4-T** з температурою директивного приведення $Q_{min}=0,016\text{м}^3/\text{год.}$, $Q_{max}=6,0\text{м}^3/\text{год.}$, в металевій шафі на опорі (комплектно з регулятором) зовні будинку, враховуючи робочий тиск та споживання газу приладами в будинку.

Прив'язки та висотні відмітки при монтажі лічильника додатково уточнюються по місцю при монтажі.

До початку монтажу власнику необхідно взяти акти про придатність вентиляційного каналу. Акт складається спеціалізованим підприємством. Підключення газових приладів виконується тільки при наявності акту про придатність каналу до експлуатації.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						17
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Внутрішнє газопостачання. Точка приєднання об'єкта газопостачання – газопровід низького тиску, після приладу обліку витрат газу на межі земельної ділянки.

В проєкті прийнято прокладання газопроводів на опори та по стіні будинку.

У проєкті прийняті труби сталеві водогазопровідні по ДСТУ 8943:2019 та ДСТУ 8936:2019.

Внутрішньобудинкові газопроводи прокласти відкрито по внутрішнім стінам на висоті, яка забезпечує зручність монтажу та експлуатації.

З'єднання труб газопроводу, що прокладається в приміщеннях, виконати нероз'ємними (зварними). Різьбові з'єднання допускаються тільки в місцях підключення газопроводу до газових приладів та встановлення вимикаючих пристроїв. Зварювання виконувати електродами по ДСТУ 9467 або зварювальним дротом Св-08ГА. Типи, конструктивні елементи і розміри зварних з'єднань труб повинні відповідати вимогам ДСТУ16037.

Внутрішні газопроводи, в тому числі і ті, що прокладаються у футлярах, фарбуються олійною фарбою за два рази.

При виконанні будівельно-монтажних робіт допускається використання кульових кранів DN20PN6 (Д_у 20мм), DN15PN6 (Д_у 15мм) та крани конусні КК20 (Д_у 20мм), КК15 (Д_у 15мм) моделі 11Б12бк-1.

Для внутрішнього газообладнання проєктом передбачено встановлення таких газових приладів та обладнання:

- газова плита ПГ-4 з витратами газу $Q = 1,43 \text{ нм}^3/\text{год}$. – 1 шт;
- котел двоконтурний настінний «турбо» $N_{\text{max}} = 24 \text{ кВт}$ з витратою газу $Q = 2,79 \text{ нм}^3/\text{год}$. – 1 шт;
- побутовий газовий лічильник «Elster» мембранного типу **ВК-Г-4-Т** з температурою директивного приведення, в металевій шафі на опорі (комплектно з регулятором зовні на межі земельної ділянки) – 1 шт.

Загальні витрати газу складають – $4,22 \text{ нм}^3/\text{год}$.

Встановлення газового обладнання виконують відповідно до вимог, викладених в паспортах заводів-виготовлювачів газових приладів та тільки спеціалізованим підприємством.

Встановлення плити ПГ-4 передбачається в існуючому приміщенні кухні, що має висоту не менше 2,2м та об'ємом не менше 15 м^3 , що мають вікно з кватиркою та витяжний канал і природне освітлення. Побутову газову плиту встановити біля стіни із негорючих матеріалів на відстані не менше 6см від стіни.

Подачу газу до побутової газової плити виконати самостійним відгалуженням, на якому встановити вимикаючий пристрій – кран Д_у 15мм. Допускається приєднання побутової газової плити до відгалуження (опуску) газопроводу гнучким рукавом довжиною не більше 2,0м..

Гнучкий рукав приєднується до відгалуження після вимикаючого пристрою та не повинен попадати в зону нагріву при роботі газових приладів.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						18
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Установку настінного турбо котла виконують на відстані не менше **2см** від стіни із негорючих матеріалів (у тому числі від бокової стіни), а на стінах із важкогорючих та горючих матеріалів, ізольованих негорючими матеріалами (покрівельною сталлю по листі азбесту товщиною не менше 3мм, штукатуркою тощо) на відстані не менше **3см** від стіни (у тому числі від бокової стіни). Ізоляція повинна виступати за габарити корпусу обладнання на 10см і 70см зверху.

Внутрішній об'єм приміщення – кухні де розміщується опалювальне газове обладнання з герметичною камерою спалювання повинно відповідати вимогам, що вимагається для встановлення газової плити тобто внутрішній об'єм приміщення – **15м³**; висота приміщення не менше – **2,2м**; вікно з кватиркою.

Подачу газу до котла виконати відгалуженням D_v **20мм**, на якому встановити вимикаючий пристрій перед котлом.

Для обліку газу передбачається встановлення газового лічильника мембранного типу «**Elster**» **ВК-G-4-T** з термодокорекцією в металевій шафі на опорі, у якого діапазон об'ємних витрат газу становить: мінімальна витрата газу – **0,016м³/год.**; номінальна витрата газу – **4м³/год.**; максимальна витрата газу – **6м³/год.**

Встановлення газового лічильника виконати із умов зручності його монтажу, обслуговування та ремонту, а також відповідно вимог та рекомендацій підприємств-виготовлювачів, що викладені в паспорті лічильника, комплектно з регулятором зовні будинку споживача газу на межі власника землі та земель загального користування (для забезпечення доступу працівників експлуатуючої служби) в металевій шафі на опорі.

Лічильник газу встановити в місці, де виключена можливість пошкодження його при відкриванні воріт, дверей та вікон та ін.

Будівництво, монтаж та випробування газопроводів проводять у відповідності до вимог чинних норм та правил при обов'язковому дотриманні правил техніки безпеки, ДБН А.3.2-2:2009, ДБН В.2.5-20:2018, НПАОП 0.00-1.76:2015 «Правила безпеки систем газопостачання», «Кодекс газорозподільчих систем та інших діючих нормативів».

Вентиляція та відведення продуктів спалювання. Двері кухні повинні відчинятися в коридор (на зовні). Вентиляція приміщення кухні природна, припливно-витяжна. Приплив здійснюється через кватирку у вікні. Витяг здійснюється через приставний вентиляційний канал **ВК** D_v **160мм** із оцинкованої сталі, що виводиться вище рівня прилягаючої частини даху на 1м.

Відведення димових газів від котла – передбачено через зовнішню стіну будинку коаксіальною трубою, що монтується згідно вимог заводів виготовлювачів.

Вентиляційні та димовий канали вивести вище граничної зони вітрового підпору.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						19
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

3. Організаційно-будівельна частина

3.1 Основні положення по організації будівництва і методах виконання робіт

Завданням на дипломне проектування визначена розробка проекту виконання робіт по будівництву підземного газопроводу із поліетиленових труб. Відповідно розрахунків другого розділу для забезпечення газовим паливом споживачів необхідно прокласти вуличний поліетиленовий газопровід: Ø63x3,6мм – 927м, Ø50x2,9мм – 920м; загальною довжиною 1847м та дворові вводи Ø32x3мм – 682м

Ґрунти по вулицям села відносяться до другої категорії та складаються із рослинного шару 0,2-0,4м та суглинку товщиною 1,2м, ґрунтові води на глибині 2м відсутні, середня геодезична відмітка населеного пункту 206м, прокладання буде здійснюватись по зеленій зоні.

Головним фактором при виборі методу виконання робіт по будівництву підземного газопроводу по вулицям села є фактор часу виконання робіт, так як сам процес виконання робіт створює тимчасові незручності для жителів даної вулиці, руху громадського транспорту та ін.

Даний розділ дипломного проекту розроблений у відповідності з вимогами ДБН А. 3.1-5:2016 «Організація будівельного виробництва».

Вихідними даними для розробки проекту організації будівництва є:

- матеріали топографічних, геологічних та гідрогеологічних вишукувальних робіт будівельного майданчика;
- об'ємно-планувальні, конструктивні та інші основні рішення;
- відомості будівельної організації про забезпечення будівництва конструкціями, виробами, матеріалами, будівельними машинами, робочими кадрами і тимчасовими спорудами.

У розділі організації будівництва вирішено такі головні питання:

- визначена загальна нормативна тривалість будівництва, терміни початку будівництва і введення в дію основних фондів;
- встановлений нормативний розподіл капітальних вкладень та об'ємів будівельно-монтажних робіт по календарних періодах будівництва;
- визначена потреба у необхідних матеріально-технічних та трудових ресурсах.

Проект організації будівництва є підставою для розробки підрядною організацією проекту виконання робіт, а також для планування введення в дію основних фондів.

Цей розділ дипломного проекту є також обґрунтуванням кошторисної вартості будівництва.

При розробці проекту виконання робіт і здійсненні будівництва необхідно дотримуватись вимог ДБН А.3.1.5:2016 «Організація будівельного виробництва», ДБН А.3.2-2-2009* «ССБП. Охорона праці і промислова безпека у будівництві».

					ДП. 192.042.004 ПЗ			
Зм	Арк.	№ докум.	Підпис	Дата	ОРГАНІЗАЦІЙНО- БУДІВЕЛЬНА ЧАСТИНА	Літ.	Аркуш	Аркушів
Розробив	Гаєвський Д.О.			14.06.24		У	20	32
Перевірила	Палій Д.М.			14.06.24		ЖАТФК гр. БЦІ-42Г		
Рецензент				17.06.24				
Н.Контр	Прищепя М.О.			14.06.24				
Затверд								

Будівництво буде здійснюватися підрядним способом спеціалізовано будівельною організацією.

При розробці проєкту виконання робіт необхідно врахувати, що:

1. Будівельний майданчик відноситься до освоєного для будівництва району в Житомирській області.
2. Стійкій дії вітрів силою більше 4-х балів у зимовий період місцевість не підлягає.
3. Умови забезпечення будівництва водою, енергетичними ресурсами та засобами зв'язку:
 - а) водопостачання – від існуючих мереж водопостачання;
 - б) енергозабезпечення – від існуючих мереж енергозабезпечення;
 - в) зв'язок – від існуючих мереж зв'язку.
4. Умови забезпечення будівництва конструкціями, деталями, напівфабрикатами та основними матеріалами:
збірні бетонні та залізобетонні конструкції – м. Бердичів;
товарні бетонно-розчинні суміші – м. Бердичів;
цегла – м. Бердичів;
щебінь, висівки, камінь бутовий – з місцевих кар'єрів;
пісок – з місцевих кар'єрів;
асфальтобетон – м. Бердичів;
матеріали, які привозяться – м. Бердичів.
5. Загальна нормативна тривалість будівництва відповідно до розрахунку (п.3.5.2) складає 1,5 місяця в тому числі підготовчий період 0,2 місяця.
6. Початок будівництва передбачено в II кварталі 2024 року. Розподіл капітальних вкладень та вартості будівельно-монтажних робіт по періодам будівництва у відсотках від кошторисної вартості: на 2024 рік – складає 100%.
7. За основу організації будівництва траси газопроводу проєктом прийнято потоково-суміщений спосіб. Вибір організаційно-технологічних схем, методів виконання будівельних та монтажних робіт, застосування конкретних машин і механізмів повинні вирішуватися у проєкті виконання робіт. Монтажні та трубовкладальні роботи виконуються по типових технологічних картах, які входять у склад проєкту виконання робіт. При виконанні монтажних та трубовкладальних робіт необхідно дотримуватися вимог розділу 12 ДБН А.3.2-2-2009* «ССБП. Охорона праці і промислова безпека у будівництві» п.п 12.29-12.30, 12.32-12.33, 12.39-12.40.
8. До початку підготовчого періоду повинні бути вирішені питання матеріально-технічного забезпечення, оформлено фінансування та укладено підрядний договір.

Підготовчий період. До початку підготовчого періоду повинен бути виконаний відвід земельної ділянки для будівництва, укладено підрядний договір, вирішені питання матеріально-технічного забезпечення та забезпечення фінансування.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						21
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Згідно нормативних вимог до початку будівництва виконуються такі роботи підготовчого періоду:

- 1) відведення та освоєння майданчику
- 2) створення замовником опорної геодезичної мережі (висотні репери, винос траси на місцевості;
- 3) інженерна підготовка будівельного майданчика;
- 4) створення тимчасового господарства: улаштування тимчасових приміщень та споруд для обслуговування будівельників і будівельного господарства;
- 5) розчищення і розпланування будівельної смуги;
- 6) будівництво: тимчасових доріг; постійних та тимчасових мереж водопостачання, електрозабезпечення та зв'язку;
- 7) завезення необхідних конструкцій та матеріалів, розвезення труб по трасі будівництва газопроводу;
- 8) огороження будівельного майданчика;
- 9) забезпечення працівників, зайнятих на будівництві, привізною питною водою.

Основний період. Будівництво, монтаж, випробування та прийняття в експлуатацію систем газопостачання виконується відповідно до вимог [2] та [1] силами спеціалізованих монтажних організацій.

За основу організації будівництва траси газопроводу в проекті прийнято потоково-суміщений спосіб.

До початку монтажу газопроводу обов'язковий виклик на трасу представників організацій, що експлуатують підземні споруди (мережі).

Земляні роботи. Виконання основних земляних робіт передбачається комплектом машин у складі:

- бульдозер марки ДЗ 53 на базі трактора потужністю 100к.с. для рекультиваційних робіт та засипки траншей газопроводів;
- екскаватор марки ЕО 3322 з ковшем місткістю 0,5м³ – для розробки траншей під газопроводи.

Глибину прокладання газопроводу прийнято 1,2 м до верху труби, 1,7 м до верху футляру та відповідно поздовжнього профілю. Прокладання газопроводу в землі передбачено на штучній основі (піщаний ґрунт товщиною 10см з подальшою засипкою піщаним ґрунтом на висоту 20см). Проектом передбачено запас труб у розмірі 2% від загальної довжини газопроводу.

Виконання земляних робіт передбачається у талих ґрунтах. При розробці котлованів та траншей в водонасичених ґрунтах для збирання та відведення ґрунтових вод застосовується відкрите водовідведення.

Траншеї з укладеними трубами засипаються в 2 заходи : підбиваються пазухи і траншеї засипаються на висоту 20см від верху труби піщаним ґрунтом; решта ґрунту засипається бульдозером, з розрівнюванням ґрунту вручну та трамбуванням пневмотрамбовками.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						22
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

При виконанні земляних робіт необхідно дотримуватися вимог розділу 9 ДБН А.3.2-2:2009* «ССБП. Охорона праці і промислова безпека у будівництві».

Розробка ґрунту при врзанні в існуючий газопровід та при перетині з кабелем виконується вручну. При проходженні газопроводу під кабелем, кабель поміщається в футляр із азбоцементної труби.

Монтажні та трубоукладальні роботи. Труби, вузли та деталі газопроводів завозяться на трасу централізовано автотранспортом. Поліетиленові труби поставляються в бухтах або на котушках, а також у вигляді прямих відрізків труб. Розвантажувальні роботи, укладка плітей труб в траншею проводиться автокраном КС – 3561Д. Розмотування труб з бухт або котушок повинно здійснюватися при температурі зовнішнього повітря не нижче +5⁰С. При більш низьких температурах необхідно створити умови для попереднього підігріву труб у бухті або на котушках до температури не менше +5⁰С.

Газопровід укладається в траншею після зварювання останнього з'єднання не раніше, ніж через 30 хв. Укладка виконується за допомогою м'яких чалочних пристроїв (конопляний канат, брезентовий рушник). Скидати труби та зварені з них нитки з брівки в траншею, а також переміщати їх уздовж траншеї волоком не допускається. Допускається розмотування труб із бухт або котушок з платформи укладальної машини, що забезпечує безупинне розмотування труб. Рекомендована швидкість розмотування - 0,8 - 1,0 км/год.

При укладанні газопроводу в траншею виконуються заходи, спрямовані на зниження напруги в трубах від температурних змін в процесі експлуатації :

Труби в траншею опускають вільно без натягу, скруток, пережимів. Трубоукладальні роботи виконуються під керівництвом інженерно-технічного працівника.

Перетини газопроводу із автодорогою виконуються двома способами: 1) закритим способом - методом проколу без розроблення ґрунту – через дорогу з асфальтовим покриттям; 2) відкритим способом – через автодорогу з щебеневим та ґрунтовим покриттям. Газопровід (ділянка перетину) укладається в кожусі із сталевих труб Ø108x3мм довжиною 8м – 5шт.

Монтажні та трубоукладальні роботи виконуються по типових технологічних картах. При виконанні монтажних та трубоукладальних робіт необхідно дотримуватись вимог розділу 12 ДБН А.3.2-2:2009* «ССБП. Охорона праці і промислова безпека у будівництві» п.п.12.29-12.30, 12.32-12.33, 12.39-12.40.

З'єднання поліетиленових труб між собою виконується терморезисторним зварюванням. З'єднання поліетиленових труб із сталевими - за допомогою з'єднання PE/STAL.

На висоті 400-500мм над поліетиленовим газопроводом необхідно укласти попереджувальну полімерну стрічку жовтого кольору шириною не менше 200мм із незмивним написом «Обережно! Газ».

Будівництво, монтаж, випробування та прийняття в експлуатацію системи газопостачання проводяться відповідно до вимог [2].

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						23
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Ізоляційні роботи. Надземний газопровід із сталевих електрозварних труб покривається олійною фарбою за 2 рази.

Підземні сталеві футляри ізолюються від корозії нанесенням «дуже посиленої» антикорозійної ізоляції із полімерних липких стрічок. Головними матеріалами для ізоляційних робіт є толь та полімерна ізоляційна стрічка.

Газопроводи в місцях входу та виходу із землі покрити захисним покриттям «дуже посиленого» типу із липких стрічок на висоту 0,5м від рівня землі.

При виконанні ізоляційних робіт необхідно дотримуватись вимог розділу 8 ДБН А.3.2-2-2009 «ССБП. Охорона праці і промислова безпека у будівництві».

Зварювальні роботи. Труби та з'єднувальні деталі, що надходять на будівельний майданчик повинні пройти вхідний контроль їх якості шляхом візуального огляду та згідно з вимогами РСН-358. Результати вхідного контролю оформлюються протоколом.

До початку робіт на об'єкті необхідно уточнити технологічні параметри зварювального процесу на підставі зварювання, вимірювального контролю та механічних випробувань не менше одного з'єднання (при терморезисторному зварюванні).

Зварювальні роботи виконують із застосуванням обладнання, що пройшло атестацію згідно з вимогами НПАОП 1.1.23-4.07.

Зварні з'єднання труб в процесі виконання робіт підлягають 100% візуальному контролю. При монтажі газопроводів повинні бути прийняті заходи для запобігання засмічення порожнини труб.

Зовнішній вигляд зварних з'єднань повинен задовольняти вимоги нормативних документів на зварювальні роботи. Забраковані зварні з'єднання виправленню не підлягають і повинні бути видалені.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						24
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

3.2 Обґрунтування форм та розмірів траншеї

Земляні роботи по риттю траншеї і котлованів повинні виконуватися після розбивки траси газопроводу, визначення меж розбивки і встановлення попереджувачих знаків про наявність на даній ділянці траси підземних комунікацій. Відстань по вертикалі між газопроводом та водопроводом, теплотрасою, каналізацією повинна бути не менше – 0,2м; до електрокабеля та кабелю зв'язку – 0,5м (без футляру) і 0,25м (електрокабель в футлярі) 0,15м (кабель зв'язку в футлярі).

Глибина траншеї визначається виходячи із глибини закладання газопроводу $H_{закл}$ та зовнішнього діаметру газопроводу з ізоляційним покриттям $D_{зовн}$:

$$H_{тр} = H_{закл} + D_{зовн}, \text{ м} \quad (3.1)$$

де $H_{закл}$ – глибина закладання газопроводу становить – **1,2м**.

$D_{зовн}$ – зовнішній діаметр газопроводу, м;

При вкладанні поліетиленових газопроводів необхідно виконувати основу під газопровід із піщаного ґрунту. Остаточна глибина траншеї, для визначення обсягів земляних робіт, буде більшою на висоту основи, тобто:

$$H_{тр.ост} = H_{тр} + \Delta, \text{ м} \quad (3.2)$$

де Δ – товщина основи під газопровід, яка повинна бути не менше 0,1м.

Отже:

$$H_{тр.ост1} = 1,2 + 0,063 + 0,1 = 1,363 \text{ м}$$

Із поздовжнього профілю визначаю остаточні глибини траншеї, враховуючи особливості прокладання газопроводу (в т.ч. безтраншейне прокладання методом проколу та місця перетинів з іншими комунікаціями (шурфи)).

Ø63×3,6мм

Ø50×2,9мм

Усього:

$$H_{тр.ост1} = 1,363 \text{ м}$$

$$H_{тр.ост2} = 1,35 \text{ м}$$

$$L = 927 \text{ м}$$

$$L = 904 \text{ м}$$

$$\Sigma L = 1831 \text{ м}$$

$$l_{шурф1} = 2,5 \text{ м}$$

$$l_{шурф2} = 0 \text{ м}$$

$$\Sigma l_{шурф. заг} = 2,5 \text{ м}$$

Усього розробка траншеї буде проводитися по довжині **1831 м** і **16 м** безтраншейне прокладання методом проколу.

На аркуші 3 графічної частини проекту винесено ділянки поздовжнього профілю траси газопроводу де є перетини з комунікаціями, кути поворотів траси, безтраншейне прокладання та ін.

Відповідно до ДБН А.3.2-2:2009* «ССБП. Охорона праці і промислова безпека у будівництві», «Правила виконання приймання робіт» траншеї з прямими стінками можна розробляти при глибині:

- в піщаних та гравелистих ґрунтах до - 1м;
- в супісках до 1,25 м;
- в глинистих ґрунтах та суглинках до 1,5м;
- в особливо щільних нескельних ґрунтах до 2м.

Так як, ґрунт суглинок, а із попередніх розрахунків відомо, що $H_{тр.ост}$ менше 1,5м, траншея буде мати прямі стінки.

В цьому розділі проекту відображено підрахунки, що здійснювались для $H_{тр.ост} = 1,363\text{м}$ – траншея без укосів.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						25
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Ширина дна траншеї для прокладання газопроводів залежить від способу вкладання та діаметра труби і повинна бути:

- при вкладанні труб плітями та секціями - $D_{зов} + 0,3$ м, але не менше 0,7 м;

Фактична ширина траншеї по дну буде залежати від ширини ковша екскаватора та величини осипання ґрунту і визначається за формулою:

$$B = B_{ковша} + S, \text{ м} \quad (3.3)$$

$B_{ковша}$ – ширина ковша екскаватора, м (визначається із технічних характеристик екскаватора);

S – надбавка на осипання ґрунту, м: для глин та суглинків - 0,1 м;

Попередньо підбираю марку екскаватора ЕО 3322, враховуючи категорію ґрунту, що розробляється, з ємністю ковша $0,5 \text{ м}^3$ та із його технічних характеристик визначаю ширину ковша $B_{ковша} = 0,8$ м; $S = 0,10$ м.

Отже ширина траншеї по дну буде становити:

$$B = 0,8 + 0,10 = 0,9 \text{ м}$$

Так як траншея буде мати прямі стінки, то ширина по верху і низу рівні між собою, тобто:

$$B_1 = B + 2 \times a, \text{ м} \quad (3.4)$$

a – закладання укосу, $a=0$ м, так як;

$$a = H_{тр.ост} \times m, \text{ м} \quad (3.5)$$

m – коефіцієнт крутизни укосу, залежить від виду ґрунту та глибини траншеї (для піску при глибині траншеї до 1,5 м $m=0$). Тоді:

$$B_1 = B + 2 \times H_{тр.ост} \times m, \text{ м}$$

$$B_1 = 0,9 + 2 \times 1,363 \times 0 = 0,9 \text{ м}$$

Далі відображаю розрахунки для $H_{тр.ост} = 1,363$ м, а решту результатів розрахунків зведено в таблицю 3.1.

Викреслюю поперечний переріз траншеї з визначеними розмірами, відповідно розрахунків.

Рис. 2.1 Поперечний профіль траншеї



									Арк.
									26
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата	ДП. 192.042.004 ПЗ				

3.3 Підрахунок об'ємів земляних робіт

При будівництві газопроводів розробка ґрунту починається із копання вручну шурфів в місці врізання газопроводу та місцях перетинів з іншими комунікаціями. Потім виконується риття траншей екскаватором і так як екскаватор не створює рівного дна, підчистка дна траншей також виконується вручну. Крім зазначених обсягів вручну виконуються роботи по поширенню приямків для зварювання неповоротних стиків та котлованів малого об'єму.

Розробка траншеї:

1. Визначаю об'єм ґрунту, що розробляється при копанні шурфів, за формулою:

$$V_{шурф} = \frac{B+B_1}{2} \times H_{тр.ост} \times l_{шурф\ заг}, \text{ м}^3 \quad (3.6)$$

$H_{тр.ост}$ – загальна глибина траншеї на ділянці де відкопується шурф;

$l_{шурф\ заг}$ – загальна довжина шурфів на ділянці газопроводу;

$l_{шурф\ заг} = l_{шурфа} \times n$, м

$l_{шурфа}$ – довжина одного шурфу (становить 1-2 метра);

n – кількість шурфів.

$$V_{шурф1} = 0,9 \times 1,363 \times 2,5 = 3,07 \text{ м}^3$$

2. Визначаємо об'єм ґрунту, що розроблюється екскаватором, по формулі:

$$V_{екск} = \frac{B+B_1}{2} \times (H_{тр.ост} - C) \times (L - l_{шурф.заг}), \text{ м}^3 \quad (3.7)$$

L – довжина ділянки траси газопроводу;

C – величина ручного добору ґрунту, яка залежить від екскаватора і ємності ковшу, м (так як екскаватор ЕО3322 має ківш $0,5 \text{ м}^3$ то $C = 0,15 \text{ м}$).

$$V_{екск1} = 0,9 \times (1,363 - 0,15) \times (927 - 2,5) = 1009,28 \text{ м}^3$$

3. Об'єм ручного добору ґрунту, визначається по формулі:

$$V_{руч. доб} = B \times C \times (L - l_{шурф\ заг}), \text{ м}^3 \quad (3.8)$$

$$V_{руч. доб1} = 0,9 \times 0,15 \times (927 - 2,5) = 11,34 \text{ м}^3$$

4. Загальний об'єм робіт по уширенню приямків:

$$V_{приям} = (V_{екск} + V_{руч. доб}) \times \frac{1}{100}, \text{ м}^3 \quad (3.9)$$

$$V_{приям1} = (1009,28 + 11,34) \times 1\% = 11,34 \text{ м}^3$$

5. Загальний об'єм ґрунту, що розробляється вручну становить:

$$V_{заг. розр. вруч} = \Sigma V_{руч. доб} + \Sigma V_{приям} + \Sigma V_{шурф}, \text{ м}^3 \quad (3.10)$$

$$V_{заг. розр. вруч} = 246,85 + 22,32 + 3,07 = 272,24 \text{ м}^3$$

6. Загальний об'єм робіт по розробці траншеї становить:

$$V_{заг\ розр} = \Sigma V_{екск} + V_{заг. розр. вруч}, \text{ м}^3 \quad (3.11)$$

$$V_{заг\ розр} = 1985,6 + 272,24 = 2257,84 \text{ м}^3$$

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						27
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Зворотна засипка траншеї:

7. При вкладанні поліетиленових трубопроводів необхідно влаштовувати під газопровід основу із піщаного ґрунту (роботи виконують вручну) цей об'єм визначається за формулою:

$$V_{основи} = \Delta \times B \times L, \text{ м}^3 \quad (3.13)$$

$$V_{основи1} = 0,1 \times 0,9 \times 927 = \mathbf{83,43\text{м}^3}$$

Після вкладання газопроводу в траншею вручну виконують такі роботи: підбивку пазух, засипання напрямків, влаштування присипки та засипання шурфів.

Для визначення об'єму влаштування постелі та присипки спершу необхідно встановити висоту присипки $h_{прис}$, так як присипку вручну виконують на 20-25см вище труби, тоді:

$$h_{прис} = D_{зов} + 0,2, \text{ м} \quad (3.14)$$

$$h_{прис} = 0,063 + 0,2 = \mathbf{0,263\text{м}}$$

8. Обсяг робіт по присипці газопроводу необхідно зменшити на об'єм, який займає газопровід:

$$V_{труби} = \frac{\pi \times D_{зов}^2}{4} \times L, \text{ м}^3 \quad (3.15)$$

де $\pi = 3,14$;

L – довжина ділянки газопроводу, м;

$D_{зов}$ – діаметр труби з ізоляцією, м.

$$V_{труби1} = \frac{3,14 \times 0,063^2}{4} \times 927 = \mathbf{2,89\text{м}^3}$$

9. Визначаємо об'єм влаштування присипки газопроводу вручну:

$$V_{прис} = \left(\frac{B+B'}{2} \times h_{прис} \times (L - l_{шурф.заг}) \right) - V_{труби}, \text{ м}^3 \quad (3.16)$$

$$V_{прис1} = (0,9 \times 0,263 \times (927 - 2,5)) - 2,89 = \mathbf{215,94\text{м}^3}$$

10. Загальний об'єм ґрунту, що засипається вручну: влаштування основи, підбивка пазух, засипання шурфів та напрямків і влаштування присипки газопроводу визначається наступним чином:

$$V_{заг\ прис\ вручну} = \Sigma V_{основи} + (\Sigma V_{шурф} - \Delta \times B \times \Sigma l_{шурф\ заг}) + \Sigma V_{прям} + \Sigma V_{прис}, \text{ м}^3 \quad (3.17)$$

$$V_{заг\ прис\ вручну} = 164,79 + (3,07 - 0,1 \times 0,9 \times 2,5) + 22,32 + 417,57 = \mathbf{607,52\text{м}^3}$$

Після присипки вручну проводять засипання траншеї бульдозером.

11. Об'єм робіт по засипанню траншеї бульдозером визначається за формулою:

$$V_{зас\ бульд} = \left(\frac{B'+B_1}{2} \times (H_{тр.ост} - \Delta - h_{прис}) \right) \times (L - l_{шурф.заг}), \text{ м}^3 \quad (3.18)$$

$$V_{зас\ бульд1} = 0,9 \times (1,363 - 0,1 - 0,263) \times (927 - 2,5) = \mathbf{832,05\text{м}^3}$$

12. Таким чином загальний обсяг робіт по засипанню траншеї становить:

$$V_{заг\ зас} = V_{заг\ прис\ вручну} + \Sigma V_{зас\ бульд}, \text{ м}^3 \quad (3.19)$$

$$V_{заг\ зас} = 607,52 + 1645,65 = \mathbf{2253,17\text{м}^3}$$

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						28
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

13. Об'єм зайвого ґрунту, що підлягає вивезенню – це ґрунт, що витісняється трубою, об'єм ґрунту основи із піщаного ґрунту та збільшення об'єму ґрунту, що враховується коефіцієнтом кінцевого рихлення K_2 та визначається наступним чином:

$$V_{\text{вивозу } n/e} = \Sigma V_{\text{труби}} + \Sigma V_{\text{основи}} + \Sigma V_{\text{прис}} + V_{\text{кінц.рихл}}, \text{ м}^3 \quad (3.20)$$

де $V_{\text{кінц.рихл}}$ – об'єм кінцевого рихлення який залежить від показника кінцевого рихлення ґрунту K_2 вираженого у відсотках (для піску $K_2 = 1\%$).

$$V_{\text{кінц.рихл}} = V_{\text{заг розр}} \times \frac{K_2}{100}, \text{ м}^3 \quad (3.21)$$

$$V_{\text{кінц.рихл}} = 2257,84 \times 3\% = 67,74 \text{ м}^3$$

$$V_{\text{вивозу } n/e} = 4,66 + 164,79 + 417,57 + 67,74 = 654,75 \text{ м}^3$$

14. Щоб перевірити правильність проведення розрахунків необхідно скласти баланс земляних робіт за формулою:

$$\frac{V_{\text{заг.розр}} - (V_{\text{заг.зас}} + \Sigma V_{\text{труби}} + V_{\text{кінц.рихл}})}{V_{\text{заг.зас}} + \Sigma V_{\text{труби}} + V_{\text{кінц.рихл}}} \times 100 \leq \pm 5\% \quad (3.22)$$

$$\frac{2257,84 - (2253,17 + 4,66 + 67,74)}{(2253,17 + 4,66 + 67,74)} = - 2,91\%$$

Нев'язка в підведенні балансу не повинна перевищувати $\pm 5\%$.

Таблиця 3.1 Розрахунок обсягів земляних робіт по розробці та засипці траншей для вкладання трубопроводів

Вихідні дані для розрахунку:													Вид ґрунту	суглинок	ПБ студента	Котвицький В.О.			
													Величина кінцевого рихлення, K_2 %		3				
№ ділян	$L_{\text{ділян}}$, М	$H_{\text{заклад}}$, М	$D_{\text{зовн}}$, М	$V_{\text{ковша}}$, М	m	T , м	C , м	S , м	$\Delta_{\text{основн}}$, М	$I_{\text{шурф заг}}$, М	$H_{\text{тр}}$, м	% на приямки							
1	927	1,2	0,063	0,9	0	0	0,15	0,1	0,1	2,5	1,263	1							
2	904	1,2	0,06	0,9	0	0	0,15	0,1	0,1		1,25								
...																			
Усього	1831											екскаватор Е03322 ковш 0,5м ³							
										2,5									
Підрахунок обсягів робіт:																			
№ ділян	$D_{\text{зовн}}$, М	$H_{\text{тр ост}}$, М	V , М	a , М	V_1 , М	$V_{\text{шурф}}$, М ³	$V_{\text{екск}}$, М ³	$V_{\text{руч.доб}}$, М ³	$V_{\text{прям}}$, М ³	$V_{\text{основн}}$, М ³	$V_{\text{трубм}}$, М ³	a' , М	V' , М	$h_{\text{прис}}$, М	$V_{\text{прис}}$, М	$V_{\text{зас бульд}}$, М			
1	0,063	1,363	0,9	0	0,9	3,07	1009,28	124,81	11,34	83,43	2,89	0	0,9	0,263	215,94	832,06			
2	0,06	1,35	0,9	0	0,9	0	976,32	122,04	10,98	81,36	1,77	0	0,9	0,25	201,63	813,60			
СУМА						3,07	1985,60	246,85	22,32	164,79	4,66	xxx	xxx	xxxxxx	417,57	1645,65			
Загальний обсяг копаня шурфів						$V_{\text{шурф}}$, м ³	3,07												
Загальний обсяг ґрунту вручну						$V_{\text{заг.розр.руч}}$, м ³	272,24												
Загальний обсяг розробленого ґрунту						$V_{\text{заг.розр}}$, м ³	2257,84										Баланс земляних мас становить, %		
Загальний обсяг ґрунту, що засипається вручну						$V_{\text{заг.прис.руч}}$, м ³	607,52												
Загальний обсяг засипаного ґрунту						$V_{\text{заг.зас}}$, м ³	2253,17										- 2,91		
Загальний обсяг робіт по ушереженні приямків						$V_{\text{прям}}$, м ³	22,32												
Обсяг кінцевого рихлення ґрунту						$V_{\text{кінц.рихл}}$, м ³	67,74												
Кількість ґрунту, що підлягає вивезенню						$V_{\text{вивозу}}$, м ³	654,75												
Загальний обсяг основи під газопровід						$V_{\text{основн}}$, м ³	164,79												

Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата
----	------	---------	------	------

ДП. 192.042.004 ПЗ

Арк.

29

3.4 Підбір та обґрунтування будівельних машин та механізмів

3.4.1 Вибір ведучого механізму – екскаватора та ін. машин для проведення земляних робіт

В попередньому розділі проекту підбрано екскаватор **ЕО 3322** з оберненою лопатою на пневмоколісному ході, так як він має ряд переваг в умовах виконання робіт в населеному пункті.

Необхідно провести перевірку робочих параметрів підбраного екскаватора відносно умов проведення робіт. До такої перевірки входить порівняння:

1) глибини копання; 2) висоти вивантаження; 3) радіусу вивантаження з паспортними характеристиками екскаватора.

Технічні характеристики екскаватора **ЕО 3322**:

- місткість ковша – **0,5м³**;
- ширина ковша – **0,8м**;
- найбільша глибина копання – **4,4м**;
- найбільша висота вивантаження – **4,7м**;
- найбільший радіус вивантаження – **6,4м**;
- найбільший радіус копання – **7,36м**.

Для проведення розрахунків будує розрахункову схему підбору екскаватора рис. 3.2.

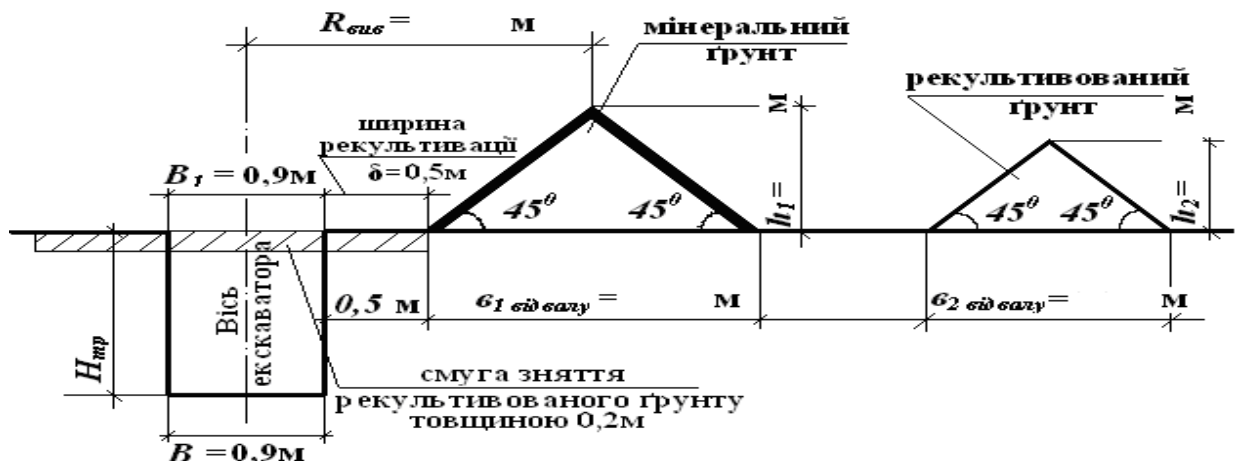


Рис. 3.2 Розрахункова схема підбору екскаватора

1. Глибина копання вибраного екскаватора повинна бути більшою або дорівнювати глибині траншеї (тому порівнюю найбільшу глибину траншеї із поздовжнього профілю):

$H_{гир.мах} = 1,63м < 4,4м$ - найбільша глибина копання; тобто цей параметр задовольняє вимоги.

2. Висоту вивантаження визначають враховуючи параметри відвалу ґрунту, який в поперечному перерізі являє собою рівнобедрений трикутник.

2.1 Визначаю об'єми відвалів (мінерального та рекультивованого) ґрунтів за формулами:

- мінеральний ґрунт:

$$V_1 \text{ відвалу} = (V_{заг розр} - (B_1 \times 0,2 \times L_{рекулт})) \times \frac{100+K_1}{100}, \text{ м}^3 \quad (3.23)$$

									Арк.
									30
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата					

- рекультивований ґрунт:

$$V_2 \text{ відвалу} = (B_1 + 2 \times \delta_{\text{рекульт}}) \times 0,2 \times L_{\text{рекульт}} \times \frac{100+K1'}{100}, \text{ м}^3 \quad (3.24)$$

де $B_1 \text{ сер}$ - середня ширина траншеї по верху, м (приймаю $B_1 \text{ сер} = 0,9\text{м}$);

$\delta_{\text{рекульт}}$ – ширина смуги зняття рекультивованого ґрунту від берми траншеї $0,2 \div 0,5\text{м}$ (приймаю $0,5\text{м}$);

$0,2$ – товщина шару рекультивованого ґрунту, м;

$K1$ та $K1'$ – коефіцієнт початкового рихлення мінерального та рослинного ґрунтів, % (для суглинку $K1 = 8 \div 17\%$, для рослинного ґрунту $K1' = 20 \div 25\%$ тому приймаю $K1 = 17\%$ та $K1' = 20\%$);

$L_{\text{рекульт}}$ – довжина полоси де знімається шар рослинного ґрунту (враховую враховуючи фактичні умови прокладання газопроводу по генплану):

$$L_{\text{рекульт}} = L_{\text{траси з-ду}} - L_{\text{безтранш. проклад.}} - \Sigma L_{\text{доріжок та проїзд,}} \text{ м} \quad (3.25)$$

$$L_{\text{рекульт}} = 1847 - 16 - 231 = 1600\text{м}$$

Отже:

$$V_1 \text{ відвалу} = (2257,84 - (0,9 \times 0,2 \times 1600)) \times \frac{100+17}{100} = 2304,7\text{м}^3$$

$$V_2 \text{ відвалу} = (0,9 + 2 \times 0,5) \times 0,2 \times 1600 \times \frac{100+20\%}{100} = 729,6\text{м}^3$$

2.2 Визначаю площу поперечного перерізу відвалів ґрунту за формулами:

$$F_1 \text{ відв} = \frac{V_1 \text{ відв}}{L_{\text{відкрита.розробка}}}, \text{ м}^2 \quad (3.26);$$

$$F_2 \text{ відв} = \frac{V_2 \text{ відв}}{L_{\text{рекульт.}}}, \text{ м}^2 \quad (3.27);$$

$$F_1 \text{ відв} = \frac{2304,7}{1600} = 1,44\text{м}^2;$$

$$F_2 \text{ відв} = \frac{729,6}{1600} = 0,456\text{м}^2$$

2.3 Визначаю висоту відвалів, враховуючи, що в природному насипі величина кутів укосу відвалу становить 45^0 , тому поперечний переріз відвалу являє собою рівнобедрений трикутник, виходячи з цього визначаю висоти відвалів за формулами:

$$h_1 = \sqrt{F_1 \text{ відв}}, \text{ м} \quad (3.28);$$

$$h_2 = \sqrt{F_2 \text{ відв}}, \text{ м} \quad (3.29)$$

Отже: $h_1 = \sqrt{1,44} = 1,2\text{м}$;

$h_2 = \sqrt{0,456} = 0,68\text{м}$

2.4 Ширину відвалів визначаю за формулами:

$$b_{1\text{відв}} = 2 \times h_1, \text{ м} \quad (3.30);$$

$$b_{2\text{відв}} = 2 \times h_2, \text{ м} \quad (3.31);$$

Отже: $b_{1\text{відв}} = 2 \times 1,2 = 2,4\text{м}$

$b_{2\text{відв}} = 2 \times 0,68 = 1,36\text{м}$

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						31
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Для перевірки висоти вивантаження та радіусу вивантаження достатньо порівнювати параметри тільки відвалу з мінеральним ґрунтом, так як пересування рекультивованого ґрунту буде здійснюватися бульдозером.

2.5 Висота вивантаження екскаватора повинна бути більшою на 40-50см від висоти відвалу мінерального ґрунту, що становить $h_1 = 1,16\text{м}$, тобто $1,2+0,5 = 1,7\text{м} < 4,7\text{м}$ – найбільша висота вивантаження екскаватора **ЕО 3322** (див. техн. характеристики). Отже і цей параметр задовольняє вимоги.

2.6 Радіус вивантаження визначається за формулою:

$$R_{\text{вивант}} = \frac{B_{\text{сер}}}{2} + 0,5 + \frac{b_{\text{відв}}}{2}, \text{м} \quad (3.32);$$

$$R_{\text{вивант}} = \frac{0,9+2,4}{2} + 0,5 = 2,15\text{м};$$

Радіус вивантаження даної марки екскаватора **ЕО 3322** становить **6,4м**, що значно перевищує розрахунковий.

Враховуючи вищевикладені розрахунки можна зробити висновок, що екскаватор **ЕО3322** та його технічні характеристики задовольняють вимоги проведення земляних робіт в умовах, що визначені в завданні на дипломне проектування.

Вибір трамбовки:

Для ущільнення ґрунту після присипки вручну підбираю трамбовку:

- марка трамбовки **ИЕ 4502**;
- продуктивність по піску – $4,5 \text{ м}^3/\text{год}$;
- частота ударів – 560 ударів за хв.;
- розміри башмака: довжина – 450мм; ширина – 350мм;
- габаритні розміри: висота – 227мм; довжина – 390мм; ширина – 845мм;
- маса – 75кг.

Вибір бульдозера:

Після присипки вручну та ущільнення ґрунту трамбівками виконується засипання бульдозером до проектних відміток, підбираю бульдозер потужністю 75-96кВт для розробки ґрунту II категорії ґрунту.

Бульдозер – ДЗ – **53** (тяговий клас трактора - 3):

- марка трактора Т – 100;
- потужність – 79кВт (108к.с);
- довжина відвалу – 3,2м;
- висота відвалу – 1,2м;
- маса обладнання – 2,13т

Вибір катка:

Після засипки бульдозером, необхідно виконати ущільнення ґрунту катком:

- марка причіпного кулачкового катка **Д-130**;
- ширина вкатуваної смуги – 1,5м;
- товщина вкатуваного шару – 180мм;
- вага катка з баластом – 5т

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						32
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

3.4.2 Вибір самоскиду для роботи в комплексі з екскаватором та автокрану

На будівництві підземного газопроводу екскаватор являється ведучою машиною, тому що він виконує найбільш трудомістку роботу. Для виконання земляних робіт крім бульдозера необхідно підібрати самоскид, що буде здійснювати вивезення надлишкового ґрунту та буде працювати в комплексі з екскаватором.

Для роботи в комплексі з однокішневим екскаватором **ЕО 3322** з ємністю ковша $0,5 \text{ м}^3$ рекомендується використовувати самоскиди вантажопідйомністю 5-10т.

1. Попередньо приймаю самоскид **МАЗ – 503Б** з об'ємом кузова $5,0 \text{ м}^3$, вантажопідйомністю 7т.

2. Визначаю кількість рейсів автомобіля для вивезення надлишкового ґрунту за формулою:

$$N_{\text{рейсів}} = \frac{V_{\text{вивозу}}}{V_{\text{кузова}} \times K_1}, \text{ рейси} \quad (3.33);$$

де $V_{\text{вивозу}}$ – загальний об'єм ґрунту, що підлягає вивезенню, м^3 (із розділу 3.3 «Підрахунок об'ємів земляних робіт» $V_{\text{вивозу}} = 654,75 \text{ м}^3$);

$V_{\text{кузова}}$ – об'єм кузова прийнятого самоскида, м^3 ($V_{\text{кузова}} = 5 \text{ м}^3$);

K_1 – коефіцієнт, що враховує повноту заповнення кузова, $K_1 = 0,9$.

Отже:
$$N_{\text{рейсів}} = \frac{654,75}{5 \times 0,9} = 145,5 = 146 \text{ рейси}$$

3. Визначаю час транспортної операції за формулою:

$$t_{\text{тр.опер}} = t_{x.n} + t_{\text{завант.}} + t_{p.n.} + t_{\text{розв.}}, \text{ ГОД} \quad (3.34);$$

де $t_{x.n}$ – час холостого переїзду, год.;

$t_{\text{завант.}}$ – час завантаження, год.;

$t_{p.n.}$ – час переїзду з вантажем, год.;

$t_{\text{розв.}}$ – час розвантаження, год.

3.1 Час холостого переїзду визначаю за формулою:

$$t_{x.n} = \frac{L_x}{v \times K}, \text{ ГОД.}$$

де L_x – відстань вивезення надлишкового ґрунту, км (відповідно завдання на дипломне проєктування становить 3км);

v – середня швидкість руху самоскида без вантажу, км (становить 45-60 км/год.)

K – коефіцієнт зміни швидкості (становить $K = 0,5$).

Отже:
$$t_{x.n} = \frac{3}{60 \times 0,5} = 0,1 \text{ ГОД.}$$

3.2 Визначаю час завантаження кузова автомобіля за формулою:

$$t_{\text{завант.}} = V_{\text{кузова}} \times H_{\text{часу}} \times K_1, \text{ ГОД.} \quad (35);$$

де $H_{\text{часу}}$ – норма часу в машино-годинах на розробку 1 м^3 ґрунту екскаватором з навантаженням на самоскид в щільному стані (визначаю із РЕКН розцінка 1-17-14 становить 0,06392 маш.-год.);

K_1 – коефіцієнт заповнення кузова, $K_1 = 0,9$.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						33
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Отже: $t_{завант} = 5,0 \times 0,06392 \times 0,9 = 0,288$ год.

3.3 Визначаю час переїзду автомобіля з вантажем за формулою:

$$t_{p.n} = \frac{L_x}{v_p \times K}, \text{ год.} \quad (3.36);$$

де L_x – відстань вивезення надлишкового ґрунту, км (відповідно завдання на дипломне проєктування становить **3** км);

v_p – середня швидкість руху самоскида з вантажем, км (становить **40** км/год.)

K – коефіцієнт зміни швидкості (становить $K = 0,5$).

Отже: $t_{p.n} = \frac{3}{40 \times 0,5} = 0,15$ год.

3.4 Час розвантаження для автомобіля самоскида **1,8** хв. – приймаю для підрахунків **0,1** год.

Тоді, загальний час транспортної операції, що визначається за формулою (3.34) буде становити:

$$t_{тр.опер} = 0,1 + 0,288 + 0,15 + 0,1 = 0,638 \text{ год.}$$

4. Визначаю загальні затрати часу по вивезенню надлишкового ґрунту за формулою:

$$T_{заг} = N_{рейсів} \times t_{тр.опер}, \text{ год.} \quad (3.37);$$

Отже: $T_{заг} = 146 \times 0,638 = 93,2$ год.

Так як тривалість робочої зміни для механізмів (нормативна) становить **6,82** год., тоді тривалість вивезення надлишкового ґрунту в машино-змінах буде складати:

$$93,2 \text{ год.} : 6,82 \text{ год.} = 13,66/1,2 \approx 12 \text{ робочих змін.}$$

Висновок: Прийнятий самоскид **МАЗ – 503Б** забезпечить вивезення надлишкового ґрунту за **12** робочих змін, для більш ефективного використання самоскида його частково можна буде використати для доставки на будівельний майданчик сипучих та ін. матеріалів.

Підбір автокрана:

По технічним характеристикам підбираю автокран маркою **КС-2561Д**, для навантаження та розвантаження: бухт із поліетиленовими трубами та інших матеріалів, а також обладнання для будівництва газопроводу.

Вантажопідйомність крана становить: максимальна – 6,3т, при роботі на виносних опорах - $1,9 \div 6,3$ т, а без опор - $0,16 \div 1,1$ т.

Довжина телескопічної стріли: найменша – 8м, найбільша – 12м.

Виліт гака: найменший – 3,3м, найбільший – 7м.

Швидкість підйому вантажу – 1,2-15,3м/хв.

Частота обертання поворотної платформи – $0,3 \div 2,5$ об/хв.

Базовий автомобіль – ЗиЛ 130.

Швидкість руху максимальна 75км/год.

Габаритні розміри: довжина – 10600мм, ширина – 2600мм, висота – 3650мм.

Маса – 8,9т

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						34
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

3.4.3 Підбір інших будівельних машин, механізмів та транспортних засобів

Потреба в основних та допоміжних будівельних та дорожніх машинах і механізмах визначена на підставі фізичних об'ємів робіт і норм виробітку будівельних і дорожніх машин і механізмів.

Машина бурильно-кранова - марка **ВМ 202** або **БМ 204** – для буріння ям під пізнавальні стовпчики та опори і фундаменти КБРТ: найбільша глибина буріння – 2,2м; максимальна вантажопідйомність лебідки – 1,2т; діаметр бура – 0,3-0,5м; базовий автомобіль ГАЗ 66-02; маса автомобіля – 5т.

Автогрейдер - Д-598 – для планувальних робіт: максимальна довжина відвалу – 3,04м; висота – 0,6м; глибина різання – 0,2м; радіус повороту – 11⁰; потужність двигуна – 66кВт; маса грейдера – 9,7т.

Компресорна станція - ПКС – 35 – для проведення продувки та випробувань: потужність – 3,5 м³/хв, робочий тиск стиснутого повітря 680 кПа.

Зварювальний апарат - АСД-300-5 – для зварювання сталевих труб, номінальний зварювальний струм 300А, межа регулювання струму 75-320А, номінальна напруга 32В, марка генератора Т-60-300-50; двигун марки ЗМ – 32,0, потужність 22кВт, частота обертання 1500об/хв, маса 0,76т.

Для виконання будівельних робіт також необхідне таке обладнання:

- генератор ацетиленовий **П – 50**, 1 – ВР – 1,25 – 1шт;
- малогабаритний бітумоварочний котел **С – 400** – 1шт;
- компресори пересувні – **КС-9**(або КС-6;СД-15/25;ПР-10/8;ПК-10;НВ-10;ДК-9)–1шт;
- пересувне електроустаткування **ЖЕС – 9** – 1шт;
- лебідки ручні **ТЛ – 3А** або електричні **ТЛ – 14А** – 1шт;
- насос для водозниження **С-203**, **С-204** або **С-245** – 1шт;
- коток самохідний дорожній **Д – 455** – 1шт;
- пневмотрамбовка – **М-157** – 1шт;
- установки гідравлічні для труб – 1шт.

Для виконання об'ємів вантажоперевезень необхідно використання: автомобіля бортового, причіп та напівпричіп бортовий; автомобіль спеціальний, транспортний засіб для перевезення робочих.

Крім вищезазначених машин та механізмів, для виконання будівельно-монтажних робіт комплексна бригада робітників повинна бути забезпечена інструментами, приладами та обладнанням, що наведено в таблиці 3.2.

Таблиця 3.2 Нормо-комплект оснащення будівельної бригади машинами, обладнання, інструментами та приладами

№ п/п	Найменування	К-ть шт
1.	2.	3.
I. Вхідний контроль труб, деталей та контроль зварювання		
1.	Ножівка	1
2.	Прес для видавлювання зразків	1
3.	Станок для поздовжнього різання труб типу 2ПГ-10	1
4.	Розривна машина Р 2055-05	1
5.	Рулетка	1
6.	Штангенциркуль	1
7.	Мікрометр	1
8.	Штамп просічка для зразків-типів 1 та 2	1

					Арк.
ДП. 192.042.004 ПЗ					35
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата	

1.	2.	3.
II. Транспортування та зберігання труб та деталей		
1.	Автомобіль бортовий з напівпричіпом	1
2.	Касета для труб (комплект)	1
3.	Стяжка із капронового канату (комплект)	-
4.	Стелаж для зберігання труб	1
5.	Строп-полотнище або строп пеньковий, капроновий	1
6.	Контейнер для деталей	1
7.	Автомобіль вахтовий	1
8.	Паливозаправник	1
III. Зварювання стиків труб		
1.	Опори переносні регулюючі	4
2.	Лежкі	2
3.	Комплект для нагріву інструменту типу теплоакумулятора (ТА): газовий пальник – 1шт; балон 50л – 1шт регулятор тиску – 1шт	
4.	Ножівка по дереву (мілкозубна) або по металу ручна чи механізована	1
5.	Пристосує. для збирання стиків при зварюванні муфтами із закладними нагрівачами	1
6.	Щуп пелюстковий	1
7.	Рулетка	1
8.	Лінійка	1
9.	Штангенциркуль	1
10.	Ніж	1
11.	Щітка	1
12.	Шаблон для контролю геометрії шва	1
13.	Набір для нанесення клейма (ПУ-6, ПУ-8)	1
14.	Цикля	1
IV. Збирання вузлів роз'ємних (фланцевих) з'єднань		
1.	Ключ динамометричний	1
2.	Набір ключів гайкових	1
V. Збирання та зварювання з'єднань «поліетилен-сталь» із сталевими трубами		
1.	Шліфмашинка кутова	1
2.	Агрегат електрозварювальний однопостовий	1
3.	Електродотримач	1
4.	Щиток (маска) із світлофільтром	1
5.	Дріт зварювальний (м)	30
6.	Щітка металева	1
7.	Молоток-зубило	1
VI. Вкладання трубопроводу		
1.	Перемички	3
2.	М'які стропи	3
3.	Лопата металева	2
4.	Заглушки труб	2
VII. Випробування трубопроводу		
5.	Шланг дюритовий (м)	5-10
6.	Манометр	2
7.	Кран ¾"	1
8.	Сталева заглушка	2
9.	Відвідна трубка	1
10.	Фланцеве з'єднання	1

						ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата			36

3.5 Підрахунки затрат праці

3.5.1. Визначення затрат праці (об'єми будівельно-монтажних робіт, склад ланок, калькуляція трудових затрат)

Для визначення загальної трудомісткості будівництва газопроводу необхідно визначити обсяги будівельно-монтажних робіт та скласти калькуляцію трудових затрат таблиця 3.4.

Об'єми будівельно-монтажних робіт підраховують в одиницях прийнятих в збірниках РЕКН на будівельно-монтажні та ремонтні роботи.

Таблиця 3.3 Відомість підрахунку об'ємів робіт

№ п/	Найменування робіт	Од. вим	Формула підрахунку	Підрахунок об'ємів робіт	Об'єм робіт
1	2	3	4	5	6
1.	Зняття рослинного шару та переміщення бульдозером	1000 м ³	$(B_1 + 2 \times \delta_{рекульт}) \times 0,2 \times L_{рекульт}$ 1000	$\frac{(0,9 + 2 \times 0,5) \times 0,2 \times 1600}{1000}$	0,608
2.	Додавати на кожні наступні 10м переміщ. ґрунту	1000 м ³	$(B_1 + 2 \times \delta_{рекульт}) \times 0,2 \times L_{рекульт}$ 1000	$\frac{(0,9 + 2 \times 0,5) \times 0,2 \times 1600}{1000}$	0,608
3.	Розробка ґрунту вручну в місцях перетину з іншими комунікаціями	100 м ³	$\frac{V_{шурфів}}{100}$	$\frac{3,1}{100}$	0,031
4.	Підвішування підземних комунікацій	1 км	$\frac{L_{шурф.заг}}{1000}$	$\frac{2,5}{1000}$	0,0025
5.	Розробка ґрунту екскаватором з ковшем місткістю 0,5м ³ у відвал	1000 м ³	$\frac{V_{екск} - (B_1 \times 0,2 \times L_{рекульт}) - V_{вивозу} + V_{ушир.котл} (60\%)}{1000}$	$\frac{1985,6 - (0,9 \times 0,2 \times 1600) - 654,75 + 115,2}{1000}$	1,158
6.	Розробка ґрунту екскаватором з ковшем місткістю 0,5м ³ на самоскид	1000 м ³	$\frac{V_{вивозу\ n/e}}{1000}$	$\frac{654,75}{1000}$	0,655
7.	Доробка ґрунту вручну (підчистка дна та стінок траншей)	100 м ³	$\frac{V_{руч.доб} + V_{прям}}{100}$	$\frac{246,9 + 22,3}{100}$	2,692
8.	Влаштування основи з піщаного ґрунту	100 м ³	$\frac{V_{основи}}{100}$	$\frac{189,95}{100}$	1,8995
9.	Влаштування тимчасових перехідних містків	100 м ²	$N_{перех.міст} = L_{траси} : 50м$ (округлити до цілого числа) $F_{містків} = N_{перех.міст} \times 2м^2 : 100м^2$	$N_{перех.міст} = 1847 : 50м = 37шт$ $F_{містків} = 37 \times 2м^2 : 100м^2$	0,74
10.	Розширення вхідних і вихідних котлованів	100 м ³	по розмірам робочого і прийомного котловану враховуючи риття екскаватором $V_{ушир.котл} (40\%)$	$\frac{76,8}{100}$	0,768
11.	Водовідлив із котлованів	100 м ³	10-20% робочого і приймального котлованів	$\frac{0,2 \times 192}{100}$	0,384
12.	Кріплення стінок котлованів	100 м ²	по периметру робочого і прийомного котловану	$\frac{160}{100}$	1,6
13.	Улаштування огорожі котлованів	1м	по периметру робочого і прийомного котловану $\Sigma L_{огорожі\ котлованів}$	80	80

1	2	3	4	5	6
14.	Нанесення ізоляції на футляр Ø100мм	1 км	$\frac{\Sigma L_{\text{траси у футлярах}}}{1000}$	$\frac{40}{1000}$	0,04
15.	Продавлювання без розробки ґрунту футляр Ø100мм	100 м	$\frac{L_{\text{проколу}}}{100}$	$\frac{16}{100}$	0,16
16.	Вкладання сталев. труб футлярів	1 км	$\frac{\Sigma L_{\text{траси у футлярах}}}{1000}$	$\frac{40}{1000}$	0,04
17.	Протягування труби у футляр	100 м	$\frac{\Sigma L_{\text{траси у футлярах}}}{100}$	$\frac{40}{100}$	0,4
18.	Зароблення кінців футляра	1 футл	К-ть футлярів	1 футляр	5
19.	Встановлення контрольної трубки	1 труб	1 контрольна трубка на 1 футляр	1 контрольна трубка	5
20.	Вкладання п/е труб з пневматичним випробуванням Ø63мм, Ø50мм, Ø25мм	1000 м	$\frac{L_{\text{Ø63мм}}}{1000}$ $\frac{L_{\text{Ø50мм}}+L_{\text{Ø25мм}}}{1000}$	$\frac{927}{1000}$ $\frac{920+682}{1000}$	0,927 1,602
21.	Встановлення п/е фасонних частин: трійників	10 шт	$\frac{\text{по факту}}{10}$	3+63/10	6,6
22.	Встановлення п/е фасонних частин: відводів, колін, перехідників, заглушок, муфт	10 шт	$\frac{\text{по факту}}{10}$	(3+3+3+1+17+63)/10	9,0
23.	Буріння ям бурильно-кр.-ми маш.-ми під КБРТ	100 ям	$\frac{\text{К-ть КБРТ}}{100}$	$\frac{63}{100}$	0,63
24.	Улаштування основи із щебеню під опори КБРТ	м ³	К-ть КБРТ×0,054м ³	63×0,054	3,402
25.	Улаштування фундаментів під опори КБРТ	100 м ³	$\frac{\text{К-ть КБРТ} \times 0,22 \text{ м}^3}{100}$	$\frac{63 \times 0,22}{100}$	0,1386
26.	Монтаж опор під КБРТ	т	$\frac{\text{К-ть КБРТ} \times 75,1 \text{ кг}}{1000}$	$\frac{63 \times 75,1}{1000}$	4,7313
27.	Нанесення «дуже посиленої» ізоляції на футляр будинк.о вводу Ø до 50мм	1 км	$\frac{\text{К-ть КБРТ} \times 2 \text{ м/п}}{1000}$	$\frac{63 \times 2}{1000}$	0,126
28.	Улаштування цокольного вводу (будинковий ввід) Ø до 50мм	1 шт	К-ть КБРТ	63	63
29.	Присєднання цокольного вводу (муфти чи перех.)	10 шт	$\frac{\text{К-ть КБРТ (муфта Ø25)}}{10}$	МЕ 25мм-63шт $\frac{63}{10}$	6,3
30.	Вкладання ст. труб (футляр) цокольного вводу	1 км	$\frac{\text{К-ть КБРТ} \times 2 \text{ м/п}}{1000}$	$\frac{63 \times 2}{1000}$	0,126
31.	Протягування п/е труб Ø25 у футляр	100 м	$\frac{\text{К-ть КБРТ} \times 2 \text{ м/п}}{100}$	$\frac{63 \times 2}{100}$	1,26
32.	Зароблення футляру будинкового вводу пінополіуританом	1 сал. бн.	К-ть КБРТ	63	63
33.	Установлення козирків із листа	м ²	К-ть КБРТ×0,1÷0,2м ²	63×0,1	6,3
34.	Монтаж металевих шаф	т	$\frac{\text{К-ть КБРТ} \times 9,6 \text{ кг}}{1000}$	$\frac{63 \times 9,6}{1000}$	0,6048

										Арк.
										38
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата	ДП. 192.042.004 ПЗ					

1	2	3	4	5	6
35.	Встановлення DSR – 10	1 шт	К-ть DSR-10	63	63
36.	Обсипання газопроводу піщаним ґрунтом	100 м ³	$\frac{V_{\text{заг.прис.вр}} - \Sigma V_{\text{основи}}}{100}$	$\frac{607,52-164,79}{100}$	4,427
37.	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками	100 м ³	$\frac{V_{\text{заг.прис.вр}}}{100}$	$\frac{607,52}{100}$	6,075
38.	Укладання п/е стрічки над газопроводом	100 м	$\frac{L_{\text{відкр.розр.вуличн.г-ду}} - L_{\text{проколу}}}{100}$	$\frac{1847-16}{100}$	18,31
39.	Розпилювання а/ц труб Ø100мм	1м	$\Sigma L_{\text{азбоцем.футлярів}}$	4	4
40.	Укладання футляру із а/ц труб Ø100мм	1000 м	$\frac{\Sigma L_{\text{азбоцем.футлярів}}}{1000}$	$\frac{4}{1000}$	0,004
41.	Розбирання огорожі котлованів	1м	по периметру робочого і прийомного котлованів	теж, що й в п.13	80
42.	Засипка траншей і котлованів бульдозером	1000 м ³	$\frac{\Sigma V_{\text{бульд.}} - (B_1 \times 0,2 \times L_{\text{рекульт}}) + \Sigma V_{\text{уш.котл.}} (100\%)}{1000}$	$\frac{1645,7 - (0,9 \times 0,2 \times 1600) + 192}{1000}$	1,166
43.	Повернення родючого шару ґрунту з відвалу	1000 м ³	$\frac{(B_1 + 2 \times \delta_{\text{рекульт}}) \times 0,2 \times L_{\text{рекульт}}}{1000}$	$\frac{(0,9 + 2 \times 0,5) \times 0,2 \times 1600}{1000}$	0,608
44.	Додавати на кожні наступні 10м переміщення	1000 м ³	$\frac{(B_1 + 2 \times \delta_{\text{рекульт}}) \times 0,2 \times L_{\text{рекульт}}}{1000}$	$\frac{(0,9 + 2 \times 0,5) \times 0,2 \times 1600}{1000}$	0,608
45.	Ущільнення ґрунту катком	1000 м ³	п.45+п.46	1,166+0,608	1,774
46.	Буріння ям під пізн.-ні стовпч.-ки	100 ям	$\frac{\text{Кількість стовпчиків}}{100}$	$\frac{12}{100}$	0,12
47.	Влаштування фонд.-в під пізн. стовпчики	100 м ³	$\frac{\text{К-ть} \times 0,35\text{м}^3}{100}$	$\frac{12 \times 0,35\text{м}^3}{100}$	0,042
48.	Встановлення пізнавальних стовпчиків	100 шт	$\frac{\text{Кількість стовпчиків}}{100}$	$\frac{12}{100}$	0,12
49.	Встановлення пізнавальних металевих щітків (на стовпчиках, стовпах ЛЕП та будівлях)	100 шт	$\frac{\text{Кількість знаків}}{100}$	$\frac{12+20}{100}$	0,32
50.	Встановлення вузла кулевого крану: Ø63мм, Ø50мм	шт	Кількість кранів	2 крани	2
51.	Продування повітрям г-дів	1000 м	$\frac{L_{\text{вуличн.г-ду}} + L_{\text{двор.ввод}}}{1000}$	$\frac{2529}{1000}$	2,529
52.	Врізка в діючу мережу Ø63мм	1вр.	Кількість врізок	1 врізка	1
53.	Улаштування КВП на футлярі	1 шт	К-ть футл ч/з дороги	5 шт	5

Результати визначення об'ємів робіт зведено в таблицю 3.4 графа 5. Із збірників РЕКН №1, 22, 24 та 25 визначаю норми часу для будівельників та машиністів (заношу в графи 6 та 7 відповідно), склад ланки вибираю з ЕНіР (записую в графи 10 та 11).

По видам робіт, затрати часу (трудомісткість) будівельників визначаються як добуток графи 5 та 6 – заноситься в графу 8; затрати часу для машин та механізмів визначаються як добуток графи 5 та 7 – заноситься в графу 9. Сума по графам 8 та 9 – це загальна трудомісткість по будівництву газопроводу.

					Арк.
					39
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата	

ДП. 192.042.004 ПЗ

Таблиця 3.4 Підрахунок затрат праці (калькуляція трудових затрат)

№ п/п	Обґрунт. № один. розц РЕКН (ЕНіР)	Найменування робіт	Обсяг робіт		Норма часу		Трудоємність		Склад ланки		Потреба в механізмах	
			Од. вим.	Кіл-ть	будівельників люд.-год	машин маш.-год	будівельників люд.-год	машин маш.-год	Спеціальність, розряд	Кіл-ть робітн.		
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	
I Роботи підготовчого періоду будівництва:												
Усього по роботам підготовчому періоду (Σ20% від робіт основного періоду):								1563,19	453,92			
II Роботи основного періоду будівництва:												
1.	1-24-6	Зняття рослинного шару та переміщення рекультивованого ґрунту бульдозером	1000м ³	0,608	-	19,81	-	12,08	машиніст 5р.	1	бульдозер 79 кВт (108к.с)	
2.	1-24-14	Додавати на кожні наступні 10м переміщення, II група ґрунтів	1000м ³	0,608	-	13,3	0	8,09	машиніст 5р.	1	бульдозер 79 кВт (108к.с)	
3.	1-164-2	Розробка ґрунту вручну в місцях перетину з іншими комунікаціями (відривання шурфів) до 2м	100м ³	0,031	345,58	-	10,71	-	землекоп 2р	1	-	
4.	22-49-1	Підвішування підземних комунікацій (захист) та їх розбирання.	1км	0,0025	111,06	1,49	0,28	0,00	трубоуклад. 4р тесляр 2р	1 1	авт.-ль борт., кран	
5.	1-12-14	Розробка ґрунту у відвал екскаватором із зворотною лопатою об'єм ковша 0,5м ³	1000м ³	1,158	26,88	85,9	31,13	99,47	машиніст 5р	1	екскаватор 0,5м ³	
6.	1-17-14	Розробка ґрунту екскаватором з навантаженням на самоскид.	1000м ³	0,655	24,31	100,72	15,92	65,97	машиніст 5р	1	екск.-р 0,5м ³ бульд.-р108кк	
7.	1-164-2	Доробка ґрунту вручну (підчистка дна траншеї і приямоків)	100м ³	2,692	345,58	-	930,3	-	землекоп 2р	1	-	
8.	1-166-1	Влаштування основи із піщаного ґрунту під газопровід	100м ³	1,8995	150,45	-	285,78	-	землекоп 2р 1р	1 1	-	
9.	P20-2-1	Улаштування тимчасових перехідних містків із подальшим їх розбиранням.	100м ²	0,74	24,24	1,98	17,94	1,47	тесляр 3р тесляр 2р	1 1	-	
10.	1-163-2	Влаштування (розширення) входних та вихідних котлованів в місцях прокладання футляру (вручну)	100м ³	0,768	435,71	-	334,63	-	землекоп 3р	1	-	
11.	1-173-2	Водовідлив із котлованів	100м ³	0,384	-	203,46	-	78,13			насос для водозниж.-ня	
12.	1-172-2	Улаштування кріплень стінок котлованів дошками	100м ²	1,6	42,33	2,24	67,73	3,58	тесляр 3р.	2	автомобіль бортовий	
13.	ЕНіР 9-2-33	Улаштування огорожі котлованів при виконанні проколу	1м	80	0,06	-	4,8	-	тесляр 2р.	1	автомобіль бортовий	
14.	22-14-3	Нанесення дуже посиленої ізоляції на футляр. Ø100	1км	0,04	328	29,92	13,12	1,2	ізолювальник 4р 3р	1 2	котли бітумні	
15.	22-46-8	Продавлювання без розробки ґрунту до 20м Ø100	100м	0,16	339,68	123,27	54,35	19,72	монтажник 5р 4р машиніст 3р	1 1 1	кран, зв. ап., уст.-ка гідр.-на	
16.	22-9-3	Укладання сталевих труб (футлярів) Ø100	1км	0,04	619,52	103,89	24,78	6,96	зварювальн 5р монтажник 4-5р	1 3	авт.-ль, леб.-ка, зв. апар, бульд, кран	
17.	22-47-1	Протягування труби п/е Ø50мм у футляр Ø100мм	100м	0,4	148,54	0,12	59,42	0,05	монтажник 5р 4р 3р	1 1 1	автомобіль, лебідка	

ДП. 192.042.004 ПЗ

40

Арк

Зм.	Арк.	№ докум.	Пішп.	Дата	1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	
					19	22-48-1	Зароблення кінців (ізоляція футляра) та встановлення д.е опор	1 футл.	5	14,06	0,13	70,3	0,65	монтажник 4р 3р	1 1	авт.-ль, котел бітумн., зв.ап.	
					20	21-114-1	Улаштування контрольних трубок для футлярів	шт	5	5,06	1,38	25,3	6,9	монтажник 4р 3р	1 1	автомобіль зв. апарат	
					21	22-11-10 22-11-9	Вкладання п/е трубопроводів з пневматичним випробуванням: Ø63, Ø50 та Ø25	1000м	0,927 1,602	455,84 445,28	143,41 137,83	422,56 713,34	132,94 220,8	монтажник 5р монтажник 3р монтажник 2р	1 1 1	автомобіль лебідка. зв.апарат	
					22	22-34-2	Встановлення п/е фасонних частин, трійників	10шт	6,6	10,76	7,28	71,02	48,05	монтажник 4р зварювальн.5р	1 1	автомобіль зв. апарат	
					23	22-34-1	Встановлення п/е фасонних частин: відводів, колін, перех.-в, загл.-к, муфт	10шт	9	7,28	4,94	65,52	44,46	монтажник 4р зварювальн.5р	1 1	автомобіль зв. апарат	
					24	1-149-2	Буріння ям для фундаментів під КБРТ	100 ям	0,63	36,65	27,86	23,09	17,55	землекоп 2р машиніст 5р	1 1	бур. кранова машина	
					25	8-3-2	Улаштування основи із щебеню під опори КБРТ	м³	3,402	1,34	0,35	4,56	1,19	монтажник 3р 2р	2 2	-	
					26	6-1-14	Улаштування фундаментів під опори КБРТ	100м³	0,1386	936,27	39,64	129,77	5,49	монтажник 5р 3р	1 1	-	
					27	9-34-1	Монтаж опор під КБРТ	т	4,7313	129,54	1,95	612,89	9,23	машиніст 5р монтажник 2р	1 1	автомобіль бортовий	
					28	22-21-1	Нанесення «дуже посиленої» ізоляції з липких стрічок на футляр буд.-го вводу Ø до 50мм	1км	0,126	304,48	76,43	38,36	9,63	ізолювальн. 4р 3р	1 2	автомобіль бортовий, лебідки	
					29	24-101-1	Улаштування цокольного вводу Ø до 50мм	1шт	63	14,95	4,3	941,85	270,90				
					30	22-34-1	Приєднання цокольного вводу до дворових вводів (зварювання муфти або перехідника)	10шт	6,3	7,28	4,94	45,86	31,12	монтажник 4р 3р	1 1	автом. борт., кран, агр.звар.	
					31	22-9-1	Вкладання сталевих труб (футляр) Ø50мм будинкового вводу	1км	0,126	537,6	130,83	67,74	16,48	монтажник 5р 4р 3р	1 2 2		
					32	22-47-1	Протягування п/е труб Ø25мм у сталевий футляр будинкового вводу	100м	1,26	148,54	0,12	187,16	0,15	монтажник 5р 4р 3р	1 1 1	автомобіль, лебідка	
					33	16-30-1	Зароблення футляру будинкового вводу пінополіуретаном	1 сальн.	63	3,25	-	204,75	-				
					34	20-22-1	Установлення козирків із листа (зонти над будинковим вводом)	м²	6,3	1,41	0,13	8,88	0,82	монтажник 3р	2	-	
					35	9-53-2	Монтаж металевих шаф для КБРТ	т	0,6048	82,02	1,31	49,61	0,79	монтажник 4р 3р	1 1	автомоб.борт, зварювальн. агрегат	
					36	19-5-1	Встановлення DSR – 10	шт.	63	7,44	0,43	468,72	27,09	монтажник 4р 3р	1 1	автомобіль бортовий	
					37	1-166-1	Обсипання газопроводу піщаним ґрунтом	100м³	4,427	150,45	-	666,04	-	землекоп 2р 1р	1 1		
					38	1-134-1	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, ґрунти I та II групи	100м³	6,075	20,2	6,07	122,72	36,88	землекоп 3р	1	компресор трамівка	

ДП. 192.042.004 ПЗ

Зм.	Арк.	№ докум.	Піш.	Дата	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	20.	21.	22.	23.	24.
					39	21-13-1	Укладання п/е сигнальної стрічки «Обережно ГАЗ» над газопроводом	100м	18,31	6,26	2,27	114,62	41,56	монтажник 5р	1	-
					40	22-2-1-1	Розпилювання азбоцементних труб Ø100мм	1м	4	9,53	6,39	38,12	25,56			
					41	22-2-1-1	Укладання футляру із азбоцементних труб Ø100мм	1000м	0,004	475,2	9,73	1,9	0,04			
					42	9-22-33	Розбирання огорожі котлованів для продавлювання	1м	80	0,04	-	3,2	-	тесляр 2р	1	
					43	1-27-5	Засипка траншеї бульдозером, II група ґрунтів	1000м ³	1,166	-	15,06	-	17,56	машиніст 5р	1	бульдозер
					44	1-24-6	Повернення родючого шару ґрунту з відвалу	1000м ³	0,608	-	14,29	-	8,69	машиніст 5р	1	бульдозер
					45	1-24-14	Додавати на кожні наступні 10м переміщення, група ґрунтів I	1000м ³	0,608	-	11,75	-	7,14	машиніст 5р	1	бульдозер
					46	1-132-6	Ущільнення ґрунту катком	1000м ³	1,774	-	8,47	-	15,03	машиніст 6р	1	каток прич., бульдозер
					47	1-149-2	Буріння ям під пізнавальні стовпчики	100 ям	0,12	36,65	27,86	4,40	3,34	машиніст 5р землекоп 2р	2	машина бур.-кранова.
					48	6-1-14	Влаштування фундаментів під пізнавальні стовпчики	100м ³	0,042	936,27	39,64	39,32	1,66	монтажник 5р 3р	1 1	
					49	27-61-1	Встановлення пізнавальних стовпчиків	100шт	0,12	110,53	34,44	13,26	4,13	монтажник 5р 3р	1 1	-
					50	27-84-1	Встановлення додаткових пізнавальних знаків (металевих щитків) на стовпчиках, стовпах ЛЕП та будинках	100шт	0,32	119,16	0	38,13	0,00	монтажник 3р	2	
					51	25-109-1	Встановлення ПЕ крану Ø63мм, Ø50мм	1 шт	2	86,9	48,57	173,80	97,14	монтажник 3р	2	
					52	25-120-3	Продування повітрям газопроводів	1000 м	2,529	224,2	338,33	567,00	855,64	монтажник 5р монтажник 3р монтажник 2р	1 1 1	авт.борт..агр. наповн-опрес ел. та газ. зв. апар. кран, уст.компр..
					53	24-103-1	Врізка в діючу мережу Ø63мм	1 врізка	1	9,76	10,45	9,76	10,45	монтажник 5р 3р зв.-льщик 6р	1 1 1	агр. для звар.; ел.ст.-я
					54	E24-114-2	Улаштування контрольного пункту на футлярі	1 шт	5	4,3	0,77	21,50	3,85	монтажник 5р монтажник 3р	1 2	автом. 5т звар.апарат
Усього по основному періоду:												7815,94	2269,61			
III Роботи ліквідаційного періоду:																
Усього по роботам ліквідаційному періоду (Σ20% від робіт основного періоду):												1563,19	453,92			
Всього:												Σ10942,31	Σ3177,45			
Загальна сума(гр.8 + гр.9): 14119,76люд.(маш.)-год.																

ДП. 192.042.004 ПЗ

3.5.2 Визначення нормативної тривалості будівництва та потреби у кадрах

Нормативну тривалість будівництва газопроводу із поліетиленових труб згідно із ДСТУ Б А.3.1-22:2013 «Визначення тривалості будівництва об'єктів» (на заміну СНиП 1.04.03-85) розділ 3 §2 «Комунальне господарство» пункт 42.1-42.4 за формулою:

$$T_3 = T_{\min(\max)} \sqrt[3]{\frac{S_3}{S_{\min(\max)}}} \quad (3.38)$$

де T_3 – екстрапольована нормативна тривалість будівництва, міс;

$T_{\min(\max)}$ – мінімальна (при екстраполяції в сторону зменшення) або максимальна (при екстраполяції в сторону збільшення) нормативна тривалість будівництва, міс;

S_3 – екстрапольований нормоутворюючий показник, км;

$S_{\min(\max)}$ – мінімальний (при екстраполяції в сторону зменшення) або максимальний (при екстраполяції в сторону збільшення) нормоутворюючий показник, км;

α – коефіцієнт, що показує, на скільки процентів зміниться нормативна тривалість будівництва при зміні нормоутворюючого показника на 1% ($\alpha=0,33$).

Отже виходячи із нормативної мінімальної протяжності розподільчої газової мережі із сталевих труб в одну нитку \emptyset до 200мм, що є в нормах розділ "З" §2 п.42.2 виконую розрахунок **нормативної тривалості будівництва в місяцях:**

$$T_3 = T_{\min} \sqrt[3]{\frac{L_3}{L_{\min}}} = 1,5 \times \sqrt[3]{\frac{2,529}{3,0}} = 1,42 \text{ міс.}$$

де **2,529** – довжина газопроводу, що буде будуватись, км;

Визначаю тривалість будівництва в робочих днях:

$$22 \times 1,42 = 31,24 \text{ роб. дн.} = 32 \text{ робочих дня}$$

22 – середня кількість робочих днів в календарному місяці.

Визначаю кількість працюючих:

$$\frac{10085,54}{166} : 1,42 = 42,8 = 43 \text{ робітника} - 85\% \text{ від загальної кількості працівників}$$

(дві комплексні бригади)

де: **10085,54** – загальна трудомісткість, люд.(маш).-год.;

166 – середня кількість відпрацьованих однією людиною в місяць годин (середньорічний виробіток на одного працюючого);

1,42 – нормативна тривалість будівництва, міс.

Необхідна кількість працюючих на будівництві газопроводу розрахована, виходячи із об'ємів будівельно-монтажних робіт, запланованих на відповідний період по середньорічному виробітку на одного працюючого з урахуванням підвищення продуктивності праці і наведено у таблиці **3.5**.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						43
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Таблиця 3.5 Потреба у кадрах для будівництва газопроводу

Найменування показників	Од. виміру	Рік будівництва
		2024
Тривалість будівництва	міс.	1,42
Об'єм будівельно-монтажних робіт у поточних цінах 2024р. (сума глав 1-12 зведеного кошторисного розрахунку - п.4.1 пояснювальної записки дипломного проєкту)	тис.грн.	1506,764
Кількість працюючих	чол.	50
в т.ч робочих	чол.	43
ІТП і службовців	чол.	2
МОП і охорони	чол.	5

Потреба в кадрах буде задовольнятися за рахунок контингенту робітників, ІТП і службовців, які є у наявності в підрядній організації. Кошти на доставку робітників від пункту збору до об'єкту і в зворотному напрямку враховуються в зведеному кошторисному розрахунку будівництва.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		44

3.5.3 Потреба в інвентарних тимчасових будівлях та спорудах

Розрахунки потреби в тимчасових будівлях та спорудах виконуються за довідниковими нормативами.

Розрахунок площі інвентарних будівель адміністративного призначення виконується на загальну кількість ІТП та службовців, що працюють на будівельному майданчику, а будівлі санітарно-побутового призначення виходячи із того, що найбільш численній зайнято 60% робітників і 80% ІТП та службовців.

В проєкті прийняті тимчасові інвентарні будівлі пересувного типу по серіях типових проєктів відповідно до "Рекомендацій по методиці складання проєктів організації будівництва" та з урахуванням нормативної тривалості будівництва.

Таблиця 3.6 Розрахунок площі тимчасових будівель складського призначення

№ п/п	Тип складу	Обсяг БМР на розрахунковий рік у млн.грн. (у цінах 2024р.)	Норма на 1млн. грн. БМР	Необхідна площа м ² К=0,83	Примітка
1	Закритий опалюваний	1,507	24,0	30	Розміщуються у конторі
2	Закритий неопалюваний	1,507	36,6	45,8	Індивідуальна розробка
3	Відкриті майданчики	1,507	1000,0	1250,8	
4	Навіс	1,507	76,3	95,4	
Разом:				1422	

Таблиця 3.7 Перелік тимчасових будинків і споруд адміністративного і санітарно-побутового призначення

№ п/п	Найменування	Нормативні показники		На яку кількість виконується розрахунок	Кіл-ть працюючих, чол.	Необхідна площа, м ²	Шифр споруд Примітки
		Од. вим.	Кільк.				
1	Контора виконавця робіт	м ² на працюючого в кімнаті	4,0	80% ІТП	2	8	Використовуються, які є в наявності тимчасові будівлі
2	Червоний куточок	м ²	0,24	100% працюючих	50	12	- // -
3	Гардеробна	м ² на одного працюючого	0,7	100% робітників	43	30,1	- // -
4	Душова	м ² на одну особу	0,54	60% робітників	26	14,04	- // -
5	Приміщення для сушіння одягу	м ² на одну особу	0,2	60% робітників	26	5,2	- // -
6	Приміщення для обігріву робітників	м ² на одного робочого	0,1	60% робітників	26	2,6	- // -
7	Кімната для прийому їжі	м ² на одне посадочне місце	0,1	60% робітників	26	2,6	Використовуються також існуючі пункти харчування
8	Вбиральня	м ² на одного користуючого	0,07	60% робітників 80% ІТП 80% МОП	31	2,2	т.п 494-4-13
Разом:						76,74	

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						45
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

3.6 Вибір і характеристика матеріалів для будівництва газопроводу

3.6.1 Характеристика матеріалів для будівництва газопроводів

Матеріали і технічні вироби, що передбачаються в проєктах будівництва систем газопостачання населених пунктів повинні відповідати вимогам стандартів, що пройшли державну реєстрацію.

Для підземних газопроводів застосовують труби з поліетилену, які відповідають вимогам ДСТУ Б.В 2.7-73-98 SDR 17,6 та SDR 11 для газопроводів середнього тиску. Партії труб та з'єднувальних деталей, що поступають на будівельний об'єкт, повинні проходити вхідний контроль якості, шляхом візуального огляду та згідно з вимогами РСН-358.

При закінченні гарантійного терміну зберігання труб або з'єднувальних деталей, їх придатність для будівництва газопроводу визначається результатами проведення комплексу випробувань у випробувальних лабораторіях, які мають відповідний дозвіл Держгірпромнагляд України.

Зварювальні роботи виконуються із застосуванням обладнання, що пройшло атестацію згідно з вимогами НПАОП 1.1.23-4.07.

Для будівництва системи газопостачання села застосовують сталеві прямошовні труби по ДСТУ 8943:2019 груп В та Г, які виготовляють із спокійної маловуглецевої сталі за ДСТУ 2651:05 марок Ст2 та Ст3, що містить в собі не більше 0,25% вуглецю, 0,056% сірки та 0,046% фосфору. Мінімальна товщина стінок труб для підземного газопроводу, згідно з вимогами [2] повинна становити 3мм. Матеріали та технічні вироби повинні відповідати державній реєстрації згідно ДСТУ 2.114-95, ДСТУ 1.3-93.

Для з'єднання сталевих підземних газопроводів застосовують електродугове зварювання. Типи, конструктивні елементи і розміри зварних з'єднань сталевих газопроводів повинні відповідати вимогам ДСТУ 16037.

Перед застосуванням зварювальні матеріали перевіряють зовнішнім оглядом на відповідність вимогам ДСТУ 2246. Для дугового зварювання труб використовують електроди згідно з ДСТУ 9466. Для сталей Ст2, Ст3 груп В та Г використовують електроди типу Е42, Е42а, Е46, Е46а, Е50. Контроль в процесі збирання і зварювання газопроводів виконують згідно з вимогами [2].

3.6.2 Визначення потреби в матеріалах

Нормативну потребу в матеріалах на об'єкті виконання будівельних робіт при спорудженні газопроводу знаходять шляхом складання спеціальної лімітної карти, в якій основні матеріали вибрані із проєктних специфікацій, а допоміжні – з відповідних нормативів.

На виробництві в будівельних та експлуатаційних організаціях визначають потребу в матеріалах та проводять їх списання шляхом складання форми М29 «Звіт про витрату основних матеріалів в будівництві та у порівнянні з плановими нормами».

При визначенні необхідної кількості матеріалів вибираю у відповідності із розцінками РЕКН збірники №1, 6, 8, 9, 22, 24, 25, та Р20 норми матеріалів на одиницю об'єму. Добуток об'єму (кількості) робіт та норми на одиницю об'єму – це кількість матеріалів, що необхідні для виконання всього об'єму робіт. Розрахунки виконую у вигляді форми М29 таблиця 3.8, після чого складаю специфікацію необхідних матеріалів таблиця 3.9.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						46
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Таблиця 3.9 Специфікація необхідних матеріалів

Поз	Позначення	Найменування	К-ть.	Од. вим	Приміт
1	2	3	4	5	6
1	ДСТУ Б.В.2.7-73-98 ПЕ80 SDR 17,6	Труба ПЕ-80 ГАЗ Ø63×3,6мм	955,6	М	В т.ч. запас 2%
		Труба ПЕ-80 ГАЗ Ø50×2,9мм	947,8	М	
2	ДСТУ Б.В.2.7-73-98 ПЕ80 SDR 11	Труба ПЕ-80 ГАЗ Ø25×3мм	702,6	М	
3	ДСТУ 8943:2019	Труба сталева Ø108×3мм	40,16	М	для влашт. фулярів
4	ДСТУ 8943:2019	Труби сталеві прямошовні Ду50мм	136,8	М	
5	ДСТУ 7809:2015, клас А-1	Прокат Ø6мм	0,015	КГ	для арм.-ня залізобетону
6		Деталі кріплення	37,69	КГ	
7		Фасонні частини:	219		
	ДСТУ Б В.2.7-179:2009	трійник рівносторонній ТЕ 63	3	шт.	
		трійник сідловий OS 63/32	35	шт.	
		трійник сідловий OS 50/32	28	шт.	
		муфта терморезисторна МЕ 63	9	шт.	
		муфта терморезисторна МЕ 50	8	шт.	
		муфта терморезисторна МЕ 25	63	шт.	
		редукція RE 63/50	3	шт.	
		редукція RE 32/25	63	шт.	
		коліно KEØ50мм-90 ⁰ (KEØ50мм-45 ⁰)	2 (1)	шт.	
		заглушка ZEØ63мм (ZEØ50мм)	1 (3)	шт.	
8		Фасонні ст. зварні частини	3,2	КГ	
9	Е – 42	Електроди Ø6мм; Ø4мм	83,61	КГ	
10		Паковки із квадратних заготов	102,66	КГ	маса 1,8 кг
11	марка БН 90/10,БНИV,IV-3,V	Бітум нафтовий будів. (ізоляц.)	162,0	КГ	
12	ДСТУ 10330	Пакля просочена	49,0	КГ	
13	Б - 70	Бензин авіаційний	1,6	КГ	
14		Щити опалубки, δ=40мм	12,41	М ²	ширина 300-750мм
15		Ковер	7	ШТ.	
16		Крафт папір	59,12	М ²	
17		Холст скловолокнистий	32,8	М ²	
18	ДСТУ 15836	Мастика бітумно-гумова	132,8	КГ	покрівельна
19		Мішковина	0,28	М ²	
20		Брезент	0,12	М ²	
21		Лісоматеріали круглі хв.-них порід	0,73	М ³	Ø 14-24см
22		Гравій баритовий	0,25	М ³	
23	М-150	Подушка залізобетонна	0,15	М ³	
24		Стрічка поліетиленова сигнальна «Обережно ГАЗ» металізована	2014,1	М	
25		Камінь бутовий	1,85	М ³	
26		Вода	0,92	М ³	
27		Цвяхи будівельні різні	15,95	КГ	
28		Вапно	13,68	КГ	
29	IV сорт	Дошки обрізні δ=25мм	4,407	М ³	

Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата
----	------	---------	------	------

ДП. 192.042.004 ПЗ

Арк.

48

1	2	3	4	5	6
30		Щебінь	4,271	м ³	
31		Стовпи бетонні	12	шт.	
32		Гума листова	41,27	кг	
33		Рогожа	13,80	м ²	
34		Бетонна суміш	17,12	м ³	
35		Кисень технічний	10,41	м ³	
36		Сталеві конструкції	5346,5	кг	
37		Пропан-бутан технічний	3,148	м ³	
38		Зварювальний дріт	0,16	кг	
39		Болти з гайками і шайбами	2,17	кг	
40		Кран кулевий ПЕ Ду63мм (Ду50мм)	1 (1)	шт	
41		Азбестовий картон	0,15	м ³	
42		Контрольна трубка Ø20мм	5	шт	l=2,5м
43	DSR-10 з комплектом ВОГ	Регулятор тиску	63	шт	
44		Вказівні знаки (щитки)	32	шт.	
45		Труба азбоцементна Ø100мм	4,03	м	
46		Листова сталь	6,3	м ²	
47		Пінополіуретан	0,4	кг	
48		Стрічка поліхлоридна липка, товщиною 0,4мм	81,9	м ²	
49		Клей БФ-2, БФ-2Н	0,63	кг	
50	ПС-01 Ø25/20	З'єднання ПЕ/сталь	63	шт.	
51	ПС-01 Ø75/63	З'єднання ПЕ/сталь	1	шт	
52		Піщаний ґрунт	651,6	м ³	
53	ТГ-350	Толь з пасмом	9,23	м ²	

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		49

3.7 Основні техніко-економічні показники

1. Загальна довжина газопроводів – **2529м**,

в тому числі:

- вуличний розподільчий – **1847м**;
- дворові вводи – **682м**.

2. Обсяг механізованої розробки ґрунту – $V_{екск} = 1985,597\text{м}^3$.

3. Обсяг ручної розробки ґрунту – $V_{заг.розр.вручну} = 272,24\text{м}^3$.

4. Загальна нормативна трудомісткість робіт – **10085,54**люд.(маш.)-год.

5. Трудомісткість на 1м/п газопроводу – **4**люд.-год/м.

6. Середня кількість працівників – **50**чоловік, в тому числі:

- робочих – **43**чол.;
- ІТП і службовців – **2**чол.;
- МОП і охорони – **5**чол.

7. Тривалість будівництва – **32**роб. днів.

8. Кошторисна трудомісткість – **12206**люд.(маш.)-год.

9. Загальна вартість будівництва – **2065,337**тис.грн.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						50
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

3.8 Опис технологічної карти

3.8.1 Область застосування

Технологічна карта розроблена на будівництво футлярів газопроводів під автомобільними дорогами, залізничними та трамвайними коліями методом проколу із застосування гідравлічних домкратів в таких ґрунтах: піски, глини, супіски та суглинки. Діаметр труб, що прокладаються від 200 до 400 мм, довжина проколу до 30м.

3.8.2 Технологія і організація виконання робіт по будівельному процесу

До монтажу обладнання і пристосувань, необхідних для проколу свердловини гідродомкратами, повинні бути підготовлені робочий та приймальний котловани. Типи кріплень котлованів повинні забезпечити безпечну роботу в них. Робочий котлован обладнується упорною стінкою, конструкція якої залежить від типу ґрунтів. Розвантаження обладнання і деталей продавлюючої установки виконується за допомогою автокрана вантажопідйомністю до 3 т.

На раніше підготовлену раму чи помост встановлюється гідравлічний насос високого тиску з золотниковим перемикачем. Робота насосу виконується від електродвигуна або двигуна внутрішнього згоряння. Перед початком робіт труба вкладається на направляючі, встановлені по заданому рівні, встик до штоків домкратів.

На передній кінець прокладаємої труби приварюється конічний наконечник або ніж. При першому циклі під дією домкратів труба вдавлюється в ґрунт на довжину, відповідну довжині штока домкратів. Після цього штоки домкрата витягуються початкове положення, а в утвореному проміжку між штоками домкратів і кінцем труби вставляється нажимний патрубок. При другому циклі труба продавлюється ще на довжину відповідну ходу штока домкрата. Потім штоки відводяться в початкове положення, знімається нажимний патрубок і на його місці вставляється нажимний патрубок подвійної довжини.

Після цього знову приводяться в дію домкрати і знову продавлюють трубу на довжину штока домкрата. Потім виключаються домкрати і замінюються нажимні патрубки подвійної довжини на нажимні патрубки потрійної довжини і продовжується робота в тій же послідовності. В результаті повторення циклів труба, яка прокладається, вдавлюється в ґрунт на повну довжину і, коли торцевий кінець буде над прямком для зварювання, нажимний патрубок забирається і на направляючі за допомогою крана вкладається нова труба чи її частина (довжина їх визначається розміром котловану). Кінці труб центруються і зварюються. Порядок циклів по проколу і нарощування труб повторюється до тих пір, поки лобовий кінець першої труби не увійде в приймальний котлован. Демонтаж установки проводиться послідовно і перевантажується на транспорт.

Технологічна карта детально розроблена та в повному обсязі винесена на аркуш №4 графічної частини проекту.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						51
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

3.9 Приймання в експлуатацію газопроводу та організація служби експлуатації

Приймання в експлуатацію газопроводу, закінченого будівництвом, проводиться за правилами встановленими [2] та [1], робочою комісією призначеною замовником.

До початку роботи комісія будівельної організації повинна представити додаткову документацію:

- 1) схему зварних стиків;
- 2) копії свідоцтв зварювальників поліетиленових газопроводів;
- 3) висновки про випробування зварних стиків;
- 4) паспорт на роз'ємні та нероз'ємні з'єднання поліетиленових труб із сталевими та інші документи.

Комісія перевіряє виконання робочого проекту у відповідності до вимог ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» та «Правил безпеки систем газопостачання».

Акт приймання оформляється по встановленій формі. Акт підписує голова державної комісії, відповідальний представник генпідрядника, представник експлуатаційної організації, представник Держгірпромнагляд та представник природоохоронного відомства.

Система газопостачання буде експлуатуватися персоналом Бердичівського відділення АТ «Житомиргаз». Експлуатація та технічний нагляд за газовим господарством повинні здійснюватися відповідно до «Правил технічної експлуатації систем газопостачання».

Експлуатація побудованих підземних поліетиленових розподільчих газопроводів буде здійснюватися персоналом служби обслуговування зовнішніх газопроводів, відповідальним за загальний стан безпеки праці в газовому господарстві, є керівник газової служби.

На підставі вищезгаданого, питання організації служби експлуатації даним проектом не розглядалися.

Проте, слід відмітити, що для проведення налагодження і планових ремонтів на газопроводі, виробниче управління повинно бути забезпечено приладами та спорядженнями відповідно до прикладеного списку.

Персонал, пов'язаний з обслуговуванням і ремонтом газового господарства і виконанням газонебезпечних робіт, повинен бути навчений безпечним методам роботи. Працівники повинні забезпечуватись спецодягом, спецвзуттям, індивідуальними засобами захисту, інструментами і пристроями, що забезпечують безпечні умови праці.

Таблиця 3.10 Перелік приладів та спорядження газової служби

№ п/п	Найменування інструментів	Тип	Кількість
1.	2.	3.	4.
1	Газоаналізатор	ПГМ2М-НТА	2шт на службу
2	Кисневий ізолюючий протигаз	РКК-1	1шт на службу
3	Самовсмоктуючий шланговий протигаз, довжина шланга на 10м.	ПМ-1	1шт на бригаду

1.	2.	3.	4.
4	Шланговий протигаз з нагнітанням повітря, довжина шланга до 40м	ПШ	1 шт на бригаду
5	Рятувальний пояс конструкції ВНИИИТБ	-	1 шт на бригаду
6	Ручна акумуляторна лампа	ЛАУ	1 шт на службу
7	Мановакууметр	ДСТУ 9938	1 шт на бригаду
8	Манометр	ОБМ-100	2шт на бригаду
9	Неполяризуючі електроди		6шт на службу
10	Набір будівельного інструменту (пилки, сокири, кувалди та інше).		1к-т на службу
11	Набір слюсарного інструменту		1к-т на слюсаря
12	Пінні вогнегасники		не менше 3шт
13	Аварійний запас матеріалів, арматури, фланців, відводів та інших фасонних частин та інше.		комплектуються при службі, враховується і поповнюється по таблицю

Підземний газопровід через рік після введення в експлуатацію повинен пройти технічне обстеження.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		52

4. ЕКОНОМІЧНА ЧАСТИНА

4.1 Розрахунок капітальних вкладень у газопровід

Локальні кошториси складаються у поточному рівні цін на трудові та матеріально технічні ресурси за відповідними формами. При складанні кошторисної документації застосовуються ресурсні елементні кошторисні норми України.

Вартість матеріальних ресурсів і машино-годин прийнято за регіональними поточними цінами станом на дату складання документації та усередненими даними Держбуду України.

Вартість матеріальних ресурсів врахованих в одиничних розцінках визначається на основі поточних цін на **1 червня 2024р.**

Локальний кошторис №2-1-1 на будівництво вуличного газопроводу складається на основі поточних одиничних розцінок розроблених на підставі РЕКН – ресурсних елементних кошторисних норм і даних ДСТУ Б.Д 1.1.-1:2013р.

Загальновиробничі витрати розраховані відповідно до усереднених показників Додатка Е таблиця Е1 до ДСТУ Н Б.Д 1.1-1:2013.

При визначенні вартості будівництва використані такі показники:

- середньомісячна заробітна плата на 1-го робітника в режимі повної зайнятості (при середньомісячній нормі тривалості робочого часу **167**люд.-год. та розряді **3,8**) прийнята – **12442,67**грн.;
- усереднений коефіцієнт переходу від нормативної трудомісткості робіт, що передбачається в прямих витратах, до трудомісткості працівників, заробітна плата яких враховується в загальновиробничих витратах:

а) земляні роботи – **0,098**;

б) будівництво газопроводу – **0,094**.

- усереднена вартість людино-години працівників, заробітна плата яких враховується в загальновиробничих витратах, по 5-му розряду – **87,95**грн.

- збори на єдиний соціальний внесок, – **22%**;

- усереднені показники визначення коштів на покриття решти статей загальновиробничих витрат – **2,21**грн./люд-год.;

- усереднений коефіцієнт переходу до кошторисного прибутку – **7,421**грн./люд-год.;

- усереднений коефіцієнт АУП в загальновиробничих витратах, **1,52**грн./люд-год.

Базисна кошторисна вартість будівництва газопроводу визначається по зведеному кошторисному розрахунку до проекту і являється незмінним документом, у відповідності з яким здійснюється фінансування будівництва.

Зведений кошторисний розрахунок складається по формі №1 ДСТУ Б.Д 1.1-1:2013 «Правила визначення вартості будівництва» та складається із дванадцяти глав.

Позиції зведеного кошторисного розрахунку вартості будівництва посилаються на номер зазначених кошторисних документів.

					ДП. 192.042.004 ПЗ			
Зм	Арк.	№ докум.	Підпис	Дата				
Розробив	Гаєвський Д.О.			14.06.24	ЕКОНОМІЧНА ЧАСТИНА	Літ.	Аркуш	Аркушів
Перевірила	Миньківська Г.М.			15.06.23		У	52	12
Рецензент				17.06.24		ЖАТФК гр. БЦІ-42Г		
Н.Контр	Прищепя М.О.			14.06.24				
Затверд								

4.2 Розрахунок експлуатаційних витрат, прибутку, рентабельності та терміну окупності

Річні експлуатаційні витрати системи газопостачання складаються з витрат:

- на матеріали (купівля газу);
- на заробітну плату з відрахуванням на соціальні заходи;
- на амортизацію;
- на поточний ремонт та інші витрати.

Загальну суму собівартості реалізації газу C_o , визначаю згідно формули:

$$C_o = Z_{к.г.} + Z_{о.п.} + Z_a + Z_{н.р.} + Z_{інші}, \text{ тис.грн.} \quad (4.1)$$

де $Z_{к.г.}$ – витрати на купівлю газу, тис. грн.;

$Z_{о.п.}$ – витрати на оплату праці, тис. грн.;

Z_a – витрати на амортизацію, тис. грн.;

$Z_{н.р.}$ – витрати на технічне обслуговування і поточний ремонт, тис. грн.;

$Z_{інші}$ – інші витрати, тис. грн.

а) витрати на купівлю газу $Z_{к.г.}$, визначаю згідно формули:

$$Z_{к.г.} = Q_{брутто} \cdot C_{1000м3}, \text{ тис.грн.} \quad (4.2)$$

де $Q_{брутто}$ – об'єм подачі газу споживачам з урахуванням витрат газу, тис.м³/рік;

$$Q_{брутто} = Q_{нетто} \cdot 1,008, \text{ тис.м}^3/\text{рік}$$

де $Q_{нетто} = \frac{Q_d^h \cdot 1800}{1000} = \frac{227,1 \cdot 1800}{1000} = 408,78 \text{ тис.м}^3/\text{рік};$

Отже: $Q_{брутто} = 408,78 \cdot 1,008 = 412,05 \text{ тис.м}^3/\text{рік}$

$C_{1000 м3}$ – ціна купівлі 1000м³ газу, $C_{1000 м3} = 5702,84 \text{ грн.}$

$$Z_{к.г.} = \frac{408,78 \cdot 5702,84}{1000} = 2331,207 \text{ тис.грн.}$$

б) витрати на оплату праці $Z_{о.п.}$, тис. грн., визначаю за формулою:

$$Z_{о.п.} = Z_{ср.} \cdot Ч_{заг} \cdot K_{відр} \cdot n, \quad (4.3)$$

де $Z_{ср.}$ – середньомісячна заробітна плата одного працюючого, $Z_{ср.} = 9000 \text{ грн.}$;

$Ч_{заг}$ – загальна чисельність виробничого персоналу, чел.;

$K_{відр}$ – коефіцієнт відрахувань на соціальні потреби, $K_{відр} = 1,22$;

n – кількість місяців за рік, $n = 12 \text{ міс.}$

Загальна чисельність виробничого персоналу становить

$$Ч_{заг} = Ч_{АУП} + Ч_{вироб.персонал}, \quad (4.3)$$

Чисельність адміністративного персоналу по нормативній трудоемкості обслуговування квартир, мереж газопроводів і подачі 1 млн.м³ газу в рік.

Трудоемкість обслуговування 1 квартири $T_{р.кв.}$, дорівнює 1 умовній одиниці, визначаю за формулою:

$$T_{р.кв.} = K_{кв} \cdot 1, \text{ у.о.} \quad (4.4)$$

де $K_{кв}$ – кількість квартир (житлових будинків та громадських споживачів),

$K_{кв} = 62 + 4 \text{ квартири} = 66 \text{ шт.}$

$$T_{р.кв.} = 66 \cdot 1 = 66 \text{ у.о.}$$

Трудоемкість обслуговування 1 км мережі газопроводу $T_{р.км}$, дорівнює 10 умовних одиниць, визначаю за формулою:

$$T_{р.км} = L_{км} \cdot 10, \text{ у.о.} \quad (4.5)$$

де $L_{км}$ – довжина газопроводу, $L_{км} = 2,529 \text{ км.}$

$$T_{р.км} = 2,529 \cdot 10 = 25,29 \text{ у.о.}$$

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						60
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Трудоємкість обслуговування подачі 1 млн.м³ газу в рік $T_{p1 \text{ млн. м3}}$, у.о., дорівнює 2 умовним одиницям, визначаю згідно формули:

$$T_{p1 \text{ млн. м3}} = Q_{\text{брутто (млн. м3)}} \cdot 2, \text{ у.о} \quad (4.6)$$

де $Q_{\text{брутто (млн. м3)}}$ – потужність системи, тис. м³/рік.

$$T_{p1 \text{ млн. м3}} = \frac{412,05}{1000} \cdot 2 = 0,824 \text{ у.о}$$

Чисельність адміністративного персоналу $Ч_{\text{АДП}}$, визначаю по формулі:

$$Ч_{\text{АДП}} = \frac{\sum(T_{pкв} + T_{pкм} + T_{p1 \text{ млн. м3}}) \cdot \gamma}{1000 \text{ ум.од.}}, \text{ чол.} \quad (4.7)$$

де γ - чисельність адміністративного персоналу в залежності від суми трудоємкості, у.о.

$$Ч_{\text{АДП}} = \frac{\sum(66 + 25,29 + 0,824) \cdot 2}{1000 \text{ ум.од.}} = 0,184 \text{ чол.}$$

Чисельність виробничого персоналу по основним службам сільського газового господарства визначається на основі нормативів чисельності чоловік, виходячи з кількості газифікованих квартир, протяжності газопроводів.

Чисельність служби будинкових мереж $Ч_{\text{б.м.}}$, визначаю по формулі:

$$Ч_{\text{б.м.}} = K_{\text{кв.}} \cdot 0,00035, \text{ чол.} \quad (4.8)$$

де $K_{\text{кв.}}$ – загальна кількість квартир (житлових будинків та громадських споживачів), $K_{\text{кв.}} = 66$ шт.

$$Ч_{\text{б.м.}} = 66 \cdot 0,00035 = 0,0231 \text{ чол.}$$

Чисельність служби по експлуатації підземних газопроводів $Ч_{\text{в.м.}}$, визначаю по формулі:

$$Ч_{\text{в.м.}} = L_{\text{км}} \cdot 0,3, \text{ чол.} \quad (4.9)$$

$$Ч_{\text{в.м.}} = 2,529 \cdot 0,3 = 0,7587 \text{ чол.}$$

Чисельність аварійно-диспетчерської служби $Ч_{\text{АДС}}$, визначаю по формулі:

$$Ч_{\text{АДС}} = 0,0005 \cdot \sum T_p, \text{ чол.} \quad (4.10)$$

де $\sum T_p$ – загальна трудоємкість, у.о, $\sum T_p = 92,114$ у.о.

$$Ч_{\text{АДС}} = 0,0005 \cdot 92,114 = 0,046 \text{ чол.}$$

Чисельність ремонтної служби $Ч_{\text{р.с.}}$, визначаю згідно формули:

$$Ч_{\text{р.с.}} = 0,0007 \cdot \sum T_p, \text{ чол.} \quad (4.11)$$

$$Ч_{\text{р.с.}} = 0,0007 \cdot 92,114 = 0,0645 \text{ чол.}$$

Загальна чисельність виробничого персоналу $Ч_{\text{заг}}$, визначаю за формулою:

$$Ч_{\text{заг}} = Ч_{\text{АДП}} + Ч_{\text{б.м.}} + Ч_{\text{в.м.}} + Ч_{\text{АДС}} + Ч_{\text{р.с.}}, \text{ чол.} \quad (4.12)$$

де $Ч_{\text{АДП}}$ – чисельність адміністративного персоналу, чол.;

$Ч_{\text{б.м.}}$ – чисельність служби будинкових мереж, чол.;

$Ч_{\text{в.м.}}$ – чисельність служби по експлуатації підземних газопроводів, чол.;

$Ч_{\text{АДС}}$ – чисельність аварійно-диспетчерської служби, чол.;

$Ч_{\text{р.с.}}$ – чисельність ремонтної служби, чол.

$$Ч_{\text{заг}} = 0,184 + 0,0231 + 0,7587 + 0,046 + 0,0645 = 1,076 \approx 1 \text{ чол.}$$

Виплати на оплату праці $З_{\text{оп}}$, визначаю по формулі:

$$З_{\text{оп}} = 9000 \cdot Ч_{\text{заг}} \cdot K_{\text{відр}} \cdot 12, \text{ тис.грн.} \quad (4.13)$$

де **9000** – середня заробітна плата персоналу в газовому господарстві, грн.

$Ч_{\text{заг}}$ – загальна чисельність виробничого персоналу, чол, $Ч_{\text{заг}} = 1$ чол.;

$K_{\text{відр}}$ – коефіцієнт відрахувань на соціальні потреби, $K_{\text{відр}} = 1,22$.

$$З_{\text{оп}} = 9000 \cdot 1 \cdot 1,22 \cdot 12 = 131,76 \text{ тис.грн.}$$

						ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
							61
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата			

в) витрати на амортизацію Z_a , визначаю по формулі:

$$Z_a = \frac{K \cdot H_a}{100}, \text{ тис.грн.} \quad (4.14)$$

де H_a – норма амортизації, $H_a = 5\%$;

K – сума капітальних вкладень, яка дорівнює базисній кошторисній вартості будівництва газопроводу, тис.грн. (із зведеного кошторису), $K = 2065,337$ тис.грн.

$$Z_a = \frac{2065,337 \cdot 5}{100} = 103,267 \text{ тис.грн.}$$

г) витрати на технічне обслуговування і поточний ремонт $Z_{н.р.}$, визначаю по формулі:

$$Z_{н.р.} = 40\% \cdot Z_a, \text{ тис.грн.} \quad (4.15)$$

де Z_a – витрати на амортизацію, тис. грн.

$$Z_{н.р.} = 0,4 \cdot 103,267 = 41,307 \text{ тис.грн.}$$

д) інші витрати $Z_{інші}$, визначаю по формулі:

$$Z_{інші} = 10\% \cdot (Z_a + Z_{оп}), \text{ тис.грн.} \quad (4.16)$$

де Z_a – витрати на амортизацію, тис. грн.

$Z_{оп}$ – виплати на оплату праці, тис. грн.

$$Z_{інші} = 0,1 \cdot (103,267 + 131,76) = 23,503 \text{ тис.грн.}$$

Тоді загальна сума собівартості реалізації газу C_o , тис. грн., становить:

$$C_o = 2331,207 + 131,76 + 103,267 + 41,307 + 23,503 = 2631,044 \text{ тис. грн.}$$

Собівартість реалізації 1000м³ газу $C_{1000м^3}$, визначаю згідно формули:

$$C_{1000м^3} = \frac{C_o}{Q_{нетто}}, \text{ грн./1000м}^3 \quad (4.17)$$

де C_o – загальна собівартість реалізації газу, тис.грн;

$Q_{нетто}$ – об'єм реалізованого газу споживачам, тис.м³/рік.

$$C_{1000м^3} = \frac{2631,044}{408,78} \cdot 1000 = 6436,333 \text{ грн./1000м}^3$$

Тариф реалізації споживачам $T_{сер}$, представляє собою ціну реалізації газу для даного газового господарства (підприємства), визначаю за формулою:

$$T_{сер} = 1,2 \cdot \Pi_{підпр}, \text{ грн./1000 м}^3 \quad (4.18)$$

де $\Pi_{підпр}$ – ціна реалізації газу для підприємства, грн./1000 м³.

Ціну реалізації газу для підприємства $\Pi_{підпр}$, визначаю по формулі:

$$\Pi_{підпр} = C_{1000 м^3} \cdot \left(1 + \frac{P}{100}\right) = C_{1000 м^3} \cdot \left(1 + \frac{10}{100}\right) = C_{1000 м^3} \cdot 1,1, \text{ грн./1000м}^3 \quad (4.19)$$

де $C_{1000 м^3}$ – собівартість реалізації 1000м³ газу, грн./1000м³

$$\Pi_{підпр} = 6436,333 \cdot 1,1 = 7079,966 \text{ грн./1000м}^3$$

Визначаю тариф реалізації споживачам:

$$T_{сер} = 1,2 \cdot 7079,966 = 8495,959 \text{ грн./1000м}^3$$

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						62
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Визначення собівартості, прибутку, рентабельності та терміну окупності

Балансовий прибуток $\Pi_б$, визначаю по формулі:

$$\Pi_б = D - C_о, \text{ тис. грн.} \quad (4.20)$$

де D – сума доходу від реалізації газу, тис. грн.;

$C_о$ – загальна собівартість реалізації газу, тис. грн.

Суму доходу D , визначаю по формулі:

$$D = Q_{\text{нетто реаліз. газу}} \cdot T_{\text{сер}}, \text{ тис. грн.} \quad (4.21)$$
$$D = \frac{408,78 \cdot 8495,959}{1000} = 3472,978 \text{ тис. грн.}$$

Визначаю балансовий прибуток, тис. грн.

$$\Pi_б = 3472,978 - 2631,044 = 841,934 \text{ тис. грн.}$$

Чистий прибуток $\Pi_ч$, за формулою:

$$\Pi_ч = \Pi_б - H_n, \text{ тис. грн.}, \quad (4.22)$$

де $\Pi_б$ – балансовий прибуток, тис. грн.;

H_n – обов'язкові державні платежі (податок на прибуток), тис. грн.

$$H_n = \Pi_б \cdot 0,18, \text{ тис. грн.}$$

$$H_n = 841,934 \cdot 0,18 = 151,548 \text{ тис. грн.}$$

$$\Pi_ч = 841,934 - 151,548 = 690,386 \text{ тис. грн.}$$

Рівень рентабельності R_p , %.:

1) по балансовому прибутку:

$$R_p = \frac{\Pi_б}{C_о} \cdot 100, \% \quad (4.23)$$

де $\Pi_б$ – балансовий прибуток, тис. грн.;

$C_о$ – загальна собівартість реалізації газу, тис. грн.

а) балансовий:

$$R_p = \frac{841,934}{2631,044} \cdot 100 = 32\%$$

2) по чистому прибутку:

$$R_p = \frac{\Pi_ч}{C_о} \cdot 100\% \quad (4.24)$$

де $\Pi_ч$ – чистий прибуток, тис. грн.;

б) чистий:

$$R_p = \frac{690,386}{2631,044} \cdot 100 = 26,24\%$$

Термін окупності:

$$t_{ок} = \frac{K}{\Pi_ч}, \text{ років} \quad (4.25)$$

де K – капітальні вкладення в спорудження системи газопостачання, тис. грн.;

$\Pi_ч$ – чистий прибуток, тис. грн.

$$t_{ок} = \frac{2065,337}{690,386} = 3 \text{ роки}$$

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						63
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

5. ОХОРОНА ПРАЦІ

5.1 Основні завдання в сфері охорони праці

Охорона праці – це система правових, соціально-економічних, організаційно-технічних, санітарно-гігієнічних та лікувально-профілактичних заходів і засобів, спрямованих на збереження здоров'я та працездатності людини в процесі праці і її професійної діяльності.

Закон України «Про охорону праці» в редакції від 21 листопада 2002р. розповсюджується на всі підприємства, установи, організації незалежно від форм власності і видів діяльності та визначає основні положення щодо реалізації конституційного права громадян про охорону їх життя і здоров'я в процесі трудової діяльності, регулює за участю відповідальних державних органів відносини між власником підприємства, установи, організації або уповноваженим ним органом і представником з питань безпеки, гігієни праці та виробничого середовища і встановлює єдиний порядок організації охорони праці в Україні.

Закон України «Про охорону праці» задекларував основні принципи державної політики в галузі охорони праці. На перше місце виведено принцип пріоритету життя і здоров'я працівників по відношенню до результатів виробничої діяльності підприємства а також повна відповідальність роботодавця за створення безпечних і нешкідливих умов праці.

Державна політика в галузі охорони праці базується на принципах: 1) пріоритету життя та здоров'я робітників та повної відповідальності за належні, безпечні і здорові умови праці; 2) підвищення рівня промислової безпеки шляхом забезпечення постійного технічного контролю за станом виробництва, технологій і продукції; 3) адаптації трудових процесів до можливостей робітника з врахуванням його здоров'я та психологічного стану; 4) використання світового досвіду організації роботи відносно покращення умов та підвищення безпеки праці на основі міжнародного співробітництва.

Трудові відносини між працівниками та роботодавцями в Україні регулюються Кодексом законів про працю (КЗПП) України, що містить розділи «Охорона праці» і «Спостереження й контроль по дотриманню законодавства про працю». Умови праці на робочому місці, безпека технологічних процесів, машин, механізмів, устаткування та інших засобів виробництва, стан засобів колективного й індивідуального захисту, а також санітарно-побутові умови, повинні відповідати вимогам нормативних актів про охорону праці.

Працівник вправі відмовитися від дорученої роботи, якщо створилася виробнича ситуація, небезпечна для його життя або здоров'я, або для оточуючих його людей і природного середовища. Факт наявності такої ситуації підтверджується фахівцем з охорони праці.

Виходячи із загальних завдань в області охорони праці, у даному дипломному проєкті розглядаються завдання по забезпеченню охорони праці при прокладанні газопроводу в с. Мар'янівка Бердичівського району із застосуванням труб з полімерних матеріалів.

					ДП. 192.042.004 ПЗ			
Зм	Арк.	№ докум.	Підпис	Дата	ОХОРОНА ПРАЦІ	Літ.	Аркуш	Аркушів
Розробив	Гаєвський Д.О.			14.06.24		У	64	8
Перевірила	Палій Д.М.			14.06.24				
Рецензент	.			17.06.24				
Н.Контр	Прищепя М.О.			14.06.24				
Затверд								
						ЖАТФК гр. БЦІ-42г		

5.2 Охорона праці та техніка безпеки при будівництві та експлуатації газопроводу

Технічні рішення, передбачені в цьому розділі проекту, передбачають дотримання діючих норм і правил з техніки безпеки і охорони праці.

Під час виконання будівельних робіт виділяють ділянки неприйнятні з точки зору охорони праці і тому вони повинні додатково вивчатися з метою розробки заходів по покращенню умов і безпеки праці. Питання, що підлягають розробці, поділяються на дві групи: технологічні і загально-будівельні.

Загальнобудівельні – це вибір системи освітлення будівельного майданчика, позначення і огорожа зон, раціональне розміщення складів і інших допоміжних і побутових приміщень. Технологічні – це раціональний вибір (розробка) рішень по безпечному виконанню робіт, розробка пристроїв і пристосувань для проведення необхідних робіт, забезпечення безпечної експлуатації пристроїв і пристосувань, що використовуються.

Для вимикання газопроводів і обладнання передбачені вимикаючі пристрої. Прокладання газопроводів прийнято підземне. Траса газопроводу повинна позначатися орієнтирними стовпчиками та табличками-показчиками. Прилади і обладнання з електричним приводом передбачаються у вибухонебезпечному виконанні у відповідності з вимогам «Правил улаштування електроустановок».

На період експлуатації газового господарства необхідно організувати контроль за налагодженим станом газових мереж, обладнання, інструменту та пристосувань, а також за запобіжними приладами індивідуальних засобів, забезпечуючи безпечні умови праці.

Категорично не допускається експлуатація несправних систем та обладнання, а також виконувати ремонтні газонебезпечні роботи, якщо проведення робіт сполучено з небезпекою для життя працюючих.

Будівництво газопроводів і улаштування споруд на них повинно виконуватись спеціалізованою будівельною організацією з дотриманням вимог ДБН А.3.2-2:2009 «ССБП. Охорона праці і промислова безпека в будівництві. Основні положення».

Прийняття об'єктів в експлуатацію здійснюється робочою комісією, призначеною замовником.

Комісія перевіряє виконання робочого проекту в відповідності до вимог [1] та [2].

Експлуатація газопроводів та споруд на них, а також газифікованих об'єктів здійснюється персоналом **Бердичівського відділення АТ «Житомиргаз»**. Відповідальним за загальний стан безпеки праці в газовому господарстві, є керівник газової служби.

Персонал, пов'язаний з обслуговуванням і ремонтом газового господарства і виконанням газонебезпечних робіт, повинен бути навчений безпечним методам роботи. Працівники повинні забезпечуватись спецодягом, спецвзуттям, індивідуальними засобами захисту, інструментами і пристроями, що забезпечують безпечні умови праці.

В газовому господарстві складають інструкції з охорони праці та пожежної безпеки, які встановлюють правила виконання робіт і проведення їх в виробничих приміщеннях, на території об'єктів газового господарства.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						65
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Допуск до провадження робіт оформляють записом у журналі інструктажу й особистим підписом працівника про інструктаж, що одержав.

В кожній будівельно-монтажній організації та підприємстві газового господарства повинні бути постійно діючі комісії з охорони праці, що здійснюють оперативний контроль за дотриманням законодавства про працю, станом техніки безпеки, охорони праці, промсанітарії.

Приступати до зварювально-монтажних робіт зі спорудження поліетиленових газопроводів дозволяється при наявності проекту виконання робіт (ПВР) або технологічної карти, у яких вирішені питання техніки безпеки. Працівники, що виконують зварювання й монтаж, повинні бути забезпечені справним інструментом, пристосуваннями й устаткуванням.

Слюсарі – обхідники, зайняті технічним обслуговуванням, слюсарі та зварювальники по ремонту підземних газопроводів в місцях руху транспорту повинні працювати в спеціальних оранжевих жилетах.

Зварювання поліетиленових труб при температурі повітря нижче -5°C повинно проводитись в тепличках. В приміщеннях, кожне робоче місце, що пов'язане з механічною та тепловою обробкою, зварюванням та склеюванням пластмасових труб та деталей повинно бути добре освітленим (не менше 20-30м), обладнані припливно-витяжною вентиляцією з повітрообміном не менше $1500-2000\text{м}^3/\text{год}$ або з місцевим видаленням шкідливостей.

При виконанні зварювальних робіт не можна допускати, щоб температура нагрівального елемента перевищувала параметри, рекомендовані інструкцією через можливість термоокислювальної деструкції поліетилену труб та антиадгезійної фторопластової плівки нагрівача, що супроводжується виділенням шкідливих речовин клас небезпеки та гранично допустима концентрація вказана в таблиці 5.1.

Таблиця 5.1 Перелік шкідливих речовин, що видаляються при термічній обробці основних видів пластмас та ГДК в повітрі робочої зони

Пластмаси	Шкідливі речовини	ГДК, мг/м ³	Клас небезпеки
Поліетилен	Формальдегід	0,5	2
	Окис вуглецю	20	4
	Аустальдегід	5	3
	Оцтова кислота /органічні кислоти/	5	3
	Поліетилен низького тиску /аерозоль/	10	3
Фторопласти	Фтористий водень	0,05	1
	Окис вуглецю	20	4
	Фторопласт - 4 (аерозоль)	10	3
	Нафторизобитен	0,01	1

Особи із захворюваннями верхніх дихальних шляхів та легень не допускаються до зварювальних робіт, що пов'язані з виділенням шкідливих речовин, так як вдихання високих концентрацій продуктів деструкції призводить до порушення функцій дихання.

Робочі поверхні зварювальних пристосувань і інструментів необхідно захищати від попадання на них мастильних матеріалів і забруднення.

Зварювання з одержанням горючих сумішей шляхом відбору зріджених або стиснених газів з балонів виконують при суворому дотриманні відповідності вимог «Правил будови та безпечної експлуатації посудин, що працюють під тиском».

Основні вимоги техніки безпеки при роботі з електроінструментом і на електрифікованому устаткуванні при зварюванні, термічній обробці поліетиленових труб викладені в «Правилах технічної експлуатації газопроводів з поліетиленових труб».

Все технологічне, електричне, монтажне устаткування й електроінструменти, що працює при напрузі понад 36V, повинні бути заземлені відповідно до вимог «Інструкції із пристрою мереж заземлення й занулення в електроустановках» СН 102.

Застосування для одержання зниженої напруги автотрансформаторів, дросельних котушок і реостатів забороняється.

Для запобігання виплеску гліцерину при нагріві в гліцеринових ваннах, заготовки, що занурюються повинні бути сухими. Пісок, що використовується в якості наповнювача заготовок для формування зварювання та гнуття відводів повинна бути виключена можливість розриву труби паром при її нагріванні.

Щоб уникнути запалення поліетиленових труб забороняється нагрівати відкритим полум'ям труби для формування зварювання й гнуття. При відрізання й механічній обробці необхідно забезпечити надійне закріплення труб внаслідок пружних властивостей поліетилену . Погане закріплення може стати причиною травм. Станок для токарної обробки поліетиленових заготовок повинен мати прозоре огороження ріжучого інструменту та пристрій для безперервного видалення стружки.

Для очищення й знежирення поверхонь поліетиленових труб, що зварюють, застосовують ацетон, уайт-спірит, етиловий спирт і інші розчинники, які при тривалому впливі на організм людини можуть викликати різні захворювання. Ацетон є наркотиком і вражає слизисті оболонки очей, носа й горла, всмоктуючись через шкіру, вражає центральну нервову систему. Уайт-спірит може викликати шкірні захворювання, а при високих концентраціях можливо втрата свідомості.

Для запобігання виникненню заряду статичної електрики при виконанні робіт на поліетиленових газопроводах, заповнених газом, необхідно заземлити поверхню труб за допомогою просоченого водою пасма з бавовняного полотна та сильно змочувати водою поверхню труб та ґрунт в місці заземлення.

Гасіння палаючих труб проводять вогнегасниками, двоокисом вуглецю та піною. Гасити пожежу необхідно в протигазах марки В або киснево-ізолюючих протигазах за ДСТ 12.4.121 і захисних костюмах по нормативній документації, затвердженій у встановленому порядку.

Інструктаж з охорони праці працюючих проводять відповідно до типових галузевих матеріалів по охороні праці й техніці безпеки, затвердженими у встановленому порядку. Монтаж газопроводів повинен виконуватися спеціалізованими організаціями відповідно до вимог [1] та [2].

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						68
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

5.3 Надання першої медичної допомоги при нещасних випадках на об'єктах газового господарства

Види впливів при яких може статися нещасний випадок.

Нещасний випадок на виробництві може статися внаслідок різних впливів на працюючого:

механічних – удар, поріз, поранення;

хімічних – гостре отруєння, опік шкіри або очей кислотами, парою, газами;

електричних – електротравма або удар;

теплових – опік, сонячний удар, обмороження.

Види нещасних випадків.

Груповим називають нещасний випадок, який стався з кількома працівниками.

Смертельним є нещасний випадок, внаслідок якого потерпілий помирає.

Причини виробничого травматизму.

Виробничий травматизм може статися з технічних, організаційних або санітарно-гігієнічних причин:

- технічні причини – несправність устаткування, відсутність, або несправність захисних огорож, недостатнє освітлення, неправильне виготовлення драбин, несправність інструменту;

- організаційні причини – недотримання правил техніки безпеки, неправильна організація робіт або недостатній нагляд за роботами, допущення до роботи ненавчених осіб, порушення трудової дисципліни;

- санітарно-гігієнічні причини – відсутність спецодягу та захисних засобів, раптова поява на виробництві отруйних речовин, шуму й вібрації.

Порушення виробничої санітарії та гігієни є причиною не тільки нещасних випадків, але й професійних отруєнь і захворювань.

Що потрібно зробити, якщо трапився нещасний випадок.

Потерпілому треба надати першу допомогу, а потім, у разі потреби, викликати швидко допомогу або негайно направити його до найближчого лікувального закладу. Про нещасний випадок слід обов'язково повідомити адміністрації.

Який спосіб штучного дихання найефективніший.

Найефективнішим є штучне дихання «з рота в рот». Для виконання цього способу штучного дихання той, хто надає допомогу, кладе потерпілого на спину, стає збоку, підводить під потилицю свою ліву руку й відкидає його голову назад. При такому положенні голови відновлюється прохідність дихальних шляхів, запалий язик відходить від задньої стінки гортані. Необхідно також перевірити, чи немає у роті потерпілого зубних протезів і звільнити рот від слизу. Під лопатки потерпілого підкладають валик зі згорнутого одягу. Зробивши два-три глибокі вдихи, той, хто надає допомогу, вдуває крізь марлю або хусточку повітря зі свого рота в рот чи ніс потерпілого. Під час вдування повітря в рот потерпілого його ніс закривають пальцями, щоб забезпечити повне надходження повітря, яке вдувається, в легені, а потім вдувають повітря в ніс, закривши при цьому рот потерпілого звільняють для вільного видиху.

									Арк.
									69
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата	ДП. 192.042.004 ПЗ				

Правильність штучного дихання можна визначити за тим, як під час вдування розширюється грудна клітка потерпілого, а після припинення вдування вона спадає.

Методика проведення непрямого масажу серця.

У разі відсутності у потерпілого серцебиття потрібно одночасно зі штучним диханням почати непрямий масаж серця.

Через 1...2с після вдування повітря ритмічно 4...6 разів натискають долонями на нижню третину грудей, масажуючи тим самим серце. При цьому потерпілий повинен лежати спиною на твердій лаві або підлозі, звільнений від стискаючого одягу (розстібають пояс і комір). Той, хто надає допомогу, стає з лівого або правого боку потерпілого і накладає на нижню частину його грудної клітки долоню (біля зап'ястя) витягнутої до відказу руки, а другу долоню для посилення натискання накладає на першу.

На груди натискають поштовхами такої сили, щоб вони зміщувались на 4...5см. Після кожного натискування швидко віднімають руку від грудної клітки, щоб не заважати її вільному випрямленню. Слід уникати натискування на закінчення ребер, щоб їх не переламати. Частота натискування – один раз за секунду. Після трьох-чотирьох натискувань роблять перерву на 2с, тобто на час вдиху і початку видиху, потім продовжують масаж із зазначеною частотою до наступної перерви на час вдиху й початку видиху. Не можна натискувати на груди під час вдиху, бо це перешкоджає диханню й робить масаж серця неефективним.

Найдоцільніше провадити оживлення удвох. У цьому разі можна по черзі виконувати штучне дихання і масаж серця, змінюючи їх кожні 5...1 хв. За відсутності пульсу потерпілому роблять два-три глибокі вдування, після чого протягом 15...20с масажують серце, роблячи перерву для повторного штучного дихання (два-три глибокі вдихи), потім знову повторюють масаж і т.д.

Масаж серця і штучне дихання слід продовжувати до відновлення у потерпілого дихання та серцебиття. Про це свідчить поява пульсу, який зберігається при припиненні на кілька секунд масажу. Якщо пульс не з'являється, масаж треба продовжити. Тривала відсутність пульсу при появі ознак оживлення організму (звуження зіниць, самостійне дихання) свідчить про наявність у потерпілого фібриляції – хаотичного та різночасового скорочення окремих волокон серцевого м'яза. У цьому випадку треба продовжувати штучне дихання і масаж до прибуття швидкої допомоги.

Надання першої допомоги у випадку ураження електричним струмом.

При ураженні електричним струмом у першу чергу вимикають струм в установці, на якій працював потерпілий. Якщо установку неможливо швидко вимкнути, то потерпілого слід відірвати від струмоведучих частин, до яких він доторкався, користуючись для цього сухим одягом, дошкою чи будь-яким іншим ізолятором. Якщо потерпілий знаходиться на висоті, потрібно вжити заходів, щоб запобігти його падінню.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						70
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Після звільнення від дії електричного струму потерпілому негайно надають першу медичну допомогу й забезпечують цілковитий спокій до прибуття лікаря. Потерпілого, який не опритомнів, зручно вкладають, розстібають йому одяг і забезпечують приплив свіжого повітря. Потерпілому, який дихає з перебоями, роблять штучне дихання. У разі відсутності у нього серцебиття одночасно зі штучним диханням починають непрямий масаж серця.

Ознаки отруєння чадним газом.

Першою ознакою отруєння чадним газом є почуття важкості в голові, шум у вухах, загальна слабкість, посилене серцебиття, запаморочення, головний біль, нудота, блювання. У разі сильнішого отруєння з'являється почуття сонливості, стан апатії. Якщо отруєння дуже сильне, людина непритомніє, потім у неї припиняється дихання.

Надання першої допомоги в разі отруєння газом.

Потерпілому, який у змозі сам пересуватися, треба допомогти рухатися на свіжому повітрі, тому що під час руху швидше звільняється кров від оксиду вуглецю й посилюється приплив кисню до тканин організму.

Якщо потерпілий знепритомнів, але дихає, його приводять до притомності, розстібають одяг, забезпечують приплив свіжого повітря і дають понюхати нашатирний спирт. При цьому слід також розтирати й зігрівати тіло потерпілого. Якщо потерпілий не тільки непритомний, але й перестає нормально дихати, негайно починають робити штучне дихання, не чекаючи прибуття лікаря, якого треба викликати без вагань у всіх випадках отруєнь. Штучне дихання необхідно робити безпосередньо до прибуття лікаря.

Після приведення потерпілого до притомності, йому дають випити гарячого чаю або кави, тепло укривають і забезпечують спокій, стежачи за його станом.

Ознаки теплового удару.

Тепловий удар може статися, якщо людина зазнає тривалого впливу високої температури. Ознаки теплового удару: раптова слабкість, головний біль, нудота, часте й послаблене дихання, серцебиття, почервоніння шкіри обличчя, а в тяжких випадках – судомі й знепритомніння.

Причини опіків

Причинами опіків можуть бути: неправильні дії персоналу під час користування переносним запальником; доторкання до гарячого фронтального листа; прорив пари гарячої води крізь нещільності трубопроводів або їх з'єднань; викид гарячих газів з топки чи газоходів агрегату крізь оглядові лючки або запобіжний клапан. Опіки можливі також у випадку неправильного поводження з агресивними реагентами й речовинами, що використовуються для підготовки живильної води для котлів.

Опіки першого ступеня характеризуються почервонінням шкіри, другого ступеня – появою рідких пухирів, третього ступеня – обвуглюванням шкіри та м'язів.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						71
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

6. ЗАХИСТ НАВКОЛИШНЬОГО СЕРЕДОВИЩА

6.1 Загальні положення оцінки впливу на навколишнє середовище

Метою розділу «Захист навколишнього середовища» є екологічне обґрунтування проектної діяльності та способи її реалізації, визначення шляхів і коштів нормалізації стану навколишнього середовища та забезпечення екологічної безпеки.

Оцінка впливу на навколишнє середовище (ОВНС) – це визначення характеру і ступеню небезпеки всіх потенціальних видів впливу на навколишнє середовище пропонуємої по реалізації господарчої діяльності та оцінка екологічних наслідків здійснення проекту.

Оцінка впливу проводиться з метою недопущення деградації навколишнього середовища, відновлення порушених раніше природних систем, забезпечення майбутнього балансу господарського розвитку, розробки засобів, які знижують рівень екологічної небезпеки майбутньої діяльності.

Підстави для проведення ОВНС. Склад тому ОВНС і його зміст відповідає основним положенням ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)».

Метою розділу ОВНС проекту є екологічне обґрунтування доцільності проектної діяльності і засобів її реалізації, визначення шляхів і засобів нормалізації стану навколишнього середовища і забезпечення вимог екологічної безпеки.

В результаті виконання ОВНС визначені і рекомендовані до реалізації технічні рішення по будівництву, що не загрожуватиме здоров'ю людини при прямому, непрямому, кумулятивному та іншому виду впливу з врахуванням віддалених наслідків не пов'язаних з виробництвом екологічно небезпечної продукції, не призведе до незворотних або кризових змін у природному середовищі.

Розділ ОВНС виконують відповідно до вимог чинних норм, правил та стандартів:

- Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища».
- Закону України «Про екологічну експертизу».
- Закону України «Про охорону атмосферного повітря».
- Водного Кодексу України.
- Земельного кодексу України.
- Закону України «Про відходи».
- ДБН А 2.2-1:2021.
- Державних санітарних правил охорони атмосферного повітря населених місць від забруднень хімічними та біологічними речовинами.
- Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів.

					ДП. 192.042.004 ПЗ			
Зм	Арк.	№ докум.	Підпис	Дата	ЗАХИСТ НАВКОЛИШНЬОГО СЕРЕДОВИЩА	Літ.	Аркуш	Аркушів
Розробив	Гаєвський Д.О.			14.06.24		У	72	8
Перевірила	Палій Д.М.			14.06.24				
Рецензент	.			17.06.24				
Н.Контр	Прищепя М.О.			14.06.24				
Затверд								
						ЖАТФК гр. БЦІ-42Г		

- ОНД-86 Держкомгідромет «Методика розрахунку викидів в атмосферному повітрі, що вміщуються у викидах підприємств».
- Постанова Кабінету Міністрів України від 27.07.95 від 27.07.95р. №554.
- Посібник до розроблення матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (до ДБН А2.2-1:2021).
- Технологічних рішень, прийнятих в проєкті.

Таблиця 6.1 **Коротка характеристика видів впливів планової діяльності на навколишнє середовище**

Види впливу	Ступінь впливу
1. Вплив на ґрунт	Вплив під час експлуатації запроєктованого об'єкту на земельні ресурси відсутній. Ґрунтовий покрив, що підніматиметься під час будівельних робіт піддаватиметься рекультивативній згідно встановлених правил наведених в розділі ОВНС.
2. Вплив на ландшафт	Будівництво та експлуатація газопроводу не призведе до зміни ландшафту території
3. Вплив на водні ресурси	Водопостачання для потреб запроєктованого об'єкту не передбачається. Вплив на водні ресурси на стадіях будівництва та експлуатації вуличного газопроводу не здійснюватиметься.
4. Вплив на атмосферне повітря	Під час експлуатації запроєктований газопровід не завдаватиме впливу на навколишнє атмосферне повітря. Викиди ЗР відбуватимуться лише під час будівництва (монтажу) газопроводу – по зварюванню поліетиленових труб. При цьому до навколишнього атмосферного повітря потраплятимуть такі забруднюючі речовини (відповідно до розрахунків зведених в таблиці 6.2): органічні кислоти (в перерахунку на оцтову) – $3,1 \times 10^{-7}$ т/рік, оксид вуглецю – $1,5 \times 10^{-7}$ т/рік.

Для визначення ставлення місцевої громадськості до проєктної діяльності у місцеву пресу необхідно надати Заяву про екологічні наслідки діяльності об'єкту із стислою його характеристикою. Громадськістю, в разі потреби, виставляються проблеми, які потребують вирішення.

В районі впливу об'єкту відсутні рекреаційні зони, території історико-культурного призначення, об'єкти природно-заповідного фонду, їх охоронні зони і території перспективні для заповідання, шляхи міграції птахів та тварин, популяції та місця росту зникаючих та рідких видів рослин. Багаторічні зелені насадження знесені не будуть, передбачається озеленення території та її благоустрій.

Під час функціонування об'єкту до навколишнього атмосферного середовища забруднюючі речовини не викидатимуться.

Заходи по охороні навколишнього середовища виконуються у відповідності із законами України про надра, землю, про охорону тваринного світу, атмосферного повітря, пам'ятників історії та культури, Законом України «Про захист навколишнього природного середовища».

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						73
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Природно-відновлювальні роботи вважаються завершеними, якщо: виконана рекультивація земель, очищені ділянки, що забруднені паливно-мастильними матеріалами, будівельними та побутовими відходами. Рекультивації підлягають: будівельна смуга трубопроводів по всій ширині відводу; береги ділянки в місцях переходів та самі переходи через ріки, ділянки на яких є ерозійні процеси (яри). При вкладанні трубопроводу безтраншейним способом технічна рекультивація будівельної смуги не виконується. Відповідальність за дотримання проектних рішень по охороні навколишнього середовища несе будівельна організація, що прокладає газопровід.

Основною природною особливістю районів газифікації є наявність двох видів сільськогосподарських земель: це орані землі та лісові угіддя, а основними неблагополучними процесами, що пов'язані з будівництвом є ерозія (в тому числі вітрова) та заболочування, тому необхідно проводити водовідвід, дренаж, стічні лотки та водозатримуючі вали.

При засипанні трубопроводу бульдозером його рух виконується в косо-поздовжньому напрямленні з метою звуження зони роботи бульдозера, а бульдозер обладнується косим відвалом. Забороняється використовувати рослинний шар ґрунту для влаштування перемичок та інших постійних та тимчасових споруд. Забороняється зливати в річки, озера та інші водойми води, що витіснена із газопроводу після випробувань без попередньої її очистки.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						74
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

6.2 Умови збереження навколишнього середовища під час будівельних робіт

При виборі варіантів трасування газопроводів та розміщення майданчиків під споруди, крім техніко-економічних показників враховують ступінь негативного впливу газопроводів та споруд на навколишнє природне середовище, як на період будівництва, так і на період експлуатації.

При організації будівельного виробництва необхідно здійснювати заходи і роботи по охороні навколишнього середовища, які повинні включати рекультивацію земель, попередження втрат природних ресурсів, попередження або очистки шкідливих викидів в ґрунт, водойми і атмосферу. На території об'єктів, що будуються не допускається непередбачене проектною документацією знищення дерево-кущової рослинності і засипка ґрунтом та кореневих шийок і стволів ростучих дерев і кущів.

При виконанні робіт у населених територіях повинні бути виконані вимоги по запобіганню запиленості і загазованості повітря.

Траса газопроводу середнього тиску запроєктована з урахуванням мінімальних пошкоджень існуючого благоустрою та зелених насаджень.

Питання охорони навколишнього середовища повинні розглядатися підрядною організацією в процесі розробки ПВР і неухильно виконуватися в процесі будівництва газопроводу.

З метою збереження навколишнього середовища у процесі підготовчого та основного періодів будівництва газопроводу необхідно дотримуватись таких умов:

1) зберігати зелені насадження (дерева, кущі, газони), які є на будівельному майданчику;

2) застосовувати привізні розчинно-бетонні та асфальто-бетонні суміші, бетонні, залізобетонні і дерев'яні конструкції та вироби, які виготовлені в спеціалізованих цехах і ділянках;

3) не допускати на будівельному майданчику звалищ будівельного сміття, своєчасно вивозити його у спеціально відведені для цього місця;

4) тимчасові дороги влаштовувати з твердим покриттям із інвентарних плит багаторазового використання, підтримувати їх у справному стані;

5) для перевезення цементу, бетону, збірних залізобетонних конструкцій застосовувати спеціальний автотранспорт (цементовози, автобетоновози, панелевози та інші);

6) обмежити роботу двигунів внутрішнього згорання будівельних машин та механізмів тільки на необхідний для цього час; електрозварювальні апарати, компресори, насоси, засоби малої механізації застосовувати по можливості працюючими на електричному приводі;

7) забезпечити необхідний рівень експлуатації будівельної техніки, машин та механізмів;

8) транспортування і зберігання будівельних матеріалів, особливо протиморозних домішок, сповільнювачів та прискорювачів тужавлення, пластифікаторів, органічних розчинників, лаків, синтетичних фарб та інших хімікатів виконувати з дотриманням встановлених технічних вимог:

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						75
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

1. Каналізаційні стоки від тимчасових санітарно-побутових приміщень скидати в діючі або каналізаційні системи з попереднім знезаражуванням стічних вод хлоруванням.

2. Обмежити роботу двигунів внутрішнього згорання будівельних машин та механізмів тільки на необхідний для цього час, електрозварювальні апарати, компресори, насоси, засоби малої механізації застосовувати по можливості працюючими на електричному приводі.

3. Встановити контроль за витрачанням води на потреби будівництва, не перевершуючи виділених лімітів.

4. Забезпечити необхідний рівень експлуатації будівельної техніки, машин, механізмів:

- заправку виконувати механізованим або автоматизованим способом на автозаправних пунктах ;
- проводити організований збір відпрацьованих та заміненних мастил ;
- миття машин виконувати на спеціальних установках типу «Кристал» з очищенням води після миття ;
- своєчасно проводити профілактичний ремонт техніки на спеціально обладнаних для цього пунктах.

В проектах передбачають рекультивацію родючого шару ґрунту, відновлення порушених зелених насаджень та інших видів благоустрою. Зокрема мною визначено ширину смуги, на якій необхідно проведення технічної та біологічної рекультивації, глибину зняття родючого шару, місце розташування відвалу для тимчасового збереження родючого шару, обсяги та засоби вивезення зайвого мінерального ґрунту після засипання траншей та котлованів.

Технічна рекультивація це комплекс заходів по збереженню родючого шару в межах відведення, передбачає виконання таких видів робіт: видалення всіх тимчасових пристроїв засипання та вивітрювання ритвин та ям, що виникли в процесі будівництва, прибирання будівельного сміття.

Вихідними даними, для розробки проекту виконання рекультивації земель були матеріали топо-геодезичних та інженерно-геологічних вишукувань по трасі газопроводу.

Рекультивація земель при будівництві газопроводів – це знімання родючого шару ґрунту до початку, будівельних робіт, товщиною 0,2м і шириною по 0,5м з кожного боку ширини траншеї, транспортування його бульдозером до місця його тимчасового зберігання на відновлення землі після закінчення будівельних робіт.

Роботи по технічній рекультивації виконуються силами будівельної організації за рахунок кошторисної вартості будівництва газопроводу.

Роботи по відновленню родючого шару на рекультивованих землях (внесення добрив, органіки та інші сільськогосподарські роботи) виконуються силами землекористувачів і в обов'язки будівельної організації та замовника не входять.

Всі роботи по технічній рекультивації земель виконуються в межах будівельної полоси. Розміри будівельної полоси і полоси технічної рекультивації приведені в організаційно-будівельній частині проекту.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						76
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Технічна рекультивация виконується в такій послідовності:

1. знімання родючого шару ґрунту і переміщення його в тимчасовий відвал;
2. розробка траншей для укладання газопроводів;
3. зварювання газопроводу на бровці траншеї;
4. укладання газопроводу в траншею;
5. засипання траншеї мінеральним ґрунтом;
6. повернення родючого шару землі з тимчасового відвалу і його рівномірний розподіл по смузі рекультивациі;
7. прибирання будівельного сміття.

Терміни проведення технічної рекультивациі приймаються відповідно графіка будівництва.

Зняття родючого шару виконується з переміщенням його в тимчасовий відвал бульдозером марки ДЗ-53. Засипка трубопроводу мінеральним ґрунтом також виконується бульдозером. Ущільнення ґрунту відбувається природним шляхом. Зайвий рослинний ґрунт, утворений в результаті залишкового розпушування ґрунту та витиснення об'єму після укладання трубопроводу в траншею, повинен бути рівномірно розподілений та спланований.

Нанесення родючого шару землі повинно виконуватись в теплий період року, при нормальній вологості і достатньо несучій (здатності ґрунту для проходу машин. Для цього застосовується бульдозер, що працює поперечними ходами, переміщуючи і розрівнюючи родючий шар ґрунту.

При знятті, складуванні і нанесенні родючого шару ґрунту приймаються заходи, що виключають погіршення його якості, а також приймаються заходи, які відвертають розмив і видування родючого шару.

При зберіганні більше 20 днів поверхню відвалу закривають посівом трави.

Контроль за правильністю виконання робіт у відповідності з проектом рекультивациі земель ведуть органи Державного контролю за використанням земель.

Після закінчення та в період будівництва підрядній організації необхідно привести територію будівництва в належний вигляд:

- вивести в задалегідь визначені місця будівельне сміття та залишки ґрунту;
- відновити зруйновані або зіпсовані елементи благоустрою та зелених насаджень;
- відновити зруйновані або пошкоджені водостічні канали та кювети автодоріг;
- не допускати на будівельному майданчику звалище будівельного сміття;

Передачу землекористувачам відновлених земель необхідно оформлювати актом в установленому порядку. Для охорони навколишнього середовища від забруднень повинен бути організований контроль за дотриманням попередньо припустимих викидів шкідливих речовин в атмосферу.

Для зниження негативного впливу на земельні ресурси при будівельних роботах під час будівництва газопроводів утворюватимуться побутові та будівельні відходи. Відходи необхідно зберігатися в герметичному контейнері на майданчику і при накопиченні вивозитимуться на місце постійного захоронення (сільське звалище), погодженого з місцевою владою (згідно договору).

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						77
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Проектні рішення попереджують забруднення і виснаження підземних і поверхневих вод, не створюють негативного впливу на водне середовище. Будівельний майданчик буде забезпечуватись привозною питною водою.

Основним джерелом шуму від будівництва газопроводу служить компресор та зварювальні апарати. Для зменшення рівня звукового тиску від обладнання, яке є джерелом виділення шуму в зовнішнє середовище, передбачається застосування установки компресорів на фундаментах через гумові прокладки, що знижують вібрацію і шум при його роботі.

Передбачені проектом рішення щодо попередження забруднення поверхневих і підземних вод, а також атмосферного повітря викидами шкідливих речовин, дозволяють зробити висновок про те, що від проектної діяльності з будівництва газопроводів не прогнозується збільшення шкідливого впливу на здоров'я населення, зміни кількісних співвідношень забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, поверхневих і підземних водах.

Прийняті проектні рішення забезпечують нормативний стан навколишнього середовища і не потребують додаткових заходів для забезпечення екологічної безпеки будівництва.

Контроль за якістю виконання будівельних робіт по будівництву газопроводу та! монтажу обладнання забезпечується (за домовленістю) технаглядом та об'ємами авторського нагляду. Запроектована технологія будівництва та експлуатація газопроводу негативного впливу на здоров'я і умови проживання населення немає.

Прийняті заходи по захисту від забруднень водоймищ, ґрунтів і повітряного басейну, в тому числі:

- впровадження прогресивної технології будівництва та експлуатації газопроводу;

- впровадження прогресивного технологічного газового обладнання.

Рішення по будівництву газопроводу та встановленню газового обладнання, дозволять звести до мінімуму негативний вплив на навколишнє середовище, природні ресурси, здоров'я і добробут населення, відновити і підтримувати їх стабільність.

З метою попередження негативного впливу на навколишнє природне середовище роботи системи газопостачання передбачено:

- здійснення передачі змонтованої системи на баланс УЕГГ, що забезпечить постійний нагляд за системою;

- здійснення постійного огляду траси газопроводу службами **Бердичівського відділення АТ «Житомиргаз»** з виконанням всіх заходів з обслуговування газопроводу (контроль витоків газу; наявності вказівних стовпчиків для позначення траси).

Аварійні та залпові скиди, внаслідок яких приземні концентрації речовин, що забруднюють навколишнє середовище, можуть досягти рівня небезпечного для здоров'я людини, не припускаються і ймовірність їхнього виникнення статистичними даними не підтверджується.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						78
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

6.3 Охорона довкілля при експлуатації газових приладів в житлових, громадських та комунально-побутових будинках

Даним проєктом передбачено будівництво газопроводу для газопостачання житлових будинків, що значно покращує їх санітарно-гігієнічні умови. Застосування газу в побуті, в опалювальних котлах та газових плитах значно поліпшить санітарно-гігієнічні умови місцевості та очистить повітряний басейн за рахунок значного зменшення викидів в атмосферу сполук сірки і твердих частинок у вигляді сажі, що мають місце при споживанні твердого палива. Насамперед виключається забруднення території від заскладованого палива, золи та шлаків.

При споживанні природного газу, як палива, в продуктах спалювання відсутні сірчистий ангідрид та тверді частини (пил, зола, сажа), значно менше окису азоту, чим при спалюванні твердого палива, відсутні шлаки, для складування яких потрібні звалища. З урахуванням того, що коефіцієнт надлишку повітря при спалюванні вугілля вище ніж при спалюванні газу, в продуктах викиду на 20% зменшується викид окисів азоту. Крім того введення в експлуатацію газопроводу середнього тиску, з врахуванням послідуєчого будівництва котельних, виробничих об'єктів дозволяє підвищити зайнятість населення.

В умовах експлуатації газопровід не є джерелом виробничого шуму, тому заходи по шумогасінню не передбачались.

До заходів охорони довкілля при експлуатації газоспоживачів належать:

- 1) використання сучасного енергоекономічного обладнання з високим коефіцієнтом корисної дії та заміна застарілого обладнання, що дає змогу економити газ та запобігає надлишковим викидам в атмосферу;
- 2) своєчасне проведення регламентно-профілактичних та ремонтних робіт газового обладнання та приладів;
- 3) постійне підвищення кваліфікації обслуговуючого персоналу;
- 4) робота на об'єктах в спецпорядженні та із спецінструментами.
- 5) комплектування сучасною автоматикою газових приладів;
- 6) комплектування сучасними сигналізаторами та індикаторами, які допомагають виявити виток газу;
- 7) рекомендувати індивідуальним споживачам газу, нові марки котлів та інші опалювальні прилади з високим ККД;
- 8) здійснювати регулярний контроль за якістю газу, що подається споживачам та забезпечувати нормальну роботу опалювальних приладів і автоматики;
- 9) своєчасне проведення на ГРП та шафових установках профілактичних та регламентних робіт;
- 10) суворе дотримання Державних будівельних норм України.

Прийняті проєктні рішення забезпечать нормативний стан навколишнього середовища і не потребують додаткових заходів для забезпечення екологічної безпеки об'єкта будівництва.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						79
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

7. ЕНЕРГОРЕСУРСОЗБЕРЕЖЕННЯ

7.1 Енергоресурсозбереження при експлуатації систем газопостачання

З метою зниження витрат паливно-енергетичних ресурсів, згідно з законодавством України “Державний комітет України у справах містобудування і архітектури”, розробив відповідну низку заходів і зобов’язав місцеві органи архітектури і містобудування суворо їх дотримуватися.

Перелік заходів:

- Затверджені нові нормативи коефіцієнту теплопередачі огорожувальних конструкцій житлово-громадських будівель і споруд;
- затверджені контрольні показники питомих витрат теплоти на опалення житлових будинків;
- Зобов’язано проєктні та будівельні організації забезпечити проєктуванням і введенням в дію об’єктів нового будівництва та реконструкцій житлових будинків і споруд, соціально-культурного і виробничого призначення, з обов’язковим оснащенням приладами обліку; приладами регулювання систем електро-, водо-, тепло- та газопостачання.

Для забезпечення контролю за дотриманням вимог енергозберігаючих технологій, експертизі державного архітектурного контролю підлягають проєкти будівництва, реконструкцій будинків, споруд незалежно від відомчої приналежності, форм власності. Державним приймальним комісіям заборонено прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об’єктів, які не відповідають вимогам енергоресурсозбереження.

В загальному вигляді втрати природного газу уявляють собою різницю між кількістю газу, отриманого газовим господарством в свої мережі від джерела, і кількістю газу, реалізованого всім категоріям споживачів.

Основними складовими загальних втрат природного газу, ΔV_{Π} :

- дійсні втрати, ΔV_D , які виникають за рахунок витоків з газопроводів і обладнання, а також по причині аварій на газопроводах;
- витрат газу на технологічні втрати і потреби газового підприємства, ΔV_T ;
- невраховані (у т. ч. розкрадання) втрати газу, ΔV_M , які виникають за відсутністю приладів обліку газу населенням і деяких комунально-побутовими підприємствами, також при неспівпаданні фактичних витрат газу цими споживачами встановленими нормами та тарифами.

Загальну величину втрат газу по газовому господарству можна записати формулою:

$$\Delta V_{\Pi} = K_{Н.П}(\Delta V_D + \Delta V_T + \Delta V_M), \quad (7.1)$$

де $K_{Н.П}$ – коефіцієнт неврахованих втрат газу, враховує випадкові втрати які не піддаються обліку.

					ДП. 192.042.004 ПЗ			
Зм	Арк.	№ докум.	Підпис	Дата	ЕНЕРГО- РЕСУРСОЗБЕРЕЖЕННЯ	Літ.	Аркуш	Аркушів
Розробив	Гаєвський Д.О.			14.06.24		У	80	5
Перевірила	Палій Д.М.			14.06.24				
Рецензент	.			17.06.24				
Н.Контр	Прищепя М.О.			14.06.24				
Затверд								
						ЖАТФК гр. БЦІ-42Г		

Не існує жодної системи газопостачання, яка була б абсолютно герметичною протягом тривалого часу.

Газопроводи мають велику кількість різних з'єднань (зварних, муфтових або різьбових), піддані впливу корозії, пошкодженням при виконанні земляних робіт.

Причинами дійсних втрат газу є:

- різного виду нещільності в газопроводах, різних з'єднань, приладах;
- корозійні і механічні пошкодження, розриви стиків;
- аварії на газопроводах.

Досвід експлуатації об'єктів газового господарства показує, що найбільш крупні аварії виникають при несвоєчасному виявленні і усуненні витоків газу на підземних газопроводах. Так, більш ніж 50% їх виникає при механічних пошкодженнях газопроводів і обладнання; 30 – 40% – припадає на корозію; 10 – 20% – неякісні зварні з'єднання.

Витоки газу найбільш імовірні в місцях встановлення конденсатозбірників та гідрозатворів, через зварні шви, сальникові ущільнення арматури, заводський брак труб, випадкове пошкодження при проведенні монтажних або аварійно-пошукових робіт, в місцях встановлення арматури не забезпеченої компенсаційними пристроями, в місцях з'єднання і тріщинах неметалевих труб.

Як свідчить практика, 3% витоків газу з конденсатозбірників припадає на муфти і зварні стики, 10% витоків – на нещільно закручені пробки у муфтах кранів і 30% через стояки конденсатозбірників. Механічні пошкодження газопроводів і споруд на них в 20% випадків виникають з вини організацій які проводять земляні роботи.

Основні причини витоків газу з газопроводів і запірно-запобіжних пристроїв, які знаходяться всередині будівель:

- корозія газопроводів, які проходять через перекриття і стіни;
- незадовільний стан різьбових з'єднань;
- вихід з ладу запірної арматури або нещільне прилягання пробки крана або тефлонової вставки у кулевих кранах;
- дефекти в зварних з'єднаннях .

В таблиці 7.1 показані втрати газу по побутовому сектору, що дає можливість спланувати систему заходів що до їх усунення.

Таблиця 7.1 Типи непрацездатності побутового газового обладнання

Види поломок	Доля заявок на усунення поломок, %					Інше обладнання
	Газопроводи і арматура	Газові плити	Водонагрівачі		Пічні пальники	
			Проточні	Ємкісні		
1	2	3	4	5	6	7
Витоки газу - всього	63,5	30,7	3,7	14,9	14,7	20,6
У тому числі через:						
Кран	40,7	24,6	2,2	7,6	3,7	6,4
Різьбові з'єднання	18,7	6,1	0,8	7,1	5,7	10,1
Зварне	1,4	-	-	-	-	3,1
Сальники	2,7	-	0,7	0,2	0,3	1,0
Занадто затягнутий кран	16,7	29,0	6,6	7,1	12,3	5,8

Продовження таблиці 7.1

1	2	3	4	5	6	7
Непрацездатності:						
Крану	19,8	12,7	2,2	4,1	7,7	3,1
Пальників	-	15,5	7,1	8,9	13,7	10,1
Ручок керування	-	8,9	8,2	2,7	5,5	-
Автоматики	-	-	22,8	51,8	43,0	5,5
Теплообмінника	-	-	12,8	4,5	-	1,0
Засмічення :						
Теплообмінника	-	-	15,1	2,6	-	-
Водяного фільтра	-	-	17,8	-	-	-
Інші несправності	-	4,2	3,7	3,2	3,1	2,9

На кожен систему газопостачання необхідно скласти повний перелік витрат газу на технологічні втрати і власні потреби. Об'єкти газового господарства з великими витратами газу оснастити приладами його обліку. По об'єктам з незначними витратами газу визначати його по розрахункам, по потужності газопальникових пристроїв і графікам їх роботи. Кожні розрахунки затверджує головний інженер.

Необхідними заходами що до скороченню витрат газу в побуті і на виробництві, підвищенню безпеки газопостачання є :

- удосконалення електрохімічного захисту і удосконалення технології приладового контролю за станом підземних газопроводів;
- використання електрифікованих схем газопроводів з розміщенням на них вимикаючих пристроїв;
- планування витрат газу при пуску і налагодженню різних установок і агрегатів, використовуючи газ, на основі норм витрат газу на ці цілі;
- використання замість газу повітря при випробуваннях на герметичність внутрішньо будинкових газопроводів при проведенні ревізій, що дає значну економію газу за рахунок виключення його витрат при повторній продувці і пуску газу;
- приєднання до діючих газопроводів нових, збудованих без зниження тиску за допомогою спеціальних пристосувань.

В практику обслуговування слід ввести вимоги старанного спостереження і перевірки всіх з'єднань систем газопостачання, встановлення суворих графіків перевірки герметичності і жорстких строків ліквідації виявлених нещільностей в з'єднаннях і сальниках, а також суворого додержання правил експлуатації споруд газопостачання при проведенні земляних і будівельних робіт в зоні діючих об'єктів газопостачання.

Надійність і безпечність газопостачання багато в чому залежить від технічного стану газопроводів і встановленого на них обладнання. Підвищення надійності і довговічності діючих систем газопостачання здійснюється за рахунок покращення електрозахисту від корозії і удосконалення технологій приладового контролю за їх станом.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						82
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Для економії природного газу рекомендується обладнати всі котельні системою автоматизації. Досвід експлуатації опалювальних котелень свідчить, що автоматизація процесу регулювання співвідношення «газ-повітря» при низькому тиску газу дає можливість зекономити до 10-15% газу.

Середня економія газу в опалювальних котельнях з чавунними секційними котлами при їх автоматизації застосовувати газ замість повітря при випробуванні на герметичність внутрішньобудинкових газопроводів при проведенні щорічної ревізії, що дає значну економію газу за рахунок виключення його втрати при повторній продувці газопроводу і тиску газу.

Для запобігання значних втрат газу при вирізках і ремонтних роботах на газових мережах високого і середнього тиску, газ з відключаємої ділянки газопроводу рекомендується попередньо, до початку виконання робіт по врізці, використати (витратити) підключеними до нього споживачами з тим, щоб зменшити тиск в газопроводі до величини при якій можна виконувати врізку під тиском. Такий метод виключає необхідність викиду газу в атмосферу. Крім того, слід ширше впроваджувати приєднання новозбудованих газопроводів до діючих без зниження тиску за допомогою спеціальних пристроїв, технологій.

Основними шляхами зниження неврахованих втрат газу є удосконалення тарифів і нормування витрат газу, встановлення лічильників газу на комунально-побутових підприємствах, не мають приладів обліку.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						83
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

7.2 Економія енергоресурсів при експлуатації газового обладнання в житловому будинку

Теплова схема та застосоване обладнання забезпечують економію енергоресурсів.

Проектом передбачається врахування витрат газу за допомогою лічильника мембранного типу з границею допустимої відносної похибки вимірювання об'ємних витрат 1,5%.

Питома вага витрат газу на вироблення 1Гкал тепла – 158кг умовного палива.

Регулювання процесу горіння палива в котлі – автоматизоване, що дає змогу встановлювати температуру в опалювальних приміщеннях в залежності від режиму роботи працівників підприємства.

Температура повітря в приміщенні задається положенням терморегулятора. Температура повітря в опалювальному приміщенні підтримується автоматично, шляхом включення-виключення основного пальника.

Для автоматичного регулювання існуючої системи опалення рекомендовано встановити на підводках до радіаторів вентиля термостатичні “DANFOSS RTD-N ½”, що дасть можливість економно витратити теплову енергію.

Для скорочення витрат енергії при експлуатації житлового будинку рекомендується виконати:

- утеплення покриття і перекриття неопалювальних горищ, що забезпечить нормований опір теплопередачі для I температурної зони України
 $R_{q\ min} = 6,0\text{м}^2 \cdot \text{град.}/\text{Вт}$;
- утеплення зовнішніх стін із плит базальтово-волокнистих, що забезпечить опір теплопередачі $R_{q\ min} = 4,0\text{м}^2 \cdot \text{град.}/\text{Вт}$;
- утеплення перекриттів над неопалювальними підвалами з утеплювачем із плит базальтово-волокнистих, що забезпечить опір теплопередачі $R_{q\ min} = 5,0\text{м}^2 \cdot \text{град.}/\text{Вт}$;
- використання ефективних елементів заповнення віконних та дверних отворів, що забезпечують опір теплопередачі цих конструкцій не менше $R_{q\ min} = 0,9\text{м}^2 \cdot \text{град.}/\text{Вт}$;
- встановлення віконних та дверних блоків із 2-х камерними склопакетами;
- утеплення підлоги на ґрунті в зоні примикання до зовнішніх стін шаром вологостійкого утеплювача (керамзитового гравію) товщиною 0,2м і шириною 0,8м.;
- газоходи та трубопроводи з температурою стінки вище 45⁰С теплоізолювати мінераловатними прошивними матами марки 100 типу М-2 товщиною 40мм.

					ДП. 192.042.004 ПЗ	Арк.
						84
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

ВИСНОВКИ

При виконанні дипломного проєкту на тему «Проєкт організації та виконання робіт будівництва системи газопостачання вулиць села Мар'янівка Бердичівського району Житомирської області» мною були виконані необхідні розрахунки щодо газифікації вулиць сільського населеного пункту в цілому, так і окремої його частини – індивідуального житлового будинку.

Працюючи над дипломним проєктом я навчився практично використовувати теоретичні знання набуті при вивченні дисциплін:

- «Газові мережі і устаткування»;
- «Технологія і організація будівельно-монтажних робіт в газовому господарстві»;
- «Експлуатація устаткування і систем газопостачання»;
- «Охорона праці і БЖД»;
- «Економіка та планування галузі».

Також я мав можливість вдосконалити знання з норм проєктування газових мереж, норм витрат газу, правил експлуатації газового обладнання, глибше вивчити «Правила безпеки систем газопостачання» та ДБН В 2.5-20:2018.

Працюючи над дипломним проєктом, я визначив та обґрунтував габарити і форму траншеї, провів розрахунки по визначенню об'ємів земляних робіт та монтажу вуличного газопроводу. При визначенні затрат праці я звернув увагу на те, що вони суттєво менші в порівнянні зі сталевим газопроводом приблизно такого ж діаметру. Строки будівництва також менші. Тому вважаю будівництво газопроводів з поліетиленових труб більш доцільним.

Аналізуючи досвід працівників газових служб, важливим на мій погляд є вивчення причин збитковості роботи підприємств газових господарств та високої вартості виконання будівельно-монтажних робіт, а також пошук шляхів подолання цих проблем. Враховуючи вищевказане та фактичну ситуацію використання природного газу в Україні, я зміг переконатися, що все таки газифікації сільськогосподарських об'єктів природним газом являється доцільною.

Вважаю, що отримані мною знання за час навчання в коледжі стануть міцною основою для плідної праці за обраним фахом в сфері газопостачання та іншій професійній практичній діяльності.

«14» червня 2024р.

_____ Давид ГАЄВСЬКИЙ

					ДП. 192.042.004 ПЗ			
Зм	Арк.	№ докум.	Підпис	Дата	ВИСНОВКИ	Літ.	Аркуш	Аркушів
Розробив	Гаєвський Д.О.			14.06.24		У	85	1
Перевірила	Палій Д.М.			14.06.24				
Рецензент				17.06.24				
Н.Контр	Прищепя М.О.			14.06.24				
Затверд						ЖАТФК гр. БЦІ-42Г		

СПИСОК ВИКОРИСТАНИХ ДЖЕРЕЛ

1. НПАОП 0.00-1.76:2015 Правила безпеки систем газопостачання. Київ: Мін.енергетики та вугільної промисловості України, чинні з 07.07.2015.
2. ДБН В 2.5-20:2018 Інженерне обладнання будинків та споруд. Зовнішні мережі та споруди. Газопостачання. Київ: Укр НДІінжпроект, чинні з 01.06.2020.
3. ДБН А.3.1-5:2016 Організація будівельного виробництва. Управління, організація і технологія, Київ: Мінрегіон України (НДІБВ), чинні з 01.01.2017.
4. ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Правила визначення вартості будівництва. Київ: ТОВ «Науково-виробнича фірма "Інпроект", зі Зміною №2 від 01.06.2018.
5. Єнін П.М., Шишко Г.Г, Предун К.М Газопостачання населених пунктів і об'єктів природним газом. Київ: Логос, 2002. 198с.
6. Климко П., Климко О. Рекомендації по вибору матеріалів для будівництва систем газопостачання. Частина 1. Газопроводи зовнішні і внутрішні». Немирів: Мін.АПУ. НБТ ВДАУ, 2000. 69с.
7. ДСТУ Б Д. 2.2–1:2021 Кошторисні норми України. Ресурсні елементні кошторисні норми на ремонтно-будівельні роботи. Земляні роботи. (Збірник 1). Київ: Міністерство розвитку громад та територій України, чинні з 30.11.2021.
8. ДСТУ Б Д. 2.2–22:2021 Кошторисні норми України. Ресурсні елементні кошторисні норми на будівельні роботи. Водопровід - зовнішні мережі. (Збірник 22). Київ: Міністерство розвитку громад та територій України, чинні з 22.02.2023.
9. ДСТУ Б Д. 2.2–24:2021 Кошторисні норми України. Ресурсні елементні кошторисні норми на будівельні роботи. Теплопостачання та газопроводи - зовнішні мережі (Збірник 24). Київ: Міністерство розвитку громад та територій України, чинні з 22.02.2023.
10. ДБН А.3.2-2:2009 Система стандартів безпеки праці. Охорона праці і промислова безпека в будівництві. Основні положення (НПАОП 45.2-7.02-12). Київ: НДІБВ, чинні з 01.04.2012.
11. ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі. Будівельна кліматологія. Київ: Мінрегіон України (НДІБВ), чинні з 01.11.2011.
12. ДСТУ Б А.3.1-22:2013 Визначення тривалості будівництва об'єктів. Київ: Мінрегіон України (НДІБВ), чинні з 01.01.2014.
13. ДБН В 2.6-31:2021 Теплова ізоляція та енергоефективність будівель. Київ: Мінрегіон України (НДІБВ), чинні з 01.09.2022.
14. СТП ЖАТК 0,1-0,7 Документація. Структура та правила оформлення курсових та дипломних проектів (робіт). Житомир: ЖАТК, 2007. 81 с.
15. Борщ О.Б. Енергозбереження в системах теплогазопостачання, вентиляція та кондиціонування повітря: навч. посібник. Полтава: ПНТУ, 2009. 116 с.

						ДП. 192.042.004 ПЗ				
Зм	Арк.	№ докум.	Підпис	Дата	СПИСОК ВИКОРИСТАНИХ ДЖЕРЕЛ					
Розробив	Гасвський Д.О.			14.06.24				Літ.	Аркуш	Аркушів
Перевірила	Палій Д.М.			14.06.24				У	86	1
Рецензент				17.06.24				ЖАТФК гр. БЦІ-42Г		
Н.Контр	Прищепя М.О.			14.06.24						
Затверд										