

ҒЫЛЫМИ ЖЕТЕКШІНІЦ

ПІКІРІ

Дипломдың жоба

(жұмыс түрінін атауы)

Әкмет Жаршахан Толғонұлы

(білім алушының аты-жөні)

Инженерлік науқаскер жыныс жөнде жөнде 53075 200

(мамандық атауы және шифр)

Тақырып:

"Петропавловск қаласында шыныс ауданын газда жабдықтау"

Дипломдың жобада ұнасаның шыныс ауданынан көлемі, қалың тұтандығы арзашы насыны салынған анықташылған. Газдың шыныс анықташтанған кеңін, оңтүстіккішкің тарандарсынан есептегілері анықталады. Солданда газ реттебүй организынан шындаған газды қартауданда жестізу және үзүешісіндең жағдайынан жүргізу, шыныс дарын есептеде көмілдігінан.
Экономикалық бекініш тәсілді үзіншілік, экономикалық есептегілер тәсілді шығарылады.

Әкмет Жаршахан Толғонұлы дипломдың жобасы тәсілді озі жасаған. Студент Әкмет Жаршахан Толғонұлы 53075 200 "Инженерлік науқаскер жыныс жөнде жөнде" науқастының баталдыр деңгелесін нағызтайды.

Ғылыми жетекші

Жиен
«31» 05

2021 ж.

Протокол анализа Отчета подобия Научным руководителем

Заявляю, что я ознакомился(-ась) с Полным отчетом подобия, который был сгенерирован Системой выявления и предотвращения плагиата в отношении работы:

Автор: Октем Жармахан

Название: Петропавлск Қаласының шығыс бөлігін газбен жабдықтау.docx

Координатор: Кулайш Алимова

Коэффициент подобия 1:0.3

Коэффициент подобия 2:0

Замена букв: 5

Интервалы: 0

Микропробелы: 47

Белые знаки: 0

После анализа Отчета подобия констатирую следующее:

- обнаруженные в работе заимствования являются добросовестными и не обладают признаками плагиата. В связи с чем, признаю работу самостоятельной и допускаю ее к защите;
- обнаруженные в работе заимствования не обладают признаками плагиата, но их чрезмерное количество вызывает сомнения в отношении ценности работы по существу и отсутствием самостоятельности ее автора. В связи с чем, работа должна быть вновь отредактирована с целью ограничения заимствований,
- обнаруженные в работе заимствования являются недобросовестными и обладают признаками плагиата, или в ней содержатся преднамеренные искажения текста, указывающие на попытки скрытия недобросовестных заимствований. В связи с чем, не допускаю работу к защите.

Обоснование:

Допущен к защите

31.05.2021г.

Дата

Жармахан

Подпись Научного руководителя

Дата

Подпись заведующего кафедрой /

начальника структурного подразделения

Окончательное решение в отношении допуска к защите, включая обоснование:

Допущен к защите.

31.05.2021г.

Дата

Подпись заведующего кафедрой /

начальника структурного подразделения

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ БІЛМ ЖӘНЕ ҒЫЛЫМ МИНИСТРЛІГІ

Қ.И. Сәтбаев атындағы Қазақ ұлттық техникалық зерттеу университеті

Т.Қ. Бәсенов атындағы Сәулет және құрылым институты

Инженерлік жүйелер және желілер кафедрасы

Өктем Ж.Т.

Петропавловск қаласының шығыс ауданын газбен жабдықтау

Дипломдық жобага
ТҮСІНІКТЕМЕЛІК ЖАЗБА

5B075200 - Инженерлік жүйелер және желілер

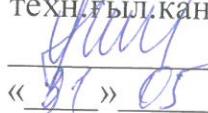
Алматы 2021

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ БІЛІМ ЖӘНЕ ҒЫЛЫМ МИНИСТРЛІГІ

Қ.И. Сәтбаев атындағы Қазақ ұлттық техникалық зерттеу университеті

Т.Қ.Бәсенов атындағы Сәулет және құрылым институты

Инженерлік жүйелер және желілер кафедрасы

КОРГАУҒА ЖІБЕРІЛДІ
ИЖЕЖ кафедра менгерушісі
техн.ғыл.канд., ассоц.проф.
 К.К.Алимова
«17 » 05 2021 ж.

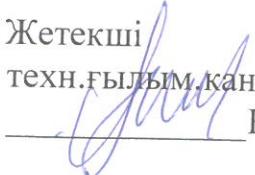
Дипломдық жобаға
ТҮСІНІКТЕМЕЛІК ЖАЗБА

Тақырыбы: «Петропавловск қаласының шығыс ауданын газбен жабдықтау»

Мамандығы 5B075200 - Инженерлік жүйелер және желілер

Орындаған

Өктем Ж.Т.

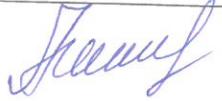
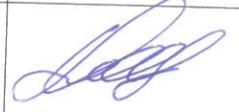
Жетекші
техн.ғылым.канд., ассоц.проф.
 К.К.Алимова

Алматы 2021

Дипломдық жобаны дайындау
КЕСТЕСІ

Бөлім атаулары, карастырылатын мәселелер тізімі	Жетекші мен кеңесшілерге көрсету мерзімдері	Ескерту
Негізгі бөлім	16.03.21 ж.- 13.04.21 ж.	
Кұрылымы жинақтық жұмыстарының технологиясы	13.04.21 ж.- 27.04.21 ж.	
Экономика бөлімі	27.04.21 ж.- 09.05.21 ж.	

Дипломдық жоба бөлімдерінің кеңесшілері мен норма бақылауышының аяқталған жобаға қойған
қолтаңбалары

Бөлімдер атауы	Кеңесшілер аты, әкесінің аты, тегі (ғылыми дәрежесі, атағы)	Қол қойылған күн	Қолы
Кұрылымы жинақтық жұмыстарының технологиясы	К.К. Алимова техн.ғыл.канд., ассоц. профессор	27.04.21	
Экономика бөлімі	К.К. Алимова техн.ғыл.канд., ассоц. профессор	27.04.21	
Норма бақылаушы	А.Н. Хойшиев техн.ғыл.канд., ассоц. профессор	31.05.21	

Жоба жетекшісі



Алимова К.К.

Тапсырманы орындауға алған білім алушы



Өктем Ж.Т.

Күні

“31” 05 2021 ж.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ БІЛІМ ЖӘНЕ ҒЫЛЫМ МИНИСТРЛІГІ

Қ.И. Сәтбаев атындағы Қазақ ұлттық техникалық зерттеу университеті

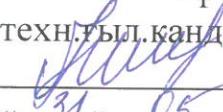
Т.К.Бәсенов атындағы Сәулет және құрылым институты

Инженерлік жүйелер және желілер кафедрасы

5B075200 – Инженерлік жүйелер және желілер

БЕКІТЕМІН

ИЖЖ/еЖ кафедра менгерушісі
техн.тыл.канд., ассоц.проф.


«31» 05 2021 ж.

Дипломдық жобаны орындауға арналған
ТАПСЫРМА

Білім алушы Әктем Жармахан Толқынұлы

Тақырыбы: Петропавловск қаласының шығыс ауданын газбен жабдықтау

Университет Ректорының 2020 жылғы «24 қараша №2131-б бұйрығымен
бекітілген

Аяқталған жобаны тапсыру мерзімі

2021 жылғы «30» сәуір

Дипломдық жобаның (жұмыстың) бастапқы деректері: Петропавловск
қаласының бас жоспарлары, халық тығыздығы $t=200$ ад/га; қаланың
климатологиялық деректері $t_0 =$ минус 28,9 град; $t_{om} =$ минус 4,8 град; $n_o = 208$
таулік; жылу көзі ЖЭО; ашық жылумен қамту жүйесі; судың қаттылығы
4÷6 мг-экв/дм³; жылу тасымалдағыш параметрлері 150-95-70 градус.

Дипломдық жобада қарастырылатын мәселелер тізімі

a) Негізгі бөлім;

b) Құрылымынан жинақтау жұмыстарының технологиясы;

v) Экономика бөлімі.

Сызба материалдар тізімі (міндетті сыйбалар дәл көрсетілуі тиіс)

a) Петропавлск қаласының бас жобасы; б) Жылу желілерінің есепті
сұлбалары; в) Жылу желісінің пъезометрлік графигі; г) Жылу желілерінің
монтаждық сұлбасы; д) Жылу желілерінің көлденен профилі;

Ұсынылатын негізгі әдебиет 10 атапудан

АНДАТПА

Қала ауданына газбен жабдықтау жүйелері таңдалынып, сонымен қатар тұтынушылар пайдаланатын газдың жылдық сағаттық шығындары анықталды. Тұрғындардың саны есептелініп, қала ауданына сипаттама берілді. Газды жылдық тұтынуы есептелінді. Сағаттық газ шығыныны есептелінді. Төменгі, орташа, жоғарғы газ желілеріне гидравликалық есептеулер орындалды. Газ реттеу орны технологиялық құбырларға гидравликалық есептеу және қажетті құрал жабдықтар таңдалды. Орташа қысымдағы газ желілеріне құрылышты ұйымдастыру және технологиясы кезінде қажетті есептеулер орындалды. Жоғары және орташа қысымдарға техника-экономикалық салыстыру орындалды, нәтижесінде оптимальды нұсқасы қабылданды. Газ құбырларының гидравликалық есебі қарастырылды. Апatty жағдайдағы жоғары қысымды сақиналы тораптың гидравликалық есебі қарастырылды. ГРП жабдықтары таңдалды және есептелінді.

АННОТАЦИЯ

Произведен гидравлический расчет газовых сетей среднего и низкого давления. Приведены результаты гидравлического расчета ГРП и выбор требуемого оборудования на технологическом трубопроводе. Выполнены расчеты по технологии и организации строительства газопровода сети среднего давления. Осуществлено технико-экономическое сравнение по выбору оптимального варианта газоснабжения (сети высокого среднего давлений). Описаны мероприятия по охране труда и технике безопасности при выполнении строительно-монтажных работ.

ABSTRACT

Hydraulic calculation of gas networks of average, high and low pressure is made. Results of hydraulic calculation of GRP and choice of the demanded equipment are given in the technological pipeline. Calculations for technology and the organization of construction of the gas pipeline of a network of average pressure are executed. Technical and economic comparison at the choice of optimum option of gas supply (a network of a high average of pressure) is carried out. Actions for labor protection and safety measures are described when performing installation and construction works.

МАЗМУНЫ

КІРІСПЕ	5
1 Негізгі бөлім	6
1.1 Газдың жылдық тұтынуын анықтау	6
1.2 Газдың сағаттық есептеу максималды шығынын анықтау	6
1.3 Айнала жабық желілерді гидравликалық есептеу	8
1.4 Орташа қысымды сақиналы газ желілерін есептеу	9
1.5 Гидравликалық есептеу және гидравликалық сынау жабдықтарын тандау	11
2 Құрылым жинақтау жұмыстарының технологиясы	16
2.1 Объектінің сипаттамасы және құрылым шарттары:	16
2.2 Дайындық жұмыстары	17
2.3 Жер жұмыстары	19
2.4 Құрылым машиналарын тандау	20
3 Экономика	26
ҚОРЫТЫНДЫ	34
ПАЙДАЛАНЫЛГАН ӘДЕБИЕТТЕР	35
ҚОСЫМШАЛАР.	37
	38

КИРІСПЕ

Қазіргі заманғы қалалық тарату жүйелері мынадай негізгі элементтерден: орташа және төмен қысымды газ желілерінен, газ реттеу пункттерінен (ГРО) тұратын құрылыштардың курделі кешенін білдіреді.

Газбен жабдықтау жүйесі тұтынушыларға газды үздіксіз беруді, пайдаланудағы қауіпсіздікті, қызмет көрсетудегі қарапайымдылық пен қолайлылықты қамтамасыз етеді, оның жекелеген элементтерін немесе газ құбырларының участкерін ажырату мүмкіндігін көздейді.

Тұрғын үйлерді, қоғамдық ғимараттарды және ұсақ коммуналдық - тұрмыстық тұтынушыларды газбен жабдықтау төмен қысымды газ құбырларынан, ал ірі коммуналдық-тұрмыстық және өндірістік тұтынушылардан, сондай – ак аудандық қазандықтардан-орташа қысымды желілерден жүзеге асырылады. Орташа қысымды газды тұтынушылар гидравикалық сыну және ірі коммуналдық тұтынушылар (ванналар, кір жуатын орындар, наубайханалар мен қазандықтар) болып табылады. Әртурлі қысымдағы газ құбырлары арасындағы байланыс тек ГРО немесе шкафтық ГРО (ШГРП) арқылы жүзеге асырылады.

Ірі тұтынушы (кала, шағын аудан) орташа қысымды магистральдық газ құбырынан газбен коректенеді және бір қосылу нүктесі бар. Төмен қысымды тарату желісі газбен жабдықтау сенімділігін арттыру үшін сақиналы етіп жасалған; орташа қысымды тарату желісі, кварталішілік және үйішілік желілер тұйық етіп жобаланады. Көше және орамішілік газ желілерін төсеу жер үсті әдісімен жүзеге асырылады. Үй ішіндегі желінің таратушы газ құбыры ғимараттың периметрі бойынша жүргізіледі.

Бұл дипломдық жобада Екібастұз қаласының солтүстік-батыс ауданын газбен жабдықтау жүйесі жобаланған. Жоба қолданыстағы нормалар мен ережелерге сәйкес әзірленді, Қазақстан аумағында қолданылатын экологиялық, санитарлық-гигиеналық және өртке қарсы нормалардың талаптарына сәйкес келеді, объектіні адамдардың өмірі мен денсаулығы үшін қауіпсіз пайдалануды, жобада көзделген іс-шаралардың сақталуын қамтамасыз етеді.

1 Негізгі бөлім

1.1 Газдың жылдық тұтынуын анықтау

Адам саны:

$$N = F \cdot m, \text{ адам} \quad (1.1)$$

$$N = 133 \cdot 200 = 26600 \text{ адам.}$$

Мұндағы F – қала ауданы, Га;

m – халықтың орташа тығыздығы, адам/Га.

Жалпы тұрғын үйлердегі газдың жылдық шығыны келесі өрнекпен анықталады:

$$Q_{T,Y} = \frac{Y_n \cdot N \cdot (q_{n,1} \cdot X_1 + q_{n,2} \cdot X_2 + q_{n,3} \cdot X_3)}{Q_T^k} \quad (1.2)$$

$$Q_{T,Y} = \frac{1 \cdot 26600 \cdot (2800 \cdot 0,55 + 4600 \cdot 0,1 + 8000 \cdot 0,35)}{32500 \cdot 10^{-3}} = 3,84 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

Мұндағы Q_T^k – газдың жану жылулығы, кДж/м³.

Қоғамдық тамақтандыру мекемелеріндегі газдың жылдық шығыны:

$$Q_{Y,k.t.m} = \frac{360 \cdot Z_{k.t.m} \cdot Y_{k.t.m} \cdot N \cdot q_{k.t.m}}{Q_T^k} \quad (1.3)$$

$$Q_{Y,k.t.m} = \frac{360 \cdot 0,3 \cdot 0,4 \cdot 26600 \cdot (4,2+2,1)}{32500 \cdot 10^{-3}} = 2,22 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

Мұндағы $Z_{k.t.m} = 0,3$ – газбен қамтылатын тұрғындардың үлесі;

$Y_{k.t.m}$ – газбен қамту, МДж/жыл;

$q_{k.t.m}$, МДж/(кешкі ас+түскі ас).

Тұрмыстық қызмет көрсету мекемелердегі газдың жылдық шығыны.

Кір жуу орындары:

$$Q_{Y,k.j.o} = \frac{100 \cdot Z_{k.j.o} \cdot Y_{k.j.o} \cdot N \cdot q_{k.j.o}}{1000 \cdot Q_T^k} \quad (1.4)$$

$$Q_{Y,k.j.o} = \frac{\frac{100 \cdot 0,1 \cdot 0,4 \cdot 26600 \cdot 18800}{1000}}{32500 \cdot 10^{-3}} = 0,06 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}$$

Моншалар:

$$Q_M = \frac{Z_{\text{кжо}} \cdot V_M \cdot N \cdot 52 \cdot q_M}{Q_T^k} \quad (1.5)$$

$$Q_M = \frac{0,1 \cdot 0,4 \cdot 26600 \cdot 52 \cdot 40}{32500 \cdot 10^{-3}} = 0,68 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}$$

мұндағы 100/1000 – кірдің жиналу нормасы, т/адам;

$Z_{\text{кжо}}, Z_M$ – тұтынушылар үлесі;

$Y_{\text{кжо}}, Y_M$ – мекемелерді газбен қамту;

$q_M, q_{\text{кжо}}$ – мекемелерде жұмсалатын жылу мөлшері;

52 – жылына бір адамның моншада немесе ваннада шомылу саны.

Барлығы:

$$Q_{Y,\text{к.т.м.}} = Q_{y,M} + Q_{y,\text{к.ж.о.}} \quad (1.6)$$

$$Q_{Y,\text{к.т.м.}} = (0,06 + 0,68) = 0,74 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл.}$$

Денсаулық сақтау мекемелеріндегі газдың жылдық шығыны:

$$Q_{Y,\text{д.с.м.}} = \frac{12 \cdot (Y_{\text{дсм}}^{ac} \cdot q_{\text{дсм}}^{ac} + Y_{\text{дсм}}^{\text{ы.су.}} \cdot q_{\text{дсм}}^{\text{ы.су.}}) \cdot N}{1000 \cdot Q_T^k} \quad (1.7)$$

$$Q_{Y,\text{д.с.м.}} = \frac{12 \cdot (0,7 \cdot 3200 + 0,35 \cdot 9200) \cdot 26600}{1000 \cdot 32500 \cdot 10^{-3}} = 0,05 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл.}$$

мұндағы 12/1000 – жалпы сыйымдылығы 1000 адамға 12 орыннан келеді;

$Y_{\text{дсм}}^{ac}, Y_{\text{дсм}}^{\text{ы.су.}}$ – ас және ыстық суды газбен қамту;

$q_{\text{дсм}}^{ac}, q_{\text{дсм}}^{\text{ы.су.}}$ – ас және ыстық суға жұмсалатын жылу мөлшері.

Наубайханалардағы газдың жылдық шығыны:

$$Q_{Y,H.3} = \frac{\frac{0,7 \cdot 365}{1000} \cdot Y_H \cdot N \cdot q_H}{Q_T^k} \quad (1.8)$$

$$Q_{Y,H.3} = \frac{\frac{0,7 \cdot 365}{1000} \cdot 0,4 \cdot 26600 \cdot 5450}{32500 \cdot 10^{-3}} = 0,45 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл.}$$

мұндағы Y_H – наубайханаларды газбен қамту;

q_H – наубайханаларға жұмсалатын жылу мөлшері;

0,7 – 1000 адамға шаққандағы күнделікті нан өнімдерінің көлемі 0,6 – 0,8 т.

Өнім өндірмейтін қызмет көрсету мекемелеріндегі газдың жылдық шығыны: шаштараз, тігін шеберханалары және тағы басқалары жатады:

$$Q_{Y,\theta.\theta.M} = 0,05 \cdot Q_{Y,T,Y} \quad (1.9)$$

$$Q_{Y,\theta.\theta.M} = 0,05 \cdot 3,84 \cdot 10^6 = 0,19 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

Мұндағы $0,05 - 5$ пайыз шамада қабылданады.

Өнеркәсіп мекемелеріндегі газдың жылдық шығыны:

$$Q_{Y,\theta.M} = \frac{Q_J}{Q_m^k} \quad (1.10)$$

$$Q_{Y,\theta.M} = \frac{180 \cdot 10^9}{32500} = 5,5 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл}.$$

Мұндағы Q_J – өнеркәсіп мекемелеріндегі жылдық жылу шығыны, $\text{кДж}/\text{жыл}$.

Жылыту, желдету және орталықтандырылған ыстық су дайындауға жүмсалатын газдың жылдық шығыны.

Қаладағы тұрғын үйлердің жалпы ауданын анықтау:

$$A = f \cdot 1,5 \cdot N \quad (1.11)$$

$$A = 12 \cdot 1,5 \cdot 26600 = 478800 \text{ м}^2$$

Мұндағы f – бір адамға арналған тұрғын ауданының орташа мөлшері, $\text{м}^2/\text{адам}$;

$1,5$ – жалпы ауданын тұрғын ауданына қатынасын көрсететін коэффициент.

Қоғамдық ғимараттарға, тұрғын үйлерге жылыту, желдетуге арналған жылудың максималды сағаттық ағымы:

$$Q'_{o \max} = q_o \cdot A \cdot (1 + K_1) \quad (1.12)$$

$$Q'_{o \max} = 87 \cdot 478800 \cdot (1 + 0,25) = 52 \text{ МВт}$$

$$Q'_{v \max} = K_1 \cdot K_2 \cdot q_o \cdot A \quad (1.13)$$

$$Q'_{v \max} = 0,25 \cdot 0,6 \cdot 87 \cdot 478800 = 6 \text{ МВт}$$

Мұндағы q_o – үйлердің 1 м^2 ауданды жылытуға арналған жылу ағымының үлкендетілген көрсеткіш, Вт;

K_1, K_2 – қоғамдық ғимараттарды жылжытуға және желдетуге жылу шығынын ескеретін коэффициенттер, көрсеткіш берілмесе 0,25 – ке тең,

q_o - 1985 жылдан кейін салынған ғимараттарға – 0,6, ал 1985 жылға дейін болса – 0,4 қабылданады.

Жылжыту, желдету және ыстық су дайындауға қажетті жылудың орташа мөлшері:

- жылжытуға:

$$Q_{\text{жыл}} = Q'_{o \text{ max}} \cdot \frac{t_i - t_{\text{жыл}}}{t_i - t_o} \quad (1.14)$$

$$Q_{\text{жыл}} = 52 \cdot \frac{18+5}{18+34,8} = 22 \text{ МВт}$$

- желдетуге:

$$Q_{\text{жел}} = Q'_{v \text{ max}} \cdot \frac{t_i - t_{\text{жел}}}{t_i - t_o} \quad (1.15)$$

$$Q_{\text{жел}} = 6 \cdot \frac{18+5}{18+34,8} = 2,6 \text{ МВт}$$

- жылжыту мерзіміндегі ыстық су дайындау:

$$Q_{hm} = q_h \cdot N \quad (1.16)$$

$$Q_{hm} = 376 \cdot 26600 \cdot 0,55 = 5,5 \text{ МВт}$$

- жылжыту мерзімі аяқталған кезде ыстық су дайындау:

$$Q_{hm}^s = Q'_{hm} \cdot \frac{55-t_c^s}{55-t_c} \cdot \beta \quad (1.17)$$

$$Q_{hm}^s = 5,5 \cdot \frac{55-15}{55-5} \cdot 0,8 = 3,52 \text{ МВт}$$

Мұндағы $Q'_{o \text{ max}}$ – жылжытуға жүмсалатын жылудың максималды ағымы, Вт;

t_i – жылжылатын ғимарттардың ішкі ауасының орташа температурасы, үйлер, қоғамдық ғимараттар, тұрғын ғимараттар үшін 18°C ;

$t_{\text{жыл}}$ – жылжылатын мерзімдегі сыртқы ауаның орташа температурасы, $^{\circ}\text{C}$;

t'_o – сыртқы ауаның температурасы, $^{\circ}\text{C}$;

$Q'_{v \text{ max}}$ – желдетуге жүмсалатын максималды жылу ағымы, Вт;

q_h – ыстық сумен қамтығанда жылудың орташа ағымының 1 адамға арналған келтірілген көрсеткіші, Вт (4.2 – кесте бойынша қабылданады);

t_c^s – жылдытылмайтын мерзімдегі салқын судың температурасы 15°C болады;

t_c – жылдытылатын мерзімдегі салқын судың температурасы 5°C болады;

β – ыстық сумен қамтуға арналған судың орташа шығынының жылдытылмайтын мерзіміндегі алмасуының, жылдытылатын мерзіміндегі алмасуына қатынасын көрсететін коэффициент (коэффициент жоқ кезде 0,8 болады).

Газдың жылдық мөлшері:

- жылдытуға:

$$Q_{y,o} = \frac{Q_o \cdot n_o \cdot l \cdot l}{Q_T^k \cdot \eta} \quad (1.18)$$

$$Q_{y,o} = \frac{22 \cdot 218 \cdot 1,1 \cdot 24 \cdot 3600}{32500 \cdot 10^{-3} \cdot 0,83} = 16,8 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл};$$

- желдетуге:

$$Q_{y,v} = \frac{Q_v \cdot n_o \cdot Z \cdot l \cdot l}{Q_T^k \cdot \eta} \quad (1.19)$$

$$Q_{y,v} = \frac{2,6 \cdot 218 \cdot 16 \cdot 1,1 \cdot 3600}{32500 \cdot 10^{-3} \cdot 0,83} = 1,3 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл};$$

- ыстық су дайындауға:

$$Q_{y,h} = \frac{[Q_{hm} + Q_{hm}^s \cdot (350 - n_o)]}{Q_T^k \cdot \eta} \quad (1.20)$$

$$Q_{y,h} = \frac{[5,5 \cdot 218 \cdot 1,1 + 3,52 \cdot (350 - 218)] \cdot 24 \cdot 3600}{32500 \cdot 10^{-3} \cdot 0,83} = 5,7 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл};$$

мұндағы Q_o – жылдытылатын мерзімдегі орташа жылу мөлшері, Вт;

n_o – жылдытылатын мерзімінің ұзақтылығы

η – жылу көзінің пайдалы әсер коэффициенті (0,8 – 0,95 болады);

Q_v – жылдытылатын мерзімдегі орташа желдету мөлшері, Вт;

Z – қоғамдық үйлердің желдету жүйесінің орташа есеппен алғандағы жұмыс жасау сағаты 16, сағат;

350 – бір жылда ыстық сумен қамтылған жүйенің жұмыс жасау уақыты, тәулік.

Жылу өндіргіш қондырғыларында жылдыту, желдету және ыстық су дайындауға жалпы газдың шығыны:

$$Q_{Y,ovh} = (Q_{Y,o} + Q_{Y,v} + Q_{Y,h}) \quad (1.21)$$

$$Q_{Y,ovh} = (16.8 + 1.3 + 5.7) \cdot 10^6 = 23.8 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл.}$$

Ұсақ жылдыту қондырғыларындағы газдың жылдық шығыны:

$$Q_{Y,y.\mathcal{K}} = X_2 \cdot (Q_{Y,o} + Q_{Y,v}) \cdot 10^6 \cdot \frac{I}{I,I} \quad (1.22)$$

$$Q_{Y,y.\mathcal{K}} = 0,1 \cdot (16,8 + 1,3) \cdot 10^6 \cdot \frac{1}{1,1} = 1,6 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл.}$$

Төменгі қысымды газ желілеріне қосылатын тұтынушылардың жылдық газ шығыны:

$$Q_{Y,m.\mathcal{K}} = Q_{Y,m.y} + Q_{Y,d.c.m} + Q_{Y,\theta.\theta.m} + Q_{Y,y.\mathcal{K}} \quad (1.23)$$

$$Q_{Y,t.\mathcal{K}} = (3,84 + 0,05 + 0,19 + 1,6) \cdot 10^6 = 5,68 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл.}$$

Орташа қысымды газ желілеріне қосылатын тұтынушылардың жылдық газ шығыны:

$$Q_{Y,o.\mathcal{K}} = Q_{Y,m.\mathcal{K}.m} + Q_{Y,k.m.m} + Q_{Y,h} + Q_{Y,\theta.m} \quad (1.24)$$

$$Q_{Y,o.\mathcal{K}} = (0,74 + 2,22 + 0,45 + 5,5) \cdot 10^6 = 8,91 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл.}$$

Қаладағы газдың жалпы шығыны:

$$Q_Y = Q_{Y,T.K} + Q_{Y,o.\mathcal{K}} + (Q_{Y,o} + Q_{Y,v}) \cdot (1 - X_2) + Q_{Y,h} \quad (1.25)$$

$$Q_Y = [5,68 + 8,91 + (16,8 + 1,3) \cdot (1 - 0,1) + 5,7] \cdot 10^6 = 36 \cdot 10^6 \text{ м}^3/\text{жыл.}$$

1.2 Газдың сағаттық есептеу максималды шығынын анықтау.

Максималды сағаттық есепті газ шығыны мына формуламен анықталады:

$$Q_{d\max}^h = K_{\max}^h \cdot \frac{Q_y}{8760} = \frac{Q_y}{m} \quad (1.26)$$

мұндағы Q_y – жылдық газ шығыны, $\text{m}^3/\text{жыл}$;
 K_{\max}^h – жылына тұтынудың біркелкі болмайтын сағаттық максималды коэффициенті;
 m – газды максималды пайдалану сағаты:

$$m = \frac{8760}{K_{\max}^h} \quad (1.27)$$

Тұтынушыларға арналған газдың сағаттық максималды шығыны мынадай формуламен анықталады:

$$Q_{dm.T.k.}^h = K_{\max}^h \cdot (Q_{Y,m.y} + Q_{Y,d.c.m} + Q_{Y,o.o.m} + Q_{Y,y.jc.k}). \quad (1.28)$$

мұндағы $Q_{Y,t.y}$, $Q_{Y,d.c.m}$, $Q_{Y,o.o.m}$, $Q_{Y,y.jc.k}$ – жылдық газ шығындары: тұрғын уйлер, денсаулық сақтау мекемелері, өнім өндірмейтін мекемелері, ұсақ жылдыту қондырылары.

Төменгі газ желілеріндегі тұтынушылардың максималды газ шығынын анықтау:

$$Q_{d.T.k}^h = \frac{1}{2366} \cdot 5,68 \cdot 10^6 = 2400 \text{ m}^3/\text{сағ}$$

Орташа қысымдағы газ желілеріндегі тұтынушылардың максималды газ шығынын анықтау:

а) монша:

$$Q_d^h = \frac{1}{2700} \cdot 0,68 \cdot 10^6 = 251,8 \text{ m}^3/\text{сағ}$$

б) тұрмыстық қызмет көрсету мекемелері:

$$Q_d^h = \frac{1}{2900} \cdot 0,06 \cdot 10^6 = 20,6 \text{ m}^3/\text{сағ}$$

в) қоғамдық тамақтану мекемелері:

$$Q_d^h = \frac{1}{2000} \cdot 2,22 \cdot 10^6 = 1110 \text{ m}^3/\text{сағ}$$

г) наубайхана:

$$Q_d^h = \frac{1}{6000} \cdot 0,45 \cdot 10^6 = 74,9 \text{ м}^3/\text{сағ}$$

д) өндірістік кәсіпорын:

$$Q_d^h = \frac{1}{5400} \cdot 4 \cdot 10^6 = 1018 \text{ м}^3/\text{сағ}$$

е) аудандық қазандық:

$$Q_d^h = \frac{[(1-0,1) \cdot (52+6)+5,5] \cdot 1,1 \cdot 3600}{32500 \cdot 10^{-3} \cdot 0,83} = 8470 \text{ м}^3/\text{сағ}$$

Орташа қысымдағы тұтынушылардың жалпы газды пайдалануын анықтау:

$$Q_{do}^h = 251,8 + 20,6 + 1110 + 74,9 + 1018 + 8470 + 2400 = 13345 \text{ м}^3/\text{сағ}$$

1.3 Айнала жабық желілерді гидравликалық есептеу

Бір адамға шаққандағы газ шығыны:

$$e = \frac{Q_{d.m.k.}^h}{N}, \text{ м}^3/\text{сағ.адам} \quad (1.29)$$

мұндағы F квартал ауданы, га.

Газ реттеу орыннның (ГРО) санын табу:

$$n = \frac{Q_{d.m.k.}^h}{Q_{onm}} \text{ дана} \quad (1.30)$$

мұндағы Q_{opt} ГРО-ның онтайлы газ желілері бойынша шығындар 1200 – 2000 $\text{м}^3/\text{сағ. аралығында қабылдауға болады.}$

Әр бөліктің газ құбырының шығыны:

$$Q_{жc} = q_{h.бөл}^d \cdot l_{бөл}, \text{ м}^3/\text{сағ} \quad (1.31)$$

Бір бөліктен басқа бөліктерге таралып жатқан газдың шығыны:

$$Q_{жc.жc.4-2} = Q_{жc.2-1} + Q_{жc.2-3} \text{ м}^3/\text{сағ} \quad (1.32)$$

Газ тарату құбырлары үшін есептелген газ шығынының формуласы:

$$Q_e = 0,55 Q_{\text{ж}} + Q_{\text{ж.ж.}} \text{ м}^3/\text{саf}. \quad (1.33)$$

мұндағы 0,55 Жол жүрісі мен транзиттік шығындардың арақатынасына байланысты коэффициент (орташа алғанда 0,55 деп қабылдауға болады).

Газ шығыны дұрыс екенін тексеру:

Желі участеклері бойынша газ шығыстары айқындалғаннан газдың транзиттік шығыстарының бөлу дұрыстылығы тексеріледі. Бұл үшін ГРО1-ден шығатын газдың шығыны анықталады:

1) 2 – 10 участекі:

$$Q_{\text{grp-1}} = (Q_{\text{ж}} + Q_{\text{ж.ж.}})_{2-10} \quad (1.34)$$

$$Q_{\text{grp-1}} = 64,1813175 + 181,23 = 96,2719763;$$

2) 12 – 15 участекі:

$$Q_{\text{grp-1}} = (Q_{\text{ж}} + Q_{\text{ж.ж.}})_{12-15} \quad (1.35)$$

$$Q_{\text{grp-1}} = 47,1568204 + 23,5784102 = 70,7352306 \text{ м}^3/\text{саf}$$

ГРО2-ден шығатын газдың шығыны анықталады:

1) 1 – 2 участекі:

$$Q_{\text{grp-2}} = (Q_{\text{ж}} + Q_{\text{ж.ж.}})_{1-2} \quad (1.36)$$

$$Q_{\text{grp-2}} = 8,15875488 + 4,07937744 = 12,2381323 \text{ м}^3/\text{саf}$$

1) 13 – 14 участекі:

$$Q_{\text{grp-2}} = (Q_{\text{ж}} + Q_{\text{ж.ж.}})_{13-14} \quad (1.37)$$

$$Q_{\text{grp-2}} = 64,7024613 + 32,3512306 = 97,0536919 \text{ м}^3/\text{саf}$$

Барлығы:

$$96,2719763 + 70,7352306 + 12,2381323 + 97,0536919 = 372,571008.$$

Қажетті газ шығыны 1173,6 м3/саf. (kestе.1) Гидравликалық сынудан шығатын газ шығынынан 4% ерекшеленеді.

Өндіріс газ желісінің барлық участеклері үшін диаметрлерді тандау.

Жергілікті кедергіге шығындар сызықтық кедергіден 10% тең қабылданады, сонда үйкеліс қысымының рұқсат етілген жоғалуы:

$$\Delta P_{\text{ж}} = \frac{\Delta P_c}{l/l} \quad (1.38)$$

$$\Delta P_{\text{ж}} = \frac{1000}{l/l} = 910 \text{ Па}$$

ГРО – 1:

- 1) 17-5-3-4 бағыты $l=963$ м; $\frac{\Delta P}{l} = \frac{910}{936} = 0,97$ Па;
- 2) 1-2-8-17 бағыты $l=647,8$ м; $\frac{\Delta P}{l} = \frac{910}{647,8} = 1,04$ Па;
- 3) 1-2-8-10 бағыты $l=604$ м; $\frac{\Delta P}{l} = \frac{910}{604} = 1,5$ Па;
- 4) 1-2-9-10 бағыты $l=604$ м; $\frac{\Delta P}{l} = \frac{910}{604} = 1,5$ Па;

ГРО – 2:

- 5) 1-3- 15 бағыты $l=293,4$ м; $\frac{\Delta P}{l} = \frac{910}{293,4} = 3,1$ Па;
- 6) 1-2- 16-5-4-15 бағыты $l=1108,5$ м; $\frac{\Delta P}{l} = \frac{910}{1108,5} = 0,82$ Па;
- 7) 1-2-10-17 бағыты $l=434,3$ м; $\frac{\Delta P}{l} = \frac{910}{434,3} = 2,09$ Па;
- 8) 1-2- 16-11- 17 бағыты $l=1238,8$ м; $\frac{\Delta P}{l} = \frac{910}{1238,8} = 0,73$ Па.

Есептеулерге сәйкес газ желісі учаскелеріндегі қысымның үлестік жоғалуы в 1,1 – 1,7 Па/м шегінде.

Номограммаға сәйкес [1], газ шығынын және қысымның нақты жоғалуын ескере отырып бөлшектердің диаметрі таңдалады. Диаметрін ескере отырып, есептеу барысында, қысымның нақты жоғалуы түзетіледі.

Сақиналы газ желісін гидравликалық есептеу нәтижелері 3-кестеде көрсетілген. Есептеу нәтижесінде сақиналардағы қате 10% - дан аспады.

ГРО-1-ге қатысты сақиналы газ желілерінің есептеулері аяқталды, ал тұйық тармақтардың есептеулері А.1-кестеде келтірілген. ГРО-2, ГРО-3, ГРО-4 есептеу нәтижелері сәйкесінше келтірілген.

1.4 Орташа қысымды сақиналы газ желілерін есептеу

Деректердің негізі бөлімдерді пайдалануға әдістемелігі көрсетілген. Есептеулердің нәтижелерін Д.1-ші кестеде көрсетілген.

A.6 Кесте Тұйықтық тармақтардың гидравликалы есептеулері (ГРО – 1).

1.5 Гидравликалық есептеу және гидравликалық сұнау жабдықтарын таңдау

Бөлімдегі есептерді шығару ушін пайдаланатын әдістеме берілген :

Құралдар және бақылаушы өлшеу什і аспаптарды таңдауды өткізуши қабілеттілігі жеткілікті желілі газды реттеуші пунктін 1 000 м3 / сағ, (қалыпты жағдайда) және кірісінде газдардың арттық қысымын 90 кПа-ға тең етеміз. Шыға берістегі қысым 2 кПа-ға тең. Табиғи газымыздың тығыздығын $\rho = 0,49$ кг / м3-ке тең деп аламыз.

Шешім :

Газдың құбырында, тығындық крандарынында, сактанғыш крандарындағы шығындарды құлыптаушы клапан мен сұзгішті алдын ала 5 кПа теңестіріледі. Клапандардағы қысымдардың төмендеу дәрежесі теңестіріледі

$$\Delta P = P_l^{min} - P_2 - \Delta P_{\text{ж}} \quad (1.39)$$

$$\Delta P = 90 - 8 - 4 = 78 \text{ кПа}$$

Қысымды реттеушінің жұмысының режимі анықталады

$$\frac{\Delta P}{P_l^{min}} < 0,5 \quad (1.40)$$

$$\frac{78}{190} = 0,41 < 0,5. \quad (3.2)$$

Қысым реттегіш клапаннан өткізу қабілеттілігін осы формуламен анықтаймыз:

$$k_v = \frac{Q_0}{5260 \cdot \varepsilon \sqrt{\frac{p_l \cdot \Delta p}{\rho_0 \cdot T \cdot z_l}}} \quad (1.41)$$

$$k_v = \frac{1000}{5260 \cdot 0,8 \sqrt{\frac{0,19 \cdot 0,08}{0,73 \cdot 273 \cdot 1}}} = 3$$

РДУК 200–100/50 Өткізу қабілеттілігін анықтаймыз:

$$Q_0 = 5260 \cdot k_v \cdot \varepsilon \sqrt{\frac{(p_l \cdot \Delta p)}{(\rho_0 \cdot T \cdot z_l)}} \quad (1.42)$$

$$Q_0 = 5260 \cdot 38 \cdot 0,8 \sqrt{\frac{0,19 \cdot 0,08}{0,73 \cdot 273 \cdot 1}} = 1396,5 \text{ м}^3/\text{сағ}$$

Сұзгі таңдал орнатамыз D=100 мм. Ондағы қысымның жоғалуын есептейміз, P₁=700 кПа; ΔP=5 кПа, ρ=0,73 кг/м³, оның өткізу қабілеттілігі 15000 м³/сағ:

$$\Delta P = \left(\frac{Q}{Q_0} \right)^2 \cdot \Delta P_{жc} \cdot \frac{P_{2,кесm}}{P_2} \cdot \frac{\rho_0}{\rho_{0,кесm}} \quad (1.43)$$

$$\Delta P = \left(\frac{1000}{15000} \right)^2 \cdot 5 \cdot \frac{0,695}{0,19} \cdot 1 = 0,081 \text{ кПа}$$

Газ қозғалысының жылдамдығын анықтаймыз:

а) қысым реттегішке дейін

$$W = \frac{Q_0 \cdot 10^4 \cdot p_0}{F \cdot 3600 \cdot \rho} \quad (1.44)$$

$$W = \frac{1000 \cdot 10^4 \cdot 0,1}{79 \cdot 3600 \cdot 0,19} = 18,5 \text{ м/с}$$

б) қысым реттегіштен кейін

$$W = \frac{1 \cdot 1000 \cdot 0,1}{0,36 \cdot 79 \cdot 0,103} = 34,13 \text{ м/с}$$

Крандарда, жергілікті кедергілерде және қауіпсіздік клапанында қысымның жоғалуын анықтаймыз:

а) реттегішке дейін

$$P_{жc.к.} = \sum \zeta \frac{w^2}{2} \cdot \frac{P}{P_0} \cdot 10^{-3} \quad (1.44)$$

$$P_{жc.к.} = 7 \cdot \frac{18,5^2}{2} \cdot 0,73 \cdot \frac{0,19}{0,1} = 1661,45 \text{ Па}$$

б) реттегіштен кейін

$$P_{жc.к.} = \sum \zeta \frac{w^2}{2} \cdot \frac{P}{P_0} \cdot 10^{-3} \quad (1.45)$$

$$P_{ж.к.} = 2,55 \cdot \frac{34,13^2}{2} \cdot 0,73 \cdot \frac{0,103}{0,1} = 1116,71 \text{ Па}$$

Қысымның жалпы шығыны:

$$\Delta P_{\Sigma} = 0,117 + 1,661 + 1,116 = 2,894 \text{ кПа}$$

Бұл мән қабылданған (7 кПа) мәнінен аз. Гидравликалық есептеу аяқталды.

2 Құрылымынан жинақтау жұмыстарының технологиясы

Объектінің сипаттамасы және құрылымы шарттары:

- Құрылым алаңы басқа жұмыстардан және ғимараттардан бос;
- Құрылым жұмыстарына қажетті су және электр тоғымен қамтамасызы етілген;
- Құрылым аймағының жер бедері тегіс;
- Газ құбырын жолдың шет жағынан жүргізеді;
- Қазылатын жердің топырағы құм;
- Газ құбырының ұзындығы 7978,2 м;
- Газ құбырының диаметрі 219*6 мм;
- Төсөу әдісі жер асты;
- Жер сілкісінің болуы өте аз.

2.1 Дайындық жұмыстары

- Жұмысты бастар алдында қажетті мекемелерден рұқсат алу
- Газ құбырларын орнатуға қажетті материалдырды жеткізу
- Материалдарды жеткізген кезде барлығы түгел екенін тексеру
- Жұмысшыларға және жұмысқа қажетті ғимараттар мен құрылымтар салу
- Жер жұмыстарын бастаудың алдында ол жерге демонтаж (ғимаратты, машинаны және тағы басқа заттарды бұзу немесе орнынан алып тастау) жасайды
- Құрылым жүріп жатқан аймақты қызыл ескеरту лентасымен қоршау

2.2 Жер жұмыстары

Траншеяның төменгі мөлшері:

$$b_{mp} = D + 0,3 \quad (2.1)$$

$$b_{tp} = 0,219 + 0,3 = 0,519 \text{ м}$$

Мұндағы 0,3 – егер құбырдың диаметрі 700 мм дейін болса 0,3 қабылдаймыз;

D – газ құбырының диаметрі, м.

Траншея терендігі:

$$h_{tp} = D + 0,8 \quad (2.2)$$

$$h_{tp} = 0,219 + 0,8 = 1,019 \text{ м}$$

мұндағы 0,8 – құбырдың диаметрі 1000 мм дейін болса 0,8 қабылдаймыз.
Траншеяның жоғарғы мөлшері:

$$E_{mp} = b_{mp} + 2 \cdot m \cdot h_{mp} \quad (2.3)$$

$$E_{tp} = 0,519 + 2 \cdot 0,5 \cdot 1,019 = 1,538 \text{ м}$$

мұндағы m топырак пен траншея терендігіне байланысты таңдайды, 1,5 м ге дейін болса откости 0,5 деп қабылдаймыз.

Траншеяның көлденең қимасының ауданы:

$$F = \frac{b_{mp} + E_{mp}}{2} \cdot h_{mp} \quad (2.4)$$

$$F = \frac{0,519 + 1,538}{2} \cdot 1,019 = 1,048 \text{ м}^3$$

Екі іргелес станция арасындағы траншеяның көлемін анықтау:

$$V_{mp} = \frac{F_1 + F_2}{2} \cdot l \quad (2.5)$$

$$V_{tp} = \frac{1,048 + 1,048}{2} \cdot 117,7 = 123,354 \text{ м}^3$$

мұндағы 1 бөліктердің ұзындығы, м

Траншея түбін қолмен тазартудың көлемін анықтау:

$$V_{k,mp} = b_{mp} \cdot l \cdot h_m \quad (2.6)$$

$$V_{k,tp} = 0,519 \cdot 117,7 \cdot 0,15 = 9,163 \text{ м}^3$$

мұндағы h_t жер қазу машинасының топырақты толық ала алмауы 0,15 м.
Есептеу нәтижелері Кесте Б.1 де көрсетілген.

Құдықты қазу жұмысының көлемі:

$$V_{kyd} = h_{kyd} \cdot b_{kyd} \cdot l_{kyd} \quad (2.7)$$

$$V_{kyd} = 1 \cdot 1,9 \cdot 1,9 = 3,61 \text{ м}^3$$

мұндағы h_{kyd} құдықтың биіктігі;

$b_{\text{куд}}$ құдықтың ені;
 $l_{\text{куд}}$ құдықтың ұзындығы.

Құдықтың түбін қолмен тазартудың көлемін анықтау:

$$V_{\kappa_{\text{куд}}} = b_{\kappa_{\text{куд}}} \cdot l_{\kappa_{\text{куд}}} \cdot h_m \quad (2.8)$$

$$V_{\kappa_{\text{куд}}} = 1,9 \cdot 1,9 \cdot 0,15 = 0,5415 \text{ м}^3$$

Есептеу нәтижелері Б.3 кестеде көрсетілген.

Шұнқыр қазу жұмыстарының көлемі:

$$V_{\text{шұн}} = b_{\text{шұн}} \cdot l_{\text{шұн}} \cdot h_{\text{шұн}} \cdot n \quad (2.9)$$

$$V_{\text{шұн}} = 1,419 \cdot 10 \cdot 0,7 \cdot 11,77 = 11,691 \text{ м}^3$$

Мұндағы $h_{\text{шұн}}$ шұнқырдың биіктігі;

$b_{\text{шұн}}$ шұнқырдың ені;

$l_{\text{шұн}}$ стандартты дайындармасың ұзындығы;

$n=1 / l_{\text{шұн}} = 117,7 / 10 = 11,77$ шұнқырдың саны.

Есептеу нәтижелері Кесте Б.3-те көрсетілген.

Жер жұмыстарының жалпы көлемі:

$$V_{\text{жалты}} = V_{\text{тру}} + V_{\kappa_{\text{тру}}} + V_{\kappa_{\text{куд}}} + V_{\kappa_{\text{шұн}}} + V_{\text{шұн}} \quad (2.10)$$

$$V_{\text{жалты}} = 8361,485 + 621,103 + 194,94 + 29,241 + 792,474 = 9999,243 \text{ м}^3$$

Арананың көлемі:

$$V_{\text{арна}} = \frac{\pi \cdot D^2 \cdot l}{4} \quad (2.11)$$

$$V_{\text{арна}} = \frac{3,14 \cdot 0,219^2 \cdot 117,7}{4} = 4,431 \text{ м}^3$$

Есептеу нәтижелері Б.4 кестеде көрсетілген.

Құдықтың жұмыс көлемін анықтау:

$$V_{\kappa_{\text{куд.жым}}} = h_{\kappa_{\text{куд}}} \cdot (b_{\kappa_{\text{куд}}} - 0,4) \cdot (l_{\kappa_{\text{куд}}} - 0,4) \quad (2.12)$$

$$V_{\kappa_{\text{куд.жым}}} = 1 \cdot (1,9 - 0,4) \cdot (1,9 - 0,4) = 2,25 \text{ м}^3.$$

Есептеу нәтижелері Б.5 кестеде көрсетілген.

Топырақпен толтырудың және шығарудың көлемі:

Толтыру:

$$V_{mol} = \frac{(V_{жасалты} - (V_{арна} + V_{кұд.жем})) \cdot 100}{100 + P} \quad (2.13)$$

$$V_{тол} = (9999,243 - (300,374 + 122)) \cdot \frac{100}{100 + 10} = 8706,699 \text{ м}^3$$

Шығару:

$$V_{шығ} = V_{жасалты} - V_{тол} \quad (2.14)$$

$$V_{шығ} = 9999,243 - 8706,699 = 1292,544 \text{ м}^3$$

2.3 Құрылым машиналарын таңдау

Экскаватор таңдау:

Жиналыш қалған топырақтың биіктігі:

$$H_{mon} = \sqrt{\left(\frac{V_{mol}}{l}\right)} \quad (2.15)$$

$$H_{top} = \sqrt{\frac{8706,699}{7978,2}} = 1,04 \text{ м}$$

Түсіру биіктігін анықтаймыз:

$$H_{myc} = H_{mon} + 0,5 \quad (2.16)$$

$$H_{myc} = 1,04 + 0,5 = 1,54 \text{ м},$$

Қазу радиусын анықтаймыз:

$$R_{казу} = \left(\frac{H_{myc}}{2}\right) + c + H_{mon} \quad (2.17)$$

$$R_{казу} = \left(\frac{1,54}{2}\right) + 1 + 1,04 = 2,81 \text{ м.}$$

Мұндағы с – жиналыш қалған топырақ пен траншеяның арақашықтығы.
KUBOTA KH-11-3 экскаваторын таңдаймыз, техникалық сипаттамасы:
 – ең үлкен қазу тереңдігі 2810 мм
 – ең үлкен қазу радиусы 4740 мм
 – ең үлкен түсіру биіктігі 3000 мм

- жүру жылдамдығы 1,8 км/сағ
- бұрылу жылдамдығы 8,8 айн/мин
- салмағы 2995 кг
- көшкілдік көлемі 0,11 м³

Кран таңдау:КС-5363 кранын таңдаймыз, техникалық сипаттамасы:

- көтере алатын ең жоғарғы салмақ 25т
- ілмектің максималды созылуы 13,8 м
- кран бұмының ұзындығы 17,5 м
- салмағы 33 т
- кранның жылдамдығы 20 км/сағ
- бұрылу жылдамдығы 1,3 айн/мин

3 Экономика

Нұсқаларды техникалық-экономикалық салыстыру. Жобалық шешімдердің нұсқаларын бағалау және таңдау кезінде салыстырмалы экономикалық тиімділік әдісі қолданылады.

Жобалық шешімнің нұсқасын таңдау ең аз шығындар бойынша жүзеге асырылады. Жобаның осы бөлімінде газ желісінің құбырларындағы қысымның нақты жоғалуын таңдау нұсқаларын техникалық-экономикалық салыстыру қарастырылады.

Есептеулер Қосымша – В да көрсетілген.

ҚОРЫТЫНДЫ

Аймақ үшін "Петропавловск қаласының шығыс ауданын газбен жабдықтауды жобалау" жобасында әлеуметтік-техникалық мәселелер шешіледі. Мен Петропавловск қаласының шығыс ауданын таңдадым. Мен дәл осы аймақты таңдағанымның мақсаты, атап айтқанда қала, бұл салыстырмалы түрде жаңа аудан және жаңа ғимараттар мен құрылыштарды жобалауға мүмкіндік болды. Газды пайдалану тұтынушыларға жылу жүйесінің маусымдық қосылыштарын жұмсамай, өз шығындарын реттеуге көмектеседі.

Қалалық газ шаруашылығы да ұйымдық-техникалық жүйеге құрделі түрде ұсынылды.

Ғылыми және техникалық мәселелер ауқымындағы газбен жабдықтау және газ құбырлары, олардың шаруашылығы металл metallurgиясынан басталады, теориялық және практикалық, әмпирикалық және экономикалық тиімділік тиімді өндөу кезінде конструкция таңдалды. Тұрғын үй секторларды жылумен және газбен жабдықтау жобасын орындау кезінде ыстық су мен жанар-жағармай материалдарын тиімді пайдалану кезінде сенімді және қауіпсіз және ыңғайлы екендігі ескерілді.

Петропавловск қаласының шығыс аймағында ұсынылған дипломдық жобада ауданының табиғи газымен қамтамасыз ету және орташа қысым түйінінен тұратын 2 сатылы жүйе қабылданды.

Қаланы жыл сайынғы жылумен және газ тұтынумен қамту, оның ішінде тұрғын және қоғамдық ғимараттарды желдету, жылыту және жылыту арқылы сумен жабдықтау есептелген. Жоғары және жоғары қысымды сақина жылу және газбен жабдықтау жүйесінің екі нұсқасын техникалық-экономикалық салыстырудан өткізді.

ДЕ10-14ғм қазандығын орнату және қазандыққа енгізу кезінде газ құбырлардың гидравликалық есептеулері келтірілген.

Бұл дипломдық жоба сізге газбен жабдықтау қалай көмектесе алатындығын немесе төтенше жағдайларда тұтынушыларды көміртегі тотығынан қалай қорғауға болатындығын көрсетеді, тұрғын үйлерде автономды жүйені пайдалану кезінде оның ыңғайлышының көрсетеді.

ПАЙДАЛАНЫЛГАН ӘДЕБИЕТТЕР ТІЗІМІ

- 1 Нурпесова К.М. Жылумен қамту. Оқулық. – Алматы: ЖШС РПБК Дәуір, 2013.-104 б.
- 2 ҚР ҚНЖЕ 2.04-01-2010. Құрылыштық климатология. ҚР ИжСМ. ҚҰЖК. Астана, 2011.-113 б.
- 3 Реконструкция и техническая реставрация зданий и сооружений: [учебное пособие по специальности "Строительство и эксплуатация зданий и сооружений"] Антонина Фёдоровна Юдина - 4-е изд., стер. - Москва : Академия, 2016. – 318 с.
- 4 Особенности проектирования высотных зданий : учебное пособие для студентов высших учебных заведений, обучающихся по направлению подготовки "Архитектура" / В. П. Генералов 2009. - 294 с
- 5 Испытание строительных конструкций. Генрих Владимирович Авдейчиков. Москва, 2016.
- 6 Фридман А. М. Экономика предприятия общественного питания: учебник для бакалавров/ А. М. Фридман.- Москва: Дашков и К, 2017.-464 с. 7 МКН 4.02-02-2004 Жылу тораптары. ҚР ИжСМ. ҚжТҮКШК. Астана, 2005. – 33 б.
- 7 Темірбетон бұйымдарының технологиясы : оқулық / К. Ақмалайұлы; ҚР білім ж-е ғылым мин-гі; Сәтбаев ун-ті. –Алматы : Сәтбаев университеті, 2020. -281 б.
- 8 Тұрғын үй құрылышының негіздері : оқулық / Э. Аллен, Т. Роб, А. Шрайер.-Хобокен : John Wiley and Sons Inc., 2017.-760 б.
- 9 Өнеркәсіптік және азamatтық ғимараттардың жертабандары мен іргетастарын жобалау : оқу құралы / Е. Үкібаев.-Алматы : Эверо,2017-159 б. 11 Тепломассообмен : учеб. пособие для студ. вузов обучающихся по направлению «Строительство» / О. Н. Брюханов, С. Н. Шевченко. – М. ИНФРА-М, 2019. – 464 с.
- 10 Строительные материалы. учеб. пособие для бакалавров, магистров и специалистов, обучающихся по направлению 08.00.00 «Техн. и технол. стр-во» / П. С. Красовский. – М. Форум. ИНФРА-М, 2019. – 256 с.
- 11 Құрылыштағы геодезиялық жұмыстар. оқу құралы / Г. С. Мадимарова, Қ. И. Сәтбаев атындағы Қаз.ұлт.техн.зерттеу ун-ті. – Алматы. ҚазҰТЗУ, 2015 – 265 б.
- 12 Инженерлік желілер және жабдықтар. оқу құралы / Ә. Қ. Қадырбаев, Д. Ә. Қадырбаев, С. Орманов, ҚР білім ж-е ғылым мин-гі. – Алматы. Бастау, 2014. – 442 б.
- 13 Құрылыштағы бухгалтерлік есеп. оқу құралы / А. К. Бейсенбаева. – Алматы. NURPRESS, 2013. – 184 б.
- 14 Жылу өндіріш қондырғылар. оқу құралы / Б. Ә. Унаспеков, Қ. И. Сәтбаев атындағы Қаз.ұлтұтхнұзерттеу ун-ті. – Алматы. ҚазҰТЗУ, 2018.-188 б.

15 Инженерные системы и сети. учеб. пособие / Б. А. Унаспеков, Каз, нац. исслед техн. ун-т им. К. И. Сатпаева, - Алматы, Эверо, 2015, - 244 с. 18

Архитектура / Н. О. Іңкәрбеков, - Алматы. Эверо, 2009. – 102 б.

16 Терминологический словарь справочник (архитектура и строительство) / Алматы қаласы тілдерді дамыту басқармасы, құраст. С. Құлманов, - Алматы. Мемлекеттік тілді дамыту орталығы, 2009. – 320 б.

17 Азаматтық ғимараттардың құрылыштық сәулеттік конструкциялары. оқулық / А. С. Турашев. – Алматы. Дәүір, 2012. – 176 б.

18 ҚР ЭСН 8.04-01-2015. Құрылыш жұмыстарына арналған ресурстарды жүмсаудың қарапайым сметалық нормаларының жинағы 2-бөлім, 1-шығарылым, механикаландырылған және қолмен жер жұмыстары. / Госстрой СССР.-М.: Прейскурантиздат , 1998.-84с

19 Бнр Е2 жинағы, 1 шығарылым, механикаландырылған және қолмен жер жұмыстары. / Госстрой СССР.-М.: Прейскурантиздат , 1998.-84с.;

20 Станецкая и.И., Байлук н.Д. "газбен жабдықтау, желдету және ауа бассейнін қорғау" мамандығы үшін "өндірісті ұйымдастыру, жоспарлау және басқару"курстық жобасының әдістемелік нұсқаулары. – Минск: БМПУ, 2008 – 52С.

А ҚОСЫМШАСЫ

Кесте A.1-желі контурларындағы үлестік жол шығыстарын айқындау

Кескіндер саны	Газбен жабдықталатын аймақ			Кескіннің ұзындығы, м	Ұзындыққа шаққандағы газ шығыны, м ³ /сағ·м
	өлшемі, га	халықтар саны, адам	газ шығыны, м ³ /сағ		
1	2	400	36	590	0.06101695
2	5	1000	90	489	0.18404908
3	3	600	54	586	0.09215017
4	8	1600	144	720	0.2
5	4	800	72	417	0.17266187
6	2	400	36	1067.5	0.03372365
7	1.6	320	28	848.8	0.03298775
8	6	1200	108	984	0.1097561
9	1.9	380	34	1066.2	0.03188895
10	3.9	780	70	805.8	0.08687019
11	7.9	1580	142	587.7	0.24161987
12	8	1600	144	1015.1	0.14185795
13	2	400	36	656.5	0.05483625
14	1.8	360	32	267	0.11985019
15	2	400	36	931.3	0.03865564
16	1.4	280	25	726.9	0.03439263
17	1.9	380	34	572	0.05944056
18	1.9	380	34	425	0.75555556
19	7.7	1540	138	468	0.29481779
20	3.7	740	66	152	0.43421053
21	4	800	72	435.2	0.16544118
22	3.6	720	64	340.8	0.18779343
23	3.6	720	64	337.1	0.18985464

Кесте A.2 – Желі бөліктеріндегі газдың есептеу шығыны (ГРО – 1)

Бөліктерінің сандары	Бөліктердің ұзындығы, метр	Ұзындығына шақ-ғы газдың шығыны, м ³ / (сағат * метр)	Газдың шығыны, м ³ / сағат			
			Q-ж	0,5 * Q-ж	Q-ж.ж	Q-е
5-3	315,7	0,0947406	29,90	14,9548038	-	8,14519
3-6	282,7	0,24506603	69,28	34,6400834	-	6,3861
3-4	206,7	0,21703683	44,86	22,4307564	-	71,1229
3-1	36,2	0,0659755	23,89	1,94816305	156,186701	12,3637
1-2	74	0,0659755	4,88	2,4410935	132,290375	10,9718
2-8	315,7	0,12059384	38,07	19,0357376	-	8,77859
2-7	205,9	0,27460762	56,54	28,2708545	-	14,8
2-9	174,5	0,32849006	57,32	28,6607578	127,408188	5,71887
9-10	315,7	0,12552583	39,62	19,8142522	-	4,17267

A қосымшасының жалгасы

A.2 Кестенің жалгасы

Г Р О – 1						
Бөліктегінің санда- ры	Бөліктер- дін ұз- ғы, метр	Ұзындығына шак-ғы газдың шығы, м3 / (сағат * метр)	Газдың шығы, м3 / сағат			
			Q-ж	0, 5 * Q-ж	Q-ж.ж	Q-е
9-11	206, 9	0, 2760125	57,10	28, 5534931	-	97, 8798
9-12	313, 9	0, 07304827	22,92	11, 464926	70,0866724	264, 282
12-13	301, 8	0, 20409678	61,59	30, 7982041	-	6, 36591
12-14	207, 3	0, 22218606	46,05	23, 0295851	-	6, 61904
12-15	133, 5	0, 35323461	47,15	23, 5784102	-	67, 1266

Кесте А.3 – Желі бөліктегіндегі газдың есептеу шығыны (ГРО – 2)

Бөліктегінің санда- ры	Бөліктер- дін ұз-ғы, метр	Ұзындығына шак-ғы газдың шығы, м3 / (сағат * метр)	Газ шығыны, м3/сағ			
			Q-ж	0, 5 * Q-ж	Q-ж.ж	Q-е
3-7	257, 8	0, 29215017	75,31	37, 6581569	-	5, 24533
3-8	329	0, 20190627	66,42	33, 2135814	-	3, 49436
3-4	205, 2	0, 23188895	47,58	23, 7918062	80,3731089	29, 9472
4-6	257, 8	0, 37266187	96,07	48, 036115	-	13, 8341
4-5	160, 3	0, 20455082	32,78	16, 3947482	-	9, 07438
3-1	251, 3	0, 14164505	35,59	17, 7977006	502,35013	3, 50684
1-2	57, 6	0, 14164505	8,15	4, 07937744	466,754729	40, 8921
2-9	346, 7	0, 25161405	87,23	43, 6172956	-	8, 2457
2-1	391, 8	0, 11985019	46,95	23, 4786522	-	92, 1748
2-10	326, 3	0, 1966942	64,18	32, 0906588	458,59597	196, 782
10-12	342, 6	0, 05944056	20,36	10, 182168	-	3, 9868
10-11	346, 8	0, 43421053	150,58	75, 292106	-	3, 98685
10-13	313, 9	1, 05037335	329,71	164, 856098	394,414826	27, 7055
13-14	340, 8	0, 18985464	64,70	32, 3512306	-	3, 96157

Кесте А.4 – Айнала жабық желілердің гидравликалық есептеуі (ГРО – 1)

Айнала жабық желілер саны	ГРО – 1				Ағымдардың алғашқы бөлінуі			
	саны	көрші айнала жабық желілер	ұзындығы, l м	диаметрі $d_H \cdot S$, мм	газ шығыны, Q_p , м3/сағ	$\Delta p/l$, Па/м	Δp , Па	$1,1 \cdot \Delta p$, Па
5	17-5	-	21,8	89*3	-6,619	1,7	-138,18	151,998
	5-3	-	355,7	114*4	-8, 14519	1,35	-566,83	623,508

A қосымшасының жалғасы

A.4 Кестенің жалғасы

ГРО – 1								
Айнала жабық желілер саны	Бөліктер			Ағымдардың алғашқы болінуі				
	саны	көрші айнала жабық желілер	ұзындығы, l м	диаметрі $d_H \cdot S$, мм	газ шығыны, Q_p , m^3/saf	$\Delta p/l$, Па/м	$1,1 \cdot \Delta p$, Па	
5	3-1	5	362,2	219*6	-12, 3637	1	-96,6	106,26
	1-2	5	74	219*6	10, 9718	0,7	74,64	82,104
	2-8	-	355,6	88,5*4	8, 77859	1,15	197,75	217,525
	8-17	-	218,1	42,3*3,2	12,6531	1,9	192,85	212,135
	$\delta = \frac{\Sigma \Delta p}{0,5} \cdot \Sigma \Delta p \cdot 100\%$				9,77601789		-60,607	
7	1-2	16	96,6	219*6	-10, 9718	1	-96,6	106,26
	2-8	-	168,7	133	-8, 77859	1,4	-236,18	259,798
	8-10	-	193,2	60*3	-20,867	1,5	-289,8	318,78
	1-2	-	98	48*3,5	-10, 9718	1,6	-156,8	172,48
	2-9	16	93,3	159*4	5, 71887	0,8	74,64	82,104
	9-10	-	202,4	159*4	4, 17267	1,8	364,32	400,752
$\delta = \frac{\Sigma \Delta p}{0,5} \cdot \Sigma \Delta p \cdot 100\%$				6,445125		41,679		

Кесте A.5 – Айнала жабық желілердің гидравликалық есебі (ГРО – 2)

ГРО – 2								
Айнала жабық желілер саны	Бөліктер			Ағымдардың алғашқы болінуі				
	саны	көрші айнала жабық желілер	ұзындығы, l м	диаметрі $d_H \cdot S$, мм	газ шығыны, Q_p , m^3/saf	$\Delta p/l$, Па/м	$1,1 \cdot \Delta p$, Па	
22	15-3	-	37,2	38*3	-4,04	1,1	-98,34	108,174
	3-1	-	251,3	76*3	-3,50	2,3	-382,75	421,025
	15-4	23	168	108*4	-21,86	0,5	-81,04	89,144
	4-5	23	205,6	219*6	16,39	1,8	151,04	166,144
	5-16	-	248,2	219*6	34,31	1,8	157,86	173,646
	16-2	-	433,5	60*3	66,73	1,6	130,91	144,001
	2-1	-	59	38*3	23,47	1,1	150,92	166,012
$\delta = \frac{\Sigma \Delta p}{0,5} \cdot \Sigma \Delta p \cdot 100\%$				8,254921203		28,6		
23	17-10	-	39,4	38*3	-21,7178	2	-176,4	194,04
	10-2	-	324,9	70*3	-196, 782	1,6	-240,48	264,528
	2-1	-	59	89*3	-40, 8921	2	-333,6	366,96
	17-11	22	371,1	219*6	-213,34	0,8	-81,04	89,144

A қосымшасының жалғасы

A.5 кестенің жалғасы

ГРО – 2								
Айнала жабық желілер саны	Бөліктер				Ағымдардың алғашқы бөлінуі			
	саны	көрші айнала жабық желілер	ұзындығы м	диаметрі $d_H \cdot S$, мм	газ шығыны, Q_p , m^3/saf	$\Delta p/l$, Па/м	Δp , Па	$1,1 \cdot \Delta p$, Па
23	11-16	22	387,1	219*6	486,3123	1,6	151,04	166,14
	16-2	-	434,2	88,5*4	66,733	1,8	567,36	624,09
	2-1	-	59	42,3*3,2	6,79392	1,8	188,64	207,504
	$\delta = \frac{\Sigma \Delta p}{0,5} \cdot \Sigma \Delta p \cdot 100\%$				10,1874912	75,52		

Кесте A.6 – Тұйық тармақтарды гидравликалық есептеуі (ГРО – 1)

ГРО – 1								
Тармақтар саны	Ұзындығы, l, м	Q_p , m^3/saf	Жұмсалатын қысым		$d_H \cdot S$, мм	$\Delta p/l$, Па/м	Δp , Па	$1,1 \cdot \Delta p$, Па
			Δp , Па	$\Delta p/l$, Па/м				
5-16	283,3	9,78364	139,99	0,48355	57*3	0,75	52,23	57,453
3-6	282,7	14,37382	472,44	1,67117	48*3,5	3,16	276,213	303,834
12-15	133,4	10,2132	210,64	1,57421	57*3	0,78	72,98	80,278
13-18	133,5	6,542	21,033	0,15755	60*3,5	0,39	23,213	25,5343

Кесте A.7 – Тұйық тармақтарды гидравликалық есептеуі (ГРО – 2)

Тармақтар саны	Ұзындығы, l, м	Q_p , m^3/saf	Жұмсалатын қысым		$d_H \cdot S$, мм	$\Delta p/l$, Па/м	Δp , Па	$1,1 \cdot \Delta p$, Па
			Δp , Па	$\Delta p/l$, Па/м				
3-7	257,8	6,4386	48,729	0,189	57*3	0,1	12,39	13,629
4-6	257,8	14,4835	160,909	0,6241	60*3,5	0,72	83,41	91,751
5-18	257,8	10,2312	287,825	1,1164	57*3	0,5	59,85	65,835
11-16	148,8	8,12973	202,927	1,36375	57*3	0,3	60	66

Жоғары (орташа) қысымдаға газ желілерін гидравликалық әдіспен есептеу.

1) Апatty жағдай кезінде газдың шығынын анықтаймыз:

$$Q_{dA}^h = 0,63 \cdot \Sigma K_k \cdot Q_i$$

A қосымшасының жалғасы

$$Q_{d.A}^h = 0,63 \cdot (0,8 \cdot 27,22 + 0,7 \cdot 22,93 + 0,8 \cdot 120,5 + 0,85 \cdot 82 + 0,7 \cdot 740,7 + 0,7 \cdot 9059,48) = \\ = 4450,353 \text{ м}^3/\text{сағ}.$$

2) Ұзындыққа шаққандағы қысым шығынының квадратын есептейміз:

$$\frac{\delta p^2}{l} = \frac{p_0^2 - p_c^2}{0,5 \cdot (l_{1-9} + l_{9-2})}$$

$$\frac{\delta p^2}{l} = \frac{400^2 - 200^2}{0,5 \cdot (3923,7 + 3903,2)} = 20,46 \frac{\text{кПа}}{\text{м}}.$$

Кесте A.8 - Апattyқ жағдайда гидравликалық есептеу

1 – 9 бөлігі істен шыққан						1 – 2 бөлігі істен шыққан					
№	d _h xS, мм	l, м	Q, м ³ /сағ	δp ² /l, кПа/м	δp ² , кПа	№	d _h xS, мм	l, м	Q, м ³ /сағ	δp ² /l, кПа/м	δp ² , кПа
1-2	219x6	330	4300	8	2640	1-9	219*6	310	4300	8	2476
2-3	219x6	368,8	3952	6,5	2397,2	9-8	219*6	586	3913	6,4	3752
3-4	219x6	624,6	3604	5,4	3372,84	8-7	219*6	325	3526	5	1623
4-5	219x6	804,6	3256	4,5	3620,7	7-6	219*6	100	3139	4,3	429
5-6	219x6	785,2	2908	3,6	2826,72	6-5	219*6	785	2752	3,2	2512
6-7	219x6	99,8	2560	2,7	269,46	5-4	219*6	805	2365	2,3	1851
7-8	219x6	324,5	2212	2,1	681,45	4-3	219*6	625	1978	1,7	1062
8-9	219x6	586,2	1864	1,4	820,68	3-2	219*6	369	1591	1	369
		3923			16629			3903			14073

3) Апattyқ жағдайдағы соңғы газ қысымы :

1 – 9 бөлігі істен шыққан кезде:

$$p_c^p = \sqrt{p_0^2 - \sum \delta \cdot p_{\text{бөлігі}}^2}$$

$$p_c^p = \sqrt{(400)^2 - 16629,05} = 378,6436 \text{ кПа};$$

1 – 2 бөлігі істен шыққан кезде:

$$p_c^p = \sqrt{p_0^2 - \sum \delta \cdot p_{\text{бөлігі}}^2}$$

$$p_c^p = \sqrt{(400)^2 - 14073,2} = 382,004 \text{ кПа.}$$

Екеуіндегі қысым жеткілікті, қабылданған диаметрді қалдырамыз.

Б ҚОСЫМШАСЫ

Кесте Б.1 - Жер жұмыстарының көлемі

Бөліктегі саны	Бөліктегі ұзындығы L, м	Күбірдүң диаметри D _{tp} , м	Траншея терендігі h _{tp} , м	Траншея төмөнгі ені b _{tp} , м	Траншея жогарғы ені E _{tp} , м	Траншея колденен кимасының ауданы F _{tp} , м	Траншея көлемі V _{tp} , м ³	Колмен тазалау көлемі V _{k, tp} , м ³
2-1	117,7	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	123,3544846	9,16
2-3	94,9	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	99,45913835	7,38
4-2	327,5	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	343,2335913	25,49
4-5	102,4	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	107,3194496	7,97
7-8	108,3	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	113,5028945	8,43
7-9	93,8	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	98,3062927	7,30
7-11	156,7	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	164,2281031	12,19
11-10	114,9	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	120,4199684	8,94
11-12	93,4	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	97,8870761	7,27
4-7	170	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	178,167055	13,23
6-4	191,5	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	200,6999473	14,90
13-3	94,6	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	99,1447259	7,36
13-14	98,7	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	103,4416961	7,68
6-13	323,9	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	339,4606419	25,21
16-9	98,7	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	103,4416961	7,68
18-12	96,5	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	101,1360048	7,51
18-19	101,1	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	105,9569957	7,87
16-18	155,8	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	163,2848657	12,12
17-20	110,4	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	115,7037816	8,59
21-19	96,5	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	101,1360048	7,51
21-22	197,2	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	206,6737838	15,35
17-21	154,7	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	162,1320201	12,04
16-17	193,2	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	202,4816178	15,04062
6-16	168,7	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	176,8046011	13,133295
15-6	96,6	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	101,2408089	7,52031
23-14	95,1	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	99,66874665	7,403535
23-24	105,8	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	110,8827907	8,23653
25-23	108,3	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	113,5028945	8,431155
25-30	200,4	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	210,0275166	15,60114
26-25	101,5	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	106,3762123	7,901775
26-32	201,3	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	210,970754	15,671205
27-26	113	0,219	1,019	0,519	1,538	1,0480415	118,4286895	8,79705

Б қосымшасының жалғасы

Б.1 Кестенің жалғасы

28-24	93,7	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	98,20	7,29
28-29	88,5	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	92,75	6,88
30-28	110,6	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	115,91	8,61
31-30	40,1	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	42,02	3,12
34-29	87,4	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	91,59	6,80
35-36	383,1	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	401,50	29,82
35-37	531,4	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	556,92	41,36
34-35	44,8	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	46,95	3,48
31-34	329,7	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	345,53	25,66
32-31	58,7	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	61,52	4,56
33-32	107,1	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	112,24	8,33
39-20	88,2	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	92,43	6,86
39-40	92,1	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	96,52	7,16
38-39	158,9	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	166,53	12,37
41-40	99	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	103,75	7,70
42-43	323,2	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	338,72	25,16
42-44	191	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	200,17	14,86
41-42	15,9	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	16,66	1,23
38-41	348,6	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	365,34	27,13
33-38	7,4	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	7,75	0,57
27-33	202,4	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	212,12	15,75
27-15	93,3	0,219	1,019	0,519	1,538	1,04	97,78	7,26
Барлығы							8361,48	621,10

Кесте Б.2 - Құдық қазудың жер жұмыстарының көлемі

Бөліктер саны	Құдық биіктігі $H_{\text{куд}}$, м	Құдық ені $b_{\text{куд}}$, м	Құдық ұзындығы $L_{\text{куд}}$, м	Құдық көлемі $V_{\text{куд}}$, м ³	Қолмен тазалау көлемі $V_{\text{к.куд}}$, м ³
2-1	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
2-3	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
4-2	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
4-5	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
7-8	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
7-9	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
7-11	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
11-10	1	1,9	1,9	3,61	0,5415

Б қосымшиасының жалғасы

Б.2 Кестенің жалғасы

Бөліктер саны	Құдық биіктігі Н _{куд} , м	Құдық ені b _{куд} , м	Құдық ұзындығы L _{куд} , м	Құдық көлемі V _{куд} , м ³	Қолмен тазалау көлемі V _{к.куд} , м ³
11-12	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
4-7	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
6-4	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
13-3	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
13-14	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
6-13	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
16-9	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
18-12	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
18-19	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
16-18	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
17-20	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
21-19	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
21-22	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
17-21	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
16-17	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
6-16	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
15-6	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
23-14	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
23-24	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
25-23	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
25-30	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
26-25	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
26-32	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
27-26	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
28-24	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
28-29	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
30-28	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
31-30	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
34-29	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
35-36	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
35-37	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
34-35	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
31-34	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
32-31	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
33-32	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
39-20	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
39-40	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
38-39	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
41-40	1	1,9	1,9	3,61	0,5415

Б қосымшасының жалгасы

Б.2 Кестенің жалгасы

Бөліктер саны	Кұдық биіктігі Н _{куд} , м	Кұдық ені b _{куд} , м	Кұдық ұзындығы L _{куд} , м	Кұдық көлемі V _{куд} , м ³	Қолмен тазалау көлемі V _{к.куд} , м ³
42-43	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
42-44	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
41-42	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
38-41	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
33-38	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
27-33	1	1,9	1,9	3,61	0,5415
27-15	1	1,9	1,9	3,61	0,5415

Кесте Б.3 - Шұнқыр қазудың жер жұмыстарының көлемі

Бөліктер саны	Шұнқыр ұзындығы l _{шун} , м	Шұнқыр ені b _{шун} , м	Шұнқыр тереңдігі h _{шун} , м	Стандартты дайындауданың ұзындығы l _{дай} , м	Шұнқырдың саны n _{шун}	Шұнқыр көлемі V _{шун} , м ³
2-1	1	1,419	0,7	10	11,77	11,6911
2-3	1	1,419	0,7	10	9,49	9,42642
4-2	1	1,419	0,7	10	32,75	32,5306
4-5	1	1,419	0,7	10	10,24	10,1714
7-8	1	1,419	0,7	10	10,83	10,7574
7-9	1	1,419	0,7	10	9,38	9,31715
7-11	1	1,419	0,7	10	15,67	15,565
11-10	1	1,419	0,7	10	11,49	11,413
11-12	1	1,419	0,7	10	9,34	9,27742
4-7	1	1,419	0,7	10	17	16,8861
6-4	1	1,419	0,7	10	19,15	19,0217
13-3	1	1,419	0,7	10	9,46	9,39662
13-14	1	1,419	0,7	10	9,87	9,80387
6-13	1	1,419	0,7	10	32,39	32,173
16-9	1	1,419	0,7	10	9,87	9,80387
18-12	1	1,419	0,7	10	9,65	9,58535
18-19	1	1,419	0,7	10	10,11	10,0423
16-18	1	1,419	0,7	10	15,58	15,4756
17-20	1	1,419	0,7	10	11,04	10,966
21-19	1	1,419	0,7	10	9,65	9,58535
21-22	1	1,419	0,7	10	19,72	19,5879
17-21	1	1,419	0,7	10	15,47	15,3664
16-17	1	1,419	0,7	10	19,32	19,1906
6-16	1	1,419	0,7	10	16,87	16,757
15-6	1	1,419	0,7	10	9,66	9,59528
23-14	1	1,419	0,7	10	9,51	9,44628
23-24	1	1,419	0,7	10	10,58	10,5091

Б қосымшасының жалғасы

Б.3 Кестенің жалғасы

Бөліктер саны	Шұнқыр ұзындығы l _{шұн} , м	Шұнқыр ені b _{шұн} , м	Шұнқыр тереңдігі h _{шұн} , м	Стандартты дайындаманың ұзындығы l _{дай} , м	Шұнқырдың саны n _{шұн}	Шұнқыр көлемі V _{шұн} , м ³
25-23	1	1,419	0,7	10	10,83	10,7574
25-30	1	1,419	0,7	10	20,04	19,9057
26-25	1	1,419	0,7	10	10,15	10,082
26-32	1	1,419	0,7	10	20,13	19,995
27-26	1	1,419	0,7	10	11,3	11,224
28-24	1	1,419	0,7	10	9,37	9,3072
28-29	1	1,419	0,7	10	8,85	8,7907
30-28	1	1,419	0,7	10	11,06	10,986
31-30	1	1,419	0,7	10	4,01	3,9831
34-29	1	1,419	0,7	10	8,74	8,6814
35-36	1	1,419	0,7	10	38,31	38,053
35-37	1	1,419	0,7	10	53,14	52,784
34-35	1	1,419	0,7	10	4,48	4,45
31-34	1	1,419	0,7	10	32,97	32,749
32-31	1	1,419	0,7	10	5,87	5,8307
33-32	1	1,419	0,7	10	10,71	10,638
39-20	1	1,419	0,7	10	8,82	8,7609
39-40	1	1,419	0,7	10	9,21	9,1483
38-39	1	1,419	0,7	10	15,89	15,784
41-40	1	1,419	0,7	10	9,9	9,8337
42-43	1	1,419	0,7	10	32,32	32,104
42-44	1	1,419	0,7	10	19,1	18,972
41-42	1	1,419	0,7	10	1,59	1,5794
38-41	1	1,419	0,7	10	34,86	34,626
33-38	1	1,419	0,7	10	0,74	0,735
27-33	1	1,419	0,7	10	20,24	20,104
27-15	1	1,419	0,7	10	9,33	9,2675
Барлығы						792,48

Кесте Б.4 - Толтырылған құбырдың көлемі

Бөліктер саны	Бөлік ұзындығы L, м	Құбыр диаметрі D, м	Арна көлемі V _{арна} , м ³
0,219	117,7		4,43133
2-3	94,9	0,219	3,57293
4-2	327,5	0,219	12,3302
4-5	102,4	0,219	3,8553
7-8	108,3	0,219	4,07743
7-9	93,8	0,219	3,5315
7-11	156,7	0,219	5,8997
11-10	114,9	0,219	4,3259
11-12	93,4	0,219	3,5165
4-7	170	0,219	6,4004

Б қосымшиасының жалғасы

Б.4 Кестенің жалғасы

Бөліктер саны	Бөлік ұзындығы L, м	Құбыр диаметрі D, м	Арна көлемі Vарна, м ³
13-3	94,6	0,219	3,5616
13-14	98,7	0,219	3,716
6-13	323,9	0,219	12,195
16-9	98,7	0,219	3,716
18-12	96,5	0,219	3,6332
18-19	101,1	0,219	3,8064
16-18	155,8	0,219	5,8658
17-20	110,4	0,219	4,1565
21-19	96,5	0,219	3,6332
21-22	197,2	0,219	7,4245
17-21	154,7	0,219	5,8244
16-17	193,2	0,219	7,2739
6-16	168,7	0,219	6,3515
15-6	96,6	0,219	3,6369
23-14	95,1	0,219	3,5805
23-24	105,8	0,219	3,9833
25-23	108,3	0,219	4,0774
25-30	200,4	0,219	7,5449
26-25	101,5	0,219	3,8214
26-32	201,3	0,219	7,5788
27-26	113	0,219	4,2544
28-24	93,7	0,219	3,5278
28-29	88,5	0,219	3,332
30-28	110,6	0,219	4,164
31-30	40,1	0,219	1,5097
34-29	87,4	0,219	3,2906
35-36	383,1	0,219	14,424
35-37	531,4	0,219	20,0069
34-35	44,8	0,219	1,68669
31-34	329,7	0,219	12,413
32-31	58,7	0,219	2,21002
33-32	107,1	0,219	4,03225
39-20	88,2	0,219	3,32068
39-40	92,1	0,219	3,46751
38-39	158,9	0,219	5,98249
41-40	99	0,219	3,72729
42-43	323,2	0,219	12,1683
42-44	191	0,219	7,19103
41-42	15,9	0,219	0,59863
38-41	348,6	0,219	13,1246
33-38	7,4	0,219	0,27861

Б қосымшасының жалғасы

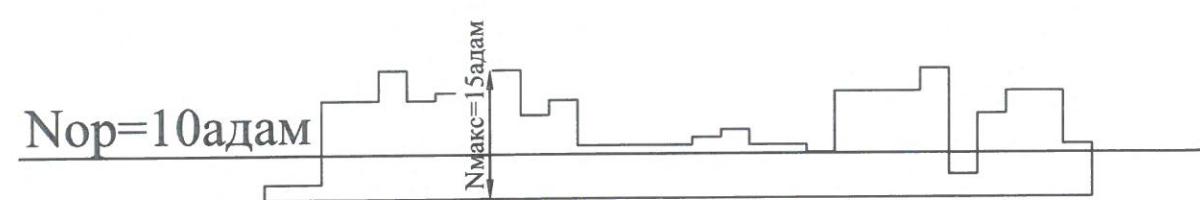
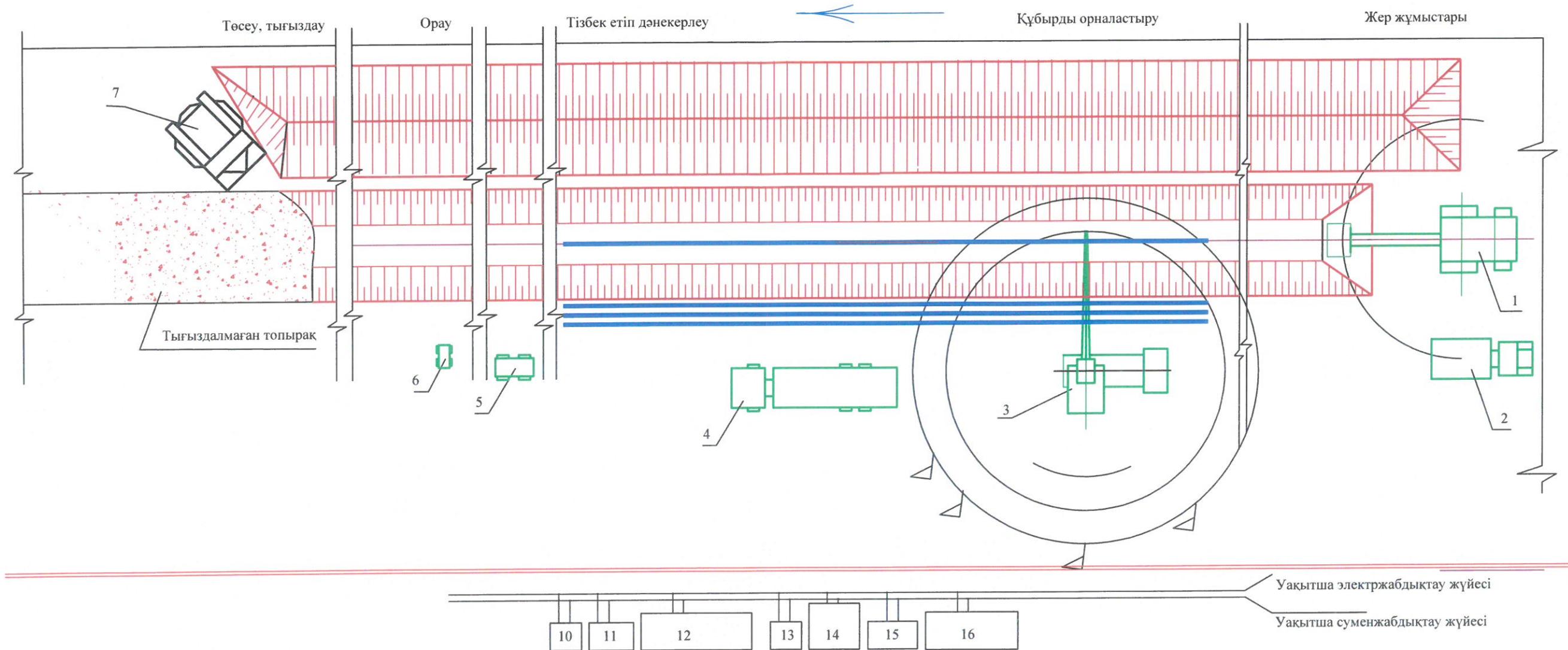
B.4 Кестенің жалғасы

Бөліктер саны	Бөлік ұзындығы L, м	Құбыр диаметрі D, м	Арна көлемі V _{арна} , м ³
27-33	202,4	0,219	7,62024
27-15	93,3	0,219	3,51269
Барлығы			300,374

Кесте Б.5 - Құдықтың жұмыс көлемі

Құдық саны	Құдық биіктігі H _{құд} , м	Құдық ені b _{құд} , м	Құдық ұзындығы L _{құд} , м	Жұмыс көлемі V _{құд.жұм} , м ³
1	1	1,9	1,9	2,25
2	1	1,9	1,9	2,25
3	1	1,9	1,9	2,25
4	1	1,9	1,9	2,25
5	1	1,9	1,9	2,25
6	1	1,9	1,9	2,25
7	1	1,9	1,9	2,25
8	1	1,9	1,9	2,25
9	1	1,9	1,9	2,25
10	1	1,9	1,9	2,25
11	1	1,9	1,9	2,25
12	1	1,9	1,9	2,25
13	1	1,9	1,9	2,25
14	1	1,9	1,9	2,25
15	1	1,9	1,9	2,25
16	1	1,9	1,9	2,25
17	1	1,9	1,9	2,25
18	1	1,9	1,9	2,25
19	1	1,9	1,9	2,25
20	1	1,9	1,9	2,25
21	1	1,9	1,9	2,25
23	1	1,9	1,9	2,25
24	1	1,9	1,9	2,25
25	1	1,9	1,9	2,25
26	1	1,9	1,9	2,25
27	1	1,9	1,9	2,25
28	1	1,9	1,9	2,25
29	1	1,9	1,9	2,25
30	1	1,9	1,9	2,25
31	1	1,9	1,9	2,25
32	1	1,9	1,9	2,25
33	1	1,9	1,9	2,25
34	1	1,9	1,9	2,25
35	1	1,9	1,9	2,25
36	1	1,9	1,9	2,25

Құрылыштың бас жоспары



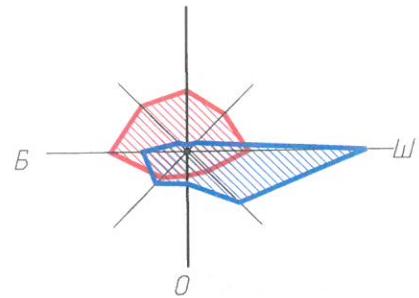
КазҰТЗУ.5B075200.36-03.2021.ДЖ

Петропавловск қаласының шығыс ауданын газбен жабдықтау

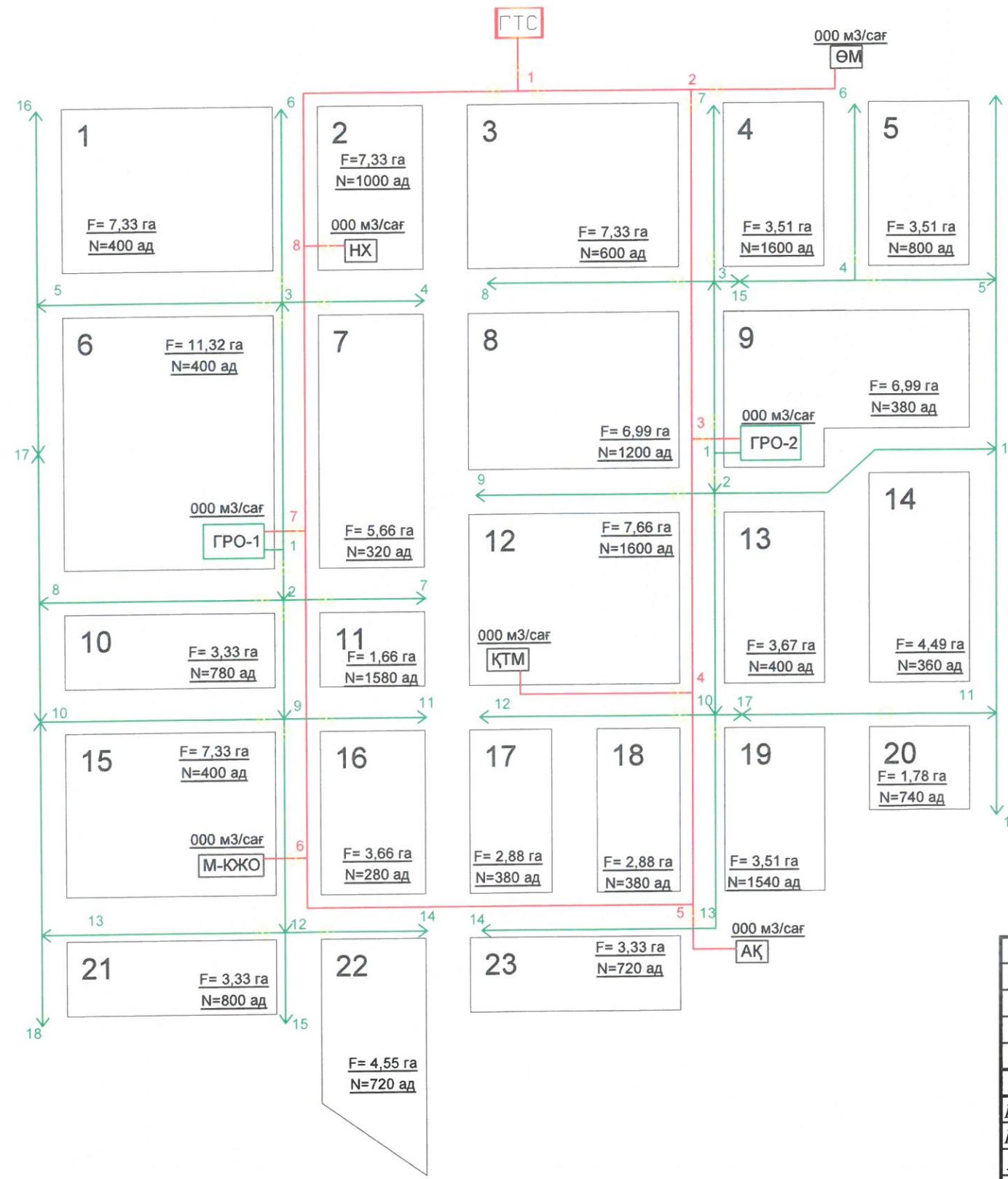
Негізгі бөлім

№	Код №	Бет	Док. №	Колы	Күні	Стадия	Бет	Беттер
Кафедра мен.	Алимова К.К.					0	4	
Нормбакыл.	Хойшинев А.Н.				31.05			
Жетекші	Алимова К.К.							
Кенесши	Бердали М.Н.							
Кенесши	Өктем Ж.Т.							

Кұрылыштың бас жоспары



Қаланың бас жоспары және газ желілерінің сұлбасы



Шартты белгілер

ГТС	газ тарату станциясы
ГРО	газ реттеу орталығы
ҚТМ	қоғамдық тамақтану мекемесі
НХ	наубайхана
М-КЖО	монша, кір жуу орындары
АК	аудандық қазандық
ӘМ	өндірістік мекеме
F= 000 га	квартал ауданы
N= 000 ад	адам саны
←	төменгі қысымдағы газ желісі
→	орташа қысымдағы газ желісі
000 м ³ /сағ	ысырмалар
000 м ³ /сағ	Құдым
000 м ³ /сағ	газ шығындары

КазҰТЗУ.5B075200.36-03.2021.ДЖ

Петропавловск қаласының шығыс ауданын газбен жабдықтау

олш.	код №	бет	док. №	жолы	күні
Кафедра мен.	Алимова К.К.			ІІІ	
Нормбакыл.	Хойшиев А.Н.			ІІІ	31.05
Жетекші	Алимова К.К.			ІІІ	
Кенесши	Бердали М.Н.			ІІІ	
Кенесши	Өткем Ж.Т.			ІІІ	

Негізгі бөлім

Қаланың бас жоспары және газ желілерінің сұлбасы