

СЫН-ПІКІР

Демекеев Айда
(жұмыс түрінің атапу)

Бозбеков Айда Амангелдиқызы
(білім алушының аты-жөні)
БВО75200 - Негізгілік пәндерде же науқар
(мамандық атапу және шифр)

Тақырыбы: Чүр-Сұрағ қаласынан соғысшілдік-8-жылс
аудауланған ортаға оқытушылардың жаңа көзін салыну.

Орындалды:

- а) сыйба материалдары 6 бет
б) түсініктемелік жазба 38 бет

ЖҰМЫС УШИН ЕСКЕРТПЕЛЕР

Демекеев Айда берілгенде тапорынан
байланыс орнадыған. Қаласынан орналасу
орнола байланысты мәдениеттер
аласаған.

Демекеев Айда көзіндеңдегі
ескертпендер жасасағанын;
- орнографиялық заттердің
- көзбір салғаштарда ошешедерди дүрс
таптағандығы.

Жұмысты бағалау

Бозбеков А. А демекеевдің жобасында
табады (90%) орнадыған. Бозбеков Айдана
БВО75200 - "Негізгілік пәндерде же науқар" меморандумы
бейтессеңде техникалық пәндерден
бакалаврлық дипломдасын беруге болады.

Сын-пікір беруші

Айда Амангелдиқызы, "СтройДрайвПроект" мкп, руслар
(аты-жөні)
2022 ж.



ҒЫЛЫМИ ЖЕТЕКШІНІҢ

ПІКІРІ

Дипломдық жоба

(жұмыс түрінің атапу)

Кдырбаева Азиза Амангелдиқызы

(білім алушының аты-жөні)

5B075200 Инженерлік жүйелер және желілер

(мамандық атапу және шифр)

Тақырып:

Нұр-сұлтан қаласының солтүстік-батыс ауданын орталықтандырылған жылумен қамту

Дипломдық жоба бекітілген бүйрекқа сәйкес және тапсырма бойынша орындалған. Дипломдық жобалау кезінде студент Кдырбаева А. жақсы теориялық білім көрсетіп, дипломдық жобаның бөлімдерінің негізгі сұрақтарын толық орындағы және арнайы әдебиеттер мен нормативті-анықтамалық құжаттарды қолдана білді.

Студент Кдырбаева А. дипломдық жобаны орындауда Word, Excel, AutoCad компьютерлік бағдарламаларын қолданды. Дипломдық жобаның түсініктемелік жазбасы 38 беттен және 3 қосымшадан, графикалық бөлімі 6 беттен тұрады.

Дипломдық жобаның түсініктемелік жазбасы 36 беттен және 3 қосымшадан Word бағдарламасында, ал графикалық бөлімі 6 беттен AutoCad-та жақсы деңгейде орындалған.

Кдырбаева А. дипломдық жобасын «жақсы» (87 б) бағаға орындағы, ал студент Кдырбаева Азизаға 5B075200 «Инженерлік жүйелер және желілер» мамандығы бойынша техника және технология бакалавры дәрежесін беруге болады.

Ғылыми жетекші

ИЖЖ кафедрасының

техн.ғыл.канд.,қауым проф.

Нұрпеисова К.М.

Хулнас
(қолы)

Нұрпеисова К.М.

«10» 05 2022 ж.

Протокол

о проверке на наличие неавторизованных заимствований (плагиата)

Автор: Кдырбаева Азиза

Соавтор (если имеется):

Тип работы: Дипломная работа

Название работы: Нұр-Сұлтан қаласындағы солтүстік батыс ауданын жылумен қамту ..docx

Научный руководитель: Куляш Нурпесова

Коэффициент Подобия 1: 0.1

Коэффициент Подобия 2: 0

Микропробелы: 0

Знаки из других алфавитов: 35

Интервалы: 0

Белые Знаки: 0

После проверки Отчета Подобия было сделано следующее заключение:

- Заимствования, выявленные в работе, является законным и не является плагиатом. Уровень подобия не превышает допустимого предела. Таким образом работа независима и принимается.
- Заимствование не является плагиатом, но превышено пороговое значение уровня подобия. Таким образом работа возвращается на доработку.
- Выявлены заимствования и плагиат или преднамеренные текстовые искажения (манипуляции), как предполагаемые попытки укрытия плагиата, которые делают работу противоречащей требованиям приложения 5 приказа 595 МОН РК, закону об авторских и смежных правах РК, а также кодексу этики и процедурам. Таким образом работа не принимается.
- Обоснование:

Дата

06.05.2022

Заведующий кафедрой

Нуршебе Р.Жемір

**Университеттің жүйе администраторы мен Академиялық мәселелер департаменті
директорының ұқсастық есебіне талдау хаттамасы**

Жүйе администраторы мен Академиялық мәселелер департаментінің директоры көрсетілген енбекке қатысты дайындалған Плагиаттың алдын алу және анықтау жүйесінің толық ұқсастық есебімен танысқанын мәлімдейді:

Автор: Қдырбаева Азиза

Тақырыбы: Нұр-Сұлтан қаласындағы солтүстік батыс ауданын жылумен қамту ..docx

Жетекшісі: Кулшы Нурпейсова

1-ұқсастық коэффициенті (30): 0.1

2-ұқсастық коэффициенті (5): 0

Дәйексөз (35): 0.4

Әріптерді ауыстыру: 35

Аралықтар: 0

Шағын кеңістіктер: 0

Ақ белгілер: 0

Ұқсастық есебін талдай отырып, Жүйе администраторы мен Академиялық мәселелер департаментінің директоры келесі шешімдерді мәлімдейді :

- Фылыми енбекте табылған ұқсастықтар плахиат болып есептелмейді. Осыған байланысты жұмыс өз бетінше жазылған болып санала отырып, қорғауға жіберіледі.
- Осы жұмыстағы ұқсастықтар плахиат болып есептелмейді, бірақ олардың шамадан тыс көптігі енбектің құндылығына және автордың ғылыми жұмысты өзі жазғанына қатысты күмән тудырады. Осыған байланысты ұқсастықтарды шектеу мақсатында жұмыс қайта өндөуге жіберілсін.
- Енбекте анықталған ұқсастықтар жосықсыз және плахиаттың белгілері болып саналады немесе мәтіндері қасақана бүрмаланып плахиат белгілері жасырылған. Осыған байланысты жұмыс қорғауға жіберілмейді.

Негіздеме:

Күні 06.05.2022

Кафедра менгерушісі

*Нұршеве Р.
Жемел*

Протокол

о проверке на наличие неавторизованных заимствований (плагиата)

Автор: Кдырбаева Азиза

Соавтор (если имеется):

Тип работы: Дипломная работа

Название работы: Нұр-Сұлтан қаласындағы солтүстік батыс ауданын жылумен қамту ..docx

Научный руководитель: Куляш Нурпесова

Коэффициент Подобия 1: 0.1

Коэффициент Подобия 2: 0

Микропробелы: 0

Знаки из здругих алфавитов: 35

Интервалы: 0

Белые Знаки: 0

После проверки Отчета Подобия было сделано следующее заключение:

- Заимствования, выявленные в работе, является законным и не является plagiatom. Уровень подобия не превышает допустимого предела. Таким образом работа независима и принимается.
- Заимствование не является plagiatом, но превышено пороговое значение уровня подобия. Таким образом работа возвращается на доработку.
- Выявлены заимствования и plagiat или преднамеренные текстовые искажения (манипуляции), как предполагаемые попытки укрытия plagiatа, которые делают работу противоречащей требованиям приложения 5 приказа 595 МОН РК, закону об авторских и смежных правах РК, а также кодексу этики и процедурам. Таким образом работа не принимается.
- Обоснование:

Дата
06.06.2022



проверяющий эксперт

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ БІЛІМ ЖӘНЕ ФЫЛЫМ МИНИСТРЛІГІ

К.И. Сәтбаев атындағы Қазақ ұлттық техникалық зерттеу университеті

Т.Қ. Бәсенов атындағы Сәулет және құрылым институты

Инженерлік жүйелер және желілер кафедрасы

Кдырбаева Азиза Амангелдиқызы

“ Нұр-сұлтан қаласының солтүстік-батыс ауданын орталықтандырылған
жылумен қамту ”

Дипломдық жобаға
ТҮСІНІКТЕМЕЛІК ЖАЗБА

5B075200 – «Инженерлік жүйелер және желілер»

Алматы 2022

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ БІЛІМ ЖӘНЕ ФЫЛЫМ 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
ИЖЖЖ кафедра менгерушісі
техн.ғыл.канд., қауым.проф.
Алимова К.К
«06» 05 2022 ж.

Дипломдық жобаға
ТҮСІНІКТЕМЕЛІК ЖАЗБА

Тақырыбы: “ Нұр-сұлтан қаласының солтүстік-батыс ауданын
орталықтандырылған жылумен қамту ”

Мамандығы 5B075200 – «Инженерлік жүйелер және желілер»

Орындаған

Жарыс

Кдырбаева А.А.

Пікір беруші

А.А

«12» 05

2022 ж.



Жетекші

техн.ғыл.канд., қауым.проф.

Нұрпесісов

Нурпеисова К.М.

«06» 05

2022 ж.

Алматы 2022

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ БІЛІМ ЖӘНЕ ФЫЛЫМ МИНИСТРЛІГІ

Қ.И. Сәтбаев атындағы Қазақ ұлттық техникалық зерттеу университеті

Т.Қ. Бәсенов атындағы Сәулет және құрылым институты

Инженерлік жүйелер және желілер кафедрасы

5B075200 – «Инженерлік жүйелер және желілер»

БЕКІТЕМІН

ИЖИҚ кафедра менгерушісі
техн. ғыл. канд., қауым. проф.

Алимова К.К.
«24» бі 2022ж.

**Дипломдық жоба орындауға
ТАПСЫРМА**

Білім алушы Кдирбаева Азиза Амангелдиқызы

Тақырыбы: Нұр-сұлтан қаласының солтустік-батыс ауданын орталықтандырылған жылумен қамту

Университет басшылығының 2021 жылғы «24» желтоқсан №489-П/Ө бүйрекімен бекітілген

Аяқталған жұмысты тапсыру мерзімі 2022 жылғы «30» сәуір

Дипломдық жобаның барапқы берілістері: солтустік-батыс ауданының бас жоспары, монтаждың сұлба, есептік сұлба

Дипломдық жобада қарастырылатын мәселелер тізімі

a) Негізгі болім;

b) Құрылымың жинақтау жұмыстарының технологиясы;

v) Экономика болімі.

Сызба материалдар тізімі (міндегіті сызбалар дәл көрсетілуі тиіс)

1) Бас жоспар; 2) Есептік және монтаждық сұлба; 3) Жылтыуга жылу ағынының графигі; 4) Пъезометрлік график; 5) Қолденен профиль:

6) Технологиялық карта

Ұсынылатын негізгі әдебиет 10 атапудан

Дипломдық жобаны дайындау
KESTEСI

Бөлімдер атауы, қарастырылатын мәселелер тізімі	Жетекші мен кеңесшілерге көрсету мерзімдері	Ескерту
Негізгі бөлімі	03.02.2022-20.03.2022	Оригиналдан оригиналом
Құрылым жинақтау жұмыстарының технологиясы	23.03.2022-07.04.2022	
Экономика бөлімі	03.04.2022-10.04.2022	оригиналом

**Дипломдық жоба бөлімдерінің кеңесшілері мен норма
бақылаушының аяқталған жобаға қойған
қолтаңбалары**

Бөлімдер атауы	Кеңесшілер, аты, әкесінің аты, тегі (ғылыми дәрежесі, атағы)	Қол қойылған күн	Қолы
Құрылым жинақтау жұмыстарының технологиясы	И.З. Кашкинбаев техн.ғыл.д-ры, профессор	07.04.2022	Жұмыс
Экономика бөлімі	К.М. Нурпейсова техн.ғыл.канд., қауым. проф.	10.04. 2022	Жұмыс
Норма бақылау	А.Н. Хойшиев техн.ғыл.канд., қауым.проф.	06. 05. 2022	Көзбет

Жетекші

Нурпейсова К.М.

Тапсырманы орындауга алған білім алушы

Кдырбаева А.А.

Күні

«25» 01 2022 ж.

АНДАТПА

Дипломдық жобада Нұр-Сұлтан қаласының солтүстік-батыс ауданын орталықтандырылған жылумен қамту қарастырылған.

Жобатың негізгі бөлімі жылу желісінің жобасын алдымен жылыту, желдешу және ыстық сумен қамту жүйелеріне қажетті жүктемені есептеуден тұрады. Құрылым-монтаждық технологиясы бөлімінде құрылым-технологиясына қажетті қондырғылар, жобашылар саны анықталды және күнтізбелік жоспар құрылды. Есептеу кезінде Қазақстан Республикасының құрылым нормалары талаптарына сәйкес есептеулер жүргізілді.

АННОТАЦИЯ

Дипломным проектом предусмотрено централизованное теплоснабжение северо-западного района г. Нур-Султан.

Основная часть проекта заключается в расчете необходимой нагрузки на системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения в первую очередь проекта тепловой сети. В отделе строительно-монтажных технологий определены необходимые для строительной технологии установки, количество проектировщиков и составлен календарный план. При расчете произведены расчеты в соответствии с требованиями строительных норм Республики Казахстан.

ABSTRACT

The diploma project provides for centralized heat supply of the north-western district of the city of Nur-Sultan.

The main part of the project is to calculate the required load on the heating, ventilation and hot water supply systems, first of all, of the heat network project. In the department of construction and installation technologies, the installations necessary for the construction technology, the number of designers have been determined and a calendar plan has been drawn up. During the calculation, calculations were made in accordance with the requirements of building codes and regulations of the Republic of Kazakhstan.

МАЗМҰНЫ

KІРІСПЕ

1 Негізгі бөлім	8
1.1 Жобалау ауданының сипаттамасы	8
1.2 Есепті жылу жүктемелері	9
1.3 Жылдық жылу жүктемелер шығыны және ашық жылумен қамту жүйесі	11
1.3.1 Ашық жылумен қамту жүйелері	12
1.3.2 Жылытуға температуралық графигінің есебі және жылу жіберуді реттеу есебі	13
1.4 Жылу желілерінің құрылымы, төсөлу тәсілдері және сулы жылу желілері	15
1.5 Есепті су шығындарын есептеу	17
1.5.1 Жылу желілерінің гидравликалық тәртіптері және есебі	19
1.6 Жылу желілерінің монтаждық сұлбасы және конструктивтік элементтері	21
2 Құрылыш жинақтау жұмыстарының технологиясы	24
2.1 Құрылыш объектісінің сипаттамасы	24
2.2 Құрылыш-монтаждық жұмыстың көлемінің тізімдемесі	24
2.3 Құрылыш-монтаждық жұмыс	27
2.4 Құрылыш жұмыстарының өндіру әдістерін тандау	28
2.5 Құрылыштағы жұмыстар өндірісінің және жұмысшылар қозғалысының күнтізбелік графигі	31
2.6 Құрылыш бас жобасы және ресурс қажеттіліктері	32
2.7 Монтаждық жұмыс істеу барысындағы енбек қорғау және техника қауіпсіздік шаралары	32
3 Экономика	34
3.1 Экономикалық есептемелер	34
ҚОРЫТЫНДЫ	37
ПАЙДАЛАНЫЛҒАН ӘДЕБИЕТТЕР ТІЗІМІ	38
ҚОСЫМШАЛАР	39

КІРІСПЕ

Жылумен жабдықтау-коммуналдық-тұрмыстық (жылыту, желдеть, ыстық сүмен жабдықтау) және тұтынушылардың технологиялық қажеттіліктерін қамтамасыз ету үшін тұрғын үйлерді, қоғамдық және өнеркәсіптік ғимараттарды (құрылыштарды) жылумен жабдықтау. Ол жергілікті және орталықтандырылған жылумен жабдықтау болып бөлінеді. Жергілікті жылумен жабдықтау бір немесе бірнеше ғимаратқа, орталықтандырылған-тұрғын немесе өнеркәсіптік аймаққа бағытталған.

Бұл жобада Нұр-Сұлтан қаласының солтүстік-батыс ауданын орталықтандырылған жылумен қамту қарастырылды. Жылу желілерін жобалау кезінде және де орталықтандырылған жылумен жабдықтау жүйесінің буындары-жылу көздері мен жылу пайдалану жүйелері бойынша құжаматамаға қойылатын талаптарды қамтитын нормативтік құжаттарды ескеру қажет. Жылумен қамту жүйесі ашық жүйе болып табылады. Нұр-Сұлтан қаласының солтүстік-батыс ауданын жабдықтау кезінде бас магистральмен қатар тарамдар ескерілді

Дипломдық жобаның «Құрылыш жинақтау жобаларының технологиясы» бөлімінде ұйымдастырылға техникалық шараларды, күнтізбелік жоспарды, материалды техникалық ресурстардың қажеттілігі, жобашылардың қозғалыс графигі және еңбек шығынын калькуляциялау құрастырылады.

Экономика бөлімінде келтірілген негізгі технико-көрсеткіштер және шығын есебі қарастырылуы қажет.

Нұр-Сұлтан - 1997 жылғы 10 желтоқсаннан бастап Қазақстанның астанасы болып табылады. Нұр-Сұлтан қаласы евразия материгінің орталығында орналасқан. Ол Қазақстанның сыртқы өлкесінің орталығында Есіл өзенің оң жағалауында, жоғарғы ағымында орналасқан. Оның терриориясы Ақмола облысының онтүстігінде болып, Жеке саяси әкімшілік бөлінуі болып табылады. Нұр-Сұлтан қаласы 5-ші сағаттық белдеуде орналасқан. - Нұр-Сұлтан қаласының географиялық координаттары 530 се 72 0 ш.б.

1 Негізгі бөлім

1.1 Жобалау ауданың сипаттамасы

Қала ірі магистральдік көлік бойында –оңтүстік солтүстікке қосатын теміржол және автомобилъждарында орналасқан. Нұр-Сұлтан Республикасының барлық үлкен қалалармен бұл жолдар және басқа Нұр-Сұлтан –Павлодар, Нұр-Сұлтан –Қытай –Ақтөбе – Атырау, жолдары торабында орналасқан. Бұдан басқа қала Қазақстан үшін көптеген шетелге шығудың мейлінше төте жолы трансекуазия аралығында таяу қоныстанған.

Нұр-Сұлтан 5-ші уақыт белдігінде тұр. Нөлдік меридианға қатысты жергілікті уақыттың есептелуі GMT+06.00. Нұр-Сұлтан аумағы үш әкімшілік аймаққа бөлінеген: Сарыарқа ауданы, Алматы ауданы және Есіл ауданы.

Қазақстанның астанасы Еуразияның қақ ортасынан орын төпкен. Мұның өзі мемлекетіміздің әлемдегі елдердің басшысымен ашық та достық қарым-қатынасты қалайтындығының символы іспетті. Және бұл сонымен қатар мемлекеттің шет елдермен әр түрлі мақсатта байланыс жасаудың жақсы әсерін тигізеді.

Дипломдық жобаға Нұр-Сұлтан қаласындағы солтүстік-батыс ауданын жылумен қамту мақсатында тұрғын үйлермен қоғамдық ғимараттарды қоса жылумен қамту алынды.

Жылумен жабдықтау желілерін жобалау үшін қажетті сыртқы ауаның климотологиялық көрсеткіштерін ҚНЖЕ бойынша қабылдаймыз:

- ең суық бескүндік ауасының температурасы $t'_{\text{o}} = \text{минус } 31,2^{\circ}\text{C}$
- жылдыту кезеңіндегі ауаның орташа температурасы $t_{\text{om}} = \text{минус } 6,3^{\circ}\text{C}$;
- жылдыту мерзімінің ұзактылығы $n_0 = 209$ тәулік;

Климаты – шұғыл континеталды, оңтүстік жаққа қарай құрғақтай бастайды. Қантар айында желдің бағыты негізінен солтүстікке қарай бағытталады. Қысына келетін болсақ, қысы суық, ұзак уақытқа созылады, қар аз болады, кей жылдары өте қатты суық болады. Қыстың суық кезінің созылу мерзімі 245 күн, ал қыстың 5-5,5 ай. Қардың жамылғысы негізінен қараша айының ортасынан басталады, 130-140 күнге созылады. Қантар айының орташа температурасы -17°C , шілде айының орташа температурасы $-20-24^{\circ}\text{C}$. Жазы ыстық, көбіне қоңыр салқын ауа температурасы тән. Ең жоғарғы температура 35°C . Құрғақ және желді болып келеді. Нұр-Сұлтан қаласындағы желдің орташа жылдамдығы 5 м/сек. Ең қатты жылдамдықты наурыз айында 6 м/сек, ал ең аз жылдамдығы тамыз айында 4 м/сек. Қатты желдер соғатын (15 м/сек) күндер саны – 40 кейде 87 күнге дейін созылады. Нұр-Сұлтан қаласында 36 м/сек жел әрбір 20 жыл сайын болып тұрады. Жаңбыр жауынының орташа жылдық жамылғысы 200-300 мм. Ең ірі өзендері – Есіл, Нұра, Теніз, Қарасор, Қорғалжын, Балықтықөл, Қыпшақ және т.б. Нұр-Сұлтан қаласы Қазақстанның солтүстігінде, Ақмола облысының жерінде орналасқан.

1.2 Есепті жылу жүктемелері

Жылу желісінің жобасын алдымен жылыту, желдету және ыстық сумен қамту жүйелеріне қажетті жүктемені есептеуден бастау алады. Қажетті жылу жүктемелерін есептеудің түрлі нұсқалары бар және де ол тікелей ауданың жобалау сатысына, масштабына және бас жобадағы айқын ғимараттардың көрсетілуіне байланысты. Ең алдымен, жобаланатын аумақтың тұрғындар санын анықтаймыз:

$$m = F_{KB} \cdot \rho, \text{ адам} \quad (1.1)$$

$$m = 523,87 \cdot 350 = 183355,$$

мұндағы F_{KB} - бас жоба бойынша қабылданатын квартал ауданы, га;
 ρ - жобаланатын аумақтағы халық тығыздығы, адам/га.

Тұрғын саны белгілі болғаннан кейін жоба аумағындағы ғимараттардың жалпы ауданын табамыз:

$$A = m \cdot f, \text{ м}^2 \quad (1.2)$$

$$A = 183355 \cdot 18 = 3300381 \text{ м}^2 = 330,038 \text{ га},$$

мұндағы m - адам саны;

f - тұрғын үйлердегі бір адамға қажетті жалпы аудан нормасы.

Қоғамдық және тұрғын ғимараттардың жылытуға арналған максималды жылу ағымдарын есептеуге арналған формула:

$$Q_o = q_o \cdot A \cdot (1 + K_1) \cdot Bt \quad (1.3)$$

$$Q_o = 87 \cdot 3300381 \cdot (1 + 0,25) = 358,92 \text{ МВт},$$

мұндағы q_o - тұрғын үй ғимараттарын жылытуға үлкейтілген максималды жылу ағынының коэффициенті, $\text{Вт}/\text{м}^2$, жаңаған жоба ғимараттарының тұрғызылған жылына және тұрғын үйлердің қабат санын ескере келе, сонымен қатар сыртқы ауаның 5 күндік орташа ауа температурасына (минус 31,2 °C) байланысты қабылданады.

A - құрылыштың ауданы, м^2 ;

K_1 - тұрғын үй ғимараттарын жылыту үшін жылу ағымды есепке алатын коэффициент 0,25 деп қабылданады.

Тұрғын үй ғимараттарды желдетуге максималды жылу ағымы келесі формула бойынша есептеледі:

$$Q_v = q_o \cdot A \cdot K_1 \cdot K_2, \text{ Вт} \quad (1.4)$$

$$Q_v = 87 \cdot 3300381 \cdot 0,25 \cdot 0,6 = 43,07 \text{ МВт},$$

мұндағы K_2 - түрғын үй ғимараттардың желдетуі үшін жылу ағынын ескеріп отыратын коэффициент, бұл жағдайда ғимарат 1985 жылдан кейін салынғандықтан 0,6 деп қабылданады.

Қоғамдық ғимараттарды ыстық сумен қамтуға қажетті орташа жылу ағымы келесідей:

$$Q_{hm} = q_h \cdot m, \text{ Вт} \quad (1.5)$$

$$Q_{hm} = 407 \cdot 183355 = 74,6253 \text{ М},$$

мұндағы q_h – түрғын үй ғимаратында бір адамға керек ыстық су жүйесінің жылу ағынының орташа коэффициенті, Вт. Тәулігіне түрғын үйлерде 1 адамға кететін ыстық су мөлшері 115 литр, сондықтан бір адамға керек ыстық судың жүйесі жылу ағынының орташа көрсеткіші 407 Вт/адам деп қабылданады.

Жылжылмайтын маусымда ыстық сумен қамту үшін жылу ағымы анықталады:

$$Q_{hm}^s = Q_{hm} \cdot \frac{60 - t_c^s}{60 - t_c} \cdot \beta, \text{ Вт} \quad (1.6)$$

$$Q_{hm}^s = 74,6253 \cdot 10^6 \cdot \frac{60-15}{60-5} \cdot \beta = 48,846 \text{ МВт},$$

мұндағы 60-ыстық судың есепті температуrasesы, °C;

t_c^s, t_c - жылжылмайтын және жылжылмайтын маусымдарда сұық су температуралары, олар 5 °C және 15 °C болып қабылданады;

β - жылжылмайтын мерзімде ыстық сумен қамту үшін жылжылмайтын мерзімге қатысты ыстық судың орташа шығынының өзгеруін ескеретін коэффициенті туралы мәлімет болмаған жағдайда 0,8 деп қабылданады.

Түрғын және қоғамдық ғимараттарды ыстық сумен үшін максималды жылу ағымы:

- жылжылмайтын мерзімде:

$$Q_{max} = 2,4 \cdot Q_{hm}, \text{ Вт} \quad (1.7)$$

$$Q_{max} = 2,4 \cdot 74,653 \cdot 10^6 = 179,101 \text{ МВт},$$

- жылжылмайтын мерзімде:

$$Q_{max} = 2,4 \cdot Q_{hm}^s, \text{ Вт} \quad (1.8)$$

$$Q_{\max} = 2,4 \cdot 48,846 \cdot 10^6 = 117,23 \text{ МВт},$$

мұндағы 2,4 – ыстық сумен жабдықтауға кететін жылу энергиясын тұтынудың сағаттық тепе-тендік коэффициенті.

Жылу ағынының жалпы мәнін анықтаймыз:

$$\sum Q = Q_o + Q_v + Q_{hm}, \text{ Вт} \quad (1.9)$$

$$\sum Q = (358,92 + 43,07 + 74,62) \cdot 10^6 = 476,612 \text{ МВт},$$

1.3 Жылдық жылу жүктемелер шығыны және ашық жылумен қамту жүйесі

Жылумен қамтамасыздандыратын аудандар үшін міндепті түрде жылдық жылу жүктемелері анықталады, себебі жылдық жылу жүктемелерінің қосындысы жылу көзінде жылу энергиясын өндіруде пайдаланатын отын шығындарын анықтау үшін, жылу өндіргіш қондырғыларын ұтымды пайдалану үшін және жылумен қамту жүйесін жобалауда техника-экономикалық есептер өткізу үшін қолданылады.

Жобалайтын аудандар үшін жылдық жылу жүктемелері анықталады:

1) Тұрғын және қоғамдық ғимараттар үшін жылдық жылу жүктемесі:

- жылыштуға:

$$Q_o^{\text{жыл}} = 86,4 \cdot Q_{om} \cdot n_o, \text{ кДж/жыл} \quad (1.10)$$

$$Q_o^{\text{жыл}} = 86,4 \cdot 177271 \cdot 209 = 3201.08 \text{ МДж/жыл},$$

- желдетуге:

$$Q_v^{\text{жыл}} = 3,6 \cdot Q_{vm} \cdot n_o \cdot Z, \text{ кДж/жыл} \quad (1.11)$$

$$Q_v^{\text{жыл}} = 3,6 \cdot 16 \cdot 2127 \cdot 209 = 122.515 \text{ МДж/жыл},$$

- ыстық сумен қамтуда:

$$Q_{hm}^{\text{жыл}} = 86,4 \cdot [Q_{hm} \cdot n_o + Q_{hm}^s (350 - n_o)], \text{ кДж/жыл} \quad (1.12)$$

$$Q_{hm}^{\text{жыл}} = 86,4 \cdot [74625 \cdot 209 + 48846 \cdot (350 - 209)] = 1942,6 \text{ МДж/жыл},$$

мұндағы Z – қоғамдық ғимараттарда желдету жүйесінің тәулік бойы орташа жұмыс уақытының сағатының саны, қоғамдық ғимараттарға 16 сағат, яғни 2 ауысым қабылданады;

350 – жылумен қамту жүйесінің жыл бойы жұмысының тәуліктік саны;

n_0 – жылтырылатын маусымының ұзақтылығы, 166 тәулік қабылданады.

2) Жылдық жылу шығындарының қосындысын есептеу:

$$\sum Q_{\text{жыл}} = Q_{\text{o}}^{\text{жыл}} + Q_{\text{v}}^{\text{жыл}} + Q_{\text{hm}}^{\text{жыл}}, \text{ кДж/жыл} \quad (1.13)$$

$$\sum Q_{\text{жыл}} = 3201.08 + 122.515 + 1942.6 = 5266.195 \text{ МДж/жыл},$$

3) Жылтыу кезеңінде орташа жылу ағыны:

- жылтытуға:

$$Q_{\text{om}} = Q'_o \cdot \frac{t_i - t_h}{t_i - t_o}, \text{ Вт} \quad (1.14)$$

-желдетуге:

$$Q_{\text{vm}} = Q'_v \cdot \frac{t_i - t_h}{t_i - t_o}, \text{ Вт}, \quad (1.15)$$

мұндағы t_i – жылтырылатын ғимараттың ішкі ауа орташа температуrasesы, 18 °C деп қабылданады;

t_h - жылтырылатын маусым кезіндегі сыртқы ауаның ағымды температуrasesы;

t_o - сыртқы ауа есепті температуrasesы. Ағымды сыртқы ауа температуrasesына сәйкес жылу ағындарының есептеу нәтижесі 1.1-кестесінде көрсетілген.

1.3.1 Ашық жылумен қамту жүйелері

Ашық жылумен жабдықтау жүйелері тұтынушының қажеттіліктері үшін ыстық суды бөлу тікелей жылу желісінен шығатындығымен сипатталады, сонымен қатар ол толық немесе ішінара болуы мүмкін. Жүйеде қалған ыстық су жылтыу немесе желдету үшін пайдаланылуда.

Бұл әдіспен жылу желісіндегі су шығыны жылу желісіне берілетін судың қосымша мөлшерімен өтеледі. Ашық жылумен жабдықтау жүйесінің артықшылығы оның экономикалық пайдасына байланысты.

Сонымен қатар, мұндаиды жылумен жабдықтау жүйесінің бірқатар маңызды кемшіліктері бар екенін ескермеуге болмайды. Ең алдымен, бұл судың төмен санитарлық-гигиеналық сапасы. Жылтыу құралдары мен құбыр желілері суға

ерекше иіс пен тұс береді, түрлі бөгде қоспалар, сондай-ақ бактериялар пайда болады. Ашық жүйеде суды тазарту үшін әдетте әртүрлі әдістер қолданылады, бірақ оларды қолдану экономикалық әсерді төмендетеді.

Жылу желілеріне қосылу тәсілі бойынша жылумен жабдықтаудың ашық жүйесі тәуелді болуы мүмкін, яғни элеваторлар мен сорғылар арқылы қосылуы немесе жылу алмастырғыштар арқылы тәуелсіз схема бойынша қосылуы мүмкін. Жылумен жабдықтаудың ашық схемасы термодинамика зандары негізінде жұмыс істейді: ыстық су жоғары көтеріледі, соның арқасында қазандықтың шығысында жоғары қысым пайда болады, ал жылу генераторына кіре берісте аздап разряд пайда болады. Содан кейін сұйықтық жоғары қысым аймағынан төменгі аймаққа жіберіледі және нәтижесінде салқыннатқыштың табиғи айналымы жүзеге асырылады. Қыздырылған күйде уduчи, судың көлемі ұлғаяды, сондықтан жылу жүйесінің бұл түрі үшін фотодағыдан ашық кеңейту ыдысы қажет – бұл құрылғы мүлдем ағып кетпейді және атмосфераға тікелей қосылады. Сондықтан мұндай жылумен қамтамасыз ету тиісті атауға ие болды – жылумен жабдықтаудың ашық су жүйесі.

Ашық түрде су 65 градусқа дейін қызады, содан кейін тұтынушыларға келетін су тарату шумектеріне беріледі. Жылумен жабдықтаудың бұл нұсқасы қымбат жылу алмастырғыш жабдықтардың орнына арзан араластырғыштарды пайдалануға мүмкіндік береді. Қыздырылған суды талдау біркелкі емес болғандықтан, соңғы тұтынушыға жеткізу желілері максималды тұтынуды ескере отырып есептеледі.

1.3.2 Жылтыуға температуралық графигінің есебі және жылу жіберуді реттеу есебі

Жылу жіберуді сапалық реттеу жылу тасымалдағыштың есепті температураларына байланысты болады. Жылу тасымалдағыштың сыртқы ауау параметрлеріне байланысты ауытқуы мүмкіндігін ескере отырып сыртқы ауа температусына байланысты есепті температураларды қабылдаймыз.

Жылу желілерінің беретін құбырындағы тасымалдаушының температурасы сыртқы ауа температурасы 15°C болған кездегі мысалмен:

$$\tau_{o1} = \tau_i + (\tau'_{ja} - \tau_i) \cdot Q_0^{0.75} + (\tau'_{o1} - \tau'_{ja}) \cdot Q_o, \text{ °C} \quad (1.16)$$

$$\tau_{o1} = 18 + (82,5 - 18) \cdot 0,358^{0,75} + (150 - 82,5) \cdot 0,358 = 72,016 \text{ °C},$$

Сыртқы ауа температурасы 15°C болған кездегі жылу желілерінің қайтатын құбырларындағы температура:

$$\tau_{o2} = \tau_{o1} - (\tau'_{o1} - \tau'_{o2}) \cdot Q_o, \text{ °C} \quad (1.17)$$

$$\tau_{o2}=72.016 - (150 - 70) \cdot 0,358 = 43.376 \text{ }^{\circ}\text{C},$$

Элеватордан шыққан судың жылыту жүйесінің беретін құбырындағы температуrasesы:

$$\tau_{cm}=\tau_{o1} - (\tau'_{o1} - \tau'_{cm}) \cdot Q_o, \text{ }^{\circ}\text{C} \quad (1.18)$$

$$\tau_{cm}=72.016 - (150-95) \cdot 0,358 = 52.326 \text{ }^{\circ}\text{C},$$

мұндағы $Q_o = \frac{t_i - t_H}{t_i - t_o}$ – жылыту жүйесінің салыстырмалы ағындары;

τ'_{o1} – жылу тасымалдау желісінің беретін құбырындағы есепті су температуrasesы, $^{\circ}\text{C}$;

τ'_{cm} – жергілікті жылыту жүйесінің беретін құбырындағы су температуrasesы, $^{\circ}\text{C}$;

t_i – жылытылатын бөлмеге қажетті іші ауа температуrasesы болып есептелінеді.

τ_{ja} – жылыту аспаптарындағы судың орташа температуrasesы, $^{\circ}\text{C}$.

Нұр-Сұлтан қаласы бойынша жылытылатын мерзім үшін плюс 8°C минус $31,2^{\circ}\text{C}$ дейін сыртқы ауа температураларының әрбіріне сәйкес жылу желісінің беретін, қайтатын және жергілікті жылыту жүйесінің беретін құбырының температуралары есептелінеді.

Жылу жүйесіне жылыту желісінен шығатын шығындарды есептелінеді:

$$G_o = \frac{Q_o}{c(\tau'_{o1} - \tau'_{o2})}, \text{ кг/с,} \quad (1.19)$$

мұндағы c – судың жылу сыйымдылығы 100°C сәйкес, $\text{kДж}/\text{кг } ^{\circ}\text{C}$;

Q_o – жылу ағыны, Вт .

Жылу беруді ретке келтіру мәліметтері:

-есепті жылу жүктемесі $358,91 \text{ МВт}$

-жылыту жүйелерінің сыртқы ауасының температурасы минус $31,2^{\circ}\text{C}$;

-бөлменің ішкі ауа температурасы 18°C ;

-жылу тораптарындағы беретін желілеріндегі есепті судың температурасы $\tau'_{o1}=150^{\circ}\text{C}$;

-жылыту жүйесінде беретін құбырындағы есепті судың температурасы $\tau'_{cm}=95^{\circ}\text{C}$;

-жылыту жүйесінде қайтатын құбырларындағы есепті судың температурасы $\tau'_{o2}=70^{\circ}\text{C}$;

-жылыту құралында жылу тасымалдағыштардың орташа температурасы $\tau'_{ja}=82,5^{\circ}\text{C}$;

-жылды аспабындағы судың орташа температурасы $t'_{\text{пр}}=82,5^{\circ}\text{C}$.

Анықталған беретін және қайтатын желілік құбырлардың температураларына байланысты график түрғызылады, ол сәйкесінше температуралық график деп аталынады. Сынық нүктесі жылды алынады.

1.4 Жылу желілерінің құрылымы, төселеу тәсілдері және сұлы жылу желілері

Жылу желісі-орталықтандырылған жылумен жабдықтау жүйелерінің ең қымбат және көп еңбекті қажет ететін элементтерінің бірі. Бұл жылу құбырлары - болат құбырларды, жылу оқшаулауын, жылу ұзартқыштарының компенсаторларын, бекіту және реттеу арматураларын, Құрылымс конструкцияларын, жылжымалы және бекітілген тіректерді, камераларды, дренажды және ауа өткізгіштерді дәнекерлеу арқылы өзара байланысқан күрделі құрылымдар.

Параллель салынған жылу құбырларының саны бойынша жылу желілері бір құбырлы, екі құбырлы және көп құбырлы болуы мүмкін. Бір құбырлы желілер ең үнемді және қарапайым. Оларда жылды ауа өткізгіштерді дәнекерлеу арқылы өзара байланысқан күрделі құрылымдар.

Бір құбырлы жылу желілері жылу желілерін салу қарқынын едәуір жеделдету түрғысынан прогрессивті. Үш құбырлы жылу желілерде екі құбыр әртүрлі жылу потенциалы бар салқыннатқышты беру үшін, ал үшінші құбыр жалпы кері байланыс ретінде қолданылады. Төрт құбырлы жылу желілерде бір жұп жылу және жеделдету жүйелеріне, ал екіншісі ыстық сумен жабдықтау жүйесіне және технологиялық қажеттіліктерге қызмет етеді.

Бу жылу желілері негізінен екі құбырлы болып табылады. Конденсатты қайтару жеке құбыр-конденсат құбыры бойынша жүзеге асырылады. ЖЭО-дан бұл құбыры бойынша 40-60 м/с және одан жоғары жылдамдықпен бу тұтыну орнына жіберіледі. Бу жылу алмастырғыштарда қолданылған жағдайда оның конденсаты конденсат бактарында жиналады, ол жерден конденсат құбыры бойынша сорғылармен ЖЭО-ға қайтарылады.

Су жылу желілері буға қарағанда кеңірек қолданылады, бұл судың жоғары сақтау қабілетіне байланысты, бұл ұзақ жылумен қамтамасыз етуге мүмкіндік береді, сонымен қатар үнемділік пен тұтынушыларға жылу беруді Орталық реттеу мүмкіндігі.

Жергілікті жүйелерді, яғни түрғын үй ғимараттары, қогамдық ғимарттар болсын қысымы жоғары жылу желілеріне қосу талап етілген ережелерге сәйкесінше жүргізілуі тиіс. Жергілікті жүйені іске қосу үшін ең алдымен қайтатын құбырлардың ысырма ашылуы тиіс, себебі жылу жүйесінің барлығы қайтатын құбырдағы төменгі қысымға қойылады. Жылу желілерінен ажырату да тәртіппен өтеді ең алдымен беретін құбырдағы ысырма жабылып соңынан қайтатын құбырдағы ысырма жабылады.

Тәуелсіз қосудың тиімділіктері:

- жылу көзінен жоғарғы температураға ие болған тасымалдағышты қолдану салдарынан жылуды тасымалдау шығынын төмендету;
- жылу желісіндегі су шығындарымен температуралық параметрлерін өзгерту ықтималдылығы;
- жылыштудағы судың дербес айналуы.

Жылу желісінің жобасын жасап бастау әрбір жылумен қамтамасыз етілетін ғимараттардың типіне байланысты жылу шығынын анықтаудан бастау алынады. Жылу торабын тұрғызу тек есептелінген мәліметтерге ғана тәуелді емес, орналастыру орнына байланысты бірнеше шарттарды ескеру қажет. Олар жасыл егінділерді, трамвай жолдарының астымен, ток сымдары қапталынған жерлермен өткізуге болмайды. Жылу желілерінің құрылымы екі түрге бөлінеді радиалды және шеңберлі. Солтүстік-Батыс ауданын жылумен қамтамасыз ету барысында ауданы үлкен аумақты алмағандықтан радиалды жылу желілері толығымен сәйкес келеді.

Құбыр төсемдерінің негізгі түрлері жер асты және жер үсті болып табылады. Жер асты құбырларын төсеу ең көп тараптады. Ол құбыржолдарды тікелей жерде (арнасыз) және арналарда төсеуге бөлінеді. Жер үстінде төсеу кезінде құбырлар жер үстінде немесе жер үстінде, олар көлік қозғалысына кедергі келтірмейтіндегі деңгейде болуы мүмкін. Жерүсті төсемдері қала сыртындағы магистральдарда жыралар, өзендер, теміржолдар және басқа да құрылыштар қылышқан кезде қолданылады.

Жер бетінде орналасқан немесе ішінәра тереңдетілген арналардағы немесе науалардағы құбырлардың жер үсті төсемдері, әдетте, мәңгі мұзды топырақтары бар жерлерде қолданылады.

Құбырларды орнату әдісі объектінің жергілікті жағдайларына – мақсатына, эстетикалық талаптарына, ғимараттар мен коммуникациялармен күрделі қылыштардың болуына, топырақ санатына байланысты және мүмкін нұсқалардың техникалық – экономикалық есептеулерінің негізінде қабылдануы керек. Құбырларды сусыз және каналдарсыз жерасты төсеуді қолдана отырып, жылу трассасын орнатуға ең аз күрделі шығындар қажет. Бірақ жылу энергиясының едәуір жоғалуы, әсіресе ылғалды топырақтарда, айтартылған қосымша шығындарға және құбырлардың мерзімінен бўрын істен шығуына әкеледі. Жылу өткізгіштердің сенімділігін қамтамасыз ету үшін оларды механикалық және термиялық қорғауды қолдану қажет.

Жер астындағы құбырларды орнату кезінде құбырларды механикалық қорғау каналдарды орнату арқылы қамтамасыз етілуі мүмкін, ал жылу қорғанысы құбырлардың сыртқы бетіне тікелей қолданылатын жылу оқшаулауын қолданумен шатастырылуы мүмкін. Құбырларды оқшаулау және оларды арналарда төсеу жылу трассасының бастапқы құнын арттырады, бірақ пайдалану сенімділігін арттыру және жылу шығынын азайту арқылы пайдалану процесінде тез өтеледі.

Жер астындағы жылу желілерінің құбырларын орнату кезінде екі әдісті қолдануға болады: жерге құбырларды тікелей төсөу (арнасыз), арналарда құбырларды төсөу (каналдық).

Жылжымайтын тіреулер жылу құбырларын белгіленген жерде орнынан қозғалтпай бекітеді және температуралық деформациялар мен ішкі қысым арқылы күш әсерлерін қабылдайды. Жылу желілерінде жылжымайтын тіреулер жобалауымен тәуелсіз учаскелерге бөлініп орналасады. Жылжымалы тіреулер – температуралық ұзаруларға ұшырыған құбырларды өстік бағытта жылжыуына ықтималдылығын тигізді. Остік теңелткіштер тік сзықты учаскілерде қолданылады, компенсациялық күш осытік ұзаруға жұмсалынады. Бұндай типті теңелткіштер тобына: П – тәрізді, сальникті, сильфонды және де линзалы кіреді.

Көп қолданыстағы П – тәрізді теңелкіш сальникті және сильфонды теңелткішке қарағанда орналасу орны кең орын алады, бұндай типтегі компенсаторлар диаметрлері кіші желілерде қолданған тиімді. Сальникті сильфонды теңелткіштер орналастырылуы кең орынды талап етпейді, бірақ екі типтегі теңелткіштер айырмашылығы сальникті теңелткіш қажетті күтімді талап етеді. Сильфонды теңелткіш тиімді және күтімді талап етпейді конструкциялық шешімі жеңіл. Солтүстік-Батыс ауданы қаланың ішінде орналасқандықтан, теңелткіш ретінде сальникті компенсаторларды қоямыз.

1.5 Есепті су шығындарын есептеу

Жылумен қамту жүйелерінің гидравликалық есептерін жүргізу үшін әрбір ғимараттың жылу шығынын есептеуді қажет етеді. Желілік судың шығынының нәтижелерін желдету, жылдыту жүйелерімен ыстық сумен қамту жүйелеріне жеке есептелініп ортақ су шығыны есептелінді. Желілік су шығындары екі мерзімге есептелінеді жылдытылатын және жылдытылмайтын.

Жылдытылатын мерзімге құбырлардағы есепті су шығыны:

$$G_d = G_0 + G_v + K_3 G_{ihm}, \text{ кг/с} \quad (1.20)$$

$$G_d = 1071,008 + 128,521 + 0 = 1199,529 \text{ кг/с},$$

мұндағы G_0, G_v, G_{ihm} – жылдытумен желдету жүйелеріне және ыстық сумен қамтуға есептік судың шығындары, кг/с;

K_3 – ыстық сумен қамту жүйелеріне орташа судың шығынының үлесін ескеретін коэффициент. Біріккен жылдыту және ыстық сумен қамту жүктемелері бойынша жылу жіберуді реттеу кезінде коэффициент $K_3=0$.

Жылдытылмайтын мерзімге құбырындағы есепті су шығыны:

$$G_d^s = \beta \cdot G_{hmax}, \text{ кг/с} \quad (1.21)$$

Жылу энергиясын қолданатын тұтынушылар үшін су шығыны анықталады:

- жылдыту жүйесіне

$$G_o = \frac{Q_0 \cdot 10^3}{c(\tau_1 - \tau_2)}, \text{ кг/с} \quad (1.22)$$

$$G_o = \frac{358,916 \cdot 10^3}{4,189(150-70)} = 1071 \text{ кг/с}$$

- желдету жүйесіне

$$G_v = \frac{Q_v \cdot 10^3}{c(\tau_1 - \tau_2)}, \text{ кг/с} \quad (1.23)$$

$$G_v = \frac{43,07 \cdot 10^3}{4,189(150-70)} = 128,52 \text{ кг/с},$$

мұндағы Q_0 – жылдыту жүйесінің жүктемесі, кВт;

Q_v – желдету жүйесінің жүктемесі, кВт;

c – судың жылу сыйымдылығы 100°C сәйкес, кДж/кг $^{\circ}\text{C}$;

τ_1 -жылу тасымалдау желісінің беретін құбырындағы есепті су температурасы, $^{\circ}\text{C}$;

τ_2 -жылу тасымалдау желісінің қайтатын құбырындағы есепті су температурасы, $^{\circ}\text{C}$.

Жылдытылмайтын мерзімдегі ыстық сумен қамтуға ашиқ жылумен жабдықтауға арналған су шығыны:

- орташа

$$G_{hm} = \frac{Q_{hm} \cdot \beta \cdot 10^3}{c(t_h - t_c)}, \text{ кг/с} \quad (1.24)$$

$$G_{hm} = \frac{74,625 \cdot 0,8 \cdot 10^3}{4,189(60-5)} = 259,12 \text{ кг/с}$$

- максималды

$$G_{hmax} = \frac{Q_{hmax} \cdot 10^3}{c(t_h - t_c)}, \text{ кг/с} \quad (1.25)$$

$$G_{hmax} = \frac{179,101 \cdot 10^3}{4,189(60-5)} = 777,364 \text{ кг/с},$$

мұндағы c – судың меншікті жылусыйымдылығы, қабылданады 4,189 кДж/кг $^{\circ}\text{C}$;

t_h , t_c – ыстық және сұық судың температуралары, °C;

β – жылытылатын мерзімге қарағанда жылытылмайтын мерзімдегі ыстық сумен қамту жүйесінің орташа жылу ағынының өзгеруін ескеретін коэффициенті, есеп бойынша 0,8 қабылданады.

1.5.1 Жылу желілерінің гидравликалық тәртіптері және есебі

Жылу желілерін жобалау кезінде гидравликалық жүйенің негізгі міндеті есептеу құбырдың диаметрін берілген жылу шығыны мен бүкіл желідегі немесе жеке желілердегі қысымның өзгеруіне байланысты анықтаудан тұрады оның участелері.

Жылу желілерін пайдалану процесінде участелердегі жылу тасымалдағыштың шығыстарын айқындау бойынша кері міндеттерді шешу қажеттілігі туындайды

гидравликалық кесулер өзгерген кезде жекелеген нұктелердегі желілер немесе қысымдар (тексеру есебі).

Осылайша, гидравликалық есептеу міндеті:

- 1) құбырлардың диаметрін анықтау;
- 2) қысымның төмендеуін (арынды) анықтау;
- 3) желінің әртүрлі нұктелеріндегі қысым (қысым) шамаларын белгілеу;
- 4) жүйенің барлық нұктелерін статикалық және динамикалық режимдерде байланыстыру.

Гидравликалық есептеу нәтижелері келесі тапсырмаларды шешу үшін бастапқы материал береді:

- 1) Құрделі салымдарды, металдың (құбырлардың) және негізгі жылу желісін салу бойынша жұмыс көлемі;
- 2) циркуляциялық және қоректендіру насостарының сипаттамаларын, насостардың санын және оларды орналастыруды белгілеу;
- 3) жылу желісінің және абоненттік жүйелердің жұмыс шарттарын және абоненттік қондырғылардың жылу желісіне қосылу схемаларын анықтау;
- 4) жылу желісі мен абоненттік енгізу үшін автореттегіштерді таңдау;
- 5) пайдалану режимдерін әзірлеу.

Гидравликалық есептеуді жүргізу үшін сызба және жылу желісінің профилі, станция мен тұтынушылардың орналасуы және жұп жүктемелер көрсетілген. Құбыр бойындағы қысым жоғалуы:

$$\Delta P = \Delta P_L + \Delta P_M, \text{ Па} \quad (1.26)$$

Мұндағы ΔP_L – ұзындыққа жоғалатын қысым, Па;

ΔP_M – жергілікті кедергілерде жоғалатын қысым, Па.

Ал ұзындықта жоғалатын қысымның анықталуы:

$$\Delta P_L = \Delta R_L \cdot l, \text{ Па}, \quad (1.27)$$

мұндағы R_l –әр 1 метр ұзындықтағы қысымның жоғалуы;

l – участкілердегі құбыр ұзындықтары.

Жылу желілеріндегі диаметрлерді анықтау барысында жылу тасымалдағыш судың жылдамдығын ескерген жөн, яғни жылу желілерімен қозғалатын су жылдамдығы 3,5 м/с дейін таңдалынады.

Жылу құбыр тораптарындағы жергілікті кедергілердің анықталуы:

$$\Delta P_m = \Delta R_l \cdot l \cdot \alpha, \text{ Па}, \quad (1.28)$$

мұндағы α – құбыр диаметрлеріне және теңелткіш түріне қатысты жергілікті кедергілердің қосынды эквиваленттік қашықтықтарын анықтайтын коэффициент.

Жылу құбырларының әрбір участкідегі қысым жоғалуларын (1.20) және (1.21) өрнектерін біріктіру арқылы есептеу жүргізуге болады, ол төмендей жолмен есептелінеді:

$$\Delta P = \Delta R_l \cdot (1 + \alpha) = R_l \cdot l_{pr}, \text{ Па}, \quad (1.29)$$

мұндағы l_{pr} – участкінің есептелінген ұзындығы, м.

Участкелердің жоғалатын арын сәйкесінше өнекпен есептелінеді:

$$\Delta H = \frac{\Delta P}{\rho \cdot g}, \text{ м}, \quad (1.30)$$

мұндағы g – судың бос құлауындағы жылдамдығы, қабылданады 9,81 м/сек²;

ρ – судың тығыздығы, қабылданады 958,1 кг/с.

Жылу желісінің беруші және кері құбырларының еркін нүктесіндегі жылу тасымалдағыштың қысымын анықтау үшін, сондай-ақ орналасқан қысымды анықтау үшін пьезометриялық график (қысым графигі) салынады. Құбырдың осіндегі берілген нүктедегі қысым пьезометриялық деп аталады, сондықтан қысым графигі пьезометриялық деп аталады. Пьезометриялық диаграмманы қолдана отырып, абоненттерді қосудың ұтимды схемаларын қабылдау, желілік және тамақтандыру сорғыларының қысымын есептеу, сорғы сорғыларын орнату қажеттілігі ыңғайлы.

Пьезометриялық график құру кезінде абсцисса осі бойынша жылу көзінен бастап негізгі магистральдың ұзындығын кейінге қалдырады. Ординат осі бойынша рельеф профилі салынып, магистраль нүктелерінде орналасқан ғимараттардың биіктігі белгіленеді. Мұндай координаталық тордың сипаттамалық нүктелерінде (жылу көзінде, филиалдарда, абоненттерде) гидравликалық есептеу кезінде алынған қысымның жоғалуы байқалады. Ординат осі бойынша есептеудің басталуы үшін желілік сорғыларды орнату белгісі (денгейі) алынады. Беру және кері магистральдардың берілген нүктелеріндегі қысымның максималды және минималды белгілері қосылады,

жылумен жабдықтау жүйесінің динамикалық жағдайын сипаттайтын сыйықтар (пьезометриялық график) алынады. Пьезометрлік графиктегі қайтатын құбырдағы қысымның жоғалуын көрсету шарттары:

- қайтатын құбырдағы қысым жоғалу сыйығы статикалық тәртіптен төмендемеу керек;

- жылдыту жүйелеріндегі қайтатын құбырдағы қысым статикалық қысымнан жоғары болуы керек, сонымен қайтатын желінің қысым сыйығы кез-келген ғимараттан шартты түрде 3-5м жоғары болуы тиіс;

- жылу желілеріндегі максималды қысымы 60 метрден аспауы тиіс,

- жылдыту жүйелерінің аспаптарының талаптары бойынша;

- жылу желілерінің төменгі қысымы 5 метрден түспеуі тиісті, қысым деңгейі төмендейтін болса жылу торабында ауа пайда болу қауіп түндайды.

Жылу желілеріндегі төменгі қысым тасымалдағыш температурасына байланысты минимальді қайнатпайтын арын қабылданады, ол 115°C - та 10 метрге тең.

Статикалық тәртіпке тоқталсақ, жылдың жылдытылатын және жылдытылмайтын мерзімін де қысым сол қалыпта статикалық тәртіп сыйығынан төмендемеуі шарт себебі ауа кірісі басталып жүйеде тоттану пайда болуы мүмкін. Статикалық тәртіппен қамтамасыз етіп отыру, ол толтырғыш сораптарының қызметі.

1.6 Жылу желілерінің монтаждық сұлбасы және конструктивтік элементтері

Жылу желілері болат құбырлардан жасалған. Бекіту және реттеу арматурасына вентильдер мен ысырмалар жатады. Гидравликалық ысырапты азайту үшін шыбықтың көлбеу орналасуы бар, реттелетін ағынның қисықтығы аз құрылымдар тиімді. Клапандар ағын пластинаның астына түсетін етіп орнатылады, бұл ашылу күшін азайтуға мүмкіндік береді, сонымен қатар тақтайшаны шыбықтан ажыратудан қорғайды.

Құбыр тіректері жылжымалы және қозғалмайтын болып бөлінеді, олардың біріншісі жылу құбырының массасын қабылдауға және көлденең бағытта еркін қозғалуды қамтамасыз етуге арналған, ал екіншісі стационарлық, бекітілген бекітүге арналған .

Жылу желілерінің басты құраушысы – жылу құбырлары. Құбырды таңдау жылу тасымалдағыш температурасына, орналасу аймағына, қысымына байланысты жүргізіледі. Есептелеңген су шығындары мен жүргізілген гидравликалық есептер нәтижесінде әр участкіге сәйкес диаметрлерді қабылдаймыз. Жылу желілерін жерасы каналсыз төсеу әдісі қолданылғандықтан құбырдың ППУ ПЭ оқшауланған түрі алынды.

ППУ оқшауланған типті болат құбырлар – болат құбырдың арнайы зауытта пенополиуретанмен қабатты қалың оқшау жүргізіліп, оқшауланған бетті полиэтилен қабықшасымен қаптау арқылы жасалынатын құбыр түрі.

Болат құбырға ППУ оқшаулау қабаты барлық технологияларды сақтау арқылы арнайы зауыттарда жасалынады. ППУ оқшауланған болат құбырлардың тиімді бөлігі ол оперативтік бақылау жүйесімен қамтамасыз етілу.

Монтаждық схеманы құрастыру трассада жылжымайтын тіректерді, компенсаторларды, жылу камераларын және бекіту арматурасын орналастырудан тұрады. Беру құбыры схемада жылу көзінен судың қозғалысы бойынша оң жағында орналасады. Жылуландыру тораптары (жылу камералары) орамдарды жылу желілеріне қосу орындарында және жылу құбырларында сальник компенсаторларын орнату кезінде орнатылады. Камералар арасындағы қашықтық жылжымалы тіректермен өтемақы участеклеріне бөлінеді. Әрбір камерада қозғалмайтын тіректер орнатылады. Бекітілген опо рами арасындағы қашықтық құбырлардың диаметріне және компенсаторлардың түріне байланысты таңдалады. $D_y < 250$ мм кезінде, әдетте, у-тәрізді компенсаторлар, ал $D_y > 250$ мм кезінде - сальникті компенсаторлар қабылданады. Жылу желісі трассасының 130° төмен бұрыштағы барлық табиғи бұрылыстары құбырлардың температуралық ұзаруын ездігінен өтеу үшін пайдаланылуы тиіс. Трассаның 130° және одан жоғары бұрыштағы бұрылыстары қозғалмайтын тіректермен бекітіледі.

Қалаларда жер асты төсеу кезінде негізінен сальникті және П-тәрізді компенсаторлар қолданылады, жер асты төсеу кезінде П-тәрізді компенсаторлар, ал төмен тіректерде - сальникті компенсаторлар қолданылады. Магистральдан барлық тармақтарда тиек арматурасы орнатылуы тиіс.

Сальникті теңелткіш – құбырлардың температуралық деформациясымен қоса сырттан әсер етуші факторлардан келетін өзгерістерді қабылдайды. Зауыттарды арнайы диаметрлер үшін ТД 4.903-10 сериясымен дайындалады. Сальникті теңелткіштер бір және екі жақты болып бөлінеді. Теңелткіштің құрылымы қарапайым болғандықтан ерекшелінеді, келтек құбырлардың бір біріне қапталуымен сипатталынады. Нақты копенсацияланатын мүмкіндік құбырдың диаметрлеріне байланысты есептелінеді:

$$l_p = l_k - Z, \text{ м} \quad (1.31)$$

$$l_p = 0,2 - 0,05 = 0,15 \text{ м},$$

мұндағы l_k – компенсацияланатын есепті мүмкіндік, құбырдың диаметрлеріне байланысты қабылданады

$$D_y = 200 \text{ мм үшін } 0,2 \text{ метрге тең};$$

Z – компенсациялау ұзындығын азайту мүмкіндігі 0,05 метр қабылданады.

Сальникті теңелткіштің кемшілігі монтаждау жұмыс талапбының жоғары болуы және көп күтімді талап етуі, сондықтан сальникті теңелткіштерді камераларда орналастырады.

Сильфонды теңелткіш – ТУ 3-120-81 сериясы бойынша дайындалынады. Маркілері бір секциялы 1КСО және екі секциялы 2КСО юолып жіктелінеді. Сильфонды теңелткіш сальникті теңелткішпен салыстырғанда көп қадағалау мен шығындарды талап етпейді. Сильфонды теңелкіштерді жылжымайтын тіреулер арасында орналастырады.

ССК сильфонды бастапқыш теңелткіштер жерасты каналсыз төсеуде қолданыста. Жобада жылу желілерінде бір секциялы сильфонды теңелткіштер ұсынылған, олар жылжымайтын тіреулер ортасында арнайы қашықтықпен орналастырылады.

Жылжымайтын щитті тіреу – жылу желілерін тәуелсіз участкілерге бөлу арқылы орналасады, қызметі белгіленген немесе орнатылған орнында құбырды қозғалтпай ұстап тұру арқылы ішкі қысымды қабылдайды.

Каналсыз төсеу жүргізу әдісінде темірбетонды жылжымайтын щитті тіреу таңдалынған диаметрлерге сәйкес жасалынады.

2 Құрылыш жинақтау жұмыстарының технологиясы

2.1 Құрылыш объектісінің сипаттамасы

Құрылыштың орны – Нұр-Сұлтан қаласы, солтүстік-батыс ауданы;

Құрылыштағы объекті – жылу желілерінің бас магистралінің жер астымен бөлігі;

Құбырларды төсейтін тәсілдері – каналды жер астымен құбырларды салғызу;

Теңелткіштердің жалпы суммасы – 19 дана;

Тұрғын аумақта жылу трассасының орналасқан орны – жүргізілген бөлігінде.

Жүретін бөлігінің ені - 15 м, тротуар – 2 м, жасыл алаң – 6 м;

Жер топырағының түрі – құмдақ топырақ;

Жер асты су деңгейі – 1,55 м;

Жердің қататын терендік белгісі – 2,5 м.

2.2 Құрылыш – монтаждық жұмыстың көлемінің тізімдемесі

Жердің беткі қабатын өндөу жұмыстары траншеяның өз енінен 10 см ге кең жүргізіледі. Траншеяның ені – 2,4 м, жер қабатын өндөу ені – 2,6 м болады. Жылу торабы төселінетін жер қабатының ұзындығы – 4605 м. Өндөу жұмыстарының ауданы:

d=820мм	S=1,87·98=183,26м ²
d=820мм	S=1,87·124,8=233,3м ²
d=720мм	S=2,57·102,24=262,75м ²
d=720мм	S=2,57·26,56=68,2592м ²
d=630мм	S=2,38·35,6=84,8м ²
d=529мм	S=2,189·40=87,56м ²

$$S=(B+0.2) \cdot L, \text{ м}^2, \quad (2.1)$$

$$\sum S = 919,86\text{м}^2$$

Құбырдың жоғарғы деңгейіне дейінгі терендік – м

Құбырдың төменгі деңгейінің терендігі – м

Бас магистраль төселеу жолының орташа терендігі:

$$h_{\text{opt}} = \frac{h_1 + h_2 + \dots + h_n}{n}, \quad (2.2)$$

$$h_{\text{opt}} = \frac{26,61}{7} = 3,8 \text{ м},$$

Жылу желілерінің басындағы құбыр түйінінің орналасу терендегі 0,9м, ұзындығы 1,2м габариттік өлшемі 2,4×2,6м. Құбыр түйіндері үшін котлован терендігі:

$$h_k^{\text{бас}} = 0,9 + 1,2 + 0,2 + 0,15 = 2,45 \text{ м}, \quad (2.3)$$

мұндағы 0,2 – жылу торап жабындысы;

0,15 – жылу торабының астына төсөлінетін құм деңгейі.

Жылу желілерінің соңындағы құбыр түйінінің орналасу терендігі 0,9м, ұзындығы 0,66м, котлован терендігі:

$$h_k^{\text{соч}} = 0,9 + 0,66 + 0,2 + 0,15 = 1,86 \text{ м}. \quad (2.4)$$

Орташа терендігі:

$$h_k^{\text{opt}} = (h_k^{\text{бас}} + h_k^{\text{соч}}) \cdot 0,5 = 2,15 \text{ м}. \quad (2.5)$$

Траншеяның үсті бойынша енін анықтау:

$$b = B + 2m h_{\text{opt}}, \quad (2.6)$$

мұндағы $m=0,5$ саздақ үшін қолданылады 3 м ге дейін;

B – траншея ені.

$$d=820 \text{ мм} \quad b=1,87+2 \cdot 0,5 \cdot 1,3=3,17 \text{ м}$$

$$d=820 \text{ мм} \quad b=1,87+2 \cdot 0,5 \cdot 1,3=3,17 \text{ м}$$

$$d=720 \text{ мм} \quad b=2,57+2 \cdot 0,5 \cdot 1,3=3,87 \text{ м}$$

$$d=720 \text{ мм} \quad b=2,57+2 \cdot 0,5 \cdot 1,3=3,87 \text{ м}$$

$$d=630 \text{ мм} \quad b=2,38+2 \cdot 0,5 \cdot 1,3=3,68 \text{ м}$$

$$d=529 \text{ мм} \quad b=2,189+2 \cdot 0,5 \cdot 1,3=3,4894 \text{ м}$$

Траншеяның көлденең қимасының ауданы жылу желілерінің диаметрі бойынша анықталады:

$$F = \frac{h_{\text{opt}}(B+b)}{2} \quad (2.7)$$

$$d=820 \text{ мм} \quad F=3,8 \cdot (1,87+3,17) \cdot 0,5=9,5 \text{ м}^2$$

$$d=820 \text{ мм} \quad F=3,8 \cdot (1,87+3,17) \cdot 0,5=9,5 \text{ м}^2$$

$$d=720 \text{ мм} \quad F=3,8 \cdot (2,57+3,87) \cdot 0,5=12,2 \text{ м}^2$$

$$d=720 \text{ мм} \quad F=3,8 \cdot (2,57+3,87) \cdot 0,5=12,2 \text{ м}^2$$

$$d=630 \text{ мм} \quad F=3,8 \cdot (2,38+3,68) \cdot 0,5=11,5 \text{ м}^2$$

$$d=529\text{мм}$$

$$F=3,8 \cdot (2,18+3,48) \cdot 0,5=10,7\text{м}^2$$

Жылу желілерінің магистралінің жер жұмыстарының көлемі диаметріне байланысты

$$V_{tp} = \left[F + \frac{mh_{opt}^2}{12} \right] L , \quad (2.8)$$

мұндағы F – траншеяның көлденең қимасының ауданы, м^2

L – құбыр ұзындығы,

$$d=820\text{мм} \quad V_{tp}=4949,8 \text{ м}^3$$

$$d=820\text{мм} \quad V_{tp}=15758,6 \text{ м}^3$$

$$d=720\text{мм} \quad V_{tp}=16360,5 \text{ м}^3$$

$$d=720\text{мм} \quad V_{tp}=4250,1 \text{ м}^3$$

$$d=630\text{мм} \quad V_{tp}=5385,2 \text{ м}^3$$

$$d=529\text{мм} \quad V_{tp}=6050,8 \text{ м}^3$$

Жер жұмыстарының жалпы көлемі $\sum V_{tp} = 52755,1 \text{ м}^3$

Құбыр түйініне арналған жер жұмысының көлемдері:

$$V_{kt} = \frac{h}{6} [(2a+a_1) \cdot b + (2a_1+a) \cdot b_1] \cdot n, \text{ м}^3, \quad (2.9)$$

мұндағы h – жердің беткі қабатынан құбырдың төменгі деңгейіне дейінгі орташа биіктік;

a – котлованның ені, м;

b – котлованның ұзындығы, м.

$$a_1=a+2mh \quad (2.10)$$

$$b_1=b+2mh, \quad (2.11)$$

мұндағы $m=0.75$ тік жақтаудың құламалылығы;

n – құбыр түйінінің саны=2

Құбыр түйініне арналған жер жұмысының көлемдерінің нәтижесі:

$$d=820\text{мм} \quad a=2,4\text{м} \quad b=1,22\text{м} \quad V=182,9\text{м}^3$$

$$d=820\text{мм} \quad a=2,3\text{м} \quad b=1,16\text{м} \quad V=177,5\text{м}^3$$

$$d=720\text{мм} \quad a=2,1\text{м} \quad b=0,92\text{м} \quad V=162,4\text{м}^3$$

$$d=720\text{мм} \quad a=1,95\text{м} \quad b=0,86\text{м} \quad V=162,4\text{м}^3$$

$$d=630\text{мм} \quad a=1,85\text{м} \quad b=0,82\text{м} \quad V=152,5\text{м}^3$$

$$d=529\text{мм} \quad a=1,8\text{м} \quad b=0,72\text{м} \quad V=148\text{м}^3$$

Құбыр түйініне арналған жер жұмысының көлемдерінің қосындысы

$$\sum V_{kt} = 985,7\text{м}^3$$

Жер жұмыстарының қолмен өндөлу пайызы:

$$V_p = (V_{tp} + V_{kt}) \cdot 0,01, \text{ м}^3 \quad (2.12)$$

$$V_p = (52755,1 + 985,7) \cdot 0,01 = 537,4 \text{ м}^3.$$

Жылу желілерінің оқшауланған құбырларының көлемдері:

$d=820\text{мм}$	$d_1=1000\text{мм}$	$l=490\text{м}$	$V=258,6\text{м}^3$
$d=820\text{мм}$	$d_1=1000\text{мм}$	$l=1560\text{м}$	$V=823,4\text{м}^3$
$d=720\text{мм}$	$d_1=900\text{мм}$	$l=1278\text{м}$	$V=520\text{м}^3$
$d=720\text{мм}$	$d_1=900\text{мм}$	$l=332\text{м}$	$V=135,1\text{м}^3$
$d=630\text{мм}$	$d_1=800\text{мм}$	$l=445\text{м}$	$V=138,6\text{м}^3$
$d=529\text{мм}$	$d_1=710\text{мм}$	$l=500\text{м}$	$V=109,8\text{м}^3$

$$\sum V_3 = 1985,5 \text{ м}^3.$$

Жер жұмыстарының механикалық өндөлу көлемі:

$$V_m = V_{tp} + V_{kt} - V_p, \text{ м}^3 \quad (2.13)$$

$$V_m = 52755 + 985,7 - 537,4 = 53203,3 \text{ м}^3.$$

Қалпына келтіру жұмыстарына қажетті топырақтың көлемі:

$$V_3 = (V_{tp} + V_{kt} - V_p) \frac{1}{K_p}, \text{ м}^3. \quad (2.14)$$

$$V_3 = (52755 + 985,7 - 1985,5) \cdot \frac{1}{1,045} = 49526,5 \text{ м}^3$$

Мұндағы $\frac{1}{K_p}$ – қалдық қосыту коэффициенті.

Топырақтың сыртқа шығаратын көлемі:

$$V_{III} = V_3 \cdot K_p, \text{ м}^3 \quad (2.15)$$

$$V_{III} = 1985,5 \cdot 6,21 = 12329,9 \text{ м}^3$$

Мұндағы K_p – қалдық қосыту коэффициенті.

2.3 Құрылым монтаждық жұмыс

Жылу желілерін жүргізу орындарында жол қылышу жағдайларында уақытша өткелдер қарастырылады, бас магистральді монтаждау барысында бұндай өткелдердің саны 5дана. Уақытша жүру өткелдерінің ені жоба бойынша 4м болып қабылданады. Екі жақты қозғалыстар үшін, трашея еніне екі жағынан 1м ала есептелінеді $2,3+1+1=4,3\text{м}$.

Барлық уақытша өткелдердің ауданы $4,3 \times 4 \times 5 = 86\text{м}^2$. Жүргізілетін монтаждық жұмыстардың ауқымы:

$$d=820\text{мм} \quad l=490\text{м},$$

$d=820\text{мм}$ $l=1560\text{м},$
 $d=720\text{мм}$ $l=1278\text{м},$
 $d=720\text{мм}$ $l=332\text{м},$
 $d=630\text{мм}$ $l=445\text{м},$
 $d=529\text{мм}$ $l=500\text{м},$
 ұзындығы $\sum l=4605\text{м}.$

Құбырларды звеноға жинастыру. Құбырларды звеноға жинастыру траншея маңында жүргізіледі, арнайы диаметрлер үшін звено ұзындығы 30м болады:

$d=820\text{мм}$ $l=245\text{м},$
 $d=820\text{мм}$ $l=780\text{м.}$
 $d=720\text{мм}$ $l=639\text{м},$
 $d=720\text{мм}$ $l=166\text{м},$
 $d=630\text{мм}$ $l=222,5\text{м},$
 $d=529\text{мм}$ $l=250\text{м},$

Құбырлардағы түйістер саны жылу беретін және қайтатын құбырлар үшін есептелінеді:

$$n_t = \frac{L_H}{l}, \quad (2.16)$$

$d=820\text{мм}$	$n_t = \frac{245 \times 2}{30} \approx 16,$
$d=820\text{мм}$	$n_t = \frac{780 \times 2}{30} \approx 52,$
$d=720\text{мм}$	$n_t = \frac{639 \times 2}{30} \approx 42,$
$d=720\text{мм}$	$n_t = \frac{166 \times 2}{30} \approx 11,$
$d=630\text{мм}$	$n_t = \frac{222,5 \times 2}{30} \approx 14,$
$d=529\text{мм}$	$n_t = \frac{250 \times 2}{30} \approx 16,$

Жалпы түйіс саны $\sum n=151.$

Жылу желілерінің монтаждық сұлбасы бойынша:

- жылжымайтын щитті тіреулер – 11 дана;
- сальникті теңелткіштер – 19 дана;
- ысырмалар – 6 дана.

2.4 Құрылыш жұмыстарының өндіру әдісін тандау

Сыртқы жылу жүйелерінің құрылышы жұмысты тиісті қысқа мерзімде орындау үшін ресурстарды оңтайлы тұтынатын тасқынды аралас әдіспен жүргізіледі.

Жылу желілерін салуда монтаждау жұмыстары жалпы құрылыш жұмыстарымен (жер қазу, бетондау, темірбетондау жұмыстары және

құралымдар монтажы) бірге жүргізілуі қажет. Құралымдар құрылышын орнату
реті:

- құбыр түйіндердің, тіреулердің негізін салу;
- коллектолар орнату;
- құбыртүйіндерді, қозғалмайтын тіреулерді монтаждау;
- құбырлардың шетіндегі байланысты таңдау, дайындау, түйістіру және
дәнекерлеу;
- арнадағы монтаждау – жинау және дәнекерлеу жұмыстары;
- қозғалмайтын тіреуді орнату;
- теңелткіштерді монтаждау, дәнекерлеу тігістерінің сапасын бақылау;
- арматуралының жылу түйіндерде монтаждау;
- жылутүйіндердің және арналардың жоғарғы бөлігін орнату;
- негізгі құрылыш көліктегінің жиынтығын таңдау.

Жер қазу көліктегін таңдау. Траншеяны өндеде үшін кері күрекпен
жабдықталған экскаватор қолданылады. Экскаватор маркасын таңдау мына
жұмыс шарттарын есепке ала отырып жүзеге асырылады: қазу тереңдігі, төгу
бийктігі, төгудің ара қашықтығы.

Көлік құралдарының санын анықтау. Жер көліктегінің үзіліссіз жұмыс
жасауы үшін көлік құралдарының саны келесі ретпен анықталады:

$$n = \frac{g}{\rho \cdot V_k}, \quad (2.17)$$

$$n = \frac{14}{1.7 \cdot 1.25} = 6.58 \approx 7$$

Мұндағы g – автотұсіргінің жүк көтергіштігі ;

ρ – топырақ тығыздығы, t/m^3

V_k – экскаватор ожауының көлемі, m^3 .

1 сағат ішіндегі ұнғылдау саны (цикл):

$$n_c = \frac{\Pi_3}{V_k}, \quad (2.18)$$

$$n_c = \frac{40}{1.25} = 32$$

Мұндағы Π_3 – экскаватордың сағаттық өнімділігі, $m^3/\text{сағ}$;

V_k – экскаватор ожауының көлемі, m^3 .

Бір циклдің ұзақтылығы:

$$t_c = \frac{3600}{n_c}, \text{ сек} \quad (2.19)$$

$$t_c = \frac{3600}{32} = 113 \text{ сек.}$$

Бір жүк көлігін толтыру ұзақтығы:

$$t_h = n \cdot t_c \cdot K_T, \text{ сек} \quad (2.20)$$

$$t_h = 7 \cdot 113 \cdot 0,85 = 672,32 = 0,19 \text{ сағ.}$$

Бір ауысымдағы автотүсіргінің сапар жасау саны:

$$N_p = \frac{2L}{V_{cp}} + t_c + t_n + t_b + t_m, \quad (2.21)$$

$$N_p = 8 : (2 \cdot 0,125 + 0,087 + 0,19 + 0,033) = 14.$$

Жалпы автотүсіргінің саны:

$$N_c = V_{iz} \cdot \frac{\rho_{rp}}{(g \cdot N_p)} \quad (2.22)$$

$$N_c = 45,66 \cdot \frac{1,7}{(14 \cdot 14)} \approx 2.$$

Құрастыру краны таңдалынады. Құбырлардың монтаждық жұмыстары үшін және құбырларды жайғастыру жұмыстарына жылу желілерінде құбырорнатқыш крандары кең қолданысқа ие.

Кранның типі жүк көтеру қабілетіне және ілмектің ұшу арақашықтығына байланысты қабылданады. Кранның ілмегінің шығу арақашықтығы анықталады:

$$L_{ctr} = \frac{b}{2} + c + d, \text{ м} \quad (2.23)$$

$$L_{ctr} = \frac{2,4}{2} + 1 + 1,3 = 3,5 \text{ м}$$

мұндағы b – траншеяның үстіндегі бөлігінің ені, м;

c – кранмен траншея жаына дейінгі қашықтық, м;

d – кран дөңгелектерімен бұрылу осында дейінгі қашықтық, м.

КС 3562А типтегі кран таңдалынады, жүк көтеру қабілеті 10 тонна.

Транспорттық жағдайдағы ұзындығы 13,15 метрге тең.

SHANTUI SD32 маркалы 302кВт қуаттағы бульдозер таңдалынды.

2.5 Құрылыштағы жұмыстар өндірісінің және жұмысшылар қозғалысының күнтізбелік графигі

Құрылыш жұмыстарының тізімдемесі бойынша БНЖБ сәйкес жұмыс көлемдеріне байланысты калькуляциялық шығындар мен жалақылар есептелінеді.

Құрылыш жұмыстарының күнтізбелік графигін жасау келесі жұмыстарға байланысты жүреді:

- құрылыш жүргізу тәсіліне байланысты шешімдер таңдалынады;
- жұмыс көлеміне байланысты жұмысшы санын анықтау;
- еңбек өнімділігіне тиісті жұмыс күндерін есептеу;
- әрбір жүргізілеттің жұмыс процессинің ұзақтылығы анықталынады;
- жұмыс көлемімен жұмысшылар санына байланыста ауысымдар тағайындалады;
- жұмысшылардың қозғалу графигі түрғызылады.

Жұмысшылар қозғалу графигі бір күнде жасалынатын жұмыс процесстерін біріктіреді. Бір күнде жасалынатын жұмыс процесстерінің жұмысшылар қосындысына сүйене отырып күндік жұмысшы санын анықтайды. Бұл графикте құрылыш монтаж жұмыстары жүргізу барысында, жұмысшылардың бір деңгейлі жұмыс істеуіне ықтимал жасау қажет.

Күнтізбелік жоспардың дұрыс құралғандығын біркелкілік коэффициенті 1,5тен кем болған жағдайда білеміз.

$$K = \frac{m_{\max}}{m_{\text{opt}}}, \quad (2.24)$$

$$K = \frac{25}{19} = 1,3$$

Мұндағы m_{\max} жұмысшылардың максималды саны, адам;
 m_{opt} – жұмысшылардың орташа саны, адам.

$$m_{\text{opt}} = \frac{\sum Q}{T_{\text{ж}}}, \text{ адам} \quad (2.25)$$

$$m_{\text{opt}} = \frac{669}{35} \approx 19 \text{ адам}$$

Мұндағы $\sum Q$ – еңбек өнімділігінің қосындысы, адам/күн;
 $T_{\text{ж}}$ – монтаждау жұмыстарының ұзақтылығы, күн.

2.6 Құрылым бас жобасы және ресурс қажеттіліктері

Құрылым бас жобасын құрастыруда, құрыслысқа қажетті материалдар және уақытша тұрғызылатын ғимараттар жайлы мәліметтер талап етіледі.

Койма аудандарының есебі келесідей есептелінеді:

- монтаждық сұлбаға байланысты қажетті ресурстар, құралымдар, бөлшектер анықталады;

Тасымал көліктегінде қажеттілігі. Көлік түрі жүк көлеміне және тасу аймағына тиісті таңдалынады. Көлік саны:

$$N = \frac{Q}{P_{\text{сүт}} \cdot T} \text{ кВт} \quad (2.26)$$

$$N = \frac{12329,9}{132,4 \cdot 7} \approx 13$$

мұндағы Q – топырақтың сыртқа шығару көлемі, м³;

P_{сүт} – көлік өнімділігі,

T – жүк тасымалдау уақыты, күн.

2.7 Монтаждық жұмыс істеу барысындағы еңбек қорғау және техника қауіпсіздік шаралары

Еңбек қорғау – әлеуметтік техникалық ғылым ретінде өндірістік қауіпті жағдайларды, кәсіптік зияндарды зерттей отырып алдын – алу шараларын қолға алады. Еңбек қорғау ғылымының негізгі мақсаты жұмысшының жұмыс өнімділігін арттыру мақсатында, қауіпсіз жағдаймен еңбек ауырлығының шамасын қадағалау.

Еңбек өнімділігі арттыру дегеніміз ол сапалы жұмыстың көлемінің артуы. Сапалы жұмысқа бейімделу дегеніміз ол адамның психикалық және физикалық түрде тыныққан болуынан туады.

Еңбек жағдайларын және қауіпсіз жұмысты жақсарту өндірістік жарақаттануларды, кәсіптік ауруларды төмендетеді. Еңбек жағдайларын жақсарту нәтижелері – қызметкерлердің денсаулығы қалыпты болады, жұмысы қанағаттандырады, еңбек өнімі артады, өндірістік және қоғамдық белсенділік жоғарылайды.

Жүргізілетін құрылым жұмыстары:

- 2007 жылы 17 мамырда №251 бекітілген «Қазақстан Республикасының Еңбек кодексі»;
- 2004 жылы 28 ақпанда №528-11 бекітілген «Еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау туралы» заңына;
- 1999 жылы 10 желтоқсанда бекітілген «Қазақстан Республикасының Еңбек туралы» заңына;

- 2002 жылдың 3 сәуірде бекітілген «Қауіпті өндірістік объектілерінде өндірістік қауіпсіздік туралы» заңына;

- 1993 жылы 15 қараша айында бекітілген «Төтенше жағдайының құқықтық режимі туралы» Қазақстан Республикасының заңына сәйкес болу қажет.

Жылу желірін монтаждау жұмыстары сәйкесінше ҚР ҚНжЕ 4.01-03-2013 монтаждау жұмыстары кезіндегі қауіпсіздік техникасы бойынша жүргізіледі. Жылу желілерін жүргізбестен бұрын трассаны және жұмыс аландарын ұйымдастыру жүргізіледі. Жылу желілерін жүргізуге қатысатын әрбір жұмысшылар міндетті түрде медециналық бақылаудан өткізіліп разряд бойынша сәйкес келуі керек.

Жер жұмыстарын жүргізу үшін арнайы қауіпсіздік шаралары бар. Жер жұмыстарын бастау алдында аландарда, көшелерде орларды, қазаншұңқырды қазу үшін:

а) жұмыс орнындарын барлық жаны бойынша қоршау жүргізілу керек; жұмыс орнындарында, көшелерде көліктің козғалу жағынан 5м қашақтықта ескерту белгілерін орнату керек;

б) қазу жұмыстары жүріп жатқан жерде қоршаулармен және ескерту белгілері ілінеді, ал тұнгі уакытта жарықтандырылған ескерту белгілері ілінеді ҚНжЕ сәйкес.

Топырақтың құлауын алдын алудың екі жолы бар: құламаларды немесе тіреулерді орнату.

Экскаватор, қазып жатқан ордан 2 м алшакта орналасады. Басқа жұмыстар экскаватордың жүру радиусына 5 метр алшакта жүргізіледі, ал құбырлар звеносы ор жағасынан 1м арақашықтықта жиналады. Экскаватор жұмыстарымен бірге тек технологиялық картада көрсетілген жұмыстарды ғана біріктіруге болады.

Өрт қауіпсіздік шаралары. Өрт қауіпсіздік техникасымен барлық жұмысшылар таныстырылуы тиісті. Өрт қауіпсіздік шараларына жұмыс басынан соңына дейін құрыс басшысы жауапты.

Участкілердегі дәнекерленген ыстық құрылымдарды орнату, құрылымдардың орнын ауыстыруындағы өрт қауіпсіздігіне участкі басшылары жауапты. Жұмысшылар орналасатын контейнерлерде өрт қауіпсіздігінен сактау құралдарымен жабдықталып, қосымша шығу жолдары қарастырылу қажет.

Дәнекерленген құбырлар мен құралымдар және электр дәнекелеу қондырғылары орнықты орындарға орналастырылуы керек. Оттегі баллондарына 10метрден жақын жерлерде от көзін тұтандыруға болмайды.

3 Экономика

3.1 Экономикалық есептемелер

Экономикалық бөлімде жалпы Нұр-Сұлтан қаласының солтүстік-батыс ауданын жылумен қамтамасыз ету үшін қажетті қаржы шығыны есептелінеді. Жалпы шығындар ішіне барлық материалдар және жасалынған жұмыс ақысы кіреді локальді сметамен есептелініп көрсетіледі.

Жылу желілерінің жылдық жұмыс өнімдерін іске асыру барысында кететін шығындарды пайдалану кезіндегі шығын деп атайды. Технико-экономикалық көрсеткіштер төмендегі 1 кестеде көрсетілген.

Шығындар қосындысының нәтижесінде пайдалану кезіндегі шығынды аламыз:

$$C = C_{\text{п.т}} + C_{\text{пер}} + C_{\text{обл}} + C_a + C_{\text{трк}} + C_{\text{оэ}}, \text{ мың тең/жыл} \quad (3.1)$$

мұндағы $C_{\text{п.т}}$ – жылу желілеріндегі жылу жоғалу құны, мың тең/жыл;

$C_{\text{пер}}$ – жылу тасымалдағышты тартуға қажетті электроэнергия құны, мың тең/жыл;

C_a – амортизациялық шығарымдар, мың тең/жыл;

$C_{\text{трк}}$ – бірқалыпты жөндеу, кезектік жөндеулерге кететін шығындар, мың тең/жыл;

$C_{\text{оэ}}$ – қосалқы пайдалану кезіндегі шығындар, мың тең/жыл.

$$C_{\text{п.т}} = 0,05 \cdot C_{\text{кт}}, \text{ мың тең/жыл} \quad (3.2)$$

мұндағы $C_{\text{кт}}$ – отынға қажетті шығындар, тең/жыл;

$$C_{\text{кт}} = \frac{\sum Q_{\text{жыл}} \cdot 1,2}{29,4 \cdot \eta} \cdot S_t, \text{ мың тең/жы} \quad (3.3)$$

мұндағы S_t – табиғи газдың құны 31,8 мың теңге;

$\sum Q_{\text{жыл}}$ – жылдық жылу жүктемесі, Дж/жыл;

η -аудандық қазандықтың пайдалы әсер коэффициенті.

$$C_{\text{кт}} = \frac{5266,195 \cdot 10^3 \cdot 1,2}{29,4 \cdot 0,8} \cdot 31,8 = 8544130 \text{ мың тең/жыл}$$

$$C_{\text{п.т}} = 0,05 \cdot 8544130 = 427209,5 \text{ мың тең/жыл.}$$

Жылу тасымалдағышты тартуға қажетті энергия:

$$C_{\text{пер}} = D_{\text{пер}} \cdot h \cdot S_{\text{о}} \quad (3.4)$$

$$C_{\text{пер}} = 110,58 \cdot 4008 \cdot 24,32 \cdot 10^{-3} = 10778,74 \text{ мың тен/жыл}$$

мұндағы $D_{\text{пер}}$ – энергия пайдалану куаттылығы, кВт/сағ;
 h – сораптың бір жылдағы жұмыс істеу уақыты, сағ/жыл;
 S_3 – энергия бағасы, 24,32 теңге/кВт.

$$D_{\text{пер}} = \frac{G_s \cdot H}{367 \cdot \eta}, \text{ кВт/сағ} \quad (3.5)$$

$$D_{\text{пер}} = \frac{459,756 \cdot 71,5}{367 \cdot 0,81} = 110,58 \text{ кВт/сағ}$$

мұндағы G_s – бір сағатта айналатынн жылу тасымалдағыш, т/сағ;
 H – желідегі есепті арын, м;
 η – сораптың ПӘК-і.

Жылу желілерін қадағалауға арналған шығын:

$$C_{\text{обс}} = 0,04 \cdot K_{\text{тен}}, \text{ мың тен/жыл} \quad (3.6)$$

$$C_{\text{обс}} = 0,04 \cdot 50310,35 = 2012,414 \text{ мың тен/жыл}$$

мұндағы $K_{\text{тен}}$ – жылу желілерінің смееталық бағасы, мың тенге.

Амортизациялық бөлулер:

$$C_a = \frac{K \cdot H_a}{100}, \text{ мың тен/жыл} \quad (3.7)$$

$$C_a = 0,05 \cdot 50310,35 = 2515,51 \text{ мың тен/жыл}$$

Реттік және жалпы жөндеу жұмыстарына қажетті шығын:

$$C_{\text{ткп}} = 0,25 \cdot C_a, \text{ мың тен/жыл} \quad (3.8)$$

$$C_{\text{ткп}} = 0,25 \cdot 2515,51 = 628,87 \text{ мың тен/жыл}$$

Жалпы эксплуатациялық шығын:

$$C_{\text{ткп}} = 0,25 \cdot (C_a + C_{\text{обл}} + C_{\text{ткп}}), \text{ мың тен/жыл} \quad (3.9)$$

$$C_{\text{ткп}} = 0,25 \cdot (2012,414 + 2515,51 + 628,87) = 1289,1 \text{ мың тен/жыл}$$

Жылу желілеріндегі жылдық пайдалану кезіндегі шығыны:

$$C_{\text{ткп}} = 25366,7 + 10778,7 + 2012,4 + 2515,5 + 628,9 + 1289,2 = 42591,4 \text{ мың тг/ жыл.}$$

Жылу желілеріндегі келтірілген шығын анықталады:

$$\Pi = C + E_H + K_T, \text{ мың тен/жыл} \quad (3.10)$$

$$\Pi = 42591,4 + 0,15 \cdot 50310,35 = 50137,95 \text{ мың тен/жыл.}$$

Табыстылық коэффициенті анықталады:

$$P = \frac{(Ц - C_c) \cdot \sum Q_{\text{жыл}}}{K}, \% \quad (3.11)$$

$$P = \frac{(4,358 - 1,07) \cdot 5266195}{50310,35} = 34,4\%.$$

Шығындарды өтеу мерзімі:

$$P = \frac{K}{(Ц - C_c) \cdot \sum Q_{\text{жыл}}}, \text{ жыл} \quad (3.12)$$

$$P = \frac{50310,35}{(4,358 - 1,07) \cdot 409039} = 3,7 \text{ жыл}$$

1 Кесте-Технико-экономикалық көрсеткіштер

Технико-экономикалық көрсеткіштер	Өлшем бірліктері	Көрсеткіштер
Жылдық жылу өнім	МДж/жыл	5266195 Дж/жыл
Күрделі жұмсалым	мың тенге	50310,35
Жылдық пайдалану кезіндегі шығын	мың тенге	42591,4
Өнімнің өзіндік құны	мың тенге/жыл	1,07
Келтірілген шығындар	мың тенге	50137,95
Табыстылық коэффициенті	%	34,4
Өтеу мерзімі	жыл	3,7

КОРЫТЫНДЫ

Дипломдық жобада алынған тақырып « Нұр-Сұлтан қаласындағы солтүстік-батыс ауданын орталықтандырылған жылумен қамту». Солтүстік-батыс ауданындағы әртүрлі типтегі ғимараттарды орталықтандырылған жылу желісіне косу жүргізілді. Жылу көзі ретінде аудандық жылу пункті таңдалынды. Тұтынушыларға қажетті жалпы жылу жүктемесі $\Sigma Q=358,92$ МВт есептелінді.

Жылу желілердің сұлбалары бойынша бас магистраль ұзындығы 4605 м. Жылу торабының құрылым бойынша – радиалды. Жүргізілген гидравликалық есептер бойынша құбыр диаметрлері 500 мм дең басталып, 800 мм-ге жетеді.

Жылу желілеріне есепті пъезометрлік график түрғызылды.

Нұр-Сұлтан қаласының климатына байланысты сыртқы ауа температурасына тиісті график түрғызылды.

Жылу желілерін төсөу әдесіне байланысты каналды төсөу таңдалынды. Жылу желілерінің конструктивті элементтері: пенополиуретанды оқшауланған болат құбыр, щитті жылжымайтын тіреулер, сальникті теңелткіштер мен ысырмалар таңдалынды. Сальникті теңелткіштер жер асты төселеу кезінде тиімді болып табылады. Таңдалынған аудан қала ішінде болуына қатысты қаналды төселеу әдісі жасалды.

Экономика бөлімінде құрылыш жұмыстарына қажетті құрал – саймандармен құрылымдар бағасы шығарылды. Сонымен қатар құрылыш жұмыстарының бастамсынан аяғына дейін қажетті локальді смета есептелінді. Жалпы смета бойынша қажетті баға 50310,35 мың теңгені құрады. Жылу желілерінде жылу тасымалдау шығыны өзіндік құны есептелінді. Жалпы жылдық пайдалану кезіндегі шығын 42591,4 мың теңгені құрайды.

Дипломдық жобаны жазу барысында монтаждық сұлба, есептік сұлба, көлденең график, пъезометрлік график, жылытуға жылу ағынының графикі, технологиялық карта сынды сыйбалар қарастырылды.

ПАЙДАЛАНЫЛГАН ӘДЕБИЕТТЕР ТІЗІМІ

- 1 ҚР ҚН 2.04-01-2017 Құрылыштық климатология. ҚР ИжСМ. ҚІЖК. Астана, 2017.-113с.
- 2 ХҚН 4.02-02-2014 Жылу тораптары. ҚР ИжСМ. ҚжТҮКШК. Астана, 2015. - 33с.
- 3 Ионин А.А. и др. Теплоснабжение. М.: Стройиздат, 2012.- 246с.
- 4 Самарин О.Д. Гидравлические расчёты инженерных систем. М.: 2014г.- 112с.
- 5 Нурпейсова К.М. Жылумен қамту. Оқулық. – Алматы: ЖШС РПБК Дәуір, 2013.-10-104бет.
- 6 Ямщикова Ю.А. Короткова Л.И. Методы и средства диагностирования и наладки систем теплогазоснабжения и вентиляции. М: 2014г. - 95с.
- 7 Аубакирова Ф.Х. Инженерные системы зданий и сооружений: учеб. пособие. – Алматы: New book, 2021.-314бет.
- 8 Бенин Д.М. Оценка технического состояния инженерных систем зданий и сооружений 2015 г. — 198 стр
- 9 Апарцев М.М. Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения. Справочное пособие. М.: Энергоавтомиздат.2013.- 204с.
- 10 Қадырбаев Ә. Қ. Инженерлік желілер және жабдықтар: оку құралы. ҚР білім ж-е ғылым мин-гі. - Алматы : Бастау, 2014. - 442бет.
- 11 А. Н. Летчфорд, В. А. Шинкевич, П. В. Шинкевич, А. И. Михеев Руководство по контролю качества. Сети инженерно-технического обеспечения 2014.-455
- 12 Шарапов В.И. Ротов П.В. Регулирование нагрузки систем теплоснабжения. М.: 2012. - 14 с.
- 13 Чистович С.А. Автоматическое регулирование расхода теплоты в системах теплоснабжения и отопления. М.: Стройиздат,2015.-351с.
- 14 Калмаков А.А. Автоматика и автоматизация систем ТГиВ. М.: Стройиздат, 2016.-479с.
- 15 Сэмюэл Л. Введение в системы гражданского строительства: инженерные системы. Нью-Йорк: Джон Уайли и сыновья, 2014 г. – 1005с.
- 16 Справочник по специальным работам. Тепловая изоляция. Под общей редакцией М.Ф.Сухарева. М.: Стройиздат,2014.-524с.
- 17 ҚН ҚР 4.02-02-2011 Жабдықтарды және құбырларды жылу оқшаулау. ҚР ИжСМ. ҚІЖК. Астана, 2012.-112 с.
- 19 Долин П.А. Справочник по технике безопасности. М.: Энергия,2014.- 480с.
- 20 ҚР ҚН 4.02-04-2013 Жылу желілері. ҚР ИжСМ. ҚІЖК. Астана, 2017.-113с.

А Қосымшасы

А.1 Кесте – Сыртқы ауа температурасына байланысты жылу жүктемелері

t	$Q_o = Q_v$	Q_o	Q_v	Q_{hm}	ΣQ
-31,2	1	358,916	43,070	74,625	476,612
-25	0,874	313,687	37,642	74,863	426,193
-20	0,772	277,212	33,265	74,863	385,340
-15	0,671	240,737	28,888	74,863	344,488
-10	0,569	204,261	24,511	74,863	303,636
-5	0,467	167,786	20,134	74,863	262,783
0	0,366	131,311	15,757	74,863	221,931
5	0,264	94,836	11,380	74,863	181,079
8	0,233	72,950	8,754	74,863	156,568

А.2 Кесте – Жылтылалының мерзімде сыртқы ауа температураларының қайталану ұзақтылығы

$t_h, ^\circ C$	n,сағ	$\sum n, сағ$	$\sum n, тәулік$
-31,2	70	70	3
-25	272	342	14
-2	550	892	37
-15	694	1586	66
-10	788	2374	99
-5	788	3162	132
0	832	3994	166
5	541	4535	189
8	481	5016	209

А.3 Кесте – Жылу беруді реттеу

№	$T_h, ^\circ C$	$Q_o^{\text{катн}}$	$Q_o \text{ МВт}$	$\tau_{01}, ^\circ C$	$\tau_{02}, ^\circ C$	$\tau_{cm}, ^\circ C$	$G_o, \text{ кг/с}$
1	8	0,2033	72,950	51,244	34,984	40,065	1071,009
2	5	0,2642	94,836	59,606	38,468	45,074	1071,009
4	0	0,3659	131,311	73,037	43,769	52,915	1071,009
6	-5	0,4675	167,786	86,020	48,622	60,309	1071,009
8	-10	0,5691	204,261	98,677	53,149	67,376	1071,009
10	-15	0,6707	240,737	111,079	57,421	74,189	1071,009
12	-20	0,7724	277,212	123,274	61,486	80,795	1071,009

A Қосымшасының жалгасы

A.3 Кестенің жалгасы

№	T _h , °C	Q _o ^{капн}	Q _o мВт	τ ₀₁ , °C	τ ₀₂ , °C	τ _{см} , °C	G _o , кг/с
14	-25	0,8740	313,687	135,296	65,378	87,227	1071,009
16	-31,2	1,0000	358,916	150,000	70,000	95,000	1071,009
Сынық нүктесі	4,8565	0,2671	95,882	60,000	38,628	45,307	1071,009
Тұзету нүктесі	-18,146	0,7347	263,687	118,774	60,000	78,367	1071,009

A.4 Кесте – Жылу ағындары

Кварта л ном ері	Кварта лауда ны F,га	Халы қ саны т,адам	Күрілі сауданы A, м ²	Жылу ағындары, МВт				ΣQ	
				жылды түра Q _o	желде туге Q _v	ыстық сумен қамтуға			
						Q _{hm}	Q _{hmax}	Q _{hs}	
1	16,74	5859	105462	11,469	1,376	2,385	5,723	1,561	15,230
2	29,8	10430	187740	20,417	2,450	4,245	10,188	2,779	27,112
3	28,2	9870	177660	19,321	2,318	4,017	9,641	2,629	25,656
4	24,85	8698	156555	17,025	2,043	3,540	8,496	2,317	22,608
5	57,86	20251	364518	39,641	4,757	8,242	19,781	5,395	52,640
6	36,7	12845	231210	25,144	3,017	5,228	12,547	3,422	33,389
7	27,11	9489	170793	18,574	2,229	3,862	9,268	2,528	24,664
8	12,5	4375	78750	8,564	1,028	1,781	4,274	1,166	11,372
9	21	7350	132300	14,388	1,727	2,991	7,179	1,958	19,106
10	23,5	8225	148050	16,100	1,932	3,348	8,034	2,191	21,380
11	25	8750	157500	17,128	2,055	3,561	8,547	2,331	22,745
12	12,5	4375	78750	8,564	1,028	1,781	4,274	1,166	11,372
13	21	7350	132300	14,388	1,727	2,991	7,179	1,958	19,106
14	23,5	8225	148050	16,100	1,932	3,348	8,034	2,191	21,380
15	25	8750	157500	17,128	2,055	3,561	8,547	2,331	22,745
16	12,5	4375	78750	8,564	1,028	1,781	4,274	1,166	11,372
17	21	7350	132300	14,388	1,727	2,991	7,179	1,958	19,106
18	23,5	8225	148050	16,100	1,932	3,348	8,034	2,191	21,380
19	25	8750	157500	17,128	2,055	3,561	8,547	2,331	22,745
20	9,25	3238	58275	6,337	0,760	1,318	3,162	0,862	8,416
21	15,54	5439	97902	10,647	1,278	2,214	5,313	1,449	14,138

АҚОСЫМШАСЫНЫҢ ЭСАЛГАЗЫ

A.4 Кестенің жалғасы

A.5 Кесте – Сұшыңындары

Жыныстылатын мерзімде							
Qo	Qv	Qhm	Qhmax	Qhms	Qhmaxs	Gо+h	Gv
1	2	3	4	5	6	7	8
11,469	1,37628	2,38461	5,723	1,561	3,746	34,224	4,107
20,417	2,45	4,245	10,188	2,779	6,669	60,924	7,311
19,3205	2,31846	4,01709	9,641	2,629	6,310	57,653	6,918
17,025	2,043	3,54	8,496	2,317	5,561	50,803	6,096
39,6413	4,75696	8,24216	19,781	5,395	12,948	118,290	14,195

A Косымшиасының жалғасы

A.5 Кестенің жалғасы

Qo	Qv	Qhm	Qhmax	Qhms	Qhmaxs	Go+h	Gv	Gd	Ghm	Ghmax
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
25,1441	3,01729	5,22792	12,547	3,422	8,213	75,030	9,004	84,034	22,691	54,459
18,5737	2,22885	3,86182	9,268	2,528	6,067	55,424	6,651	62,075	16,762	40,228
8,56406	1,02769	1,78063	4,274	1,166	2,797	25,555	3,067	28,622	7,729	18,549
14,3876	1,72652	2,99145	7,179	1,958	4,699	42,933	5,152	48,085	12,984	31,162
16,1004	1,93205	3,34758	8,034	2,191	5,259	48,044	5,765	53,809	14,530	34,871
17,1281	2,05538	3,56125	8,547	2,331	5,594	51,110	6,133	57,244	15,457	37,097
8,56406	1,02769	1,78063	4,274	1,166	2,797	25,555	3,067	28,622	7,729	18,549
14,3876	1,72652	2,99145	7,179	1,958	4,699	42,933	5,152	48,085	12,984	31,162
16,1004	1,93205	3,34758	8,034	2,191	5,259	48,044	5,765	53,809	14,530	34,871
17,1281	2,05538	3,56125	8,547	2,331	5,594	51,110	6,133	57,244	15,457	37,097
8,56406	1,02769	1,78063	4,274	1,166	2,797	25,555	3,067	28,622	7,729	18,549
14,3876	1,72652	2,99145	7,179	1,958	4,699	42,933	5,152	48,085	12,984	31,162
16,1004	1,93205	3,34758	8,034	2,191	5,259	48,044	5,765	53,809	14,530	34,871
17,1281	2,05538	3,56125	8,547	2,331	5,594	51,110	6,133	57,244	15,457	37,097
6,33741	0,76049	1,31766	3,162	0,862	2,070	18,911	2,269	21,180	5,719	13,726
10,6468	1,27762	2,21367	5,313	1,449	3,477	31,770	3,812	35,583	9,608	23,060
11,9143	1,42972	2,47721	5,945	1,621	3,891	35,552	4,266	39,819	10,752	25,805
9,88635	1,18636	2,05555	4,933	1,345	3,229	29,501	3,540	33,041	8,922	21,412
358,916	43,070	74,625	179,101	48,846	117,230	1071,008	128,521	1199,529	323,902	777,365

A Косымшасының жалгасы

A.5 Кестенің жалгасы

Жылтырмайтын мерзімде					Жылтырлатын мерзімде	
Ghms	Ghmaxs	Gd1s	Gd2s	Gd1к	Gd2к	
12	13	14	15	16	17	
6,775	16,259	19,872	1,987	52,821	27,980	
12,060	28,944	35,376	3,538	94,030	49,810	
11,412	27,390	33,476	3,348	88,981	47,135	
10,057	24,137	29,501	2,950	78,410	41,534	
23,416	56,198	68,686	6,869	182,568	96,711	
14,852	35,646	43,567	4,357	115,801	61,343	
10,971	26,331	32,183	3,218	85,541	45,313	
5,059	12,141	14,839	1,484	39,442	20,893	
8,499	20,397	24,929	2,493	66,262	35,101	
9,510	22,825	27,897	2,790	74,151	39,279	
10,117	24,282	29,678	2,968	78,884	41,787	
5,059	12,141	14,839	1,484	39,442	20,893	
8,499	20,397	24,929	2,493	66,262	35,101	
9,510	22,825	27,897	2,790	74,151	39,279	
10,117	24,282	29,678	2,968	78,884	41,787	
5,059	12,141	14,839	1,484	39,442	20,893	
8,499	20,397	24,929	2,493	66,262	35,101	
9,510	22,825	27,897	2,790	74,151	39,279	
10,117	24,282	29,678	2,968	78,884	41,787	

A.5 Кестенің жалғасы

Ghms	Ghmaxs	Gd1s	Gd2s	Gd1к	Gd2к
12	13	14	15	16	17
3,743	8,984	10,981	1,098	29,187	15,461
6,289	15,094	18,448	1,845	49,034	25,975
7,038	16,890	20,644	2,064	54,871	29,067
5,840	14,015	17,130	1,713	45,532	24,119
212,009	508,821	621,892	62,189	1652,992	875,627

A Косымшасының жалғасы

A.6 Кесте – Бас магистральдын гидравикалық есебі

Участки №	Сұшығыны Gd, кг/с	Сұшығыны Gd, т/сағ	Ұзындығы L, м	Тенелткіш typi	Коэф., α	Эквивалентті ұзындық lэк, м	Келтірілген ұзындық Lкелт, м
1	2	3	4	5	6	7	8
ЖЭО-1	1199,535	4318,326	490	II	1	490	980
1--2	692,906	2494,462	1560	C	0,4	624	2184
2--3	317,383	1142,579	1278	C	0,4	511,2	1789
3--4	267,581	963,292	332	C	0,4	132,8	465
4--5	183,913	662,087	445	C	0,4	178	623
5--6	90,285	325,026	500	C	0,4	200	700
			4605				

A Қосымшиасының жалгасы

A.6 Кестенің жалгасы

Күбір сыртқы диаметр d*S	Шартты диаметр d, мм	Су жылдамдығы v, м/с	Меншікті кысым жоғалуы R, Па/м	Кысым жоғалуы ΔP, Па	Кысым жоғалуы ΔP, кПа	Кысым жоғалуы суммасы $\sum \Delta P$, кПа	Учаскі арныны $\sum H$
9	10	11	12	13	14	15	16
820*9	800	2,4	60	58800	58,80	58,8	5,994
820*9	800	1,40	22,00	48048	48,048	106,848	10,892
720*9	700	0,80	8,50	15208	15,208	122,056	12,442
720*9	700	0,70	6,50	3021	3,021	125,077	12,750
630*7	600	0,65	6,70	4174	4,174	129,252	13,175
529*7	500	0,40	4,00	2800	2,800	132,052	13,461
						68,714	

A.7 Кесте – Тарамның гидравликалық есебі

Учаскі №	Су шығыны Gd, кг/с	Су шығыны Gd, т/сағ	Ұзындығы L, м	Тенделткіш түрі	Коэф , α	Эквивалентті ұзындық lэк, м	Келтірілген ұзындық Lкеіт, м
1	2	3	4	5	6	7	8
ЖЭО-1	1199,535	4318,326	490	II	1	490	980

АҚОСЫМШАСЫНЫҢ ЖЕЛАГАЗЫ

A.7 Кестенің жалғасы

Участки №	Су шығыны Gd, кг/с	Су шығыны Gd, т/сағ	Үзиндыны L, м	Тенделткіш тири	Коэф., а	Эквивалентті ұзындық ізк, м	Көлпірліген ұзындық Lкелт, м
1	2	3	4	5	6	7	8
1--2	692,906	2494,462	1560	C	0,4	624	2184
2--7	375,523	1351,883	203	C	0,4	81,2	284
7--8	318,279	1145,804	382	C	0,4	152,8	535
8--9	222,106	799,582	400	C	0,4	160	560
9--10	114,488	412,157	145	C	0,4	58	203
					3180		

A.7 Кестенің жалғасы

АКОСЫМШАСЫНЫҢ ЭКСАЛАГАСЫ

А.8 Кесте – Тарамның гидравликалық есебі

Участки №	Су шыны Gd, кг/с	Су шыны Gd, т/сағ	Ұзындық L, м	Ұзындық L, м	Төңелткіш типi	Коэф., α	Эквивалентті ұзындық lЭк, м	Келтірілген үзындық lкелт, м
1	2	3	4	5	5	6	7	8
ЖЭО-1	1199,535	4318,326	490	П	1	490	980	
1--11	506,629	1823,864	224	C	0,4	89,6	313,6	
11--12	403,728	1453,421	432	C	0,4	172,8	604,8	
12--13	278,594	1002,938	700	C	0,4	280	980	
13--14	128,318	461,943	350	C	0,4	140	490,0	
					2196		2196	

A.8 Кестенің жалғасы

Б Қосымшасы

Б.1 Кесте – Еңбек шығындары мен жалақылық төлемдер калькуляциясы

Атауы	Жұмыс көлемі	
	өлшем бірлігі	саны
Жол қабатын өндеу	м2	1496,43
Траншеямен котловандарды өндеу жұмыстары а) қайта қалпына б) сыртқа шығару	м3	52755 985,7
Траншеямен котлованның түпкі бөлгін тазарту	м3	537,4
Траншеямен котлованның түпкі бөлгіне құм жабынын төсеу	м3	537,4
Кұбырларды звеноға жинау 30 м бойынша	м.	
диаметр 820мм		245
диаметр 820мм		780
диаметр 720мм		639
диаметр 720мм		166
диаметр 630мм		222,5
диаметр 529мм		250
Кұбырларды дәнекерлеу 30 м бойынша диаметр 820мм	түйіс	16
диаметр 820мм		52
диаметр 720мм		42
диаметр 720мм		11
диаметр 630мм		14
диаметр 529мм		16
Кұбыр төселеу жұмыстары диаметр 820мм	м	490
диаметр 820мм		1560
диаметр 720мм		1278
диаметр 720мм		332

Б Қосымшасының жалғасы

Б.1 Кестенің жалғасы

Атауы	Жұмыс көлемі	
	өлшем бірлігі	саны
диаметр 720мм		332
диаметр 630мм		445
диаметр 529мм		500
Жылжымайтын щитті тіреулерді құрастыру диаметр 820мм		7
диаметр 820мм	дана	7
диаметр 720мм		7
диаметр 720мм		7
диаметр 630мм		2
диаметр 529мм		2
Төзімділіктен сынақтан өткізу диаметр 820мм		490
диаметр 820мм	м.	1560
диаметр 720мм		1278
диаметр 720мм		332
диаметр 630мм		445
диаметр 529мм		500
Жылу оқшаулағыш диаметр 820мм	м.	490
диаметр 820мм	м. м3	1560
диаметр 720мм		1278
диаметр 720мм		332
диаметр 630мм		445
диаметр 529мм		500
Траншеяларды жабу		495,2
Траншеяларды таптау		500
Күбырларды жуып-шаю диаметр 820мм	м.	490
Траншеяларды таптау		

B.1 Кестенің жалғасы

Атауы	Жұмыс көлемі	
	өлшем бірлігі	саны
диаметр 820мм		1560
диаметр 720мм		1278
диаметр 720мм	м.	332
диаметр 630мм	м2	445
диаметр 529мм		500
Жол қабатын қалпына келтіру		919,8

B.2 Кесте - Есепті мерзімге қажетті материалдар саны

Материал атауы	саны	салмағы	
		бірдікі	жалпы салмағы,т.
Сальникті теңелткіш			
диаметр 800мм	6	784	4,7
диаметр 700мм	5	651	3,2
диаметр 600мм	4	406	1,6
диаметр 500мм	5	305	1,5
Тіреулер			
диаметр 800мм	7	147	1,02
диаметр 700мм	7	121	0,8
диаметр 600мм	2	107	0,2
диаметр 500мм	2	73,9	0,14
Жылу камерасы	20	3200	6,4
Оқшауланған болат құбыр			
диаметр 800мм		181,65	6,3
диаметр 700мм		143,06	11,1
диаметр 600мм		121,04	12,5
диаметр 500мм		97,04	16,5
Жалпы			65,96

В КОСЫМШАСЫ

В.1 Кесте - Еңбек шығындары мен жалакылтық төлемдер калькуляциясы

В Косымшиасының жалғасы

B.1 Кестенің жалғасы

Атауы	Жұмыс көлемі өлш.бір.	БНЖБ саны	Звено және көлік күрамы Маман, разряд	Енбек сыйымдылыны		Шығындар	
				дана	адам	бірдікі	жалпы
Кұбырларды звеноға жинау 30 м бойынша 820 диаметр	245		Сыртқы кұбыр 1, желілерінің 1, курастыруышы 1, 5,4,3 раз	0,01	2,45	0,05	12,25
диаметр 820мм	780	9-2-1		0,009	5,7	0,03	19,17
диаметр 720мм	639	1		0,009	1,4	0,03	4,98
диаметр 720мм	166			0,009	2,002	0,03	6,6
диаметр 630мм	222,5			0,008	2	0,02	0,038
диаметр 529мм	250					6,25	8,4
Кұбырларды дәнекерлеу бойынша 820 диаметр	16			0,05	0,8	0,32	5,12
диаметр 820	52	22-2-2	Дәнеркерлеуші 1, 4,5,6 раз	0,05	2,6	0,32	16,6
диаметр 720мм	42			0,05	2,1	0,32	13,4
диаметр 720мм	11			0,04	0,44	0,3	3,3
диаметр 630мм	14			0,04	0,56	0,3	4,2

В Косымшиның жалғасы

В.1 Кестенің жалғасы

Атаяу	Жұмыс көлемі өлш.бір.	БНЖБ саны	Звено және көлік күрамы		Еңбек сыйымдылығы		Шынындар	
			адам	көлік маркасы	уақыт, адам/сағ	уақыт, көлік/сағ	багасы, мың тенге	жалпы
диаметр 529мм	16				0,04	0,64	0,3	4,8
Күбір жұмыстары	490				0,03	14,7	0,24	117,6
диаметр 820мм	1560	9-2-1	Сыртқы күбір жәлілерінің 1, күрастырушы 2		0,03	46,8	0,24	374,4
диаметр 820мм	1278	1			0,03	38,3	0,24	306,7
диаметр 720мм	332				0,028	9,29	0,18	59,7
диаметр 720мм	445				0,028	12,46	0,18	80,1
диаметр 630мм	500				0,028	14	0,17	85
диаметр 529								0,124
Жылжымайтын шитті тіреулерді күрастыру	7	9-2-18	Сыртқы күбір жәлілерінің 1, күрастырушы 1, 5,3раз		0,43	3,01	3,8	26,6
диаметр 820мм	шт	7			0,39	2,73	2,7	18,9
диаметр 820мм					0,39	2,73	2,7	18,9
диаметр 720мм		7			0,39	2,73	2,7	18,9

В Қосымшиасының жалғасы

B.1 Кестенің жалғасы

Атауы	Жұмыс көлемі өлш.бір.	БНЖБ саны	Звено және көлік күрамы маман, разряд	Еңбек сыйымдылығы		Шығындар		
				адам	көлік маркасы	бірдікі	жалпы	багасы, мың тенге
диаметр 720ММ	7				0,35	2,45	2,4	16,8
диаметр 630ММ	2				0,35	0,7	2,4	4,8
диаметр 529ММ	2				0,31	0,62	1,9	3,8
Траншеяларда түйстерді дәнекерлеу	10				0,063	0,63	0,5	5
диаметр 820ММ							0,403	4,03
30 М бойынша	7	22-	Дәнеркерлеуі	1,	0,053	0,371	0,4	2,8
диаметр 820ММ	ту	2-10	4,5,6 раз	1,	0,047	3,29	0,34	2,38
диаметр 820ММ	йіс	7		1	0,047	3,29	0,34	2,38
диаметр 720ММ					0,037	3,29	0,28	1,96
диаметр 720ММ					0,037		0,28	1,96
диаметр 630ММ					0,037		0,28	1,96
диаметр 529М							0,192	1,3
Төзімділкен сынактан откізу							0,192	1,3
диаметр 820ММ	490	9-2-	Сыртқы күбыр	1,	0,0215	10,5	0,17	83,3
диаметр 820ММ	M	9	желлерінің	1,			0,132	64,68
		1560		2				
					0,019	29,64	0,17	265,2
							0,132	205,9

В Косымшиасының жалғасы

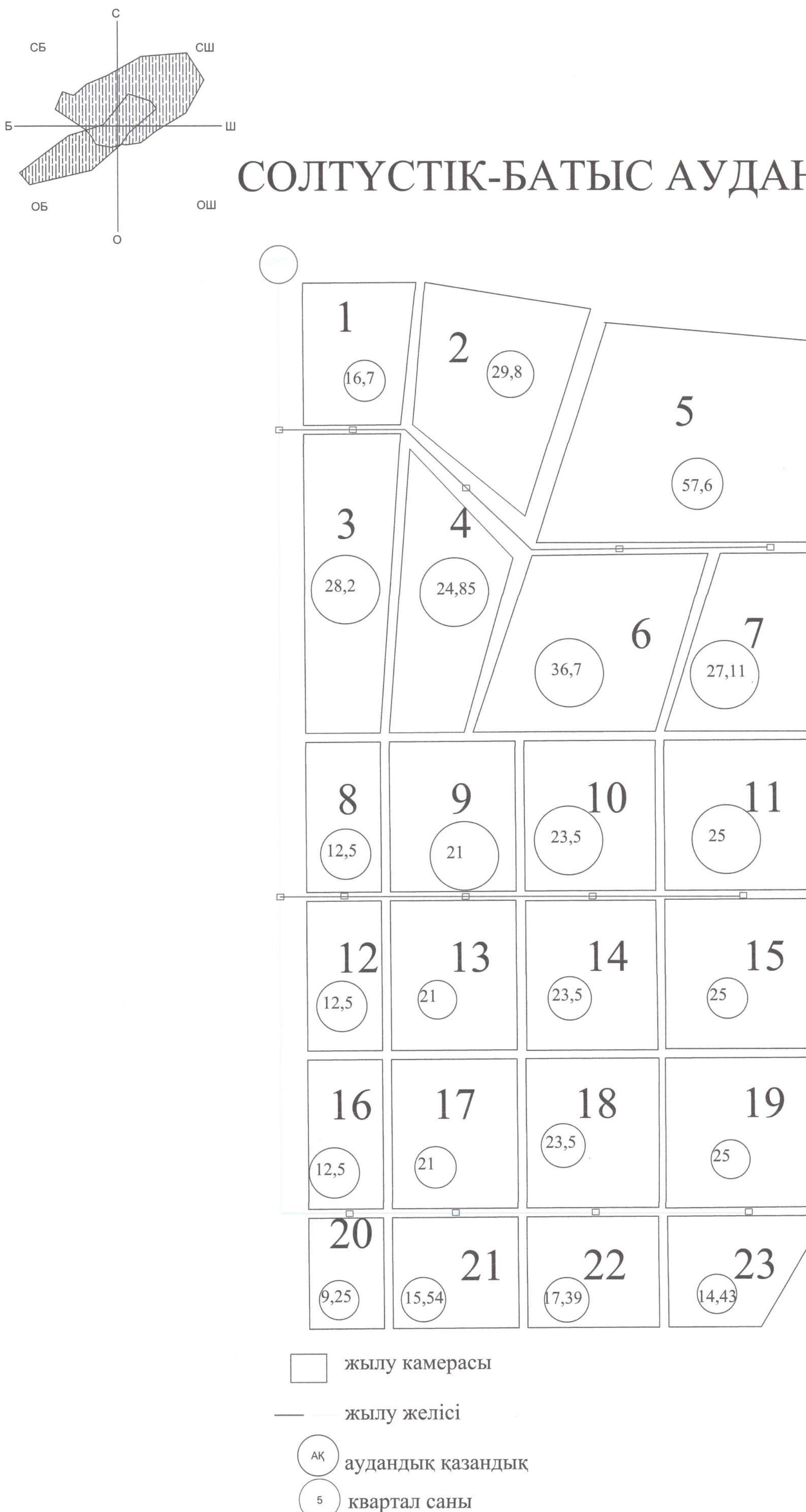
B.1 Кестенің жалғасы

Атапуы	Жұмыс көлемі өлш.бір.	БНЖБ саны	Маман, разряд	БНЖБ көлік маркасы адам	Звено және көлік күрамы	Еңбек сыйымдылығы уақыт, адам/сағ	Шығындар	
							дана	бірдікі жалпы
диаметр 720ММ	1278				0,019	24,2	0,14	178,9
диаметр 720ММ	332				0,0185	6,142	0,14	46,48
диаметр 630ММ	445		курастырушы бы, 5,4,3раз		0,0185	8,2	0,14	62,3
диаметр 529ММ	500				0,017	8,5	0,11	55
							0,85	425
Жылу оқшаулагыш						0,04	19,6	156,8
диаметр 820ММ	490					0,32	0,215	105,3
диаметр 820ММ	1560				0,037	57,7	0,31	483,6
диаметр 720ММ	1278	M	Кұбыр окшаулаушы, 4,3		0,037	47,2	0,31	396,1
диаметр 720ММ	332				0,033	10,9	0,3	99,6
диаметр 630ММ	445				0,033	14,6	0,3	133,5
диаметр 529ММ	500				0,031	15,5	0,29	145
Траншеяларды жабу							0,163	81,5
Траншеяларды таптау	10	2-1- 33	Машинист, браз	1	Д9R	1	0,24	118,8
Кұбырларды жұмыш- шашо	0м 3	2-1- 34	Машинист, 5раз	1	ДУ - 12Б	1	0,6	297,1
							1,7	841,8
							0,537	265,9

В Қосымшиасының жалғасы

B.1 Кестенің жалғасы

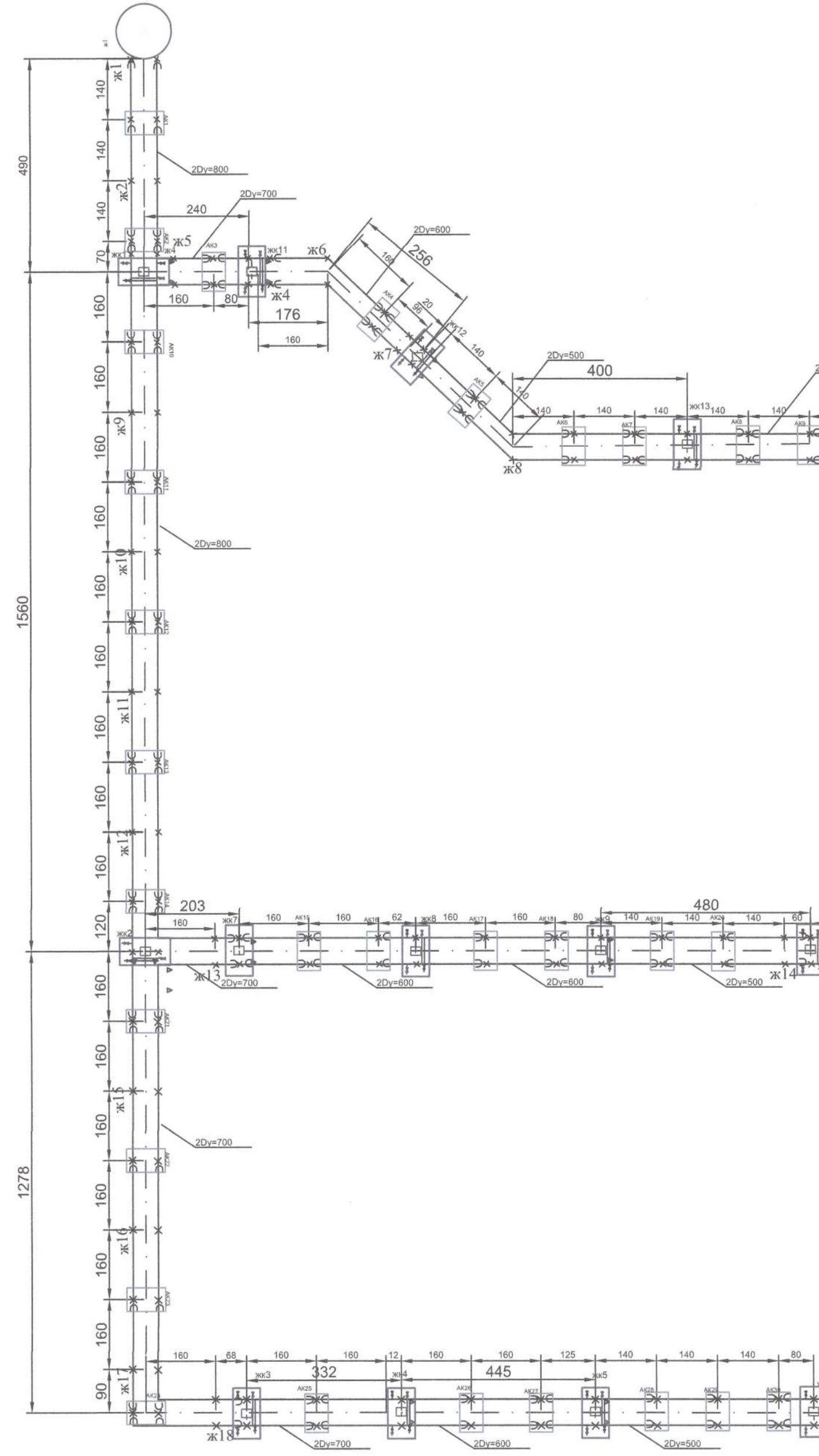
Атауы	Жұмыс көлемі өлш.бір.	саны	БНЖБ	Звено және көлік күрамы		Енбек сыйымдылығы уақыт, адам/сағ дана	Шығындар уақыт, көлік/сағ жалпы	багасы, мың тенге		
				маман, разряд	адам					
					көлік маркасы					
Жол қабатын жалпына кеңтіру	100 M2	919,8	20- 2-21	Машинист, Асфальтобетон шник, 3,2	6 1, 1, 2	0,59	542,6 0,48	441,5 0,365		



АЭРОФАРЫШТАҚ ТҮСІРІЛІМ



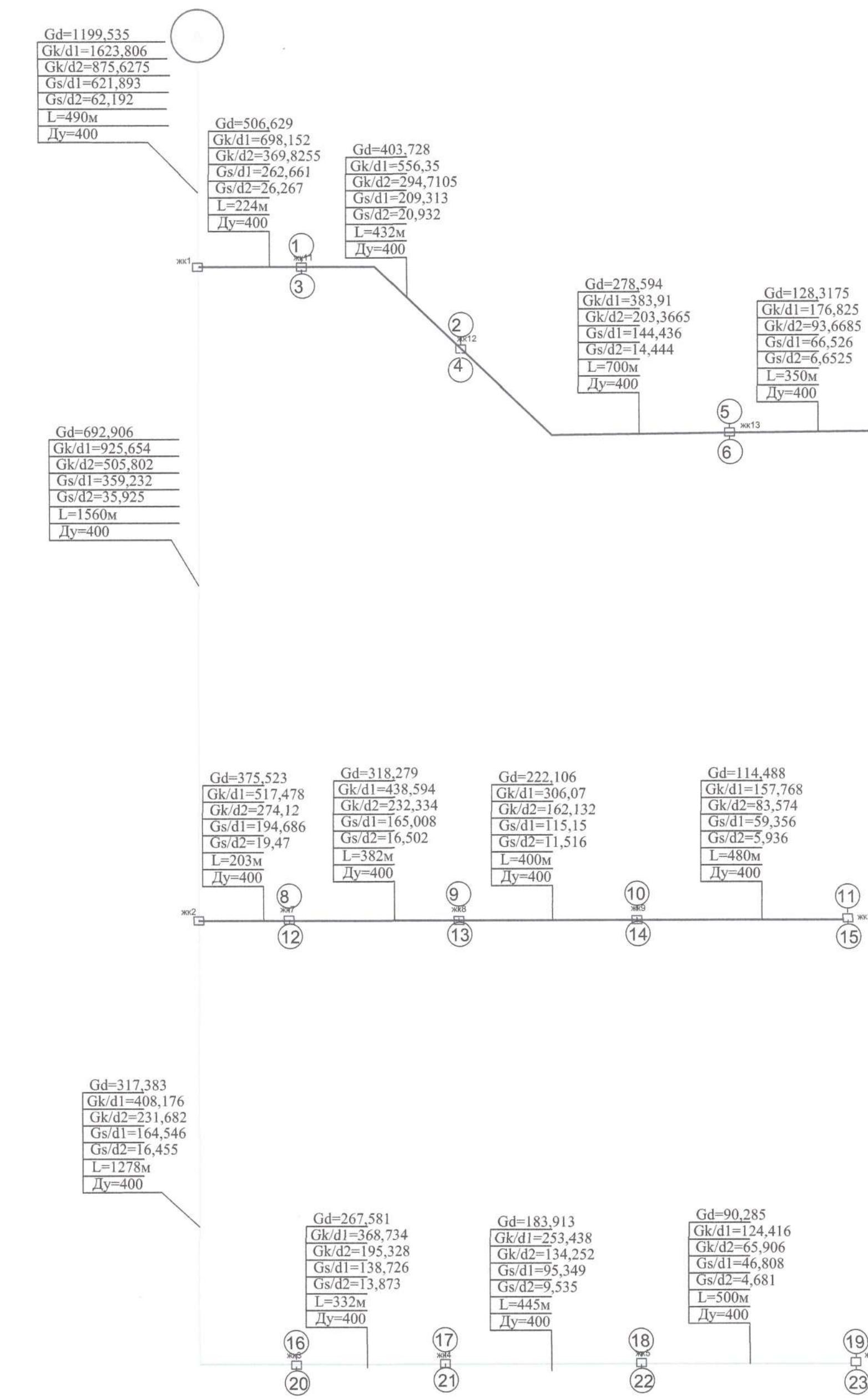
Жылу желілерінің монтаждық сұлбасы



Шартты белгілер

Нжэо	Жылу көзінің арыны
Нтол	Жылу желісінің толық арыны
Нст	Жылу желісінің статикалық арыны
Нжс	Желілік сорғыш арыны
Нтс	Толтырғыш сорғыш арыны
ΔНр	Жылу желісінің жайғасқан арыны Жер бетінің белгісі
— — — — —	Бас магистральдің құбыры
— — — — —	Тарамдардың құбыры
жк ¹ 	Жылу камерасы
-742,2-	Жер бедерінің геодезиялық белгісі Бас магистральдің арын сзығы Тарамдардың арын сзығы
	Фимарат биіктігінің деңгейі

Жылу желілерінің есепті сұлбасы



Шартты белгілер

Gd=13.175 - есептік су шығыны, к.

$Gk/d1=18.697$ - ашық жылумен қамтуда беретін құбырдың су шығыны, кг/с

$Gk/d2=9.23$ - ашық жылумен қамтуда қайтатын құбырдың су шығыны, кг/с

$G_s/d_1 = 9.462$ - жылтылмайтын мерзімде беретін құбырдың су шығыны, кг/с

$G_s/d_2 = 0.946$ - жылтылмайтын мерзімде қайтатын күбырдың су шығыны, кг/с

L=340м - күбірдің ұзындығы, м

$D_u=200$ - күбірдің шартты диаметрі, м

СПЕЦИФИКАЦИЯ

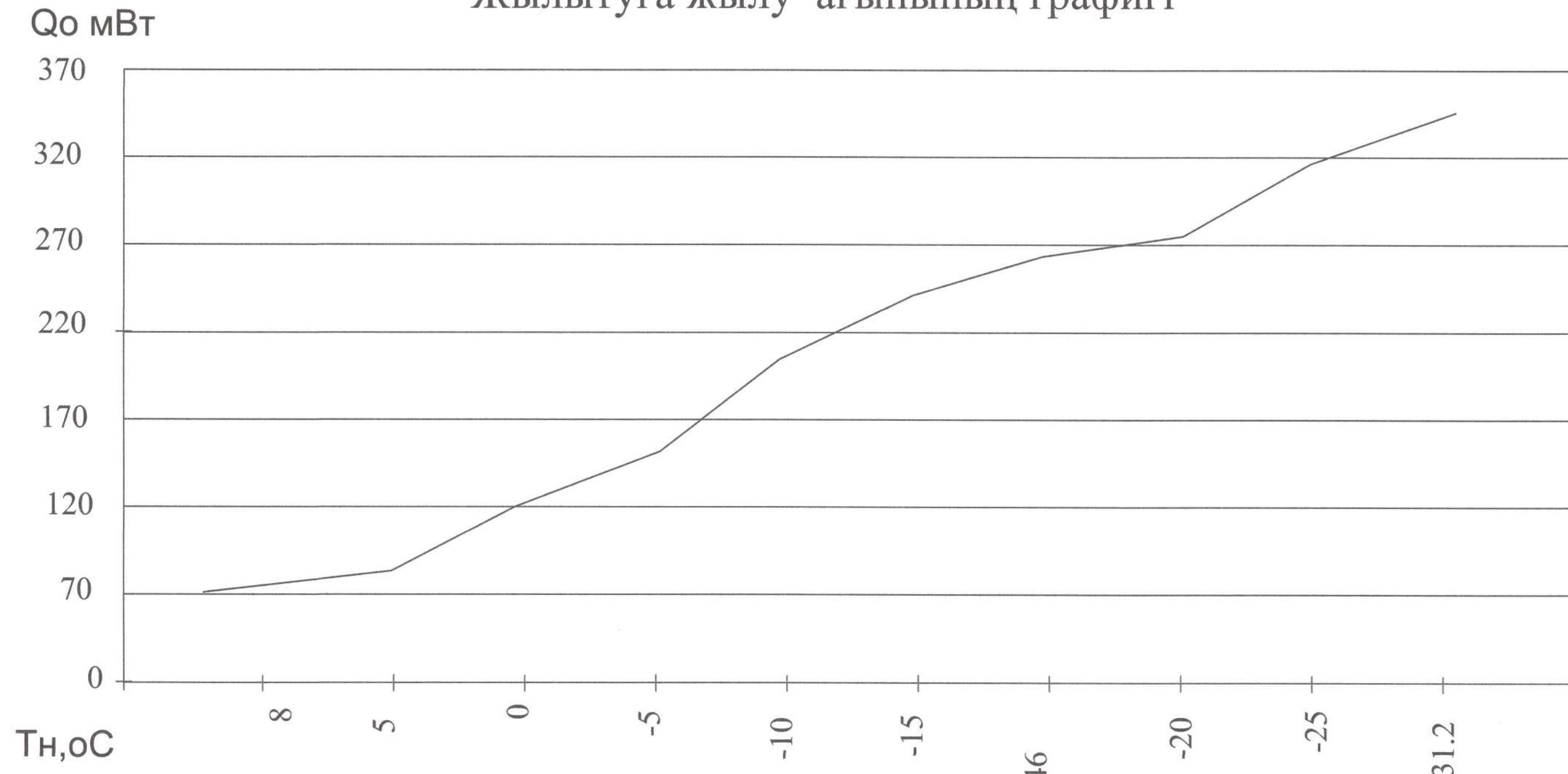
№	Аталуы	Шартты диаметрі	Өлшем бірлігі	Саны	Салмағы, кг		МемСТ
					біреудікі	барлығы	
1	Жылуоқшауланған болат құбырлар (ППУ)	800мм	к.м	4100	181,65	631071	30732-2020
		700мм	-	4074	143,06	1113006	
		600мм	-	3318	121,04	1251553	
		500мм	-	3390	97,04	1650650	
			-		74,16	737150,4	
			-		43,95	435544	
			-		26,79	207086	
			-				
			-				
2	Жылжымайтын шиттік тіреу	800мм	дана	7	147	1029	30732-2006
		700мм	-	7	121	847	
		600мм	-	2	107	214	
		500мм	-	2	73,9	147,8	
			-				
			-				
			-				
			-				
			-				
3	Жылжымайтын мандайшалы тіреу	800мм	дана	8	90,4	723,2	30732-2006
		700мм	-	9	69,7	627,3	
		600мм	-	11	60	660	
		500мм	-	14	24,2	338,8	
			-				
			-				
			-				
			-				
			-				
4	Сальникті тенелткіштер (бір жакты)	800мм	дана	1	400	400	32935-2014
		700мм	-	3	333	999	
		600мм	-	3	212	636	
		500мм	-	5	158	790	
			-				
			-				
			-				
			-				
			-				
5	Сальникті тенелткіштер (екі жакты)	800мм	дана	6	784	4704	32935-2014
		700мм	-	5	651	3255	
		600мм	-	4	406	1624	
		500мм	-	5	305	1525	
			-				
			-				
			-				
			-				
			-				
6	Бісырма	800мм	дана	8			30чбоп
		700мм	-	16			
		600мм	-	12			
		500мм	-	10			
			-				
			-				
			-				
			-				
			-				
7	Жылу камералары (түйінді)		дана	20	3200	64000	4,0x4,0x4,0м
8	Аралық жылу камералар		дана	36	2100	75600	1,8x1,8x2,0м

Нұр-Сұлтан қаласының солтүстік-батыс ауданын орталықтандырылған жылумен қамту

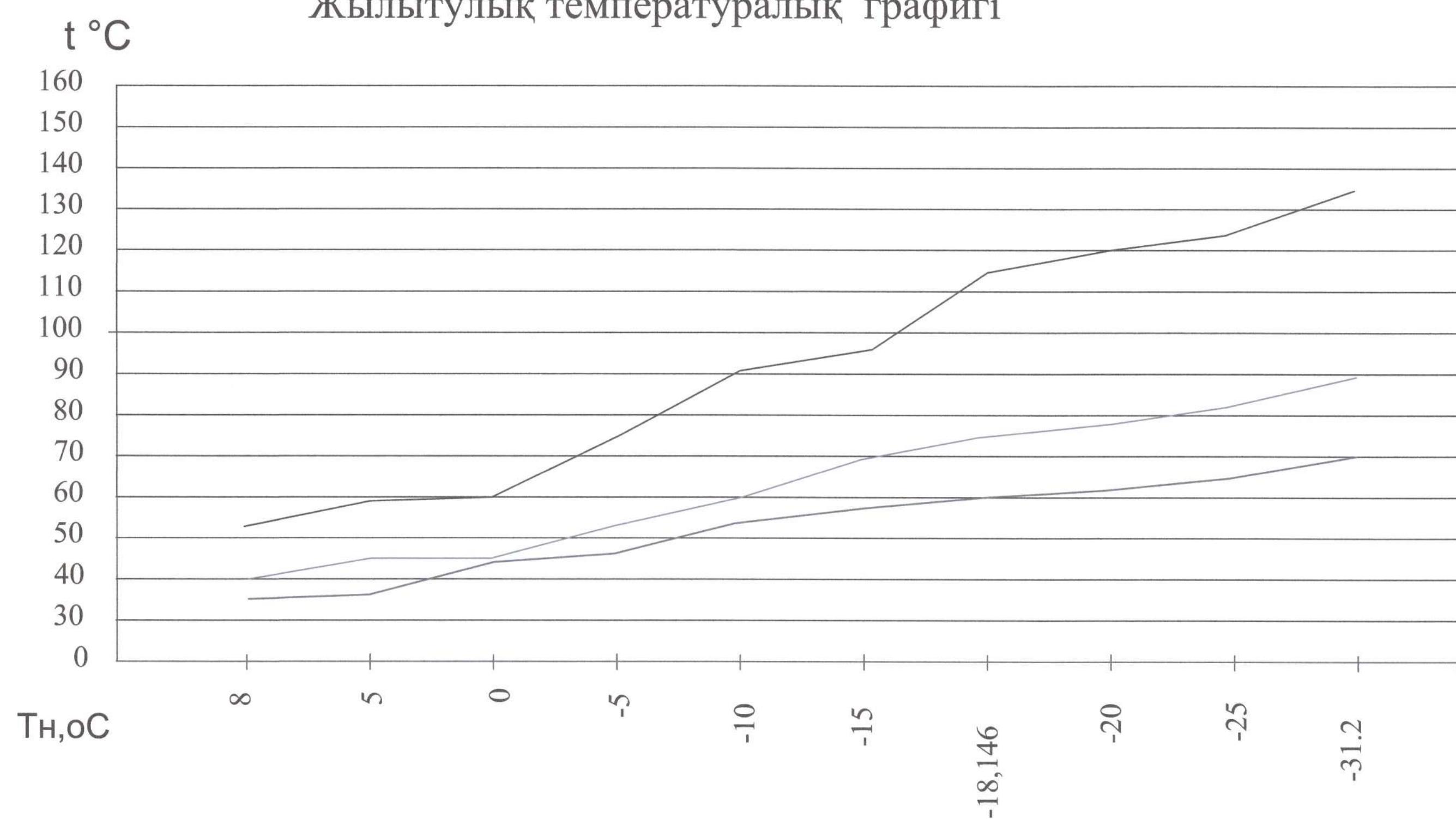
өлш.	код №	бет	док №	коды	күні	Стадия	Бет	Беттер
Кафедра мен.	Алимова К.К.			Жум ⁰⁰⁵		Негізгі бөлім	0	2
Нормбакыл.	Хойшиев А.Н.			Жум ^{06.05}				6
Жетекші	Нурпесисова К.М.			Жум ^{06.05}				
Кенесші	Нурпесисова К.М.			Жум ^{06.05}				
Орындаған	Кұлпыраева А.А.			Жум ^{06.05}				

ЖЫЛЫТУҒА ЖЫЛУ АҒЫНДАРЫНЫҢ ГРАФИКТЕРИ

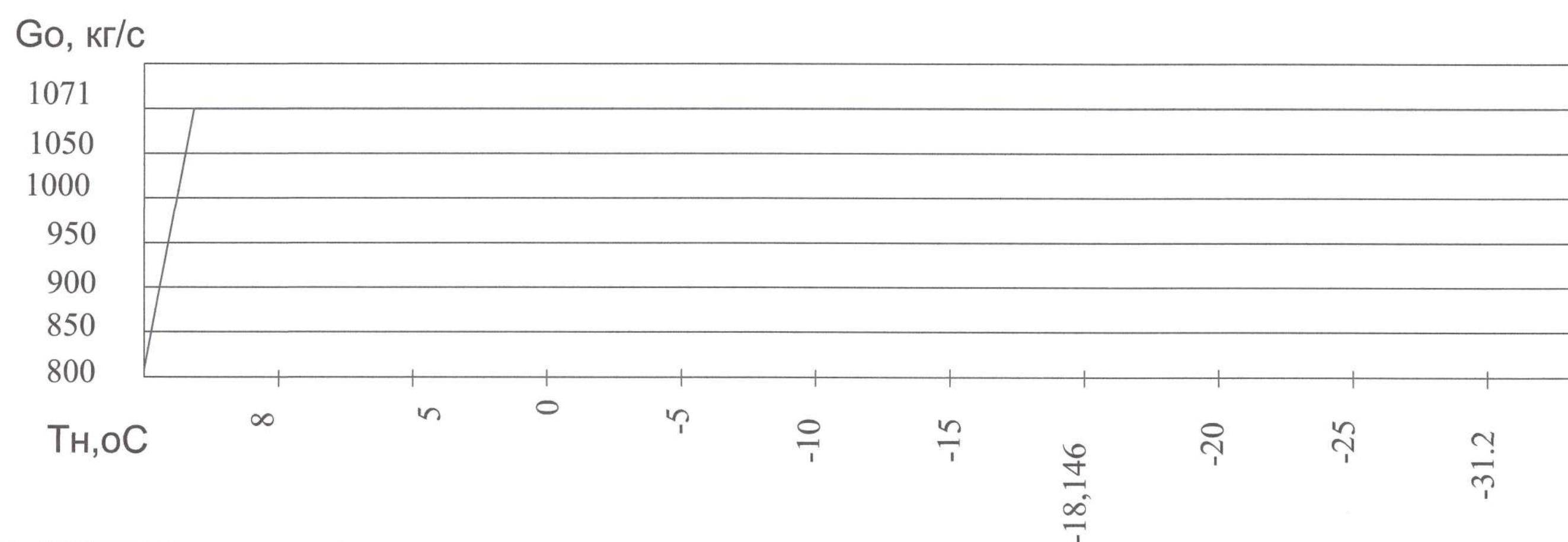
Жылыштуға жылу ағынының графигі



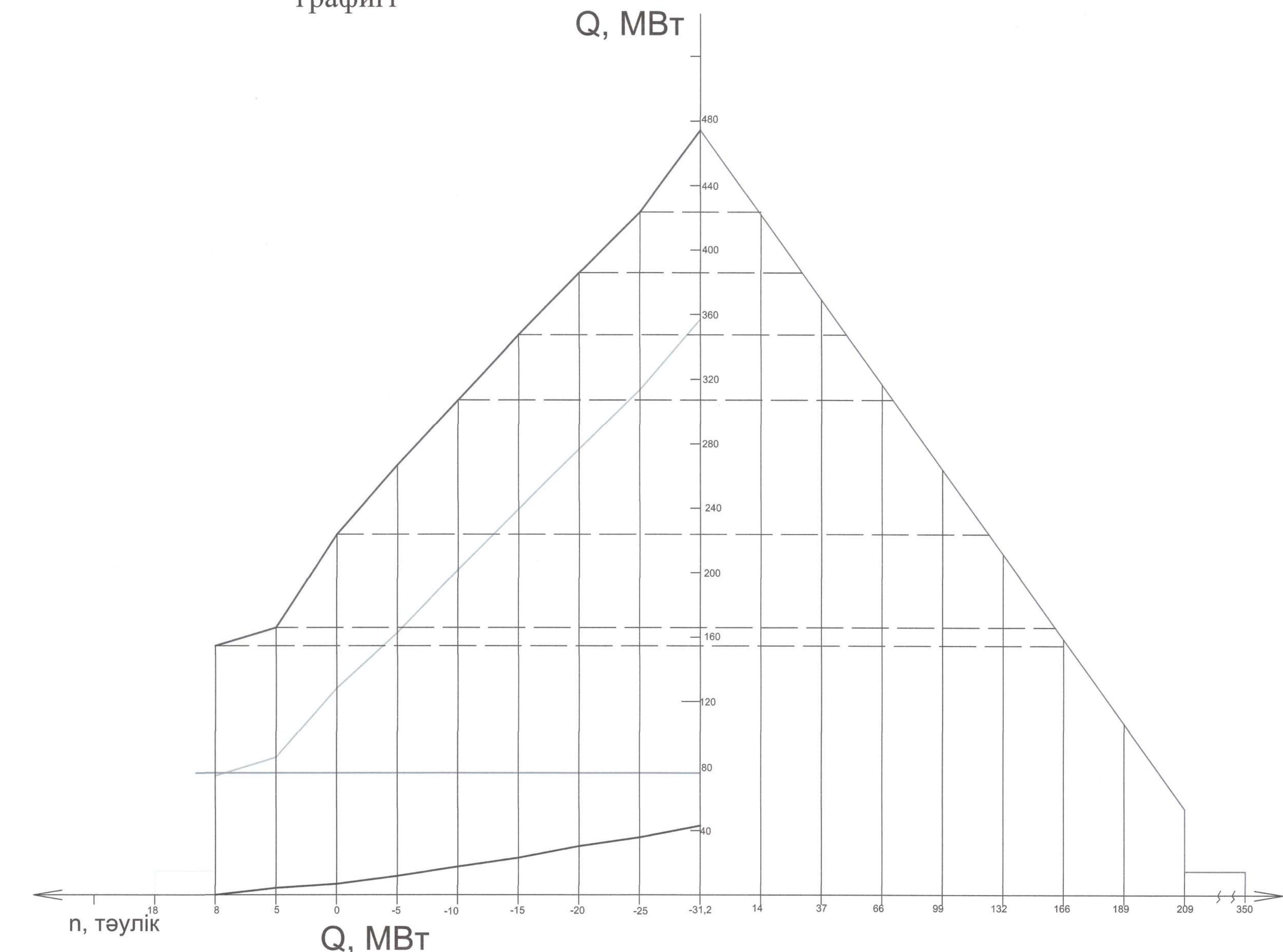
Жылыштулық температурадық графигі



Жылыштуға желілік судың шығынының графигі



Жылу шығындарының қосындысы бойынша ұзақтылық графигі



ΣQ — Жинақтық есептік жылу ағыны

Q_{max} — Түрғын және қоғамдық ғимараттардың жылыштуға максималды жылу ағымы

Q_v — Қоғамдық ғимараттарды жедету үшін максималды жылу ағымы

Q_{im} — Түрғын және қоғамдық ғимараттарды ыстық сүмен қамтуға орташа жылу ағымы

Жылыштылмайтын маусымында ыстық сүмен қамтуға орташа жылу ағымы

ҚазҰТЗУ.5В075200.36-03.2022.ДЖ

Нұр-Сұлтан каласының солтустік-батыс ауданының
орталықтандырылған жылумен қамту

олш.	код №	бет	док №	коды	күні
Кафедра мен.	Алтынова К.К.	1	06.05		
Норбеков,	Хойшев А.Н.	2	06.05		
Жетекші	Нурпенсова К.М.	3	06.05		
Кенесши	Нурпенсова К.М.	4	06.05		
Ормандаған	Калыбаева А.А.	5	06.05		

Негізгі белгім

Стадия

о

3

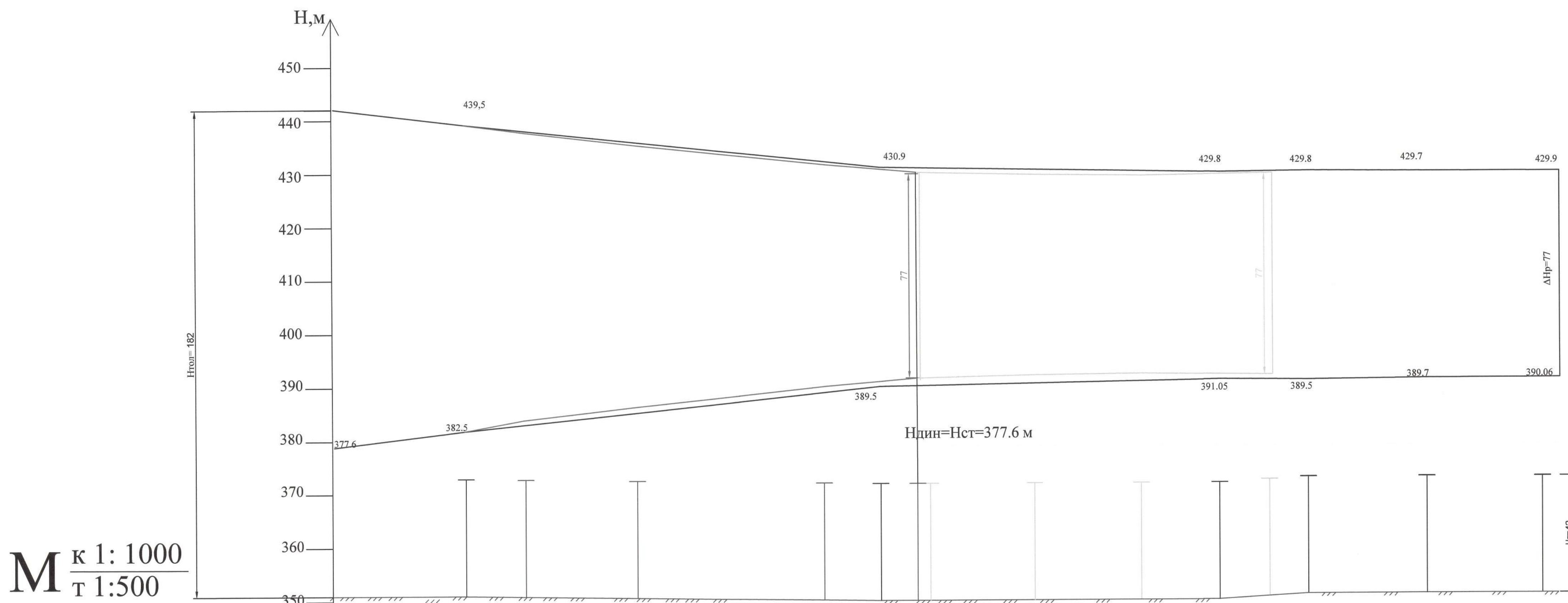
Беттер

Жылыштуға жылу ағынының
графиктері

С ж/е Қ институты
ИЖ/еЖ кафедрасы

ИСиС-2018-1

ЖЫЛУ ЖЕЛІСІНІҢ ПЬЕЗОМЕТРЛІК ГРАФИГІ



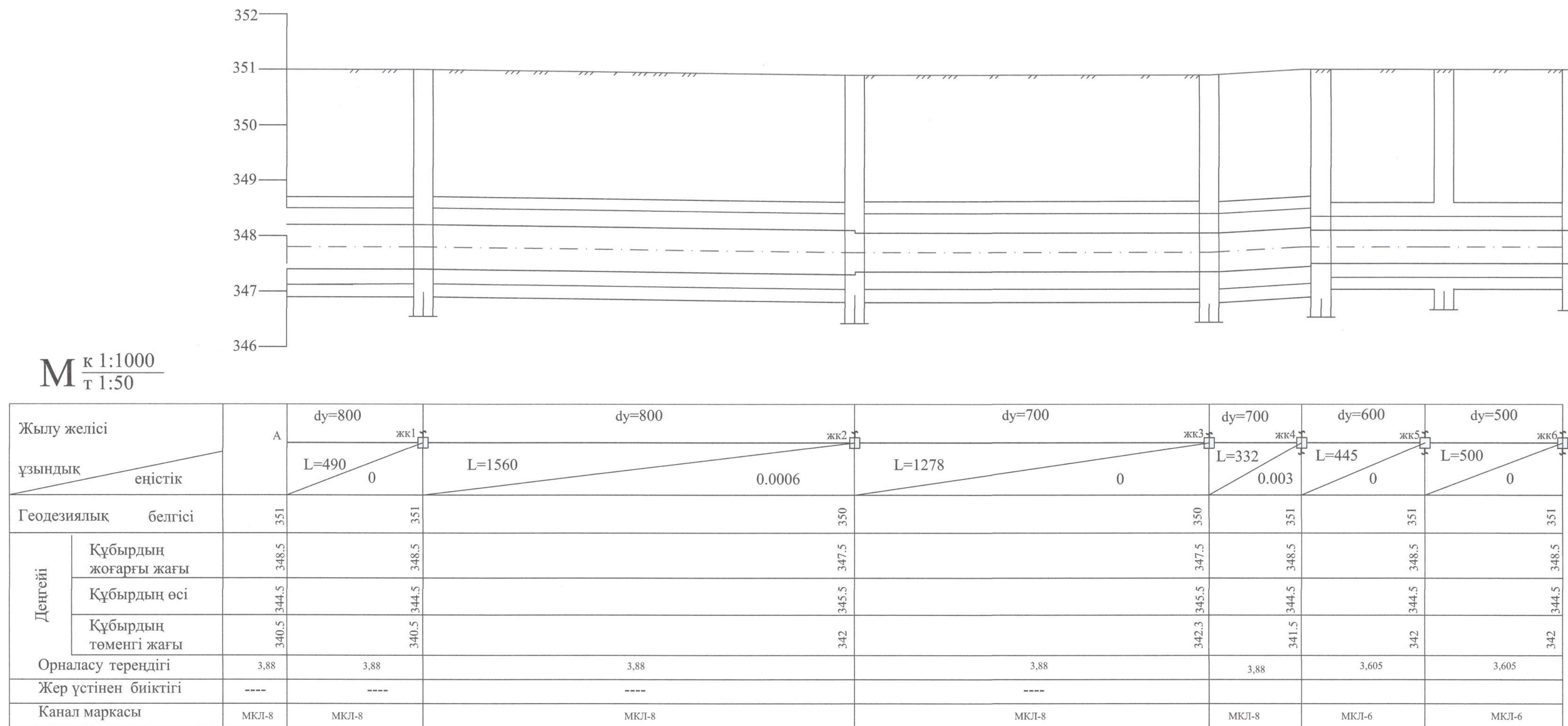
Жылу желісі	A	жк1	жк11	жк12	жк13	жк14	жк7	жк8	жк9	жк10	жк3	жк4	жк5	жк6
Участок ұзындығы		L=490		L=1560		L=1278		L=332		L=445		L=500		
Геодезиялық белгісі		315	351		352	351	351	351	351	351	351	351	351	
Жылтырылатын мерзімдегі кайтатын арыны	91	26,6	351	88,5	31,5	351	79,5	38,6	352	80,9	39,5	350	79,8	39,6
Жылтырылатын мерзімдегі беретін құбыры арыны				87,5	32,78	351	83,5	36,11	352	78	38,8	352	79,9	38,7

Шартты белгілер

Нжэо	Жылу көзінің арыны
Нтол	Жылу желісінің толық арыны
Нст	Жылу желісінің статикалық арыны
Нжс	Желілік сорғыш арыны
Нтс	Толтырылыш сорғыш арыны
ΔHр	Жылу желісінің жайғасқан арыны Жер бетінің белгісі
—	Бас магистральдің құбыры
—	Тарамдардың құбыры
жк1	Жылу камерасы
— 742,2	Жер бедерінің геодезиялық белгісі

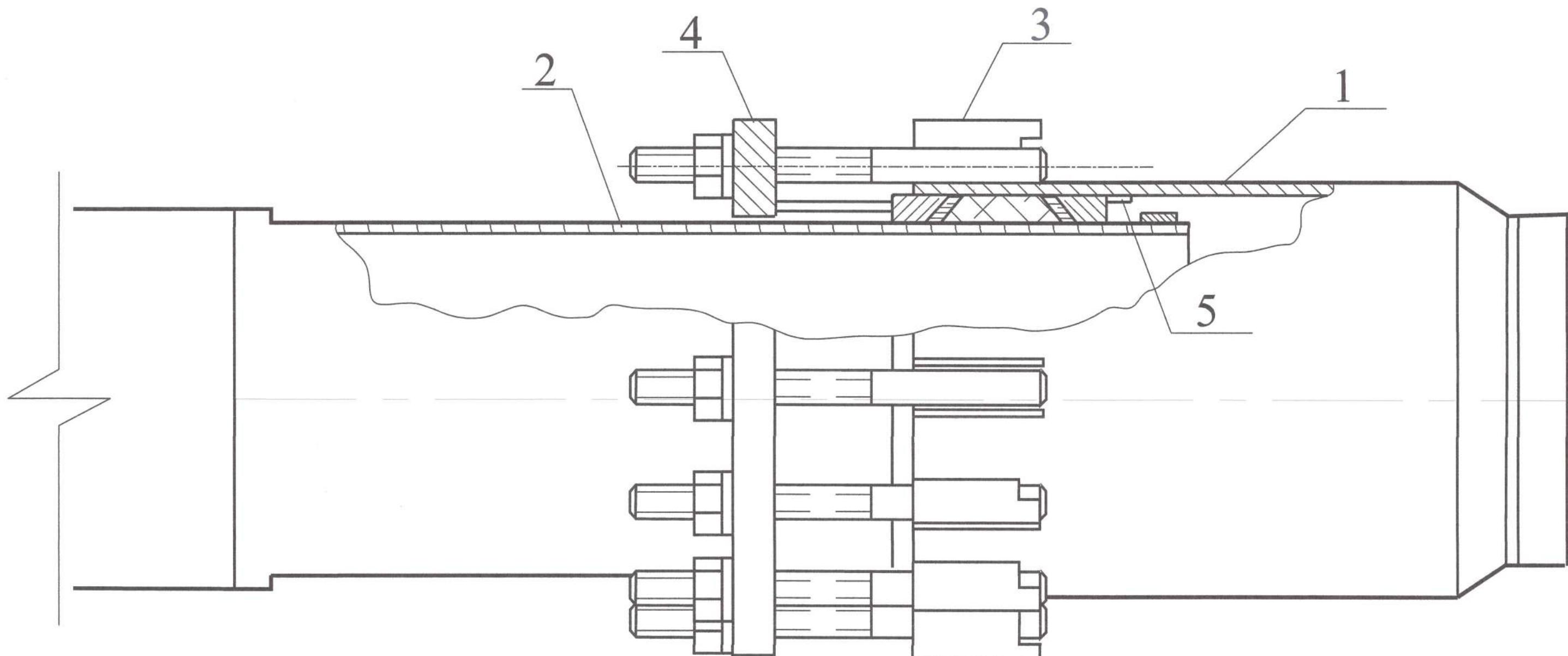
КазҰТЗУ.5В075200.36-03.2022.ДЖ									
Нұр-Султан каласының солтүстік-батыс ауданының орталықтандырылған жылумен камту									
Негізгі бөлім						Стадия	Бет	Беттер	
						0	4	6	
олп.	код №	бет	дек №	көлік	күні				
Кафедра мен	Алымова К.К.								
Нормбасыл	Хойшес А.Н.								
Жетекші	Нұрлансқон К.М.								
Кеңесші	Курленесқон К.М.								
Орнадаған	Кәмбісова А.А.								
Солтүстік-Батыс ауданының жылу желісінің пьезометрлік графигі									С ж/с К институты ИЖ/е/Ж кафедрасы ИСиС-2018-1

ЖЫЛУ ЖЕЛСІНІҢ КӨЛДЕНЕҢ ПРОФИЛІ

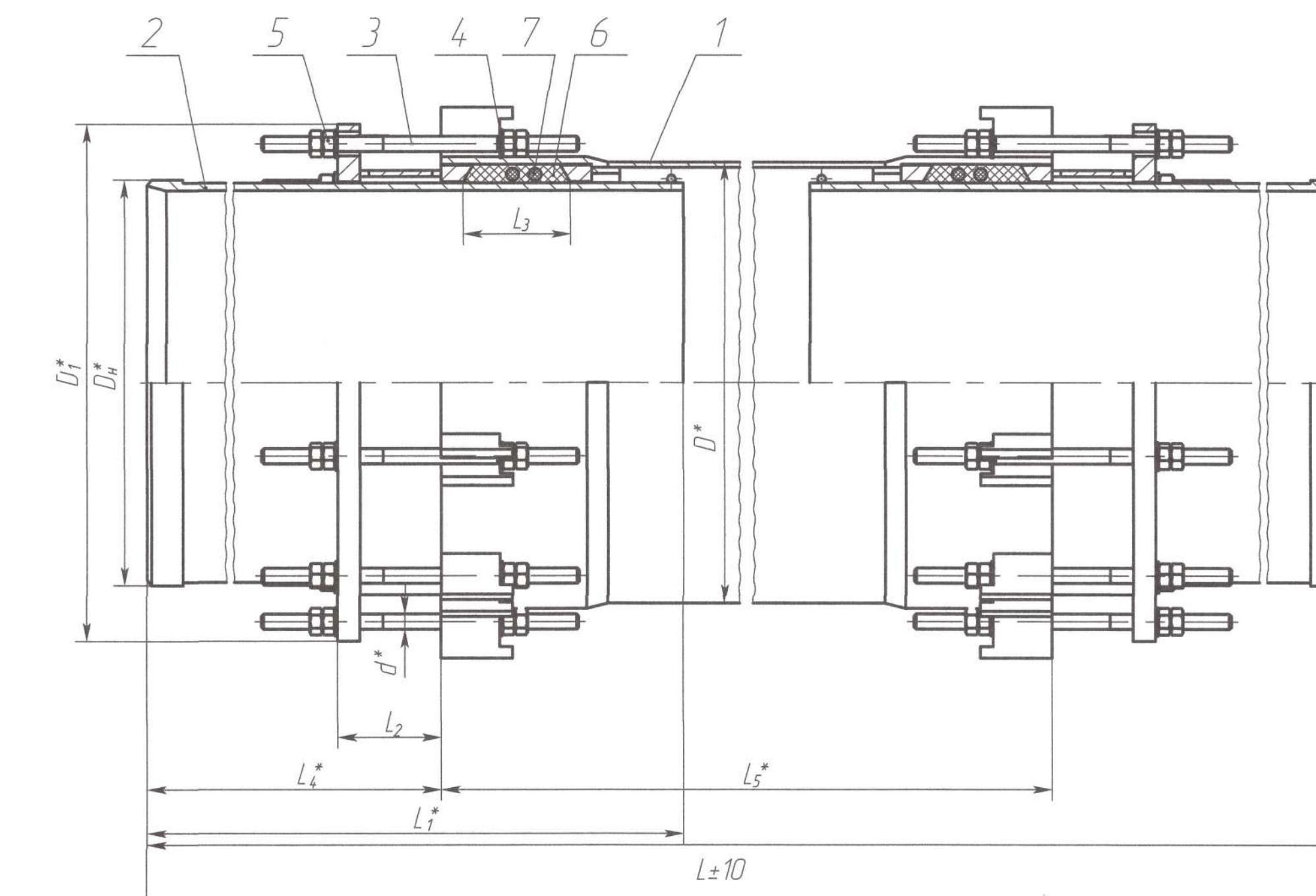


Екі жақты сальникті теңелткіш

Сальникті теңелткіш



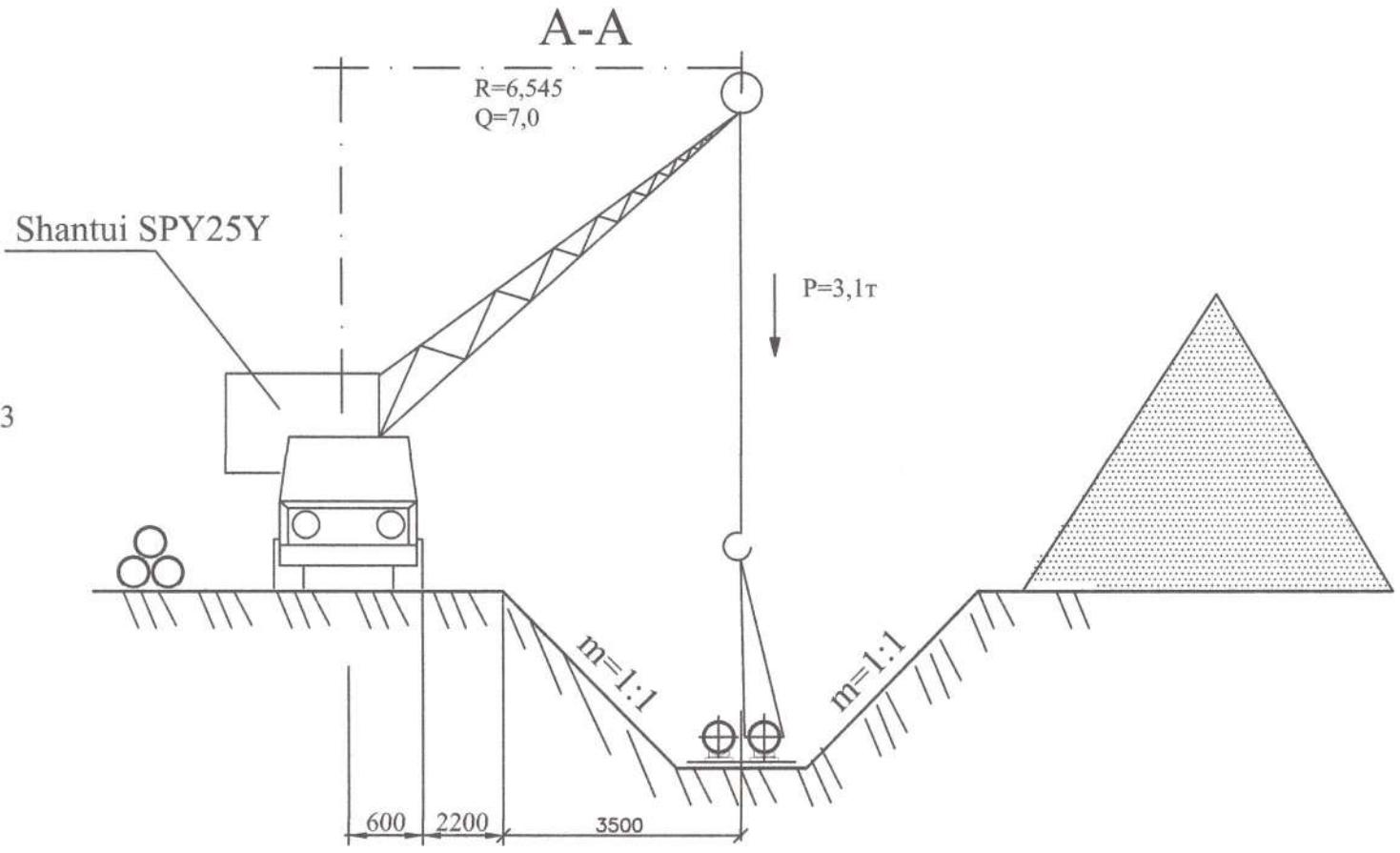
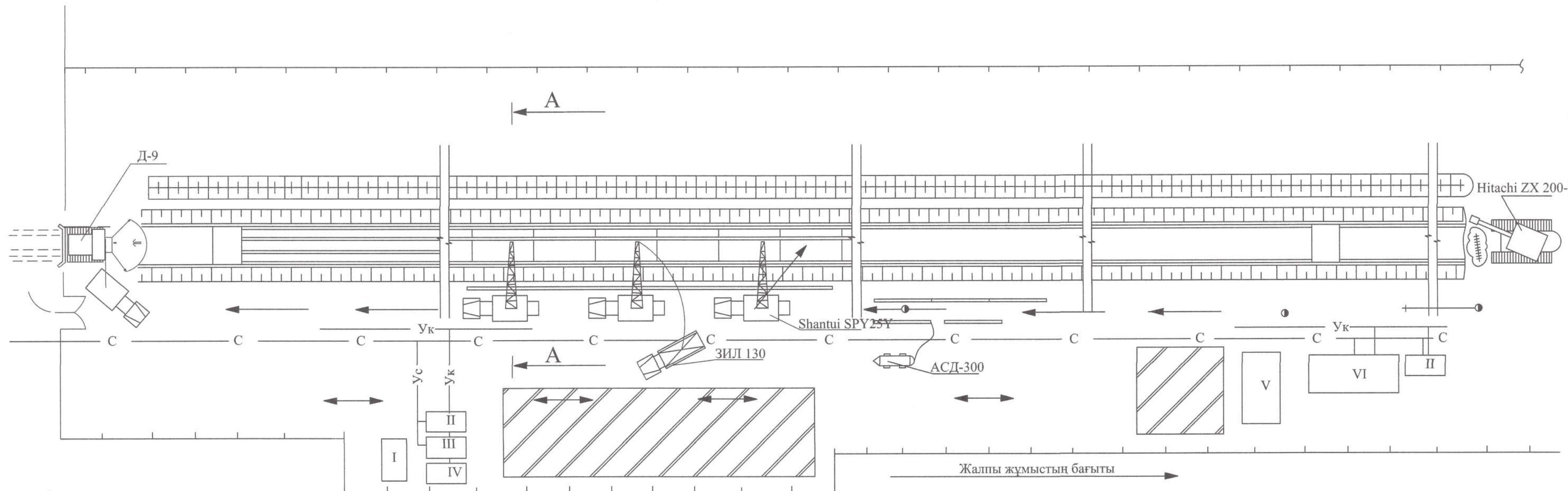
- 1- қабықша
 - 2- сакиналы келтекүбүр
 - 3- тіреу
 - 4- диафрагма
 - 5- сакиналы шығынкы



ҚазҰТЗУ 5B075200 36-03 2022 ұж

Нұр-Сұлтан қаласының солтүстік-батыс ауданын орталықтандырылған жылумен қамту

ҚҰРЫЛЫС БАС ЖОСПАРЫ



Құрылымың бас жобасына нұсқау

Нұр-Сұлтан қаласын жылумен қамыту жүйесіндегі жылу желілерінің бір бөлігіне құрылыш бас жобасы алынды. Құрылыш бас жобасында уақытша жолдар, уақытша үймереттер мен ғимараттар, қоймалар, машиналар мен механизім қоятын жерлер көрсетілген. Уақытша ғимараттар жылжымалы болып келеді.

Кұрылыш алаңын сумен қамту үшін уақытша су құбыры тартылған. Лас суды жергілікті қазан шұңқырға тастаймыз. Кұрылыш алаңын жарықтандыру жергілікті жердің электр жүйесінен алынады. Машиналар мен механизімдерді маймен қамту автоцистерналармен график арқылы әкелінеді.

Күнтізбелік жоспар

Негізгі машиналар мен механизмдердің ведомосы

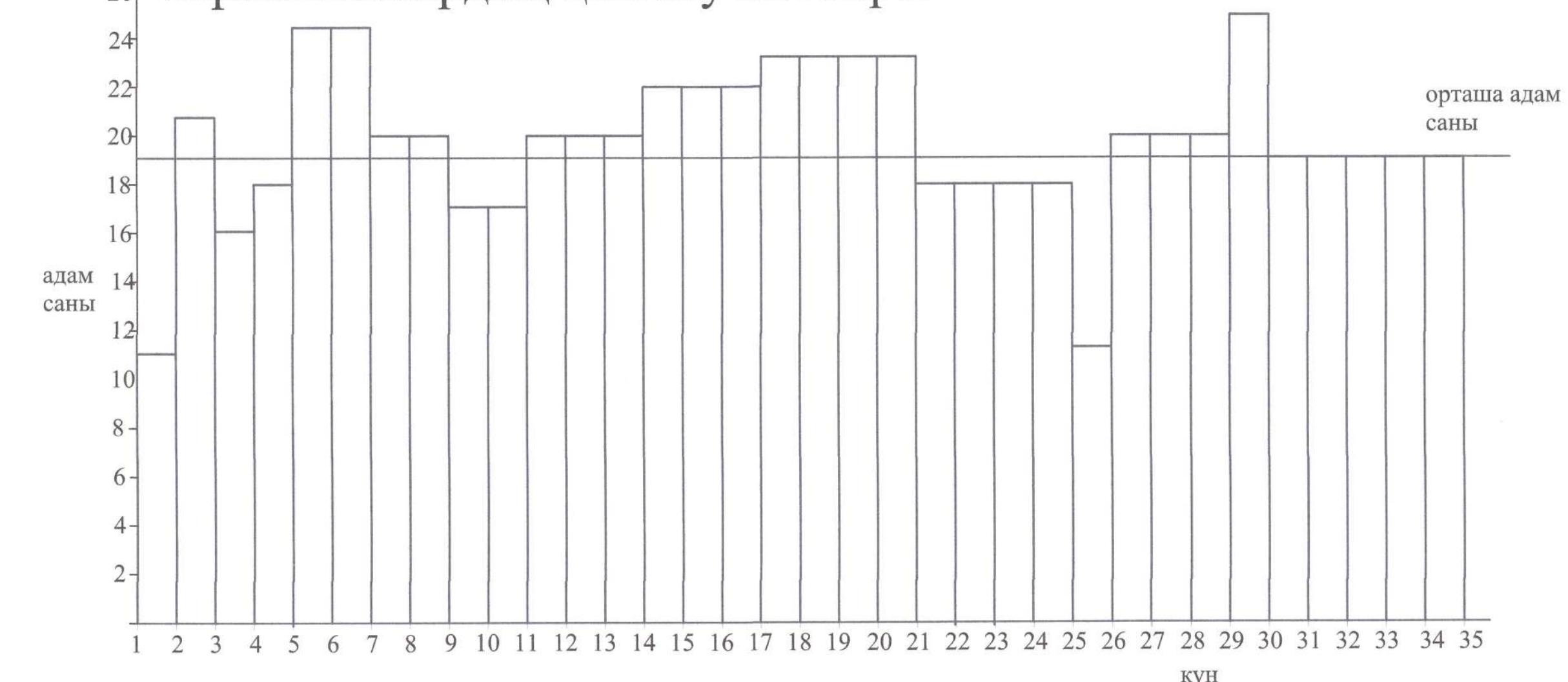
Аттары	Маркасы	Саны	Ескерту
Экскаватор	Hitachi ZX 200-3	1	Орды қазу
Бульдозер	SHANTUI SD32	1	Орды көму
Автокран	Четра ТГ-221	3	Құбырларды тусіру
Құбыр тасымалдағыш	Т-170	1	Құбырларды әкелу
Автосамосвал	ЗИЛ-130	3	Құбырларды әкету
Дәнекерлеу агрегаты	АСД-300	2	Құбырларды дәнекерлеу
Жалғайтын каток	Д-219	1	Топырақты нығыздау

$$K = \frac{N_{\max}}{N_{\text{opt}}} = \frac{25}{19} = 1,3,$$

$$N_{opt} = \frac{\Sigma Q}{T}, \text{адам}$$

$$N_{opt} = \frac{669}{35} = 19 \text{ адам}$$

6 Жұмысшылардың қозғалу жоспары



Күбырларды қою және жинақтау ҚНЖЕ талаптарына байланысты орындалады.

Талаптарына байланысты орындалады.

Күрылым алаңында техникалық қауыпсіздікті көттәмәсінде стиши миңдарға мән беру көрекі:

- қамтамасыз ету үшін мыналарға мән беру керек:

 - құрылыш алаңының жақсы жарықтануы;
 - автотранспорттардың дұрыс қозғалуы (жол ережелерінің белгілері);
 - қауіпті аймактың корщалуы.

— Қауіп Ганмақтың қоршалуы.
Өрт қауіпсіздігі үшін автотранспорт жолдарының ені 6 м болада, өртті сөндіру үшін өрт гидранттары мен өртке қарсы шиттар қарастырылған.