Утвержден приказом
Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«14» октября 2024 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетiсу», область Жетiсу, г.Талдыкорган, Кабанбай батыра, 26, БИН220740007691

фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается)

Дата подписания декларации: «11» октября 2024 г., ТОО «МБК Құрылыс» в лице директора Манапова М., область Жетiсу, г.Талдыкорган, улица Акын сара, здание 207А, БИН 050640007828,

дата подписания декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается)

Дата подписания заключения: «11» октября 2024 г., ТОО «Туран Құрылыс», эксперт технического надзора Турекулова Б.Е., аттестат № KZ04VJE00084613 от 29.12.2023 г., БИН 060140004006

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается)

Дата подписания заключения: «11» октября 2024 г., ТОО «Улмад», приказ Тилеков Д.О., №56-ОД от 16.08.2023 года, БИН 000440003325

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Актекше Коксуского района области Жетiсу»

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу область Жетiсу, Коксуский район, с. Актекше,

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

Scanned with CamScanner

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "__"_____20__ года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) Задание на проектирование от 01.09.2021 г., утвержденное и.о. руководителем ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области»;
2) Архитектурно-планировочного задания №KZ42REA00363475 от 06.09.2022г. выданное отдел строительства, архитектуры и градостроительства Коксуского района;
3) Постановление акима Коксуского района на за №292 от 20.07.2022г.;

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды).

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от "___"_____20___года №_____;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля область Жетiсу» №KZ42REA00363475 от 21.11.2023 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Улмад» №180-18-177/21-08-21

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) №180-18-177/21-08-21 ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетiсу» 14.04.2023 г.;

дата и номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ "21" ноября 2023 года;

окончание работ "14" октября 2024 года;

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 11 ;

фактически, месяц: 11 ;

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Scanned with CamScanner

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Подземный распределительный газопровод высокого давления, Р-0,6Мпа	км	12,370	12,370	15,7658	15,7658
Надземный распределительный газопровод высокого давления, Р-0,6Мпа	км	6,9	6,9	3,4032	3,4032
Подземный распределительный газопровод среднего давления, Р-0,3Мпа	км	1,355	1,355	1,2871	1,2871
Надземный распределительный газопровод среднего давления, Р-0,3Мпа	км	0,76	0,76	0,7043	0,7043
Подземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,003Мпа	км	3,58	3,58	3,8731	3,8731
Надземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,003Мпа	км	11,72	11,72	12,1088	12,1088
ГРПШ-13-2ВУ1	шт	1	1	1	1
ГРПШ-07-2У-1	шт	2	2	2	2
ГРПШ-04-2У-1	шт	1	1	1	1
Газопровод высокого давления					
Труба ПЭ100 SDR9 DN ø160х14,6	км	12,370	12,370	15,7558	15,7558
Труба стальная электросварная СТ ø159х14,5	км	6,9	6,9	3,4032	3,4032
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø63х5,8	км	0	0	0,01	0,01
Газопровод среднего давления					
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø125х11,4	км	0,47	0,47	0,475	0,475
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø110х10	км	0,01	0,01	0,0123	0,0123
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø75х6,8	км	0,565	0,565	0,6982	0,6982
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø63х5,8	км	0,220	0,220	0,1016	0,1016
Труба стальная электросварная СТ ø108х4,0	км	0	0	0,001	0,001

Scanned with CamScanner

Труба стальная электросварная СТ ø89х3,0	км	0	0	0,0197	0,0197
Труба стальная электросварная СТ ø76х3,0	км	0,500	0,500	0,4602	0,4602
Труба стальная электросварная СТ ø57х3,0	км	0,260	0,260	0,2234	0,2234
Газопровод низкого давления					
ПЭ100 SDR11 DN ø160х14,6	км	0,4	0,4	0,4	0,4
ПЭ100 SDR11 DN ø125х11,4	км	0,15	0,15	0,2223	0,2223
ПЭ100 SDR11 DN ø110х10	км	0,4	0,4	0,5123	0,5123
ПЭ100 SDR11 DN ø90х8,2	км	0,05	0,05	0,05	0,05
ПЭ100 SDR11 DN ø75х6,8	км	1,23	1,23	1,23	1,23
ПЭ100 SDR11 DN ø63х5,8	км	1,35	1,35	1,4585	1,4585
СТ ø159х4,5	км	0,500	0,500	0,556	0,556
СТ ø133х4,0	км	0,220	0,220	0,235	0,235
СТ ø108х4,0	км	3,160	3,160	3,0875	3,0875
СТ ø89х3,5	км	1,580	1,580	1,58	1,58
СТ ø76х3,0	км	1,130	1,130	2,4803	2,4803
СТ ø57х3,0	км	4,050	4,050	4,17	4,17

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период _____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно- пристроенных	м2		

Scanned with CamScanner

и пристроенных помещений						
Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Для газоснабжение населенного пункта Актекше предусмотрена 3-х (трех) ступенчатая система газоснабжение. Высокая давления до 0,6МПа включительно, средняя давления до 0,3 МПа включительно, низкое давление до 0,005 МПа включительно.

Точкой подключения для н.п Актекше служит ПЭ газопровод (отвод) в подземном исполнений Ø160х14,6мм. Врезка в газопровод (отвод) производится с установкой ПЭ муфты Ø160/160мм. Отвод для точки подключения на н. п Актекше в подземном исполнений спроектировано на **РП «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Талапты Коксуского района Алматинской области»** с установкой ПЭ заглушки и опознавательного столбика (ОС).

Предполагаемая территория прокладки проектируемого газопровода высокого давления расположена вдоль автомобильной дороги областного значения пересекая её в 6-ти местах методом горизонтально наклонного бурения (ГНБ).

Проектируемый газопровод высокого давления (подводящий газ-д для н.п. Актекше) на своем пути пересекается водными преградами и линией (кабель) связи переходя методом Горизонтально-направленного бурения (ГНБ) с рытьем рабочих и приемных котлованов.

Газопровод высокого давления разработан в подземном способом из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø160х14,6мм. и надземном способом из стальных труб ГОСТ 10705-80, Ø159х4,5мм.

Для снижения давления газа с высокого на среднее давления предусмотрена установка ГРПШ-13-2ВУ-1 в ограждений из сетки рябицы высотой 1,5м. в окрестностях н.п Актекше.

Проектируемый газопровод среднего давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø125х11,4мм., Ø110х10,0мм., Ø75х6,8мм., Ø63х5,8мм., и надземным способом из стальных труб ГОСТ 10705-80 Ø76х3,0мм., Ø57х3,0мм. до коллективного ГРПШ для снижения давления газа на низкое давление. Глубина заложение проектируемого ПЭ газопровода среднего давления не менее 1,2 метра от верха ПЭ трубы.

Для снижения давления газа со среднего на низкое давление предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1 (2шт.) и ГРПШ-04-2НУ-1 в ограждений из сетки рябицы высотой 1,5м. Проектируемый газопровод низкого давление запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø160х14,6мм., Ø125х11,4мм., Ø110х10,0мм., Ø90х8,2мм., Ø75х6,8мм., Ø63х5,8мм., и и надземном способом из стальных труб ГОСТ 10705-80, Ø159х4,5мм., Ø133х4,0мм., Ø108х4,0мм., Ø89х3,5мм., Ø76х3,5мм., Ø57х3,5мм. Надземный стальной газопровод запроектирован по улицам населенного пункта ближе к границам участков потребителей. Проектом предусмотрена сварной стальной кран шаровый диаметром Ду25 для подключения каждого абонента к потреблению газа. Само подключение к потреблению газа производятся за счет собственных затрат каждого абонента. Проектом предусмотрена арка высотой 5м. на опорах в соответствии диаметра газопровода для

Scanned with CamScanner

свободного проезда автотранспорта в каждый дом. В пересекаемых участках стального газопровода с автомобильной дорогой так же предусмотрена арка на опорах.

Подземная прокладка.

Глубина прокладки газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и медного провода сечением 2х2,5 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер для выхода сигнального провода.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента предусмотрена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше +100С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже + 100С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах. Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов. Прокладка футляров через внутри поселковые дороги производятся открытым способом.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 150С и не выше плюс 300С.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.

При входе стального газопровода в землю с использованием соединений «полиэтилен–сталь» используются отводы с ЗН (закладным нагревательным элементом), при выходе из земли полиэтиленовых труб, выполненных используются отводы с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены не разъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.

При пересечении местных дорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры. На конце футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого, среднего и низкого давления согласно СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Надземная прокладка.

Газопровод среднего и низкого давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по 10705-80.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г.

Газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СН РК 2.01-01-2013.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода низкого давления согласно СН РК 4.03-01-2011 и составляет 5%

Scanned with CamScanner

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013.

Для подключения каждого дома к газопроводу проектом предусматривается выход из земли с подземного и с надземного газопровода на границе каждого участка с установкой стального шарового крана (сварка/фланец) вне территории частных владений.

Газопровод высокого, среднего и низкого давления разработан в подземном и надземном исполнении. Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 3.01.01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Газопровод высокого, среднего и низкого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по 10705-80.

Общая протяженность газопровода высокого давления составляет-19,169 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления составляет-1,9914км.

Общая протяженность газопровода низкого давления составляет-15,9819км.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

---

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной- сметной документации):

всего **971 957,792** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **797 932,168** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **13 829,717** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **909 173,312** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **797 932,169** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **13 829,717** тысяч тенге тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания _____;

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Актекше Коксуского района области Жетiсу» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Scanned with CamScanner

Заказчик Бейсбаев А.К. 14.10.2024.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)

_____.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация ТОО «Туран Курылыс» Руководитель Рысжанов А.Ж., 14.10.2024,

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт Турекулов Б.Е, аттестат KZ04VJE00084613 от 29.12.2023 г.

14.10.2024

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «Улмад» директор Тайманов А.Е. 14.10.2024

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата

Место печати (при наличии)

2) организация _____,

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

_____.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-)_____.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) Манапов М.К.

_____ 14.10.2024

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Scanned with CamScanner

Приложение 15 к акту приемки
объекта в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	37142,3	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	16216,3	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	20926	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =110 (ПЭ)	шт	1	
	d =160 (ПЭ)	шт	7	
	d =63 (ПЭ)	шт	1	
	d =159 (СТ)	шт	5	
	d =50 (СТ)	шт	2	
	d =25 (СТ)	шт	22	
	d =100 (СТ)	шт	3	

Scanned with CamScanner

	d =80 (СТ)	шт	3	
	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
	Переходники	шт		
8	Затворы поворотные	шт		
9	Регуляторы давления	шт	3	
10	Скважины	шт		
11	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
12	-//- (тип____, марка ____)	шт		
13	-//- (тип____, марка ____)	шт		

Горизонтальный разрез скважины (колодца)	Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

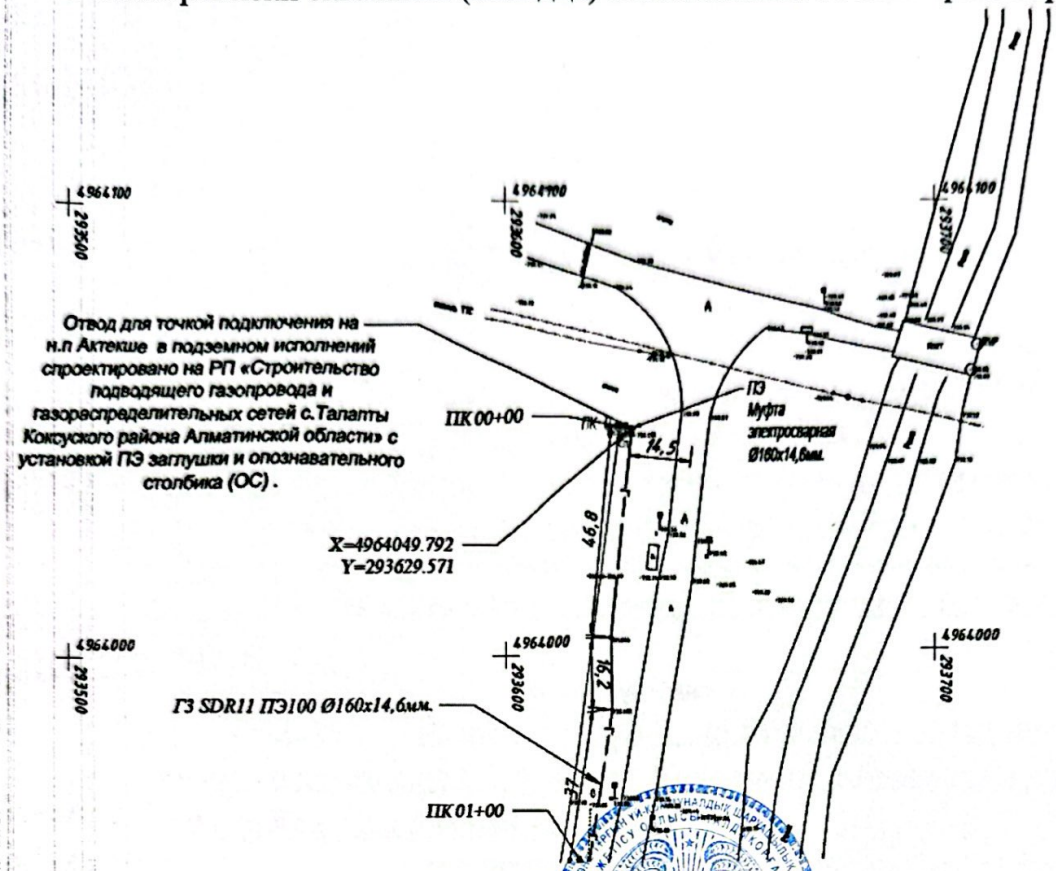
№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество,км	Примечание
Газопровод высокого давления						
1	Труба	ПЭ100 SDR9	ПЭ	Ø160x14,6	15,7558	
2	Труба	ПЭ100	ПЭ	Ø63x5,8	0,001	

Scanned with CamScanner

		SDR11				
3	Труба	СТ	СТ	Ø159x14,5	3,4032	
Газопровод среднего давления						
1	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø125x11,4	0,475	
2	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø110x10	0,0123	
3	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø75x6,8	0,6982	
4	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø63x5,8	0,1016	
5	Труба	СТ	СТ	я108x4,0	0,001	
6	Труба	СТ	СТ	ø89x3,0	0,0197	
7	Труба	СТ	СТ	ø76x3,0	0,4602	
8	Труба	СТ	СТ	ø57x3,0	0,2234	
Газопровод низкого давления						
1	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø160x14,6	0,4	
2	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø125x11,4	0,2223	
3	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø110x10	0,5123	
4	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø90x8,2	0,05	
5	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø75x6,8	1,23	
6	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø63x5,8	1,4585	
7	Труба	СТ	СТ	Ø159x4,5	0,556	
8	Труба	СТ	СТ	Ø133x4,0	0,235	
9	Труба	СТ	СТ	Ø108x4,0	3,0875	
10	Труба	СТ	СТ	Ø89x4,0	1,58	
11	Труба	СТ	СТ	Ø76x3,5	2,4803	
12	Труба	СТ	СТ	Ø57x3,0	4,17	

Scanned with CamScanner

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам



Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» Бейсбаев А.К.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Авторский надзор ТОО «Улмад» Тилеков Д.О.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта

Место печати (при наличии)