Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 08.02.2021 № 53
Форма

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«____» декабрь 2023 г.

Заказчик Руководитель КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» - Сапарбаев Кайрат Абдрахманович , БИН 050240009435, Жанакорганский район, с.Жанакорган, М.Кокенов, 44, 87243522074

фамилия, имя, отчество (при наличии) – 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 от « » декабрь 2023г. ТОО «Ремстрой» в лице директора Миркамалов Б.Б., Туркестанская область, Ордабасинский район, Кажымуканский сельский округ, село Темирлановка, улица Кажымукан, дом137, БИН 970640002216.

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от « » декабрь 2023г. ТОО «Актаустройэксперт» в лице директора - Имангалиев А.К., эксперта - Оспанов Б.К. KZ90VJE00033400 от 15.12.2017 г., БИН 021140003456; 87017787637

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту от « » декабрь 2023 г. ТОО «ГАЗСЕРВИС и К» в лице директора - Султанов А.Н., авторский надзор - Султанов А.Н. Приказ №11 от 27.03.2023года. Республика Казахстан, г.Уральск, Урдинская, 2/6 Тел.: 87112933061.БИН 940240001238;

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при 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 высокого давления от ГРП-2-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Кейден, Жанакорганского района Кызылординской области»**

II (нормальный) уровень ответственности, технически сложный

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу **с.Кейден Жанакорганский район**

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

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) правоустанавливающего документа на земельный участок
   КГУ «Аппарат акима сельского округа Кейден» №130 от 30 марта 2021 года

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_____

наименование органа вынесшего решение

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **КГУ «Коммунальное государственное учреждение "Управление по контролю Кызылординской области KZ18REA00324234 29.03.2023.**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

в) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «ГАЗСЕРВИС и К» №2-2021 -РП**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) **КГУ " Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района ", № 14 от 18.03.2022 года**

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ _____ апрель 2023 года.:
месяц, год

окончание работ _____ декабрь 2023 года.:
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **6 (шесть)** месяцев;

по норме или по проекту организации строительства **6 (шесть)** месяца;

фактически 8 **(восемь)** месяцев;

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):

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 пускового комплекса или очереди
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 315x28,6	м	4 860	4 860	4 860	4 860

Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 160х14,6	м	119	119	119	119
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 110х10	м	157	157	157	157
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 90х8,2	м	4 912	4 912	4 912	4 912
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 63х5,8	м	7 247	7 247	7 247	7 247
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 40х3,7	м	3 762	3 762	3 762	3 762
ГРПШ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа RABO-G65 DN50 и эл. корректора газа miniElcor, с обогревом ОГШН	шт	1	1	1	1
ГРПШ-07-2У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-ух регуляторов давления газа с РДНК-1000	шт	1	1	1	1
ГРПШ-04-2У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-ух регуляторов давления газа с РДНК-400М	шт	2	2	2	2

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

факт начала выпуска продукции с указанием объема

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

Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРП-2-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Кейден, Жанакорганского района Кызылординской области.

Проект газоснабжения выполнен согласно задания на проектирование, строительство подводящего газопровода и внутрипоселковых газораспределительных сетей и технического условия №20 от 01.03.2022 года, выданного Кызылординским АО "КазТрансГаз Аймак".

Точка подключения от существующей стальной задвижки оставленный на перспективу. Диаметр задвижки 250 мм, давление газопровода на точке подключения высокое до 0,6 МПа..

Предусмотрены отключающие устройства на каждом ответвлении, для отключения подачи газа потребителям в случае утечки газа или в период проведения ремонтных работ.

Для газоснабжения н.п. Кейден принята трехступенчатая схема газоснабжения с газопроводами:

1-ая ступень - высокого давления – при рабочем давлении газа до 0,6 МПа;

2-ая ступень - среднего давления – при рабочем давлении газа до 0,3 МПа;

3-яя ступень - низкое давление-при рабочем давлении 0,005 МПа включительно.

Газопроводы

Газопровод высокого давления до PN-0,6 Мпа

Проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода высокого давления от существующей задвижки Ду250мм до ГРПШ-13-2В-У1 н.п. Кейден

Прокладка газопровода высокого давления предусмотрена подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 315х28,6мм и 90х8,2 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. Стальные трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 273х6,0мм и 89х3,5мм применяются в надземных участках выхода из земли. Прокладка газопровода предусмотрена на глубине - не менее 0,8м до верха газопровода от поверхности земли.

Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом с послойной трамбовкой.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта. Обозначение трассы предусмотрено путем установки опознавательных знаков и укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. Переход подземного газопровода через автомобильные дороги, овраги и пересечения с инженерными коммуникациями предусмотрен методом прокола и открытым способом с заключением в защитный футляр. Защитный футляр предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 диаметром 140х12,7мм и 400х36,3 мм, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер в верхней части футляра.

Переход подземного газопровода через железнодорожные пути предусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения, с заключением в защитный футляр по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 диаметром 560х50,8мм.

Монтаж и испытание газопровода выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011. Испытание газопровода на герметичность;

надземный газопровод высокого давления - 0,75 МПа, продолжительность 1 час;
подземный газопровод высокого давления - 0,75 МПа, продолжительность 24 час;

Газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-13-2В-У1,

Для снижения давления газа с высокого давления PN=0,6МПа на среднее давление PN=0,3МПа и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-13-2В-У1№,

ГРПШ-13-2В-У1 предусмотрен с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДГ-50В с одним выходом PN 0,3 МПа с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа Rabo G65 DN50 и электронного корректора газа miniElcor, с обогревом ОГШН.

На входе и выходе ГРПШ предусмотрена установка отключающей арматуры диаметром 80мм и 150мм, PN=1,6 МПа. Трубная обвязка предусмотрена из стальных труб диаметром 89х3,5ии и по ГОСТ 10704-91.

После монтажа надземной обвязки ГРПШ предусмотрена защита от атмосферной коррозии путем нанесения 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Газопровод среднего давления PN-0,3 Мпа

Строительство распределительного газопровода среднего давления (PN=0,3МПа) предусмотрено от проектируемого:

ГРПШ-13-2В-У1 до проектируемых ГРПШ-07-2У-1 и ГРПШ-04-2У-1 расположенных на территории н.п. Кейден.

Прокладка газопровода среднего давления принята – подземная. Подземная часть газопроводов принята из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметром 90х5,4мм, и 63х3,8мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. Стальные трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 108х3,5мм

применяются в надземных участках выхода из земли. Прокладка подземного газопровода предусмотрена на глубине - не менее 0,8м до верха газопровода от поверхности земли. Подземный газопровод укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом с послойной трамбовкой.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Переход подземного газопровода через автомобильные дороги местного значения предусмотрен методом прокола с заключением в защитный футляр.

Пересечения с инженерными коммуникациями предусмотрен открытым способом с заключением в защитный футляр. Защитный футляр предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер в верхней части футляра.

Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на ответвлениях предусмотрена установка задвижек 30с41н, надземном исполнении.

Обозначение трассы предусматривается путем установки опознавательных знаков и укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.

Испытание газопровода на герметичность:
надземный газопровод среднего давления - 0,45 МПа, продолжительность 1 час;
подземный газопровод среднего давления - 0,6 МПа, продолжительность 24 часа;

Газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-07-2У-1 ГРПШ-04-2У-1
Для снижения давления газа со среднего (PN=0,3МПа) на низкое (PN=0,005МПа) и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрена установка одного шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-07-2У-1 и двух ГРПШ-04-2У-1.

ГРПШ-07-2У-1 предумотрено с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 без измерительного комплекса.

ГРПШ-04-2У-1 предумотрено с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-400М без измерительного комплекса.

Трубная обвязка предусмотрена из стальных труб диаметром 57х3,5мм по ГОСТ 10704-91. На входе и выходе ГРПШ предусмотрена установка отключающей арматуры. После монтажа надземной обвязки ГРПШ предусмотрена защита от атмосферной коррозии путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Газопровод низкого давления PN-0,005 МПа
Прокладка внутриквартальных газопроводов низкого давления предусмотрена от проектируемых ГРПШ-07-2У-1 и ГРПШ-04-2У-1 до потребителей.

Прокладка газопровода низкого давления принята –подземная;

Подземные газопроводы приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметром 160х9,5, 110х6,6, 90х5,4, 63х3,8 и 40х2,4мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. Стальные трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 108х3,5мм, 89х3,5мм, 32х2,8мм применяются в надземных участках выхода из земли.Подземный полиэтиленовый газопровод проложен согласно СН РК 4.03-01-2011, с заглублением до верха трубы не менее 0,8 м.Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом с послойной трамбовкой. Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Переход подземного газопровода через автомобильные дороги местного значения предусмотрен методом прокола с заключением в защитный футляр.

Пересечения с инженерными коммуникациями предусмотрены открытым способом с заключением в защитный футляр. Защитный футляр предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер в верхней части футляра.

Обозначение трассы предусматривается путем установки опознавательных знаков и укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.

Монтаж и испытание газопровода выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и "Правил промышленной безопасности".

Испытание газопровода на герметичность:
надземный газопровод низкого давления - 0,3 МПа, продолжительность 1 час;
подземный газопровод низкого давления - 0,3 МПа, продолжительность 24 часа.

Перед испытанием газопроводы продуваются воздухом для удаления окалины, влаги и других загрязнении. Монтаж, испытание газопроводов и оборудовании производится согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013.

Общая протяженность газопровода высокого давления – 6,372 км, в том числе:
подземно ПЭ -6,350 км; надземно стальных – 0,022 км

Общая протяженность газопровода среднего давления – 2,883 км, в том числе:;

подземно ПЭ -2,863 км; надземно стальных – 0,020 км.

Общая протяженность газопровода низкого давления – 12,074 км, в том числе:;

подземно ПЭ -11,844 км; надземно стальных – 0,230 км.

Согласно утвержденному заданию на проектирование, проектом предусмотрен:

Газорегуляторные пункты шкафного типа – 4 шт:

Защита от прямых ударов молнии для установок ГРПШ-13-2ВУ-1, ГРПШ-04-2У1, ГРПШ-07-2У1 на сетях газоснабжения выполнено отдельно стоящими молниеотводами. Для защиты объектов от ударов молнии и покрытия взрывоопасной зоны В-1г на территории площадки газораспределительного пункта ГРПШ установлены молниеприемники МП высотой 6,0м. Молниеприемник выполнен из безшовных стальных труб, соединенных между собой.

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 (проектно-сметной документации):
всего **408 648,108** тысяч тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **305 443,166** тысяч тенге,

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **3 056,399** тысяч тенге;

прочие затраты **100 148,543** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **365 615,384** тыс.тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **305 443,166** тысяч тенге,

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **3 056,399** тысяч тенге;

прочие затраты **57 115,819** тысяч тенге.

9.Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **82,98%** и фактический применено **82,98%**

(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 высокого давления от ГРП-2-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Кейден, Жанакорганского района Кызылординской области»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик: Руководитель КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» - Сапарбаев К.А.

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Технический надзор:

1)ТОО «Актаустройэксперт» в лице директора – Имангалиев А.К.

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

М.П.

2) ТОО «Актаустройэксперт» в лице инженера - Оспанов Б.К.

KZ90VJE00033400 от 15.12.2017 г.

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов)

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

Авторский надзор:

1) ТОО «ГАЗСЕРВИС и К» в лице директора - Султанов А.Н.

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

2) ТОО «ГАЗСЕРВИС и К» авторский надзор – Султанов А.Н.

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов) ,

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

Подрядчик (генеральный подрядчик),

Директор ТОО «Ремстрой» Миркамалов Б.Б.

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Общая протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11	м	6 350	
	Общая протяженность газопровода высокого давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91	м	22	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м	22	
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	6 350	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	6 350	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d = Ø80	шт	2	
	d = Ø250	шт	3	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
7	Краны шаровые для газа фланцевого присоединения DN50, PN16 обратными фланцами	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____ , марка _____)	шт		

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

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Труба	SDR 11	полиэтиленовая PE 100	315x28,6	4860	
4	Труба			90x8,2	1490	
7	Пункт газорегуляторный шкафной	ГРПШ-13-2ВУ-1			1	
8	Пункт газорегуляторный шкафной	ГРПШ-07-2У1			1	
9	Пункт газорегуляторный шкафной	ГРПШ-04-2У1			2	

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Общая протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11	м	2 863	
	Общая протяженность газопровода среднего давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91	м	20	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м	20	
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	2 863	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	2 863	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d = Ø50	шт	6	
	d = Ø80		2	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
7	Краны шаровые для газа фланцевого присоединения DN50, PN16 обратными фланцами	шт		
	Кран шаровый стандартнопроходной под приварку Ø25	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		

10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		

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

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Труба	SDR 11	полиэтиленовая РЕ 100	90x8,2	1200	
2	Труба			63x5,8	1663	
3	Пункт газорегуляторный шкафной	ГРПШ-07-2У1			1	

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Общая протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11	м	11 844	
	Общая протяженность газопровода низкого давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91	м	230	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м	230	
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	11 844	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	11 844	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d = Ø50	шт	2	
	d = Ø80	шт	1	
	d = Ø100	шт	1	

	d = Ø150	шт	1	
6	Вентили (клапан) d = 150	шт		
7	Краны шаровые для газа фланцевого присоединения DN50, PN16 обратными фланцами	шт		
	Кран шаровый стандартнопроходной под приварку Ø25	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		

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

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Труба	SDR 11	полиэтиленовая РЕ 100	160х14,6	119	
2	Труба			110х10	137	
3	Труба			90х8,2	2222	
4	Труба			63х5,8	5584	
5	Труба			40х3,7	1920	
6	Пункт газорегуляторный шкафной	ГРПШ-04-2У1			2	

Заказчик **Руководитель КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» - Сапарбаев К.А.** _____

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

Авторский надзор **ТОО «ГАЗСЕРВИС и К» авторский надзор** _____ **Султанов А.Н.**

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