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

форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«17» август 2020 года

Заказчик: **ГУ «Отдел строительства Исатайского района» 060300, Атырауская область, Исатайский район, село Аккистау, ул.Егемен Казахстан-12, руководитель Сыдихов Ж.Ш.**

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

на основании:

Декларации о соответствии **от «17» 08 2020 года ТОО «Болат-Д», директор Жанбырбаев Ж.Ж., г.Атырау, ул.Х.Досмухамедова 113, офис №3.**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ **от «14» 08 2020 года ТОО «Товарищество Экспертов-Строителей», Танатаров С.**
№ аттестаты эксперта №KZ71VJE00029959; №KZ44VJE00029960 от 28.08.2017 года

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту **от «17» 08 2020 года ТОО «Газсервис и К» ГСЛ №13003359 от 25.02.2013 года, директор Султанов А.Н.**

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **«Строительство газопроводной линий в ауле Тущекудук Исатайского района»**

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу **Атырауская область, Исатайский район, село Тущекудук**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от **30 мая 2019 года №35 Акима Тущекудукского сельского округа, кадастр №04-061-016-1021, 04-061-016-1028, 04-061-016-1035**

наименование органа вынесшего решение

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 или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **ГУ «Управление государственного**

архитектурно-строительного контроля Атырауской области» за № KZ45REA00173883 от 20.05.2020 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «Газсервис и К» ГСЛ №13003359 от 25.02.2013 года, директор Султанов А.Н. ЗКО г.Уральск, Урдинская 2/6 тел.87112989093**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) **Приказом №5 от 14.01.2019 года**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **май 2020 года;**

месяц, год

окончание работ **август 2020 года**;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

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

фактически, месяц**: ;**

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
Общая протяженность газопровода	м	5231,9		5394,0	

Объект имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Протяженность газопровода высокого давления,	м	5,0	5,0
в том числе надземные	м	5,0	5,0
подземные			
Протяженность газопровода среднего давления,	м	571,0	689,0
в том числе надземные	м	9,0	9,0
подземные	м	562,0	680,0
Протяженность газопровода низкого давления,		4655,9	4700,0
в том числе надземные			
подземные		4655,9	4700,0

ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000М	комп	2	2
ГСГО-МВ50/25 с регулятором давления РДБК1П-50/25	комп	1	1

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **В данном проекте предусматривается проектирование газопровода высокого, среднего и низкого давлений к новому жилому массиву, установка понижающего газорегуляторного пункта ГСГО-МВ-50/25 с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами давления РДНК1000. Прокладка проектируемогогазопровода предусмотрена надземным и подземным способом. Для газопровода высокого давления применены стальные трубы , надземная часть газопровода среднего и низкогого давлении выполнены так же из стальных труб. Подземная часть газопроводов запроектированы из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR 11 для газопроводов среднего давления, из труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR 17 для газопроводов низкого давления.**

Врезка в подземный газопровод осуществляется стальной трубой диаметром 57 мм. Врезка тавровая. На точке врезки предусматривается установка стальной фланцевой задвижки марки 30с41нж в надземном исполнении. На выходе ГСГО и перед входом в ШРП2 устанавливаются стальные задвижки Ø80 марки 30с41нж, на выходе в ШРП1 устанавливается стальная задвижка Ø50 марки 30с41нж. Для исключения давления на полиэтиленовый трубопровод, запорная арматура устанавливается на стальную опору. Снижение давления со среднего на низкий осуществляется установкой газорегуляторных пунктов марки ГРПШ –07 - 2У1 с регуляторами давления РДНК-1000 с основной и резервной линиями редуцирования в количестве 2 комплектов. Газопровод прокладывается надземным и подземным способами. Надземная часть газопровода выполнена из стальных труб, подземная часть из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 SDR11 и SDR17.

Подземный трубопровод выполнен из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø63*5,8 и 90*8,2мм на глубине 1,3 м от поверхности земли с укладкой поверх сигнальной ленты. Пересечение газопровода с инженерными коммуникациями и проезжей частью автодороги предусмотрены открытым способом, путем заключения в полиэтиленовый футляр из труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 мм с укладкой газопровода внутри футляра, с установкой контрольной трубки в ковере и опознавательных столбиков.

Газопровод низкого давления запроектирован подземным способом. Подземный трубопровод выполнен из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR17 Ø63*3,6 мм, Ø110*6,6 мм, Ø125*7,1 мм, Ø110*6,6 мм, Ø63*3,6мм, Ø90*5,2мм, Ø32*3 мм SDR11 на глубине 1,3м от поверхности земли с укладкой поверх сигнальной ленты. Давление в газопроводе составляет 0,003МПа.

Соединения полиэтиленовых труб со стальными запроектировано с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь». На газопроводе применены полиэтиленовые фитинги отводы полиэтиленовые литые 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров, переходы полиэтиленовые электросварные ПЭ-сталь ПЭ100 ГАЗ SDR11

разных диаметров, тройники полиэтиленовые литые переходные 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11разных диаметров.

Объект строительства относится к технически и технологически сложному объекту II уровня ответственности.

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:

1. **ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000М в количестве 2 комплектов**
2. **ГСГО-МВ50/25 с регулятором давления РДБК1П-50/25 в количестве 1 комплекта**

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 **39391,00** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **26172,00** тысяч тенге,стоимость оборудования, инвентаря и прочие расходы **13219,00** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **29150,005** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **26172,00** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **2978,005** тысяч тенге;

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

РЕШИЛ: «**«Строительство газопроводной линий в ауле Тущекудук Исатайского района»** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик:

Заказчик Руководитель отдела строительства Исатайского района:_____ **Сыдихов Ж.Ш.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (далее – М.П.)

Технический надзор

ТОО «Товарищество Экспертов -Строителей»
Технадзор:_____ **Ганиатаров С.К..**

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

Авторский надзор
ТОО «Газсервис и К»
Директор _____ **Султанов А.Н.**

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

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО «Болат-Д»
Директор:_____ **Жанбырбаев Ж.Ж.**

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	Протяженность трубопровода	м	5394,0	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	14,0	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	5380,0	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	5380,0	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d = 50мм	шт	2	
	d = 80мм	шт	2	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран шаровый полиэтиленовый d = 100 мм	шт	1	

	d = 125мм	шт	1
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	
9	Переходники	шт	
10	Затворы поворотные	шт	
11	Регуляторы давления	шт	
12	Скважины	шт	
13	ГРПШ-07-2У1	шт	2
14	ГСГО-МВ50/25	шт	1

Заказчик

Заказчик Руководитель отдела строительства

Исатайского района:_____**Сыдихов Ж.Ш.**

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

Авторский надзор

Директор ТОО «Газсервис и К» _____**Султанов А.Н.**

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

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«14» августа 2020 г.

Технический надзор **ТОО «Товарищество Экспертов -Строителей», технадзор Танатаров С. г.Атырау, ул. Памирская 4а**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),руководителя, юридический адрес

ТОО «Товарищество Экспертов -Строителей», Танатаров С.

№ аттестаты эксперта №KZ71VJE00029959; №KZ44VJE00029960 от 28.08.2017 года

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании договора **№26 от 23.04.2020 года**

№ договора и дата

по объекту: **«Строительство газопроводной линий в ауле Тущекудук Исатайского района», Атырауская область Исатайский район, аул Тущекудук**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого **является ГУ «Отдел строительства Исатайского района» руководитель Сыдихов Ж.Ш.**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) **подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «Болат-Д» ГСЛ №19019838 от 27.09.2019 года.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Жанбырбаева Ж.Ж.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями **ТОО «АКМ СтройИнвест» ГСЛ №19012990 от 14.06.2019г**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Айталиева Е.Б;

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **май 2020 года;**

месяц, год

окончание работ **август 2020 года;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства:__;

фактически: ____;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего **39391,00** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **26172,00** тысяч тенге,стоимость оборудования, инвентаря и прочие расходы **13219,00** тысяч тенге;

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **29150,005** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **26172,00** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **2978,005** тысяч тенге;

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
ТОО «Газсервис и К», г. Уральск, ГСЛ № 13003359 от 25 февраля 2013 года
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденным заказчиком **Приказ №5 от 14.01.2019 года**
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:
ТОО «Товарищество Экспертов -Строителей», эксперт по технадзору Танатаров С.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

ТЕХНАДЗОР
АТТЕСТАТ ЭКСПЕРТА
№ KZ48VJE00026881, № KZ71VJE00029959
№ KZ44VJE00029960

_____ подпись _____ дата М.П.
«_____» _____ 20____ г.
Подпись_____ Танатаров С.К.

эксперт(ы) по технического надзора: **ТОО «Товарищество Экспертов -Строителей», Танатаров С. № аттестаты эксперта №KZ71VJE00029959; №KZ44VJE00029960 от 28.08.2017 года. г.Атырау, ул. Памирская 4а**
(наименование организации, № лицензии, дата получения, адрес)

_____ подпись _____ дата М.П.

РЕСПУБЛИКАСЫ АТЫРАУ ҚАЛАСЫ "САРАПШЫ-ҚҰРЫЛЫСШЫЛАР СЕРІКТЕСТІГІ" ЖШС * КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКА Г АТЫРАУ ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Товарищество Экспертов-Строителей»

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

форма

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«17» августа 2020г.

Авторский надзор **ТОО «Газсервис и К» ГСЛ №13003359 от 25.02.2013года.**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице **директора Султанов А.Н.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующего на основании **приказа №10 от 18.05.2020 года**

№ договора и дата

по объекту: **«Строительство газопроводной линии в ауле Тущекудук Исатайского района», адресу:Атырауская область, Исатайский район, аул Тущекудук**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **ГУ«Отдел строительства Исатайского района»руководитель отдела строительства Исатайского района Сыдихов Ж.Ш.**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО «Болат-Д» ГСЛ №19019838 от 27.09.2019 года.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Жанбырбаева Жумакул Жанбырбаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями **ТОО «АКМ СтройИнвест» ГСЛ №19012990 от 14.06.2019г**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Айталиева Е.Б. ;

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **май 2020 года;**

месяц, год

окончание работ **август 2020 года**;

месяц, год

при продолжительности строительства:

по норме или по проекту организации строительства: **месяца;**

фактически: **месяца;**

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) **ТОО «Газсервис и К» ГСЛ №13003359 от 25.02.2013 года. Номер проекта №12-17**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным заказчиком **Руководителем ГУ «Отдел строительства Исатайского района», Сыдиховым Жумажан Шариповичем, приказ №5 от 14.01.2019 г.**

Авторский надзор:

организация **ТОО «Газсервис и К», директор Султанов А.Н.**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

_____ подпись_____ дата М.П.

эксперт(ы) по авторскому надзору_____

_____

_____

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов,

_____подпись_____ дата М.П.

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

форма

Декларация о соответствии

«17» августа 2020 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Болат-Д» ГСЛ №19019838 от 27.09.2019 г**

наименование организации, № лицензии и дата получения

Директор Жанбырбаев Жумакул Жанбырбаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

по объекту: **«Строительство газопроводной линий в ауле Тущекудук Исатайского района»**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **Отдел строительства Исатайского района 060300, Атырауская обл, Исатайский район, с.Аккистау, ул.Егемен Казахстан-12, руководитель Сыдихов Ж.Ш.**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации: **ТОО «АКМ СтройИнвест» ГСЛ №19012990 от 14.06.2019г**

наименование организации

в лице директора Айталиева Е.Б.

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Газсервис и К», ГСЛ № 13003359 от 25 февраля 2013 года Проект №12-17**

наименование проектной организации, номер проекта

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели

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
Общая протяженность газопровода	м	5231,9		5394,0	

Объект имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически

Протяженность газопровода высокого давления,	м		
в том числе надземные	м	5,0	5,0
подземные	м	5,0	5,0
Протяженность газопровода среднего давления,	м	571,0	689,0
в том числе надземные	м	9,0	9,0
подземные	м	562,0	680,0
Протяженность газопровода низкого давления,		4655,9	4700,0
в том числе надземные			
подземные		4655,9	4700,0
ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000М	комп	2	2
ГСГО-МВ50/25 с регулятором давления РДБК1П-50/25	комп	1	1

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **В данном проекте предусматривается проектирование газопровода высокого, среднего и низкого давлений к новому жилому массиву, установка понижающего газорегуляторного пункта ГСГО-МВ-50/25 с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами давления РДНК1000. Прокладка проектируемого газопровода предусмотрена надземным и подземным способом. Для газопровода высокого давления применены стальные трубы , надземная часть газопровода среднего и низкого давлении выполнены так же из стальных труб. Подземная часть газопроводов запроектированы из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR 11 для газопроводов среднего давления, из труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR 17 для газопроводов низкого давления.**

Врезка в подземный газопровод осуществляется стальной трубой диаметром 57 мм. Врезка тавровая. На точке врезки предусматривается установка стальной фланцевой задвижки марки 30с41нж в надземном исполнении. На выходе ГСГО и перед входом в ШРП2 устанавливаются стальные задвижки Ø80 марки 30с41нж, на выходе в ШРП1 устанавливается стальная задвижка Ø50 марки 30с41нж. Для исключения давления на полиэтиленовый трубопровод, запорная арматура устанавливается на стальную опору. Снижение давления со среднего на низкий осуществляется установкой газорегуляторных пунктов марки ГРПШ –07 - 2У1 с регуляторами давления РДНК-1000 с основной и резервной линиями редуцирования в количестве 2 комплектов. Газопровод прокладывается надземным и подземным способами. Надземная часть газопровода выполнена из стальных труб, подземная часть из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 SDR11 и SDR17.

Подземный трубопровод выполнен из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø63*5,8 и 90*8,2мм на глубине 1,3 м от поверхности земли с укладкой поверх сигнальной ленты. Пересечение газопровода с инженерными коммуникациями и проезжей частью автодороги предусмотрены открытым способом, путем заключения в полиэтиленовый футляр из труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 мм с укладкой газопровода внутри футляра, с установкой контрольной трубки в ковере и опознавательных столбиков.

Газопровод низкого давления запроектирован подземным способом. Подземный трубопровод выполнен из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR17 Ø63*3,6 мм, Ø110*6,6 мм, Ø125*7,1 мм, Ø110*6,6 мм, Ø63*3,6мм, Ø90*5,2мм, Ø32*3 мм SDR11 на

глубине 1,3м от поверхности земли с укладкой поверх сигнальной ленты. Давление в газопроводе составляет 0,003МПа.

Соединения полиэтиленовых труб со стальными запроектировано с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь». На газопроводе применены полиэтиленовые фитинги отводы полиэтиленовые литые 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров, переходы полиэтиленовые электросварные ПЭ-сталь ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров, тройники полиэтиленовые литые переходные 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11разных диаметров.

Объект строительства относится к технически и технологически сложному объекту II уровня ответственности.

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

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

1. **ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000М в количестве 2 комплектов**
2. **ГСГО-МВ50/25 с регулятором давления РДБК1П-50/25 в количестве 1 комплекта**

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **<u>май 2020 года;</u>**

месяц, год

окончание работ **<u>август 2020 года;</u>**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

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

фактически: ___;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. 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;

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Атырауский ПФ АО «КазТрансГазАймак» директор Абуов М.Н.

Подрядчик ТОО «Болат-Д» считает объект **<u>«Строительство газопроводной линий в ауле Тущекудук Исатайского района»</u>** готовым к приемке в эксплуатацию

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик :

ДиректорТОО «Болат-Д»:_____ **Жанбырбаев Ж.Ж.**

Директор

Ат ПФ АО «КазТрансГазАймак»:_____ **Абуов М.Н.**