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

«27» декабря 2023 г.

Заказчик Руководитель ГУ "Управление энергетики и развития инфраструктуры г.Шымкент" Ердембеков Максат Кабделович, БИН 130940007709, 160000, Шымкент, Шымкент, Т.Орынбаева, 33/2, 39-31-80

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 «25» декабря 2023 г. ТОО «Ремстрой» в лице директора Миркамалов Б.Б., Туркестанская область, Ордабасинский район, Кажымуканский сельский округ, село Темирлановка, улица Кажымукан, дом 137, 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 «25» декабря 2023 г. ТОО «Expert M» в лице директора - Әбілдә Б.Н., эксперта – Қалтай Д.Ш. KZ16VJE00058594 от 21.10.2020 г., БИН 210440004068;

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 «25» декабря 2023 г. ТОО «МПК-ПРОЕКТ» в лице директора - Жамбаев А.Б., авторский надзор – Сраилов М.М., в соответствии с приказом №38-АН/2021 от 11.10.2021 г., Республика Казахстан, ТУРКЕСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ШАРДАРИНСКИЙ РАЙОН, С.О.КАУЫСБЕКА ТУРЫСБЕКОВА, С.ЧАРДАРА, УЛИЦА КАРА ШАНЫРАК, ДОМ 21, БИН 050140010009;

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 системы газоснабжения в жилом массиве Сауле г. Шымкент (внутриквартальные сети)»**

II (нормальный) уровень ответственности, технически не сложный

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

по адресу **г. Шымкент, жилой массив Сауле, Аль-Фарабийский 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

от № 2/544 от 03.02.2017 года Акимат города Шымкент

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 **ГУ «Управление контроля и качества городской среды города Шымкент», № KZ68REA00302673 от 27.10.2022 г.**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

в) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «МПК-ПРОЕКТ» №26-2020-ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) **ГУ "Управление энергетики и развития инфраструктуры г.Шымкент", №158 от 26.11.2020 г.**

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **октябрь 2022 г.**

месяц, год

окончание работ **декабрь 2023 г.**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **5 (пять)** месяцев;

по норме или по проекту организации строительства **5 (пять)** месяцев;

фактически **5 (пять)** 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 Ø63x5,8	м	24 376	24 318	24 376	24 376

Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - Ø190х8,2	м	1 443	1 443	1 443	1 443
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - Ø110х10	м	155	155	155	155
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø200х18,2	м	45	45	45	45
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - Ø125х11,4	м	1 223	1 223	1 223	1 223
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - Ø160х14,6	м	806	806	806	806
Электросварные трубы Ø219х6 СТ РК ГОСТ Р 52079-2011	м	4	4	4	4
Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-10 с РДГК-10 и двумя счетчиками G-4	шт	571	571	571	571
Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-6 с РДГК-6 и одним счетчиком G-4	шт	121	121	121	121

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:

Для газоснабжения природным газом жилого массива Сауле города Шымкент запроектирован газопровод среднего давления.

Согласно гидравлическому расчету запроектирован газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром 63х5,8 мм, 90х8,8 мм, 110х10мм, 125х11.4 мм, 160х14,6 мм, 200х18,2 мм с коэффициентом запаса прочности 2,8. Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода.

Точкой подключения внутриквартального газопровода в жилом массиве Сауле является существующий подземный газопровод высокого давления, Ø219 что представляет раздел газоснабжения в жилом массиве «Сауле».

Подземная прокладка среднего давления.

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:

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

при температуре окружающего воздуха ниже + 100 С 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.

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.

Проектом предусматривается выход из земли на границе участков с установкой индивидуальных ГРПШ для каждого дома или один на 2 дома вне территории частных владений.

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 **474 721,705** тыс. тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **381 067,79** тыс. тенге,

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **42 518,244** тыс. тенге;

прочие затраты **51 135,671** тыс. тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **427 249,534** тыс. тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **342 961,011** тыс. тенге,

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **38 266,419** тыс. тенге;

прочие затраты **46 022,103** тыс. тенге.

9.Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **100%** и фактический применено **100%**

(на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания __II__;

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

РЕШИЛ:

«Строительство системы газоснабжения в жилом массиве Сауле г. Шымкент (внутриквартальные сети)»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик: Руководителя ГУ «Управление энергетики и развития инфраструктуры города Шымкент» - Ердембеков М.К.

_____

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

Технический надзор:

1. ТОО «Expert M» в лице директора – Әбілдә Б.Н.

_____

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

2) ТОО «Expert M» в лице инженера - Қалтай Д.Ш.

KZ16VJE00058594 от 21.10.2020 г., _____

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

Авторский надзор:

1) ТОО «МПК-ПРОЕКТ» в лице зам. директора - Жамбаев А.Б.

_____

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

2) ТОО «МПК-ПРОЕКТ» авторский надзор - Сраилов М.М. _____

(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 среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11	м	28 048	
	Общая протяженность газопровода среднего давления из труб стальных электросварных по СТ РК ГОСТ Р 52079-2011	м	4	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м		
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	28 048	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек	шт	692	
6	Вентили (клапан) Ø =25	шт	121	
	Ø=50	шт	571	
7	Кран шаровый флянцевый ГШК-20	шт		
	Шаровой кран из ПЭ d=90мм	шт		
	Шаровой кран из ПЭ d=63мм	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		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (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	PE 100	Ø200x18,2	45 м	
2	Труба	SDR 11	PE 100	Ø160x14,6	806 м	
3	Труба	SDR 11	PE 100	Ø125x11,4	1 223 м	
4	Труба	SDR 11	PE 100	Ø110x10	155 м	
5	Труба	SDR 11	PE 100	Ø90x8,2	1 443 м	
6	Труба	SDR 11	PE 100	Ø63x5,8	24 376 м	
7	Труба		Металл	Ø219x6	4 м	
7	Пункт газорегуляторный шкафной	ГРПШ - 10			571 шт	
8	Пункт газорегуляторный шкафной	ГРПШ - 6			121 шт	

Заказчик **Руководитель ГУ «Управление энергетики и развития инфраструктуры города Шымкент» Ердембеков М.К.** _____

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

Авторский надзор **ТОО «МПК-ПРОЕКТ» авторский надзор** _____ **Сраилов М.М.**

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

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 08.02.2021 № 53

Форма

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

Форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

« 25 » декабря 2023 г.

Технический надзор: **Директор ТОО «Expert M» - Әбілдә Б.Н ., Республика Казахстан, г.Шымкент, МИКРОРАЙОН НУРСАТ, 26, 1**

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

в лице эксперта - **Қалтай Д.Ш . KZ35VJE00065430 от KZ16VJE00058594 от 21.10.2020 г .**

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

действующего на основании **договора №192 от 21.10.2022 года**

№ договора и дата

по объекту: **«Строительство системы газоснабжения в жилом массиве Сауле г. Шымкент (внутриквартальные сети)»**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком, которого является **Руководитель ГУ «Управление энергетики и развития инфраструктуры города Шымкент» - Ердембеков М.К.**

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

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком)

ТОО«Ремстрой» - Лицензия №21025320, 01.09.2021.

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **директора – Миркамалов Б.Б.**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

б) субподрядными организациями **ПК «Агроспецмонтаж» ГСЛ № 16016238 от 21.10.2016 года**

в лице **директора Буркитова Таджидина Сафархановича**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

в) субподрядными организациями **ТОО «Мареам», №14010521 от 18.07.2014 года**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директора Жумадуллаев Асхат Абдыкадырович**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

г) субподрядными организациями **ТОО «Умирзак», №18013210 от 04.07.2018 года**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директора Ишанкулов Сабыржан Минразакович**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

в) субподрядными организациями **ТОО «Сартобе», №ГСЛ № 0000088 от 03.06.2005**.

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директора Мырзахметов Максат Нурмаханович**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **октябрь 2022 г.**

месяц, год

окончание работ **декабрь 2023 г.**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **5 (пять)** месяца;

по норме или по проекту организации строительства **5 (пять)** месяца;

фактически **5 (пять)** месяца;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации): всего **474 721,705** тыс. тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **381 067,79** тыс. тенге,

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **42 518,244** тыс. тенге;

прочие затраты **51 135,671** тыс. тенге.

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **427 249,534** тыс. тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **342 961,011** тыс. тенге,

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **38 266,419** тыс. тенге;

прочие затраты **46 022,103** тыс. тенге.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) **ТОО «МПК-ПРОЕКТ» №26-2020-ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) **ГУ "Управление энергетики и развития инфраструктуры г. Шымкент", №158 от 26.11.2020 г.**

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;

6-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **100%** и фактический применено **100%**

(на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

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:
организация **ДиректорТОО «Expert M» - Әбілдә Б.Н.**

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

_____
подпись, дата

место для печати

эксперт(ы) по техническому надзору: **Калтай Д.Ш. KZ16VJE00058594 от 21.10.2020 г.**
фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов

_____
подпись, дата

место для печати

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

Форма

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

« 25 » декабря 2023 г.

Авторский надзор **Директор ТОО «МПК-ПРОЕКТ» - Жамбаев А.Б.**
Республика Казахстан, ТУРКЕСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ШАРДАРИНСКИЙ РАЙОН, С.О.КАУЫСБЕКА ТУРЫСБЕКОВА, С.ЧАРДАРА, УЛИЦА КАРА ШАНЫРАК, ДОМ 21

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

в лице **авторского надзора – Сраилов М.М.**

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

действующего на основании **договор №192 от 21.102022 года**

№ договора и дата

по объекту: **«Строительство системы газоснабжения в жилом массиве Сауле г. Шымкент (внутриквартальные сети)»**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком, которого является **Руководитель ГУ «Управление энергетики и развития инфраструктуры города Шымкент» - Ердембеков М.К.**

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

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком)

ТОО «Ремстрой» - Лицензия №21025320, 01.09.2021.

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **директора – Миркамалов Б.Б.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями **ПК «Агроспецмонтаж» ГСЛ № 16016238 от 21.10.2016 года**

в лице **директора Буркитова Таджидина Сафархановича**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

в) субподрядными организациями **ТОО «Марсам», №14010521 от 18.07.2014 года**.

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директора Жумадуллаев Асхат Абдыкадырович**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

г) субподрядными организациями **ТОО «Умирзак», №18013210 от 04.07.2018 года**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директора Ишанкулов Сабыржан Минразакович**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

в) субподрядными организациями **ТОО «Сартобе», №ГСЛ № 0000088 от 03.06.2005**.

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директора Мырзахметов Максат Нурмаханович**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **октябрь 2022 г.**
месяц, год

окончание работ **декабрь 2023 г.**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **5 (пять)** месяцев;

по норме или по проекту организации строительства **5 (пять)** месяца;

фактически **5 (пять)**месяцев;

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 «МПК-ПРОЕКТ» №26-2020-ГСН наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) **ГУ "Управление энергетики и развития инфраструктуры г.Шымкент", №158 от 26.11.2020 г.**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

организация **Директор ТОО «МПК-ПРОЕКТ» - Жамбаев А.Б.**

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

подпись, дата

место для печати

эксперт(ы) по авторскому надзору - **Сраилов М.М.**

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

подпись, дата

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 08.02.2021 № 53

Форма

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

Форма

Декларация о соответствии

« 25 » декабря 2023 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Ремстрой» Туркестанская область, Ордабасинский район, Кажымуканский сельский округ, село Темирлановка, улица Кажымукан, дом 137**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора - Миркамалов Б.Б.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство системы газоснабжения в жилом массиве Сауле г. Шымкент (внутриквартальные сети)»**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком, которого является **Руководитель ГУ «Управление энергетики и развития инфраструктуры города Шымкент» - Ердембеков М.К.**

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

ПК «Агроспецмонтаж», ТОО «Марсам», ТОО «Умирзак», ТОО «Сартобе»

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «МПК-ПРОЕКТ» №26-2020-ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта

утверждена **ГУ "Управление энергетики и развития инфраструктуры г.Шымкент", №158 от 26.11.2020 г.**

(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. 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 Ø63x5,8	м	24 376	24 318	24 376	24 376
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - Ø190x8,2	м	1 443	1 443	1 443	1 443
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - Ø110x10	м	155	155	155	155
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø200x18,2	м	45	45	45	45
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - Ø125x11,4	м	1 223	1 223	1 223	1 223
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - Ø160x14,6	м	806	806	806	806
Электросварные трубы Ø219x6 СТ РК ГОСТ Р 52079-2011	м	4	4	4	4
Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-10 с РДГК-10 и двумя счетчиками G-4	шт	571	571	571	571
Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-6 с РДГК-6 и одним счетчиком G-4	шт	121	121	121	121

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: **Для газоснабжения природным газом жилого массива Сауле города Шымкент запроектирован газопровод среднего давления.**

Согласно гидравлическому расчету запроектирован газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром 63x5,8 мм, 90x8,8 мм, 110x10мм, 125x11.4 мм, 160x14,6 мм, 200x18,2 мм с коэффициентом запаса прочности 2,8. Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода.

Точкой подключения внутриквартального газопровода в жилом массиве Сауле является существующий подземный газопровод высокого давления, Ø219 что представляет раздел газоснабжения в жилом массиве «Сауле».

Подземная прокладка среднего давления.

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:

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

при температуре окружающего воздуха ниже + 100 С 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.

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.

Проектом предусматривается выход из земли на границе участков с установкой индивидуальных ГРПШ для каждого дома или один на 2 дома вне территории частных владений.

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;

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 **октябрь 2022 г.**
месяц, год

окончание работ **декабрь 2023 г.**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **5 (пять)** месяцев;

по норме или по проекту организации строительства **5 (пять)** месяца;

фактически **5 (пять)** месяцев;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **100%** и фактический применено **100%**

(на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10.Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11.Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____

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

_____

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

_____

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

12.Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами)(экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

_____

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство системы газоснабжения в жилом массиве Сауле г. Шымкент (внутриквартальные сети)»** 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 гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
Директор ТОО «Ремстрой» - Миркамалов Б.Б.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

_____

подпись, дата

место для печати