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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«07» 09 2020г.

Заказчик **КГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Шуского района Жамбылской области",81100,Жамбылская область, Шуский район, г. Шу ул. Конаева 23.**

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 25 августа 2020г. ТОО «ДамуСтройСервис», Республика Казахстан Жамбылская область город Тараз, ул Ленина 28. Директор Махатов Д.Т.**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ **от «25» августа 2020г. ТОО "Абылайхан А.А." Республика Казахстан Жамбылская область г. Тараз ул. . Улыкпанов М.С. № АТТЕСТАТОВ .**

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту **от «25» августа 2020г ТОО «АлмазПроектСтрой», №ГСЛ00724,07.07.2007 г., ГИП Байназаров Т.,**

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 распределительных (уличных) сетей газоснабжения в с.Жайсан Шуского района Жамбылской области», новое.**

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

по адресу**: Республика Казахстан Жамбылская область, Шуский район, с. Жайсан.**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю **Аким Алгиского сельского округа №45 от 03.02.2019г.;**

наименование органа вынесшего решение

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от «__»_____20__года№_____;

наименование органа вынесшего решение

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий: № KZ22REA00177207 от 02.06.2020г.

в) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «АлмазПроектСтрой», №ГСЛ00724,07.07.2007 г.,**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **КГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Шуского района Жамбылской области" №44/н/н от 02.02.2020г.;**

наименование проектной организации, номер проекта

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **25 мая 2020г.**;

месяц, год

окончание работ **25 августа 2020г**.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **3 месяца;**

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3 месяца;**

фактически, месяц **3 месяца**;

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):

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество

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:

Расчетный расход газа по объекту составляет – 615,0 м3/час.

Газоснабжение выполнено согласно техническим условиям №06-2019-01669 от 17.04.2019 года, выданных Жамбылским ПФ АО "КазТрансГаз Аймак". Предусмотрено обеспечение потребителей природным газом с теплотой сгорания Qр =7600ккал/м3 и удельным весом у=0,73кг/м3. Газоснабжение предусматривается от существующего ГРПШ-07-2У1 с РДНК-1000 и узлом учета СТГ-50- G -100. Диаметр газопровода перед ГРПШ -90х8,2 мм. Диаметр газопровода в точке подключения после ШГРП -90 мм. Давление в точке подключения – Р = до 0,005 Мпа (0,05 кгс/см²). Шкафной газорегуляторный пункт типа ГРПШ-07-2У1 уже установлен с регулятором давления РДНК-1000 и узлом учета расхода газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором газа miniElcor, от него и будут подключатся распределительные газопроводы низкого давления. Распределительные газопроводы низкого давления от ШГРП запроектированы по всем улицам села с выходом из земли с помощью перехода ПЭ/сталь к жилым домам. Газопроводы подземные проложены из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 ГОСТ 50838-2011 диаметрами 32х3,0мм - 160х14,6мм с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 и прокладываются на глубине 1,2 м. На выходе к каждому потребителю приняты стальные электросварные трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 25х3,2 мм. Прокладка подземных газопроводов предусмотрена на естественном основании с подсыпкой песка под газопровод толщиной 20 см и присыпка над газопроводом местным мягким грунтом. Для защиты полиэтиленовых труб от повреждении при пересечении автомобильных дорог и подземные переходы прокладываются футляры диаметрами 160х14,8мм, 110х14,8мм, 63х5,8мм. Предусмотрено заполнение пространства между газопроводом и футляром джутом или пенкой, а концы заливаются битумом длиной 70мм. На одном конце футляра по ходу движения газа устанавливается контрольная трубка, которая для предохранения от механических повреждений выводится на поверхность земли под ковер. Сварка полиэтиленовых газопроводов предусмотрена муфтами с закладными нагревателями. Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта. Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001. Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходное соединение "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN". После монтажа и испытания на герметичность надземные газопроводы окрашены масляной краской за два раза в желтый цвет, опоры окрашиваются в черный цвет. Контроль качества 100% стыков принят ультразвуковым методом. Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра,

установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы установлены опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения. Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки концы которые выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно Газ". Вывод провода- спутника поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках. Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа (0,05 кгс/см²) испытыны на герметичность давлением 0,3 МПа (3,0 кгс/см²). Продолжительность времени испытания - 24 часа. Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа (0,05 кгс/см²) испытываются на герметичность давлением 0,3 МПа (3,0 кгс/см²). Продолжительность времени испытания -1 час. Для сварки (дуговой) газопроводов применять электроды типа Э42,Э42А согласно ГОСТ 9467-75. Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки концы, которые выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно Газ".

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 ***59 605, 074*** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ ***42 335, 330*** тысяч тенге;

оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию

всего ***59 605, 074*** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ ***42 335, 330*** тысяч тенге;

оборудования, инструмента и инвентаря _____ 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 распределительных (уличных) сетей газоснабжения в с.Жайсан Шуского района Жамбылской области»** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик ***Шашкулов К.***

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

Технический надзор ***Улыкпанов М.С.***

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

Авторский надзор ***Байназаров Т.***

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***Махатов Д.Т.***

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