"Мұғалжар ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі" мемлекеттік мекемесінде
ЕСЕПКЕ АЛЫНДЫ
№ 136-13-12 2021ж.
Қолы

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

# Акт приемки объекта в эксплуатацию

«13» декабря 2021 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Муздыбаев Ержан Муздыбаевич

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

на основании:

**Декларации о соответствии (прилагается)**

«13» декабря 2021 г. ТОО «Алия-Сервис» №18007003 от 06.04.2018г., Западно-Казахстанская область, г.Уральск, Гагарина, 2/2 Молгалиева Венера Биржановна

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

**Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается)**

«13» декабря 2021 г. ТОО «МАСТЕР Металл Пласт» Женсикбаев Асет Серикович, №KZ90VJE00061627 от 25.01.2021г., БИН 110140013314, тел.: 87132418280

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

**Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается)**

«13» декабря 2021 г. ПК «Актюбгражданпроект» Утениязов Руслан Мейрамбекович, БИН 920140000272, тел.: 87132544354

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: «Строительство подводящего газопровода к с. Каракол Мугалжарского района Актюбинской области. Корректировка», II (нормальный) уровень ответственности

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

по адресу: Актюбинская область, Мугалжарский район, с.Каракол

*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) решение акима Журынского сельского округа; решение акима сельского округа имени К.Жубанова от 18.11.2020, 16.11.2020 года № 29;12;

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

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от «___»_____20___года

№_____;

*наименование органа вынесшего решение*

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ

ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», «12» мая 2021 года №KZ33REA00221338

*наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона*

3) проекта (проектно-сметной документации) ПК «Актюбгражданпроект», 18724604-ГСН

*наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)*

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №1-Н от 8.01.2021 г.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: май 2021 года;

окончание работ: декабрь 2021 года;

при продолжительности строительства, месяц:

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

фактически, месяц: 8;

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 пуско-вого ком-плекса или очереди |
| ГРПШ-13-2ВУ1 с узлом учета Сигнал100-G250-2 | шт | 1 | | 1 | |
| ГРПШ-13-2ВУ1 с узлом учета Сигнал 80-G80-2 | шт | 1 | | 1 | |
| Общая протяженность газопровода в том числе: | метр | 56 937,1 | | 56 937,1 | |
| Подземный газопровод высокого давления II категории 280х25,4мм (полиэтилен) | м | 23871,1 | | 23871,1 | |
| Подземный газопровод высокого давления II категории 225х20,5мм (полиэтилен) | м | 31983,5 | | 31983,5 | |
| Подземный газопровод высокого давления II категории 180х16,4мм (полиэтилен) | м | 1082,5 | | 1082,5 | |

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

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

| Показатели | Единица измерения | По проекту | Фактически |
|---|---|---|---|
| Общая площадь | метр в квадрате (далее – м2) | | |
| Число этажей | этаж | | |
| Общий строительный объем | метр в кубе (далее – м3) | | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | | | |
| В том числе подземной части | м3 | | |
| Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений | м2 | | |

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

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

*Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-гор-2020-00000803 от 29.05.2020 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».*

*Точка подключения - существующий подземный газопровод высокого давления диаметром 426х6,0 мм после АГРС г. Кандыагаш, Рпроектн.=6,0 кгс/см2, Р раб=5,5 кгс/см2. Врезка в существующий газопровод высокого давления выполнено стальным патрубком диаметром 273х5,0 мм с переходом на полиэтиленовую трубу диаметром 280х25,4 мм и установкой отключающего устройства надземно. Прокладка подводящего газопровода высокого давления от точки врезки Рпроектн.=0,6 МПа до с.Журун и с.Каракол выполнена подземным способом из полиэтиленовых труб (SDR 11) расчетными диаметрами по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и частично надземно из стальных электросварных труб расчетными диаметрами по ГОСТ 10704-91. На выходе из земли газопровод заключен в футляр, установлено отключающее устройство. Изоляция футляров типа «весьма усиленная». Для снижения давления с высокого (Рвх.=0,6 МПа) до среднего (Рвых.=0,3 МПа) выполнена установка газорегуляторных пунктов шкафного типа с основной и резервной линиями редуцирования, узлом учета расхода газа, газовым отоплением производительностью 1600,0 м3 /ч в с.Журун и 2400,0 м3 /ч в с.Каракол. Подводящий газопровод высокого давления пересекает существующие: железные дороги Кандыагаш-Шубаркудук (указатель 9/10) ПК2+39,4-ПК4+00 и Потуй-Журун (указатель 4/5-5/6) ПК242+00-243х59,0; водные преграды-реки Колденен Темир ПК283х00- ПК284+00 и Акжар ПК332+53,0-ПК333+83,0; автомобильную дорогу Кандыагаш-Эмба ПК73х11,0-ПК74+60,0. Переходы газопровода высокого давления через железные дороги выполнены методом ГНБ (горизонтально-наклонное бурение) в стальных футлярах из труб по ГОСТ 10705-80 с установкой вытяжной свечи (по ходу газа). Переходы газопровода высокого давления через водные преграды-реки выполнены методом ГНБ (горизонтально-наклонное бурение) из полиэтиленовых труб (длинномерных) SDR 11 расчетным диаметром по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Переход газопровода*

*высокого давления через автодорогу выполнен методом ГНБ (горизонтально-наклонное бурение) в полиэтиленовом футляре (SDR 11) с установкой контрольной трубки (по ходу газа), выведенной под ковер. При пересечении существующих инженерных коммуникаций газопровод высокого давления прокладывается в полиэтиленовом футляре (SDR 11). Укладка полиэтиленового газопровода и соединений выполнены на естественное песчаное основание высотой не менее 10 см с присыпкой слоем грунта на высоту не менее 20 см. Для поиска трассы вдоль присыпанного полиэтиленового газопровода выполнена прокладка алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 4 мм2. Для предотвращения механического повреждения выше газопровода (на присыпку) выполнена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета по ГОСТ 10354- 82 шириной 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ». Обозначение трассы газопровода предусмотрено путем установки опознавательных знаков на газопроводе через 500 м и на углах поворота трассы. На газопроводе переходы с полиэтилена на сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь, углы поворота-отводами, переходы (с одного диаметра на другой) по ГОСТ Р 52779-2007, стальные переходы с одного диаметра на другой по ГОСТ 17380-2001. Опоры - бетонные блоки под отключающее устройство являются и площадкой для обслуживания. Согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013 контроль качества сварных стыков на газопроводе для высокого давления - 100%.*

*Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013, технический регламент «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».*

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

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

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

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего **1 486 176,30** тысяч тенге, в том числе
строительно-монтажных работ **1 413 859,41** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **4 110,71** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **1 333 430,106** тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ **1 272 473,496** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **4 110,71** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено **79,85%** (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 к с. Каракол Мугалжарского района Актюбинской области. Корректировка» принять в эксплуатацию.**

*наименование объекта (комплекса)*

**Заказчик**

**Муздыбаев Ержан Муздыбаевич**

*фамилия, имя, отчество (при его наличии)*

*подпись руководителя*

*М.П. (при наличии)*

**Технический надзор:**

**ТОО «МАСТЕР Металл Пласт», Женсикбаев Асет Серикович**

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

*подпись, дата*

*М.П. (при наличии)*

**Женсикбаев Асет Серикович**, по объектам второго и третьего уровней ответственности – в части инженерных сетей

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

*подпись, дата*

*М.П. (при наличии)*

**Авторский надзор:**

**ПК «Актюбгражданпроект», Ажгалиев Аубакир Гусманович**

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

*подпись, дата*

*М.П. (при наличии)*

**Утениязов Руслан Мейрамбекович**

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

*подпись, дата*

*М.П. (при наличии)*

**Подрядчик (генеральный подрядчик) Молгалиева Венера Биржановна**

*фамилия, имя, отчество (при его наличии)*

*подпись руководителя*

*М.П. (при наличии)*

Приложение 15
к акту приемки объекта в
эксплуатацию

**Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)**

| № п/п | Наименование | Единицы измерения | Количество, протяженность | Примечание |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Протяженность трубопровода | м | 56 937,1 | |
| | Протяженность воздушной прокладки: | м | | |
| | 1) на эстакадах | м | | |
| | 2) на опорах | м | | |
| | 3) безопорная прокладка | м | | |
| | Количество опор | шт | | |
| | Протяженность подземной прокладки: | м | 56 937,1 | |
| | 1) в проходных каналах | м | | |
| | 2) в полупроходных каналах | м | | |
| | 3) бесканальная прокладка | м | | |
| 2 | Количество колодцев (камер) | шт | | |
| 3 | Количество компенсаторов | шт | | |
| 4 | Количество вводов | шт | | |
| 5 | Количество задвижек d =300 | шт | 2 | |
| | d =250 | шт | 2 | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | d =200 | шт | 6 | |
| | d =150 | шт | 6 | |
| 6 | Вентили (клапан) d = | шт | | |
| | d = | шт | | |
| 7 | Кран проходной d = | шт | | |
| | d = | 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 | SDR11 | ПЭ | 280x25,4 | 23 871,1 м | |
| 2 | труба | SDR11 | ПЭ | 225x20,5 | 31 983,5 м | |
| 3 | труба | SDR11 | ПЭ | 180x16,4 | 1 082,5 м | |

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик

**Муздыбаев Ержан Муздыбаевич** _____

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

М.П. (при наличии)

Авторский надзор

**Утениязов Руслан Мейрамбекович** _____

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

М.П. (при наличии)