Қазақстан Республикасы Ақтөбе обл.
Байғанин ауданы Қарауылкелді с.
«Байғанин аудандық сәулет, қала
құрылысы және құрылыс бөлімі»
мемлекеттік мекемесі
№ 01-104
«17» 07 2020ж.

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

# Акт приемки объекта в эксплуатацию

«17» июля 2020 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Қайыр Айбек Мергенбаевич

*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**
«17» июля 2020 г. ТОО «Регион-Сервис-Актобе» №007910 от 11.01.2002г. Актюбинская область, г.Актобе, Братьев Жубановых, 269, корпус 1, Жалимбетов Есмухан Жолдасович

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

**Заключения о качестве строительно-монтажных работ**
«17» июля 2020 г. ТОО «Актам инжиниринг» Бурамбаева Ирина Николаевна аттестат эксперта №KZ60VJE00013085 от 10.09.2015г.

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

**Заключения о соответствии выполненных работ проекту**
«17» июля 2020 г. ТОО «Актобе Проект Групп» Жанбасынова Галина Зарлыковна

*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 внутрипоселкового газопровода в с.Кемерши Байганинского района Актюбинской области»

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

по адресу: Актюбинская область, Байганинский район, с.Кемерши

*(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 «20» мая 2016 года №3 Аким Кызылбулакского сельского округа Байганинского района Актюбинской области

*наименование органа вынесшего решение*

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» талон №KZ72REA00148177 от 09.10.2019 года

*наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона*

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Актобе Проект Групп»

*наименование проектной организации, номер проекта*

утвержденного (й) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №75-Ө от 16.04.2019 г.

*наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения*

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 10.2019 г.;

*месяц, год*

окончание работ 07.2020 г.;

*месяц, год*

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6;
фактически, месяц: 6;

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 | метр | 14 285,5 | | 14 713,5 | |

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 №12 от 11.07.2016 года, выданный АФ ТОО «Аман Мунай».*

*Подземный газопровод среднего давления прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø63х5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопровода среднего давления составляет - 50% со средней степенью автоматизации.*

*Перед социальными объектами предусмотрены выходы газопровода из земли Ø57 на стальной опоре Ø57х3,0 по высоте Н=2,2. На выходах из земли предусмотрена установка отключающих устройств - краны Ø50, а также стальных заглушек Ø57.*

*Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.*

*Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнены при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку).*

*Подземный газопровод низкого давления прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 Ø225х13,4; Ø160х9,5; Ø110х6,6; Ø63х3,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. На ответвлениях предусмотрены отключающие устройства – краны полиэтиленовые в ковере Ø50 с телескопическим удлинителем. Соединение полиэтиленового газопровода низкого давления со стальным газопроводом выполнены неразъемным с помощью переходов ПЭ/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Переходы ПЭ/сталь установлены на горизонтальном участке, после чего установлен стальной отвод и выведен газопровод из земли, заключенный в стальной футляр. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолированы весьма усиленной изоляцией. Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопровода низкого давления составляет - 10% со средней степенью автоматизации.*

*Перед домами и социальными объектами предусмотрены выходы газопровода из земли Ø57 на стальной опоре Ø57х3,0 по высоте Н=2,2. На выходах из земли предусмотрена установка отключающих устройств - краны Ø50, а также стальных заглушек Ø57.*

*Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.*

*Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнены при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку).*

*Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», «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 **142 042,852** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **122 821,925** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **0,0** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **125 346,996** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **110 539,732** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **0,0** 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 внутрипоселкового газопровода в с.Кемерши Байганинского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.**

*наименование объекта (комплекса)*

**Заказчик Қайыр Айбек Мергенбаевич**

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

*подпись руководителя*

М.П.

**Технический надзор Бурамбаева Ирина Николаевна**

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

*подпись эксперта*

М.П.

**Авторский надзор Жанбасынова Галина Зарлыковна**

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

*подпись эксперта*

М.П.

**Подрядчик (генеральный подрядчик) Жалимбетов Есмухан Жолдасович**

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

*подпись руководителя*

М.П.

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 | 14 713,5 | |
| | Протяженность воздушной прокладки: | м | 516 | |
| | 1) на эстакадах | м | | |
| | 2) на опорах | м | | |
| | 3) безопорная прокладка | м | | |
| | Количество опор | шт | | |
| | Протяженность подземной прокладки: | м | 14 197,5 | |
| | 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 = | шт | | |
| | d = | шт | | |
| 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 | 63х5,8 | 2 593 м | |
| 2 | труба | ГОСТ-10705-80 | сталь | 89х3,5 | 2 м | |
| 3 | труба | ГОСТ-10705-80 | сталь | 57х3,5 | 19,5 м | |
| 4 | труба | SDR17 | ПЭ | 225х13,4 | 3 482 м | |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | труба | SDR17 | ПЭ | 160х9,5 | 291 м | |
| 6 | труба | SDR17 | ПЭ | 110х6,6 | 2 160 м | |
| 7 | труба | SDR17 | ПЭ | 63х3,8 | 5 463 м | |
| 8 | труба | ГОСТ-10705-80 | сталь | 57х3,0 | 701 м | |
| 9 | труба | ГОСТ-10705-80 | сталь | 219х6,0 | 2 м | |

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик
Заместитель руководителя
Сертаев Нуртай Кенесович _____
*фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя*
М.П.

Авторский надзор
Жанбасынова Галина Зарлыковна _____
*фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта*
М.П.

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

**Декларация о соответствии**

«17» июля 2020 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Регион-Сервис-Актобе» Актюбинская область, г.Актобе, Братьев Жубановых, 269, корпус 1

*наименование организации, юридический адрес*

в лице директора Жалимбетова Есмухана Жолдасовича

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

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Кемерши Байганинского района Актюбинской области», Актюбинская область, Байганинский район, с.Кемерши

*наименование, местонахождения объекта*

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Қайыр Айбек Мергенбаевич

*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:_____;

*наименование организации*

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «Актобе Проект Групп»

*наименование проектной организации, номер проекта*

утвержден(а) приказом №75-Ө от 16.04.2019 г. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

*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 |
| Общая протяженность газопровода | метр | 14 285,5 | | 14 713,5 | |

Жилой дом имеет следующие показатели:

| Показатели | Единица измерения | По проекту | Фактически |
|---|---|---|---|
| | | | |

| Показатели | По проекту | | | Фактически | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | число квартир | площадь квартир, м$^2$ | | число квартир | площадь квартир, м$^2$ | |
| | | общая | жилая | | общая | жилая |

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

*Рабочий проект разработан на основании технических условий №12 от 11.07.2016 года, выданный АФ ТОО «Аман Мунай».*

*Подземный газопровод среднего давления прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø63х5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопровода среднего давления составляет - 50% со средней степенью автоматизации.*

*Перед социальными объектами предусмотрены выходы газопровода из земли Ø57 на стальной опоре Ø57х3,0 по высоте Н=2,2. На выходах из земли предусмотрена установка отключающих устройств - краны Ø50, а также стальных заглушек Ø57.*

*Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.*

*Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнены при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сак*

*болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку).*

*Подземный газопровод низкого давления прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 Ø225х13,4; Ø160х9,5; Ø110х6,6; Ø63х3,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. На ответвлениях предусмотрены отключающие устройства – краны полиэтиленовые в ковере Ø50 с телескопическим удлинителем. Соединение полиэтиленового газопровода низкого давления со стальным газопроводом выполнены неразъемным с помощью переходов ПЭ/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Переходы ПЭ/сталь установлены на горизонтальном участке, после чего установлен стальной отвод и выведен газопровод из земли, заключенный в стальной футляр. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолированы весьма усиленной изоляцией. Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопровода низкого давления составляет - 10% со средней степенью автоматизации.*

*Перед домами и социальными объектами предусмотрены выходы газопровода из земли Ø57 на стальной опоре Ø57х3,0 по высоте Н=2,2. На выходах из земли предусмотрена установка отключающих устройств - краны Ø50, а также стальных заглушек Ø57.*

*Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.*

*Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнены при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку).*

*Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», «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*

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 10.2019г.;
*месяц, год*

окончание работ 07.2020г.;
*месяц, год*

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6;
фактически, месяц: 6;

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

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

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:

**ТОО «Компания «Техногаз»**

**Генеральный директор Амиртаев Р.**

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

*подпись руководителя, дата*

М.П.

*(при наличии)*

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*

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Кемерши Байганинского района Актюбинской области» 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 (генеральный подрядчик) ТОО «Регион-Сервис-Актобе»

Жалимбетов Есмухан Жолдасович

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

*подпись, дата*

М.П.

*(при наличии)*

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

форма

**Заключение о качестве строительно-монтажных работ**

«17» июля 2020 года

Технический надзор ТОО «Актам инжиниринг», Ешимкулов Нургали Таттигалиевич, Актюбинская область, г.Актобе, пр.А.Молдагуловой, 56 Е, н.п.5

*наименование организации, ФИО (при наличии) руководителя, юридический адрес*

в лице Бурамбаева Ирина Николаевна аттестат эксперта №KZ60VJE00013085 от 10.09.2015г.

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

действующего на основании №98 от 27.09.2019г

*№ договора и дата*

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Кемерши Байганинского района Актюбинской области», Актюбинская область, Байганинский район, с.Кемерши

*наименование и местонахождение объекта*

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», Қайыр Айбек Мергенбаевич

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

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «Регион-Сервис-Актобе» №007910 от 11.01.2002г.

*наименование организации, № лицензии и дата получения*

в лице Жалимбетов Есмухан Жолдасович

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 10.2019;

месяц, год

окончание работ 07.2020;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства 6 месяцев;

фактически 6 месяцев;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего **142 042,852** тысяч тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **122 821,925** тысяч тенге,

оборудования, инструмента и инвентаря **0,0** тысяч тенге.

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **125 346,996** тысяч тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **110 539,732** тысяч тенге,

оборудования, инструмента и инвентаря **0,0** тысяч тенге.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)

ТОО «АктобеПроектГрупп»

*наименование проектной организации, номер проекта*

утвержденным(ой) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №75-Ө от 16.04.2019 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;

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 «Актам инжиниринг», директор Ешимкулов Нургали Таттигалиевич,

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

подпись, дата

Место печати (при наличии)

эксперт (ы) по техническому надзору Бурамбаева Ирина Николаевна аттестат эксперта №KZ60VJE00013085 от 10.09.2015г.

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

подпись, дата

Место печати (при наличии)

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» июля 2020 года

Авторский надзор ТОО «АктобеПроектГрупп» директор Каратлеев Шернияз Бернязович

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

в лице Жанбасыновой Галиной Зарлыковной

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

действующего на основании №59 от 19.07.2019г

*№ договора и дата*

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Кемерши Байганинского района Актюбинской области», Актюбинская область, Байганинский район, с.Кемерши

*наименование и местонахождение объекта*

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», Кайыр Айбек Мергенбайулы

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

подтверждает, что:

1.Строительство объекта осуществлялось подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «Регион-Сервис-Актобе» №007910 от 11.01.2002г.

*наименование организации, № лицензии и дата получения*

в лице директора Жалимбетова Есмухана Жолдасовича

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

2) субподрядными организациями

*наименование организации, № лицензии и дата получения*

в лице _____.;

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ; 10.2019 г.

месяц, год

окончание работ 07.2020 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 6 месяцев;
фактически 6 месяцев;

утвержденным (ой) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №75-Ө от 16.04.2019 г.

*наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения*

Авторский надзор: ТОО «АктобеПроектГрупп» директор Каратлеев Шернияз Берниязович

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

Авторский надзор

Жанбасынова Галина Зарлыковна

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

М.П.

подпись,дата

Место печати (при наличии)