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

# Акт приемки объекта в эксплуатацию

"13" 12 2024 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу», область Жетісу, г.Талдыкорган, Кабанбай батыра, 26, БИН220740007691

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)

Дата подписания декларации: «11» 12 2024 г., ТОО «Строитель» в лице директора Манап Б., г.Риддер, ул. Бухмейера, здание 2/1, БИН 961240002936,

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)

Дата подписания заключения: «11» 12 2024 г., ТОО «KravИнжиниринг», эксперт технического надзора Калибаев Ж.К., аттестат №KZ82VJE00068949 от 14.09.2021 г., БИН 040540004720

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)

Дата подписания заключения: «11» 12 2024 г., ТОО «Redline Pro», приказ Әліпбек Ө.Н., №105 от 18.07.2024 года, БИН 080140014245

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 и газораспределительных сетей с.Шилису Кербулакского района области Жетісу»

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу область Жетісу, Кербулакский район, с.Шилису,

(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) Задание на проектирование, утвержденное и руководителем ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области» от 2023 г.;
2) Архитектурно-планировочного задания №KZ11VUA00969687 от 04.09.2023 г. выданное ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Кербулакского района»;

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 область Жетiсу» № KZ72REA00405324 от 19.07.2024 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Redline Pro» №48-2023

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) №48-2023 ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетiсу» 12.01.2024 г.;

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ " 22 " июль 2024 года;

окончание работ "__" 2024 года;

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4 ;

фактически, месяц: 4 ;

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 |
| Подземный распределительный газопровод высокого давления, Р-0,6Мпа | м | 7830 | 7830 | 7830 | 7830 |
| Подземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,003Мпа | м | 1866 | 1866 | 2054,7 | 2054,7 |
| ГРПШ-02-2У1 | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ГРПШ-06 | шт | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Газопровод высокого давления | | | | | |
| Труба ПЭ100 SDR9 DN ø63х7,1 | м | 1026 | 1026 | 1026 | 1026 |
| Труба ПЭ100 SDR11 DN ø90х8,2 | м | 6804 | 6804 | 6804 | 6804 |
| Газопровод низкого давления | | | | | |
| Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø140х12,7 | м | 436 | 436 | 434,3 | 434,3 |
| Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø110х10,0 | м | 114 | 114 | 114,3 | 114,3 |
| Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø90х8,2 | м | 264 | 264 | 264,6 | 264,6 |
| Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø63х5,8 | м | 974 | 974 | 1150,3 | 1150,3 |
| Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø32х3,0 | м | 78 | 78 | 91,2 | 91,2 |

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:

Для газоснабжения природным газом с. Шилису, Кербулакского района области Жетiсу запроектирован газопровод высокого и низкого давления.

Газоснабжение села предусматривается из проектируемый подземный газопровод высокого давления ПЭ Ø75. Давление в точке подключение - Р=0,4 МПа.

Для снижения давления газа со высокого на низкое и поддержания его на заданном уровне предусмотрены установка ГРПШ-02-2У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДНК-У со встроенным узлом учета расхода газа CGT-02-DN50-G100 PN16 с электронным корректором miniELCOR-1шт. При входе 0,4 МПа пропускная способность ГРПШ-02-2У1 с регулятором давления газа РДНК-У 330 м3/ч.

Для понижения давления газа с среднего 0,005-0,3 МПа на низкое 5 кПа предусматривается установка ГРПШ-6.

Проектом предусматривается выход из земли с установкой ГРПШ для группы потребителей жилых домов.

Согласно гидравлическому расчету запроектирован:

а) Газопровод высокого давления II -категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø90х8,2 и Ø63х5,8 мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2.

б) Газопровод низкого давления IV-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø140х12,7мм, Ø110х10,0мм, Ø90х8,2мм, Ø63х5,8мм и Ø32х3,0мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2.

Газопровод высокого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR9 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Протяженность подземного распределительного газопровода высокого давления, Р-0,6Мпа – 7830 м.

Протяженность подземного распределительного газопровода низкого давления, Р-0,003Мпа – 2054,7 м.

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 **180 740,356** тысяч тенге, в монтажных работ том числе строительно-**138 880,279** тысяч тенге, стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **38 229,630** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **142 510,726** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **138 880,279** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **3 360,447** тысяч тенге тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (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 и газораспределительных сетей с.Шилису Кербулакского района области Жетiсу» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Бейсбаев А.К. 13.12.2024 _____.

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

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)

_____.

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

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация ТОО «KravИнжиниринг» Руководитель Кравченко А.Г.,

13.12.2024

_____,

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

Место печати (при наличии)

эксперт Калибаев Ж.К., аттестат KZ82VJE00068949 от 14.09.2021 г.

13.12.2024

_____

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «Redline Pro» директор Қырықбаев Ғ. Т.

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

Место печати (при наличии)

13.12.2024г

2) организация _____

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

Место печати (при наличии)

_____.

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

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-)_____.

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) Манап Б.

13.12.2024г

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

Место печати (при наличии)

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 | км | 9884,7 | |
| | Протяженность воздушной прокладки: | м | | |
| | 1) на эстакадах | м | | |
| | 2) на опорах | м | | |
| | 3) безопорная прокладка | м | | |
| | Количество опор | шт | | |
| | Протяженность подземной прокладки: | км | 9884,7 | |
| | 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 =63 (ПЭ) | шт | 4 | |
| | d =110 (ПЭ) | | 1 | |
| | d =90 (ПЭ) | шт | 1 | |
| | Сифоны (гидрозатворы) | шт | | |
| | Переходники | шт | | |
| 8 | Затворы поворотные | шт | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 9 | Регуляторы давления | шт | 3 | |
| 10 | Скважины | шт | | |
| 11 | Станки - качалки (тип _____ , марка ____ ) | шт | | |
| 12 | -//- (тип____, марка ____) | шт | | |
| 13 | -//- (тип____, марка ____) | шт | | |
| | | | | |
| | | | | |

| Горизонтальный разрез скважины (колодца) | Вертикальный разрез скважины (колодца) |
|---|---|
| Масштаб _____ | Масштаб _____ |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

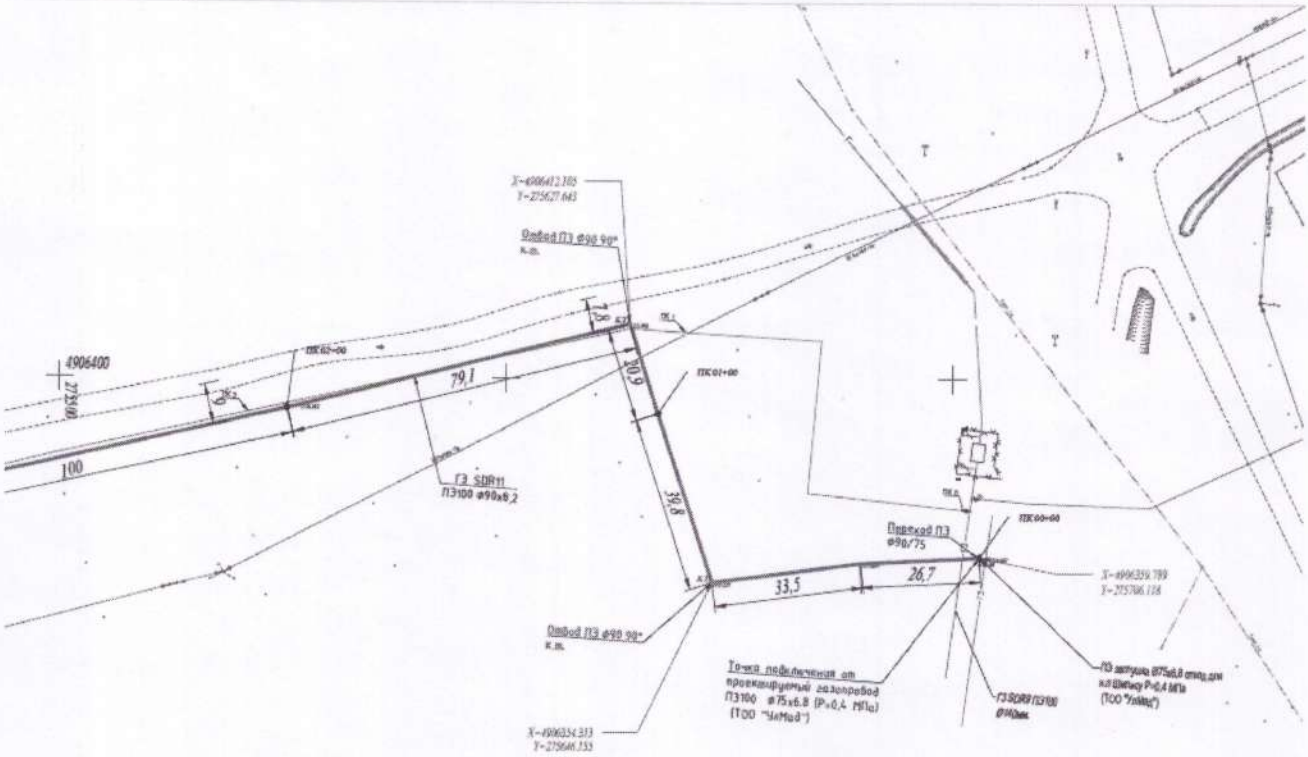
| | | | |
|---|---|---|---|
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

## Спецификация

| № п/п | Наименование | Марка | Материал | Диаметр (мм) (размеры) | Количество, м | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Газопровод высокого давления | | | | | | |
| 1 | Труба | ПЭ100 SDR9 | ПЭ | Ø63x7,1 | 1026 | |
| 2 | Труба | ПЭ100 SDR11 | ПЭ | Ø90x8,2 | 6804 | |
| Газопровод низкого давления | | | | | | |
| 1 | Труба | ПЭ100 SDR11 | ПЭ | Ø140x12,7 | 434,3 | |
| 2 | Труба | ПЭ100 SDR11 | ПЭ | Ø110x10 | 114,3 | |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | Труба | ПЭ100 SDR11 | ПЭ | Ø90x8,2 | 264,6 | |
| 4 | Труба | ПЭ100 SDR11 | ПЭ | Ø63x5,8 | 1150,3 | |
| 5 | Труба | ПЭ100 SDR11 | ПЭ | Ø32x3,0 | 91,2 | |

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам




Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу»

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор ТОО «Redline Pro» Әліпбек Ө.Н.

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

Место печати (при наличии)