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

форма

# Акт приемки объекта в эксплуатацию

"23" декабря 2022 года

Заказчик директор ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Исмайлов С.С., БИН 070241004720, тел.: 8 (7252) 39-48-54

фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физ. лиц, наименование организации – для юр. лиц, БИН,

160050, г.Шымкент, Абайский район, трасса Темирлан, зд.20/2

телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) 23 декабря 2022 г.,

дата подписания декларации,

ген.подрядчик ТОО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ-А», директор Молдабеков Е.К., г.Нур-Султан, р-н Есиль, шоссе Кургалжын 2А, БИН 010240005376, тел.:+7(717)255-90-22

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) 23 декабря 2022г.,

дата подписания заключения,

ТОО «Quality Expert», директор Нурмаханова Д.У., БИН 091140001327, технадзор Касимбеков К.М., аттестат №KZ31VJE00022919 от 20.02.2012 г.,№KZ58VJE00022918 от 20.02.2012г., №KZ85VJE00022917 от 20.02.2012г., тел.: +7 701-026-35-49

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) 23 декабря 2022г.

дата подписания заключения,

ТОО «Bekem Projekt», директор Уралова А.М. БИН 000840000424,

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

эксперт авторского надзора: Айтмаганбетов Т.С., приказ № 1\1–ОД от 25 февраля 2022 года, тел.: +7 771 990-19-37,

экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:

"Комплексные работы на разработку ПСД и установку пунктов учета расхода газа по Туркестанской области", объект относится ко второму нормальному уровню ответственности, технологический сложный (п.3 гл. 1 Приказа МНЭ РК от 28.02.2015 года № 165)

уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу: Республика Казахстан, Туркестанская область

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, "23" 12. 2022 года, дата ознакомления подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1.) правоустанавливающего документа на земельный участок от 29.04.2022; 29.04.22; 15.11.2021; 14.10.2021; 01.11.2021; 29.12.2021; 14.10.2021. 01.11.2021; 05.10.2021; 01.11.2011; 23.11.2021; 12.11.2021 года № KZ19VBM01738518; KZ08VBM01738522;307;KZ05VBM01594046;KZ95VBM01607267; 403;KZ70VBM01594040;KZ91VBM0167242;385;KZ30VBM0167273;320;637.,

Решение о предоставлении соответствующего права на землю выдано Акимат Тюлькубасского района; Акимат Тюлькубасского района; Акимат Келесского района;Акимат Жетысайского района;Акимат Сарыагашского района;Акимат Казыгуртского района;Акимат Жетысайского района;Акимат Сарыагашского района;Акимат Сайрамского района;Акимат Сарыагашского района;Акимат Шардаринского района;Акимат Мактааральского района:

Правоустанавливающего документа на земельный участок от 13.01.2022 года за № 16, Решение о предоставлении соответствующего права на землю выдано

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 "___"_____20___года №_____;

наименование органа вынесшего решение

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

Талон уведомление №KZ73REA00309567 от 07.12.2022г., № KZ13REA00309580 от 08.12.2022г. ГУ «Управление контроля и качества городской среды города Шымкент» и ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Туркестанской области».

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «АлатауГорПроект», № 603454/2021/1-ГСН, 2021г.

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й) дата и номер проекта,

утвержденным(ой) приказом ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №13/1 от 14.02.2022г.

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 12 декабря 2022 года;

месяц, год

окончание работ 22 декабря 2022 года;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

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

фактически, 10 дней;

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 (расход газа) | 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 |
| Строительство ПУУРГ ГРС «Свердлово» | м3/час | 40000,0 | | 40000,0 | |
| Строительство ПУУРГ «АГРС-Зертас» | м3/час | 10000,0 | | 10000,0 | |
| Строительство ПУУРГ «ГРС4-Шимкент» | м3/час | 20000,0 | | 20000,0 | |
| Строительство ПУУРГ «ГРС-Абай» | м3/час | 12000,0 | | 12000,0 | |
| Строительство ПУУРГ «ГРС-Жетысай» | м3/час | 25000,0 | | 25000,0 | |
| Строительство ПУУРГ «ГРС-Кирово» | м3/час | 9000,0 | | 9000,0 | |
| Строительство ПУУРГ «ГРС-Жибек Жолы» | м3/час | 8000,0 | | 8000,0 | |
| Строительство ПУУРГ «ГРС-Сарыагаш» линия Сарыагаш | м3/час | 18000,0 | | 18000,0 | |
| Строительство ПУУРГ «ГРС-Сарыагаш» линия Капланбек | м3/час | 7000,0 | | 7000,0 | |
| Строительство ПУУРГ «АГРС-Тоболино» | м3/час | 7000,0 | | 7000,0 | |
| Строительство ПУУРГ «АГРС-Каратас» | м3/час | 8000,0 | | 8000,0 | |
| Строительство ПУУРГ «ГРС-Ленинское» | м3/час | 7000,0 | | 7000,0 | |
| Строительство ПУУРГ «ГРС-Махтаарал» | м3/час | 16000,0 | | 16000,0 | |
| Строительство ПУУРГ «ГРС-Састобе» | м3/час | 6000,0 | | 6000,0 | |
| Строительство ПУУРГ «ГРС-Мичурино» | м3/час | 16000,0 | | 16000,0 | |
| Строительство ПУУРГ «ГРС-Узын-Ата» | м3/час | 8000,0 | | 8000,0 | |

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

_____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

**1. Протяженность газопровода высокого давления (0,3-0,6МПа)**

| Объект | Из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 | Из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 |
|---|---|---|
| Строительство газопроводов для присоединения к ПУУРГ по Туркестанской области (обвязка) | d315х28,6мм – 1 пм | d159х5,0мм - 126,81 пм<br>d219х6,0мм – 138,38 пм<br>d325х7,0мм – 3,6 пм<br>d426х8,0мм - 5,1 пм |
| | | |

**Для учета расхода газа установлены Пункты учета расхода газа:**

| Объект | Тип, марка ПУУРГ | Количество |
|---|---|---|
| Комплексные работы на разработку ПСД и установку ПУУРГ по Туркестанской области | ПУУРГ Ду 150 с прибором учета ИРВИС Ультра | 3 шт. |
| | ПУУРГ Ду 200 с прибором учета ИРВИС Ультра | 11 шт. |
| | ПУУРГ Ду 300 с прибором учета ИРВИС Ультра | 1 шт. |
| | ПУУРГ Ду 400 с прибором учета ИРВИС Ультра | 1 шт. |
| | | |
| | | |
| | | |

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

Прокладка газопроводов высокого II-категорий, среднего и низкого давления осуществлены подземным и надземным способом.

Подземный газопровод смонтирован из полиэтиленовых труб ГОСТ Р 50838-2001 ПЭ100 SDR11. Подземный полиэтиленовый газопровод проложен согласно СН РК 4.03-01-2011, с заглублением до верха трубы не менее 1,2 м. Надземный газопровод смонтирован из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Для отключения подачи газа потребителю на газопроводе установлены следующие отключающие устройства:

- стальные задвижки dy 150, 200, 300, 400
- стальные задвижки dy150~400мм установлены на опорах на надземном газопроводе.

Для учета расхода газа установлены Пункты учета расхода газа, с приборами учета ИРВИС, и электронным корректором ду 150, 200, 300, 400 мм.

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 484 920,138 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 151 396,115 тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 186 146,773 тысяч тенге, прочие 147 377,250 тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 332 063,4912 тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ 94 839,2909 тысяч тенге, стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 111 926,3367 тысяч тенге, прочие 125 297,8636 тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100 % и фактически применено 60 % (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: **«Комплексные работы на разработку и установку ПУУРГ по Туркестанской области»** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик

ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» директор Исмайлов С.С. 23.12.2022г.

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

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)

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

2) аккредитованная организация ТОО «Quality Expert», директор Нурмаханова Д.У., БИН 091140001327 23.12.2022г.,

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

*Место печати (при наличии)*

технадзор Касимбеков К.М.., аттестат №KZ31VJE00022919 от 20.02.2012 г., №KZ58VJE00022918 от 20.02.2012г., №KZ85VJE00022917 от 20.02.2012г.

23.12.2022г.

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

*Место печати (при наличии)*

Авторский надзор:

1) разработчик проектаТОО «Bekem Project» директор Уралова А.М 23.12.2022г.

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

*Место печати (при наличии)*

2) эксперт авторского надзора Айтмаганбетов Т.С 23.12.2022г.

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

*Место печати (при наличии)*

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Энергохолдинг-А»», директор Молдабеков Е.К. 23.12.2022г.

фамилия, имя, отчество (при его 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 | м | 274,89 | |
| | Протяженность воздушной прокладки: | м | 273,89 | |
| | 2) на опорах | м | 273,89 | |
| | Количество опор | шт | 58 | |
| | Протяженность подземной прокладки: | м | 30,4 | |
| 2 | Количество задвижек d 200мм | шт | 11 | |
| | d 150мм | шт | 5 | |
| | d 300мм | шт | 1 | |
| | d 400мм | шт | 1 | |
| 3 | Отводы | шт | 72 | |
| 4 | Переходники | шт | 17 | |

Заказчик

ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» директор Исмайлов С.С. _____

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

Авторский надзор:

ТОО «Bekem Projekt» _____ Айтмаганбетов Т.С.

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