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

**Акт приемки объекта в эксплуатацию**

**"29" декабря 2023 года**

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», БИН 070241005164, директор АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Бітірбай Жомарт Қайратұлы, тел.: 8 (7132)70-40-80, Адрес: 030020, Актобинская область, город Актобе, район Алматы, пр. 312 Стрелковой дивизии, 22,**

*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) **от « 29 » декабря 2023 г., ТОО «ТУР-ГАЗ», БИН 060340008938, директор Турдалиев Сембек Сапарбекович, тел.:8 701 4041155, Адрес: Алматинская область, Карасайский район, с.Иргели, Сапарлы Жол, 2, 2**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **от « 29 » декабря 2023г., ТОО «Научно производственная фирма «Мунайгаз инжиниринг Лтд», БИН 961240002827, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе , Северо-Западная Промзона , 264, эксперт Хайрушев Ибатолла Едильбаевич, №KZ31VJE00068509 от 27.08.2021 г., тел. 87132947799**

*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) **от « 29 » декабря 2023г., ИП «Джаксыбаева Б.С.», ИИН 770309400570, Республика Казахстан, Атырауская область, г.Атырау, Махамбета, 116Г, эксперт Ешимкулов Наурызгали Таттигалиевич, KZ37VJE00033287 от 13.12.2017 г., тел.: 87711774902**

*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: **«Модернизация газораспределительных сетей района ГМЗ в г.Актобе (3 очередь)», реконструкция, II (нормальный) уровень ответственности, относящийся к технически сложным**

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

по адресу **Актюбинская область, г.Актобе, район Алматы**

*(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) правоустанавливающего документа на земельный участок от "____" _____ 20____ года №____;

*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 вступивших в право временного возмездного землепользования (аренды)*

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий **от "15"__03__2023 года №109 Министерство Энергетики РК**;

*наименование органа вынесшего решение*

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ **ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», 02.10.2023 г. № KZ71REA00354611**

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

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО "TREU", 18-22**

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

**приказом АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» № 89 от 18.07.2023 г.;**

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **" 03 " октября 2023 года;**
окончание работ **" 29 " декабря 2023 года;**
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4;
фактически, месяц: 3;

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 |
| Газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб | м | 1 742,26 | | 1 742,26 | |
| Газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб | м | 65,0 | | 65,0 | |
| Реконструкция подземного газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб | м | 2 121,94 | | 2 121,94 | |

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<br>двухкомнатных<br>трехкомнатных<br>четырехкомнатных<br>и более | | | | | | |

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

Точка подключения после шарового крана от заглушки подземного газопровода среднего давления 2-ой очереди строительства Ду315 PN 0,3Мпа.

Выполнены работы:
Строительство газопровода среднего давления (закольцовка)
Исполнено подземно, из труб ПЭ100 SDR 17. Протяженность – 1 742,26 м
Ø315*18,7 мм протяженность 1 726,97 м
Ø110*6,6 мм протяженность 15,29 м
Установлен кран шаровый Ø300мм – 2шт.

Газопровод низкого давления
Исполнено подземно, из труб ПЭ100 SDR 17. Протяженность – 65 м
Ø110*6,6 мм протяженность 65 м

Реконструкция газопровода среднего давления (замена)
Исполнено подземно, из труб ПЭ100 SDR 17. Протяженность – 2 121,94 м
Ø315*18,7 мм протяженность 1 668,64 м
Ø160*9,5 мм протяженность 186,00 м
Ø110*6,6 мм протяженность 241,00 м
Ø90*8,2 мм протяженность 26,30 м
Установлены: Кран шаровый Ø300мм – 3шт., Ø150мм – 1шт., Ø100мм – 4 шт., Ø80мм – 4шт.

Для понижения давления установлено ГРПШ-15-2НУ-1 – 1 шт
Установлены задвижки Ø100мм – 2шт.
*краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам 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 **286 809,81** тысяч тенге,
в том числе строительно-монтажных работ **255 427,09** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **6 194,09** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **266 254,77** тысяч тенге
стоимость строительно-монтажных работ **242 655,74** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **5 884,39** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **100** % и фактически применено _____ % (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: **«Модернизация газораспределительных сетей района ГМЗ в г.Актобе (3 очередь)»,**

*наименование объекта (комплекса)*

принять в эксплуатацию.

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»**

**Бітірбай Жомарт Қайратұлы, директор АПФ** 29.12 .23 г.

*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 «Научно производственная фирма «Мунайгаз инжиниринг Лтд»**

*наименование организации, имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов),*

**Директор Койлыбаев Еркебулан Женисович** 29.12 .23 г.,

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

**Хайрушев Ибатолла Едильбаевич, №KZ31VJE00068509 от 27.08.2021 г.,** 29.12 .23 г.,

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

Авторский надзор:

1) разработчик проекта _____

*наименование организации,*

_____ _____ . .23г.,

*фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата* *Место печати (при наличии)*

2) организация **ИП «Джаксыбаева Б.С.»** _____,

*(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов),*

**Джаксыбаева Б.С.,** 29.12. 23г.,

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

**Ешимкулов Наурызгали Титтигалиевич KZ37VJE00033287 от 13.12.2017г.** 29.12 . 23г.,

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

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

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «ТУР-ГАЗ»**

**Турдалиев Сембек Сапарбекович Директор** 29.12 .23г.

*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 | м | 3 929,2 | |
| | Протяженность воздушной прокладки: | м | | |
| | 1) на эстакадах | м | | |
| | 2) на опорах | м | | |
| | 3) безопорная прокладка | м | | |
| | Количество опор | шт | | |
| | Протяженность подземной прокладки: | м | 3 929,2 | |
| | 1) в проходных каналах | м | | |
| | 2) в полупроходных каналах | м | | |
| | 3) бесканальная прокладка | м | 3 929,2 | |
| 2 | Количество колодцев (камер) | шт | | |
| 3 | Количество компенсаторов | шт | | |
| 4 | Количество вводов | шт | | |
| 5 | Количество задвижек | шт | 2 | |
| | d = 100 | шт | 2 | |
| | d = | шт. | | |
| | | | | |
| 6 | Вентили (клапан) | шт | | |
| | d = | шт | | |
| 7 | Кран проходной | шт | 14 | |
| | d = 300 | шт | 5 | |
| | d = 150 | шт | 1 | |
| | d = 100 | шт | 4 | |
| | d = 80 | шт | 4 | |
| 8 | Сифоны (гидрозатворы) | шт | | |
| 9 | Переходники | шт | | |
| 10 | Затворы поворотные | шт | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 11 | Регуляторы давления: | шт | 2 | |
| | РДГ-80Н | шт | 2 | |
| 12 | Скважины | шт | | |
| 13 | Станки - качалки (тип _____ , марка ____ ) | шт | | |
| | -//- (тип____, марка ____) | шт | | |
| | -//- (тип____, марка ____) | шт | | |

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

## Спецификация

| № п/п | Наименование | Марка | Материал | Диаметр (мм) (размеры) | Количество | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Труба | SDR17 СТ РК Р50838-2011 | полиэтилен | Ø315*18,7 мм | 3 395,61 м | |
| 2 | Труба | SDR17 СТ РК Р50838-2011 | полиэтилен | Ø160*9,5 мм | 186,0 м | |
| 3 | Труба | SDR17 СТ РК Р50838-2011 | полиэтилен | Ø110*6,6 мм | 321,29 м | |
| 4 | Труба | SDR17 СТ РК Р50838-2011 | полиэтилен | Ø90*5,4 мм | 26,3 м | |

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»**
**Бітірбай Жомарт Қайратұлы, директор АПФ** 29.12 .23г.
*фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя* *Место печати (при наличии)*

Авторский надзор **ИП «Джаксыбаева Б.С.»**
**эксперт Ешимкулов Наурызгали Таттигалиевичя** 29.12.23г.
*фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта* *Место печати (при наличии)*

Джаксыбаева Б.С.