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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

с. Жарлыозек "28" 11 2024 года

ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", 40000, г. Талдыкорган, г. Талдыкорган, Кабанбай батыра, 26, БИН 220740007691, Руководитель Бекетаев Айдос Халилоллаевич.

фамилия, имя, отчество (при наличии) ИИН, телефон – 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 (прилагается) от «25» 11 2024 года, Товарищество с ограниченной ответственностью "Алматы Production Construction & Invest", Директор Мартынов Виталий Александрович, область Жетісу, г. Талдыкорган, ул. В. Чкалова д.1В, БИН/ИИН 040740001327 Тел.:87018034848

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

Заключения о качестве строительно-монтажных **от «25» 11 2024 года, ТОО "Тұран Құрылыс", Турекулов Бексултан Ергешевич №KZ04VJE00084612 от 29.12.2023, БИН 060140004006, +7 776 679 00 44**

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 **от «25» 11 2024 года, ТОО «Улмад», Садыкбеков Ж.Р. эксперт авторского надзора Приказ №74-ОД от 07.09.23 года, БИН 000440003325, 8 776 296 85 50**

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при 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. Жарлыозек Коксуского района Алматинской области**

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

по адресу **РК, область Жетісу, Коксуский район, с. Жарлыозек**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "____" _____ 2024 года, дата ознакомления подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) **Решение о предоставлении соответствующего права на землю выдано распоряжение акима Жарлыозекского сельского округа Коксуского района области Жетісу от 16.06.2023 года № 40-ө н/к.**

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 **Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", Уведомление о начале производства строительно-монтажных работ KZ22REA00371789 15.01.2024 года**

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)

ТОО «Улмад», №8151-04-183/21

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденного(й) **Положительное заключение экспертизы (в случае обязательности проведения экспертизы) выдано от 02.03.2023, Евтушевская Т. Н. 87282410314, Филиал РГП "Госэкспертиза" по области Жетісу и Алматинской области**

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: **15.01.2024 года;**

окончание работ: **30.09.2024 года;**

при продолжительности строительства, месяц: по норме или по проекту организации

строительства, месяц: **5,2 месяцев**;

фактически, месяц: **месяцев**;

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
Годовой расход газа	Тыс.м3/год				
Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50383-2011, в том числе: Высокое давление Среднего давления Низкого давления	км	7,465 1,234 0,167		7,487 1,220 0,439	
Общая протяженность газопровода из стальных труб ГОСТ 10704-91, в том числе: Высокое давления Низкого давления	км	0,046 11,533		0,0035 11,151	

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

Для газоснабжения природным газом с.Жарлыозек Коксуского района области Жетiсу запроектирован газопровод высокого и среднего, низкого давления.

Согласно гидравлического расчета запроектирован газопровод высокого давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 3,2. И среднего и низкого давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода.

Принята трехступенчатая система газоснабжения.

С учетом модернизации системы газоснабжения Коксуского района, проектом предусматривается подключение потребителя непосредственно с низкого давления.

Подземная прокладка.

Глубина прокладки газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и медный провода сечением 2х4 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер для выхода сигнального провода.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента предусмотрена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше +100С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже + 100 С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах. Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов. Прокладка футляров через внутри поселковые дороги производятся открытым способом.

Пересечения с автомобильными дорогами областного и республиканского значения проектируется методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) без разрушения асфальтового покрытия.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15С° и не выше плюс 30С°.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.

При входе стального газопровода в землю с использованием соединений «полиэтилен–сталь» используются отводы с ЗН (закладным нагревательным элементом), при выходе из земли полиэтиленовых труб, выполненных используются отводы с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены не разъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.

При пересечении местных дорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры. На конце футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления согласно СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18 сентября 2008.

Проектом предусмотрено по трассе газопровода высокого и среднего давления отключение газа при помощи стальных задвижек.

Надземная прокладка.

Газопровод высокого и среднего, низкого давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г.

Газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СН РК 2.01-01-2013.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода согласно СН РК 4.03-01-2011 и составляет 100%.

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013.

Газопровод высокого и среднего, низкого давления разработан в подземном и надземном исполнении. Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 3.01.01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Газопровод высокого и среднего, низкого давления принят из полиэтиленовых и стальных труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
Общая протяженность газопровода высокого давления составляет – 7,487 км
Общая протяженность газопровода среднего давления составляет – 1,220 км
Общая протяженность газопровода низкого давления составляет - 11,590 км.
Данная толщина стенки газопровода принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода.

(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 655 212,683 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 529 856,23 тысяч тенге, оборудования 11 567,824 тысяч тенге, прочих работ и затрат 113 788,629 тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 431 299, 365 тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ 324 160,826 тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 20 938, 766 тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 90% и фактически применено 90% (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. Жарлыозек Коксуского района Алматинской области**
принять в эксплуатацию.

(*наименование объекта (комплекса)*)

Заказчик _____

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

Технический надзор: **ТОО "Тұран Құрылыс"**

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) **Турекулов Бексултан Ергешевич №KZ04VJE00084612 от 29.12.2023 г.**

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

аккредитованная организация **ТОО "Тұран Құрылыс"**

Директор Рысжанов А.Ж.

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

Турекулов Бексултан Ергешевич №KZ04VJE00084612 от 29.12.2023

(фамилия, имя, отчество эксперта, специализация аттестата), подпись, дата М.П.

Авторский надзор:

1) разработчик проекта **ТОО «Улмад», и.о. директора /Тайманов А.Е.**

(наименование организации, фамилия, имя, отчество, должность), подпись, дата М.П.

1) организация **ТОО «Улмад», и.о. директора/ Тайманов А.Е.**

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

/ Садыкбеков Ж.Р. эксперт авторского надзора Приказ №74-ОД от 07.09.23 года

(фамилия, имя, отчество эксперта, специализация аттестата), подпись, дата М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Алматы Production Construction & Invest".

Директор Мартынов Виталий Александрович 26.11.24.

(фамилия, имя, отчество эксперта, специализация аттестата), подпись, дата М.П.

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	**20 304,5**	
	Протяженность воздушной прокладки	м	**11 151**	
	Газопровод высокого давления из полиэтиленовых труб **ПЭ 100 SDR 11 DN 200*18,2 мм** **ПЭ 100 SDR 11 DN 63*5,8 мм** **Газопровод высокого давления из стальных труб** **ГОСТ 10704-91 DN 219х6,0** **Газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб** **ПЭ 100 SDR 11 DN 180*16,4мм** **ПЭ 100 SDR 11 DN 160*14,6 мм** **ПЭ 100 SDR 11 DN 110*10,0 мм** **ПЭ 100 SDR 11 DN 75*6,8 мм** **Газопровод низкого давления из стальных труб** **ГОСТ 10704-91 DN 159х4,5** **ГОСТ 10704-91 DN 133х4,0** **ГОСТ 10704-91 DN 108х4,0** **ГОСТ 10704-91 DN 89х3,5** **ГОСТ 10704-91 DN 76х3,5** **ГОСТ 10704-91 DN 57х3,5** **Газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб** **ПЭ 100 SDR 11 DN 160*14,6 мм** **ПЭ 100 SDR 11 DN 140*12,7 мм** **ПЭ 100 SDR 11 DN 125*11,4 мм** **ПЭ 100 SDR 11 DN 63*5,8 мм**	м	**6719** **768** **3,5** **557** **4** **18** **645** **17** **715** **425** **1225** **2331** **6438** **95** **15** **28** **301**	
	1) на эстакадах	м	-	
	2) на опорах **Газопровод низкого давления из стальных труб** **ГОСТ 10704-91 DN 159х4,5** **ГОСТ 10704-91 DN 133х4,0** **ГОСТ 10704-91 DN 108х4,0** **ГОСТ 10704-91 DN 89х3,5** **ГОСТ 10704-91 DN 76х3,5** **ГОСТ 10704-91 DN 57х3,5**	м	**17** **715** **425** **1225** **2331** **6438**	
	3) безопорная прокладка **Газопровод высокого давления из полиэтиленовых труб** **ПЭ 100 SDR 11 DN 200*18,2 мм** **ПЭ 100 SDR 11 DN 63*5,8 мм** **Газопровод высокого давления из стальных труб** **ГОСТ 10704-91 DN 219х6,0** **Газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб** **ПЭ 100 SDR 11 DN 180*16,4мм** **ПЭ 100 SDR 11 DN 160*14,6 мм** **ПЭ 100 SDR 11 DN 110*10,0 мм**	м	**6719** **768** **3,5** **557** **4** **18** **645**	

	ПЭ 100 SDR 11 DN 75*6,8 мм **Газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб** **ПЭ 100 SDR 11 DN 160*14,6 мм** **ПЭ 100 SDR 11 DN 140*12,7 мм** **ПЭ 100 SDR 11 DN 125*11,4 мм** **ПЭ 100 SDR 11 DN 63*5,8 мм**		 **95** **15** **28** **301**	
	Количество опор Стойка **DN 159х4,5 (h=5,0м)** Стойка **DN 108х4,0 (h=3,0м)** Стойка **DN 89х3,5 (h=5,0м)** Стойка **DN 89х3,5 (h=3,0м)** Стойка **DN 76х3,5 (h=5,0м)** Стойка **DN 76х3,5 (h=3,0м)** Стойка **DN 57х3,5 (h=4,0м)** Стойка **DN 57х3,5 (h=3,0м)**	шт	 **34** **62** **181** **128** **333** **441** **4** **834**	
	Протяженность подземной прокладки	м	**9 153,5**	
	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 = 50,80	шт	4	
	Задвижка стальная клиновая фланцевая Ду-80	**Шт**	**2**	
	Задвижка стальная клиновая фланцевая Ду-50	**шт**	**2**	
6	Вентили (клапан) d =	шт	-	
	d =	шт	-	
7	Кран проходной d =25,50,65,80,100,200,125,180,160,63	шт	21	
	Кран шаровый СТ Ду 25	**шт**	**1**	
	Кран шаровый СТ Ду 50	**шт**	**4**	
	Кран шаровый СТ Ду 65	**шт**	**3**	
	Кран шаровый СТ Ду 80	**шт**	**2**	
	Кран шаровый СТ Ду 100	**шт**	**3**	
	Кран шаровый СТ Ду200	**шт**	**1**	
	Кран шаровый СТ Ду 125	**шт**	**2**	
	Кран шаровый ПЭ Ду 180	**шт**	**1**	
	Кран шаровый ПЭ Ду 160	**шт**	**1**	
	Кран ПЭ Ду 63	**шт**	**1**	
	Кран ПЭ Ду 200	**шт**	**2**	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	-	

9	Переходники	**шт**	**67**	
	Переход стальной Ǿ159/108	**шт**	**2**	
	Переход стальной Ǿ108/89	**шт**	**4**	
	Переход стальной Ǿ108/76	**шт**	**1**	
	Переход стальной Ǿ108/57	**шт**	**4**	
	Переход стальной Ǿ89/76	**шт**	**11**	
	Переход стальной Ǿ89/57	**шт**	**9**	
	Переход стальной Ǿ76/57	**шт**	**14**	
	Переход стальной Ǿ133/57	**шт**	**1**	
	Переход стальной Ǿ159/57	**шт**	**1**	
	Переход стальной Ǿ133/76	**шт**	**1**	
	Переход стальной Ǿ159/76	**шт**	**1**	
	Переход стальной Ǿ133/89	**шт**	**1**	
	Переход стальной Ǿ133/108	**шт**	**3**	
	Переход стальной Ǿ133/159	**шт**	**1**	
	Переход ПЭ Ø110/ПЭ Ø75	**шт**	**1**	
	Переход ПЭ Ø180/ПЭ Ø110	**шт**	**1**	
	Переход ПЭ Ø180/ПЭ Ø160	**шт**	**1**	
	Переход ПЭ Ø160/ПЭ Ø140	**шт**	**1**	
	Переход ПЭ Ø180/СТ Ø159	**шт**	**1**	
	Переход ПЭ Ø110/ПЭ Ø108	**шт**	**1**	
	Переход ПЭ Ø76/СТ Ø57	**шт**	**1**	
	Переход ПЭ Ø63/СТ Ø57	**шт**	**2**	
	Переход ПЭ Ø125/СТ Ø133	**шт**	**2**	
	Переход ПЭ Ø160/СТ Ø76	**шт**	**1**	
	Переход ПЭ Ø160/СТ Ø159	**шт**	**1**	
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

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик

Бейсбаев А.К.

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор

ТОО «УЛМАД» Садыкбеков Ж.Р.

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

Место печати (при наличии)