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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"10" 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: «9» 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: «9» 12 2024 г., ТОО «KravИнжинеринг», эксперт технического надзора Калибаев Ж.К. , аттестат № KZ82VJE00068949 от 14.09.2021, 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: «9» 12 2024г., ТОО «Жамбылагрогазпроект», приказ Сарттаров П., №101 от 18.07.2024 года, БИН 990340005441

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.Казансу 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.Казансу,

(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 20.02.2023 г;
2) Архитектурно-планировочного задания №KZ32VUA00952043 от 08.08.2023 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 Жетісу» № KZ32VUA00952043 от 18.07.2024 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Жамбылагрогазпроект» №35/23-2023

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) №35/23-2023 ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» 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" июля 2024 года;

окончание работ " " 202 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	в том числе пускового	общая (с учетом ранее	в том числе пуско-вого ком-

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 среднего давления, Р-0,4Мпа	км	1,923	1,923	1,904	1,904
Подземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,003Мпа	км	2,924	2,924	3,005	3,005
ГРПШ-07-2У-1	шт	1	1	1	1
Газопровод среднего давления					
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø90x8,2	км	1,923	1,923	1,904	1,904
Газопровод низкого давления					
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø110x10,0	км	0,013	0,013	0,013	0,013
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø90x8,2	км	0,836	0,836	0,691	0,691
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø63x5,8	км	1.840	1.840	2,021	2,021
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø32x3,0	км	0,235	0,235	0,279	0,279

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
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

	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:

В данной части разработаны технологические решения по следующим площадкам,

-Площадки ГРПШ

После врезки для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматриваются газорегуляторный пункт виде шкафной (ГРПШ) соответственно комплектной заводской поставки.

Для снижения давления газа со среднего PN0,4МПа на низкое PN0,003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ в комплекте со узлом учета расхода газа с электрокорректором.

ГРПШ предназначены для редуцирования среднего давления PN0,4МПа на требуемое низкого давления PN0,003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87.

В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа ГРПШ.

В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудовании:
-ГРПШ-газорегулятроный пункт шкафного типа марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 (Рвх=0,4 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-50-G100 (при максимальной входном давлении. Рвх=0,4МПа, Рвых=0,003МПа Q= 300м3/час) с электронным корректором газа miniElcor и с обогревом ОГШН.

На входе и выходе из ПГБ и ГРПШ установлены Задвижки марки 30с41нж.

Данный ГРПШ установлены на открытой площадке в сетчатым ограждении.

Выбор толщин стенок труб выполнен на основании расчетов, в соответствии со СП РК 4.03-101-2013.

За отметку +/-0,000 принят верх планировочной площадки.

Надземные части газопровода покрыть защитным слоем по грунтовке ГФ-021 за 2 раза, эмалью ПФ-115 за 2 раза желтый цвет, Задвижки красный цвет.

Работы по строительству, сварке, испытанию, контролю качества и приемки трубопроводов вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.

Протяженность подземного распределительного газопровода среднего давления. Р-0,3Мпа - 1,904 км.

Протяженность подземного распределительного низкого давления, Р-0,003Мпа – 3,005км.

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;

обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной- сметной документации):

всего **122 471,914** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **90 285,421** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **1 832,724** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **122 471,914** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **90 285,421** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **1 832,724** 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.Казансу Кербулакского района области Жетісу» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик _____ 10.12.2024г _____.

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 «KravИнжинеринг» Руководитель Кравченко А.Г.,

_____ 10.12.2024г _____,

(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.

_____ 10.12.2024 _____

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «Жамбылагрогазпроект» директор Сарттаров П.

_____ 10.12.2024 _____

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

Место печати (при наличии)

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.

10.12.2024г

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	м	4,909	
	Протяженность воздушной прокладки:	км		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	4,909	
	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 =25 (СТ)	шт	44	
	d =63 (ПЭ)	шт	7	
	d =90 (ПЭ)	шт	2	
	d =110 (ПЭ)	шт	1	
	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
	Переходники	шт		

8	Затворы поворотные	шт		
9	Регуляторы давления	шт	1	
10	Скважины	шт		
11	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
12	-//- (тип____, марка ____)	шт		
13	-//- (тип____, марка ____)	шт		

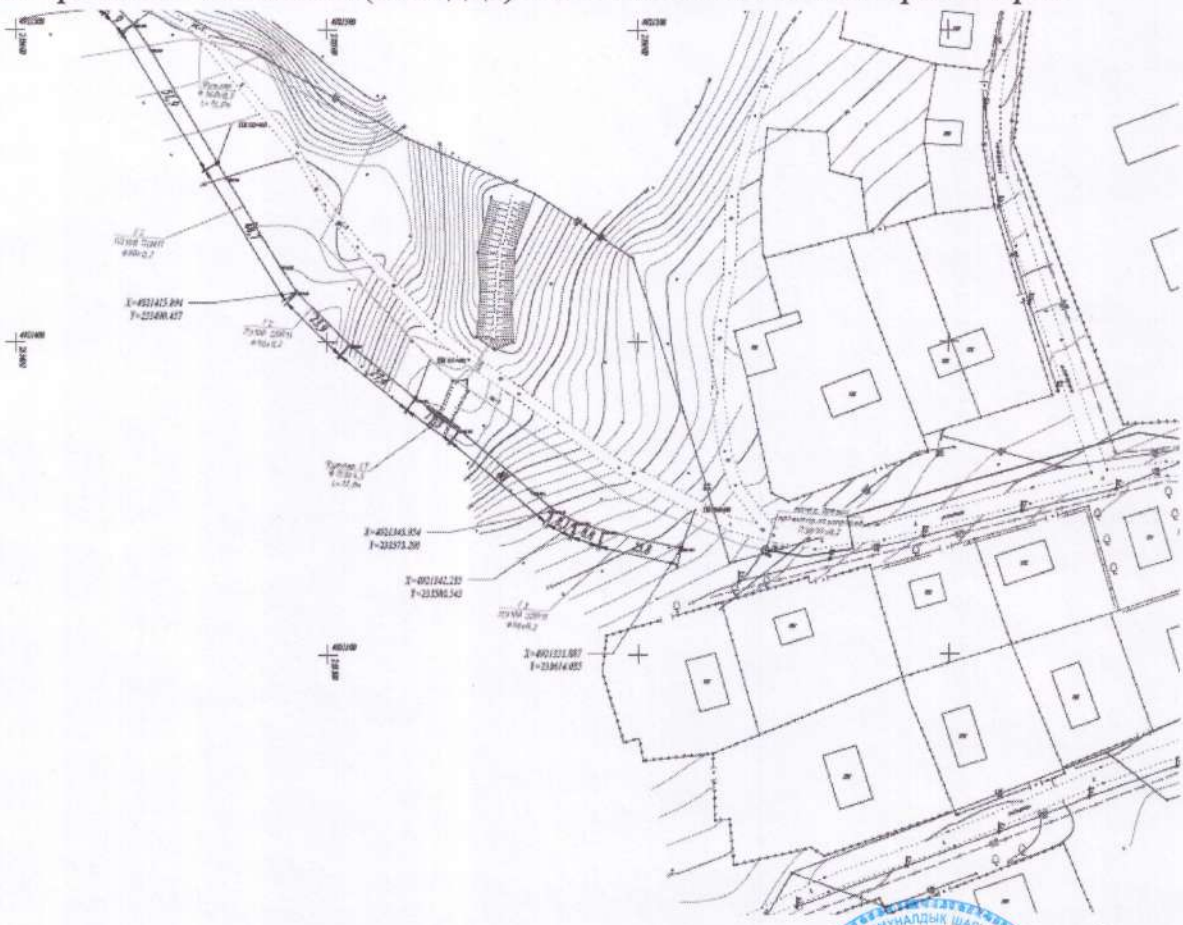
Горизонтальный разрез скважины (колодца)	Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество,км	Примечание
Газопровод среднего давления						
1	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø90x8,2	1,904	
Газопровод низкого давления						
1	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø110x10	0,013	
2	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø90x8,2	0,691	

3	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø63х5,8	2,021	
4	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø32х3,0	0,279	

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 «Жамбылагрогазпроект» Сарттаров П.

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

Место печати (при наличии)