Карасай ауданы
Сәулет және қала құрылысы басқармасы
мекен-жай БИН
директор басшының енгізілді
№ 18 шілде 2021 ж.
Бас маман

Приложение 2 к перечню
некоторых приказов в сфере
строительной деятельности, в
которые вносятся изменения
и дополнения
от 08 февраля 2021г. № 53
Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«20» 09 2021г.

Заказчик ***ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Карасайского района», в лице Руководителя Егеубек Е.Е. 40900, Каскелен, Каскелен, Абылайхана 213, БИН 050240008853***

(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 от 20.09.2021 ***ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ» в лице генерального директора Ахметова Кайрата Нурсаиновича юр.адрес : 041602, Алматинская обл,г. Талгар ул.Қарасай Батыр,дом 3, БИН 050440009640***

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от 20.09.2021 ***ТОО «Музтау» в лице зам. руководителя Боскымбаева Д.Б., эксперта – Нысанбай Н.Г. № аттестата KZ15VJE00039309 от 02.07.2018г БИН 050840001510***

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

Заключения о соответствии выполненных работ по проекту: от 20.09.2021 ***ТОО «KAZKORINTER GROUP» в лице руководителя Солтанмуратова М.Ж., ГИПа – Жондыбек С.Т.***

(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 блочно-модульной котельной для многоквартирных жилых домов по ул. Толе би в г. Каскелен Карасайского района Алматинской области »***

(наименование объекта и вид строительства (новое, расширенное, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу ***Алматинская обл. Карасайский район, г.Каскелен***

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от ***«18» апреля 2019 года № 03-056-004-1156; Площадь земельного участка: 0.0100 га***

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 "13"сентября 2019 года №142***

Постановление Акимата города Каскелен

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий ***ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области» от 06.10.2020 г. № KZ31REA00194214***

(наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона)

3) проекта (проектно-сметной документации) ***ТОО « KAZKORINTER GROUP»***

ГСЛ № 16011846 от 25.07.2016 г., проект № 34/12-07-2019 утвержденного (й)

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Карасайского района» приказ № 14/1 от 22 .11.2019 года

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ ***октябрь 2020 г.***

месяц, год

окончание работ ***июль 2021 г.***

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***- 4,5 (месяца);***

фактически, месяц: ***- 9 (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	Ед. 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
Основные характеристики блочно-модульной котельной БМК					
Установленная мощность Q	МВт	1,77	1,77	1,77	1,77
Котел стальной водогрейный Buderus Logano SK 755 1040 кВт	шт	1,0	1,0	1,0	1,0
Котел стальной водогрейный Buderus Logano SK 755 730 кВт	шт	1,0	1,0	1,0	1,0
Горелка комбинированная (газ/дизель) VGL 06.1600 ELCO Германия	шт	1,0	1,0	1,0	1,0
Горелка комбинированная (газ/дизель) VGL 05.1000 ELCO Германия	шт	1,0	1,0	1,0	1,0

Размеры БМК, 8,2х5х2,5Н м К.П.Д. котла	%	88	88	88	88
Дымовая труба Ду450, Н=15м	шт	2,0	2,0	2,0	2,0
Тепловые нагрузки на БМК:					
система отопления и вентиляции потребителей (отопительный период)	Мвт	0,441	0,441	0,441	0,441
система горячего водоснабжения потребителей (круглосуточно, круглогодично)	Мвт	0,515	0,515	0,515	0,515
Основное топливо для котельных- Расход газа:на котельную БМК Q = 1,77 МВт		природный газ с Qнр = 190 м3/ч (Qнр =8000 ккал/нм3).			
Резервное топливо для котельной -		дизельное, имеющее температуру вспышки выше tвсп = +62 °С. (Qнр =10210 ккал/кг).			
Система теплоснабжения		Закрытая, 4-х трубная			
Режим работы котельной		Круглосуточный, круглогодичный			

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

_____

_____

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Блочно-модульная котельная имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)	41	41
Число этажей	этаж	1	1
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)	102,5	102,5
В том числе подземной части	м3	0	0
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м2	6,25	6,25

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	152	8601		152	8601	

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

Блочно-модульная котельная БМК предназначена для обеспечения теплоснабжения многоквартирных жилых домов, расположенных по ул. Толе би в г. Каскелен, Карасайского района, для перевода группы жилых домов по ул. Толе би с электричества на газ.

Категория по надёжности теплоснабжения потребителей котельная БМК - вторая

Комплекс блочно-модульной котельной состоит из:

- модуля котельной, поставляемого на площадку в полной заводской готовности; трубопроводы и оборудование покрыты антикоррозионным покрытием, изоляцией и покровным слоем; температура на поверхности покровного слоя ³45 °С;
- газооборудование водогрейного котла состоит из газовой рампы, которая включает в себя регулятор давления газа со встроенным предохранительным запорным клапаном, электроагнитныйгазовый клапан, являющийся исполнительным механизмом автоматики безопасности, и газовой горелки.
- дымовой трубы и продувочного колодца, предназначены для рассеивания выбросов загрязняющих веществ каждые водогрейные оборудованы металлическими газоходами. Газоходы подсоединяются к дымовым трубам из нержавеющей стали высотой 15метров, диаметром Ду 450;
- топливо-хранилища, состоящего резервуара емкостью 5 м3, железобетонного поддона Пдм1, для хранения дизельного топлив;
- технических колодцев ТК1, ТК2, ТК2*, элементов топливопроводного канала предназначены для обслуживания и контроля за состоянием всех функциональных узлов топливохранилища и металлического ограждения.

Здание котельной - сооружение блочно-модульного исполнения полной заводской готовности, многоугольной формы в плане с размерами в осях 8,2х5,0 м, монтируемое на железобетонном фундаменте, выполненном в виде сплошной монолитной ж/б плиты толщиной 500мм, с армированием вязаной сеткой из стержней ⌀12AIII. Материал фундаментной плиты – бетон кл В15 , подготовка – толщиной 100мм из бетона кл.В7.5. Основанием фундаментов служит грунтовая подушка толщиной 500 мм из послойно уплотненной гравийно-песчаной смеси.

Под дымовую трубу предусмотрен столбчатый монолитный железобетонный фундамент с размерами 2750х2700х1400(h) мм. Материал - бетон класса В15.

На участке, рядом с блочно-модульной котельной предусмотрена установка ШГРП.

Фундаменты установки ШГРП столбчатые монолитные железобетонные с размерами 400х400х600(h) мм. Материал - бетон класса В15.

По периметру участка блочно-модульной котельной предусмотрено металлическое сетчатое ограждение. Фундаменты стоек ограждения столбчатые монолитные бетонные с размерами 400х400х800(h) мм. Материал - бетон класса В15. Стойки ограждения - из стальные электросварных прямошовныж труб диаметром 89 мм по ГОСТ 10704-91.

Тепловые сети

Точка подключения принята от блочно-модульной котельной. Расчетны7й температурный график сети 95-70°С. Прокладка тепловых сетей принята 4-х трубная, подземная.

Проектом предусмотрена прокладка тепловых сетей от котельной до жилых домов. Средняя глубина заложения верха теплотрассы 1.2-1.5 м. Трубопроводы и фасонные части по ГОСТ 30732- прокладываются в непроходных железобетонных каналах марки КЛ. Наружные поверхности каналов и камер покрыты горячим битумом за 2 раза. Для труб в камерах, без ППУ изоляции, выполнить антикоррозийное покрытие комбинированное, краской БТ-177 по грунтовке ГФ-020 .Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществлена: самокомпенсацией, за счет углов поворотов; П-образных компенсаторов.

В местах размещения узлов трубопроводов предусмотрена тепловая камера. В перекрытии камеры предусмотрена установка люков. В нижних точках трассы предусмотрено устройство дренажа, в верхних - установка воздушников. Из приямков камер в нижних точках предусмотрен самотечный отвод случайных вод в сбросные колодцы. Отвод воды из приямков камер, не в нижних точках, выполнять передвижными насосами. Изоляция стыков предусмотрена термоусаживающими муфтами с применением пенопакетов.

Неподвижное крепление трубопроводов предусмотрено предизолированными неподвижными опорами заводского изготовления, щитовые опоры выполняются на месте монтажа.

В соответствии с требованием СН РК 4.02-04-2003, п.4,33, в составе проекта разработана система ОДК.

Газоснабжение

Согласно рабочему проекту выполнено строительство газопроводов среднего и низкого давления, монтаж ШГРП, замена газопровода среднего давления Ø57 мм на Ø89 мм от точки врезки, до существующего ШГРП с регулятором РДНК-1000 по ул. Толе би, демонтаж существующего надземного газопровода среднего давления Ø 57 мм. Давление в точке подключения 0,2-0,3 Мпа.

Врезка проектируемого газопровода Ø 89х3,0 мм в существующий Ø 150 мм, выполнена тройником 159-89 по ГОСТ 17376.

Газопровод среднего и низкого давления, выполнен из стальных электросварных труб Ø89х3,0 мм, прокладка предусмотрена по опорам на высоте 2,2 и 5,0 м, с участком подземной прокладки при переходе ул. Толе би из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 Ø 90х8,2 мм.

Повороты надземного газопровода предусмотрены отводами по ГОСТ 17374-83*.
Переход подземного газопровода через автодорогу предусмотрен открытым способом, газопровод прокладывается в защитном футляре из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 17 Ø 140х12,7 мм, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер.

Газорегуляторный пункт шкафной

Для снижения давления газа и поддержания его на заданном уровне, предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ 13-2Н с основной и резервной линиями редуцирования, на базе 2-х регуляторов РДБК1-50/35, размещенного в сетчатой ограде котельной размером 20,0х,10,0х1,8 h.

Отключение ГРПШ предусмотрено задвижками 30с41нж диаметром 50 мм Ру1,6 МПа.

Узел замера расхода газа

Для учета расхода газа предусмотрен газовый счетчик типа G-100 с электронным корректором ELKOR, расположенным в шкафу ГРПШ.

Электротехнические решения

Электроснабжение котельной выполнено от двух вводов:

- отпайка от существующей ТП-95 (фид.5-27А). С установкой АВР РУ-0,4 ТП-95.
- второй ввод подключен к дизельно-генераторной установке.

Питание осуществлено гибким медным кабелем в негорючей оболочке марки ВВГнг. Ввод кабеля в блочно-модульную котельную выполнен через отверстие в стеновой панели.

Управление электродвигателями и их защита, осуществлены при помощи магнитных пускателей, установленных в шкафу ШУ. В БМК предусмотрено два режима управления насосным электрооборудова-нием : рабочий и автоматический (ввод резерва).

Для защиты от поражения электрическим током, выполнена система заземления TN-S и уравнивание потенциалов.

Основные показатели: Категория электроснабжения: II;
Напряжение сети: 380/220В; Расчетная мощность:14,5 кВт ; Протяженность КЛ-10 кВ (вынос): 40м

_____;_____

(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 196 446,540 тыс. тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 103 105,570 тыс. тенге;
оборудования, инструмента и инвентаря 45 303,820 тыс.тенге;
прочие 48 037,690 тыс.тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию
Всего 150 041,080 тыс.тенге в том числе:
Строительно – монтаж работ 92 075,875 тыс.тенге;
Оборудования, инструмента и инвентаря 41 679, 018 тыс.тенге.
Прочие 16 286,187 тыс.тенге
9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации

94,6 % и фактически применено 97, 8 % (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания С+ ;

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: **объект *«Строительство блочно-модульной котельной для многоквартирных жилых домов по ул. Толе би в г. Каскелен Карасайского района Алматинской области »* принять в эксплуатацию.**

Заказчик: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Карасайского района» Егеубек Е.Е.

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

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) Нысанбай Н.Г. № аттестата KZ15VJE00039309 от 02.07.2018г.

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

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация ТОО «Музтау» , имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), руководитель Боскымбаев Д.Б.

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО « KAZKORINTER GROUP» ГСЛ № 16011846 от 25.07.2016 г.. эксперт *Солтанмуратов М.Ж.*

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

Место печати (при наличии)

2) организация ТОО «KAZKORINTER GROUP» руководитель Солтанмуратов М.Ж.

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик)

ТОО *«АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ»* Руководитель Ахметов К. Н.

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

Место печати (при наличии)

Приложение 3
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (линии электропередач)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество	Примечание
1	2	3	4	
1	Воздушные ЛЭП низкого напряжения …	км)	0,15	
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10 кВ	км	0	
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения 2ВБбШв-1кВ 3х95+1х50 (2х50=100м)	км	**0,05**	
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения…	км	**0**	
5	Площадь опор	м 2	**0,2**	
6	Опоры:			
	1) металлические	штук (далее – шт)	**6**	
	2) деревянные с деревянными приставками	шт		
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт		
	4) железобетонные	шт		
	5) тросовые подвесы	шт		
7	Провода:			
	1) медные	км		
	2) алюминиевые	км		
	3) сталеалюминиевые	км		
8	Кронштейны для светильников:			
	1) железобетонные	шт		
	2) металлические	шт	**8**	

9	Арматура уличного освещения:			
	1) светильники с лампами накаливания	шт		
	2) светильники с ртутными лампами	шт		
	3) светильники с люминесцетными лампами/светодиодными лампами TL-STREET-100PD	шт	**8**	
10	Кабели:			
	1) ВБбШв-1,0 кВ 5х2,5	км	**0,05**	
	2)ВВГ-1,0кВ-3х2,5	км	**0,02**	
11	Муфты соединительные...	шт		
12	Муфты концевые	шт		
13	Контуры заземления	шт	**7**	
14	Устройства грозозащит	шт	**1,0**	
15	Дорожные покрытия кабельных сетей:			
	1) асфальтобетонные	м 2		
	2) булыжные	м 2		
	3) тротуары	м 2		

Заказчик

Егеубек Е.Е. _____

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор

Солтанмуратов_ М.Ж._____

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

Место печати (при наличии)

Приложение 13
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта
(сети, водоводы, коллекторы и тому подобное)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	2	3	4	5
Водопровод				
В1 1	***Водоводы (общая протяженность)***	м	100,1	
	1) из ПЭ труб PE100 SDR17 Ø 160х9,5м=54,0 м, PE100 SDR17 Ø 110х6,6м=37,0м	м	90,1	
	2) из стальных труб Ø76х3,0=10,0м, Ø108х2,0=2,0м, Ø159х4,0=4,0м	м	10,0	
	3) из асбестоцементных труб	м		
	4) из железобетонных труб	м		
	5)	м		
2	***Распределительная сеть (общая протяженность)***	м		
	1) из стальных труб	м		
	2) из чугунных труб	м		
	3) из асбестоцементных труб	м		
	4) из полиэтиленовых труб	м		
	5)	м		
3	***Прочие устройства***			
	Смотровой колодец (колодец Ж/б прямоугольный 2500х2000=1 шт., колодец круглый Ø 1500 мм =2шт)	шт	3,0	
	Задвижка d65, P=1,0 МПа	шт	1,0	
	" d150, P=1,0 МПа	шт	1,0	
	" d 150, P=1,0 МПа (водомерный узел)	шт	2,0	
	Вентили d-	шт		

	" d-	шт		
	" d-	шт		
	Кран d-15 мм	шт	2,0	
	Счетчик турбинный холодной воды WPH-N d-100мм в к-те с датчиком , радиомодулем	шт	1,0	
	" d-	шт		
	Гидрант ПГ1(h=1750мм), ПГ2(h=2200мм)	шт	2,0	
	Водопроводный ввод	шт	1,0	
	Водоразборная колонка	шт		
	Стальной футляр L=0,2 м Ø219х6,0=3шт, Ø273х6,0=4шт	шт	7,0	
	Питьевой фонтанчик	шт		
Канализация				
1	Коллекторы (общая протяженность)	м		
	1) из керамических труб	м		
	2) из чугунных труб	м		
	3) из бетонных труб	м		
	4) из асбестоцементных труб	м		
	5) из железобетонных труб	м		
	6)	м		
	7)	м		
2	Канализационная сеть (общая протяженность)	м	32,0	
	1) из стальных труб Ø108х4,0=7,0(К3)	м	7,0	
	2) из чугунных труб Ø100=6,0(К1)	м	6,0	
	3) из полипропилена 2-х слойная гофра SN-8, Ø150=3,0м (К3), Ø150=16,0м (К1)	м	19,0	
	4) из асбестоцементных труб	м		

	5) из железобетонных труб	м		
	6)	м		
3	Прочие устройства:задвижка Ø100мм=1шт	шт	1,0	
	Смотровой колодец Ø1000мм=1шт,	шт	1,0	
	Смотровой колодец Ø1500мм=2шт, колодец маслоуловитель Ø1500мм=2шт,	шт	4,0	
	Футляр L=0,2 м Ø219х6,0=7шт, Ø273х6,0=5шт	шт	12,0	
	Выпуск	шт		

Горизонтальный разрез колодца	Вертикальный разрез колодца
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание

Схема привязки колодца к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик

Егеубек Е.Е. _____

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор

Солтанмуратов_ М.Ж._____ _____

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

Место печати (при наличии)

Приложение 14
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта

(тепловая трасса)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность тепловой трассы	м	**351,7**	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	Количество опор	шт	**4,0**	
	Протяженность подземной прокладки:	м		
	1) в проходных каналах	м	**351,7**	
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт	**2,0**	
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт	**3,0**	
5	Количество задвижек	шт	**28,0**	

Заказчик
Егеубек Е.Е. _____

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

Авторский надзор
Солтанмуратов_ М.Ж._____ _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта
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
	Протяженность трубопровода, в том числе: ***1) газопровод высокого давления Г3 PN-0,6-240,0м;*** ***2) газопровод среднего давления Г3 PN-0,03-209,0 м***	м	***521,82***	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	***72,82***	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах : газопровод ***надземный среднего давления PN-0,03МПа выполнен из*** эл.сварнных стальных труб Ø630х6,0=40,0 м Ø530х6,0=27,9м, Ø426х6,0=4,92м	п.м	***72,82***	
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор ***ОП-1***(Н=5м)**-6шт** ***ОП-3***(Н=5м)**-2шт**, ***ОП-4***(Н=2,3м) **-4шт,** ***ОП-5***(Н=1,5м) **-2 шт,** ***ОП-7*** (Н=1,5м) -1 **шт,**	шт	**15,0**	
	Протяженность подземной прокладки: ***газопровод высокого давления и среднего давления***	м	**449,0**	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка ***газопровод*** **ПЭ** ***высокого давления Г3 PN-0,6 МПа от точки врезки до ГРП ПЭ100SDR11Ø225,0х20,5=240,0м***	м	***240,0***	
	4) бесканальная прокладка ***газопровод*** **ПЭ** ***среднего давления Г3 PN-0, 03 МПа от точки врезки до ГРП ПЭ100SDR11Ø450,0х26,7=209,0м***	м	***209,0***	
2	Количество колодцев (камер)	шт	-	
3	Количество компенсаторов	шт	-	
4	Количество вводов	шт	**5,0**	
5	Количество задвижек : ***Ду Ø500мм=2шт.,*** ***Ду Ø400=1шт.***	шт	**3,0**	
6	Вентили (клапан) термозапорный клапан: ***Ду Ø500мм***	шт	**1,0**	

7	Кран шаровой **Ду300мм – 1 шт., Ду500мм – 1шт.**	шт	**2,0**	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники : ***Ø530/426=2шт.***	шт	**2,0**	
10	Затворы поворотные	шт		
11	***Газорегуляторный пункт ГРП*** блочного типа марки ***- ПГБ-200-СГ-Т*** *с двумя линиями редуцирования, с регулятором давления РДП-200Н,* со счетчиком газа типа TZ/FLUXI G4000	шт	**1,0**	
12	Скважины	шт		
13	Станки - наружное (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

Егеубек Е.Е. _____

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор

Солтанмуратов_ М.Ж. _____

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

Место печати (при наличии)