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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

Сноска. Форма в редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 08.02.2021 № 53 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

"25" 04 2022 года

Заказчик КГУ "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района", руководитель Кузембаев Нурбек Кенжебаевич, БИН 180140038055, п.Айтеке би, ул.Кашакбай Примова №5А, тел: 8/72438/79280

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 «25» 04 2022г. ТОО «МБК Құрылыс», Манапов Муратбек Кабенович, РК, Алматинская обл, Карасайский район, селський округ Райымбекский, село Долан, Учетный квартал 219, строение 3790, БИН 050640007828

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)

от «25» 04 2022г. ТОО «MSK Engineering», Манкеев Жомарт Нуркисаевич, РК, г.Алматы, Алмалинский район, Айтеке би 134/28, БИН 070440006322

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 «25» 04 2022г. ТОО «ЮгГазПроект», Танибергенов Жылкайдар, РК, г.Шымкент, Енбекшинский район, Куншыгыс, 92,48, БИН 070140008615

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:

«Газоснабжение города Казалинск Казалинского района Кызылординской области»

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

уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу

(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 "14" марта 2019 года №17;

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 государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области" от 30.11.2020г.**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «ЮгГазПроект», 231-2019 ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й) **КГУ "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района", №118А от 12.08.2020г.**

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: декабрь 2020 года;

окончание работ: апрель 2022 года;

при продолжительности строительства, месяц: 14

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 14;

фактически, месяц:14;

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 пуско-вого комплекса или очереди
Газопровод высокого давления					
ПГБ-15-2ВУ1	комплект	1		1	
Труба ПЭ100 SDR 11 Ø355х32,3	м	410		401,3	
Труба ПЭ100 SDR 11 Ø225х20,5	м	52		61,9	
Задвижка ст. □300	шт	1		1	
Конденсатосборник	шт			1	

Газопровод среднего давления					
ГРПШ	комплект	9		9	
Труба ПЭ100 SDR 11 Ø315х28,6	м	780		768,2	
Труба ПЭ100 SDR 11 Ø225х20,5	м	1695		1826,2	
Труба ПЭ100 SDR 11 Ø160х14,6	м	3100		3342,7	
Труба ПЭ100 SDR 11 Ø110х10	м	125		334,8	
Труба ПЭ100 SDR 11 Ø90х8,2	м	2076		2118	
Труба ПЭ100 SDR 11 Ø63х5,8	м	505		840,6	
Труба ст. ГОСТ10704-91 Ø219х5	м	140			
Труба ст. ГОСТ10704-91 Ø89х4	м	140		120,4	
Труба ст. ГОСТ10704-91 Ø57х3	м	1065		346,4	
Шаровой кран ПЭ Ø225	шт	3		3	
Шаровой кран ПЭ Ø160	шт	1		2	
Шаровой кран ПЭ Ø110	шт	1		2	
Шаровой кран ПЭ Ø90	шт	3		5	
Шаровой кран ПЭ Ø63	шт	1		3	
Задвижка ст. Ø300	шт	2		2	
Задвижка ст. Ø200	шт	1		1	
Кран шаровой ст. Ø80	шт	8		10	
Кран шаровой ст. Ø50	шт	10		15	
Газопровод низкого давления					
Труба ПЭ100 SDR 17 Ø315х18,7	м	13		33,8	
Труба ПЭ100 SDR 17 Ø225х13,4	м	452		614,6	
Труба ПЭ100 SDR 17 Ø180х10,7	м	32		31,2	
Труба ПЭ100 SDR 17 Ø160х9,5	м	276		2656,5	
Труба ПЭ100 SDR 17 Ø140х8,3	м	178		2187,9	
Труба ПЭ100 SDR 17 Ø110х6,6	м	644		2161,9	
Труба ПЭ100 SDR 17 Ø90х5,4	м	834		6612,6	
Труба ПЭ100 SDR 17 Ø75х4,5	м	53		29,5	
Труба ПЭ100 SDR 17 Ø63х3,8	м	1242		3960,5	
Труба ПЭ100 SDR 17 Ø32х3,2	м	21		2626	
Труба ст.ГОСТ10704-91Ø219х5	м	211		48,8	
Труба ст.ГОСТ10704-91 Ø159х4	м	2553		251,4	
Труба ст.ГОСТ10704-91 Ø133х4	м	2533		317,7	
Труба ст.ГОСТ10704-91 Ø108х4	м	4404		2787,1	
Труба ст.ГОСТ10704-91 Ø89х4	м	8972		4603,9	
Труба ст.ГОСТ10704-91 Ø76х3	м	1960		230,7	
Труба ст.ГОСТ10704-91 Ø57х3	м	24385		22250,8	
Труба ст.ГОСТ10704-91 Ø32х3	м			46,8	
Труба ст.ГОСТ10704-91 Ø25х2,8	м			572	
Шаровой кран ПЭ Ø225	шт	6		6	

Шаровой кран ПЭ Ø160	шт	3		13	
Шаровой кран ПЭ Ø125	шт			6	
Шаровой кран ПЭ Ø110	шт	3		11	
Шаровой кран ПЭ Ø90	шт	3		28	
Шаровой кран ПЭ Ø63	шт	3		10	
Задвижка ст. Ø300	шт	1		1	
Задвижка ст. Ø200	шт	6		6	
Задвижка ст. Ø150	шт	11		3	
Задвижка ст. Ø125	шт	11		1	
Задвижка ст. Ø100	шт	23		16	
Кран шаровой ст. Ø80	шт	30		15	
Кран шаровой ст. Ø65	шт	14		2	
Кран шаровой ст. Ø50	шт	67		71	
Узел выхода к домам ПЭ/Ст Ø32/25, с установкой шарового крана Ø25	шт			437	

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	Единицаизмерения	Попроекту	Фактически
Общаяплощадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Числоэтажей	этаж		
Общийстроительныйобъем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	Попроекту			Фактически		
	числоквартир	площадьквартир, м2		числоквартир	площадьквартир, 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: установка 1 единицы ГРПБ-15-2ВУ1 (для снижения давления газа с высокого на среднее), и установка 9 единицами ГРПШ (для снижения давления газа со среднего на низкое). Газораспределительная система включает подводящий

газопровод высокого давления (Р-0,6МПа), внутриквартальный газопровод среднего давления (Р-0,3МПа) и низкое давление (Р-0,003МПа) в подземном и надземном исполнении. Имеются два крановых узла на газопроводе высокого и среднего давления Ø300мм. Из отключающих запорных арматур на подземном газопроводе имеются полиэтиленовые шаровые краны, а на стальных газопроводах стальные задвижки и шаровые краны. Переходы подземного газопровода через автодороги предусмотрены открытым и горизонтально-наклонным бурением, с заключением в полиэтиленовый футляр. В местах пересечения автомобильных дорог и существующих инженерных сетей газопроводы выполнены в полиэтиленовых футлярах с выводом контрольной трубки под ковер. Для обнаружения полиэтиленового газопровода укладывается сигнальная лента и изолированный медный провод. Защита надземных стальных газопроводов от коррозии выполнена путем нанесения на газопроводы эмали ПФ-115 после грунтовки ГФ-021. Электроснабжение ГРПБ и освещение площадки предусмотрено отпайкой от ВЛ-0,4кВ ф. «Пригородная» КТПН-10/0,4кВ №228 (ПС 35/10кВ Казалы яч.№5), выполненный кабельным выводом на стороне 0,4кВ. электроснабжение площадки ГРПБ относится к III категории. Молниезащита сооружений объекта по классификации относится ко II категории, и защищает эти объекты от прямых ударов молнии, с помощью отдельностоящих молниеприемников, присоединенных к отдельным заземлителям, не связанных с общим контуром. Импульсное сопротивление заземлителей составляет не менее 10 Ом. Для защиты людей от поражения электрическим током предусмотрено заземление и защитное зануление всех металлических частей. Сопротивление растеканию заземляющего контура не более 4 Ом. Полосовая сталь уложена на глубине 0,7 метров от планировочной отметки земли.

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 940879,553 тысячи тенге, в том числе: строительно-монтажных работ 928258,883 тысячи тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 12620,67 тысячи тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 928258,883 тысячи тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 12620,67 тысячи тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации ____% 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:

«Газоснабжение города Казалинск Казалинского района Кызылординской области»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик : ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района», БИН180140038055

руководитель Кузембаева Н.К.

(фамилия, имя, отчество (при наличии)

подпись _____ дата _____

М.П.

Технический надзор:

Организация ТОО «MSK Engineering», БИН070440006322 директор Манкеев Ж.Н.

подпись _____ дата _____

М.П.

аттестованный (-ые) эксперт (-ы) Жумашов Шынтас Мырзагалиевич, Аттестат №KZ90VJE00017686 от 23.05.2016года, KZ80VJE00016896 от 18.04.2016года, KZ53VJE00016897 от 18.04.2016года,

подпись _____ дата _____

М.П.

Авторский надзор:

ТОО «ЮгГазПроект», БИН070140008615 директор Таңнбергенов Ж.

Разработчик проекта ТОО «ЮгГазПроект», 000701 от 16.03.2017года

подпись _____ дата _____

М.П.

авторский надзор Абдурахманов Ж. А. приказ №18 от 16.11.2020года

подпись _____ дата _____

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик): ТОО «МБК Құрылыс» БИН050640007828, ГСЛ№19000270 от 10.01.2019года

Генеральный директор Манапов М.К.

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

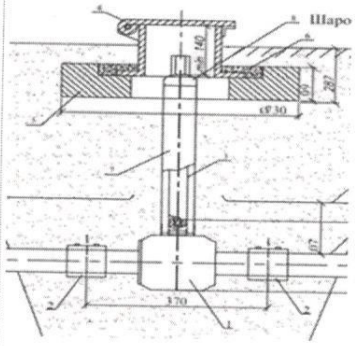
место печати(при наличии)

Приложение 15 к акту приемки
объекта в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)
«Газоснабжение города Казалинск Казалинского района Кызылординской области»

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	62184,2	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	31576	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	31554,8	
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт	5256	
	Протяженность подземной прокладки:	м	30608,2	
	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 стальных d = 300	шт	4	
	d =200	шт	7	
	d =150	шт	3	
	d =125	шт	1	
	d =100	шт	16	
	d =80	шт	25	
	d =65	шт	2	
	d =50	шт	86	
	d =25	шт	437	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран шаровой ПЭ d =225	шт	9	
	d =160	шт	15	
	d =125	шт	6	
	d =110	шт	13	
	d =90	шт	33	
	d =63	шт	13	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
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)	Коли- чество	Примечание
	Труба	SDR11	ПЭ100	Ø355x32,3	401,3	
	Труба	SDR11	ПЭ100	Ø315x28,6	768,2	
	Труба	SDR11	ПЭ100	Ø225x20,5	1888,1	
	Труба	SDR11	ПЭ100	Ø160x14,6	3342,7	
	Труба	SDR11	ПЭ100	Ø110x20,5	334,8	
	Труба	SDR11	ПЭ100	Ø90x8,2	2118,0	
	Труба	SDR11	ПЭ100	Ø63x5,8	840,6	
	Труба	SDR17	ПЭ100	Ø315x18,7	33,8	
	Труба	SDR17	ПЭ100	Ø225x13,4	614,6	
	Труба	SDR17	ПЭ100	Ø180x10,7	31,2	
	Труба	SDR17	ПЭ100	Ø160x9,5	2656,5	
	Труба	SDR17	ПЭ100	Ø140x8,3	2187,9	
	Труба	SDR17	ПЭ100	Ø110x6,6	2161,9	
	Труба	SDR17	ПЭ100	Ø90x5,4	6612,6	
	Труба	SDR17	ПЭ100	Ø75x4,5	29,5	
	Труба	SDR17	ПЭ100	Ø63x3,8	3960,5	

	Труба	ГОСТ10704-91	сталь	Ø219х5	48,8	
	Труба	ГОСТ10704-91	сталь	Ø159х4	251,4	
	Труба	ГОСТ10704-91	сталь	Ø133х4	317,7	
	Труба	ГОСТ10704-91	сталь	Ø108х3	2787,1	
	Труба	ГОСТ10704-91	сталь	Ø89х4	4724,3	
	Труба	ГОСТ10704-91	сталь	Ø76х3	230,7	
	Труба	ГОСТ10704-91	сталь	Ø57х3	22596,4	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик

КГУ "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района", руководитель Кузембаев Н.К.

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор

ТОО «ЮГГазПроект», Абдурахманов Ж.А.

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

Место печати (при наличии)