Приложение 1
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632

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

форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«4» декабря **2019год.**

Заказчик **Заместитель руководителя Мухамбеткалиев К.К. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области», Республика Казахстан, ЗКО, г. Уральск, ул. Х.Чурина 116.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) – 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 15.11.2019г. Директор Молгалиева В.Б. - ТОО «Алия-Сервис», г.Уральск, ул.Гагарина 2/2 офис 1**,

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **Технадзор-эксперт Атауоллин А.А.- ТОО«АНТинжсервис», аттестат №KZ18VJE00023541 от 28.02.2017г., №KZ33VJE00024726 от 04.04.2017г., №KZ32VJE00025423 от 26.04.2017г.,**

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) **директор Султанов А.Н., ТОО «Газсервис и К» , приказ №16 от 08.06.2018г.,**

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **«Строительство сетей газоснабжения сел Серик, Кайшакудук, Сарыкудук, Талдыапан и Кособа Казталовского района ЗКО»**

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

Казталовский район, Западно-Казахстанская область,

(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

"__" _____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 выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды). либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от

«14» ноября 2017 г. №24, Решение акима Караузеньского с/о Казталовского района; «15» ноября 2017г. №6 Решение акима Талдыапанского с/о Казталовского района;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **от 14.06.2018г. №KZ63REA00098093, ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля ЗАпадно-Казахстанской области».от 23.05.2019г. №KZ34REA00131110, ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области».**

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации

ТОО «Газсервис и К», проект №03-17-ГСН, госэкспертиза №09-0022/18 от 13.02.2018г.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области»;**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **14 июня 2018г;**

месяц, год

окончание работ **28 ноября 2019г;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 8 месяцев

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 8 месяцев;

фактически, месяц: 8 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
Максимальный расход газа	$м^3$/час	765,28		765,28	
Протяженность сетей высокого давления	км	88,1		88,1	
Протяженность сетей среднего и низкого давления	км	17,06		17,06	
Тип и количество газорегуляторных пунктов ГРПШ-03БМ-2У1 с РДСК 500БМ	шт	3		3	
ГРПШ-400-1 с РДНК 400М	шт	2		2	
ГРПШ-10МС– 1шт	шт	1		1	
ГРПШ-05-2У1 с РДНК-400М	шт	5		5	
ГРПШ-04-2У1 с РДНК-400	шт	1		1	

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 двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: Надземный газопровод высокого давления Lобщ=21м, труба стальная Ø159х4,5-3м, Ø57х3,5-18м, задвижка стальная 30с41нж Ø150-1шт., задвижка стальная 30с41нж Ø50-10шт., ГРПШ-03БМ-2У1 с РДСК 500БМ – 3шт., ГРПШ-400-1 с РДНК 400М – 2шт., ГРПШ-10МС– 1шт.

Подземный газопровод высокого давления Lобщ –88082,39м., труба ПЭ 100 SDR 11 Ø140х12,7-86808,39м, Ø63х5,8-1274м, сигнальная лента – 88082,39м, провод сеч. 2,5мм^2-88082,39м.

с. Серик: Надземный газопровод низкого давления Lобщ=3м, труба стальная Ø108х3,5-3м, задвижка стальная 30с41нж Ø50-1шт

Подземный газопровод низкого давления Lобщ –814м., труба ПЭ 100 SDR 11 Ø110х6,6-74м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø75х4,5-10м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø63х3,8-730м, сигнальная лента – 814м, провод сеч. 2,5мм^2-814м.

с.Сарыкудук: Надземный газопровод среднего давления Lобщ=12м, труба стальная Ø57х3,5-12м, задвижка стальная 30с41нж Ø50-2шт, ГРПШ-05-2У1 с РДНК-400М-1шт., ГРПШ-04-2У1 с РДНК-400 -1шт.

Подземный газопровод среднего давления Lобщ –538м., труба ПЭ 100 SDR 11 Ø63х5,8-538м, сигнальная лента – 538м, провод сеч. 2,5мм^2-538м.

с.Сарыкудук: Надземный газопровод низкого давления Lобщ=6м, труба стальная Ø133х4,5-3м, Ø76х3,5-3м.

Подземный газопровод низкого давления Lобщ –4546м., труба ПЭ 100 SDR 17 Ø125х7,4-365м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø110х6,6-89м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø75х4,5-2003м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø63х3,8-2089м, сигнальная лента – 4546м, провод сеч. 2,5мм^2-4546м.

с.Талдыапан: Надземный газопровод среднего давления Lобщ=20м, труба стальная Ø57х3,5-20м, задвижка стальная 30с41нж Ø50-3шт, ГРПШ-05-2У1 с РДНК-400М-3шт.

Подземный газопровод среднего давления Lобщ –784м., труба ПЭ 100 SDR 11 Ø63х5,8-784м, сигнальная лента – 784м, провод сеч. 2,5мм^2-784м.

с. Талдыапан: Надземный газопровод низкого давления Lобщ=9м, труба стальная Ø159х4,5-3м, Ø125х4,5-3м, Ø57х3,5-3м.

Подземный газопровод низкого давления Lобщ –7832м., труба ПЭ 100 SDR 17 Ø140х8,3-31,4м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø125х7,4-595,5м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø110х6,6-606м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø90х5,4-1320м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø75х4,5-1989,67м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø63х3,8-3289м, сигнальная лента – 7832м, провод сеч. 2,5мм^2-7832м.

с. Кайшакудык: Надземный газопровод низкого давления Lобщ=3м, труба стальная Ø108х3,5-3м.

Подземный газопровод низкого давления Lобщ –934м., труба ПЭ 100 SDR 17 Ø110х6,6-164м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø75х4,5-160м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø63х3,8-610м, сигнальная лента – 934м, провод сеч. 2,5мм^2-934м.

с.Кособа: Надземный газопровод среднего давления Lобщ=10м, труба стальная Ø57х3,5-10м, задвижка стальная 30с41нж Ø50-1шт, ГРПШ-05-2У1 с РДНК-400М-1шт.

Подземный газопровод среднего давления Lобщ –396м., труба ПЭ 100 SDR 11 Ø63х5,8-396м, сигнальная лента – 396м, провод сеч. 2,5мм^2-396м.

с. Кособа: Надземный газопровод низкого давления Lобщ=3м, труба стальная Ø108х3,5-3м.

Подземный газопровод низкого давления Lобщ –1159м., труба ПЭ 100 SDR 17 Ø90х5,4-49м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø75х4,5-214м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø63х3,8-896м, сигнальная лента – 1159м, провод сеч. 2,5мм^2-1159м;

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 **713178** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **591441** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **7106** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **713178** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **591441** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **7106** тысяч тенге;

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

РЕШИЛ: **«Строительство сетей газоснабжения сел Серик, Кайшакудук, Сарыкудук, Талдыапан и Кособа Казталовского района ЗКО»** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик _____ **Мухамбеткалиев К. К.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Технический надзор _____ **Атауоллин А.А.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Авторский надзор _____ **Султанов А.Н.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) _____ **Молгалиева В.Б.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя 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	105172,39	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	105085,39	
	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 =150	шт	1	
	d =50	шт	17	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		

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)	Количество	Примечание
1						
2						

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик

_____ **Мухамбеткалиев К. К.**

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

Авторский надзор_____ **Султанов А.Н.**

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