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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«08» октября 2020 г.

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области», 110000, Костанайская область, г. Костанай, ул. Тәуелсіздік, 85

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 07.10.2020 г. ТОО «СК Artifex», Джагупаров Е. Б., Костанайская область, г. Костанай, ул. Аль–Фараби, 65, 1010

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) от 07.10.2020 г. ТОО «Инжиниринг KZ» директор Шантимиров А. А., Некрасов Ю. Ф. аттестаты эксперта № KZ88VJE00024512 (несущие и ограждающие конструкции), № KZ72VJE00024703 (инженерные сети), № KZ18VJE00024511 (технологическое оборудование) от 03.04.2017 г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ по проекту (прилагается) от 07.10.2020 г. ТОО «Межрайгаз+», директор Утемисов О. М., ГИП Кинерейш А. И.

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 газораспределительных сетей в селе Федоровка Федоровского района Костанайской области» (3-я очередь), новое строительство, технически сложный II (нормальный уровень ответственности)

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

по адресу Костанайская область, Федоровский район, с. Федоровка

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от «19» ноября 2015 г. № 93, от «18» сентября 2015 г. № 78, от «01» октября 2015 г. № 81 и № 82 акима Федоровского сельского округа Федоровского района Костанайской области

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 или прекращении осуществления деятельности или определенных действий № 138 от 15.05.2017 г., ГУ «Управление государственного архитектурно – строительного контроля акимата Костанайской области»

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) «Строительство газораспределительных сетей в селе Федоровка Федоровского района Костанайской области» № 06-04-2015 ТОО «Межрайгаз+»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного (й) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области», приказ № 56 – ОД от 24.05.2016 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ май 2017 года;
(месяц, год)
окончание работ октябрь 2020 года;
(месяц, год)
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 10,4;
фактически, месяц: 17

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
Общая протяженность газопровода	м	49 096,9		50 137,6	
Общая длина газопровода, в том числе	м	52 088,0		53 235,4	
газопровод высокого давления	м	5 192,9		5 524,4	
газопровод низкого давления	м	46 895,1		47 711,0	
ГРПБ «Волсар» – 726Ш	шт	1		1	
ГРПБ «Волсар» – 728Ш	шт	1		1	
ГРПШ «Волсар» – 724Ш	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	$м^2$		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем,	$м^3$		
в том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		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:

Прокладка газопровода предусмотрена в подземном и надземном исполнении. Основная часть подземного газопровода высокого и низкого давления выполнена из полиэтиленовых газовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. Стальные электросварные трубы по ГОСТ 10705-80 и ГОСТ 10704-91, предусмотрены для устройства выходов подземного газопровода из земли и для надземной прокладки. Изоляция участков подземного стального газопровода предусматривается «весьма усиленного типа» из полимерно-липких лент «Полилен». Надземная прокладка газопровода низкого давления по опорам-стойкам предусмотрена на участках, не позволяющих выполнить подземную прокладку, ввиду стесненных условий. Укладка подземного газопровода выполнена в разработанную траншею на песчаное основание 10 см с присыпкой песком на высоту 20 см. Подземный газопровод при пересечении с автомобильными и железными дорогами проложен в защитных футлярах, для защиты от механических повреждений газопровода. Выполнены футляры из стальных и полиэтиленовых труб. Стальные футляры защищены протекторной защитой протекторами ПМ-10У и ПМ-20У.

Для снижения давления газа с высокого до рабочего низкого, выполнена установка ГРПБ «ВОЛСАР» – 726Ш, ГРПБ «ВОЛСАР» – 728Ш, ГРПШ «ВОЛСАР» – 724Ш, в ограждении на асфальтируемой площадке. Для возможности отключения подачи газа, выполнена установка на линейной части газопровода и ответвлений отключающих устройств в виде стальных надземных задвижек в шкафах и шаровых муфтовых кранов в шкафах на фасадах многоквартирных двухэтажных жилых зданий.

Электроснабжение ГРПБ выполнено кабелем АВВГ 3х6, от существующей ВЛ 0,4 кВ, проложенным подземно, в футляре Дн 40 мм.

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 650 571 350,00 тенге, в том числе строительно-монтажных работ – 503 462 705,00 тенге, оборудования и инвентаря – 34 840 518,00 тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию: 621 682 178,53 тенге, в том числе строительно-монтажных работ – 500 085 230,53 тенге, оборудования и инвентаря – 34 606 790,00 тенге;

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

РЕШИЛ: Газораспределительные сети села Федоровка Федоровского района (3-я очередь), ГРПБ (газорегуляторный пункт блочный) – 2 шт. и ГРПШ – 1 шт. принять в эксплуатацию

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Бабенов Д. Б.

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

Технический надзор Шантимиров А. А.

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

Некрасов Ю. Ф.

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

Авторский надзор Утемисов О. М.

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

Кинерейш А. И.

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) Джагупаров Е. Б.

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

Приложение 2
к приказу министра
индустрии и инфраструктурного
развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года №632

Декларация о соответствии

«07» Октября 2020г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «СК ARTIFEX».г.Костанай, ул.Аль-Фараби, 65 офис 1010
(наименование организации, юридический адрес)
в лице директора Джагупарова Ержана Бейсеновича
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

по объекту «Строительство газораспределительных сетей с.Федоровка Федоровского района Костанайской области» 3-я очередь
(наименование , местонахождение объекта)
заказчиком которого является
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области», заместитель руководителя Бабенов Д.Б.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество руководителя)
удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности

Субподрядные организации ТОО «StroyGazCompany»; ИП Семеров; ТОО «Стройгазэкспертиза» ТОО «СК MEGARON»
(наименование организации)

2. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Межрайгаз +» проект № 06-04-2015
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден (а) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области», приказ № 56 – ОД от 24.05.2016г.
(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

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 изм	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
Общая длина газопровода протяженность	м м	52088,0 49096,9		53235,4 50137,6	
Газопровод высокого давления, в том числе	м	5192,9		5524,4	
подземный, в том числе	м	5166,4		5492,7	
полиэтиленовый газопровод	м	5103,0		5419,0	
подземный стальной газопровод	м	63,4		73,7	
надземный стальной газопровод	м	26,5		31,7	

Газопровод низкого давления, в том числе	м	46895,1		47711,0	
подземный, в том числе	м	34066,2		34882,3	
полиэтиленовый газопровод	м	29141,0		30734,9	
подземный стальной газопровод	м	4925,2		4147,4	
надземный стальной газопровод	м	12828,9		12828,7	
ГРПШ «ВОЛСАР»-724Ш	к-т	1		1	
ГРПБ «ВОЛСАР»-726Ш системой телеметрии	к-т	1		1	
ГРПБ «ВОЛСАР»-728Ш с системой телеметрии	к-т	1		1	
ЭХЗ – протектора, в том числе	шт	38		38	
ПМ-10У	шт	35		35	
ПМ-20У	шт	3		3	

Жилой дом имеет следующие показатели

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	$м^2$		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	$м^3$		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно -пристроенных помещений	$м^2$		

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

Прокладка газопровода предусмотрена в подземном и надземном исполнении. Основная часть подземного газопровода высокого и низкого давления выполнена из полиэтиленовых газовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. Стальные электросварные трубы по ГОСТ 10705-80 и ГОСТ 10704-91, предусмотрены для устройства выходов подземного газопровода из земли и для надземной прокладки. Изоляция участков подземного стального газопровода предусматривается «весьма усиленного типа» из полимерно-липких лент «Полилен». Надземная прокладка газопровода низкого давления по опорам-стойкам предусмотрена на участках, не

Укладка подземного газопровода выполнена в разработанную траншею на песчаное основание толщиной 10см с присыпкой песком на высоту 20 см. Подземный газопровод при пересечении с автомобильными и железными дорогами проложен в защитных футлярах, для защиты от механических повреждений газопровода. Выполнены футляры из стальных и полиэтиленовых труб. Стальные футляры защищены протекторной защитой протекторами ПМ-10У и ПМ-20У .
Для снижения давления газа с высокого до рабочего низкого, выполнена установка ГРПБ «ВОЛСАР»-726Ш, ГРПБ «ВОЛСАР»-728Ш и ГРПШ «ВОЛСАР»-724Ш в ограждении на асфальтируемых площадках.
Электроснабжение ГРПБ выполнено кабелем АВВГ 3х6 от существующей ВЛ 0,4кВ, проложенным подземно, в стальном футляре Дн40мм.
Для возможности отключения подачи газа, выполнена установка на линейной части газопровода и ответвлений отключающих устройств в виде стальных надземных задвижек в шкафах и шаровых муфтовых кранов в шкафах на фасадах многоквартирных двухэтажных жилых зданий..

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

6. На объекте установленно, предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;
7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывбезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;
8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки

начало работ май 2017 года;
(месяц, год)
окончание работ сентябрь 2020 года;
(месяц, год)

при продолжительности строительства,
по норме или проекту организации строительства, месяц 9,5
фактически, месяц 17

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);
11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению

ТОО «Федоровский РЭС» ТОО ЭПК-форфайт инженер Василенко С.Н.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество, подпись руководителя, дата)

М.П.

КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» первый зам директора Шекенов Б.Н
(наименование организации, фамилия, имя, отчество, подпись руководителя, дата)

М.П.

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым государственной организацией, осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);
13 Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения _____;

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект - Газораспределительные сети с.Федоровка Федоровского района Костанайской области (3 очередь)

(наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию,
гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
Директор ТОО СК «Artifex» Джагупаров Ержан Бейсенович « » 2020г.

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

М.П.

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

Технические характеристики объекта
(газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность/длина трубопровода	м	50 137, 6/ 53 235,4	
	Протяженность/длина воздушной прокладки:	м	12 860,4	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	12 860,4	
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт	2 447	
	Протяженность/ длина подземной прокладки:	м	40 375,0	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	40 375,0	
2	Количество колодцев (камер)	шт	-	
3	Количество компенсаторов	шт	-	
4	Количество вводов (выходов)	шт	583	
5	Количество задвижек , в том числе	шт	67	
	d = 400 мм	шт	1	

	d = 350 мм	шт	1	
	d = 300 мм	шт	3	
	d = 250 мм	шт	1	
	d = 200 мм	шт	9	
	d = 150 мм	шт	9	
	d = 100 мм	шт	5	
	d = 80 мм	шт	15	
	d = 50 мм	шт	23	
6	Вентили (клапан) d =	шт	-	
7	Кран шаровой муфтовый d = 50 мм	шт	11	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	-	
9	Переходники	шт	213	
10	Затворы поворотные	шт	-	
11	Регуляторы давления	шт	5	
12	Скважины	шт	-	
13	Станки – качалки (тип _____ , марка ____)	шт	-	

Горизонтальный разрез скважины (колодца)

Масштаб _____

Отсутствуют

Вертикальный разрез скважины (колодца)

Масштаб _____

Отсутствуют

Спецификация

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

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик Бабенов Д. Б.

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

Авторский надзор Кинерейш А. И.

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

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«07 » октября 2020 г.

Авторский надзор *ТОО «Межрайгаз+» директор Утемисов О.М.*

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице *Кинерейш А.И.*

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующего на основании

договора № 71 от 05-04-2017г.

№ договора и дата

по объекту: *Строительство газораспределительных сетей в с. Федоровка Федоровского района (2 очередь)*

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является *ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области»*

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось:

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) *ТОО «СК Artifex»*

лицензия №14015167 от 08.10.2014г.

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице *Джагупарова Е.Б.*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице _____

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ *май 2017*;

месяц, год

окончание работ *октябрь 2020*;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства 10,4 месяц;

фактически 17,0 месяц;

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)

ТОО «Межрайгаз+» РП № 06-04-2015

наименование проектной организации, номер проекта утвержденным(ой)

РГП «Госэкспертиза» заключение № 12-0149/16 от 23.05.2016 г. .

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

ТОО «Межрайгаз+» Директор Утемисов О.М.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

подпись, дата _____ М.П.

эксперт(ы) по авторскому надзору

Кинерейш А.И.

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов,

подпись, дата _____ М.П.

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

07 октября 2020 года

Технический надзор -**ТОО «Инжиниринг KZ»,** г.Костанай, мкр.«Наурыз», дом 5,
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии)руководителя, юридический адрес
(директор -**Шантимиров АбышАнатольевич**, тел.+7-7142-558015),(аттестаты эксперта-№KZ14VJE00015465 от 23.02.2016 года, № KZ36VJE00015457от 23.02.2016 года, № KZ63VJE00015456 от23.02.2016года) в лице эксперта технического надзора **Некрасова Юрия Федоровича**– (аттестаты эксперта-№KZ88VJE00024512от 03.04.2017года, № KZ72VJE00024703от 03.04.2017года, № KZ18VJE00024511 от03.04.2017года)
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения
действующего на основании **Договора № 30 от 04.03.2019 года**
№ договора и дата
по объекту: **«Строительство газораспределительных сетей в селе Федоровка Федоровского района Костанайской области», (третья очередь)**
наименование и местонахождение объекта
заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области»,** заместитель руководителя **Бабенов Данияр Берикбаевич**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО «СК Artifex»** Лицензия КСЛ №13019759 от 18.12.2013года
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора **Джагупарова Ержана Бейсеновича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
б) субподрядными организациями:

ТОО «Стройгазэкспертиза», лицензия № II-1553 от 03.03.2005 года
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора **Асатов Еркен Шаймуратович;**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

ТОО «StroyGazCompany», лицензия №19000594 от 15.01.2019 года,
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора **Дупель Евгений Александрович;**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

ТОО «СК MEGARON», лицензия ГСЛ №011740 от 19.05.2003 года
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора **Искакова Мелана Темирхановна;**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

ИП «Семеров», аттестат № 0001747 МЧС РК, свидетельство № 168 АО НаЦЭкС
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице руководителя **Семеров Александр Викторович;**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **<u>май 2017 года</u>;**
месяц, год
окончание работ **<u>октябрь 2020 года</u>;**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства **10,4** месяца;
фактически: **17** месяцев;
3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации): всего **650571350** тенге, в том числе строительно-монтажных работ **503462705** тенге; оборудования, инструмента и инвентаря **34840518** тенге.
4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию: **621682178,53** тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **500085230,53** тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **34606790** тенге.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
<u>ТОО «Межрайгаз+»</u>, <u>лицензия КСЛ №13014365 от 28.08.2013 года,рабочий проект 06-04-2015 ГСН, директор **Утемисов Олжас Маратович**</u> _____
наименование проектной организации, номер проекта
<u>утвержденным(ой) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области», приказом № 56-ОД от 24.05.2016 года.</u>
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения
и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.
6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов.
7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме.
8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены.
9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность,устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы(эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиямгосударственных нормативов, направленных на обеспечение интересов ибезопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

<u>Технический надзор</u>:

организация **<u>ТОО «Инжиниринг KZ»</u>**, Директор **<u>Шантимиров Абыш Анатольевич</u>**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
(аттестаты эксперта- №KZ14VJE00015465 от 23.02.2016 года, № KZ36VJE00015457от 23.02.2016 года, № KZ63VJE00015456 от 23.02.2016 года).

_____ подпись, дата 07 октября 2020 года М.П.

эксперт(ы) технического надзора **<u>Некрасов Юрий Федорович</u>**, (аттестаты эксперта - №KZ88VJE00024512 от 03.04.2017года, № KZ72VJE00024703 от 03.04.2017года, № KZ18VJE00024511 от03.04.2017года).
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов

_____ подпись, дата 07 октября 2020 года М.П.