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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«26» августа 2020 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Қайыр Айбек Мергенбаевич

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
«26» августа 2020 г. ПК «Ерзат» № 19011329 от 22.05.2019г. Актюбинская область, Шалкарский район, г.Шалкар, У.Бактыбай, 78 Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ
«26» августа 2020 г. ТОО «ОРАЗБАЙ-2005» Кыдыралин Гибат Амзеевич аттестат эксперта №KZ50VJE00030046 от 31.08.2017 г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту
«26» августа 2020 г. ТОО «Гипрогаз Кампани» Кузенкова Жанна Анатольевна

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 внутрипоселкового газопровода в селе Талдысай Айтекебийского района Актюбинской области»

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

по адресу: Актюбинская область, Айтекебийский район, с. Талдысай

(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 «20» февраля 2017 года №35 Акимат Айтекебийского района;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» талон №KZ55REA00142857 от 21.08.2019 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Гипрогаз Кампани»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №72-Ѳ от 28.02.2018 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 09.2019 г.;

месяц, год

окончание работ 08.2020 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6;

фактически, месяц: 6;

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	метр	18 707		18 761	

ПГБ-13-2НВ-У1-СГ-Т	шт.	1		1	
ВЛ-0,22 кВ	метр	670		670	
КЛ-0,22 кВ	метр	20		20	

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:

Рабочий проект разработан на основании технических условий №163 от 25.01.2017 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Подводящий газопровод высокого давления II категории построен подземным способом из полиэтиленовых труб диаметром 160х14,6 мм = 1 297 м марки SDR 11 ПЭ 100 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных диаметром 159х4,0 мм=14,0 м ГОСТ 10704-91. На врезке установлена задвижка стальная фланцевая марки 30с41нж диаметром 150 мм.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации согласно п.1 табл.15 МСН 4.03-01-2003 - 50 %, по табл.14 для надземного стального газопровода составляет - 5%.

Для понижения высокого давления II категории Рпроект =6,0 кгс/см² до среднего Р=3,0 кгс/см² и низкого Р=0,03 кгс/см² и поддержания его на заданном уровне установлен блочный газорегуляторный пункт с двумя линиями редуцирования, с регуляторами РДГ-50Н (понижение давления с высокого до низкого) и РДГ-50В (понижение давления с высокого до среднего), с измерительным комплексом на базе счетчика RVG-G250 (слева направо) с диапазоном 1:160, корректором объема газа miniElkor.

Подземный газопровод среднего давления от ПГБ до потребителей проложен подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 110х10,0 мм = 1154 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным (по опорам НГ-02-90) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013 диаметрами 108х4,0 мм = 16,0 м.

Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопровода среднего давления составляет - 25% со средней степенью автоматизации.

Газопровод низкого давления уложен подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 диаметрами 225х13,4 мм=1510,0 м, 160х9,5 мм =1 089,0 м, 110х6,6 мм =7 813,0 м, 90х5,4 мм =1 345,0 м, 63х3,8 мм =3 070,0 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013 диаметрами 219х6,0 мм =14,0 м, 57х3,5 мм =1 452,0 м.

Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопровода низкого давления составляет - 6% со средней степенью автоматизации.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

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 **265 359,79** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **234 241,95** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **17 188,43** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **235 197,078** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **215 034,11** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **17 188,43** 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 внутрипоселкового газопровода в селе Талдысай Айтекебийского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Қайыр Айбек Мергенбаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

Технический надзор Кыдыралин Гибат Амзеевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись эксперта

М.П.

Авторский надзор Кузенкова Жанна Анатольевна

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись эксперта

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

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 трубопровода	м	18 761	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	1 496	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	17 265	
	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 =	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)
Масштаб _____

Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	труба	SDR11	ПЭ	160x14,6	1 293 м	
2	труба	ГОСТ-10704-91	сталь	159x4,0	14 м	
3	труба	SDR11	ПЭ	110x10,0	1 150 м	

4	труба	ГОСТ-10704-91	сталь	108х5,0	16 м	
5	труба	SDR17	ПЭ	225х13,4	1 505 м	
6	труба	SDR17	ПЭ	160х9,5	1 080 м	
7	труба	SDR17	ПЭ	110х6,6	7 812 м	
8	труба	SDR17	ПЭ	90х5,4	1 333 м	
9	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8	3 092 м	
10	труба	ГОСТ-10704-91	сталь	219х6,0	14 м	
11	труба	ГОСТ-10704-91	сталь	57х3,5	1 452 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик
Руководитель
Қайыр Айбек Мергенбаевич _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя
М.П.

Авторский надзор
Кузенкова Жанна Анатольевна_____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта
М.П

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Декларация о соответствии

«___»_____2020 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ПК «Ерзат» Актюбинская область, Шалкарский район, г.Шалкар, У.Бактыбай, 78

наименование организации, юридический адрес

в лице председателя Аликулова Каржаубая Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в селе Талдысай Айтекебийского района Актюбинской области», Актюбинская область, Айтекебийский район, с. Талдысай

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Қайыр Айбек Мергенбаевич

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

2. Субподрядные организации:_____;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «Гипрогаз Кампани»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом №72-Ѳ от 28.02.2018 г. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. 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	метр	18 732		18 761	
ПГБ-13-2НВ-У1-СГ-Т	шт.	1		1	
ВЛ-0,22 кВ	метр	670		670	
КЛ-0,22 кВ	метр	20		20	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически

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

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

Рабочий проект разработан на основании технических условий №163 от 25.01.2017 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Подводящий газопровод высокого давления II категории построен подземным способом из полиэтиленовых труб диаметром 160х14,6 мм = 1 297 м марки SDR 11 ПЭ 100 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных диаметром 159х4,0 мм=14,0 м ГОСТ 10704-91. На врезке установлена задвижка стальная фланцевая марки 30с41нж диаметром 150 мм.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации согласно п.1 табл.15 МСН 4.03-01-2003 - 50 %, по табл.14 для надземного стального газопровода составляет - 5%.

Для понижения высокого давления II категории Рпроект =6,0 кгс/см² до среднего Р=3,0 кгс/см² и низкого Р=0,03 кгс/см² и поддержания его на заданном уровне установлен блочный газорегуляторный пункт с двумя линиями редуцирования, с регуляторами РДГ-50Н (понижение давления с высокого до низкого) и РДГ-50В (понижение давления с высокого до среднего), с измерительным комплексом на базе счетчика RVG-G250 (слева направо) с диапазоном 1:160, корректором объема газа miniElkor.

Подземный газопровод среднего давления от ПГБ до потребителей проложен подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 110х10,0 мм = 1154 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным (по опорам НГ-02-90) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013 диаметрами 108х4,0 мм = 16,0 м.

Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопровода среднего давления составляет - 25% со средней степенью автоматизации.

Газопровод низкого давления уложен подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 диаметрами 225х13,4 мм=1510,0 м, 160х9,5 мм =1 089,0 м, 110х6,6 мм =7 813,0 м, 90х5,4 мм =1 345,0 м, 63х3,8 мм =3 070,0 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013 диаметрами 219х6,0 мм =14,0 м, 57х3,5 мм =1 452,0 м.

Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопровода низкого давления составляет - 6% со средней степенью автоматизации.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

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

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ 09.2019г.;
месяц, год
окончание работ 08.2020г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6;
фактически, месяц: 6;

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, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:
Начальник ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____
подпись руководителя, дата

МП
(при наличии)

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 «Строительство внутрипоселкового газопровода в селе Талдысай Айтекебийского района Актюбинской области» готовым к приемке в эксплуатацию,
наименование объекта (комплекса)
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) ПК «Ерзат» в лице председателя Аликулова Каржаубая Койшыбайулы
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____
подпись, дата

МП
(при наличии)

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

форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«26» августа 2020 года

Технический надзор ТОО «ОРАЗБАЙ-2005», Кыдыралин Гибат Амзеевич, Актюбинская область, Актюбинская область, г.Актобе, Конаева, 5

наименование организации, ФИО (при наличии) руководителя, юридический адрес

в лице Кыдыралин Гибат Амзеевич аттестаты эксперта №KZ50VJE00030046 от 31.08.2017 г.

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

действующего на основании №64 от 11.07.2019г

№ договора и дата

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в селе Талдысай Айтекебийского района Актюбинской области», Актюбинская область, Айтекебийский район, с. Талдысай

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», Қайер Айбек Мергенбаевич

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

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
   1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ПК «Ерзат» № 19011329 от 22.05.2019г.

      наименование организации, № лицензии и дата получения

      в лице Аликулова Каржаубая Койшыбайулы

      фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

   начало работ 09.2019;

   месяц, год

   окончание работ 08.2020;

   месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства 6 месяцев;

фактически 6 месяцев;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего **265 359,79** тысяч тенге, в том числе:

   строительно-монтажных работ **234 241,95** тысяч тенге,

   оборудования, инструмента и инвентаря **17 188,43** тысяч тенге.

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **235 197,078** тысяч тенге, в том числе:

   строительно-монтажных работ **215 034,11** тысяч тенге,

   оборудования, инструмента и инвентаря **17 188,43** тысяч тенге.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
ТОО «Гипрогаз Кампани»
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденным(ой) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №72-Ѳ от 28.02.2018 г.
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 требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:
ТОО «ОРАЗБАЙ-2005», директор Кыдыралин Гибат Амзеевич
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____
подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору Кыдыралин Гибат Амзеевич аттестат эксперта №KZ50VJE00030046 от 31.08.2017 г.
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов

_____
подпись, дата Место печати (при наличии)

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«26» августа 2020 года

Авторский надзор ТОО «Гипрогаз Кампани» директор Кузема Ирина Станиславовна
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице Кузенкова Жанна Анатольевна
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующего на основании №49 от 04.06.2019г
№ договора и дата

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в селе Талдысай Айтекебийского района Актюбинской области», Актюбинская область, Айтекебийский район, с. Талдысай
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», Қайыр Айбек Мергенбаевич
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1.Строительство объекта осуществлялось подрядчиком (генеральным подрядчиком) ПК «Ерзат» № 19011329 от 22.05.2019г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице председателя Аликулова Каржаубая Койшыбайулы
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) 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; 09.2019 г.
месяц, год

окончание работ 08.2020 г.;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 6 месяцев; фактически 6 месяцев;

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 «Гипрогаз Кампани»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №72-Ѳ от 28.02.2018 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор: ТОО «Гипрогаз Кампани» директор Кузема Ирина Станиславовна

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

подпись,дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору
Кузенкова Жанна Анатольевна

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

подпись,дата Место печати (при наличии)