Қазақстан Республикасы Ақтөбе обл. Байғанин ауданы Қарауылкелді а. «Байғанин аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі
№ 01-358/1
«29» 12 2021ж.

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«29» декабря 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
«29» декабря 2020 г. ТОО «СК-Максимум» № 15019396 от 14.06.2002 г. Северо-Казахстанская область, г.Петропавловск, Проезд Труда, 14 Ельжанов Гусман Елеусизович
дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ
«29» декабря 2020 г. ТОО «МАСТЕР Металл Пласт» Досов Рустам Избасарович аттестат эксперт № KZ07VJE00016173 от 09.03.2016 г.
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту
«29» декабря 2020 г. ТОО «ТС-Индустрия» Калиакпаров Дамир Ерланович
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 подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Ногайты Байганинского района Актюбинской области»
наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу: Актюбинская область, Байганинский район, с. Ногайты
(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 «8» февраля 2018 года №27 Акимат Байганинского 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 №KZ12REA00180103 от 18 июня 2020 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «ТС-Индустрия»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №22-Ө от 18.02.2019 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 06.2020 г.;

месяц, год

окончание работ 12.2020 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 10,5;

фактически, месяц: 7;

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	45 323		45 292	
ПГБ-13-2В-У1	шт.	1		1	

ГРПШ-400-У1	шт.	1		1	
ГРПШ-400-01	шт.	2		2	
ГРПШ-07-1У1	шт.	2		2	
ВЛИ-0,22 кВ	метр	541,5		542	

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 №42 от 09.01.2018 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Точка подключения – подводящий газопровод высокого давления II категории к селу Жарлы Байганинского района, Р(проект)=6,0 кгс/см², Р(раб)=3,0 кгс/см² диаметром 200 мм, после задвижки диаметром 150 мм. Расчетный расход газа для с.Ногайты – 885 м3/час.

Подводящий газопровод высокого давления II категории выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб диаметрами 140х12,7 мм, 110х10,0 мм, 90х8,2 мм, 63х5,8 мм марки SDR 11 ПЭ 100 СТ РК ГОСТ Р50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных ГОСТ 10704-91 диаметрами 159х4,0 мм, 108х3,5 мм, 57х3,5 мм. На входе и выходе газопровода из земли, также через каждые 4,0 км для измерения разности потенциалов предусмотрены контрольные пункты. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со стальным газопроводом выполнено неразъемным с помощью переходников «полиэтиленсталь». Стальные участки узлов неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

Средняя глубина заложения подземного газопровода согласно продольного профиля не менее 0,9 м до верха трубы. Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации согласно п.4 табл.14 МСН 4.03-01-2003 составляет 10 %. Укладка газопровода осуществляется на естественное мягкое основание толщиной не менее 10 см и присыпается слоем мягкого местного грунта на высоту не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 31947-2012 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода устанавливаются опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнены с помощью полиэтиленовых отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001. Для понижения высокого давления II категории до среднего и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка блочного газорегуляторного пункта ПГБ-13-2В-У1. До и после ПГБ предусмотрены задвижки Д80 мм и по трассе Д100 мм марки 30с41нж в ограждении 2х2 м.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013, технический регламент «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 **259 522,29** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **229 664,898** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **10 936,66** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **233 289,39** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **206 698,4** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **10 936,66** 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 подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Ногайты Байганинского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Қайыр Айбек Мергенбаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя

М.П.

Технический надзор Досов Рустам Избасарович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись эксперта

М.П.

Авторский надзор Калиакпаров Дамир Ерланович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись эксперта

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Ельжанов Гусман Елеусизович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя

М.П.

ҚОҒАМНЫҢ АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ | 16

Өтініш № 002214367568

Кадастрлық № 02:023:023:163

Тіркеу ісі №

Тіркелген күні 13.09.2021

Тіркелген уақыты 17:14

Жылжымайтын мүлік объектісінің мекенжайы

Байғанин ауд.

Ақцұ с.

Тіркеуші (маман) Ерғалова Ш.Е. Ерғ

Басшысы Шаудирбаев Н.М.

ҚОҒАМНЫҢ АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ | 16

Өтініш № 002214366624

Кадастрлық № 02:023:023:164

Тіркелген 13.09.2021

Тіркелген уақыты 17:08

Жылжымайтын мүлік объектісінің мекенжайы

Байғанин ауд.

Ақцұ ауд.

Тіркеуші (маман) Ерғалова Ш.Е. Ерғ

Басшысы Шаудирбаев Н.М.

ҚОҒАМНЫҢ АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ | 16

Өтініш № 002214360266

Кадастрлық № 02:023:023:165

Тіркелген 13.09.2021

Тіркелген уақыты 16:58

Жылжымайтын мүлік объектісінің мекенжайы

Байғанин ауд.

Ақцұ с.

Тіркеуші (маман) Ерғалова Ш.Е. Ерғ

Шаудирбаев Н.М.

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	45 292	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	358	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	44 934	
	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)	Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	труба	SDR11	ПЭ	140х12,7	4 000 м	
2	труба	SDR11	ПЭ	110х10	12 000 м	

3	труба	SDR11	ПЭ	90х8,2	13 000 м	
4	труба	SDR11	ПЭ	63х5,8	5 м	
5	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	159х4	3 м	
6	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	108х3,5	12 м	
7	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	57х3,5	3 м	
8	труба	SDR17	ПЭ	110х6,6	1 034 м	
9	труба	SDR17	ПЭ	90х5,4	130 м	
10	труба	SDR17	ПЭ	75х4,5	1 436 м	
11	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8	210 м	
12	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	75х3,5	3 м	
13	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	57х3,5	12 м	

14	труба	SDR17	ПЭ	140х8,3	249 м	
15	труба	SDR17	ПЭ	90х5,4	730 м	
16	труба	SDR17	ПЭ	75х4,5	631 м	
17	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8	10 760 м	
18	труба	SDR17	ПЭ	110х6,6	113 м	
19	труба	SDR17	ПЭ	32х2	636 м	
20	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	125х4,5	6 м	
21	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	108х3,5	6 м	
22	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	32х3	313 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

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

Авторский надзор
Калиакпаров Дамир Ерланович
_____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта
М.П.