Қазақстан Республикасы
Ақтөбе облысы
"Қобда аудандық
сәулет, қала құрылысы
және құрылыс бөлімі"
мемлекеттік мекемесі
№ 99
"02" 09 2019 ж.

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«02» сентября 2019 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Аманов Дастан Серикович
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
«02» сентября 2019 г. ТОО «Отес Актобе» ГСЛ №15012748 от 08.07.2015г. Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Смагулова, 1 Е, Сулейменова Г.Т.
дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ
«02» сентября 2019 г. ТОО «Жақап-Табын» Примбетов Мурат Бердиярович аттестат эксперта № KZ18VJE00017236 от 26.04.2016 г.
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту
«02» сентября 2019 г. ТОО «Инженерное проектирование» Булайчиков Юрий Георгиевич №04509 от 21.01.2013 г.
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 Бегалы Кобдинского района Актюбинской области»
наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу: Актюбинская область Кобдинский район с.Бегалы
(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 «15» декабря 2014 года №13 сельского округа имени И.Курманова Кобдинского 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 KZ71REA00100859 от 04.07.2018 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» №18-Ѳ от 27.01.2016 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 09.2018 г.;

месяц, год

окончание работ 08.2019 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4,5;

фактически, месяц: 4,5;

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	9274		9248	

ПГБ-13-2НВ-У1	Ед.	1		1	
ВЛИ-0,4 кВ	метр	201		201	
КЛ-0,4кВ	метр	40		40	
Стойки для опор	шт.	8		8	

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 «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Бегалы Кобдинского района Актюбинской области» разработан на основании технических условий №344 от 26.05.15г, выданных АПФ АО "КазТрансГазАймак".

Точка подключения – проектируемый газопровод высокого давления Р=6,0кгс/см², после отключающего устройства диаметром 100 мм на газопроводе «Кобда-Бестамак».

Подводящий газопровод высокого давления второй категории от точки подключения до ПГБ, расположенного в с.Бегалы, запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД Т ГАЗ диаметром 110х10,0 мм SDR 11 ПЭ 100 по ТУ 6-19-352-87 протяженностью 1,348 км (с учетом перехода под автодорогой) и надземным способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В20 ГОСТ 1050-88 диаметрами 108х4 мм и 89х4,0 мм протяженностью по 8,0 м. Надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ (газопровод – в желтый цвет, опоры – в черный).

Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со стальным газопроводом выполнено неразъемным с помощью переходников «полиэтилен-сталь». Коэффициент запаса прочности трубы на переходах должен быть не менее 2,8.

На выходе из земли газопровод заключается в стальной футляр диаметром 219х5,0 мм длиной 0,8 м и устанавливается отключающее устройство – задвижка стальная марки ЗКЛ-2-16 диаметром 100 мм на расстоянии не менее 5,0 м от ПГБ.

Стальные участки узлов неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

Средняя глубина заложения подземного газопровода диаметром 110 мм h=1,0 м.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации согласно табл.15 п.1 МСН 4.03-01-2003 г. составляет 50 %, но не менее одного стыка.

В районе с.Бегалы для понижения давления высокого давления второй категории (5,99 кгс/см2) до среднего давления (для социальных объектов) и низкого давления (для жилых домов) проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта блочного типа ПГБ-13-2НВ-У1 с двумя линиями редуцирования и разными регуляторами на среднее и низкое выходное давление газа.

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 **98 785,062** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **88 629,541** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **7 523,516** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **96 918, 812** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **88 629,541** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **7 523,516** 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 Бегалы Кобдинского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Аманов Дастан Серикович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

Технический надзор Примбетов Мурат Бердиярович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

Авторский надзор Булайчиков Юрий Георгиевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Сулейменова Гульмира Туганбайкызы

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	9248	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	382	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	8866	
	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	110x10,0	1348 м	-
2	труба	SDR11	ПЭ	90x8,2	1580 м	-
3	труба	SDR11	ПЭ	63x5,8	23 м	-
4	труба	SDR17	ПЭ	225x13,4	1366 м	-
5	труба	SDR17	ПЭ	110x6,6	3393 м	-
6	труба	SDR17	ПЭ	63x3,8	1156 м	-

7	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	108х3,0	8 м	-
8	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	57х3,0	355 м	-
9	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	89х3,0	11 м	-
10	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	219х5,0	8 м	-

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик
Аманов Дастан Серикович _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя
М.П.

Авторский надзор
Булайников Юрий Георгиевич _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта
М.П.