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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«04» ноября 2019 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководителя управления Турымов Кунбол Мейрамбекович

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

«04» ноября 2019 г. ТОО «МБК Құрылыс» № 18010051 от 18.05.2018 г. г.Алматы, Рыскулбекова, 35 Манапов Муратбек Кабенович

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ

«04» ноября 2019 г. ТОО «АктобеСтройЭксперт» Сагнаев Сидалла Айсаутович аттестат эксперта № KZ01VJE00035778 от 03.03.2018г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту

«04» ноября 2019 г. ТОО «ГазДорПроект» Маменов Жанибек Хамзаевич

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 газопровода к с.Акколь Айтекебийского района Актюбинской области»

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

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

(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 «14» февраля 2014 года №29 Акимат Айтекебийского района Актюбинской области;

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 № KZ24REA00097340 от 13.06.2018 г.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «ГазДорПроект»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №76-Ѳ от 29.06.2015 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 07.2018 г.;

месяц, год

окончание работ 10.2019 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 9;

фактически, месяц: 9;

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 подземного и надземного газопроводов высокого давления 2-й категории	метр	31 015		31 015	
Общая протяженность магистрального газопровода	метр	9843		9955	
АГРС «Голубое пламя-005»	шт	1		1	
ПГБ	шт	1		1	
КТП 10/0,4 кВ 25кВа	шт	1		1	
МТПО-10 кВа-10/0,23 кВ	шт	1		1	
ВЛ-10 кВ	метр	10 978		11 308	
КЛ-10 кВ	метр	388		388	
КЛ-0,4 кВ	метр	160		160	
ВЛ-0,4 кВ	метр	345		345	
КЛ-0,22 кВ	метр	12		12	
УКЗВ-А-10-1,2-2-У1	шт	2		2	
Опоры ВЛ-10 кВ	шт	220		241	
Опоры ВЛ-0,4 кВ	шт	13		13	

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 подводящего газопровода к с. Акколь Айтекебийского района Актюбинской области» разработан на основании: ТУ № 2-60-1223 от 12.05.2014 года, выданные АО «Интергаз Центральная Азия» и ТУ № 483 от 09.12.2014г., выданные АПФ АО «КазТрансГазАймак».

Подача природного газа предусмотрена от существующего газопровода - отвода к АГРС с.Карабутак Ø219х6,0. Газопровод-отвод к АГРС с.Карабутак подземной прокладки диаметром 219х6 мм, глубина заложения – 0,8 м, проектное давление – 5,4 МПа, давление в точке подключения газопровода-отвода к АГРС «Карабутак» - 5,4 МПа, максимальное давление на входе в АГРС «Голубое пламя – 005» - 5,4 МПа, давление на выходе из АГРС, номинальное – 0,6 МПа (6 кгс/см2).

Газопровод-отвод к с.Акколь Айтекебийского района общей протяженностью магистрального трубопровода газопровода высокого давления I категории – 9955 м, газопровода высокого давления II категории – 31 015 м. Вся трасса от точки врезки до АГРС с.Акколь проходит по Айтекебийскому району Актюбинской области. Точка подключения – существующий газопровод-отвод к селу Карабутак. Врезка газопровода- отвода осуществляется тройником заводского изготовления. На врезке на проектируемом газопроводе-отводе устанавливается крановый узел DN 150 мм с двухсторонней продувкой в подземном исполнении в ограждении 5х5 м с утсановкой изолирующей вставки Ду-150. Газопровод запроектирован из бесшовных труб диаметром 159 мм по ГОСТ 8732-87 в заводской изоляции по ТУ 1394-001-45657335-06. Трубопровод монтируется из секций труб, предварительно сваренных на местах электродуговой полуавтоматической сваркой-методом сварного шва от вершины. Сварной корневой шов от вершины выполнен вручную, а заполняющий сварочный шов и последний (верхний) слой многослойного сварного шва выполнен при помощи полуавтоматического аппарата. После окончания смены открытый конец трубопровода закрывается заглушкой до начала производства работ. Сборку и сварку в летнее время необходимо производить при минимальной суточной температуре. В холодное время года – при температуре не ниже +5°С.

По трассе через каждый 500м устанавливаются контрольно –измерительные пункты с опознавательными столбиками. Опознавательные столбики устанавливаются и на поворотах газопровода. От АГРС до ПГБ в с. Акколь газопровод высокого давления II-категории проектируется подземно из полиэтиленовых труб диаметром 200мм с толщиной стенки 18,2мм SDR11 ПЭ 100 протяженность 31015м. Давление на выходе из АГРС Рпр=6кгс\см².

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СП РК 4.03-101-2003 "Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов", 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 **977 247,51** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **918 734,29** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **151 459,7** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **944 319,83** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **891 161,6** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **151 459,7** 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 газопровода к с.Акколь Айтекебийского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Турымов Кунбол Мейрамбекович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

Технический надзор Сагнаев Сидалла Айсаутович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись эксперта

М.П.

Авторский надзор Маменов Жанибек Хамзаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Манапов Муратбек Кабенович

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	40 970	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м		
	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	ГОСТ 8732-78	сталь	159х5,0 мм	9955 м	
2	труба	SDR11	ПЭ	200х18,2 мм	31015 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик
Заместитель руководителя
Сертаев Нуртай Кенесович _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя

М.П.

Авторский надзор
Маменов Жанибек Хамзаевич_____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта

М.П.