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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"17" октября 2017 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
«17» октября 2017 г. ТОО «Актюбспецстроймонтаж» ГСЛ № 007098 от 01.10.2001г. Директор Кулмаганбетов Нурлан Жадыгулович по адресу Актюбинская область, г.Актобе, 12 мкр. д.64/3
дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ
«17» октября 2017 г. ТОО «СП Бірлік Инжиниринг» эксперта Байкісі Бекет Кемадуллаұлы аттестат эксперта АДСиЖКХ №02601 от 18.06.2012 г.
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту
«17» октября 2017 г. ТОО «Гипрогаз Кампани» Вонгай Вадим Александрович
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 селам Жосалы-Кемпирсай Каргалинского района Актюбинской области»
наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу: Актюбинская область Каргалинский района с. Жосалы, Кемпирсай
(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 "23" августа 2013 года №85 Акимат Кемпирсайского сельского округа Каргалинского 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 №KZ06REA00044023 от 22.12.2016 г.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Гипрогаз Кампани» Рабочий проект №268

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №20-Ө от 27.01.2015 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 04.2017 г.;

месяц, год

окончание работ 08.2017 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6;
фактически, месяц: 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	13625,79	13625,79	13650,34	13650,34
ПГБ	шт	2	2	2	2
ГРПШ	шт	1	1	1	1
Протяженность кабельноий линии	м	250	250	250	250
Опознавательные знаки	шт	50	50	50	50

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:

Проект разработан на основании технических условий № АПФ-418 от 01.10.2013 года, выданных АО «КазТрансГаз Аймак». Точка подключения – подземный газопровод высокого давления I категории диаметроя 426 мм Р(проект) = 12,0 кгс/см2, Р(раб)=6,0 кгс/см2.

Подводящий газопровод высокого давления I категории запроектирован подземным и надземным способом из труб стальных электросварных Ø325х6,0 по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. Укладка газопровода осуществлена на мягкий грунт толщиной не менее 10 см. Электрохимзащита стального подземного газопровода осуществлена от станции электрохимзащиты существующего газопровода. Изоляция подземного стального газопровода типа "весьма усиленная". Контроль качества сварных стыков газопровода высокого давления I категории согласно МСН 4.03-01-2003г. составляет 100%,

Для понижения давления с Р(проектн)=12,0кгс/см² Р(рабоч)=6,0кгс/см² до Р=6,0кгс/см² и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка ГРПШ-13-2Н-У1 с основной и резервной линией редуцирования и с газовый обогревом.

В с.Жосалы, Кемпирсай для понижения высокого давления (5,99кгс/см²) до среднего и низкого давления и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка блочного газорегуляторного пункта ПГБ-15-2НВ-У1. На выходе из земли перед ПГБ установлена задвижка ду-300 на расстоянии не менее 5,0 м. На выходе из ПГБ, на расстоянии не менее 5,0 м, установлены отключающие устройства - задвижки ду-80 тип 30с41нж на газопроводе среднего давления и задвижку ду-200 тип 30с41нж на газопроводе низкого давления.

Строительство и монтаж газопровода осуществлены согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., "Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" и «Требования к безопасности 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 **285 645,0** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **267 150,4** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **17 294,6** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **274 152,0** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **259 135,9** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **17 294,6** 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 селам Жосалы-Кемпирсай Каргалинского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Аманов Дастан Серикович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

Технический надзор Байкісі Бекет Кемадуллаұлы

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

Авторский надзор Кузёма Ирина Станиславовна

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Кулмаганбетов Нурлан Жадыгулович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.