Утвержден
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 15 октября 2001 года № 1328

Акт государственной приемочной комиссии
о приемке построенного объекта в эксплуатацию

от «____» _____ 2014 г. с.Бестау Кобдинского района
(местонахождение объекта)

Государственная приемочная комиссия, назначенная решением (приказом, постановлением и др.) от

"11" декабря 2014 г. № 262 ГУ «Акимат Кобдинского района»
(наименование органа, назначившего комиссию)

в составе:
председателя - представителя местного исполнительного органа

Кулов Болат Ахметович - заместитель акима Кобдинского района
(фамилия, имя, отчество) (должность)

заместителя председателя - представителя государственной архитектурно-строительной инспекции
Примбетов Бердияр Автаевич - директор ГУ «ГАСК и лицензирования по Актюбинской области»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

членов комиссии-представителей:
заказчика
Жубанышов Жанат Алимович - и.о. руководителя ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

эксплуатационной организации
Тасыбаев Манас Мухитович - директор АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

генерального подрядчика
Жумашев Нуртай Сапиевич - директор ТОО «Лайгэ»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

генерального проектировщика
Танибергенов Жылкайдар - директор ТОО «Юг Газ Проект»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора
Досжанов Нурлыбек Жексенбаевич - Руководитель управления РГУ «Кобдинское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Актюбинской области Агентства Республики Казахстан по защите прав потребителей»
(фамилия, имя, отчество)(должность)

органов государственной противопожарной службы
Бекеев Бауыржан Мунсызбаевич - Заместитель руководителя департамента комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Актюбинской области Министерства по инвестициям и развитию РК.
(фамилия, имя, отчество) (должность)

Установила:

1. Заказчиком (совместно с подрядчиком)

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

(наименование организации)

предъявлен к приемке в эксплуатацию **«Строительство подводящего газопровода к с.Бестау Кобдинского района Актюбинской области»**

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

по адресу: **Актюбинская область, Кобдинский район, село Бестау**

[область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома(корпуса)]

2. Строительство осуществлено на основании решения (постановления распоряжения) о предоставлении соответствующего права на землю от

Акимат Кобдинского района Актюбинской области №164 от 24 августа 2012 года

(наименование органа, вынесшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от **«21» мая 2014 г. №321**

ГУ «Департамент государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Актюбинской области»

(наименование органа, выдавшего разрешение)

3. Строительство осуществлено генеральным подрядчиком

ТОО «Лайгэ»

(наименование организации)

Выполнившим

общестроительные работы

(виды работ)

4. Проектно-сметная документация на строительство разработана генеральным проектировщиком **ТОО «Юг Газ Проект»**

(наименование организации и ее ведомственная подчиненность)

выполнившим **рабочие чертежи и сметную документацию**

(наименование частей или разделов документации)

и субподрядными организациями _____

[наименования организаций, их ведомственная подчиненность и выполненные части и разделы документации (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении:... к акту)]

5. Исходные данные для проектирования выданы

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

(наименование научно-исследовательских и изыскательских организаций, тематика исходных данных (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении ___ к акту)

6. Строительство осуществлялось по проекту (типовому, индивидуальному, повторно применяемому) **рабочий проект №**

[номер проекта, номер серии)

7. Проектная(проектно-сметная) документация утверждена **приказом №202-Ѳ от 26 ноября 2012 г. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»**

[наименование органа, утвердившего (переутвердившего) документацию на объект (очередь, пусковой комплекс)]

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **май 2014 г.**; окончание работ **декабрь 2014 г.**

(месяц и год) (месяц и год)

при продолжительности строительства, мес.:

по норме или по ПОС 7 мес.; фактически 7 мес.

9. Государственной приемочной комиссии представлена следующая документация:

проектно - сметная документация, акты освидетельствования скрытых работ, сертификаты (паспорта) качества

(перечень документов)

Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

10. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие основные показатели мощности, производительности, производственной площади, протяженности, вместимости, объема, пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и т.п. заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг]:

Мощность, производительность и т.д	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
Протяженность	Км.	15,103		15,103	

Выпуск продукции (оказание услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период

(факт начала выпуска продукции с указанием объема)

Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	га.		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	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						

11. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Точка врезки: - отвод (ПК315+91,83) подземный газопровод высокого давления I-категории Ду.426

Проектом предусматривается установка на точке врезке ПГБ-13-2В-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе РДГ-50В, с АОГВ., для понижения давления до Р=0.6МПа. Прокладка подводящего газ-да высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø250х22,7; Ø110х10,0 до п.Бестау с

установкой ПГБ-13-2В-У1с с основной и резервной линиями редуцирования на базе РДГ-50В, с АОГВ, со счетчиком Delta G160 (1:160) с эл. корректором «Corus» и отсеком под телеметрию. Предусмотрен отвод на перспективу для поселков п.Астрахановка, п.Алексеевка, п.Успеновка.

Газопровод высокого давления I категории выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р50838-95 в подземном варианте с диаметром Ø 110х12,3. Газопровод высокого давления II категории выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р50838-95 в подземном варианте с диаметром Ø 250х22,7; Ø 110х10,0.

Глубина прокладки газопровода до верха трубы - 1,4 м.

Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается песком на высоту 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена укладка параллельно трубе алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79 сечением 1х4мм² с выходом его концов на поверхность под ковер. В целях предотвращения механического повреждения полиэтиленового газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета по ГОСТ 10354-82. Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м несмываемой надписью «Осторожно ГАЗ» уложить на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Учитывая, что в состав газа входит пропан-бутановые фракции, и во избежании их конденсаций в зимний период, на газопроводе устанавливаются конденсатосборники.

Проектом предусмотрена весьма усиленная изоляция конденсатосборников согласно ГОСТ 9.602-2005 (полимерными лентами).

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, установка арматуры и сооружений принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500м) устанавливаются опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре давлении, глубине заложения газопровода материале труб, расстояние до газопровода, сооружения.

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по планировке, этажности, основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

12. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования (перечень указанных актов приведен в приложении ... к настоящему акту).

13. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, Пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом **выполнены**

(Сведения о выполнении)

Характеристика мероприятий приведена в приложении ... к акту.

14. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта и приняты городскими эксплуатационными организациями. Перечень справок городских эксплуатационных
организаций приведен в приложении ... к акту.

15. Работы по озеленению, устройству верхнего покрытия подъездных дорог к зданиям, тротуаров, хозяйственных, игровых и спортивных площадок, а также отделке элементов фасадов зданий должны быть выполнены:

Виды работ	Единица измерения	Объем работ	Срок выполнения

16. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации: Всего 296062,72 тыс. тенге., в том числе: строительно-монтажных работ 225616,24 тыс.тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 12254,9тыс. тенге.

17. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 296062,72 тыс. тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ 225616,24тыс. тенге, стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 12254,9 тыс. тенге.

18. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решений: технологических _____

(по жилым домам не заполняется)

архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкций) _____

Решение Государственной приемочной комиссии

Предъявленный к приемке объект **«Строительство подводящего газопровода к с.Бестау Кобдинского района Актюбинской области»**

Принять в эксплуатацию.

Председатель Государственной приемочной комиссии _____ (подпись) Кулов Б.А.

Заместитель председателя Государственной приемочной комиссии _____ (подпись) Примбетов Б.А.

Члены Государственной приемочной комиссии:

_____ (подпись) Жубанышов Ж. А.

_____ (подпись) Досжанов Н.Ж.

_____ (подпись) Бекеев Б.М.

_____ (подпись) Тастубаев М. М.

_____ (подпись) Жумбергенов Ж.

_____ (подпись) Жумашев Н.С.