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

Акт государственной приемочной комиссии
о приемке построенного объекта в эксплуатацию

от «28» ноября 2014 г. **с.Родниковка Мартукского района**
(местонахождение объекта)

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

"14" ноября 2014 г. № 111-Ѳ ГУ «Акимат Мартукского района»
(наименование органа, назначившего комиссию)

в составе:
председателя - представителя местного исполнительного органа

Б.Қ.Кенжеғулов - заместитель акима Мартукского района
(фамилия, имя, отчество) (должность)

заместителя председателя - представителя государственной архитектурно-строительной инспекции
Примбетов Бердияр Автаевич - директор ГУ «Департамент государственного архитектурно-строительного контроля 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
Гнел Левикович Сарибекян - директор ТОО «Интерстиль»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

генерального проектировщика
Алексей Алексеевич Голубничий - директор ТОО «ПроектСтройДиалог Актобе»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора
Руководитель управления РГУ «Мартукское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Актюбинской области Агентства Республики Казахстан по защите прав потребителей» - Шарафутдинова Айгуль Баяновна.
(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 и внутриквартальных газораспределительных сетей к селу Родников Мартукского района Актюбинской области»**
(наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружении)

по адресу: **Актюбинская область, Мартукский район, село Родниковка**
[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 с/о Родниковка Марукского района №39 от 22 сентября 2010 года
(наименование органа, вынесшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от **«03» октября 2011 г. №586**

ГУ «Департамент государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Актюбинской области»
(наименование органа, выдавшего разрешение)

3. Строительство осуществлено генеральным подрядчиком
ТОО «Интерстиль»
(наименование организации)
Выполнившим
общестроительные работы
(виды работ)

4. Проектно-сметная документация на строительство разработана генеральным проектировщиком **ТОО «ПроектСтройДиалог»**
(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 №108/2014**
[номер проекта, номер серии)

7. Проектная(проектно-сметная) документация утверждена
приказом №200-Ѳ от 23 ноября 2010 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 **октябрь 2011 г.**; окончание работ **ноябрь 2014 г.**
(месяц и год) (месяц и год)
при продолжительности строительства, мес.:
по норме или по ПОС 10,75 мес. ; фактически 10,75 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, производи-тельность 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.	32337		32337	

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 подключения: газопровод высокого давления ф 150мм, Р = 12.0кгс/см2 (1.2МПа) проектное, Р = 7.0 кгс/см2(0.7МПа) рабочее, линейный кран (ПК-296 +50), район газопровода Актобе — Мартук.

Шкафной газорегуляторный пункт с газовым обогревом , основной и резервной линиями редуцирования типа ГРПШ - М - 06 запроектирован в точке врезки газопровода высокого давления 12 кгс/см2 (1.2МПа) в сетчатом

ограждении размером 3.2м х 7.5м, и предназначен для понижения давления газа с 12,0 кгс/см2 (1,2 МПа) до 6 кгс/см2 (0.6 МПа). Для понижения давления газа в ГРПШ встроены регуляторы давления газа типа РДГ - 50В (диаметр седла 35мм) с входным давлением 1,2 МПа и диапазоном выходного давления от 0,25МПа до 0,6 МПа. Для газоснабжения с. Родниковка в количестве 1630м3/час проложен подводящий газопровод высокого давления II категории, с прокладкой подземным способом. От точки врезки до ГРПШ газопровод проложен из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91 Ф159х5.0мм. От ГРПШ до ГРП, расположенного у окраины села газопровод высокого давления проложен из полиэтиленовых труб по ГОСТ 50838-95 Ф 160мм SDR11, с толщиной стенки 14.6мм (согласно гидравлического расчета) с коэффициентом запаса прочности 2.8, с укладкой на глубине 1.3-1.6м в зависимости от профиля земли.

Укладка газопровода и соединений осуществляется на песчаное основание толщиной 10см, с последующей засыпкой слоем песка толщиной 20см.

Обозначение трассы подводящего трубопровода предусматривается путем:

а) установки по трассе опознавательных знаков на расстоянии не более 500м друг от друга, а также в местах поворота газопровода ;

б) прокладки параллельно трубе вдоль трассы присыпанного газопровода-алюминиевого провода по ГОСТ6323-79 сечением 4мм2, справа по ходу газа на расстоянии не менее 0.2м с выходом контрольного провода на поверхность под ковера, устанавливаемые на расстоянии не более 4.0км друг от друга, вблизи опознавательных знаков;

в) в целях предотвращения механического повреждения полиэтиленового газопровода укладывается пластмассовая сигнальная лента желтого цвета по ГОСТ 10354-82 шириной 0.2м с несмываемой надписью «Осторожно ГАЗ» на расстоянии 0.2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным газопроводом выполнено неразъемными , при помощи переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ6-19-359-87, повороты в горизонтальной и вертикальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнено при помощи отводов по ТУ3-19-359-87, а стального по ГОСТ17375-2001.

Согласно МСН 4.03-01-2003 таб.17 проверку на герметичность полиэтиленового газопровода высокого давления 2 категории выполнено давлением 0,75МПа в течении 24часов.

Газорегуляторный пункт (ГРП) с двумя линиями редуцирования расположен на окраине села и предназначен для учета расхода газа, и снижения его давления. Для снижения давления газа с высокого 0,52 МПа (5,2 кгс/см^2) до среднего 0,3 МПа (3,0 кгс/см^2) устанавливается регулятор давления газа типа РДГ-50-ВМ(диаметр седла-35мм),а для снижения давления с высокого 0,52 МПа (5,2 кгс/см^2) до низкого 0,003 МПа (0,03 кгс/см^2) установлен регулятор давления газа типа РДГ - 50 -НМ(диаметр седла-35мм).

В ограждении ГРП перед вводом на газопроводе высокого давления надземно устанавливается отключающая стальная задвижка 30с 41нж ф150мм. На входе в ГРП устанавливается фильтр, предназначенный для очистки газа от механических примесей, способных повредить уплотнительные поверхности клапанов в регуляторах давления. Для учета отпускаемого газа предусматривается газовый счетчик типа «RVG G-400». Газопроводы монтируются из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. На выходе из ГРП в ограждении предусмотрена установка стальных задвижек 30с 41нж, на газопроводе среднего давления Ф80мм и на газопроводе низкого давления -Ф200мм.

От ГРП до потребителей газопровод среднего давления проложено подземным способом из полиэтиленовых труб по ГОСТ50838-95 SDR17 Ф 90х5.4мм, 63х3.8мм, 40х2,4мм.

На выходе из ГРП установлено отключающее устройство-задвижку Ду-80 тип 30с41нж, наземного исполнения в ограждении ГРП.

На входе в ГРПШ переходы полиэтилен-сталь выполнено с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь d63\DN50, ПЭ-ВП/сталь d40\DN32 по ТУ 6-19-359-87.

Газопровод низкого давления (0,003Мпа) прокладывается от ГРП по поселку преимущественно подземно из полиэтиленовых труб HDPE 100 SDR17, диаметрами 355х21,1, 315х18,7, 250х14,8, 225х13,4,250х11,9,180х10,7;160х9,5; 140х8,3; 125х7,4;110х6,6; 90х5,4; 63х3,8. Ответвления к потребителям выполняются также из полиэтиленовых труб HDPE 100 SDR17 диаметром 63х3,8 подземно.

Перед границей участков (ограждением) газопровод при помощи перехода полиэтилен-сталь выходит надземно и далее по опорам на высоте 2,2м от поверхности земли прокладывается к потребителям.

На подводке газа к потребителям установлено шаровые краны типа ГШК диаметрами 50 и 20мм. Все надземные газопроводы необходимо защищать от атмосферной коррозии покрытием , состоящим из 2 -х слоев грунтовки и 2-х слоев масляной краски желтого цвета, стальные опоры - черного цвета , надписи на корпусе ГРПШ - белого цвета .

Повороты в горизонтальной и вертикальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнено с помощью отводов по ТУ 6 - 19 - 359 - 87 или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы . Переходы полиэтилен - сталь выполнено с помощью переходников ПЭ - ВП/сталь d63/DN50 , d32/DN25 .

Укладку газопровода производить на песчаное основание толщиной 10 см .

Обозначение трассы подземного газопровода предусмотрено путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2 - 0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 4мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. Так же по всей длине подземного газопровопровода на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного трубопровода уложить пластмассовую сигнальную ленту желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Осторожно! ГАЗ".

Изоляция стальных участков подземного газопровода и конденсатосборников предусмотрена "весьма усиленная" на основе полимерных лент "Попилен" в два слоя с защитной оберткой "Полилен" в один слой и полимерной грунтовкой типа П - 001 .

Контрольные пункты установить на входе газопровода в землю , на выходе из земли и через каждые 2,0 км .

Контроль качества сварных стыков для стальных и полиэтиленовых газопроводов низкого давления согласно МСН 4.03-01-2003 табл.14 и табл.15 п.2 составляет 100% от общего числа стыков.

Проверку на герметичность полиэтиленового газопровода низкого давления выполнено давлением 0,3 МПа в течение 24 часов согласно МСН 4.03 - 01 - 2003 таблицы 17 и для стальных надземных газопроводов низкого давления - давлением 0,3 Мпа в течении 1 часа , согласно таблицы 17 МСН 4.03 - 01 - 2003 .

Монтаж, испытание и приемку работ наружных сетей газоснабжения производено согласно МСН 4.03.01 -2003, МСП 4.03-103-2005, "Правила промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов".

(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 **416283,94** тыс. тенге., в том числе: строительно-монтажных работ **326554,49** тыс.тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **9455,49** тыс. тенге.

17. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **416283,94** тыс. тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **326554,49** тыс. тенге, стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **9455,49** 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 и внутриквартальных газораспределительных сетей к селу Родников Мартукского района Актюбинской области»**

Принять в эксплуатацию.

Председатель Государственной приемочной комиссии _____ (подпись) Кенжегулов Б.К.

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

Члены Государственной приемочной комиссии:

_____ (подпись) Жубанышов Ж. А.

_____ (подпись) Бекеев Б.М.

_____ (подпись) Шарафутдинова А.Б

_____ (подпись) Тасыбаев М. М.

_____ (подпись) Голубничий А.А

_____ (подпись) Сарибекян Г.Л