Приложение 3
к приказу и.о. Министра
по национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121

Декларация о соответствии

" 23 " сентябрь 2015 года

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО «Влад», г.Астана, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, ул.Кузёнкова, 39, тел.: 87132536238
наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Круглик А.П.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту **«Строительство внутрипоселковых газораспределительных сетей в с.Аккемер Мугалжарского района Актюбинской области»**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является: **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», Руководитель Маханов Ануар Акмурзаевич**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1.Строительно - монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно - сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Гипрогаз Кампани», №218**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»**
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. 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
Газопровод высокого, среднего и низкого давления	м	1 774		1 774	
Протяженность	м	40,489		40,489	
ПГБ	м	1		1	
ГРПШ	м	4		4	

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	Факти-чески
Общая площадь	метр в квадрате (далее – $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – $м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

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						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован подземным способом из пэ треб д.160мм толщ.стенки 14,6мм по ТУ 6-19-352-87. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом выполнить с помощью переходников «полиэтилен-сталь». Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3м) изолированного алюминиевого провода сечением 4мм2 по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли и через каждые 2км для возможности подключения аппаратуры. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. Повороты выполнить при помощи отводов по ТУ 6-19-359-87. Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке пэ газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15^0 С и не выше плюс 30^{0}С. В самой низшей точке по профилю газопровода установить конденсато-сборники для сбора и отбора конденсата. Для понижения высокого давления (4кгс/см2) до низкого и среднего давления и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка блочного газорегуляторного пункта-ПГБ-13НВ-2-0,6-ОГ-У1-СГ с двумя линиями редуцирования. По каждому регулятору, с регуляторами РДГ-50-НМ (д.40мм седло)и РДГ-50-ВМ (д.30мм), с узлом учета расхода газа RVG-400 с диапазоном 1:100, с корректором 200/1000кПа, с газовым обогревом (АОГВ). На выходе из земли перед ПГБ установлена задвижка ду-150.

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: август 2012 года;
месяц, год
окончание работ: сентябрь 2015 года;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 12;
фактически, месяц: 37;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделияьсоответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии); **Прилагается**

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями по результатам проведенных лабораторных замеров (экспертное заключение прилагается) **Не требуется**;

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения. **Не требуется по проекту**;

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство внутрипоселковых газораспределительных сетей в с.Аккемер Мугалжарского района Актюбинской области»**

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Директор ТОО «Влад» Круглик А.П. 23.09.2015г.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

место печати (при наличии)

КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АКТӨБЕ ҚАЛАСЫ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ «Влад» 980240002283 БИН