	Приложение 3 к приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 апреля 2015 года № 235
	форма

Декларация о соответствии

"___" _____2016 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Отау-Строй», 160000, Южно-Казахстанская область, г.Шымкент, ул. Мадели Кожа 48Б**
наименование организации, юридический адрес

в лице **Алимбек А.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **Строительство наружных инженерных сетей и благоустройство территории для многоэтажных жилых домов вдоль объездной дорогой в г Туркестан,**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **ГУ «Отдел строительство акимата города Туркестан** 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;

2. Субподрядные организации:

ТОО «King Construction» № 0007115 от 14.03.2017 г., в лице Санатбай Н.
наименование организации

ТОО «Дос и К Сервис» ГСЛ № 001306 от 07.04.2016 г., в лице Барлыбаева Н.
наименование организации

ТОО «СМК и Ж-7» ГСЛ № 000416 от 24.03.2006 г, в лице Ракитского Е.В.
наименование организации

ТОО «СТ-Сервис» ГСЛ № 16010897 от 05.07.2016 г, в лице Абдукадырова Б.
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация **ТОО «Компания Ахмет», № 05-16**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ «Отдел строительство акимата города Туркестан**
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	**Единица измерения**	**По проекту**	**Фактически**

и так далее		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди

Здание имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
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, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными ***Наружные сети газопровода среднего давления запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 Ø250х22,7мм, Ø200х18,2мм, Ø160х14,6мм, Ø110х10,0мм, Ø90х8,2мм, Ø63х5,8мм по СТ РК ГОСТ50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и прокладываются на глубине -1,1м до верха газопровода от поверхности земли, а так же надземными из стальных труб Ø219х5,0 и Ø89х3,5 по ГОСТ 10704-91 на опорах Н=1,0м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается просеяным грунтом без твердых включений на высоту 20см с***

послойной трамбовкой. Обозначение трассы газопровода предусматрывется путем установки опозновательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и изолированного медного провода сечением 4мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов.

Точка подключения: от надземного стального газопровода среднего давления от ПГБ-55А, ГРС-1-3-4 (сектор 6). Диаметр газопровода в точке подключения: Ø219мм сталь.

Для снижения давления газа со среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне на границе жилых участков предусмотрена установка ГРПШ-6 с индивидуальным газовым счетчиком G-4 на 1 абонента-39шт и ГРПШ-10 с индивидуальным газовыми счетчками G-4 на двух абонентов-342шт. В месте входа и выхода газопровода из ГРПШ предусматривается установка отключающих устройств – кран шаровый фланцевый Ø25.

При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер. Переходы через автодорогу, где интенсивные движение транспорта запроектированы методом горизонтального направленного бурения.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения полиэтилен-сталь на выходе из земли приняты по СТ РК 2939-2016.

При параллельной прокладке надземного газопровода с ЛЭП до 0,4кВ предусмотрена защитное заземление газопровода на отдельно стоящей опоре через каждые 50м.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по марки ПЭ100SDR11, для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

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 **01.11.2016г**;

месяц, год

окончание работ **30.12.2016г**;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 1;

фактически, месяц: 1;

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

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

Туркестанмунайгаз /С.М. Досмухамбетов/

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя,

дата_____

Место печати (при наличии)

ТОО «ОЭСТ» ПТЭС Ахмадиев А.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя,

дата_____

Место печати (при наличии)

ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»

_____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя,

дата_____

Место печати (при наличии)

_____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя,

дата_____

Место печати (при наличии)

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

Подрядчик (генеральный подрядчик)

ТОО «Отау-Строй» директор Алимбек А.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя,

дата_____

Место печати (при наличии)

«Отау-Строй»