Приложение 3
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 аперля 2017 года № 235
Форма

Декларация о соответствии

«27» 04 2020г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) *ТОО «Шебер-Курылыс»*
РК, Мангистауская обл., Мунайлинский р-н, с.о. Атамекен, с.Атамекен, п.з. 2, уч.68.
наименование организации, юридический адрес

в лице директора *Нурбаева С.К.*
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту: *«Строительство сетей газоснабжения для вновь строящихся жилых домов в селе Баянды Мунайлинского района», Мангистауская область.*
(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является *ГУ«Мунайлинсикй районный отдел строительства в лице руководителя Калжанов М.И.*
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

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: *не привлекались*

3. Проект (проектно-сметная документация) *ТОО «Озенкурылыссервис» 71-2017-01-ГСН*
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) *ГУ «Мунайлинский районный отдел строительства» №1040 от 08.08.2019г ТОО «Экспертиза» №ЭРКО-0067/19 от 21.02.2019г.*
(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
газифицируемых жилых домов	*штук*	*65*		*65*	
ПГБ-13-2Н-У1	*штук*	*2*		*2*	
Давления на входе	*МПа*	*0,3*		*0,3*	
Давления на выходе	*МПа*	*0,0015-0,006*		*0,0015-0,006*	
Производительность	*м3/час*	*2200*		*2200*	
Общая протяженность газопроводов	*м*	*2269*		*2404,2*	
Ø32х2,5мм	*м*	*6*		*0,7*	
Ø57х3,5мм	*м*	*12*		*77*	
Ø63х3,8мм	*м*	*159*		*105*	
Ø108х5мм	*м*	*27*		*31*	
Ø110х10мм	*м*			*95*	
Ø125х7,4мм	*м*	*2265*		*2095,5*	
Глубина заложения газопровода до верха трубы	*м*	*1,5*		*1,5*	

Жилой дом 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
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более	***	***	***	***	***	***

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

Газопроводы низкого давления прокладывается подземном и выполнено из полиэтиленовых труб марки HDPE100SDR17 Ø125х7,4 мм. Рабочие давления газопровода 0,005МПа. К потребителям внутри участка подается из полиэтиленовых труб HDPE100 SDR11 Ø125х7,4 мм с протяженностью 2304,2п.м. Из них Ø125х7,4мм с протяженностью 2095,5м, Ø108х5мм с протяженностью 26м, Ø63х3,8мм с протяженностью 105м, Ø57х3,5мм с протяженностью 77м, Ø32х2,5мм с протяженностью 0,7м. По трассе подземного газопровода предусмотрена укладка сигнальной ленты ЛСГ-200 и медного провода.. При развилке от газопровода коллектора Ø125мм предусмотрены крановые узлы в ограждении.

Газопровод среднего давления прокладывается подземном и выполнено из полиэтиленовых труб марки HDPE100SDR11 Ø110х10мм. Общая протяженность газопровода 100м. Из них Ø110х10мм с протяженностью 95м, Ø108х5мм с протяженностью 5м.

На точках закольцовки с действующими газопроводами установлень кран шаровый Ду100 в ограждении..

На линии участка газопровода предусмотрен две участки один ответвление из трубы диаметром 57мм и на каждый дом ответвление делится через тройник из трубы диаметром 57мм с резьбовой, от чего из труб диаметром 32мм проходит каждый ИЖС.

При входе/выходе из земли газопровод заключается в защитном футляре, переход с ПЭ на Сталь.

При пересечении с проезжей частью и существующими и протестуемыми подземными инженерными сетями проектируемый трубопровод заключен в футляр из полиэтиленовых труб ПЭ-100 SDR11ГОСТ18599-2001 с установкой контрольной трубки в ковере и опознавательных столбиков. Для отбора проб воздуха в футляре установлен контрольные трубки под ковер.

Подключение ПГБ-1, ПГБ-2 предусмотрен к действующему подземному газопроводу среднего давления Ø108мм. Площадка размерами в плане 2.0х2.0, 2.0х3.0, 2.0х4.0 м, ограждается сетчатыми панелями по серии 3.017-3 вып.2. Панели крепятся на металлические стойки с монолитными фундаментами из бетона класса В 12,5 на сульфатостойком портландцементе. В точке подключения предусмотрен крановые узлы в ограждении с размерами 3х2м. Стройки ограждений приняты из металлических труб Ф89х5мм в соответствии с ГОСТ 8732-78. Для снижения давления газа со среднего (0,3 МПа) нанизкого (0,005 МПа) установлен газорегуляторный пункт блочного исполнения ПГБ-13-2Н-У1.

По окончании строительства произвели продувку, испытание на прочность и проверку на герметичность.

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 *январь 2020*
месяц, год

окончание работ *май 2020*
месяц, год

при продолжительности строительства, *5* месяцев:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: *1,5* месяцев;

фактически, месяц: *5* месяца;

фактически, месяц: 4 месяца;

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 коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Директор МПФ АО «КазТрансГазАймак» Ешманов С.Ж.

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

М.П.

КазТрансГаз Аймак

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект *«Строительство сетей газоснабжения для вновь строящихся жилых домов в селе Баянды Мунайлинского района», Мангистауская область.* готовым к приемке в эксплуатацию,

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 гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Директор ТОО «Шебер-Курылыс» Нурбаев С.К.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.

Шебер-Курылыс

Директор Мунайлинского газового хозяйства

Акиев М. А 14.08.2020