Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Декларация о соответствии

« 30 » ноября 2017 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО "Энергохолдинг-А", БИН 070240001215, РК, г. Астана, р-н. Есил, ул. Алихан Бокейхан, зд. 12, БЦ «Болашак»
наименование организации, юридический адрес
в лице **Директора Дусипов Д. Б.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
по объекту **«Строительство газопровода- отвода от магистрального газопровода "Окарем-Бейнеу" до с. Шетпе с установкой АГРС-"Шетпе" в Мангистауском районе»**
наименование и местонахождение объекта
заказчиком которого является
АО МПФ «КазТрансГаз Аймак» директор Кисметов А. Ж.
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 «АСК-7НС» лицензия №15021963 от 22.12.2015 г.
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)
Проект № 1298-05-15R ТОО «КАТЭК»
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) **Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» приказ №94 от 27.07.2016 года**
наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность/длина, 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-отвод на АГРС «Шетпе»					
Снятие растительного слоя грунта с обратным возвратом	м3	504056		504056	
Рытье траншеи с устройством основания из песка	км	90,01		90,362	
Сварка, укладка в траншею					

трубопровода Ду 325х7мм, испытание на герметичность, обратная засыпка Бестраншейная укладка кожухов из стальных труб Ду500	км км	90,01 0,26		90,01 0,26	
<u>Узел запуска очистного устройства (УЗОУ)</u> Блочно-комплектное заводское исполнение на металлических опорах. БКЗ36-М-300-10.0-Л Кран шаровый Ду300 Ду150 6,3МПа Ду100 6,3МПа Ду50 6,3МПа Ду15 1,6МПа	 Комплект шт.	 1 2 1 3 5 4		 1 2 1 3 5 4	
<u>Линейный крановый Узел (КУ-1)</u> Краны шаровые с пневмогидроприводом подземной установки Ду 300 6, 3МПА Кран шаровый Ду150 6, 3МПа для надземной установки с пневмогидроприводом Кран шаровый Д50 6, 3МНа Кран Ду 15 1,6МПа с колонкой отбора газа Сбросная свеча Ду100 Обводная линия из труб стальных бесшовных ГОСТ8731-74	 шт. шт. шт. шт.	 1 3 4 4 1		 1 3 4 4 1	

Узел приема очистного устройства (УНОУ)					
Блочно-комплектное заводское исполнение. БКПб М-300-10,0-Л Установлено на монолитный железобетонный фундамент из бетона В15.	Комплект	1		1	
Краны шаровые с пневмогидроприводом подземной установки Ду 300 6. 3 МПа	шт.	2		2	
Кран шаровый Ду150 6, 3 МПа для надземной установки с	шт.	1		1	
пневмогидроприводом	шт.	1		1	
Кран шаровый Ду 150 типа АО УЗПА 6,3 МПа					
Кран шаровый Ду100 6,3МПа для надземной установки	шт.	3		3	
Кран шаровый Ду100	шт.	1		1	
Кран шаровый Д50 6, 3 МПа	шт.	12		12	
Ду15 1,6 МПа Регулятор давления	шт.	4		4	
Ду25 6,3 МПа Краны шаровые под приварку	шт.	1		1	
Ду150 6,3МПа	шт.	4		4	
Ду100	шт.	3		3	
Ду50	шт.	6		6	
Ду15	шт.	4		4	
Свеча Ду150	шт.	1		1	

АГРС «Шетпе»					
Монтаж блоков заводского изготовления.	шт.	1		1	
Кран шаровый Ду 50 6,3 МПа надземной шт. установки	шт.	1		1	
Ду 25 6, 3 МПа	шт.	1		1	
Ду 15 6,3 МПа	шт.	2		2	
Площадка ОК-1, ОК-2					
Кран шаровый Ду300 6, 3МПа для надземной установки с пневмогидроприводом	шт	2		2	
Кран шаровый Ду 100 типа 6, 3МПа	шт.	2		2	
Кран шаровый Ду50 6, 3МПа	шт.	8		8	
Ду15 1,6 МПа	шт.	8		8	
Электрохимзамита					
Станция катодной защиты В-ОПЕ-М1-63-48-У1	шт.	5		5	
Блок автоматического шт. резервирования БАР- 32-Т1-У1	шт.	1		1	
Контрольно-измерительные шт. пункты					
Блок БДР-М1-25-3- | УХЛ-1 Протектор ПМ-20У |	шт.	130		130	
Анодный заземлитель АЗК-2	шт.	45		45	
Электрод сравнения ЭСН	шт.	48		48	
Датчик скорости коррозии	шт.	130		130	
		1		1	
Доп. Работы					
Сварка, укладка на опоры трубопровода Ду 159хбмм, испытание на герметичность, огрунтовка и окраска.	км	-		0,226	
Монтаж опор ОП-3	шт.	-		22	

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:

Переходы через автодороги предусмотрены бестраншейным способом, стальной футляр выполнен из труб Д 530х9 мм с устройством вытяжной свечи. Изоляция газопровода-отвода от коррозии усиленная трехслойная полиэтиленовая заводская. Стыки трубопроводов изолированы термоусаживающими манжетами, Изоляция подземных кранов — трубчатая изоляция. Крановые узла размещены на открытых площадках. Площадки имеют покрытие из песчано-гравийной смеси. Блокбоксы СЛТМ- здание контейнерного типа размерами 2,8х2,5х2,9м — 4шт.

На площадках УЗОУ, КУ-1, КУ-2, УПОУ, АГРС на всех стальных опорах и для переходного мостика выполнена огнезащита конструкций. Ограждение площадок выполнено из металлических сетчатых панелей по металлическим столбам, по верху панелей устроена сетка СББ «Егоза». Высота ограждения 2,21м. Всего ограждения 856 м, 12 ворот 17 калиток.

Площадка АГРС «Шетпе» включает в себя:

Узел переключения, Узел очисткн газа- изделие заводского изготовления, на раме с навесом.

Емкость для сбора, хранения и выдачи конденсата 1,0 м3;

Узел подогрева газа;

Блок редунпирования-отапливаемое здания контейнерного типа полного заводского изготовления;

Блок подготовки теплоносителя- отапливаемое здания контейнерного типа полного заводского изготовления;

Емкость теплоносителя 1.0 м3;

Узел учета расхода газа;

Блок автоматической одоризации газа БАОГ;

Емкость хранения и выдачи одоранта 1 м3;

Блок операторной;

Молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой ПМЖ 16,6- ТП 3.407.9-172; Молниеотвод отдельно стоящий -2шт. -сборная железобетонная опора с молниеприемником на металлическом оголовнике Н16м, сборная железобетонная опора СВ-1 64;

Свечи Д 57мм -1шт., Д 89мм -2 шт.;

Септик-1,5 м3;

Битуалет

Переносной мусорный контейнер;

Пожарный щит типа ЩИ-А - 2шт.;

Трансформаторная подстанция -КТПН-25-10/0,4;

Радиобашня;

Установлены мачтовые трансформаторные подстанции МИТО-10-10/0,23 -4 шт.;

ПротяженностьВЛ-10кВ-5,008+4,487+13,558+0,026+0,463=23,542км *внутриплощадочные* сети выполнены кабелем ВбШВ в траншее.

Электрохимзащита. Установлены станция катодной защиты В-ОПЕ-М1-62-48-У1 мощностью 3,0 кВт — 5шт, Анодные заземления комплектно-блочного исполнения АЗМР-ГУ (3 скважины глубиной 30м). В местах прокладки стальных кожухов установлены протектора ПМ-20У. На трассе газопровода через | км установлены контрольноизмерительные пункты (КИК) совмещенные с опознавательными знаками.

По периметру площадок УЗОУ, УПОУ, АГРС «Шетпе», КУ-1, КУ-2 установлено оборудование охранной и пожарной сигнализации, видеонаблюдения. Видеонаблюдение-площадки УЗОУ, КУ-1, КУ-2, УПОУ, АГРС «Шетпе». На площадках установлены видеокамеры погодозащищенные на специальных опорах для видеокамер.

Состав технологических объектов:

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

Краны охранные ОК Ду 325 установлены на площадках размером 5х5м (0,09025Га) в ограждении, на площадках размещены также продувочная свеча Д 100мм, молниеотвод отдельно стоящий Н=16м.

Площадка УЗОУ размерами 55х39м (0,2145Га) в ограждении. Площадка освещена, установлена охранная сигнализация, на ней размещен УЗОУ Ду300, продувочная свеча Д 108мм и Д 57мм, молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой Н=24,3м, блок-бокс СЛТМ, биотуалет, молниеотвод отдельно стоящий-2шт., радиобашня. Для проезда к площадке построена подъездная дорога с покрытием из ПГС -37,85х8,0х0,3 м3

Линейный кран КУ-1 площадка размером 24х15 и линейный кран КУ-2 площадка 24х9м, в ограждении.

На площадках размешены крановый узел КУ, блок-бокс СЛТМ, продувочная свеча Д 100мм, молниеотвод отдельно стоящий, радиобашня.

Площадка УПОУ размером 72х42м(0,3024Га) в ограждении. На площадке размещены УПОУ Ду 300, узел сбора продуктов очистки (УСО), молниеотвод отдельно стоящий, продувочная свеча Д 159мм, Д 89мм, Д57мм, блок-бокс СЛТМ, молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой ПМЖ-16,6.

Площадка АГРС «Шетпе» в ограждении размером 60х39м (0,234Га).

Площадь внутриплощадочных дорог и тротуаров — 693 кв.м, площадь песчано-гравийного покрытия - 1513кв.м.

Радиобашни заводского изготовления для размещения УКВ связи Н=30м — 4 шт. Площадка для радиобашни в плане 15х15м (0,0225Га) в ограждении покрыты песчано-гравийной смесью 214кв.м. Радиобашни установлены на фундаменты.

Площадка АГРС «Шетпе» включает в себя:

Узел переключения, Узел очистки газа- изделне заводского изготовления, на раме с навесом.

Емкость для сбора, хранения и выдачи конденсата 1,0м3;

Узел подогрева газа;

Блок редуцирования-отапливаемое здания контейнерного типа полного заводского изготовления;

Блок подготовки теплоносителя- отапливаемое здания контейнерного типа полного заводского изготовления;

Емкость теплоносителя 1,0м3;

Узел учета расхода газа;

Блок автоматической одоризации газа БАОГ;

Емкость хранения и выдачи одоранта 1 м3;

Блок операторной;

Молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой ПМЖ 16,6- ТП 3.407.9-172;

Молниеотвод отдельно стоящий -2 шт. -сборная железобетонная опора с молниеприемником на металлическом оголовнике Н16м, сборная железобетонная опора СВ-164;

Свечи Д 57мм -1шт., Д 89мм -2щт;

Септик-1,5м3/сут;

Биотуалет;

Переносной мусорный контейнер;

Пожарный щит типа ЩП-А — 2т.

Трансформаторная подстанция -КТПН-25-10/0,4;

Радиобашня
Установлены мачтовые трансформаторные подстанции МПТО-10-10/0,23 - 4шт.
Протяженность ВЛ-10кВ -5,008+4,487+13,558+0,026+0,463 =23,542 км. Внутриплощадочные. сети выполнены кабелем ВБбЦВ в траншее.
Электрохимзащита. Установлены станция катодной защиты В-ОПЕ-М1-62-48-У1 мощностью 3,0 кВт — 5 шт. Анодные заземления комплектно-блочного исполнения АЗМР-ГУ (3 скважины глубиной 30м). В местах прокладки стальных кожухов установлены протектора ПМ-20У. На трассе газопровода через [км установлены контрольно-измерительные пункты (КИК) совмещенные с опознавательными знаками.
По периметру площадок УЗОУ, УПОУ, АГРС «Шетпе», КУ-1, КУ-2 установлено оборудование охранной и пожарной сигнализации, видеонаблюдения.
Видеонаблюдение-площадки УЗОУ, КУ-1, КУ-2, УПОУ, АГРС «Шетпе». На площадках установлены видеокамеры погодозащишенные на специальных опорах для видеокамер.

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 **сентябрь 2016 года;**
месяц, год

окончание работ **ноябрь 2017 года;**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **17 месяцев;**

фактически, месяц: **15 месяцев;**

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено _____% (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);

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:

_____ « » 2016 г.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

М.П.

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией, осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров, проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается); **Не требуется**;

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения **Не требуется**;
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект
«Строительство газопровода- отвода от магистрального газопровода “Окарем-Бейнеу” до с. Шетпе с установкой АГРС-“Шетпе” в Мангистауском районе»
наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию,

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 "Энергохолдинг-А" **Дусиюв Д. Б.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.