

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
ОАО «НК «Янгпур»
_____ А. В. Поляков
« 02 » _____ 04 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на оказание услуг по разработке
декларации промышленной безопасности и прохождении экспертизы
промышленной безопасности, разработанной декларацией опасного
производственного объекта II класса опасности – Пункт подготовки и
сбора нефти Известинского месторождения с рег. номером № № А01-
13145-0001 от 13.08.2013

Часть 1.

Технические и потребительские показатели (характеристики)
закупаемых товаров (работ, услуг)

1. Перечень основных технических и потребительских показателей (характеристик) закупаемых товаров (работ, услуг) и критерии выбора поставщика (подрядчика, исполнителя):

1.1. Наименование: Наименование: Разработка декларации промышленной безопасности (далее по тексту – ДПБ) и прохождении экспертизы промышленной безопасности (разработанной декларации) опасного производственного объекта II класса опасности – Пункт подготовки и сбора нефти Известинского месторождения с рег. номером № № А01-13145-0001 от 13.08.2013.

1.2. Количество (объем): согласно Приложению №1.

1.3. Технические характеристики: согласно Приложению №1.

1.4. Потребительские (качественные) характеристики:

1.4.1. Разработка декларации промышленной безопасности (далее по тексту – ДПБ) и прохождении экспертизы промышленной безопасности (разработанной декларации) опасного производственного объекта II класса опасности – Пункт подготовки и сбора нефти Известинского месторождения с рег. номером № № А01-13145-0001 от 13.08.2013, с целью исполнения требований статьи 14 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ и соответствии с требованиями Приказа Ростехнадзора от 16.10.2020 №414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в неё сведений»;

1.5. Обязательные требования к участникам и закупаемым товарам (работам, услугам):

- опыт работы не 5 лет разработки декларации промышленной безопасности на опасные производственные объекты. Наличие у экспертов аттестации в области промышленной безопасности, соответствующей объекту экспертизы, стаж работы не 5 лет.

- наличие в штате организации не менее 3 экспертов второй категории 1 эксперта первой категории;

- наличие у организации лицензии на деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;

1.6. Требования к оказанию услуг:

- Разработать декларацию промышленной безопасности опасного производственного объекта II класса ОАО «НК «Янгпур» Пункт подготовки и сбора нефти Известинского месторождения с рег. номером № № А01-13145-0001 от 13.08.2013;

- Провести всестороннюю оценку риска аварии и связанной с ней угрозы;

- Анализ достаточности принятых мер по предупреждению аварий, обеспечению готовности организации к эксплуатации ОПО в соответствии с требованиями промышленной безопасности, а также к локализации и ликвидации последствий аварии на ОПО;

- Разработку мероприятий, направленных на снижение масштаба последствий аварии и размера ущерба, нанесенного в случае аварии на ОПО. Работы должны быть выполнены в соответствии с действующими нормативными требованиями.

- Организовать проведение экспертизы промышленной безопасности (далее ЭПБ) разработанной ДПБ в соответствии с Федеральным Законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 №538.

- Организовать внесение ЭПБ ДПБ в Реестр заключений экспертизы промышленной безопасности Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору согласно Административному регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по предоставлению государственной услуги по ведению реестра заключений экспертизы промышленной безопасности, утвержденному приказом Ростехнадзора от 08 апреля 2019 г. N 141;

- Организовать внесение ДПБ в Реестр деклараций промышленной безопасности Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору согласно Административному регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по предоставлению государственной услуги по ведению реестра деклараций промышленной безопасности, утвержденному приказом Ростехнадзора от 23 июня 2014 г. N 257;

- Сбор исходных данных осуществляется силами Исполнителя на базе Заказчика.

1.7. Рекомендуемые критерии оценки предложений участников закупки по технической части (указываются по значимости в порядке убывания): Срок выполнения работ, стоимость работ, соответствия требованиям технического задания и оплата по факту выполненных работ.

1.8. Целесообразность применения бальной системы оценки предложений участников: Нет.

2. Перечень дополнительных сведений о закупаемых товарах (работах, услугах):

Место поставки товара (выполнения работ, оказания услуг): Российская Федерация, Ямало-Ненецкий Автономный округ, город Губкинский, промышленная зона, панель 8, производственная база №0010.

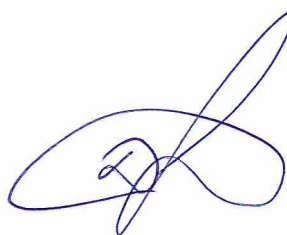
2.1. Основания приобретения товара только определенного производителя (поставляемого только определенным поставщиком): Нет.

2.2. Возможные изготовители (подрядчики, исполнители): Приложение № 2.

2.3. Иные сведения: Нет.

Приложение №1. Технические характеристики работ на оказание услуг по на выполнение работ по разработке декларации промышленной безопасности и прохождение экспертизы промышленной безопасности, разработанной декларации опасного производственного объекта II класса опасности – Пункт подготовки и сбора нефти Известинского месторождения с рег. номером № № А01-13145-0001 от 13.08.2013.

Заместитель директора
по охране труда, промышленной
и экологической безопасности



С.Н. Драко

**Технические характеристики работ
на оказание услуг по разработке
декларации промышленной безопасности и прохождение экспертизы
промышленной безопасности, разработанной декларацией опасного
производственного объекта II класса опасности – Пункт подготовки и
сбора нефти Известинского месторождения с рег. номером № № А01-
13145-0001 от 13.08.2013**

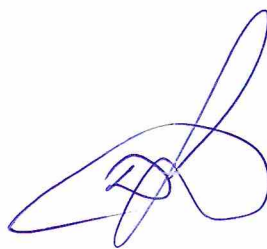
1	Основание для выполнения работы	1.1 Федеральный Закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ; 1.2 Постановление Правительства РФ от 17.08.2020 №1241 «Об утверждении Правил предоставления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов»; 1.3 Приказа Ростехнадзора от 16.10.2020 №414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в неё сведений».
2.	Местоположение объекта проведения работ	Российская Федерация, Ямало-Ненецкий Автономный округ, Пуровский район, Известинский месторождение.
3.	Заказчик	ОАО «НК «Янгпур»
4.	Вид услуг	Оказание услуг на выполнение работ по разработке декларации промышленной безопасности и прохождение экспертизы промышленной безопасности, разработанной декларацией опасного производственного объекта II класса опасности – Пункт подготовки и сбора нефти Известинского месторождения с рег. номером № № А01-13145-0001 от 13.08.2013
5.	Объем услуг. Требования к оказанию услуг	Согласно приложению №1 к Техническому заданию «Заказчик» поручает, а «Исполнитель» (подрядчик) разработке декларации промышленной безопасности и прохождение экспертизы промышленной безопасности, разработанной декларацией опасного производственного объекта II класса опасности – Пункт подготовки и сбора нефти Известинского

		месторождения с рег. номером № № А01-13145-0001 от 13.08.2013, согласно Приложению №1 к Техническому заданию.
6.	Сроки оказания услуг	С момента подписания договора по 01.06.2021 г.
7.	Условия оплаты выполненных работ	Оплата производится не ранее 30 календарных дней и не позднее 60 календарных дней с даты предоставления оригиналов первичных документов, счет-фактур или иных форм. Стоимость предоставляемых услуг включает все затраты Исполнителя; Стоимость оказываемых услуг не изменяется в течение всего периода оказания услуг.
8	Дополнительные условия	Расчет стоимости работ выполнить в полном объеме с учетом всех затрат в настоящем ТЗ (приложение 1), при этом учесть следующие требования: - Подачу заявление на регистрацию экспертизы промышленной безопасности декларации промышленной безопасности в регистрационный орган Северо-Уральского управления Ростехнадзора в городе Ноябрьске.
9	Возможность привлечения субисполнителя	Запрещено.
10.	Требования к выполнению сопутствующих работ, оказанию услуг	По окончании оказания услуг Исполнитель обязан предоставить Заказчику акт сдачи-приемки, оказанных услуг с приложением к нему счета. Счета-фактуры и комплект документации в течение пяти календарных дней с момента оказания услуг, но позднее 7-го числа месяца следующего за отчетным.
11.	Контроль качества работ	Перечень документации, предъявляемой по окончании работы: В печатном виде на бумажном носителе: 1. Декларация промышленной безопасности - зарегистрированная в реестре Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору - 2 экз. 2. Заключение ЭПБ на ДПБ, зарегистрированное в реестре Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору - 2 экз. 3. ДПБ на диске в электронном виде, доступном для редактирования (формат MS Word).
12.	Гарантийные условия	Выполнить работы качественно и в срок, не

		позднее 60 дней со дня заключения договор на оказание услуг.
--	--	--

Подготовил:

Заместитель директора по ОТ, П и ЭБ



С.Н. Драко

Приложение №1

к Техническому заданию на оказание услуг по на выполнение работ по разработке декларации промышленной безопасности и прохождение экспертизы промышленной безопасности, разработанной декларацией опасного производственного объекта II класса опасности – Пункт подготовки и сбора нефти Известинского месторождения с рег. номером № № А01-13145-0001 от 13.08.2013

Наименование и характеристика опасного производственного объекта

Опасный производственный объект - «Пункт подготовки и сбора нефти Известинского месторождения», класс опасности - II, регистрационный номер № А01-13145-0001, дата регистрации 13.08.2013г. Адрес: Пуровский район, ДНС Известинского месторождения, Известинский лицензионный участок.

№ п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящих в состав ОПО	Краткая характеристика опасности в соответствии с приложением 1 к Федеральному № 116-ФЗ	Наименование опасного вещества, тип, марка, модель (при наличии), регистрационный или учетный № (для подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем органе (при наличии)), заводской № и (или) инвентарный № (при наличии), технического устройства	Проектные (эксплуатационные) характеристики, технических устройств (объем, температура, давление в МПа, грузоподъемность в тоннах), опасного вещества (вид, характеристика, количество опасного вещества, выраженное в тоннах регламентированного объемом резервуаров, емкостей и параметрами трубопроводов или иного оборудования, процентное содержание сероводорода в добываемой продукции, объем выплавки и объем горных работ), год изготовления и ввода в эксплуатацию	Числовое обозначение признака опасности и (2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 2.5, 2.6)
1	2	3	4	5	6
1	Площадка подготовки и сбора нефти	Использование, переработка, образование, хранение, опасных веществ: горючие вещества – жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления Использование оборудования, работающего под избыточным	Сепаратор нефтегазовый – 3 шт.: НГС-I-16-2600-09Г2С зав № 50180 рег. № 1Д НГС-I – 16- 2600-09Г2С зав № 50185 рег. № 2Д Аппарат I-25-1,0-3 зав. № 92191 рег. № 3Д Сепаратор факельный– 1 шт.: Зав № 1 рег. № 4Д	V= 50 м ³ , P _{раб.} = 0,8 МПа год изгот. - 1987 год ввода - 1995 V = 50 м ³ , P _{раб.} = 1,4 МПа год изгот. - 1987 год ввода - 1995 V = 25 м ³ , P _{раб.} = 1,0 МПа год изгот.- 1991 год ввода - 1995 V= 10 м ³ , P _{расч.} = 1,0 МПа год изгот. - 2000 год ввода - 2000	2.1, 2.2.

		давлением более 0,07 МПа	Центробежный насос секционный - 3 шт.: ЦНСнт 60*330 зав. № 56 ЦНСнт 60*330, зав.№ 12 ЦНСнта 105/343, зав.№ 9539	Q = 60 м³ /ч, P=3,3 МПа год изг. - 2017 год ввода - 2017 Q = 60 м³ /ч, P=3,3 МПа год изг. - 2017 год ввода - 2017 Q = 105 м³ /ч, P=3,4 МПа год изг. - 2018 год ввода – 2020	
			Комплекс топливозаправочный ТЗК-100-0080ММ зав .№ 39/11	Q=90 м³\час, P_{раб} =1,6 МПа год изг. - 2011 год ввода - 2011	
			Установка факельная - 2 шт.: УФМГ-150 ХЛ зав № 06007 УФМГ-150 ХЛ Зав. № 060005	P_{раб} = 0,0005 МПа, Q_{max} = 0,16 млн.м³/сутки год изг. - 2006 год ввода - 2006 P_{раб} = 0,0005 МПа, Q_{max} = 0,17 млн.м³/сутки год изг. - 2006 год ввода - 2006	
			Путевой подогреватель ПП-1.6 зав. №152 Путевой подогреватель ПП-0,63А зав. №193	W=1,86 МВт Q=2350 т/сут. P_{раб.}=6,4 МПа год изгот. - 2005 год ввода - 2006 W=0,73 МВт Q=1150 т/сут. P_{раб.} = 6,3 МПа год изгот. - 2008 год ввода - 2008	
			Вид ОВ: горючие жидкости – нефть содержание сернистого водорода менее 1 процента		
3	Площадка резервуаров	Хранение горючего вещества – жидкости, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления.	Вертикальный цилиндрический резервуар (РВС)– 4 шт.:		2.1
			РВС №1	V – 1000 м³, d-10.3 м, h-12,5 м год строит.- 1995 год ввода - 1995	
			РВС № 2	V – 1000 м³, d-10.4 м, h-12,0 м год строит.- 1999 год ввода - 2000	
			РВС № 3	V – 1000 м³, d-10.4 м, h-12,0 м год строит.- 1999 год ввода - 2000	
			РВС №4	V – 1000 м³, d-10.4 м, h-11,9 м год строит.- 2019 год ввода - 2019	

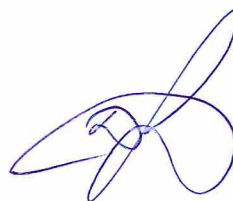
			Вид ОБ: горючие жидкости – нефть 2250 т содержание сернистого водорода менее 1 процента		
4	Площадка технологических трубопроводов	Транспортирование опасных веществ: горючие вещества – жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления. Использование оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 МПа	Технологические трубопроводы: зав. № 10 (от ГЗУ до НГС) рабочая среда: нефть зав. № 11 (дренаж от НГС, ГС, КСУ до ДЕ-1) рабочая среда: нефть зав. № 12 (выход газа с НГС, ГС на ПТ 16/50, ПНА 186, ФВД) рабочая среда: газ зав. № 13 (подача подогретой нефти НГС) рабочая среда: нефть зав. № 14 (выход нефти с НГС и ДЕ-1 на вход в КСУ) рабочая среда: нефть зав. № 15 (выход газа с КСУ на ФНД) рабочая среда: газ зав. № 16 (подача нефти от КСУ до обвязки резервуаров) рабочая среда: нефть зав. № 17 (участок линии подогрева нефти через байпас до обвязки резервуаров) рабочая среда: нефть зав. № 18 (подача нефти от обвязки резервуаров до насосного блока) рабочая среда: нефть	$L_{общ.} = 159$ м, $P_{раб.} = 1,6$ МПа ($\varnothing = 108*4$, $L = 0,1$ м, $\varnothing = 108*10$, $L = 2,4$ м, $\varnothing = 114*6$, $L = 0,4$ м, $\varnothing = 219*8$, $L = 155,8$ м) год изготовл. - 1995 год ввода – 1995 $L_{общ.} = 33$ м, $P_{раб.} = 1,6$ МПа ($\varnothing = 108*4,5$, $L = 33,2$ м) год изготовл. - 1995 год ввода – 1995 $L_{общ.} = 298$ м, $P_{раб.} = 1,6$ МПа ($\varnothing = 219*7$, $L = 285,2$ м, $\varnothing = 108*4,5$, $L = 12,9$ м, $\varnothing = 57*5$, $L = 0,2$ м) год изготовл. - 1995 год ввода – 1995 $L_{общ.} = 81$ м, $P_{раб.} = 1,6$ МПа ($\varnothing = 219*7$, $L = 76,6$ м, $\varnothing = 158*8$, $L = 0,2$ м, $\varnothing = 108*4,5$, $L = 4,3$ м, $\varnothing = 57*5$, $L = 0,2$ м) год изготовл. - 1995 год ввода – 1995 $L_{общ.} = 55$ м, $P_{раб.} = 0,6$ МПа ($\varnothing = 219*10$, $L = 11,2$ м, $\varnothing = 210*7$, $L = 29,7$ м, $\varnothing = 114*7$, $L = 6,2$ м, $\varnothing = 108*6$, $L = 6,1$ м, $\varnothing = 108*4,5$, $L = 1,7$ м) год изготовл. - 1995 год ввода – 1995 $L_{общ.} = 317$ м, $P_{раб.} = 0,6$ МПа ($\varnothing = 219*7$, $L = 315,0$ м, $\varnothing = 159*8$, $L = 0,9$ м, $\varnothing = 108*5$, $L = 0,4$ м, $\varnothing = 89*5$, $L = 0,2$ м, $\varnothing = 57*5$, $L = 0,4$ м) год изготовл. - 1995 год ввода – 1995 $L_{общ.} = 132$ м, $P_{раб.} = 1,6$ МПа ($\varnothing = 219*7$, $L = 109,1$ м, $\varnothing = 108*5$, $L = 23,1$ м, $\varnothing = 32*3,5$, $L = 0,1$ м, $\varnothing = 57*5$, $L = 0,5$ м) год изготовл. - 1995 год ввода – 1995 $L_{общ.} = 95$ м, $P_{раб.} = 1,6$ МПа ($\varnothing = 114*10$, $L = 3,8$ м, $\varnothing = 114*8$, $L = 24,8$ м, $\varnothing = 108*4,5$, $L = 67,0$ м) год изготовл. - 1995 год ввода - 1995	2.1, 2.2.

			зав. № 19 (обвязка резервуаров) рабочая среда: нефть зав. № 23 (линия нагнетания от насосов в УМН и на ПТ 16/50) рабочая среда: нефть зав. № 24 (подача нефти на печь) рабочая среда: нефть зав. № 25 (подача нефти от печи на КСУ) рабочая среда: нефть	$L_{общ.} = 64 \text{ м}$, $P_{раб.} = 0,6 \text{ МПа}$ ($\varnothing=219*6$, $L = 47,2 \text{ м}$, $\varnothing=159*8$, $L = 0,4 \text{ м}$, $\varnothing=114*8$, $L = 1,0 \text{ м}$, $\varnothing=108*4,5$, $L = 14,8 \text{ м}$, $\varnothing=57*5$, $L = 0,4 \text{ м}$, $\varnothing=32*3,5$, $L = 0,4 \text{ м}$) год изгот. - 1995 год ввода – 1995 $L_{общ.} = 374 \text{ м}$, $P_{раб.} = 0,6 \text{ МПа}$ ($\varnothing=219*10$, $L = 7,4 \text{ м}$, $\varnothing=219*6$, $L = 286,4 \text{ м}$, $\varnothing=159*8$, $L = 3,0 \text{ м}$, $\varnothing=108*5$, $L = 31,6 \text{ м}$, $\varnothing=76*6$, $L = 45,1 \text{ м}$, $\varnothing=57*5$, $L = 0,7 \text{ м}$) год изгот. - 1995 год ввода – 1995 $L_{общ.} = 170 \text{ м}$, $P_{раб.} = 4,0 \text{ МПа}$ ($\varnothing=219*8$, $L = 93,2 \text{ м}$, $\varnothing=219*7$, $L = 50,8 \text{ м}$, $\varnothing=159*6$, $L = 2,1 \text{ м}$, $\varnothing=108*4,5$, $L = 23,1 \text{ м}$, $\varnothing=32*3,5$, $L = 0,3 \text{ м}$, $\varnothing=57*5$, $L = 0,6 \text{ м}$) год изгот. - 1995 год ввода – 1995 $L_{общ.} = 46 \text{ м}$, $P_{раб.} = 1,6 \text{ МПа}$ ($\varnothing=219*10$, $L = 39,6 \text{ м}$, $\varnothing=108*8$, $L = 6,1 \text{ м}$) год изгот. - 1995 год ввода – 1995 $L_{общ.} = 48 \text{ м}$, $P_{раб.} = 0,6 \text{ МПа}$ ($\varnothing=219*10$, $L = 44,5 \text{ м}$, $\varnothing=108*8$, $L = 3,5 \text{ м}$) год изгот. - 1995 год ввода – 1995	
			Вид ОВ: горючие жидкости – нефть, газ содержание сернистого водорода менее 1 процента		
6	Площадка дренажных емкостей	Хранение опасных веществ: горючие вещества – жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления.	Дренажные ёмкости - 9 шт.:	ДЕ-№1 зав.№1068 ДЕ-№2 зав.№1098 ДЕ-№3 зав.№1094 ДЕ-№4 зав.№232 ДЕ-№5 зав.№232 ДЕ-№6 (РГСП-12,5) зав.№155/01 $V = 12,5 \text{ м}^3$ год изгот. 1991 год ввода 1995 $V = 12,5 \text{ м}^3$ год изгот. 1991 год ввода 1995 $V = 12,5 \text{ м}^3$ год изгот. 1991 год ввода 1995 $V = 40 \text{ м}^3$ год изгот. 2006 год ввода 2006 $V = 12,5 \text{ м}^3$ год изгот. 2004 $V = 12,5 \text{ м}^3$ дата изгот. - 2018	2.1

			ДЕ-№7 ДЕ-№8 зав.№1060 ДЕ-№9	V = 12,5 м³ V = 12,5 м³ V = 12,5 м³	
			Вид ОВ: горючие жидкости – нефть содержание сернистого водорода менее 1 процента		
Суммарное количество опасного вещества по видам в тоннах на ОПО в соответствии с таблицами 1 и 2 приложения 1 к Федеральному № 116-ФЗ			Нефть - 275 тонн Газ – 0,245 тонн		

Разработал

Заместитель директора по ОТ, П и ЭБ



С.Н. Драко