



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Нефтяная компания «Янпур»**

ИНН 7718887053 КПП 771801001 ОГРН 1127746385161

107113, Российская Федерация, г. Москва,
ул. Сокольнический вал, д.2 А
тел: (34936) 5-23-64 доб. 109
e-mail: snab@yangpur.ru

Исх. № 1121-СН от 22.06 2021 года

РУКОВОДИТЕЛЮ ПРЕДПРИЯТИЯ

ОАО «НК «Янпур» приглашает Вас принять участие в процедуре закупки оборудования КИПиА.

1. Наименование, количество и технические характеристики: согласно таблицы 1.

Таблица № 1			
№ п/п	Наименование и обозначение	Технические характеристики	Кол-во
1	Преобразователь давления, таблички из нержавеющей стали с нанесением позиции.	(согласно приложения 1 1277-Р-01001-АК-ОЛ1)	2 шт.
2	Преобразователь температуры, согласно приложения, таблички из нержавеющей стали с нанесением позиции.	(согласно приложения 2 1277-Р-01001-АК-ОЛ2)	2 шт.
3	Волновой радарный уровнемер, таблички из нержавеющей стали с нанесением позиции.	(согласно приложения 2 1277-Р-01001-АК-ОЛ3)	2 шт.
4	Вибрационный сигнализатор уровня, таблички из нержавеющей стали с нанесением позиции.	(согласно приложения 3 1277-Р-01001-АК-ОЛ4)	4 шт.

2. Потребительские (качественные) характеристики Товара:

2.1.1. Год выпуска: 2021;

2.1.2. Зарегистрированное в государственном реестре средство измерений, метрологически обеспеченное;

2.1.3. Сертификация для применения на взрывопожароопасных объектах;

2.1.4. Комплект документов (обязательных к предоставлению): паспорт (формуляр) в оригинале, копии свидетельства о регистрации типа средства измерений с описанием типа, методика поверки, свидетельство о поверке (отметка в паспорте СИ, штрихкодированная наклейка) разрешение на применение на опасных производственных объектах, руководство по эксплуатации.

3. В технико-коммерческом предложении необходимо указать:

- номер, дату коммерческого предложения;
- цену с НДС за единицу продукции с учетом доставки;
- итоговую цену коммерческого предложения;
- срок действия коммерческого предложения;
- условия поставки;
- срок поставки (график поставки);
- условия оплаты;

- *подпись уполномоченного лица;*
- *печать организации;*
- *контактное лицо.*

4. Место поставки Товара: 629830, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, г. Губкинский, Промышленная зона, панель 8, производственная база № 0010.

5. Срок (график) поставки Товара: август 2021 года. Возможны иные сроки поставки по согласованию с Заказчиком.

6. Цена технико-коммерческого предложения должна включать стоимость Товара с учетом его доставки до пункта назначения.

7. Наименование валют, в которых может быть выражена цена технико-коммерческого предложения: рубли РФ.

8. Условия платы: оплата по факту поставки в течение 60 (шестидесяти) календарных дней. Возможен иной период отсрочки платежа по согласованию с Заказчиком.

9. Основные критерии отбора Участников (в порядке убывания значимости):

- *минимальная стоимость;*
- *оплата по факту поставки.*

10. Участник имеет право отозвать, или изменить свое технико-коммерческое предложение, но не позднее конечного срока подачи технико-коммерческих предложений.

11. Участникам, прошедшим квалификационный отбор (предоставившим весь перечень документов и выдержавшим критерии закупки) и предложения которых будут допущены к процедуре оценки технико-коммерческих предложений, будет направлено письмо о снижении цен поступивших технико-коммерческих предложений (а также об уточнении и изменении иных существенных условий предложений в сторону их улучшения).

12. Не направление Участнику, подавшему технико-коммерческое предложение, письма о снижении цен поступившего технико-коммерческого предложения означает, что предложение данного Участника не допущено к процедуре оценки технико-коммерческих предложений. По письменному запросу любого подавшего технико-коммерческое предложение Участника, ему направляется письменное уведомление о результатах рассмотрения его предложения.

13. Победитель будет определяться на основе представленного им технико-коммерческого предложения, с учетом проведенной процедуры по снижению цен и улучшению иных условий договора.

14. Победителем процедуры закупки признается Участник, предоставивший наиболее выгодное для ОАО «НК «Янгпур» технико-коммерческое предложение.

15. Коммерческое предложение просим представить до 25.06.2021 (включительно) по МСК, по электронной почте: spec_snab@yangpur.ru.

16. Особые права ОАО «НК «Янгпур»:

- Заказчик оставляет за собой право на прекращение процедуры закупки (ее отмене) на любой ее стадии, но до присуждения Участнику контракта (договора) закупки;
- Заказчик оставляет за собой право принять или отвергнуть любое технико-коммерческое предложение, или же аннулировать процесс рассмотрения и отвергнуть все предложения в любой момент до присуждения контракта (договора) закупки;
- Заказчик не связывает себя обязательством, в какой бы то ни было форме, присудить контракт закупки Участнику, предложившему наименьшую цену;

• Заказчик оставляет за собой право пересмотра решения о выборе наилучшего предложения и присуждения победителю контракта (договора) на поставку указанной продукции в случае, если условия контракта (договора) выбранного Участника будут противоречить законодательству Российской Федерации в области хозяйственного права и/или подвергать необоснованному риску хозяйственную деятельность Заказчика.

В случае реализации указанных выше прав, Заказчик не несет никакой ответственности за перечисленные действия перед Участниками. По запросу Участников, представивших технико-коммерческие предложения, Заказчик сообщает причины таких действий, но не обязан давать подробные разъяснения. Считается, что Участники, представившие свои технико-коммерческие предложения, согласны с вышеуказанными условиями.

17. Срок действия предложений должен составлять не менее 45 (сорока пяти) календарных дней от даты получения технико-коммерческих предложений. Победитель процедуры закупки обязан заключить контракт (договор) с Заказчиком в минимально короткий срок после получения уведомления об акцепте технико-коммерческого предложения, но не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней от даты получения такого акцепта.

18. Во всем остальном, что не оговорено в настоящем приглашении, ОАО «НК «Янгпур» руководствуется законодательством Российской Федерации.

19. Лица, которым вменено в обязанность поддерживать связь с участниками:

- **по вопросам проведения закупки** – Голдаева Ольга Анатольевна, тел. (34936) 5-23-64 доб. 109, моб. 8-904-455-24-08;

- **по техническим вопросам:**

– Гранатов Руслан Владимирович, тел. (34936) 5-23-64 доб. 400, моб. 8-908-856-22-60, zam_kip@yangpur.ru.

Зам. начальника СМТО



О.А. Голдаева

Общая информация		
Опросный лист № 2	Позиция по проекту: 11-11, 11-13	Количество: 2
Параметр		
Измеряемый параметр	Избыточное давление Абсолютное давление Разрежение	☒ ☐ ☐
Измеряемая среда	обводненная нефть	
Диапазон измерения (шкала прибора), МПа	от 0,001 до 0,06	
Требуемая основная приведенная погрешность измерения	2,5	
Температура окружающей среды	от -50 до +30 °C	
Температура измеряемой среды	от +35 до +50 °C	
Требования к датчику		
Выходной сигнал:	Только 4-20 мА с цифровым сигналом на базе протокола HART	
Резьбовое соединение с технологическим процессом:	☒ M20x1,5	☐ ниппель с накидной гайкой Материал ниппеля:
	☐ 1/2"-14 NPT (К 1/2") ☐ 1/4"-18 NPT (К 1/4")	☐ наружная резьба ☐ внутренняя резьба
Электрическое подключение	☐ электрический разъем (вилка 2РМГ14, розетка 2РМ14) ☐ электрический разъем (вилка 2РМГ22, розетка 2РМ22) ☐ штепсельный разъем DIN	
	Кабельный ввод: ☐ полиамид ☒ нержавеющая сталь ☐ не требуется ☐ никелированная латунь ☒ небронированный кабель ☐ бронированный кабель	
Требования к исполнению датчика		
Исполнение по взрывозащите	☒ взрывонепр. оболочка (Ex d) ☐ искробезопасная цепь (Ex i a) ☐ общепромышленное	
Дополнительные опции		
☐ встроенный ЖК-индикатор		
☐ кронштейн для крепления датчика на трубе ø60 мм или на плоской поверхности		
☒ в сборе с клапанным блоком (Rosemount 0306 или Метран 0106)		Количество вентилей: ☒ один ☐ два

Примечание:

1. Вся документация должна быть выполнена на русском языке.
2. Паспорт, инструкция по эксплуатации, сертификат о взрывозащищенности электрооборудования, сертификат об утверждении типа средств измерений (о регистрации

					1277-P-01001-AK-ОЛ2
--	--	--	--	--	---------------------

Зам. начальника службы МАС-
инженер метролог

(подпись)

Р.В. Гранатов
(инициалы, фамилия)

«03» июня 2021 г.

1277-P-01001-AK-ОЛ1

Общая информация			
Опросный лист № 1	Позиция по проекту (тэг): 11-02, 11-04		Количество: 2
Параметры измеряемой и окружающей среды			
Измеряемая среда: Обводненная нефть		Фазовое состояние: ☐ газ ☒ жидкость	
Диапазон измеряемых температур, °C	Раб. +35	Макс. +50	
Давление измеряемой среды, МПа	0,005		
Диапазон окружающих температур, °C	Мин -50	Макс +30	
Первичный преобразователь (ПП), без защитной гильзы			
☒ Требуется		☐ Не требуется	
Тип чувствительного элемента (ЧЭ)			
☐ Термопара		☒ Термометр сопротивления	
Количество чувствительных элементов			
☒ 1 ☐ 2			
Номинальная статическая характеристика (НСХ)			
☐ К ☐ В ☐ N		☐ 50М ☐ 100М ☐ 50П	
☐ L ☐ R ☐ S		☐ 100П ☒ Pt100	
(другие НСХ)		(другие НСХ)	
Рабочий спай			
☐ изолированный			
☐ неизолированный			
Класс допуска			
☐ 1 ☐ 2		☐ А ☒ В ☐ С	
Схема соединений			
2-хпроводная		☒ 2-хпроводная	
		☐ 3-хпроводная	
		☐ 4-хпроводная	
Глубина погружения (длина монтажной части)			
500 мм			
Способ крепления первичного преобразователя			
☒ M20x1.5		(другая резьба) ☐ Без резьбы	
☐ Фланец		☐ Вварной	
Защитная гильза			
Требуется:			
☒ Сварная (до 25 МПа)		☐ Цельноточеная (до 50 МПа)	
☐ Фланцевая (до 16 МПа)		☐ Вварная (до 50 МПа)	
☐ Не требуется			

Материал защитной гильзы 12X18H10T		
Способ установки на объекте		
☒ Резьба _____	☐ Фланец _____	
Соединительная головка		
☒ Требуется ☐ Не требуется (удлин. провода _____ мм)		
Материал соединительной головки		
☐ Полиамид Технамид®	☐ Пластик АБС	
☒ Алюминиевый сплав		
Резьба кабельного ввода		
M20x1.5		
Степень защиты от воздействия пыли и воды		
☒ IP65	☐ IP5X	
Измерительный преобразователь		
☒ Требуется (только встроенный в соединительную головку ПП)		
☐ Не требуется		
Выходной сигнал		
☒ 4-20мА	☐ 0-5мА	☐ 4-20+HART
Взрывозащита		
Требуется:		
☐ Искробезопасная электрическая цепь Exia		
Взрывонепроницаемая оболочка Exd:		
☐ Кабельный ввод для бронированного кабеля – БК		
☒ Кабельный ввод для трубного монтажа – ТБ (металлорукав)		
☐ Не требуется		
Предел допускаемой основной погрешности		
±0.15		

Зам. начальника службы МАС-
инженер метролог

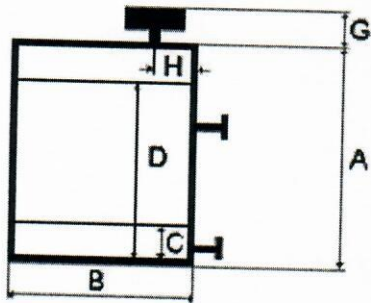
(подпись)

Р.В. Гранатов
(инициалы, фамилия)

«03» июня 2021 г.

Общая информация			
Опросный лист № 3	Позиция по проекту: 11-20, 11-23	Количество: 2	
Требуемое измерение		Требования к уровнемеру	
☒ Уровень ☐ Раздел фаз ☐ Объем ☐ _____ (другое)		Погрешность: $\pm 0,1\%$ ☐ Встроенный дисплей Тип взрывозащиты: Взрывозащищенное Выходной сигнал: 4-20мА + HART Материал корпуса: Нерж. сталь Кабельный ввод: M20x1,5 (адаптер)	
Предпочтительный тип уровнемера			
☐ Бесконтактный радарный		☒ Волноводный радарный ☐ Ультразвуковой	
Информация о процессе			
Наименование процесса: конечная сепарационная установка			
Измеряемая среда: обводненная нефть		Агрессивность среды:	
Диэлектрическая проницаемость:	☐ 1,6 - 2	☐ 2 - 3	☐ 3 - 10 ☐ >10
Температура процесса: Мин.	Норм. 35	Макс. 50 °C	
Температура окружающей среды: Мин. -50	Норм.	Макс. +30 °C	
Давление процесса: Мин. 0,005	Норм.	Макс. 0,6	МПа
Плотность среды: 900 кг/м³	Вязкость:	☐ cP ☐ cSt	☐ _____ при температуре: °C
Турбулентность: Отсутствует	Причина турбулентности:		
Примерное колебание уровня из-за турбулентности:	мм		
Скорость изменения уровня при наливе:	мм/с	Скорость изменения уровня при сливе:	мм/с
Какие из следующих характеристик имеет измеряемая среда? (отметить все, что имеет место)			
☐ Насыщена пузырьками газа (аэрирована)		☐ Может обволакивать смачиваемые детали	
☐ Многофазная жидкость (заполнить таблицу ниже)		☐ Пары могут обволакивать не смачиваемые поверхности	
☐ Возможна кристаллизация / ☐ налипание		☐ Имеется твердый осадок	
Объем над жидкостью имеет (отметьте все, что имеет место):			
☐ Пары продукта ☐ легкие / ☐ тяжелые		☐ Подушку инертного газа	
☐ Пыль		☐ Конденсацию на поверхностях	
Пена:	Примерная толщина слоя: мм		
Какие категории точнее всего описывают пену в данном случае?			
☐ Легкая пена, большие пузыри, обилие воздуха (пример: пена от пробуксовывания воздуха через среду).			
☐ Смесь плотной и легкой пены. Четкий раздел фаз с жидкостью (пример: пена в стакане пива).			
☐ Плотная пена, маленькие пузырьки. Четкий раздел фаз с жидкостью (пример: крем для бритья).			
☐ Плотная или легкая пена, но имеет слой эмульсии между пеной и жидкостью.			
Только многофазные применения			
Верхний продукт:		Нижний продукт:	
Диэлектрическая проницаемость верхнего продукта: (точное значение!)		Диэлектрическая проницаемость нижнего продукта: (точное значение!)	
Толщина слоя верхнего продукта: от мм / до мм			

1277-P-01001-AK-ОЛЗ

Тип установки/монтажа			
☒ на резервуар ☐ на камере ☐ в успокоительной трубе ☐ открытое пространство			
Геометрические размеры успокоительной трубы указывать в разделе «Важное примечание»			
Возможные ограничения для монтажа уровнемера? ☐ Нет ограничений ☒ Монтаж только сверху ☐ Монтаж только сбоку			
Геометрические размеры резервуара			
А. Высота резервуара:	2400 мм		
В. Диаметр резервуара:	2400 мм		
С. Минимальный уровень:	200 мм		
D. Максимальный уровень:	2200 мм		
G. Высота верхнего отбора:	300 мм		
H. Расположение патрубка от стенки:	2350 мм		
Материал резервуара: сталь 09Г2С-15			
Технологическое соединение с процессом, верхний патрубок (G)			
Фланцевое присоединение		Резьбовое присоединение	
Размер фланца (стандарт EN(DIN), плоские), ☐ Ду 50 Ру ☐ Ду 80 Ру ☐ Ду 100 Ру ☐ Ду 150 Ру ☐ Ду 200 Ру	Другое: ☒ Ду65 PN1.6 МПа Форма / исполнение: <u>соед. выступ</u>	Тип и размер резьбы ☐ 1,5" NPT ☐ 1" NPT ☐ G 1 1/2" ☐ G 1" Другое: ☐ _____	☐ Монтажный кронштейн для установки уровнемера над открытым резервуаром / открытым пространством
Ответный фланец: Необходим Материал ответного фланца: ГОСТ 33259-2015			
Бобышка: Не нужен Материал бобышки:			

Примечание:

1. Вся документация должна быть выполнена на русском языке.
2. Паспорт, инструкция по эксплуатации, сертификат о взрывозащищенности электрооборудования, сертификат об утверждении типа средств измерений (о регистрации в Государственном реестре средств измерений) с указанием ссылки на методику поверки СИ должны быть на бумажном носителе (1 экземпляр для единичной поставки, не менее 3 для партии приборов от 10 шт. до 30 шт., не менее 10 шт. для партии приборов более 30, не менее 20 комплектов при партии более 100 шт.).
3. Наличие калибровочного рапорта (свидетельство о первичной поверке) должно быть действующее не менее 2/3 срока межповерочного интервала на момент поставки.

4. Первичная калибровка (поверка) должна быть выполнена организацией, аккредитованной на выполнение данного вида работ в РФ.
5. Способ монтажа датчика, длина зонда уточняются исходя из фактических геометрических размеров емкости.
6. Время наработки на отказ не менее значений таблицы 1 методического документа ГПН М-15.05.01.01-02.
7. Срок службы не менее 10 лет.

Зам. начальника службы МАС-
инженер метролог

(подпись)

Р.В. Гранатов
(инициалы, фамилия)

«03» июня 2021 г.

					1277-Р-01001-АК-ОЛ4
--	--	--	--	--	---------------------

Технологическое присоединение к резервуару			
Фланцевое присоединение / размер фланца		Резьбовое присоединение / тип и размер резьбы	
☒ Ду 50 Ру 1,6 МПа ☐ Ду 80 Ру ☐ Ду 100 Ру ☐ Ду 150 Ру	Другое: ☐ _____ Форма/исполнение: <u>исп.Е (впадина)</u>	☐ ¾" NPT ☐ 1" NPT ☐ G ¾" ☐ G 1"	Другое: ☐ _____
Ответный фланец: Необходим		Материал ответного фланца: ГОСТ 33259-2015	
Бобышка: Не нужен		Материал бобышки:	

Примечание:

1. Вся документация должна быть выполнена на русском языке.
2. Паспорт, инструкция по эксплуатации, сертификат о взрывозащищенности электрооборудования, сертификат об утверждении типа средств измерений (о регистрации в Государственном реестре средств измерений) с указанием ссылки на методику поверки СИ должны быть на бумажном носителе (1 экземпляр для единичной поставки, не менее 3 для партии приборов от 10 шт. до 30 шт., не менее 10 шт. для партии приборов более 30, не менее 20 комплектов при партии более 100 шт.).
3. Наличие калибровочного рапорта (свидетельство о первичной поверке) должно быть действующее не менее 2/3 срока межповерочного интервала на момент поставки.
4. Первичная калибровка (поверка) должна быть выполнена организацией, аккредитованной на выполнение данного вида работ в РФ.
5. Способ монтажа датчика, длина зонда уточняются исходя из фактических геометрических размеров емкости.
6. Время наработки на отказ не менее значений таблицы 1 методического документа ГПН М-15.05.01.01-02.
7. Срок службы не менее 10 лет.

Зам. начальника службы МАС-
инженер метролог

(подпись)

Р.В. Гранатов
(инициалы, фамилия)

«03» июня 2021 г.