АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Нефтяная компания «Янгпур»

ИНН 7718887053 КПП 771801001 ОГРН 1127746385161 ОКВЭД 11.10.11 ОКАТО 45263591000 ОКОГУ 4210014, ОКПО 09798927, ОКФС 16, ОКОПФ 47,БИК 047102651, р/с 40702810167500040883, Западно-Сибирское отделение № 8647 ПАО Сбербанк г. Тюмень, к/с № 30101810800000000651

107113, Российская Федерация, г. Москва,
ул. Сокольнический вал, д.2 А
тел: (34936) 5-23-64, факс: (34936)5-34-37,
e-mail: office@yangpur.ru

Исх. №04-04/15844 от 13.04 2023 г.

Руководителю организации

Уважаемые господа,

Акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур» (АО «НК «Янгпур») проводит конкурс по выбору покупателей продукции собственного производства на следующих условиях:

Наименование продукции	Базис поставки	Кол-во, в тоннах	Период поставки	Условие оплаты
Нефть ГОСТ Р 51858-2002	1) «Самовывоз автомобильным транспортом», ДНС Известинского мест./УПГ Метельного мест. 2) «Франко-вагон станция отправления», ст.Пурпе 3) «Франко-пункт назначения» ст. Пурпе	до **2000**	Ежемесячно 2023 г.	Предоплата 100 %

Цена одной тонны нетто нефти устанавливается в российских рублях и рассчитывается по формуле:

Ц =((В + 0,5 * SUM + 0,5 * SUR) * 7,23 – Тп + Поправка) * ЦБдолл – Т1, где

Ц - цена нефти на УУН Поставщика в рублях за одну тонну нетто, округленная до двух знаков после запятой, без учета НДС;

В - среднее арифметическое всех средних котировок «BRENT (Dated)» (код PCAAS00), публикуемых службой «Platts Crude Oil Marketwire» в разделе «Key benchmarks ($/barrel)» в течение месяца поставки, в долларах США за баррель, если стороны не договорились иначе;

SUM - среднее арифметическое всех средних котировок «Spread Urals (Mediterranean) vs fwd Dated Brent» (код AAGXX00), публикуемых службой «Platts Crude Oil Marketwire» в разделе “Russian Urals/ESPO spot assessments“ в течение месяца поставки, в долларах США за баррель;

SUR - среднее арифметическое всех средних котировок «Spread Urals (Rotterdam) vs fwd Dated Brent» (код AAGXJ00), публикуемых службой «Platts Crude Oil Marketwire» в разделе “Russian Urals/ESPO spot assessments“ в течение месяца поставки, в долларах США за баррель;

Тп - вывозная экспортная таможенная пошлина на сырую нефть, устанавливаемая Правительством Российской Федерации в долларах США за тонну, действующая в течение месяца поставки нефти;

КО
+73493652364 (179)

ЦБ долл - средний официальный курс рубля к долл.США, публикуемый Центральным банком Российской Федерации за все дни месяца поставки, с учетом курса выходных и праздничных дней, округленный до четырех знаков после запятой;

Т1 - стоимость транспортировки 1 тонны Товара по следующему маршруту: УУН №569а – ПСН «Унеча/Высокое». Стоимость транспортировки, в соответствии с утвержденными на 01 января 2023 года тарифами ПАО «Транснефть», определяется в рублях, округленных до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

Поправка – величина, предлагаемая претендентом в долларах США за одну метрическую тонну нетто (без НДС).

В случае Вашей заинтересованности, предлагаем Вам не позднее **12-00** по московскому времени **17 апреля 2023 года** направить на адрес электронной почты **tender3@yangpur.ru** коммерческое предложение.

Коммерческие предложения, направленные другим способом и/или на иной адрес электронной почты, а также после срока, указанного в настоящем письме, к рассмотрению не принимаются.

Обязательная информация, которая должна содержаться в коммерческом предложении:

- значение величины поправки в формуле цены в долларах США за одну метрическую тонну нетто (без НДС);
- максимальное количество нефти, которое Вы готовы закупить;
- подтверждение готовности работать на условиях предварительной оплаты.

По результатам конкурса с победителем будет заключен договор (контракт) и/или приложение (дополнение, спецификация) к действующему договору (контракту). Победитель конкурса обязан подписать проект договора поставки в течение 2-х рабочих дней с даты его получения по электронной почте/факсимильной связи от АО «НК «Янгпур». Отказ от подписания договора (контракта) либо ненадлежащее исполнение (неисполнение) его условий может повлечь исключение организации из потенциальных участников конкурса в будущем.

С типовыми условиями договора (контракта) на поставку товара можно ознакомится на официальном сайте АО «НК «Янгпур» https://yangpur.ru/ в разделе «Продукция» – «Типовые документы» или перейти по ссылке: https://yangpur.ru/pages/51.

АО «НК «Янгпур» вправе в одностороннем порядке отменить или прекратить конкурс и отказаться от всех коммерческих предложений в любое время до подписания договора, не неся при этом никакой ответственности перед участником или участниками конкурса, которым такое действие могло нанести ущерб, а также каких-либо обязательств по информированию относительно причин такого действия. АО «НК «Янгпур» оставляет за собой право не мотивировать перед участниками конкурса любое принятое по конкурсу решение.

Директор А.В. Поляков

КО
+73493652364 (179)

Акционерное общество «НК «Янгпур»
Испытательная лаборатория

629850, Ямало-Ненецкий АО
Пуровский р-он,
Известинское месторождение ГКМ, ДНС,
административно-бытовой корпус №2
Телефон/факс (34936) 3-01-26

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

Дата испытания «13» 04 2023 г.

Наименование испытуемой продукции: Нефть
Заказчик: АО «НК «Янгпур»
Дата и время отбора: 11.04.2023
Место отбора проб: Метельное м/р ГСМ №2 линия налива

№п/п	Метод испытания	Наименование показателя	Результат испытаний	Ед. измерения
1	2	3	4	5
1.	ГОСТ 3900-2022	Плотность при 20 °С	868,9	кг/м^3
2.	ГОСТ Р 51069-97	Плотность при 15 °С	872,4	кг/м^3
3.	ГОСТ 51947-2002	Массовая доля серы	0,645 (645)	% (мкг/г)
4.	ГОСТ 2477-2014	Массовая доля воды	0,27	%
5.	ГОСТ 6370-83	Массовая доля механических примесей	0,0043	%
6.	ГОСТ 21534-2021 (Метод А, часть 1)	Массовая концентрация хлористых солей	38,7	мг/дм^3
7.	ГОСТ 2177-99	Фракционный состав:		
		Температура начала кипения	59,0	°С
		Температура 10 % отгона	128,5	°С
		Температура 20 % отгона	178,5	°С
		Температура 30 % отгона	247,5	°С
		Температура 40 % отгона	296,0	°С
		Температура 50 % отгона	336,0	°С
		Объемная доля отгона до 100 °С	3,5	%
		Объемная доля отгона до 120 °С	8,0	%
		Объемная доля отгона до 150 °С	15,0	%
		Объемная доля отгона до 160 °С	16,5	%
		Объемная доля отгона до 180 °С	20,5	%
		Объемная доля отгона до 200 °С	23,3	%
		Объемная доля отгона до 220 °С	26,3	%
		Объемная доля отгона до 240 °С	28,8	%
		Объемная доля отгона до 260 °С	32,0	%
		Объемная доля отгона до 280 °С	36,5	%
		Объемная доля отгона до 300 °С	40,5	%
		Объемная доля отгона до 320 °С	45,5	%
		Объемная доля отгона до 340 °С	51,5	%

Данный протокол не может быть воспроизведен частично или полностью без письменного разрешения лаборатории

Инженер ИЛ _____ И.В. Федорова