



**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»**
(ПАО «НК «Роснефть»)

Почтовый адрес: Софийская наб., д. 26/1, г. Москва, 117997
Тел.: (499) 517-88-99, факс: (499) 517-72-35
e-mail: postman@rosneft.ru, <http://www.rosneft.ru>
ОКПО 00044428, ОГРН 1027700043502, ИНН/КПП 7706107510/997250001

Участникам тендера

от 11.10.2021 № НСХ-06-54810-21

на № _____ от _____

Уважаемые господа,

Благодарим все компании, направившие оферты по лоту № 6/3-681 на покупку нефти производства АО «Оренбургнефть» (ст.Новосергиевская, Южно-Уральской жд) для поставки в ноябре 2021 года на внутренний рынок РФ в рамках процедуры отбора оферт 1 тура.

Без ущерба для Вашего текущего ценового предложения, а также принимая во внимание интерес Вашей компании к установлению или продолжению делового сотрудничества с ПАО «НК «Роснефть» в сфере торговли продуктами нефтегазопереработки (нефтехимии)/углеводородным сырьем, предлагаем Вам направить улучшенные ценовые предложения по лоту №6/3-681 на покупку нефти производства АО «Оренбургнефть» (ст.Новосергиевская, Южно-Уральской жд) для поставки в ноябре 2021 года на внутренний рынок РФ в рамках процедуры отбора оферт на ЭТП АО «ТЭК-Торг» в секции ПАО «НК «Роснефть» (<http://tender.tektorg.ru>).

В случае если Ваша компания не направляла ранее ценового предложения по лоту №6/3-681 на покупку нефти производства АО «Оренбургнефть» (ст.Новосергиевская, Южно-Уральской жд) для поставки в ноябре 2021 года на внутренний рынок РФ в рамках процедуры отбора оферт на ЭТП АО «ТЭК-Торг» в секции ПАО «НК «Роснефть» (<http://tender.tektorg.ru>), предлагаем Вам направить его в сроки и в соответствии с условиями настоящего письма:

Объем поставки – до 80 000 тонн в опционе ПАО «НК «Роснефть»;

Минимальный объем партии – 1 000 тонн +/-5%;

Период поставки – ноябрь 2021 года;

Базис поставки – франко-станция отправления Новосергиевская, Южно-Уральской жд;

Условие оплаты – 100% предоплата предварительной стоимости не позднее 3 рабочих дней до начала месяца поставки. Поставка нефти осуществляется только

в случае оплаты Покупателем нефти, а также ее транспортировки (в случае необходимости организации транспортировки со стороны Продавца - см. ниже). Окончательный расчет (балансовый) – не позднее 5 календарного дня после окончания месяца поставки.

Предварительная цена Товара рассчитывается на основании средних котировок с 1 по 20 число месяца, предшествующего месяцу поставки, по формуле, указанной ниже (п. «принцип ценообразования»), базирующейся на котировках «Platt's Crude Oil Marketwire» и «Platt's Dirty Tankerwire» и среднего курса рубля к доллару США, публикуемого Центральным Банком Российской Федерации с 1 по 20 число месяца, предшествующего месяцу поставки. К – коэффициент пересчета баррелей в тонну, для целей расчета предварительной цены равен 7,64 баррелей в тонне.

Окончательная цена и стоимость поставленной нефти определяются по котировкам фактического календарного месяца поставки.

Принцип ценообразования – формульный:

$$Ц = ((B+CPC)*K - WS_flat * WS_month/100 - TP - Tpec + D) *R/S$$

где:

Ц – цена на нефть без НДС, устанавливается в рублях за одну метрическую тонну;

В – среднее арифметическое значение всех средних ежедневных котировок (низших и высших) на нефть Brent (DTD), опубликованными в «Platt's Crude Oil Marketwire» в течение календарного месяца поставки, округленное до трех знаков после запятой;

CPC – среднее арифметическое значение всех средних ежедневных котировок (низших и высших) на «Spread vs FWD DTD Brent» в строке «CPC Blend CIF», опубликованными в «Platt's Crude Oil Marketwire» в течение календарного месяца поставки, округленное до трех знаков после запятой

К – коэффициент пересчета метрических тонн в баррели, рассчитанный как средневзвешенное значение коэффициентов пересчета метрических тонн в баррели, соответствующих фактической плотности нефти при 20⁰С (Приложение №3 к проекту Договора), указанной в паспорте качества, оформленном на ст. отправления, округленное до 4 знаков после запятой. Для целей расчета предварительной цены согласованное Сторонами значение коэффициента составляет = 7,64 баррелей в тонне;

WS_flat – базовая ставка WorldScale (WS) для транспортировки нефти из морского терминала КТК-Р, Южная Озереевка в порт Августа в соответствии с последней публикацией издания Worldwide Tanker Nominal Freight Scale Publication; на 2021 год равна 7,36 долл.США/т.;

;

WS_month (in pct.) – среднее арифметическое значение всех средних ежедневных котировок (низших и высших) WorldScale для танкеров грузоподъемностью 135 т.т. при транспортировке нефти по маршруту (BSEA/MED), опубликованных в “Platt’s Dirty Tankerwire” в течение календарного месяца поставки, округленное до трех десятичных знаков после запятой;

TP – вывозная таможенная пошлина на нефть, действующая в РФ в месяце поставки (в долларах США за тонну);

Терс – транспортные расходы по доставке нефти от ж.-д. станции отправления до морского терминала КТК, Южная Озереевка, включающие в себя стоимость транспортировки по железной дороге до станции Гетмановская, с учетом стоимости возврата порожних вагонов, транспортировке по системе КТК до морского терминала, таможенного оформления и экспедиторского обслуживания, (на момент проведения тендера = 20,78 долл.США/т плюс 2878,48 руб/т);

D – дифференциал, предложение потенциального Покупателя на указанном базисе поставки;

R/\$ – среднее арифметическое значение курса доллара США, установленного Центральным банком РФ за каждый календарный день месяца поставки нефти, округленное до четырех десятичных знаков;

Дополнительно к цене, рассчитанной по формуле, продавец предъявляет покупателю сумму НДС по действующей в соответствии с законодательством РФ ставке.

Период ценообразования – среднее значение котировок и всех параметров формулы расчета цены в календарном месяце отгрузки, т.е. в месяце перехода права собственности на нефть.

Продавец может организовать транспортировку нефти жд транспортом по поручению Покупателя. В этом случае Покупатель обязан в своем предложении указать, необходима ли данная услуга. Все расходы в данном случае должны быть компенсированы Покупателем.

Качество товара – должно соответствовать показателям ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия», требованиям Технического регламента Евразийского экономического союза «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 045/2017). Типичные качественные характеристики представлены в Приложении №1. Фактические значения могут отличаться от представленных типичных. Ответственность за несоответствие представленным качественным типичным характеристикам Продавец не несет.

Обязательными условиями Вашего участия в процедуре отбора ofert в рамках данного предложения являются:

1. Положительное заключение по результатам предварительной квалификации в ПАО «НК «Роснефть» (см. также п.4 настоящего ПДО);

2. Направление в адрес ПАО «НК «Роснефть» не позднее 16-00 московского времени 15 октября 2021 года подписанной оферты, оформленной на официальном бланке вашей компании и подписанной уполномоченным представителем с указанием:

- номера лота;
- предложения дифференциала D на предлагаемом базисе поставки;
- наименования продукции, производителя продукции;
- максимального количества продукции, которое Вы готовы закупить (не менее 1 000 тонн);
- базиса поставки, соответствующего ценовому предложению;
- станции назначения, региона поставки;
- необходимости в организации транспортировки силами ПАО «НК «Роснефть»;
- подтверждения готовности работать на условиях предварительной оплаты за товар и его транспортировку;
- информации о возможности приема станцией назначения 8-осных цистерн;
- подтверждения согласия Покупателя на опцион Продавца – ПАО «НК «Роснефть» 0-100% по объему поставляемой нефти;

3. Оферта должна быть представлена в следующей табличной форме:

Производитель	Наименование продукта	Базис поставки	Подтверждение условия оплаты (100% предоплата)	Количество, тонн	Подтверждение опциона продавца по объему поставки	Дифференциал, долл/т	Необходимость организации транспортировки (указать «да» или «нет»)
АО «Оренбургнефть»	нефть		да		0-100 %		да

Оферта на ноябрь 2021 г. в формате пункта 3 настоящего письма должна быть размещена на ЭТП АО «ТЭК-Торг» в секции ПАО «НК «Роснефть» (<http://tender.tektorg.ru>) в разделе «Тендерная реализация УВС» в соответствии с правилами и порядком работы ЭТП.

Оферта должна содержать информацию о наименовании и номере лота, к которому она относится.

В случае отсутствия в Вашей оферте информации и/или подтверждения условий, указанных в настоящем ПДО, ПАО «НК «Роснефть» оставляет за собой право учитывать данные условия по умолчанию.

Оферты, содержащие условия, отличные от условий, указанных в пп.2 и 3 настоящего письма, могут быть приняты для рассмотрения на единоличное усмотрение ПАО «НК «Роснефть». При этом ПАО «НК «Роснефть» имеет право, но не обязана удовлетворять заявки на альтернативных или дополнительных условиях.

Оферты, направленные другим способом и/или по иным адресам, после срока, указанного в настоящем письме, к рассмотрению не принимаются.

Прошу Вас обратить особое внимание на формат предоставления оферты и соблюдение содержательной части, необходимой для быстрого подведения итогов и объективной оценки данных предложений. Кроме того, для оптимизации процесса обработки оферт прошу Вас направлять оферты в сводном письме с указанием дифференциала.

Ценовые предложения, представленные в любой иной форме, кроме заявленной в данном ПДО, к рассмотрению приниматься не будут.

По результатам рассмотрения Вашей оферты Вы будете уведомлены об этом в следующем порядке:

До 19:00 московского времени 24 октября 2021 г. Вам будет направлено соответствующее уведомление о результатах рассмотрения Вашего предложения.

Ваша оферта должна быть действительна до 19:00 24 октября 2021. В случае отсутствия срока действия направленной вами оферты, ПАО «НК «Роснефть» считает такую оферту безотзывной и действительной до момента оглашения результатов. При этом, ПАО «НК «Роснефть» оставляет за собой право направить Вам повторное приглашение делать оферту с улучшенными ценовыми показателями, или предложение уточнить параметры предоставленной оферты. В этом случае повторная оферта или уточнение к параметрам оферты должны быть направлены в адрес ПАО «НК «Роснефть» не позднее указанных Компанией сроков. При заключении контракта (договора) и/или дополнения к действующему контракту (договору) по результатам тендера исполнение условий оферты победителем тендера является обязательным.

Победитель тендера обязан подписать проект договора поставки в течение 2-х рабочих дней с даты его получения по электронной/ факсимильной связи от ПАО «НК «Роснефть».

В случае нарушения исполнения обязательств по направленной в рамках данного тендера оферте, ПАО «НК «Роснефть» оставляет за собой право приостановить или прекратить действие положительной оценки на соответствие квалификационным требованиям ПАО «НК «Роснефть».

Также, в случае отказа победителя тендера от оформления заключенной сделки путем подписания Контракта/Договора и/или дополнительного соглашения

на условиях принятой оферты по любой из согласованных к поставке позиций, Продавец, по своему единоличному усмотрению, будет вправе потребовать от победителя тендера выплаты штрафа в размере 10 % от стоимости согласованного Продавцом к поставке количества товара и/или предусмотренного условиями Контракта/Договора штрафа за отказ от поставки, и/или реализовать соответствующий объем продукции третьим лицам, с отнесением всех возможных убытков на счет победителя тендера. Направляя свою оферту, вы полностью соглашаетесь с данным условием проведения тендера и гарантируете уплату Продавцу штрафа за отказ от подписания Контракта/Договора в указанном размере и возмещение убытков.

Обращаем Ваше внимание, что в случае изменения победителем тендера в дальнейшем условий поставки, в том числе при условии сохранения паритета нетбэков, за продавцом (поставщиком) остается право не выполнять такую заявку.

4. Заявки, поданные Покупателями, не получившими положительную оценку в ПАО «НК «Роснефть» на соответствие квалификационным требованиям, предъявляемым к потенциальным покупателям углеводородного сырья, продуктов нефте-газопереработки и нефтехимии для участия в тендерах, не рассматриваются.

Обязательным условием рассмотрения оферты на поставку углеводородного сырья, продуктов нефте-газопереработки и нефтехимии является наличие положительной оценки на соответствие квалификационным требованиям Компании. Перечень документов, необходимых для прохождения процедуры предварительного отбора для допуска к участию в тендере, находятся в разделе «Оценка на соответствие квалификационным требованиям к потенциальным покупателям углеводородного сырья, продуктов нефте-газопереработки и нефтехимии» официального сайта ПАО «НК «Роснефть» по адресу: <http://tender.rosneft.ru/prequal/index.html>.

*

*

*

Если Вам стало известно о фактах хищения, корпоративного мошенничества и коррупции в ПАО «НК «Роснефть», Вы можете сообщить о них по «горячей линии безопасности». Конфиденциальность гарантирована.

Контактный телефон: 8(800)500-25-45 (круглосуточно, звонок бесплатный).

Адрес электронной почты: sec_hotline@rosneft.ru

Почтовый адрес: 119180, г. Москва, ул. Б. Полянка, д. 3/9, а/я 13 (с пометкой «горячей линии безопасности»).

Обращаем Ваше внимание на то, что соблюдение временных ограничений по приему оферт является обязательным условием для участия в дальнейшей процедуре закупок нефти и нефтепродуктов.

Данное приглашение делать оферты ни при каких обстоятельствах не должно рассматриваться в качестве юридически обязывающего документа, не является офертой или предложением принять участие в торгах.

ПАО «НК «Роснефть» оставляет за собой право не принять ни одно из поступивших предложений.

Надеемся на долгосрочное и плодотворное сотрудничество,

С уважением,

Директор департамента трейдинга
нефтью и нефтепродуктами

A handwritten signature in blue ink, consisting of several loops and a long vertical stroke at the bottom.

Д.Ю.Нырков

Приложение №1 Типичные качественные характеристики нефти, отгружаемой со ст.Новосергиевская.

№	Наименование показателей	Метод испытания	Результат измерений
1	Плотность нефти при 20 ⁰ С	ГОСТ 3900 метод 1	824,5
2	Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477	0,15
3	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³ (%)	ГОСТ 21534 Метод А	58,8 (0,0071)
4	Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370	0,02
5	Массовая доля серы, %	ГОСТ Р 51947	0,75
6	Массовая доля парафина, %	ГОСТ 11851 Метод А	1,9
7	Массовая доля сероводорода, ppm	ГОСТ Р 50802-95	Менее 2
8	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 ⁰ С (ppm)	ГОСТ Р 52247 Метод Б	Менее 1