



Рэспубліканскае ўнітарнае прадпрыемства
«Вытворчае аб'яднанне
«Беларуснафта»

вул. Рагачоўская, 9, 246003, г. Гомель, Рэспубліка Беларусь
Тэл. +375 232 33 85 37
Факс: +375 232 79 34 35, 33 85 14
E-mail: contact@beloil.by
УНП 400051902, АКПА 00137012
IBAN BY79BPSB3012111110199330000
BIC (SWIFT) банка BPSBBY2X ААТ «Сбер Банк» г. Мінск



Республиканское унитарное предприятие
«Производственное объединение
«Белоруснефть»

ул. Рогачевская, 9, 246003, г. Гомель, Республика Беларусь
Тел. +375 232 33 85 37
Факс: +375 232 79 34 35, 33 85 14
E-mail: contact@beloil.by
УНП 400051902, ОКПО 00137012
IBAN BY79BPSB3012111110199330000
BIC (SWIFT) банка BPSBBY2X ОАО «Сбер Банк» г. Минск

27.10.2025 № 20.1-24/152/1

На № _____ ад _____

Руководителю компании

О реализации нефти
АО «НК «Янгпур»

Уважаемые господа!

Во исполнение договора поручения №203 от 24.10.2016, заключенного между РУП «Производственное объединение «Белоруснефть» и АО «НК «Янгпур», РУП «Производственное объединение «Белоруснефть» предлагает к поставке на территории Российской Федерации в **январе-декабре 2026 года 300 000 т** нефти ГОСТ Р 51858-2002 (+/-20% в опционе поставщика) из ресурсов АО «НК «Янгпур».

Поставка нефти будет осуществляться по договору между Покупателем и АО «НК «Янгпур» (резидент РФ) (далее по тексту - Поставщик) согласно следующему графику:

Месяц поставки в 2026 году	Количество метрических тонн нетто	
	Базовый объем поставки тонн нетто	Гарантированный минимальный объем поставки тонн нетто
Январь	26 000 (+/-20%)	20 800
Февраль	23 000 (+/-20%)	18 400
Март	25 000 (+/-20%)	20 000
Апрель	24 000 (+/-20%)	19 200
Май	25 000 (+/-20%)	20 000
Июнь	26 000 (+/-20%)	20 800
Июль	26 000 (+/-20%)	20 800
Август	26 000 (+/-20%)	20 800
Сентябрь	25 000 (+/-20%)	20 000
Октябрь	26 000 (+/-20%)	20 800
Ноябрь	24 000 (+/-20%)	19 200
Декабрь	24 000 (+/-20%)	19 200
ИТОГО:	300 000 (+/-20%)	240 000

Поставщик сообщает покупателю точное количество нефти, передаваемое в течение месяца поставки, не позднее 20-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки.

Дополнения (приложения) к договору на месячную поставку нефти, в

которых будут зафиксированы предварительная цена и стоимость нефти в месяце поставки, стороны подписывают не позднее 25-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки.

Нефть соответствует показателям качества ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

Вид транспорта: трубопроводный, система магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть», автотранспорт.

Базис поставки:

для трубопроводного транспорта – СИКН 569а - 68 км МН «Тарасовское-Муравленковское» и/или СИКН № 568 Пур-пе;

для автомобильного транспорта – ДНС Известинского л.у. (не более 5 000 т/мес.) и/или Коммерческий узел налива Усть-Пурпейского л.у. (не более 5 000 т/мес.).

Валюта цены и платежа – российские рубли.

Ценообразование на основе котировок Argus:

Предварительная цена одной тонны (нетто) Товара определяется по следующей формуле:

$$Ц = \text{Аргус} + \text{Поправка} + Т, \text{ где}$$

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

Аргус – среднее арифметическое значение котировок «Юралс fir Западная Сибирь ФОРМУЛА» за период с 1 по 20 число месяца, предшествующего месяцу поставки, опубликованных ценовым агентством «Аргус Медиа» в ежедневном обзоре «Аргус. Рынок нефти России» в разделе «Котировки», округленное до целого числа с НДС;

Поправка – определяется в рублях за одну метрическую тонну нетто с учетом НДС;

Т – стоимость транспортировки 1 тонны нефти по следующему маршруту: УУН грузоотправителя – УУН грузополучателя. Стоимость транспортировки рассчитывается на основании заданий на платеж ПАО «Транснефть», поставляемой партии нефти, определяется в рублях, округленная до двух знаков после запятой, включая НДС;

При самовывозе автотранспортом $T = 0$.

Окончательная цена одной тонны (нетто) Товара определяется по следующей формуле:

$$Ц = \text{Аргус} + \text{Поправка} + Т, \text{ где}$$

Ц – цена Товара на УУН Поставщика в рублях за одну тонну нетто, округленная до двух знаков после запятой с учетом НДС;

Аргус – среднее арифметическое значение котировок «Юралс fir Западная Сибирь ФОРМУЛА» за месяц поставки, опубликованных ценовым агентством «Аргус Медиа» в ежедневном обзоре «Аргус. Рынок нефти

России» в разделе «Котировки», округленное до целого числа с НДС;

Поправка – определяется в рублях за одну метрическую тонну нетто с учетом НДС;

T – стоимость транспортировки 1 тонны нефти по следующему маршруту: УУН грузоотправителя – УУН грузополучателя. Стоимость транспортировки рассчитывается на основании заданий на платеж ПАО «Транснефть», поставляемой партии нефти, определяется в рублях, округленная до двух знаков после запятой, включая НДС;

При самовывозе автотранспортом $T = 0$.

Ценообразование на основе котировок Platts:

Предварительная цена одной тонны нефти рассчитывается по следующей формуле:

$Ц = ((B + 0,5 * SUM + 0,5 * SUR) * 7,23 - T_{п} + \text{Поправка}) * ЦБ_{\text{долл}} - T1 + T2$, где:

Ц – цена на базисе поставки в рублях за одну тонну нетто, округленная до двух знаков после запятой, без учета НДС;

B – среднее арифметическое всех средних котировок «BRENT (Dated)» (код PCAAS00), публикуемых службой «Platts Crude Oil Marketwire» в разделе «Key benchmarks (\$/barrel)» с 01-го по 20-ое число месяца, предшествующего месяцу поставки, в долларах США за баррель;

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» с 01-го по 20-ое число месяца, предшествующего месяцу 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» с 01-го по 20-ое число месяца, предшествующего месяцу поставки, в долларах США за баррель;

T_п – вывозная экспортная таможенная пошлина на сырую нефть, устанавливаемая Правительством Российской Федерации в долларах США за тонну, действующая в течение месяца поставки.

ЦБ долл – средний официальный курс рубля к долл.США, публикуемый Центральным банком Российской Федерации с 01-го по 20-ое число месяца, предшествующего месяцу поставки, с учетом курса выходных и праздничных дней, округленный до четырех знаков после запятой;

T1 – стоимость транспортировки 1 тонны Товара по следующему маршруту: УУН №569а – ПСН «Унеча/Высокое». Стоимость транспортировки, в соответствии с утвержденными тарифами ПАО «Транснефть» на 1 января 2026 года, определяется в рублях, округленных до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

T2 – стоимость транспортировки 1 тонны нефти по следующему маршруту:

УУН грузоотправителя – УУН грузополучателя. Стоимость транспортировки рассчитывается на основании заданий на платеж ПАО «Транснефть», поставляемой партии нефти, определяется в рублях, округленная до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

При самовывозе автотранспортом $T2 = 0$.

Поправка – величина, предлагаемая претендентом, долл.США/тонна.

Окончательная цена поставленной нефти определяется по формуле:

$C = ((B + 0,5 \cdot SUM + 0,5 \cdot SUR) \cdot 7,23 - T_{п} + \text{Поправка}) \cdot ЦБ_{\text{долл}} - T1 + T2$, где

Ц – цена на базисе поставки в рублях за одну тонну нетто, округленная до двух знаков после запятой, без учета НДС;

B – среднее арифметическое всех средних котировок «BRENT (Dated)» (код PCAAS00), публикуемых службой «Platts Crude Oil Marketwire» в разделе «Key benchmarks (\$/barrel)» за месяц поставки, в долларах США за баррель;

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» за месяц 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» за месяц поставки, в долларах США за баррель;

T_п – вывозная экспортная таможенная пошлина на сырую нефть, устанавливаемая Правительством Российской Федерации в долларах США за тонну, действующая в течение месяца поставки.

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;

T1 – стоимость транспортировки 1 тонны Товара по следующему маршруту: УУН №569а – ПСН «Унеча/Высокое». Стоимость транспортировки, в соответствии с утвержденными тарифами ПАО «Транснефть» на 1 января 2026 года, определяется в рублях, округленных до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

T2 – стоимость транспортировки 1 тонны нефти по следующему маршруту: УУН грузоотправителя – УУН грузополучателя. Стоимость транспортировки рассчитывается на основании заданий на платеж ПАО «Транснефть», поставляемой партии нефти, определяется в рублях, округленная до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

При самовывозе автотранспортом $T2 = 0$.

Поправка – величина, предлагаемая претендентом, долл.США/тонна.

Если Platts опубликует поправки к ранее опубликованным котировкам, то будет применяться и иметь обратную силу с даты публикации (но не позже последнего дня месяца поставки) откорректированный расчет на разницу любой величины, которая будет иметь место.

Общие условия оплаты:

Авансовый платеж за Товар в размере предварительной стоимости Товара производится Покупателем на основании выставленного Поставщиком счета на предоплату в течение 3 (трёх) банковских дней с даты выставления счета на оплату, но не позднее 26 числа месяца, предшествующему месяцу поставки путем перечисления денежных средств на расчётный счёт Поставщика. Окончательный расчет за нефть стороны производят в течение 6 (Шести) рабочих дней месяца, следующего за месяцем поставки на основании дополнения, подписанного с обеих сторон.

К настоящему предложению на поставку нефти приложены проекты договоров и приложений к ним. Договор должен быть подписан обеими сторонами **не позднее 15 календарных дней с момента признания компании победителем**. Направляя своё коммерческое предложение, Вы полностью принимаете условия договора и приложений к нему, а также срок подписания договора.

В случае Вашей заинтересованности в закупке нефти на вышеуказанных условиях, просим Вас **не позднее 15 ч 00 мин 31.10.2025** по минскому (московскому) времени направить **ТОЛЬКО** на адрес электронной почты **tender3@beloil.by** коммерческое предложение с обязательным указанием:

- согласие на использование предложенного ценообразования;
- значение величины и валюту Поправки в формуле цены, в зависимости от варианта ценообразования;
- количество закупаемой нефти в период с января по декабрь 2026 года с разбивкой по месяцам и базисам поставки.

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

Заместитель генерального директора
по обеспечению углеводородным
сырьём и реализации продукции


С.С.Каморников