

To all tender participants

Dear Sirs,

We hereby invite you to submit your formal bids to purchase oil products on the following terms:

<b>Lot #</b>	<b>2022-6</b>
<b>Product</b>	<b>Catalytic cracking gasoline (component)</b>
<b>Producer</b>	Kuibyshev, Novokuibyshev, Angarsk, Syzran, Ufa group of refineries. Other Producers shall be in Seller's option, subject to meeting the below quality guarantees.
<b>Quantity</b>	up to 800 000 mt in Seller's option
<b>Delivery terms</b>	<p>The main basis - FOB Archangelsk.</p> <p><b>You must present one of your bids strictly on FOB Arkhangelsk basis. You may also present bids on any additional basis, however without the main basis bid they may be rejected.</b></p> <p><u>Additional basis</u></p> <p>FOB any port of Baltic sea / White sea / Barents sea / Black sea / Azov sea / the Sea of Japan in Seller's option,</p> <p>CPT RW station (border of the Russian Federation or any Russian port) in Seller's option.</p> <p>We are currently developing our shipping activity therefore please also provide your bids on CIF/CFR basis or propose alternative FOB + freight formula (flat rate * world scale average month of nomination)</p>
<b>Delivery period</b>	January 01, 2022 – December 31, 2022 (both dates inclusive), carryover deliveries of FOB volumes are available until January, 2023.

Quality	As per the guaranteed quality specification below. Typical specification for this product is enclosed strictly for information purposes and shall not carry an obligation of the Seller to meet its parameters.
Bidding deadline	The signed bid shall be submitted strictly through CJSC TEK – Torg electronic platform in the relevant Rosneft’s module ( <a href="https://tender.tektorg.ru">https://tender.tektorg.ru</a> ) under the heading “Tender sales of RAW HYDROCARBONS” pursuant to rules and regulations of the electronic platform <b>no later than 15:00 Moscow time on the 8th of October, 2021.</b>
Bid validity	Your bid should be <b>valid through the 30<sup>th</sup> of November 2021 at 22:00 Moscow time.</b> Should validity not be indicated in your bid, Rosneft shall deem your bid irrevocable and valid through the general validity deadline indicated above.
Restrictions	<b>Rosneft shall not consider and will reject any bids which contain the following:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- pricing period options,</li> <li>- non-relevant quotations,</li> <li>- any additional quality guarantees outside the standard guaranteed specification,</li> <li>- escalation/ de-escalation in Buyer’s option,</li> <li>- escalation/ de-escalation based on any additional parameters except indicated in respective column,</li> <li>- laydays and cargo sizes in Buyer’s option,</li> <li>- quantity in Buyer’s option,</li> <li>- delivery terms in Buyer’s option,</li> <li>- non-standard payment terms, as well as any non-standard currency/alternative currency clauses,</li> <li>- cancel/re-sell clause,</li> <li>- provision of Financial statements clause,</li> <li>- alternative Anti-corruption, Confidentiality, Sanctions, Limitation of Liability, Destination clauses</li> </ul>
General terms and conditions	The following Rosneft standard terms and conditions are attached to this invitation letter and shall be incorporated into a written form of bilateral Contract, which is binding for execution in case the bid is acknowledged by Rosneft as winning:  <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Laytime, Specific conditions 1-4, Nomination, Payment terms, Currency/Alternative currency - as per Attachment №1;</li> <li>b) Anti-corruption, Confidentiality, Sanctions, Liability - as per Attachment № 2;</li> </ul>

	<p>c) Destination - as per Attachment № 3 (all a), b) and c) – “the Rosneft Standard”).</p> <p>By submitting the bid, you fully accept all provisions of the Rosneft Standard and express your intention to be deemed a person entering into transaction with Rosneft on terms of your bid and the Rosneft Standard, conditional upon acceptance of your bid by Rosneft. In case of acceptance of your bid by Rosneft via relevant written notification, your company shall be fully liable to Rosneft for performance of transaction on the terms of the Rosneft Standard and the executed bilateral sales and purchase agreement.</p>
<b>Pricing:</b>	<p>Mean of the means of quotations for naphtha as published in Platt’s European Marketscan under the headings «CIF NWE Basis ARA» and « FOB Rotterdam» – for FOB Baltic sea / White sea / Barents sea deliveries, for CPT North-Western Russian railway stations;</p> <p>and/or</p> <p>Mean of the means of quotations for naphtha as published in Platt’s European Marketscan under the headings «FOB Med Italy» and «Cargo CIF Med Basis Genova/Lavera» for FOB Black sea deliveries, for CPT South-Western Russian railway stations deliveries;</p> <p>and/or</p> <p>Mean of the means of quotations for Naphtha as published in Platt’s European Marketscan under the headings «C+F Japan» for FOB the Sea of Japan deliveries</p>
<b>Pricing period:</b>	<p>Month of actual delivery (month of BL date). Average of all quotations published during month of BL date (for FOB terms) and month of dispatch from refineries (for CPT terms)</p>
<b>Escalation/ De-escalation:</b>	<p>Kindly note that we are ready to review and consider applying escalation/ de-escalation based on</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- cargo size (as per below)</li> <li>- quality parameters (additional guarantees)</li> </ul>
<b>Jurisdiction:</b>	<p>In accordance with the laws of the Russian Federation.</p>
<b>Cargo sizes:</b>	<p>For FOB terms</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 10 000 mt +/-10% in Seller’s operational tolerance.</li> </ul> <p>or</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 20 000 mt +/-10% in Seller’s operational tolerance.</li> </ul>

	<p>or</p> <p>- 30 000 mt +/-10% in Seller's operational tolerance.</p> <p>For FOB Arkhangelsk</p> <p>-22 500 mt +/-10% in Seller's operational tolerance</p> <p>Other cargo size is subject to mutual agreement.</p> <p>Rosneft shall have the right but not an obligation to award the bids for cargo sizes other than stipulated above.</p>
--	---

- ! Rosneft Oil Company reserves the right to send you an additional invitation with request to improve and/or clarify your bid. However, Rosneft does not intend to introduce such additional invitation more than once.**
- ! Cargo size shall always be in Seller's option.**
- ! You are requested to present your bids in strict compliance with the above terms and conditions. Nevertheless, with consideration to the above, you are free to submit your bid(s) on any additional terms and conditions/delivery basis which are not specified in this letter for our consideration. Rosneft shall have the right but not an obligation to accept the bids on additional terms and conditions.**

**Guaranteed quality specification:**

Test	Unit	Guarantee
Olefins, <b>max</b>	% mass	38,0
Distillation:		
Initial boiling point, <b>min</b>	Dgr C	30
end point, <b>max</b>	Dgr C	210 (230 <b>max</b> for NKNPZ)
Sulfur content, <b>max</b>	% mass	0,4
Benzol, <b>max</b>	% mass	5
Vapor pressure, <b>max</b>	kPa	93,1
<b>Confirming the below specs shall be subject to additional confirmation from producing refineries and subject to escalation/de-escalation in Bids</b>		
Gum content, <b>max</b>	mg/cm3	not rated, determination required
H <sub>2</sub> S content, <b>max</b>	mg/kg	not rated, determination required
Octane number		not rated, determination required
- by motor method, <b>min</b>		
- by research method, <b>min</b>		
Density at 15 degrees C	kg/m <sup>3</sup>	not rated, determination required
Mercaptane sulfur content, <b>max</b>	mg/kg	not rated, determination required

MTBE content, max	mg/kg (ppm)	not rated, determination required
-------------------	-------------	-----------------------------------

- ! No other quality guarantees or assurances apart from the above are guaranteed by the Seller.
- ! Historical quality specifications are enclosed for information purposes only and are not guaranteed from our side.
- ! By presenting your bid (s) you confirm and agree that the subject Catalytic cracking gasoline (component) is of fully merchantable quality, that you fully understand and accept its quality and therefore waive the right to present any claims on non-merchantability of the delivered products unless the specification deviates from that described above.

Mandatory conditions for consideration of the bids/bid requirements are as follows:

- ✓ Completed Rosneft Oil Company counterparty clearing procedure.
- ✓ A signed bid sent to Rosneft Oil Company strictly through CJSC TEK – Torg electronic platform in relevant Rosneft’s module (<https://tender.tektorg.ru>) in section under heading “Tender sales of RAW HYDROCARBONS” pursuant to the rules and conditions of the electronic platform;
- ✓ A signed bid shall include the following information:
  - Product name and producer
  - Quantity of products
  - Delivery basis and delivery period
  - Pricing for each relevant delivery basis
  - Your express confirmation of the terms of this invitation letter and the Rosneft Standard in the following format: **“Hereby we expressly confirm and accept the terms of the Rosneft invitation letter and the Rosneft Standard and acknowledge that this bid is submitted on terms of the Rosneft invitation letter and the Rosneft Standard.”**

✓ Your bids shall be submitted in a table format as follows:

Refinery	Product	Quality (if applicable)	Delivery period	Quantity, tons (from 0 up to X mt)	Delivery terms (dispatch point/destination), as per terms indicated in the invitation.	Price/premium/diskount against price formula, in USD per ton at delivery terms	Price formula + pricing period

- ! Bids forwarded by other means and/or to other addresses (as well as those forwarded after the Bidding deadline indicated in this letter) shall not be considered.
- ! Compliance with the Bidding deadline is a mandatory prerequisite for consideration of your bid by Rosneft.
- ! The correct format and substance of your bid helps us expedite our consideration of your bid.
- ! Your acceptance of the terms of this invitation, Attachments № 1, 2, 3 hereto and form of the Rosneft bilateral sales and purchase agreement is an essential condition for consideration of your Bid
- ! If, upon acceptance of your offer by Rosneft, you refuse to close a transaction by signing the bilateral sale and purchase agreement on terms of the accepted offer and the Rosneft Standard, Rosneft, at its sole discretion, will be entitled to re-sell the agreed quantity of the products to a third party and to claim all possible and actually incurred damages from you, including but not limited to difference between the price offered by you and the price of re-sale.
- ! Rosneft Oil Company reserves the right to reject any bids with validity, which deviates from the requirement stipulated in this letter.
- ! Rosneft Oil Company reserves the right to decline all bids received.  
**The Seller shall be Rosneft Oil Company.**

If you have encountered theft, fraud or corruption in Rosneft, please reach out to us via the Security Hotline. We ensure confidentiality of all calls and messages.

Contact phone number: 8 (800) 500-25-45 – (free call around-the-clock)

E-mail: [sec\\_hotline@rosneft.ru](mailto:sec_hotline@rosneft.ru)

Mailing address: 119180, Moscow, 3/9 B. Polyanka, POB 13  
(marked "Security hotline")

**This letter constitutes an invitation to make offers, is not an offer or an offer to take part in the auction or tender, under no circumstances should it be considered a legally binding document for Rosneft, and does not impose any obligations on Rosneft, including the acceptance of any of the received offers.**

We are looking forward to our long-term and mutually beneficial cooperation.

Kind regards,

Denis Nyrkov  
Director  
Crude Oil and Product Trading Department

A handwritten signature in black ink, consisting of several loops and a long vertical stroke extending downwards.



Акционерное общество "Сызранский нефтеперерабатывающий завод"  
 Юридический адрес и адрес производства:  
 Российская Федерация, 446029, Самарская обл., г. Сызрань, ул. Астраханская, 1  
 e-mail: [sekr@snpz.rosneft.ru](mailto:sekr@snpz.rosneft.ru), т/ф. 8(8484) 98-81-10

Сертификат системы менеджмента качества на соответствие требованиям  
 ISO 9001:2015 № RU003488 Срок действия сертификата: по 24.11.2023

Испытательный центр нефти и нефтепродуктов нефтеперерабатывающего завода  
 446029, Самарская область, г. Сызрань, ул. Астраханская, д. 1,  
 Акционерное общество "Сызранский нефтеперерабатывающий завод"  
 e-mail: [sekr@snpz.rosneft.ru](mailto:sekr@snpz.rosneft.ru), т/ф. 8(8484) 98-81-10

### ПАСПОРТ № 1 043

### Бензин каталитического крекинга

Обозначение документа, устанавливающего требования к топливу:  
 Контрактная спецификация  
 ОКГД 2 19.20.23.121  
 Номер партии: 1 043  
 Дата изготовления: 30.06.2021 г.  
 Размер партии (масса): 3 128 313 т.  
 Место отбора пробы (по ГОСТ 2517-2012): резервуар № 83  
 Уровень наполнения: 13,106 м  
 Дата отбора пробы: 30.06.2021 г.  
 Дата проведения испытаний: 30.06.2021 г.  
 Паспорт выдан на основании результатов испытаний: № 1 043 от 30.06.2021 г.

Наименование показателя	Метод испытаний	Норма по контрактной спецификации	Фактическое значение
1. Плотность при 15 °С, кг/м³	ГОСТ Р 51089-97	Не нормируется. Определенно обязательно	707,3
2. Фракционный состав: -температура начала перегонки, °С -конец кипения, °С	ГОСТ 2177-99 метод А	не ниже 30 не выше 210	31,6 169,3
3. Массовая доля серы, %	ГОСТ 32139-2019	не более 0,4	0,0511
4. Концентрация фактических смол, мг/100 см³	ГОСТ 1567-97	Не нормируется. Определенно обязательно	3
5. Содержание бензола, %масс.	ГОСТ 32507-2013	Не более 5	0,70
6. Содержание непредельных углеводородов, % масс.	ГОСТ 32507-2013	Не более 38,0	14,4
7. Давление насыщенных паров продукта, кПа	ГОСТ 1766-2000	не более 93,1	66,2
8. Содержание сероводорода, мг/кг	УОР 163-10	Не более 3,0	менее 1,0
9. Детонационная стойкость: октановое число -по моторному методу	ГОСТ 32340-2013	Не нормируется. Определенно обязательно	77,2
-по исследовательскому методу	ГОСТ 32339-2013	Не нормируется. Определенно обязательно	83,7
10. Массовая доля меркаптановой серы, мг/кг	УОР 163-10	Не нормируется. Определенно обязательно	98
11. Содержание МТБЭ, мг/кг (ppm)	ASTM D 7423-2017	Не нормируется. Определенно обязательно	<5*

\*Показатель по п. 11 гарантируется технологией производства. Результат испытаний независимой лаборатории АО «СЖС Восток Лимитед» (аналитический отчет № НК 21-02780,001)

Выводы: Бензин каталитического крекинга соответствует требованиям:  
 - контрактной спецификации (исх. № АР-12222 от 07.12.2020)

Сведения о наличии присадок в топливе:  
 Бензин каталитического крекинга не содержит присадки.

Дополнительная информация:  
 - хранение и транспортирование по ГОСТ 1610-84  
 - гарантийные сроки хранения в соответствии с контрактом.

**СТАНДАРТНЫЙ**

Начальник смены (производства № 4)  
 (Доверенность № 116 от 30.06.2021)  
 Дата выдачи паспорта 30.06.2021 г.

Начальник смены:  
 производства № 4:  
 Шокурова В.Г.





Приложение к паспорту № 1 043

Бензин каталитического крекинга

№ п/п	Обозначение законодательного акта, нормативного документа или свода правил	Сведения, необходимые для описания товаров		
		Наименование показателя	Метод испытания	Фактическое значение
1.	Решение Совета Евразийской экономической комиссии от 16.07.2012 № 54 «Об утверждении единой товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности евразийского экономического и единого таможенного тарифа евразийского экономического союза», Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 01.09.2015г. № 108 «О внесении изменений в единую Товарную номенклатуру внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза, Единый таможенный тариф Евразийского экономического союза, а также в перечень чувствительных товаров, в отношении ставки ввозной таможенной пошлины принимается Советом Евразийской экономической комиссии, в отношении пентан-гексановой фракции», контракт на поставку	Массовая доля компонентов, %	ASTM D 5134-13	
		- пентана C <sub>5</sub> % масс. - гексана C <sub>6</sub> % масс.		2.29 1.80
		Наименование процесса переработки	Атмосферная перегонка сырой нефти, вакуумная перегонка остатка сырой нефти, каталитический крекинг	
2.	Налоговый кодекс Российской Федерации статья 181, п.1, п.п. 10; п.1, п.п.11	Агрегатное состояние при температуре 20 °С и давлении 760 мм. рт. ст.	-	Жидкое
		Плотность при 20 °С и давлении 760 мм. рт. ст., кг/м <sup>3</sup>	ASTM D 4052-18a	702.6
		Содержание ароматических соединений, % масс.	ГОСТ 32507-2013	12.3
		Содержание непредельных и/или кислородсодержащих соединений, % масс.	ГОСТ 32507-2013\  ГОСТ Р 52531-2006	14.4
		Фракционный состав: - при температуре 210°С, % (по объему)	ASTM D 86-20	97.0



Начальник смены (цех №4)  
 (Доверенность № 116 от 21.02.20)

Начальник смены  
 производства № 4  
 Дюкурова В.П.  
 Подпись



РОСНЕФТЬ



Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"  
Юридический адрес:  
665800, Иркутская область, город Ангарск, населенный пункт Первый промышленный массив, квартал 63, дом 2  
Место производства: Иркутская область, город Ангарск  
e-mail: delo@anhk.rosneft.ru, т/ф. 8(3955) 578-404; 577-002

Испытательный центр-Управление контроля качества  
665830, Иркутская область, г. Ангарск, территория АО «АНХК»  
Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"  
e-mail: of61@anhk.rosneft.ru т/ф.8(3955) 575-423

## ПАСПОРТ №97

Бензин каталитического крекинга  
Экспорт

Обозначение документов, устанавливающих требования к продукции:

КОНТРАКТНАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

Код ОКПД2 19.20.23.121

Номер партии: 97

Дата изготовления: 30.07.2021

Размер партии (масса): 1115.400 т

Место отбора пробы (по ГОСТ 2517): Резервуар № 57

Дата отбора проб: 30.07.2021

Дата проведения испытаний: 30.07.2021

Паспорт выдан на основании результатов испытаний от 30.07.2021 № 3842-250101/ПК

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по КОНТРАКТНОЙ СПЕЦИФИКАЦИИ	Фактическое значение
1	Массовая доля серы, %	ГОСТ Р 51947-2002	не более 0,4	0.1180
2	Плотность при 15 °С, кг/л <sup>3</sup>	ASTM D 4052-18a	не нормируется, определение обязательно	783.8
3	Давление насыщенных паров продукта, кПа	ГОСТ 1756-2000	не более 93,1	30.5
4	Фракционный состав:	ГОСТ 2177-99 (метод А, приложение А)		
	- температура начала перегонки, °С		не ниже 30	40.0
	- конец кипения, °С		не выше 210	199.0
5	Содержание непредельных углеводородов, % масс.	ГОСТ Р 52714-2018	не более 38,0	10.4
6	Содержание бензола, % масс.	ГОСТ Р 52714-2018	не более 5	0.28
7	Концентрация фактических смол, мг/100 см <sup>3</sup>	ГОСТ 1567-97 (ИСО 6246-95)	не нормируется, определение обязательно	1
8	Содержание сероводорода, мг/кг	ГОСТ 17323-71 (Метод А)	не более 3,0	отсутствие
9	Детонационная стойкость: октановое число			
	- по моторному методу	ГОСТ 511-2015	не нормируется, определение обязательно	79.0
	- по исследовательскому методу	ГОСТ 8226-2015	не нормируется, определение обязательно	87.2
10	Массовая доля меркаптановой серы, мг/кг	ГОСТ 17323-71	не нормируется, определение обязательно	244
11	Содержание МТБЭ, мг/кг (ppm)	ГОСТ Р 52531-2006 (метод Б)	не нормируется, определение обязательно	286

### Заключение:

Бензин каталитического крекинга **соответствует требованиям:**

- КОНТРАКТНОЙ СПЕЦИФИКАЦИИ

### Дополнительная информация:

Транспортирование и хранение - по ГОСТ 1510. Гарантийный срок хранения - 6 месяцев со дня изготовления.

- паспорт безопасности № 05742746.19.66983. Срок действия до 30.03.2026

- код вида подакцизного товара 650;

Цистерны №:

57345332, 57106874, 57791097, 53940706, 51262723, 57165680, 54885207, 51388429, 51658896, 50183292

Кому направляется:

ООО "РН-Морской терминал Архангельск", Неизвестный СУ

М.П.

Принято к исполнению  
Управление логистики  
АО РН-ТРАНС



Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"  
 Юридический адрес:  
 663800, Иркутская область, город Ангарск, населенный пункт Первый промышленный массив, квартал  
 63, дом 2  
 Место производства: Иркутская область, город Ангарск  
 e-mail: delo@anhk.rosneft.ru, т/ф. 8(3955) 578-404; 577-002

ПРИЛОЖЕНИЕ К ПАСПОРТУ №97 от 30.07.2021

Бензин каталитического крекинга  
 Экспорт

КОНТРАКТНАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

№	Обозначение законодательного акта, нормативного документа или свода правил	Сведения, необходимые для описания товара		
		Наименование показателя	Метод испытания	Фактическое значение
I	Налоговый кодекс Российской Федерации, статья 181, п.п. 10  Решение Комиссии Таможенного союза от 20.05.2010 № 257 "Об инструкциях по заполнению таможенных деклараций и формах таможенных деклараций", Коллегии Евразийской экономической комиссии от 01.09.2015 №108 "О внесении изменений в единую Товарную номенклатуру внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза, Единый таможенный тариф Евразийского экономического союза, а также в перечень чувствительных товаров, в отношении которых решение об изменении ставки ввозной таможенной пошлины принимается Советом Евразийской экономической комиссии, в отношении пентан-гексановой фракции.	Агрегатное состояние при температуре 20 °С и давлении 760 мм рт.ст.	-	жидкое
		Плотность при 20 °С, кг/м <sup>3</sup>	ASTM D 4052-18a	779.9
		Содержание ароматических соединений, % масс.	ГОСТ Р 52714-2018	41.9
		Содержание непредельных и (или) кислородсодержащих соединений, % масс.	ГОСТ Р 52714-2018	10.4
		Фракционный состав: при температуре 210°С перегоняется, % (по объёму)	ASTM D 86-18	97.9
		Массовая доля компонентов, %:	ASTM D 5134-13	
		пентана		1.72
		гексана		1.70
		Наименование процесса переработки	каталитический крекинг	



Акционерное общество "Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод"  
Юридический адрес и место производства: Российская Федерация, 443004,  
г. Самара, ул. Грозненская, 25  
e-mail: [sekr@knpz.rosneft.ru](mailto:sekr@knpz.rosneft.ru) тел. (846) 307 32 18

Сертификат соответствия системы менеджмента качества ISO 9001:2015 № 31100475 QM15  
Срок действия сертификата: до 17.08.2021 г.

Испытательный центр - центральная заводская лаборатория (ЦЗЛ)  
443004, г. Самара, ул. Грозненская, 25  
Акционерное общество "Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод"  
e-mail: [sekr@knpz.rosneft.ru](mailto:sekr@knpz.rosneft.ru) тел. (846) 307 32 18

## ПАСПОРТ № 1 895

### Бензин каталитического крекинга экспортный

Обозначение документов, устанавливающих требования к топливу:

- контракт  
Код ОКПД 2 - 19.20.23.121  
Номер партии: 1 895  
Дата изготовления: 17.05.2021 г.  
Размер партии (масса), тонн: 2 917,00  
Место отбора проб (по ГОСТ 2517-2012): 651 p-p  
Уровень наполнения, см: 1 000,20  
Дата отбора пробы: 18.05.2021 г.  
Дата проведения испытания: 18.05.2021 г.  
Паспорт выдан на основании протокола испытаний № 3157 от 18.05.2021 г.

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по контракту	Фактическое значение
1	Плотность при 15 °С, кг/м <sup>3</sup>	ISO 12185:1996	Не нормируется. Определение обязательно	734,8
2	Давление насыщенных паров, кПа (мм рт.ст.)	ГОСТ 1756-2000 (ИСО 3007-99)	не более 93,1 (700)	61,2 (459)
3	Фракционный состав: - температура начала перегонки, °С - температура конца кипения, °С	ГОСТ 2177-99 (ИСО 3405-88) (метод А)	не ниже 30 не выше 210	36,0 194,0
4	Содержание бензола, % масс.	ГОСТ 32507-2013 (метод Б)	не более 5	0,8
5	Содержание непредельных углеводородов, % масс.	ГОСТ 32507-2013 (метод Б)	не более 38	28,6
6	Массовая доля серы, %	ГОСТ 32139-2019	не более 0,4	0,193
7	Концентрация фактических смол, мг/100 см <sup>3</sup>	ГОСТ 1567-97 (ИСО 6246-95) (кроме разд. 8)	Не нормируется. Определение обязательно	4
8	Содержание сероводорода, мг/кг	ГОСТ 17323-71	Не нормируется. Определение обязательно	Отсутствие
9	Детонационная стойкость: октановое число - по моторному методу - по исследовательскому методу	ГОСТ 32340-2013 (ISO 5163:2005) ГОСТ 32339-2013 (ISO 5164:2005)	Не нормируется. Определение обязательно Не нормируется. Определение обязательно	78,0 90,5
10	Массовая доля меркаптановой серы, мг/кг	ГОСТ 17323-71	Не нормируется. Определение обязательно	187
11	Содержание МТВЭ, мг/кг, (ppm)	ASTM D 7423-09	Не нормируется. Определение обязательно	менее 0,5

Заключение: Бензин каталитического крекинга экспортный соответствует требованиям контракта

Топливо не содержит присадок

Дополнительная информация:

- транспортирование и хранение по ГОСТ 1510-84 с дополнением: бензин каталитического крекинга следует перекачивать по трубопроводу, предназначенному только для этой группы топлив.



Начальник смены цеха № 10  
(доверенность № 28 от 01.01.2021)

Ю.М. Калинчева

Дата выдачи паспорта 18.05.2021 г.





Приложение к паспорту № 1 895  
 Бензин каталитического крекинга экспортный

№ п/п	Обозначение законодательного акта, нормативного документа или свода правил	Сведения, необходимые для описания товара		
		Наименование показателя	Метод измерения	Фактическое значение
1.	Налоговый Кодекс Российской Федерации, статья 181, п. 1, пп. 10;	- 90 % перегоняется при температуре, °С	ГОСТ 2177-99 (ИСО 3405-88) (метод А)	172,5
		Агрегатное состояние при температуре 20 °С и давлении 760 мм.рт.ст.	Визуально	жидкое
		Плотность при 20 °С, кг/м³	ГОСТ 3900-85 (кроме раздела 2)	730,5
2.	Решение Совета Евразийской экономической комиссии от 16.07.2012 г. № 54 "Об утверждении единой товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности евразийского экономического и единого таможенного тарифа Евразийского экономического союза", Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 01.09.2015 г. №10В "О внесении изменений в единую Товарную номенклатуру внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза, Единый таможенный тариф Евразийского экономического союза, а также в перечень чувствительных товаров, в отношении которых решение об изменении ставки ввозной таможенной пошлины принимается Советом Евразийской экономической комиссии, в отношении пентан-гексановой фракции", контракт на поставку	Содержание пентана, % масс.	ГОСТ 32507-2013 (метод Б)	20,1
		Содержание гексана, % масс.	ГОСТ 32507-2013 (метод Б)	21,0
		Содержание кислородосодержащих соединений, % об.	ГОСТ EN 13132-2012	менее 0,17
		Содержание углеводородов, % масс. - вроматических	ГОСТ 32507-2013 (метод Б)	23,2
		Наименование процесса переработки	Атмосферно-вакуумная перегонка, Легкий гидрокрекинг, Каталитический крекинг, Стабилизация и фракционирование бензина	



**СТАНДАРТНЫЙ**

Начальник смены цеха № 10  
 (доверенность № 28 от 01.01.2021)

*Ю.М. Каличева* Ю.М. Каличева

Дата выдачи 18.05.2021 г.



Акционерное общество "Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод"  
Юридический адрес и адрес производства:  
Российская Федерация, 446207 Самарская обл., г. Новокуйбышевск, ул. Осипенко, 12  
e-mail: [zsk@nkprz.npsneft.ru](mailto:zsk@nkprz.npsneft.ru), т/ф 8(84635) 6-12-30, т. 8(84635) 3-44-12

Сертификат соответствия Системы менеджмента качества требованиям ISO 9001:2015  
№ 51100542 QM15; срок действия сертификата: до 02.09.2021

Испытательная лаборатория - Центральная заводская лаборатория (ЦЗЛ)  
Российская Федерация, 446207 Самарская обл., г. Новокуйбышевск, ул. Осипенко, 12  
Акционерное общество "Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод"  
e-mail: [zsk@nkprz.npsneft.ru](mailto:zsk@nkprz.npsneft.ru), т/ф 8(84635) 6-12-30, т. 8(84635) 3-41-60

ПАСПОРТ № 1415

БЕНЗИН КАТАЛИТИЧЕСКОГО КРЕКИНГА, МАРКА Б

Обозначение документов, устанавливающих требования к топливу:

СТО 05766600-006-2010 «Бензин каталитического крекинга»

Контракт:

Код ОКПД 2: 19.20.23.121

Номер партии: 6

Дата изготовления: 15.04.2021

Размер партии (масса): 2099 тн

Место отбора пробы (по ГОСТ 2517): Резервуар № 31

Уровень наполнения: 691 см

Дата отбора пробы: 15.04.2021

Дата проведения испытаний: 16.04.2021

Паспорт выдан на основании протокола испытаний: № 2231 от 16.04.2021

Наименование показателя, единицы измерения	Метод испытания	Норма по контракту	Норма по СТО 05766600-006-2010	Фактическое значение
1. Содержание непредельных углеводородов, % масс.	ГОСТ Р 52714-2018	не более 38,0	не более 27	8,80
2. Фракционный состав: - температура начала перегонки, °С - температура конца кипения, °С	ГОСТ 2177-99 (метод А; ручной)	не ниже 30 не выше 210	не ниже 30 не выше 210	62,5 176,0
3. Давление насыщенных паров, кПа (мм рт.ст.)	ГОСТ 1756-2000	не более 93,1	не более 93,1 (700)	24,0 (180)
4. Массовая доля серы, %	ГОСТ Р 51947-2002	не более 0,4	не более 0,25	0,229
5. Плотность при 15 °С, кг/м³	ЕН ИСО 12185:1997	Не нормируется. Определение обязательно	Не нормируется. Определение обязательно	747,4
6. Массовая доля бензола, %	ГОСТ Р 52714-2018	не более 5	-	0,1

**Заключение:** Бензин каталитического крекинга, марка Б соответствует требованиям:

- контракта;

- СТО 05766600-006-2010 с изменениями 1-2

**Дополнительная информация:**

Дополнительная информация: - агрегатное состояние при температуре 20 °С и давлении 760 мм рт. ст. - жидкое;

- хранение и транспортирование по ГОСТ 1510;

- гарантийный срок хранения 1 год со дня изготовления;

- паспорт безопасности РПБ №05766600.19.62054, действителен до 20.05.2025;

- продукция изготовлена под управлением, установленным в Системе менеджмента качества, сертифицированной OQS (ООО «ДЭКУЭС») и соответствующей требованиям ISO 9001:2015 (допустимые исключения п.В.5.1 (h) в части поставки и действий после поставки продукции).

Диспетчер цеха № 10

Доверенность № 77/21 от 01.01.21

Харлаев Е. А.

М.П. \_\_\_\_\_  
Дата выдан паспорта: 16.04.2021



СТАНДАРТНЫЙ





Акционерное общество "Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод"  
 Юридический адрес и адрес производства:  
 Российская Федерация, 446207 Самарская обл., г. Новокуйбышевск, ул. Осипенко, 12  
 e-mail: [sekz@nkrpz.rosneft.ru](mailto:sekz@nkrpz.rosneft.ru), т/ф 8(84635) 6-12-30, т. 8(84635) 3-44-12

Сертификат соответствия Системы менеджмента качества требованиям ИСО 9001:2015  
 № 81100542 QM15; срок действия сертификата: до 02.09.2021

Испытательная лаборатория - Центральная заводская лаборатория (ЦЗЛ)  
 Российская Федерация, 446207 Самарская обл., г. Новокуйбышевск, ул. Осипенко, 12  
 Акционерное общество "Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод"  
 e-mail: [sekz@nkrpz.rosneft.ru](mailto:sekz@nkrpz.rosneft.ru), т/ф 8(84635) 6-12-30, т. 8(84635) 3-41-80

ПРИЛОЖЕНИЕ

К ПАСПОРТУ № 1415 от 16.04.2021г.

БЕНЗИН КАТАЛИТИЧЕСКОГО КРЕКИНГА, МАРКА Б

СТО 05766600-006-2010

ОКПД 2: 19.20.23.121

№ п/п	Обозначение законодательного акта, нормативного документа или свода правил	Сведения, необходимые для описания товаров		
		Наименование показателя	Метод испытания	Фактическое значение
1	Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 01.09.2015 г. № 108 «О внесении изменений в единую Товарную номенклатуру внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза, Единый таможенный тариф деятельности Евразийского экономического союза, а так же в перечень чувствительных товаров, в отношении которых решение об изменении ставки ввозной таможенной пошлины принимается Советом Евразийской экономической комиссии, в отношении пентан-гексановой фракции», Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 15.11.2016 № 146 «О внесении изменений в Инструкцию о порядке заполнения декларации на товары», П. 1 ст. 181 Налогового Кодекса Российской Федерации.	Фракционный состав:	ASTM D 86-20a (ручной)	97.0
		процент перегонки при температуре 210 °С, %		
		Углеводородный состав:	ГОСТ 32507-2013 (метод Б)	менее 1.0
		- пентана (C <sub>5</sub> )		
- гексана (C <sub>6</sub> )	1.24			
	Плотность при 20 °С, г/см <sup>3</sup>	ГОСТ 3900-85 (раздел 1)	0.7437	
	Наименование процессов переработки	атмосферно-вакуумная перегонка нефти (АВТ), каталитический крекинг.		



*Handwritten signature*

Харлаева Е. А.

