

ЦЕНЫ

	3 марта		± 2 марта		\$/барр.	
	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС
Юралс fob Западная Сибирь СПОТ*	54200	55200	—	—	73,18	74,53

* – спотовые цены публикуются с 16 по последнее число месяца, с 1 по 15 число – котировки на нефть с поставкой в текущем месяце

	2 марта		± 1 марта		Ср. за февр. 2022	
	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС
Индекс экспортной альтернативы*	63857	53214	2040	1700	53064	44220
Юралс fob Западная Сибирь ФОРМУЛА*	63857	53214	2040	1700	53516	44597
Юралс fob Поволжье ФОРМУЛА*	65059	54216	2040	1700	54719	45599
Юралс fob Тимано-Печора ФОРМУЛА*	64355	53629	1929	1607	53324	44436

* – с учетом экспортной пошлины \$58,30/т, действующей с 1 марта

	3 марта		± 2 марта		\$/барр.	
	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС
Текущий дифференциал			-9157	-2040	-12,36	
Фиксированный дифференциал (марта)	+4052		—		5,47	
Форвардный дифференциал (марта)	+5382		—		7,27	

* – методика расчета котировок и дифференциалов размещена на сайте Argus по адресу www.argusmedia.com

Цены на нефть в Европе (2 марта 2022)		\$/барр.	
Нефть	Цена	Дифференциал к Североморскому дат.	
Юралс fob Новороссийск Aframax	92,96/93,02	-24,13	
Юралс fob Приморск (100 тыс. т)	93,03/93,09	-24,06	

ГЛАВНОЕ ЗА ДЕНЬ

- Поставки на заводы России в феврале снизились
- «Роснефть» уменьшила загрузку из-за ремонтов
- Поставки на «Танеко» не удержались на максимуме

Загрузка в феврале не по сезону высока

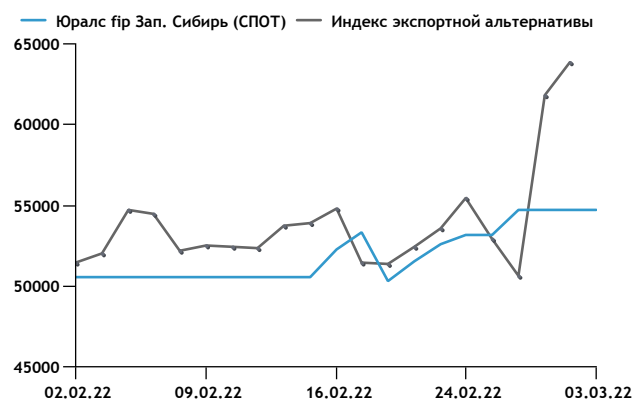
Объем переработки на российских НПЗ в феврале был довольно высоким для этого месяца, поскольку величина демпфера оказалась положительной, и переработчики получали компенсацию из государственного бюджета за реализацию моторного топлива на внутреннем рынке. По данным Argus, в феврале демпфер для бензина повысился относительно январского уровня на 6 980 руб./т, до 27 325 руб./т.

Но в текущем месяце переработчики готовы снижать загрузку относительно первоначальных планов из-за перебоев с экспортом после введения санкций и ослабления спроса на авиатопливо ввиду запрета на полеты во многие страны Европы и Северной Америки (см. «Argus Рынок нефти России», 2 марта).

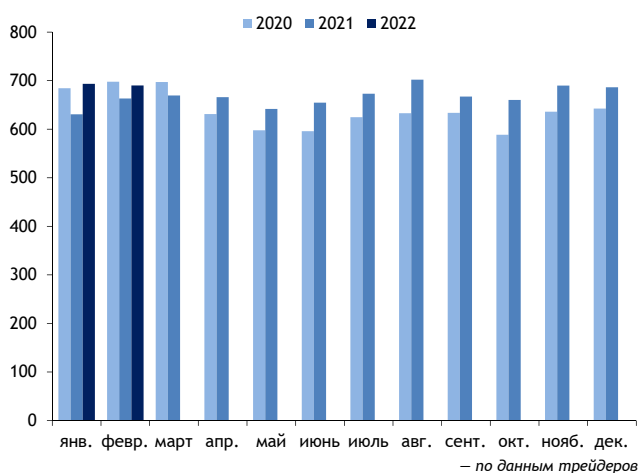
Отгрузки сырья по системе «Транснефти» на заводы России в феврале сократились незначительно – на 3,4 тыс. т/сут. (2,17 млн т) относительно январского показателя, до 690,1 тыс. т/сут. (19,3 млн т), в том числе из-за аварийных и плановых ремонтов на некоторых предприятиях. Кроме того, независимые переработчики снизили закупки нефти из-за ее заметного удорожания.

Цены на нефть в России

руб./т



Трубопроводные поставки на НПЗ России тыс. т/сут.



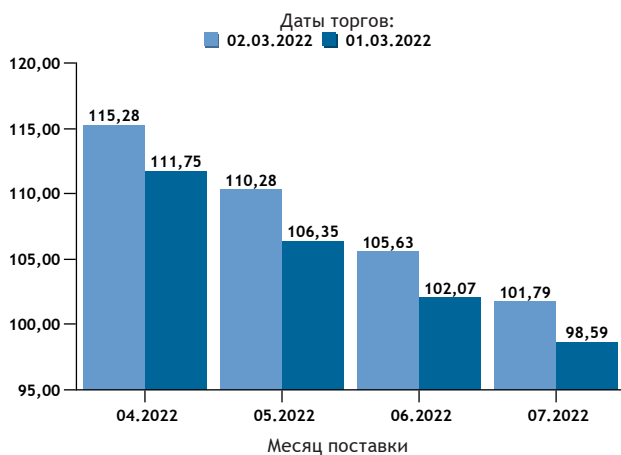
Тем не менее это оказалось выше показателя февраля 2021 г., который составил 663,3 тыс. т/сут. (18,57 млн т), и приблизилось к уровню февраля 2020 г. – 697,8 тыс. т/сут. (20,24 млн т). Февральские объемы поставок превысили показатели 2016–2019 гг., которые варьировались в диапазоне 658,2–686,2 тыс. т/сут. (19,09–19,21 млн т) и были на пониженном уровне из-за адаптации переработчиков к налоговому маневру правительства.

Крупные нефтяные компании в феврале в основном сократили отгрузки на собственные заводы. Поставки на предприятия «Роснефти» с учетом доли в Ярославском НПЗ и объемов, предназначенных для подконтрольной уфимской группы заводов «Башнефти», в феврале сократились на 8,3 тыс. т/сут. (999 тыс. т), до 247,6 тыс. т/сут. (6,93 млн т).

Заметно снизились отгрузки на уфимскую группу НПЗ: на 205 тыс. т, до 989 тыс. т. В частности, поставки

Североморский форвардный

\$/барр.



западносибирского сырья на эти предприятия сократились на 96 тыс. т, до 589 тыс. т. Это связано с проведением на Уфимском заводе капитального ремонта со второй декады февраля, а на НПЗ «Уфанефтехим» – плановой реконструкции гидрокрекинга, по данным ЦДУ ТЭК – филиала ФГБУ «РЭА» Минэнерго России ©. Работы на этих предприятиях должны завершиться в конце марта и мая соответственно.

Поставки на самарскую группу заводов уменьшились на 234 тыс. т, до 1,45 млн т, в том числе из-за остановки терморекинга на Сызранском НПЗ в середине прошлого месяца, которая должна завершиться в середине марта, по данным ЦДУ ТЭК – филиала ФГБУ «РЭА» Минэнерго России ©. Кроме того, с сентября прошлого года на Сызранском НПЗ простаивает установка первичной переработки Э-АВТ-5 (7,13 тыс. т/сут.).

Ярославский завод, которым на паритетных правах владеют «Роснефть» и «Газпром нефть», в феврале получил 1,23 млн т нефти, или на 133 тыс. т меньше, чем в январе.

Отгрузки на Рязанский НПЗ сократились на 128 тыс. т, до 1,15 млн т, на Комсомольский (Хабаровский край) – на 174 тыс. т, до 403 тыс. т, а на Ангарский (Иркутская обл.) – на 65 тыс. т, до 739 тыс. т.

Загрузка остальных предприятий снизилась в меньшей степени: Ачинского НПЗ (Красноярский край) – на 59 тыс. т, до 555 тыс. т, Туапсинского (Краснодарский край) – на 50 тыс. т, до 685 тыс. т, а Саратовского – на 18 тыс. т, до 351 тыс. т.

«Татнефть» в феврале не удержала загрузку собственного завода «Танеко» (Татарстан) на январском максимуме и снизила поставки на это предприятие на 4,5 тыс. т/сут. (248 тыс. т), до 36,3 тыс. т/сут. (1,02 млн т).

Отгрузки на заводы «Лукойла» в минувшем месяце уменьшились на 1,4 тыс. т/сут. (370 тыс. т), до 108,6 тыс. т/сут. (3,04 млн т). Трейдеры связывают небольшое снижение поставок на предприятия «Лукойла» с плановыми ремонтами на установках по производству битума в преддверии высокого сезона потребления этого продукта.

Заметнее всего сократились отгрузки на Волгоградский НПЗ: на 172 тыс. т, 1,03 млн т. Поставки на Пермский завод уменьшились на 138 тыс. т, до 909 тыс. т, хотя изначально загрузка предприятия планировалась в объеме 1,02 млн т.

Отгрузки на Нижегородский НПЗ снизились на 51 тыс. т, до 983 тыс. т, а на Ухтинский — на 10 тыс. т, до 124 тыс. т. Загрузка Ухтинского завода также оказалась немного ниже запланированного объема и изначально должна была составить 183 тыс. т, по данным участников рынка.

«Газпром нефть» повысила загрузку

Некоторые крупные компании увеличили загрузку собственных предприятий или сохранили ее на январском уровне. Так, февральские поставки на заводы «Газпром нефти» с учетом ее доли в Ярославском НПЗ увеличились в посуточном выражении на 8,5 тыс. т/сут. по сравнению с январем, до 110,9 тыс. т/сут. В абсолютном исчислении они уменьшились на 70 тыс. т, до 3,1 млн т, из-за более короткого месяца.

Отгрузки на Омский НПЗ повысились в абсолютном выражении на 21 тыс. т, до 1,56 млн т. Поставки на это предприятие могли быть еще больше, поскольку изначально загрузка планировалась в объеме 1,64 млн т. Отгрузки на Московский НПЗ, напротив, немного уменьшились: на 24 тыс. т, до 928 тыс. т, что почти соответствовало изначальной квоте.

«Сургутнефтегаз» в феврале сохранил стабильную загрузку Киришского НПЗ (Ленинградская обл.) в посуточном выражении — 50 тыс. т/сут. В абсолютном исчислении поставки на завод сократились на 150 тыс. т, до 1,4 млн т, из-за короткого месяца.

В компаниях не комментируют вопросы, связанные с поставками нефти на НПЗ.

МИРОВОЙ РЫНОК

ОПЕК+ не меняет свой курс

Стоимость нефтяных фьючерсов в четверг к вечеру начала снижаться в рамках коррекции после стремительного роста накануне. Тем не менее участники рынка по-прежнему опасаются острого дефицита сырья из-за возможного введения санкций против нефтегазового сектора России. Исполнительный директор Международного энергетического агентства (IEA) Фатих Бирил заявил, что разочарован решением ОПЕК+ сохранить план по наращиванию квот на апрель на уровне 400 тыс. барр./сут. Министерство энергетики США (EIA) накануне сообщило о снижении запасов нефти в коммерческих хранилищах страны на прошлой неделе на 2,6 млн барр., что оказывало поддержку ценам в первой половине дня в четверг.

Цены майских фьючерсов на Brent на бирже Ice в среду увеличились еще на \$7,96/барр., до \$112,93/барр., а на майские контракты на WTI на Nymex — на \$6,85/барр., до \$107,06/барр. Стоимость Североморского датированного повысилась на \$4,31/барр., до \$117,12/барр., а Нового Североморского датированного — на \$4,20/барр., до \$114,17/барр.

Скидка на Юралс в Северо-Западной Европе (СЗЕ) и Средиземноморье относительно Североморского датированного в среду осталась без изменений. По оценкам, в СЗЕ скидка на этот сорт по-прежнему соответствовала \$18,65/барр. (cif Роттердам), а в Средиземноморье на партии по 80–100 тыс. т — \$16,96/барр. (cif Аугуста).

Поставки по системе «Транснефти» на НПЗ России в феврале 2022 г. тыс. т				
Компания/НПЗ	февр.22	± янв. 22, %**	янв.—февр. 22	± янв.—февр. 21, %**
Роснефть*	5 326,8	-2,6	11 381,1	-0,7
Туапсинский	685,2	3,2	1 420,2	-12,6
Ангарский	739,0	1,8	1 543,0	-0,1
Ачинский	555,0	0,1	1 169,0	6,9
Самарская группа	1 445,8	-4,7	3 125,5	-5,0
Комсомольский	403,0	-22,7	980,1	9,8
Саратовский	350,9	5,4	719,5	-13,7
Рязанский	1 147,9	-0,4	2 423,9	11,0
Лукойл	3 041,4	-1,3	6 453,2	6,7
Нижегородский	982,7	5,3	2 015,9	28,4
Волгоградский	1 026,4	-5,1	2 224,3	1,8
Пермский	908,6	-3,9	1 955,6	-1,9
Ухтинский	123,7	2,4	257,4	-14,2
Киришский	1 400,0	0,0	2 950,0	0,0
Ярославский	1 232,0	-0,1	2 597,3	4,9
Газпром нефть*	2 489,9	10,6	4 982,7	9,3
Омский	1 561,8	12,2	3 102,9	7,3
Московский	928,1	8,0	1 879,8	12,9
Уфимская группа	988,8	-8,3	2 182,7	-1,7
Орский	180,0	13,1	356,3	33,2
Салаватский	165,0	58,9	280,0	—
Нижекамский (Таиф)	520,0	-12,8	1 179,9	19,0
Хабаровский	382,0	9,7	767,5	1,8
Афипский	594,9	5,6	1 218,8	30,8
Марийский	14	—	14	-74,5
Антипинский	489,7	15,4	959,4	5,0
Ильский	424,4	-12,3	960,3	109,3
Новошахтинский	318,0	-22,6	773,1	-12,6
Нижекамский (Танеко)	1 015,0	-11,0	2 278,0	26,3
Яйский	255,4	17,5	496,1	7,0
Прочие	484,4	6,6	987,3	12,4
Всего	19 321,7	-0,5	40 817,7	7,07

* — без учета доли в Ярославском НПЗ;

** — в посуточном исчислении



Argus Рынок нефти России выпускается Argus Media group

Юридический адрес

Argus Media Limited, Lacon House,
84 Theobald's Road, London, WC1X 8NL
Тел.: +44 20 7780 4200
sales@argusmedia.com

Copyright notice

Все права защищены © 2022 Argus Media group. Все интеллектуальные права на данный отчет и включенную в него информацию принадлежат Argus и/или его лицензиарам и могут быть использованы исключительно на основании лицензионного договора, заключенного с Argus. Копирование или иное воспроизведение материалов, полностью или частично, включая отдельные цены или данные, в любой форме и для любых целей, может производиться только при наличии предварительного письменного разрешения Argus. Чтение отчета разрешено только в случае Вашего согласия с этим правилом.

Сведения о товарных знаках

ARGUS, ARGUS MEDIA, логотип ARGUS, ARGUS РЫНОК НЕФТИ РОССИИ и другие наименования продуктов и сервисов ARGUS и индексов ARGUS являются товарными знаками, принадлежащими Argus Media Ltd. Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите страницу сайта www.argusmedia.com/trademarks.

Ограничение ответственности

Все материалы и информация, включенные в продукты и сервисы (далее совместно именуются — Информация), предоставляются на условиях принципа «как есть». Argus не гарантирует точность, полноту, достоверность или актуальность какой-либо Информации, содержащейся в любом из продуктов и сервисов, или ее пригодность для использования в определенных целях. Argus не несет ответственности за причинение любого ущерба или убытков, возникших в связи с тем, что лицо полагалось на возможность использования Информации в определенных целях, и исключает любую другую ответственность, возникшую в связи с использованием Информации или связанную с ней. Все личные контактные данные хранятся и используются в соответствии с «Политикой конфиденциальности Аргус Медиа» www.argusmedia.com/ru/privacy-policy

Argus Rus Limited

Россия, 127006, Москва
Настасьинский переулок, д. 7
Тел.: +7 495 933 7571
Факс: +7 495 933 7572

Председатель совета директоров и главный исполнительный директор
Эдриан Бинкс

Управляющий директор
Мэтью Беркли

Глава московского филиала
Михаил Дубик

Вице-президент по развитию бизнеса в России, странах СНГ и Балтии
Виктор Парно

Коммерческий директор
Антон Григорьев

Директор ценового и аналитического департамента
Екатерина Дербилова

Главный аналитик
Олег Кирсанов

Argus Рынок нефти России
Татьяна Демидова
(руководитель)
Луиза Донина
moscowfeedback@argusmedia.com

Отдел продаж
moscowsales@argusmedia.com

Нефть

Мы освещаем рынки

