

Оптовый рынок нефтепродуктов России



Выпуск за 2 февраля 2015 г.

www.na-atr.ru

Обзор рынка

Бензин подешевел на НПЗ «Роснефти» и «Газпром нефти»...

В понедельник цены на железнодорожные партии бензина значительно снизились на биржевых торгах на большинстве базисов на фоне падения спроса на товар. Участники рынка сошлись во мнении, что закупки бензинов на первую половину февраля завершены, поэтому на текущей неделе значительного всплеска спроса не ожидается, что будет способствовать дальнейшему снижению цен.

«Газпром нефть» 2 февраля на СПБМТСБ реализовала 0,78 тыс. т бензина Регуляр-92 производства Московского НПЗ по цене, близкой к 28600 руб/т, что на 400 рублей дешевле 30 января. Цена московского Премиум-95 в этот день не изменилась — 32000 руб/т.

«Роснефть» в понедельник продала на биржевых торгах 2,16 тыс. т Регуляр-92 производства Рязанской НПЗ по ценам 28300–28900 руб/т, по сравнению со сделками 30 января продукт подешевел на 600 рублей. Также ВИНК реализовала 0,24 тыс. т рязанского Премиум-95 по цене 32000 руб/т, что на 200 рублей дешевле уровня пятницы.

На Самарской группе НПЗ цена Регуляр-92 понизилась примерно на 600 рублей, до 27700 руб/т. Самарский Премиум-95 подешевел почти на 600 рублей, до 30405 руб/т.

Цены на крупнооптовые партии бензина продолжали снижаться на НПЗ Сибири в связи со слабым спросом на товар.

«Мы закупили ресурс на февраль еще на прошлой неделе, теперь будем докупать незначительные объемы товара для поддержания текущих потребностей. Кроме того, пролив на наших АЗС по-прежнему низкий, из-за чего масштабные закупки, сопряженные с длительным хранением, достаточно рискованны», — прокомментировал собеседник в компании, владеющей сетью АЗС в Сибири.

На Омском НПЗ 2 февраля цена бензина Регуляр-92 понизилась на 1000 рублей, до 27100 руб/т. Омский Премиум-95 в этот день подешевел на 900 рублей, до 29400 руб/т. В понедельник значительно подешевели бензины на заводах в Ачинске и Ангарске.

...но подорожал на заводах ЛУКОЙЛа

Источники в торговых и брокерских компаниях были несколько удивлены значительным удорожанием высокооктанового бензина на НПЗ ЛУКОЙЛа в понедельник. Так, 2 февраля цены бензинов Регуляр-92 и Премиум-95 на базисах нефтяной компании повысились сразу на 1000 рублей, несмотря на то, что на остальных заводах товар продолжал дешеветь.

Источники в ЛУКОЙЛе сообщили, что цена автобензина производства их НПЗ с февраля повышена из-за роста эффективности экспортных поставок после снижения вывозных пошлин с 1 февраля.

Между тем 30 января экспортный паритет для автомобильного бензина класса 5 производства Московского НПЗ в направлении Риги составлял 31780 руб/т.

«Не совсем понятно, почему так резко повысилась цена на бензин у ЛУКОЙЛа. Их товар и раньше был самым дорогим», — сказал участник рынка.

ЛУКОЙЛ 2 февраля реализовал на СПБМТСБ 0,96 тыс. т нижегородского Регуляр-92 по цене 34100 руб/т против 33100 руб/т 30 января. Также компания продала 0,36 тыс. т Премиум-95 производства Нижегородского НПЗ по цене 35100 руб/т.

Нефтяники могут нарастить экспорт керосина

Источники на рынке полагают, что нефтяные компании могут значительно увеличить экспорт авиакеросина в текущем году на фоне профицита товара на внутреннем рынке. Избыток ресурса в России связан с ростом производства в 2014 году и падением спроса со стороны авиаперевозчиков в конце 2014–начале 2015 года на фоне тяжелой экономической ситуации в стране.

Кроме того, стимулировать нефтяные компании наращивать экс-

Основные показатели биржевого рынка

	02.02.2015	± к 30.01.2015
Объем торгов, тонн	65010	-19350
Количество сделок, ед.	403	-46
Продажи автобензина, тонн	21660	-4800
Продажи авиакеросина, тонн	5085	-3585
Продажи дизтоплива, тонн	17420	-3330
Продажи мазута, тонн	8730	-3465
Продажи прочих товаров, тонн	12115	-4170

Индексы СПБМТСБ, хаб Владимир * руб/т

	02.02.2015	± к 30.01.2015
Регуляр-92	28583	-470
Премиум-95	31627	-475
Авиакеросин	25758	-65
Летнее дизтопливо	28838	+435
Межсезонное дизтопливо	28969	+33
Зимнее дизтопливо	29361	-585
Дизельное топливо	29185	-129
Мазут	5123	+187

* Без учета транспортировки

Экспортный паритет для дизтоплива руб/т

НПЗ	30.01.2015	26.01.2015 – 30.01.2015
В направлении Приморска:		
Московский НПЗ	34020	33516
Рязанская НПЗ	34310	33806
Славнефть-ЯНОС	34650	34146
ЛУКОЙЛ-ННОС	34430	33930
КИНЕФ	35510	35008
ТАИФ-НК	33790	31866
Омский НПЗ	32370	33286
В направлении Вентспилса:		
Московский НПЗ	32770	32284
Рязанская НПЗ	32860	32380
Самарская группа НПЗ	32630	32148
Уфимская группа НПЗ	31970	31490
Газпром нефтехим Салават	31870	31390
Омский НПЗ	31000	30512

портные поставки авиакеросина будет резкий рост экспортного паритета.

По состоянию на 30 января экспортный паритет для авиакеросина производства Московского НПЗ в направлении Риги находился на уровне 31810 €/т. При этом средний экспортный паритет за 5 торговых дней с 26 по 30 января составлял примерно 31400 €/т. «Газпром нефть» и «Роснефть» в понедельник на биржевых торгах реализовали 0,9 тыс. т авиакеросина марки ТС-1 производства ЯНОСа по ценам 25500–25990 €/т, что на 300 рублей дешевле пятницы.

По предварительным данным ж/д экспедиторов, в январе 2015 года из России было экспортировано около 45,5 тыс. т авиакеросина (см. таблицу на странице 6). Лидерами по объемам экспорта стали Орский НПЗ и Омский НПЗ, которые суммарно отгрузили за рубеж порядка 29,5 тыс. т авиакеросина. Эти заводы преимущественно экспортировали керосин в направлении Средней Азии.

Участники рынка сомневаются, что ВИНКи смогут в значительной мере увеличить поставки керосина в Европу, так как российский продукт не отвечает всем требованиям европейского стандарта.

«Лишь небольшая часть производимого в России авиакеросина соответствует европейским стандартам. Российский керосин, вероятно, будет закупаться преимущественно для блендинга с неморозостойким дизтопливом, однако емкость этого рынка незначительна, учитывая, что зима уже заканчивается», — прокомментировал источник на рынке Северо-Западной Европы.

Керченская переправа заработала в понедельник

Керченская переправа, которая связывает Крым с материковой Россией, не работала с 17:40 по мск 1 февраля до 07:00 по мск 2 февраля в связи с усилением ветра до 17–18 м/с, говорится в сообщении Единой транспортной дирекции.

Кроме того, в связи с возобновлением работ по реконструкции причала в порту Крым ежедневно до 15:00 по мск движение паромов осуществляться не будет. Работы по реконструкции продлятся до 10 февраля. Они возобновились после ослабления ветра в Керченском проливе до 10 м/с.

«Участившиеся в последнее время штормы в портах Черного моря, конечно, затягивают поставки топлива в наш регион. Однако эта ситуация не оказала существенного влияния на топливообеспечение Крымского ФО в связи с наличием на местных нефтебазах достаточного количества запасов», — прокомментировал источник в торговой компании из Крыма.

Один из участников местного рынка сообщил, что не рассматривал свои цены на нефтепродукты ни в опте, ни на АЗС с конца 2014 года в связи с тем, что в настоящее время он распродает товар, закупленный и поставленный еще в декабре.

В понедельник, 2 февраля, в порту Кавказ очереди на паром ожидали 450 легковых и 85 грузовых автомобилей, в порту Крым — 10 легковых и 20 грузовых. Сила ветра на Керченском проливе не превышала 7 м/с, курсировали 3 паромы.

«Если керченская переправа не будет работать свыше 5 суток, то есть переход не осуществят около 5000 машин, — это повлияет на цены нефтепродуктов в Крыму. Сейчас погода в регионе налаживается, и в ближайшее время может наметиться тенденция к снижению цен из-за поступления более дешевого ресурса» — сообщил собеседник.

Проблемы с выгрузкой нефтепродуктов в направлении российских портов также связаны с перегруженностью «Российских железных дорог», в связи с чем монополия вводит конвенции на погрузку грузов. Так, с 30 января РЖД ввело ограничение на погрузку бензина и бензина стабильного газового (БГС) назначением на станции Ванино и Ванино-экспорт в адрес получателя «Трансбункер-Ванино» в связи с необеспечением выгрузки цистерн грузополучателем из-за отсутствия свободных емкостей и танкерного флота.

	Экспортный паритет для Московского НПЗ		€/т
	30.01.2015	26.01.2015 – 30.01.2015	
Автобензин, кл. 5, Рига	31780	30348	
Авиакеросин, Рига	31810	31424	
Мазут 3,5%, Усть-Луга	7680	7312	

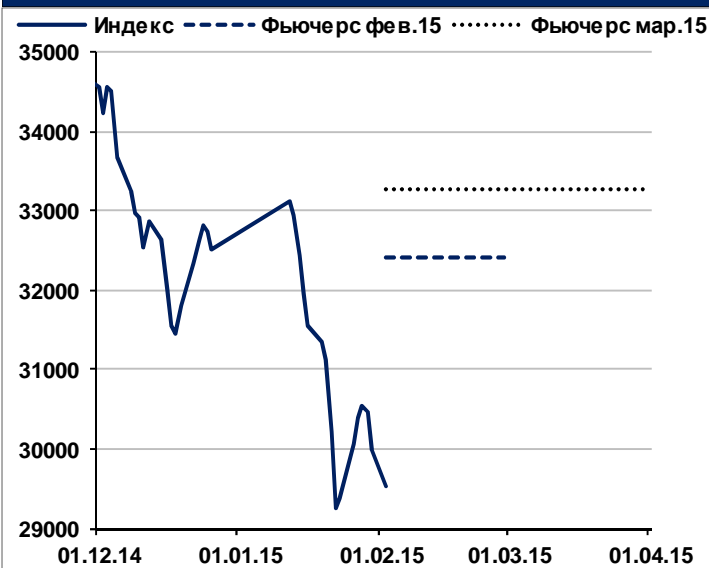
	Экспортный паритет для белорусского бензина		€/т
	30.01.2015	26.01.2015 – 30.01.2015	
Регуляр-92, кл. 5, Злынка-Эксп.	32780	31198	
Премиум-95, кл. 5, Злынка-Эксп.	34060	33306	
Регуляр-92, кл. 5, Рудня-Эксп.	30900	29496	

Среднесуточное производство топлив за 1–28 января 2015 года с изменением к декабрю 2014 года

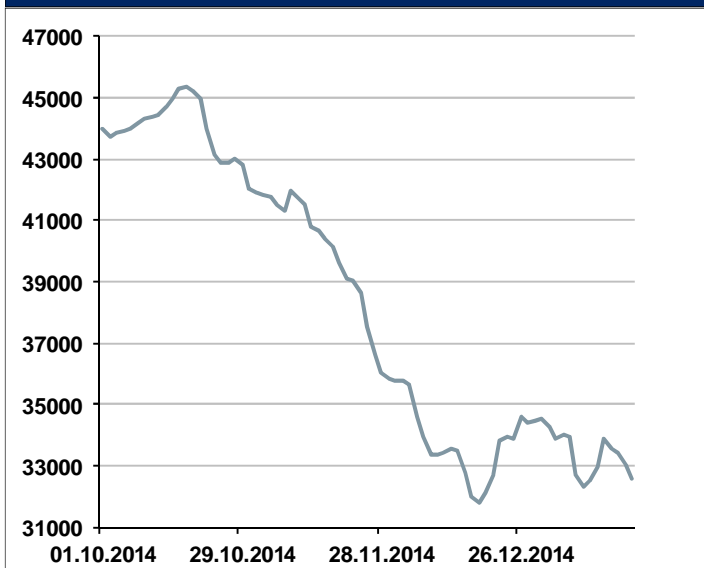
Компания	Первичная переработка нефти		Производство							
			Автобензин		Дизельное топливо		Топочный мазут		Авиакеросин	
	тыс. т/сут.	Δ, %	тыс. т/сут.	Δ, %	тыс. т/сут.	Δ, %	тыс. т/сут.	Δ, %	тыс. т/сут.	Δ, %
Всего	787,7	-1,5	114,7	+0,8	217,9	+0,4	221,2	-3,8	23,0	-2,4
Роснефть	211,6	-1,3	28,2	-3,4	62,2	+0,1	72,4	-1,5	5,8	-12,1
Башнефть	54,2	-1,8	14,1	-2,5	21,5	+13,1	7,9	-4,0	0,1	-60,7
ЛУКОЙЛ	118,8	+2,9	19,7	+2,4	36,3	+4,4	26,9	+3,6	5,2	+2,3
Сургутнефтегаз	53,3	+0,3	7,4	+4,5	17,9	+14,8	20,5	-7,8	1,6	+2,0
Газпром нефть	84,6	-2,1	20,7	+9,6	22,8	-1,4	15,4	-5,9	5,2	+1,9
Газпром	16,7	-5,4	7,8	-2,2	4,3	-11,6	1,0	-5,2	0,6	+16,4
Газпром нефтехим Салават	20,3	-23,3	2,5	-0,1	5,5	-25,1	3,0	-52,7	0,0	–
ТАИФ-НК	24,3	-1,8	2,0	-2,1	6,1	-13,4	6,3	-0,5	0,1	+7,1
ФортеИнвест	14,6	-4,3	1,9	-0,4	4,0	-26,8	5,2	-9,5	0,9	+80,0
ННК	11,5	+1,3	1,9	+0,6	2,0	-11,8	3,6	-11,6	0,4	-13,6
Славнефть	44,0	0,0	7,7	-1,0	12,1	-1,0	15,4	+0,5	2,9	-4,8

Индексы и фьючерсы СПБМТСБ

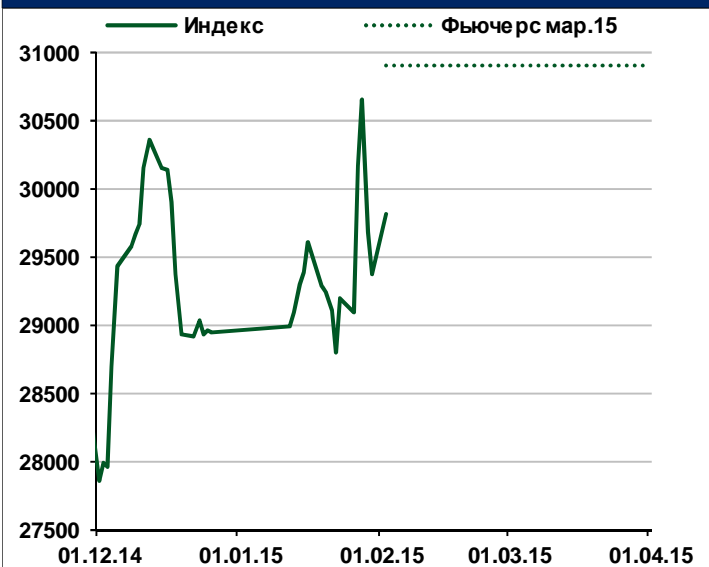
Регуляр-92: индекс и фьючерс СПБМТСБ ₽/т



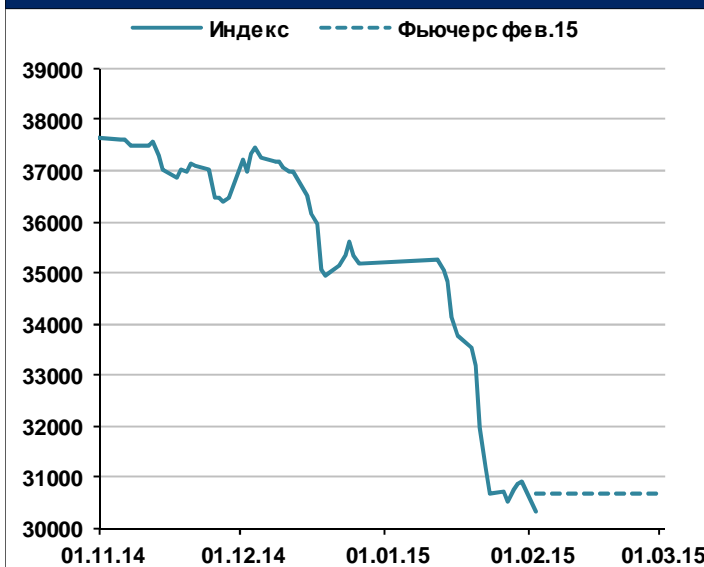
Премиум-95: индекс СПБМТСБ ₽/т



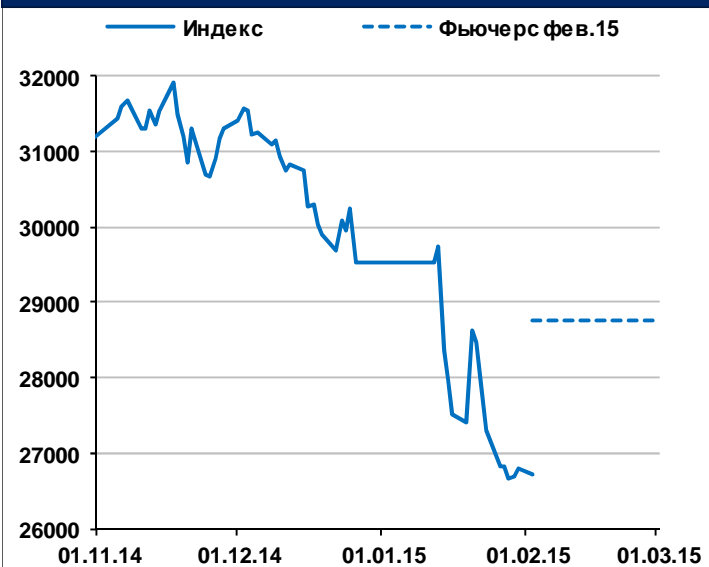
ДТ летнее: индекс и фьючерс СПБМТСБ ₽/т



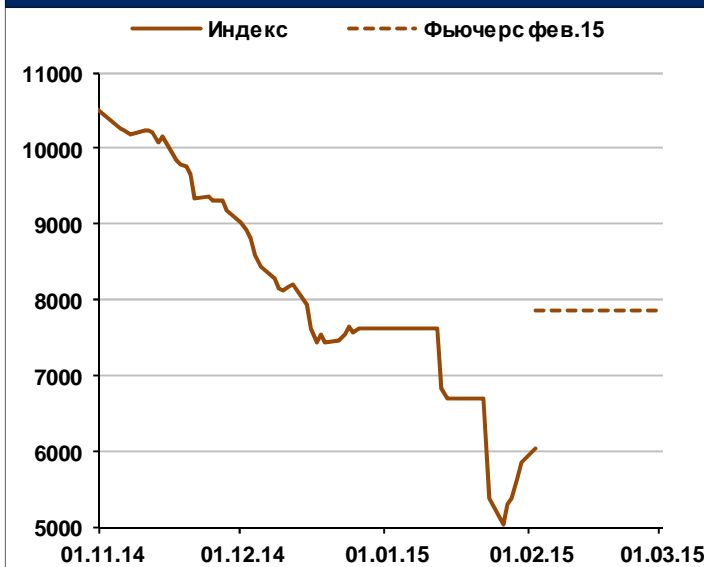
ДТ зимнее: индекс и фьючерс СПБМТСБ ₽/т



Авиакеросин: индекс и фьючерс СПБМТСБ ₽/т

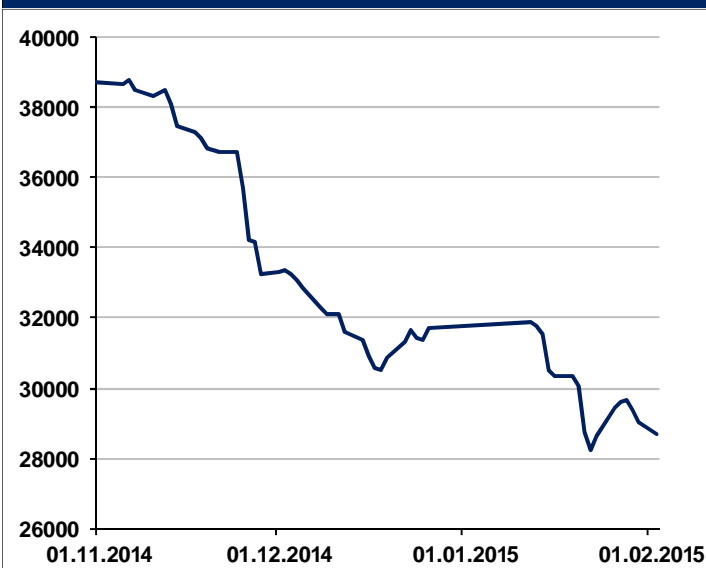


Мазут: индекс и фьючерс СПБМТСБ ₽/т



Котировки оптового рынка нефтепродуктов

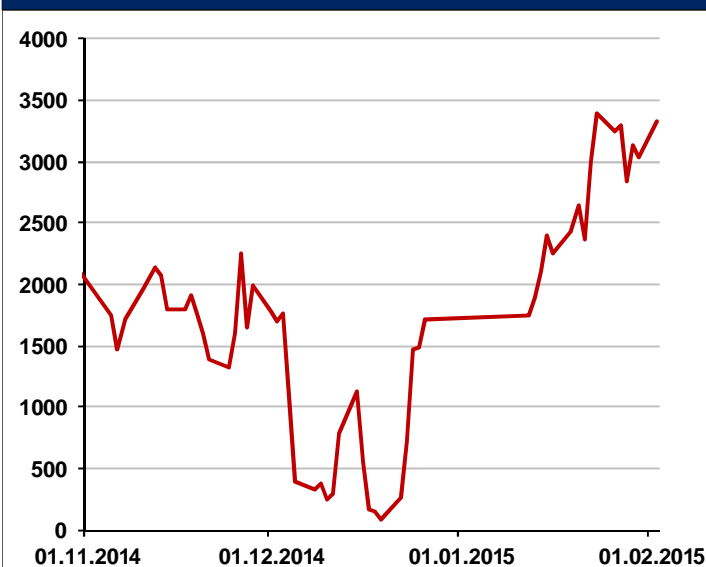
Регуляр-92, Москва ₽/т



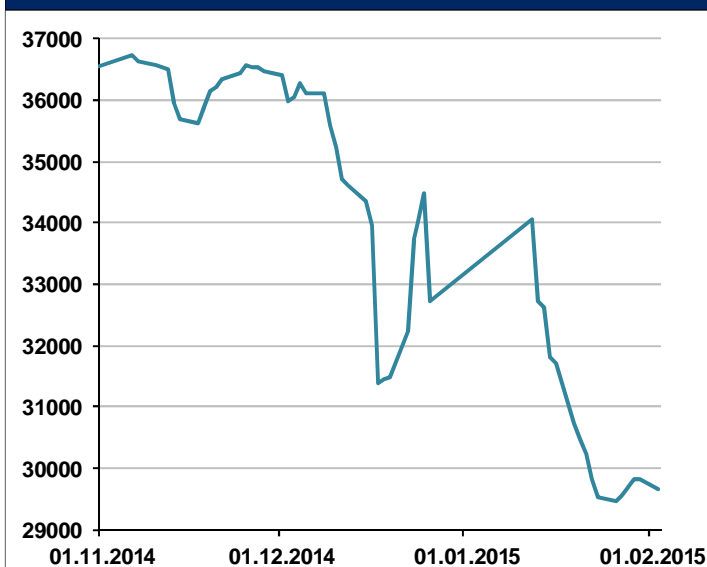
Премиум-95, Москва ₽/т



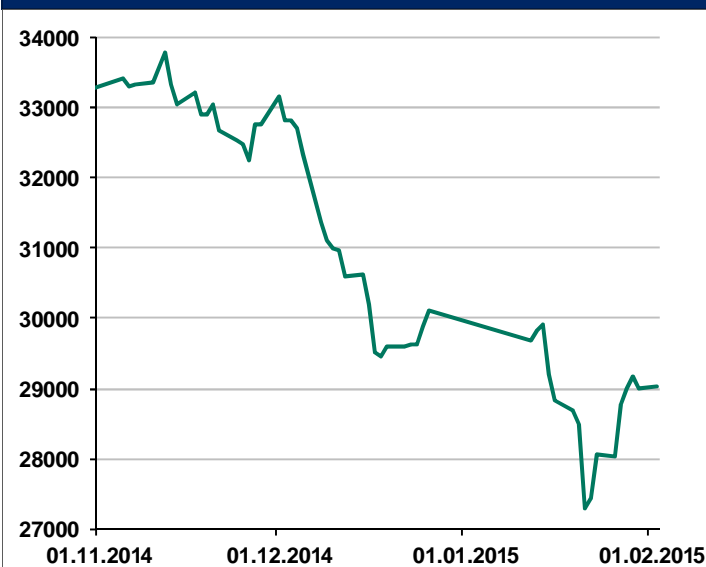
Дифференциал Премиум-95–Регуляр-92, Москва ₽



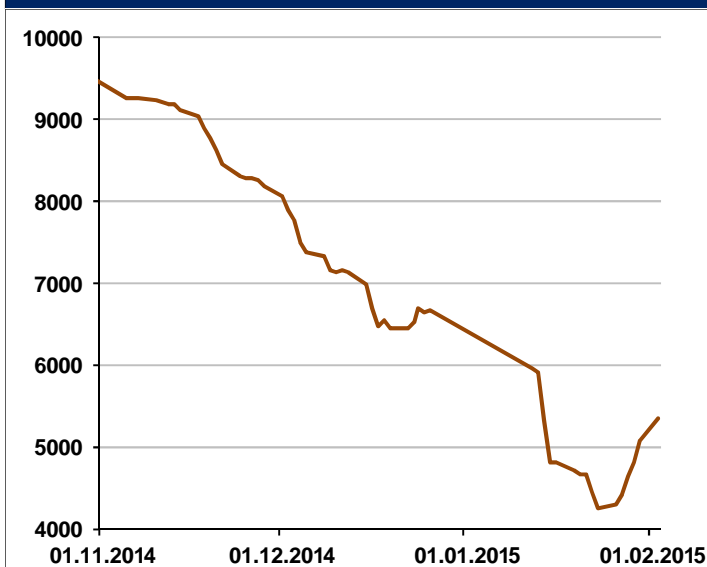
ДТ зимнее, Москва ₽/т



ДТ межсезонное, Москва ₽/т

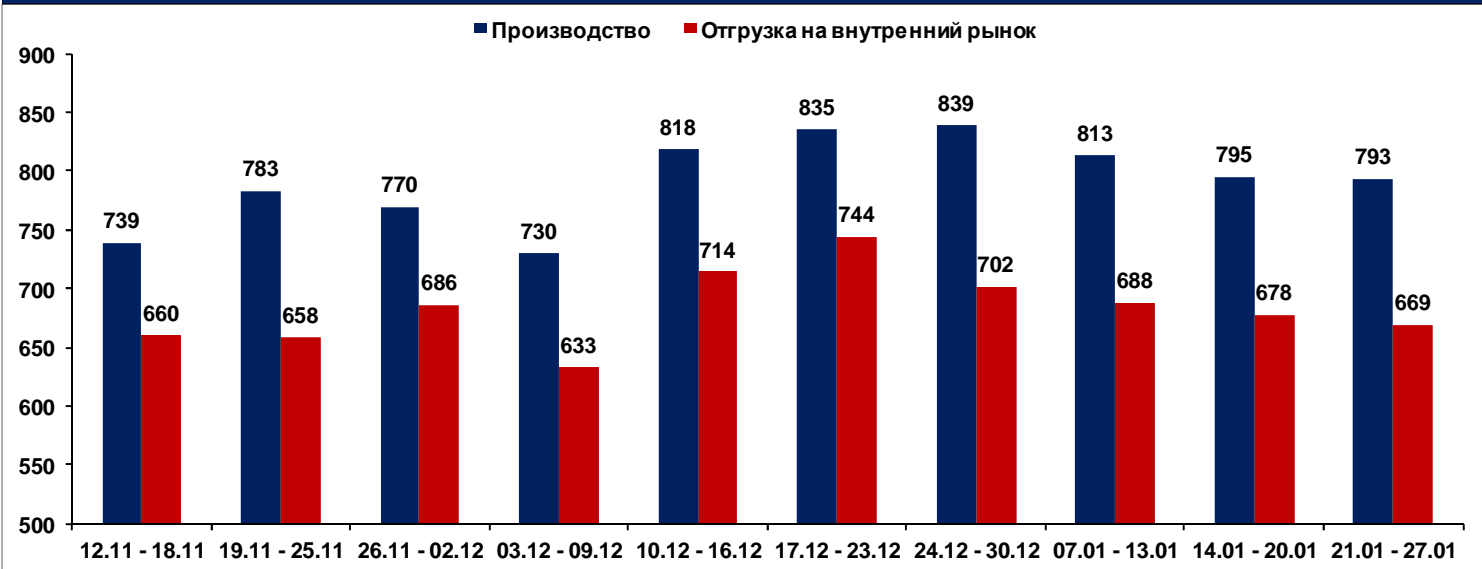


Мазут, Москва ₽/т



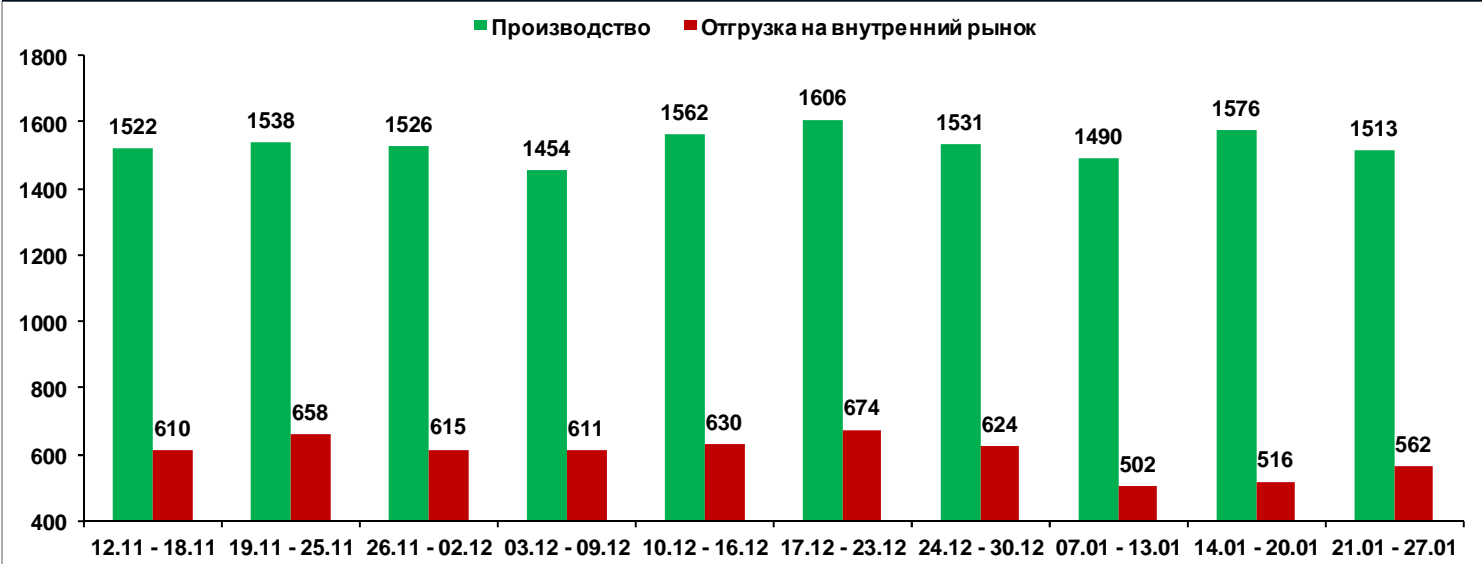
Производство и отгрузка на внутренний рынок автобензина

ТЫС. Т



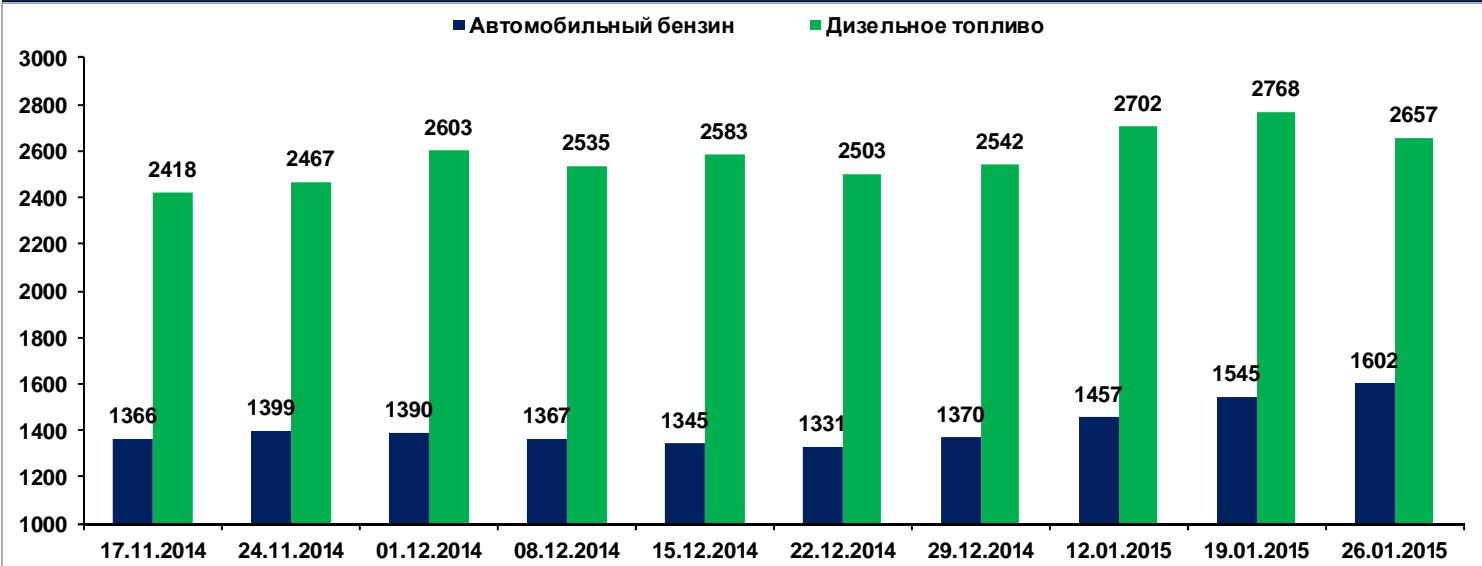
Производство и отгрузка на внутренний рынок дизтоплива

ТЫС. Т



Остатки моторных топлив у нефтяных компаний

ТЫС. Т



Отгрузки нефтепродуктов с НПЗ в январе 2015 года – накопительный итог на 31.01.2015г. *							ТОНН
Станция отправления	Автомобильный бензин		Авиационный керосин		Топочный мазут		
	Внутр. рынок	Экспорт	Внутр. рынок	Экспорт	Внутр. рынок	Экспорт	
АКСАРАЙСКАЯ2	88655					38039	
АЛЛАГУВАТ	40640	31810			87473	28036	
БЕНЗИН	68544	39193			54245	88252	
БИКЛЯНЬ	1476	7742	176	2824	53820	272028	
ВЕТЛАСЯН	33267				10649	98680	
ДЗЕМГИ	38834		18167		10970	221888	
ЗАГОРОДНЯЯ	159678				15998		
ЗЕЛЕЦИНО	234903	971	60829		75381	460293	
КАШПИР			16987		2413	183310	
КИРИШИ	62947	156993	11281	3527		644225	
КНЯЗЕВКА					9691	135579	
КОМБИНАТСКАЯ	254928	88435	122270	9475	60567	92908	
КРЯЖ	67330	6592			23989	176531	
НВКУЙБЫШЕВСК	93037	7512	34522		777	195044	
НЕФТЯНАЯ	52440						
НИКЕЛЬ	4072	44274	3788	19968	33461	130094	
НОВ.ЕЛОВКА	91855		8492		11634	219556	
НОВОУФИМСКАЯ	115508	2380	1312		48642	27071	
НОВОЯРОСЛАВ.	190585		60652		57533	404177	
ОСЕНЦЫ	72036	17144	23363		22912	100976	
СТЕНЬКИНО 2	234774	2115			38829	396836	
СУРГУТ	116061		10422				
СУХОВСКАЯ			16147	1507	58926	154855	
СУХОВСКАЯ-ЮЖ	55080	70264					
СЫЗРАНЬ 1	88674	62			1911		
ТАТЬЯНКА	110730		72625	8191	25185	33730	
ХАБАРОВСК 1	36652		9375		136521		
ЯНИЧКИНО	67317	3765			38104	248574	
Общий итог	2380026	479252	470408	45493	879633	4350682	

Импорт нефтепродуктов из Беларуси по данным ж/д экспедиторов **			ТОНН
Наименование груза	Станция отправления	Январь 2015 года – накопительный итог на 31.01.2015г.	
БЕНЗИН МОТОРН	БАРБАРОВ	83833	
БЕНЗИНЫ ПР	НОВОПОЛОЦК	17816	
МАСЛО НЕФТЯН	НОВОПОЛОЦК	402	
ПРИСАДКИ МИНЕР	НОВОПОЛОЦК	383	
ТОПЛИВО Д/РЕАК	НОВОПОЛОЦК	873	
ТОПЛИВО НЕФТЯН	НОВОПОЛОЦК	59	
ФР БУТИЛЕН-БУТД	НОВОПОЛОЦК	2353	

* Информация в таблице отражает отгрузку товара со станций отправления. Выборочно по данным ж/д экспедиторов

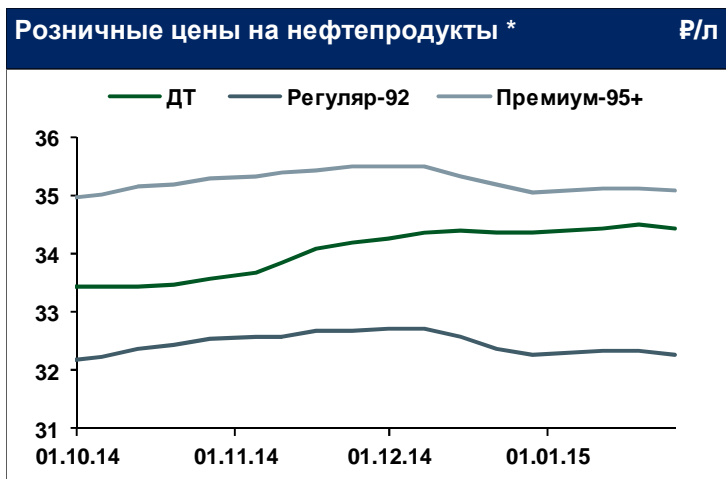
** Новополоцкий НПЗ (станция отправления Новополоцк) отгружает в Россию автомобильный бензин, однако в статистике этот товар фигурирует как «Бензины, не поименованные в алфавите», код груза 21111. Информация в таблице отражает приход товара на станции назначения.

Данные в таблицах обновляются 2 раза в неделю по понедельникам и четвергам.

Розничные цены на нефтепродукты *		₽/л
	26.01.2015	± к 19.01.2015
Бензин Нормаль-80	30,18	+0,02
Бензин Регуляр-92	32,26	-0,06
Бензин Премиум-95+	35,08	-0,03
Дизельное топливо	34,44	-0,04

Ставки акцизов					₽/т
	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	
Автобензин, ниже кл. 3	11110	7300	7530	5830	
Автобензин, кл. 3	10725				
Автобензин, кл. 4	9916				
Автобензин, кл. 5	6450	5530			
Дизтопливо, ниже кл. 3	6446	3450	4150	3950	
Дизтопливо, кл. 3	6446				
Дизтопливо, кл. 4	5427				
Дизтопливо, кл. 5	4767				
Печное топливо	6446	3000	3000	2800	
Авиационный керосин	нет	2300	3000	2800	
Прямогонный бензин	11252	11300	10500	9700	
Бензол, параксиллол, ортоксиллол	нет	2300	3000	2800	
Моторные масла	8260	6500	6000	5400	

Биржевые курсы валют на закрытии 30.01.2015г.		
	Доллар США	Евро
Российский рубль	68,91	77,97



* Средние по России, по данным Росстата

Ставки экспортных пошлин				\$/т
	Декабрь	Январь	Февраль	
Нефть	277,5	170,2	112,9	
Нефть (льготная)	107,3	11,9	0,0	
Сверхвязкая нефть	27,7	22,0	14,2	
СУГ	124,8	48,2	0,0	
Бензины	249,7	132,7	88,0	
Дизтопливо	180,3	81,6	54,1	
Прочие товары	183,1	129,3	85,8	

Фьючерсы на нефтепродукты (ICE) 30.01.2015г.		
Исполнение	Brent, \$/бр.	Gasoil, \$/т
Февраль 2015 года	–	478,25
Март 2015 года	52,99	477,00
Апрель 2015 года	53,95	477,75

Оптовый рынок нефтепродуктов России

Ежедневное электронное издание

Издатель:

Общество с ограниченной ответственностью
Независимое агентство «Аналитика товарных рынков»

Редакция:

Артём Рахманкулов, Нина Пермякова,
Павел Чекмарёв, Татьяна Иванова, Николай
Давыдов,
review@na-atr.ru

Директор по развитию бизнеса:

Михаил Турукалов

Отдел продаж: Наталья Игнатович.

Тел.: +7 (495) 644-49-12; sales@na-atr.ru

Общество с ограниченной ответственностью Независимое агентство «Аналитика товарных рынков»

Россия, 123007, г. Москва, Хорошевское
шоссе, д. 32А. Тел./факс: +7 (495) 644-47-62;
e-mail: info@na-atr.ru

Сведения об авторских правах

Все права защищены

© ООО Независимое агентство «АТР», 2015г.

Запрещено любое копирование, воспроизведение, передача и распространение издания, либо его отдельных материалов без письменного разрешения правообладателя. Сохранение, открытие и прочтение файла обзора на вашем устройстве разрешены только в случае вашего полного согласия с этим условием.

Ограничение ответственности

Все материалы и информация, включенные в настоящий документ (далее – Документ), предоставляются на условиях принципа «как есть», и являются обобщением статистических данных, результатов собственных расчетов, а также комментариев и мнений участников рынка о ситуации на рынке нефтепродуктов, которые были доступны авторам на момент создания Документа. Авторы не несут никакой ответственности за причинение любого ущерба или убытков, возникших в связи с тем, что лицо полагалось на возможность использования Документа в определенных целях и исключают любую другую ответственность, возникшую в связи с использованием Документа или связанную с ним.

Сведения об используемых материалах

Информация о ходе и результатах торгов на ЗАО «СПбМТСБ» используется с разрешения Биржи в рамках договора по предоставлению биржевой информации между ЗАО «СПбМТСБ» и ООО Независимое агентство «АТР».

Информация о ходе и результатах торгов на ЗАО «Биржа «Санкт-Петербург» используется с разрешения Биржи в рамках Партнерского соглашения между ЗАО «Биржа «Санкт-Петербург» и ООО Независимое агентство «АТР».

Сведения о методиках расчетов

Методика расчета экспортного паритета, публикуемого в настоящем издании, предоставляется по запросу.

Котировки оптового рынка на базе Москва отражают усредненный уровень цен сделок, спроса и предложения на железнодорожные партии нефтепродуктов производства Московского НПЗ, Рязанской НПК и ЯНОСа, сложившийся в конце торговой сессии. Детальная методика определения котировок предоставляется по запросу.

Результаты биржевых торгов крупнооптовыми партиями товаров

Бензин Нормаль-80: цены и объемы продаж

Р/т

НПЗ, нефтебаза	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Богандинский НПЗ	СПбМТСБ	Богандинский НПЗ	Ж/Д	29300						
Комсомольский НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	33700						
Омский НПЗ	СПбМТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	27000	28000	27000	27000	27000	120	2
Итого									120	2

Бензин Регуляр-92: цены и объемы продаж

Р/т

НПЗ, нефтебаза	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Ангарская НХК	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	30600	31000	30600	31000	30825	240	4
Ангарская НХК	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	31300						
Астраханский ГПЗ	СПбМТСБ	Газпром газэнергосеть	Ж/Д	28500	29000	28500	29000	28800	300	4
Ачинский НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	29500	30100	29500	30100	29650	480	8
Ачинский НПЗ	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	29500						
Газпром нефтехим Салават	СПбМТСБ	Газпром газэнергосеть	Ж/Д	27200	27500	27200	27300	27229	420	3
КИНЕФ	СПбМТСБ	Сургутнефтегаз	Ж/Д	31649	31649	31649	31649	31649	1140	1
Комсомольский НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	35500	36000	35500	36000	35833	180	3
ЛУКОЙЛ-ВНП	СПбМТСБ	ЛУКОЙЛ	Ж/Д	34550	34550	34550	34550	34550	540	1
ЛУКОЙЛ-ННОС	СПбМТСБ	ЛУКОЙЛ	Ж/Д	34100	34100	34100	34100	34100	960	2
ЛУКОЙЛ-ПНОС	СПбМТСБ	ЛУКОЙЛ	Ж/Д	33800	33800	33800	33800	33800	600	2
ЛУКОЙЛ-УНП	СПбМТСБ	ЛУКОЙЛ	Ж/Д	33800	33800	33800	33800	33800	180	1
Московский НПЗ	СПбМТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	28600	28700	28600	28601	28600	780	7
Московский НПЗ	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	29650						
Омский НПЗ	СПбМТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	27100	27600	27100	27600	27230	1800	14

Продолжение таблицы →

Бензин Регуляр-92: цены и объемы продаж										Р/т
НПЗ, нефтебаза	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Омский НПЗ	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	29150						
Орскнефтеоргсинтез	СПбМТСБ	Фортеинвест	Ж/Д	28000	26500					
Рязанская НПК	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	28300	28900	28300	28900	28553	2160	23
Рязанская НПК	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	28500	28700	28500	28500	28500	300	4
Самарская группа НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	27700	28000	27700	27711	27702	2580	27
Самарская группа НПЗ	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	28000	28000	28000	28000	28000	60	1
Саратовский НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	29200	29211	29200	29211	29206	120	2
Саратовский НПЗ	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	31300						
Славнефть-ЯНОС	СПбМТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	29000	29100	29000	29100	29033	360	5
Славнефть-ЯНОС	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	29100	29100	29100	29100	29100	360	6
Сургутский ЗСК	СПбМТСБ	Газпром газэнергосеть	Ж/Д	27000	27400	27000	27300	27191	660	4
Уфимская группа НПЗ	СПбМТСБ	Башнефть	Ж/Д	28000	28000	28000	28000	28000	2040	13
Итого									16260	135

Бензин Премиум-95: цены и объемы продаж										Р/т
НПЗ, нефтебаза	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Ангарская НХК	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	31800	31800	31800	31800	31800	120	2
Ачинский НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	31700	30700					
КИНЕФ	СПбМТСБ	Сургутнефтегаз	Ж/Д	33630						
Комсомольский НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	36600						
ЛУКОЙЛ-ВНП	СПбМТСБ	ЛУКОЙЛ	Ж/Д	35550	35550	35550	35550	35550	180	1
ЛУКОЙЛ-ННОС	СПбМТСБ	ЛУКОЙЛ	Ж/Д	35100	35100	35100	35100	35100	360	1
ЛУКОЙЛ-ПНОС	СПбМТСБ	ЛУКОЙЛ	Ж/Д	34800	34800	34800	34800	34800	120	1
Продолжение таблицы →										

Бензин Премиум-95: цены и объемы продаж										Р/т
НПЗ, нефтебаза	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
ЛУКОЙЛ-УНП	СПбМТСБ	ЛУКОЙЛ	Ж/Д	34800	34800	34800	34800	34800	60	1
Московский НПЗ	СПбМТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	32000	32000	32000	32000	32000	540	4
Омский НПЗ	СПбМТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	29400	29800	29400	29600	29570	600	8
Омский НПЗ	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	31400						
Орскнефтеоргсинтез	СПбМТСБ	Фортеинвест	Ж/Д	30700	30000					
Рязанская НПК	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	32000	32000	32000	32000	32000	240	4
Рязанская НПК	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	33100						
Самарская группа НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	30400	31000	30400	31000	30430	1080	11
Самарская группа НПЗ	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	32500						
Саратовский НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	31000	31000	31000	31000	31000	240	2
Саратовский НПЗ	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	33000						
Славнефть-ЯНОС	СПбМТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	32100	32100	32100	32100	32100	360	3
Славнефть-ЯНОС	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	31850	32100	31850	32100	31850	240	3
Славнефть-ЯНОС	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	34100						
ст. Завережье-Экспорт	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	33300	33300	33300	33300	33300	180	1
Сургутский ЗСК	СПбМТСБ	Газпром газэнергосеть	Ж/Д	30000	30000	30000	30000	30000	60	1
Уфимская группа НПЗ	СПбМТСБ	Башнефть	Ж/Д	30700	30700	30700	30700	30700	600	3
Уфимская группа НПЗ	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	32800						
Итого									4980	46

Бензин Супер-98: цены и объемы продаж										Р/т
НПЗ, нефтебаза	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Ангарская НХК	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	32900						
Продолжение таблицы →										

Бензин Супер-98: цены и объемы продаж										Р/т
НПЗ, нефтебаза	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Комсомольский НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	36700	36300					
Омский НПЗ	СПбМТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	33500	33500	33500	33500	33500	60	1
Рязанская НПК	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	35500	35620	35620	35620	35620	60	1
Славнефть-ЯНОС	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	35631	35631	35631	35631	35631	60	1
Самарская группа НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	34800	34800	34800	34800	34800	60	1
Уфимская группа НПЗ	СПбМТСБ	Башнефть	Ж/Д	35000	35000	35000	35000	35000	60	1
Итого									300	5

Авиакеросин ТС-1/РТ: цены и объемы продаж										Р/т
НПЗ, нефтебаза	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Ангарская НХК	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	26995	27400	27155	27400	27359	390	3
Ангарская НХК	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	29400						
Ачинский НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	27995	25000					
КИНЕФ	СПбМТСБ	Сургутнефтегаз	Ж/Д	28025						
Комсомольский НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	31000	31000	31000	31000	31000	195	3
Нижневартовское НПО	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	28050	26000					
Омский НПЗ	СПбМТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	24600	25200	24600	25200	24975	720	6
Самарская группа НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	25050	25060	25050	25060	25051	780	8
Самарская группа НПЗ	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	26050						
Славнефть-ЯНОС	СПбМТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	25550	25990	25550	25990	25668	480	6
Славнефть-ЯНОС	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	25500	25990	25500	25700	25643	420	3
ТАИФ-НК	СПбМТСБ	ТАИФ-НК	Ж/Д	28000						
Хаб Батайск	СПбМТСБ	ВИНК	Ж/Д	27580	27580	27580	27580	27580	120	1
Продолжение таблицы →										

Авиакеросин ТС-1/РТ: цены и объемы продаж											Р/т
НПЗ, нефтебаза	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.	
Хаб Бугульма	СП6МТСБ	ВИНК	Ж/Д	27610	27610	27610	27610	27610	60	1	
Хаб Владимир 2	СП6МТСБ	Треjder	Ж/Д	28450							
Хаб Владимир 2	СП6МТСБ	ВИНК	Ж/Д	26705	26790	26750	26790	26768	1860	5	
Хаб Синеглазово 2	СП6МТСБ	ВИНК	Ж/Д	27800	27800	27800	27800	27800	60	1	
Итого									5085	37	

Летнее дизельное топливо: цены и объемы продаж											Р/т
НПЗ, нефтебаза	Марка топлива	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Ангарская НХК	ДТ ЕВРО сорт С	СП6МТСБ	Роснефть	Ж/Д	27400	27402					
ЛПДС Салават	ДТ ЕВРО сорт С	СП6МТСБ	Газпром газэнергосеть	Труба	27800	28000	27800	28000	27900	400	2
Омский НПЗ	ДТ Л-0,001-62	СП6МТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	25300	25800	25300	25800	25457	840	9
Омский НПЗ	ДТ Л-0,001-62	СП6МТСБ	Треjder	Ж/Д	28400						
Орскнефтеоргсинтез	ДТ ЕВРО сорт С	СП6МТСБ	Фортеинвест	Ж/Д	27500						
Самарская группа НПЗ	ДТ ЕВРО сорт С	СП6МТСБ	Роснефть	Ж/Д	27350	27400	27350	27400	27363	900	9
Самарская группа НПЗ	ДТ ЕВРО сорт С	СП6МТСБ	Треjder	Ж/Д	29400						
Итого									2140	20	

ДЗп: цены и объемы продаж											Р/т
НПЗ, нефтебаза	Марка топлива	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
ЛУКОЙЛ-ВНП	ДТ ЕВРО сорт F	СП6МТСБ	ЛУКОЙЛ	Ж/Д	34900	34900	34900	34900	34900	720	2
Московский НПЗ	ДТ ЕВРО сорт F	СП6МТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	29100	29100	29100	29100	29100	390	5
Рязанская НПК	ДТ ЕВРО сорт F	СП6МТСБ	Роснефть	Ж/Д	28900	28925	28900	28900	28900	480	5
Саратовский НПЗ	ДТ ЕВРО сорт E	СП6МТСБ	Роснефть	Ж/Д	28050	28150	28050	28102	28067	420	7

Продолжение таблицы →

ДЗп: цены и объемы продаж											Р/т
НПЗ, нефтебаза	Марка топлива	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Саратовский НПЗ	ДТ ЕВРО сорт Е	СП6МТСБ	Треjder	Ж/Д	29100						
Славнефть-ЯНОС	ДТ ЕВРО сорт F	СП6МТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	29100	29200	29100	29200	29140	300	4
ТАИФ-НК	ДТ ЕВРО сорт Е	СП6МТСБ	ТАИФ-НК	Ж/Д	29618						
ТАНЕКО	ДТ ЕВРО сорт F	СП6МТСБ	Татнефть	Ж/Д	30000						
Итого										2310	23

Зимнее дизельное топливо: цены и объемы продаж											Р/т
НПЗ, нефтебаза	Марка топлива	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Ангарская НХК	ДТ ЕВРО кл. 2	СП6МТСБ	Роснефть	Ж/Д	31000	31000	31000	31000	31000	300	5
Ангарская НХК	ДТ ЕВРО кл. 2	СП6МТСБ	Треjder	Ж/Д	34000						
Ачинский НПЗ	ДТ ЕВРО кл. 2	СП6МТСБ	Роснефть	Ж/Д	30000	30000	30000	30000	30000	840	10
Газпром нефтехим Салават	ДТ ЕВРО кл. 2	СП6МТСБ	Газпром газэнергосеть	Ж/Д	28100	28100	28100	28100	28100	780	4
КИНЕФ	ДТ 3-0,001-35	СП6МТСБ	Сургутнефтегаз	Ж/Д	33833	33833	33833	33833	33833	1380	1
Комсомольский НПЗ	ДТ ЕВРО кл. 2	СП6МТСБ	Роснефть	Ж/Д	32600	32600	32600	32600	32600	780	9
Комсомольский НПЗ	ДТ ЕВРО кл. 2	СП6МТСБ	Треjder	Ж/Д	35600						
ЛУКОЙЛ-ННОС	ДТ ЕВРО кл. 1	СП6МТСБ	ЛУКОЙЛ	Ж/Д	34700	35050	34700	35050	34888	780	2
ЛУКОЙЛ-ПНОС	ДТ ЕВРО кл. 3	СП6МТСБ	ЛУКОЙЛ	Ж/Д	33800	34150	34150	34150	34150	840	2
ЛУКОЙЛ-УНП	ДТ ЕВРО кл. 3	СП6МТСБ	ЛУКОЙЛ	Ж/Д	37000	37000	37000	37000	37000	240	1
Московский НПЗ	ДТ-3-К5, тип II	СП6МТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	29100	29100	29100	29100	29100	130	2
Омский НПЗ	ДТ ЕВРО кл. 2	СП6МТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	28600	28800	28600	28800	28657	420	5
Рязанская НПК	ДТ ЕВРО кл. 1	СП6МТСБ	Роснефть	Ж/Д	29050	29051	29050	29051	29050	720	11
Самарская группа НПЗ	ДТ ЕВРО кл. 2	СП6МТСБ	Роснефть	Ж/Д	28200	28200	28200	28200	28200	660	4
Саратовский НПЗ	ДТ ЕВРО кл. 1	СП6МТСБ	Роснефть	Ж/Д	28200	28200	28200	28200	28200	2460	10
Продолжение таблицы →											

Зимнее дизельное топливо: цены и объемы продаж

₽/т

НПЗ, нефтебаза	Марка топлива	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Славнефть-ЯНОС	ДТ ЕВРО кл. 2	СП6МТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	30700	30801	30700	30700	30700	180	2
Славнефть-ЯНОС	ДТ ЕВРО кл. 2	СП6МТСБ	Роснефть	Ж/Д	30800	30801	30800	30800	30800	360	5
ТАИФ-НК	ДТ ЕВРО кл. 2	СП6МТСБ	ТАИФ-НК	Ж/Д	30118						
ТАНЕКО	ДТ ЕВРО кл. 1	СП6МТСБ	Татнефть	Ж/Д	31200						
ТАНЕКО	ДТ ЕВРО кл. 2	СП6МТСБ	Татнефть	Ж/Д	31700						
Уфимская группа НПЗ	ДТ ЕВРО кл. 2	СП6МТСБ	Башнефть	Ж/Д	28500	28500	28500	28500	28500	420	4
Итого										11290	77

Арктическое дизельное топливо: цены и объемы продаж

₽/т

НПЗ, нефтебаза	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
КИНЕФ	СП6МТСБ	Сургутнефтегаз	Ж/Д	34279						
Омский НПЗ	СП6МТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	31000	31000	31000	31000	31000	60	1
Сургутский ЗСК	СП6МТСБ	Газпром газэнергосеть	Ж/Д	34001	34500	34001	34500	34309	1440	8
Газпром нефтехим Салават	СП6МТСБ	Газпром газэнергосеть	Ж/Д	33000	33000	33000	33000	33000	180	2
ст. Иня-Восточная	СП6МТСБ	Треjder	Ж/Д	35200						
ст. Иня-Восточная	СП6МТСБ	ВИНК	Ж/Д	35500						
НБ Черепаново	СП6МТСБ	Треjder	Ж/Д	32500						
Итого									1680	11

Топочный мазут: цены и объемы продаж

₽/т

НПЗ, нефтебаза	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Ангарская НХК	СП6МТСБ	Роснефть	Ж/Д	6500	6961	6500	6931	6706	900	5
Ачинский НПЗ	СП6МТСБ	Роснефть	Ж/Д	5150	5351	5150	5350	5250	720	4

Продолжение таблицы →

Топочный мазут: цены и объемы продаж											Р/т
НПЗ, нефтебаза	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.	
Ачинский НПЗ	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	6260							
Газпром нефтехим Салават	СПбМТСБ	Газпром газэнергосеть	Ж/Д	3680	3681	3680	3681	3681	360	2	
КИНЕФ	СПбМТСБ	Сургутнефтегаз	Ж/Д	9027							
КИНЕФ	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	9500							
Комсомольский НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	10000	11602	10000	10100	10050	360	2	
ЛУКОЙЛ-ПНОС	СПбМТСБ	ЛУКОЙЛ	Ж/Д	5112	5112	5112	5112	5112	720	1	
Московский НПЗ	СПбМТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	5050	5200	5050	5200	5117	1170	3	
Омский НПЗ	СПбМТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	3300	3451	3300	3410	3355	360	2	
Рязанская НПК	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	4700	4900	4700	4900	4800	540	3	
Самарская группа НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	4300	4550	4300	4550	4430	900	5	
Саратовский НПЗ	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	4600	4800	4600	4750	4675	360	2	
Славнефть-ЯНОС	СПбМТСБ	Газпром нефть	Ж/Д	5500	5650	5500	5650	5610	1800	4	
Славнефть-ЯНОС	СПбМТСБ	Роснефть	Ж/Д	5200	5606	5200	5606	5369	540	3	
ст. Цильна	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	6400							
ТАИФ-НК	СПбМТСБ	ТАИФ-НК	Ж/Д	5618							
Итого									8730	36	

Масла: цены и объемы продаж												Р/т
НПЗ, нефтебаза	Марка масла	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.	
ТАИФ-НК	Масло базовое HVI-2	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	53418							
ТАИФ-НК	Масло базовое VHVI-4	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	73054							
Уфимская группа НПЗ	Масло базовое АУ	СПбМТСБ	Башнефть	Ж/Д	27500	27000						
Уфимская группа НПЗ	Масло базовое М-20	СПбМТСБ	Башнефть	Ж/Д	23501	23501	23501	23501	23501	130	1	
Продолжение таблицы →												

Масла: цены и объемы продаж											Р/т
НПЗ, нефтебаза	Марка масла	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Уфимская группа НПЗ	Масло базовое МС-8	СПбМТСБ	Башнефть	Ж/Д	47000						
Уфимская группа НПЗ	Масло И-12А	СПбМТСБ	Башнефть	Ж/Д	27500	27700	27500	27700	27600	130	2
Уфимская группа НПЗ	Масло И-20А	СПбМТСБ	Башнефть	Ж/Д	24300	24300	24300	24300	24300	65	1
Уфимская группа НПЗ	Масло И-40А	СПбМТСБ	Башнефть	Ж/Д	24800	24500					
Уфимская группа НПЗ	Масло КС-19	СПбМТСБ	Башнефть	Ж/Д	23500						
Уфимская группа НПЗ	Масло МГБ-10	СПбМТСБ	Башнефть	Ж/Д	28000	27500					
Уфимская группа НПЗ	Масло С-9	СПбМТСБ	Башнефть	Ж/Д	28000	28000	28000	28000	28000	65	1

Прочая продукция: цены и объемы продаж											Р/т
НПЗ, нефтебаза	Продукт, марка	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Ангарская НХК	Битум БНД 90/130	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	17500						
Каспий-1	Керосин КО-25	СПбМТСБ	Треjder	Ж/Д	28500						
Сургутское УПГ	ШФЛУ	СПб	Сургутнефтегаз	Ж/Д	7021	7257	7021	7257	10150	7139	2
ТАИФ-НК	Битум БНД 60/90	СПбМТСБ	ТАИФ-НК	Ж/Д	7218						
ТАНЕКО	Керосин КТ-1	СПбМТСБ	Татнефть	Ж/Д	29500						
Уфимская группа НПЗ	Ортоксилон	СПбМТСБ	Башнефть	Ж/Д	33000	32000					

Результаты биржевых торгов мелкооптовыми партиями товаров

Летнее дизельное топливо: цены и объемы продаж

Р/т

Регион	НПЗ, нефтебаза	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Брянская область	ЛПДС 8Н	СП6МТСБ	Газпром газэнергосеть	Резервуар	31800	28800					
Брянская область	НП Брянск	СП6МТСБ	Газпром газэнергосеть	Резервуар	31500	28500					
Воронежская область	ЛПДС Воронеж	СП6МТСБ	Газпром газэнергосеть	Резервуар	30800						
Воронежская область	НБ Пром-Нефть-Сервис	СП6МТСБ	Газпром газэнергосеть	Резервуар	30800						
Тамбовская область	ЛПДС Никольское	СП6МТСБ	Газпром газэнергосеть	Резервуар	30600						

Арктическое дизельное топливо: цены и объемы продаж

Р/т

Регион	НПЗ, нефтебаза	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Новосибирская область	НБ Красный Яр	СП6МТСБ	Треjder	С/В авто	36200						
Новосибирская область	НБ Красный Яр	СП6МТСБ	ВИНК	С/В авто	36500						

Топочный мазут: цены и объемы продаж

Р/т

Регион	НПЗ, нефтебаза	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Ленинградская область	Мазутное хозяйство ХЭЛП-ОИЛ	СП6МТСБ	Треjder	С/В авто	9500						

Прочая продукция: цены и объемы продаж

Р/т

Регион	НПЗ, нефтебаза	Продукт, марка	Биржа	Продавец	Способ отгрузки	Предл-е мин.	Спрос макс.	Цена мин.	Цена макс.	Цена средн.	Объем, тонн	Кол-во сд., ед.
Ленинградская область	КИНЕФ	Сера техническая	СПб	Нет данных	С/В авто	4307	4307	4307	4307	4307	300	1
Тюменская область	Сургутское УПГ	Пропан технический	СПб	Сургутнефтегаз	С/В авто	16048	16048	16048	16048	16048	300	2
Тюменская область	Сургутское УПГ	Судовое топливо	СПб	Сургутнефтегаз	С/В авто	29028	30031	29028	29028	29028	975	1

Примечание: «Продавец» определяется на основе результатов ежедневного мониторинга рынка нефтепродуктов, проводимого ООО «Независимое агентство «АТР»»