

БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



СПБМТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

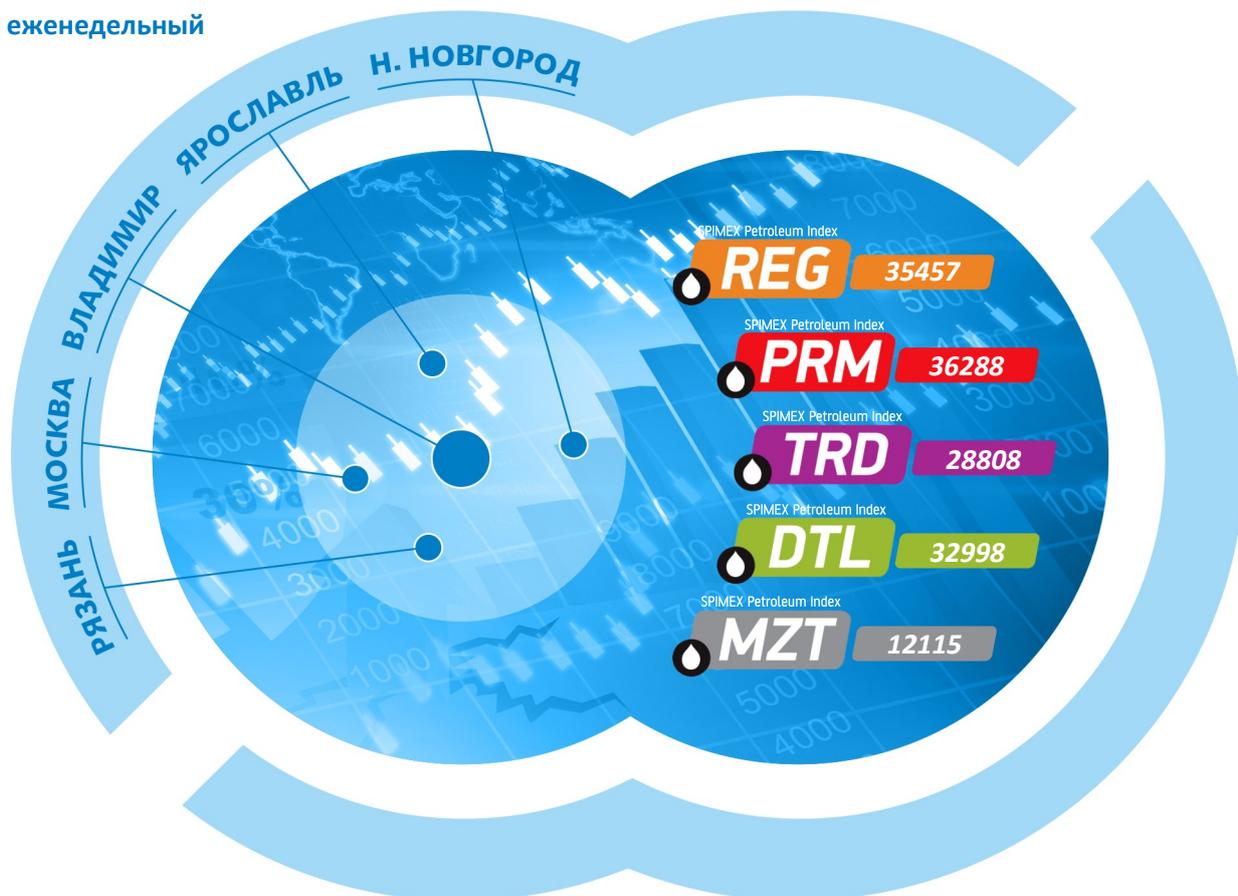
РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **55** 31 марта - 4 апреля
2014

еженедельный



Закрытое акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»

ОФИС В МОСКВЕ:

119021, УЛ. ТИМУРА ФРУНЗЕ, Д.24
ТЕЛ.: +7 (495) 380-04-24,
ФАКС: +7 (495) 380-04-23

ОФИС В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ:

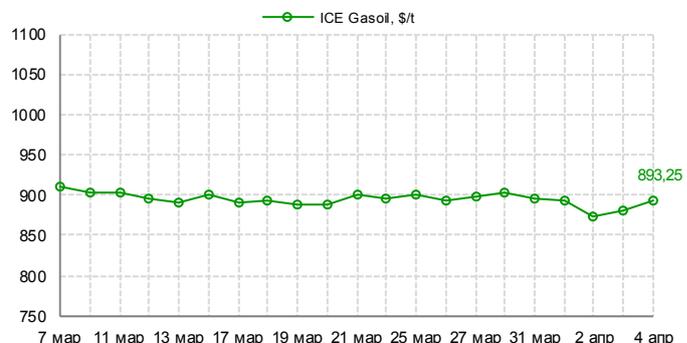
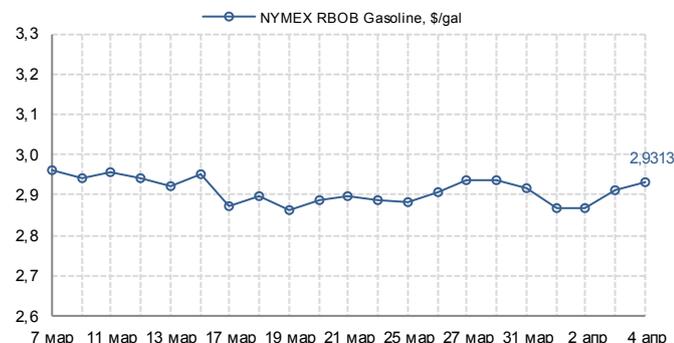
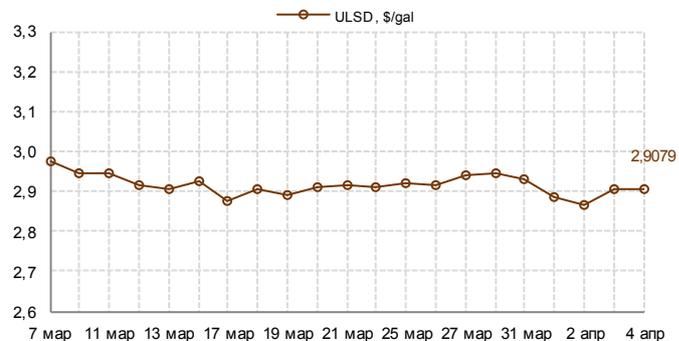
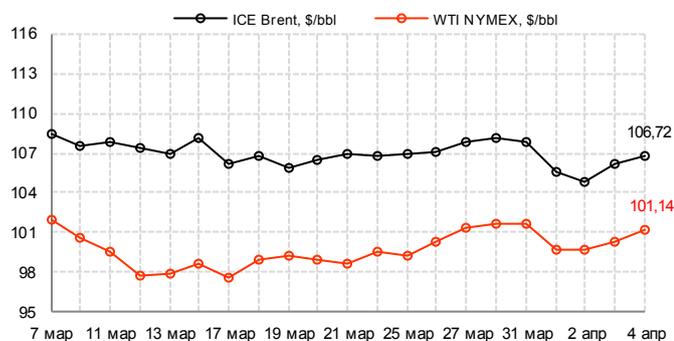
191119, УЛ. МАРАТА, Д. 69-71, ЛИТ. А
ТЕЛ.: +7 (812) 449-53-83

WWW.SPIMEX.COM



Котировки на май 2014 года

	28 марта 2014 г	31 марта 2014 г	1 апреля 2014 г	2 апреля 2014 г	3 апреля 2014 г	4 апреля 2014 г
Brent, \$/bbl	108,07	107,76	105,62	104,79	106,15	106,72
WTI, \$/bbl	101,67	101,58	99,74	99,62	100,29	101,14
ULSD, \$/gal	2,9478	2,9298	2,8878	2,8666	2,9062	2,9079
RBOB, \$/gal	2,9367	2,9179	2,8697	2,8668	2,9118	2,9313
Gasoil, \$/t	903,00	895,00	893,75	874,00	881,25	893,25



Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель
Нефть	378,4	359,3	369,2	379,8	400,7	416,4	395,9	385,7	401,0	386,3	384,4	387,0
Нефть (льготная ставка 1)	179,8	165,5	172,9	180,8	196,5	208,3	192,9	185,3	196,7	190,3	188,8	190,8
Нефть (льготная ставка 2)	37,8	35,9	36,9	37,9	40,0	41,6	39,5	38,5	40,1	38,6	38,4	38,7
СУГ	71,5	72,2	45,2	40,5	75,5	121,3	154,3	203,5	196,5	202,4	169,1	129,1
Светлые нефтепродукты	249,7	237,1	243,6	250,6	264,4	274,8	261,2	254,5	264,6	254,9	253,7	255,4
Автомобильный бензин	340,6	323,3	332,2	341,8	360,6	374,7	356,3	347,1	360,9	347,6	345,9	348,3
Дизельное топливо	249,7	237,1	243,6	250,6	264,4	274,8	261,2	254,5	264,6	251,0	249,8	251,5
Темные нефтепродукты	249,7	237,1	243,6	250,6	264,4	274,8	261,2	254,5	264,6	254,9	253,7	255,4

Ставки акцизов, руб./т

	с 01.01.2013	с 01.07.2013	с 01.01.2014	с 01.01.2015	с 01.01.2016
Автобензин, класс 2 и ниже	10100	10100	11110	13332	13332
Автобензин, класс 3	9750	9750	10725	12879	12879
Автобензин, класс 4	8560	8960	9916	10858	10858
Автобензин, класс 5	5143	5750	6450	7750	9500
Прямогонный бензин	10229	10229	11252	13502	14665
Дизельное топливо, класс 2 и ниже	5860	5860	6446	7735	7735
Дизельное топливо, класс 3	5860	5860	6446	7735	7735
Дизельное топливо, класс 4	4934	5100	5427	5970	5970
Дизельное топливо, класс 5	4334	4500	4767	5244	5970
Топливо печное бытовое	-	5860	6446	7735	7735

Сокращения, используемые при отражении «структуры рынка»:

ПР - сделки, заключенные на первичном рынке, т.е. производителями нефтепродуктов;

ВР - сделки, заключенные другими участниками рынка;

Беларусь - сделки, заключенные с нефтепродуктами, производимыми на территории Республики Беларусь.



**Информация о планируемых минимальных объемах нефтепродуктов
для реализации на биржевых торгах ЗАО «СПБМТСБ» и объемах их фактической реализации
(с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России)**

Март 2014 года

	<i>автобензин</i>		<i>авиакеросин</i>		<i>дизельное топливо</i>		<i>топочный мазут</i>	
	<i>План</i>	<i>Факт</i>	<i>План</i>	<i>Факт</i>	<i>План</i>	<i>Факт</i>	<i>План</i>	<i>Факт</i>
Роснефть	89,880	102,060	26,255	62,400	80,040	118,260	47,220	113,220
Ангарская НХК	11,460	12,900	9,485	38,220	7,860	15,720	4,680	42,840
Ангарский завод полимеров	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ачинский НПЗ	12,060	13,380	1,560	4,095	8,640	25,380	5,100	15,480
Комсомольский НПЗ	2,400	1,860	2,535	5,070	1,860	4,920	4,980	15,660
Красноленинский НПЗ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нижневартовское НПО	0,000	0,000	1,020	1,170	0,000	0,000	0,000	0,000
Новокуйбышевский завод масел и присадок	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отраденский ГПЗ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Рязанская НПК	27,780	37,140	0,000	0,000	18,600	20,760	10,920	11,160
Самарская гр. НПЗ	22,320	22,380	4,095	4,485	25,680	25,740	11,520	14,220
Саратовский НПЗ	9,240	9,720	0,000	0,000	8,460	8,520	5,700	5,760
Туапсинский НПЗ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ярославнефтеоргсинтез	4,620	4,680	7,560	9,360	8,940	17,220	4,320	8,100
Башнефть	35,000	50,780	3,000	0,000	30,000	40,880	5,000	0,000
Уфимская гр. НПЗ	35,000	50,780	3,000	0,000	30,000	40,880	5,000	0,000
ЛУКОЙЛ	60,730	64,500	22,800	25,120	53,194	111,280	17,600	19,200
Волгограднефтепереработка	12,870	13,680	11,040	0,000	13,240	13,920	0,000	0,000
Нижегороднефтеоргсинтез	30,683	31,200	7,500	0,000	18,091	18,240	0,000	0,000
Пермнефтеоргсинтез	13,149	14,580	4,260	0,000	18,267	73,180	13,800	15,360
Ухтанефтепереработка	4,028	5,040	0,000	0,000	3,596	5,940	3,800	3,840
Сургутнефтегаз	22,800	30,120	7,200	41,740	32,400	108,140	10,800	25,560
Киришинефтеоргсинтез	22,800	30,120	7,200	41,740	32,400	108,140	10,800	25,560
Газпром нефть	71,160	91,560	24,480	30,060	46,935	53,620	18,600	39,990
Московский НПЗ	24,840	30,840	0,000	0,000	10,335	12,220	7,800	12,090
Омский НПЗ	41,700	55,380	15,120	19,260	27,660	31,440	3,600	16,200
Ярославнефтеоргсинтез	4,620	5,340	9,360	10,800	8,940	9,960	7,200	11,700
Газпром	24,400	67,560	0,000	0,000	16,450	21,420	0,000	2,160
Астраханский ГПЗ	4,600	1,560	0,000	0,000	1,700	0,480	0,000	0,000
Газпром нефтехим Салават	7,200	11,640	0,000	0,000	11,600	12,780	0,000	2,160
Сургутский ЗСК	12,600	54,360	0,000	0,000	3,150	8,160	0,000	0,000
ТАИФ-НК	0,000	0,000	0,000	0,520	11,418	11,460	0,000	0,000
ТАИФ-НК	0,000	0,000	0,000	0,520	11,418	11,460	0,000	0,000
Итого	303,970	406,580	83,735	159,840	270,437	465,060	99,220	200,130



**Совокупные объемы производства нефтепродуктов
и объемы их реализации на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ"**

Март 2014 года

	<i>Объем производства,* тыс. т</i>	<i>Объем реализации, тыс. т</i>	<i>Кол-во сделок, ед.</i>	<i>Средний объем сделки, тыс. т</i>	<i>Количество участников в секции "Нефтепродукты" (вкл. клиентов)</i>
Автобензин	3290,9	452,820	2801	0,162	1257
Авиакеросин	872,6	194,115	505	0,384	
Дизельное топливо	6666,8	518,805	2112	0,246	
Топочный мазут	6909,2	205,710	670	0,307	

* - оперативная информация ГП «ЦДУ ТЭК»



Изложенный материал представляет точку зрения автора и может не совпадать с позицией биржи



Автор
 Дмитрий Гусев
 Генеральный директор
 «ICON Trading»
 Тел.: +7(495) 648-85-24
 e-mail: gusev@icontrade.ru

Что не маневр, то вверх

В рамках условий, в которых внутренний рынок нефтепродуктов находится последние полгода, мировой рынок не дает явных поводов для увеличения внутренних цен. Наоборот, по состоянию на первые числа апреля 2014 года мировые котировки нефти снизились до уровня 104-105 долларов за баррель.

В розничных сетях нефтяных компаний в середине марта цены на бензин выросли.

Начался рост с московского рынка - «Газпром нефть», «Роснефть», Shell и «ЛУКОЙЛ» изменили ценники на своих АЗС, потом изменения транслировались на другие регионы.

Средняя стоимость бензина Регуляр-92 на столичных заправках увеличилась на 30 коп./л. — до 30,52 руб./л, Премиум-95 — на 27 коп./л., до 33,56 руб./л.

Основные озвученные причины — высокий курс доллара (его резкое повышение шло с начала февраля), отложенное влияние повышения акцизов, начинающийся высокий сезон потребления нефтепродуктов и т.п. Хорошо знакомый

«весенний» набор причин.

После этого повышения валовая маржа независимого владельца НПЗ стала равной 13% по Регуляр-92, 18% по Премиум-95 и 16% по дизельному топливу.

Казалось бы, все факторы на повышение отыграли, теперь впереди только начало активного сезона и рост потребления. Маржа нормальная, рост спроса гарантирует сбыт моторного топлива, только производи и реализуй. Но аналитики опять гадают – а будет ли хватать бензинов на рынке? Что будет с ценой? Традиция такая весенняя.

Шансов для понижения цены на АЗС, увы, опять немного. Какой бы «маневр» мы не производили, он всегда направляет вектор движения цены вверх.

Предстоящий «налоговый маневр» не исключение.

Согласно ему, предстоит коррекция политики формирования таможенных пошлин, возможно, предстоит их поэтапное снижение вплоть до отмены.

По мнению замглавы Минфина РФ Сергея Шаталова, в случае необходимости снижения пошлин, придется увеличивать НДС. «При этом цена на нефть на внутреннем рынке резко вырастет, и тогда, чтобы не росли цены на моторное топливо, нам надо резко снижать акцизы на бензин», - отметил чиновник.

Планы по развитию дорожной сети утверждены и требуют финансирования, во многом зависящего как раз от акцизов.

Итоги проведения «маневра» мы узнаем по ценникам на АЗС. Тенденция понятна, осталось определиться с цифрами.

(Подготовлено для Oil&Gas Journal Russia)

Общая информация о бирже

ЗАО «СПбМТСБ» - крупнейшая товарная биржа в России

На бирже ведутся торги:

- нефтепродуктами – с 2008г.
- сырой нефтью – с 2013г.
- фьючерсами на нефтепродукты – с 2010г.
- другими товарами (уголь, зерно)

На бирже за 2013г. продано 13,5 млн. тонн нефтепродуктов и более 1 млн. тонн сырой нефти.

С 2011 ЗАО «СПбМТСБ» осуществляет [регистрацию внебиржевых договоров](#) с нефтью, нефтепродуктами и углем.

ЗАО «СПбМТСБ» рассчитывает [ценовые индексы](#) внутреннего рынка нефтепродуктов на основе биржевых и внебиржевых договоров с товаром.

В ближайших планах СПбМТСБ открытие торгов в следующих секциях: [Газ природный](#), [Лес](#) и [стройматериалы](#).

ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа», лицензия № 077-004 от 22.11.2013, уставной капитал – 428,5 млн руб.

Индексы СПбМТСБ

Биржа СПбМТСБ рассчитывает индексы рынка нефтепродуктов, которые отражают динамику и уровни цен на внутреннем рынке РФ

Индексы на ж/д ст. Владимир

Индексы отражают уровень цен нефтепродуктов на заводах, расположенных в центральной части РФ (Москва, Рязань, Ярославль, Нижний Новгород). Рассчитываются на основании биржевых сделок.



Национальные индексы

Национальные индексы – единые ценовые индикаторы, отражающие стоимость нефтепродуктов на внутреннем рынке РФ. Рассчитываются для биржевого и внебиржевого рынка



Региональные индексы

Индексы отражают цены нефтепродуктов в крупных городах восьми Регионов РФ: Москве, Санкт-Петербурге, Ростове, Екатеринбурге, Самаре, Новосибирске, Иркутске и Хабаровске. Рассчитываются для биржевого и внебиржевого рынка



Композитный индекс

Композитный индекс – единый универсальный индикатор рынка нефтепродуктов, отражающий динамику изменения стоимости усредненной тонны светлых нефтепродуктов на биржевом рынке. Рассчитывается на основании биржевых сделок.



Публикуемые в информационных изданиях ЗАО «СПбМТСБ» мнения и высказывания лиц, не являющихся сотрудниками ЗАО «СПбМТСБ», представляют собой их экспертную точку зрения, которая не является официальной позицией Биржи по затронутым вопросам.

Просим представителей СМИ и аналитиков обращать внимание на источник информации, корректно его цитировать, а также учитывать размещаемые в изданиях Биржи оговорки относительно ответственности Биржи за те или иные публикуемые материалы.



Изложенный материал представляет точку зрения автора и может не совпадать с позицией биржи



Автор
Виктор Костюков
Заместитель генерального директора
«Алгоритм. Топливный Интегратор.»
Тел.: +7(926) 603-02-40
e-mail: KostukovVL@algoritm.info

**Биржа СПБМТСБ и внебиржевой рынок.
Взгляд независимого участника.**

Торги на неделе прошли в обычной, уже устоявшейся манере.

Товарный оборот сохраняется на уровне 50 - 70 тыс. т. нефтепродуктов при 300 +/-50 сделках и финансовом обороте 1,5 – 2,2 млрд. рублей в торговую сессию.

Нефтяные компании поддерживают уровни продаж в тех объемах, которые установлены совместным приказом ФАС и Минэнерго от июля прошлого года.

Более того, итоги I квартала 2014 года показывают превышение заданных показателей.

Бензинов реализовано 1,44 млн. т., 14,8% от произведенного в I квартале, при норме 10%, дизельного топлива реализовано 1,40 млн. т., 7,2% при норме 5%, мазута реализовано 0,48 млн. т. 2,3% при норме 2%, авиационного керосина реализовано 0,47 млн. т., 19,8% при норме 10%.

Ценовые индикаторы росли. Слабо, но росли.

Если судить о динамике цен по композитному биржевому индексу, то он вырос с локального минимума 1367,9 условных единиц, называемых пунктами, пришедшегося на 18 марта 2014 года, до 1386,0 пунктов, прибавив за полмесяца примерно 1,3%.

Напомню, композитный индекс – универсальный индикатор, отражающий не цены, а динамику их изменения. Рассчитывается по корзине светлых нефтепродуктов - бензины Премиум-95, Регуляр-92, дизельное топливо, авиационный керосин.

Что касается цены на отдельные виды автомобильного топлива, то за прошедшую неделю цены на бензин по индексу «Владимир» выросли примерно на 1,5%. Дизельное топливо не подорожало, но и не подешевело, индекс сохранился на уровне 33000 руб./т.

Помимо сделок, что называется в «биржевом окне», биржа СПБМТСБ регистрирует все сделки и за пределами «окна», на так называемом внебиржевом рынке.

Цены, по которым производитель передает товар для реализации собственному сбытовому подразделению сложно признать рыночными. Именно поэтому биржа ведет одновременно два параллельных ценовых индикатора – по биржевым и внебиржевым сделкам.

Существует поверье, что нефтяные компании своим приближенным и сбытовым структурам дают льготные цены, намекая на коррупционные связи. Поверье пришло из далеких девяностых и даже из нулевых, когда такие формы, мягко говоря, имели место быть.

Но с тех пор, как заработал биржевой механизм, с тех пор, как появились рыночные индикаторы, а главное, с тех пор, как налоговая служба стала признавать и опираться в своих претен-

зиях на биржевые индексы, многое изменилось.

Биржевые и внебиржевые индикаторы цен, как по мановению волшебной палочки, сблизились.

Нефтяные компании в контрактах с собственными сбытовыми подразделениями предпочитают основываться на ценах, близких к рыночным, сформированным в ходе торгов между независимыми участниками рынка.

Этот вывод подтверждают диаграммы ценовых индикаторов, построенные на первичном материале, размещенном на сайте СПБМТСБ.

В качестве примера нами выбран набор данных из архива «Региональный индекс Москва».



Публикуемые в информационных изданиях ЗАО «СПБМТСБ» мнения и высказывания лиц, не являющихся сотрудниками ЗАО «СПБМТСБ», представляют собой их экспертную точку зрения, которая не является официальной позицией Биржи по затронутым вопросам.

Просим представителей СМИ и аналитиков обращать внимание на источник информации, корректно его цитировать, а также учитывать размещаемые в изданиях Биржи оговорки относительно ответственности Биржи за те или иные публикуемые материалы.



Изложенный материал представляет точку зрения автора и может не совпадать с позицией биржи

Как видим, внебиржевой индекс в среднем отслеживает поведение биржевого. Исключение составляет лишь нестабильный период с июля по октябрь прошлого года, когда рынок испытывал недостаток автомобильного бензина.

В секторе дизельного топлива, где дефицита не отмечалось, внутрикорпоративные и рыночные цены мало чем отличались друг от друга.

Обращает на себя внимание высокая волатильность внебиржевых цен по отношению к плавному характеру изменения биржевых индикаторов. Это можно объяснить различием подходов к внутрикорпоративному ценообразованию в различных нефтяных компаниях. Ведь московский региональный внебиржевой индекс рассчитывается по отдельно зарегистрированным внутрикорпоративным сделкам на НПЗ Ярославля (Роснефть, Газпром нефть), Рязани, Самары (Роснефть), Нижнего Новгорода (Лукойл), Нижнекамска (Татнефть). Условно говоря, нефтяная компания-1, на своем НПЗ согласовала поставку 5 тыс. т. дизеля в адрес своего сбытового подразделения по цене 28000 руб./т., а нефтяная компания-2 могла аналогично установить цену 32000 руб./т. Отсюда и волатильность.

Но в целом за полугодовой период с 1 июля по 31 декабря 2013 года средние биржевые цены бензина, даже с учетом пиковых «горбов», превышают внебиржевые всего на 4...5%, по дизельному топливу превышение ограничивается 3%.

Итак, фиксируем - не обнаружено манипулирование ценами на рынке и вне его.

Интерес представляет также весовое соотношение сделок на биржевом и внебиржевом рынке. Здесь трудно ожидать новостей, ведь минимальные значения заданы совместным приказом. Для бензинов – это минимум 10% от производства, для дизельного топлива – 5%.

В реальности, во втором полугодии 2013 года автомобильно-го бензина и дизельного топлива через биржевые сделки реализовано 14 – 17%, остальные 83...86% должны быть зарегистрированы как внебиржевые.

Объемы биржевых и внебиржевых сделок во II полугодии 2013 г. (Рассчитано по архиву "Региональный индекс "Москва")	Дизельное топливо	Бензин, Аи95+Аи92
Биржевой объем сделок, тонн	958 215	1 392 080
Внебиржевой объем сделок, тонн	6 001 281	6 568 371
Всего, тонн	6 959 496	7 960 451
Доля биржевых сделок в общем объеме, %	14%	17%

Так, если коротко, выглядит внебиржевой рынок, если на него смотреть без предубеждения.

По сути, он зеркально отражает биржевые ценовые индикаторы, сформированные на свободном конкурентном биржевом рынке.

А в части объемов показывает нам долю независимого сектора розничного рынка в центральном регионе, она по обороту (не путать с количеством АЗС) составляет 14 - 17%.

Напомним, согласно методике СПБМТСБ региональный индекс «Москва», помимо Москвы и Московской области, распространяется еще на 15 регионов центральной России - Брянскую, Смоленскую, Тверскую, Курскую, Ярославскую, Костромскую, Ивановскую, Владимирскую, Нижегородскую, Рязанскую, Тульскую, Калужскую, Липецкую, Орловскую и Тамбовскую области.

Публикуемые в информационных изданиях ЗАО «СПБМТСБ» мнения и высказывания лиц, не являющихся сотрудниками ЗАО «СПБМТСБ», представляют собой их экспертную точку зрения, которая не является официальной позицией Биржи по затронутым вопросам.

Просим представителей СМИ и аналитиков обращать внимание на источник информации, корректно его цитировать, а также учитывать размещаемые в изданиях Биржи оговорки относительно ответственности Биржи за те или иные публикуемые материалы.



Изложенный материал представляет точку зрения автора и может не совпадать с позицией биржи



Автор
 Тамара Сафонова
 Генеральный директор
 Независимого аналитического агентства
 нефтегазового сектора ООО «НААНС-МЕДИА»
 Тел. +7 (495) 721 92 10
 Моб. +7 (925) 518 08 23
 e-mail: safonovaty@naans-media.ru

Биржевые индексы на нефть ЗАО "СПБМТСБ", в руб/т с НДС

Базисы поставки	Январь с поставкой в фев 2014	Февраль с поставкой в мар 2014	Март с поставкой в апр 2014
Уса	12950	14400	13800
Мегет	14200		
Новошахтинский ЗНП	13780		
ЛУКОЙЛ-НижегородНОС		14690	14400
Варандей		13430	13750
Объем продаж, всего в тоннах	45000	37000	45500

В 2014 году с января по март на бирже "СПБМТСБ" было продано 127,5 тыс. тонн нефти, из которых 27,5 тыс. тонн - нефть группы АНК "Башнефть", добытая на месторождении Требса и Титова, 65 тыс. тонн - дочерних обществ ОАО "АК "Транснефть", 35 тыс. тонн - ОАО "Зарубежнефть" из ресурсов СК "Русьветпетро".

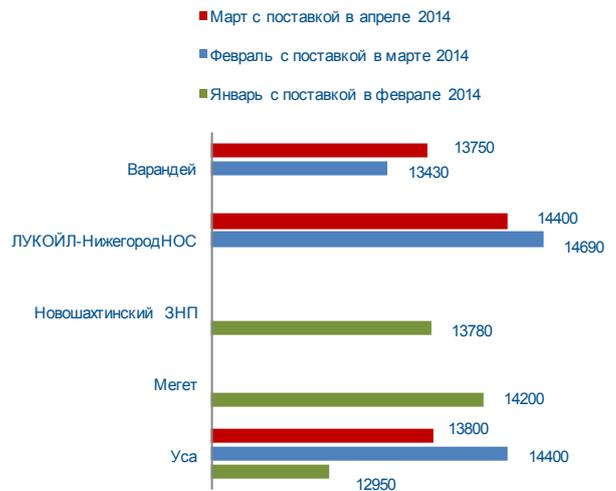
При этом в 2013 году, начиная с апреля, объем реализации нефти на биржевой площадке составил 1017 тыс. тонн. Снижение объемов торговли в текущем году связано с ограниченным рынком вывоза нефти Северного региона Республики Коми, продаваемой на узле учета Уса, и с перераспределением части объемов с биржевого на спотовый рынок.

Между тем, в конце прошлого года Федеральная антимонопольная служба предлагала установить минимальный объем реализации нефти на бирже внутри страны на уровне 5% от объема производства (или 10% от объема поставок на внутренний рынок для каждой нефтекомпании). В случае утверждения приказа в отношении обязательной реализации нефти оборот нефтяной торговли на биржевой площадке может возрасти до 2,3 млн. тонн в месяц.

При этом вертикально-интегрированные компании имеют обязательства по загрузке собственных НПЗ. После утверждения приказа вертикально-интегрированная компания должна будет часть ресурсов продать собственному НПЗ не по внутреннему договору, а через Биржу, что будет связано с дополнительными затратами компании и рисками приобретения этой партии сторонней организацией.

Что касается независимых производителей, то часть спотовых контрактов сместится на биржу. Напомним, что в отношении нефтепродуктов с прошлого года уже действует совместный приказ ФАС и Минэнерго об обязательной реализации на бирже 10% бензина и 5% дизтоплива от месячного объема производства.

Цена на нефть, руб/т с НДС



Государственные компании Роснефть и Газпром перейдут на расчеты с рублями

В ходе проведения заседания Ассоциации российских банков Глава ВТБ Андрей Костин отметил, что России целесообразно перейти на расчеты в рублях со всеми торговыми партнерами. Глава банка считает, что начать необходимо с главных экспортеров — государственных компаний ОАО "Газпром" и ОАО "НК "Роснефть". В правительстве РФ уже приступили к рассмотрению вариантов перехода на новую систему. По словам Костина, потребность в уходе от долларовых расчетов возникла давно, а в настоящее время актуализировалась.

По сути это означает предстоящую большую работу нефтяных компаний по подписанию новых дополнительных соглашений с инопокупателями о порядке взаиморасчетов. В случае, если экспортеры откажутся от перехода на рублевые взаиморасчеты, то может последовать расторжение контрактов по продаже российской нефти и газа, необходимость проведения новых тендеров и вероятность снижения импорта российского углеводородного сырья со стороны Евросоюза.

Полученный дисбаланс спроса и предложения нефти на международном рынке может привести к значительным колебаниям мировых цен на углеводородное сырье, в направлении, выгодном для стран-импортеров нефти. Помимо перехода на рублевые взаиморасчеты не менее актуальным также является вопрос создания собственных российских индексов на нефть.

Поэтому сейчас важно создать собственные биржевые котировки на российской площадке ЗАО «СПБМТСБ» в российской валюте и сформировать расчетные индексы на существующие сорта российской нефти. По мнению агентства, расчетные индексы ВСТО, Юралс (Приморск), Юралс (Новороссийск), Юралс (Усть-Луга), Сибирская Легкая должны формироваться по данным первичных сделок российских производителей и экспортеров.

Публикуемые в информационных изданиях ЗАО «СПБМТСБ» мнения и высказывания лиц, не являющихся сотрудниками ЗАО «СПБМТСБ», представляют собой их экспертную точку зрения, которая не является официальной позицией Биржи по затронутым вопросам.

Просим представителей СМИ и аналитиков обращать внимание на источник информации, корректно его цитировать, а также учитывать размещаемые в изданиях Биржи оговорки относительно ответственности Биржи за те или иные публикуемые материалы.



Изложенный материал представляет точку зрения автора и может не совпадать с позицией биржи



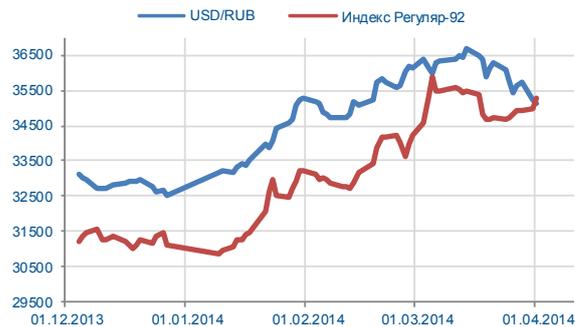
Автор
Амир Закаров
трейдер ООО «ФТК»
www.ftk-broker.ru
Тел.: +7(495)645-52-59

Бензин и стена неопределенности

Значение Владимирского индекса Регуляр-92[35 344р] приближается к уровням ценового шока начала марта, связанного с геополитической напряженностью вокруг Украины, Крыма. Напомню, уверенная позиция ЦБ, активизировавшего продажи валюты в рамках интервенций, и общее снижение геополитических рисков обусловили коррекционный рост рубля. Налоговый период в России поддержал эту тенденцию - спрос на рубли традиционно растет в конце каждого месяца из-за необходимости оплаты налогов и акцизов. Сохранение ставок на повышенном уровне с момента событий начала марта, возможно, говорит о защитной позиции Центрального Банка, готовящегося к рецессии.

В текущей ситуации при значительном укреплении рубля и снятии напряженности вокруг ситуации в Украине, вопрос дальнейшего поведения цен на бензин на ближайшую перспективу, приобретает особый интерес. Смогут ли факторы предложения и спроса внутреннего рынка не заметить валютную и геополитическую релаксацию, а так же ожидания замедления экономики, и продолжат способствовать росту цен. Статистика индекса Регуляр-92 последних лет говорит нам о том, что максимум прошлого года всегда обновлялся в период дефицита середины лета – начала осени. Учитывая все вышеперечисленные факторы, напрашивается вывод о том, что на ближайшей перспективе существует высокая вероятность ослабления или остановки тенденции на подорожание бензина. Если индекс цен на бензин продолжит рост четвертый месяц подряд - это будет первый случай с июля 2010 года. Я ожидаю, что снижение Владимирского индекса на Регуляр-92 ниже **35 000р** за тонну с учетом транспорта произойдет до начала мая. С начала года цена индекса Регуляр-92 выросла на **13,3%**, доллар вырос на **7,9%**, нефть марки Brent снизилась на **4,5%**.

График цены тысячи долларов и Владимирского индекса Регуляр-92



Для страхования торговых операций при торговле нефтепродуктам, а так же для отыгрыша спекулятивных идей, можно воспользоваться возможностями срочного рынка СПбМТСБ. Советую обратить внимание на возможность открытия коротких позиций по июньскому фьючерсному контракту на индекс Регуляр-92, который котируется с премией в 600 рублей к рынку. В срочной секции Санкт-Петербургской Товарно-Сырьевой Биржи произошел ряд изменений: теперь торгуются по три серии фьючерсных контракта на каждый вид нефтепродукта со сроками исполнения в три ближайших месяца. На данный момент благодаря программе Биржи по поддержанию ликвидности на срочном рынке всегда есть возможность для открытия и закрытия позиций, что позволяет отыгрывать движения цен нефтепродуктов на короткой и средней перспективе. На второе апреля 2014 года на рынке сформировался следующий спрос и предложение по сериям фьючерсов:

Топливо	Регуляр-92		Летний дизель	
	апрель	июнь	апрель	июнь
Серия фьючерса	апрель	июнь	апрель	июнь
Продажа	35230	35850	32900	32820
Покупка	35150	35610	32850	32700

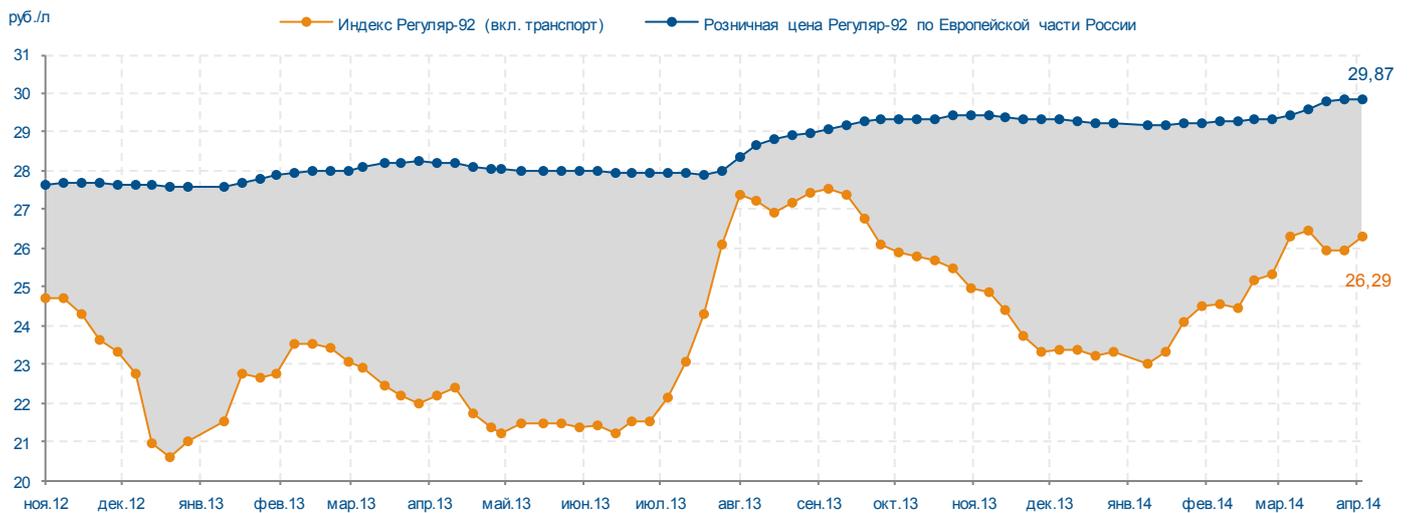
Котировки фьючерсов с исполнением в конце апреля максимально близки к значению индексов, что позволяет без уплаты премии на рост или падения индекса открывать как короткие, так и длинные позиции. Хочу так же напомнить, что стоимость фондирования открытия позиций на срочном рынке в 17 раз меньше чем на спот-рынке.

Публикуемые в информационных изданиях ЗАО «СПбМТСБ» мнения и высказывания лиц, не являющихся сотрудниками ЗАО «СПбМТСБ», представляют собой их экспертную точку зрения, которая не является официальной позицией Биржи по затронутым вопросам.

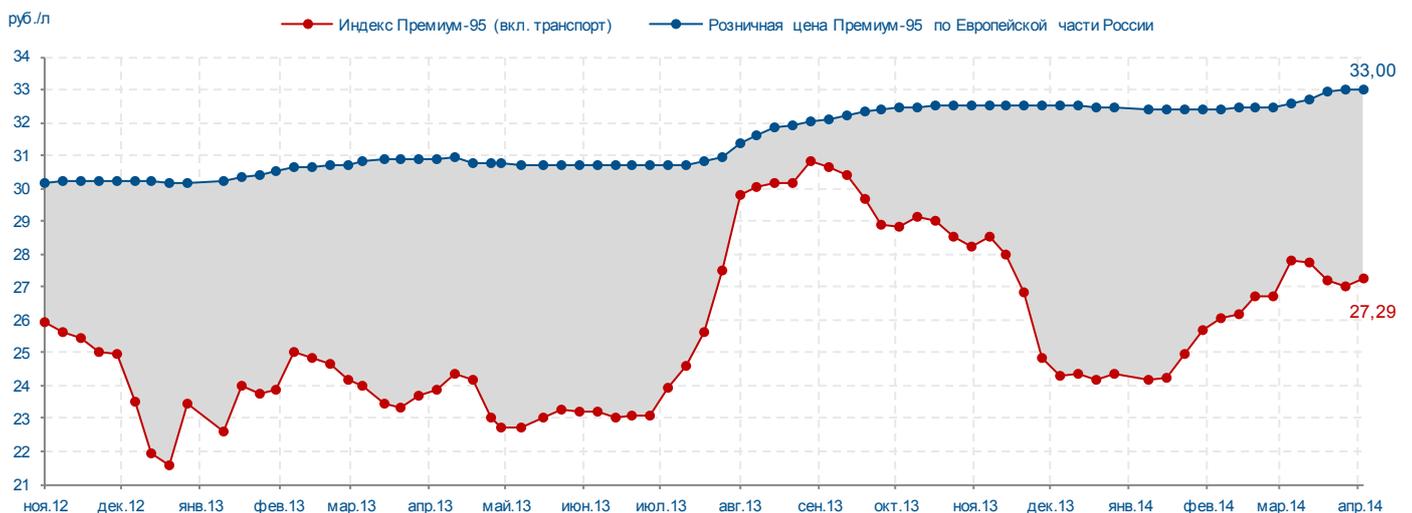
Просим представителей СМИ и аналитиков обращать внимание на источник информации, корректно его цитировать, а также учитывать размещаемые в изданиях Биржи оговорки относительно ответственности Биржи за те или иные публикуемые материалы.



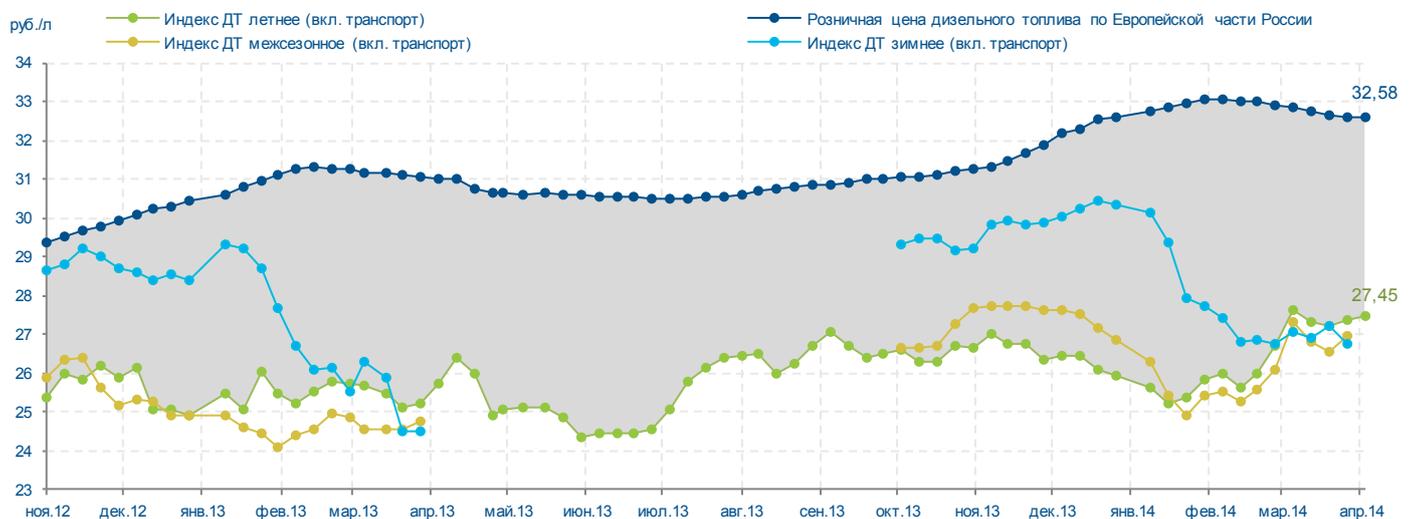
Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 31 марта по 4 апреля 2014



Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 31 марта по 4 апреля 2014



Индексы дизельного топлива «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 31 марта по 4 апреля 2014



© ЗАО «СПБМТСБ», 2014

Любое использование либо копирование материалов или подборка материалов может осуществляться лишь с разрешения ЗАО «СПБМТСБ» и только при наличии ссылки на ЗАО «СПБМТСБ» как источника таких материалов и данных.

РОССИЙСКИЙ РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ

информационно-аналитический отчет

Бесплатная
двухнедельная подписка



ОМТ_Российский
рынок нефтепродуктов
информационно-аналитический отчет
05.12.13

Сезонная неопределенность

Обзор российского рынка нефтепродуктов за период: 2-4 декабря 2013 г.

Переломный период на российском рынке нефтепродуктов еще не закончился: в отдельных регионах РФ сохраняется спрос на высокооктановый бензин, несмотря на его «повальное» удешевление. Поверителли и планируют «поддерживать» на уровне дилитологии, но текущий уровень цен ДТЗ приближается к своему минимуму.

Игра на понижение

«Башнефть» и «Роснефть» пошли на новые уступки
«Газпром газпромгазсервис» обновила «Газпромнефть-ОМНЗ» на реализацию бензина

На российском крупнооптовом рынке нефтепродуктов средняя стоимость бензина понизилась. При этом его крупнооптовая стоимость на большинстве заводов страны не уменьшилась: конечные потребители и трейдеры стали активно закупать бензин из декабря, тем самым обеспечивая продукту хороший спрос. Цены высокооктанового бензина в ЦФО остались на прежнем уровне, частично их поддержал проводившийся ремонт на МНПЗ. А вот в ПФО продукт появился в цене при прямом участии ИИПКО: ввиду относительно дешевого предложения Премюм-95 от самарской группы НПЗ – по 31 000 руб./т, «Башнефть» была вынуждена пойти на певовые услуги для стимулирования спроса на собственный бензин этой марки. В результате тот подешевел до 30 500 руб./т, после чего уже «Роснефть» пришлось снизить на заводах самарской группы стоимость бензина этой марки до 30 550 руб./т. «ЕТК» впервые в декабре

предложила Премюм-95, он не пользовался большим спросом. На этот раз безорус продавали свой продукт не так дешево, как в предыдущие недели Регуляра-92, а приобрести его были готовы покупатели лишь из приближенных к ст. Злынка (Брянская область) регионов, да и то в небольших объемах. Связав отпусковую стоимость на Суругутом ЗСК, «Газпром газпромгазсервис» обновила «Газпромнефть-ОМНЗ» по реализации бензина в УФО. «ФортеИнвест» презентовала продажу крупным оптом диверсифицированного ресурса Аи-95 и А-76-80.

Много – не всегда хорошо
 «Роснефть» в Алтайском крае уменьшила стоимость Аи-95 на 800 руб./т.
 «Газпромнефть» продвинула и «Роснефть» уменьшила стоимость Аи-95 на 500 руб./т.

www.omt-consult.ru

Консалтинговая компания «ОМТ-Консалт»

(495) 215-26-81
 info@omt-consult.ru
 omt-consult.ru

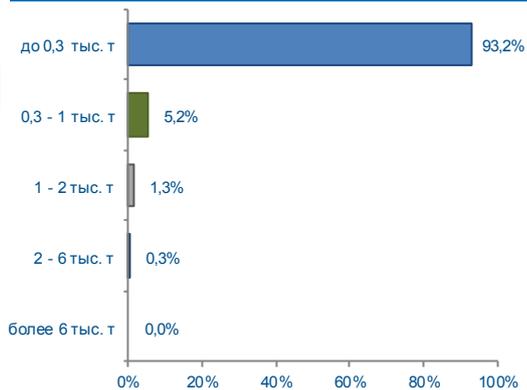
Российский рынок нефтепродуктов – информационно-аналитический отчет, содержащий всю необходимую информацию о ценах на топливо во всех регионах РФ. Данный отчет позволит Вам регулярно получать обзоры рынка, подготовленные опытными аналитиками, точные ценовые прогнозы, результаты биржевой торговли нефтепродуктами, сведения о ремонтных и профилактических работах на российских НПЗ и многое другое.

Периодичность публикации:

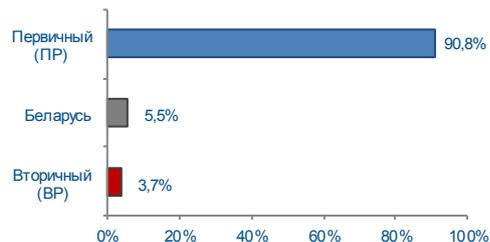
- вторник, четверг (основной отчет);
- ежедневно (итоги биржевых торгов)

- Цены ЛПДС и ключевых нефтебаз
- Крупнооптовые цены НПЗ (бензин)
- Крупнооптовые цены НПЗ (ДТЛ)
- Крупнооптовые цены НПЗ (ДТЗ)
- Крупнооптовые цены НПЗ (мазут, ТС)
- Мелкооптовые цены (бензин)
- Мелкооптовые цены (ДТ)
- Цены и маржинальность АЗС РФ
- Лучшие поставщики в регионы РФ
- Цены на газ и газомоторное топливо
- Простои и профилактика на НПЗ РФ
- Итоги биржевых торгов (приложение)

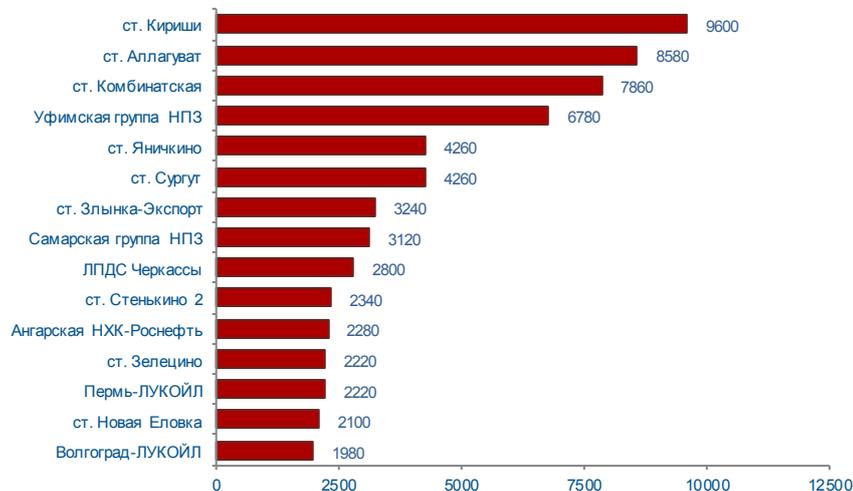
Структура сделок



Структура рынка



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тыс. т



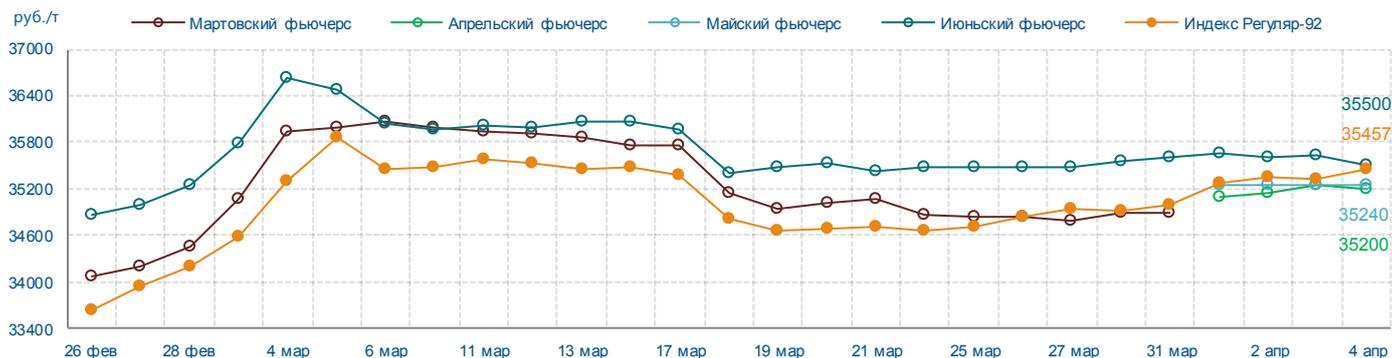
Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	4 апр. / 28 мар. 2014 г		С начала месяца	С начала года	31 мар. - 4 апр. 2014 г	
Индекс, руб./т	35457	+536	+187	+4593	35283	+471
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	7140	-320	30680	567900	38080	-10740



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 04.04.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 04.04.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 28.03.14
Индекс Регуляр-92	FSIREGVL144	апр.2014	35200	-	300	10 555 500	6	200	-
	FSIREGVL154	май.2014	35240	-	0	0	0	0	-
	FSIREGVL164	июн.2014	35500	-0,14	205	7 300 070	8	474	+23



Итоги биржевых торгов

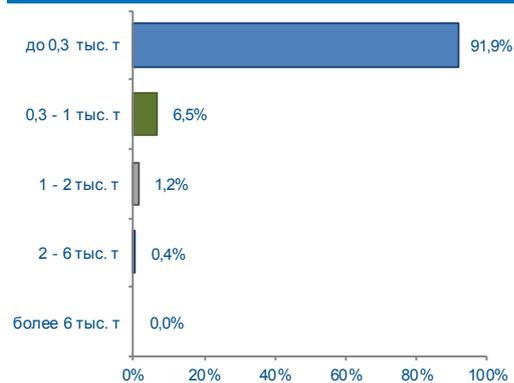
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	35800	36100	24	2100	35980	35986	+176	35800	36060
		ВР	35865		2	180	36047			36020	36100
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	35800	35800	7	1980	35800	35800	0	35800	35800
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	35000	35000	7	2220	35000	35000	0	35000	35000
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	33500	35500	30	3000	33736	33804	+516	33500	34000
		ВР	33950		1	120	35500			35500	35500
Саратов-Роснефть	жд	ПР	34150	34500	15	900	34311	34311	+119	34150	34448
		ВР	35300		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	32800	33300	9	8580	33130	33130	+496	32800	33300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласяян	жд	ПР	35000	35000	7	840	35000	35000	0	35000	35000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завержье-Экспорт	жд	Беларусь	33640	33640	1	180	33640	33640	-	33640	33640
ст. Зелецино	жд	ПР	35300	35300	7	2220	35300	35300	0	35300	35300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	33500	34050	14	3240	33730	33730	+295	33500	34050
ст. Кириши	жд	ПР	34161	34338	33	9120	34295	34297	+423	34161	34338
		ВР	34338		2	480	34338			34338	34338
ст. Комбинатская	жд	ПР	33000	35200	49	7680	33151	33168	+81	33000	33500
		ВР	32751		1	180	33900			33900	33900
ст. Новая Еловка	жд	ПР	34200	34750	27	2100	34397	34397	+163	34200	34750
		ВР	34500		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	34200	34500	16	1140	34327	34327	+346	34200	34500
		ВР	35200		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	33500	33500	2	360	33500	33500	-20	33500	33500
ст. Стенькино 2	жд	ПР	34000	34300	20	2040	34168	34180	+373	34000	34300
		ВР	34200		2	300	34260			34200	34300
ст. Сургут	жд	ПР	32350	34400	16	4260	32739	32739	-658	32350	34400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	34000	34500	35	4260	34231	34231	+391	34000	34500
		ВР	33902		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	33000	33500	44	6780	33256	33256	+248	33000	33500
		ВР	34400		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	-	39600	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Черкассы	труба	ПР	33050	33680	10	2800	33200	33200	-297	33050	33680
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	34869	0	-	-	34665	-	-	-
		ВР	34574		7	1300	34665			34574	34869
НБ Кировская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35800		0	-	-			-	-
НБ Прокопьевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36000		0	-	-			-	-

АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95 31 мар. - 4 апр. 2014 г

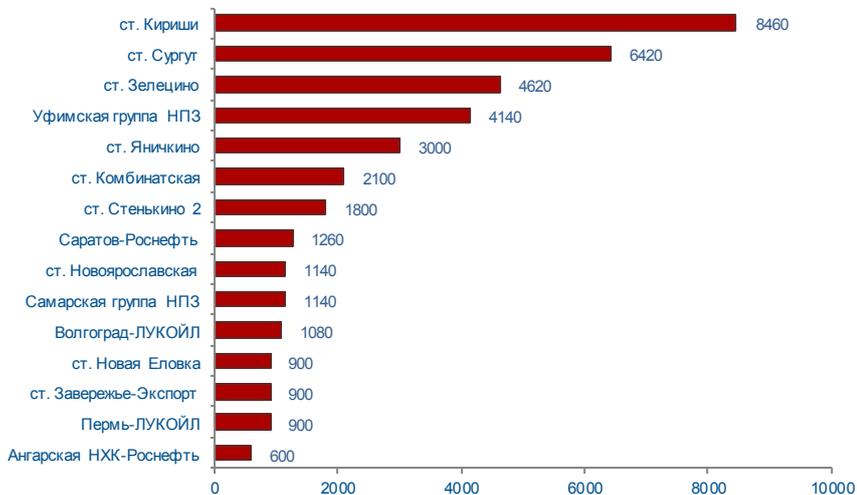


	31 мар. - 4 апр. 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	38880	+6360	32040	392240
Количество сделок, ед.	246	+9	199	3001

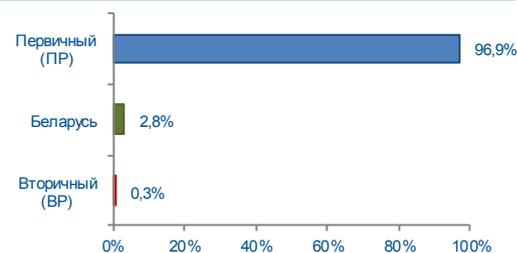
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тыс. т



Структура рынка

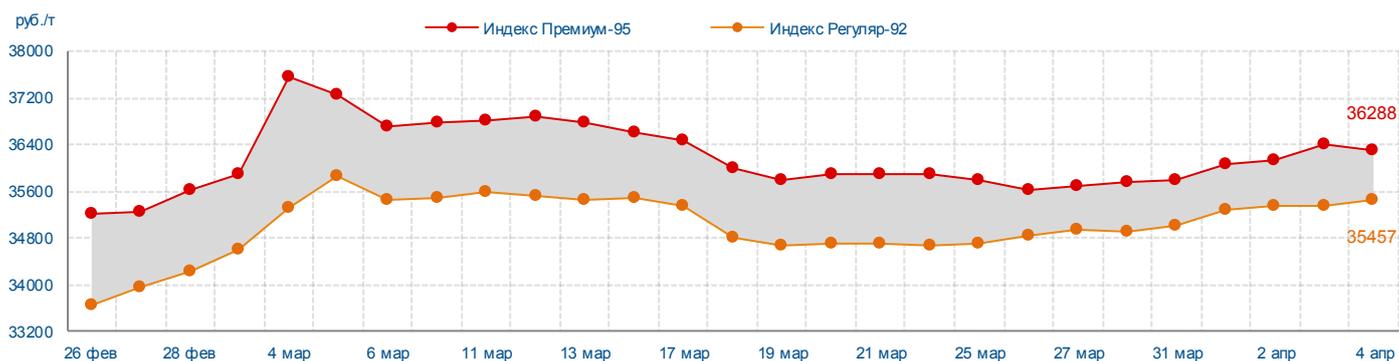


Индекс Премиум-95 (Владимир)

	4 апр. / 28 мар. 2014 г		С начала месяца	С начала года	31 мар. - 4 апр. 2014 г	
Индекс, руб./т	36288	+540	+222	+4235	36141	+389
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	4080	+900	14220	224100	18540	+1920



		28 мар. 2014 г	31 мар. 2014 г	1 апр. 2014 г	2 апр. 2014 г	3 апр. 2014 г	4 апр. 2014 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+827	+803	+796	+783	+1076	+831
	%	+2,4	+2,3	+2,3	+2,2	+3,0	+2,3

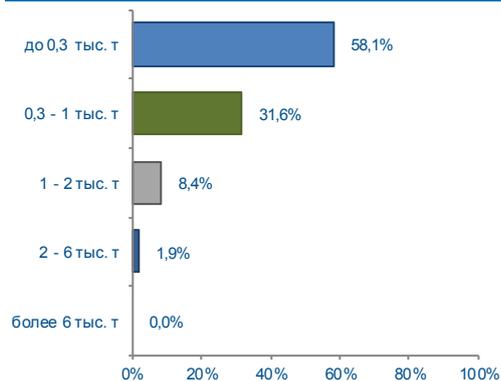


Итоги биржевых торгов

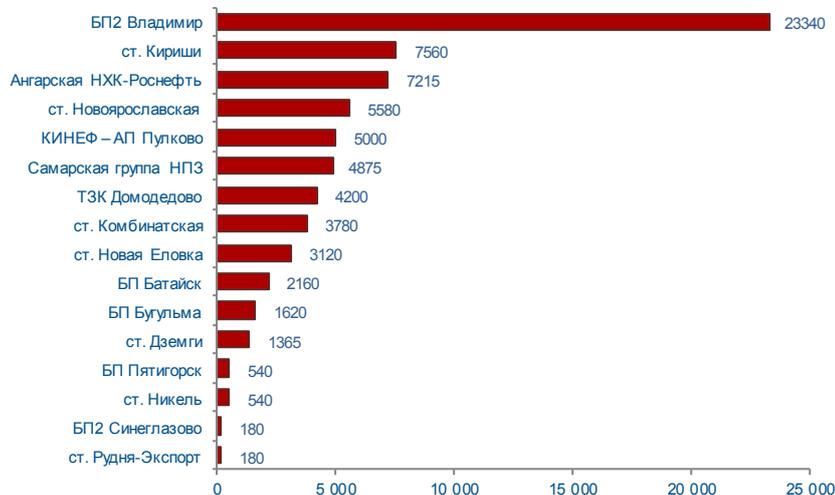
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	36500	36600	10	600	36510	36510	-128	36500	36600
		ВР	38500		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37500	37500	3	1080	37500	37500	-	37500	37500
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	36900	36900	5	900	36900	36900	0	36900	36900
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	34000	34500	17	1140	34258	34258	+489	34000	34500
		ВР	34700		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	34850	35110	18	1260	35024	35024	+343	34850	35100
		ВР	36000		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	37000	37000	4	240	37000	37000	0	37000	37000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	35370	35371	5	900	35370	35370	+100	35370	35371
ст. Зелецино	жд	ПР	38100	38100	15	4620	38100	38100	0	38100	38100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	34700	35000	1	180	34700	34700	0	34700	34700
ст. Кириши	жд	ПР	35813	36000	27	8460	35970	35970	+144	35813	36000
		ВР	36690		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	33300	34400	16	1980	33636	33669	+200	33301	34400
		ВР	34000		2	120	34200			-	34000
ст. Новая Еловка	жд	ПР	34400	35401	15	900	34847	34847	+167	34400	35400
		ВР	35400		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	35100	35300	17	1140	35192	35192	+104	35100	35300
		ВР	36100		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	35000	35351	22	1800	35177	35177	+148	35000	35350
		ВР	35500		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	33000	33600	7	6420	33583	33583	-106	33000	33600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	35100	35500	23	3000	35284	35284	+140	35100	35500
		ВР	35700		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	33800	34100	39	4140	33892	33892	+20	33800	34100
		ВР	34900		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	-	40000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	-	34600	0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	-	33000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	31 мар. - 4 апр. 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	71385	+35190	61465	563530
Количество сделок, ед.	155	+49	131	1382

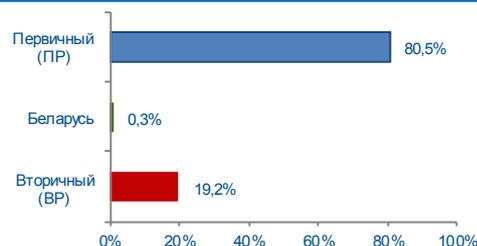
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тыс. т

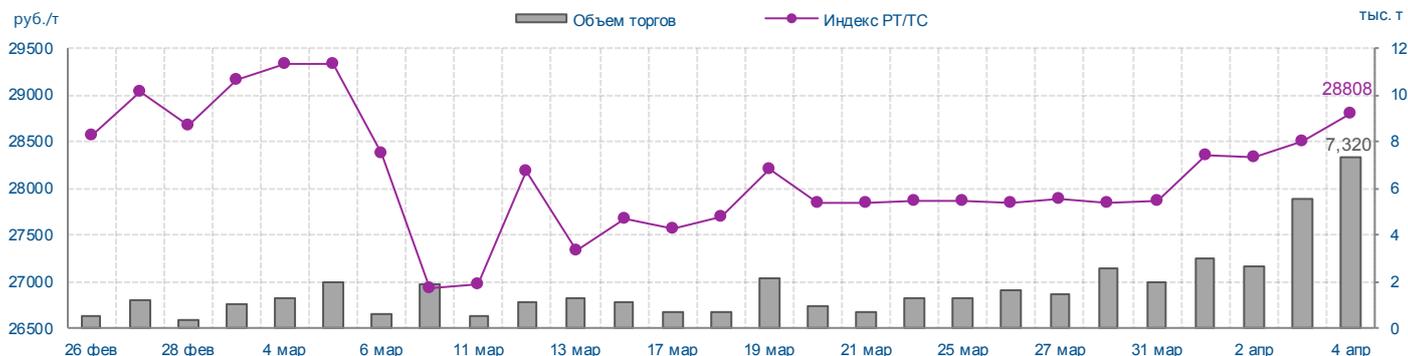


Структура рынка



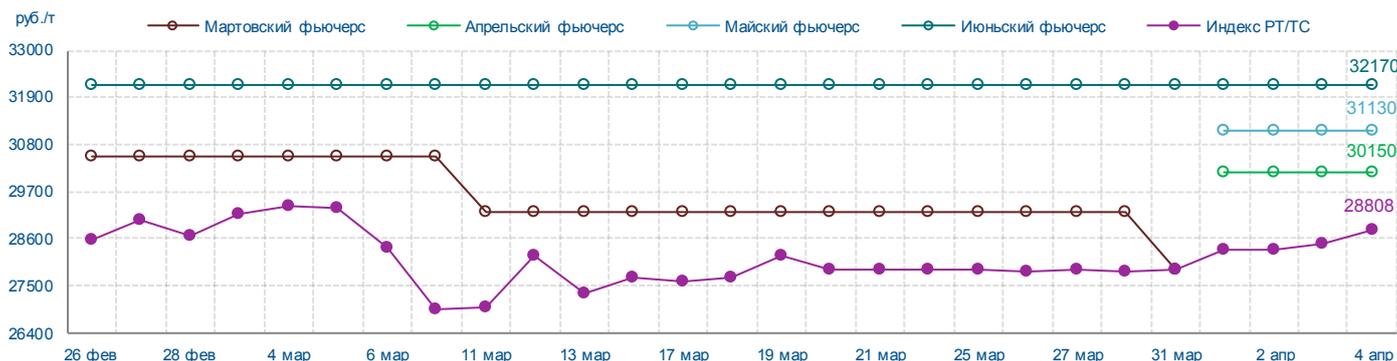
Индекс РТ/ТС (Владимир)

	4 апр./ 28 мар. 2014 г	С начала месяца	С начала года	31 мар. - 4 апр. 2014 г	
Индекс, руб./т	28808	+968	+457	-5310	28370 +509
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	7320	+4800	18480	137265	20460 +12330



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 04.04.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 04.04.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 28.03.14
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI44	апр.2014	30150	-	0	0	0	0	-
	FSITRDVLI54	май.2014	31130	-	0	0	0	0	-
	FSITRDVLI64	июн.2014	32170	0,00	0	0	0	0	0

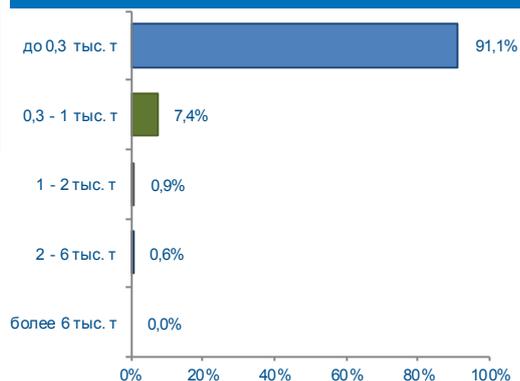


Итоги биржевых торгов

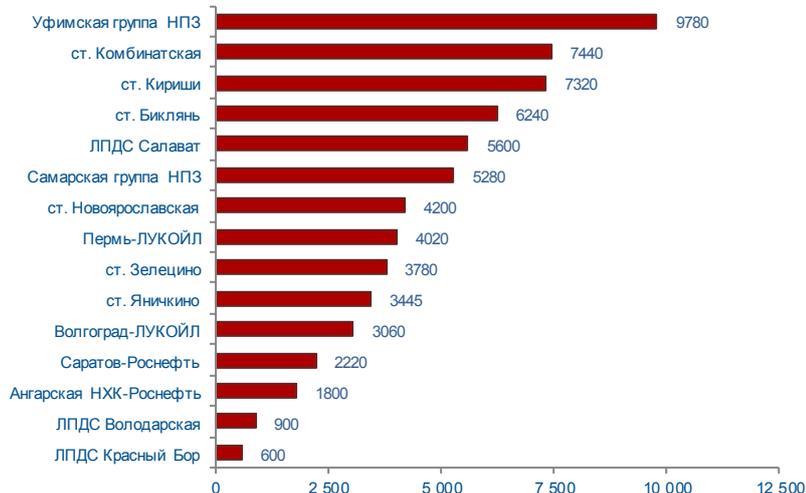
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	26800	27385	24	7215	26894	26894	-685	26800	27385
		ВР	27800		0	-	-			-	-
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	28700	29249	12	2160	29088	29088	-482	28700	29249
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Бугульма - ст. Бугульма	жд	ПР	29200	29240	7	1620	29215	29215	-442	29200	29240
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	29200	29220	4	540	29207	29207	-379	29200	29220
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	28502	29200	9	11820	28546	28793	-	28502	28603
		ВР	28633		7	11520	29046			28850	29200
БП2 Синеглазово - ст. Синеглазово	жд	ПР	29200	29210	3	180	29207	29207	-	29200	29210
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	26300	26711	10	4875	26514	26514	+14	26500	26651
		ВР	27600		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	29700	30271	7	1365	29877	29877	-668	29700	30270
		ВР	30700		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	27730	27731	18	7560	27730	27730	0	27730	27731
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	26500	26800	12	3780	26666	26666	+247	26500	26800
		ВР	26850		0	-	-			-	-
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	27340	27340	2	130	27340	27340	0	27340	27340
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Никель	жд	ПР	26300	26300	1	540	26300	26300	-	26300	26300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	26200	27500	7	2730	26351	26495	-350	26200	26715
		ВР	27500		1	390	27500			27500	27500
ст. Новоярославская	жд	ПР	26950	27651	21	5580	27170	27170	+203	26950	27600
		ВР	28600		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	28550	28550	1	180	28550	28550	-	28550	28550
БП Ручьи - ст. Ручьи	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	30400		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	27118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	28590	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	35200	30200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт АП Пулково	труба	ПР	26786	26786	6	5000	26786	26786	-944	26786	26786
		ВР	-		0	-	-			-	-
ТЗК Домодедово	резервуар	ПР	29200	29550	2	2400	29448	29342	-208	29200	29550
		ВР	29200		1	1800	29200			29200	29200

	31 мар. - 4 апр. 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	65865	-16435	54015	577900
Количество сделок, ед.	324	-51	256	2513

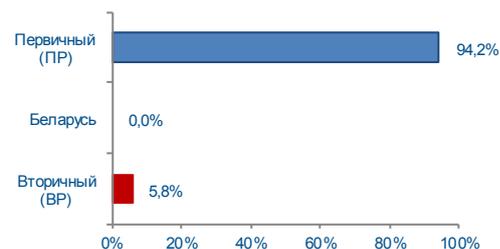
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тыс. т

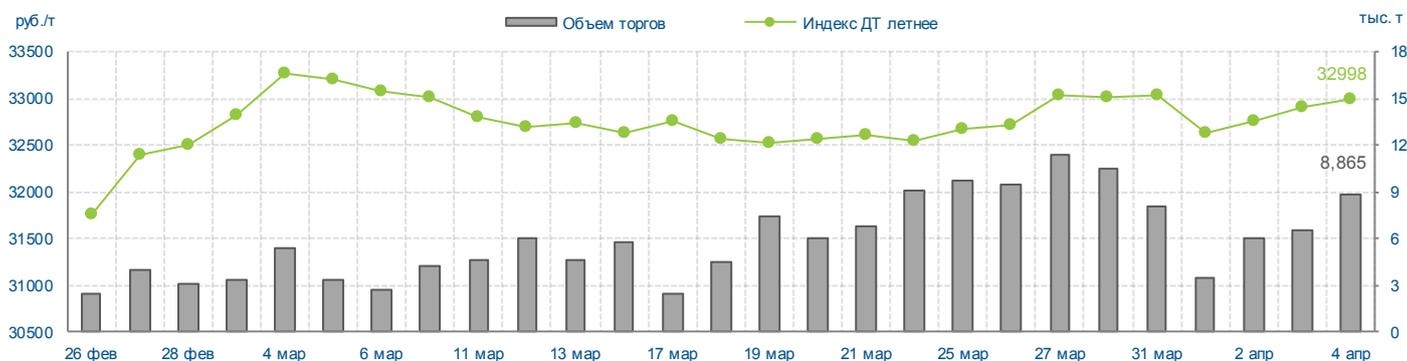


Структура рынка



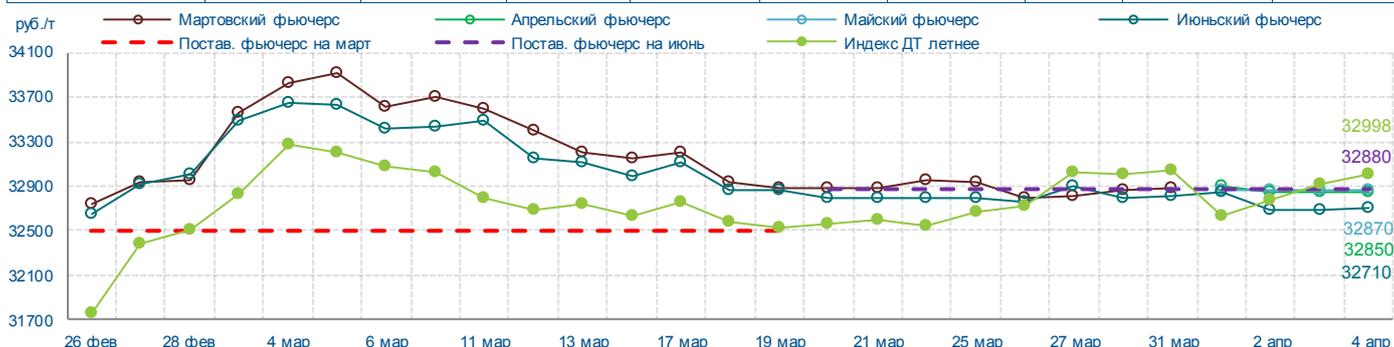
Индекс ДТ летнее (Владимир)

	4 апр./ 28 мар. 2014 г		С начала месяца	С начала года	31 мар. - 4 апр. 2014 г	
Индекс, руб./т	32998	-10	+357	+2332	32872	+77
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	8865	-1590	24915	245345	32985	-17015



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 04.04.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 04.04.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 28.03.14
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI44	апр.2014	32850	-	100	3 287 500	2	100	-
	FSIDTLVLI54	май.2014	32870	-	0	0	0	0	-
	FSIDTLVLI64	июн.2014	32710	-0,27	150	4 908 000	3	135	0
Постав. фьючерс	FDDTS2VLI64	июн.2014	32880	0,00	0	0	0	0	0



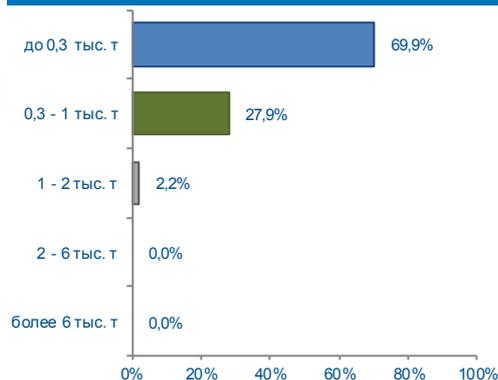
Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	33900	34756	14	1800	34388	34388	+891	33900	34750
		ВР	34900		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	33200	33200	10	3060	33200	33200	0	33200	33200
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	32350	32350	10	4020	32350	32350	0	32350	32350
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	30300	31200	47	5220	30826	30829	+201	30302	31200
		ВР	31050		1	60	31100			31100	31100
Саратов-Роснефть	жд	ПР	31300	31600	21	2220	31442	31442	+275	31300	31600
		ВР	32400		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	30618	31000	1	4500	30618	30646	-79	30618	30618
		ВР	30700		11	1740	30718			30700	31000
ст. Зелецино	жд	ПР	32800	33150	11	3780	33011	33011	+119	32800	33150
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	32037	32509	19	7320	32326	32326	-	32037	32509
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	31400	32655	49	6900	31603	31618	+716	31400	31700
		ВР	31500		6	540	31811			31500	32655
ст. Новая Еловка	жд	ПР	-	33001	0	-	-	32950	+450	-	-
		ВР	32950		1	180	32950			32950	32950
ст. Новоярославская	жд	ПР	31600	32400	35	4080	31935	31943	+343	31600	32400
		ВР	31800		1	120	32200			32200	32200
ст. Яничкино	жд	ПР	32000	32700	18	2990	32263	32306	+273	32000	32600
		ВР	32200		3	455	32586			32400	32700
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	30500	31600	48	9660	30560	30572	+280	30500	30640
		ВР	31300		1	120	31600			31600	31600
ст. Дземги	жд	ПР	-	37501	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Синеглазово	жд	ПР	-	30200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Сокур	жд	ПР	-	31500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	-	32040	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Салават	труба	ПР	30351	30900	8	5600	30661	30661	+307	30351	30900
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранс-нефтепродукт НБ Ручьи	труба	ПР	-	31506	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт	труба	ПР	32509	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Черкассы	труба	ПР	-	30800	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Рязанская НПК	труба	ПР	-	31100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	труба	ПР	-	27501	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Никольское	авто	ПР	-	31600	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31900		0	-	-			-	-
НБ Кировская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33500		0	-	-			-	-
НБ Прокопьевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33950		0	-	-			-	-

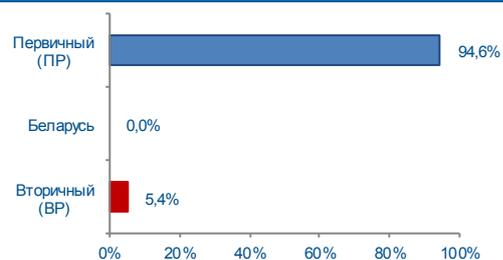
Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
НП Брянск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32950		0	-	-	-	-	-	-
ТАНЕКО	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31150		0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	32300	32800	3	300	32317	32639	+587	32300	32350
		ВР	32700		5	600	32800			32800	32800
ЛПДС Красный Бор	резервуар	ПР	32800	32900	1	600	32800	32800	-	32800	32800
		ВР	-		0	-	-			-	-

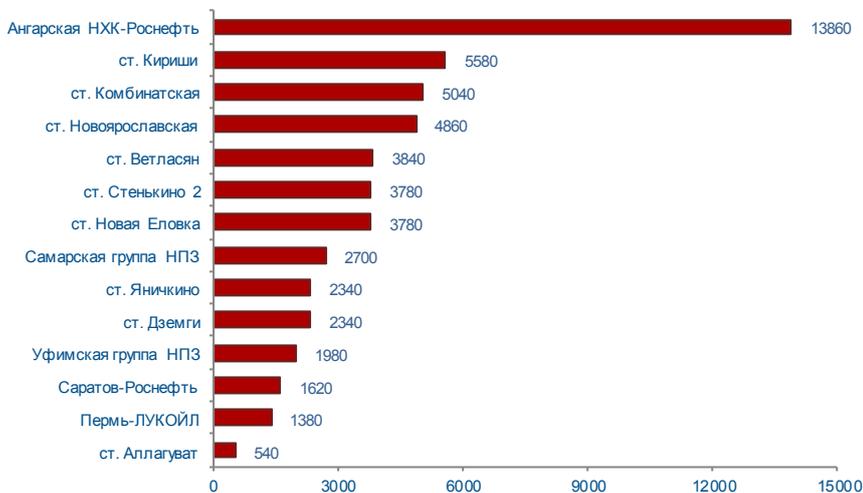
Структура сделок



Структура рынка

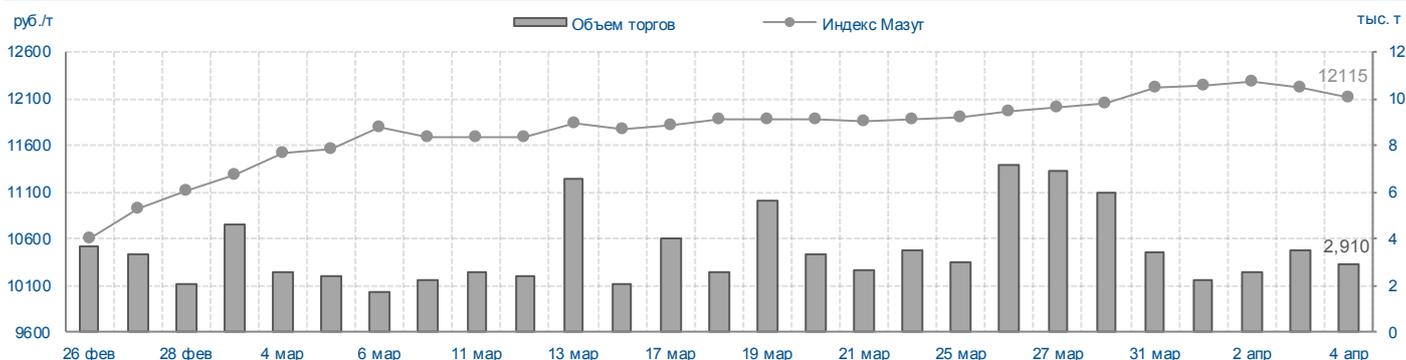


Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тыс. т



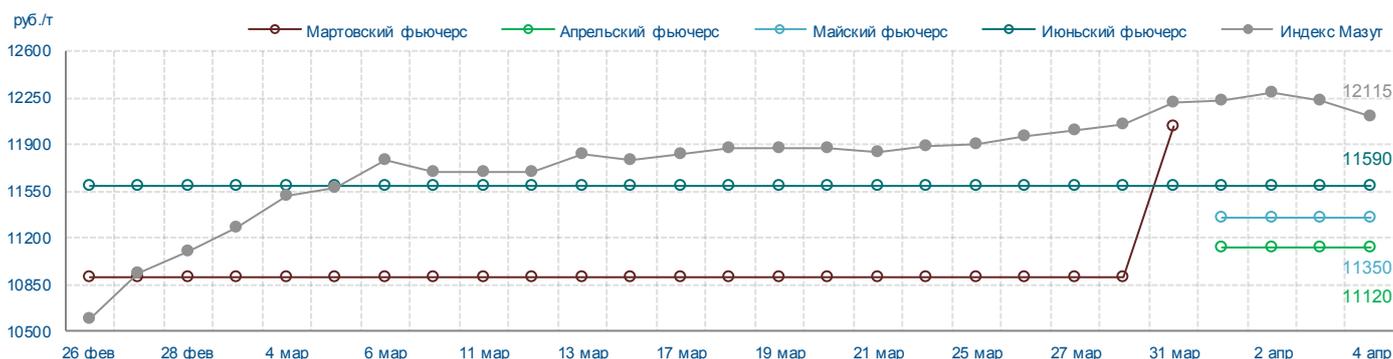
Индекс Мазут (Владимир)

	4 апр./ 28 мар. 2014 г	С начала месяца	С начала года	31 мар. - 4 апр. 2014 г
Индекс, руб./т	12115	+60	-119	+2190
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2910	-3075	11130	189285



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 04.04.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 04.04.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 28.03.14
Индекс Мазут	FSIMZTVL144	апр.2014	11120	-	0	0	0	0	-
	FSIMZTVL154	май.2014	11350	-	0	0	0	0	-
	FSIMZTVL164	июн.2014	11590	0,00	0	0	0	0	0



Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	14700	14800	55	13680	14753	14753	+224	14700	14800
		ВР	14800		1	180	14800			14800	14800
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	10305	11100	3	1380	10548	10548	+263	10306	11100
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	10800	10900	14	2700	10857	10857	+155	10800	10900
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	11200	11400	9	1620	11294	11294	+36	11200	11400
		ВР	11400		0	-	-			-	-
ст. Аплагуват	жд	ПР	9660	9851	3	540	9703	9703	-	9660	9750
		ВР	10701		0	-	-			-	-
ст. Ветласяян	жд	ПР	11800	11800	4	3840	11800	11800	-	11800	11800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	18100	18150	13	2340	18101	18101	+249	18100	18111
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	13334	13334	7	5580	13334	13334	0	13334	13334
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	11090	12630	10	4500	12549	12549	+984	12100	12630
		ВР	12250		1	540	12550			12550	12550
ст. Новая Еловка	жд	ПР	13500	14000	20	3600	13693	13703	+303	13500	14000
		ВР	13200		1	180	13900			13900	13900
ст. Новоярославская	жд	ПР	11600	11720	14	4860	11689	11689	+311	11600	11720
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	11050	11201	21	3780	11129	11129	-60	11050	11201
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	11300	11355	6	2340	11308	11308	+177	11300	11350
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	-	9075	0	-	-	9075	-	-	-
		ВР	9075		1	1980	9075			9075	9075
ст. Биклянь	жд	ПР	10918	10200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-