

БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



СПБМТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

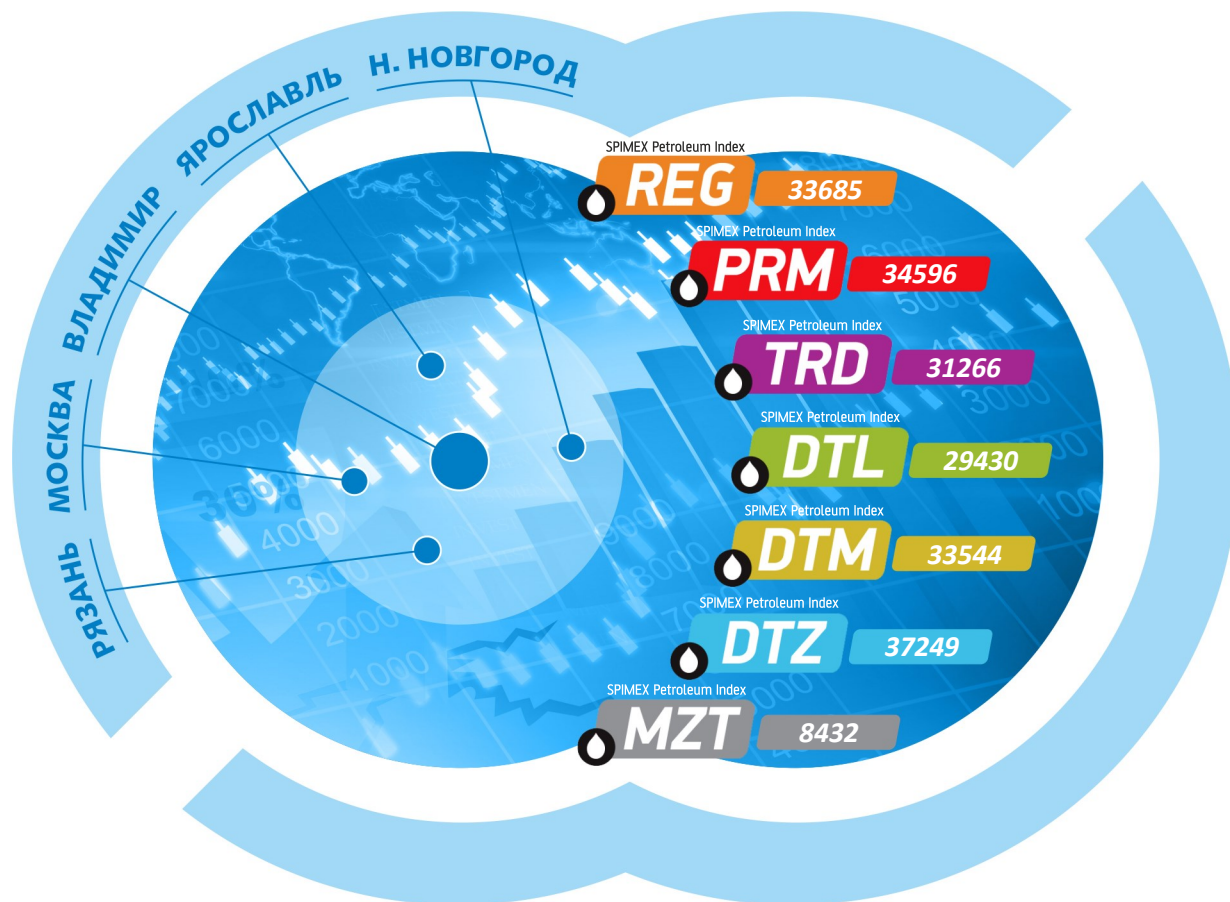
РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **90**
2014

1 - 5 декабря



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



**Информация о планируемых минимальных объемах нефтепродуктов
для реализации на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. т**

Планы. Декабрь 2014 года.

Дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Автобензин					Авиакеросин
		Все виды	Au-76 (80)	Au-92	Au-95	Au-98	
01.12.2014 / 26.11.2014	Роснефть / РН-Аэро	109,680	0,360	78,600	29,580	1,140	25,640
	Ангарская НХК	12,540		10,740	1,560	0,240	0,975
	Ангарский завод полимеров						
	Ачинский НПЗ	8,940		8,940			10,725
	Комсомольский НПЗ	4,860	0,360	3,720	0,660	0,120	1,040
	Красноленинский НПЗ						
	Нижневарттовское НПО						0,520
	Новокуйбышевский завод масел и присадок						
	Отраденский ГПЗ						
	Рязанская НПК	28,620		16,920	11,280	0,420	
	Самарская гр. НПЗ	31,380		25,260	5,940	0,180	11,180
	Саратовский НПЗ	9,780		7,140	2,640		
	Туапсинский НПЗ						
	Ярославнефтеоргсинтез	13,560		5,880	7,500	0,180	1,200
26.11.2014	Башнефть	43,000		20,900	20,900	1,200	
	Уфимская гр. НПЗ	43,000		20,900	20,900	1,200	
27.11.2014 / 25.11.2014	ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт / ЛУКОЙЛ-Аэро	63,920		38,907	25,013		18,000
	Волгограднефтепереработка	15,062		10,672	4,390		7,560
	Нижегороднефтеоргсинтез	28,702		12,758	15,944		7,560
	Пермнефтеоргсинтез	15,909		12,094	3,815		2,880
	Ухтанефтепереработка	4,247		3,383	0,864		
24.11.2014	Сургутнефтегаз	20,400		14,400	6,000		4,800
	Киришинефтеоргсинтез	20,400		14,400	6,000		4,800
27.11.2014	Газпром нефть	75,780	2,400	43,200	28,800	1,380	20,400
	Московский НПЗ	18,000		12,000	6,000		
	Омский НПЗ	44,400	2,400	26,400	14,400	1,200	14,400
	Ярославнефтеоргсинтез	13,380		4,800	8,400	0,180	6,000
27.11.2014	Газпром	30,873		27,488	3,385		
	Астраханский ГПЗ	9,259		7,281	1,978		
	Газпром нефтехим Салават	9,485		9,485			
	Сургутский ЗСК	12,129		10,722	1,407		
18.11.2014	ТАИФ-НК						
	ТАИФ-НК						
	ННК						
	Хабаровский НПЗ						
	ФортеИнвест						
	Орскнефтеоргсинтез						
	Итого	343,653	2,760	223,495	113,678	3,720	68,840



**Информация о планируемых минимальных объемах нефтепродуктов
для реализации на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. т**

Планы. Декабрь 2014 года.

дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Дизельное топливо					Мазут топочный
		Все виды	ДТЛ	ДТМ	ДТЗ	ДТА	
01.12.2014 / 26.11.2014	Роснефть / РН-Аэро	86,160	55,140		31,020		43,560
	Ангарская НХК	7,680	1,320		6,360		4,680
	Ангарский завод полимеров						
	Ачинский НПЗ	8,640	3,600		5,040		3,540
	Комсомольский НПЗ	3,420			3,420		4,740
	Красноленинский НПЗ						
	Нижневартовское НПО						
	Новокуйбышевский завод масел и присадок						
	Отраденский ГПЗ						
	Рязанская НПК	19,140	14,880		4,260		10,080
	Самарская гр. НПЗ	30,060	24,480		5,580		12,600
	Саратовский НПЗ	7,860	4,980		2,880		3,120
	Туапсинский НПЗ						
	Ярославнефтеоргсинтез	9,360	5,880		3,480		4,800
26.11.2014	Башнефть	25,000			25,000		5,040
	Уфимская гр. НПЗ	25,000			25,000		5,040
27.11.2014 / 25.11.2014	ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт / ЛУКОЙЛ-Аэро	51,192		14,873	36,319		17,000
	Волгограднефтепереработка	14,873		14,873			
	Нижегороднефтеоргсинтез	13,290			13,290		
	Пермнефтеоргсинтез	18,969			18,969		17,000
	Ухтанефтепереработка	4,060			4,060		
24.11.2014	Сургутнефтегаз	22,800	16,800		6,000		14,400
	Киришинефтеоргсинтез	22,800	16,800		6,000		14,400
27.11.2014	Газпром нефть	46,720	19,200	12,500	14,600	0,420	18,600
	Московский НПЗ	9,100		6,500	2,600		7,800
	Омский НПЗ	28,020	19,200		8,400	0,420	3,600
	Ярославнефтеоргсинтез	9,600		6,000	3,600		7,200
27.11.2014	Газпром	17,614	8,340	3,513	5,761		3,761
	Астраханский ГПЗ	3,513		3,513			
	Газпром нефтехим Салават	12,385	8,340		4,045		3,761
	Сургутский ЗСК	1,716			1,716		
18.11.2014	ТАИФ-НК	11,717		8,997	2,720		
	ТАИФ-НК	11,717		8,997	2,720		
	ННК						
	Хабаровский НПЗ						
	ФортеИнвест						
	Орскнефтеоргсинтез						
	Итого	261,203	99,480	39,883	121,420	0,420	102,361



Объемы реализации нефтепродуктов на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ"

Ноябрь 2014 года

	Объем реализации, тыс. т	Кол-во сделок, ед.	Средний объем сделки, тыс. т	Количество участников в секции "Нефтепродукты" (вкл. клиентов)	Объем реализации в секции "Нефтепродукты", тыс. руб.
Автобензин	493,300	3622	0,136	1407	41 540 666
Авиакеросин	204,415	840	0,243		
Дизельное топливо	438,795	2646	0,166		
Топочный мазут	181,675	550	0,330		

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.

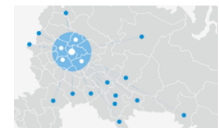
ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа», лицензия № 077-004 от 22.11.2013, уставной капитал – 428,5 млн руб.

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.



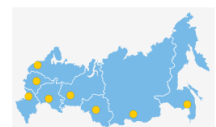
Национальные индексы

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.





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



Автор
Виктор Костюков
Ведущий аналитик ООО «Алгоритм.
Топливный интегратор»
Тел.: +7(926) 603-02-40
e-mail: KostukovVL@algorithm.info

Биржа СПБМТСБ и рынок нефтепродуктов

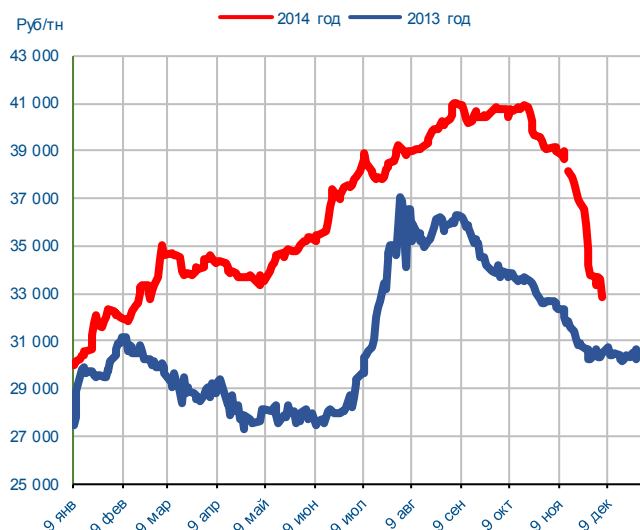
Неделя характеризуется переходом от резкого снижения цен на бензин к фазе равновесия. Такая картина повторяется из года в год.

Иллюстрация этого утверждения представлена на диаграмме изменений биржевого индекса REG на Регуляр-92 на базе Владимир в 2013 и в 2014 гг.

К началу декабря биржевые индексы на бензин возвращаются с летних высот к уровням начала года, а это своеобразная красная линия, ниже которой производители не желают и не готовы опускаться.

С другой стороны, поддержку ценам оказывают покупатели, наращивающие закупки, как с целью заполнения нефтебаз под длительные новогодние каникулы, так и с целью защиты от будущего роста цен, который ранее инициировался ежегодным повышением акцизных ставок, а в нынешней ситуации заложен в параметрах налогового маневра.

Индекс Владимир Регуляр-92 в 2013 и 2014 гг.



О потенциале роста оптовых цен на бензин и дизельное топливо с 2015 года мы сообщали в предыдущей рассылке.

Но будет ли он реализован - большой вопрос.

Учитывая текущее состояние рынка нефти, ее избыток, а также избыток нефтепродуктов как на внутреннем, так и на внешних рынках, не покидает ощущение – цены еще не на дне.

Вопреки традиции они могут опуститься и ниже стартовых в январе 2014 года.

Анализ возможного изменения внутренних цен на мазут – «отходную» службу по мазуту заказывать рано.

Несмотря на то обстоятельство, что с 1 января будет повышена экспортная пошлина (коэффициент 0,76 вместо 0,66 от пошлины на нефть), которая должна была бы ухудшить экспортные позиции мазута, в реальности комплексное воздействие двух пошлин – нефтяной и мазутовой, повышает нетбэк.

А, следовательно, возрастут и внутренние цены. А это праздник на улице мини НПЗ и всех НПЗ, где инновационные процессы задержались на уровне прошлого века.

Фактор экономического принуждения владельцев НПЗ к углублению нефтепереработки налоговым маневром исключен.

Расчеты по мазуту показывают, параметры налогового маневра 2015 года создают условия для роста экспортных цен на мазут примерно на 1500-1600 руб./т. И опять следует отметить, расчеты проведены на моделях, они идеализированы.

Не учитывается будущее изменение таких параметров, как индексация жд тарифов, услуги перевалки, услуг фрахта, и, главное, изменения курса рубля. Именно курс рубля является наиболее весомым параметром в размахе колебаний экспортных альтернативных цен.

Цены на дизельное топливо ведут себя относительно спокойно, не повторяя острую динамику прошлых лет. «Почему так происходит» - задаю я вопрос старожилам нефтяного бизнеса и получаю ответ – «Посчитай сам: летний дизель из трубы – по 31500 руб./т., керосин – по 30500 руб./т. Вот и получается народный дизель по 30500, максимум 32000 руб./т. со всеми накрутками. Зачем же мне покупать товарный по 36000 руб./т.?» Что тут возразить? «Народный дизель» всегда выручал отдаленные регионы от дефицита, составлял конкуренцию товарному, и народная практика, судя по ответу, жива.

В этом году ее поддерживают и низкие цены на керосин. За период октябрь – 5 декабря они снизились примерно на 1500 руб./т., при том, что год назад они повышались.

Мне кажется, что за снижающимися биржевыми ценовыми индексами проглядывается не столько сезонность их поведения, сколько, как бы мягко сказать, усталость от негативных новостей, пессимизм и даже растерянность из-за обвала нефтяных цен, из-за обвала курса рубля, из-за осознания того, что нужно перестраивать планы, менять привычки, отвечать на вызов времени и обстоятельств. Полоса безветрия миновала, горизонт заволкло тучами. Возможно, до весны.

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
Оксана Андросова,
Старший специалист
отдела мониторинга ТЭК
ООО «ОМТ-Консалт»
e-mail: O.Androsova@omt-consult.ru
Тел.: 8 (495) 971-23-30
www.omt-consult.ru

В первый день зимы биржа СПБМТСБ разместила на сайте планы реализации нефтепродуктов в декабре.

Суммируя данные, предоставленные ВИНК, ими будет реализовано 343 653 т автомобильного бензина, на 38 867 т больше, чем в ноябре, и 261 203 т дизельного топлива, на 11 207 т больше.

Таким образом, конечные потребители могут рассчитывать на обеспеченность ресурсами. Что касается бензинов, то объемов для реализации в текущем месяце будет, по оценкам экспертов, более чем достаточно, что позволяет предположить дальнейшее понижение его стоимости.

На насыщение рынка, прежде всего, можно рассчитывать из-за завершения в первой декаде декабря ремонтно-профилактических мероприятий на всех крупных НПЗ РФ. Заработает на полную мощность МНПЗ. Правда, точная дата завершения ремонта на заводе пока не известна, она переносилась два раза: с 28 ноября на 5 декабря, затем – на 10 декабря, но по нашей информации, и последняя дата – не окончательная.

Но даже в период временного ограничения свободных отгрузок нефтепродуктов с МНПЗ биржевые цены на бензин за прошедшую неделю последовательно снижались.

Вполне закономерно, что стоимость бензинов в секторе мелкого опта также уменьшается.

«Башнефть-Региональные продажи» в СЗФО снизила цены на Регуляр-92 на 300 – 800 рублей, сбыты компании «Роснефть» – на 500 – 1500 рублей на Регуляр-92 и Премиум-95.

На рынке дизельного топлива потребители продолжают приобретать ДТ с присадками. Однако, уже в ближайшее время, учитывая погодные условия, следует ожидать роста продаж зимнего топлива с поставкой в январе 2016 года.

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.

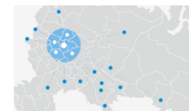
ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа», лицензия № 077-004 от 22.11.2013, уставной капитал – 428,5 млн руб.

Индексы СПБМТСБ

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

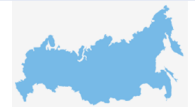
Индексы на ж/д ст. Владимир

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



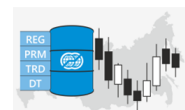
Региональные индексы

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.



Второй ежегодный бизнес-форум Итоги работы российского рынка нефтепродуктов в 2014 году

18 декабря 2014 года, Москва, Radisson Royal



Организатор



При поддержке



Федеральная
Антимонопольная
Служба

Партнеры



СПбМТСБ



Генеральный спонсор



Золотой спонсор



Серебряный спонсор



Бронзовый спонсор



Генеральный информационный партнер



Информационные партнеры



Условия участия и регистрация делегатов по телефону
+7 (495) 644-49-12 и электронной почте event@na-atr.ru (Наталья Игнатович)



Итоги работы российского рынка нефтепродуктов в 2014 году

Второй ежегодный бизнес-форум 18 декабря 2014 года, Москва, Radisson Royal

Организатор:



Программа форума

09:30–10:30 – Регистрация участников и утренний кофе

10:30–12:30 – Пленарное заседание: Итоги 2014 года на российском рынке нефтепродуктов, нефти и газа.

Инфраструктура рынков нефти и нефтепродуктов

1. Рынок нефти и нефтепродуктов в 2014 году. Итоги работы биржевого рынка, перспективные проекты СПБМТСБ. – **Алексей Рыбников, СПБМТСБ.**

2. Предварительные итоги запуска торгов природным газом и СУГ на СПБМТСБ. – **Михаил Темниченко, СПБМТСБ.**

3. Инициативы ФАС России по развитию цивилизованного рынка нефтепродуктов в РФ. – **Дмитрий Махонин, ФАС России:**

- Достигнутые результаты на рынке нефтепродуктов.
- Развитие нормативной базы биржевого рынка нефтепродуктов. Законодательные инициативы ФАС России.
- 4. Инициативы ЦБ РФ по развитию организованного рынка нефтепродуктов в России. – **Павел Иванов, ЦБ РФ.**
- 5. Расширение системы МНПП для транспортировки низкосернистого дизельного топлива на внутренний рынок и на экспорт. – **Владимир Назаров, АК «Транснефть»*.**

6. Дискуссия и ответы на вопросы участников форума:

- Будут ли повышены в Совместном приказе минимальные объемы продаж нефтепродуктов на бирже?
- Готовы ли участники рынка и инфраструктурные организации к вхождению нефти в Совместный приказ?
- Влияние роста объемов транспортировки низкосернистого дизтоплива по системе МНПП на насыщение товаром российского рынка и ценообразование.
- Когда ждать роста объемов прокачки высокооктанового бензина по системе МНПП?
- Роль АК «Транснефтепродукт» в формировании коммерческого резерва высокооктанового бензина.

Дискуссия пройдет при участии **Сергея Андропова, АК «Транснефть»*** и **Игоря Демина, АК «Транснефть»***.

12:30–13:30 – Перерыв на обед

13:30–15:30 – Сессия I: Модернизация НПЗ и изменение налоговой системы

1. Проблемы модернизации НПЗ России. – **Владимир Капустин, «ВНИПИнефть».**

2. Изменение акцизов на нефтепродукты в рамках налогового маневра. – **Нина Нечипорчук, Минфин РФ.**

3. Перевод системы МНПП на Евро-5: новые возможности для потребителей и трейдеров. –

Евгений Долгополов, «Нефтепродукт».

4. Оценка влияния налогового маневра на российский рынок автобензина. – **Ринат Хантемиров, МОБОЙЛ.**

5. Дискуссия с участием регуляторов и компаний топливного рынка:

- Связь затяжных ремонтов и аварий на НПЗ с нехваткой высокооктанового бензина в 2014 году.
- Причины увеличения числа аварий на российских НПЗ в 2014 году.
- Чем грозит российскому уход бензина Евро-3 с 2015 года?

15:30–16:00 – Перерыв на кофе

16:00–17:30 – Сессия II: Становление цивилизованного рынка нефтепродуктов в России

1. Анализ причин дисбаланса спроса и предложения на рынке бензина РФ в 2013–2014 годах. Перспективы российского рынка автобензина в 2015 году. – **Михаил Турукалов, Независимое агентство «АТР».**

2. Дискуссия: Проблемы независимых сетей АЗС в 2014 году. Какие перспективы есть у независимой топливной розницы? – **Евгений Аркуша, РТС; Ринат Фаттахов, «Ардос»;** другие докладчики уточняются.

3. Новая методология расчета Владимирских индексов. – **Никита Захаров, СПБМТСБ.**

4. Эффективное хеджирование ценовых рисков на рынке нефтепродуктов при помощи инструментов срочного рынка СПБМТСБ. – **Максим Грушин, «Солид-товарные рынки».**

5. Дискуссия с участием регуляторов и компаний топливного рынка:

- Информационный вакуум на топливном рынке: какая информация нужна участникам рынка, и какие данные может раскрыть Минэнерго России?
- Как организовать эффективный контроль над наличием коммерческого резерва нефтепродуктов в РФ?
- Почему российские давальцы практически не продают на бирже белорусский бензин?
- Почему растет количество контрафактных топлив на рынке РФ, и как реагировать на эту тенденцию?
- Итоги интеграции Крыма в российский рынок нефтепродуктов.

17:30–18:30 – Коктейль и неформальное общение

* приглашенные спикеры

При поддержке:



Федеральная
Антимонопольная
Служба

Генеральный спонсор:



Золотой спонсор:



Серебряный спонсор:



Бронзовый спонсор:



Партнеры:



Генеральный
информационный партнер:



Информационные партнеры:

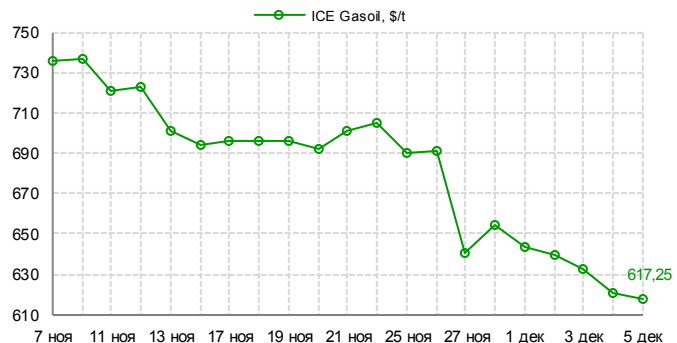
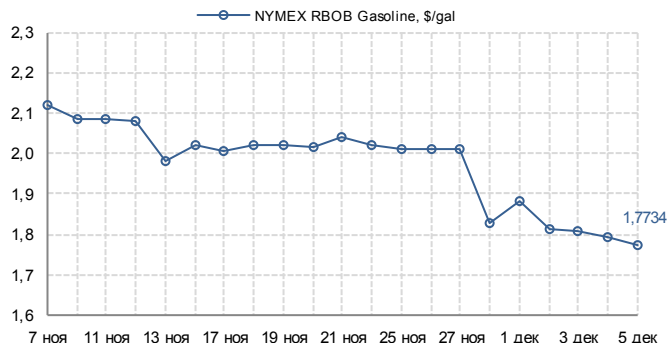
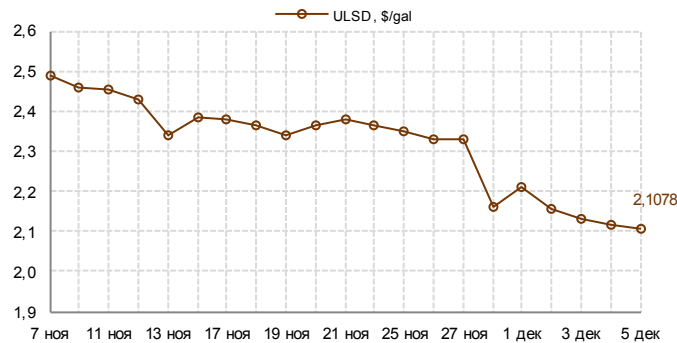
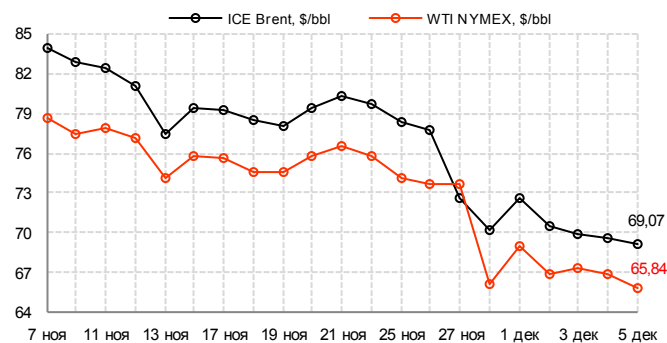


Условия участия и регистрация делегатов по телефону +7 (495) 644-49-12 и электронной почте event@na-atr.ru (Наталья Игнатович)



Котировки на январь 2014 года

	28 ноября 2014 г	1 декабря 2014 г	2 декабря 2014 г	3 декабря 2014 г	4 декабря 2014 г	5 декабря 2014 г
Brent, \$/bbl	70,15	72,54	70,54	69,92	69,64	69,07
WTI, \$/bbl	66,15	69,00	66,88	67,38	66,81	65,84
ULSD, \$/gal	2,1612	2,2124	2,1544	2,1334	2,1177	2,1078
RBOB, \$/gal	1,8276	1,8810	1,8116	1,8070	1,7948	1,7734
Gasoil, \$/t	654,25	643,75	639,75	633,00	621,00	617,25



Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Нефть	401,0	386,3	384,4	387,0	376,1	385,0	385,2	388,4	367,6	344,7	316,7	277,5
Нефть (льготная ставка 1)	196,7	190,3	188,8	190,8	182,4	189,2	189,4	191,8	176,0	158,5	137,1	107,3
Нефть (льготная ставка 2)	40,1	38,6	38,4	38,7	37,6	38,5	38,5	38,8	36,7	34,4	31,6	27,7
СУГ	196,5	202,4	169,1	129,1	88,3	86,0	89,6	147,4	221,0	145,0	125,8	124,8
Светлые нефтепродукты	264,6	254,9	253,7	255,4	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1
Автомобильный бензин	360,9	347,6	345,9	348,3	338,4	346,5	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7
Дизельное топливо	264,6	251,0	249,8	251,5	244,4	250,2	250,3	252,4	238,9	224,0	205,8	180,3
Темные нефтепродукты	264,6	254,9	253,7	255,4	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1

Ставки акцизов, руб./т

	с 01.01.2014	с 01.01.2015	с 01.01.2016	с 01.01.2017
Автобензин, класс 2 и ниже	11110	7300	7530	5830
Автобензин, класс 3	10725	7300	7530	5830
Автобензин, класс 4	9916	7300	7530	5830
Автобензин, класс 5	6450	5530	7530	5830
Прямогонный бензин	11252	11300	10500	9700
Авиационный керосин	-	2300	3000	2800
Дизельное топливо, класс 2 и ниже	6446	3450	4150	3950
Дизельное топливо, класс 3	6446	3450	4150	3950
Дизельное топливо, класс 4	5427	3450	4150	3950
Дизельное топливо, класс 5	4767	3450	4150	3950
Топливо печное бытовое	6446	3000	3000	2800

Сокращения, используемые при отражении «структуры рынка»:

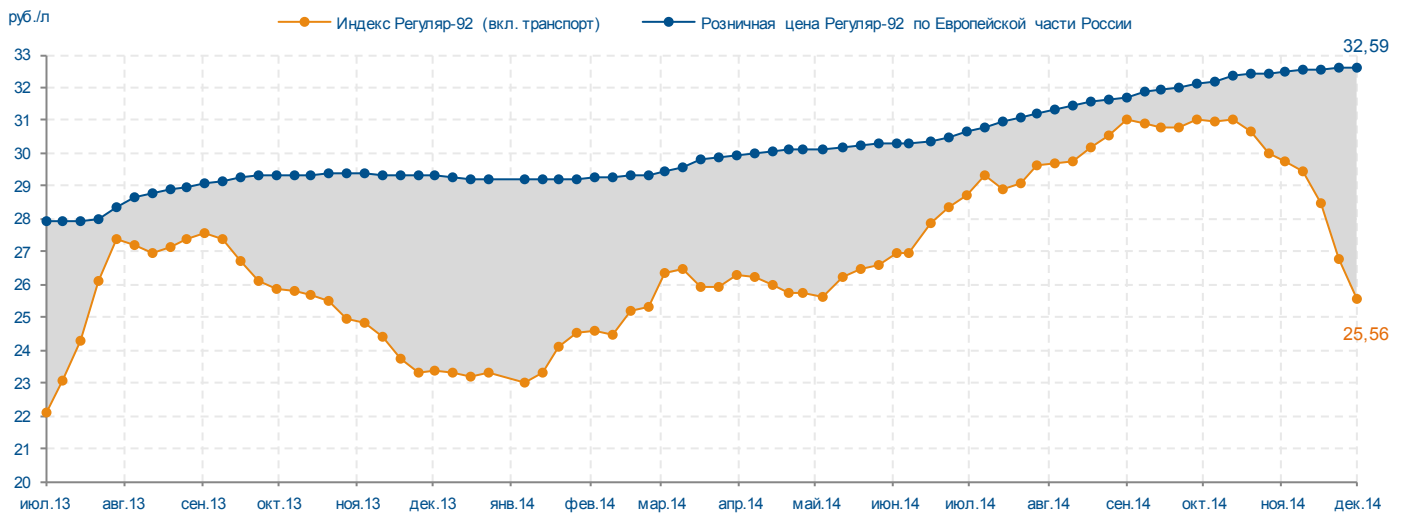
ПР - сделки, заключенные на первичном рынке, т.е. производителями нефтепродуктов;

ВР - сделки, заключенные другими участниками рынка;

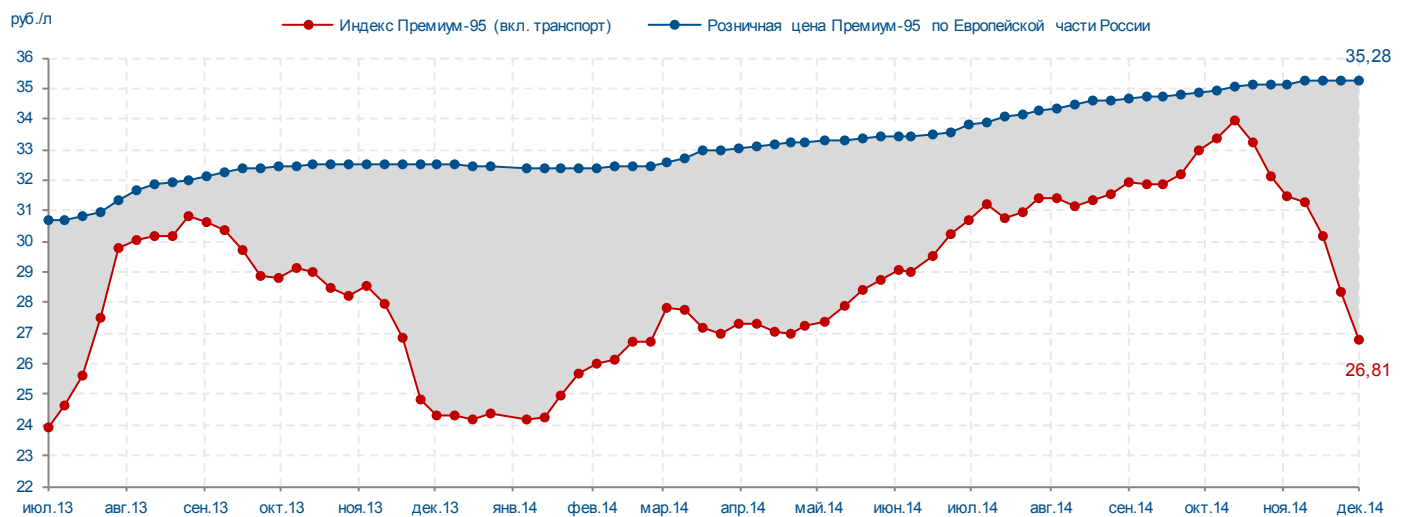
Беларусь - сделки, заключенные с нефтепродуктами, производимыми на территории Республики Беларусь.



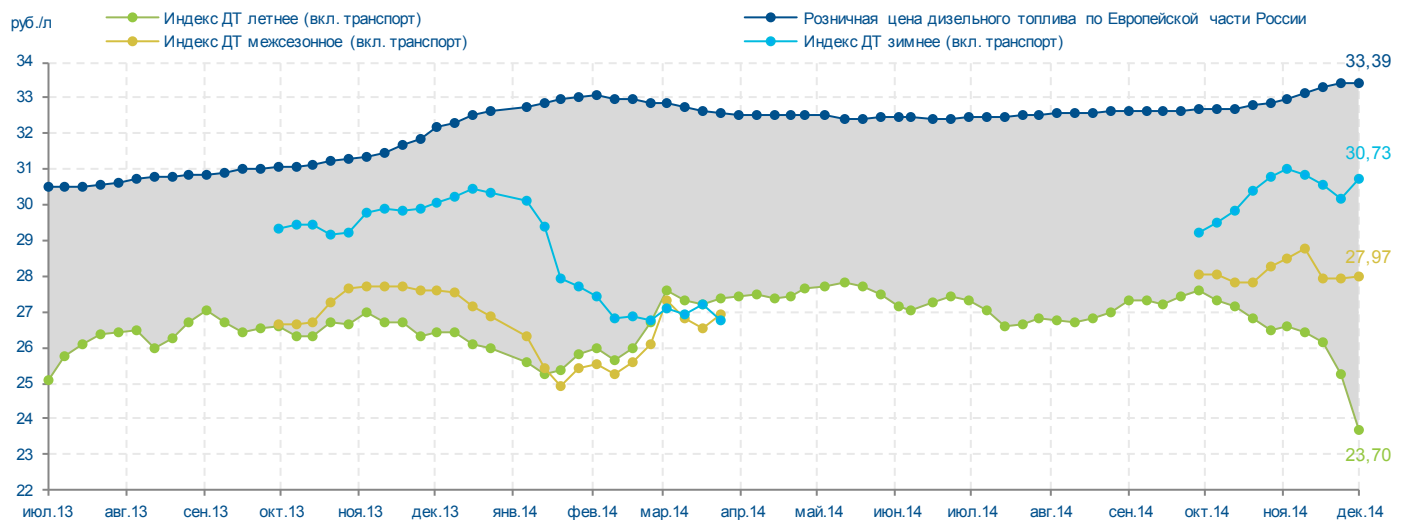
Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 1 по 5 декабря 2014



Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 1 по 5 декабря 2014



Индексы дизельного топлива «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 1 по 5 декабря 2014

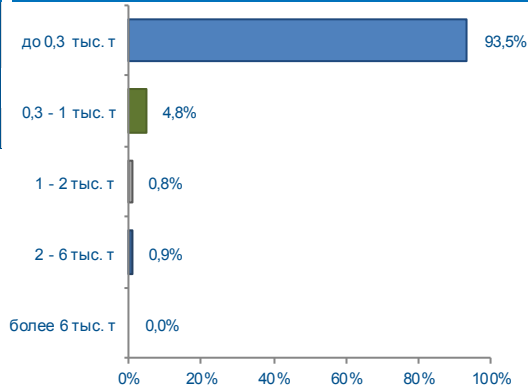


© ЗАО «СПБМТСБ», 2014

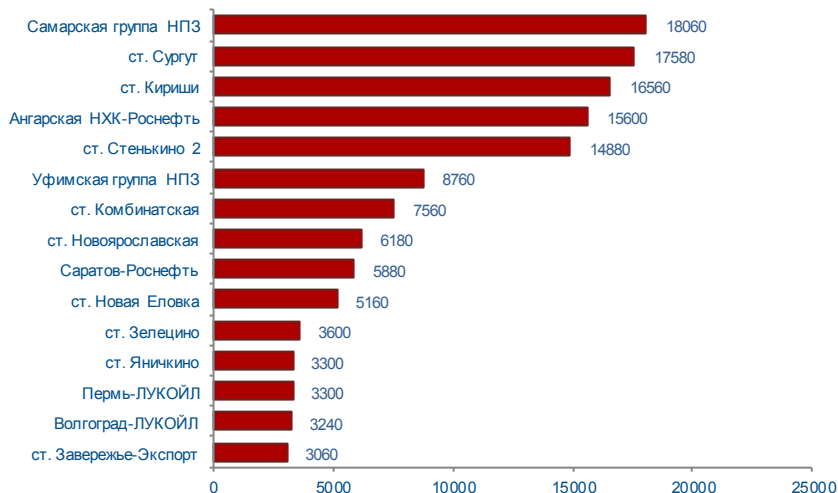
Любое использование либо копирование материалов или подборка материалов может осуществляться лишь с разрешения ЗАО «СПБМТСБ» и только при наличии ссылки на ЗАО «СПБМТСБ» как источника таких материалов и данных.

	1 - 5 декабря 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	150920	+41840	150920	4028710
Количество сделок, ед.	858	+67	858	23226

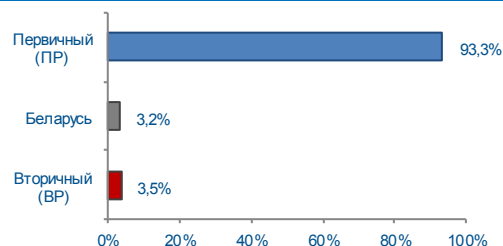
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

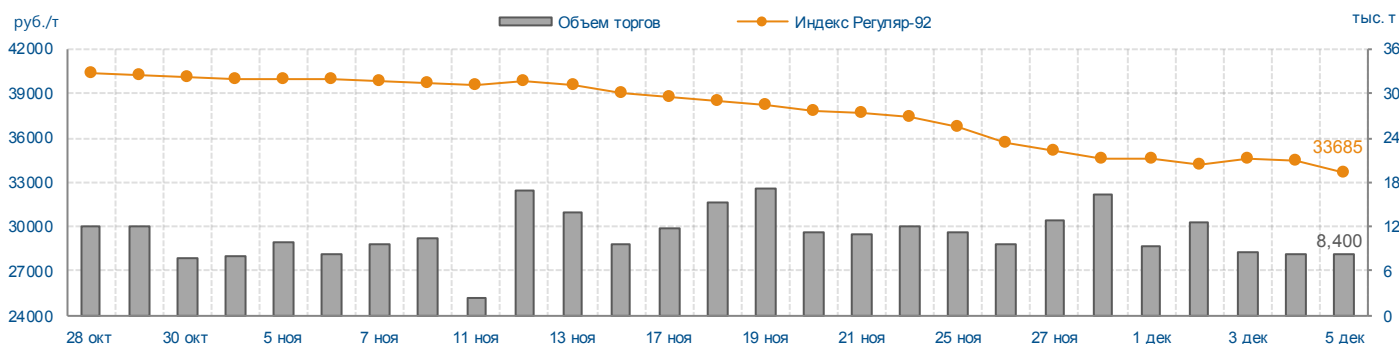


Структура рынка



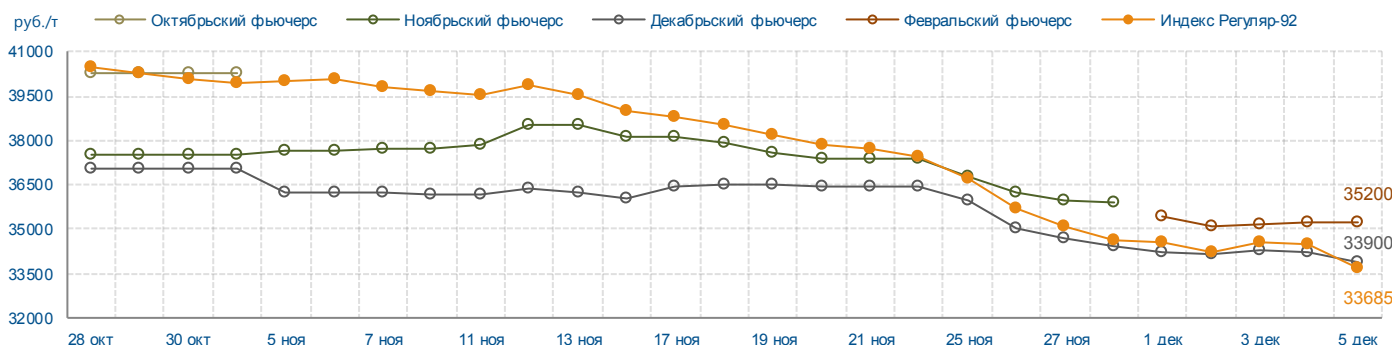
Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	5 дек. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 1 - 5 дек. 2014 г	
	+/-	28 нояб. 2014 г			+/-	среднее 24 - 28 нояб. 2014 г
Индекс, руб./т	33685	-926	-878	+2821	34312	-1599
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	8400	-7860	47280	2139920	47280	-14820



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 05.12.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 05.12.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 28.11.14
Индекс Регуляр-92	FSIREGVLIC4	дек.2014	33900	-1,42	1250	42 766 000	25	301	-40
	FSIREGVLI25	фев.2015	35200	-	340	11 931 500	8	140	-



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	33400	34562	116	15360	34119	34121	-1878	33400	34400
		ВР	34104		3	240	34292			34104	34561
БП Аша	жд	ПР	32645	32645	1	1500	32645	32645	-	32645	32645
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Нерюнгри-Грузовая	жд	ПР	38405	38405	1	1020	38405	38405	-	38405	38405
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Осенцы	жд	ПР	32900	33000	2	2280	32911	32911	-2614	32900	33000
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Северо-Запад	жд	ПР	-	37700	0	-	-	37700	-2300	-	-
		ВР	37700		1	1020	37700			37700	37700
БП Чепецкая	жд	ПР	33425	33425	3	2220	33425	33425	-	33425	33425
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП1 Красноярск	жд	ПР	33750	33750	1	120	33750	33750	-	33750	33750
		ВР	-		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	36300	38300	11	3240	37411	37411	-889	36300	38300
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	35400	37400	9	3300	36600	36600	-800	35400	37400
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	32000	32500	140	18060	32014	32014	-1721	32000	32500
		ВР	32350		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	33000	33605	51	5700	33408	33414	-1048	33000	33605
		ВР	33600		1	180	33601			33601	33601
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	32600	34215	20	2220	33461	33461	-1708	32600	34215
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	31000	31800	19	1980	31337	31337	-1814	31000	31800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	35400	37400	5	900	36600	36600	-800	35400	37400
		ВР	37300		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	37200	38055	19	1620	37624	37624	-2765	37200	38055
		ВР	39000		0	-	-			-	-
ст. Завержье-Экспорт	жд	Беларусь	32200	33150	12	3060	32926	32926	-	32200	33150
ст. Зелецино	жд	ПР	36100	38100	10	3600	37300	37300	-800	36100	38100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	32100	32500	8	1800	32240	32240	-3546	32100	32450
ст. Кириши	жд	ПР	37081	37081	9	15780	37081	37080	-916	37081	37081
		ВР	37052		2	780	37052			37052	37052
ст. Комбинатская	жд	ПР	32700	33471	25	7500	33283	33281	-1362	32700	33471
		ВР	33000		1	60	33000			33000	33000
ст. Никель	жд	ПР	32000	32500	4	420	32243	32243	-1857	32000	32500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	32000	34001	38	4440	32607	32801	-1669	32000	34001
		ВР	33000		6	720	34000			34000	34000
ст. Новоярославская	жд	ПР	32800	34500	41	4740	34097	34136	-1079	32800	34401
		ВР	34000		15	1440	34262			34000	34500
ст. Стенькино 2	жд	ПР	32700	33150	120	14400	32958	32961	-1753	32700	33150
		ВР	32900		4	480	33050			33000	33100
ст. Сургут	жд	ПР	31000	32700	70	17220	31571	31570	-2371	31000	32700
		ВР	31500		2	360	31500			31500	31500
ст. Яничкино	жд	ПР	32700	33500	24	3300	33094	33094	-1883	32700	33401
		ВР	35350		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	32000	33800	60	8760	32799	32799	-1495	32000	33800
		ВР	35000		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	+/-		
БП Зеленый Дол	жд	ПР	34400	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
БП Иркутск-Сортировочный	жд	ПР	36400	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
БП Кандалакша	жд	ПР	35800	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
БП Лена	жд	ПР	35900	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
БП Микунь	жд	ПР	34500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
БП Няндама	жд	ПР	35900	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
БП Тихорецкая	жд	ПР	36800	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
БП1 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	34500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
БП1 Воронеж	жд	ПР	35500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
БП2 Екатеринбург ст. Биклянь	жд	ПР	33500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	34618	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	32150	32000	0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Черкассы	труба	ПР	32400	32400	4	1100	32400	32400	-	32400	32400
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-

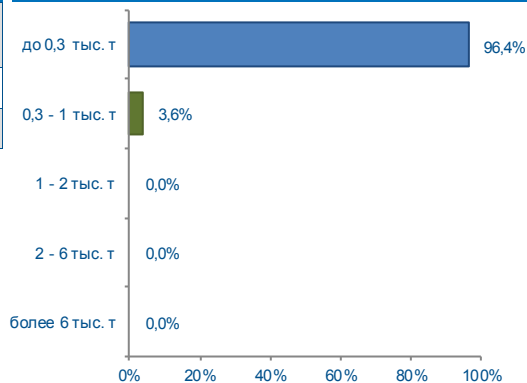
АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95

1 - 5 декабря 2014 г

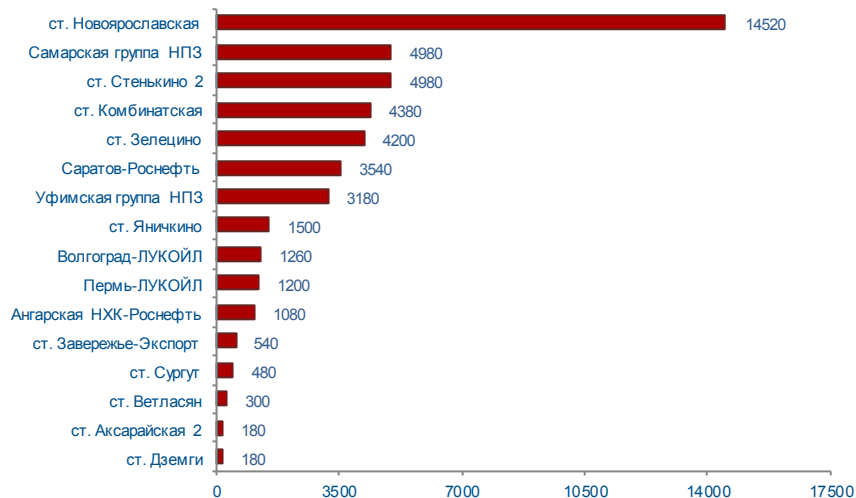


	1 - 5 декабря 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	46500	+3540	46500	1509520
Количество сделок, ед.	362	-20	362	11981

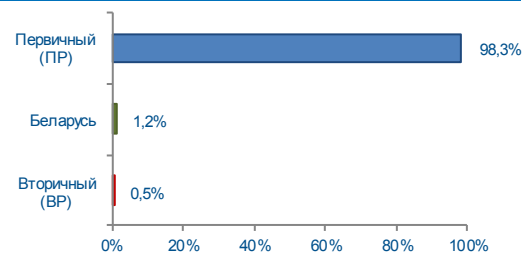
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

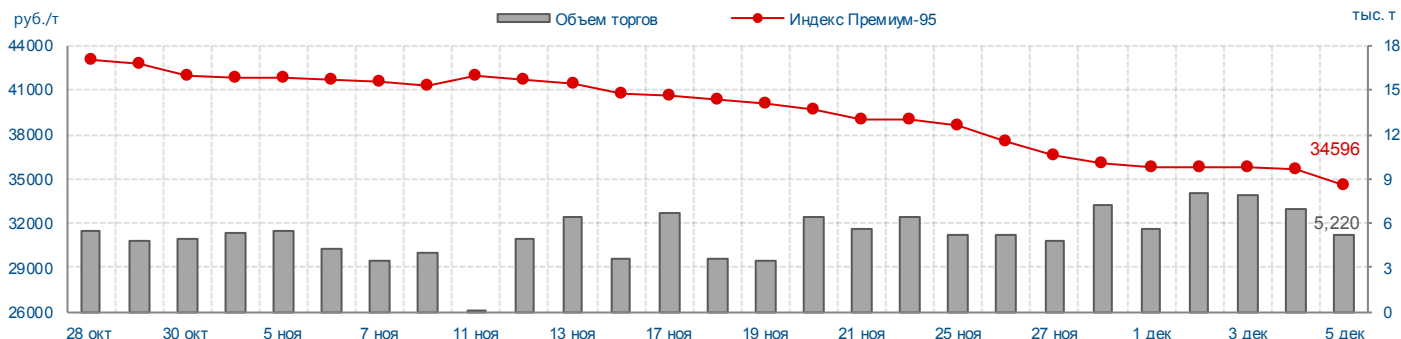


Структура рынка

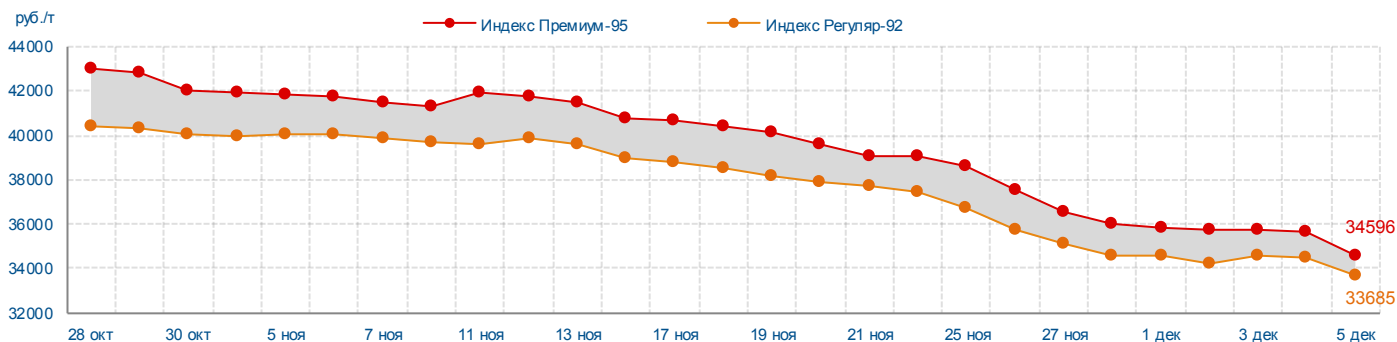


Индекс Премиум-95 (Владимир)

	5 дек. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 1 - 5 дек. 2014 г	
	+/-	28 нояб. 2014 г			+/-	среднее 24 - 28 нояб. 2014 г
Индекс, руб./т	34596	-1420	-1208	+2543	35511	-2048
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	5220	-2040	33780	1055640	33780	+4800



		28 нояб. 2014 г	1 дек. 2014 г	2 дек. 2014 г	3 дек. 2014 г	4 дек. 2014 г	5 дек. 2014 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+1405	+1241	+1518	+1200	+1125	+911
	%	+4,1	+3,6	+4,4	+3,5	+3,3	+2,7

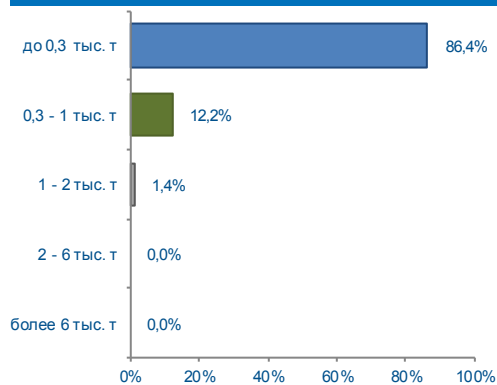


Итоги биржевых торгов

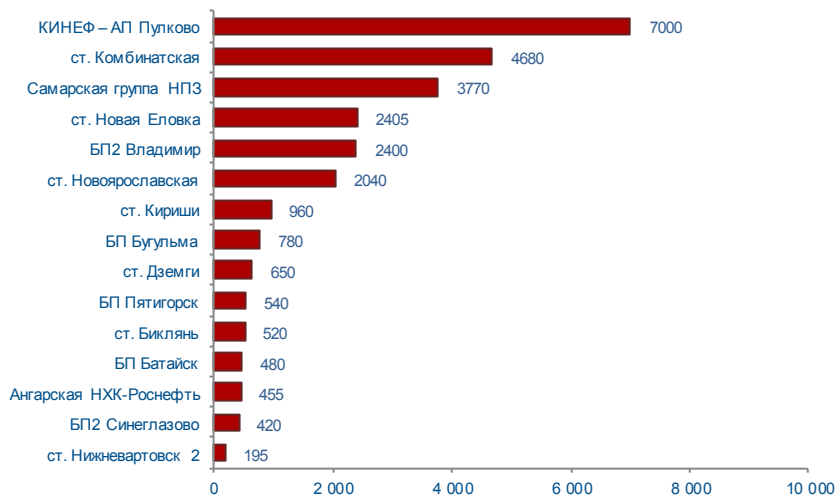
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	35800	36853	15	1080	35915	35915	-2985	35800	35952
		ВР	38900		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37400	39400	6	1260	38543	38543	-857	37400	39400
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	36900	38900	5	1200	38100	38100	-800	36900	38900
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	33100	33700	42	4980	33239	33239	-2377	33200	33700
		ВР	35200		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	33400	34900	35	3540	34524	34524	-2344	33400	34900
		ВР	37900		0	-	-			-	-
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	35000	35500	3	180	35200	35200	-2530	35000	35500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	36900	38900	5	300	38100	38100	-800	36900	38900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	40700	41200	3	180	41200	41200	-900	41200	41200
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	35000	35500	2	540	35333	35333	-	35000	35500
ст. Зелецино	жд	ПР	37500	39500	10	4200	38700	38700	-800	37500	39500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	32900	34690	28	4200	33792	33827	-730	32900	34690
		ВР	34650		2	180	34652			34652	34653
ст. Новоярославская	жд	ПР	33000	35100	111	14460	34625	34626	-1938	33000	35100
		ВР	35000		1	60	35000			35000	35000
ст. Стенькино 2	жд	ПР	33500	35210	47	4980	34908	34908	-1914	33500	35210
		ВР	38200		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	32800	33500	6	480	32925	32925	-2725	32800	33000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	33700	35300	14	1500	34832	34832	-2168	33700	35300
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	33200	35500	27	3180	33755	33755	-2045	33200	35500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	34300	34500	0	-	-	-	-	-	-
ст. Кириши	жд	ПР	39294	36000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39294		0	-	-			-	-

	1 - 5 декабря 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	27415	-2460	27415	2353615
Количество сделок, ед.	147	-29	147	7111

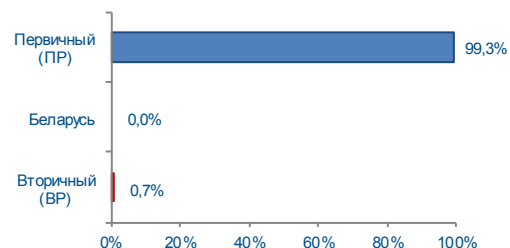
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

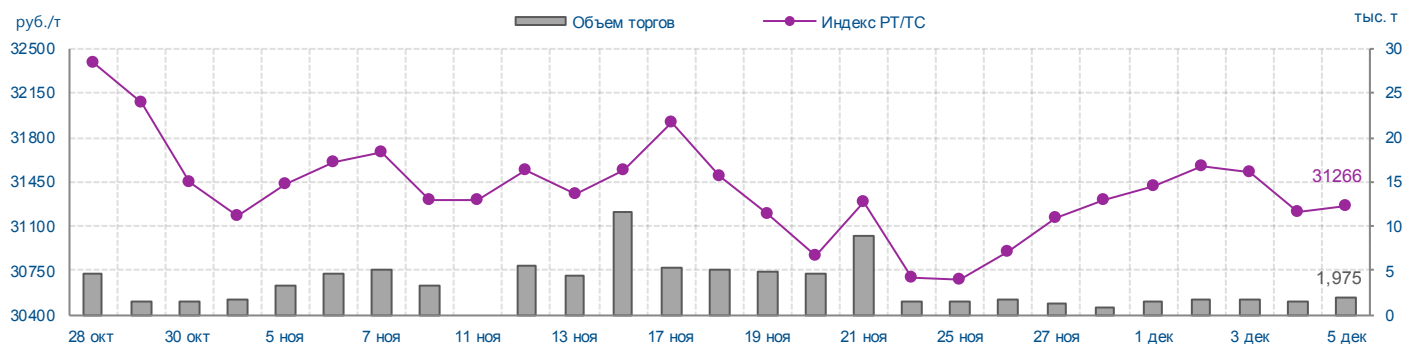


Структура рынка



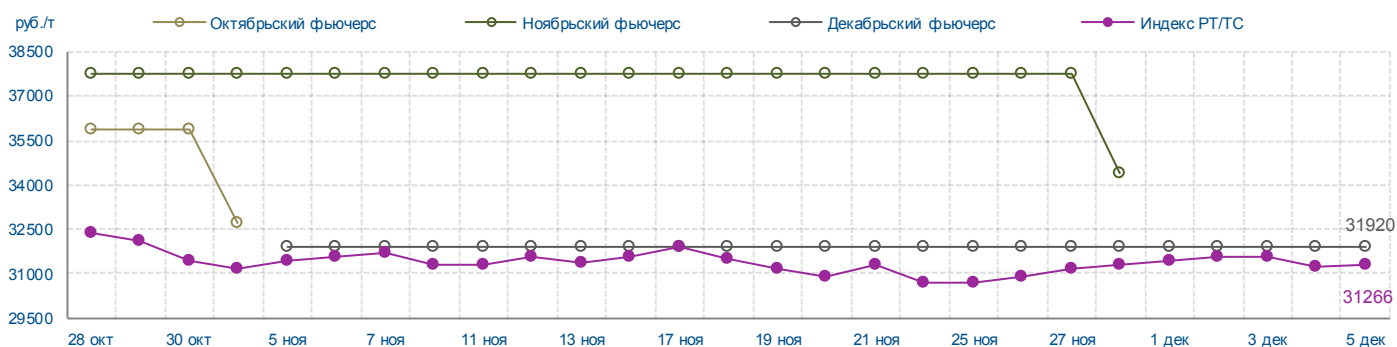
Индекс РТ/ТС (Владимир)

	5 дек. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 1 - 5 дек. 2014 г	
	+/-	28 нояб. 2014 г			+/-	среднее 24 - 28 нояб. 2014 г
Индекс, руб./т	31266	-38	-156	-2852	31402	+455
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1975	+1075	8455	655020	8455	+1615



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 05.12.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 05.12.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 28.11.14
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI4	дек.2014	31920	0,00	0	0	0	0	0

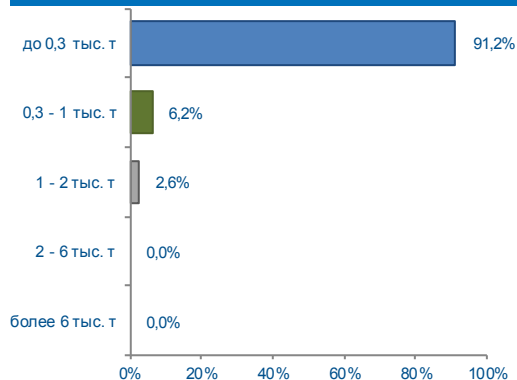


Итоги биржевых торгов

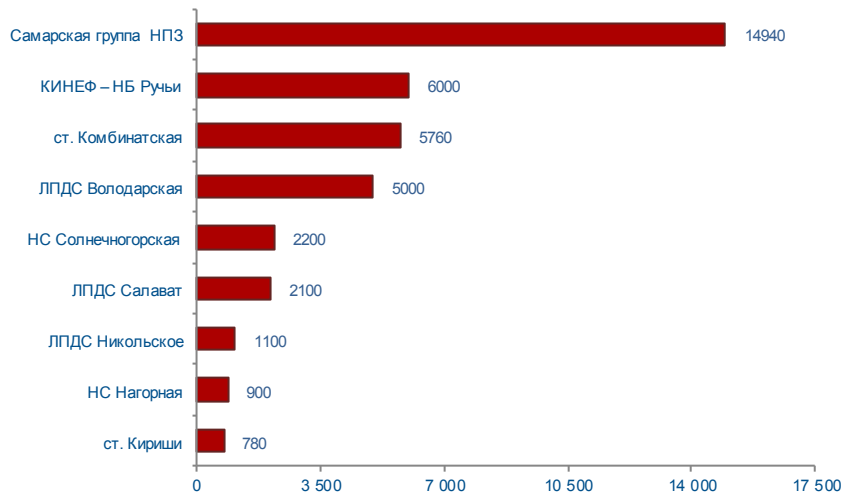
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	34015	34050	6	455	34015	34015	+410	34015	34015
		ВР	38100		0	-	-			-	-
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	31230	31300	3	480	31293	31293	+15	31250	31300
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Бугульма - ст. Бугульма	жд	ПР	31200	31300	4	780	31245	31245	-33	31230	31300
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	31200	31280	3	540	31213	31213	-33	31200	31280
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Ручьи - ст. Ручьи	жд	ПР	31390	31390	1	120	31390	31390	+20	31390	31390
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	30850	31300	10	2400	31057	31057	+44	30850	31300
		ВР	31100		0	-	-			-	-
БП2 Синеглазово - ст. Синеглазово	жд	ПР	31300	31550	3	420	31497	31497	+222	31300	31550
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	29300	32300	31	3705	29331	29382	+115	29300	29450
		ВР	32300		1	65	32300			32300	32300
ст. Биклянь	жд	ПР	30118	30118	4	520	30118	30118	0	30118	30118
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	35900	36233	9	650	36078	36078	+178	35966	36233
		ВР	38900		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	30031	30031	7	960	30031	30031	0	30031	30031
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	30000	31000	30	4680	30153	30153	-871	30000	31000
		ВР	32200		0	-	-			-	-
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	30500	32000	3	195	30850	30850	-	30500	31050
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	32200	32500	6	2405	32297	32297	-200	32200	32500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	30100	30600	20	1920	30406	30418	+560	30100	30600
		ВР	30600		1	120	30600			30600	30600
БП Сокур - ст. Сокур	жд	ПР	-	30500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Нягань	жд	ПР	-	30850	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт АП Пулково	труба	ПР	29205	29205	5	7000	29205	29205	0	29205	29205
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ ТЭК Томск, аэропорт Богашево	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35000		0	-	-			-	-
НБ Усть-Кутская	резервуар	ПР	36100	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	1 - 5 декабря 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	38780	+15480	38780	3387245
Количество сделок, ед.	193	+84	193	16640

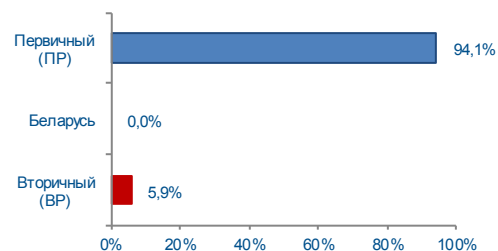
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

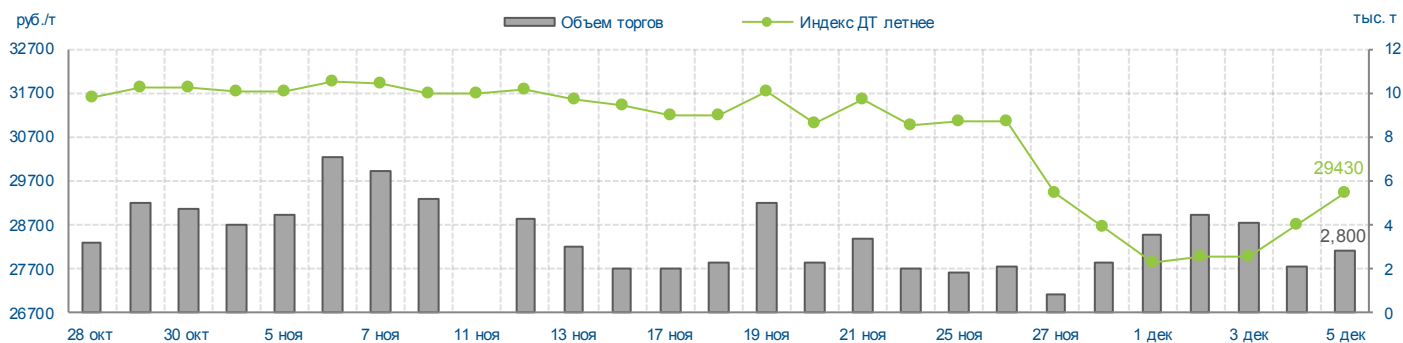


Структура рынка



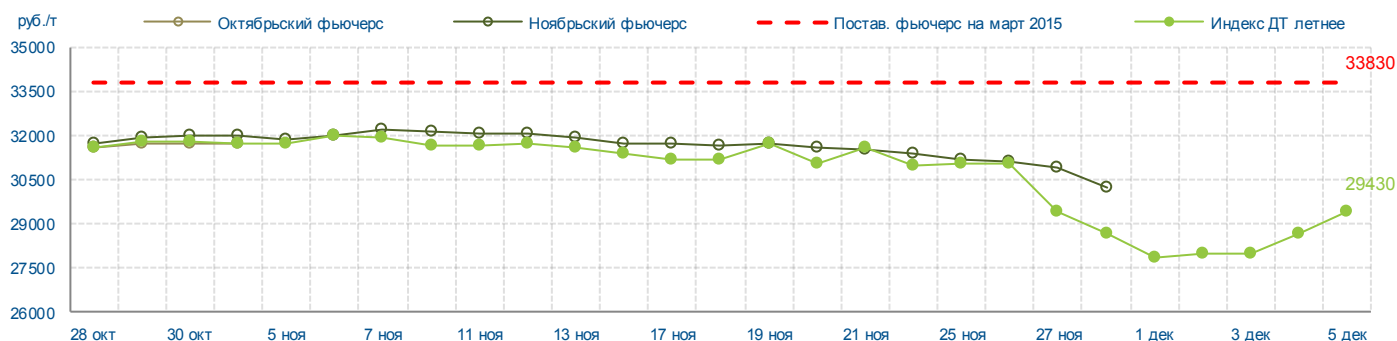
Индекс ДТ летнее (Владимир)

	5 дек. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 1 - 5 дек. 2014 г	
	+/-	28 нояб. 2014 г			+/-	среднее 24 - 28 нояб. 2014 г
Индекс, руб./т	29430	+781	+1577	-1236	28383	-1844
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2800	+540	17040	1409675	17040	+8100



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 05.12.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 05.12.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 28.11.14
Постав. фьючерс	FDDTS2VLI35	мар.2015	33830	0,00	0	0	0	0	0

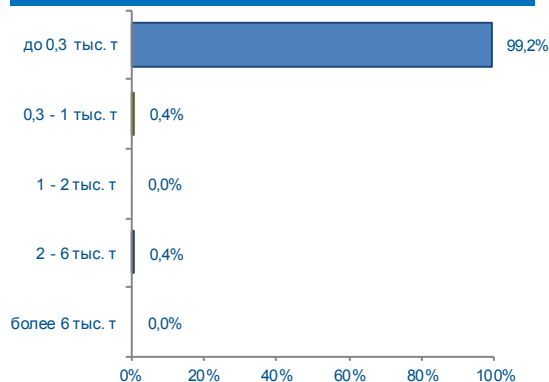


Итоги биржевых торгов

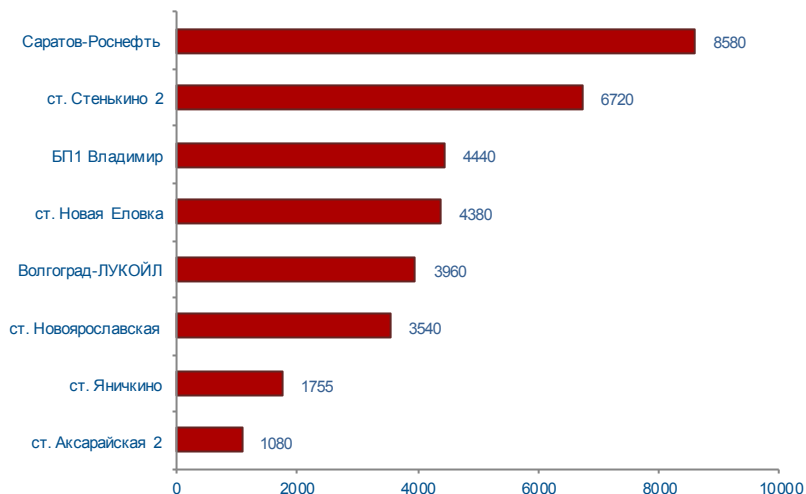
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	25700	29750	89	14280	26045	26136	-1756	25700	27360
		ВР	26500		6	660	28086			26500	29750
ст. Кириши	жд	ПР	33925	32804	0	-	-	32804	+204	-	-
		ВР	32804		3	780	32804			32804	32804
ст. Комбинатская	жд	ПР	25300	29100	31	5220	25829	26103	+57	25300	26210
		ВР	26850		3	540	28756			28325	29100
КИНЕФ – Балттранс-нефтепродукт НБ Ручьи	труба	ПР	32593	32593	5	6000	32593	32593	0	32593	32593
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Салават	труба	ПР	27300	27900	9	2100	27481	27481	-968	27300	27900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	31500	32000	23	4700	31586	31581	-	31500	31700
		ВР	31500		1	300	31500			31500	31500
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	30000	30050	3	1100	30000	30000	-	30000	30000
		ВР	31000		0	-	-			-	-
НС Нагорная	резервуар	ПР	31600	31600	6	900	31600	31600	-400	31600	31600
		ВР	-		0	-	-			-	-
НС Солнечногорская	резервуар	ПР	31600	31600	14	2200	31600	31600	-280	31600	31600
		ВР	32650		0	-	-			-	-
ЛПДС 8Н	резервуар	ПР	31500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Воронеж	резервуар	ПР	31500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31550		0	-	-			-	-
НБ Пром-нефть-сервис	резервуар	ПР	30600	30200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НП Брянск	резервуар	ПР	31500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	1 - 5 декабря 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	34455	+11805	34455	572435
Количество сделок, ед.	245	+58	245	4216

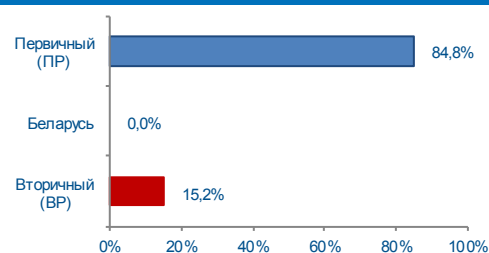
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

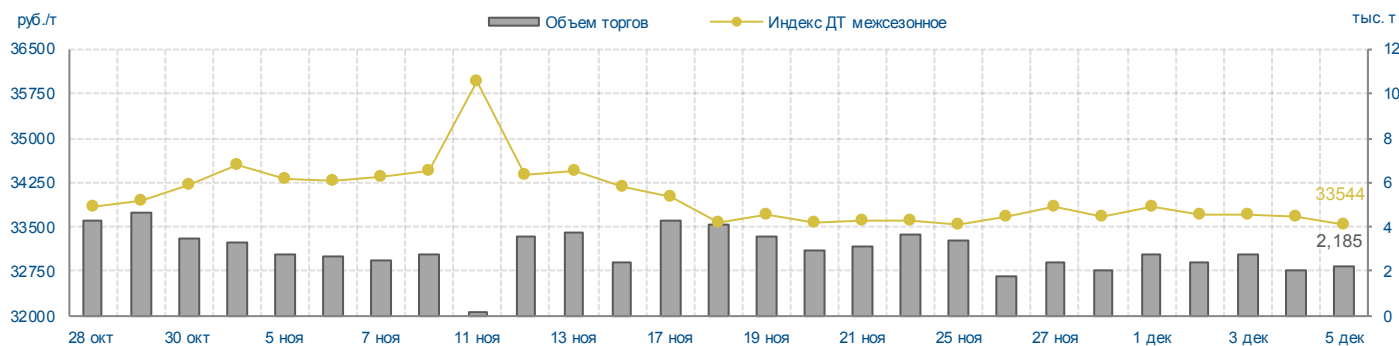


Структура рынка

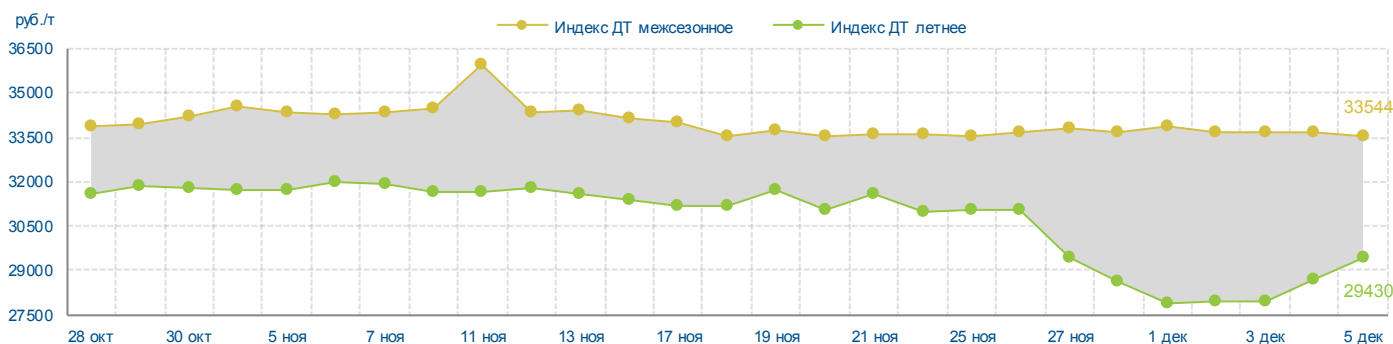


Индекс ДТ межсезонное (Владимир)

	5 дек. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 1 - 5 дек. 2014 г		
	+/-	28 нояб. 2014 г			+/-	среднее 24 - 28 нояб. 2014 г	
Индекс, руб./т		33544	-141	-311	+1761	33695	+28
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн		2185	+125	12015	332285	12015	-1155



		28 нояб. 2014 г	1 дек. 2014 г	2 дек. 2014 г	3 дек. 2014 г	4 дек. 2014 г	5 дек. 2014 г
ДТ межсезонное/ ДТ летнее	руб./т	+5036	+6002	+5724	+5738	+4978	+4114
	%	+17,6	+21,5	+20,5	+20,5	+17,4	+14,0

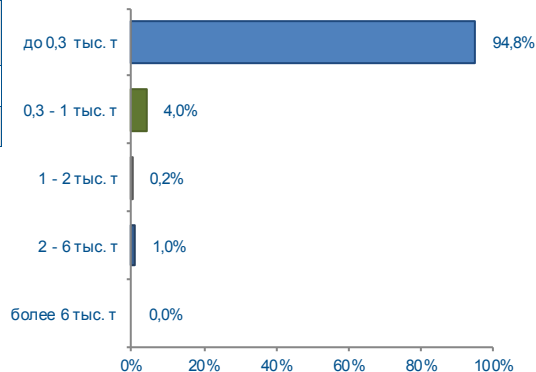


Итоги биржевых торгов

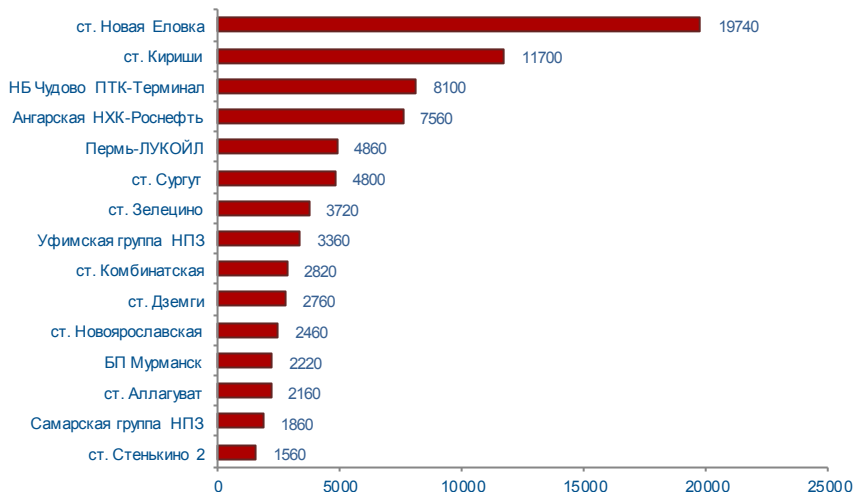
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
БП1 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	-	36400	0	-	-	36400	-	-	-
		ВР	36400		1	4440	36400			36400	36400
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	34010	34115	21	3960	34059	34059	-5	34010	34115
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	31000	31005	70	8580	31000	31000	-327	31000	31005
		ВР	33000		0	-	-			-	-
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	31100	32600	13	1080	31823	31823	+579	31100	32600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	28500	31000	33	3600	28854	29005	-1277	28500	30000
		ВР	28500		5	780	29700			28500	30000
ст. Новоярославская	жд	ПР	32000	33001	36	3540	32770	32770	-47	32000	32851
		ВР	35800		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	32600	32810	50	6720	32756	32756	+90	32600	32805
		ВР	35800		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	32800	36002	16	1755	33096	33096	-52	32800	36000
		ВР	-		0	-	-			-	-
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	-	31100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	1 - 5 декабря 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	83440	+2340	83440	1469965
Количество сделок, ед.	520	+64	520	6394

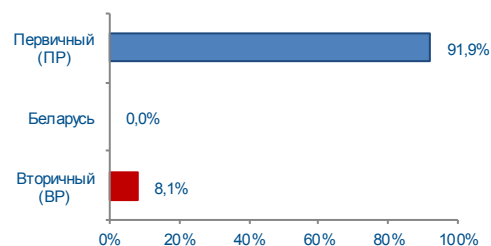
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

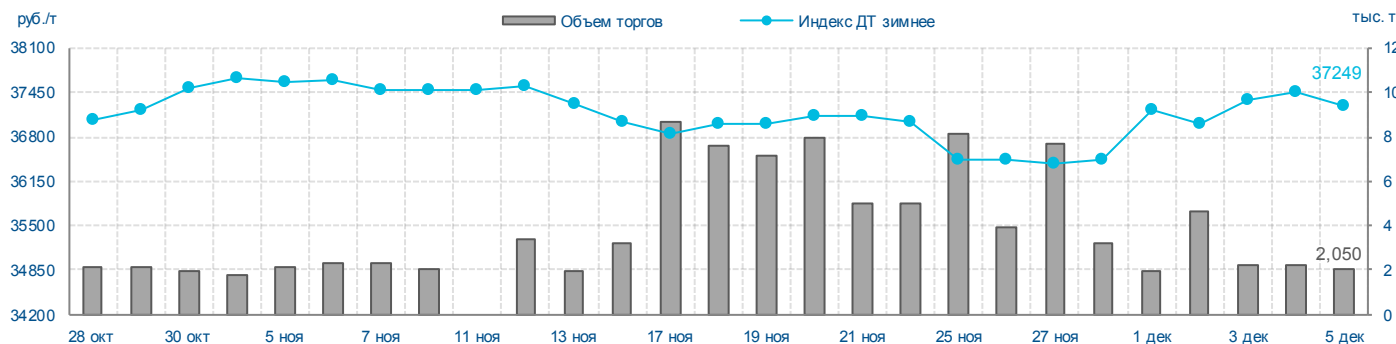


Структура рынка



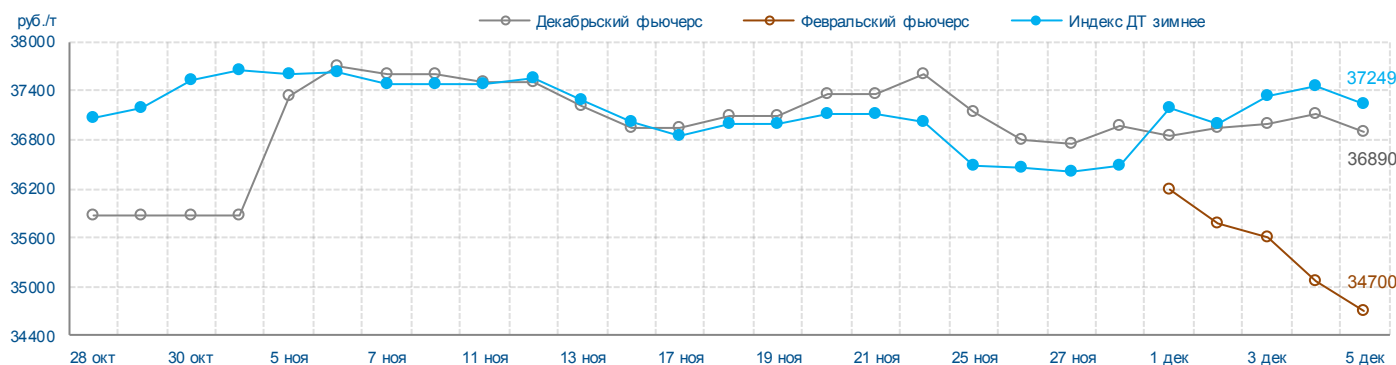
Индекс ДТ зимнее (Владимир)

	5 дек. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 1 - 5 дек. 2014 г	
	+/-	28 нояб. 2014 г			+/-	среднее 24 - 28 нояб. 2014 г
Индекс, руб./т		+777	+47	+779	37250	+684
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн		-1130	13120	390210	13120	-14840



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 05.12.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 05.12.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 28.11.14
Индекс ДТ зимнее	FSIDTZVLI4	дек.2014	36890	-0,24	1200	44 276 250	23	400	+150
	FSIDTZVLI25	фев.2015	34700	-	670	23 755 000	16	100	-

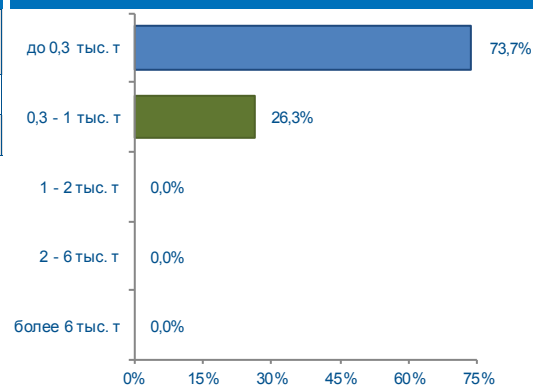


Итоги биржевых торгов

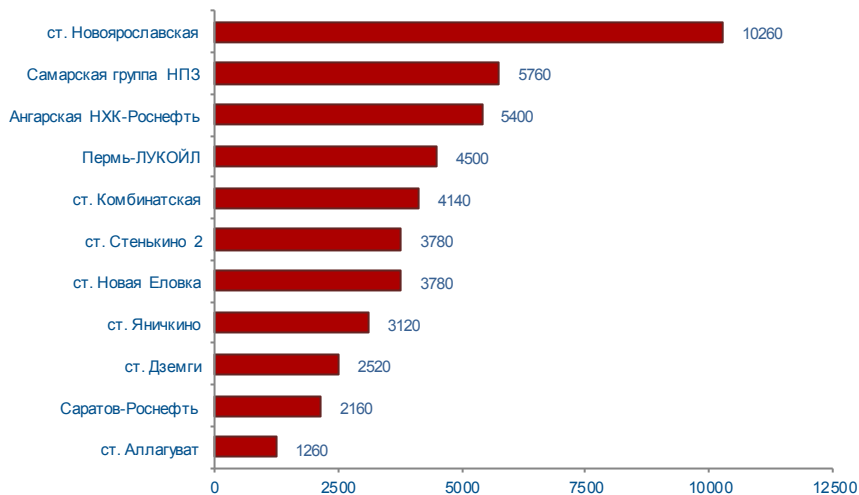
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	34000	34300	64	7560	34001	34001	-1408	34000	34013
		ВР	40000		0	-	-			-	-
БП Мурманск	жд	ПР	-	39472	0	-	-	39472	0	-	-
		ВР	39472		1	2220	39472			39472	39472
БП Северо-Запад	жд	ПР	-	39200	0	-	-	39200	-	-	-
		ВР	39200		1	540	39200			39200	39200
БП1 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	-	37350	0	-	-	37350	+550	-	-
		ВР	37350		1	720	37350			37350	37350
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37060	37900	11	4860	37352	37352	+236	37060	37900
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	35000	35801	26	1860	35377	35377	+112	35000	35561
		ВР	39100		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	35650	35760	8	480	35666	35666	-89	35650	35760
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	34200	35800	23	2160	35001	35001	+217	34200	35800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	35618	35300	0	-	-	35300	0	-	-
		ВР	35300		2	300	35300			35300	35300
ст. Ветласян	жд	ПР	38500	38905	10	1200	38683	38683	+190	38510	38905
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	37000	37201	31	2760	37033	37033	-1519	37000	37106
		ВР	38000		0	-	-			-	-
ст. Зелещино	жд	ПР	36300	36401	21	3720	36354	36354	+90	36300	36400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	36580	36700	27	9180	36585	36584	-58	36580	36700
		ВР	36580		7	2520	36581			36581	36600
ст. Комбинатская	жд	ПР	32900	36000	21	2520	33627	33833	+143	33000	35150
		ВР	33561		2	300	35560			35560	35561
ст. Новая Еловка	жд	ПР	32000	34010	156	19620	32565	32559	-782	32000	32750
		ВР	31500		1	120	31500			31500	31500
ст. Новоярославская	жд	ПР	36000	36800	30	2460	36523	36523	-25	36005	36800
		ВР	38500		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	36400	37100	16	1560	36509	36509	-102	36400	36850
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	36000	37000	25	4800	36623	36623	-579	36000	37000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	35700	36002	8	520	35963	35963	-	35700	36002
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	35000	35000	25	3360	35000	35000	+378	35000	35000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завержье-Экспорт	жд	Беларусь	38400	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	38800	36000	0	-	-	-	-	-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	38350	35000	0	-	-	-	-	-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	37170	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Иглинская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	37000	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Чудово ПТК-Терминал	резервуар	ПР	36077	36688	3	8100	36492	36492	-	36077	36688
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Иглинская	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	37000	-	0	-	-	-	-	-	-

	1 - 5 декабря 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	46680	-1560	46680	2392715
Количество сделок, ед.	179	+23	179	6726

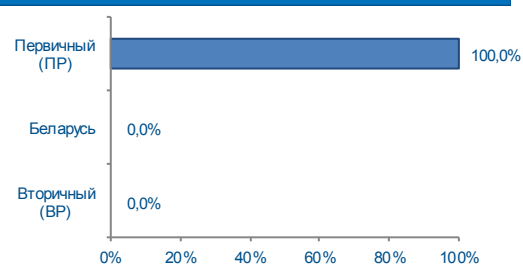
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

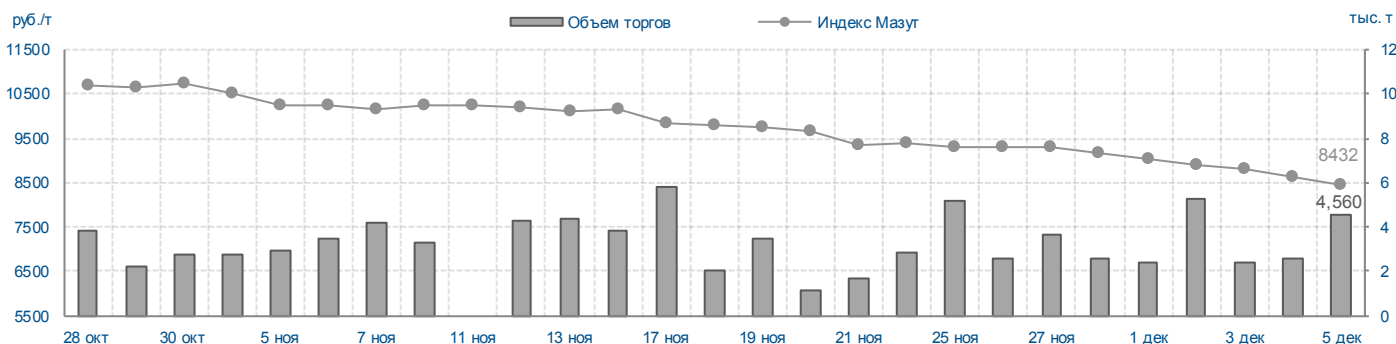


Структура рынка



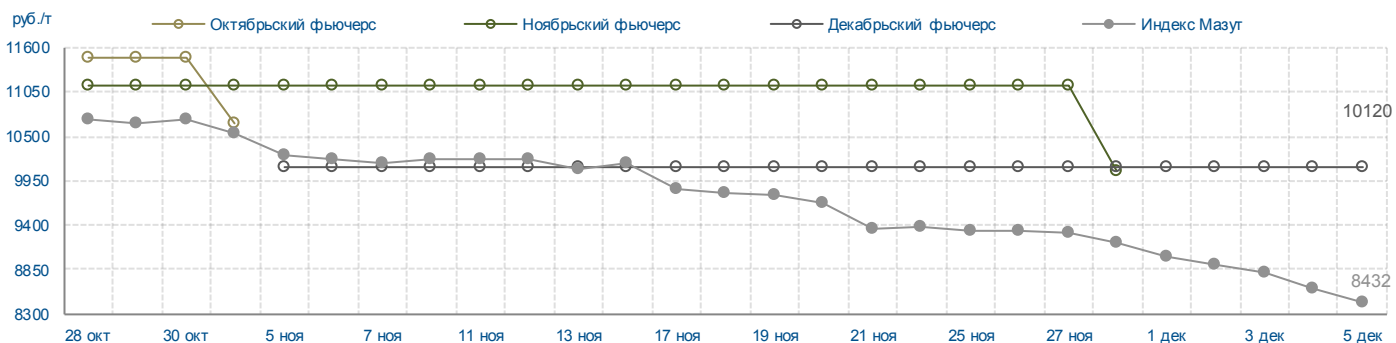
Индекс Мазут (Владимир)

	5 дек. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 1 - 5 дек. 2014 г	
	+/-	28 нояб. 2014 г			+/-	среднее 24 - 28 нояб. 2014 г
Индекс, руб./т	8432	-742	-584	-1493	8754	-545
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	4560	+2025	17160	753015	17160	+420



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 05.12.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 05.12.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 28.11.14
Индекс Мазут	FSIMZTVLIC4	дек.2014	10120	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	10200	10602	22	5400	10493	10493	-222	10200	10602
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	8130	8500	6	4500	8206	8206	-266	8130	8500
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	6500	6800	26	5760	6544	6544	-474	6500	6800
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	6600	7200	12	2160	6804	6804	-767	6600	7050
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	5500	6200	6	1260	5886	5886	-964	5502	6200
		ВР	6300		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	13800	13951	14	2520	13889	13889	+19	13800	13951
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	5500	6715	11	4140	6127	6127	-1408	5500	6715
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	8250	9101	18	3780	8964	8964	-625	8250	9100
		ВР	9250		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	7800	8400	36	10260	8114	8114	-528	7800	8350
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	7200	7750	19	3780	7500	7500	-585	7200	7750
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	7400	8000	9	3120	7769	7769	-729	7400	8000
		ВР	7800		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	8618	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	11918		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	6050	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	11505	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Мазутное хозяйство ХЭЛП-ОЙЛ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	12026		0	-	-			-	-