

БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



СПБМТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

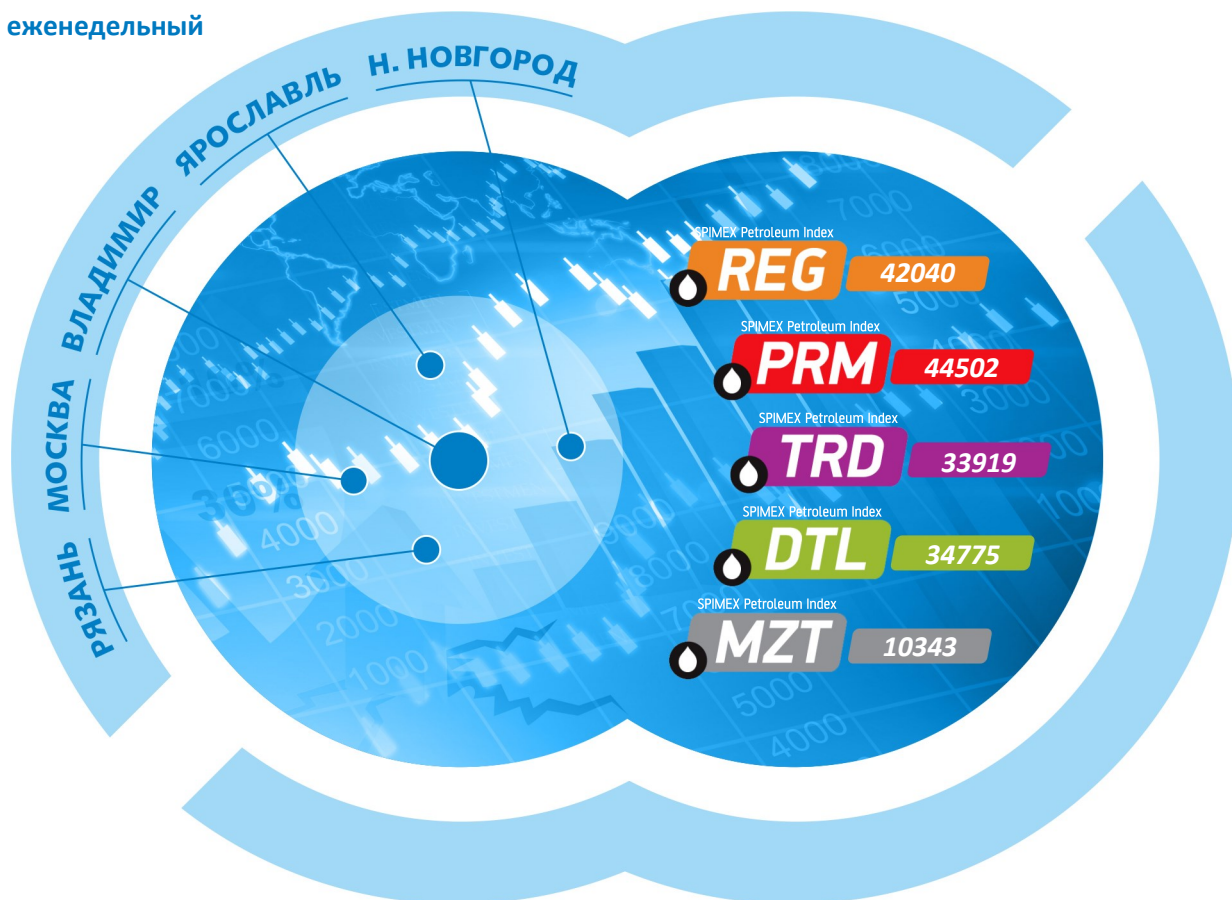
РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **122** 27 - 31 июля
2015

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

ОФИС В ИРКУТСКЕ:

664011, УЛ. ГОРЬКОГО, 36 Б, ОФ. III-12
ТЕЛ.: +7 (395) 248-83-20,
+7 (395) 248-83-24

WWW.SPIMEX.COM



**Информация о планируемых минимальных объемах нефтепродуктов,
а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, для реализации на биржевых торгах
ЗАО "СПБМТСБ", тыс. т**

Планы. Август 2015

Дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Автобензин					Авиакеросин
		Все виды	Аи-76 (80)	Аи-92	Аи-95	Аи-98	
28.07.2015 / 27.07.2015	Роснефть / РН-Аэро	97,620	0,420	63,180	32,880	1,140	31,865
	Ангарская НХК	5,220		4,920	0,300		16,900
	Ангарский завод полимеров						
	Ачинский НПЗ	8,880		7,560	1,320		1,300
	Загорская УКПНГ						
	Зайкинское ГПП						
	Комсомольский НПЗ	3,540	0,420	1,080	1,680	0,360	12,090
	Краснодарнефтегаз						
	Красноленинский НПЗ						
	Нефтекумское УПНГ						
	Нижневартовское НПО						0,325
	Новокуйбышевская НХК						
	Новокуйбышевский завод масел и присадок						
	Отраденский ГПЗ						
	Рязанская НПК	27,180		16,980	10,020	0,180	
	Самарская гр. НПЗ	30,960		24,120	6,540	0,300	0,650
	Саратовский НПЗ	9,960		3,960	6,000		
	Туапсинский НПЗ						
	Ярославнефтеоргсинтез	11,880		4,560	7,020	0,300	0,600
27.07.2015	Башнефть	45,000		29,800	14,000	1,200	
	Туймазинское ГПП						
	Уфимская гр. НПЗ	45,000		29,800	14,000	1,200	
	Шкаповское ГПП						
28.07.2015 / 28.07.2015	ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт / ЛУКОЙЛ-АЭРО	67,405		37,244	30,161		20,160
	Волгограднефтепереработка	15,850		9,870	5,980		8,870
	Коробковский ГПЗ						
	Нижегороднефтеоргсинтез	33,861		15,550	18,311		5,242
	Пермнефтегазпереработка						
	Пермнефтеоргсинтез	13,410		8,361	5,049		6,048
	ТПП Лангепаснефтегаз						
	Усинский ГПЗ						
	Ухтанефтепереработка	4,284		3,463	0,821		
27.07.2015	Сургутнефтегаз	16,380		3,780	12,600		6,300
	Киришинефтеоргсинтез	16,380		3,780	12,600		6,300
	Сургутское УПГ						
28.07.2015	Газпром нефть	84,720	2,520	46,620	34,020	1,560	30,240
	Московский НПЗ	25,200		12,600	12,600		
	Омский НПЗ	46,620	2,520	28,980	13,860	1,260	16,380
	Ярославнефтеоргсинтез	12,900		5,040	7,560	0,300	13,860
29.07.2015	Газпром	28,215		26,265	1,950		
	Астраханский ГПЗ	9,600		9,600			
	Востокгазпром						
	Газпром добыча Иркутск						
	Газпром добыча Оренбург						
	Газпром добыча Ямбург						
	Газпром нефтехим Салават	4,565		4,565			
	Сосногорский ГПЗ						
	Сургутский ЗСК	14,050		12,100	1,950		
	Уренгойский ЗПКТ						
07.07.2015	ТАИФ-НК						
	ТАИФ-НК						
	ННК						
	СН-Газдобыча						
	Хабаровский НПЗ						
	ФортеИнвест						
	Орскнефтеоргсинтез						
	СИБУР Холдинг						
	СибурТюменьГаз						
	Сибур-Химпром						
	Тобольск-Нефтехим						
	Уралоргсинтез						
	Итого	339,340	2,940	206,889	125,611	3,900	88,565



**Информация о планируемых минимальных объемах нефтепродуктов,
а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, для реализации на биржевых торгах
ЗАО "СПБМТСБ", тыс. т**

Планы. Август 2015

Дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Дизельное топливо					Топочный мазут
		Все виды	ДТЛ	ДТМ	ДТЗ	ДТА	
28.07.2015 / 27.07.2015	Роснефть / РН-Аэро	83,460	83,460				38,520
	Ангарская НХК	6,360	6,360				3,480
	Ангарский завод полимеров						
	Ачинский НПЗ	7,860	7,860				3,180
	Загорская УКПНГ						
	Зайкинское ГПП						
	Комсомольский НПЗ	3,660	3,660				4,740
	Краснодарнефтегаз						
	Красноленинский НПЗ						
	Нефтекумское УПНГ						
	Нижневартовское НПО						
	Новокуйбышевская НХК						
	Новокуйбышевский завод масел и присадок						
	Отраденский ГПЗ						
	Рязанская НПК	16,920	16,920				7,980
	Самарская гр. НПЗ	30,960	30,960				11,820
	Саратовский НПЗ	8,700	8,700				3,240
	Туапсинский НПЗ						
	Ярославнефтеоргсинтез	9,000	9,000				4,080
27.07.2015	Башнефть	20,000	20,000				4,170
	Туймазинское ГПП						
	Уфимская гр. НПЗ	20,000	20,000				4,170
	Шкаповское ГПП						
28.07.2015 /	ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт /	56,102	56,102				12,362
	Волгограднефтепереработка	14,775	14,775				
	Коробковский ГПЗ						
	Нижегороднефтеоргсинтез	18,581	18,581				
	Пермнефтегазпереработка						
	Пермнефтеоргсинтез	18,468	18,468				12,362
	ТПП Лангепаснефтегаз						
	Усинский ГПЗ						
	Ухтанефтепереработка	4,278	4,278				
27.07.2015	Сургутнефтегаз	18,900	18,900				11,340
	Киришинефтеоргсинтез	18,900	18,900				11,340
	Сургутское УПГ						
28.07.2015	Газпром нефть	48,615	48,615				15,435
	Московский НПЗ	9,555	9,555				4,095
	Омский НПЗ	28,980	28,980				3,780
	Ярославнефтеоргсинтез	10,080	10,080				7,560
29.07.2015	Газпром	12,782	9,432		3,350		1,290
	Астраханский ГПЗ	3,650	3,650				
	Востокгазпром						
	Газпром добыча Иркутск						
	Газпром добыча Оренбург						
	Газпром добыча Ямбург						
	Газпром нефтехим Салават	5,782	5,782				1,290
	Сосногорский ГПЗ						
	Сургутский ЗСК	3,350			3,350		
	Уренгойский ЗПКТ						
07.07.2015	ТАИФ-НК	9,873	9,873				
	ТАИФ-НК	9,873	9,873				
	ННК						
	СН-Газдобыча						
	Хабаровский НПЗ						
	ФортеИнвест						
	Орскнефтеоргсинтез						
	СИБУР Холдинг						
	СибурТюменьГаз						
	Сибур-Химпром						
	Тобольск-Нефтехим						
	Уралоргсинтез						
	Итого	249,732	246,382		3,350		83,117



**Информация о планируемых минимальных объемах нефтепродуктов,
а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, для реализации на биржевых торгах
ЗАО "СПБМТСБ", тыс. т**

Планы. Август 2015

дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Сжиженные углеводородные газы					
		Все виды	СПБТ	ПТ	БТ	ПБА	ПА
	Роснефть						
	Ангарская НХК						
	Ангарский завод полимеров						
	Ачинский НПЗ						
	Загорская УКПНГ						
	Зайкинское ГПП						
	Комсомольский НПЗ						
	Краснодарнефтегаз						
	Красноленинский НПЗ						
	Нефтекумское УПНГ						
	Нижневартовское НПО						
	Новокуйбышевская НХК						
	Новокуйбышевский завод масел и присадок						
	Отраденский ГПЗ						
	Рязанская НПК						
	Самарская гр. НПЗ						
	Саратовский НПЗ						
	Туапсинский НПЗ						
	Ярославнефтеоргсинтез						
	Башнефть						
	Туймазинское ГПП						
	Уфимская гр. НПЗ						
	Шкаповское ГПП						
	ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт						
	Волгограднефтепереработка						
	Коробковский ГПЗ						
	Нижегороднефтеоргсинтез						
	Пермнефтегазпереработка						
	Пермнефтеоргсинтез						
	ТПП Лангепаснефтегаз						
	Усинский ГПЗ						
	Ухтанефтепереработка						
27.07.2015	Сургутнефтегаз	0,350	0,350				
	Киришинефтеоргсинтез						
	Сургутское УПГ	0,350	0,350				
28.07.2015	Газпром нефть	0,864	0,864				
	Московский НПЗ	0,416	0,416				
	Омский НПЗ	0,384	0,384				
	Ярославнефтеоргсинтез	0,064	0,064				
	Газпром						
	Астраханский ГПЗ						
	Востокгазпром						
	Газпром добыча Иркутск						
	Газпром добыча Оренбург						
	Газпром добыча Ямбург						
	Газпром нефтехим Салават						
	Сосногорский ГПЗ						
	Сургутский ЗСК						
	Уренгойский ЗПКТ						
	ТАИФ-НК						
	ТАИФ-НК						
	ННК						
	СН-Газдобыча						
	Хабаровский НПЗ						
	ФортеИнвест						
	Орскнефтеоргсинтез						
	СИБУР Холдинг						
	СибурТюменьГаз						
	Сибур-Химпром						
	Тобольск-Нефтехим						
	Уралоргсинтез						
	Итого	1,214	1,214				



Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПбМТСБ", тыс. тонн

Автобензин. Июнь 2015 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				118,920	91,200	86,500
Ангарская НХК	7,560			7,560	7,020	10,320
Нормаль-80						
Регуляр-92	5,340			5,340	5,160	
Премиум-95	2,100			2,100	1,680	
Супер-98	0,120			0,120	0,180	
Ангарский завод полимеров						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Ачинский НПЗ	9,240			9,240	9,420	8,010
Нормаль-80						
Регуляр-92	7,200			7,200	7,740	
Премиум-95	2,040			2,040	1,680	
Супер-98						
Комсомольский НПЗ	7,800			7,800	4,920	3,650
Нормаль-80	2,700			2,700		
Регуляр-92	3,780			3,780	4,020	
Премиум-95	1,200			1,200	0,720	
Супер-98	0,120			0,120	0,180	
Красноленинский НПЗ						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Нижневартовское НПО						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Отраденский ГПЗ						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Рязанская НПК	32,880			32,880	23,400	22,470
Нормаль-80						
Регуляр-92	25,800			25,800	17,520	
Премиум-95	6,780			6,780	5,580	
Супер-98	0,300			0,300	0,300	

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Самарская гр. НПЗ	35,280			35,280	23,100	20,910
Нормаль-80						
Регуляр-92	26,040			26,040	18,720	
Премиум-95	9,240			9,240	4,380	
Супер-98						
Саратовский НПЗ	10,800			10,800	10,620	9,860
Нормаль-80						
Регуляр-92	5,340			5,340	5,460	
Премиум-95	5,460			5,460	5,160	
Супер-98						
Туапсинский НПЗ						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Ярославнефтеоргсинтез	15,360			15,360	12,720	11,280
Нормаль-80						
Регуляр-92	6,960			6,960	4,260	
Премиум-95	8,220			8,220	8,220	
Супер-98	0,180			0,180	0,240	
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Башнефть				73,800	36,000	36,500
Уфимская гр. НПЗ	73,800			73,800	36,000	36,500
Нормаль-80						
Регуляр-92	50,400			50,400	20,000	
Премиум-95	21,240			21,240	15,000	
Супер-98	2,160			2,160	1,000	
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**	
	НПЗ			всего			
	жд	труба	авто				
ЛУКОЙЛ					79,080	53,483	54,990
Волгограднефтепереработка	17,940			17,940	14,401	14,900	
Нормаль-80							
Регуляр-92	12,120			12,120	10,643		
Премиум-95	5,820			5,820	3,758		
Супер-98							
Нижегороднефтеоргсинтез	42,360			42,360	24,353	24,860	
Нормаль-80							
Регуляр-92	14,220			14,220	8,955		
Премиум-95	28,140			28,140	15,398		
Супер-98							
Пермнефтеоргсинтез	13,740			13,740	11,363	11,510	
Нормаль-80							
Регуляр-92	8,580			8,580	7,559		
Премиум-95	5,160			5,160	3,804		
Супер-98							
Ухтанефтепереработка	4,680			4,680	3,366	3,720	
Нормаль-80							
Регуляр-92	3,780			3,780	2,743		
Премиум-95	0,900			0,900	0,623		
Супер-98							
Балансовые пункты							
Нормаль-80							
Регуляр-92							
Премиум-95							
Супер-98							
Прочие базисы					0,360		
Нормаль-80							
Регуляр-92					0,360		
Премиум-95							
Супер-98							
Сургутнефтегаз					45,440	21,420	21,670
Киришинефтеоргсинтез	26,640			26,640	21,420	21,670	
Нормаль-80							
Регуляр-92	9,180			9,180	7,560		
Премиум-95	17,460			17,460	13,860		
Супер-98							
Балансовые пункты							
Нормаль-80							
Регуляр-92							
Премиум-95							
Супер-98							
Прочие базисы					18,800		
Нормаль-80							
Регуляр-92					18,800		
Премиум-95							
Супер-98							

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Газпром нефть				94,260	82,140	74,420
Московский НПЗ	30,240			30,240	26,460	22,070
Нормаль-80						
Регуляр-92	19,680			19,680	16,380	
Премиум-95	10,560			10,560	10,080	
Супер-98						
Омский НПЗ	50,460			50,460	42,840	41,070
Нормаль-80	1,320			1,320	1,260	
Регуляр-92	35,280			35,280	27,720	
Премиум-95	12,600			12,600	12,600	
Супер-98	1,260			1,260	1,260	
Ярославнефтеоргсинтез	13,560			13,560	12,840	11,280
Нормаль-80						
Регуляр-92	3,780			3,780	3,780	
Премиум-95	9,480			9,480	8,820	
Супер-98	0,300			0,300	0,240	
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Газпром				69,000	29,609	29,010
Астраханский ГПЗ	23,760			23,760	10,100	9,750
Нормаль-80						
Регуляр-92	23,760			23,760	7,100	
Премиум-95					3,000	
Супер-98						
Газпром нефтехим Салават	10,980			10,980	6,059	5,730
Нормаль-80						
Регуляр-92	10,980			10,980	3,559	
Премиум-95					2,500	
Супер-98						
Сургутский ЗСК	34,260			34,260	13,450	13,530
Нормаль-80						
Регуляр-92	32,160			32,160	12,200	
Премиум-95	2,100			2,100	1,250	
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ТАИФ-НК				0,240		4,670
ТАИФ-НК	0,240			0,240		4,670
Нормаль-80						
Регуляр-92	0,120			0,120		
Премиум-95	0,120			0,120		
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
ННК						4,440
Хабаровский НПЗ						4,440
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
ФортеИнвест				2,700		7,200
Орскнефтеоргсинтез	2,700			2,700		7,200
Нормаль-80						
Регуляр-92	2,700			2,700		
Премиум-95						
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Итого				483,440	313,852	

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПбМТСБ", тыс. тонн

Авиакеросин. Июнь 2015 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				31,835	29,540	
Ангарская НХК	17,355			17,355	14,300	
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	4,420			4,420	4,420	
Комсомольский НПЗ	3,250			3,250	3,250	
Красноленинский НПЗ			0,150	0,150	0,195	
Нижневартовское НПО	0,325			0,325	0,325	
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК						
Самарская гр. НПЗ	1,235			1,235	1,950	
Саратовский НПЗ						
Туапсинский НПЗ						
Ярославнефтеоргсинтез	3,660			3,660	5,100	
Балансовые пункты				1,440		
Прочие базисы						
Башнефть				0,900		
Уфимская гр. НПЗ	0,900			0,900		
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				22,740	22,680	
Волгограднефтепереработка					10,886	
Нижегороднефтеоргсинтез					4,083	
Пермнефтеоргсинтез					7,711	
Ухтанефтепереработка						
Балансовые пункты				22,740		
Прочие базисы						
Сургутнефтегаз				36,600	6,300	
Киришинефтеоргсинтез	9,600	27,000		36,600	6,300	
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром нефть				28,440	26,460	
Московский НПЗ						
Омский НПЗ	15,240			15,240	13,860	
Ярославнефтеоргсинтез	13,200			13,200	12,600	
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром						
Астраханский ГПЗ						
Газпром нефтехим Салават						
Сургутский ЗСК						
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ТАИФ-НК				2,795		
ТАИФ-НК	2,795			2,795		
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ННК						
Хабаровский НПЗ						
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ФортеИнвест				2,160		
Орскнефтеоргсинтез	2,160			2,160		
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				125,470	84,980	

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн

Дизельное топливо. Июнь 2015 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				136,260	64,500	87,648
Ангарская НХК	30,300			30,300	4,500	9,425
ДТ Летнее	30,300			30,300	4,500	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Ангарский завод полимеров						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Ачинский НПЗ	39,960			39,960	7,140	6,165
ДТ Летнее	39,960			39,960	6,120	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее					1,020	
ДТ Арктическое						
Комсомольский НПЗ	6,420			6,420	3,540	8,730
ДТ Летнее	6,420			6,420	3,540	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Красноленинский НПЗ						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Нижневартовское НПО						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Отраденский ГПЗ						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Рязанская НПК	13,320			13,320	13,380	13,900
ДТ Летнее	13,320			13,320	13,380	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Самарская гр. НПЗ	19,320			19,320	19,320	19,955
ДТ Летнее	19,320			19,320	19,320	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Саратовский НПЗ	9,000			9,000	8,580	8,845
ДТ Летнее	9,000			9,000	8,580	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Туапсинский НПЗ						12,450
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Ярославнефтеоргсинтез	8,040			8,040	8,040	8,178
ДТ Летнее	8,040			8,040	8,040	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы				9,900		
ДТ Летнее				9,900		
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Башнефть				32,040	20,000	30,165
Уфимская гр. НПЗ	32,040			32,040	20,000	30,165
ДТ Летнее	32,040			32,040	20,000	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**	
	НПЗ			всего			
	жд	труба	авто				
ЛУКОЙЛ					53,340	50,056	50,840
Волгограднефтепереработка	13,920			13,920	12,980	14,330	
ДТ Летнее	13,920			13,920	12,980		
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое							
Нижегороднефтеоргсинтез	15,120			15,120	14,111	14,325	
ДТ Летнее	15,120			15,120	14,111		
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое							
Пермнефтеоргсинтез	19,020			19,020	18,639	17,905	
ДТ Летнее	19,020			19,020	18,639		
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое							
Ухтанефтепереработка	5,280			5,280	4,326	4,280	
ДТ Летнее	5,280			5,280	4,326		
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое							
Балансовые пункты							
ДТ Летнее							
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое							
Прочие базисы							
ДТ Летнее							
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое							
Сургутнефтегаз					61,500	27,720	27,700
Киришинефтеоргсинтез	61,500			61,500	27,720	27,700	
ДТ Летнее	51,720			51,720	27,720		
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое	9,780			9,780			
Балансовые пункты							
ДТ Летнее							
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое							
Прочие базисы							
ДТ Летнее							
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое							

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Газпром нефть				46,695	46,095	44,078
Московский НПЗ	9,555			9,555	9,555	8,195
ДТ Летнее	9,555			9,555	9,555	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Омский НПЗ	28,320			28,320	27,720	27,705
ДТ Летнее	28,320			28,320	27,720	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Ярославнефтеоргсинтез	8,820			8,820	8,820	8,178
ДТ Летнее	8,820			8,820	8,820	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Газпром				88,320	12,135	11,860
Астраханский ГПЗ	2,520			2,520	3,400	3,190
ДТ Летнее					3,400	
ДТ Межсезонное	2,520			2,520		
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Газпром нефтехим Салават	3,540	47,100		50,640	5,485	5,635
ДТ Летнее		47,100		47,100	4,985	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое	3,540			3,540	0,500	
Сургутский ЗСК	6,600			6,600	3,250	3,035
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее					3,250	
ДТ Арктическое	6,600			6,600		
Балансовые пункты				24,060		
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее				13,980		
ДТ Арктическое				10,080		
Прочие базисы				4,500		
ДТ Летнее				0,200		
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое				4,300		

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ТАИФ-НК				2,535	9,545	9,525
ТАИФ-НК	2,535			2,535	9,545	9,525
ДТ Летнее	2,535			2,535	9,545	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
ННК						2,885
Хабаровский НПЗ						2,885
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
ФортеИнвест						6,915
Орскнефтеоргсинтез						6,915
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Итого				420,690	230,051	

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СП6МТСБ", тыс. тонн

Топочный мазут. Июнь 2015 года.						
	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 2% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				83,160	33,720	40,122
Ангарская НХК	41,040			41,040	2,700	3,148
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	11,340			11,340	3,000	3,130
Комсомольский НПЗ	4,680			4,680	5,220	5,244
Красноленинский НПЗ						
Нижневартовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						0,026
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПЗ	8,460			8,460	6,660	7,142
Самарская гр. НПЗ	9,360			9,360	8,520	8,224
Саратовский НПЗ	3,960			3,960	3,660	2,908
Туапсинский НПЗ						6,390
Ярославнефтеоргсинтез	4,320			4,320	3,960	3,910
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Башнефть				3,060	3,000	2,910
Уфимская гр. НПЗ	3,060			3,060	3,000	2,910
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				12,900	11,553	12,130
Волгограднефтепереработка						1,142
Нижегороднефтеоргсинтез						6,980
Пермнефтеоргсинтез	12,600			12,600	11,553	2,192
Ухтанефтепереработка	0,300			0,300		1,816
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Сургутнефтегаз				12,420	7,560	13,194
Киришинефтеоргсинтез	7,020		5,400	12,420	7,560	13,194
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром нефть				25,335	15,435	8,738
Московский НПЗ	8,775			8,775	4,095	3,828
Омский НПЗ	6,120			6,120	3,780	1,000
Ярославнефтеоргсинтез	10,440			10,440	7,560	3,910
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром				3,240	1,270	2,396
Астраханский ГПЗ						0,584
Газпром нефтехим Салават	3,240			3,240	1,270	1,812
Сургутский ЗСК						
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ТАИФ-НК						5,080
ТАИФ-НК						5,080
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ННК						1,652
Хабаровский НПЗ						1,652
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ФортеИнвест						2,216
Орскнефтеоргсинтез						2,216
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				140,115	72,538	

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн

Сжиженные углеводородные газы. Июнь 2015 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть						3,292
Ангарская НХК						0,024
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Ангарский завод полимеров						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Ачинский НПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Загорская УКПНГ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Зайкинское ГПП						1,509
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Комсомольский НПЗ						0,005
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Краснодарнефтегаз						0,055
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Красноленинский НПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Нефтекумское УПНГ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Нижневартовское НПО						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Новокуйбышевская НХК						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Отраденский ГПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Рязанская НПК						
СПБТ						
ПТ						
БТ						0,222
ПБА						
ПА						
Самарская гр. НПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Саратовский НПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Терминал						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						0,226
Туапсинский НПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						0,050

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Ярославнефтеоргсинтез						0,091
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Башнефть						0,425
Туймазинское ГПП						0,248
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Уфимская гр. НПЗ						0,029
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Шкаповское ГПП						0,148
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ЛУКОЙЛ						3,356
Волгограднефтепереработка						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Коробковский ГПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Нижегороднефтеоргсинтез						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Пермнефтегазпереработка						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Пермнефтеоргсинтез						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
ТПП Лангепаснефтегаз						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Усинский ГПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Ухтанефтепереработка						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Сургутнефтегаз				0,350	0,250	0,991
Киришинефтеоргсинтез						0,684
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Сургутское УПГ	0,350			0,350	0,250	0,307
СПБТ	0,350			0,350	0,250	
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базисы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Газпром нефть				0,768	0,770	1,073
Московский НПЗ	0,416			0,416	0,420	0,332
СПБТ	0,416			0,416	0,420	
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Омский НПЗ	0,256			0,256	0,280	0,650
СПБТ	0,256			0,256	0,280	
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Ярославнефтеоргсинтез	0,096			0,096	0,070	0,091
СПБТ	0,096			0,096	0,070	
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базисы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Газпром						7,049
Астраханский ГПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Востокгазпром						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Газпром добыча Иркутск						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Газпром добыча Оренбург						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Газпром добыча Ямбург						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Газпром нефтехим Салават						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Сосногорский ГПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Сургутский ЗСК						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Уренгойский ЗПКТ						0,042
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
ТАИФ-НК						0,030
ТАИФ-НК						0,030
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
ННК						0,104
СН-Газдобыча						0,044
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПА						
Хабаровский НПЗ						0,060
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ФортЕИнвест						0,164
Орскнефтеоргсинтез						0,164
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базисы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
СИБУР Холдинг						11,288
СибурТюменьГаз						1,686
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Сибур-Химпром						1,235
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Тобольск-Нефтехим						6,764
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Уралоргсинтез						1,604
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базисы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Итого				1,118	1,020	

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

** - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 года

- не является обязательным нормативом



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



Зимин

Владислав Владимирович
Экономический советник
Сводного экономического
департамента
Банка России

Архангельск – северный центр биржевой торговли времен НЭПа.

Рожденные снова глубокими экономическими причинами в эпоху новой экономической политики (НЭП), товарные биржи были призваны охватить своей работой нарождающийся товарный рынок, концентрируя вокруг себя товарные обороты, создавая новый организованный торговый процесс.

С началом НЭПа частный сектор проникает во все ниши экономики, появляется кооперация. В тоже время постепенно поднимается государственное промышленное производство, увеличивается выпуск товаров и, соответственно, возникает необходимость в их реализации. Сложившаяся ситуация в торговле к началу НЭПа носила хаотический характер, так как к этому времени были уже разрушены все прежние торговые связи, утрачено понятие кредита доверия между продавцом и покупателем. В связи с этим остро становится вопрос о создании организованного рынка, который не просто актуален в данных условиях, а жизненно важен для экономики страны. Именно кооператоры первыми, как новый зарождающийся класс, начинают инициировать возрождение торговых механизмов прошлого, которые зарекомендовали себя с позитивной стороны в экономике дореволюционной России.

По всей стране с июля по декабрь 1921 года открывается огромное количество бирж в основном в городах, где они уже ранее существовали. Государство со своей стороны всячески поддерживает данное начинание, оно не просто призывает предприятия перейти на новые условия торговли, но и само активно участвует в создании биржевых центров.

В условиях стихийно и ненормально растущего рынка, при сильном недоверии и предубеждении, связанных с непониманием идеи биржи со стороны торговцев, открывается и начинает свою работу одна из крупных товарных бирж периода НЭПа - **Архангельская товарная биржа**.

Она была учреждена в марте 1922 года госорганами и частным сектором в соотношении 50 на 50 с уставным капиталом в размере 13 342 рубля, что позволяло бирже начать свою работу и обзавестись всем необходимым инвентарем для своей деятельности. Следует отметить, что среди госорганов одним из активных участников и учредителем биржи стал Госбанк, который нуждался в торговой площадке с «прозрачным» образованием цен для реализации товарных залогов по невозвращенным кредитам.

Первоначально биржа размещалась в военной казарме, где она занимала половину здания. Там был оборудован торговый зал и административные помещения. Но в нем биржа находилась недолго, так как удаленность от торговой части города негативно сказывалась на посещаемости биржи, поэтому в результате нескольких переездов биржа все же нашла подходящее здание в центре города, где и расположилась по адресу Банковский переулок дом №1. Выбор был не случаен, само название улицы говорило о наличии вокруг биржи торговых организаций и банков, что способствовало установлению экономических и торговых связей.

Для руководства текущей деятельностью биржи был сформирован и утвержден Общим собранием Биржевой комитет, руководителем которого на долгие годы был избран Коноплев Иван Андреевич. Состав комитета формировался системно, исходя из соотношения отдельных категорий торговли: пять представителей госторговли (включая Госбанк), три от кооперации и один представитель частной торговли. Наличие представителей государства в комитете позволяло соблюсти баланс интересов между акционерами и участниками рынка, а также служило гарантом надежности организации.

Заседания Биржевого комитета проводились достаточно часто, иногда по три раза в месяц, за год рассматривалось более 250 вопросов, связанных как с оператино-организационной, так и общественно-представительской и экономической деятельностью биржи.

Основное место в обсуждении комитета занимали вопросы по организации и регулированию биржевой торговли, включая развитие межбиржевых операций, а также способы привлечения



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.



частников на биржу.

На практике принятые решения комитета воплощались следующим образом. Так, выявление спроса и предложения на товары, обращающиеся на бирже, технически проводилось путем группировки всех заявок в особые сводные ведомости с последующим их нанесением на биржевой доске, вывешенной в торговом зале. С другой стороны, информация поступала в результате межбиржевого обмена. Для этого, в рамках сотрудничества с другими биржами, был организован обмен информацией о проводимых торгах, поступающей в маклериат биржи по телеграфу и с помощью письменных сообщений о положении иногубернских рынков.

Также в печатном виде биржа получала Информационный бюллетень от всех бирж Биржевого союза, но информация в нем запаздывала и не всегда была уже актуальной.

Самой достоверной и оперативной считалась информация, поступающая непосредственно в маклериат благодаря личным знакомствам маклеров со своими коллегами в других регионах. Она не только сразу вывешивалась в торговом зале, но и доводилась по телефону отдельным членам биржи.

В отношении развития межбиржевой торговли необходимо отметить следующее. Учитывая территориальное положение Архангельской губернии, а также отсутствие собственной промышленности (за исключением деревообрабатывающей) и слабо развитого сельского хозяйства, экономика края не могла существовать без торговли с другими регионами. Поэтому развитие межбиржевых отношений было очень актуально и востребовано. Работая в данном направлении, биржа стимулировала приток товаров в край, а также развивала свой внутренний рынок, выходящий с товарами в другие регионы.

Уже к 1923 году биржа проводила операции с 11 региональными биржами, преимущественно Украины и части Поволжья, а с 1924 их число увеличилось до 32, куда вошли не только биржи Украины и Поволжья, но и Сибири, Северо-западного и Северо-восточного регионов.

Со временем изменялось и товарное содержание межбиржевых сделок. Так, в начале доминировали сделки с пшеничной мукой и хлебом, но впоследствии добавились сделки на товары продукции местных производств - смолы, лесоматериалов и спичек.

Для расширения торговли при бирже в регионах был организован институт уездных Уполномоченных, на которых возлагались функции общественно-представительской работы, а также сбор информации о ценах на товары в местах их расположения. В этих же целях при бирже к 1927 году было открыто несколько дочерних биржевых площадок, специализирующихся на торговле лесоматериалами.

В целях создания комфортных условий торговли для участников при бирже появляются различные бюро: по транспорту, экспертизе, юридическому обеспечению и др. Создается музей образцов товаров, экспозиция музея позволяет участникам не только видеть товар, но и изучить его характеристики. Все это делает биржу привлекательной для участников, и число их увеличивалось - из года в год.

Помимо обычного перечня товаров, которым торговали биржи того времени, следует отметить отдельно рынок леса. Он появился на Архангельской товарной бирже в 1924 году в период общего подъема внутренней экономики.

Лесная торговля в Архангельской губернии издавна была ориентирована на внешний рынок, в то время как на внутреннем рынке она практически не имела спроса. Однако, к 1924 году, в связи с высокой конъюнктурой на лесоматериалы внутри страны и падением цен на внешнем рынке, встал вопрос об использовании для целей внутренней торговли местных лесоматериалов.

Данный вопрос был вынесен на обсуждение Биржевого комитета. Однако рассмотрев его, члены комитета пришли к следующему заключению, что в условиях Архангельской губернии внутренняя лесная торговля не имеет шансов для своего развития. Причина, по которой был сделан столь странный вывод заключалась в том, что местная деревообрабатывающая промышленность приспособлена исключительно для обслуживания внешнего рынка, а переоборудование ее для удовлетворения внутреннего спроса не рацио-

СПИМЭКС
ТОВАРНОЙ БИРЖИ

№ 17 (186) СУББОТА 6-го ФЕВРАЛЯ 1926 ГОДА. Год VII. 5-го февраля КОТИРОВКА Т. Т. Б.

Хлеб и хлебные продукты		Смолы, колончатые и лесные товары	
Пшеница	...	Смола сосновая	...
Рожь	...	Смола березовая	...
Овес	...	Смола еловая	...
Ячмень	...	Смола пихтовая	...
Пшеница мука	...	Смола кедровая	...
Рожь мука	...	Смола лиственничная	...
Овес мука	...	Смола сосновая (жидкая)	...
Ячмень мука	...	Смола березовая (жидкая)	...
Пшеница мука (высший сорт)	...	Смола еловая (жидкая)	...
Рожь мука (высший сорт)	...	Смола пихтовая (жидкая)	...
Овес мука (высший сорт)	...	Смола кедровая (жидкая)	...
Ячмень мука (высший сорт)	...	Смола лиственничная (жидкая)	...





нально. Имеющийся спрос внутри страны может быть компенсирован за счет развития деревообрабатывающей промышленности центральных губерний.

Сделанный Биржевым комитетом вывод в тот момент был ошибкой, так как в центральных губерниях хоть и был лес, но не было достаточно действующего производства, способного обеспечить растущие потребности молодой советской республики.

Если заглянуть в историю, то в Архангельске была такая биржа, которая не только обслуживала внутренний рынок дореволюционной России, но и активно торговала с иностранными контрагентами.

Поэтому, все же, на случай возможного образования данного рынка, Биржевой комитет предложил разработать Правила биржевой торговли лесоматериалами и создать секцию по этому направлению. Таким образом, биржа смогла заранее провести всю необходимую работу по запуску нового рынка и быть готовой к новым рыночным вызовам. Спустя несколько лет, из-за отсутствия внешнего рынка, торговля лесом стала одним из профильных направлений деятельности Архангельской товарной биржи.

К середине 20-х годов на бирже уже торговались восемь основных групп товаров, среди которых выделялся рынок лесных материалов. Общий оборот биржи к 1925 году достиг 16 587 тыс. руб. и имел дальнейшую поступательную тенденцию к росту.

Следует отметить, что к концу 1924 года 3/4 оборота всех контрагентов по продажам составляли госорганы, что объяснялось их удельным весом в оптовой торговле на местном рынке, а главным покупателем стала кооперация за счет снижения доли закупок со стороны госорганов. Такое соотношение в биржевой торговле сохранялось и в последующие годы ее работы.

Мощный рост государственной промышленности в период НЭПа, поднятие сельского хозяйства, увеличение покупательной способности населения, - все это положительно отразилось на увеличении товарооборота, а, следовательно, и на развитии Архангельской товарной биржи. Её достижения не могли быть не замечены в биржевом сообществе того времени, о чем свидетельствует телеграмма - поздравление к юбилею от Совета Съездов: «Совет Биржевых Съездов приветствует в день трехлетнего юбилея Архангельскую биржу, ставшую одной из первых фактическим органом общественного представительства местной торговли. Совет Съездов шлет Бирже пожелания и впредь твердо проводить правильно усвоенную линию работы, всемерно усиливая свою экономическую роль в товарообороте и укрепляя успешно начатую междубиржевую торговую связь».

Открывшись в период экономического хаоса, она смогла построить свою работу таким образом, что перенесла на биржевую площадку торговый оборот не только региона, но и междубиржевые операции. Став к концу 20-х годов одной из профильных площадок по торговле лесоматериалами на внутреннем рынке. Таким образом, Архангельская биржа превратилась в центр, действительно объединяющий и отражающий реальные интересы и нужды местной торговли, которая увидела в нем своего авторитетного представителя. Но, несмотря на то, что Архангельская биржа, как и другие биржи, были востребованы и честно служили развитию экономики молодой страны, к концу 20-х годов началось постепенное сворачивание их деятельности.

Это было неизбежно, так как в стране зарождался новый экономический порядок — планово - распределительная система начала доминировать над рыночной экономикой. Постановлением Центрального Исполнительного Комитета от 21 января 1927 года большая часть бирж была ликвидирована под предлогом отсутствия рентабельности в их деятельности. К концу 1927 года остались биржи лишь в 14 крупнейших торговых центрах: Москве, Ленинграде, Харькове, Киеве, Одессе, Ростове-на-Дону, Баку, Свердловске, Саратове, Нижнем Новгороде, Новосибирске, Тифлисе, Ташкенте и Владивостоке.

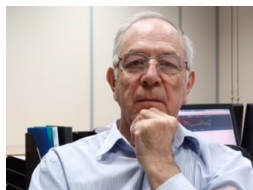
Однако, изданным в апреле 1928 года конкретизирующим это постановление положением ещё более усиливался административный контроль над биржами, превратив их окончательно в организации, занимающиеся простой оптовой торговлей через «прилавок». Служащие биржи - маклеры стали рассматриваться в качестве совслужащих, а биржевые сделки, в которых участвовало хотя бы одно частное лицо, попали в поле зрения фискальных органов, что подрывало право на коммерческую тайну. В феврале 1930 года Совет Народных Комиссаров Союза ССР издает последнее Постановление «Об упразднении товарных бирж и фондовых отделов при них», которое окончательно завершает короткий период биржевого движения в СССР.

Новая экономика с ее командно-распределительной системой уже не нуждалась в элементах капиталистического рынка, в стране был взят новый экономический курс с плановыми основами народного хозяйства, контролируемой системой производства и распределения, со своим административно - командным аппаратом.





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@algoritm.info

Биржа СПБМТСБ и рынок нефтепродуктов

Уходящая неделя июля завершает месяц.

По объёму торгов на бирже СПБМТСБ июль в целом повторяет предыдущий месяц, хотя и с небольшим снижением оборотов в натуральном исчислении.

Бензинов реализовано 475 тыс. тонн, что на 48,8 тыс. тонн меньше предыдущего месяца, дизеля - 432,8 тыс. тонн, и мазута - 141,2 тыс. тонн, столько же, как месяцем ранее. Выпадающим из этого ряда стал авиакеросин, объёмы торгов с которым выросли относительно предыдущего месяца на 39%, до 196,5 тыс. тонн. Объяснить столь выпадающий из общего ряда результат можно только административным фактором. Пассажиропоток авиакомпаний, хоть и увеличился на сезон отпусков, но не столь резко.

Неделю, впрочем, как и весь июль, можно охарактеризовать месяцем спокойствия, если хотите, то даже «успокоения», бензиновых индексов. Достигнув к 7 июля пиковых значений 41400 руб./т., уже через четыре торговых дня национальные индексы опустились до 40400 руб./т., и оставались около этого уровня до конца месяца.

Стабильность цен в этом сегменте может сохраниться и в августе. К такому выводу приводят опубликованные биржей планы-задания торгов на последний месяц лета.

Из ремонта выходит Сургутский ЗСК, он, предположительно, выдаст в рынок не менее 14 тысяч тонн бензина. От самар-

ских НПЗ, где тоже завершился двухмесячный ремонт, должно поступить в августе дополнительно 5 тыс. тонн. От Башнефти, нарастившей первичную переработку на 200 тыс. тонн, ожидается прирост около 7 тыс. тонн. Рязанский НПЗ нарастит продажи на 5 тыс. тонн.

В итоге наполненность рынка бензинов в августе повысится примерно на 240 тысяч тонн, что должно, как минимум, зафиксировать бензиновые индексы на нынешних уровнях.

Вместе с биржевыми индексами успокоился и мелкооптовый рынок страны. Цены на нефтебазах прекратили рост.

И хотя в разрезе отдельных регионов и областей существует различия в ценах (довольно значительные), тенденция при этом везде одинаковая и повторяет движение биржевых индикаторов. Ниже представлены две диаграммы, иллюстрирующие движение биржевых и мелкооптовых индексов на бензин марки Регуляр-92 и на дизельное топливо.

На последней неделе июля средний индекс цены мелкооптового рынка на бензин Регуляр-92 в европейской части страны установился на значении 42650 руб./т., средний индекс оптовых цен – 40400 руб./т., а средняя цена на АЗС региона – 33,70 руб./л., или в пересчёте в тонны – около 44200 руб./т. То есть, расчетная маржинальность мелкооптового звена составляет менее 5%, а, учитывая логистические затраты нефтебаз, не превышает 2-3%. Средняя маржа розничного звена, исходя из представленных цифр, не превышает 4%.

В дизельном сегменте ситуация лучше: индекс цен крупного опта - 33500 руб./т., индекс цен мелкого опта - 36600 руб./т., средние по стране цены на АЗС – 34,55 руб./л., или 40900 руб./т. Соответственно, маржа в мелком опте составляет примерно 6%, в розничном звене – около 12%, что должно вполне удовлетворять всех участников торговой цепочки.



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.



СЕМИНАР-КОНФЕРЕНЦИЯ

Глобальные и локальные рынки нефтепродуктов
в современных экономических условиях: анализ,
прогнозирование и ценообразование

17 Сентября 2015 года, Москва

Организатор

НАЦИОНАЛЬНЫЙ
НЕФТЕГАЗОВЫЙ
ФОРУМ

Партнер



Подробная информация об условиях участия на официальном сайте www.oilandgasforum.ru
Контакты Оргкомитета: +7 (495) 640-34-64, 620-58-44, 8-800-333-05-15, mail@oilandgasforum.ru



Уважаемые коллеги!

17 сентября 2015 г. в Москве в рамках подготовки к третьему Национальному нефтегазовому форуму состоится семинар-конференция **«Глобальные и локальные рынки нефтепродуктов в современных экономических условиях: анализ, прогнозирование и ценообразование»**. Организатором мероприятия является АНО Национальный нефтегазовый форум. Партнером выступает международное ценовое независимое агентство Platts. Обе компании имеют многолетний опыт сотрудничества, но впервые реализуют совместный проект, посвященный комплексному анализу рынка нефтепродуктов в новом формате.

СПбМТСБ выступает программным партнером семинара-конференции.

В рамках деловой программы мероприятия запланировано: две тематические сессии, посвященные спросу и предложению на европейских и азиатских рынках, нефтепродуктов России и стран СНГ; два практических семинара: специальный семинар по методологии расчета ценовых котировок от компании Platts и семинар «Современные сети АЗС: эффективное ценообразование и устойчивое развитие», а также неформальный бизнес-завтрак с дискуссией о ключевых тенденциях на глобальном рынке энергоресурсов.

Ценообразование на нефтепродукты в современных экономических условиях, текущее положение на рынке нефтепродуктов, баланс спроса и предложения, прогноз его развития на среднесрочную перспективу и другие ключевые темы обсудят лучшие аналитики и профессиональные участники рынка, среди которых ведущие эксперты организаций, таких как Platts, BP, KPMG, НК Лукойл, IHS, VYGON Consulting, ИЭС, ЕУ, СПбМТСБ, РСПП, Argus, Аналитический центр при Правительстве РФ, VEGASLEX, ФАС России, Thomson Reuters, PWC, СПТР, БД Открытие, Petromarket, МИП и ряда других организаций.

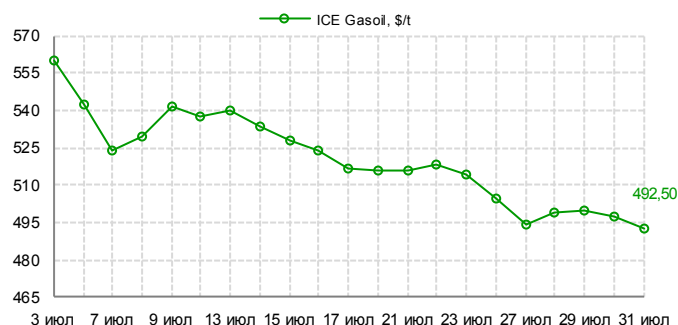
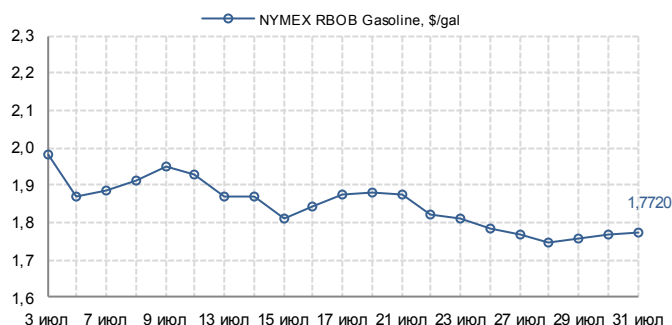
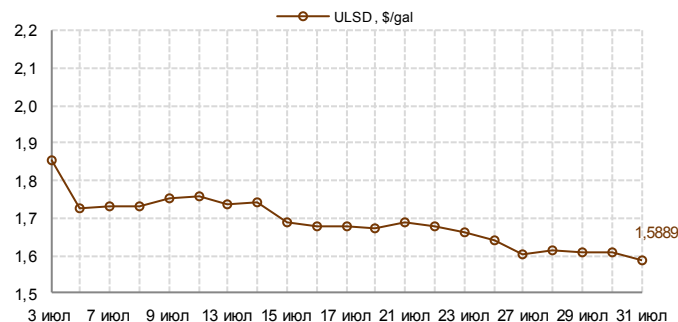
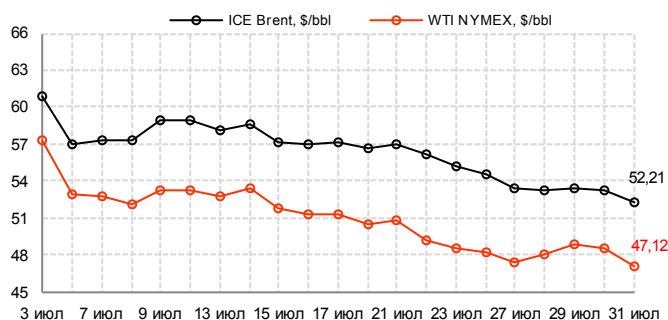
Оргкомитет семинара-конференции приглашает все заинтересованные компании принять участие в работе мероприятия – регистрация участников открыта с 22 июня 2015 г. При ранней регистрации, до 31 июля 2015 года включительно, действуют специальные условия.

Подробная информация об условиях участия на официальном сайте www.oilandgasforum.ru. Контакты Оргкомитета: +7 (495) 640-34-64, 620-58-44, 8-800-333-05-15, mail@oilandgasforum.ru



Котировки на сентябрь 2015 года

	24 июля 2015 г	27 июля 2015 г	28 июля 2015 г	29 июля 2015 г	30 июля 2015 г	31 июля 2015 г
Brent, \$/bbl	54,62	53,47	53,30	53,38	53,31	52,21
WTI, \$/bbl	48,14	47,39	47,98	48,79	48,52	47,12
ULSD, \$/gal	1,6378	1,6040	1,6122	1,6059	1,6079	1,5889
RBOB, \$/gal	1,7824	1,7666	1,7484	1,7550	1,7690	1,7720
Gasoil, \$/t	504,25	494,25	499,00	499,50	497,50	492,50



Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август
Нефть	367,6	344,7	316,7	277,5	170,2	112,9	105,8	130,8	116,5	144,4	143,1	133,1
Нефть (льготная ставка 1)	176,0	158,5	137,1	107,3	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нефть (льготная ставка 2)	36,7	34,4	31,6	27,7	22,0	14,2	13,3	16,7	14,7	18,5	18,3	17,0
СУГ	221,0	145,0	125,8	124,8	48,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Светлые нефтепродукты	242,6	227,5	209,0	183,1	81,6	54,1	50,7	62,7	55,9	69,3	68,6	63,8
Бензин товарный	330,8	310,2	285,0	249,7	132,7	88,0	82,5	102,0	90,8	112,6	111,6	103,8
Прямогонный бензин	330,8	310,2	285,0	249,7	144,6	95,9	89,9	111,1	99,0	122,7	121,6	113,1
Дизельное топливо	238,9	224,0	205,8	180,3	81,6	54,1	50,7	62,7	55,9	69,3	68,6	63,8
Темные нефтепродукты	242,6	227,5	209,0	183,1	129,3	85,8	80,4	99,4	88,5	109,7	108,7	101,1

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.



Уважаемые коллеги!

Приглашаем принять участие!

Международная отраслевая конференция «Рынок нефтепродуктов и газа Республики Беларусь: производство, трейдинг, розница» представляет собой дискуссионный и практический форум, целью которого станут деловые контакты, переговоры, заключение сделок.

[Узнать больше о конференции...](#)

Организаторы конференции – крупнейшие компании нефтяной отрасли Республики Беларусь, занимающиеся добычей, переработкой и реализацией нефти, нефтепродуктов и сжиженного газа.

В ходе конференции будут обсуждаться: - состояние и тенденции рынков энергоносителей; - состояние и перспективы модернизации нефте- и газопереработки; - тенденции и перспективы экспортных потоков нефтепродуктов и газа; - современные технологии в АЗС и нефтебазовом хозяйстве.

[Узнать больше о программе...](#)

Во второй день конференции предусмотрены технические визиты на нефтеперерабатывающий и газоперерабатывающий заводы и другие объекты.

[Узнать больше о технических визитах...](#)

Информация об условиях участия указана на нашем сайте.

[Условия участия...](#)

Контактное лицо в ПО «Белоруснефть»:

Виктория Алтарцева

Тел./факс: +375 232 79 38 82

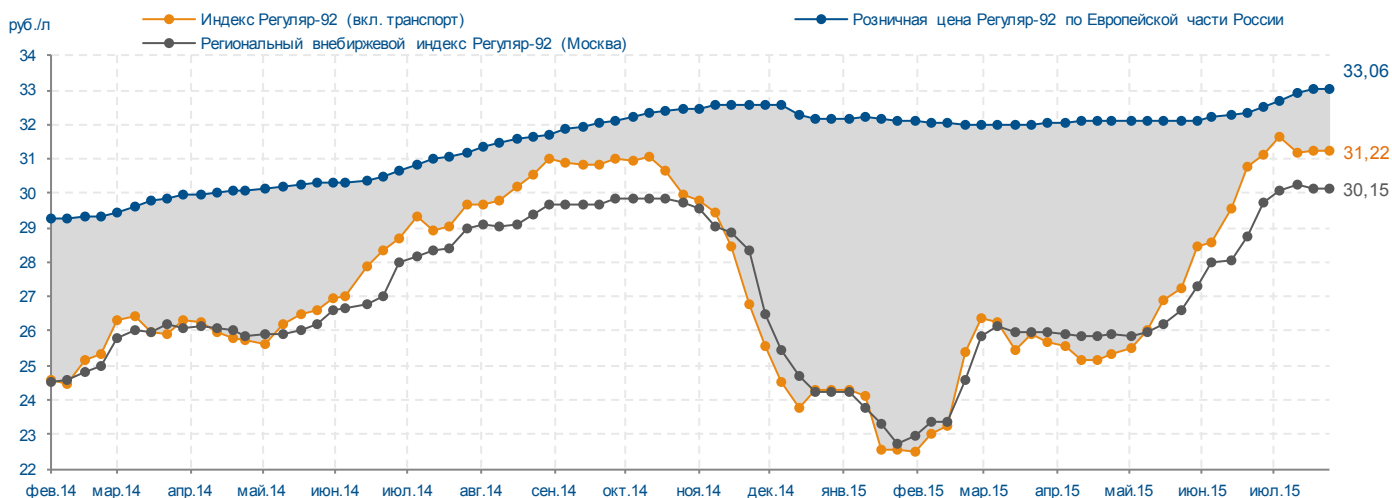
Моб. тел.: +375 333 09 09 74

e-mail: V.Altartseva@beloil.by

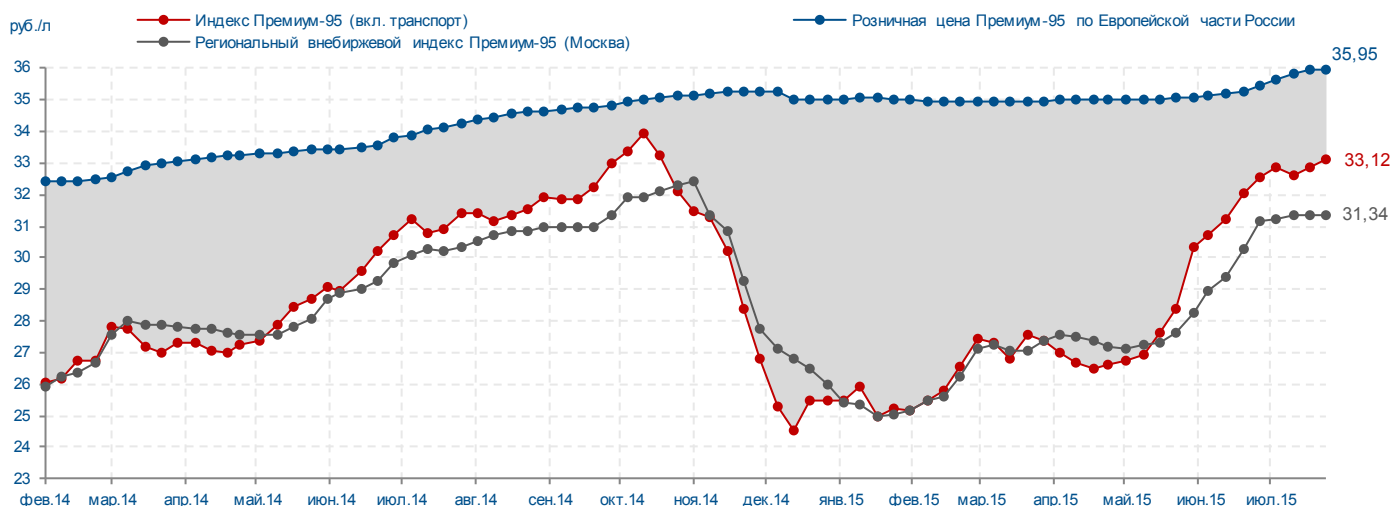
www.belorusneft.by



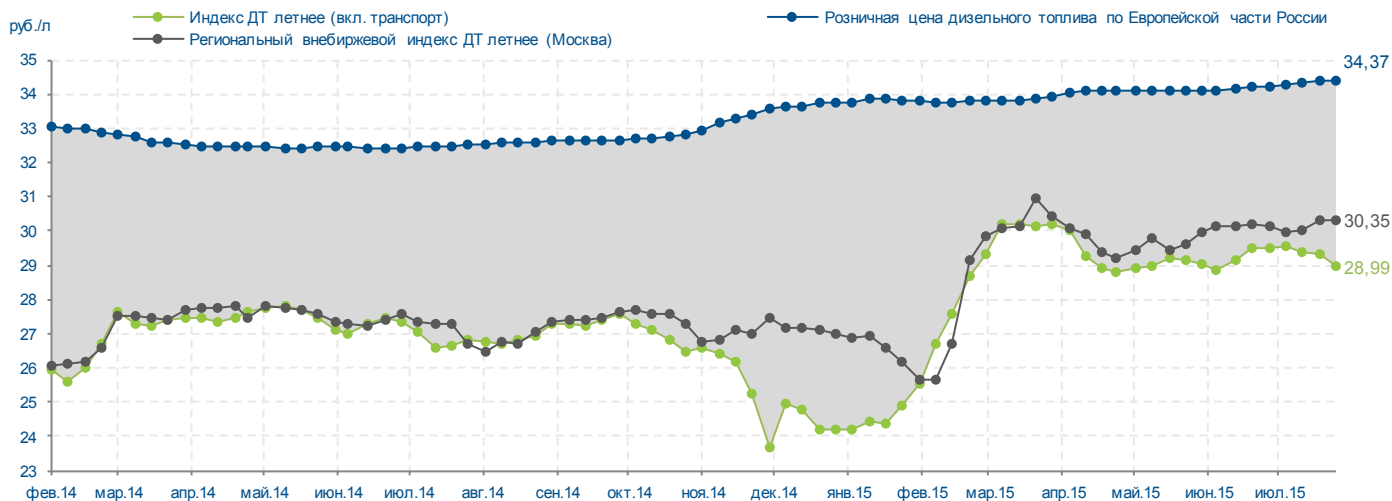
Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Регуляр-92 (Москва) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 27 по 31 июля 2015



Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Премиум-95 (Москва) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 27 по 31 июля 2015



Индекс ДТ летнего «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ летнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 27 по 31 июля 2015





14
октября
2015

МОСКВА,
LOTTE HOTEL

VI международная конференция
**РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ РФ:
ОСНОВНЫЕ ВЕКТОРЫ
ДВИЖЕНИЯ**



СП6МТСБ



THOMSON REUTERS

Среди ключевых тем конференции:

- Влияние налогового маневра на внутренний рынок нефтепродуктов: первые итоги
- Антимонопольное регулирование рынка нефтепродуктов, в том числе топливных присадок и бензинов
- Мелкий опт и розница: ценообразование и вопросы качества
- Планы и реалии модернизации НПЗ крупных нефтяных компаний
- Роль независимых компаний и мини-НПЗ
- Ситуация на рынках дизеля, авиатоплива, бензина, мазута
- Роль биржи в структуризации торгов: международный и российский опыт
- Проблемы алгоритмичной торговли на бирже
- Факторинг в сфере поставок нефтепродуктов
- Финансирование трейдинга - от крупных до МСБ сектора
- Оценка риска потери капитала на рынке нефтепродуктов

Среди приглашенных участников конференции:

ОАО НК «Роснефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Газпром нефть», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО АНК «Башнефть», Минэнерго РФ, ФАС России, Минфин России, ГК «Омнитрейд», Европейская трейдинговая компания, ПО «Белоруснефть», ЗАО «Петербургский нефтяной терминал», ООО «ВПК-ойл», ООО «ПКП «Мобойл», ЗАО «Уфаойл», ООО «Лукойл-Аэро», ТЗК «Туполев», ТЗК «Шереметьево», ИГ «Петромаркет», ОАО «ВНИПинефть», ОАО «ВНИИ НП», биржа ICE, VYGON Consulting и другие.

При ранней регистрации действует специальная цена на участие.

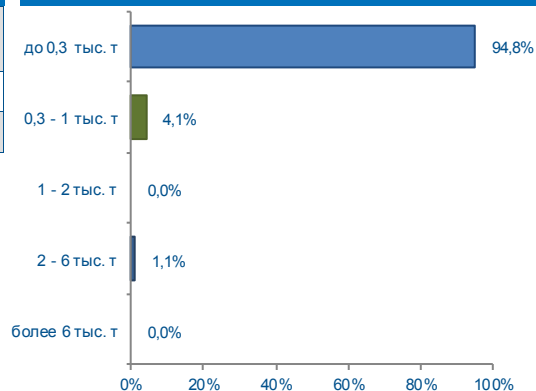
ПО ВОПРОСАМ РЕГИСТРАЦИИ И УЧАСТИЯ

(495) **775-07-40**

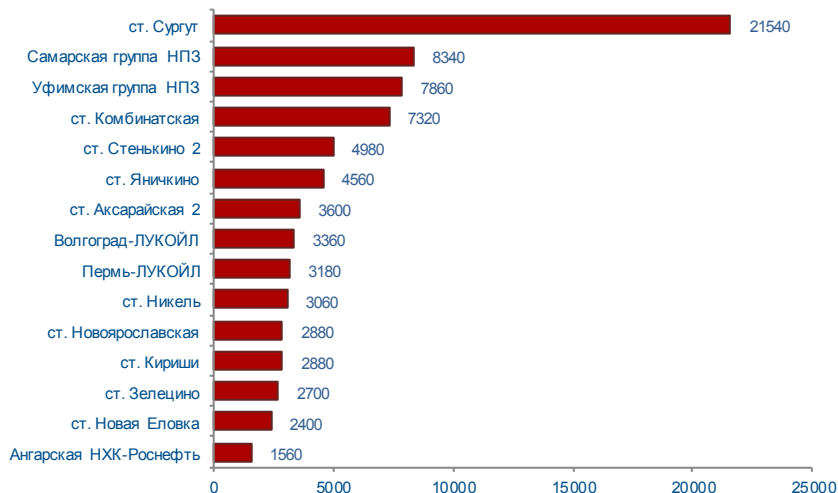
www.maxconf.ru
info@maxconf.ru

	27 - 31 июля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	84840	+19500	316440	2409100
Количество договоров, ед.	560	+62	2353	16919

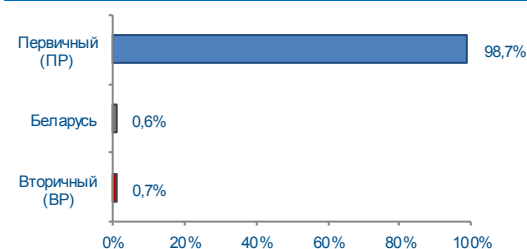
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

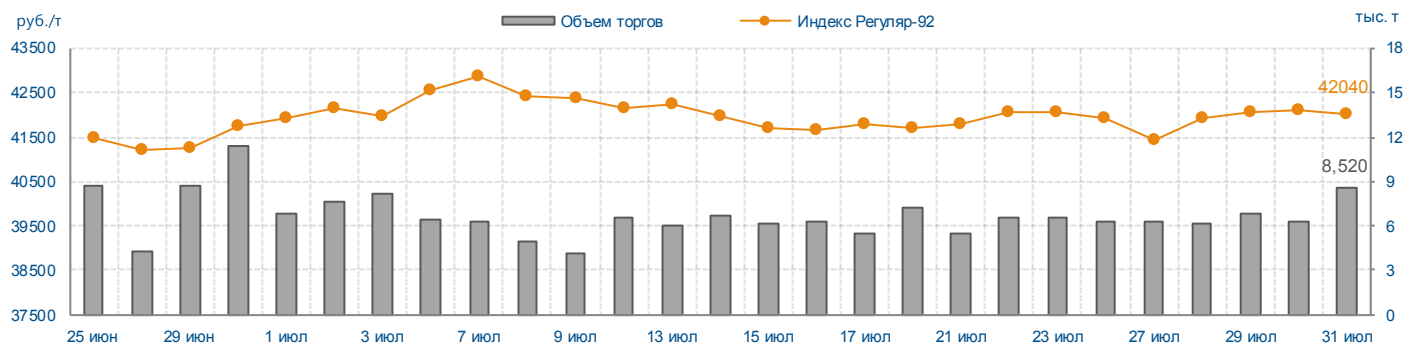


Структура рынка



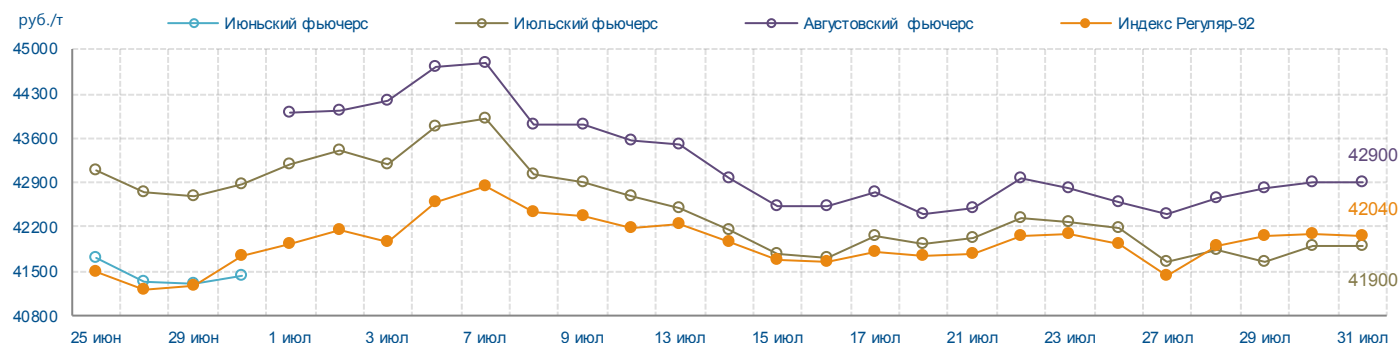
Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	31 июля 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 31 июля 2015 г	
	+/-	24 июля 2015 г			+/-	среднее 20 - 24 июля 2015 г
Индекс, руб./т	42040	+120	+95	+8914	41903	-13
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	8520	+2220	147840	984760	33960	+1860



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 31.07.15	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 31.07.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 24.07.15
Индекс Регуляр-92	FSIREGVL175	июл.2015	41900	-0,69	468	19 553 300	9	753	-65
	FSIREGVL185	авг.2015	42900	+0,70	336	14 371 900	14	212	-209



Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	43600	44285	24	1560	43819	43819	+238	43600	44285
		ВР	45230		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	40150	42011	14	3360	41278	41278	-238	40800	41700
		ВР	44100		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	39400	40545	17	3180	40126	40126	+111	39823	40545
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	39600	40300	74	8340	40038	40038	-196	39600	40300
		ВР	40850		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	40200	41800	17	1200	40627	40627	-344	40200	41000
		ВР	41750		0	-	-			-	-
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	40602	41600	37	3600	41175	41175	-323	40608	41600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	39000	39900	13	900	39433	39433	-114	39000	39900
		ВР	40200		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	39400	40500	9	1440	40058	40058	-172	39400	40450
		ВР	43300		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	44200	44921	9	540	44643	44643	-304	44200	44921
		ВР	45900		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	39700	41100	11	2700	40849	40849	+316	40152	41100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	40550	40700	1	540	40700	40700	-250	40700	40700
ст. Кириши	жд	ПР	40474	41280	20	2880	41049	41049	+130	40474	41280
		ВР	44133		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	40200	40900	62	7200	40649	40651	+244	40200	40900
		ВР	40450		1	120	40800			-	40800
ст. Никель	жд	ПР	39200	39900	6	3060	39767	39767	-	39700	39900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	42000	42780	28	2100	42473	42491	+334	42000	42722
		ВР	42615		2	300	42615			-	42615
ст. Новоярославская	жд	ПР	40100	43200	39	2700	40645	40805	+124	40100	41000
		ВР	42900		1	180	43200			-	43200
ст. Стенькино 2	жд	ПР	40000	40931	45	4980	40556	40556	-189	40000	40900
		ВР	41100		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	39800	40000	26	21540	39848	39848	-91	39800	40000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	40300	41100	36	4560	40718	40718	+134	40300	41100
		ВР	40900		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	39200	39900	68	7860	39633	39633	+7	39200	39900
		ВР	40700		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	41118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	41020	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	40900	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	40980	40700	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ручьи ПТК-Терминал	резервуар	ПР	-	39943	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	

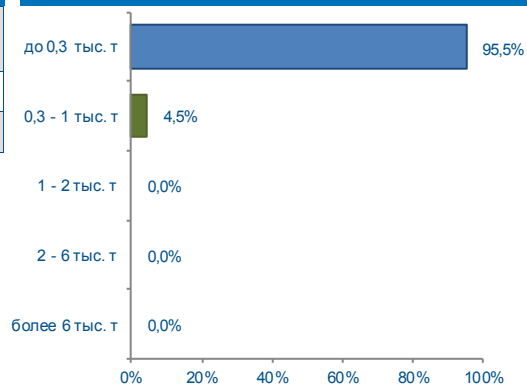
АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95

27 - 31 июля 2015 г

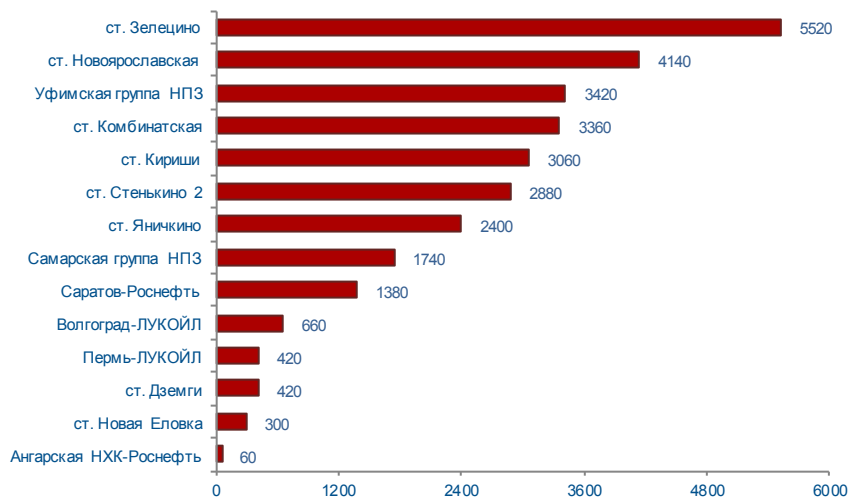


	27 - 31 июля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	29760	-1560	148600	987500
Количество договоров, ед.	244	-19	1281	8354

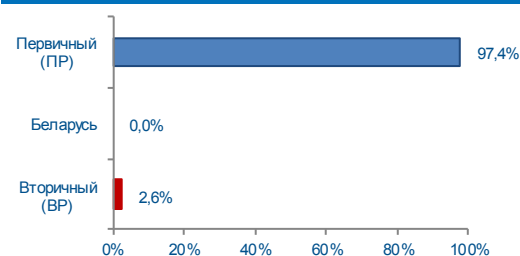
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

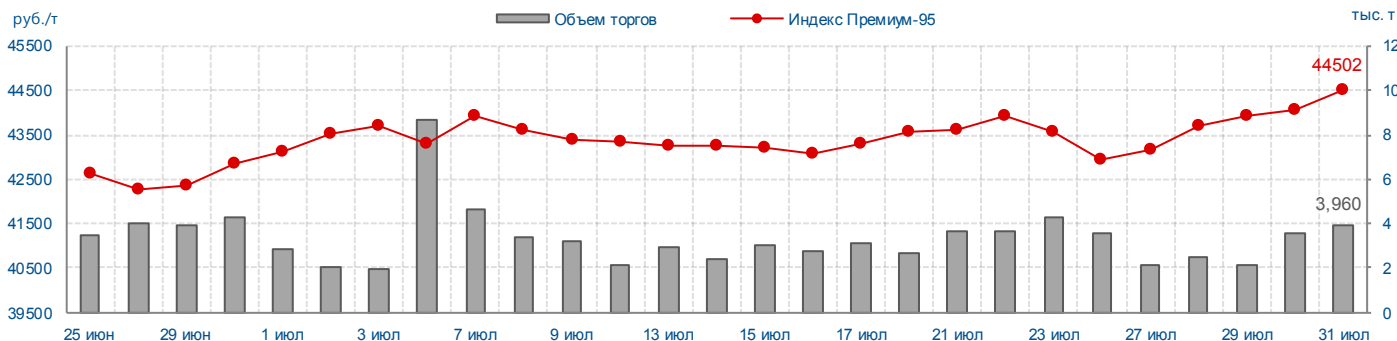


Структура рынка

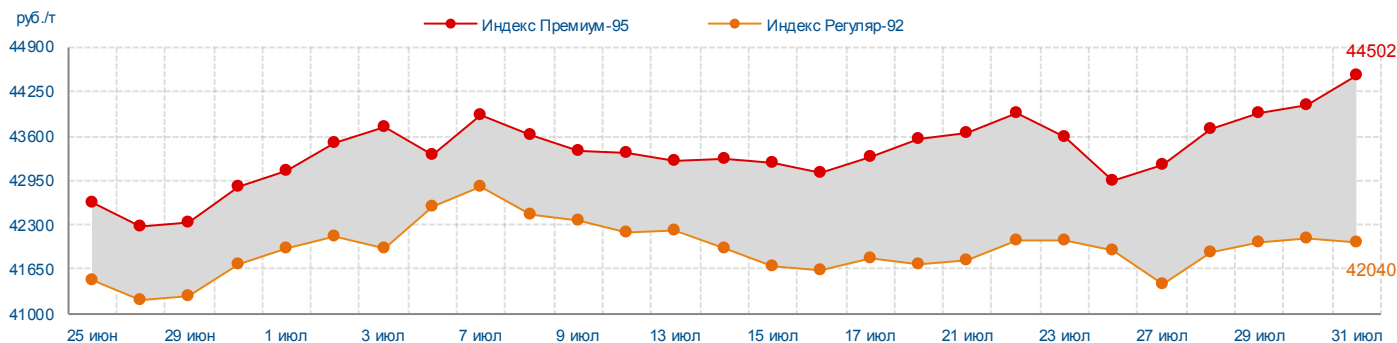


Индекс Премиум-95 (Владимир)

	31 июл. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 31 июл. 2015 г	
	+/-	24 июл. 2015 г			+/-	среднее 20 - 24 июл. 2015 г
Индекс, руб./т	44502	+1565	+1396	+10070	43872	+340
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	3960	+360	75300	458340	14220	-3720



		24 июл. 2015 г	27 июл. 2015 г	28 июл. 2015 г	29 июл. 2015 г	30 июл. 2015 г	31 июл. 2015 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+1017	+1737	+1792	+1876	+1975	+2462
	%	+2,4	+4,2	+4,3	+4,5	+4,7	+5,9

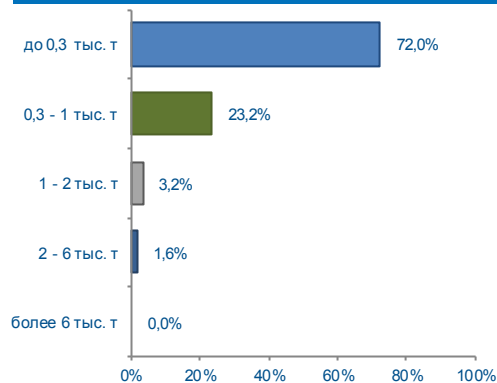


Итоги биржевых торгов

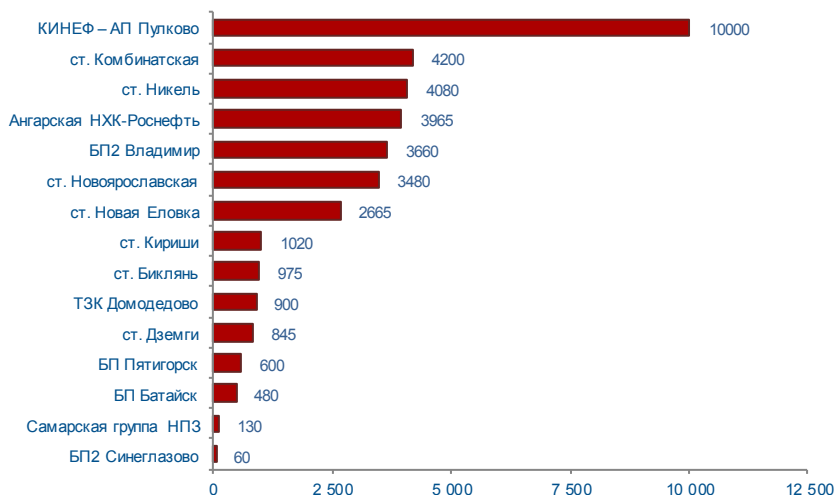
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	45130	45202	1	60	45202	45202	+637	45202	45202
		ВР	-		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	41150	43416	7	660	43210	43210	+192	42651	43415
		ВР	45050		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	40400	42287	4	420	41480	41480	+92	41450	41605
		ВР	47750		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	41900	45500	16	1680	42373	42481	+161	41900	42660
		ВР	42100		1	60	45500			45500	45500
Саратов-Роснефть	жд	ПР	42400	43413	14	1380	42850	42850	-21	42400	43400
		ВР	44998		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	45500	46250	7	420	46064	46064	+411	45500	46250
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	40700	43300	21	5520	42591	42591	+635	41900	43300
		ВР	45900		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	42947	45620	17	3060	43928	43928	+277	42947	44556
		ВР	47565		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	41550	42500	35	3300	42117	42119	+614	41550	42500
		ВР	42200		1	60	42200			42200	42200
ст. Новая Еловка	жд	ПР	43400	43851	5	300	43700	43700	+842	43400	43850
		ВР	45900		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	42100	43600	34	3480	42947	43016	+286	42100	43600
		ВР	43200		4	660	43382			43200	43600
ст. Стенькино 2	жд	ПР	42200	43380	26	2880	42904	42904	+108	42200	43360
		ВР	42950		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	42200	43300	20	2400	42845	42845	+229	42200	43300
		ВР	45299		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	41301	42000	31	3420	41641	41641	+38	41301	42000
		ВР	43000		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	44118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласяян	жд	ПР	-	42106	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	-	41000	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	41400	40000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	27 - 31 июля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	37060	+5270	196495	1133720
Количество договоров, ед.	125	-21	668	5030

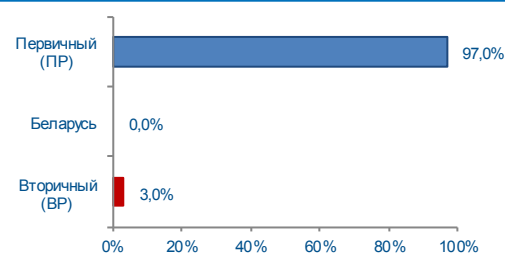
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

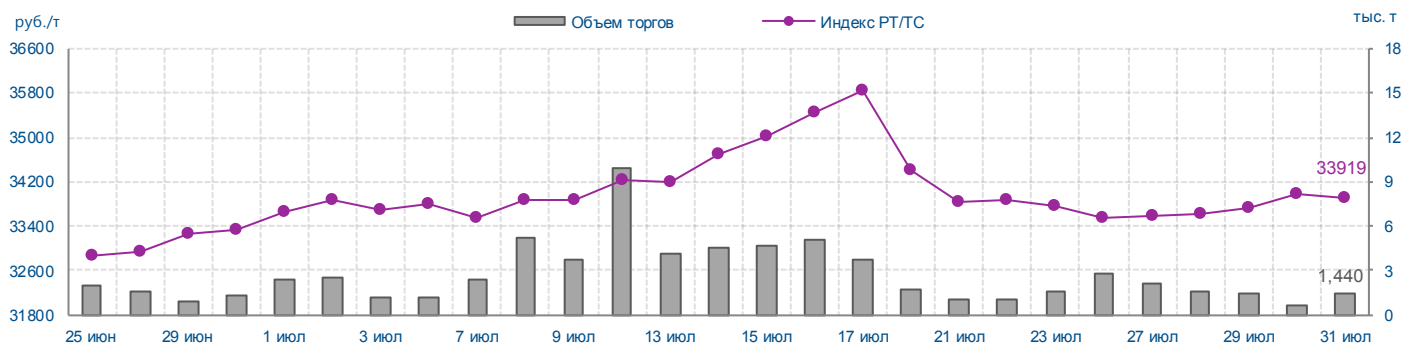


Структура рынка



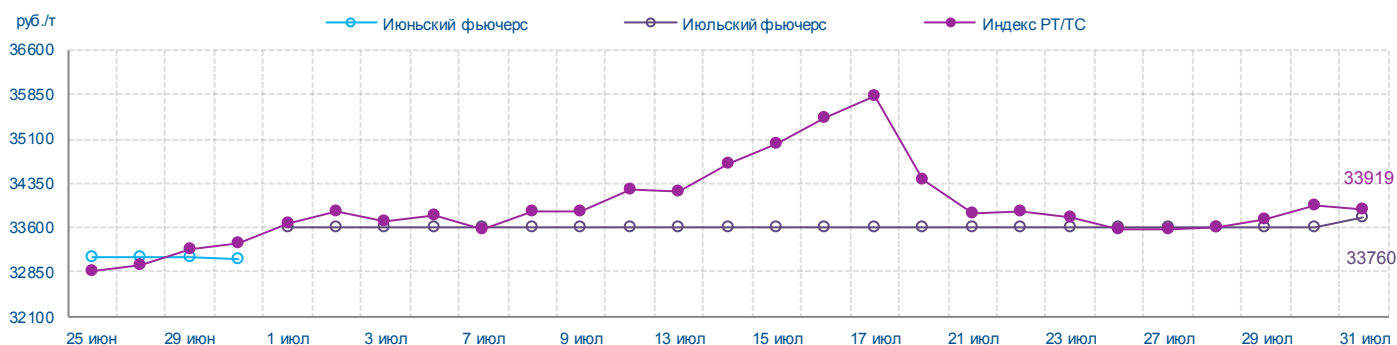
Индекс РТ/ТС (Владимир)

	31 июля 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 31 июля 2015 г	
	+/-	24 июля 2015 г			+/-	среднее 20 - 24 июля 2015 г
Индекс, руб./т	33919	+360	+255	+4380	33758	-132
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1440	-1320	66210	395010	7140	-1080



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 31.07.15	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 31.07.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 24.07.15
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI75	июл.2015	33760	+0,42	0	0	0	0	0

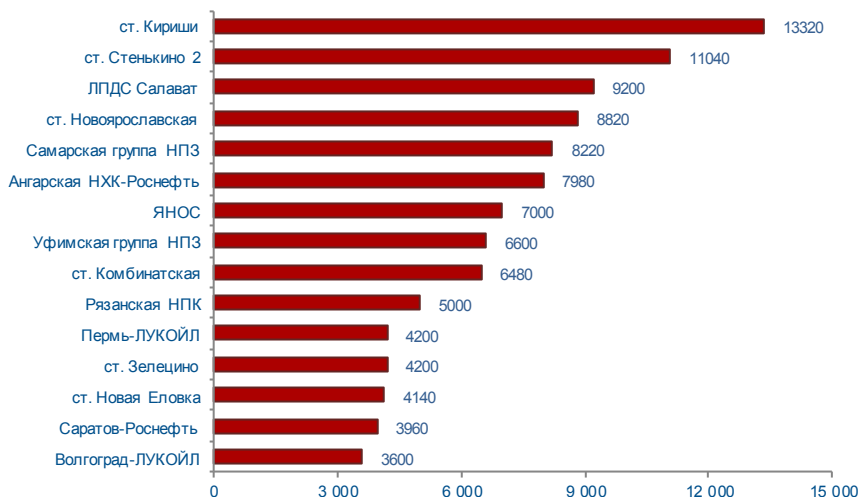


Итоги биржевых торгов

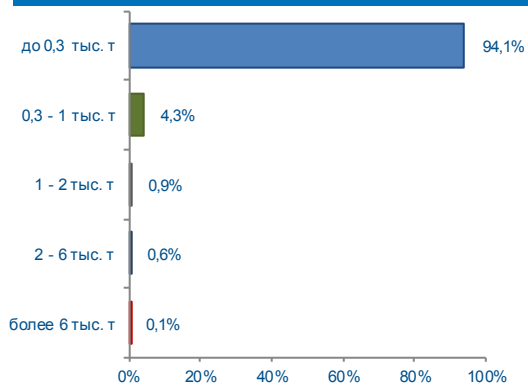
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	32350	34850	14	3510	34193	34261	+1020	32350	34850
		ВР	33700		4	455	34786			34700	34850
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	34415	34430	4	480	34421	34421	+221	34415	34430
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	34410	34425	7	600	34421	34421	-95	34410	34425
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	33595	34050	7	3660	33609	33609	+17	33595	33620
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Синеглазово - ст. Синеглазово	жд	ПР	34430	34430	1	60	34430	34430	-20	34430	34430
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	32150	32150	2	130	32150	32150	+50	32150	32150
		ВР	35200		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	31118	31118	5	975	31118	31118	0	31118	31118
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	35050	35500	7	650	35335	35373	+212	35050	35500
		ВР	35500		3	195	35500			35500	35500
ст. Кириши	жд	ПР	32509	33040	6	1020	32728	32728	-127	32509	33040
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	30200	32000	18	3900	31279	31321	+280	30500	32000
		ВР	31699		3	300	31860			31699	32000
ст. Никель	жд	ПР	31200	31200	2	4080	31200	31200	-1400	31200	31200
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	31600	33200	12	2665	32741	32741	+1014	31600	33200
		ВР	33500		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	32500	33820	20	3300	32847	32864	-101	32500	33151
		ВР	33150		2	180	33167			33150	33200
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	-	32622	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Нягань	жд	ПР	-	31100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	34600	-	0	-	-	-	-	-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	-	31100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт АП Пулково	труба	ПР	31034	31034	6	10000	31034	31034	0	31034	31034
		ВР	-		0	-	-			-	-
Ачинский НПЗ	авто	ПР	-	33000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Красноленинский НПЗ	авто	ПР	-	31750	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Нижневартовское НПО	авто	ПР	-	32950	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЯНОС	авто	ПР	-	33700	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ТЗК Домодедово	резервуар	ПР	33600	33605	2	900	33603	33603	-	33600	33605
		ВР	-		0	-	-			-	-

	27 - 31 июля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	112015	+27940	391630	1892735
Количество договоров, ед.	676	+110	2633	12639

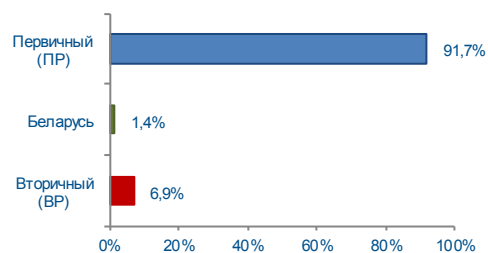
Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



Структура договоров

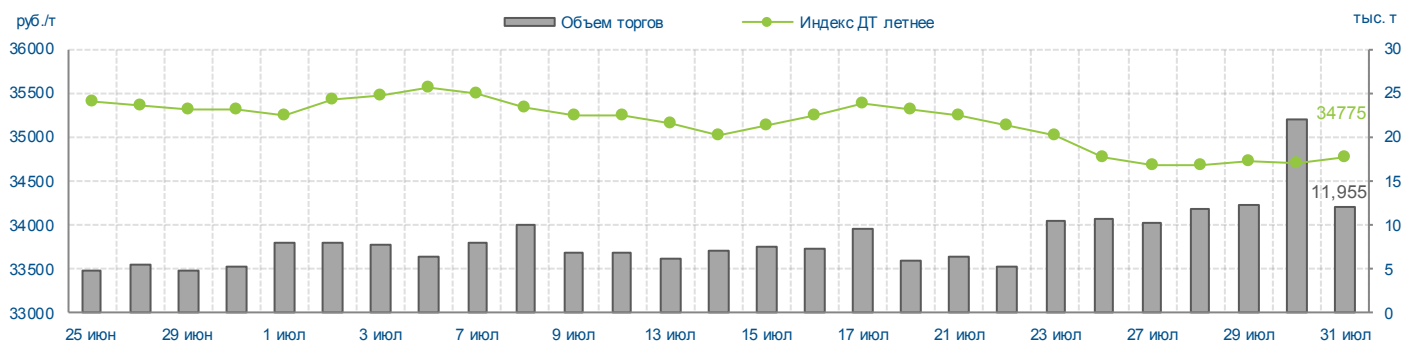


Структура рынка



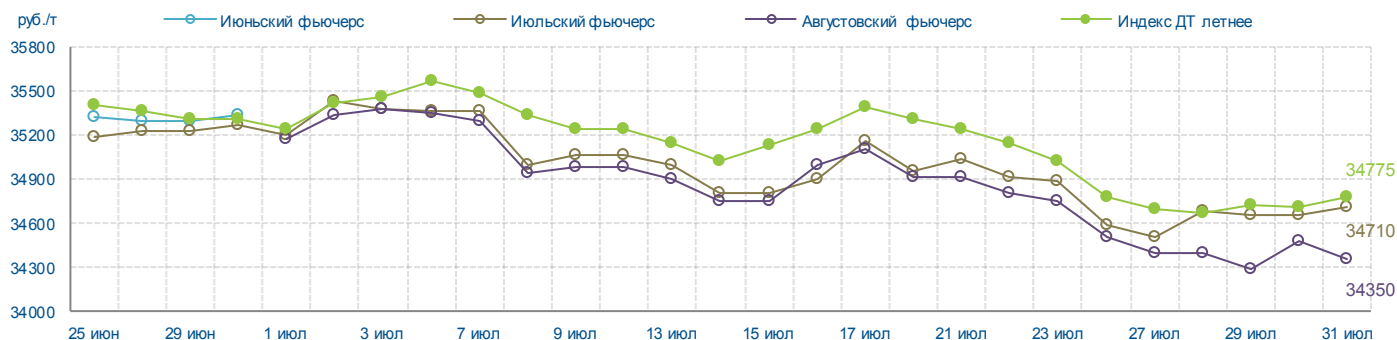
Индекс ДТ летнее (Владимир)

	31 июл.2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 31 июл. 2015 г	
	+/-	24 июл.2015 г			+/-	среднее 20 - 24 июл. 2015 г
Индекс, руб./т	34775	-6	-463	+5786	34715	-386
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	11955	+1280	206470	803600	68435	+29720



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 31.07.15	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 31.07.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 24.07.15
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI75	июл.2015	34710	+0,38	318	11 018 840	10	330	-58
	FSIDTLVLI85	авг.2015	34350	-0,43	525	18 039 050	21	391	+200

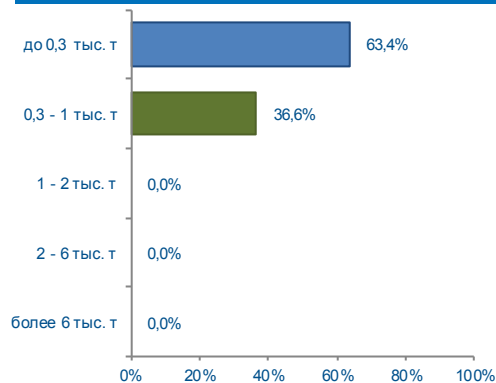


Итоги биржевых торгов

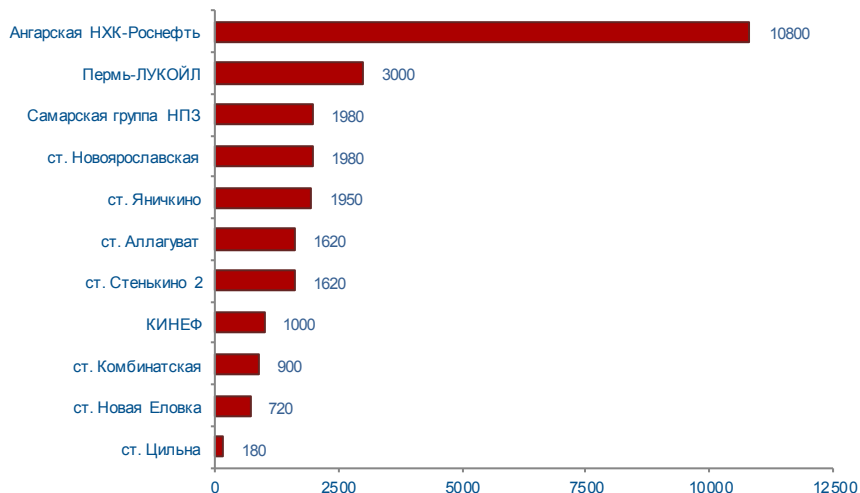
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	34200	34453	83	7980	34240	34240	-345	34200	34450
		ВР	34150		0	-	-			-	
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	35000	35000	10	3600	35000	35000	0	35000	35000
		ВР	-		0	-	-			-	
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	33800	34151	16	4200	34150	34150	0	34150	34151
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	32200	32601	74	8100	32260	32265	-469	32200	32600
		ВР	32600		1	120	32600			32600	32600
Саратов-Роснефть	жд	ПР	32900	33265	34	3960	33084	33084	-318	32900	33265
		ВР	33100		0	-	-			-	
ст. Ветласян	жд	ПР	33800	34300	14	1800	34300	34300	+500	34300	34300
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	37060	37350	24	2100	37206	37206	+86	37060	37350
		ВР	38250		0	-	-			-	
ст. Зелецино	жд	ПР	35100	35450	11	4200	35275	35275	0	35100	35450
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Кириши	жд	ПР	34247	36049	8	13320	34255	34255	+8	34247	36049
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Комбинатская	жд	ПР	31600	33700	51	6360	31922	31938	-255	31600	32200
		ВР	31950		2	120	32825			31950	33700
ст. Новая Еловка	жд	ПР	33400	33750	44	4140	33552	33552	-106	33400	33750
		ВР	34400		0	-	-			-	
ст. Новоярославская	жд	ПР	33500	33700	87	8820	33605	33605	-405	33500	33700
		ВР	34450		0	-	-			-	
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	33200	33700	6	1620	33367	33367	-141	33200	33700
ст. Стенькино 2	жд	ПР	33500	33691	91	11040	33574	33574	-468	33500	33691
		ВР	33900		0	-	-			-	
ст. Яничкино	жд	ПР	33200	33800	24	2275	33566	33566	-531	33200	33800
		ВР	35350		0	-	-			-	
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	32000	33700	57	6540	32091	32106	-257	32000	32200
		ВР	32500		1	60	33700			33700	33700
ст. Биклянь	жд	ПР	34118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34000		0	-	-			-	
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	33240	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	32000	30500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ЛПДС Салават	труба	ПР	32600	33100	29	9200	32784	32784	-331	32600	33100
		ВР	-		0	-	-			-	
Рязанская НПК	труба	ПР	33600	33800	4	5000	33600	33600	-	33600	33600
		ВР	-		0	-	-			-	
ЯНОС	труба	ПР	-	34100	0	-	-	33900	-138	-	-
		ВР	33900		1	7000	33900			33900	33900
ЛПДС Черкассы	труба	ПР	-	32300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ЛПДС Красный Бор	авто	ПР	-	35900	0	-	-	35800	-	-	-
		ВР	35800		1	60	35800			35800	35800
КИНЕФ	авто	ПР	-	35600	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ЛПДС Красный Бор	резервуар	ПР	-	35800	0	-	-	35700	-100	-	-
		ВР	35600		3	400	35700			35600	35800
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	36300	35300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36100		0	-	-			-	
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	35200	34300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
НБ Пром-нефть-сервис	резервуар	ПР	-	34500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	

	27 - 31 июля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	25750	+4625	141205	990085
Количество договоров, ед.	93	+7	544	3629

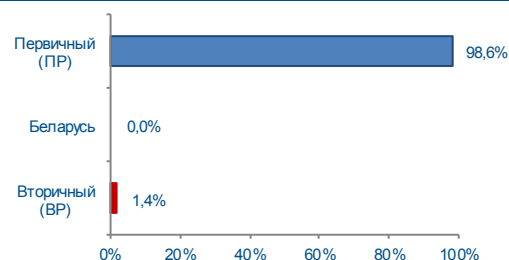
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

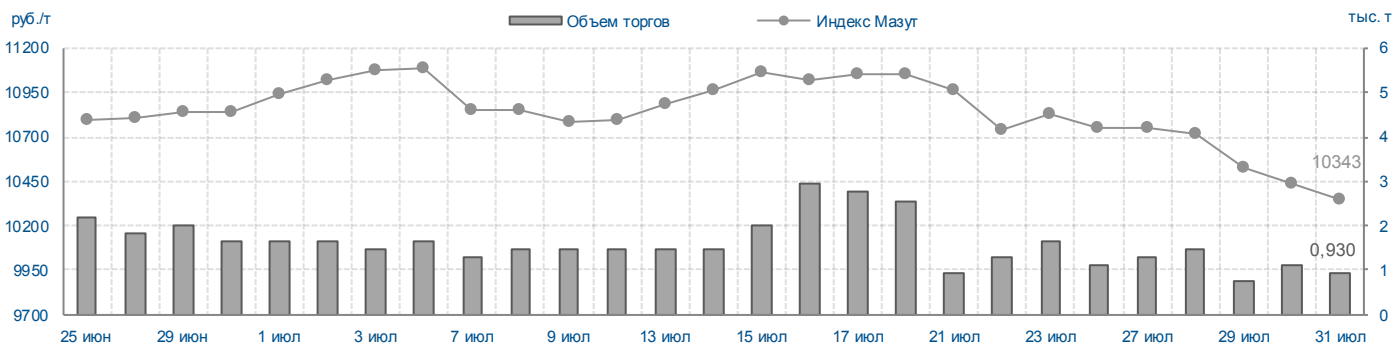


Структура рынка



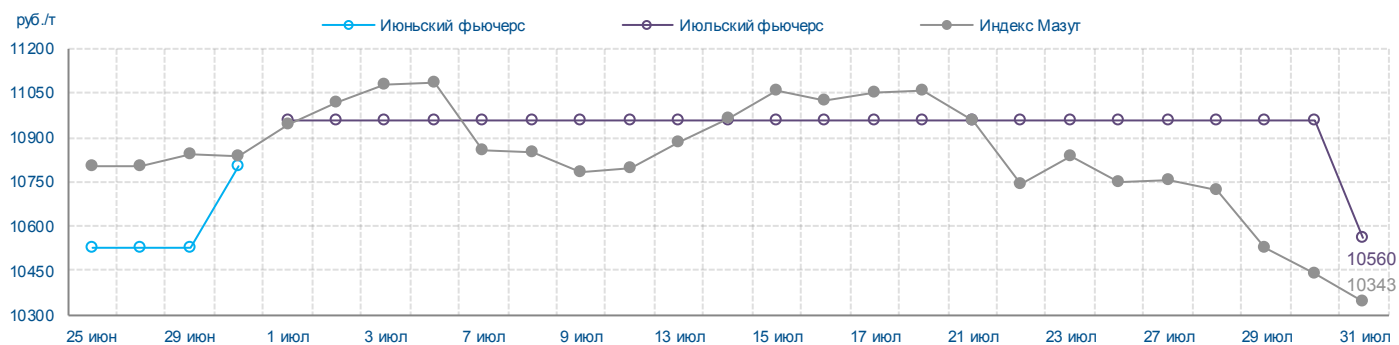
Индекс Мазут (Владимир)

	31 июл.2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 31 июл. 2015 г	
	+/-	24 июл.2015 г			+/-	среднее 20 - 24 июл. 2015 г
Индекс, руб./т	10343	-408	-601	+2731	10558	-312
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	930	-180	35925	227880	5550	-1995



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 31.07.15	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 31.07.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 24.07.15
Индекс Мазут	FSIMZTVLI75	июл.2015	10560	-3,65	0	0	0	0	0



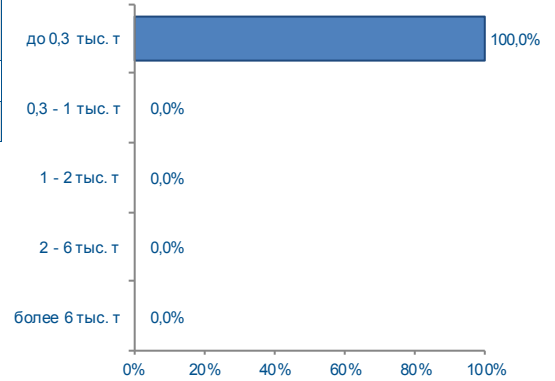
Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					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	10610	38	10800	10428	10428	-272	10200	10610
		ВР	11610		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	7690	8500	8	3000	8362	8362	+62	8210	8500
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	8200	10300	5	1800	8530	8691	-437	8200	8900
		ВР	10300		1	180	10300			10300	10300
ст. Аллагуват	жд	ПР	7700	8700	9	1620	7918	7918	-572	7700	8700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	7300	7900	5	900	7590	7590	-600	7300	7900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	10350	10600	4	720	10425	10425	-338	10350	10450
		ВР	10700		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	9600	10150	7	1980	9897	9897	-370	9600	10150
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	9200	9700	8	1620	9544	9544	-230	9200	9700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Цильна	жд	ПР	-	9900	0	-	-	9900	-	-	-
		ВР	9900		1	180	9900			9900	9900
ст. Яничкино	жд	ПР	9400	9650	5	1950	9570	9570	-285	9400	9650
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	9100	9100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	9618	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	14200	13001	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	12508	12508	2	1000	12508	12508	0	12508	12508
		ВР	-		0	-	-			-	-

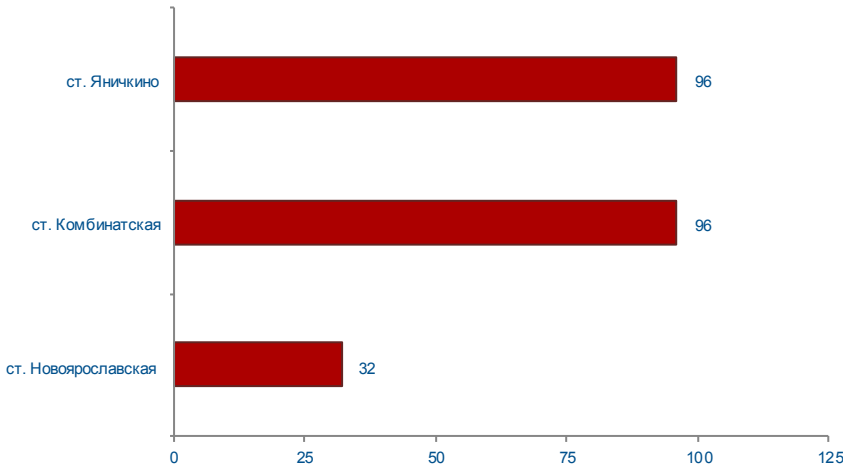


	27 - 31 июля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	224	-160	2207	8055
Количество договоров, ед.	7	-5	38	101

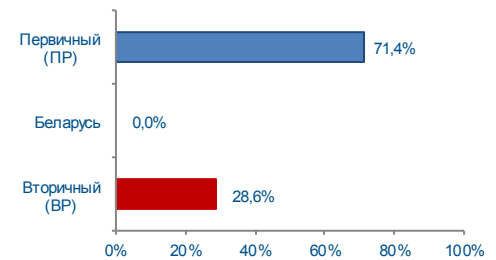
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



Структура рынка



Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
ст. Комбинатская	жд	ПР	15895	18500	1	32	17101	18034	+1224	17101	17101
		ВР	18200		2	64	18500			18500	18500
ст. Новоярославская	жд	ПР	18700	19400	1	32	18700	18700	+398	18700	18700
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Яничкино	жд	ПР	19000	19500	3	96	19167	19167	+242	19000	19500
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Кульшарипово	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	19300		0	-	-			-	