

БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



СПБМТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

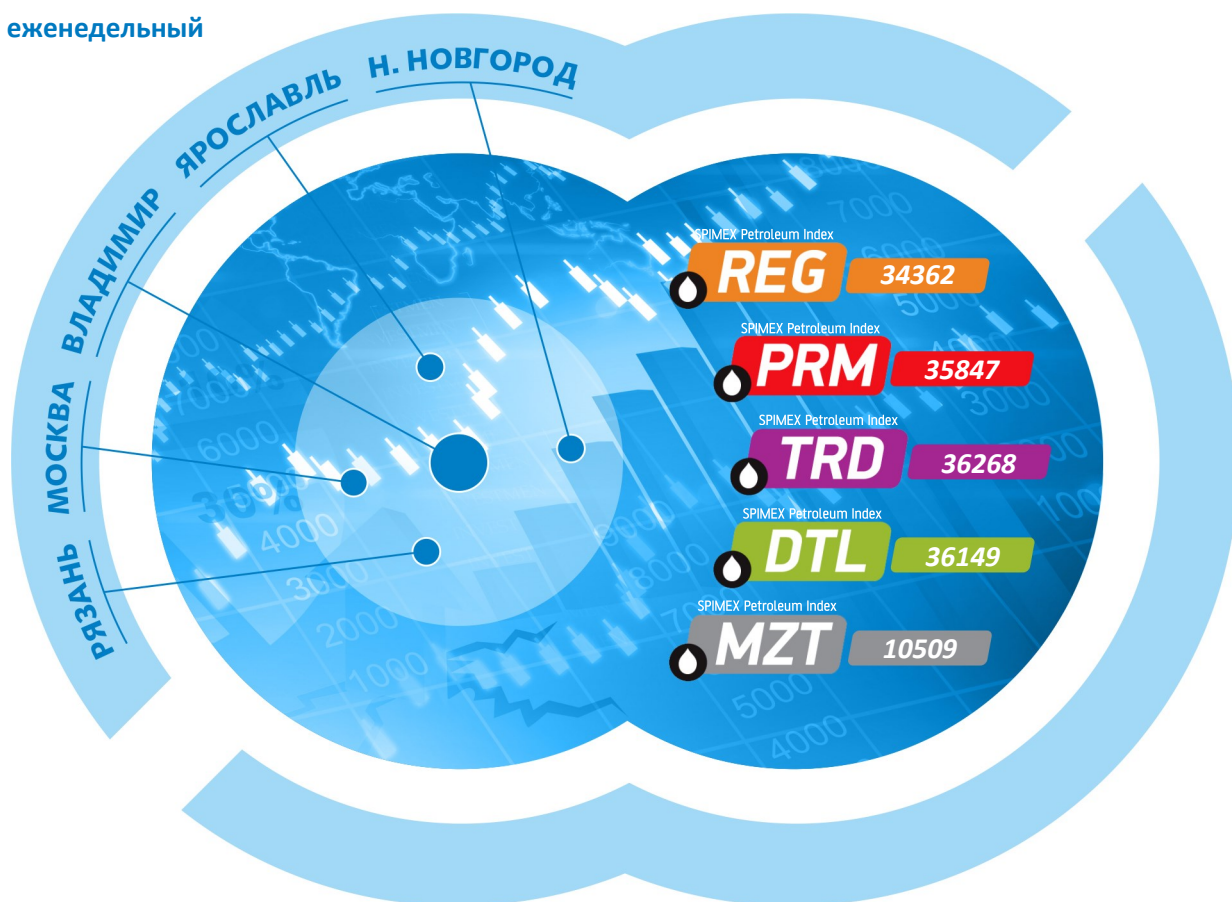
РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **105** 30 марта - 3 апреля
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



**Планируемые минимальные объемы реализации нефтепродуктов и
объемы их фактической реализации на биржевых торгах ЗАО «СПБМТСБ», тыс. тонн**

Автобензин. Март 2015 года.

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Роснефть				162,360	101,040
Ангарская НХК	18,300			18,300	6,960
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	14,280			14,280	4,620
<i>Премиум-95</i>	3,780			3,780	2,160
<i>Супер-98</i>	0,240			0,240	0,180
Ангарский завод полимеров					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Ачинский НПЗ	12,300			12,300	11,580
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	10,860			10,860	10,440
<i>Премиум-95</i>	1,440			1,440	1,140
<i>Супер-98</i>					
Комсомольский НПЗ	5,580			5,580	4,980
<i>Нормаль-80</i>	0,600			0,600	0,360
<i>Регуляр-92</i>	4,200			4,200	4,200
<i>Премиум-95</i>	0,540			0,540	0,300
<i>Супер-98</i>	0,240			0,240	0,120
Красноленинский НПЗ					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Нижневартовское НПО					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Отраденский ГПЗ					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Рязанская НПК	38,340			38,340	25,920
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	29,700			29,700	18,240
<i>Премиум-95</i>	8,100			8,100	7,440
<i>Супер-98</i>	0,540			0,540	0,240

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Самарская гр. НПЗ	56,400			56,400	30,300
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	38,940			38,940	17,340
<i>Премиум-95</i>	16,920			16,920	12,660
<i>Супер-98</i>	0,540			0,540	0,300
Саратовский НПЗ	17,820			17,820	9,960
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	10,080			10,080	9,000
<i>Премиум-95</i>	7,740			7,740	0,960
<i>Супер-98</i>					
Туапсинский НПЗ					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Ярославнефтеоргсинтез	13,620			13,620	11,340
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	7,440			7,440	5,520
<i>Премиум-95</i>	5,880			5,880	5,640
<i>Супер-98</i>	0,300			0,300	0,180
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Башнефть				61,180	36,000
Уфимская гр. НПЗ	60,180	1,000		61,180	36,000
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	34,260	1,000		35,260	17,400
<i>Премиум-95</i>	24,480			24,480	17,400
<i>Супер-98</i>	1,440			1,440	1,200
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
ЛУКОЙЛ				48,000	46,702
Волгограднефтепереработка	13,860			13,860	13,252
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	11,580			11,580	10,627
<i>Премиум-95</i>	2,280			2,280	2,625
<i>Супер-98</i>					
Нижегороднефтеоргсинтез	21,540			21,540	21,390
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	11,100			11,100	10,925
<i>Премиум-95</i>	10,440			10,440	10,465
<i>Супер-98</i>					
Пермнефтеоргсинтез	8,820			8,820	8,504
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	4,800			4,800	5,288
<i>Премиум-95</i>	4,020			4,020	3,216
<i>Супер-98</i>					
Ухтанефтепереработка	3,780			3,780	3,556
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	3,480			3,480	3,281
<i>Премиум-95</i>	0,300			0,300	0,275
<i>Супер-98</i>					
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Сургутнефтегаз				39,940	22,680
Киришинефтеоргсинтез	26,940			26,940	22,680
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	13,920			13,920	16,380
<i>Премиум-95</i>	13,020			13,020	6,300
<i>Супер-98</i>					
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы				13,000	
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>				13,000	
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Газпром нефть				91,020	75,420
Московский НПЗ	29,220			29,220	25,200
Нормаль-80					
Регуляр-92	17,880			17,880	13,860
Премиум-95	11,340			11,340	11,340
Супер-98					
Омский НПЗ	47,460			47,460	38,640
Нормаль-80	2,520			2,520	2,520
Регуляр-92	32,220			32,220	23,940
Премиум-95	11,460			11,460	11,340
Супер-98	1,260			1,260	0,840
Ярославнефтеоргсинтез	14,340			14,340	11,580
Нормаль-80					
Регуляр-92	7,800			7,800	5,040
Премиум-95	6,300			6,300	6,300
Супер-98	0,240			0,240	0,240
Балансовые пункты					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Газпром				92,220	31,419
Астраханский ГПЗ	3,840			3,840	9,900
Нормаль-80					
Регуляр-92	3,840			3,840	9,900
Премиум-95					
Супер-98					
Газпром нефтехим Салават	13,920			13,920	6,919
Нормаль-80					
Регуляр-92	11,760			11,760	4,419
Премиум-95	2,160			2,160	2,500
Супер-98					
Сургутский ЗСК	74,460			74,460	14,600
Нормаль-80					
Регуляр-92	60,780			60,780	12,450
Премиум-95	13,680			13,680	2,150
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 №313/13/225 от 30 апреля 2013 года



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
ТАИФ-НК					
ТАИФ-НК					
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					
ННК					
Хабаровский НПЗ					
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				1,920	
Орскнефтеоргсинтез	1,920			1,920	
Нормаль-80	0,060			0,060	
Регуляр-92	0,480			0,480	
Премиум-95	1,380			1,380	
Супер-98					
Балансовые пункты					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Итого				496,640	313,261

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года



**Планируемые минимальные объемы реализации нефтепродуктов и
объемы их фактической реализации на биржевых торгах ЗАО «СПБМТСБ», тыс. тонн**

Авиакеросин. Март 2015 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
Роснефть				26,760	19,420
Ангарская НХК	15,145			15,145	9,490
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	3,380			3,380	2,665
Комсомольский НПЗ	1,950			1,950	1,040
Красноленинский НПЗ					
Нижневартовское НПО	0,325			0,325	0,325
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК					
Самарская гр. НПЗ	2,600			2,600	2,600
Саратовский НПЗ					
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	3,360			3,360	3,300
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Башнефть					
Уфимская гр. НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ЛУКОЙЛ				12,400	11,340
Волгограднефтепереработка					6,540
Нижегороднефтеоргсинтез					3,300
Пермнефтеоргсинтез					1,500
Ухтанефтепереработка					
Балансовые пункты				11,100	
Прочие базисы				1,300	
Сургутнефтегаз				20,420	3,780
Киришинефтеоргсинтез	12,420	8,000		20,420	3,780
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром нефть				22,620	21,420
Московский НПЗ					
Омский НПЗ	11,340			11,340	10,080
Ярославнефтеоргсинтез	11,280			11,280	11,340
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром					
Астраханский ГПЗ					
Газпром нефтехим Салават					
Сургутский ЗСК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ТАИФ-НК					
ТАИФ-НК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ННК					
Хабаровский НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ФортеИнвест				8,340	
Орскнефтеоргсинтез	8,340			8,340	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Итого				90,540	55,960

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года



**Планируемые минимальные объемы реализации нефтепродуктов и
объемы их фактической реализации на биржевых торгах ЗАО «СПБМТСБ», тыс. тонн**

Дизельное топливо. Март 2015 года.

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Роснефть				152,760	79,620
Ангарская НХК	27,840			27,840	6,180
ДТ летнее	26,040			26,040	3,900
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее	1,800			1,800	2,280
ДТ арктическое					
Ангарский завод полимеров					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Ачинский НПЗ	32,760			32,760	8,940
ДТ летнее	28,920			28,920	7,200
ДТ межсезонное	2,100			2,100	
ДТ зимнее	1,740			1,740	1,740
ДТ арктическое					
Комсомольский НПЗ	3,660			3,660	2,160
ДТ летнее	3,420			3,420	0,960
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее	0,240			0,240	1,200
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	24,300			24,300	17,760
ДТ летнее	6,840			6,840	13,380
ДТ межсезонное	17,460			17,460	
ДТ зимнее					4,380
ДТ арктическое					

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Самарская гр. НПЗ	33,360			33,360	27,600
ДТ летнее	31,440			31,440	26,400
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее	1,920			1,920	1,200
ДТ арктическое					
Саратовский НПЗ	22,020			22,020	8,940
ДТ летнее	7,320			7,320	8,940
ДТ межсезонное	14,700			14,700	
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Туапсинский НПЗ					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Ярославнефтеоргсинтез	8,820			8,820	8,040
ДТ летнее	3,360			3,360	5,820
ДТ межсезонное	5,160			5,160	
ДТ зимнее	0,300			0,300	2,220
ДТ арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Прочие базисы					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Башнефть				1,500	20,000
Уфимская гр. НПЗ	1,500			1,500	20,000
ДТ летнее	1,200			1,200	20,000
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее	0,300			0,300	
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 №313/13/225 от 30 апреля 2013 года



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
ЛУКОЙЛ				52,680	49,506
Волгограднефтепереработка	14,760			14,760	14,657
<i>ДТ летнее</i>	14,760			14,760	14,657
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Нижегороднефтеоргсинтез	15,780			15,780	15,045
<i>ДТ летнее</i>	10,020			10,020	4,965
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	5,760			5,760	10,080
<i>ДТ арктическое</i>					
Пермнефтеоргсинтез	18,180			18,180	16,977
<i>ДТ летнее</i>	6,060			6,060	
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	12,120			12,120	16,977
<i>ДТ арктическое</i>					
Ухтанефтепереработка	3,960			3,960	2,827
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	3,960			3,960	2,827
<i>ДТ арктическое</i>					
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Сургутнефтегаз				56,800	28,980
Киришинефтеоргсинтез				37,800	28,980
<i>ДТ летнее</i>	15,060			15,060	26,460
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	22,740			22,740	2,520
<i>ДТ арктическое</i>					
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы				19,000	
<i>ДТ летнее</i>				19,000	
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Газпром нефть				50,845	49,070
Московский НПЗ	11,245			11,245	10,010
ДТ летнее	6,110			6,110	5,460
ДТ межсезонное	4,680			4,680	4,095
ДТ зимнее	0,455			0,455	0,455
ДТ арктическое					
Омский НПЗ	30,780			30,780	30,240
ДТ летнее	23,940			23,940	23,940
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее	6,300			6,300	6,300
ДТ арктическое	0,540			0,540	
Ярославнефтеоргсинтез	8,820			8,820	8,820
ДТ летнее	6,300			6,300	6,300
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее	2,520			2,520	2,520
ДТ арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Прочие базисы					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Газпром				41,740	12,141
Астраханский ГПЗ					1,400
ДТ летнее					1,400
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Газпром нефтехим Салават	0,900	10,800		11,700	7,341
ДТ летнее		10,800		10,800	6,741
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее	0,900			0,900	0,600
ДТ арктическое					
Сургутский ЗСК	26,940			26,940	3,400
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					3,400
ДТ арктическое	26,940			26,940	
Балансовые пункты					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Прочие базисы				3,100	
ДТ летнее				3,100	
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
ТАИФ-НК					10,712
ТАИФ-НК					10,712
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					9,712
<i>ДТ зимнее</i>					1,000
<i>ДТ арктическое</i>					
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
ННК					
Хабаровский НПЗ					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
ФортеИнвест					
Орскнефтеоргсинтез					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Итого				356,325	250,029

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года



**Планируемые минимальные объемы реализации нефтепродуктов и
объемы их фактической реализации на биржевых торгах ЗАО «СПБМТСБ», тыс. тонн**

Топочный мазут. Март 2015 года.

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Роснефть				44,820	40,920
Ангарская НХК	7,560			7,560	3,000
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	3,240			3,240	3,720
Комсомольский НПЗ	8,640			8,640	5,100
Красноленинский НПЗ					
Нижневартовское НПО					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК	8,820			8,820	9,120
Самарская гр. НПЗ	7,740			7,740	12,480
Саратовский НПЗ	3,600			3,600	3,480
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	5,220			5,220	4,020
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Башнефть				15,660	2,880
Уфимская гр. НПЗ	15,660			15,660	2,880
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ЛУКОЙЛ				13,200	12,252
Волгограднефтепереработка					
Нижегороднефтеоргсинтез					
Пермнефтеоргсинтез	6,840			6,840	12,252
Ухтанефтепереработка	6,360			6,360	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Сургутнефтегаз				16,060	7,560
Киришинефтеоргсинтез	3,960		12,100	16,060	7,560
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром нефть				25,935	19,530
Московский НПЗ	9,555			9,555	8,190
Омский НПЗ	6,480			6,480	3,780
Ярославнефтеоргсинтез	9,900			9,900	7,560
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром				3,780	2,147
Астраханский ГПЗ					
Газпром нефтехим Салават	3,780			3,780	2,147
Сургутский ЗСК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ТАИФ-НК					
ТАИФ-НК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ННК					
Хабаровский НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ФортеИнвест					
Орскнефтеоргсинтез					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Итого				119,455	85,289

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года



КУРС ЛЕКЦИЙ «ФЬЮЧЕРСЫ ЗА 3 ДНЯ»

ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» проведет **курс лекций**, посвященный срочному рынку: **«ФЬЮЧЕРСЫ ЗА 3 ДНЯ»**, который включает в себя теоретическую и практическую подготовку сотрудников нефтегазовых компаний, нефтетрейдеров, авиакомпаний, потребителей топлива, автохозяйств и нацелен на грамотное использование инструментов срочного рынка.

КУРС ЛЕКЦИЙ БУДЕТ СОСТОЯТЬ ИЗ ТРЕХ ЗАНЯТИЙ:

Первая лекция пройдет 08.04.2015 – 16.00 мск

ВВЕДЕНИЕ

- История биржевой торговли. Биржи в России.
- Товарный и финансовый рынки.
- Чем торгуют на бирже?
- Биржевой товар. Товарные фьючерсы.
- Биржевое законодательство. Регулирование и регуляторы рынка.
- Как устроена биржа?
- Профессиональные участники финансового рынка. Дилеры и Брокеры. Трейдеры. Частные инвесторы.

ФЬЮЧЕРСЫ

- Природа фьючерсов.
- Определение фьючерса.
- Виды базовых активов (Валюта. Ценные бумаги. Биржевые товары. Индексы).
- Поставочные и расчетные фьючерсы.
- Стандартизация и спецификация фьючерсных контрактов.
- Ценообразование фьючерса. Форвардная цена базового актива. Форвардная цена базового актива, по которому выплачиваются дивиденды.
- Как торгуют на бирже?
- Биржевые заявки (Рыночная. Лимитированная. Стоп-лоссы и Тэйк-профиты).
- Контроль заявок, сделок, уровня денежных средств и позиций.

КЛИРИНГ

- Клиринговая система (Начальная маржа. Вариационная маржа. Переоценка позиций по рынку. Исполнение фьючерса. Какова математика клиринга?).
- Открытые позиции. Open Interest
- Ближние и дальние фьючерсы.

Вторая лекция пройдет 09.04.2015 – 16.00 мск

Программа лекции:

ТОРГОВЫЕ СТРАТЕГИИ

- Финансовая математика: "Простые формулы фьючерсного рынка"
- Виды биржевых операций.
- Биржевая спекуляция. Риски при спекуляции. "Игра на повышение". "Игра на понижение".
- Страхование рыночных рисков (хеджирование).
- Кросс-хедж. Коэффициент хеджирования. Эффективность кросс-хеджа.
- Динамическое хеджирование.
- Арбитраж на фьючерсах. Арбитраж «спот-фьючерс».
- Фьючерсные спреды.

Третья лекция пройдет 10.04.2015 – 16.00 мск

Программа лекции:

ПРАКТИЧЕСКИЕ ЗАНЯТИЯ

- Торговые и брокерские системы торгов.
- Деловая игра «Учебные торги».
- Итоги торгов. Отчетная документация биржи, клиринга, брокера.

Первая лекция курса обучения состоится **8 апреля 2015 года** в московском офисе ЗАО "СПБМТСБ" по адресу: г. Москва, ул. Тимура Фрунзе, д.24.

Вход свободный при предварительной регистрации на сайте Биржи: <http://spimex.com/participant/training-seminars/>



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

мировой рынок нефтепродуктов

Два фактора определяли движение биржевых котировок СПБМТСБ – конъюнктура на внутреннем рынке и изменения экспортных паритетных цен.

Что касается внутреннего спроса, то рынок наполнен бензинами, спрос пока не проснулся, нефтебазы в ожидании спроса заполнены под завязку, доступ к биржевым ресурсам свободен, а в совокупности все эти факторы удерживали в течение прошедшей недели цены на бензин Регуля-92 по индексу СПБМТСБ «Владимир» в диапазоне 33500 – 33600 руб./т., на бензин Премиум-95 – в диапазоне 35000 35400 руб./т.

И даже то обстоятельство, что два центральных НПЗ – Ярославский и Рязанский - с 1 апреля частично сокращают переработку из-за плановых ремонтов, не повлияло на общую картину, хотя на этом событии участники рынка прогнозировали рост ценовых индикаторов.

Второй фактор, задающий направление движения биржевых индексов – это повышение экспортных пошлин.

Так, пошлина на бензины с 1 апреля возросла с \$82,4 до \$102,0 за тонну, прибавив 19,6 доллара, что, с учетом текущего курса рубля, эквивалентно снижению экспортного барьера примерно на 1000 руб./т.

Пошлины на дизельное топливо повысились на \$12/т. (+650 руб./т.), на мазут – на \$19/т. (плюс 1000 руб./т.). Внутренним ценам, особенно на экспортно ориентированные товары – дизель и мазут, вновь приходится подстраиваться под паритеты, то есть снижаться.

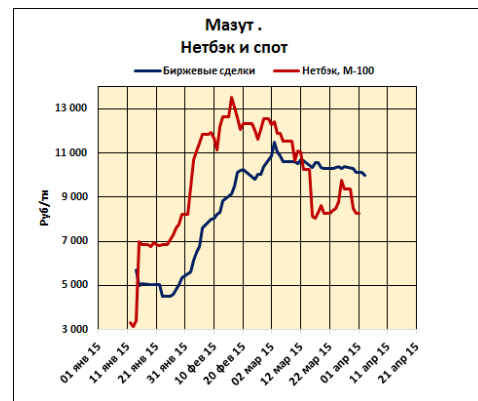
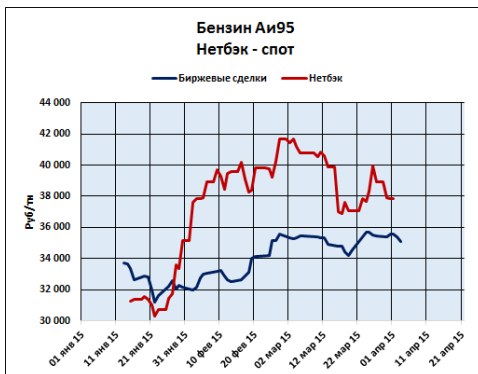
Процесс такой перестройки мы наблюдали на текущей неделе.

Как следует из обновленных диаграмм, цены на мазут и дизельное топливо превышают нетбэк, спред составляет около 2000 руб./т. Это обстоятельство должно удерживать внутренние цены на текущих уровнях или даже несколько придавить их.

Цены на бензин имеют потенциал роста, но он вряд ли будет реализован до конца апреля из-за затянувшейся холодной погоды в стране и недостаточного спроса со стороны населения.

Особо следует сказать о керосине.

Взлет цен с 31000 до 35000 руб./т. по индексу СПБМТСБ «Владимир» участники рынка связывают с предысторией, а именно, с недопустимо низкими ценами, сложившимися на рынке в феврале 2015. Производители сократили выпуск керосина, да так радикально, что на рынке спрос превысил предложение. А он и разогнал керосиновые цены, тем более, что авиакомпании начали подготовку к сезонному оживлению перевозок в начале мая.



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

Загадывать о будущих, отдалённых ценах, бесполезно.

Не совсем понятно, как поведут себя мировые цены на нефть.

В последние дни сформировалось два мощных геополитических, но противоположных по направлению течения в ближневосточном нефтяном регионе.

С одной стороны, мировая нефть может обрушиться, если Иран и «шестерка» международных посредников в Швейцарии урегулируют иранскую ядерную проблему и отменят эмбарго на иранскую нефть. В результате, сообщают новостные ленты, Иран готов вывести на рынок дополнительно около 1 млн. тонн нефти, что, по мнению аналитиков, может обрушить нефтяные цены примерно на 5 долларов за баррель.

С другой стороны, в Йемене разразилась гражданская война, в которую могут быть вовлечены все страны региона. Географическое положение Йемена позволяет повстанцам перекрыть узкий Баб-эль-Мадепский пролив, через который арабская нефть транспортируется во внешний мир. Из 31 млн. баррелей в сутки, поставляемых на рынок странами ОПЕК, на долю стран Персидского залива приходится около 20 млн. баррелей. Вот что грозит мировым ценам на нефть при блокировании пролива.

Какой из двух факторов будет доминировать в ближайшие месяцы, неясно.

Отсюда и неопределенность будущих цен на внутреннем рынке России.

Объемы реализации нефтепродуктов на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ"

Март 2015 года

	<i>Объем реализации, тыс. т</i>	<i>Кол-во сделок, ед.</i>	<i>Средний объем сделки, тыс. т</i>	<i>Количество участников в секции "Нефтепродукты" (вкл. клиентов)</i>	<i>Объем реализации в секции "Нефтепродукты", тыс. руб.</i>
Автобензин	508,420	3836	0,133	1506	35 336 272
Авиакеросин	104,230	703	0,148		
Дизельное топливо	375,270	2494	0,150		
Топочный мазут	127,975	443	0,289		

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.



ОРГАНИЗАТОР



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПАРТНЕР



СП6МТСБ

ПРИ СОДЕЙСТВИИ



Федеральная
Антимонопольная
Служба

ИНФОРМАЦИОННЫЕ
ПАРТНЕРЫ



Offshore



НЕФТЬ
2015

ВСЕРОССИЙСКИЙ БИЗНЕС-ФОРУМ
**БИРЖЕВОЙ РЫНОК
ПРИРОДНОГО ГАЗА**

16 АПРЕЛЯ 2015 ГОДА, MARRIOTT COURTYARD MOSCOW CITY CENTER

ПОДРОБНОСТИ НА САЙТЕ
WWW.NA-ATR.RU
И ПО ТЕЛЕФОНУ +7 495 644-49-12



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

На российском рынке нефтепродуктов за прошедшую неделю (с 27 марта по 2 апреля) биржевые котировки СПБМТСБ на бензины понизились (Регуляр-92 понизился на 0,5%, или 200 рублей, Премиум-95 на 1,4%, или на 500 рублей), а дизельного топлива, напротив, выросли на 0,4% (180 рублей).

Мелкооптовые цены моторного топлива показали разнонаправленную, совпадающую с биржевыми, динамику. Высокооктановый бензин подешевел, так как на нефтебазы поступили более дешевые объемы для реализации: Регуляр-92 – на 170 рублей, Премиум-95 на 10 рублей. Стоимость дизельного топлива ожидаемо увеличилась (на 380 рублей).

В ближайшее время два из трех основных поставщиков дизтоплива в ЦФО – РНПК и ЯНОС – поочередно встанут на

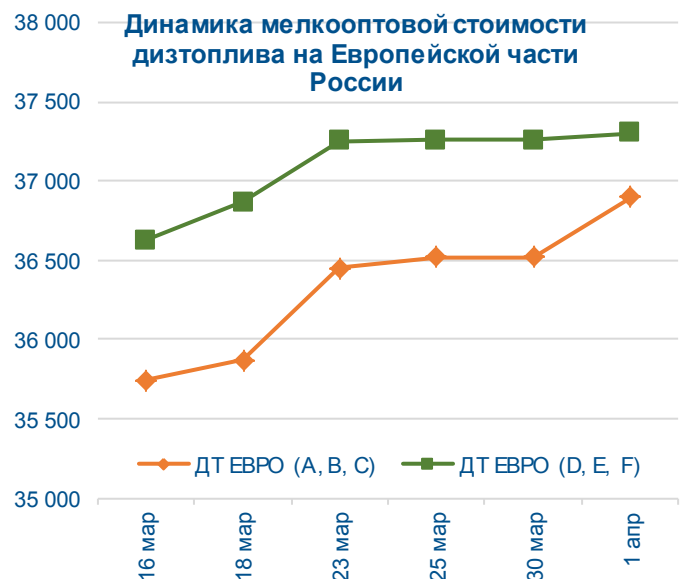
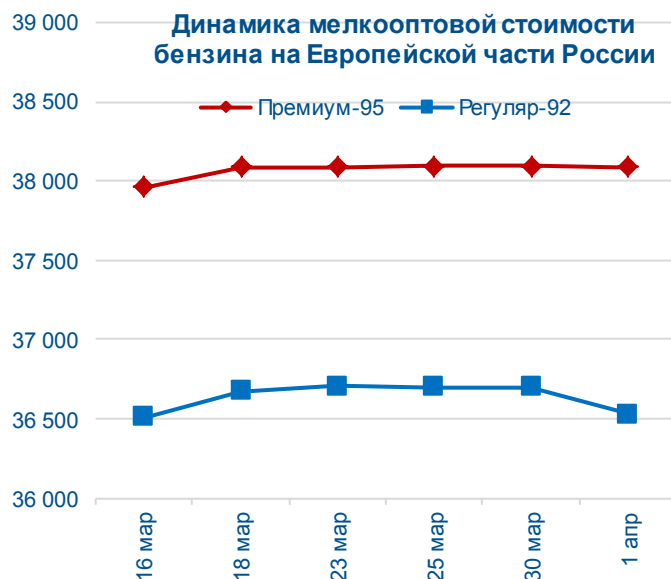
профилактику. Первый уже ограничивает поставки по внебиржевым договорам. По сути, поставщики не оставляют выбора: придется приобретать продукт дороже, что, повлечет за собой рост мелкооптовых партий.

В Приволжье компания «Башнефти-Региональные продажи» за прошедшую неделю снизила стоимость Регуляр-92 практически во всех регионах ПФО, кроме Саратовской и Нижегородской областей, а также Республики Башкортостан. Как отмечают участники мелкооптового рынка ПФО, из 20000 тонн запланированных объемов ДТ на апрель, сбытовая структура «Башнефти» получила пока 9 000 тонн, поэтому есть опасения роста цен из-за потенциальной нехватки продукта.

В ЮФО были незначительные изменения цен, которые ситуацию на рынке не изменили.

В СФО значительно подешевел Регуляр-92 – до 700 рублей за тонну, а цена на летнее дизельное топливо не корректировалась.

На розничном рынке Европейской части РФ цены бензинов не изменились, а по дизельному топливу прослеживается тренд на дальнейшее повышение цен, которое за неделю составило уже 10 коп./л.



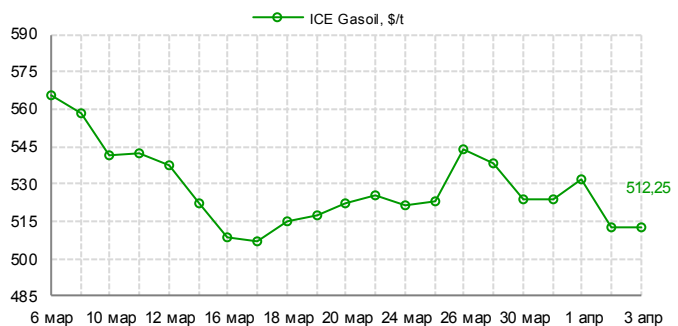
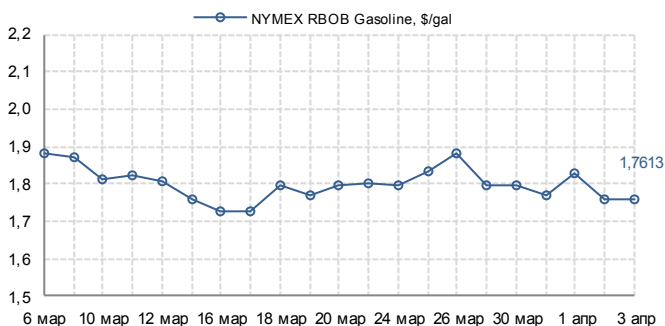
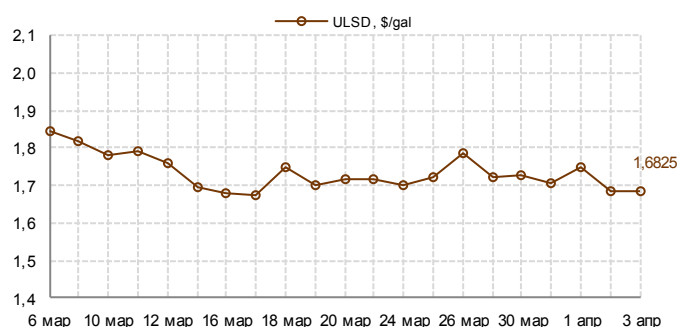
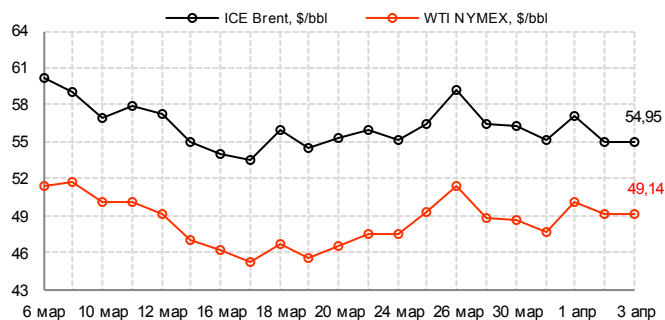
Публикуемые в информационных изданиях ЗАО «СПБМТСБ» мнения и высказывания лиц, не являющихся сотрудниками ЗАО «СПБМТСБ», представляют собой их экспертную точку зрения, которая не является официальной позицией Биржи по затронутым вопросам.

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.



Котировки на май 2015 года

	27 марта 2015 г	30 марта 2015 г	31 марта 2015 г	1 апреля 2015 г	2 апреля 2015 г	3 апреля 2015 г
Brent, \$/bbl	56,41	56,29	55,11	57,10	54,95	54,95
WTI, \$/bbl	48,87	48,68	47,60	50,09	49,14	49,14
ULSD, \$/gal	1,7216	1,7281	1,7080	1,7469	1,6825	1,6825
RBOB, \$/gal	1,7968	1,7952	1,7700	1,8312	1,7613	1,7613
Gasoil, \$/t	538,25	524,00	524,00	531,50	512,25	512,25



Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель
Нефть	376,1	385,0	385,2	388,4	367,6	344,7	316,7	277,5	170,2	112,9	105,8	130,8
Нефть (льготная ставка 1)	182,4	189,2	189,4	191,8	176,0	158,5	137,1	107,3	11,9	0,0	0,0	0,0
Нефть (льготная ставка 2)	37,6	38,5	38,5	38,8	36,7	34,4	31,6	27,7	22,0	14,2	13,3	16,7
СУГ	88,3	86,0	89,6	147,4	221,0	145,0	125,8	124,8	48,2	0,0	0,0	0,0
Светлые нефтепродукты	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	81,6	54,1	50,7	62,7
Бензин товарный	338,4	346,5	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	132,7	88,0	82,5	102,0
Прямогонный бензин	338,4	346,5	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	144,6	95,9	89,9	111,1
Дизельное топливо	244,4	250,2	250,3	252,4	238,9	224,0	205,8	180,3	81,6	54,1	50,7	62,7
Темные нефтепродукты	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	129,3	85,8	80,4	99,4

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.



XII МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ-ВЫСТАВКА 16-17 АПРЕЛЯ 2015

СОВРЕМЕННАЯ АЗС И НЕФТЕБАЗА: РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ РОССИИ

INTERCONTINENTAL MOSCOW - TVERSKAYA HOTEL

МОСКВА, УЛ. ТВЕРСКАЯ, 22

ОРГАНИЗАТОР КОНФЕРЕНЦИИ

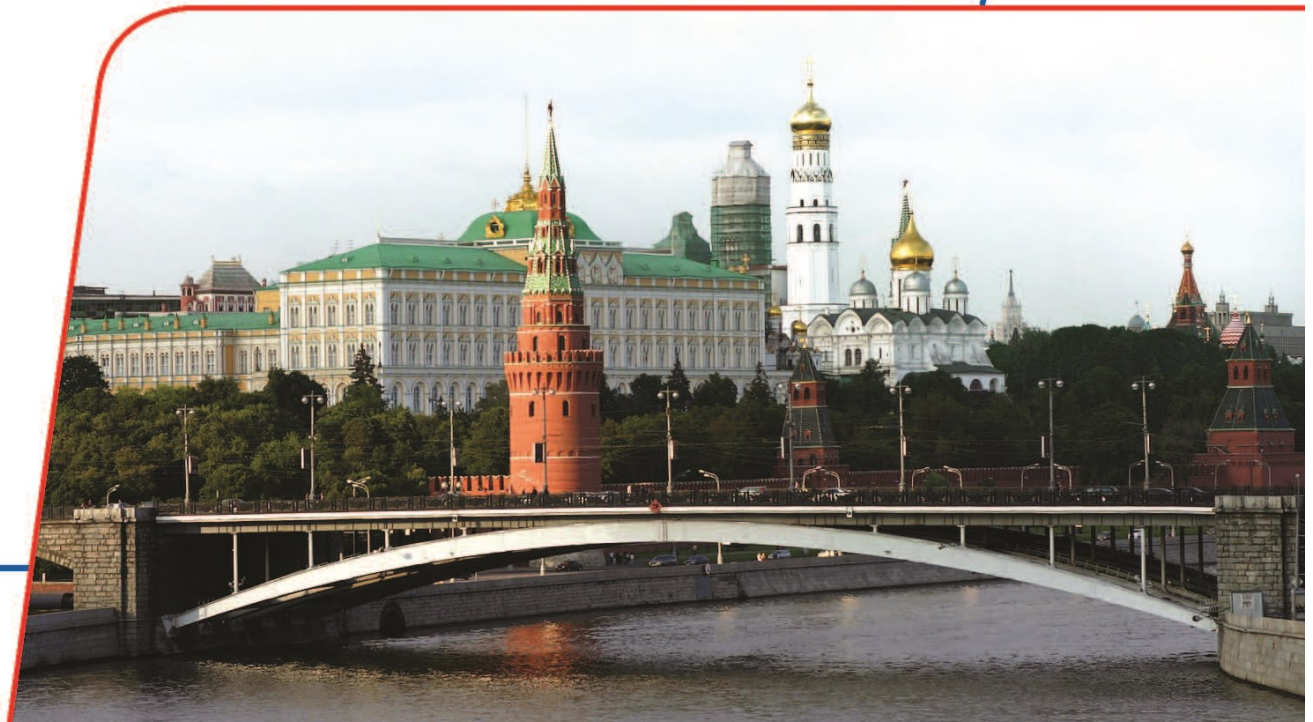
Современная АЗС

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПАРТНЕР

ЛУКОЙЛ

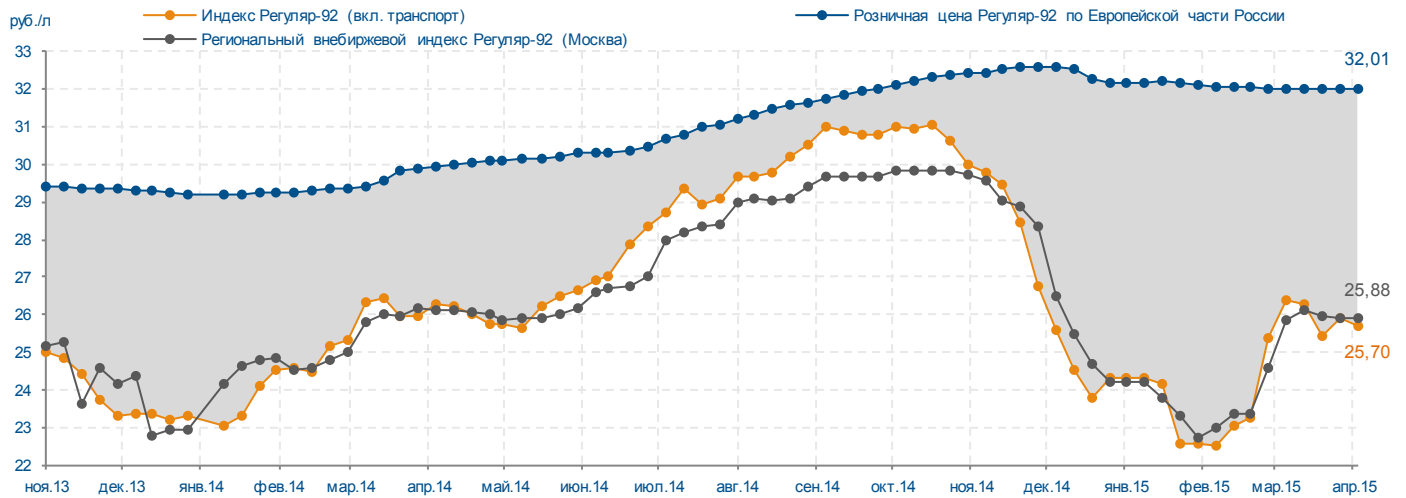
По вопросам участия в конференции и возможности выступления
с докладами обращайтесь по телефону
+7 (495) 609-63-32 или
по e-mail: sovazs@sovazs.com

WWW.SOVAZS.COM

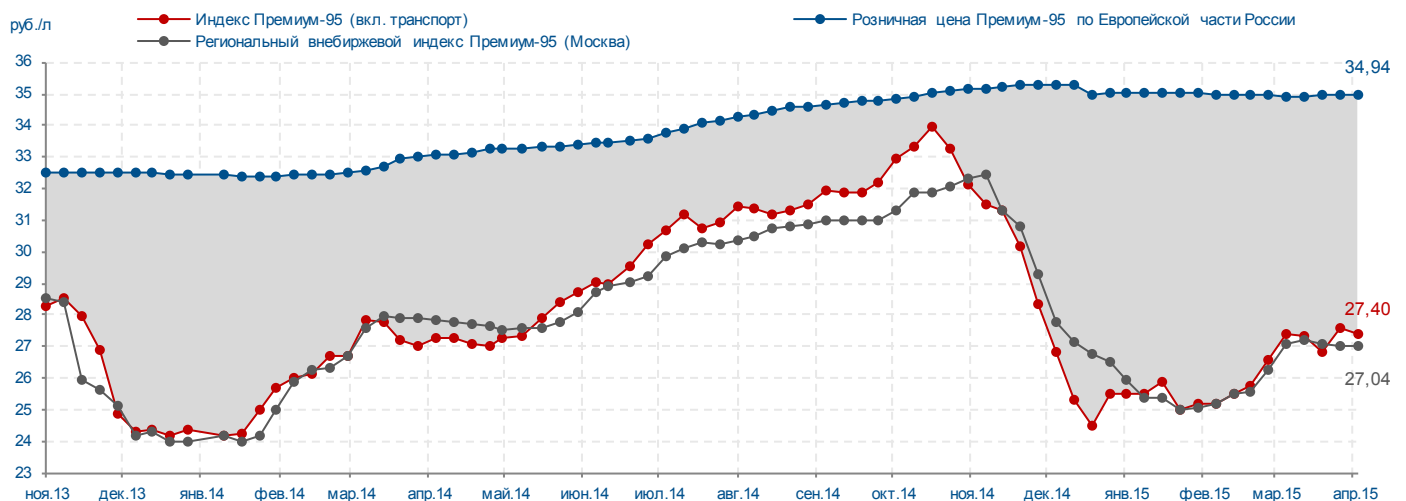




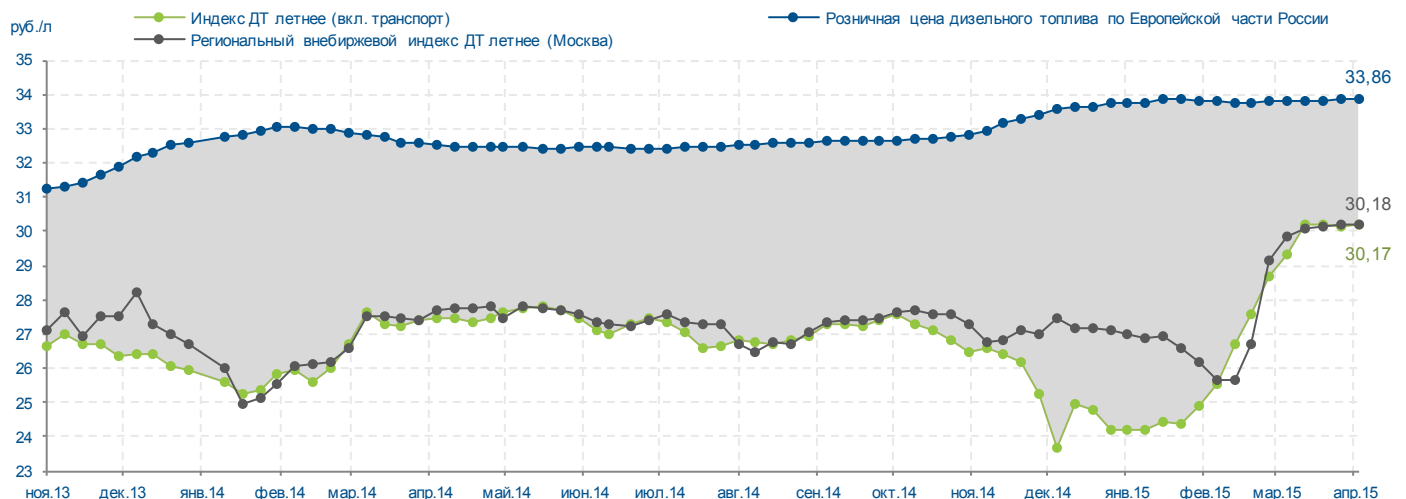
Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Регуляр-92 (Москва) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 30 марта по 3 апреля 2015



Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Премиум-95 (Москва) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 30 марта по 3 апреля 2015

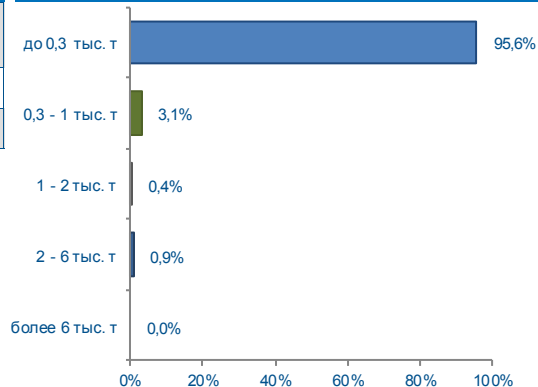


Индекс ДТ летнего «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ летнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 30 марта по 3 апреля 2015

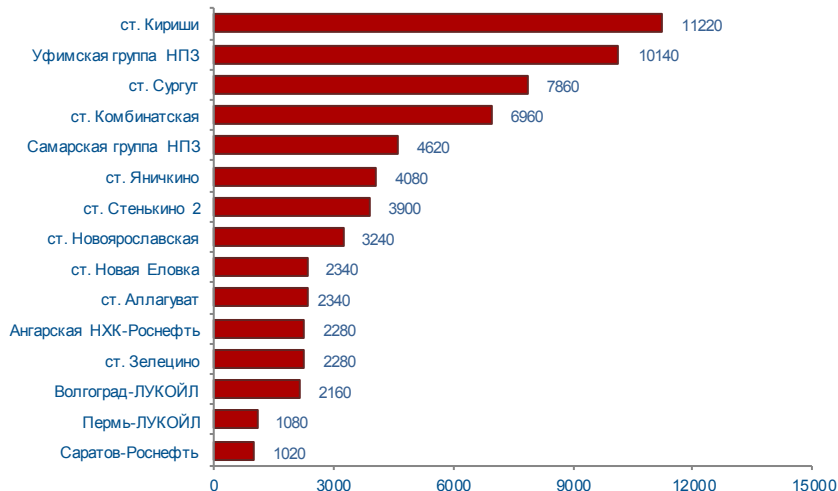


	30 марта - 3 апреля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	67120	-1080	41200	1123940
Количество сделок, ед.	455	-50	250	7426

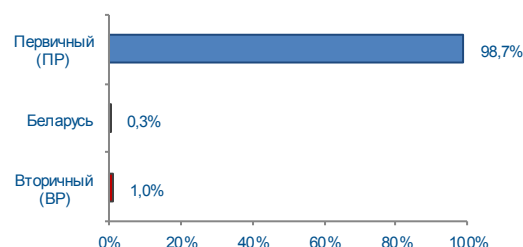
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

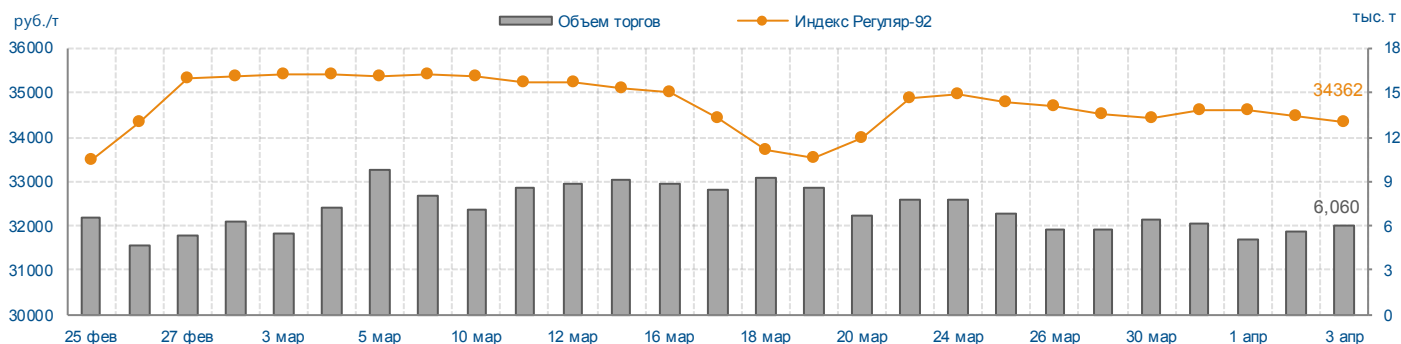


Структура рынка



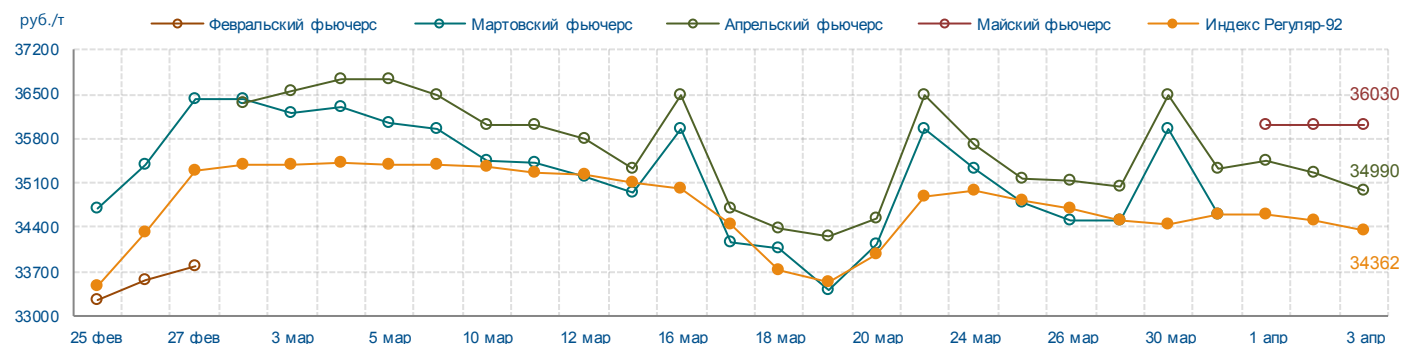
Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	3 апр. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 30 мар. - 3 апр. 2015 г	
	+/-	27 мар. 2015 г			+/-	среднее 23 - 27 мар. 2015 г
Индекс, руб./т	34362	-140	-228	+1236	34499	-277
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	6060	+300	16740	413440	29340	-4540



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.04.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 03.04.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 27.03.15
Индекс Регуляр-92	FSIREGVLI45	апр.2015	34990	-0,14	790	27 885 500	16	840	+340
	FSIREGVLI55	май.2015	36030	-	250	9 005 000	5	250	-



Итоги биржевых торгов

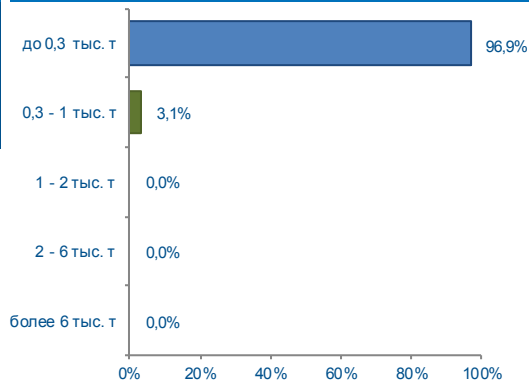
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	33680	34711	31	2280	34310	34310	+867	33680	34711
		ВР	35000		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37150	37150	7	2160	37150	37150	+100	37150	37150
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	36350	36350	2	1080	36350	36350	+50	36350	36350
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	32575	33160	54	4620	32854	32854	-186	32575	33155
		ВР	33200		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	33600	33950	16	1020	33645	33645	-198	33600	33950
		ВР	34550		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	31700	32300	19	2340	32000	32000	-383	31700	32300
		ВР	33010		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	36400	36400	5	900	36400	36400	+100	36400	36400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	37350	37501	7	420	37409	37409	+273	37350	37470
		ВР	39470		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	36700	36700	8	2280	36700	36700	+100	36700	36700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	34600	35900	1	180	35900	35900	+2000	35900	35900
ст. Кириши	жд	ПР	34220	34810	6	11220	34232	34232	-568	34220	34810
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	30800	32200	57	6960	31436	31436	+414	30800	32200
		ВР	31800		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	32420	33700	31	2280	32914	32906	+614	32420	33700
		ВР	32601		1	60	32601			32601	32601
ст. Новоярославская	жд	ПР	33000	33900	32	2940	33625	33623	-105	33000	33900
		ВР	33600		4	300	33600			33600	33600
ст. Стенькино 2	жд	ПР	33300	33867	36	3720	33586	33594	-1	33300	33867
		ВР	33600		2	180	33773			33600	33860
ст. Сургут	жд	ПР	30300	32000	37	7860	30562	30562	-411	30300	31600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	33200	34100	27	4020	33763	33766	-5	33200	34100
		ВР	34000		1	60	34000			34000	34000
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	32200	32600	70	10140	32249	32249	-419	32200	32600
		ВР	33150		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	34318	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	34250	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	35000	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	32200	32000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	34200	33700	0	-	-	-	-	-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	35518	0	-	-	35518	-	-	-
		ВР	35518		1	100	35518			35518	35518

АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95 30 мар. - 3 апр. 2015 г

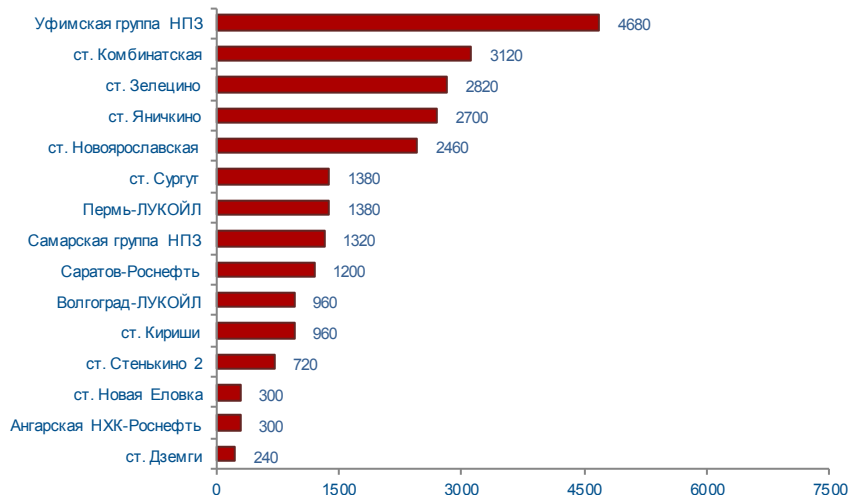


	30 марта - 3 апреля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	24900	-10140	14040	410260
Количество сделок, ед.	226	-35	130	3377

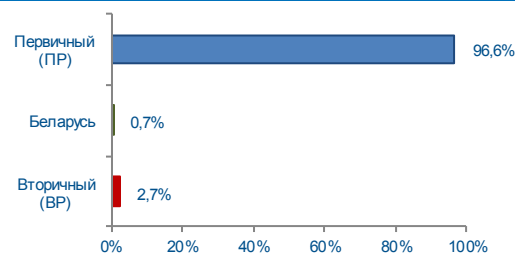
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



Структура рынка

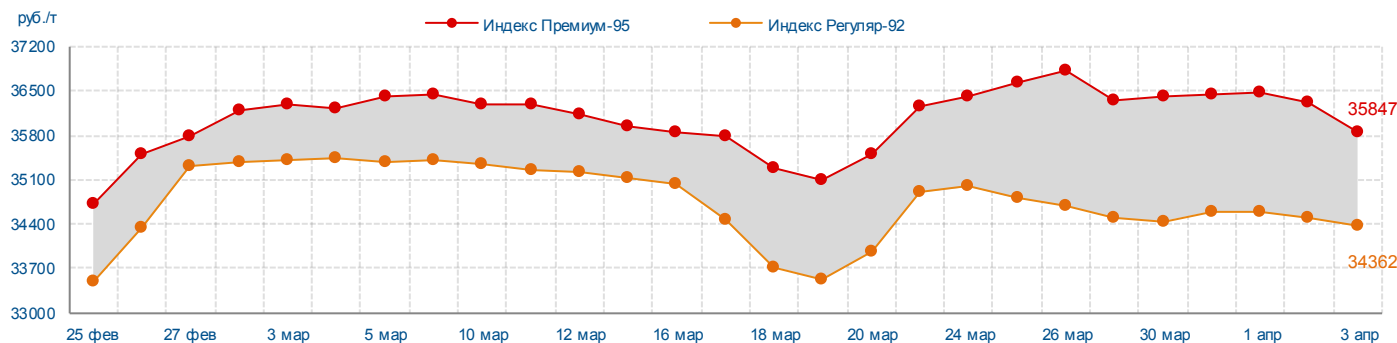


Индекс Премиум-95 (Владимир)

	3 апр. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 30 мар. - 3 апр. 2015 г	
	+/-	27 мар. 2015 г			+/-	среднее 23 - 27 мар. 2015 г
Индекс, руб./т	35847	-505	-623	+1415	36298	-201
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1440	-240	6000	180600	8820	-4740



		27 мар. 2015 г	30 мар. 2015 г	31 мар. 2015 г	1 апр. 2015 г	2 апр. 2015 г	3 апр. 2015 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+1850	+1952	+1833	+1880	+1843	+1485
	%	+5,4	+5,7	+5,3	+5,4	+5,3	+4,3



Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	34250	36250	5	300	35176	35176	+1046	34250	36250
		ВР	38900		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	38150	38150	5	960	38150	38150	+100	38150	38150
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37350	37400	3	1380	37380	37380	+80	37350	37400
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	34000	34570	21	1320	34397	34397	-31	34000	34570
		ВР	34250		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	34600	34990	20	1200	34767	34767	+125	34600	34990
		ВР	35990		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	37400	37400	3	180	37400	37400	-	37400	37400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	38000	38250	4	240	38125	38125	+8	38000	38250
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	37700	37700	8	2820	37700	37700	+100	37700	37700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	36300	36300	1	180	36300	36300	-	36300	36300
ст. Кириши	жд	ПР	36226	36226	4	960	36226	36226	-57	36226	36226
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	32500	33400	27	2880	32885	32917	+277	32500	33400
		ВР	33301		1	240	33301			33301	33301
ст. Новая Еловка	жд	ПР	33600	34750	5	300	34044	34044	+564	33600	34750
		ВР	34100		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	34900	35600	28	2040	35380	35409	-144	34900	35600
		ВР	35550		2	420	35550			35550	35550
ст. Стенькино 2	жд	ПР	35100	35666	12	720	35492	35492	+143	35100	35602
		ВР	36560		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	32500	33100	8	1380	32749	32749	+238	32505	33100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	34600	35700	19	2700	35395	35395	-360	34600	35700
		ВР	37600		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	33300	35200	50	4680	33569	33569	-236	33300	33800
		ВР	35500		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	-	31300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	37018	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	36950	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	36700	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	33500	33000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36816		0	-	-			-	-

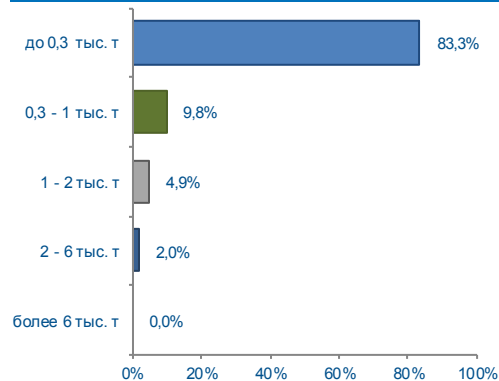
АВИАЦИОННЫЙ КЕРОСИН

30 мар. - 3 апр. 2015 г

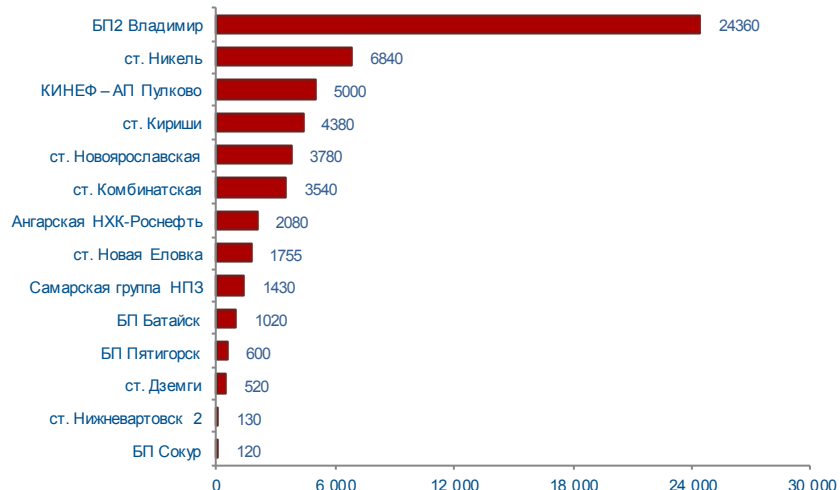


	30 марта - 3 апреля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	55555	+23145	38705	455280
Количество сделок, ед.	204	+38	124	2347

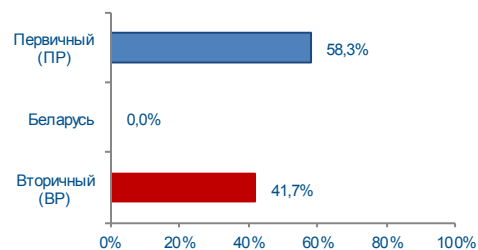
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

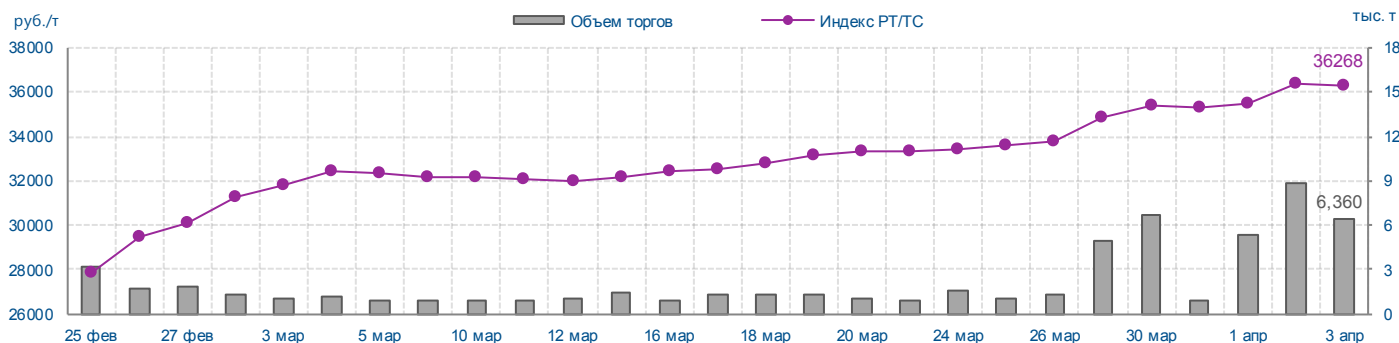


Структура рынка



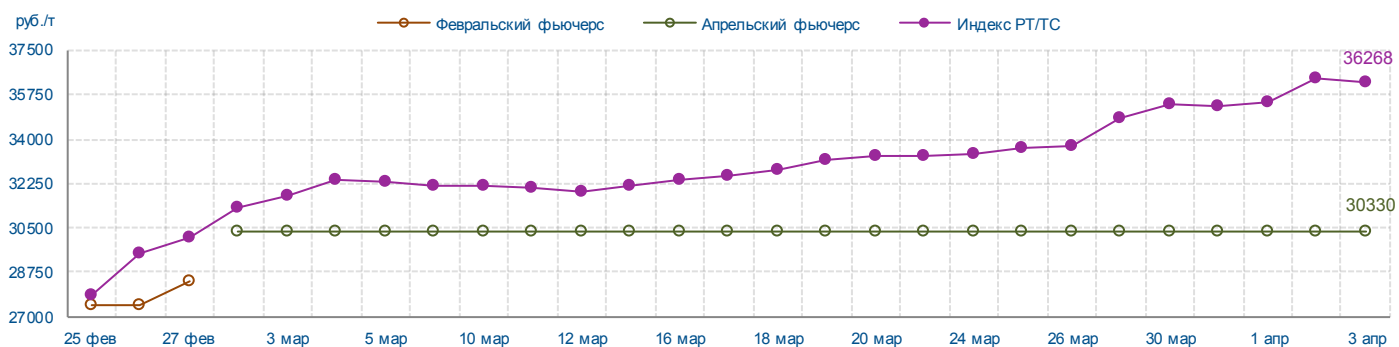
Индекс РТ/ТС (Владимир)

	3 апр. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 30 мар. - 3 апр. 2015 г	
	+/-	27 мар. 2015 г			+/-	среднее 23 - 27 мар. 2015 г
Индекс, руб./т	36268	+1424	+814	+6729	35761	+1968
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	6360	+1440	20520	174120	28140	+18480



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.04.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 03.04.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 27.03.15
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI45	апр.2015	30330	0,00	0	0	0	0	0

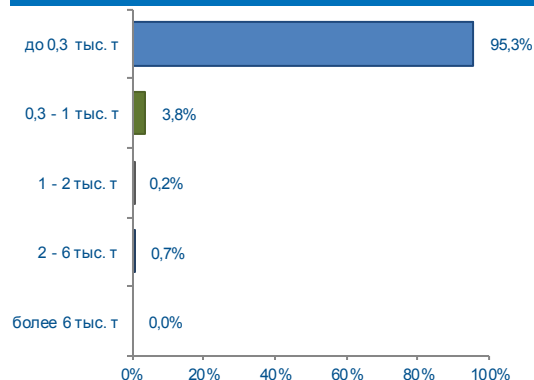


Итоги биржевых торгов

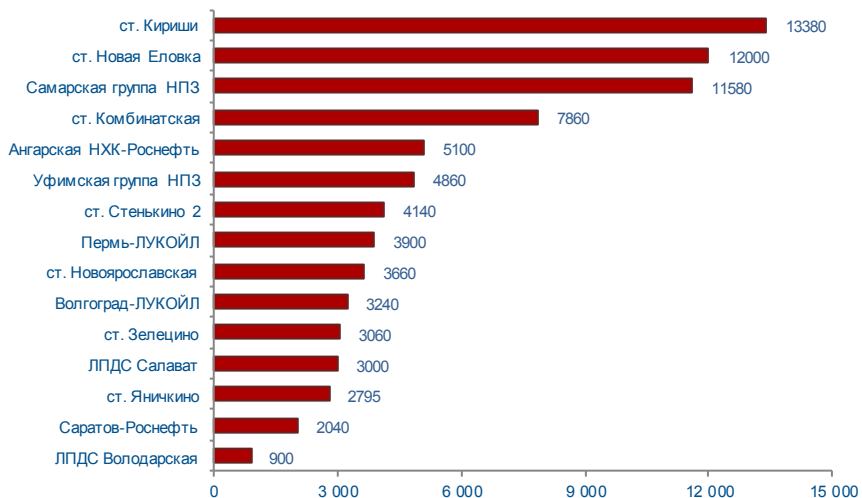
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	29365	31450	16	1560	30806	30661	+397	29950	31350
		ВР	29000		4	520	30225			29000	31450
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	35490	35520	13	1020	35511	35511	+1431	35490	35520
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	35505	35525	6	600	35513	35513	+1843	35505	35525
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Сокур - ст. Сокур	жд	ПР	35530	35530	1	120	35530	35530	-	35530	35530
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	35502	36750	14	2160	35533	36008	+1292	35502	35620
		ВР	35350		24	22200	36054			35350	36750
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	32100	32759	12	1430	32606	32606	+506	32150	32759
		ВР	33800		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	33490	34250	6	520	34174	34174	+27	34160	34250
		ВР	39200		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	33040	33807	15	4380	33165	33165	-136	33040	33807
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	30600	31700	26	3420	31289	31296	+1336	30600	31500
		ВР	31500		1	120	31500			31500	31500
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	26251	32386	2	130	32327	32327	-	32302	32351
		ВР	37351		0	-	-			-	-
ст. Никель	жд	ПР	32000	32000	6	6840	32000	32000	+1500	32000	32000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	29780	31051	13	1755	30710	30710	+160	29780	31000
		ВР	32200		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	33500	34900	36	3480	34258	34285	+1502	33502	34900
		ВР	34000		4	300	34600			34000	34850
БП Бугульма - ст. Бугульма	жд	ПР	-	33500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	33118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	33000	32500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт АП Пулково	труба	ПР	31506	31506	5	5000	31506	31506	0	31506	31506
		ВР	-		0	-	-			-	-
ТЗК Домодедово	резервуар	ПР	-	35001	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ТЗК Шереметьево	резервуар	ПР	-	36500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	30 марта - 3 апреля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	82275	+9890	54965	418605
Количество сделок, ед.	582	+86	361	2815

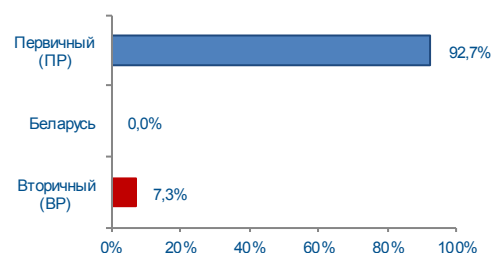
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

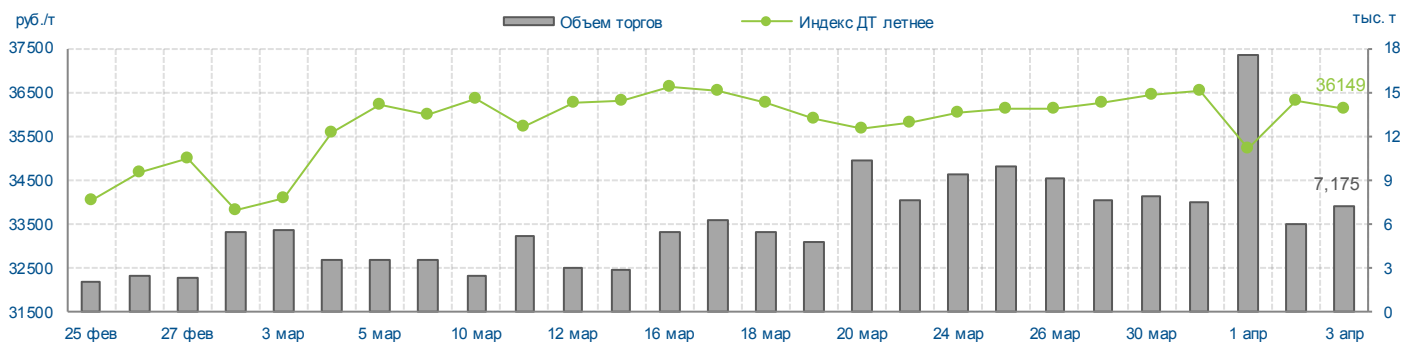


Структура рынка



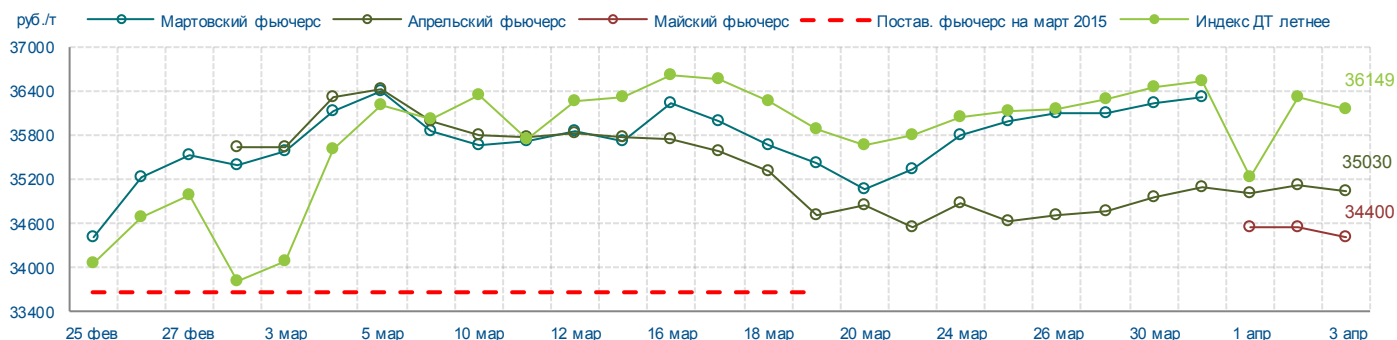
Индекс ДТ летнее (Владимир)

	3 апр. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 30 мар. - 3 апр. 2015 г	
	+/-	27 мар. 2015 г			+/-	среднее 23 - 27 мар. 2015 г
Индекс, руб./т	36149	-138	+932	+7160	36136	+56
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	7175	-385	30665	219045	45975	+2290



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.04.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 03.04.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 27.03.15
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI45	апр.2015	35030	0,81	1295	45 391 250	28	1230	+520
	FSIDTLVLI55	май.2015	34400	-	350	12 092 500	7	250	-

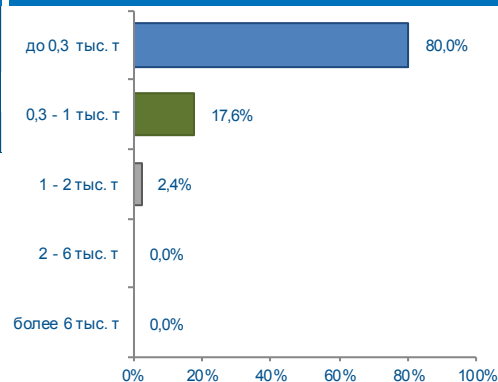


Итоги биржевых торгов

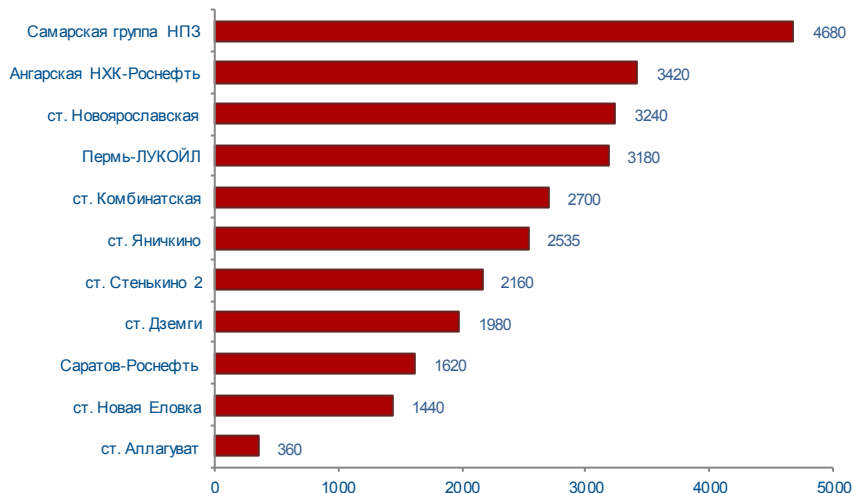
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	34000	34389	60	5100	34080	34080	-151	34000	34385
		ВР	35000		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	35500	35520	10	3240	35506	35506	+106	35500	35520
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	34600	34950	13	3900	34751	34751	+191	34600	34950
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	34000	34485	85	10620	34235	34241	+261	34000	34485
		ВР	34000		8	960	34304			34000	34485
Саратов-Роснефть	жд	ПР	34500	35510	19	1920	34998	34972	+547	34500	35500
		ВР	34550		2	120	34558			34550	34565
ст. Дземги	жд	ПР	37600	38154	10	660	37777	37777	-139	37600	38101
		ВР	39650		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	35300	35650	9	3060	35458	35458	+14	35300	35650
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	34220	36226	21	12240	34549	34677	-1135	34220	36226
		ВР	36049		2	1140	36049			36049	36049
ст. Комбинатская	жд	ПР	32000	32800	62	5880	32407	32506	+102	32000	32700
		ВР	32800		1	1980	32800			32800	32800
ст. Новая Еловка	жд	ПР	32500	33000	108	11280	32581	32579	-573	32500	32800
		ВР	32400		8	720	32550			32400	32600
ст. Новоярославская	жд	ПР	34700	36000	39	3240	35475	35513	+521	35150	36000
		ВР	35350		5	420	35801			35400	36000
ст. Стенькино 2	жд	ПР	35100	35900	32	3960	35702	35698	+691	35150	35841
		ВР	35150		3	180	35609			35150	35842
ст. Яничкино	жд	ПР	35200	38800	22	2405	35662	35872	+658	35200	36100
		ВР	35500		5	390	37167			35500	38800
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	33300	34500	40	4860	33690	33690	-810	33300	34500
		ВР	37000		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	-	33500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35500		0	-	-			-	-
ЛПДС Салават	труба	ПР	33700	34200	13	3000	33980	33980	+124	33700	34200
		ВР	-		0	-	-			-	-
ТАНЕКО	труба	ПР	35500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	36816	0	-	-	36816	-	-	-
		ВР	36816		1	100	36816			36816	36816
ЛПДС Володарская	авто	ПР	37200	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Чулково	авто	ПР	36800	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	36850	37200	4	900	36950	36950	-	36850	37100
		ВР	37500		0	-	-			-	-
ЛПДС Красный Бор	резервуар	ПР	37700	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	36000	35300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Пром-нефть-сервис	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	37000		0	-	-			-	-

	30 марта - 3 апреля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	27315	+4235	20460	414975
Количество сделок, ед.	114	+14	84	1522

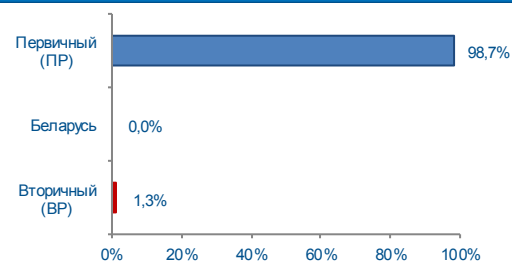
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

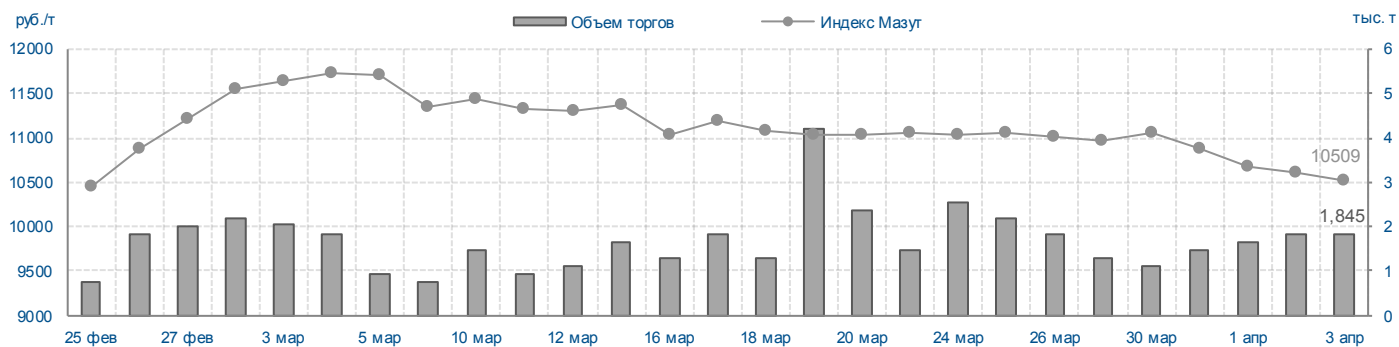


Структура рынка



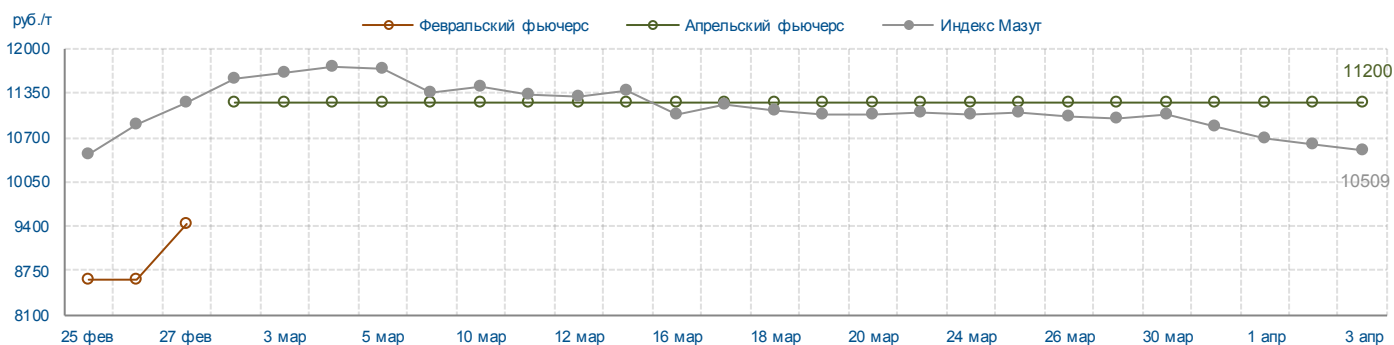
Индекс Мазут (Владимир)

	3 апр. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 30 мар. - 3 апр. 2015 г	
	+/-	27 мар. 2015 г			+/-	среднее 23 - 27 мар. 2015 г
Индекс, руб./т	10509	-458	-170	+2897	10743	-284
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1845	+555	5340	100710	7935	-1425



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.04.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 03.04.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 27.03.15
Индекс Мазут	FSIMZTVL145	апр.2015	11200	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	11300	11500	12	3420	11345	11345	-1055	11300	11500
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	7600	11090	10	3180	9370	9370	-1720	7610	11090
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	8900	9500	21	4680	9081	9081	-424	8900	9500
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	9400	9900	8	1620	9600	9600	-260	9400	9800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	8400	8400	2	360	8400	8400	-767	8400	8400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	15101	15400	9	1620	15256	15264	+447	15101	15400
		ВР	15300		2	360	15301			15300	15301
ст. Комбинатская	жд	ПР	7800	8200	8	2700	8127	8127	+648	7800	8200
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	10900	11700	8	1440	11275	11275	-892	10900	11700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	9900	10300	15	3240	10075	10075	-266	9900	10300
		ВР	10900		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	9350	9900	10	2160	9558	9558	-292	9350	9900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	9400	10050	9	2535	9673	9673	-302	9400	10050
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	10118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	12036	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	-	6500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	7500		0	-	-			-	-
ст. Правотомск	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	10500		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	7400	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	12036	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-