

БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



СПБМТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

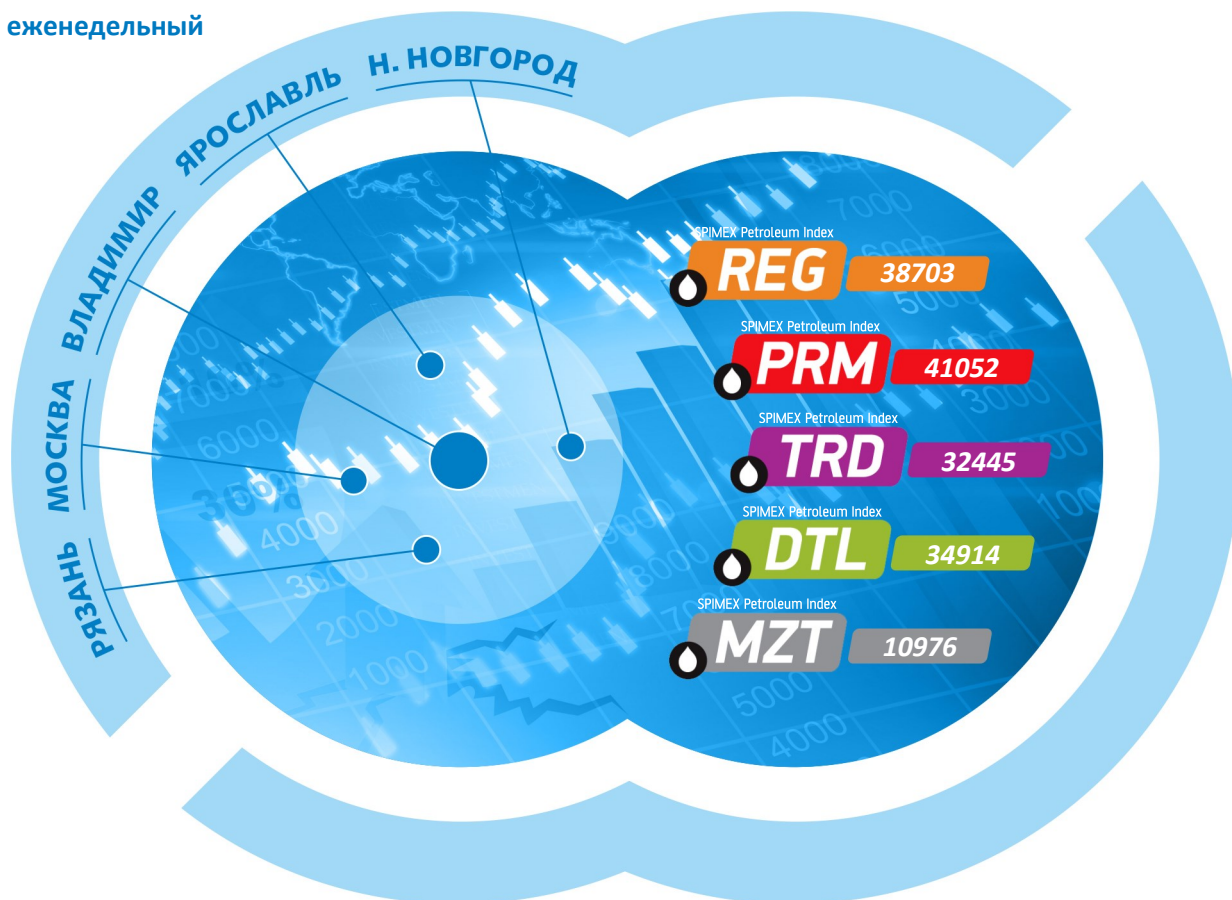
РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **114** 1 - 5 июня
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, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, и объемы их фактической реализации на биржевых торгах ЗАО «СПБМТСБ», тыс. тонн

Автобензин. Май 2015 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
Роснефть				131,940	85,800
Ангарская НХК	9,060			9,060	8,220
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	7,740			7,740	7,320
<i>Премиум-95</i>	0,960			0,960	0,780
<i>Супер-98</i>	0,360			0,360	0,120
Ангарский завод полимеров					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Ачинский НПЗ	14,340			14,340	10,380
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	12,300			12,300	8,940
<i>Премиум-95</i>	2,040			2,040	1,440
<i>Супер-98</i>					
Комсомольский НПЗ	7,320			7,320	4,260
<i>Нормаль-80</i>	1,680			1,680	0,300
<i>Регуляр-92</i>	4,320			4,320	2,760
<i>Премиум-95</i>	1,140			1,140	0,960
<i>Супер-98</i>	0,180			0,180	0,240
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	30,600			30,600	17,340
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	22,380			22,380	13,920
<i>Премиум-95</i>	7,680			7,680	3,120
<i>Супер-98</i>	0,540			0,540	0,300

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



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
Самарская гр. НПЗ	39,240			39,240	26,820
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	26,880			26,880	19,740
<i>Премиум-95</i>	12,060			12,060	6,960
<i>Супер-98</i>	0,300			0,300	0,120
Саратовский НПЗ	16,140			16,140	10,080
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	8,160			8,160	5,100
<i>Премиум-95</i>	7,980			7,980	4,980
<i>Супер-98</i>					
Туапсинский НПЗ					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Ярославнефтеоргсинтез	15,240			15,240	8,700
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	6,840			6,840	5,400
<i>Премиум-95</i>	7,800			7,800	3,300
<i>Супер-98</i>	0,600			0,600	
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				57,180	37,000
Уфимская гр. НПЗ	55,680	1,500		57,180	37,000
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	33,660	1,500		35,160	17,700
<i>Премиум-95</i>	20,040			20,040	17,700
<i>Супер-98</i>	1,980			1,980	1,600
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 №3/15/3 от 12 января 2015 года



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
ЛУКОЙЛ				53,100	52,668
Волгограднефтепереработка	14,040			14,040	14,170
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	10,800			10,800	10,481
<i>Премиум-95</i>	3,240			3,240	3,689
<i>Супер-98</i>					
Нижегороднефтеоргсинтез	22,860			22,860	23,013
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	7,500			7,500	7,167
<i>Премиум-95</i>	15,360			15,360	15,846
<i>Супер-98</i>					
Пермнефтеоргсинтез	11,880			11,880	12,071
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	10,560			10,560	10,490
<i>Премиум-95</i>	1,320			1,320	1,581
<i>Супер-98</i>					
Ухтанефтепереработка	4,320			4,320	3,414
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	3,240			3,240	2,759
<i>Премиум-95</i>	1,080			1,080	0,655
<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				50,400	21,600
Киришинефтеоргсинтез	50,400			50,400	21,600
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	30,900			30,900	9,720
<i>Премиум-95</i>	19,500			19,500	11,880
<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>					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Газпром нефть				93,300	81,360
Московский НПЗ	29,160			29,160	24,840
Нормаль-80					
Регуляр-92	18,360			18,360	15,120
Премиум-95	10,800			10,800	9,720
Супер-98					
Омский НПЗ	49,740			49,740	43,200
Нормаль-80	3,240			3,240	3,240
Регуляр-92	33,480			33,480	27,000
Премиум-95	11,940			11,940	11,880
Супер-98	1,080			1,080	1,080
Ярославнефтеоргсинтез	14,400			14,400	13,320
Нормаль-80					
Регуляр-92	5,400			5,400	4,320
Премиум-95	8,640			8,640	8,640
Супер-98	0,360			0,360	0,360
Балансовые пункты					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Газпром				66,120	25,405
Астраханский ГПЗ	10,440			10,440	3,680
Нормаль-80					
Регуляр-92	10,440			10,440	3,680
Премиум-95					
Супер-98					
Газпром нефтехим Салават	9,660			9,660	8,374
Нормаль-80					
Регуляр-92	9,660			9,660	5,874
Премиум-95					2,500
Супер-98					
Сургутский ЗСК	46,020			46,020	13,351
Нормаль-80					
Регуляр-92	43,620			43,620	11,383
Премиум-95	2,400			2,400	1,968
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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	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				0,600	
Орскнефтеоргсинтез	0,600			0,600	
Нормаль-80					
Регуляр-92	0,600			0,600	
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				452,640	303,833

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



Планируемые минимальные объемы реализации нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, и объемы их фактической реализации на биржевых торгах ЗАО «СПБМТСБ», тыс. тонн

Авиакеросин. Май 2015 года.

	<i>Фактические объемы реализации*</i>				<i>Планируемые минимальные объемы реализации</i>
	<i>НПЗ</i>			<i>всего</i>	
	<i>жд</i>	<i>труба</i>	<i>авто</i>		
Роснефть				42,915	25,485
Ангарская НХК	19,695			19,695	13,000
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	12,805		0,100	12,905	8,125
Комсомольский НПЗ	2,275			2,275	0,650
Красноленинский НПЗ			0,100	0,100	0,325
Нижневартовское НПО	0,325			0,325	0,260
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК					
Самарская гр. НПЗ	2,340			2,340	1,625
Саратовский НПЗ					
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	2,880		0,475	3,355	1,500
Балансовые пункты				1,920	
Прочие базисы					
Башнефть					
Уфимская гр. НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ЛУКОЙЛ				21,840	19,440
Волгограднефтепереработка					9,720
Нижегороднефтеоргсинтез					2,138
Пермнефтеоргсинтез					7,582
Ухтанефтепереработка					
Балансовые пункты				21,840	
Прочие базисы					
Сургутнефтегаз				36,120	6,480
Киришинефтеоргсинтез	5,820	30,300		36,120	6,480
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром нефть				30,240	30,240
Московский НПЗ					
Омский НПЗ	17,280			17,280	17,280
Ярославнефтеоргсинтез	12,960			12,960	12,960
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				9,660	
Орскнефтеоргсинтез	9,660			9,660	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Итого				140,775	81,645

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



Планируемые минимальные объемы реализации нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, и объемы их фактической реализации на биржевых торгах ЗАО «СПБМТСБ», тыс. тонн

Дизельное топливо. Май 2015 года.

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Роснефть				119,740	64,440
Ангарская НХК	25,560			25,560	5,580
ДТ Летнее	25,560			25,560	4,680
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					0,900
ДТ Арктическое					
Ангарский завод полимеров					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Ачинский НПЗ	39,240			39,240	7,560
ДТ Летнее	39,240			39,240	7,560
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Комсомольский НПЗ	4,320			4,320	2,340
ДТ Летнее	4,320			4,320	2,220
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					0,120
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	10,080			10,080	10,200
ДТ Летнее	10,080			10,080	10,200
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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Самарская гр. НПЗ	23,460			23,460	24,660
ДТ Летнее	23,460			23,460	24,240
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					0,420
ДТ Арктическое					
Саратовский НПЗ	9,360			9,360	8,820
ДТ Летнее	9,360			9,360	8,820
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Туапсинский НПЗ					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Ярославнефтеоргсинтез	7,620			7,620	5,280
ДТ Летнее	7,620			7,620	5,280
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Прочие базисы				0,100	
ДТ Летнее				0,100	
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Башнефть				33,660	15,000
Уфимская гр. НПЗ	33,660			33,660	15,000
ДТ Летнее	33,660			33,660	15,000
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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
ЛУКОЙЛ				57,540	53,436
Волгограднефтепереработка	16,200			16,200	15,403
ДТ Летнее	16,200			16,200	15,403
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Нижегороднефтеоргсинтез	17,580			17,580	15,475
ДТ Летнее	17,580			17,580	15,475
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Пермнефтеоргсинтез	19,440			19,440	19,099
ДТ Летнее	19,440			19,440	19,099
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Ухтанефтепереработка	4,320			4,320	3,459
ДТ Летнее	4,320			4,320	1,473
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					1,986
ДТ Арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Прочие базисы					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Сургутнефтегаз				27,360	29,160
Киришинефтеоргсинтез	27,360			27,360	29,160
ДТ Летнее	19,320			19,320	29,160
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое	8,040			8,040	
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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Газпром нефть				47,290	46,080
Московский НПЗ	9,490			9,490	9,360
ДТ Летнее	9,490			9,490	9,360
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Омский НПЗ	29,160			29,160	29,160
ДТ Летнее	29,160			29,160	29,160
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Ярославнефтеоргсинтез	8,640			8,640	7,560
ДТ Летнее	8,640			8,640	7,560
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				44,800	12,405
Астраханский ГПЗ					1,522
ДТ Летнее					1,522
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Газпром нефтехим Салават	0,180	34,300		34,480	8,899
ДТ Летнее		34,300		34,300	7,649
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					1,250
ДТ Арктическое	0,180			0,180	
Сургутский ЗСК	7,320			7,320	1,984
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					1,984
ДТ Арктическое	7,320			7,320	
Балансовые пункты					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Прочие базисы				3,000	
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое				3,000	

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
ТАИФ-НК					9,811
ТАИФ-НК					9,811
ДТ Летнее					9,811
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					
Хабаровский НПЗ					
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					
Орскнефтеоргсинтез					
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				330,390	230,332

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



Планируемые минимальные объемы реализации нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, и объемы их фактической реализации на биржевых торгах ЗАО «СПБМТСБ», тыс. тонн

Топочный мазут. Май 2015 года.

	<i>Фактические объемы реализации*</i>				<i>Планируемые минимальные объемы реализации</i>
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
Роснефть				64,080	40,140
Ангарская НХК	18,360			18,360	3,300
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	13,320			13,320	3,720
Комсомольский НПЗ	3,960			3,960	5,040
Красноленинский НПЗ					
Нижевартовское НПО					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК	7,200			7,200	8,520
Самарская гр. НПЗ	13,680			13,680	11,700
Саратовский НПЗ	3,240			3,240	4,200
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	4,320			4,320	3,660
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Башнефть				13,500	3,000
Уфимская гр. НПЗ	13,500			13,500	3,000
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ЛУКОЙЛ				19,980	16,973
Волгограднефтепереработка					
Нижегороднефтеоргсинтез					
Пермнефтеоргсинтез	16,320			16,320	16,973
Ухтанефтепереработка	3,660			3,660	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Сургутнефтегаз				8,900	6,480
Киришинефтеоргсинтез			8,900	8,900	6,480
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром нефть				25,560	16,740
Московский НПЗ	7,020			7,020	7,020
Омский НПЗ	9,540			9,540	3,240
Ярославнефтеоргсинтез	9,000			9,000	6,480
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром				2,160	1,501
Астраханский ГПЗ					
Газпром нефтехим Салават	2,160			2,160	1,501
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				134,180	84,834

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



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

Пожалуй, самая злободневная тема, которую подкинула нам прошедшая неделя, это тема небывалых темпов роста бензиновых цен.

Тот факт, что в мае традиционно начинается летняя фаза восхождения оптовых цен на бензин ни для кого не новость.

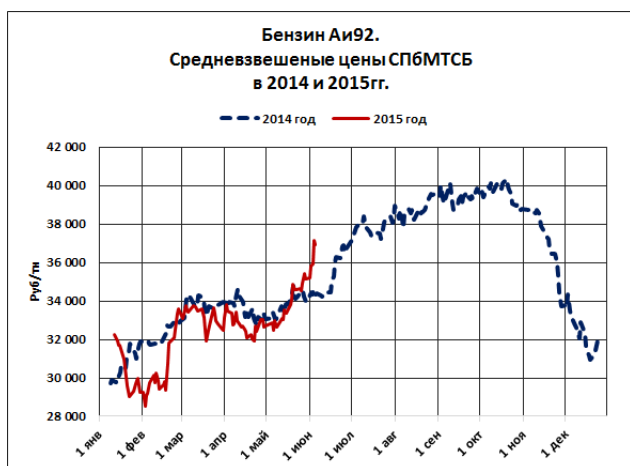
Естественно, что на этой ежегодно повторяющейся тенденции трейдеры и владельцы АЗС активизировались на бирже.

Старт ценам пришёлся как обычно на послемайские праздники, но в отличие от прошлых лет рынок охватила паника.

Покупатели день ото дня разгоняли цены, а продавцы не смогли или не хотели подавить панику в зародыше – выставить в биржевое окно дополнительные объёмы.

По жёстко заданной программе регулярности и равномерности на рынок ежедневно выставлялось около 6 тысяч тонн бензина Премиум-95 и около 16 тыс. тонн бензина Регуляр-92.

Апофеоз «безумия» пришёлся на 4 июня, когда цены биржевых сделок с бензинами, в среднем, выросли на 1000 -1200 руб./т., а по отдельным НПЗ – Самаре, Саратове, Ачинске - прирост Премиум-95 составил 2100-2700 руб./т.



Уже на следующий день в СМИ прошло сообщение, что ФАС озабочен ростом биржевых индексов и «... проверит каждую сделку, которая была 4 июня».

Некоторые аналитики утверждают, что причиной взрыва биржевых цен стал избыточный экспорт. Действительно, объём экспорта бензина за пять месяцев этого года, если взять в качестве показателя данные МПС, на 880 тыс. тонн превысил объёмы перевозок бензина на экспорт за такой же период в 2014 году.

Экспорт бензина по ЖД в 2014 и 2015 гг., (тыс. тн)		
	2014 год	2015 год
Январь	764	811
Февраль	551	834
Март	533	737
Апрель	551	653
Май	469	719
Всего за 5 месяцев	2 869	3 754

Однако при этом следует сделать существенное замечание – производство автобензина возросло за эти пять месяцев на 3,6 млн. тонн, с 12,6 до 16,2 млн. тонн, согласно отчёту Минэнерго.

В результате баланс, то есть объём производства за минусом экспорта, должен был сложиться в пользу российского рынка. И баланс не слабый - ресурс автобензина для внутреннего рынка выше прошлогоднего на 2,7 млн. тонн.

Теперь вопросы: где эти 2,7 млн. тонн автомобильного бензина, почему они не пущены в оборот? Вопросы есть, ответа нет.

Ждем ответа от регулятора.

«Неудержимый» рост биржевых котировок потащил за собой вверх и мелкооптовые цены – именно те цены, которые с региональных нефтебаз приезжают на АЗС, а АЗС, в свою очередь, формируют розничные цены.

В качестве примера, бензин марки Регуляр-92 на рынке Подмосковья за период май и пять дней июня подорожал по биржевому региональному индексу «Москва» на 4000 руб./т. (плюс 11%) и на 11% с 34700 до 38450 руб./т. были повышены мелкооптовые цены Московского НПЗ.

Розничные цены на московских АЗС (Регуляр-92 по 32,95 руб./л.) пока не тронуты, хотя маржа сократилась с 23% в начале мая до 11% в конце этой недели.

Дисбаланс между оптовыми и розничными ценами подходит к той черте, за которой бензиновые цены на АЗС, по экономическим мотивам, должны пойти вверх.

В сегменте дизельного топлива биржевые торги проходили в спокойном режиме. Средние значения дизельного индекса не испытывали лихорадки, оставались в узком диапазоне.

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.



Однако премия российского рынка из-за роста нетбэк на ослабляющемся рубле сократилась до нуля. Попытки производителей приподнять биржевые котировки предпринимались, но наталкивались на избыток предложений и невысокий спрос.

В сегментах авиакеросина и мазута сложилась аналогичная ситуация.

Внутренние цены равнодоходны с экспортными направлениями. А это означает, что вектор внутренних цен на эти экспортноориентированные продукты на следующей неделе будут задавать два фундаментальных фактора - мировые цены на нефть и политика Центробанка в части управления курсом рубля.

И то и другое непредсказуемо.



Объемы реализации нефтепродуктов на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ"

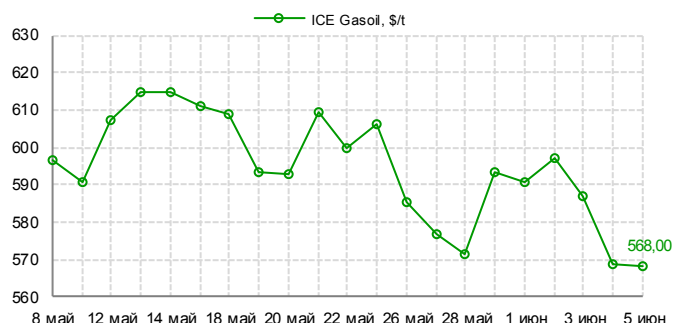
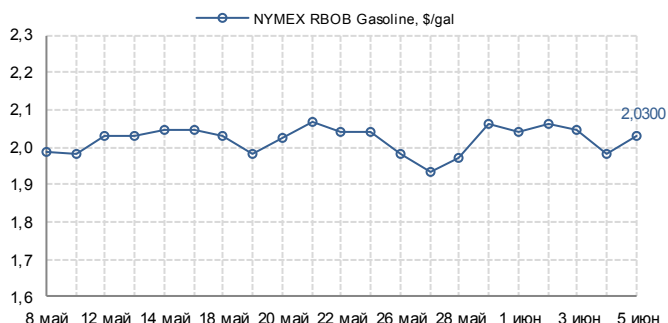
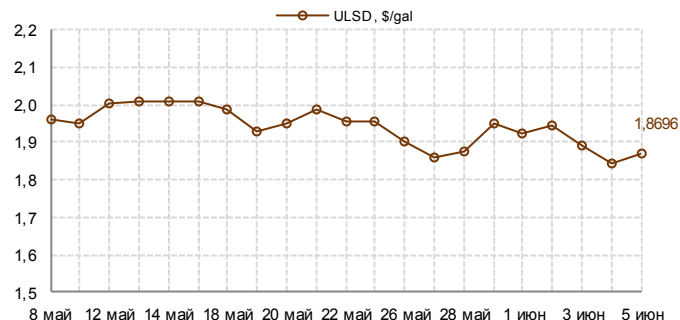
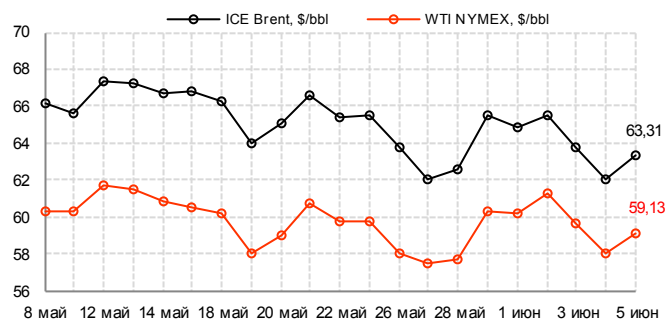
Май 2015 года

	<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	470,700	3713	0,127	1553	34 154 104
Авиакеросин	154,470	630	0,245		
Дизельное топливо	342,460	2216	0,155		
Топочный мазут	136,220	522	0,261		



Котировки на июль 2015 года

	29 мая 2015 г	1 июня 2015 г	2 июня 2015 г	3 июня 2015 г	4 июня 2015 г	5 июня 2015 г
Brent, \$/bbl	65,56	64,88	65,49	63,80	62,03	63,31
WTI, \$/bbl	60,30	60,20	61,26	59,64	58,00	59,13
ULSD, \$/gal	1,9497	1,9264	1,9455	1,8918	1,8439	1,8696
RBOB, \$/gal	2,0627	2,0422	2,0648	2,0453	1,9806	2,0300
Gasoil, \$/t	593,50	590,75	597,25	586,75	568,50	568,00



Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь
Нефть	385,2	388,4	367,6	344,7	316,7	277,5	170,2	112,9	105,8	130,8	116,5	144,4
Нефть (льготная ставка 1)	189,4	191,8	176,0	158,5	137,1	107,3	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нефть (льготная ставка 2)	38,5	38,8	36,7	34,4	31,6	27,7	22,0	14,2	13,3	16,7	14,7	18,5
СУГ	89,6	147,4	221,0	145,0	125,8	124,8	48,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Светлые нефтепродукты	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	81,6	54,1	50,7	62,7	55,9	69,3
Бензин товарный	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	132,7	88,0	82,5	102,0	90,8	112,6
Прямогонный бензин	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	144,6	95,9	89,9	111,1	99,0	122,7
Дизельное топливо	250,3	252,4	238,9	224,0	205,8	180,3	81,6	54,1	50,7	62,7	55,9	69,3
Темные нефтепродукты	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	129,3	85,8	80,4	99,4	88,5	109,7

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.



Рынок угля России: на пути к организованной торговле

18 июня, 2015
Москва, Hilton Ленинградская

Генеральный партнер



СП6МТСБ

Конференция организована при поддержке **Федеральной
Антимонопольной Службы РФ**

В центре внимания мероприятия: обсуждение и презентации инструментов торговли углем, условий для повышения прозрачности рыночных процессов, новые инициативы ведомств, направленные на организацию и функционирование цивилизованного рынка угля в России.

Среди ключевых тем мероприятия:

- Российский рынок угля. Роль биржи в повышении прозрачности рынка
- Концепция текущего ценообразования: выгоды и недостатки
- Формирование внебиржевых индикаторов. Методика и перспективы применения
- Опыт международной торговли углем
- Создание унифицированных марок угля для торговли на бирже
- Оценка готовности компаний торговать на бирже
- Конкуренция между МСБ и крупными холдингами: при каких условиях это возможно?
- Меры поддержки бизнеса государством
- Оценка возможной прибыльности компаний за счет биржевой торговли
- Как сформировать адекватные индексы?

Зарегистрироваться и получить программу конференции:

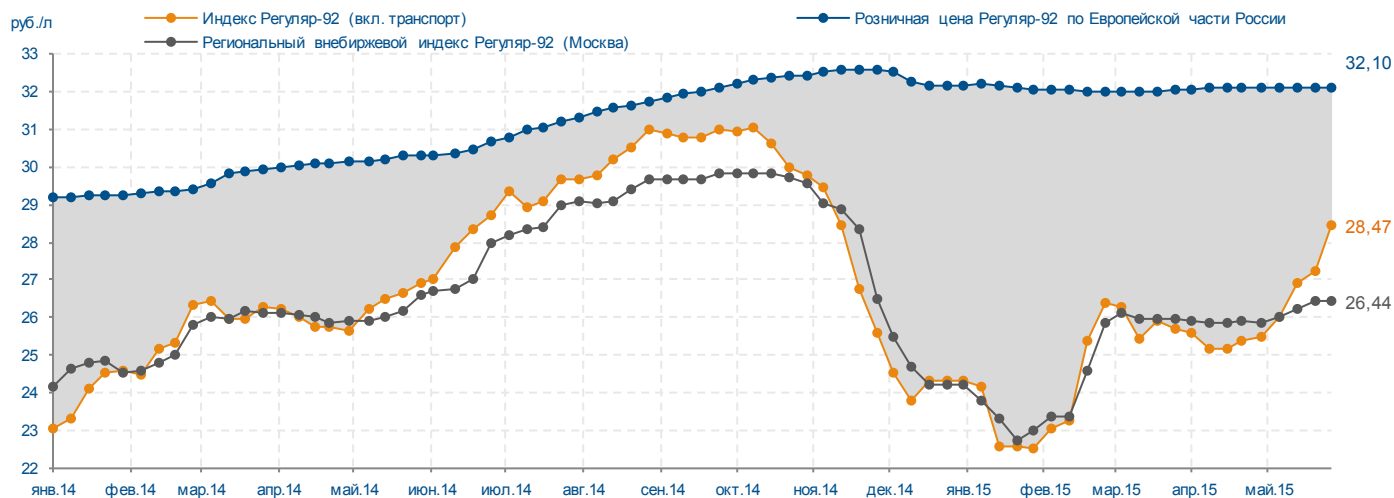
(495) 745-75-42

www.maxconf.ru

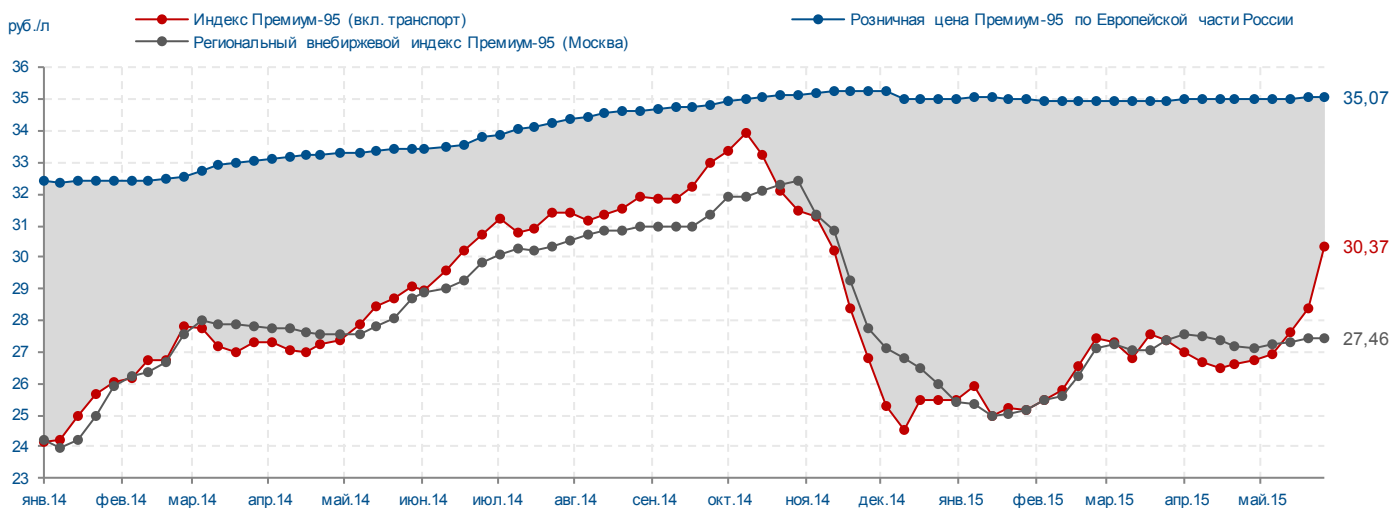
info@maxconf.ru



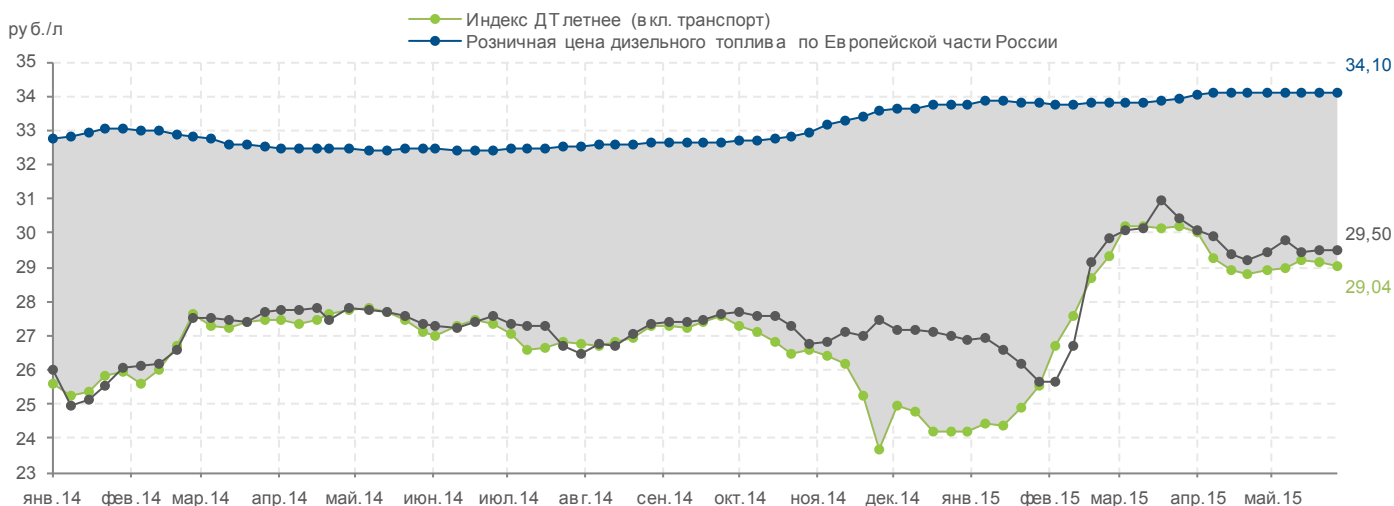
Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Регуляр-92 (Москва) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 1 по 5 июня 2015



Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Премиум-95 (Москва) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 1 по 5 июня 2015



Индекс ДТ летнего «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ летнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 1 по 5 июня 2015



**26 ИЮНЯ****Десятая
международная конференция****Метанол 2015**

Компания «КРЕОН ЭНЕРДЖИ» приглашает вас принять участие в работе Десятой международной конференции «Метанол 2015». Юбилейное мероприятие пройдет 26 июня в г. Санкт-Петербург.

Ухудшение экономической ситуации и западные санкции негативно повлияли на российский рынок метанола: цены на свободные объемы метанола увеличились в 1.5-2 раза, возникли проблемы с привлечением инвестиций. Как будет развиваться рынок в сложившихся условиях – основная тема конференции.

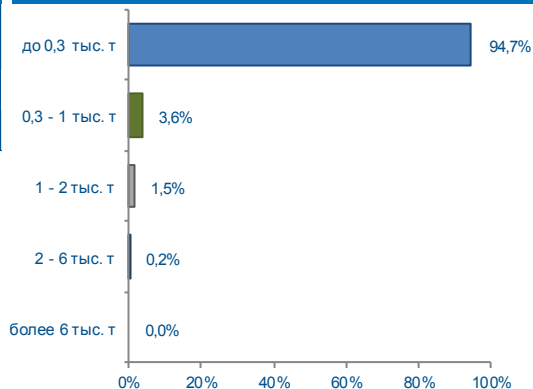
Также на мероприятии будут рассмотрены следующие вопросы:

- Состояние и перспективы развития российского и мирового рынков метанола.
- Перспективы реализации заявленных проектов по производству и переработке метанола на территории РФ с учетом санкций.
- Возможное изменение конфигурации рынка при вводе новых мощностей.
- Влияние колебаний курсов валют на экспортоориентированный рынок.
- Развитие экспортной инфраструктуры и логистики.
- Возможное изменение направлений сбыта продукции российских компаний.
- Оценка развития потребляющих отраслей и возможность появления иных направлений использования метанола в РФ.

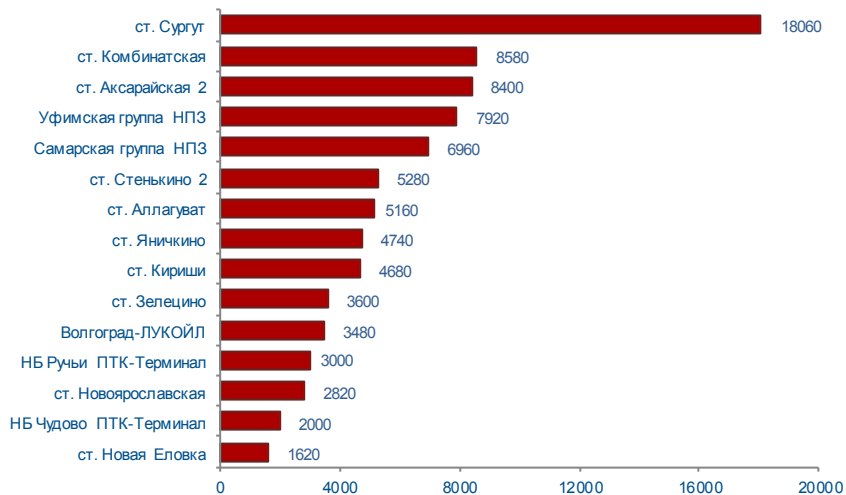
Дополнительную информацию о предстоящей конференции можно получить по тел. + 7 (495) 797-49-07 или e-mail: org@creonenergy.ru

	1 - 5 июня 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	91460	+1220	91460	1832980
Количество сделок, ед.	608	+9	608	12751

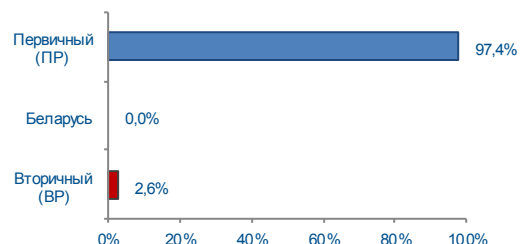
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

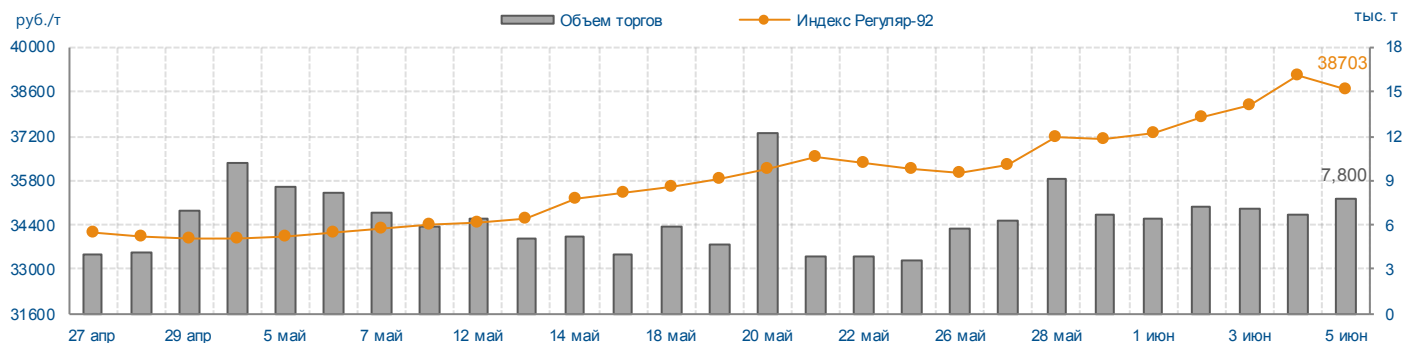


Структура рынка



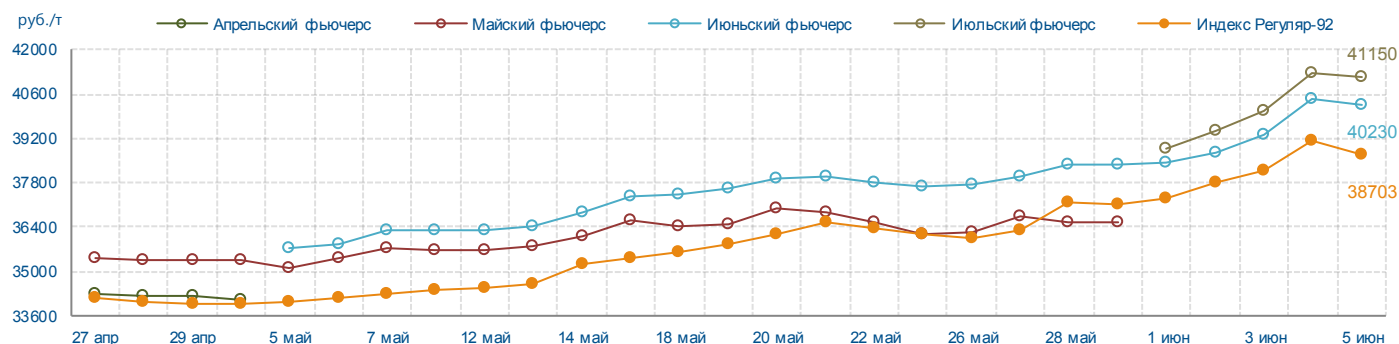
Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	5 июн. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 1 - 5 июн. 2015 г	
	+/-	29 мая. 2015 г			+/-	среднее 25 - 29 мая. 2015 г
Индекс, руб./т	38703	+1594	+1409	+5577	38215	+1660
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	7800	+1140	35220	698740	35220	+3900



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 05.06.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 05.06.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 29.05.15
Индекс Регуляр-92	FSIREGVLI65	июн.2015	40230	+4,90	2062	81 765 100	47	540	+127
	FSIREGVLI75	июл.2015	41150	-	771	30 948 300	29	240	-

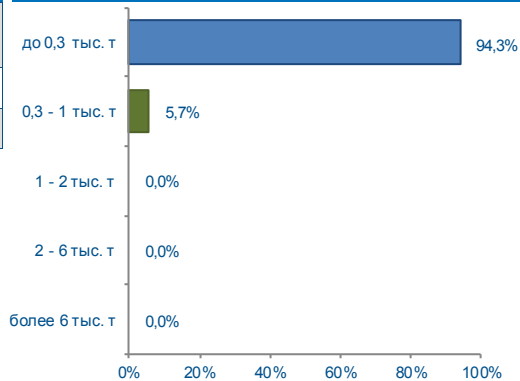


Итоги биржевых торгов

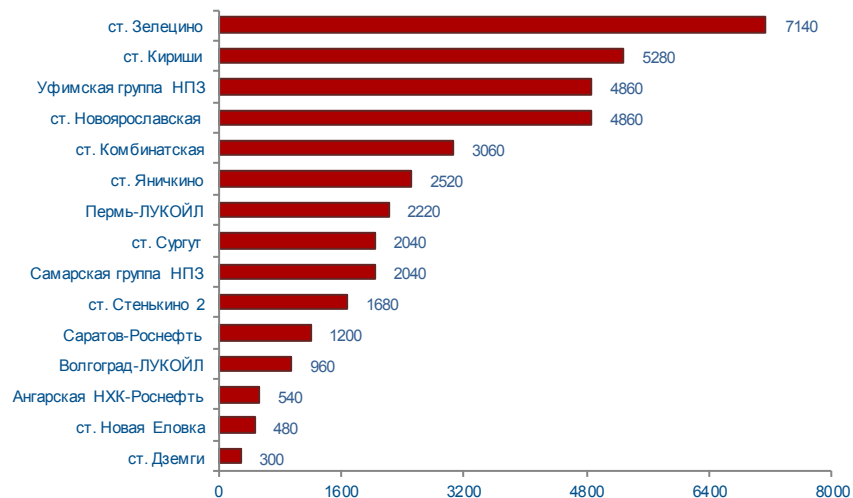
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	37455	39902	13	780	38450	38450	+1779	37455	39900
		ВР	39455		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37150	38450	14	3480	37510	37510	+360	37150	38450
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	36900	37000	4	1080	36900	36900	+500	36900	36900
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	35245	37600	69	6900	36492	36492	+1524	35245	37600
		ВР	36400		1	60	36500			36500	36500
Саратов-Роснефть	жд	ПР	36300	38200	14	1260	37255	37255	+1494	36400	38200
		ВР	38500		0	-	-			-	-
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	36201	38200	71	8400	37252	37252	+1488	36201	38200
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	34700	37000	48	5160	35762	35762	+1568	34700	37000
		ВР	36500		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	36400	36900	5	720	36733	36733	+333	36400	36900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	38500	40550	13	900	39706	39706	+1789	38500	40550
		ВР	40550		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	36700	38500	11	3600	37056	37056	+356	36700	37309
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	36993	38601	9	2940	37680	37449	+2199	36993	38600
		ВР	37052		3	1740	37060			37052	37111
ст. Комбинатская	жд	ПР	33700	37800	69	8280	35472	35475	+2073	33700	36800
		ВР	34200		4	300	35560			34200	37800
ст. Никель	жд	ПР	35000	37000	3	420	35971	35971	+1638	35000	37000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	35700	38500	21	1620	37048	37048	+2013	35700	38500
		ВР	38100		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	36100	38601	32	2700	37321	37307	+1770	36100	38600
		ВР	37000		1	120	37000			37000	37000
ст. Стенькино 2	жд	ПР	36200	38450	47	5280	37234	37234	+1397	36480	38400
		ВР	38400		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	33400	36300	54	18060	34398	34398	+1257	33400	36300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	36200	38556	38	4740	37484	37484	+1765	36200	38500
		ВР	37650		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	35000	38451	58	7740	35823	35867	+1529	35000	37500
		ВР	36700		3	180	37772			37366	38450
БП1 Воронеж	жд	ПР	-	38598	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	38300	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	37700	35000	0	-	-	-	-	-	-
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	38100	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	38840	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ручьи ПТК-Терминал	резервуар	ПР	35861	35861	1	3000	35861	35861	-	35861	35861
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Чудово ПТК-Терминал	резервуар	ПР	35073	35705	2	2000	35389	35389	-	35073	35705
		ВР	-		0	-	-			-	-

	1 - 5 июня 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	39420	+5940	39420	717160
Количество сделок, ед.	318	+33	318	6094

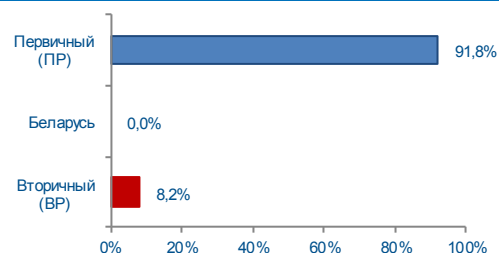
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

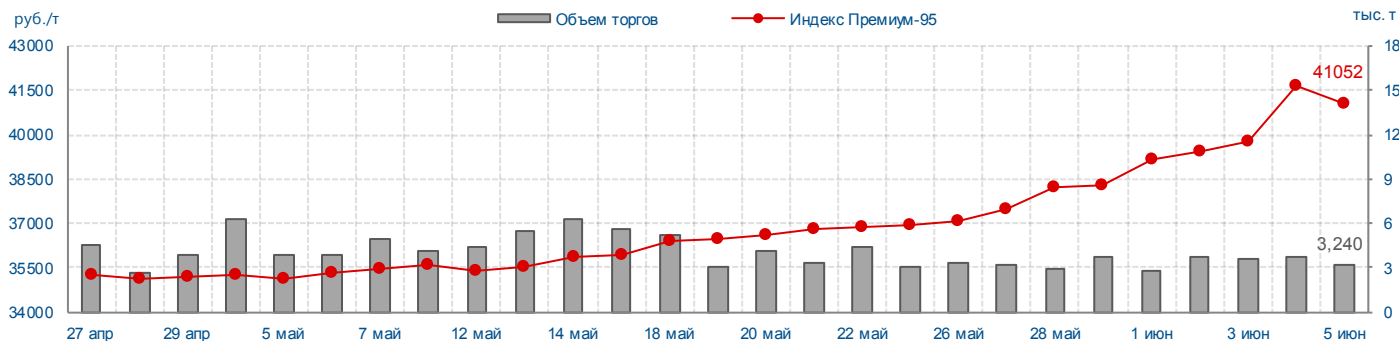


Структура рынка

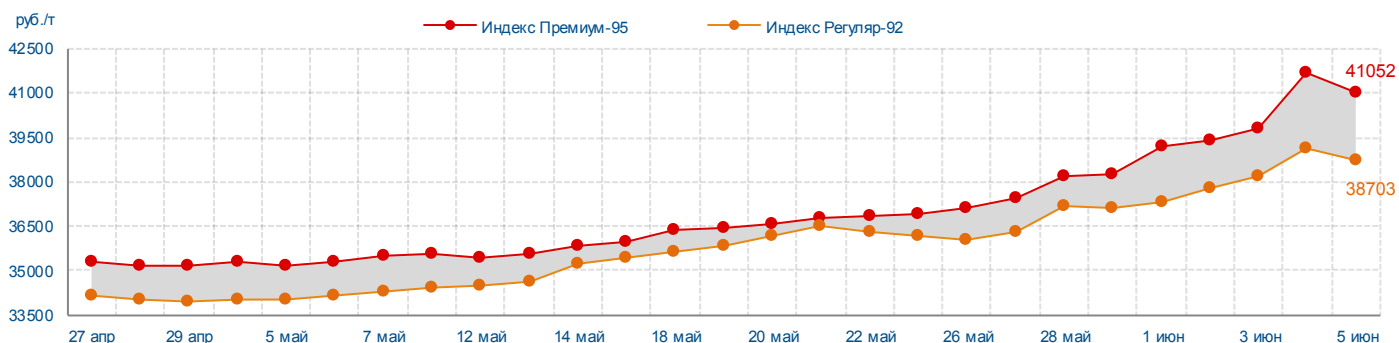


Индекс Премиум-95 (Владимир)

	5 июн. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 1 - 5 июн. 2015 г	
	+/-	29 мая. 2015 г			+/-	среднее 25 - 29 мая. 2015 г
Индекс, руб./т	41052	+2782	+1880	+6620	40219	+2630
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	3240	-540	17160	334620	17160	+840



		29 мая. 2015 г	1 июн. 2015 г	2 июн. 2015 г	3 июн. 2015 г	4 июн. 2015 г	5 июн. 2015 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+1161	+1878	+1606	+1632	+2558	+2349
	%	+3,1	+5,0	+4,2	+4,3	+6,5	+6,1

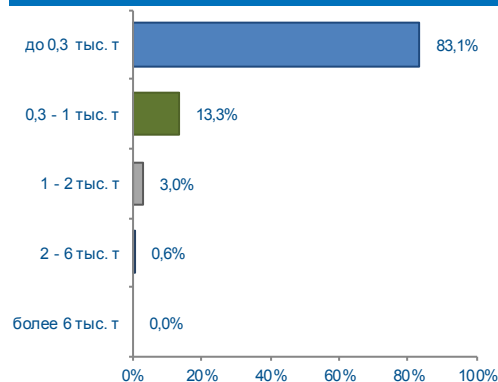


Итоги биржевых торгов

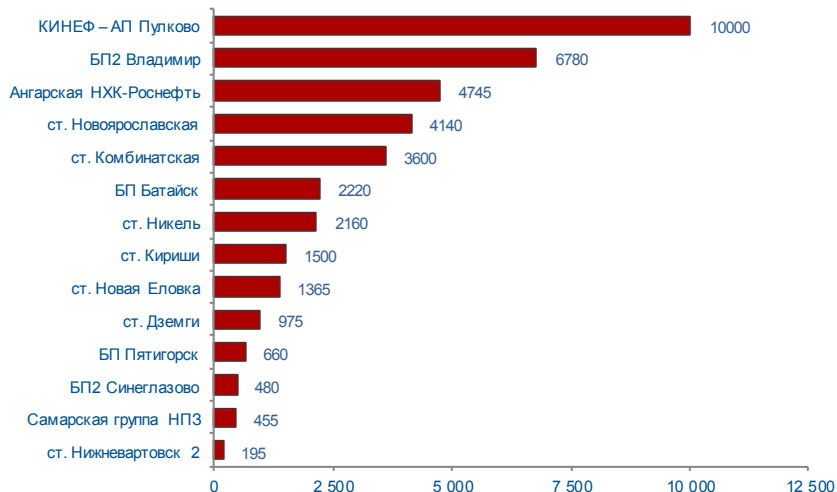
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	37500	40765	9	540	38945	38945	+1931	37500	40710
		ВР	38500		0	-	-			-	-
БП Северо-Запад	жд	ПР	-	40800	0	-	-	40800	-	-	-
		ВР	40800		1	60	40800			40800	40800
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	38150	40000	4	960	38813	38813	+663	38150	40000
		ВР	40400		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37400	39000	12	2160	37759	37779	+379	37400	38520
		ВР	38500		1	60	38500			38500	38500
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	36100	40301	24	2040	38159	38159	+2403	36755	40290
		ВР	39100		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	36950	40850	20	1200	38889	38889	+2695	37720	40775
		ВР	39500		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	37400	38850	3	180	37567	37567	+167	37400	37900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	40400	41575	5	300	41172	41172	+1305	40505	41555
		ВР	44000		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	37700	40250	30	6600	38329	38475	+775	37700	39021
		ВР	40250		2	540	40250			40250	40250
ст. Кириши	жд	ПР	37524	40801	11	3540	38990	39222	+2018	37524	40601
		ВР	38586		5	1740	39693			38586	40474
ст. Комбинатская	жд	ПР	34800	38000	33	3000	36576	36592	+2451	34800	38000
		ВР	36700		1	60	37400			37400	37400
ст. Новая Еловка	жд	ПР	36100	39751	8	480	37795	37795	+2166	36100	39555
		ВР	38100		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	37050	40811	45	4440	39370	39494	+2977	38103	40800
		ВР	39800		3	420	40800			40800	40800
ст. Стенькино 2	жд	ПР	37366	40988	18	1440	39714	39864	+3252	38490	40986
		ВР	39000		2	240	40764			40101	40985
ст. Сургут	жд	ПР	34100	37800	12	2040	37532	37532	-	35500	37800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	38600	41000	21	2520	39414	39414	+2654	38600	40900
		ВР	43000		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	36100	39600	46	4740	37482	37526	+2156	36100	39200
		ВР	39000		2	120	39300			39000	39600
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	39950	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	39350	36500	0	-	-	-	-	-	-
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	39750	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	39000	37000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	

	1 - 5 июня 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	39275	+1450	39275	834730
Количество сделок, ед.	165	-4	165	3868

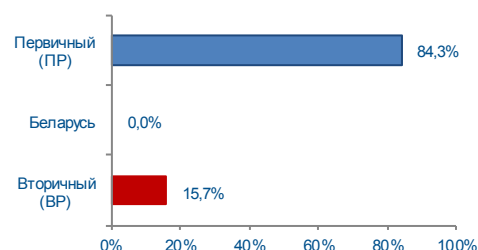
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

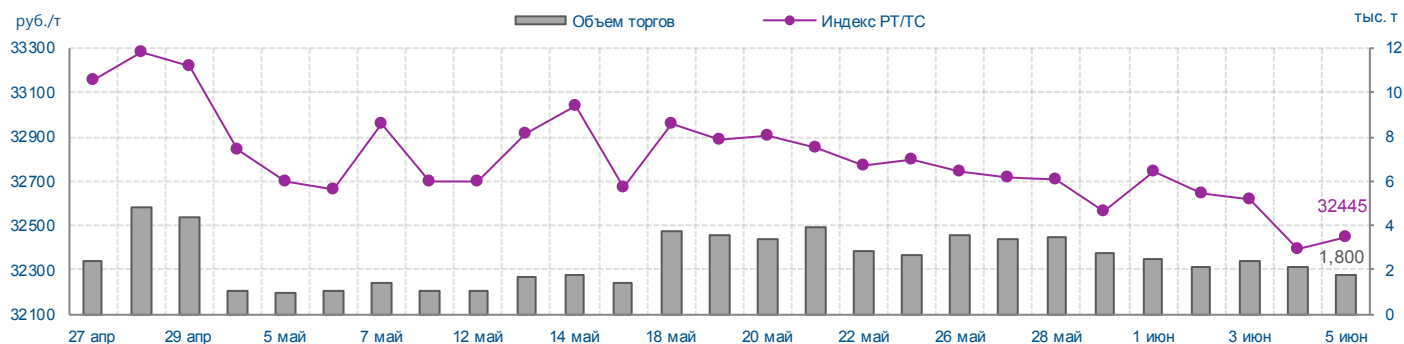


Структура рынка



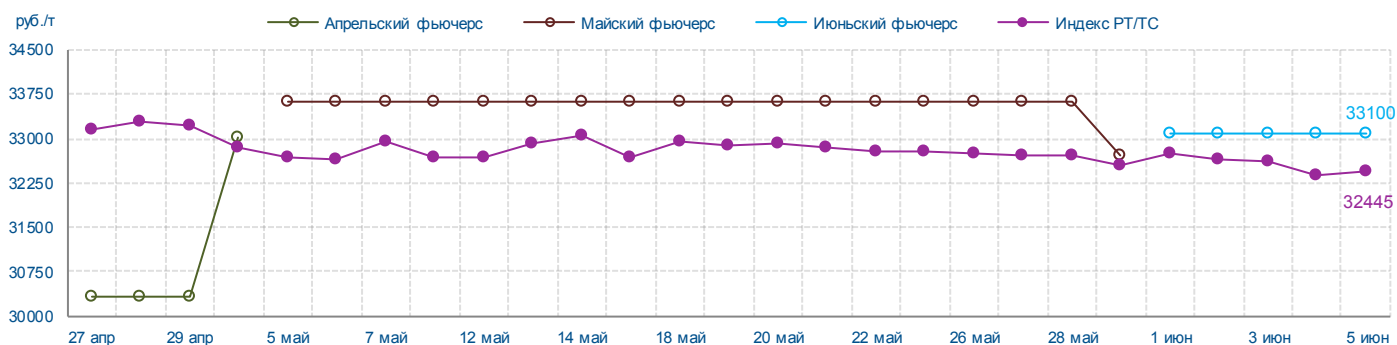
Индекс РТ/ТС (Владимир)

	5 июн. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 1 - 5 июн. 2015 г	
	+/-	29 мая. 2015 г			+/-	среднее 25 - 29 мая. 2015 г
Индекс, руб./т	32445	-115	-299	+2906	32569	-135
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1800	-960	10920	295740	10920	-4980



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 05.06.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 05.06.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 29.05.15
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI65	июн.2015	33100	-	0	0	0	0	-

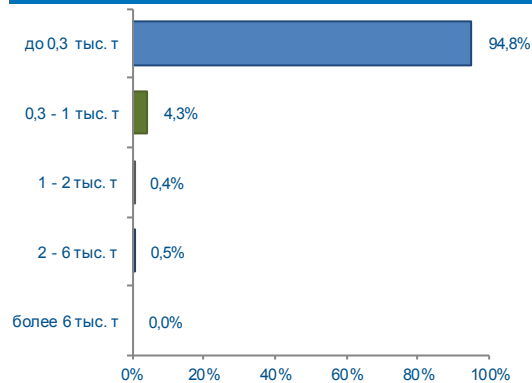


Итоги биржевых торгов

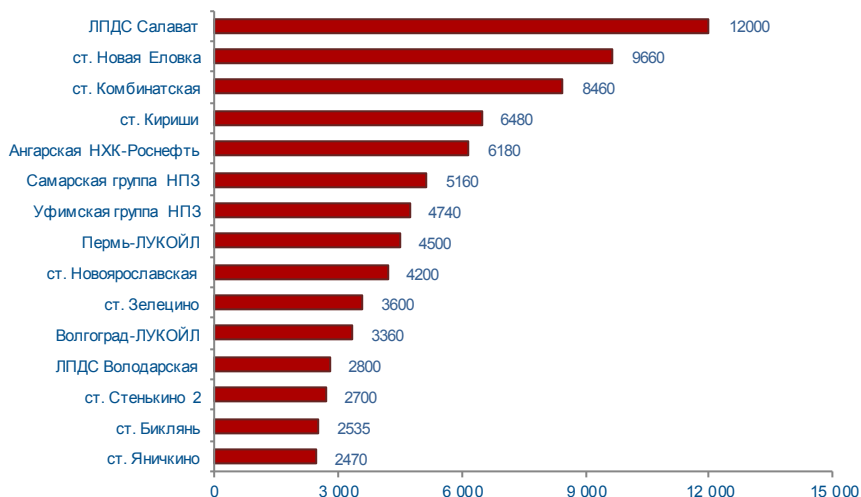
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	28800	31015	23	4615	29472	29514	+638	28800	30200
		ВР	29800		2	130	30983			30951	31015
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	33300	33340	18	2220	33318	33318	-202	33300	33340
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	33310	33345	7	660	33329	33329	-166	33310	33345
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	32505	33000	8	2700	32825	32882	-17	32505	32960
		ВР	32800		8	4080	32920			32890	32950
БП2 Синеглазово - ст. Синеглазово	жд	ПР	33300	33330	6	480	33323	33323	-7	33300	33330
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	30100	30301	6	455	30165	30165	-141	30100	30301
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	31785	33001	10	910	32244	32294	-106	31900	32704
		ВР	33000		1	65	33000			33000	33000
ст. Кириши	жд	ПР	31506	31534	0	-	-	31093	+59	-	-
		ВР	31093		3	1500	31093			31093	31093
ст. Комбинатская	жд	ПР	28250	31000	28	3600	28400	28400	-98	28250	28668
		ВР	29250		0	-	-			-	-
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	30325	30325	2	195	30325	30325	-	30325	30325
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Никель	жд	ПР	29000	29500	2	2160	29028	29028	-	29000	29500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	26950	30500	8	975	28748	29177	+1751	26950	30002
		ВР	29150		2	390	30251			30002	30500
ст. Новоярославская	жд	ПР	31000	31300	26	4140	31119	31119	-90	31000	31300
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Сокур - ст. Сокур	жд	ПР	-	33200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33200		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	30118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завержье-Экспорт	жд	Беларусь	34240	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Нягань	жд	ПР	30150	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	34200	-	0	-	-	-	-	-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	30050	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепрод укт АП Пулково	труба	ПР	30503	30503	5	10000	30503	30503	0	30503	30503
		ВР	-		0	-	-			-	-
Ачинский НПЗ	авто	ПР	-	28850	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ ТЗК Томск, аэропорт Богашево	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36000		0	-	-			-	-
ЯНОС	авто	ПР	-	32000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	1 - 5 июня 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	84625	+7245	84625	1199525
Количество сделок, ед.	563	+38	563	8196

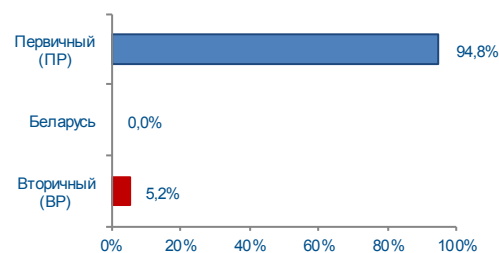
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

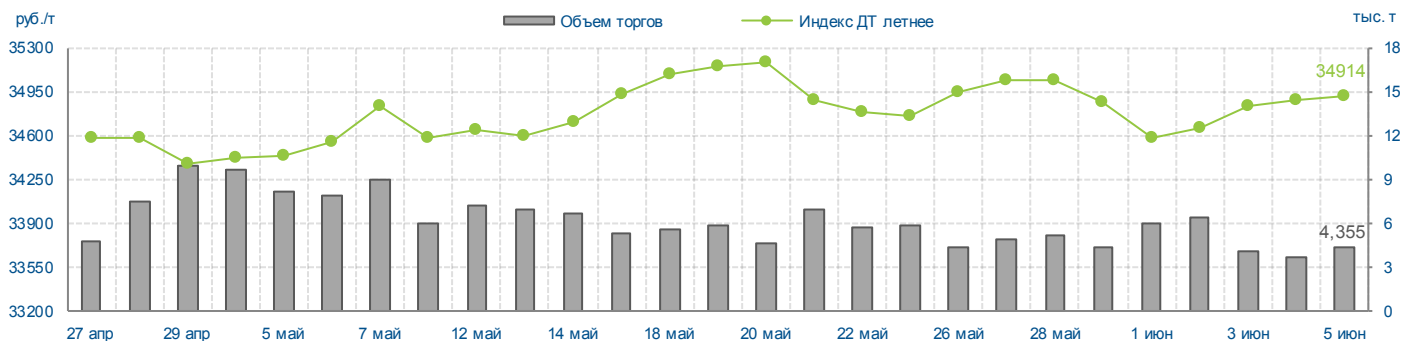


Структура рынка



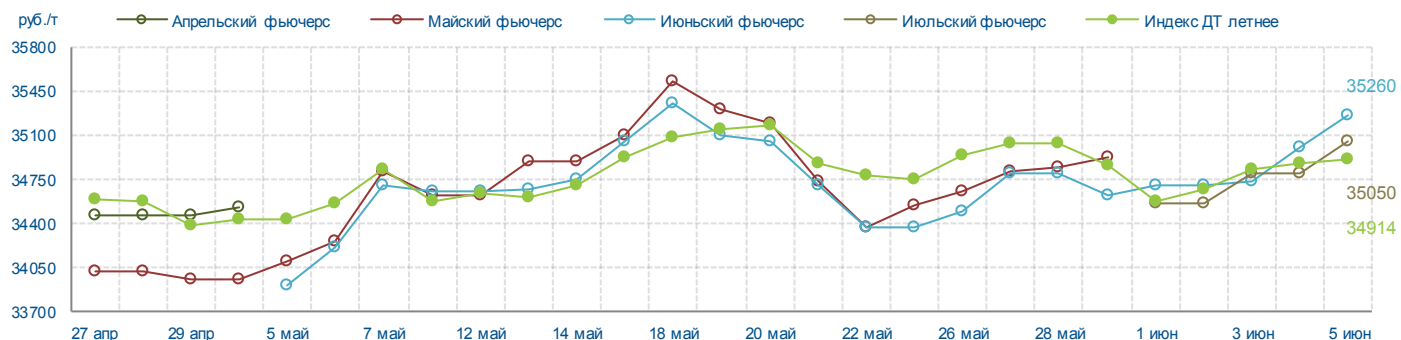
Индекс ДТ летнее (Владимир)

	5 июн. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 1 - 5 июн. 2015 г	
	+/-	29 мая. 2015 г			+/-	среднее 25 - 29 мая. 2015 г
Индекс, руб./т	34914	+51	+332	+5925	34775	-153
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	4355	-5	24550	505850	24550	-130



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 05.06.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 05.06.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 29.05.15
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI65	июн.2015	35260	+1,85	560	19 589 000	12	850	+90
	FSIDTLVLI75	июл.2015	35050	-	250	8 691 500	10	70	-

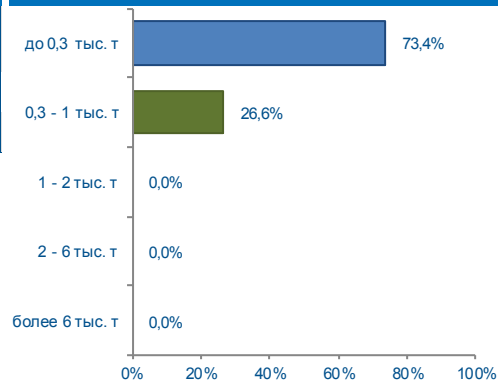


Итоги биржевых торгов

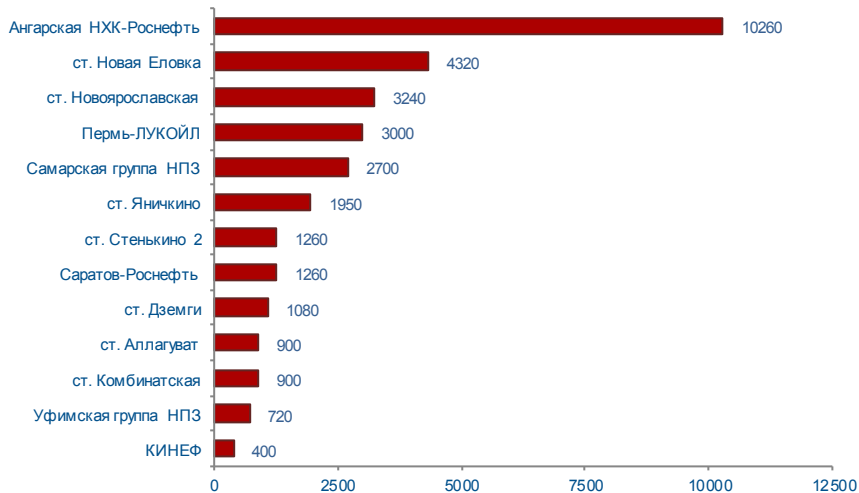
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	33165	33212	67	6180	33207	33207	+284	33165	33212
		ВР	33910		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	35500	35501	11	3360	35500	35500	0	35500	35501
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	34600	34650	15	4500	34650	34650	0	34650	34650
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	32700	33050	48	5160	32910	32910	+213	32700	32953
		ВР	33950		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	33500	33710	32	2280	33522	33522	+262	33500	33650
		ВР	35400		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	33118	33118	1	2535	33118	33118	-	33118	33118
		ВР	33200		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	34300	34300	6	1260	34300	34300	0	34300	34300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	36500	36701	13	1440	36617	36617	+147	36600	36701
		ВР	38750		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	35300	35650	10	3600	35563	35563	+6	35300	35650
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	34247	34869	2	4920	34247	34389	-53	34247	34247
		ВР	34810		9	1560	34837			34810	34869
ст. Комбинатская	жд	ПР	31000	31700	54	6600	31102	31208	+324	31000	31300
		ВР	31100		3	1860	31584			31100	31700
ст. Новая Еловка	жд	ПР	32250	32357	79	9300	32320	32321	+455	32250	32357
		ВР	32340		2	360	32340			32340	32340
ст. Новоярославская	жд	ПР	33800	34100	55	4200	33892	33892	+81	33800	34002
		ВР	34800		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	33500	34100	34	2700	33679	33679	-403	33500	34100
		ВР	35050		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	33700	34100	22	2275	33774	33768	-260	33700	34100
		ВР	33700		1	195	33700			33700	33700
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	32200	33000	44	4740	32316	32316	+309	32200	33000
		ВР	33400		0	-	-			-	-
ст. Амур	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	38000		0	-	-			-	-
ст. Завержье-Экспорт	жд	Беларусь	35680	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	35640	-	0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Салават	труба	ПР	31900	32400	25	12000	32104	32104	+17	31900	32400
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	35282	0	-	-	35282	-47	-	-
		ВР	35282		3	300	35282			35282	35282
ЛПДС Красный Бор	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35700		0	-	-			-	-
НБ Чулково	авто	ПР	34700	34300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	34700	34800	22	2800	34743	34743	-35	34700	34800
		ВР	34650		0	-	-			-	-
ЛПДС Красный Бор	резервуар	ПР	-	35700	0	-	-	35700	-	-	-
		ВР	35700		1	100	35700			35700	35700
НС Нагорная	резервуар	ПР	34700	34700	1	100	34700	34700	-	34700	34700
		ВР	-		0	-	-			-	-
НС Солнечногорская	резервуар	ПР	34700	34800	3	300	34767	34767	-	34700	34800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Воронеж	резервуар	ПР	35200	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	1 - 5 июня 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	31990	-20	31990	740575
Количество сделок, ед.	128	+18	128	2700

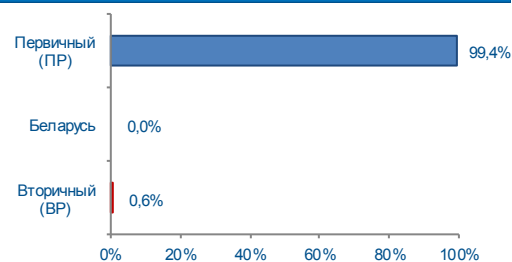
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

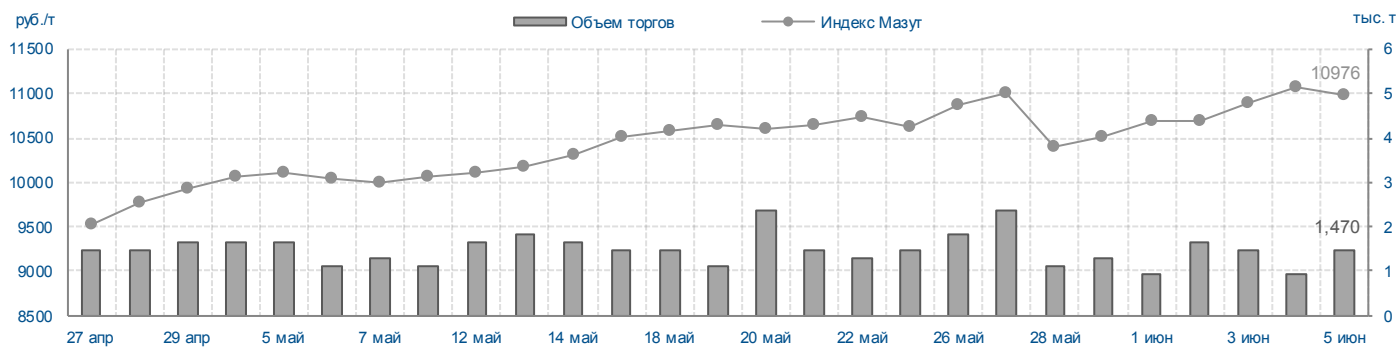


Структура рынка



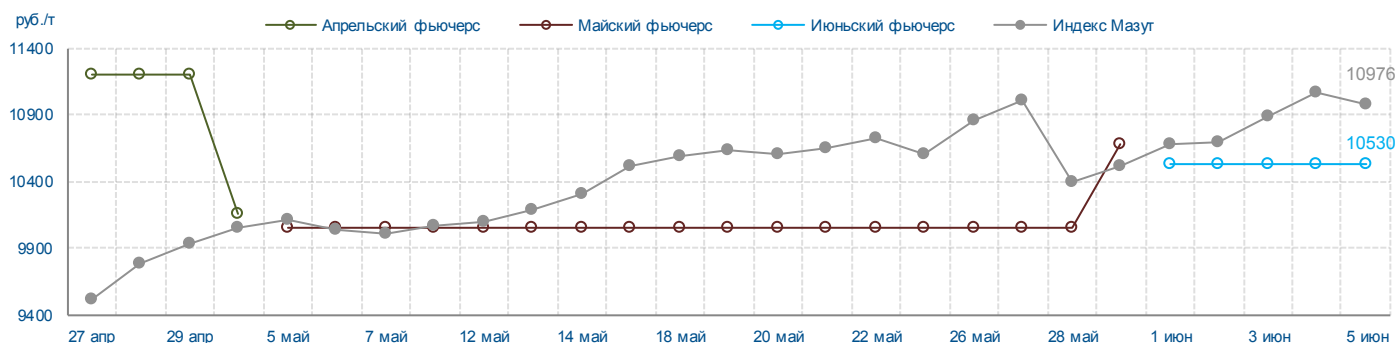
Индекс Мазут (Владимир)

	5 июн. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 1 - 5 июн. 2015 г	
	+/-	29 мая. 2015 г			+/-	среднее 25 - 29 мая. 2015 г
Индекс, руб./т	10976	+455	+291	+3364	10866	+184
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1470	+180	6450	166410	6450	-1620



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 05.06.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 05.06.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 29.05.15
Индекс Мазут	FSIMZTVL165	июн.2015	10530	-	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	11700	12010	31	10260	11981	11981	+174	11912	12010
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	9100	9350	10	3000	9178	9178	-1742	9130	9350
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	8800	9700	14	2700	9300	9300	+456	8800	9700
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	9300	9900	6	1080	9567	9614	+414	9300	9700
		ВР	9900		1	180	9900			9900	9900
ст. Аллагуват	жд	ПР	8200	8500	4	900	8280	8280	+200	8200	8400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	15700	16100	6	1080	15883	15883	+297	15700	16000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	8300	8350	5	900	8308	8308	+525	8300	8321
		ВР	9900		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	9900	10200	15	4320	10109	10109	+120	10100	10200
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	9950	10400	16	3240	10219	10219	+99	9950	10400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	9400	9801	6	1260	9586	9586	+156	9500	9800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	9500	9950	10	1950	9756	9756	+161	9500	9950
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	7200	7200	3	720	7200	7200	+700	7200	7200
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	11118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кинель	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	11500		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	12213	11033	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Правотомск	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	10000		0	-	-			-	-
ст. Цильна	жд	ПР	-	9400	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	10500		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	12862	12862	1	400	12862	12862	-	12862	12862
		ВР	-		0	-	-			-	-