

# БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



**СПБМТСБ**

Санкт-Петербургская Международная  
Товарно-сырьевая Биржа

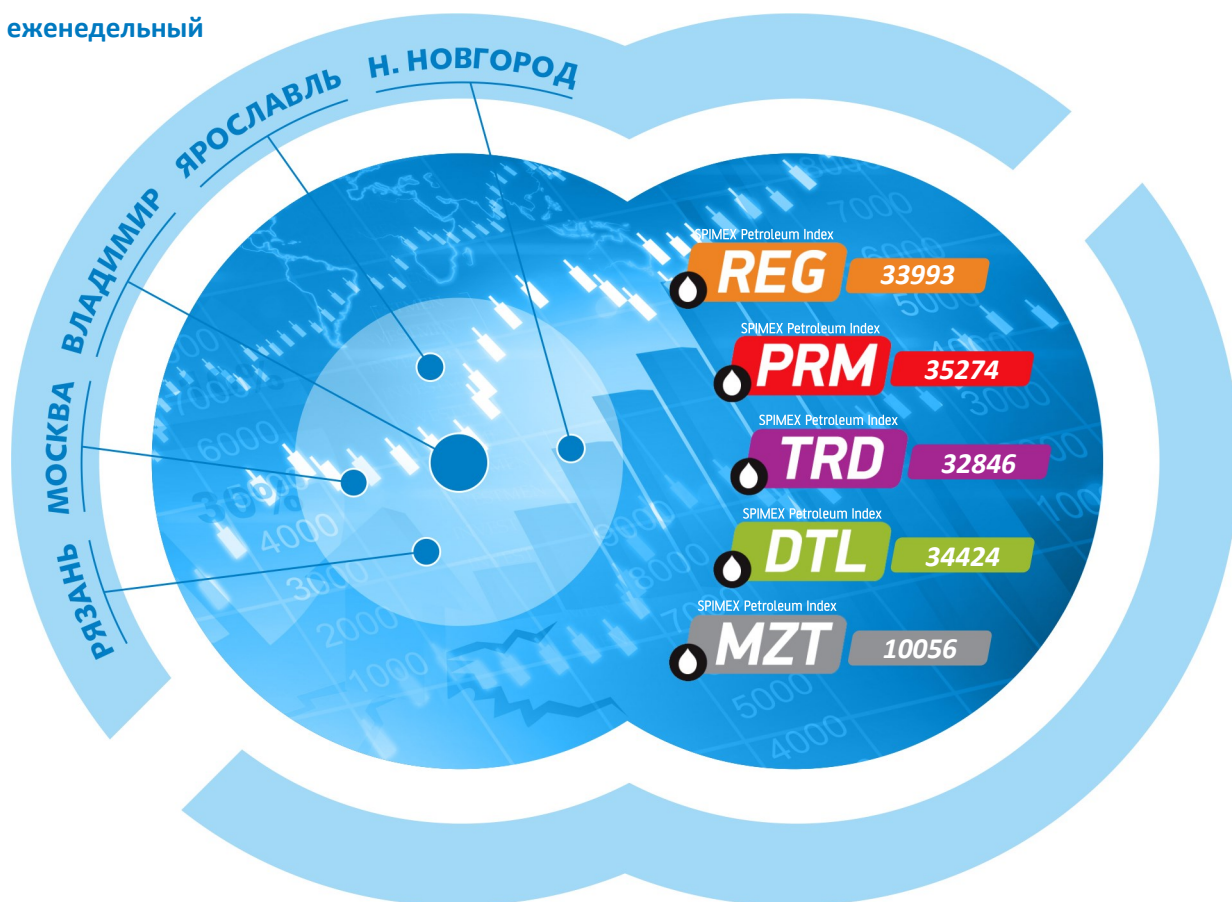
РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ  
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **109** 27 - 30 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](http://WWW.SPIMEX.COM)



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

**Планы. Май 2015 года.**

дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Автобензин					Авиакеросин
		Все виды	Аи-76 (80)	Аи-92	Аи-95	Аи-98	
<b>28.04.2015/ 27.04.2015</b>	<b>Роснефть / РН-Аэро</b>	<b>85,800</b>	<b>0,300</b>	<b>63,180</b>	<b>21,540</b>	<b>0,780</b>	<b>25,485</b>
	Ангарская НХК	8,220		7,320	0,780	0,120	13,000
	Ангарский завод полимеров						
	Ачинский НПЗ	10,380		8,940	1,440		8,125
	Комсомольский НПЗ	4,260	0,300	2,760	0,960	0,240	0,650
	Красноленинский НПЗ						0,325
	Нижневарттовское НПО						0,260
	Новокуйбышевский завод масел и присадок						
	Отраденский ГПЗ						
	Рязанская НПК	17,340		13,920	3,120	0,300	
	Самарская гр. НПЗ	26,820		19,740	6,960	0,120	1,625
	Саратовский НПЗ	10,080		5,100	4,980		
	Туапсинский НПЗ						
	Ярославнефтеоргсинтез	8,700		5,400	3,300		1,500
<b>23.04.2015</b>	<b>Башнефть</b>	<b>37,000</b>		<b>17,700</b>	<b>17,700</b>	<b>1,600</b>	
	Уфимская гр. НПЗ	37,000		17,700	17,700	1,600	
<b>27.04.2015/ 27.04.2015</b>	<b>ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт / ЛУКОЙЛ-Аэро</b>	<b>52,668</b>		<b>30,897</b>	<b>21,771</b>		<b>19,440</b>
	Волгограднефтепереработка	14,170		10,481	3,689		9,720
	Нижегороднефтеоргсинтез	23,013		7,167	15,846		2,138
	Пермнефтеоргсинтез	12,071		10,490	1,581		7,582
	Ухтанефтепереработка	3,414		2,759	0,655		
<b>22.04.2015</b>	<b>Сургутнефтегаз</b>	<b>21,600</b>		<b>9,720</b>	<b>11,880</b>		<b>6,480</b>
	Киришинефтеоргсинтез	21,600		9,720	11,880		6,480
<b>27.04.2015</b>	<b>Газпром нефть</b>	<b>81,360</b>	<b>3,240</b>	<b>46,440</b>	<b>30,240</b>	<b>1,440</b>	<b>30,240</b>
	Московский НПЗ	24,840		15,120	9,720		
	Омский НПЗ	43,200	3,240	27,000	11,880	1,080	17,280
	Ярославнефтеоргсинтез	13,320		4,320	8,640	0,360	12,960
<b>27.04.2015</b>	<b>Газпром</b>	<b>25,405</b>		<b>20,937</b>	<b>4,468</b>		
	Астраханский ГПЗ	3,680		3,680			
	Газпром нефтехим Салават	8,374		5,874	2,500		
	Сургутский ЗСК	13,351		11,383	1,968		
<b>06.04.2015</b>	<b>ТАИФ-НК</b>						
	ТАИФ-НК						
	<b>ННК</b>						
	Хабаровский НПЗ						
	<b>ФортеИнвест</b>						
	Орскнефтеоргсинтез						
	<b>Итого</b>	<b>303,833</b>	<b>3,540</b>	<b>188,874</b>	<b>107,599</b>	<b>3,820</b>	<b>81,645</b>



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

**Планы. Май 2015 года.**

дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Дизельное топливо					Мазут топочный
		Все виды	ДТЛ	ДТМ	ДТЗ	ДТА	
<b>28.04.2015/ 27.04.2015</b>	<b>Роснефть / РН-Аэро</b>	<b>64,440</b>	<b>63,000</b>		<b>1,440</b>		<b>40,140</b>
	Ангарская НХК	5,580	4,680		0,900		3,300
	Ангарский завод полимеров						
	Ачинский НПЗ	7,560	7,560				3,720
	Комсомольский НПЗ	2,340	2,220		0,120		5,040
	Красноленинский НПЗ						
	Нижневарттовское НПО						
	Новокуйбышевский завод масел и присадок						
	Отраденский ГПЗ						
	Рязанская НПК	10,200	10,200				8,520
	Самарская гр. НПЗ	24,660	24,240		0,420		11,700
	Саратовский НПЗ	8,820	8,820				4,200
	Туапсинский НПЗ						
	Ярославнефтеоргсинтез	5,280	5,280				3,660
<b>23.04.2015</b>	<b>Башнефть</b>	<b>15,000</b>	<b>15,000</b>				<b>3,000</b>
	Уфимская гр. НПЗ	15,000	15,000				3,000
<b>27.04.2015/ 27.04.2015</b>	<b>ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт / ЛУКОЙЛ-Аэро</b>	<b>53,436</b>	<b>51,450</b>		<b>1,986</b>		<b>16,973</b>
	Волгограднефтепереработка	15,403	15,403				
	Нижегороднефтеоргсинтез	15,475	15,475				
	Пермнефтеоргсинтез	19,099	19,099				16,973
	Ухтанефтепереработка	3,459	1,473		1,986		
<b>22.04.2015</b>	<b>Сургутнефтегаз</b>	<b>29,160</b>	<b>29,160</b>				<b>6,480</b>
	Киришинефтеоргсинтез	29,160	29,160				6,480
<b>27.04.2015</b>	<b>Газпром нефть</b>	<b>46,080</b>	<b>46,080</b>				<b>16,740</b>
	Московский НПЗ	9,360	9,360				7,020
	Омский НПЗ	29,160	29,160				3,240
	Ярославнефтеоргсинтез	7,560	7,560				6,480
<b>27.04.2015</b>	<b>Газпром</b>	<b>12,405</b>	<b>9,171</b>		<b>3,234</b>		<b>1,501</b>
	Астраханский ГПЗ	1,522	1,522				
	Газпром нефтехим Салават	8,899	7,649		1,250		1,501
	Сургутский ЗСК	1,984			1,984		
<b>06.04.2015</b>	<b>ТАИФ-НК</b>	<b>9,811</b>	<b>9,811</b>				
	ТАИФ-НК	9,811	9,811				
	<b>ННК</b>						
	Хабаровский НПЗ						
	<b>ФортеИнвест</b>						
	Орскнефтеоргсинтез						
	<b>Итого</b>	<b>230,332</b>	<b>223,672</b>	<b>0,000</b>	<b>6,660</b>		<b>84,834</b>


**Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн**
**Автобензин. Март 2015 года.**

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**	
	НПЗ			всего			
	жд	труба	авто				
<b>Роснефть</b>					<b>162,360</b>	<b>101,040</b>	<b>96,595</b>
Ангарская НХК	18,300			18,300	6,960	10,330	
Нормаль-80							
Регуляр-92	14,280			14,280	4,620		
Премиум-95	3,780			3,780	2,160		
Супер-98	0,240			0,240	0,180		
Ангарский завод полимеров							
Нормаль-80							
Регуляр-92							
Премиум-95							
Супер-98							
Ачинский НПЗ	12,300			12,300	11,580	9,640	
Нормаль-80							
Регуляр-92	10,860			10,860	10,440		
Премиум-95	1,440			1,440	1,140		
Супер-98							
Комсомольский НПЗ	5,580			5,580	4,980	2,880	
Нормаль-80	0,600			0,600	0,360		
Регуляр-92	4,200			4,200	4,200		
Премиум-95	0,540			0,540	0,300		
Супер-98	0,240			0,240	0,120		
Красноленинский НПЗ							
Нормаль-80							
Регуляр-92							
Премиум-95							
Супер-98							
Нижевартовское НПО							
Нормаль-80							
Регуляр-92							
Премиум-95							
Супер-98							
Новокуйбышевский завод масел и присадок							
Нормаль-80							
Регуляр-92							
Премиум-95							
Супер-98							
Отраденский ГПЗ							
Нормаль-80							
Регуляр-92							
Премиум-95							
Супер-98							
Рязанская НПК	38,340			38,340	25,920	24,640	
Нормаль-80							
Регуляр-92	29,700			29,700	18,240		
Премиум-95	8,100			8,100	7,440		
Супер-98	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  
 \*\* - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Самарская гр. НПЗ	56,400			56,400	30,300	29,680
Нормаль-80						
Регуляр-92	38,940			38,940	17,340	
Премиум-95	16,920			16,920	12,660	
Супер-98	0,540			0,540	0,300	
Саратовский НПЗ	17,820			17,820	9,960	9,440
Нормаль-80						
Регуляр-92	10,080			10,080	9,000	
Премиум-95	7,740			7,740	0,960	
Супер-98						
Туапсинский НПЗ						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Ярославнефтеоргсинтез	13,620			13,620	11,340	9,985
Нормаль-80						
Регуляр-92	7,440			7,440	5,520	
Премиум-95	5,880			5,880	5,640	
Супер-98	0,300			0,300	0,180	
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
<b>Башнефть</b>				<b>61,180</b>	<b>36,000</b>	<b>32,190</b>
Уфимская гр. НПЗ	60,180	1,000		61,180	36,000	32,190
Нормаль-80						
Регуляр-92	34,260	1,000		35,260	17,400	
Премиум-95	24,480			24,480	17,400	
Супер-98	1,440			1,440	1,200	
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  
 \*\* - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>48,000</b>	<b>46,702</b>	<b>47,390</b>
Волгограднефтепереработка	13,860			13,860	13,252	13,330
Нормаль-80						
Регуляр-92	11,580			11,580	10,627	
Премиум-95	2,280			2,280	2,625	
Супер-98						
Нижегороднефтеоргсинтез	21,540			21,540	21,390	21,940
Нормаль-80						
Регуляр-92	11,100			11,100	10,925	
Премиум-95	10,440			10,440	10,465	
Супер-98						
Пермнефтеоргсинтез	8,820			8,820	8,504	8,510
Нормаль-80						
Регуляр-92	4,800			4,800	5,288	
Премиум-95	4,020			4,020	3,216	
Супер-98						
Ухтанефтепереработка	3,780			3,780	3,556	3,610
Нормаль-80						
Регуляр-92	3,480			3,480	3,281	
Премиум-95	0,300			0,300	0,275	
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>39,940</b>	<b>22,680</b>	<b>23,890</b>
Киришинефтеоргсинтез	26,940			26,940	22,680	23,890
Нормаль-80						
Регуляр-92	13,920			13,920	16,380	
Премиум-95	13,020			13,020	6,300	
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы				13,000		
Нормаль-80						
Регуляр-92				13,000		
Премиум-95						
Супер-98						

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>Газпром нефть</b>				<b>91,020</b>	<b>75,420</b>	<b>74,335</b>
Московский НПЗ	29,220			29,220	25,200	24,650
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	17,880			17,880	13,860	
<i>Премиум-95</i>	11,340			11,340	11,340	
<i>Супер-98</i>						
Омский НПЗ	47,460			47,460	38,640	39,700
<i>Нормаль-80</i>	2,520			2,520	2,520	
<i>Регуляр-92</i>	32,220			32,220	23,940	
<i>Премиум-95</i>	11,460			11,460	11,340	
<i>Супер-98</i>	1,260			1,260	0,840	
Ярославнефтеоргсинтез	14,340			14,340	11,580	9,985
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	7,800			7,800	5,040	
<i>Премиум-95</i>	6,300			6,300	6,300	
<i>Супер-98</i>	0,240			0,240	0,240	
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>						
<b>Газпром</b>				<b>92,220</b>	<b>31,419</b>	<b>30,890</b>
Астраханский ГПЗ	3,840			3,840	9,900	7,650
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	3,840			3,840	9,900	
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Газпром нефтехим Салават	13,920			13,920	6,919	8,310
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	11,760			11,760	4,419	
<i>Премиум-95</i>	2,160			2,160	2,500	
<i>Супер-98</i>						
Сургутский ЗСК	74,460			74,460	14,600	14,930
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	60,780			60,780	12,450	
<i>Премиум-95</i>	13,680			13,680	2,150	
<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 №313/13/225 от 30 апреля 2013 года  
 \*\* - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>ТАИФ-НК</b>						<b>6,140</b>
ТАИФ-НК						6,140
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						
<b>ННК</b>						<b>5,900</b>
Хабаровский НПЗ						5,900
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						
<b>ФортеИнвест</b>				<b>1,920</b>		<b>6,840</b>
Орскнефтеоргсинтез	1,920			1,920		6,840
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						
<b>Итого</b>				<b>496,640</b>	<b>313,261</b>	

\* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года  
 \*\* - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года  
 - не является обязательным нормативом


**Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн**

Авиакеросин. Март 2015 года.						
	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>Роснефть</b>				<b>26,760</b>	<b>19,420</b>	-
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						
<b>Башнефть</b>						-
Уфимская гр. НПЗ						-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>12,400</b>	<b>11,340</b>	-
Волгограднефтепереработка					6,540	-
Нижегороднефтеоргсинтез					3,300	-
Пермнефтеоргсинтез					1,500	-
Ухтанефтепереработка						
Балансовые пункты				11,100		
Прочие базисы				1,300		
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>20,420</b>	<b>3,780</b>	-
Киришинефтеоргсинтез	12,420	8,000		20,420	3,780	-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Газпром нефть</b>				<b>22,620</b>	<b>21,420</b>	-
Московский НПЗ						-
Омский НПЗ	11,340			11,340	10,080	-
Ярославнефтеоргсинтез	11,280			11,280	11,340	-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Газпром</b>						-
Астраханский ГПЗ						-
Газпром нефтехим Салават						-
Сургутский ЗСК						-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>ТАИФ-НК</b>						-
ТАИФ-НК						-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>ННК</b>						-
Хабаровский НПЗ						-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>ФортеИнвест</b>				<b>8,340</b>		-
Орскнефтеоргсинтез	8,340			8,340		-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Итого</b>				<b>90,540</b>	<b>55,960</b>	

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

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

■ - не является обязательным нормативом


**Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн**
**Дизельное топливо. Март 2015 года.**

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>Роснефть</b>				<b>152,760</b>	<b>79,620</b>	<b>106,913</b>
Ангарская НХК	27,840			27,840	6,180	12,365
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	9,030
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	8,430
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						
Нижевартовское 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	17,685
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  
 \*\* - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Самарская гр. НПЗ	33,360			33,360	27,600	28,860
<i>ДТ летнее</i>	31,440			31,440	26,400	
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	1,920			1,920	1,200	
<i>ДТ арктическое</i>						
Саратовский НПЗ	22,020			22,020	8,940	9,265
<i>ДТ летнее</i>	7,320			7,320	8,940	
<i>ДТ межсезонное</i>	14,700			14,700		
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Туапсинский НПЗ						13,150
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Ярославнефтеоргсинтез	8,820			8,820	8,040	8,128
<i>ДТ летнее</i>	3,360			3,360	5,820	
<i>ДТ межсезонное</i>	5,160			5,160		
<i>ДТ зимнее</i>	0,300			0,300	2,220	
<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>						
<b>Башнефть</b>				<b>1,500</b>	<b>20,000</b>	<b>31,645</b>
Уфимская гр. НПЗ	1,500			1,500	20,000	31,645
<i>ДТ летнее</i>	1,200			1,200	20,000	
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	0,300			0,300		
<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>						

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>52,680</b>	<b>49,506</b>	<b>51,435</b>
Волгограднефтепереработка	14,760			14,760	14,657	15,590
<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	14,630
<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	17,145
<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	4,070
<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>						
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>56,800</b>	<b>28,980</b>	<b>30,325</b>
Киришинефтеоргсинтез	37,800			37,800	28,980	30,325
<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  
 \*\* - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>Газпром нефть</b>				<b>50,845</b>	<b>49,070</b>	<b>46,133</b>
Московский НПЗ	11,245			11,245	10,010	9,530
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	28,475
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	8,128
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						
<b>Газпром</b>				<b>41,740</b>	<b>12,141</b>	<b>13,290</b>
Астраханский ГПЗ					1,400	1,800
ДТ летнее					1,400	
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Газпром нефтехим Салават	0,900	10,800		11,700	7,341	8,020
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	3,470
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  
 \*\* - рассчитано с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>ТАИФ-НК</b>					<b>10,712</b>	<b>6,915</b>
ТАИФ-НК					10,712	6,915
ДТ летнее						
ДТ межсезонное					9,712	
ДТ зимнее					1,000	
ДТ арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Прочие базисы						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
<b>ННК</b>						<b>3,380</b>
Хабаровский НПЗ						3,380
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						
<b>ФортеИнвест</b>						<b>6,160</b>
Орскнефтеоргсинтез						6,160
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						
<b>Итого</b>				<b>356,325</b>	<b>250,029</b>	

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

■ - не является обязательным нормативом


**Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн**
**Топочный мазут. Март 2015 года.**

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 2% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>Роснефть</b>				<b>44,820</b>	<b>40,920</b>	<b>46,973</b>
Ангарская НХК	7,560			7,560	3,000	3,838
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	3,240			3,240	3,720	4,034
Комсомольский НПЗ	8,640			8,640	5,100	3,318
Красноленинский НПЗ						
Нижневартовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК	8,820			8,820	9,120	8,272
Самарская гр. НПЗ	7,740			7,740	12,480	12,568
Саратовский НПЗ	3,600			3,600	3,480	3,122
Туапсинский НПЗ						7,638
Ярославнефтеоргсинтез	5,220			5,220	4,020	4,183
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Башнефть</b>				<b>15,660</b>	<b>2,880</b>	<b>5,518</b>
Уфимская гр. НПЗ	15,660			15,660	2,880	5,518
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>13,200</b>	<b>12,252</b>	<b>12,204</b>
Волгограднефтепереработка						1,006
Нижегороднефтеоргсинтез						7,718
Пермнефтеоргсинтез	6,840			6,840	12,252	1,678
Ухтанефтепереработка	6,360			6,360		1,802
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>16,060</b>	<b>7,560</b>	<b>12,928</b>
Киришинефтеоргсинтез	3,960		12,100	16,060	7,560	12,928
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Газпром нефть</b>				<b>25,935</b>	<b>19,530</b>	<b>11,775</b>
Московский НПЗ	9,555			9,555	8,190	5,136
Омский НПЗ	6,480			6,480	3,780	2,456
Ярославнефтеоргсинтез	9,900			9,900	7,560	4,183
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Газпром</b>				<b>3,780</b>	<b>2,147</b>	<b>2,136</b>
Астраханский ГПЗ						0,576
Газпром нефтехим Салават	3,780			3,780	2,147	1,560
Сургутский ЗСК						
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>ТАИФ-НК</b>						<b>4,026</b>
ТАИФ-НК						4,026
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>ННК</b>						<b>2,354</b>
Хабаровский НПЗ						2,354
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>ФортеИнвест</b>						<b>2,586</b>
Орскнефтеоргсинтез						2,586
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Итого</b>				<b>119,455</b>	<b>85,289</b>	

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

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

□ - не является обязательным нормативом



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

Биржевые котировки СПБМТСБ на светлые нефтепродукты в последнюю неделю апреля демонстрировали разнонаправленную динамику.

Если цена дизельного топлива продолжила снижение (-0,28%), то цены бензинов увеличились: Индекс СПБМТСБ Регуляр-92 вырос на 2,19%, СПБМТСБ Премиум-95 – на 1%.

Причиной снижения цен на дизельное топливо стал избыток ресурса на рынке, а рост стоимости бензина был обусловлен началом сезонного повышения потребления.

Цены на бензины, таким образом, переломили нисходящую динамику, отмеченную ранее.

Фактор нервозности на рынок внес пожар на НПЗ «Газпром нефтехим Салават», произошедший 28 апреля.

Цена ДТЛ на ЛПДС «Салават» после информации о происшествии возросла на 200 рублей. По трубопроводу топливо из Башкортостана поступает и на московский рынок, так что цены повысились и там. Но даже с учетом подорожания, приобретение ресурса было по-прежнему выгодно для столичных трейдеров.

Что касается индексов мелкооптовых цен, то за последнюю неделю месяца основные нефтепродукты синхронно снижались: Регуляр-92 подешевел на 0,26%, или на 95 рублей, Премиум-95 - на 0,16%, или на 60 рублей, а летнее дизельное топливо - на 0,85%, или 310 рублей.

Сезонный спрос на дизельное топливо еще не высок, чем и обуславливается его большее ценовое падение по сравнению с бензином.

Железнодорожные поставки ресурса с ЯНОСа по-прежнему велись нестабильно.

Самовывоз бензовозами осуществлялся в стабильном режиме, без ограничений.

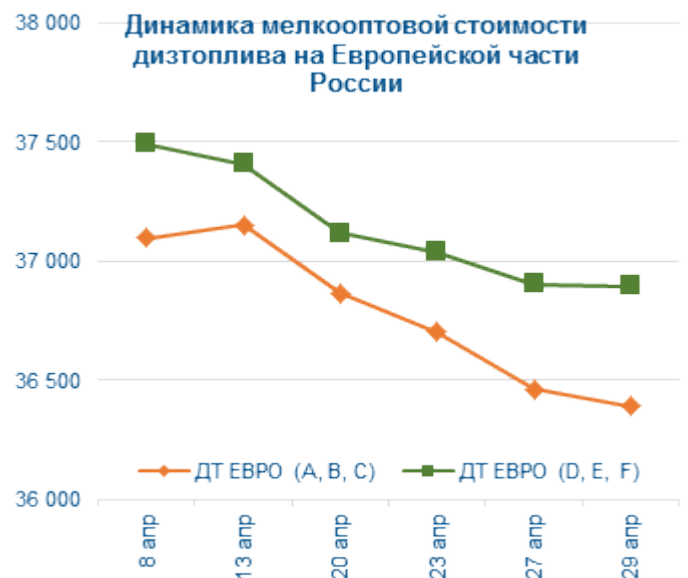
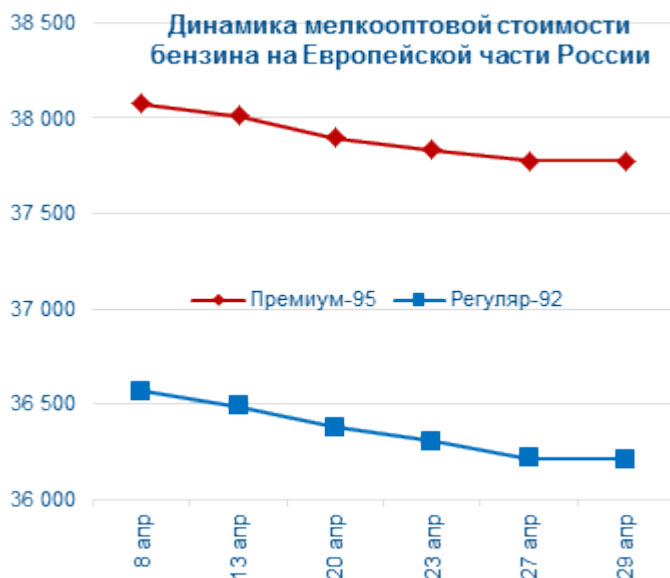
Из-за перебоев с железнодорожными отгрузками на указанном заводе те региональные потребители, которые находятся на больших расстояниях от Ярославской области, вынуждены были перейти на ресурсы Самарской группы НПЗ.

В СЗФО бензин подешевел незначительно (200-300 руб./т), снижение же цены дизельного топлива достигало 1000 рублей за тонну.

С «Киришинефтеоргсинтеза» отгрузки шли в рабочем режиме, стоимость ресурса при закупке напрямую с завода снижалась, что позволяло производить аналогичные корректировки и трейдерам.

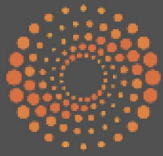
Компания «Башнефть-Региональные продажи» в ПФО провела двухступенчатое, 21 и 23 апреля, снижение мелкооптовых цен на бензины.

В итоге к концу недели стоимость Премиум-95 составила 34 300 руб./т, а Регуляр-92 – 32 400 руб./т.



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.



# THOMSON REUTERS



## СПБМТСБ

Санкт-Петербургская Международная  
Товарно-сырьевая Биржа

# 21

мая  
10:00 МСК

### НЕФТЯНАЯ И НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩАЯ ОТРАСЛИ РОССИИ В НОВЫХ РЕАЛИЯХ:

- МИРОВЫЕ ЦЕНЫ НА НЕФТЬ
- "НАЛОГОВЫЙ МАНЕВР"
- ГЕОПОЛИТИКА

Место: Конференц-зал, Отель Ararat Park Hyatt, Москва, ул. Неглинная дом 4.

#### ТЕМЫ ДОКЛАДОВ И ОБСУЖДЕНИЙ

- Антимонопольное регулирование рынка ТЭК
- Геополитика и санкции против РФ
- Влияние налогового маневра
- Нетбэки

#### ДОКЛАДЧИКИ

- Дмитрий Николаевич Махонин, Начальник Управления контроля топливно-энергетического комплекса, Федеральная Антимонопольная Служба РФ
- Михаил Темниченко, Первый Вице-президент ЗАО «СПБМТСБ»
- Александр Шкурин, заместитель начальника отдела анализа и маркетинговых исследований, Thomson Reuters KORTES
- Александр Ершов, Главный Редактор, Редакция энергетических новостей товарных рынков Службы Новостей Thomson Reuters

Участие бесплатное. Необходима регистрация

Подайте заявку на регистрацию, написав по адресу: [natalia.pisarenko@thomsonreuters.com](mailto:natalia.pisarenko@thomsonreuters.com)

Текстовая трансляция конференции будет доступна он-лайн в чате Commodities Markets CIS

**Commodities Markets CIS Plus** - единый чат по товарным рынкам на территории Евразии:

- оперативное обсуждение ситуации на рынке с коллегами
- рекомендации ведущих аналитиков и экономистов
- прямые контакты с представителями товарных бирж

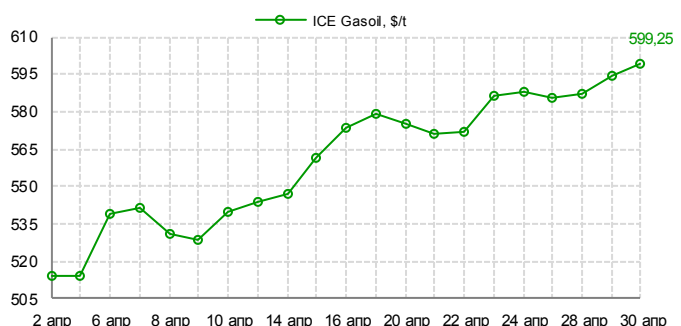
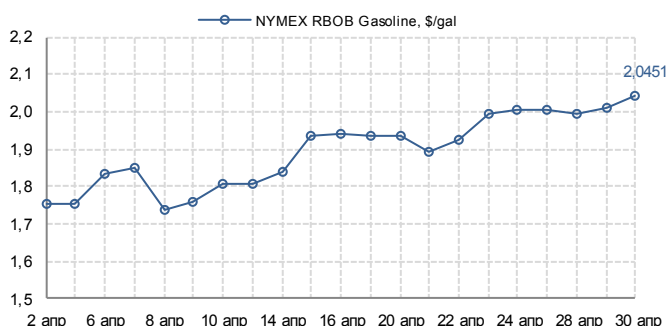
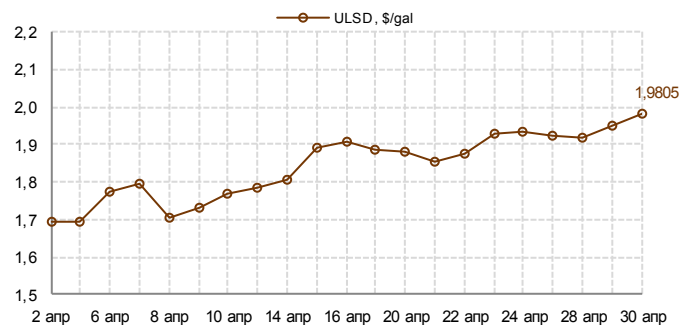
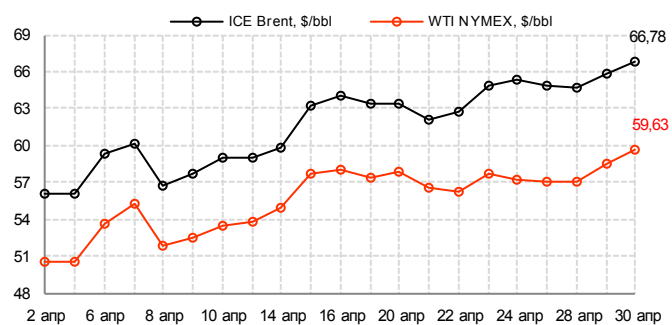
Контактное лицо по вопросам подключения к чату:

Наталья Писаренко, +7 495 961 01 00 доб. 310, [natalia.pisarenko@thomsonreuters.com](mailto:natalia.pisarenko@thomsonreuters.com)



## Котировки на июнь 2015 года

	23 апреля 2015 г	24 апреля 2015 г	27 апреля 2015 г	28 апреля 2015 г	29 апреля 2015 г	30 апреля 2015 г
Brent, \$/bbl	64,85	65,28	64,83	64,64	65,84	66,78
WTI, \$/bbl	57,74	57,15	56,99	57,06	58,58	59,63
ULSD, \$/gal	1,9268	1,9323	1,9249	1,9204	1,9516	1,9805
RBOB, \$/gal	1,9934	2,0058	2,0049	1,9969	2,0125	2,0451
Gasoil, \$/t	586,75	588,25	585,75	587,25	594,25	599,25



## Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май
Нефть	385,0	385,2	388,4	367,6	344,7	316,7	277,5	170,2	112,9	105,8	130,8	116,5
Нефть (льготная ставка 1)	189,2	189,4	191,8	176,0	158,5	137,1	107,3	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Нефть (льготная ставка 2)	38,5	38,5	38,8	36,7	34,4	31,6	27,7	22,0	14,2	13,3	16,7	14,7
СУГ	86,0	89,6	147,4	221,0	145,0	125,8	124,8	48,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Светлые нефтепродукты	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	81,6	54,1	50,7	62,7	55,9
Бензин товарный	346,5	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	132,7	88,0	82,5	102,0	90,8
Прямогонный бензин	346,5	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	144,6	95,9	89,9	111,1	99,0
Дизельное топливо	250,2	250,3	252,4	238,9	224,0	205,8	180,3	81,6	54,1	50,7	62,7	55,9
Темные нефтепродукты	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	129,3	85,8	80,4	99,4	88,5

## 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.



# 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.

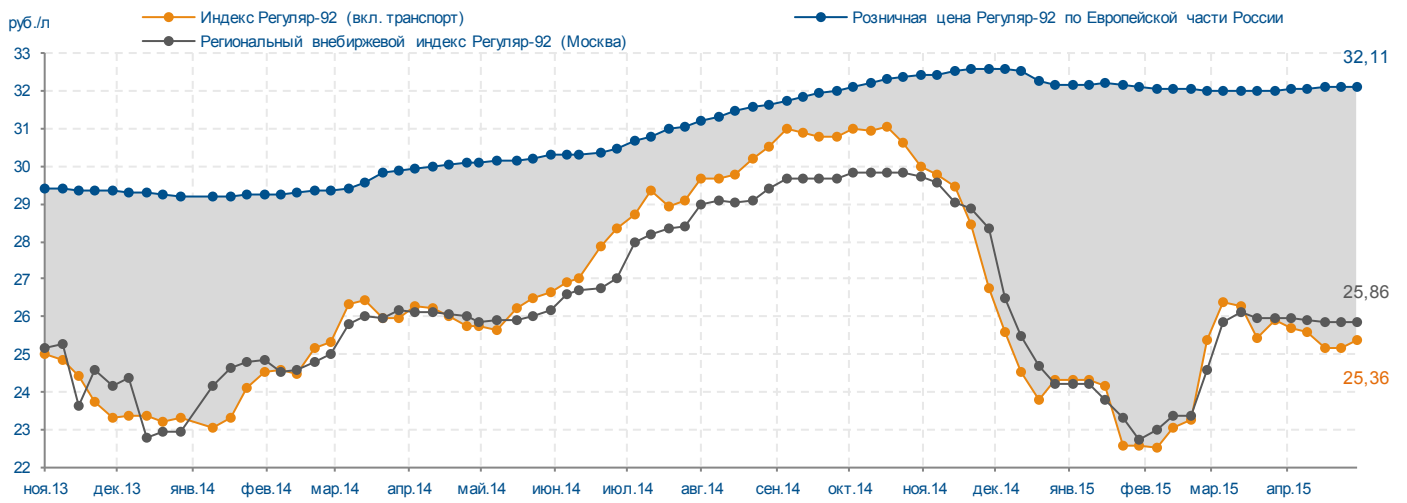
Также на мероприятии будут рассмотрены следующие вопросы:

- 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.

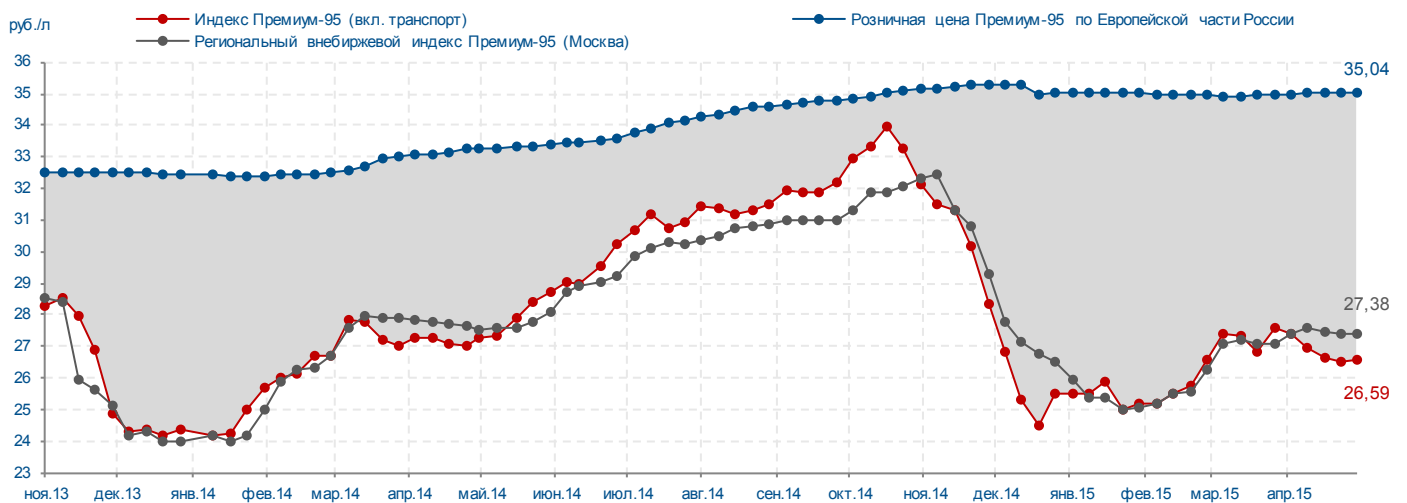
Дополнительную информацию о предстоящей конференции можно получить по тел. + 7 (495) 797-49-07 или e-mail: [org@creonenergy.ru](mailto:org@creonenergy.ru)



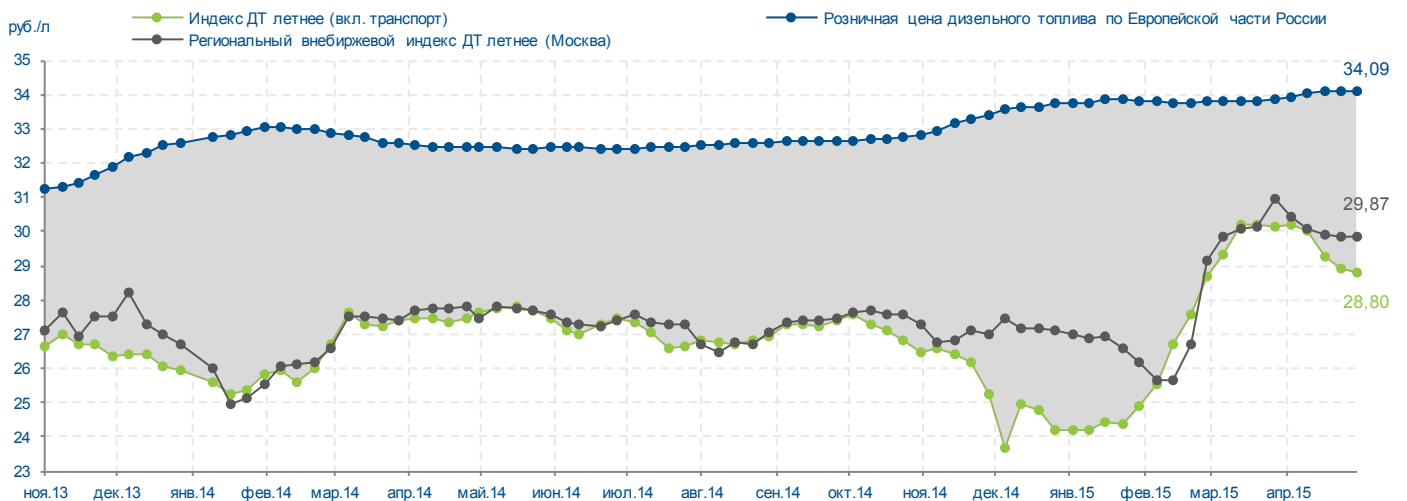
**Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Регуляр-92 (Москва) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 27 по 30 апреля 2015**



**Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Премиум-95 (Москва) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 27 по 30 апреля 2015**

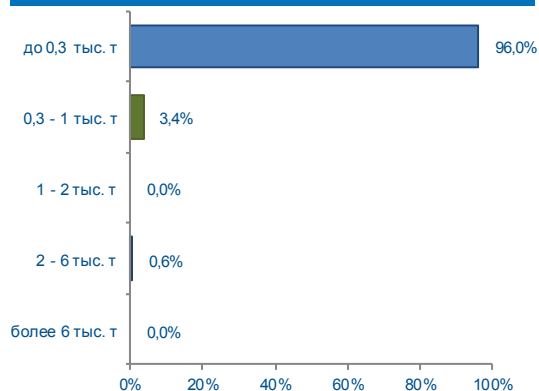


**Индекс ДТ летнего «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ летнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 27 по 30 апреля 2015**

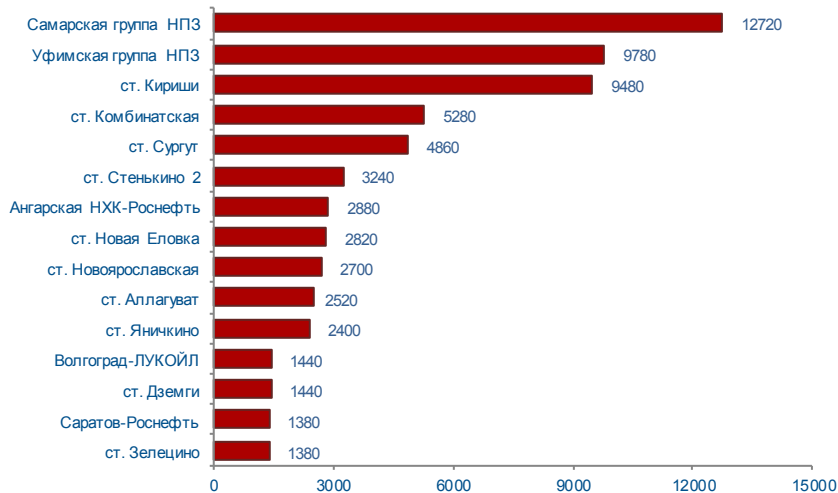


	27 - 30 апреля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	67560	-3520	336940	1419680
Количество сделок, ед.	501	-134	2636	9812

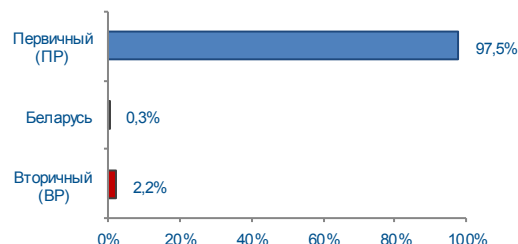
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

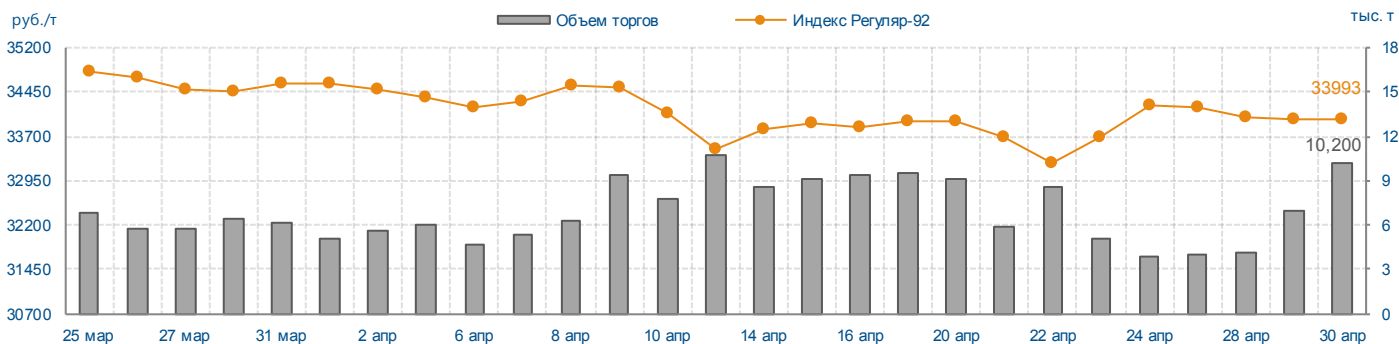


## Структура рынка



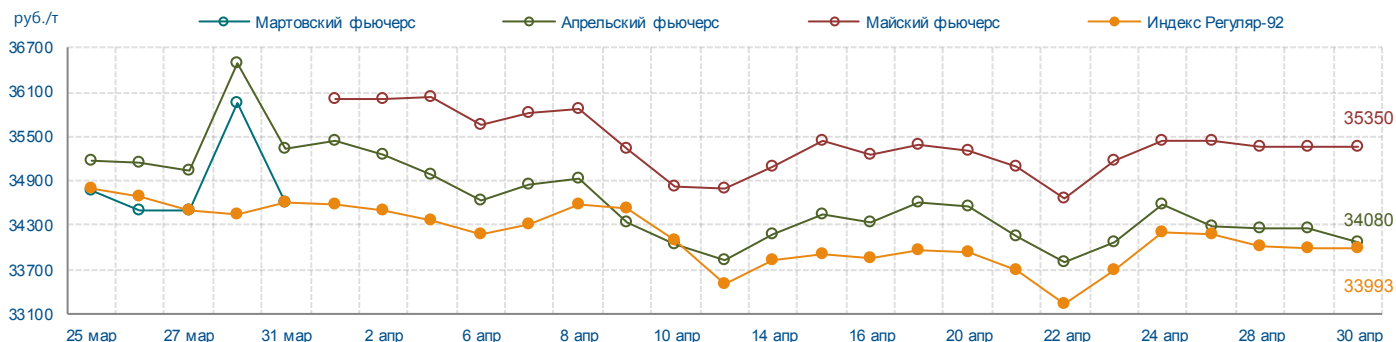
## Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	30 апр. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 30 апр. 2015 г	
	+/-	24 апр. 2015 г			+/-	среднее 20 - 24 апр. 2015 г
Индекс, руб./т	33993	-218	-597	+867	34043	+292
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	10200	+6360	155100	551620	25140	-7380



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 30.04.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 30.04.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 24.04.15
Индекс Регуляр-92	FSIREGVLI45	апр.2015	34080	-1,45	170	5 828 000	4	610	-100
	FSIREGVLI55	май.2015	35350	-0,28	0	0	0	251	0



## Итоги биржевых торгов

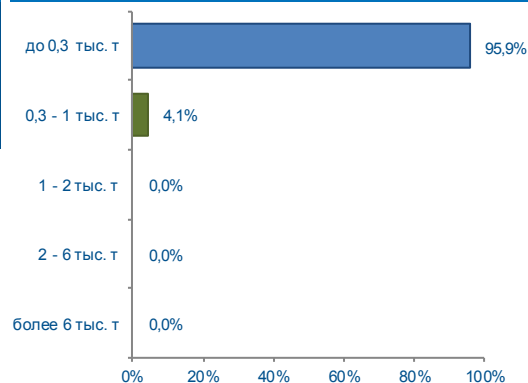
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	33510	34208	34	2880	33822	33822	+1137	33510	34208
		ВР	35350		0	-	-			-	
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37150	37150	4	1440	37150	37150	0	37150	37150
		ВР	-		0	-	-			-	
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	36350	36400	3	1260	36386	36386	+36	36350	36400
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	32100	32560	100	12720	32120	32120	+10	32100	32550
		ВР	32960		0	-	-			-	
Саратов-Роснефть	жд	ПР	33050	33190	19	1380	33115	33115	+541	33050	33186
		ВР	34000		0	-	-			-	
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	33500	33601	12	1080	33531	33531	+285	33500	33600
		ВР	34500		0	-	-			-	
ст. Аллагуват	жд	ПР	30000	31700	16	2520	31400	31400	+214	31200	31700
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Ветласян	жд	ПР	36400	36400	4	720	36400	36400	0	36400	36400
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	35800	36175	22	1440	35916	35916	+239	35800	36170
		ВР	36800		0	-	-			-	
ст. Зелецино	жд	ПР	36700	36700	5	1380	36700	36700	0	36700	36700
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	33150	33150	1	180	33150	33150	-	33150	33150
ст. Кириши	жд	ПР	34247	34574	7	8460	34303	34306	-209	34247	34574
		ВР	34338		2	1020	34338			34338	34338
ст. Комбинатская	жд	ПР	30900	31400	50	5280	31088	31088	+570	30900	31400
		ВР	31000		0	-	-			-	
ст. Новая Еловка	жд	ПР	32100	32561	34	2760	32347	32348	+935	32100	32560
		ВР	32400		1	60	32400			32400	32400
ст. Новоярославская	жд	ПР	33000	33450	31	2280	33107	33161	+146	33000	33300
		ВР	33450		2	420	33450			33450	33450
ст. Стенькино 2	жд	ПР	33100	33400	36	3240	33152	33152	+84	33100	33400
		ВР	33400		0	-	-			-	
ст. Сургут	жд	ПР	30000	31100	26	4860	30666	30666	+496	30500	31100
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Яничкино	жд	ПР	33200	33500	22	2400	33348	33348	+220	33200	33500
		ВР	34400		0	-	-			-	
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	31300	31900	70	9780	31558	31558	+84	31300	31900
		ВР	32850		0	-	-			-	
ст. Биклянь	жд	ПР	33918	31800	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	33800	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	33550	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	32000	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	34920	-	0	-	-	-	-	-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34810		0	-	-			-	

# АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95 27 - 30 апреля 2015 г

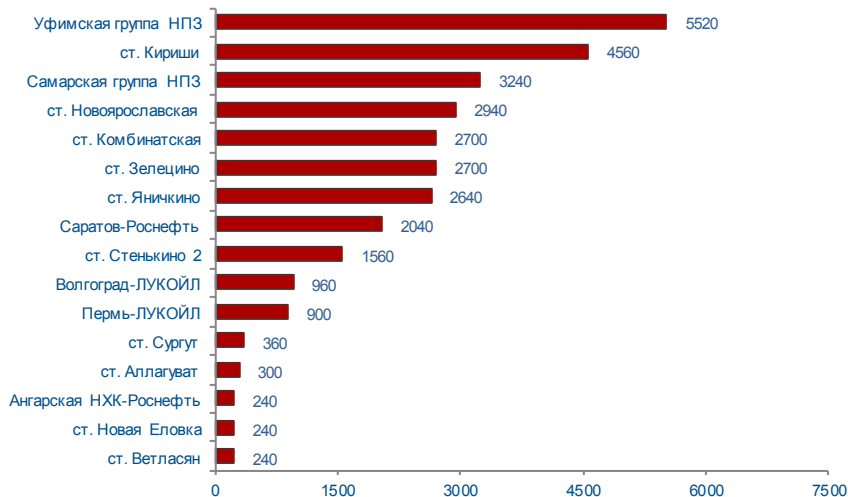


	27 - 30 апреля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	31320	-5040	144240	540460
Количество сделок, ед.	268	-90	1323	4570

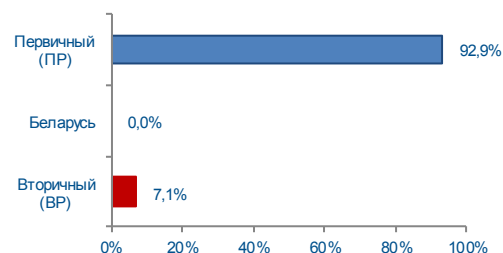
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

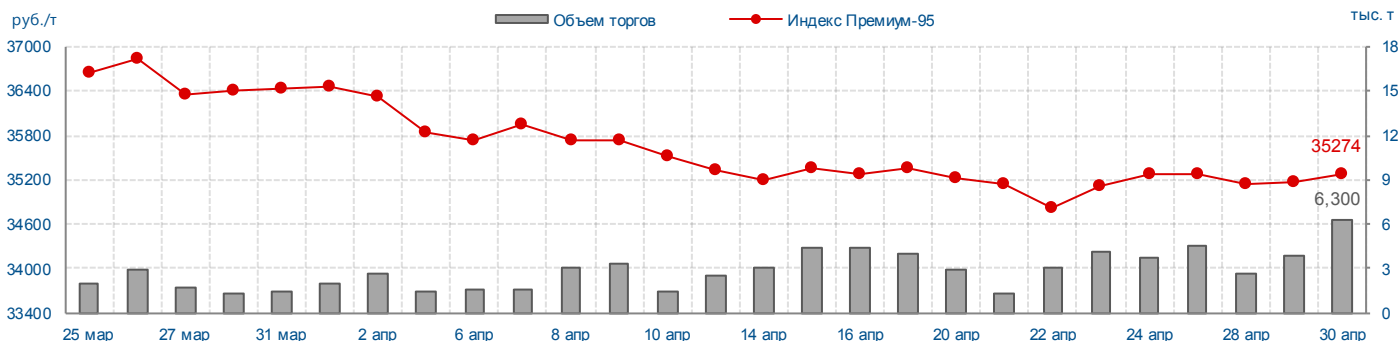


## Структура рынка

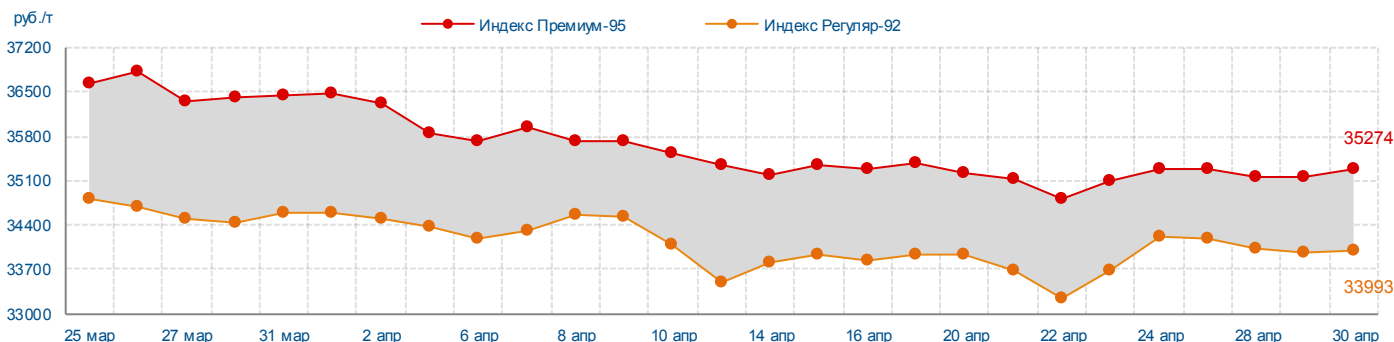


## Индекс Премиум-95 (Владимир)

	30 апр. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 30 апр. 2015 г	
	+/-	24 апр. 2015 г			+/-	среднее 20 - 24 апр. 2015 г
Индекс, руб./т	35274	-14	-1196	+842	35223	+110
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	6300	+2580	67800	242400	17280	+2160



		23 апр. 2015 г	24 апр. 2015 г	27 апр. 2015 г	28 апр. 2015 г	29 апр. 2015 г	30 апр. 2015 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+1430	+1077	+1109	+1132	+1198	+1281
	%	+4,2	+3,1	+3,2	+3,3	+3,5	+3,8

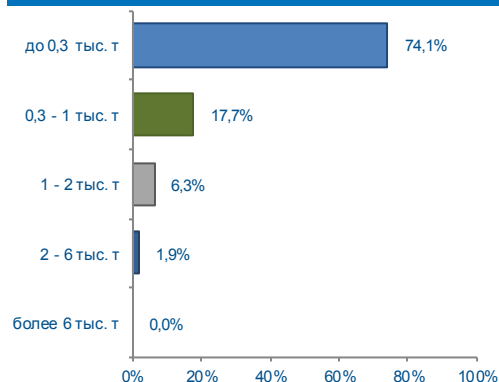


## Итоги биржевых торгов

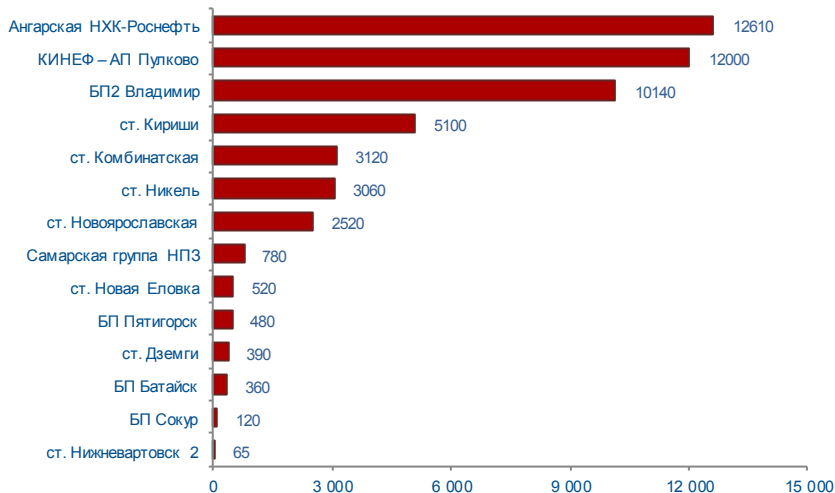
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	33800	34211	4	240	34000	34000	+300	33800	34200
		ВР	38800		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	38150	38150	4	960	38150	38150	0	38150	38150
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37350	37350	3	900	37350	37350	0	37350	37350
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	33100	33351	35	3240	33166	33166	+27	33100	33351
		ВР	38050		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	33600	33801	24	2040	33694	33694	+348	33600	33801
		ВР	36650		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	32201	32400	5	300	32321	32321	+221	32201	32400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласяян	жд	ПР	37400	37400	4	240	37400	37400	0	37400	37400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	37500	38000	3	180	37767	37767	+267	37500	38000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	37700	37700	8	2700	37700	37700	0	37700	37700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	35459	35459	13	3540	35459	35433	-26	35459	35459
		ВР	35341		2	1020	35341			35341	35341
ст. Комбинатская	жд	ПР	31400	31900	28	2400	31530	31571	+89	31400	31900
		ВР	31900		2	300	31900			31900	31900
ст. Новая Еловка	жд	ПР	32355	33000	4	240	32739	32739	+719	32355	33000
		ВР	35000		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	34200	34700	34	2520	34225	34293	+5	34200	34400
		ВР	34700		2	420	34700			34700	34700
ст. Стенькино 2	жд	ПР	34200	34400	18	1560	34246	34246	-219	34200	34400
		ВР	38250		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	31700	31700	4	360	31700	31700	+35	31700	31700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	34300	34700	22	2160	34394	34450	+202	34300	34500
		ВР	34700		3	480	34700			34700	34700
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	32350	32800	46	5520	32475	32475	+153	32350	32800
		ВР	33000		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	37118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	38230	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	37580	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	37980	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	33500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35813		0	-	-			-	-

	27 - 30 апреля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	51265	+5160	224410	640985
Количество сделок, ед.	158	-4	850	3073

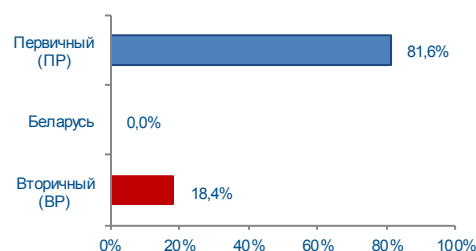
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

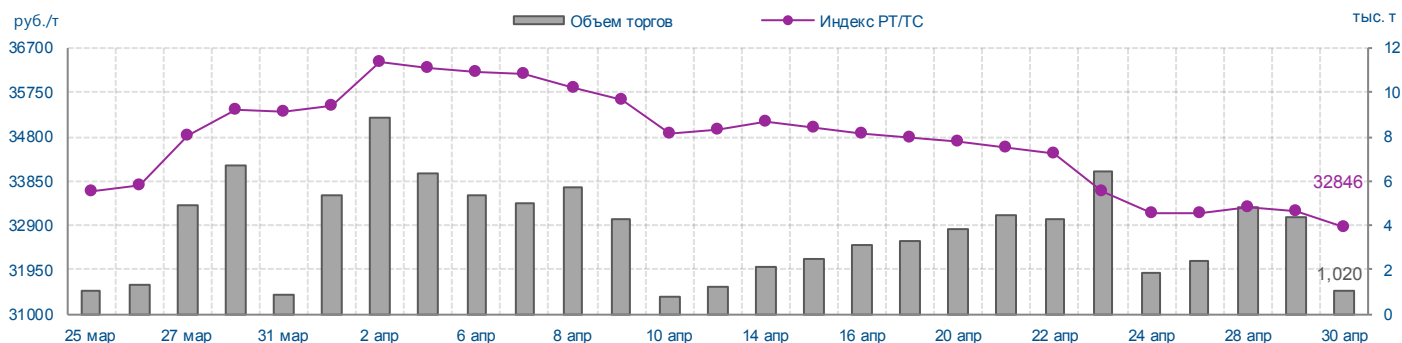


## Структура рынка



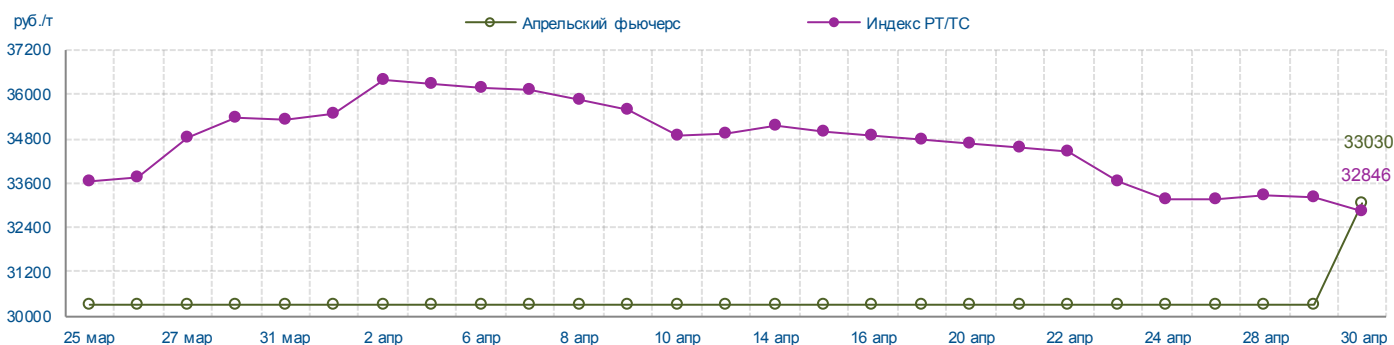
## Индекс РТ/ТС (Владимир)

	30 апр. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 30 апр. 2015 г	
	+/-	24 апр. 2015 г			+/-	среднее 20 - 24 апр. 2015 г
Индекс, руб./т	32846	-329	-2608	+3307	33126	-968
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1020	-840	+87540	+241140	12660	-8220



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 30.04.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 30.04.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 24.04.15
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI45	апр.2015	33030	+8,90	0	0	0	0	0

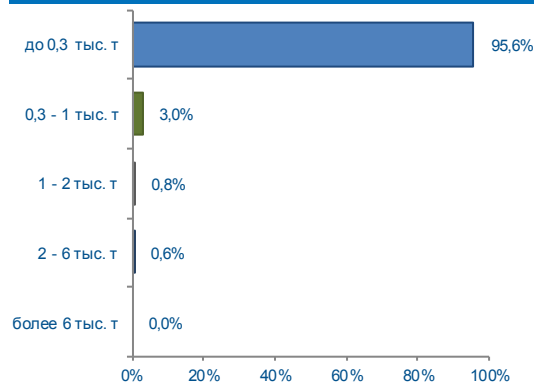


## Итоги биржевых торгов

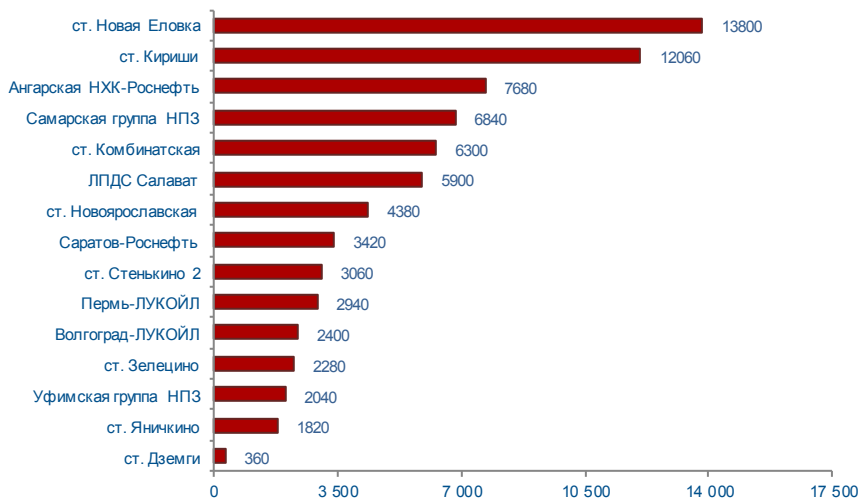
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	27500	30000	39	10400	27722	27822	-2770	27500	28501
		ВР	27555		18	2210	28294			28000	28500
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	33820	33860	3	360	33840	33840	-277	33820	33860
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	33840	33900	4	480	33853	33853	-516	33840	33900
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Сокур - ст. Сокур	жд	ПР	33850	33850	1	120	33850	33850	-	33850	33850
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	33280	33450	8	2940	33337	33361	-907	33280	33430
		ВР	33200		9	7200	33370			33200	33450
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	30500	30900	6	780	30658	30658	-1302	30500	30900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	32150	32600	5	390	32585	32585	-193	32585	32585
		ВР	33825		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	31506	31506	15	5100	31506	31506	-1180	31506	31506
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	28200	28400	18	3120	28298	28298	-1272	28200	28400
		ВР	31200		0	-	-			-	-
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	30200	30210	1	65	30200	30200	-755	30200	30200
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Никель	жд	ПР	29700	29700	3	3060	29700	29700	+200	29700	29700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	27950	28500	5	520	28250	28250	-1253	28100	28500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	31500	31801	18	2520	31602	31602	-1052	31500	31801
		ВР	31675		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	31118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Нягань	жд	ПР	30150	30150	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт АП Пулково	труба	ПР	30503	30503	5	12000	30503	30503	-1003	30503	30503
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ ТЗК Томск, аэропорт Богашево	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36000		0	-	-			-	-
Рязанская НПК	резервуар	ПР	-	28900	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	27 - 30 апреля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	75280	-31165	427340	790980
Количество сделок, ед.	506	-272	3003	5457

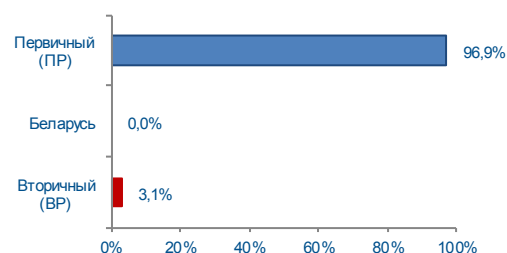
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

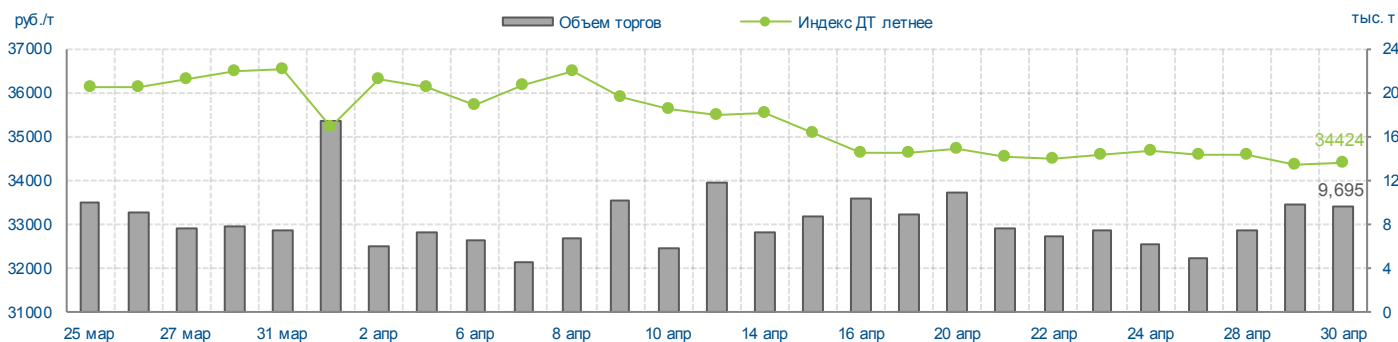


## Структура рынка



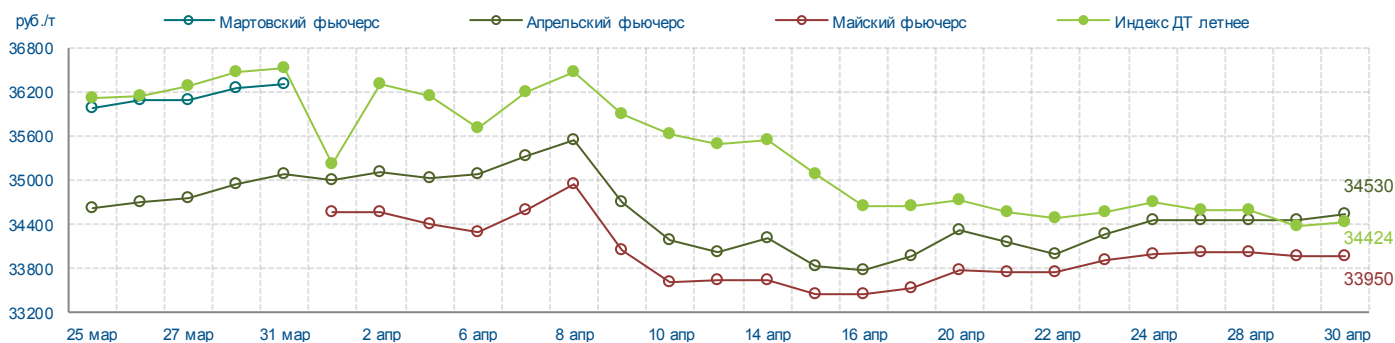
## Индекс ДТ летнее (Владимир)

	30 апр. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 30 апр. 2015 г	
	+/-	24 апр. 2015 г			+/-	среднее 20 - 24 апр. 2015 г
Индекс, руб./т	34424	-272	-793	+5435	34492	-116
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	9695	+3480	182390	370770	31860	-7195



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 30.04.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 30.04.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 24.04.15
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI45	апр.2015	34530	+0,20	0	0	0	609	0
	FSIDTLVLI55	май.2015	33950	-0,15	100	3 398 000	2	412	0

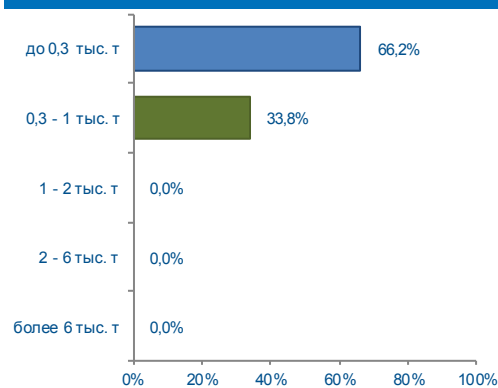


## Итоги биржевых торгов

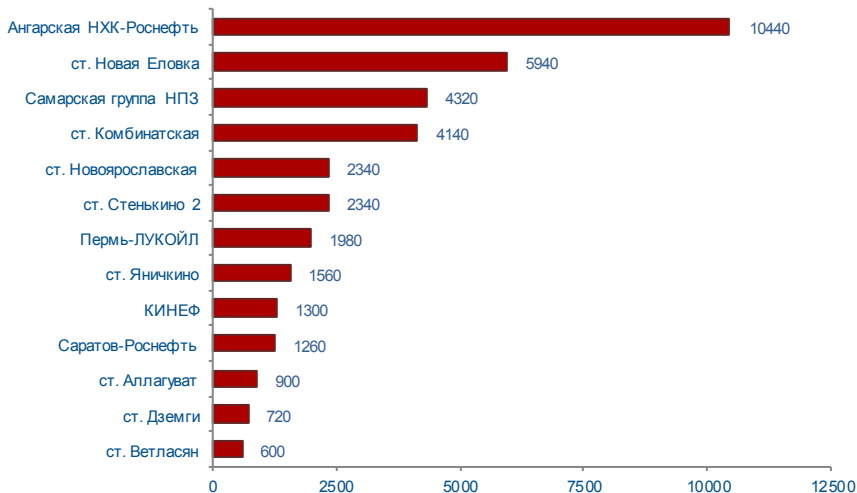
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	31900	32650	75	7680	32037	32037	-423	31900	32650
		ВР	32800		0	-	-			-	
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	35500	35500	8	2400	35500	35500	0	35500	35500
		ВР	-		0	-	-			-	
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	34600	34650	8	2940	34624	34624	+24	34600	34650
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	32100	32700	63	6720	32131	32139	-270	32100	32700
		ВР	32600		2	120	32600			32600	32600
Саратов-Роснефть	жд	ПР	32800	33400	35	3300	32959	32973	-46	32800	33400
		ВР	33300		2	120	33350			33300	33400
ст. Дземги	жд	ПР	37200	38050	5	360	37617	37617	+67	37200	38050
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Зелецино	жд	ПР	35300	35650	8	2280	35484	35484	-10	35300	35650
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Кириши	жд	ПР	34247	34250	6	12060	34247	34247	-12	34247	34247
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Комбинатская	жд	ПР	30600	34401	44	4800	30797	30881	+104	30600	30900
		ВР	31150		1	1500	31150			31150	31150
ст. Новая Еловка	жд	ПР	31000	31610	102	13800	31304	31304	-248	31000	31610
		ВР	31600		0	-	-			-	
ст. Новоярославская	жд	ПР	33500	33900	49	3840	33584	33623	-165	33500	33705
		ВР	33900		3	540	33900			33900	33900
ст. Стенькино 2	жд	ПР	33500	33601	39	3000	33536	33537	-56	33500	33601
		ВР	33600		1	60	33600			33600	33600
ст. Яничкино	жд	ПР	33600	33700	19	1820	33618	33618	-125	33600	33700
		ВР	35600		0	-	-			-	
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	32000	32400	20	2040	32056	32056	+172	32000	32400
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Амур	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	37500		0	-	-			-	
ст. Биклянь	жд	ПР	33618	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32500		0	-	-			-	
ЛПДС Салават	труба	ПР	31600	31905	16	5900	31755	31755	+51	31600	31900
		ВР	-		0	-	-			-	
НБ Чулково	авто	ПР	34300	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	34500	34100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	35500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
НБ Пром-нефть-сервис	резервуар	ПР	35800	34000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
НП Брянск	резервуар	ПР	36000	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	

	27 - 30 апреля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	37840	-5715	177850	572365
Количество сделок, ед.	139	-15	612	2050

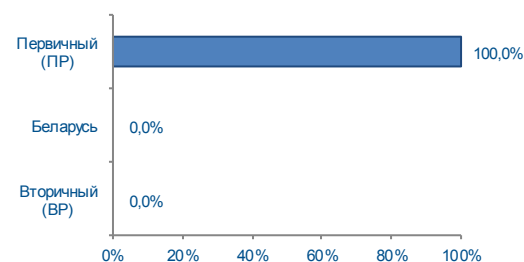
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

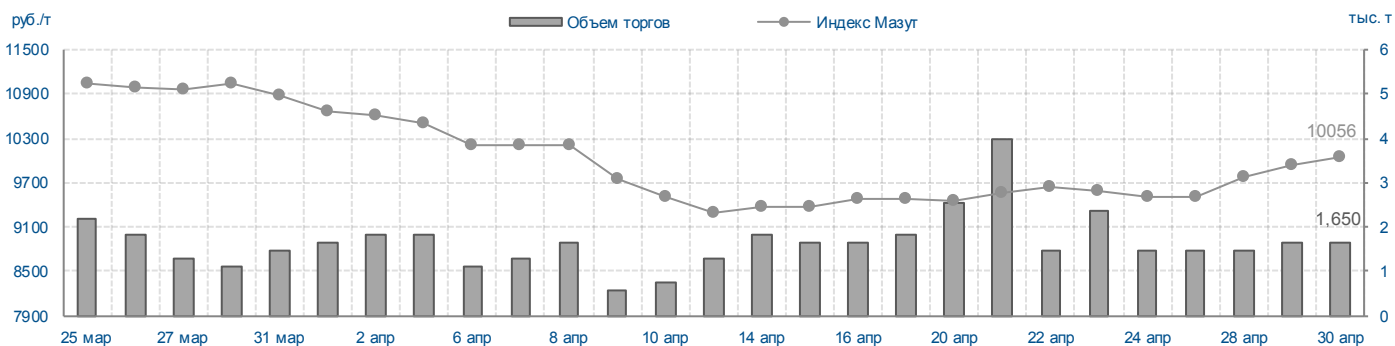


## Структура рынка



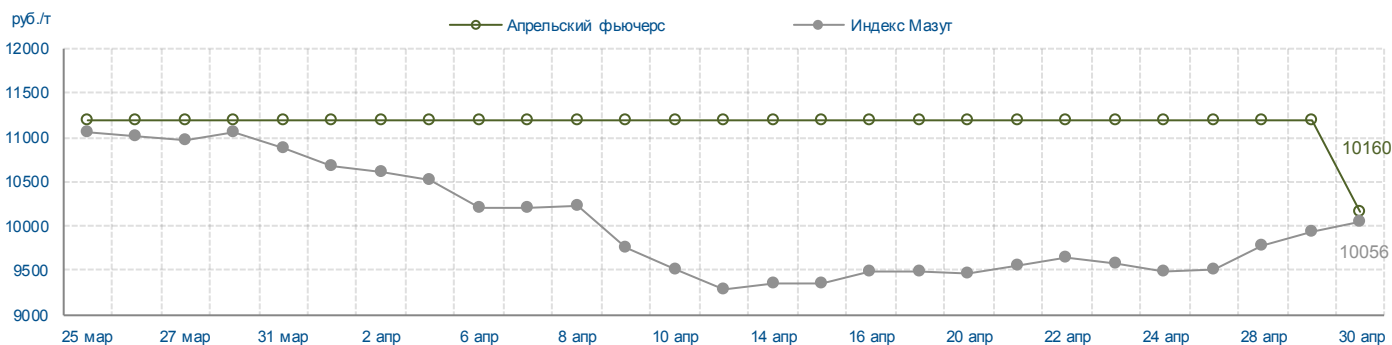
## Индекс Мазут (Владимир)

	30 апр. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 30 апр. 2015 г	
	+/-	24 апр. 2015 г			+/-	среднее 20 - 24 апр. 2015 г
Индекс, руб./т	10056	+560	-623	+2444	9821	+273
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1650	+180	182930	+132420	6240	-5595



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 30.04.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 30.04.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 24.04.15
Индекс Мазут	FSIMZTVL145	апр.2015	10160	-9,29	0	0	0	0	0



## Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	10200	10400	31	10440	10313	10313	+139	10200	10400
		ВР	10900		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	7150	7660	6	1980	7320	7320	-266	7150	7660
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	7900	8650	18	4320	8485	8485	+930	7900	8650
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	8000	8800	7	1260	8443	8443	+518	8000	8800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	7300	8000	5	900	7540	7540	+556	7300	8000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	9600	9600	1	600	9600	9600	0	9600	9600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	14500	14701	4	720	14625	14625	+158	14500	14701
		ВР	16700		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	6000	6300	11	4140	6152	6152	-265	6000	6300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	8800	9002	24	5940	8994	8994	+133	8800	9001
		ВР	9850		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	9000	9300	12	2340	9192	9192	+251	9000	9300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	8350	9200	13	2340	8738	8738	+454	8350	9200
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	8600	8950	5	1560	8813	8813	+280	8600	8950
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	9618	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Нижнеартовск 2	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	6500		0	-	-			-	-
ст. Цильна	жд	ПР	-	9810	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	9850		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	6800	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	12036	12626	2	1300	12490	12490	+454	12036	12626
		ВР	-		0	-	-			-	-