

# БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



**СПБМТСБ**

Санкт-Петербургская Международная  
Товарно-сырьевая Биржа

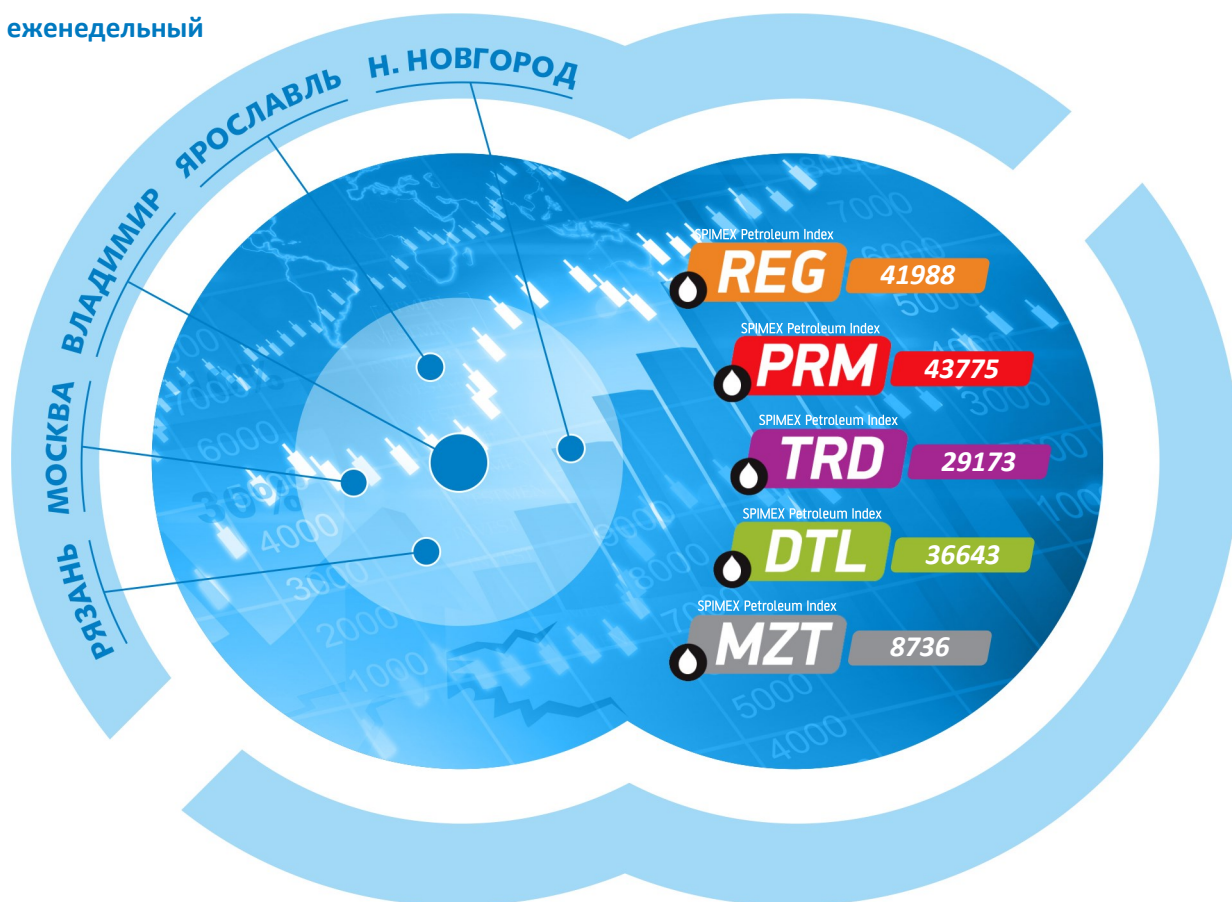
РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ  
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **164** 30 мая - 3 июня  
2016

еженедельный



Закрытое акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»

**МОСКВА**

119021, УЛ. ТИМУРА ФРУНЗЕ, Д. 24  
ТЕЛ.: +7 (495) 380-04-24,  
ФАКС: +7 (495) 380-04-23

**САНКТ-ПЕТЕРБУРГ**

191119, УЛ. МАРАТА, Д. 69-71, ЛИТ. А  
ТЕЛ.: +7 (812) 449-53-83

**ИРКУТСК**

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)



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 2016 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
<b>Роснефть</b>				<b>169,140</b>	<b>91,260</b>
Ангарская НХК	15,960			15,960	7,560
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	13,860			13,860	6,600
<i>Премиум-95</i>	1,740			1,740	0,660
<i>Супер-98</i>	0,360			0,360	0,300
Ангарский завод полимеров					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Ачинский НПЗ	16,020			16,020	9,420
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	13,200			13,200	6,900
<i>Премиум-95</i>	2,820			2,820	2,520
<i>Супер-98</i>					
Комсомольский НПЗ	3,900			3,900	1,920
<i>Нормаль-80</i>	0,240			0,240	
<i>Регуляр-92</i>	1,860			1,860	1,080
<i>Премиум-95</i>	1,440			1,440	0,840
<i>Супер-98</i>	0,360			0,360	
Красноленинский НПЗ					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Нижневарттовское 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	41,940			41,940	21,360
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	31,920			31,920	16,680
<i>Премиум-95</i>	9,720			9,720	4,560
<i>Супер-98</i>	0,300			0,300	0,120

\* - 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	53,280			53,280	31,380
Нормаль-80					
Регуляр-92	38,100			38,100	21,480
Премиум-95	15,180			15,180	9,780
Супер-98					0,120
Саратовский НПЗ	20,400			20,400	7,740
Нормаль-80					
Регуляр-92	9,180			9,180	2,640
Премиум-95	11,220			11,220	5,100
Супер-98					
Туапсинский НПЗ					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Ярославнефтеоргсинтез	17,640			17,640	11,880
Нормаль-80					
Регуляр-92	9,720			9,720	4,980
Премиум-95	7,320			7,320	6,540
Супер-98	0,600			0,600	0,360
Балансовые пункты					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
<b>Башнефть</b>				<b>58,860</b>	<b>26,000</b>
Уфимская гр. НПЗ	58,860			58,860	26,000
Нормаль-80					
Регуляр-92	34,380			34,380	20,000
Премиум-95	21,660			21,660	6,000
Супер-98	2,820			2,820	
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*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>73,200</b>	<b>60,274</b>
Волгограднефтепереработка	19,560			19,560	16,756
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	11,820			11,820	11,315
<i>Премиум-95</i>	7,740			7,740	5,441
<i>Супер-98</i>					
Нижегороднефтеоргсинтез	29,640			29,640	27,264
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	18,240			18,240	15,096
<i>Премиум-95</i>	11,400			11,400	12,168
<i>Супер-98</i>					
Пермнефтеоргсинтез	18,060			18,060	15,057
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	11,700			11,700	9,843
<i>Премиум-95</i>	6,360			6,360	5,214
<i>Супер-98</i>					
Ухтанефтепереработка	2,820			2,820	1,197
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	1,800			1,800	0,676
<i>Премиум-95</i>	1,020			1,020	0,521
<i>Супер-98</i>					
Балансовые пункты				3,120	
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>				2,940	
<i>Премиум-95</i>				0,180	
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>24,720</b>	<b>12,540</b>
Киришинефтеоргсинтез	24,720			24,720	12,540
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	7,200			7,200	7,980
<i>Премиум-95</i>	17,520			17,520	4,560
<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		
<b>Газпром нефть</b>				<b>94,140</b>	<b>79,680</b>
Московский НПЗ	28,500			28,500	23,940
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	17,100			17,100	12,540
<i>Премиум-95</i>	11,400			11,400	11,400
<i>Супер-98</i>					
Омский НПЗ	50,400			50,400	42,840
<i>Нормаль-80</i>	2,280			2,280	1,140
<i>Регуляр-92</i>	33,300			33,300	28,500
<i>Премиум-95</i>	13,680			13,680	12,540
<i>Супер-98</i>	1,140			1,140	0,660
Ярославнефтеоргсинтез	15,240			15,240	12,900
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	6,840			6,840	5,700
<i>Премиум-95</i>	7,980			7,980	6,840
<i>Супер-98</i>	0,420			0,420	0,360
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>46,500</b>	<b>20,100</b>
Астраханский ГПЗ	3,960			3,960	
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	3,960			3,960	
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Газпром нефтехим Салават	4,980			4,980	5,500
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	2,280			2,280	2,500
<i>Премиум-95</i>	2,700			2,700	3,000
<i>Супер-98</i>					
Сургутский ЗСК	27,000			27,000	14,600
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	24,240			24,240	12,450
<i>Премиум-95</i>	2,760			2,760	2,150
<i>Супер-98</i>					
Балансовые пункты				10,560	
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>				10,560	
<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*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
<b>ТАИФ-НК</b>					
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					
<b>ННК</b>				<b>5,820</b>	
Хабаровский НПЗ	5,820			5,820	
Нормаль-80					
Регуляр-92	3,960			3,960	
Премиум-95	1,860			1,860	
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>0,480</b>	<b>1,380</b>
Орскнефтеоргсинтез	0,480			0,480	1,380
Нормаль-80					
Регуляр-92	0,420			0,420	1,020
Премиум-95	0,060			0,060	0,360
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>472,860</b>	<b>291,234</b>

\* - 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 2016 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
<b>Роснефть</b>				<b>32,335</b>	<b>26,670</b>
Ангарская НХК	14,365			14,365	11,245
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	0,585		0,050	0,635	0,650
Комсомольский НПЗ	3,835			3,835	3,250
Красноленинский НПЗ	0,585		0,100	0,685	0,975
Нижневартовское НПО	1,300		0,450	1,750	2,600
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК					
Самарская гр. НПЗ	1,950			1,950	1,950
Саратовский НПЗ					
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	8,340		0,775	9,115	6,000
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Башнефть</b>					
Уфимская гр. НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>19,800</b>	<b>14,820</b>
Волгограднефтепереработка					8,460
Нижегороднефтеоргсинтез					1,320
Пермнефтеоргсинтез					5,040
Ухтанефтепереработка					
Балансовые пункты				17,400	
Прочие базисы				2,400	
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>24,020</b>	<b>6,840</b>
Киришинефтеоргсинтез	2,820	21,200		24,020	6,840
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Газпром нефть</b>				<b>37,500</b>	<b>30,780</b>
Московский НПЗ					
Омский НПЗ	21,960			21,960	17,100
Ярославнефтеоргсинтез	15,540			15,540	13,680
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Газпром</b>				<b>1,320</b>	<b>1,140</b>
Астраханский ГПЗ					
Газпром нефтехим Салават					
Сургутский ЗСК	1,200			1,200	1,140
Балансовые пункты				0,120	
Прочие базисы					
<b>ТАИФ-НК</b>				<b>2,340</b>	
ТАИФ-НК	2,340			2,340	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ННК</b>					
Хабаровский НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ФортеИнвест</b>				<b>4,380</b>	<b>1,020</b>
Орскнефтеоргсинтез	4,380			4,380	1,020
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Итого</b>				<b>121,695</b>	<b>81,270</b>

\* - 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 2016 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
<b>Роснефть</b>				<b>86,760</b>	<b>65,460</b>
Ангарская НХК	5,880			5,880	4,980
ДТ Летнее	5,880			5,880	4,980
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Ангарский завод полимеров					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Ачинский НПЗ	14,760			14,760	8,040
ДТ Летнее	14,400			14,400	8,040
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее	0,360			0,360	
ДТ Арктическое					
Комсомольский НПЗ	1,800			1,800	1,260
ДТ Летнее	1,800			1,800	1,260
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Красноленинский НПЗ					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Нижневарттовское 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	14,640	0,400		15,040	9,660
ДТ Летнее	14,640	0,400		15,040	9,660
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*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
Самарская гр. НПЗ	24,420	4,700		29,120	25,860
<i>ДТ Летнее</i>	24,420	4,700		29,120	25,860
<i>ДТ Межсезонное</i>					
<i>ДТ Зимнее</i>					
<i>ДТ Арктическое</i>					
Саратовский НПЗ	10,380			10,380	6,960
<i>ДТ Летнее</i>	10,380			10,380	6,960
<i>ДТ Межсезонное</i>					
<i>ДТ Зимнее</i>					
<i>ДТ Арктическое</i>					
Туапсинский НПЗ					
<i>ДТ Летнее</i>					
<i>ДТ Межсезонное</i>					
<i>ДТ Зимнее</i>					
<i>ДТ Арктическое</i>					
Ярославнефтеоргсинтез	9,780			9,780	8,700
<i>ДТ Летнее</i>	9,780			9,780	8,700
<i>ДТ Межсезонное</i>					
<i>ДТ Зимнее</i>					
<i>ДТ Арктическое</i>					
Балансовые пункты					
<i>ДТ Летнее</i>					
<i>ДТ Межсезонное</i>					
<i>ДТ Зимнее</i>					
<i>ДТ Арктическое</i>					
Прочие базисы					
<i>ДТ Летнее</i>					
<i>ДТ Межсезонное</i>					
<i>ДТ Зимнее</i>					
<i>ДТ Арктическое</i>					
<b>Башнефть</b>				<b>32,565</b>	<b>23,000</b>
Уфимская гр. НПЗ	32,565			32,565	23,000
<i>ДТ Летнее</i>	22,555			22,555	23,000
<i>ДТ Межсезонное</i>					
<i>ДТ Зимнее</i>					
<i>ДТ Арктическое</i>	10,010			10,010	
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 №3/15/3 от 12 января 2015 года



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>57,110</b>	<b>52,260</b>
Волгограднефтепереработка	16,185			16,185	15,288
<i>ДТ Летнее</i>	16,185			16,185	15,288
<i>ДТ Межсезонное</i>					
<i>ДТ Зимнее</i>					
<i>ДТ Арктическое</i>					
Нижегороднефтеоргсинтез	13,455	0,300		13,755	13,301
<i>ДТ Летнее</i>	13,455	0,300		13,755	13,301
<i>ДТ Межсезонное</i>					
<i>ДТ Зимнее</i>					
<i>ДТ Арктическое</i>					
Пермнефтеоргсинтез	23,530			23,530	22,642
<i>ДТ Летнее</i>	23,530			23,530	22,642
<i>ДТ Межсезонное</i>					
<i>ДТ Зимнее</i>					
<i>ДТ Арктическое</i>					
Ухтанефтепереработка	3,640			3,640	1,029
<i>ДТ Летнее</i>	0,130			0,130	
<i>ДТ Межсезонное</i>					
<i>ДТ Зимнее</i>	3,510			3,510	1,029
<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>24,000</b>	<b>29,640</b>
Киришинефтеоргсинтез	24,000			24,000	29,640
<i>ДТ Летнее</i>	24,000			24,000	29,640
<i>ДТ Межсезонное</i>					
<i>ДТ Зимнее</i>					
<i>ДТ Арктическое</i>					
Балансовые пункты					
<i>ДТ Летнее</i>					
<i>ДТ Межсезонное</i>					
<i>ДТ Зимнее</i>					
<i>ДТ Арктическое</i>					
Прочие базисы					
<i>ДТ Летнее</i>					
<i>ДТ Межсезонное</i>					
<i>ДТ Зимнее</i>					
<i>ДТ Арктическое</i>					

\* - 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		
<b>Газпром нефть</b>				<b>52,155</b>	<b>47,500</b>
Московский НПЗ	11,115			11,115	9,880
ДТ Летнее	11,115			11,115	9,880
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Омский НПЗ	30,780			30,780	28,500
ДТ Летнее	30,780			30,780	28,500
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Ярославнефтеоргсинтез	10,260			10,260	9,120
ДТ Летнее	10,260			10,260	9,120
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>Газпром</b>				<b>54,120</b>	<b>9,756</b>
Астраханский ГПЗ	2,340			2,340	
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное	2,340			2,340	
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Газпром нефтехим Салават	8,280	19,200		27,480	6,506
ДТ Летнее		19,200		19,200	5,401
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое	8,280			8,280	1,105
Сургутский ЗСК	6,900			6,900	3,250
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					3,250
ДТ Арктическое	6,900			6,900	
Балансовые пункты				15,300	
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее				12,960	
ДТ Арктическое				2,340	
Прочие базисы				2,100	
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое				2,100	

\* - 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		
<b>ТАИФ-НК</b>				<b>3,510</b>	<b>9,577</b>
ТАИФ-НК	3,510			3,510	9,577
ДТ Летнее	0,845			0,845	9,577
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее	2,665			2,665	
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>0,360</b>	
Хабаровский НПЗ	0,360			0,360	
ДТ Летнее	0,360			0,360	
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>0,540</b>
Орскнефтеоргсинтез					0,540
ДТ Летнее					0,540
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>310,580</b>	<b>237,733</b>

\* - 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 2016 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
<b>Роснефть</b>				<b>36,180</b>	<b>29,820</b>
Ангарская НХК	7,560			7,560	3,060
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	3,420			3,420	3,180
Комсомольский НПЗ	3,060			3,060	2,100
Красноленинский НПЗ					
Нижневартовское НПО					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК	5,220			5,220	5,040
Самарская гр. НПЗ	9,720			9,720	10,560
Саратовский НПЗ	3,060			3,060	1,860
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	4,140			4,140	4,020
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Башнефть</b>					
Уфимская гр. НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>4,680</b>	<b>6,000</b>
Волгограднефтепереработка	0,325			0,325	
Нижегороднефтеоргсинтез	2,275			2,275	6,000
Пермнефтеоргсинтез					
Ухтанефтепереработка	2,080			2,080	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Сургутнефтегаз</b>					<b>6,840</b>
Киришинефтеоргсинтез					6,840
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Газпром нефть</b>				<b>26,190</b>	<b>17,670</b>
Московский НПЗ	6,630			6,630	7,410
Омский НПЗ	13,770			13,770	3,420
Ярославнефтеоргсинтез	5,790			5,790	6,840
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Газпром</b>				<b>4,140</b>	<b>0,876</b>
Астраханский ГПЗ					
Газпром нефтехим Салават	4,140			4,140	0,876
Сургутский ЗСК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ТАИФ-НК</b>					
ТАИФ-НК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ННК</b>					<b>2,470</b>
Хабаровский НПЗ					2,470
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ФортеИнвест</b>					
Орскнефтеоргсинтез					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Итого</b>				<b>71,190</b>	<b>63,676</b>

\* - 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

Сжиженные углеводородные газы. Май 2016 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
<b>Роснефть</b>				<b>0,925</b>	<b>1,525</b>
Ангарская НХК					0,600
СПБТ (ПБТ)					0,600
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Ангарский завод полимеров					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Ачинский НПЗ					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Загорская УКПНГ					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Зайкинское ГПП					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Комсомольский НПЗ	0,025			0,025	0,125
СПБТ (ПБТ)	0,025			0,025	0,125
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Краснодарнефтегаз					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Красноленинский НПЗ					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Нефтекумское УПНГ					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					

\* - 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		
Нижневартовское НПО					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Новокуйбышевская НХК					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Отраденский ГПЗ					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Рязанская НПК					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Самарская гр. НПЗ	0,800			0,800	0,700
СПБТ (ПБТ)	0,800			0,800	0,700
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Саратовский НПЗ					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Терминал					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Туапсинский НПЗ					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					

\* - 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		
Ярославнефтеоргсинтез	0,100			0,100	0,100
СПБТ (ПБТ)	0,100			0,100	0,100
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Балансовые пункты					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Прочие базисы					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
<b>Башнефть</b>					
Туймазинское ГПП					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Уфимская гр. НПЗ					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Шкаповское ГПП					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Балансовые пункты					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Прочие базисы					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					

\* - 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		
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>0,576</b>	<b>0,600</b>
Волгограднефтепереработка					0,200
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					0,200
Коробковский ГПЗ					0,100
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					0,100
Нижегороднефтеоргсинтез					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Пермнефтегазпереработка					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Пермнефтеоргсинтез	0,576			0,576	0,300
СПБТ (ПБТ)	0,576			0,576	0,300
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
ТПП Лангепаснефтегаз					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Усинский ГПЗ					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Ухтанефтепереработка					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Балансовые пункты					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Прочие базы					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					

\* - 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		
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>3,045</b>	<b>1,015</b>
Киришинефтеоргсинтез					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Сургутское УПГ	3,045			3,045	1,015
СПБТ (ПБТ)	3,045			3,045	1,015
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Балансовые пункты					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Прочие базисы					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
<b>Газпром нефть</b>				<b>1,280</b>	<b>0,992</b>
Московский НПЗ	0,416			0,416	0,384
СПБТ (ПБТ)	0,416			0,416	0,384
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Омский НПЗ	0,768			0,768	0,512
СПБТ (ПБТ)	0,768			0,768	0,512
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Ярославнефтеоргсинтез	0,096			0,096	0,096
СПБТ (ПБТ)	0,096			0,096	0,096
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Балансовые пункты					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Прочие базисы					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					

\* - 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		
<b>Газпром</b>				<b>0,320</b>	<b>1,216</b>
Астраханский ГПЗ					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Востокгазпром					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Газпром добыча Иркутск					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Газпром добыча Оренбург					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Газпром добыча Ямбург					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Газпром нефтехим Салават					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Сосногорский ГПЗ					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Сургутский ЗСК	0,320			0,320	1,216
СПБТ (ПБТ)					
ПТ	0,320			0,320	1,216
БТ					
ПБА (ПА)					

\* - 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			
	жд	труба	авто	
Уренгойский ЗПКТ				
СПБТ (ПБТ)				
ПТ				
БТ				
ПБА (ПА)				
Балансовые пункты				
СПБТ (ПБТ)				
ПТ				
БТ				
ПБА (ПА)				
Прочие базисы				
СПБТ (ПБТ)				
ПТ				
БТ				
ПБА (ПА)				
<b>ТАИФ-НК</b>				
ТАИФ-НК				
СПБТ (ПБТ)				
ПТ				
БТ				
ПБА (ПА)				
Балансовые пункты				
СПБТ (ПБТ)				
ПТ				
БТ				
ПБА (ПА)				
Прочие базисы				
СПБТ (ПБТ)				
ПТ				
БТ				
ПБА (ПА)				
<b>ННК</b>				
СН-Газдобыча				
СПБТ (ПБТ)				
ПТ				
БТ				
ПБА (ПА)				
Хабаровский НПЗ				
СПБТ (ПБТ)				
ПТ				
БТ				
ПБА (ПА)				
Балансовые пункты				
СПБТ (ПБТ)				
ПТ				
БТ				
ПБА (ПА)				
Прочие базисы				
СПБТ (ПБТ)				
ПТ				
БТ				
ПБА (ПА)				

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



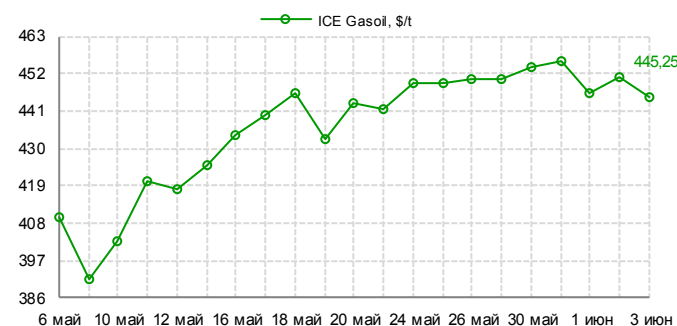
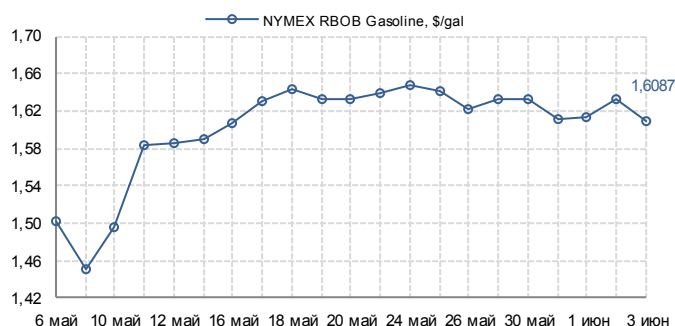
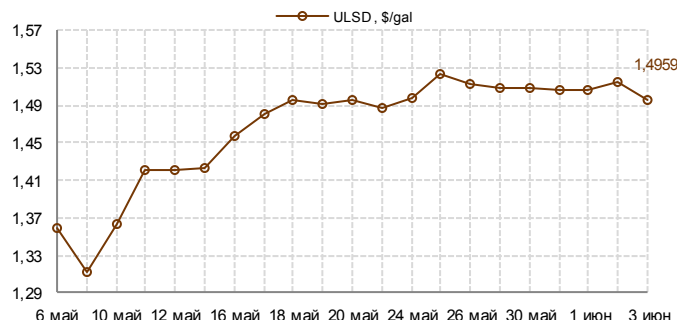
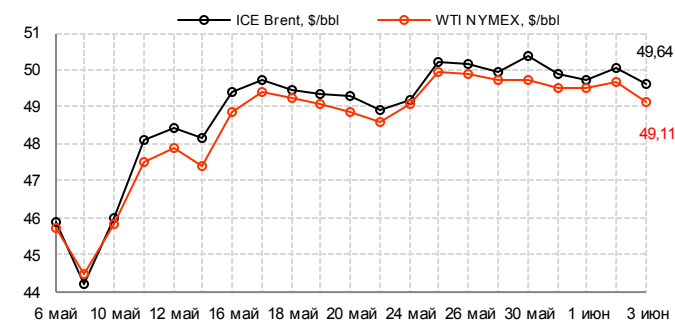
	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
<b>ФортеИнвест</b>					
Орскнефтеоргсинтез					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Балансовые пункты					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Прочие базы					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
<b>СИБУР Холдинг</b>					
СибурТюменьГаз					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Сибур-Химпром					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Тобольск-Нефтехим					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Уралоргсинтез					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Балансовые пункты					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
Прочие базы					
СПБТ (ПБТ)					
ПТ					
БТ					
ПБА (ПА)					
<b>Итого</b>				<b>6,146</b>	<b>5,348</b>

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



## Котировки на август 2016 года

	27 мая 2016 г	30 мая 2016 г	31 мая 2016 г	1 июня 2016 г	2 июня 2016 г	3 июня 2016 г
Brent, \$/bbl	49,95	50,36	49,89	49,72	50,04	49,64
WTI, \$/bbl	49,74	49,74	49,53	49,49	49,66	49,11
ULSD, \$/gal	1,5094	1,5094	1,5058	1,5074	1,5157	1,4959
RBOB, \$/gal	1,6331	1,6331	1,6124	1,6139	1,6321	1,6087
Gasoil, \$/t	450,50	454,00	455,50	446,25	451,25	445,25



## Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь
Нефть	143,1	133,1	109,2	91,5	97,1	88,4	73,3	52,0	39,5	54,9	66,0	80,6
Нефть (льготная ставка 1)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нефть (льготная ставка 2)	18,3	17,0	13,7	11,3	12,1	10,9	8,7	5,9	4,2	6,2	7,7	9,6
СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Светлые нефтепродукты	68,6	63,8	52,4	43,9	46,6	42,4	29,3	20,8	15,8	21,9	26,4	32,2
Бензин товарный	111,6	103,8	85,1	71,3	75,7	68,9	44,7	31,7	24,0	33,4	40,2	49,1
Прямогонный бензин	121,6	113,1	92,8	77,7	82,5	75,1	52,0	36,9	28,0	38,9	46,8	57,2
Дизельное топливо	68,6	63,8	52,4	43,9	46,6	42,4	29,3	20,8	15,8	21,9	26,4	32,2
Темные нефтепродукты	108,7	101,1	82,9	69,5	73,7	67,1	60,1	42,6	32,3	45,0	54,1	66,0

## Ставки акцизов, руб./т

	с 01.01.2016	с 01.04.2016	с 01.01.2017
Автомобильный бензин, не соответствующий классу 5	10 500	13 100	12 300
Автомобильный бензин, класс 5	7 530	10 130	7 430
Прямогонный бензин	10 500	13 100	12 300
Авиационный керосин	3 000	3 000	2 800
Дизельное топливо	4 150	5 293	5 093
Средние дистилляты	4 150	5 293	5 093
Бензол, параксиллол, ортоксиллол	3 000	3 000	2 800
Моторные масла для дизельных и (или) карбюраторных (инжекторных) двигателей	6 000	6 000	5 400

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.



САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ  
РОССИЙСКАЯ АССОЦИАЦИЯ  
МОРСКИХ И РЕЧНЫХ БУНКЕРОВЩИКОВ

# IX ВСЕРОССИЙСКИЙ ФОРУМ

## “СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОГО РЫНКА БУНКЕРОВОЧНЫХ УСЛУГ”

Санкт-Петербург  
23-24 июня 2016

☎ (812) 380 43 88

✉ [info@mrbunker.ru](mailto:info@mrbunker.ru)



[WWW.MRBUNKER.RU](http://WWW.MRBUNKER.RU)



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](mailto:KostukovVL@algoritm.info)

### Биржа СПБМТСБ и рынок нефтепродуктов

Текущая неделя отметилась резким ростом индексов на все виды нефтепродуктов.

По биржевому региональному индексу «Москва», а именно он стал заменой привычному «Владимирскому» индексу, бензин Премиум-95 подорожал за неделю на 1872 руб./т. (плюс 4,5%), бензин Регуляр-92 - на 2497 руб./т. (плюс 6,3%), дизельное топливо летнее - на 1433 руб./т. (плюс 4,1%), авиационный керосин - на 1371 руб./т. (плюс 4,8%), мазут - на 617 руб./т. (плюс 7,9%).

Столь «дружного» старта давно не наблюдалось в практике торгов.

Как правило, обычно индексы выталкивали вверх мировые цены на нефть, но нефтяные котировки с прошлого месяца укрепились в диапазоне \$48-\$50/барр, не показывая особой прыти перепрыгнуть заветные \$50.

Катализатором роста российских индексов стала, полагаю, блокада НПЗ и портовых терминалов во Франции. Сокращение переработки подстегнуло европейские индексы, а они, в свою очередь, потянули экспортные паритетные цены.

Нетбэк на дизельное топливо за май и первые три дня июня подскочил вверх на 4000 руб./т., российский «MOS-DTL» в погоне за ним подтянулся на 3000 руб./т., перегнав иностранца.

Ответить на вопрос, остаётся ли ещё потенциал роста внутренних цен на дизельное топливо, однозначно невозможно. Как поведут себя европейские цены? - пока непонятно. Если допустить, что паритеты останутся на уровне близком к 35000 руб./т., то цена внутреннего рынка порядка 36000-36500 руб./т. остается вполне комфортной для производителей, поскольку даёт среднестатистическую премию порядка 1500 руб./т.

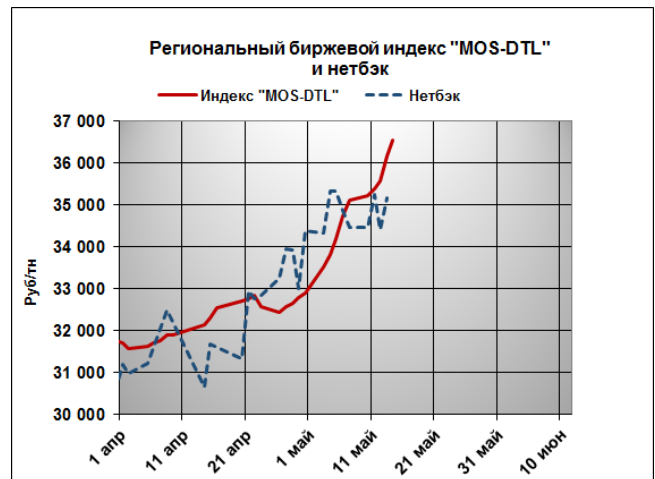
Нельзя считать невероятным событием и разворот тренда на понижение.

Успокоится Франция - на носу ЕВРО-2016, заработают остановленные НПЗ, к тому же ряд экспертов предсказывают спад нефтяных котировок.

Два этих вполне вероятных события в комплексе с сокращением в июне экспорта дизеля из Приморска на

60 тыс. тонн относительно мая, могут если не развернуть, то приглушить дизельные индексы.

А тем временем мелкооптовые цены за две предыдущие недели выросли у оператора Московского НПЗ на Володарской ЛПДС на 3300 руб./т., до 35500 руб./т., а на биржевых торгах - до 35900 руб./т. на базе франко-резервуар ВЛПДС. С такими темпами очередная корректировка до 36000 руб./т. не за горами.



В сегменте бензина наступил тот час, когда биржевые индексы растут накануне летних отпусков. Такая картина проявляется на рынке бензина из года в год с регулярностью и неотвратимостью наступления лета.

Все участники рынка знали о такой традиции. Единственно, невозможно было определить дату «начала кипения».

Обычно так называемая «летняя фаза роста» биржевых индексов начиналась сразу после Первомайских праздников, но в этом году задержалась почти на месяц.

Производители топлива создали к началу апреля как никогда большой запас - 2,1 млн тонн бензина. Этот запас сдерживал индексы на протяжении двух месяцев.

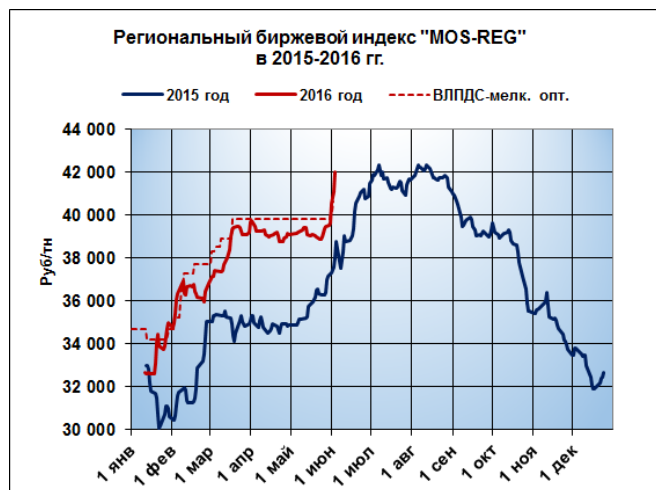
До сих пор он остаётся достаточно большим - 1,768 млн тонн, согласно сводке ЦДУ ТЭК от 30 мая 2016 года.

К тому же в январе-мае выгружено на внутренний рынок с российских НПЗ на 800 тыс. тонн автобензина больше, чем годом ранее.

Не угрожают дефицитом и планы ремонтов НПЗ в июне. Объёмы первичной переработки относительно мая не сокращаются. Так и непонятно, что послужило поводом и причиной к резкому старту летнего забега бензиновых индексов?

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.



Мелкооптовые цены идут в ногу с биржевыми.

За две предыдущие недели бензин на Володарской ЛПДС подорожал на 1200 руб./т.

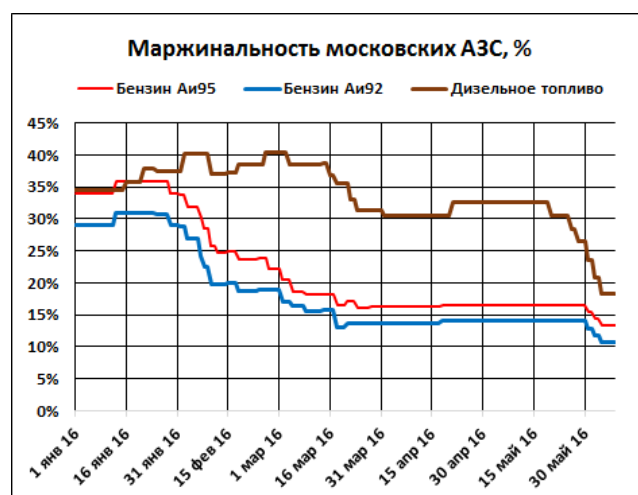
И, повторюсь, очередную корректировку бензиновых цен, а то и две, судя по набранным темпам, следует ожидать на следующей неделе.

Розничные цены весь апрель и май стояли как «вкопанные» и ещё не успели отреагировать на оптовые «коллизии».

За это время маржа АЗС сократилась с «комфортных» 14-17% до «критических» 11-13%, что в розничном рынке рассматривается как сигнал к «переписыванию прайса».

В дизельном сегменте маржа, несмотря на сокращение с «заоблачных» 30% до 18%, остаётся достаточно высокой.

Здесь коррекция на повышение дальнбойщикам пока не грозит.



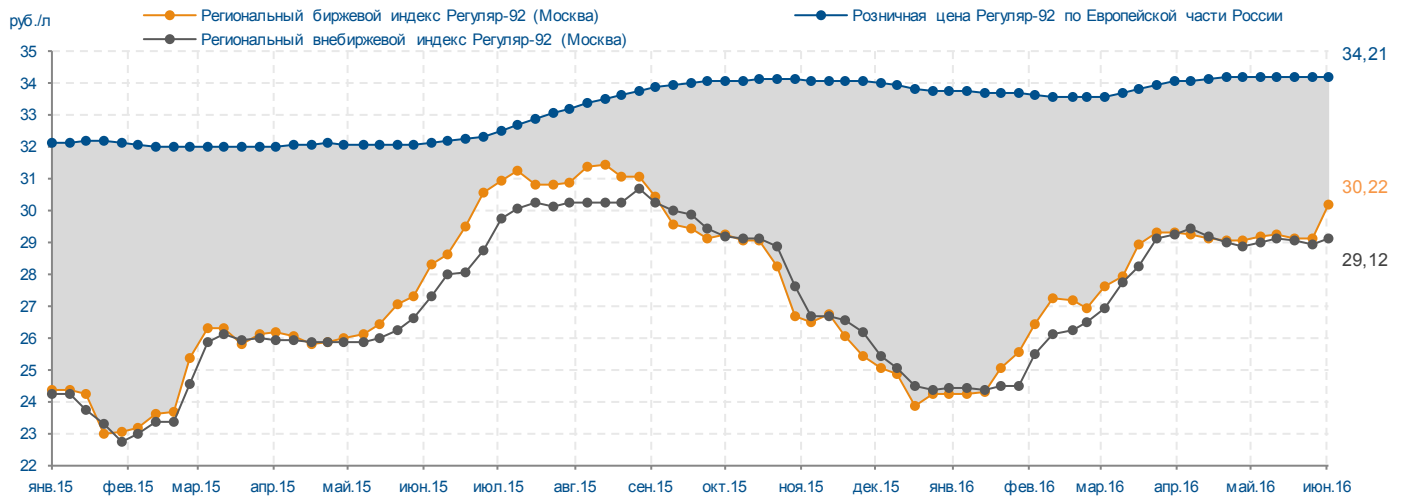
## Объемы реализации нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ"

Май 2016 года.

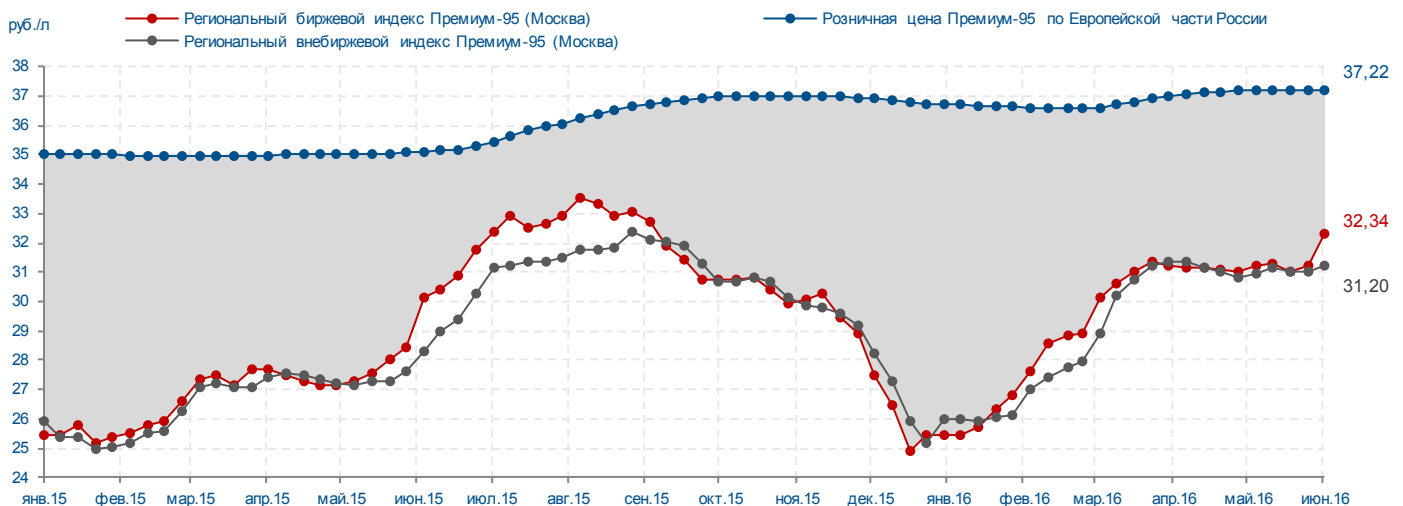
Группа товаров	Вид товара	Объем реализации, тыс. т	Кол-во договоров, ед.	Средний объем договора, тыс. т	Количество участников в секции "Нефтепродукты" (вкл. клиентов)	Объем реализации в секции "Нефтепродукты", тыс. руб.
Автобензин	Нормаль-80	2,760	45	0,061	1749	37 630 705
	Регуляр-92	344,910	2948	0,117		
	Премиум-95	181,170	1613	0,112		
	Супер-98	6,300	103	0,061		
	Итого	535,140	4709	0,114		
Авиакеросин		131,340	797	0,165		
Дизельное топливо	ДТ Летнее	296,780	2292	0,129		
	ДТ Межсезонное	2,340	19	0,123		
	ДТ Зимнее	19,495	43	0,453		
	ДТ Арктическое	50,630	72	0,703		
	Итого	369,245	2426	0,152		
Топочный мазут		73,890	335	0,221		
Сжиженные углеводородные газы для бытовых нужд и автомобильного транспорта		6,242	81	0,077		



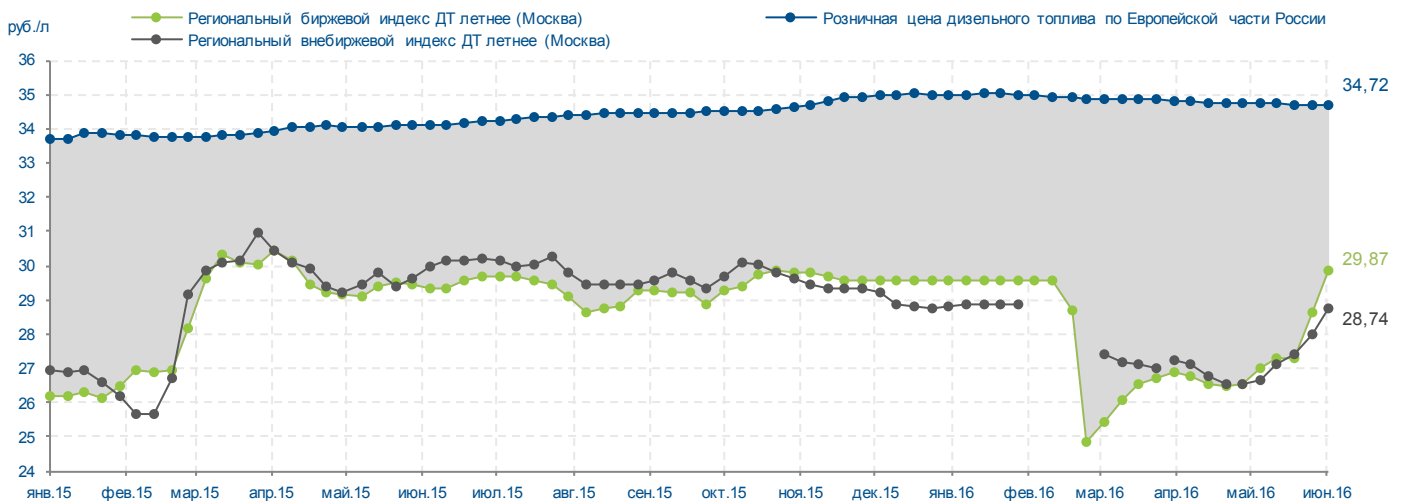
## Региональные биржевой и внебиржевой индексы Регуляр-92 (Москва) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 30 мая по 3 июня 2016



## Региональные биржевой и внебиржевой индексы Премиум-95 (Москва) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 30 мая по 3 июня 2016



## Региональные биржевой и внебиржевой индексы ДТ летнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 30 мая по 3 июня 2016



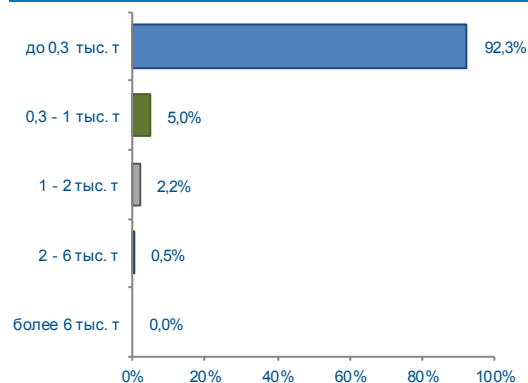
## АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН РЕГУЛЯР-92

30 мая - 3 июня 2016 г

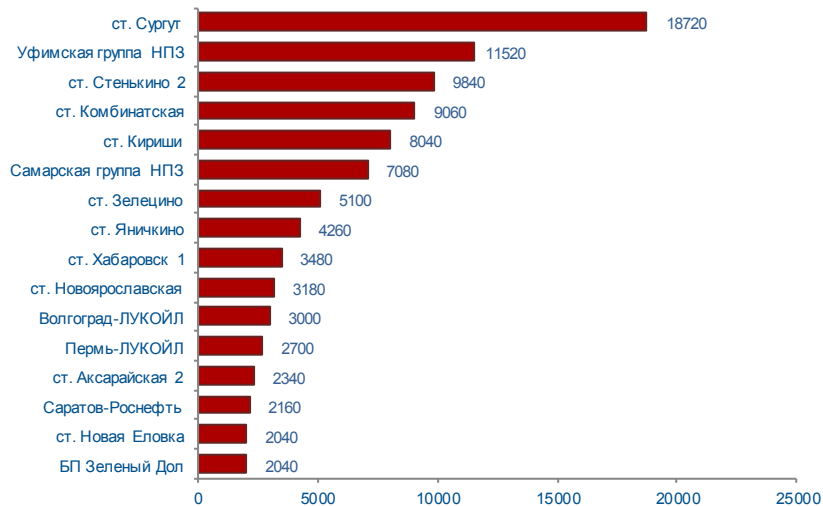


	30 мая - 3 июня 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	98835	+1190	64590	2076750
Количество договоров, ед.	642	-161	385	15349

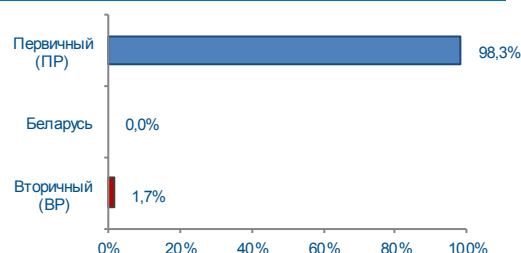
## Структура договоров



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

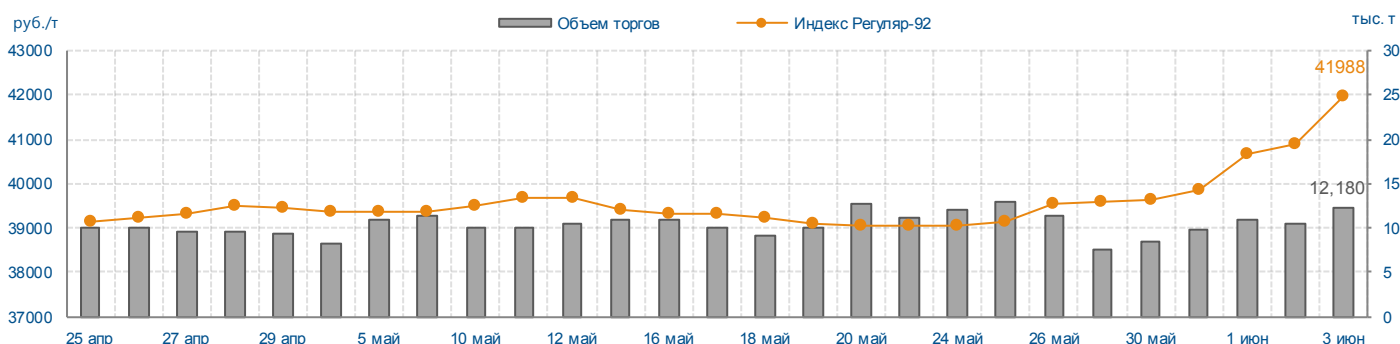


## Структура рынка



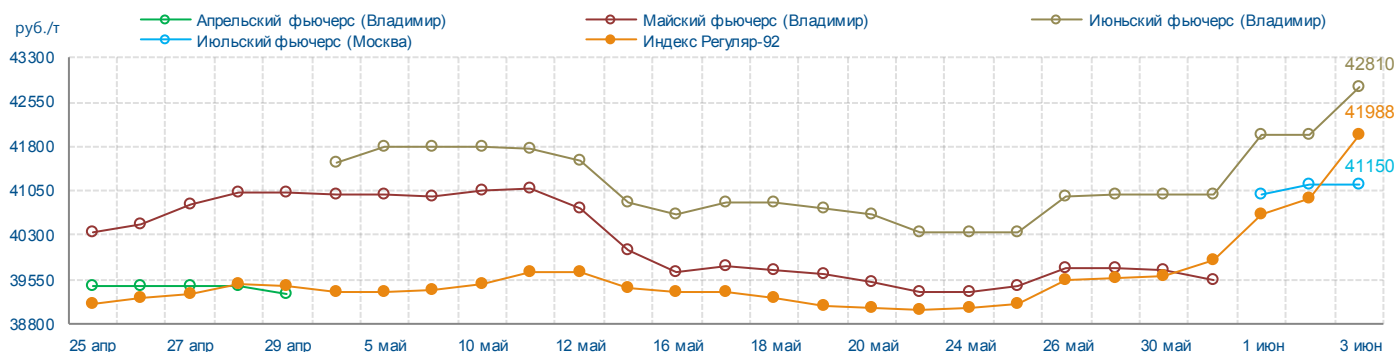
## Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	3 июня 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 30 мая - 3 июня 2016 г	
	+/-	27 мая 2016 г			+/-	среднее 23 - 27 мая 2016 г
Индекс, руб./т	41988	+2399	+1326	+9342	40610	+1336
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	12180	+4680	33660	1013760	52020	-2760



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.06.16	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во догово- ров, шт.	Открытые позиции на 03.06.16, контрактов	+/- к открытым позициям на 27.05.16
Индекс Регуляр-92	FSIREGVL166	июн.2016	42810	+4,41	257	11 001 950	13	327	0
	FSMOSIREG76	июл.2016	41150	-	0	0	0	0	-



## Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	39700	41725	21	1380	40313	40313	+870	39700	41725
		ВР	42000		0	-	-			-	-
БП Аша	жд	ПР	39310	39310	1	120	39310	39310	+1830	39310	39310
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Зеленый Дол	жд	ПР	39060	39060	1	2040	39060	39060	+392	39060	39060
		ВР	-		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	39100	41600	20	3000	40066	40066	+1208	39100	41511
		ВР	44700		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	38000	40100	18	2580	38767	38820	+1265	38000	40100
		ВР	39900		1	120	39950			39950	39950
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	37750	40611	73	7080	38819	38819	+1356	37750	40100
		ВР	37902		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	38342	41110	29	2100	39175	39226	+1237	38342	40054
		ВР	39342		1	60	41000			41000	41000
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	38800	41500	20	2340	40109	40109	+1733	38800	41500
		ВР	42000		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	36900	39800	11	840	38543	38543	+1902	36900	39500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	38200	40004	11	840	39008	39008	+1191	38200	40001
		ВР	43050		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	43250	44500	7	420	44048	44048	+1065	43285	44500
		ВР	47200		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	38400	40808	32	5100	39351	39351	+1269	38400	40801
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	38380	40606	33	8040	39357	39357	+629	38380	40606
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	36700	39000	64	8880	37610	37614	+1240	36700	39000
		ВР	37500		2	180	37800			37800	38400
ст. Новая Еловка	жд	ПР	37703	40104	26	2040	39002	39002	+1212	37703	39951
		ВР	39250		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	38443	41201	38	3180	39654	39654	+1463	38500	41200
		ВР	39900		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	38800	42050	89	9300	39972	40037	+1632	38800	41405
		ВР	39800		7	540	41167			40300	42050
ст. Сургут	жд	ПР	36000	38500	37	18720	37208	37208	+1463	36000	38500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	45000	45100	9	3480	45025	45025	+1725	45000	45100
		ВР	48100		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	38800	41400	31	4260	40002	40002	+1630	38800	41400
		ВР	39900		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	37300	40100	53	11400	38507	38501	+1612	37300	40100
		ВР	37899		1	120	37899			37899	37899
БП Сургут	жд	ПР	-	35100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Айвазовская	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	44500		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	39618	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завержье-Экспорт	жд	Беларусь	44850	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	44250	38250	0	-	-	-	-	-	-
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	44650	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	37500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Палагиада	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40600		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	46350	-	0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Омск	труба	ПР	-	38200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Московский НПЗ	труба	ПР	-	40500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

## Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
НБ ТЗК ДВ	авто	ПР	-	47000	0	-	-	46770	-	-	-
		ВР	46350		3	125	46770			46350	47000
Пункт автоналива Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез (ЯНОС)	авто	ПР	-	40850	0	-	-	40800	-	-	-
		ВР	39400		2	50	40800			40750	40850
Автоматическая станция налива РН-КНПЗ	авто	ПР	-	44050	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	44520		0	-	-			-	-
Ачинский НПЗ	авто	ПР	-	37500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Вихоревский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41770		0	-	-			-	-
Воронежский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41000		0	-	-			-	-
Жилкинский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41570		0	-	-			-	-
Киренгский участок Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42670		0	-	-			-	-
Кряжский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39200		0	-	-			-	-
Култукский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41770		0	-	-			-	-
Лискинский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41000		0	-	-			-	-
НБ ООО Энерго-Трэйд	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	46900		0	-	-			-	-
НБ рп. им. Морозова	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41000		0	-	-			-	-
НБ Балашовская	авто	ПР	-	39400	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40200		0	-	-			-	-
НБ ЗАО ДНК	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	47150		0	-	-			-	-
НБ Лиховская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41200		0	-	-			-	-
НБ Миллеровская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41200		0	-	-			-	-
НБ ООО Компас-Ойл	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	47000		0	-	-			-	-
НБ ООО Комплект-Сервис	авто	ПР	-	46300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ ООО Машзавод Инвест	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	44680		0	-	-			-	-
НБ ООО УссурНефте-Продукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	47000		0	-	-			-	-
НБ Пензенская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39700		0	-	-			-	-
НБ РН-Москва Наро-Фоминск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40300		0	-	-			-	-
НБ РН-Москва Подольск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40300		0	-	-			-	-
НБ Ростовская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41200		0	-	-			-	-

## Итоги биржевых торгов

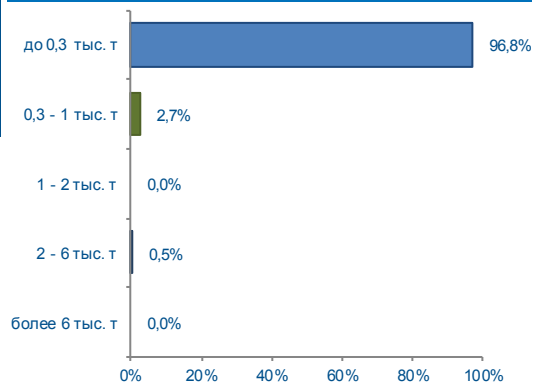
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
НБ Ртищевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40200	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Рузаевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39700	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Сальская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41200	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Смоленская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41200	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Увекская	авто	ПР	-	39400	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40200	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Цимлянская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41200	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Энгельская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40200	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Энергия топлива	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39800	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ярцевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41200	-	0	-	-	-	-	-	-
Нефтегазохранилище, Ставропольский край, Шпаковский район, х. Вязники	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42286	-	0	-	-	-	-	-	-
Нижнеудинский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41570	-	0	-	-	-	-	-	-
Рязанская НПК (СННА)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39800	-	0	-	-	-	-	-	-
Сызранский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39200	-	0	-	-	-	-	-	-
Тайшетский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41270	-	0	-	-	-	-	-	-
Тулунский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42170	-	0	-	-	-	-	-	-
Усть-Кутский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	39000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42370	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Буденновский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42286	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Георгиевский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42286	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Светлоградский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42286	-	0	-	-	-	-	-	-
Харикский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41970	-	0	-	-	-	-	-	-
Феодосийское управление ГУП РК Черноморнефтегаз	резервуар	ПР	-	43800	0	-	-	43800	-	-	-
		ВР	43800	-	1	500	43800	43800	-	43800	43800
НБ Ставропольская	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40600	-	0	-	-	-	-	-	-
Сургут	борт	ПР	37000	38500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-

# АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95 30 мая - 3 июня 2016 г

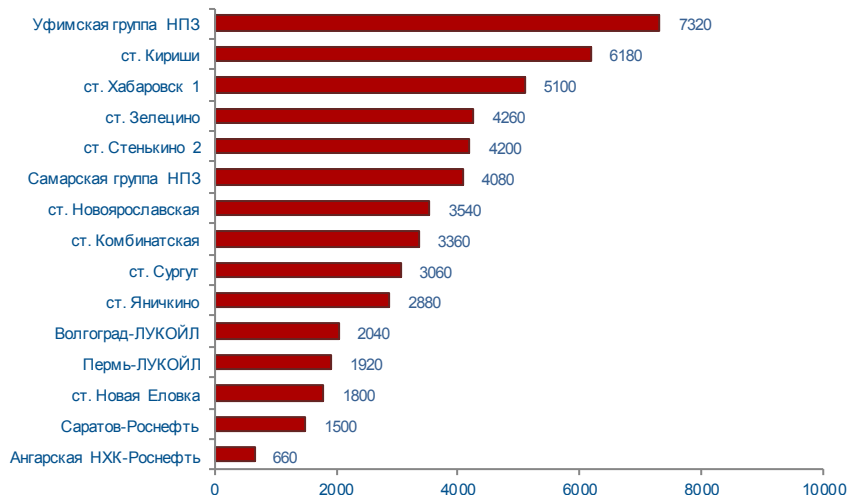


	30 мая - 3 июня 2016 г	Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	52540	-360	29150
Количество договоров, ед.	410	-40	234
		234	7624

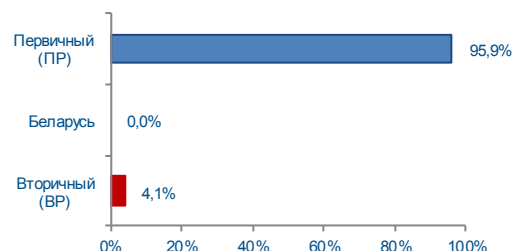
## Структура договоров



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

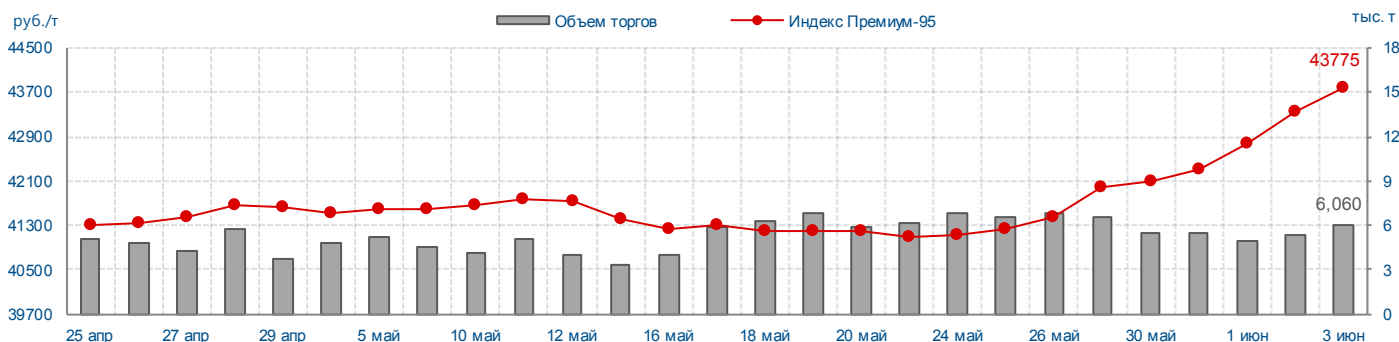


## Структура рынка

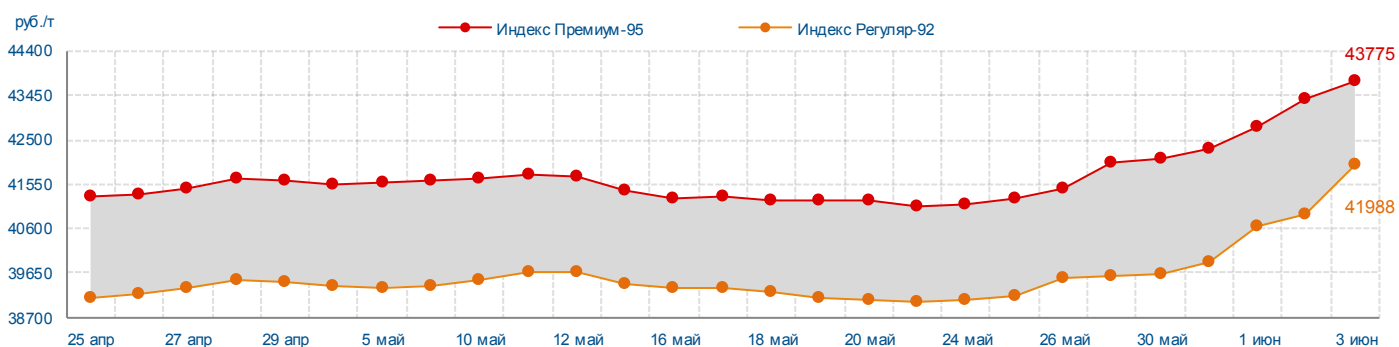


## Индекс Премиум-95 (Владимир)

	3 июня 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 30 мая - 3 июня 2016 г	
	+/-	27 мая 2016 г			+/-	среднее 23 - 27 мая 2016 г
Индекс, руб./т	43775	+1775	+1014	+9474	42868	+1489
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	6060	-540	16260	498840	27240	-5700



		27 мая 2016 г	30 мая 2016 г	31 мая 2016 г	1 июн. 2016 г	2 июн. 2016 г	3 июн. 2016 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+2411	+2494	+2454	+2099	+2455	+1787
	%	+6,1	+6,3	+6,2	+5,2	+6,0	+4,3



## Итоги биржевых торгов

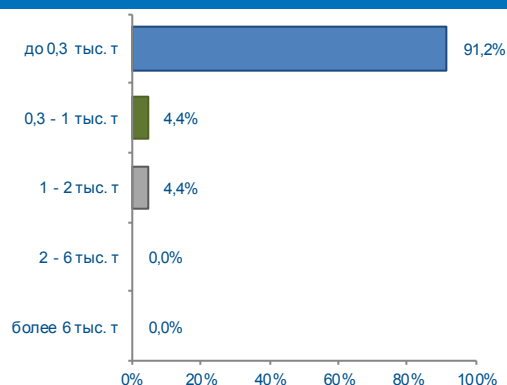
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	41700	42300	10	660	41891	41891	-250	41700	42300
		ВР	44500		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	41000	42611	16	2040	41672	41672	+915	41000	42611
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	40200	41600	17	1920	40878	40878	+948	40200	41600
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	39955	42550	44	4020	40799	40821	+1490	39955	41600
		ВР	42120		1	60	42300			42300	42300
Саратов-Роснефть	жд	ПР	40502	42950	23	1500	41116	41116	+1413	40502	41550
		ВР	43600		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	39200	40311	2	240	39350	39350	+915	39200	39500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	44000	45450	5	300	44884	44884	+1185	44150	45450
		ВР	46500		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	41000	42800	27	4020	41941	41893	+1528	41000	42780
		ВР	41090		2	240	41090			41090	41090
ст. Кириши	жд	ПР	42775	43435	25	5220	43323	43339	+2684	42775	43435
		ВР	42893		4	960	43425			43425	43425
ст. Комбинатская	жд	ПР	38500	39866	32	3060	39114	39181	+751	38500	39804
		ВР	39600		1	300	39866			39866	39866
ст. Новая Еловка	жд	ПР	40300	40900	25	1800	40432	40432	+170	40300	40701
		ВР	41500		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	41350	42900	41	3420	41911	41941	+1416	41350	42900
		ВР	42801		1	120	42801			42801	42801
ст. Стенькино 2	жд	ПР	41261	43300	46	3960	42199	42261	+1783	41261	42953
		ВР	43200		3	240	43275			43200	43300
ст. Сургут	жд	ПР	38500	39500	10	3060	38651	38651	+177	38500	39500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	45650	46000	5	5100	45658	45658	+1458	45650	46000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	40900	43500	26	2880	42155	42155	+1568	40900	43500
		ВР	42600		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	39500	41931	39	7200	40251	40262	+1567	39500	41489
		ВР	39600		2	120	40916			39900	41931
ст. Биклянь	жд	ПР	42118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласяи	жд	ПР	-	41000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Никель	жд	ПР	39900	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Московский НПЗ	труба	ПР	-	42400	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Увекская	авто	ПР	-	41900	0	-	-	41900	-	-	-
		ВР	41900		1	50	41900			41900	41900
Пункт автналива Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез (ЯНОС)	авто	ПР	-	43050	0	-	-	43000	-	-	-
		ВР	41800		2	50	43000			42950	43050
Ачинский НПЗ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41660		0	-	-			-	-
Воронежский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	43500		0	-	-			-	-
Кряжский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41000		0	-	-			-	-
НБ рп. им. Морозова	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	43000		0	-	-			-	-
НБ Балашовская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42100		0	-	-			-	-

## Итоги биржевых торгов

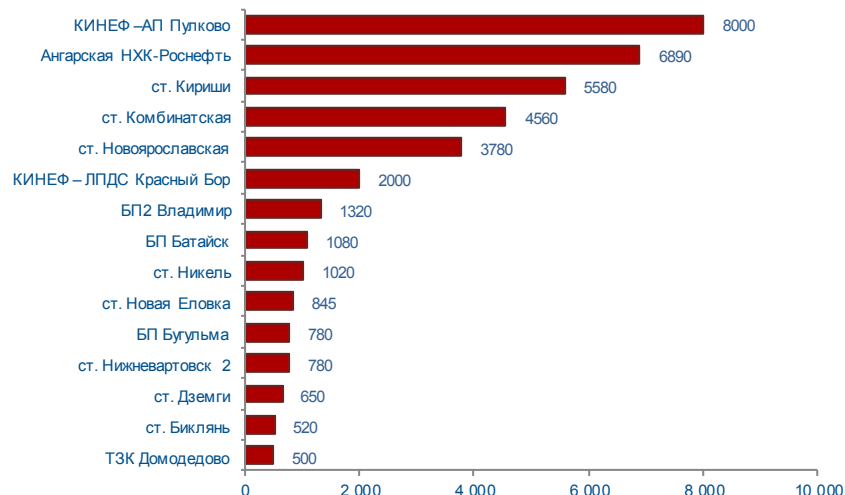
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
НБ Пензенская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42500	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ РН-Москва Наро-Фоминск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42400	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ РН-Москва Подольск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42400	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ртищевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42100	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Смоленская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	43400	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Энгельская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42100	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ярцевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	43400	-	0	-	-	-	-	-	-
Нефтегазохранилище, Ставропольский край, Шпаковский район, х. Вязники	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	44317	-	0	-	-	-	-	-	-
Рязанская НПК (СННА)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42200	-	0	-	-	-	-	-	-
Сызранский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41000	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Буденновский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	44317	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Георгиевский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	44317	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Светлоградский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	44317	-	0	-	-	-	-	-	-

	30 мая - 3 июня 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	40870	+15935	25095	709615
Количество договоров, ед.	204	+14	125	4281

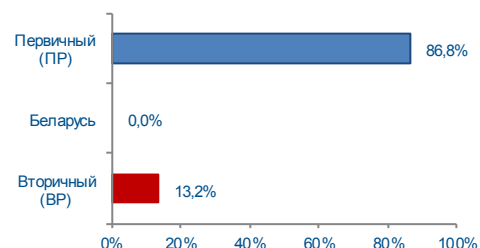
## Структура договоров



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

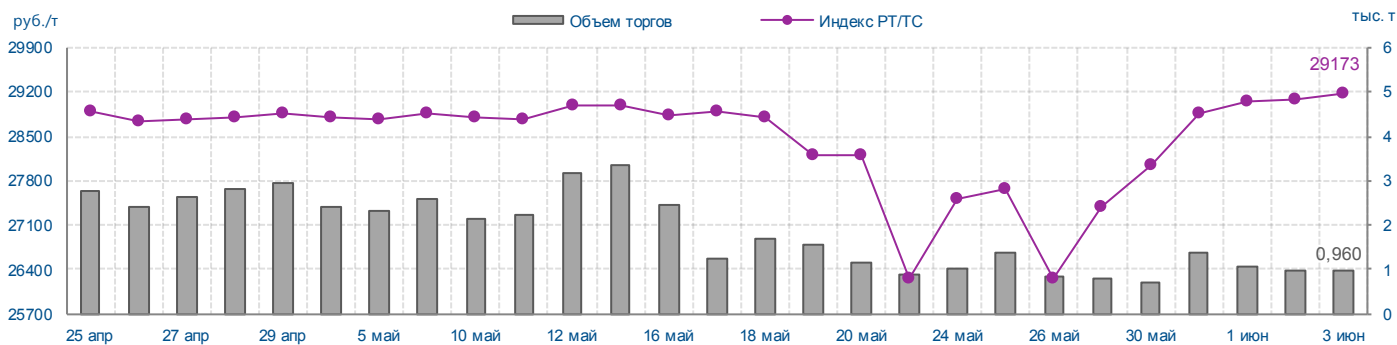


## Структура рынка



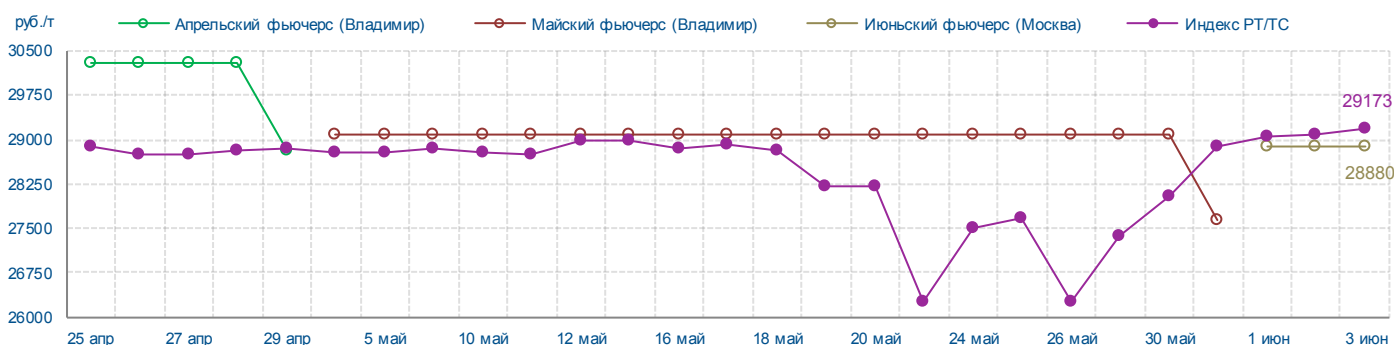
## Индекс РТ/ТС (Владимир)

	3 июня 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 30 мая - 3 июня 2016 г	
	+/-	27 мая 2016 г			+/-	среднее 23 - 27 мая 2016 г
Индекс, руб./т	29173	+1800	+121	-1353	28845	+1832
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	960	+180	3000	205560	5100	+180



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.06.16	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 03.06.16, контрактов	+/- к открытым позициям на 27.05.16
Индекс РТ/ТС	FSMOSITRD66	июн.2016	28880	-	0	0	0	0	-



## Итоги биржевых торгов

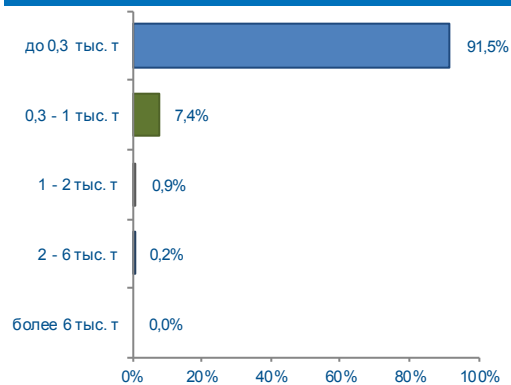
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	24600	26106	29	4875	25249	25281	+631	24600	25900
		ВР	24701		15	2015	25358			24701	25800
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	30130	31135	10	1080	30142	30142	+26	30130	30155
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Бугульма - ст. Бугульма	жд	ПР	29505	31130	4	780	29699	29699	+186	29505	30140
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	30145	30155	3	180	30150	30150	+32	30145	30155
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Ручьи - ст. Ручьи	жд	ПР	30845	30855	2	480	30850	30850	-	30845	30855
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	29000	29310	6	1320	29273	29273	-73	29000	29310
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Синеглазово - ст. Синеглазово	жд	ПР	30120	30160	5	300	30141	30141	+641	30120	30160
		ВР	33120		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	26700	28700	7	455	27365	27365	+715	26700	28522
		ВР	28900		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	-	27100	0	-	-	27100	+1000	-	-
		ВР	27100		4	520	27100			27100	27100
ст. Дземги	жд	ПР	28700	29701	10	650	28855	28855	+136	28700	29200
		ВР	29900		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	27612	28025	6	3780	27651	27639	+617	27612	28025
		ВР	27612		4	1800	27612			27612	27612
ст. Комбинатская	жд	ПР	24500	26702	37	4500	25183	25181	+523	24700	26702
		ВР	25000		1	60	25000			25000	25000
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	-	26000	0	-	-	25250	-	-	-
		ВР	25250		1	780	25250			25250	25250
ст. Никель	жд	ПР	28500	28500	1	1020	28500	28500	-	28500	28500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	24400	26493	8	845	25305	25305	-	24400	26400
		ВР	25700		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	26500	28200	29	3540	27785	27795	+1912	26500	28200
		ВР	27500		3	240	27950			27900	28000
ст. Сургут	жд	ПР	26350	26850	5	300	26370	26370	-580	26350	26450
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП1 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	29000	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	31240	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Нягань	жд	ПР	-	24000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	31200	-	0	-	-	-	-	-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	-	25500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт	труба	ПР	28025	28025	2	400	28025	28025	+649	28025	28025
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт АП Пулково	труба	ПР	27022	27022	4	8000	27022	27022	+1003	27022	27022
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт ЛПДС Красный Бор	труба	ПР	27022	28025	4	2000	27473	27473	+451	27022	28025
		ВР	-		0	-	-			-	-
Нижневартовское НПО	авто	ПР	24375	25350	1	300	24375	24375	-	24375	24375
		ВР	-		0	-	-			-	-

## Итоги биржевых торгов

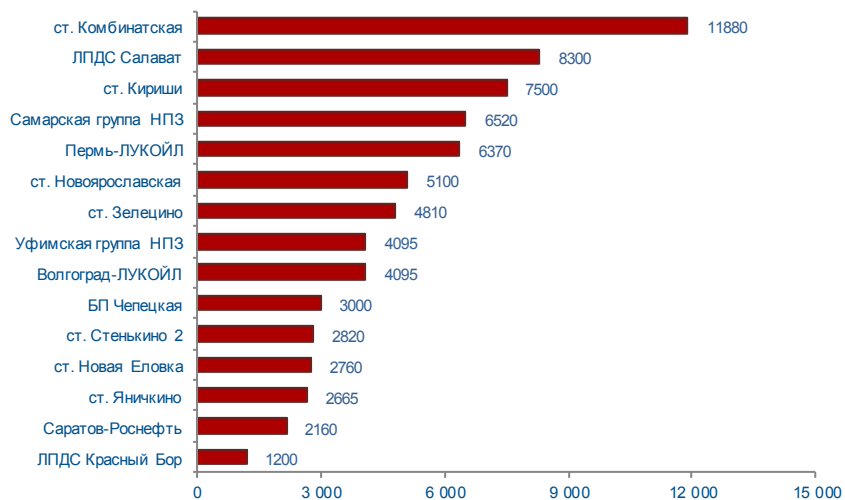
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
ЯНОС	авто	ПР	27500	28500	2	150	27500	27500	+500	27500	27500
		ВР	-		0	-	-			-	-
Ачинский НПЗ	авто	ПР	-	27000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ТЗК Домодедово	резервуар	ПР	29500	29500	1	500	29500	29500	-1	29500	29500
		ВР	-		0	-	-			-	-

	30 мая - 3 июня 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	78065	+11190	49970	1054390
Количество договоров, ед.	564	+36	355	7854

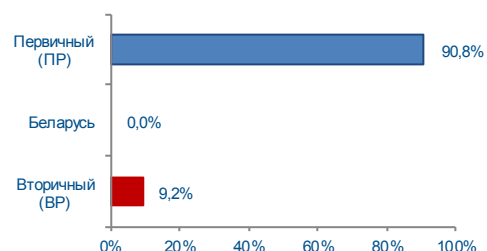
## Структура договоров



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

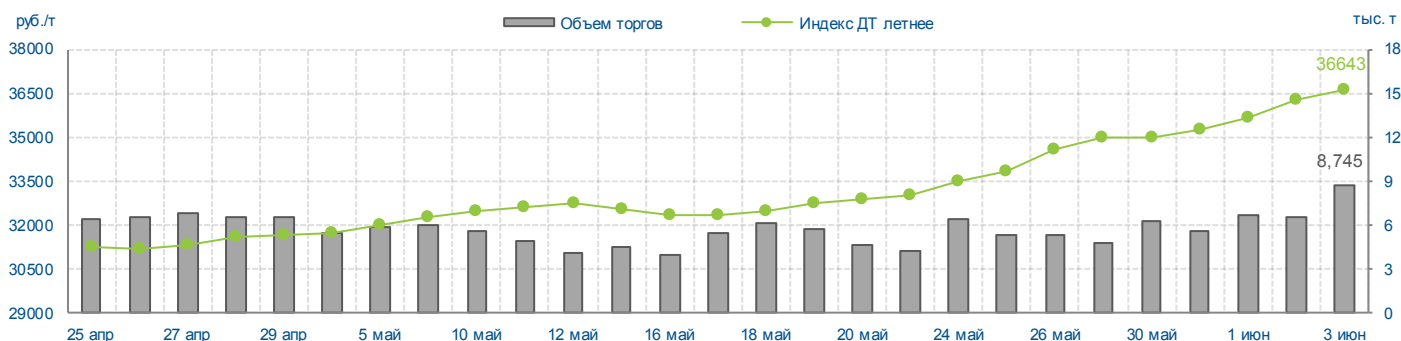


## Структура рынка



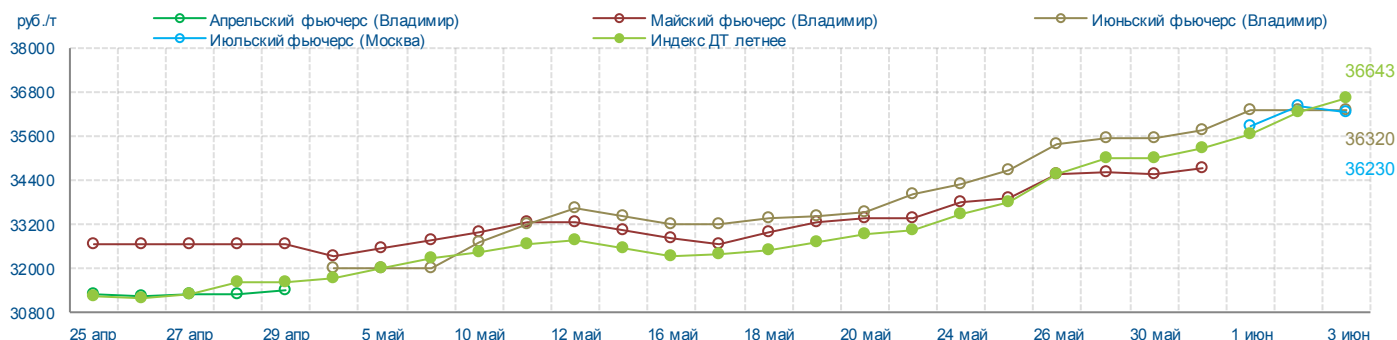
## Индекс ДТ летнее (Владимир)

	3 июня 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 30 мая - 3 июня 2016 г	
	+/-	27 мая 2016 г			+/-	среднее 23 - 27 мая 2016 г
Индекс, руб./т	36643	+1665	+976	+6328	35775	+1802
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	8745	+3915	21985	406675	33775	+7735



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.06.16	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 03.06.16, контрактов	+/- к открытым позициям на 27.05.16
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI66	июн.2016	36320	+2,14	94	3 365 900	8	92	+12
	FSMOSIDTL76	июл.2016	36230	-	47	1 703 650	8	39	-



## Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	35193	36201	16	1020	35586	35586	+664	35407	36001
		ВР	37950		0	-	-			-	-
БП Остряково	жд	ПР	-	37080	0	-	-	36980	-	-	-
		ВР	36880		2	480	36980			36880	37080
БП Чепецкая	жд	ПР	34658	35058	3	3000	34794	34794	-	34658	35058
		ВР	-		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	34500	35500	20	4095	34748	34748	+503	34500	35500
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	33250	34200	26	6370	33636	33636	+386	33250	34200
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	32450	35355	76	5220	33975	33975	+2074	33020	35355
		ВР	33950		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	33000	38060	31	1860	34189	34282	+2285	33031	35541
		ВР	34100		5	300	34861			34100	35300
ст. Биклянь	жд	ПР	-	34000	0	-	-	34000	+1906	-	-
		ВР	33200		1	325	34000			34000	34000
ст. Ветласян	жд	ПР	33400	34603	7	975	33731	33731	-	33400	34500
		ВР	35000		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	38535	40700	7	420	39994	39994	+1463	39001	40700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	34450	35500	17	4810	34760	34760	+480	34450	35500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	33656	35990	14	7140	34224	34296	+2078	33656	35990
		ВР	35341		3	360	35721			35341	35950
ст. Комбинатская	жд	ПР	31500	34100	48	7860	32707	32617	+1406	31500	34000
		ВР	31900		9	4020	32440			31900	34100
ст. Новая Еловка	жд	ПР	33421	35256	37	2700	34658	34670	+1753	33700	35251
		ВР	35200		1	60	35200			35200	35200
ст. Новоярославская	жд	ПР	33950	35751	67	4860	34691	34674	+1730	34000	35751
		ВР	34300		2	240	34325			34300	34400
ст. Стенькино 2	жд	ПР	33550	35950	45	2760	34943	34932	+1816	34151	35950
		ВР	34450		1	60	34450			34450	34450
ст. Яничкино	жд	ПР	33500	35701	21	2600	34782	34805	+1766	33519	35701
		ВР	35700		1	65	35700			35700	35700
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	32600	34300	24	4095	33379	33379	+1648	32600	34300
		ВР	34700		0	-	-			-	-
ст. Айвазовская	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	38000		0	-	-			-	-
ст. Завержье-Экспорт	жд	Беларусь	39960	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	39920	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	-	39500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Салават	труба	ПР	31800	34001	43	8300	33180	33180	+2080	32300	34001
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	труба	ПР	34450	35350	4	500	34850	34850	+575	34450	35350
		ВР	-		0	-	-			-	-
Рязанская НПК	труба	ПР	34200	34700	1	100	34700	34700	+549	34700	34700
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	труба	ПР	33100	35300	13	1300	33896	33896	+1759	33200	35300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Омск	труба	ПР	-	33500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Московский НПЗ	труба	ПР	-	35200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

## Итоги биржевых торгов

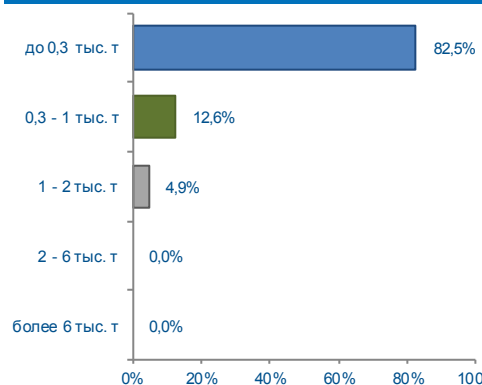
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
ЯНОС	труба	ПР	34250	34930	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	-
Кряжский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	35000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33350		1	70	35000	35000	+2800	35000	35000
Автоматическая станция налива РН-КНПЗ	авто	ПР	-	39500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40070		0	-	-	-	-	-	-
Ачинский НПЗ	авто	ПР	-	32500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	-
Вихоревский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36770		0	-	-	-	-	-	-
Воронежский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35100		0	-	-	-	-	-	-
Гусинский склад хранения	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35776		0	-	-	-	-	-	-
Жилкинский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36170		0	-	-	-	-	-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	33800	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	-
Киренгский участок Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	37810		0	-	-	-	-	-	-
Култукский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36650		0	-	-	-	-	-	-
Лискинский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35100		0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Красный Бор	авто	ПР	34500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35200		0	-	-	-	-	-	-
НБ ООО Энерго-Трэйд	авто	ПР	-	41700	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	43400		0	-	-	-	-	-	-
НБ Балашовская	авто	ПР	-	32000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34200		0	-	-	-	-	-	-
НБ Вяземская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	37325		0	-	-	-	-	-	-
НБ ООО Машзавод Инвест	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39000		0	-	-	-	-	-	-
НБ Пензенская	авто	ПР	-	34350	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33700		0	-	-	-	-	-	-
НБ РН-Москва Клин	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35500		0	-	-	-	-	-	-
НБ РН-Москва Мытищи	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35250		0	-	-	-	-	-	-
НБ РН-Москва Наро-Фоминск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35350		0	-	-	-	-	-	-
НБ РН-Москва Подольск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35250		0	-	-	-	-	-	-
НБ Ртищевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34200		0	-	-	-	-	-	-
НБ Рузаевская	авто	ПР	-	33500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33700		0	-	-	-	-	-	-
НБ Смоленская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35776		0	-	-	-	-	-	-
НБ ТЗК ДВ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41700		0	-	-	-	-	-	-
НБ Увекская	авто	ПР	-	32900	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34200		0	-	-	-	-	-	-
НБ Чулково	авто	ПР	33500	34800	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	-
НБ Энгельская	авто	ПР	-	32200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34200		0	-	-	-	-	-	-

## Итоги биржевых торгов

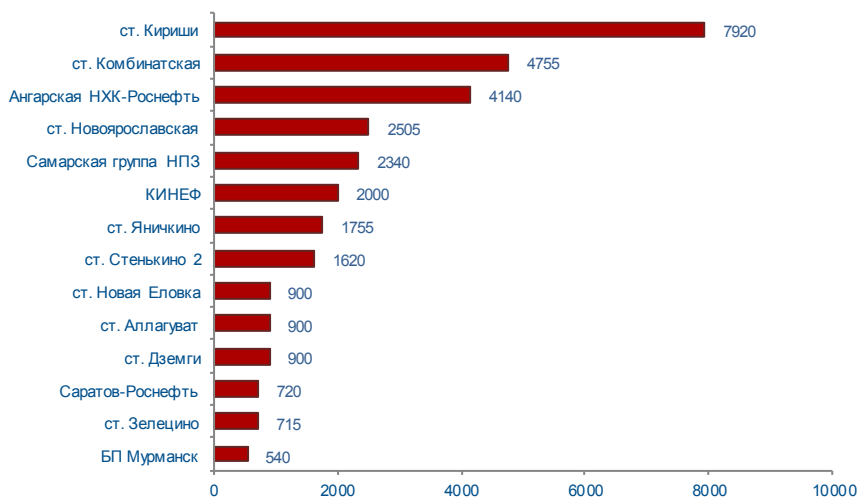
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
НБ Ярцевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35776	-	0	-	-	-	-	-	-
Нефтегазохранилище, Ставропольский край, Шпаковский район, х. Вязники	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35184	-	0	-	-	-	-	-	-
Нижнеудинский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	36000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36570	-	0	-	-	-	-	-	-
НС Новоселки	авто	ПР	36000	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
Пункт автналива Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез (ЯНОС)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34650	-	0	-	-	-	-	-	-
Рязанская НПК (СННА)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35000	-	0	-	-	-	-	-	-
Сызранский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33350	-	0	-	-	-	-	-	-
Тайшетский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36370	-	0	-	-	-	-	-	-
Тулунский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36770	-	0	-	-	-	-	-	-
Усть-Кутский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	37470	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Буденновский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35184	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Георгиевский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35184	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Светлоградский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35184	-	0	-	-	-	-	-	-
Харикский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	36500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36900	-	0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	34500	35900	4	400	35400	35357	+1817	34500	35900
		ВР	35000	-	2	300	35300	-	-	35000	35900
ЛПДС Красный Бор	резервуар	ПР	34500	36000	5	500	34940	35292	+2481	34500	35600
		ВР	35200	-	5	700	35543	-	-	35500	35600
НС Солнечногорская	резервуар	ПР	-	34800	0	-	-	34800	-	-	-
		ВР	34800	-	2	200	34800	-	-	34800	34800
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33800	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Пром-нефть-сервис	резервуар	ПР	-	32800	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33500	-	0	-	-	-	-	-	-

	30 мая - 3 июня 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	31710	+11685	22205	628090
Количество договоров, ед.	103	+8	66	2294

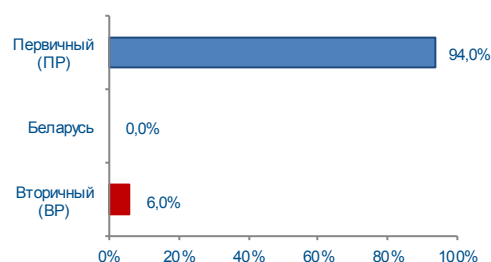
## Структура договоров



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

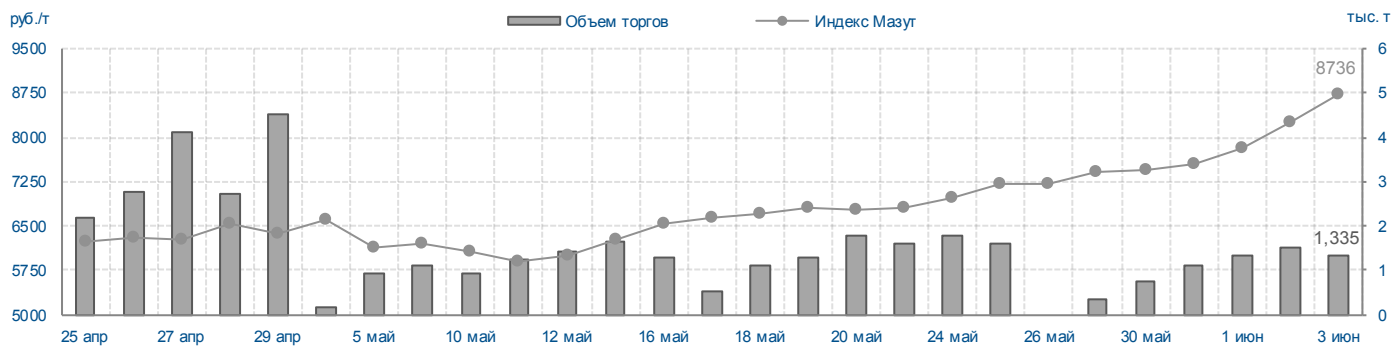


## Структура рынка



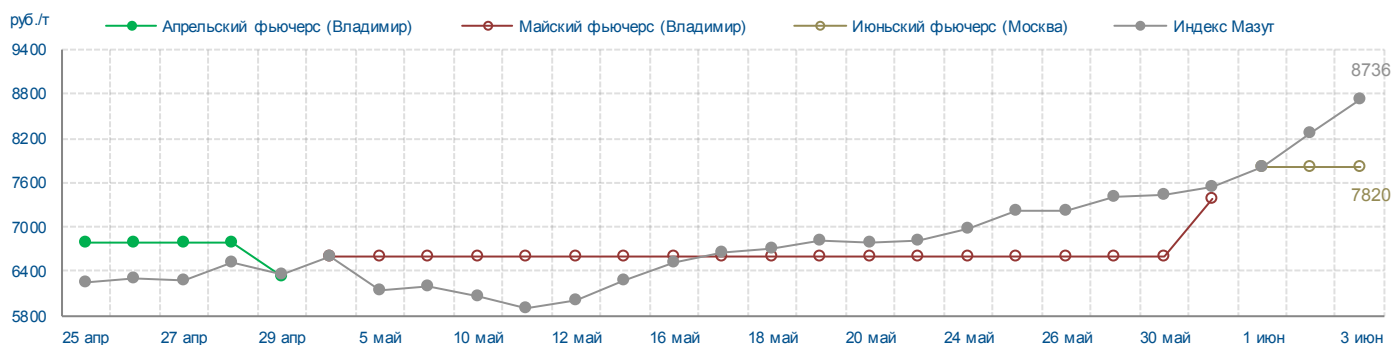
## Индекс Мазут (Владимир)

	3 июня 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 30 мая - 3 июня 2016 г	
	+/-	27 мая 2016 г			+/-	среднее 23 - 27 мая 2016 г
Индекс, руб./т	8736	+1324	+915	+3795	7961	+831
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1335	+975	4200	166780	6055	+670



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.06.16	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во догово- ров, шт.	Открытые позиции на 03.06.16, контрактов	+/- к открытым позициям на 27.05.16
Индекс Мазут	FSMOSIMZT66	июн.2016	7820	-	0	0	0	0	-



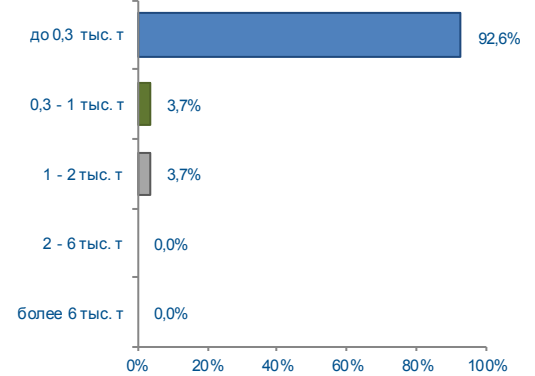
## Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	8700	9500	18	4140	9189	9189	+989	8700	9500
		ВР	9800		0	-	-			-	-
БП Мурманск	жд	ПР	-	10320	0	-	-	10320	-	-	-
		ВР	10320		1	540	10320			10320	10320
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	7350	7900	13	2340	7569	7569	+290	7350	7900
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	7300	7801	4	720	7525	7525	+789	7300	7800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	5151	6510	5	900	5922	5922	+1331	5700	6510
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	12700	13350	5	900	13070	13070	+590	12700	13350
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	5740	7000	2	715	6067	6067	+327	5740	6340
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	10502	10620	4	7920	10561	10561	-	10502	10620
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	4593	5600	12	4395	5115	5129	+382	5000	5500
		ВР	5300		1	360	5300			5300	5300
ст. Новая Еловка	жд	ПР	6765	8010	5	900	7540	7540	+590	7200	7900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	6508	7963	13	2505	7330	7330	+665	6701	7950
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	7300	8100	9	1620	7517	7517	+844	7300	8100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	5830	7705	9	1755	6989	6989	+394	6305	7705
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	-	11500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	10502	10620	1	1000	10502	10561	-	10502	10502
		ВР	10620		1	1000	10620			10620	10620

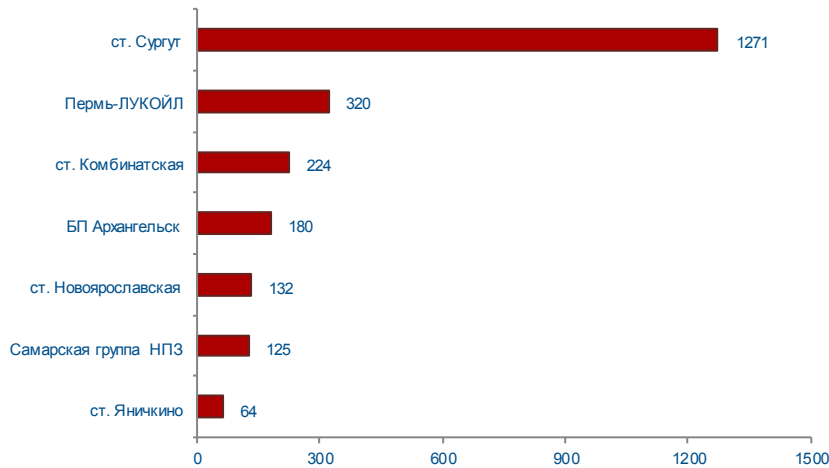


	30 мая - 3 июня 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	2316	+1526	2088	25738
Количество договоров, ед.	27	+5	20	339

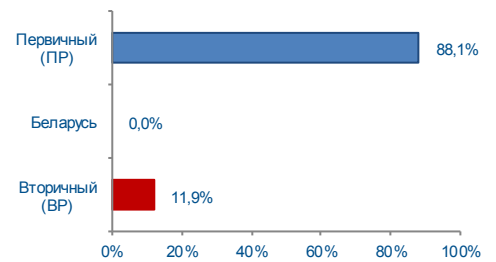
## Структура договоров



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



## Структура рынка



## Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
БП Архангельск	жд	ПР	-	16600	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	16600	16600	1	180	16600	16600	-	16600	16600
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	10100	11620	1	320	10100	10100	-	10100	10100
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	12900	13900	5	125	13460	13460	+1560	12900	13900
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	10400	11600	4	128	10475	10752	+731	10400	10500
		ВР	10700	-	3	96	11120	-	-	10700	11600
ст. Новоярославская	жд	ПР	12900	14000	5	132	13286	13286	+123	12900	13800
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Сургут	жд	ПР	10304	10550	6	1271	10359	10359	+1067	10304	10550
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	12700	14000	2	64	12955	12955	+867	12700	13210
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	-	12000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Приютово	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	13000	-	0	-	-	-	-	-	-
Ангарская НХК	авто	ПР	12500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
Управление Татанефтегазпереработка Татнефть (УТНГП)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	15000	-	0	-	-	-	-	-	-