

# БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



**СПБМТСБ**

Санкт-Петербургская Международная  
Товарно-сырьевая Биржа

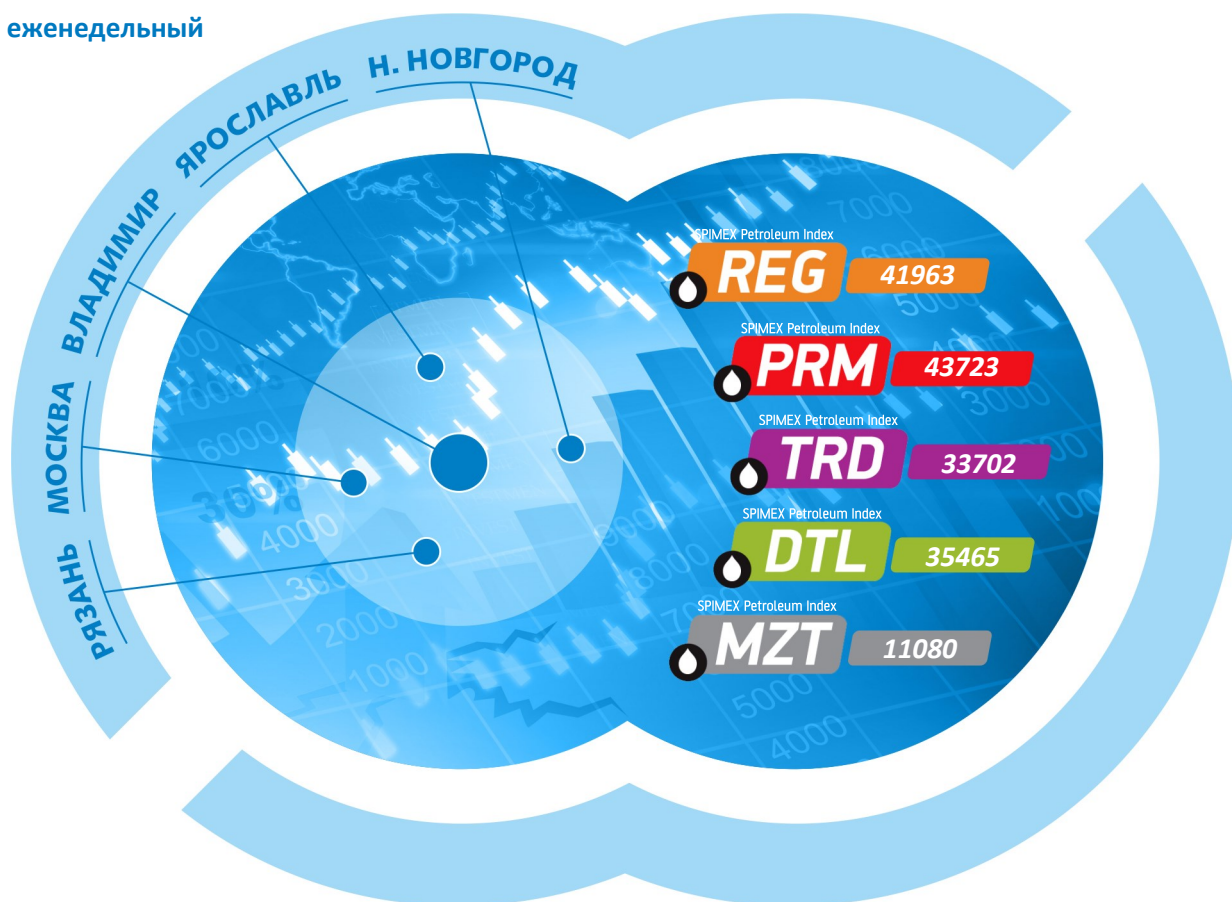
РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ  
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **118** 29 июня - 3 июля  
2015

еженедельный



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

**ОФИС В МОСКВЕ:**

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

**ОФИС В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ:**

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

**ОФИС В ИРКУТСКЕ:**

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

[WWW.SPIMEX.COM](http://WWW.SPIMEX.COM)



## Уважаемые коллеги!

Для информирования клиентов и трансляции на сайте индексов цен нефтепродуктов и нефти ЗАО «СПБМТСБ» предлагает использовать специально разработанные информеры, ознакомиться с которыми и сгенерировать код для их интеграции на сайт можно на [http://spimex.com/press\\_centre/informers/](http://spimex.com/press_centre/informers/).

Использование информеров носит открытый характер и не требует разрешительного письма ЗАО «СПБМТСБ».

### Конструктор

### Информер

Владимирские Территориальные Региональные Индексы нефти

#### Дополнительные параметры:

Индексы REG PRM DT\_ DTL DTM DTZ TRD MZT

Отображать столбцы Значение индекса Объем, тонн Кол-во сделок

Отображать заголовки столбцов Да Нет

Значение с транспортом Да Нет

Значение Руб. за литр Руб. за тонну

Отображать заголовков Да Нет

Отображать код индекса Да Нет

СПБМТСБ Владимирские индексы цен нефтепродуктов			
	Значение индекса	Объем, тонн	Кол-во сделок
<b>REG</b>	41 014	0	0
Регуляр-92	0.00%		
<b>PRM</b>	42 774	0	0
Премиум-95	0.00%		
<b>DT_</b>	34 495	0	0
DT	0.00%		
<b>DTL</b>	34 495	0	0
DT Летнее	0.00%		
<b>DTM</b>	35 906	0	0
DT Межсезон.	0.00%		
<b>DTZ</b>	35 829	0	0
DT Зимнее	0.00%		
<b>TRD</b>	32 741	0	0
ТС (РТ)	0.00%		
<b>MZT</b>	10 176	0	0
Мазут	0.00%		



**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. Июнь 2015 года.**

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
<b>Роснефть</b>				<b>118,920</b>	<b>91,200</b>
Ангарская НХК	7,560			7,560	7,020
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	5,340			5,340	5,160
<i>Премиум-95</i>	2,100			2,100	1,680
<i>Супер-98</i>	0,120			0,120	0,180
Ангарский завод полимеров					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Ачинский НПЗ	9,240			9,240	9,420
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	7,200			7,200	7,740
<i>Премиум-95</i>	2,040			2,040	1,680
<i>Супер-98</i>					
Комсомольский НПЗ	7,800			7,800	4,920
<i>Нормаль-80</i>	2,700			2,700	
<i>Регуляр-92</i>	3,780			3,780	4,020
<i>Премиум-95</i>	1,200			1,200	0,720
<i>Супер-98</i>	0,120			0,120	0,180
Красноленинский НПЗ					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Нижневартовское НПО					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Отраденский ГПЗ					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Рязанская НПК	32,880			32,880	23,400
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	25,800			25,800	17,520
<i>Премиум-95</i>	6,780			6,780	5,580
<i>Супер-98</i>	0,300			0,300	0,300

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



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
Самарская гр. НПЗ	35,280			35,280	23,100
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	26,040			26,040	18,720
<i>Премиум-95</i>	9,240			9,240	4,380
<i>Супер-98</i>					
Саратовский НПЗ	10,800			10,800	10,620
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	5,340			5,340	5,460
<i>Премиум-95</i>	5,460			5,460	5,160
<i>Супер-98</i>					
Туапсинский НПЗ					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Ярославнефтеоргсинтез	15,360			15,360	12,720
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	6,960			6,960	4,260
<i>Премиум-95</i>	8,220			8,220	8,220
<i>Супер-98</i>	0,180			0,180	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>Башнефть</b>				<b>73,800</b>	<b>36,000</b>
Уфимская гр. НПЗ	73,800			73,800	36,000
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	50,400			50,400	20,000
<i>Премиум-95</i>	21,240			21,240	15,000
<i>Супер-98</i>	2,160			2,160	1,000
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>ЛУКОЙЛ</b>				<b>79,080</b>	<b>53,483</b>
Волгограднефтепереработка	17,940			17,940	14,401
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	12,120			12,120	10,643
<i>Премиум-95</i>	5,820			5,820	3,758
<i>Супер-98</i>					
Нижегороднефтеоргсинтез	42,360			42,360	24,353
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	14,220			14,220	8,955
<i>Премиум-95</i>	28,140			28,140	15,398
<i>Супер-98</i>					
Пермнефтеоргсинтез	13,740			13,740	11,363
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	8,580			8,580	7,559
<i>Премиум-95</i>	5,160			5,160	3,804
<i>Супер-98</i>					
Ухтанефтепереработка	4,680			4,680	3,366
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	3,780			3,780	2,743
<i>Премиум-95</i>	0,900			0,900	0,623
<i>Супер-98</i>					
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы				0,360	
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>				0,360	
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>45,440</b>	<b>21,420</b>
Киришинефтеоргсинтез	26,640			26,640	21,420
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	9,180			9,180	7,560
<i>Премиум-95</i>	17,460			17,460	13,860
<i>Супер-98</i>					
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы				18,800	
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>				18,800	
<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>94,260</b>	<b>82,140</b>
Московский НПЗ	30,240			30,240	26,460
Нормаль-80					
Регуляр-92	19,680			19,680	16,380
Премиум-95	10,560			10,560	10,080
Супер-98					
Омский НПЗ	50,460			50,460	42,840
Нормаль-80	1,320			1,320	1,260
Регуляр-92	35,280			35,280	27,720
Премиум-95	12,600			12,600	12,600
Супер-98	1,260			1,260	1,260
Ярославнефтеоргсинтез	13,560			13,560	12,840
Нормаль-80					
Регуляр-92	3,780			3,780	3,780
Премиум-95	9,480			9,480	8,820
Супер-98	0,300			0,300	0,240
Балансовые пункты					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
<b>Газпром</b>				<b>69,000</b>	<b>29,609</b>
Астраханский ГПЗ	23,760			23,760	10,100
Нормаль-80					
Регуляр-92	23,760			23,760	7,100
Премиум-95					3,000
Супер-98					
Газпром нефтехим Салават	10,980			10,980	6,059
Нормаль-80					
Регуляр-92	10,980			10,980	3,559
Премиум-95					2,500
Супер-98					
Сургутский ЗСК	34,260			34,260	13,450
Нормаль-80					
Регуляр-92	32,160			32,160	12,200
Премиум-95	2,100			2,100	1,250
Супер-98					
Балансовые пункты					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					

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



	Фактические объемы реализации*			Планируемые минимальные объемы реализации	
	НПЗ				всего
	жд	труба	авто		
<b>ТАИФ-НК</b>				<b>0,240</b>	
ТАИФ-НК	0,240			0,240	
Нормаль-80					
Регуляр-92	0,120			0,120	
Премиум-95	0,120			0,120	
Супер-98					
Балансовые пункты					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
<b>ННК</b>					
Хабаровский НПЗ					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Балансовые пункты					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
<b>ФортеИнвест</b>				<b>2,700</b>	
Орскнефтеоргсинтез	2,700			2,700	
Нормаль-80					
Регуляр-92	2,700			2,700	
Премиум-95					
Супер-98					
Балансовые пункты					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
<b>Итого</b>				<b>483,440</b>	
				<b>313,852</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. Июнь 2015 года.**

	<b>Фактические объемы реализации*</b>				<b>Планируемые минимальные объемы реализации</b>
	<b>НПЗ</b>			<b>всего</b>	
	<b>жд</b>	<b>труба</b>	<b>авто</b>		
<b>Роснефть</b>				<b>31,835</b>	<b>29,540</b>
Ангарская НХК	17,355			17,355	14,300
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	4,420			4,420	4,420
Комсомольский НПЗ	3,250			3,250	3,250
Красноленинский НПЗ			0,150	0,150	0,195
Нижневартовское НПО	0,325			0,325	0,325
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК					
Самарская гр. НПЗ	1,235			1,235	1,950
Саратовский НПЗ					
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	3,660			3,660	5,100
Балансовые пункты				1,440	
Прочие базисы					
<b>Башнефть</b>				<b>0,900</b>	
Уфимская гр. НПЗ	0,900			0,900	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>22,740</b>	<b>22,680</b>
Волгограднефтепереработка					10,886
Нижегороднефтеоргсинтез					4,083
Пермнефтеоргсинтез					7,711
Ухтанефтепереработка					
Балансовые пункты				22,740	
Прочие базисы					
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>36,600</b>	<b>6,300</b>
Киришинефтеоргсинтез	9,600	27,000		36,600	6,300
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Газпром нефть</b>				<b>28,440</b>	<b>26,460</b>
Московский НПЗ					
Омский НПЗ	15,240			15,240	13,860
Ярославнефтеоргсинтез	13,200			13,200	12,600
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Газпром</b>					
Астраханский ГПЗ					
Газпром нефтехим Салават					
Сургутский ЗСК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ТАИФ-НК</b>				<b>2,795</b>	
ТАИФ-НК	2,795			2,795	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ННК</b>					
Хабаровский НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ФортеИнвест</b>				<b>2,160</b>	
Орскнефтеоргсинтез	2,160			2,160	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Итого</b>				<b>125,470</b>	<b>84,980</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. Июнь 2015 года.**

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
<b>Роснефть</b>				<b>136,260</b>	<b>64,500</b>
Ангарская НХК	30,300			30,300	4,500
ДТ Летнее	30,300			30,300	4,500
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Ангарский завод полимеров					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Ачинский НПЗ	39,960			39,960	7,140
ДТ Летнее	39,960			39,960	6,120
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					1,020
ДТ Арктическое					
Комсомольский НПЗ	6,420			6,420	3,540
ДТ Летнее	6,420			6,420	3,540
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Красноленинский НПЗ					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Нижневартовское НПО					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Отраденский ГПЗ					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Рязанская НПК	13,320			13,320	13,380
ДТ Летнее	13,320			13,320	13,380
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Самарская гр. НПЗ	19,320			19,320	19,320
ДТ Летнее	19,320			19,320	19,320
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Саратовский НПЗ	9,000			9,000	8,580
ДТ Летнее	9,000			9,000	8,580
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Туапсинский НПЗ					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Ярославнефтеоргсинтез	8,040			8,040	8,040
ДТ Летнее	8,040			8,040	8,040
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Прочие базисы				9,900	
ДТ Летнее				9,900	
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
<b>Башнефть</b>				<b>32,040</b>	<b>20,000</b>
Уфимская гр. НПЗ	32,040			32,040	20,000
ДТ Летнее	32,040			32,040	20,000
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Прочие базисы					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>53,340</b>	<b>50,056</b>
Волгограднефтепереработка	13,920			13,920	12,980
ДТ Летнее	13,920			13,920	12,980
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Нижегороднефтеоргсинтез	15,120			15,120	14,111
ДТ Летнее	15,120			15,120	14,111
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Пермнефтеоргсинтез	19,020			19,020	18,639
ДТ Летнее	19,020			19,020	18,639
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Ухтанефтепереработка	5,280			5,280	4,326
ДТ Летнее	5,280			5,280	4,326
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Прочие базисы					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>61,500</b>	<b>27,720</b>
Киришинефтеоргсинтез	61,500			61,500	27,720
ДТ Летнее	51,720			51,720	27,720
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое	9,780			9,780	
Балансовые пункты					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Прочие базисы					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					

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



	Фактические объемы реализации*			Планируемые минимальные объемы реализации	
	НПЗ				всего
	жд	труба	авто		
<b>Газпром нефть</b>				<b>46,695</b>	<b>46,095</b>
Московский НПЗ	9,555			9,555	9,555
ДТ Летнее	9,555			9,555	9,555
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Омский НПЗ	28,320			28,320	27,720
ДТ Летнее	28,320			28,320	27,720
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Ярославнефтеоргсинтез	8,820			8,820	8,820
ДТ Летнее	8,820			8,820	8,820
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Прочие базисы					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
<b>Газпром</b>				<b>88,320</b>	<b>12,135</b>
Астраханский ГПЗ	2,520			2,520	3,400
ДТ Летнее					3,400
ДТ Межсезонное	2,520			2,520	
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Газпром нефтехим Салават	3,540	47,100		50,640	5,485
ДТ Летнее		47,100		47,100	4,985
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое	3,540			3,540	0,500
Сургутский ЗСК	6,600			6,600	3,250
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					3,250
ДТ Арктическое	6,600			6,600	
Балансовые пункты				24,060	
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее				13,980	
ДТ Арктическое				10,080	
Прочие базисы				4,500	
ДТ Летнее				0,200	
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое				4,300	

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
<b>ТАИФ-НК</b>				<b>2,535</b>	<b>9,545</b>
ТАИФ-НК	2,535			2,535	9,545
ДТ Летнее	2,535			2,535	9,545
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Прочие базисы					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
<b>ННК</b>					
Хабаровский НПЗ					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Прочие базисы					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
<b>ФортеИнвест</b>					
Орскнефтеоргсинтез					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
Прочие базисы					
ДТ Летнее					
ДТ Межсезонное					
ДТ Зимнее					
ДТ Арктическое					
<b>Итого</b>				<b>420,690</b>	<b>230,051</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. Июнь 2015 года.					
	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
<b>Роснефть</b>				<b>83,160</b>	<b>33,720</b>
Ангарская НХК	41,040			41,040	2,700
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	11,340			11,340	3,000
Комсомольский НПЗ	4,680			4,680	5,220
Красноленинский НПЗ					
Нижневартовское НПО					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК	8,460			8,460	6,660
Самарская гр. НПЗ	9,360			9,360	8,520
Саратовский НПЗ	3,960			3,960	3,660
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	4,320			4,320	3,960
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Башнефть</b>				<b>3,060</b>	<b>3,000</b>
Уфимская гр. НПЗ	3,060			3,060	3,000
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>12,900</b>	<b>11,553</b>
Волгограднефтепереработка					
Нижегороднефтеоргсинтез					
Пермнефтеоргсинтез	12,600			12,600	11,553
Ухтанефтепереработка	0,300			0,300	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>12,420</b>	<b>7,560</b>
Киришинефтеоргсинтез	7,020		5,400	12,420	7,560
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Газпром нефть</b>				<b>25,335</b>	<b>15,435</b>
Московский НПЗ	8,775			8,775	4,095
Омский НПЗ	6,120			6,120	3,780
Ярославнефтеоргсинтез	10,440			10,440	7,560
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Газпром</b>				<b>3,240</b>	<b>1,270</b>
Астраханский ГПЗ					
Газпром нефтехим Салават	3,240			3,240	1,270
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>					
Орскнефтеоргсинтез					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Итого</b>				<b>140,115</b>	<b>72,538</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 для бытовых нужд и автомобильного транспорта. Июнь 2015 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
<b>Роснефть</b>					
Ангарская НХК					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Ангарский завод полимеров					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Ачинский НПЗ					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Загорская УКПНГ					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Зайкинское ГПП					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Комсомольский НПЗ					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Краснодарнефтегаз					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Красноленинский НПЗ					
СПБТ					
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		
Нефтекумское УПНГ					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Нижневартовское НПО					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Новокуйбышевская НХК					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Отраденский ГПЗ					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Рязанская НПК					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Самарская гр. НПЗ					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Саратовский НПЗ					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Туапсинский НПЗ					
СПБТ					
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					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Балансовые пункты					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Прочие базисы					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
<b>Башнефть</b>					
Туймазинское ГПП					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Уфимская гр. НПЗ					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Шкаповское ГПП					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Балансовые пункты					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Прочие базисы					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					

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



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
<b>ЛУКОЙЛ</b>					
Волгограднефтепереработка					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Коробковский ГПЗ					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Нижегороднефтеоргсинтез					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Пермнефтегазпереработка					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Пермнефтеоргсинтез					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
ТПП Лангепаснефтегаз					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Усинский ГПЗ					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Ухтанефтепереработка					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Балансовые пункты					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Прочие базы					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>0,350</b>	<b>0,250</b>
Киришинефтеоргсинтез					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Сургутское УПГ	0,350			0,350	0,250
СПБТ	0,350			0,350	0,250
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Балансовые пункты					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Прочие базисы					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
<b>Газпром нефть</b>				<b>0,768</b>	<b>0,770</b>
Московский НПЗ	0,416			0,416	0,420
СПБТ	0,416			0,416	0,420
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Омский НПЗ	0,256			0,256	0,280
СПБТ	0,256			0,256	0,280
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Ярославнефтеоргсинтез	0,096			0,096	0,070
СПБТ	0,096			0,096	0,070
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Балансовые пункты					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Прочие базисы					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
<b>Газпром</b>					
Астраханский ГПЗ					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Востокгазпром					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Газпром добыча Иркутск					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Газпром добыча Оренбург					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Газпром добыча Ямбург					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Газпром нефтехим Салават					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Сосногорский ГПЗ					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Сургутский ЗСК					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Уренгойский ЗПКТ					
СПБТ					
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*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Балансовые пункты					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Прочие базисы					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
<b>ТАИФ-НК</b>					
ТАИФ-НК					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Балансовые пункты					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Прочие базисы					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
<b>ННК</b>					
СН-Газдобыча					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Хабаровский НПЗ					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Балансовые пункты					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Прочие базисы					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
<b>ФортеИнвест</b>					
Орскнефтеоргсинтез					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Балансовые пункты					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Прочие базисы					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
<b>СИБУР Холдинг</b>					
СибурТюменьГаз					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Сибур-Химпром					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Тобольск-Нефтехим					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Уралоргсинтез					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Балансовые пункты					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
Прочие базисы					
СПБТ					
ПТ					
БТ					
ПБА					
ПА					
<b>Итого</b>				<b>1,118</b>	<b>1,020</b>

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



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

Автобензин. Май 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>131,940</b>	<b>85,800</b>	<b>94,770</b>
Ангарская НХК	9,060			9,060	8,220	12,000
Нормаль-80						
Регуляр-92	7,740			7,740	7,320	
Премиум-95	0,960			0,960	0,780	
Супер-98	0,360			0,360	0,120	
Ангарский завод полимеров						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Ачинский НПЗ	14,340			14,340	10,380	9,210
Нормаль-80						
Регуляр-92	12,300			12,300	8,940	
Премиум-95	2,040			2,040	1,440	
Супер-98						
Комсомольский НПЗ	7,320			7,320	4,260	3,490
Нормаль-80	1,680			1,680	0,300	
Регуляр-92	4,320			4,320	2,760	
Премиум-95	1,140			1,140	0,960	
Супер-98	0,180			0,180	0,240	
Красноленинский НПЗ						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Нижневарттовское 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	30,600			30,600	17,340	15,910
Нормаль-80						
Регуляр-92	22,380			22,380	13,920	
Премиум-95	7,680			7,680	3,120	
Супер-98	0,540			0,540	0,300	

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

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

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Самарская гр. НПЗ	39,240			39,240	26,820	32,010
Нормаль-80						
Регуляр-92	26,880			26,880	19,740	
Премиум-95	12,060			12,060	6,960	
Супер-98	0,300			0,300	0,120	
Саратовский НПЗ	16,140			16,140	10,080	10,430
Нормаль-80						
Регуляр-92	8,160			8,160	5,100	
Премиум-95	7,980			7,980	4,980	
Супер-98						
Туапсинский НПЗ						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Ярославнефтеоргсинтез	15,240			15,240	8,700	11,720
Нормаль-80						
Регуляр-92	6,840			6,840	5,400	
Премиум-95	7,800			7,800	3,300	
Супер-98	0,600			0,600		
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
<b>Башнефть</b>				<b>57,180</b>	<b>37,000</b>	<b>35,670</b>
Уфимская гр. НПЗ	55,680	1,500		57,180	37,000	35,670
Нормаль-80						
Регуляр-92	33,660	1,500		35,160	17,700	
Премиум-95	20,040			20,040	17,700	
Супер-98	1,980			1,980	1,600	
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						

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

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>53,100</b>	<b>52,668</b>	<b>53,260</b>
Волгограднефтепереработка	14,040			14,040	14,170	14,180
Нормаль-80						
Регуляр-92	10,800			10,800	10,481	
Премиум-95	3,240			3,240	3,689	
Супер-98						
Нижегороднефтеоргсинтез	22,860			22,860	23,013	23,870
Нормаль-80						
Регуляр-92	7,500			7,500	7,167	
Премиум-95	15,360			15,360	15,846	
Супер-98						
Пермнефтеоргсинтез	11,880			11,880	12,071	11,530
Нормаль-80						
Регуляр-92	10,560			10,560	10,490	
Премиум-95	1,320			1,320	1,581	
Супер-98						
Ухтанефтепереработка	4,320			4,320	3,414	3,680
Нормаль-80						
Регуляр-92	3,240			3,240	2,759	
Премиум-95	1,080			1,080	0,655	
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>50,400</b>	<b>21,600</b>	<b>22,840</b>
Киришинефтеоргсинтез	50,400			50,400	21,600	22,840
Нормаль-80						
Регуляр-92	30,900			30,900	9,720	
Премиум-95	19,500			19,500	11,880	
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						

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

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

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>Газпром нефть</b>				<b>93,300</b>	<b>81,360</b>	<b>75,110</b>
Московский НПЗ	29,160			29,160	24,840	23,630
Нормаль-80						
Регуляр-92	18,360			18,360	15,120	
Премиум-95	10,800			10,800	9,720	
Супер-98						
Омский НПЗ	49,740			49,740	43,200	39,760
Нормаль-80	3,240			3,240	3,240	
Регуляр-92	33,480			33,480	27,000	
Премиум-95	11,940			11,940	11,880	
Супер-98	1,080			1,080	1,080	
Ярославнефтеоргсинтез	14,400			14,400	13,320	11,720
Нормаль-80						
Регуляр-92	5,400			5,400	4,320	
Премиум-95	8,640			8,640	8,640	
Супер-98	0,360			0,360	0,360	
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
<b>Газпром</b>				<b>66,120</b>	<b>25,405</b>	<b>21,240</b>
Астраханский ГПЗ	10,440			10,440	3,680	1,760
Нормаль-80						
Регуляр-92	10,440			10,440	3,680	
Премиум-95						
Супер-98						
Газпром нефтехим Салават	9,660			9,660	8,374	4,740
Нормаль-80						
Регуляр-92	9,660			9,660	5,874	
Премиум-95					2,500	
Супер-98						
Сургутский ЗСК	46,020			46,020	13,351	14,740
Нормаль-80						
Регуляр-92	43,620			43,620	11,383	
Премиум-95	2,400			2,400	1,968	
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						

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

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

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>ТАИФ-НК</b>						5,520
ТАИФ-НК						5,520
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>						5,100
Хабаровский НПЗ						5,100
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>				0,600		6,870
Орскнефтеоргсинтез	0,600			0,600		6,870
Нормаль-80						
Регуляр-92	0,600			0,600		
Премиум-95						
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
<b>Итого</b>				<b>452,640</b>	<b>303,833</b>	

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

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

- не является обязательным нормативом



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

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

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

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

- не является обязательным нормативом



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

Дизельное топливо. Май 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>119,740</b>	<b>64,440</b>	<b>96,983</b>
Ангарская НХК	25,560			25,560	5,580	12,545
ДТ Летнее	25,560			25,560	4,680	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее					0,900	
Ангарское						
Ангарский завод полимеров						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Ачинский НПЗ	39,240			39,240	7,560	8,015
ДТ Летнее	39,240			39,240	7,560	
ДТ Межсезонное						
ДТ Арктическое						
Комсомольский НПЗ	4,320			4,320	2,340	3,900
ДТ Летнее	4,320			4,320	2,220	
ДТ Межсезонное						
ДТ Арктическое					0,120	
Красноленинский НПЗ						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Нижневартовское НПО						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Отраденский ГПЗ						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Рязанская НПК	10,080			10,080	10,200	11,500
ДТ Летнее	10,080			10,080	10,200	
ДТ Межсезонное						
ДТ Арктическое						

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

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Самарская гр. НПЗ	23,460			23,460	24,660	30,840
ДТ Летнее	23,460			23,460	24,240	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее					0,420	
Саратовский НПЗ	9,360			9,360	8,820	9,390
ДТ Летнее	9,360			9,360	8,820	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
Туапсинский НПЗ						13,315
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
Ярославнефтеоргсинтез	7,620			7,620	5,280	7,478
ДТ Летнее	7,620			7,620	5,280	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
Прочие базисы				0,100		
ДТ Летнее				0,100		
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
<b>Башнефть</b>				<b>33,660</b>	<b>15,000</b>	<b>31,735</b>
Уфимская гр. НПЗ	33,660			33,660	15,000	31,735
ДТ Летнее	33,660			33,660	15,000	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						

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

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

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**	
	НПЗ			всего			
	жд	труба	авто				
<b>ЛУКОЙЛ</b>					<b>57,540</b>	<b>53,436</b>	<b>54,775</b>
Волгограднефтепереработка	16,200			16,200	15,403	15,800	
ДТ Летнее	16,200			16,200	15,403		
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое							
Нижегороднефтеоргсинтез	17,580			17,580	15,475	16,000	
ДТ Летнее	17,580			17,580	15,475		
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое							
Пермнефтеоргсинтез	19,440			19,440	19,099	19,375	
ДТ Летнее	19,440			19,440	19,099		
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое							
Ухтанефтепереработка	4,320			4,320	3,459	3,600	
ДТ Летнее	4,320			4,320	1,473		
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее					1,986		
ДТ Арктическое							
Балансовые пункты							
ДТ Летнее							
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое							
Прочие базисы							
ДТ Летнее							
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое							
<b>Сургутнефтегаз</b>					<b>27,360</b>	<b>29,160</b>	<b>29,540</b>
Киришинефтеоргсинтез	27,360			27,360	29,160	29,540	
ДТ Летнее	19,320			19,320	29,160		
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое	8,040			8,040			
Балансовые пункты							
ДТ Летнее							
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое							
Прочие базисы							
ДТ Летнее							
ДТ Межсезонное							
ДТ Зимнее							
ДТ Арктическое							

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

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>Газпром нефть</b>				<b>47,290</b>	<b>46,080</b>	<b>44,948</b>
Московский НПЗ	9,490			9,490	9,360	9,120
ДТ Летнее	9,490			9,490	9,360	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Омский НПЗ	29,160			29,160	29,160	28,350
ДТ Летнее	29,160			29,160	29,160	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Ярославнефтеоргсинтез	8,640			8,640	7,560	7,478
ДТ Летнее	8,640			8,640	7,560	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
<b>Газпром</b>				<b>44,800</b>	<b>12,405</b>	<b>8,955</b>
Астраханский ГПЗ					1,522	0,810
ДТ Летнее					1,522	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Газпром нефтехим Салават	0,180	34,300		34,480	8,899	4,735
ДТ Летнее		34,300		34,300	7,649	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее					1,250	
ДТ Арктическое	0,180			0,180		
Сургутский ЗСК	7,320			7,320	1,984	3,410
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее					1,984	
ДТ Арктическое	7,320			7,320		
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы				3,000		
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое				3,000		

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

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

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>ТАИФ-НК</b>					9,811	9,560
ТАИФ-НК					9,811	9,560
ДТ Летнее					9,811	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
<b>ННК</b>						3,095
Хабаровский НПЗ						3,095
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>						6,385
Орскнефтеоргсинтез						6,385
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>330,390</b>	<b>230,332</b>	

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

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

■ - не является обязательным нормативом



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

Топочный мазут. Май 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>64,080</b>	<b>40,140</b>	<b>41,350</b>
Ангарская НХК	18,360			18,360	3,300	2,484
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	13,320			13,320	3,720	4,180
Комсомольский НПЗ	3,960			3,960	5,040	1,146
Красноленинский НПЗ						
Нижневартовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК	7,200			7,200	8,520	7,634
Самарская гр. НПЗ	13,680			13,680	11,700	12,268
Саратовский НПЗ	3,240			3,240	4,200	2,756
Туапсинский НПЗ						6,836
Ярославнефтеоргсинтез	4,320			4,320	3,660	4,046
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Башнефть</b>				<b>13,500</b>	<b>3,000</b>	<b>3,920</b>
Уфимская гр. НПЗ	13,500			13,500	3,000	3,920
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>19,980</b>	<b>16,973</b>	<b>16,276</b>
Волгограднефтепереработка						1,180
Нижегороднефтеоргсинтез						10,140
Пермнефтеоргсинтез	16,320			16,320	16,973	2,992
Ухтанефтепереработка	3,660			3,660		1,964
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>8,900</b>	<b>6,480</b>	<b>12,930</b>
Киришинефтеоргсинтез			8,900	8,900	6,480	12,930
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Газпром нефть</b>				<b>25,560</b>	<b>16,740</b>	<b>10,278</b>
Московский НПЗ	7,020			7,020	7,020	4,742
Омский НПЗ	9,540			9,540	3,240	1,490
Ярославнефтеоргсинтез	9,000			9,000	6,480	4,046
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Газпром</b>				<b>2,160</b>	<b>1,501</b>	<b>1,990</b>
Астраханский ГПЗ						0,266
Газпром нефтехим Салават	2,160			2,160	1,501	1,724
Сургутский ЗСК						
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>ТАИФ-НК</b>						<b>4,124</b>
ТАИФ-НК						4,124
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>ННК</b>						<b>2,352</b>
Хабаровский НПЗ						2,352
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>ФортеИнвест</b>						<b>2,392</b>
Орскнефтеоргсинтез						2,392
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Итого</b>				<b>134,180</b>	<b>84,834</b>	

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

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

- не является обязательным нормативом



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



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**

Сегодня подведём итоги первого полугодия 2015 г.

Анализ итогов проведём на базе сравнения объёмов сделок, структуры товаров, биржевых цен. Общее впечатление – биржа, подобно зеркалу, отразила общее состояние экономики страны, вобрав в свои показатели и обвал мировых цен на нефть, и лихорадку на кредитном рынке, и ограниченный доступ к кредитам, и влияние налогового маневра.

Сравнивая показатели объёмов сделок, нельзя не заметить, что перечисленные неблагоприятные факторы, в первую очередь, отразились снижением оборота на промышленно ориентированные товары – дизельное топливо, авиационный керосин, мазут.

изменились. Потенциал роста, заложенный налоговым маневром, был нивелирован обрушением мировых нефтяных цен, а с другой стороны, подогрет ослаблением курса рубля. В совокупности два этих фактора проявились в виде роста цен на экспортноориентированные дизельное топливо и авиационный керосин.

В сегменте мазута доминирующим фактором стало повышение экспортных ставок. Напомню, ставка пошлины на дизель была снижена с 0,65 от пошлины на нефть в 2014 году до 0,48 в 2015 г, а на мазут повышена, с 0,66 до 0,76.

Вот и итог маневра – мазут подешевел на 21%. Для низкоэффективных НПЗ это удар. Даже передовые нефтяные компании задумываются о сокращении первичной переработки нефти из-за нерентабельности «тёмных» продуктов.

Средние цены биржевых сделок с основными товарами в I полугодии 2015 и 2014 гг., р/тн.			
	2014 г (I полугодие).	2015 г (I полугодие).	Изменение, %
Бензин Аи95	35329	35127	-1%
Бензин Аи92	33220	33004	-1%
Дизельное топливо	31894	33031	4%
Авиакеросин	29201	30164	3%
Мазут	11538	9171	-21%

Реализация нефтепродуктов в I полугодии 2015 и 2014 гг., млн. тн.			
	2014 г (I полугодие).	2015 г (I полугодие).	Изменение, %
Бензин Аи95	0,747	0,839	12%
Бензин Аи92	2,128	2,093	-2%
Дизельное топливо	2,729	2,287	-16%
Авиакеросин	1,260	0,937	-26%
Мазут	1,241	0,849	-32%
Итого:	8,105	7,005	-14%

Что же касается розничных цен на автомобильный бензин и дизельное топливо, то и здесь, подобно биржевым индексам, всё полугодие сохранялась спокойствие.

Средние цены на АЗС Москвы за первое полугодие 2015 относительно предыдущего полугодия подорожали незначительно: на дизельное топливо примерно на 2%, на автомобильные бензины – на 0,6-0,7%.

Но к нынешнему дню накопился мощный потенциал для роста розничных цен, в первую очередь бензиновых, за счёт интенсивного роста оптовых и региональных мелкооптовых цен.

Диспропорция между мелкооптовыми и розничными ценами на бензин достигла такого уровня, что маржа АЗС сократилась с комфортных 20-25% до 3-10%, что, по мнению большинства независимых владельцев, принуждает их прекратить торговлю бензинами.

Расчёты показывают, что для того, чтобы вернуть маржу АЗС хотя бы к 15%, необходимо либо снизить оптовые цены на 2000-4000 руб./т., что маловероятно, либо поднять розничные цены на бензин Премиум-95 на 2 руб./л. относительно нынешних, а на бензин Регуляр-92 - на 4 руб./л.

А самое грустное заключается в том, что и это не предел. Оптовые цены на бензин продолжают рост и всё интенсивнее выталкивают вверх розничные. И так до октября, уже за ним цены на бензин начнут остывать.

В сегменте дизельного топлива сохраняется относительное спокойствие.

Тем не менее, неделя отметилась важной новостью.

Правительство внесло в Государственную Думу поправки в налоговый кодекс, согласно которым для всех дизельных фракций, гуляющих на рынке под названиями «топливо темное», «печное», «судовое», «моторное», «малосернистое», вводится объединяющий их общий признак – «средние дистилляты», то

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.



есть продукт с фракционным составом от 215 до 360 градусов Цельсия.

С первого сентября 2015 г., если к этому времени поправки пройдут через Государственную Думу и Совет Федерации, на средние дистилляты вводится акциз, ставка которого будет равна ставке на «автомобильное» дизельное топливо – 3450 руб./т. Чтобы не обременять акцизами владельцев судового транспорта, для них поправки предлагают налоговый вычет

Судовой транспорт будет освобожден от акцизного бремени через систему налоговых вычетов, как это уже применяется с 1 января в сегментах авиационного керосина для авиакомпаний, и прямого бензина для нефтехимических предприятий.

Поправки, по сути, перекрывают канал поставки на АЗС контрафактного продукта и очищают рынок от недобросовестной конкуренции.

Вместе с дизельными поправками правительство косвенно открывает возможность продления оборота бензина экологического класса ЕВРО-4 на 2016 год.

Для этого на автомобильные бензины экологического класса ниже 5-го предлагается установить акцизы по ставкам, как на прямогонный бензин - 11300 руб./т.

Ставка, конечно, драконовская, если учесть, что акциз на ЕВРО-5 составляет 5530 руб./т. Производитель, не успевший модернизировать НПЗ, вынужден будет либо сократить выпуск бензина на внутренний рынок, либо поднять оптовые цены почти на 5000 руб./т.

И то и другое, в конечном итоге, негативно отразится на ценах АЗС и кошельках автовладельцев.

## Общая информация о бирже

**ЗАО «СПбМТСБ» – крупнейшая товарная биржа России**

### На бирже ведутся торги:

- нефтепродуктами – с 2008 г.
- сырой нефтью – с 2013 г.
- фьючерсами на нефтепродукты – с 2010 г.
- газом – с 2014 г.
- лесом – с 2014 г.
- другими товарами (уголь, зерно)

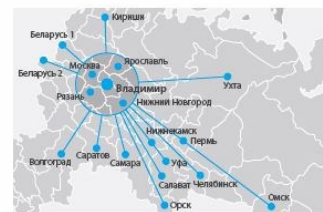
1. На бирже за 2014 г. продано 17,4 млн тонн **нефтепродуктов** и прочих категорий товаров, выработанных из нефти и газа.
2. С 2011 г. СПбМТСБ осуществляет **регистрацию внебиржевых договоров** с нефтью, нефтепродуктами, углем и зерном.
3. СПбМТСБ рассчитывает **ценовые индексы** внутреннего рынка нефтепродуктов на основе биржевых и внебиржевых договоров с товаром.
4. С 2012 г. **индексы** СПбМТСБ стали базовым активом для фьючерсных контрактов секции срочного рынка.
5. В 2014 г. на СПбМТСБ запущены торги в секциях: **Газ природный, Лес и стройматериалы.**

ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа», лицензия № 077-004 от 22.11.2013, уставной капитал – 435 млн руб.

## Индексы СПбМТСБ

### Индексы «Владимир»

Индексы отражают уровень цен нефтепродуктов на заводах, расположенных в центральной части РФ (Москва, Рязань, Ярославль, Нижний Новгород). Рассчитываются на основе биржевых сделок.



**Композитный индекс** – единый универсальный индикатор рынка нефтепродуктов, отражающий динамику изменения стоимости усредненной тонны светлых нефтепродуктов на биржевом рынке. Рассчитывается на основе биржевых сделок.

### Национальные индексы\* – Средние по России цены нефтепродуктов

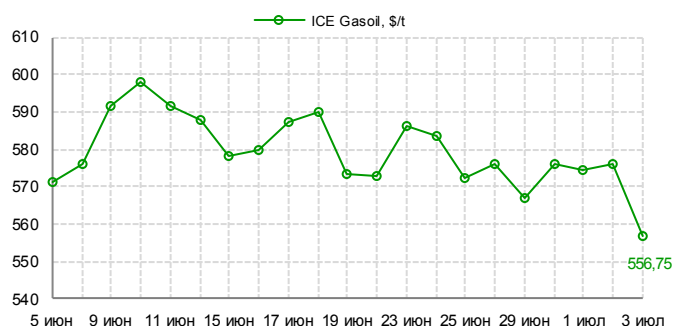
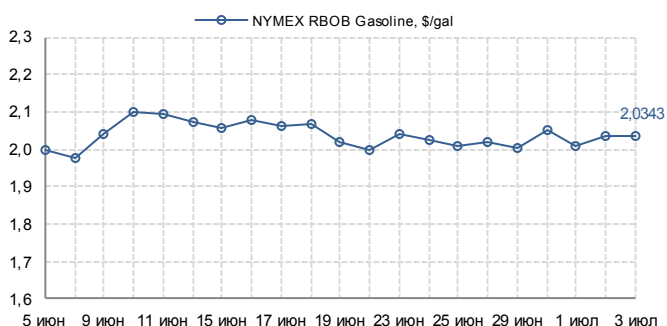
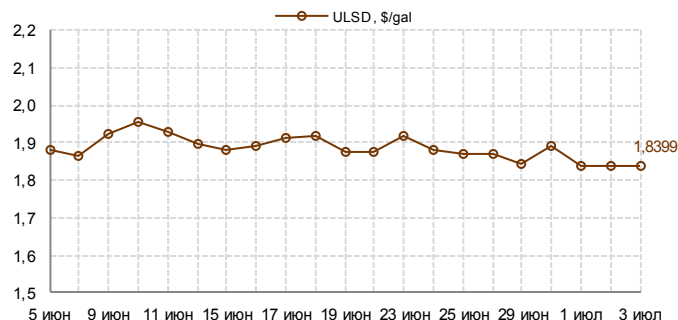
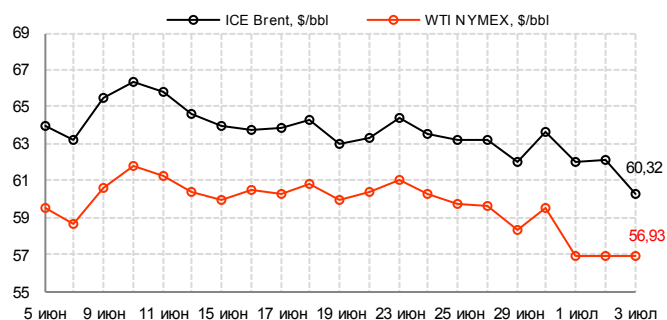


\* рассчитывается для биржевого и внебиржевого рынков



## Котировки на август 2015 года

	26 июня 2015 г	29 июня 2015 г	30 июня 2015 г	1 июля 2015 г	2 июля 2015 г	3 июля 2015 г
Brent, \$/bbl	63,26	62,01	63,59	62,01	62,07	60,32
WTI, \$/bbl	59,63	58,33	59,47	56,96	56,93	56,93
ULSD, \$/gal	1,8696	1,8436	1,8899	1,8393	1,8399	1,8399
RBOB, \$/gal	2,0204	2,0033	2,0494	2,0068	2,0343	2,0343
Gasoil, \$/t	576,25	567,00	576,00	574,50	576,25	556,75



## Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль
Нефть	388,4	367,6	344,7	316,7	277,5	170,2	112,9	105,8	130,8	116,5	144,4	143,1
Нефть (льготная ставка 1)	191,8	176,0	158,5	137,1	107,3	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нефть (льготная ставка 2)	38,8	36,7	34,4	31,6	27,7	22,0	14,2	13,3	16,7	14,7	18,5	-
СУГ	147,4	221,0	145,0	125,8	124,8	48,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Светлые нефтепродукты	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	81,6	54,1	50,7	62,7	55,9	69,3	68,6
Бензин товарный	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	132,7	88,0	82,5	102,0	90,8	112,6	111,6
Прямогонный бензин	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	144,6	95,9	89,9	111,1	99,0	122,7	121,6
Дизельное топливо	252,4	238,9	224,0	205,8	180,3	81,6	54,1	50,7	62,7	55,9	69,3	68,6
Темные нефтепродукты	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	129,3	85,8	80,4	99,4	88,5	109,7	108,7

## Ставки акцизов, руб./т

	с 01.01.2014	с 01.01.2015	с 01.01.2016	с 01.01.2017
Автобензин, класс 2 и ниже	11110	7300	7530	5830
Автобензин, класс 3	10725	7300	7530	5830
Автобензин, класс 4	9916	7300	7530	5830
Автобензин, класс 5	6450	5530	7530	5830
Прямогонный бензин	11252	11300	10500	9700
Авиационный керосин	-	2300	3000	2800
Дизельное топливо, класс 2 и ниже	6446	3450	4150	3950
Дизельное топливо, класс 3	6446	3450	4150	3950
Дизельное топливо, класс 4	5427	3450	4150	3950
Дизельное топливо, класс 5	4767	3450	4150	3950
Топливо печное бытовое	6446	3000	3000	2800

Сокращения, используемые при отражении «структуры рынка»:

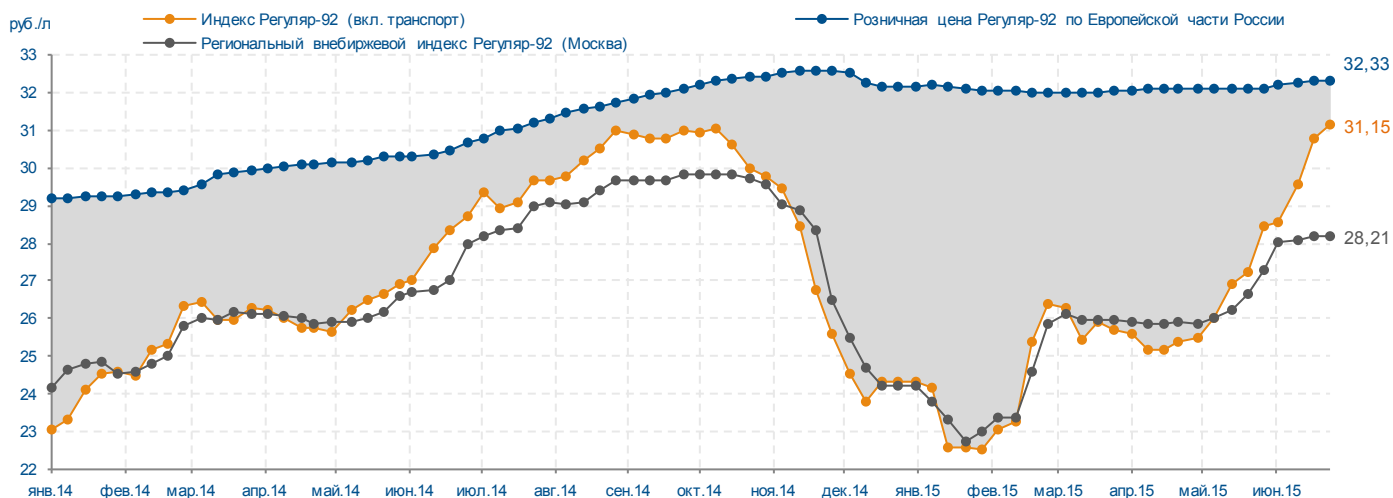
ПР - сделки, заключенные на первичном рынке, т.е. производителями нефтепродуктов;

ВР - сделки, заключенные другими участниками рынка;

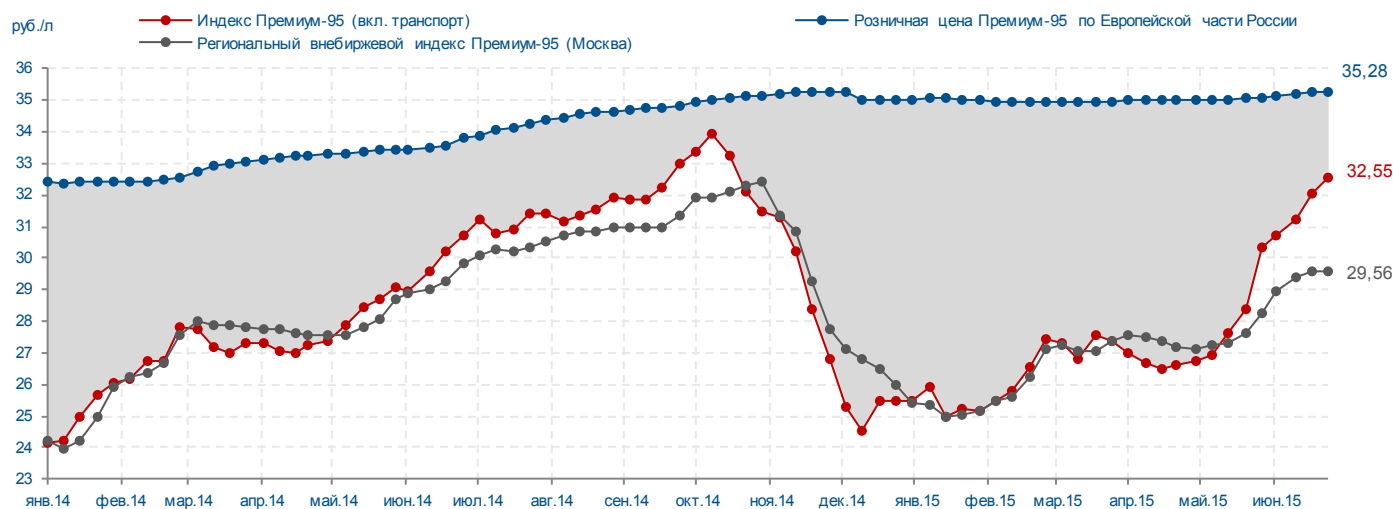
Беларусь - сделки, заключенные с нефтепродуктами, производимыми на территории Республики Беларусь.



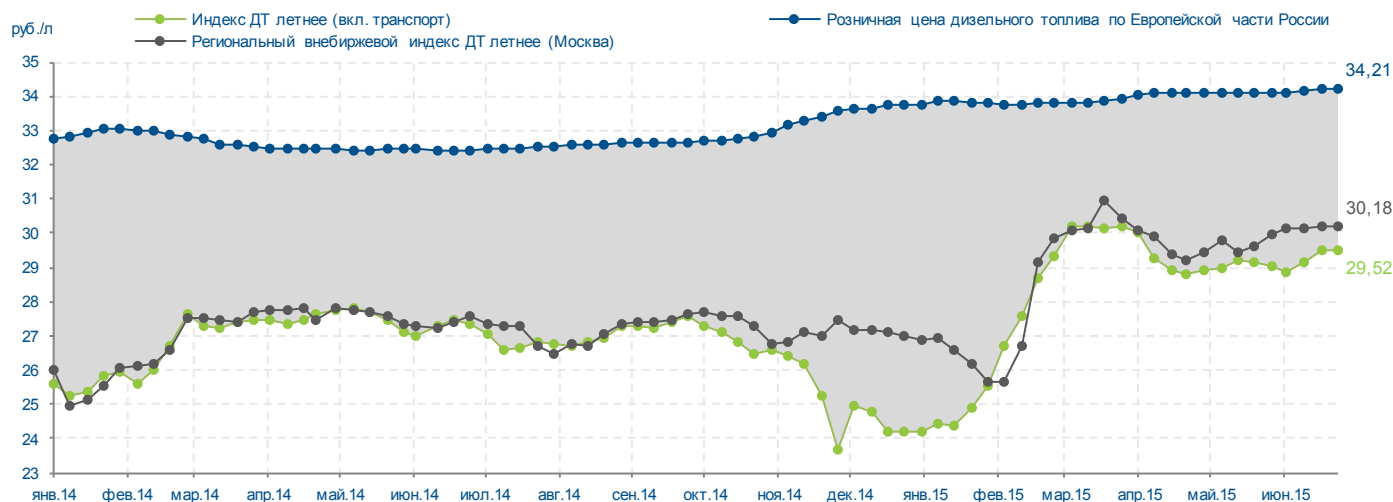
**Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Регуляр-92 (Москва) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 29 июня по 3 июля 2015**



**Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Премиум-95 (Москва) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 29 июня по 3 июля 2015**

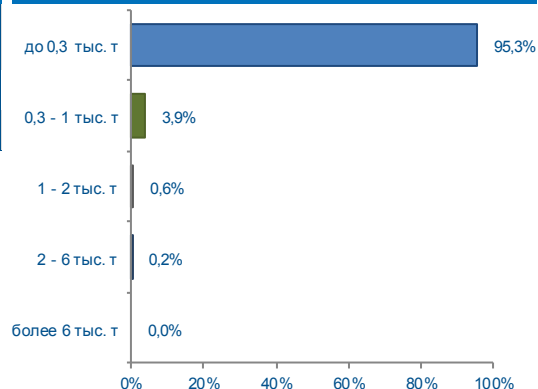


**Индекс ДТ летнего «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ летнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 29 июня по 3 июля 2015**

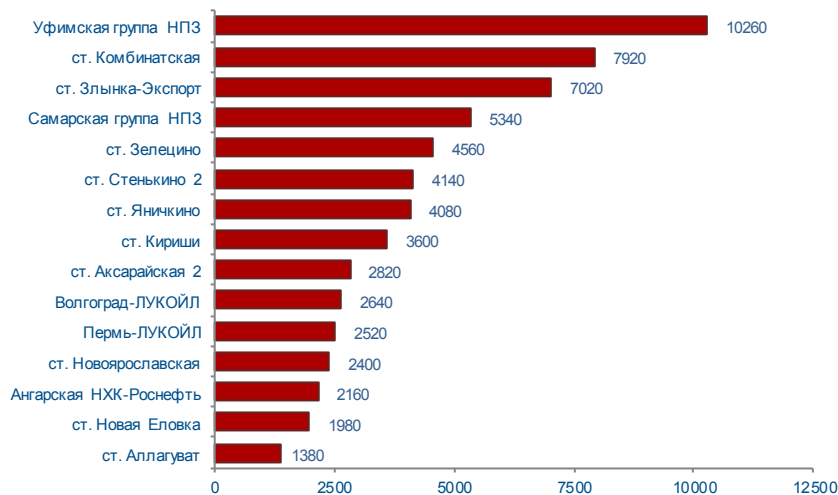


	29 июня - 3 июля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	67540	-1100	36880	2129540
Количество сделок, ед.	492	+11	274	14840

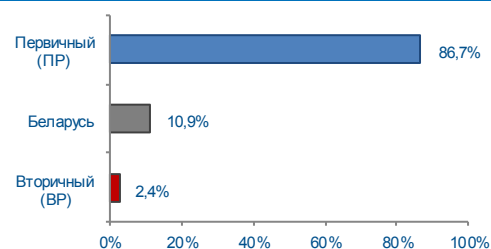
## Структура сделок



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

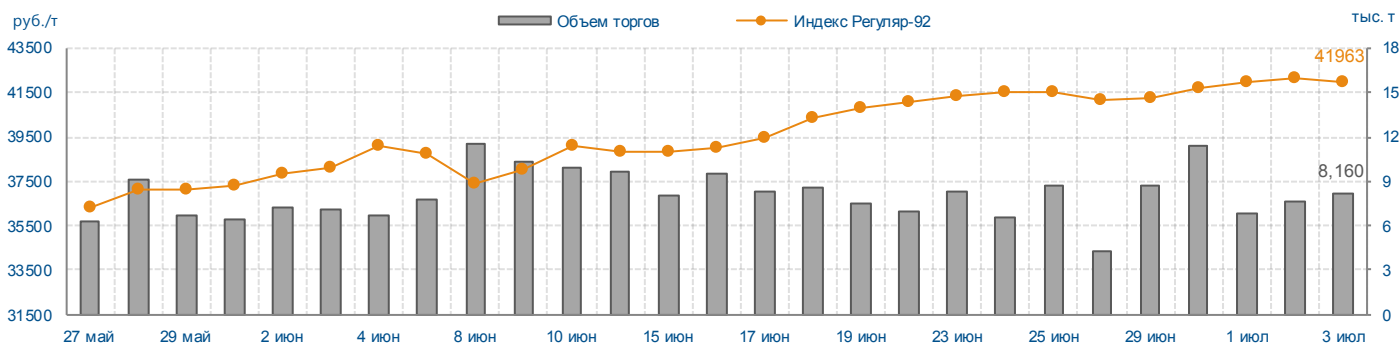


## Структура рынка



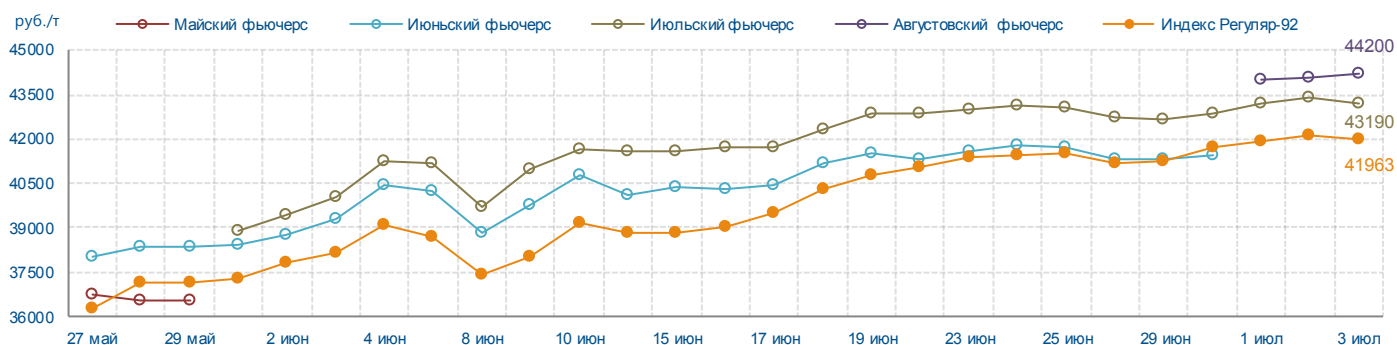
## Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	3 июл.2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 29 июн - 3 июл. 2015 г	
	+/-	26 июн.2015 г			+/-	среднее 22 - 26 июн. 2015 г
Индекс, руб./т	41963	+764	+18	+8837	41807	+487
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	8160	+3840	22680	859600	42780	+7920



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.07.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 03.07.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 26.06.15
Индекс Регуляр-92	FSIREGVL175	июл.2015	43190	+1,05	1265	54 613 950	32	480	+86
	FSIREGVL185	авг.2015	44200	-	180	7 938 000	6	60	-

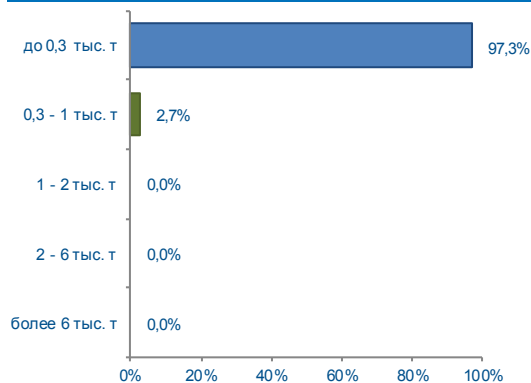


## Итоги биржевых торгов

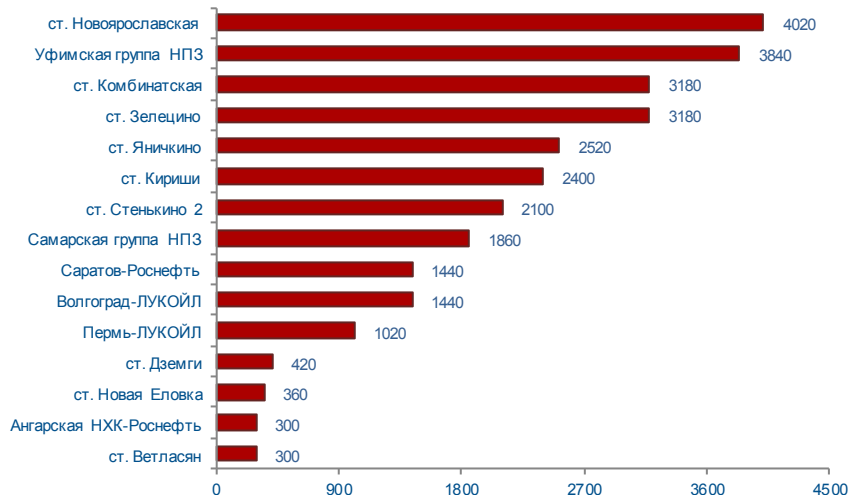
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	39000	43900	21	2100	43133	43120	+307	41900	43801
		ВР	35700		1	60	42650			42650	42650
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	39150	41580	12	2640	41317	41317	+876	40550	41552
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	38400	40661	12	2520	40119	40119	+953	39750	40660
		ВР	44700		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	38000	40215	49	5340	39950	39950	+409	39606	40200
		ВР	41050		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	38000	41305	16	1320	40660	40660	+791	39950	41226
		ВР	43630		0	-	-			-	-
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	39700	41600	30	2820	40784	40784	+834	39760	41600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	38850	39700	17	1380	39272	39272	+347	38850	39700
		ВР	39900		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	40118	39418	0	-	-	39418	+1200	-	-
		ВР	39418		1	60	39418			39418	39418
ст. Ветласянь	жд	ПР	38400	40612	11	1260	40212	40212	+809	39700	40604
		ВР	43300		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	39500	44901	11	720	43831	43831	+1867	42870	44702
		ВР	44881		0	-	-			-	-
ст. Завержье-Экспорт	жд	Беларусь	40420	40420	1	180	40420	40420	-410	40420	40420
ст. Зелецино	жд	ПР	38700	41415	19	4560	41141	41141	+782	40300	41415
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	39860	40530	11	7020	40272	40272	-35	39860	40530
ст. Кириши	жд	ПР	40509	41200	14	3600	41027	41027	+332	40509	41150
		ВР	44170		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	36900	41500	49	7740	40814	40811	+653	40073	41500
		ВР	40700		1	180	40700			40700	40700
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	40210	40210	1	180	40210	40210	-	40210	40210
ст. Новая Еловка	жд	ПР	39000	43311	20	1980	42153	42153	+537	41851	42422
		ВР	43000		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	38000	41400	32	2400	40888	40888	+476	40300	41400
		ВР	42000		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	38000	41101	36	4140	40606	40606	+507	40000	41001
		ВР	41800		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	39900	41400	34	3840	40776	40789	+572	39900	41400
		ВР	41000		1	240	41000			41000	41000
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	38000	39801	85	10200	39552	39552	+311	39100	39800
		ВР	39600		1	60	39600			39600	39600
ст. Никель	жд	ПР	39800	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	-	34001	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	41536	0	-	-	41536	-	-	-
		ВР	41536		6	1000	41536			41536	41536

	29 июня - 3 июля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	28880	-11200	15140	854040
Количество сделок, ед.	264	-49	150	7223

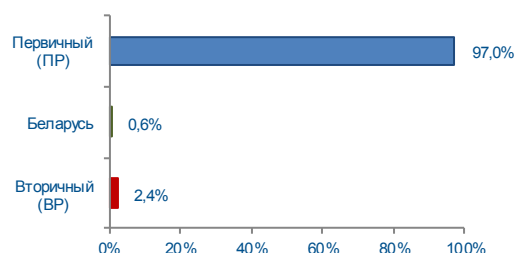
## Структура сделок



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



## Структура рынка

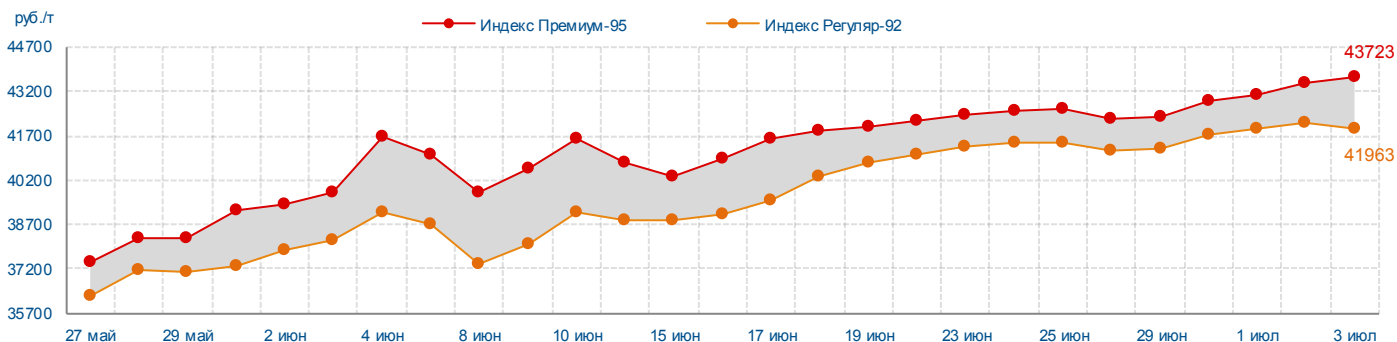


## Индекс Премиум-95 (Владимир)

	3 июл. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 29 июн - 3 июл. 2015 г	
	+/-	26 июн. 2015 г			+/-	среднее 22 - 26 июн. 2015 г
Индекс, руб./т	43723	+1441	+617	+9291	43107	+688
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1980	-2040	6840	389880	15120	-3660



		26 июн. 2015 г	29 июн. 2015 г	30 июн. 2015 г	1 июл. 2015 г	2 июл. 2015 г	3 июл. 2015 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+1083	+1089	+1122	+1161	+1370	+1760
	%	+2,6	+2,6	+2,7	+2,8	+3,3	+4,2

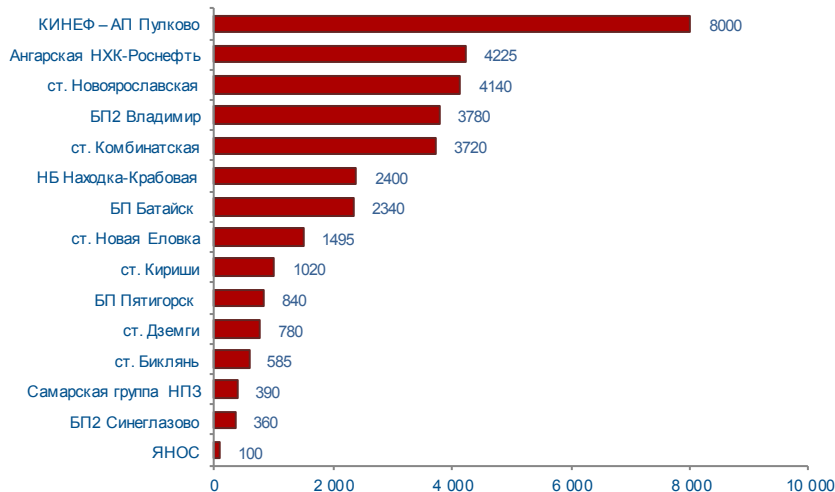


## Итоги биржевых торгов

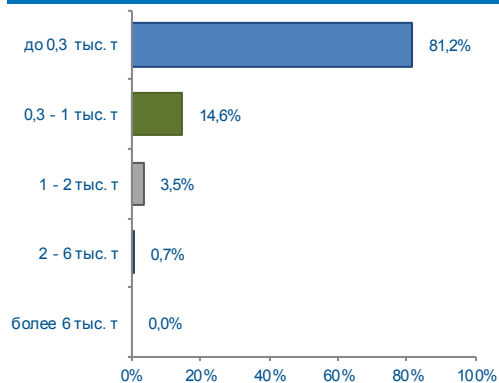
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	39900	45120	5	300	43256	43256	+153	42080	43950
		ВР	45135		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	40150	42900	9	1440	41827	41827	+657	41213	42851
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	39400	41605	9	1020	41034	41034	+954	40214	41480
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	39000	44700	15	1740	41616	41815	+839	40300	42210
		ВР	42650		1	120	44700			44700	44700
Саратов-Роснефть	жд	ПР	39000	42850	15	1440	42135	42135	+799	40900	42850
		ВР	44000		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	39400	41000	5	300	40640	40640	-80	40200	40801
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	39900	45010	7	420	44272	44272	+811	43720	45001
		ВР	47350		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	39700	42700	14	3180	41665	41665	+359	41200	42700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	42210	42210	1	180	42210	42210	+693	42210	42210
ст. Кириши	жд	ПР	41276	43105	10	2400	41691	41691	-436	41276	42600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	38150	41600	34	3180	40915	40915	+651	40200	41600
		ВР	41300		0	-	-			-	-
ст. Никель	жд	ПР	40200	41000	1	120	41000	41000	-	41000	41000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	39000	42801	6	360	42383	42383	+578	42150	42565
		ВР	44500		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	39000	42999	40	3780	42091	42060	+817	41000	42901
		ВР	41300		2	240	41575			41300	42400
ст. Стенькино 2	жд	ПР	39000	42851	23	2100	42161	42161	+809	41100	42851
		ВР	42700		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	41100	42800	23	2400	42247	42269	+973	41100	42800
		ВР	42300		1	120	42700			42700	42700
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	39000	41800	41	3840	41098	41098	+779	40600	41800
		ВР	41860		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	43440	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	43230	-	0	-	-	-	-	-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	43011	0	-	-	43011	-	-	-
		ВР	43011		2	200	43011			43011	43011

	29 июня - 3 июля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	34225	+1500	23800	961025
Количество сделок, ед.	144	-4	87	4449

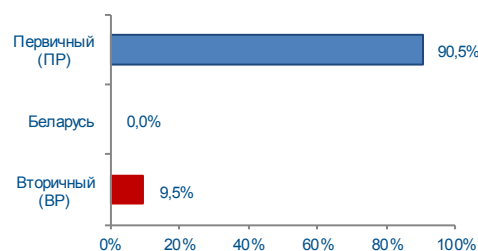
Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



## Структура сделок

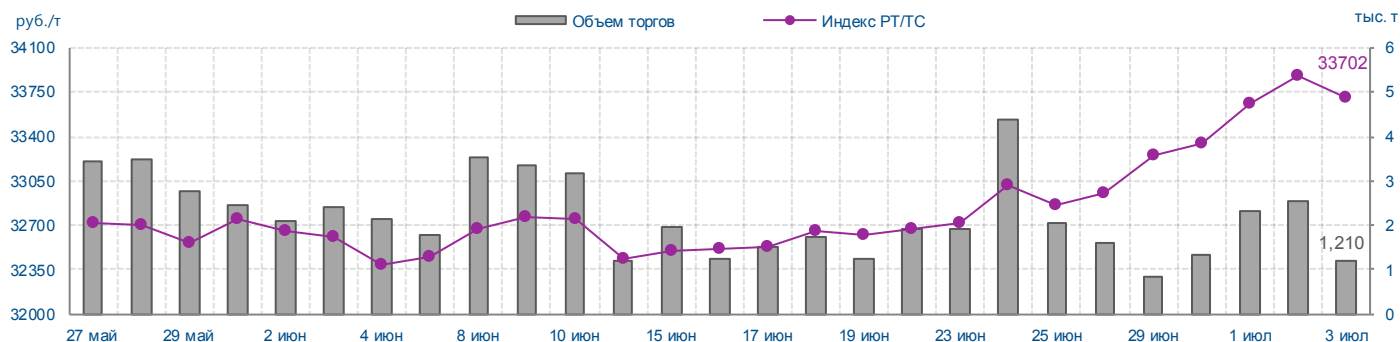


## Структура рынка



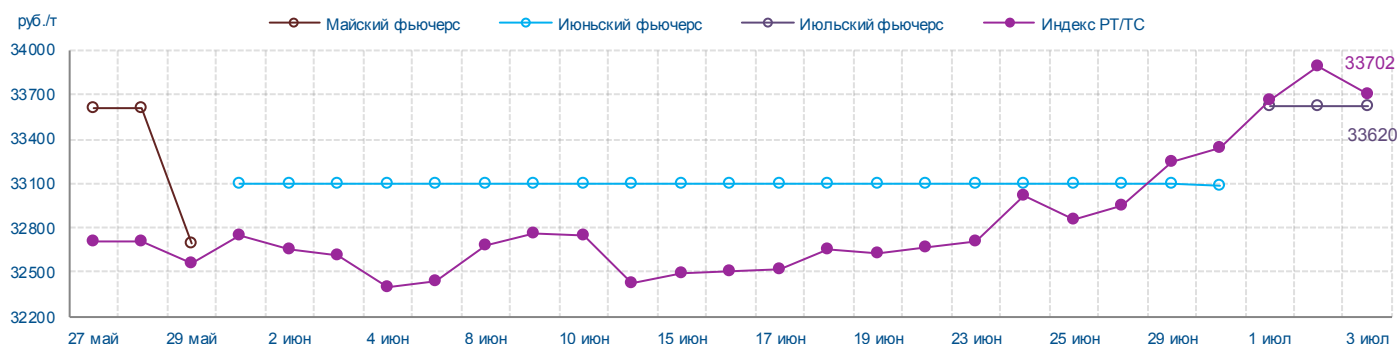
## Индекс РТ/ТС (Владимир)

	3 июл. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 29 июн - 3 июл. 2015 г	
	+/-	26 июн. 2015 г			+/-	среднее 22 - 26 июн. 2015 г
Индекс, руб./т	33702	+751	+38	+4163	33569	+727
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1210	-410	6085	334885	8245	-3635



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.07.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 03.07.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 26.06.15
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI75	июл. 2015	33620	-	0	0	0	0	-

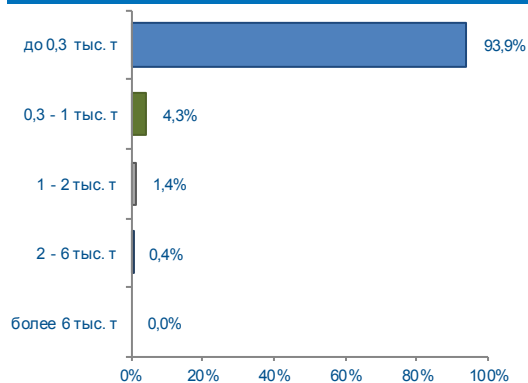


## Итоги биржевых торгов

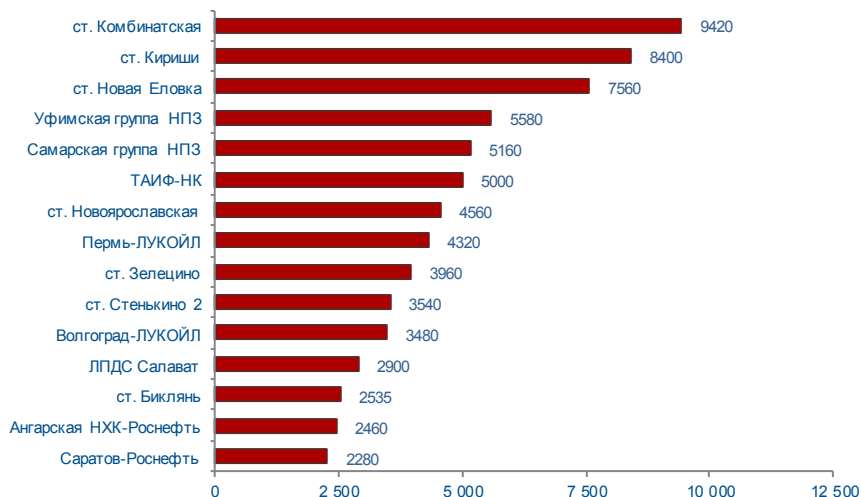
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	31650	33751	19	4095	32349	32375	+902	31650	33650
		ВР	32700		1	130	33200			33200	33200
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	34200	34395	16	2340	34290	34290	+467	34200	34395
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	34220	34380	8	840	34324	34324	+627	34220	34380
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	34015	34190	8	1740	34126	34031	+1232	34015	34190
		ВР	33950		2	2040	33950			33950	33950
БП2 Синеглазово - ст. Синеглазово	жд	ПР	34240	34370	4	360	34286	34286	+486	34240	34370
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	30900	31400	6	390	31158	31158	+408	30900	31300
		ВР	34300		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	30718	30818	2	585	30762	30762	+244	30718	30818
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	33505	35565	11	780	34162	34162	+846	33505	35000
		ВР	35505		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	32037	31919	0	-	-	31863	+80	-	-
		ВР	31860		4	1020	31863			31860	31919
ст. Комбинатская	жд	ПР	30300	31250	11	3720	30732	30732	+26	30300	31250
		ВР	32100		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	31300	33800	15	1430	31916	31997	+1004	31300	32850
		ВР	33300		1	65	33800			33800	33800
ст. Новоярославская	жд	ПР	32100	32500	26	4140	32270	32270	+229	32100	32500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завержье-Экспорт	жд	Беларусь	33680	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	-	31101	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Нягань	жд	ПР	31725	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	33640	-	0	-	-	-	-	-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	-	30200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт АП Пулково	труба	ПР	31034	31034	5	8000	31034	31034	+106	31034	31034
		ВР	-		0	-	-			-	-
Красноленинский НПЗ	авто	ПР	31500	31500	2	50	31500	31500	-	31500	31500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЯНОС	авто	ПР	32600	32600	2	100	32600	32600	-	32600	32600
		ВР	-		0	-	-			-	-
Ачинский НПЗ	авто	ПР	-	33250	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Находка-Крабовая	резервуар	ПР	39392	39392	1	2400	39392	39392	-	39392	39392
		ВР	-		0	-	-			-	-

	29 июня - 3 июля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	77285	-1910	52455	1553560
Количество сделок, ед.	485	-20	308	10314

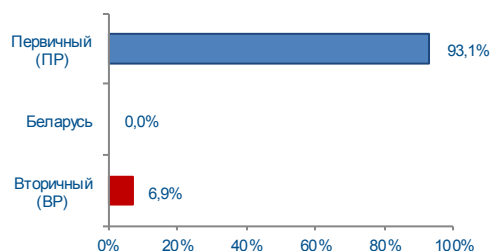
## Структура сделок



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

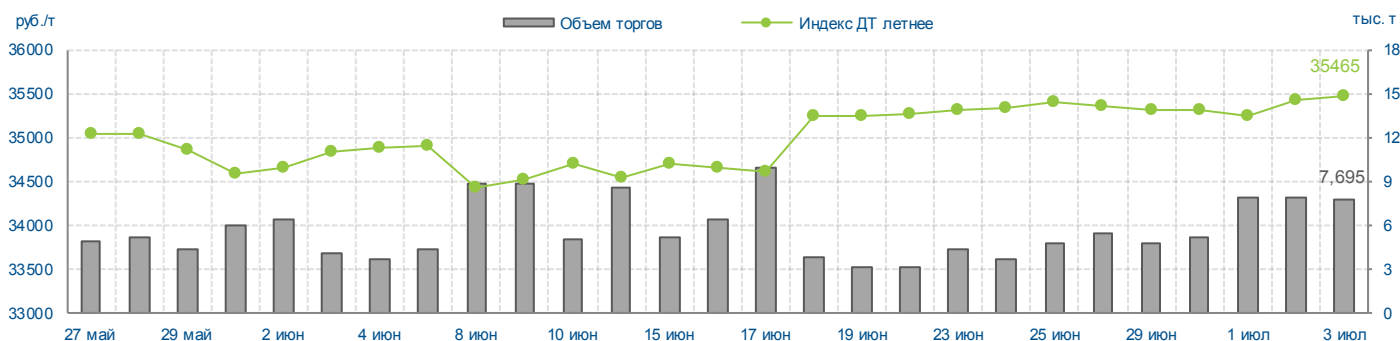


## Структура рынка



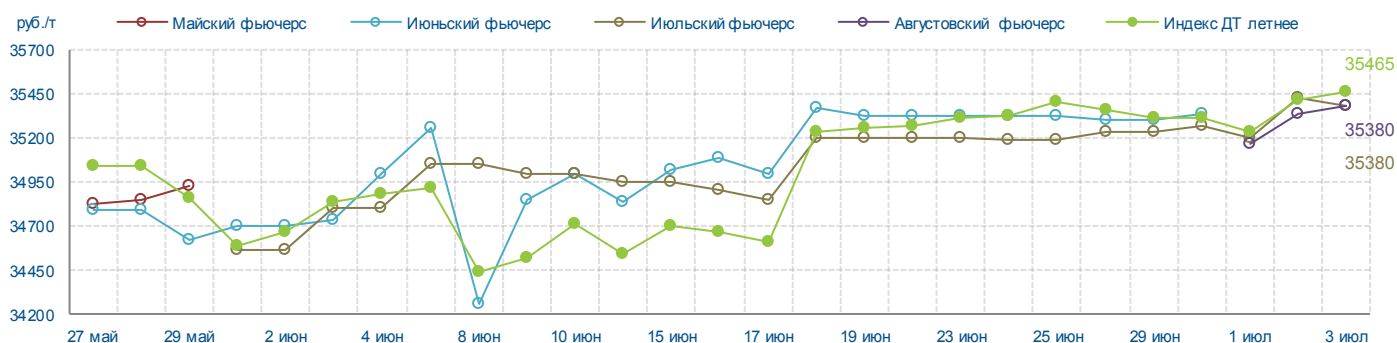
## Индекс ДТ летнее (Владимир)

	3 июл. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 29 июн - 3 июл. 2015 г	
	+/-	26 июн. 2015 г			+/-	среднее 22 - 26 июн. 2015 г
Индекс, руб./т	35465	+104	+227	+6476	35349	+14
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	7695	+2200	23545	620675	33455	+11920



## Итоги торгов срочного рынка

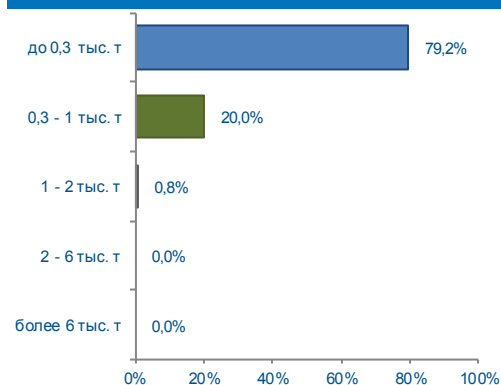
Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.07.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 03.07.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 26.06.15
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI75	июл.2015	35380	+0,43	678	23 961 400	14	443	+283
	FSIDTLVLI85	авг.2015	35380	-	310	10 946 200	12	220	-



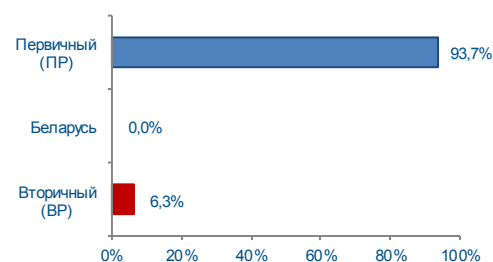
## Итоги биржевых торгов

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	35605	31	2460	34141	34141	+305	33800	35605
		ВР	35000		0	-	-			-	
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	35500	35500	10	3480	35500	35500	0	35500	35500
		ВР	-		0	-	-			-	
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	34600	34650	15	4320	34650	34650	0	34650	34650
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	33000	33450	58	5160	33184	33184	+9	33000	33450
		ВР	33950		0	-	-			-	
Саратов-Роснефть	жд	ПР	33550	34910	24	2160	33923	33975	+178	33550	34401
		ВР	34910		1	120	34910			34910	
ст. Биклянь	жд	ПР	33618	33618	2	2535	33618	33618	-	33618	33618
		ВР	34000		0	-	-			-	
ст. Ветласян	жд	ПР	34300	34301	7	1440	34300	34300	0	34300	34301
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	36700	37400	17	1380	36920	36920	-1	36800	37200
		ВР	37500		0	-	-			-	
ст. Зелецино	жд	ПР	35300	35650	10	3960	35507	35507	-56	35300	35650
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Кириши	жд	ПР	34247	35046	5	8400	34247	34247	-65	34247	34247
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Комбинатская	жд	ПР	31600	32700	49	6420	31961	32111	+176	31600	32700
		ВР	32216		6	3000	32433			32216	32500
ст. Новая Еловка	жд	ПР	33000	33904	57	6420	33219	33228	-4	33000	33900
		ВР	33211		5	1140	33282			33211	33350
ст. Новоярославская	жд	ПР	34100	34800	57	4560	34429	34429	+172	34100	34800
		ВР	36200		0	-	-			-	
ст. Стенькино 2	жд	ПР	34300	34600	41	3540	34400	34400	+16	34300	34600
		ВР	36600		0	-	-			-	
ст. Яничкино	жд	ПР	34300	34500	23	2275	34369	34369	+28	34300	34500
		ВР	36000		0	-	-			-	
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	32600	33800	49	5580	32867	32867	+287	32600	33200
		ВР	33600		0	-	-			-	
ст. Амур	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	38000		0	-	-			-	
ЛПДС Салават	труба	ПР	32800	33500	10	2900	33148	33148	+415	32800	33500
		ВР	-		0	-	-			-	
ТАИФ-НК	труба	ПР	33500	33500	1	5000	33500	33500	-	33500	33500
		ВР	-		0	-	-			-	
КИНЕФ	авто	ПР	-	35223	0	-	-	35223	+118	-	-
		ВР	35223		2	200	35223			35223	35223
ЛПДС Красный Бор	авто	ПР	-	35550	0	-	-	35550	-	-	-
		ВР	35550		1	35	35550			35550	35550
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	-	35200	0	-	-	35180	+530	-	-
		ВР	35150		2	500	35180			35150	35200
ЛПДС Красный Бор	резервуар	ПР	-	35400	0	-	-	35400	+100	-	-
		ВР	35400		2	300	35400			35400	35400
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	35300	34500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
НС Солнечногорская	резервуар	ПР	-	34500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	

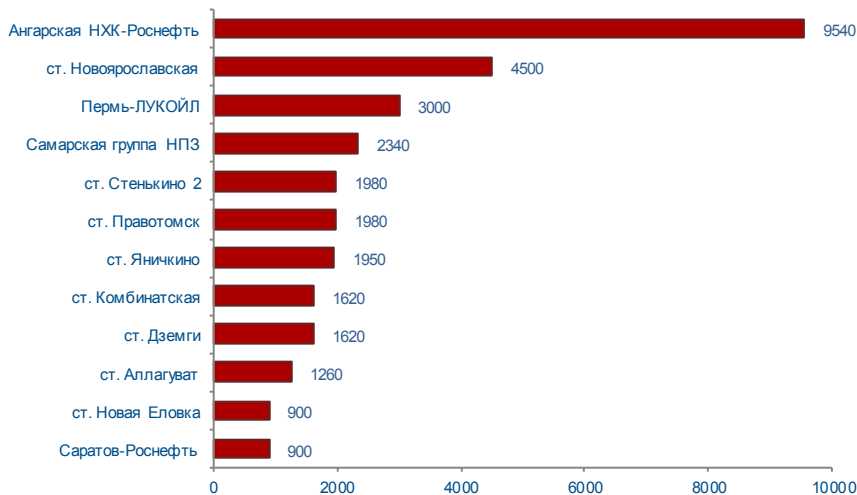
## Структура сделок



## Структура рынка

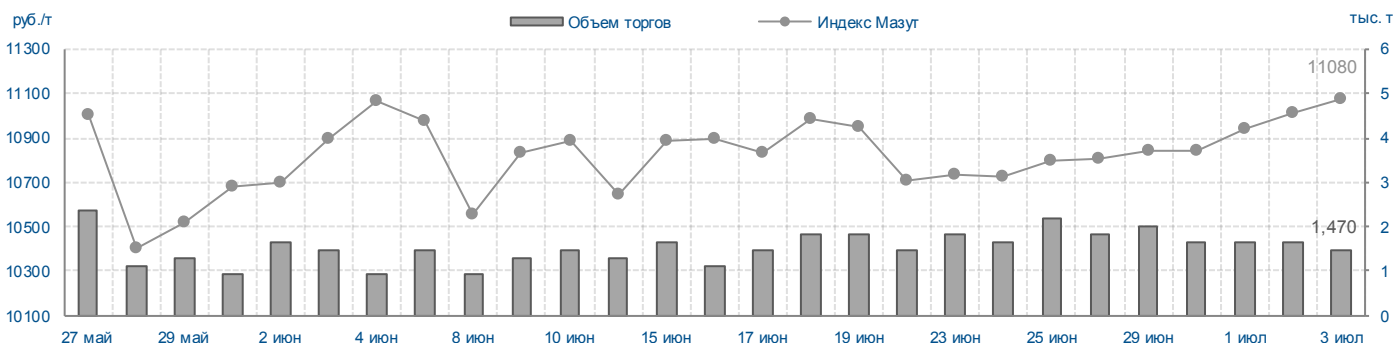


## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



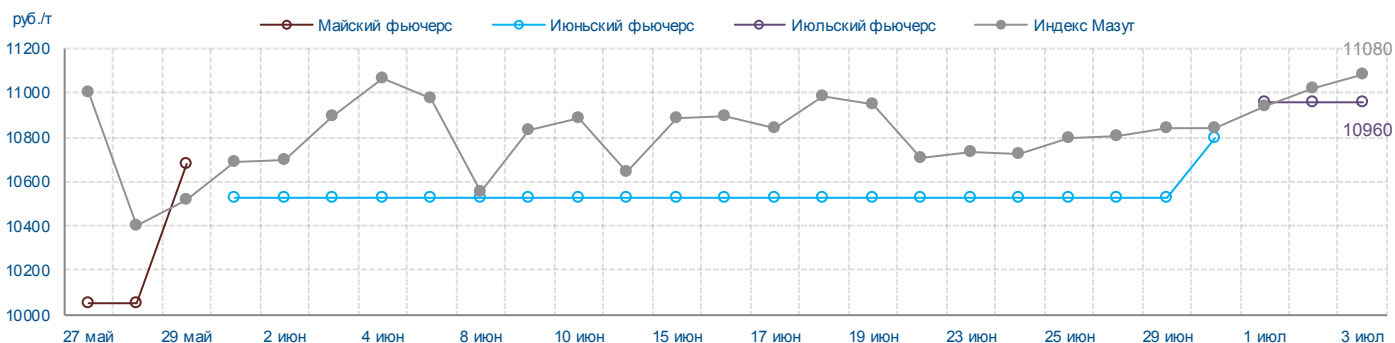
## Индекс Мазут (Владимир)

	3 июл.2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 29 июн - 3 июл. 2015 г	
	+/-	26 июн.2015 г			+/-	среднее 22 - 26 июн. 2015 г
Индекс, руб./т	11080	+274	+136	+3468	10944	+190
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1470	-360	4770	196725	8430	-585



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.07.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 03.07.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 26.06.15
Индекс Мазут	FSIMZTVLI75	июл.2015	10960	-	0	0	0	0	-



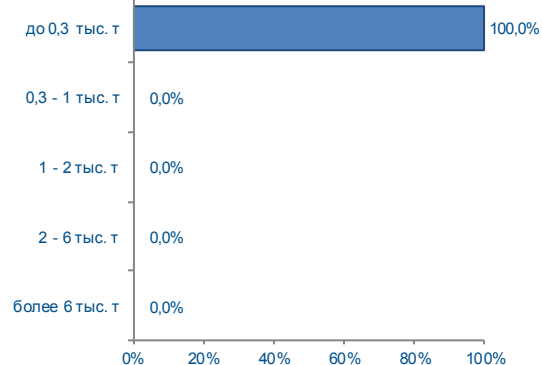
## Итоги биржевых торгов

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	10850	11201	35	9540	11009	11009	+55	10850	11201
		ВР	12250		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	8600	8870	10	3000	8744	8744	-338	8600	8870
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	9500	9600	11	2340	9558	9558	+116	9500	9600
		ВР	10750		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	9750	9900	5	900	9830	9830	+80	9750	9900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	8500	8700	7	1260	8600	8600	+50	8500	8700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	15400	15650	9	1620	15529	15529	+459	15500	15650
		ВР	17500		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	8200	8601	8	1620	8489	8489	+486	8200	8600
		ВР	9500		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	9500	10451	5	900	10280	10280	+660	10150	10400
		ВР	11150		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	10100	10351	16	4500	10244	10244	+130	10100	10351
		ВР	11250		0	-	-			-	-
ст. Правотомск	жд	ПР	-	10650	0	-	-	10650	-	-	-
		ВР	10650		1	1980	10650			-	10650
ст. Стенькино 2	жд	ПР	9700	9900	11	1980	9777	9777	+145	9700	9900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	9700	9905	7	1950	9805	9805	+136	9700	9900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	10618	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кинель	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	11000		0	-	-			-	-
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	8000		0	-	-			-	-
ст. Цильна	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	10200		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	-	7500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	12862	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

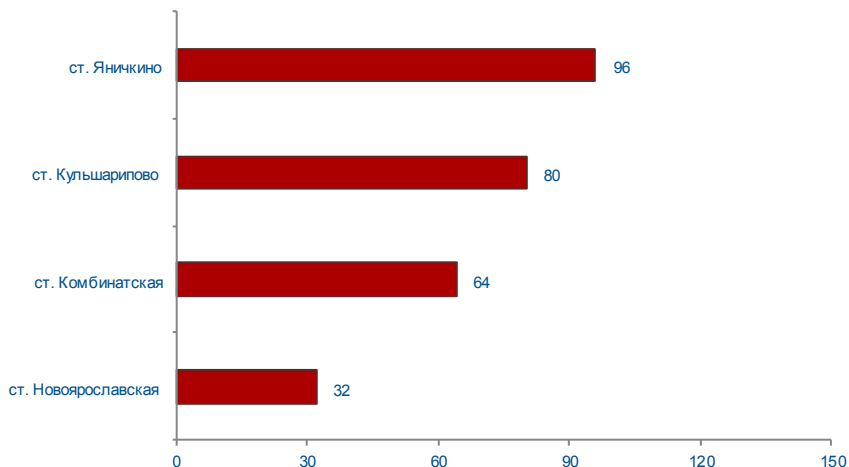


	29 июня - 3 июля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	272	-440	200	6048
Количество сделок, ед.	8	-13	6	69

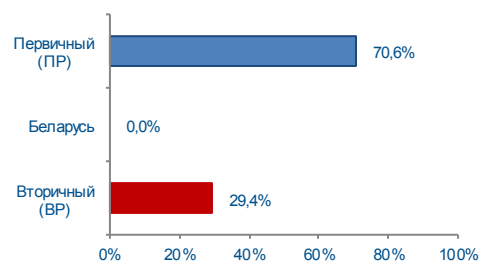
## Структура сделок



## 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	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
ст. Комбинатская	жд	ПР	15150	17310	2	64	17300	17300	+2250	17300	17300
		ВР	-		0	-	-				
ст. Кульшарипово	жд	ПР	-	18000	0	-	-	17900	+800	17800	18000
		ВР	17800		2	80	17900				
ст. Новоярославская	жд	ПР	17850	19600	1	32	19600	19600	+2600	19600	19600
		ВР	-		0	-	-				
ст. Яничкино	жд	ПР	18500	20000	3	96	19167	19167	+1457	18500	19700
		ВР	-		0	-	-				