

БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



СПБМТСБ

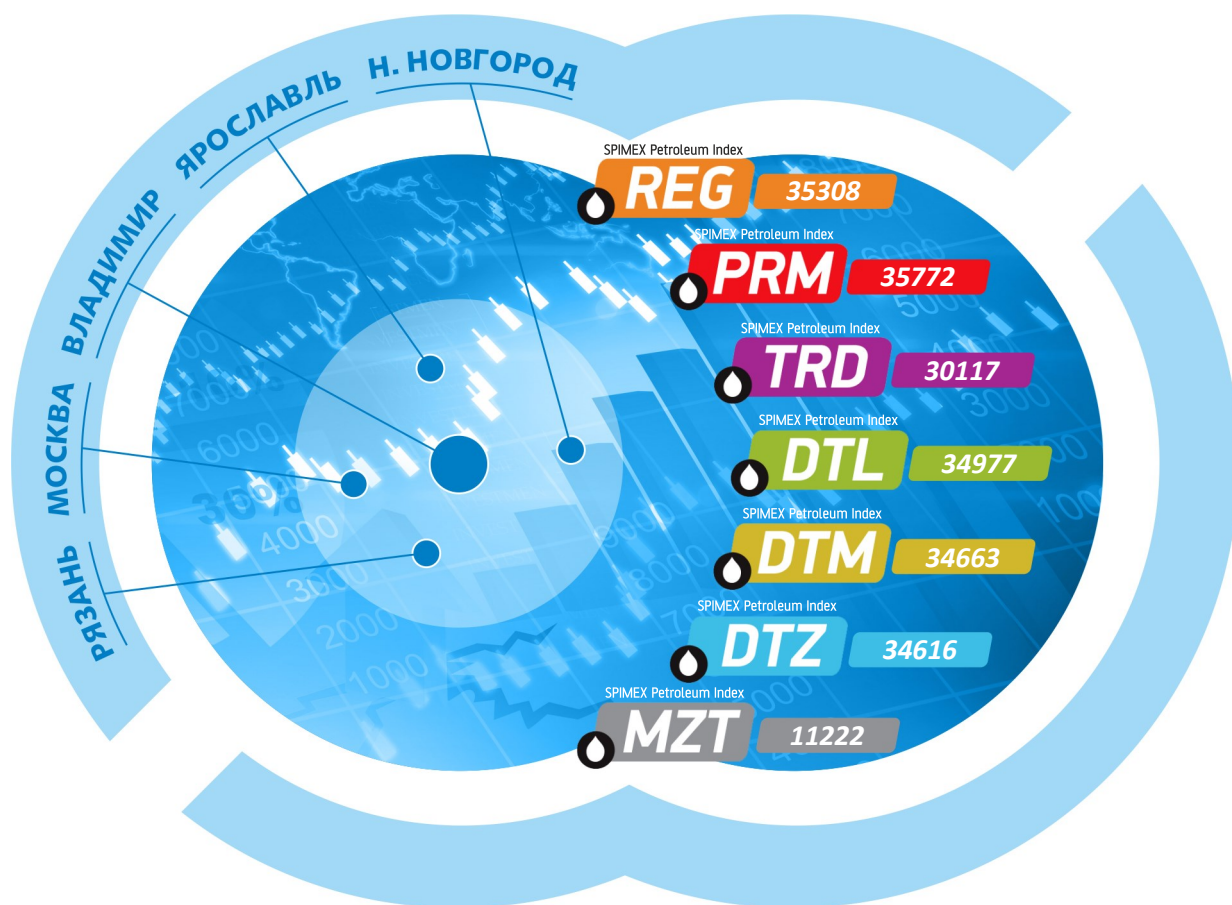
Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **100** 24 - 27 февраля
2015



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:

664003, УЛ. ГОРЬКОГО, 36 Б, ОФ. III-12
ТЕЛ.: +7 (395) 248-83-20,
+7 (395) 248-83-24

WWW.SPIMEX.COM


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

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				130,200	100,131	101,180
Ангарская НХК	7,800			7,800	9,860	11,000
Нормаль-80						
Регуляр-92	4,020			4,020	3,880	
Премиум-95	3,780			3,780	5,860	
Супер-98					0,120	
Ангарский завод полимеров						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Ачинский НПЗ	9,420			9,420	4,081	10,110
Нормаль-80						
Регуляр-92	8,160			8,160	3,864	
Премиум-95	1,260			1,260	0,217	
Супер-98						
Комсомольский НПЗ	4,560			4,560	7,020	3,960
Нормаль-80	0,300			0,300	0,180	
Регуляр-92	2,880			2,880	3,960	
Премиум-95	1,380			1,380	2,580	
Супер-98					0,300	
Красноленинский НПЗ						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Нижевартовское НПО						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Отраденский ГПЗ						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Рязанская НПК	33,360			33,360	20,340	26,940
Нормаль-80						
Регуляр-92	28,980			28,980	19,620	
Премиум-95	4,080			4,080		
Супер-98	0,300			0,300	0,720	

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Самарская гр. НПЗ	51,240			51,240	36,990	30,200
Нормаль-80						
Регуляр-92	40,320			40,320	33,690	
Премиум-95	9,900			9,900	1,980	
Супер-98	1,020			1,020	1,320	
Саратовский НПЗ	8,940			8,940	7,560	6,990
Нормаль-80						
Регуляр-92	3,060			3,060	2,760	
Премиум-95	5,880			5,880	4,800	
Супер-98						
Туапсинский НПЗ						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Ярославнефтеоргсинтез	14,880			14,880	14,280	11,980
Нормаль-80						
Регуляр-92	9,600			9,600	10,480	
Премиум-95	4,740			4,740	3,560	
Супер-98	0,540			0,540	0,240	
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Башнефть				48,860	42,000	43,500
Уфимская гр. НПЗ	48,060	0,800		48,860	42,000	43,500
Нормаль-80	0,060			0,060		
Регуляр-92	27,060	0,800		27,860	20,400	
Премиум-95	19,680			19,680	20,400	
Супер-98	1,260			1,260	1,200	
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ЛУКОЙЛ				61,800	60,747	61,150
Волгограднефтепереработка	15,840			15,840	14,893	15,150
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	13,680			13,680	12,835	
<i>Премиум-95</i>	2,160			2,160	2,058	
<i>Супер-98</i>						
Нижегороднефтеоргсинтез	28,800			28,800	28,688	28,730
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	15,720			15,720	13,269	
<i>Премиум-95</i>	13,080			13,080	15,419	
<i>Супер-98</i>						
Пермнефтеоргсинтез	12,600			12,600	12,730	12,940
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	12,600			12,600	12,730	
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Ухтанефтепереработка	4,560			4,560	4,436	4,330
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	4,140			4,140	4,156	
<i>Премиум-95</i>	0,420			0,420	0,280	
<i>Супер-98</i>						
Балансовые пункты						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Прочие базисы						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Сургутнефтегаз				28,260	21,600	23,340
Киришинефтеоргсинтез	28,260			28,260	21,600	23,340
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	21,780			21,780	20,700	
<i>Премиум-95</i>	6,480			6,480	0,900	
<i>Супер-98</i>						
Балансовые пункты						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Прочие базисы						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Газпром нефть				93,840	80,340	76,860
Московский НПЗ	26,100			26,100	22,500	21,270
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	16,200			16,200	12,600	
<i>Премиум-95</i>	9,900			9,900	9,900	
<i>Супер-98</i>						
Омский НПЗ	53,100			53,100	45,000	43,610
<i>Нормаль-80</i>	1,800			1,800	1,800	
<i>Регуляр-92</i>	37,800			37,800	30,600	
<i>Премиум-95</i>	12,600			12,600	11,700	
<i>Супер-98</i>	0,900			0,900	0,900	
Ярославнефтеоргсинтез	14,640			14,640	12,840	11,980
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	7,200			7,200	6,300	
<i>Премиум-95</i>	7,200			7,200	6,300	
<i>Супер-98</i>	0,240			0,240	0,240	
Балансовые пункты						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Прочие базисы						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Газпром				76,440	33,291	32,340
Астраханский ГПЗ	12,660			12,660	9,230	9,360
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	12,660			12,660	9,230	
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Газпром нефтехим Салават	8,580			8,580	9,461	7,870
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	8,460			8,460	7,461	
<i>Премиум-95</i>	0,120			0,120	2,000	
<i>Супер-98</i>						
Сургутский ЗСК	55,200			55,200	14,600	15,110
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	53,940			53,940	12,450	
<i>Премиум-95</i>	1,260			1,260	2,150	
<i>Супер-98</i>						
Балансовые пункты						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Прочие базисы						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						

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

□ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ТАИФ-НК						5,850
ТАИФ-НК						5,850
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
ННК						5,980
Хабаровский НПЗ						5,980
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
ФортеИнвест				0,180		5,960
Орскнефтеоргсинтез	0,180			0,180		5,960
Нормаль-80						
Регуляр-92	0,180			0,180		
Премиум-95						
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Итого				439,580	338,109	

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

■ - не является обязательным нормативом


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

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				52,125	24,555	-
Ангарская НХК	12,090			12,090	2,275	-
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	1,300			1,300	2,275	-
Комсомольский НПЗ	2,340			2,340	1,300	-
Красноленинский НПЗ						-
Нижневартовское НПО	0,065			0,065	0,325	-
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК						-
Самарская гр. НПЗ	10,530			10,530	10,400	-
Саратовский НПЗ						
Туапсинский НПЗ						
Ярославнефтеоргсинтез	3,900			3,900	7,980	-
Балансовые пункты				18,900		
Прочие базисы				3,000		
Башнефть						-
Уфимская гр. НПЗ						-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				22,040	18,000	-
Волгограднефтепереработка					7,560	-
Нижегороднефтеоргсинтез					7,560	-
Пермнефтеоргсинтез					2,880	-
Ухтанефтепереработка						
Балансовые пункты				16,740		
Прочие базисы				5,300		
Сургутнефтегаз				29,460	5,400	-
Киришинефтеоргсинтез	2,160	27,300		29,460	5,400	-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром нефть				26,160	20,700	-
Московский НПЗ						-
Омский НПЗ	19,080			19,080	13,500	-
Ярославнефтеоргсинтез	7,080			7,080	7,200	-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром						-
Астраханский ГПЗ						-
Газпром нефтехим Салават						-
Сургутский ЗСК						-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ТАИФ-НК						-
ТАИФ-НК						-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ННК						-
Хабаровский НПЗ						-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ФортеИнвест						-
Орскнефтеоргсинтез						-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				129,785	68,655	

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

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

 - не является обязательным нормативом


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

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				129,240	80,740	106,228
Ангарская НХК	6,540			6,540		13,730
ДТ летнее	2,580			2,580		
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее	3,960			3,960		
ДТ арктическое						
Ангарский завод полимеров						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Ачинский НПЗ	32,340			32,340	11,680	8,470
ДТ летнее						
ДТ межсезонное	8,460			8,460		
ДТ зимнее	23,880			23,880	11,680	
ДТ арктическое						
Комсомольский НПЗ	7,920			7,920	5,040	8,885
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее	7,920			7,920	5,040	
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	30,300			30,300	16,020	16,855
ДТ летнее						
ДТ межсезонное	21,780			21,780	11,880	
ДТ зимнее	8,520			8,520	4,140	
ДТ арктическое						

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Самарская гр. НПЗ	27,540			27,540	34,240	28,335
<i>ДТ летнее</i>	19,740			19,740	22,320	
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	7,800			7,800	11,920	
<i>ДТ арктическое</i>						
Саратовский НПЗ	15,060			15,060	7,440	7,145
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>	13,140			13,140	4,920	
<i>ДТ зимнее</i>	1,920			1,920	2,520	
Туапсинский НПЗ						13,360
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Ярославнефтеоргсинтез	9,540			9,540	6,320	9,448
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>	3,540			3,540	3,820	
<i>ДТ зимнее</i>	6,000			6,000	2,500	
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>						
Башнефть				19,800	15,000	33,270
Уфимская гр. НПЗ	19,800			19,800	15,000	33,270
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	19,800			19,800	15,000	
<i>ДТ арктическое</i>						
Балансовые пункты						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Прочие базисы						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ЛУКОЙЛ				56,160	54,728	56,345
Волгограднефтепереработка	15,480			15,480	15,196	15,350
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>	15,480			15,480	15,196	
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Нижегороднефтеоргсинтез	18,000			18,000	17,988	18,155
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	18,000			18,000	17,988	
<i>ДТ арктическое</i>						
Пермнефтеоргсинтез	17,400			17,400	17,483	18,655
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	17,400			17,400	17,483	
<i>ДТ арктическое</i>						
Ухтанефтепереработка	5,280			5,280	4,061	4,185
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	5,280			5,280	4,061	
<i>ДТ арктическое</i>						
Балансовые пункты						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Прочие базисы						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Сургутнефтегаз				32,700	29,700	28,345
Киришинефтеоргсинтез	29,700			29,700	29,700	28,345
<i>ДТ летнее</i>	0,540			0,540		
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	28,140			28,140	29,700	
<i>ДТ арктическое</i>	1,020			1,020		
Балансовые пункты						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Прочие базисы				3,000		
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>				3,000		
<i>ДТ арктическое</i>						

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Газпром нефть				49,170	44,975	44,758
Московский НПЗ	9,750			9,750	8,255	8,205
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>	6,825			6,825	5,850	
<i>ДТ зимнее</i>	2,925			2,925	2,405	
<i>ДТ арктическое</i>						
Омский НПЗ	29,520			29,520	27,360	27,105
<i>ДТ летнее</i>	19,740			19,740	18,000	
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	9,300			9,300	9,120	
<i>ДТ арктическое</i>	0,480			0,480	0,240	
Ярославнефтеоргсинтез	9,900			9,900	9,360	9,448
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>	6,300			6,300	5,760	
<i>ДТ зимнее</i>	3,600			3,600	3,600	
<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>						
Газпром				28,300	10,936	15,395
Астраханский ГПЗ						3,100
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Газпром нефтехим Салават	8,160	8,500		16,660	7,536	8,830
<i>ДТ летнее</i>		8,500		8,500	4,619	
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	6,780			6,780	2,917	
<i>ДТ арктическое</i>	1,380			1,380		
Сургутский ЗСК	8,640			8,640	3,400	3,465
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>					3,400	
<i>ДТ арктическое</i>	8,640			8,640		
Балансовые пункты						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Прочие базисы				3,000		
<i>ДТ летнее</i>				3,000		
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ТАИФ-НК				2,160	11,857	9,600
ТАИФ-НК	2,160			2,160	11,857	9,600
ДТ летнее						
ДТ межсезонное	2,040			2,040	9,361	
ДТ зимнее	0,120			0,120	2,496	
ДТ арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Прочие базисы						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
ННК						3,325
Хабаровский НПЗ						3,325
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Прочие базисы						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
ФортеИнвест						6,405
Орскнефтеоргсинтез						6,405
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Прочие базисы						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Итого				317,530	247,936	

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

■ - не является обязательным нормативом


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

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 2% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				68,040	40,020	49,472
Ангарская НХК	21,600			21,600	3,720	4,076
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	5,580			5,580	3,780	4,648
Комсомольский НПЗ	15,300			15,300	4,620	4,846
Красноленинский НПЗ						
Нижневартовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК	6,480			6,480	9,060	8,506
Самарская гр. НПЗ	8,820			8,820	11,220	11,938
Саратовский НПЗ	4,320			4,320	2,760	2,956
Туапсинский НПЗ						7,594
Ярославнефтеоргсинтез	5,940			5,940	4,860	4,908
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Башнефть						4,878
Уфимская гр. НПЗ						4,878
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				17,100	16,782	17,366
Волгограднефтепереработка						1,238
Нижегороднефтеоргсинтез						11,122
Пермнефтеоргсинтез	17,100			17,100	16,782	2,892
Ухтанефтепереработка						2,114
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Сургутнефтегаз					8,100	13,726
Киришинефтеоргсинтез					8,100	13,726
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром нефть				40,515	16,875	14,660
Московский НПЗ	18,915			18,915	8,775	6,490
Омский НПЗ	10,440			10,440	2,700	3,262
Ярославнефтеоргсинтез	11,160			11,160	5,400	4,908
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром				2,160	2,313	2,696
Астраханский ГПЗ						0,648
Газпром нефтехим Салават	2,160			2,160	2,313	2,048
Сургутский ЗСК						
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ТАИФ-НК						4,056
ТАИФ-НК						4,056
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ННК						2,350
Хабаровский НПЗ						2,350
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ФортеИнвест						3,152
Орскнефтеоргсинтез						3,152
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				127,815	84,090	

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

□ - не является обязательным нормативом



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

Автобензин. Февраль 2015 года.

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Роснефть				161,580	98,460
Ангарская НХК	10,500			10,500	6,120
Нормаль-80					
Регуляр-92	5,700			5,700	4,200
Премиум-95	4,080			4,080	1,680
Супер-98	0,720			0,720	0,240
Ангарский завод полимеров					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Ачинский НПЗ	14,340			14,340	10,800
Нормаль-80					
Регуляр-92	11,580			11,580	8,820
Премиум-95	2,760			2,760	1,980
Супер-98					
Комсомольский НПЗ	7,740			7,740	5,460
Нормаль-80	1,080			1,080	0,360
Регуляр-92	4,680			4,680	4,620
Премиум-95	1,080			1,080	0,360
Супер-98	0,900			0,900	0,120
Красноленинский НПЗ					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Нижневартовское 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	39,720			39,720	25,920
Нормаль-80					
Регуляр-92	34,800			34,800	21,000
Премиум-95	4,500			4,500	4,740
Супер-98	0,420			0,420	0,180

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Самарская гр. НПЗ	61,560			61,560	29,220
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	36,840			36,840	19,620
<i>Премиум-95</i>	23,580			23,580	9,420
<i>Супер-98</i>	1,140			1,140	0,180
Саратовский НПЗ	8,760			8,760	8,640
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	3,960			3,960	3,660
<i>Премиум-95</i>	4,800			4,800	4,980
<i>Супер-98</i>					
Туапсинский НПЗ					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Ярославнефтеоргсинтез	18,960			18,960	12,300
<i>Нормаль-80</i>					0,240
<i>Регуляр-92</i>	10,680			10,680	6,300
<i>Премиум-95</i>	7,320			7,320	5,760
<i>Супер-98</i>	0,960			0,960	
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Башнефть				63,180	42,000
Уфимская гр. НПЗ	63,180			63,180	42,000
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	32,700			32,700	20,400
<i>Премиум-95</i>	28,440			28,440	20,400
<i>Супер-98</i>	2,040			2,040	1,200
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
ЛУКОЙЛ				57,360	55,854
Волгограднефтепереработка	13,800			13,800	13,567
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	10,320			10,320	10,461
<i>Премиум-95</i>	3,480			3,480	3,106
<i>Супер-98</i>					
Нижегороднефтеоргсинтез	25,080			25,080	24,866
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	14,100			14,100	11,481
<i>Премиум-95</i>	10,980			10,980	13,385
<i>Супер-98</i>					
Пермнефтеоргсинтез	13,920			13,920	13,514
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	13,680			13,680	11,666
<i>Премиум-95</i>	0,240			0,240	1,848
<i>Супер-98</i>					
Ухтанефтепереработка	4,560			4,560	3,907
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	3,360			3,360	3,042
<i>Премиум-95</i>	1,200			1,200	0,865
<i>Супер-98</i>					
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Сургутнефтегаз				35,640	21,660
Киришинефтеоргсинтез	35,640			35,640	21,660
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	27,120			27,120	15,960
<i>Премиум-95</i>	8,520			8,520	5,700
<i>Супер-98</i>					
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Газпром нефть				82,140	74,340
Московский НПЗ	23,160			23,160	20,520
Нормаль-80					
Регуляр-92	12,900			12,900	11,400
Премиум-95	10,260			10,260	9,120
Супер-98					
Омский НПЗ	45,060			45,060	41,040
Нормаль-80	2,280			2,280	2,280
Регуляр-92	30,120			30,120	26,220
Премиум-95	11,520			11,520	11,400
Супер-98	1,140			1,140	1,140
Ярославнефтеоргсинтез	13,920			13,920	12,780
Нормаль-80					
Регуляр-92	6,840			6,840	5,700
Премиум-95	6,840			6,840	6,840
Супер-98	0,240			0,240	0,240
Балансовые пункты					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Газпром				125,340	31,050
Астраханский ГПЗ	41,880			41,880	9,000
Нормаль-80					
Регуляр-92	41,880			41,880	9,000
Премиум-95					
Супер-98					
Газпром нефтехим Салават	14,160			14,160	8,750
Нормаль-80					
Регуляр-92	12,720			12,720	6,750
Премиум-95	1,440			1,440	2,000
Супер-98					
Сургутский ЗСК	65,160			65,160	13,300
Нормаль-80					
Регуляр-92	62,760			62,760	11,400
Премиум-95	2,400			2,400	1,900
Супер-98					
Балансовые пункты				4,140	
Нормаль-80					
Регуляр-92				4,140	
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
ТАИФ-НК					
ТАИФ-НК					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Балансовые пункты					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
ННК					
Хабаровский НПЗ					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Балансовые пункты					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
ФортеИнвест				0,720	
Орскнефтеоргсинтез	0,720			0,720	
Нормаль-80					
Регуляр-92	0,600			0,600	
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					
Итого				525,960	323,364

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



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

Авиакеросин. Февраль 2015 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
Роснефть				67,805	23,160
Ангарская НХК	27,300			27,300	6,500
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	2,535			2,535	0,975
Комсомольский НПЗ	5,590			5,590	2,925
Красноленинский НПЗ					
Нижневартовское НПО	0,455			0,455	0,260
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК					
Самарская гр. НПЗ	9,425			9,425	6,500
Саратовский НПЗ					
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	11,760			11,760	6,000
Балансовые пункты				10,740	
Прочие базисы					
Башнефть					
Уфимская гр. НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ЛУКОЙЛ				32,960	17,100
Волгограднефтепереработка					8,460
Нижегороднефтеоргсинтез					5,400
Пермнефтеоргсинтез					3,240
Ухтанефтепереработка					
Балансовые пункты				30,960	
Прочие базисы				2,000	
Сургутнефтегаз				2,040	4,560
Киришинефтеоргсинтез	2,040			2,040	4,560
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром нефть				24,540	20,520
Московский НПЗ					
Омский НПЗ	16,560			16,560	12,540
Ярославнефтеоргсинтез	7,980			7,980	7,980
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром					
Астраханский ГПЗ					
Газпром нефтехим Салават					
Сургутский ЗСК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ТАИФ-НК					
ТАИФ-НК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ННК					
Хабаровский НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ФортеИнвест					
Орскнефтеоргсинтез					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Итого				127,345	65,340

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



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

Дизельное топливо. Февраль 2015 года.

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Роснефть				117,180	72,000
Ангарская НХК	17,400			17,400	4,260
ДТ летнее	6,840			6,840	1,380
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее	10,560			10,560	2,880
ДТ арктическое					
Ангарский завод полимеров					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Ачинский НПЗ	18,240			18,240	7,800
ДТ летнее	0,240			0,240	2,820
ДТ межсезонное	0,180			0,180	
ДТ зимнее	17,820			17,820	4,980
ДТ арктическое					
Комсомольский НПЗ	8,580			8,580	3,000
ДТ летнее	0,300			0,300	
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее	8,280			8,280	3,000
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	17,580			17,580	16,020
ДТ летнее					11,880
ДТ межсезонное	5,160			5,160	
ДТ зимнее	12,420			12,420	4,140
ДТ арктическое					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Самарская гр. НПЗ	29,580			29,580	25,320
ДТ летнее	19,920			19,920	20,040
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее	9,660			9,660	5,280
ДТ арктическое					
Саратовский НПЗ	14,100			14,100	7,140
ДТ летнее					5,220
ДТ межсезонное	7,260			7,260	
ДТ зимнее	6,840			6,840	1,920
ДТ арктическое					
Туапсинский НПЗ					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Ярославнефтеоргсинтез	11,700			11,700	8,460
ДТ летнее					5,280
ДТ межсезонное	2,580			2,580	
ДТ зимнее	9,120			9,120	3,180
ДТ арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Прочие базисы					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Башнефть				27,540	20,000
Уфимская гр. НПЗ	27,540			27,540	20,000
ДТ летнее	0,240			0,240	
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее	27,300			27,300	20,000
ДТ арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Прочие базисы					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
ЛУКОЙЛ				49,320	46,761
Волгограднефтепереработка	13,680			13,680	13,354
<i>ДТ летнее</i>	6,480			6,480	
<i>ДТ межсезонное</i>	7,200			7,200	13,354
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Нижегороднефтеоргсинтез	14,820			14,820	14,545
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	14,820			14,820	14,545
<i>ДТ арктическое</i>					
Пермнефтеоргсинтез	16,080			16,080	15,263
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	16,080			16,080	15,263
<i>ДТ арктическое</i>					
Ухтанефтепереработка	4,740			4,740	3,599
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	4,740			4,740	3,599
<i>ДТ арктическое</i>					
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Сургутнефтегаз				22,560	26,220
Киришинефтеоргсинтез	22,560			22,560	26,220
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	22,380			22,380	26,220
<i>ДТ арктическое</i>	0,180			0,180	
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Газпром нефть				44,690	43,720
Московский НПЗ	10,010			10,010	9,880
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>	7,540			7,540	7,410
<i>ДТ зимнее</i>	2,470			2,470	2,470
<i>ДТ арктическое</i>					
Омский НПЗ	25,560			25,560	24,720
<i>ДТ летнее</i>	16,740			16,740	15,960
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	8,340			8,340	7,980
<i>ДТ арктическое</i>	0,480			0,480	0,780
Ярославнефтеоргсинтез	9,120			9,120	9,120
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>	5,700			5,700	5,700
<i>ДТ зимнее</i>	3,420			3,420	3,420
<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>					
Газпром				58,340	12,298
Астраханский ГПЗ					1,600
<i>ДТ летнее</i>					1,600
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Газпром нефтехим Салават	14,280	6,500		20,780	7,698
<i>ДТ летнее</i>		6,500		6,500	4,902
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	13,920			13,920	2,796
<i>ДТ арктическое</i>	0,360			0,360	
Сургутский ЗСК	33,060			33,060	3,000
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					3,000
<i>ДТ арктическое</i>	33,060			33,060	
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы				4,500	
<i>ДТ летнее</i>				4,500	
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
ТАИФ-НК					10,637
ТАИФ-НК					10,637
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					8,476
ДТ зимнее					2,161
ДТ арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Прочие базисы					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
ННК					
Хабаровский НПЗ					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Прочие базисы					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
ФортеИнвест					
Орскнефтеоргсинтез					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Балансовые пункты					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Прочие базисы					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Итого				319,630	231,636

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



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

Топочный мазут. Февраль 2015 года.

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Роснефть				60,840	38,820
Ангарская НХК	8,460			8,460	3,480
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	7,380			7,380	3,660
Комсомольский НПЗ	8,820			8,820	4,440
Красноленинский НПЗ					
Нижневартовское НПО					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК	10,800			10,800	9,480
Самарская гр. НПЗ	13,860			13,860	10,620
Саратовский НПЗ	3,960			3,960	2,880
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	7,560			7,560	4,260
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Башнефть				5,040	
Уфимская гр. НПЗ	5,040			5,040	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ЛУКОЙЛ				14,160	13,580
Волгограднефтепереработка					
Нижегороднефтеоргсинтез					
Пермнефтеоргсинтез	6,780			6,780	13,580
Ухтанефтепереработка	7,380			7,380	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Сургутнефтегаз				8,540	6,840
Киришинефтеоргсинтез	0,540		8,000	8,540	6,840
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром нефть				31,380	17,670
Московский НПЗ	7,800			7,800	7,410
Омский НПЗ	7,560			7,560	3,420
Ярославнефтеоргсинтез	16,020			16,020	6,840
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром				3,240	1,914
Астраханский ГПЗ					
Газпром нефтехим Салават	3,240			3,240	1,914
Сургутский ЗСК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ТАИФ-НК					
ТАИФ-НК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ННК				9,000	
Хабаровский НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы				9,000	
ФортеИнвест					
Орскнефтеоргсинтез					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Итого				132,200	78,824

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



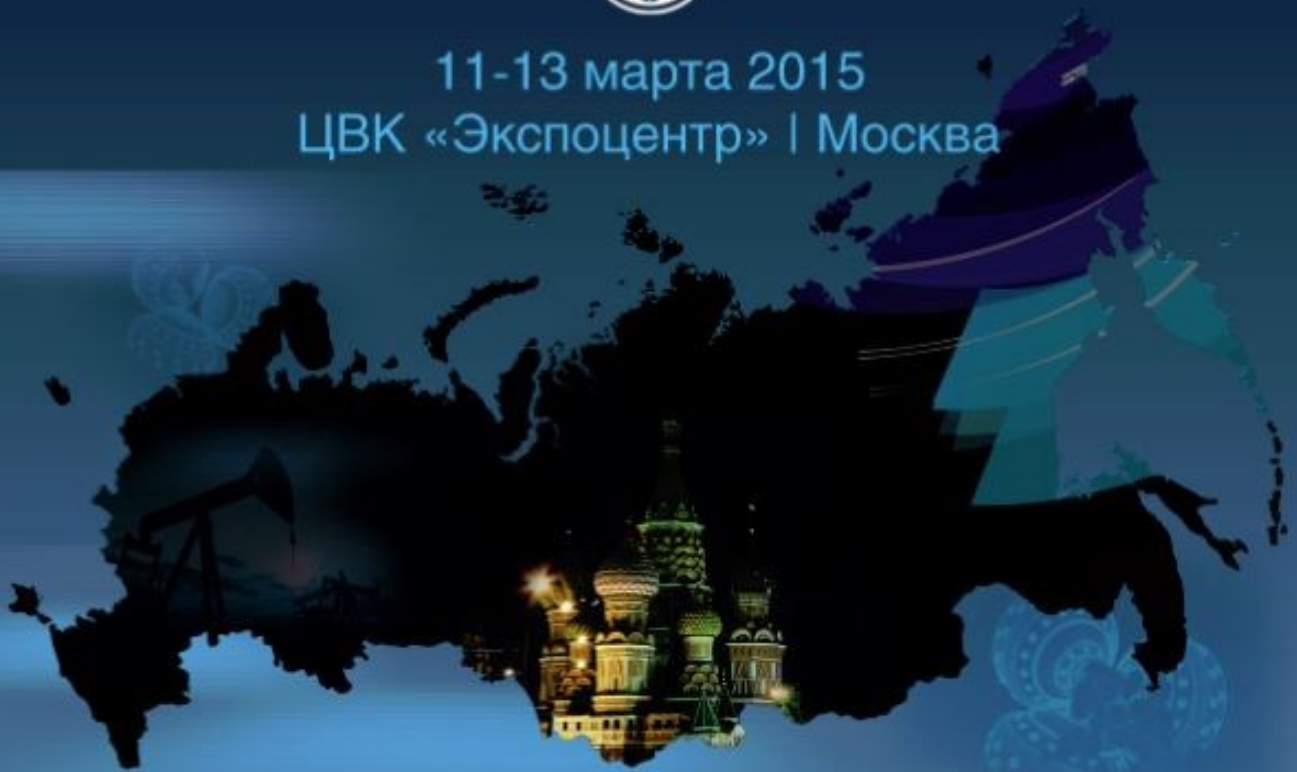
Russian Oil&Gas Industry Week

НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ ФОРУМ

Выставка
НЕФТЕГАЗ. ИННОВАЦИИ - 2015



11-13 марта 2015
ЦВК «Экспоцентр» | Москва



www.oilandgasforum.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

**Биржа СПБМТСБ и
 московский рынок нефтепродуктов**

Не полная последняя неделя февраля характеризуется «взрывом» ценовых индикаторов.

За четыре торговых дня оптовые цены по индексу на базе «Владимир» подорожали все светлые нефтепродукты:

- бензин марки Премиум-95 подорожал на 3% (плюс 960 руб./т.),
- бензин марки Регуляр-92 - на 8% (плюс 2600 руб./т.),
- дизельное топливо - на 5% (плюс 1600 руб./т.),
- авиакеросин - на 11% (плюс 2800 руб./т.),
- мазут – 0% (0 руб./т.).

Как видно, не подорожал сейчас только мазут. Впрочем, это уже произошло ранее.

Этот продукт отличался необычайно высокими темпами роста цен, за февраль - с 5000 до 10000 руб./т., и в результате внутренние цены на мазут догнали экспортные паритетные цены. На этом и остановились.

Бензин, дизельное топливо, авиакеросин, в отличие от мазута, только-только взяли разгон.

Мне кажется, что цель этого процесса – догнать к концу марта экспортные паритетные цены.

А догонять осталось примерно по 4000 руб./т. на бензинах, дизельном топливе и авиакеросине. Аналогичные выводы о связи внутренних индикаторов с ценами на внешних рынках мы неоднократно иллюстрировали на примерах бензина и дизельного топлива.

Сегодня проиллюстрируем на примере авиационного керосина.

В среднем на периоде в один год, внутренние цены на керосин превышают экспортные примерно на 10%, хотя внутри года могут опережать более чем на 10% или даже отставать от внешних рынков.

Ситуацию, при которой внутренняя цена отстаёт от нетбэка чуть ли не на 9000 руб./т., трудно назвать нормальной.

Именно поэтому производители с 24 февраля вдвое сократили объёмы керосина, предлагаемые на бирже, с 8 до 4 тысяч тонн в сессию.

Результат не заставил себя ждать, внутренние цены устремились вверх в последние дни, с темпам роста по 3% в день.

Подстегнёт темпы роста внутренних цен и первые весенние ремонты на НПЗ. Пока, по предварительным данным, ремонты начнутся на Салавате, Самаре, Уфе.



Сравнение объёмов торгов за первые два месяца, январь-февраль 2015 года, с аналогичным периодом 2014 года, дают примерную картину изменений в экономике страны.

Вид топлива	2014 год, янв.-фев., тыс. т.	2015 год, янв.-фев., тыс. т.	Изменение, тыс. т.	Изменение, %
Бензин (95+92)	983	979	-4	0%
ДТ	880	658	-222	-25%
Авиакеросин	308	312	4	1%
Мазут	353	267	-86	-24%

Как следует из таблицы, спрос и объёмы сделок с бензином в этом году на удивление сохранились до совпадения с объёмами торгов год назад.

Этот факт свидетельствует о том, что кризис не зацепил частный сектор легкового автотранспорта.

А вот обороты по дизельному топливу сократились на четверть.

На столько же сократились потребление в промышленности, в строительной индустрии, в сегменте грузовых перевозок, обслуживающих две первые отрасли.

Такая же ситуация и с мазутом. Электроэнергия пустующим цехам не нужна и отапливать их не нужно.

Кредитная ставка от 15% и выше закрывает производственные цеха страны, гирей тянет страну на дно.

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.



Практикум по срочному рынку:

«Применение топливных фьючерсов в деятельности нефтетрейдера»

- 11 марта 2015 года в 17:00
- Конференц-зал СПБМТСБ (Москва, ул. Тимура Фрунзе, 24)

Ведущие:

- Сергеев А., Управляющий директор СПБМТСБ
- Закеров А., ООО «АвтоцентрГАЗ-Тула»

Практикум посвящен преимуществам применения фьючерсов на нефтепродукты в деятельности нефтетрейдеров, их возможностям защититься от неблагоприятных изменений цен нефтепродуктов с помощью фьючерсов.

Программа мероприятия включает в себя короткий экскурс в теорию фьючерсного рынка, поэтому данный Практикум будет также интересен и компаниям, недавно знакомящимся с инструментами фьючерсного рынка.

Вход свободный при условии предварительной регистрации по e-почте CLIENTS@SPIMEX.COM

Дополнительная информация по телефону: +7 (495) 380 04 14

Общая информация о бирже

ЗАО «СПБМТСБ» - крупнейшая товарная биржа в России

На бирже ведутся торги:

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

На бирже за 2013г. продано 13,5 млн. тонн нефтепродуктов и более 1 млн. тонн сырой нефти.

С 2011 ЗАО «СПБМТСБ» осуществляет регистрацию внебиржевых договоров с нефтью, нефтепродуктами и углем.

ЗАО «СПБМТСБ» рассчитывает ценовые индексы внутреннего рынка нефтепродуктов на основе биржевых и внебиржевых договоров с товаром.

В ближайших планах СПБМТСБ открытие торгов в следующих секциях: Газ природный, Лес и строительные материалы.

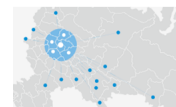
ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа», лицензия № 077-004 от 22.11.2013, уставной капитал – 428,5 млн руб.

Индексы СПБМТСБ

Биржа СПБМТСБ рассчитывает индексы рынка нефтепродуктов, которые отражают динамику и уровни цен на внутреннем рынке РФ

Индексы на ж/д ст. Владимир

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



Национальные индексы

Национальные индексы – единые ценовые индикаторы, отражающие стоимость нефтепродуктов на внутреннем рынке РФ. Рассчитываются для биржевого и внебиржевого рынка



Региональные индексы

Индексы отражают цены нефтепродуктов в крупных городах восьми Регионов РФ: Москве, Санкт-Петербурге, Ростове, Екатеринбурге, Самаре, Новосибирске, Иркутске и Хабаровске. Рассчитываются для биржевого и внебиржевого рынка



Композитный индекс

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





1 АПРЕЛЯ

**Третья Международная
конференция**

Керосины 2015

2 АПРЕЛЯ

**Седьмая Международная
конференция**

Бензины 2015

3 АПРЕЛЯ

**Пятая Международная
конференция**

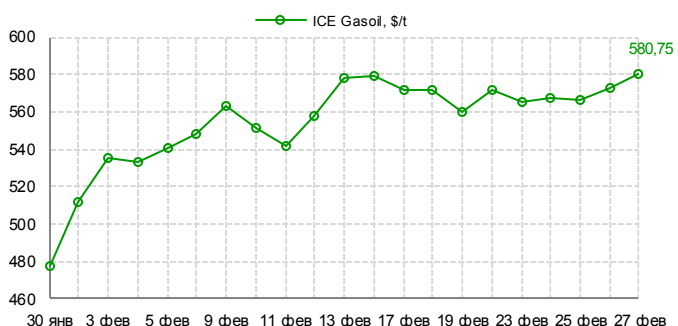
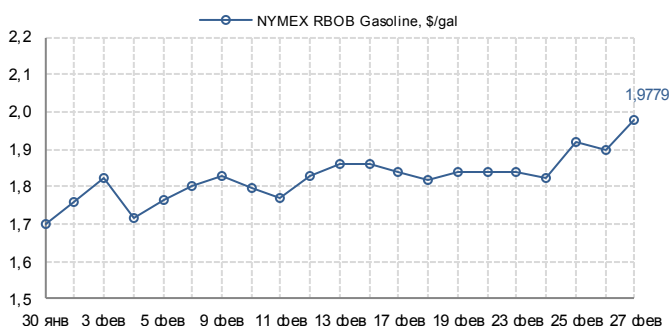
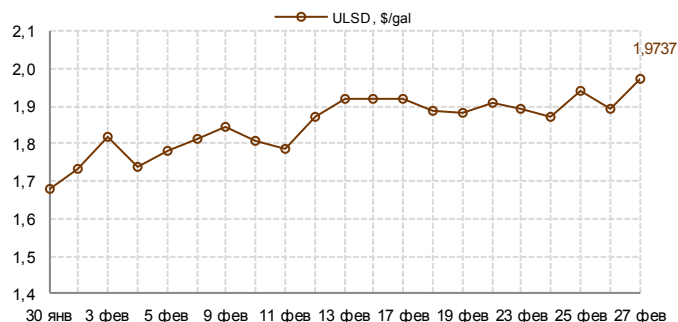
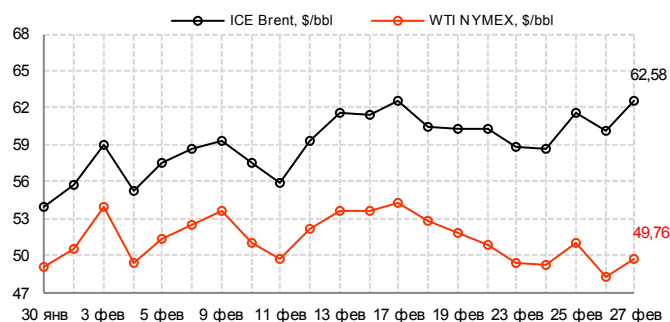
Дизель 2015

Более подробную информацию о предстоящем мероприятии можно
получить по тел. **+7(495) 797-49-07** или e-mail: **org@creonenergy.ru**



Котировки на апрель 2015 года

	20 февраля 2015 г	23 февраля 2015 г	24 февраля 2015 г	25 февраля 2015 г	26 февраля 2015 г	27 февраля 2015 г
Brent, \$/bbl	60,22	58,90	58,66	61,63	60,05	62,58
WTI, \$/bbl	50,81	49,45	49,28	50,99	48,17	49,76
ULSD, \$/gal	1,9101	1,8923	1,8744	1,9407	1,8933	1,9737
RBOB, \$/gal	1,8417	1,8382	1,8226	1,9169	1,9008	1,9779
Gasoil, \$/t	572,00	565,75	567,00	566,75	573,00	580,75



Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март
Нефть	387,0	376,1	385,0	385,2	388,4	367,6	344,7	316,7	277,5	170,2	112,9	105,8
Нефть (льготная ставка 1)	190,8	182,4	189,2	189,4	191,8	176,0	158,5	137,1	107,3	11,9	0,0	0,0
Нефть (льготная ставка 2)	38,7	37,6	38,5	38,5	38,8	36,7	34,4	31,6	27,7	22,0	14,2	13,3
СУГ	129,1	88,3	86,0	89,6	147,4	221,0	145,0	125,8	124,8	48,2	0,0	0,0
Светлые нефтепродукты	255,4	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	81,6	54,1	50,7
Бензин товарный	348,3	338,4	346,5	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	132,7	88,0	82,5
Прямогонный бензин	348,3	338,4	346,5	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	144,6	95,9	89,9
Дизельное топливо	251,5	244,4	250,2	250,3	252,4	238,9	224,0	205,8	180,3	81,6	54,1	50,7
Темные нефтепродукты	255,4	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	129,3	85,8	80,4

Ставки акцизов, руб./т

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

Сокращения, используемые при отражении «структуры рынка»:

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

ВР - сделки, заключенные другими участниками рынка;

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



ОРГАНИЗАТОР



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПАРТНЕР



СП6МТСБ

ПРИ СОДЕЙСТВИИ



Федеральная
Антимонопольная
Служба

ИНФОРМАЦИОННЫЕ
ПАРТНЕРЫ



Offshore



НЕФТЬ
2015

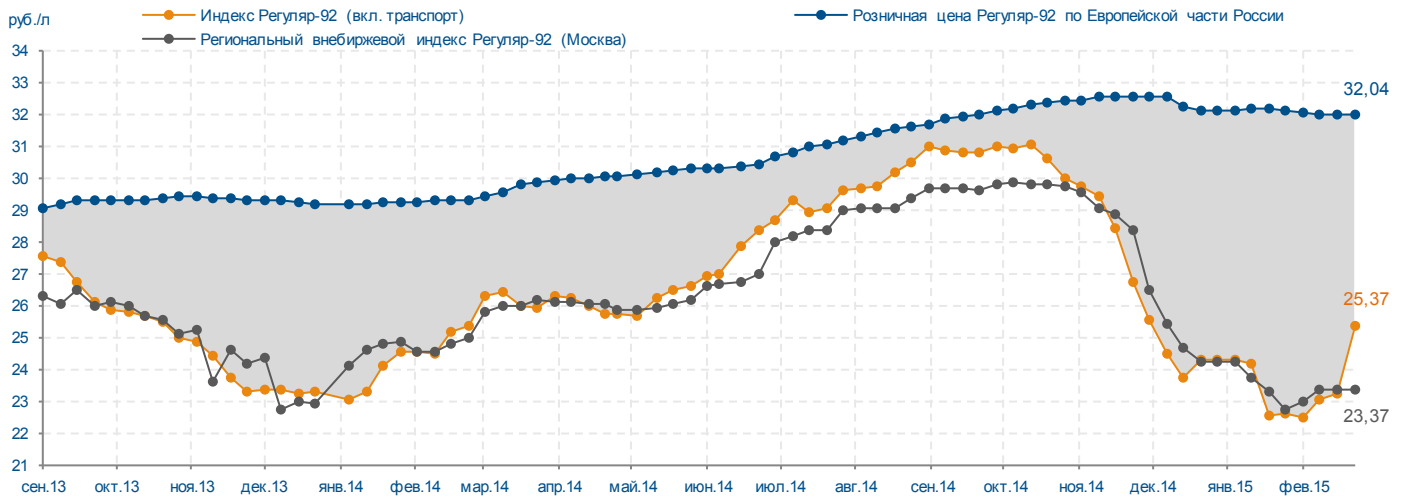
ВСЕРОССИЙСКИЙ БИЗНЕС-ФОРУМ
**БИРЖЕВОЙ РЫНОК
ПРИРОДНОГО ГАЗА**

16 АПРЕЛЯ 2015 ГОДА, MARRIOTT COURTYARD MOSCOW CITY CENTER

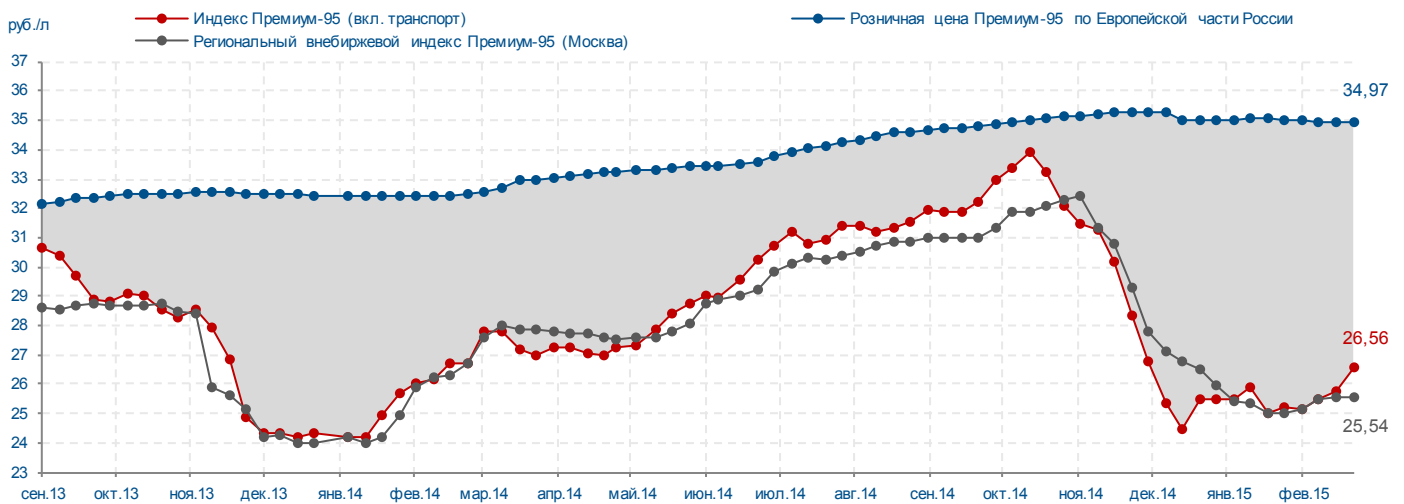
ПОДРОБНОСТИ НА САЙТЕ
WWW.NA-ATR.RU
И ПО ТЕЛЕФОНУ +7 495 644-49-12



Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Регуляр-92 (Москва) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 24 по 27 февраля 2015



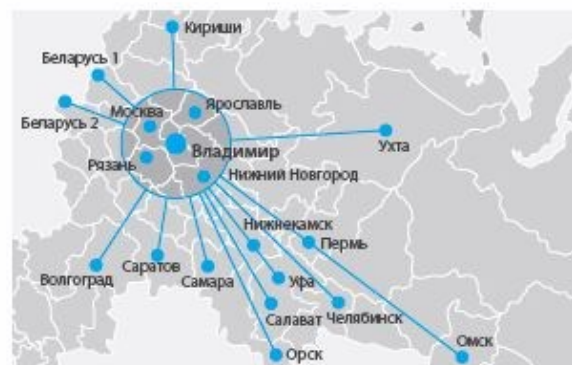
Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Премиум-95 (Москва) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 24 по 27 февраля 2015



Индексы СПБМТСБ

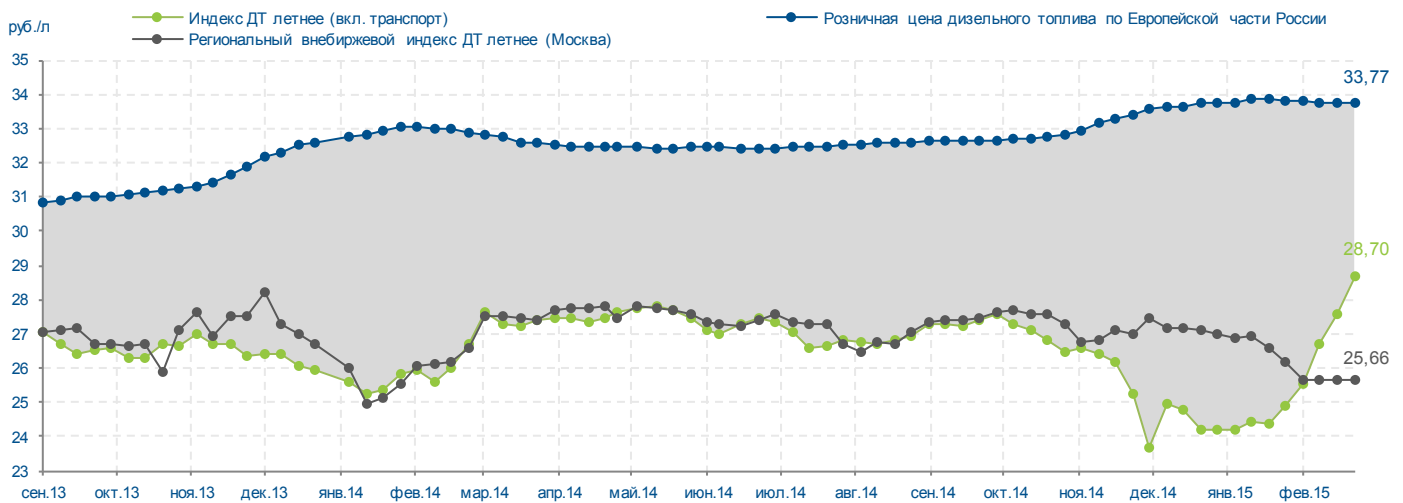
Индексы на ж/д ст. Владимир

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

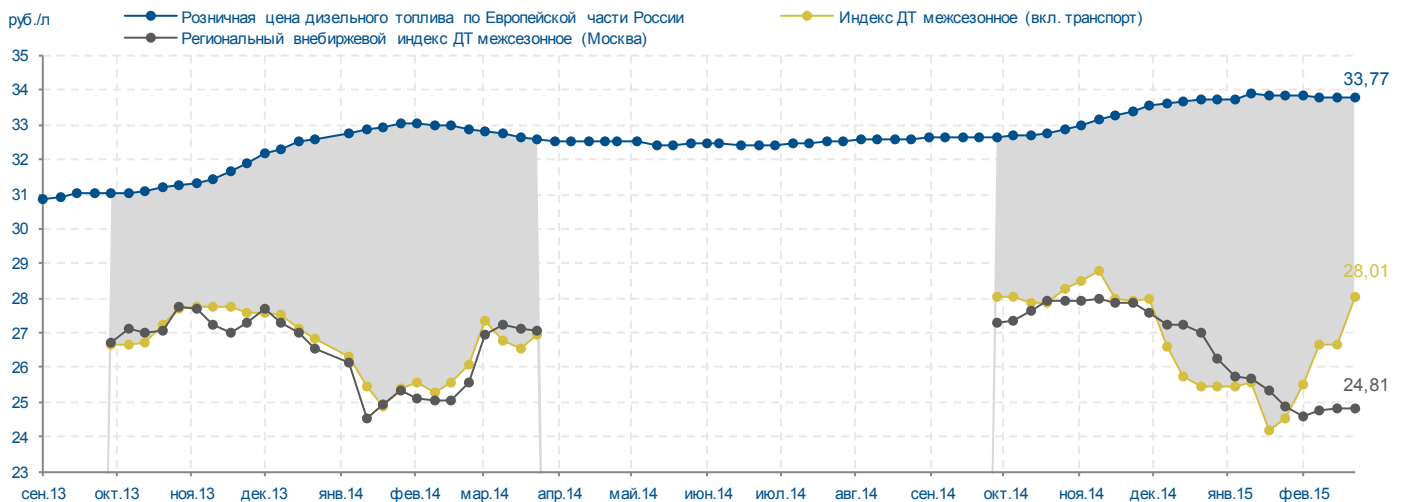




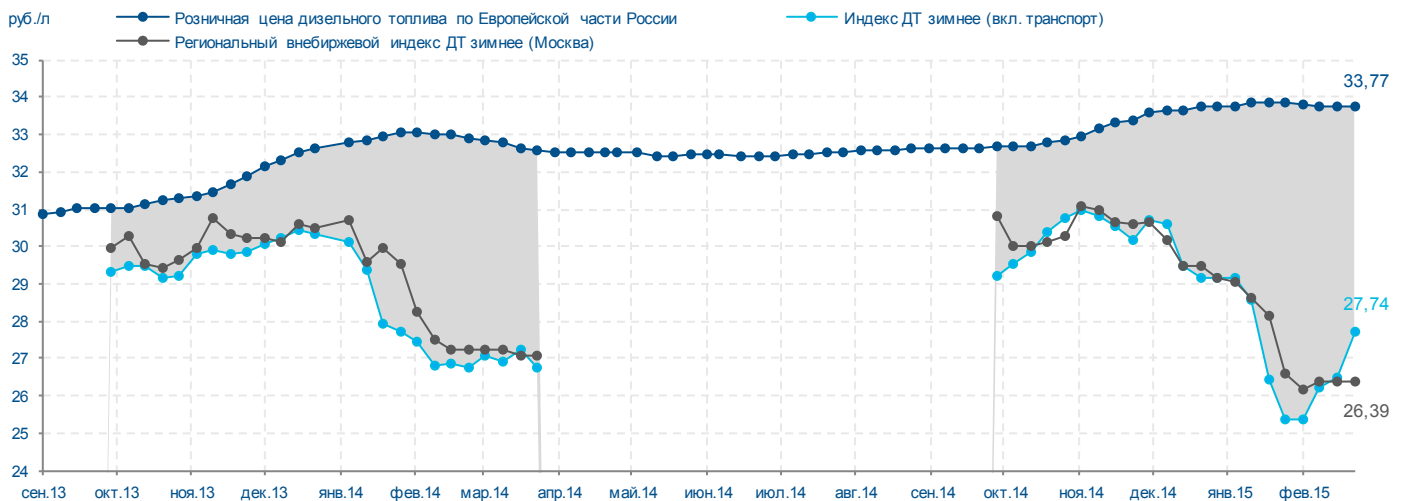
Индекс ДТ летнего «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ летнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 24 по 27 февраля 2015



Индекс ДТ межсезонного «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ межсезонного (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 24 по 27 февраля 2015



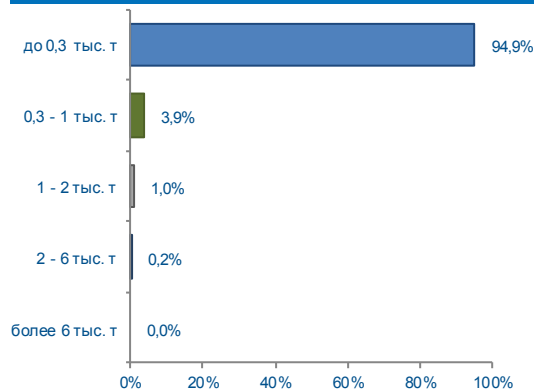
Индекс ДТ зимнего «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ зимнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 24 по 27 февраля 2015



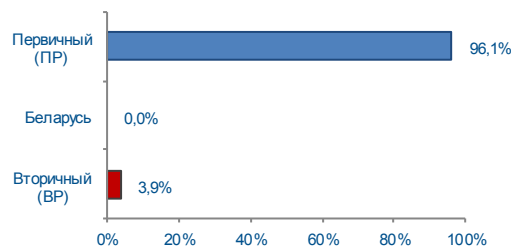
© ЗАО «СПБМТСБ», 2014

Любое использование либо копирование материалов или подборка материалов может осуществляться лишь с разрешения ЗАО «СПБМТСБ» и только при наличии ссылки на ЗАО «СПБМТСБ» как источника таких материалов и данных.

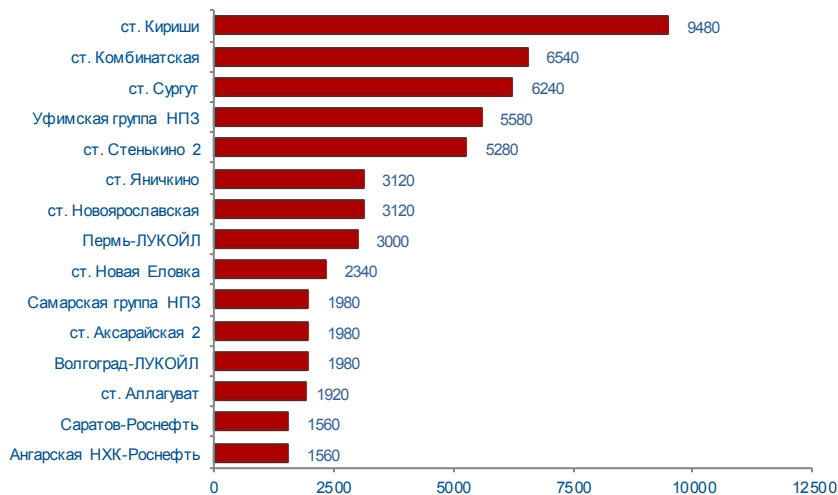
Структура сделок



Структура рынка

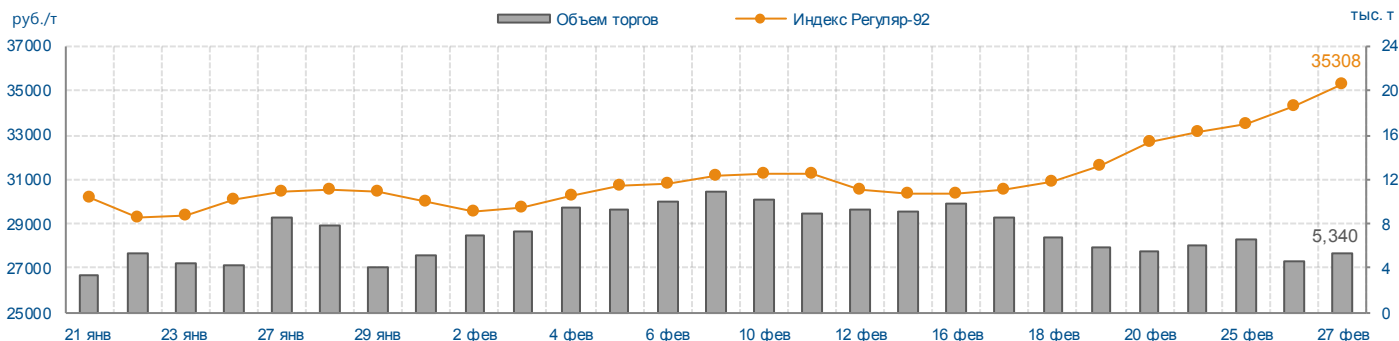


Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



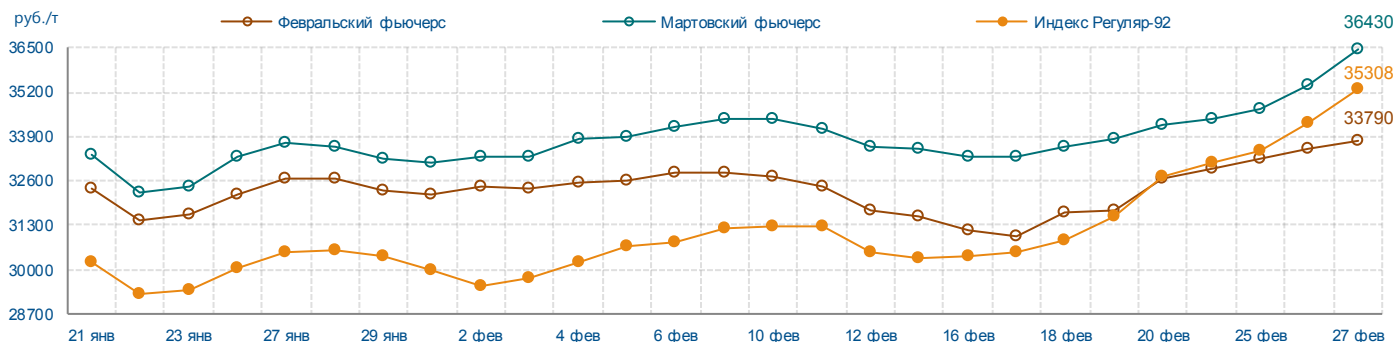
Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	27 фев. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 24 - 27 фев. 2015 г	
	+/-	20 фев. 2015 г			+/-	среднее 16 - 20 фев. 2015 г
Индекс, руб./т	35308	+2602	+5776	+2182	34056	+2856
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	5340	-180	150540	237900	22560	-14040



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 27.02.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 27.02.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 20.02.15
Индекс Регуляр-92	FSIREGVL125	фев.2015	33790	+3,40	351	11 824 280	8	375	+50
	FSIREGVL135	мар.2015	36430	+6,40	1201	42 988 850	25	450	-450



Итоги биржевых торгов

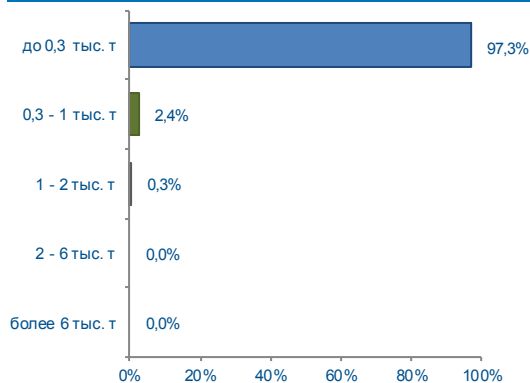
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	33000	35700	20	1560	34209	34209	+2321	33000	35602
		ВР	36100		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	34550	34806	8	1980	34595	34595	+45	34550	34800
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	33800	33800	8	3000	33800	33800	0	33800	33800
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	30900	34100	18	1680	32450	32397	+3545	31700	33580
		ВР	31200		4	300	32100			31200	34100
Саратов-Роснефть	жд	ПР	32155	34220	15	1380	33063	33167	+3146	32155	33901
		ВР	33900		2	180	33967			33900	34100
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	31700	34901	20	1980	33165	33165	+4350	31700	34901
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	31000	32903	16	1920	31913	31913	+3198	31000	32901
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	33800	33800	5	780	33800	33800	0	33800	33800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	35900	39100	13	960	37255	37255	+1970	35900	39100
		ВР	36400		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	34100	34105	4	1140	34100	34100	0	34100	34100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	31649	35046	13	9480	33346	33346	+1543	31649	35046
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	31000	34422	50	6000	32227	32288	+3061	31000	33000
		ВР	31100		4	540	32976			31100	34422
ст. Никель	жд	ПР	31800	31901	1	240	31800	31800	+1520	31800	31800
		ВР	33700		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	31400	35000	24	2100	33019	33176	+2515	31400	34500
		ВР	33500		3	240	34550			34500	34600
ст. Новоярославская	жд	ПР	32000	34501	36	2880	32963	32889	+2580	32000	34500
		ВР	32000		2	240	32000			32000	32000
ст. Стенькино 2	жд	ПР	31650	34250	47	5160	32507	32509	+2500	31650	34012
		ВР	32450		1	120	32600			32600	32600
ст. Сургут	жд	ПР	30000	32500	27	6240	31351	31351	+3345	30000	32500
		ВР	33100		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	32000	34700	23	2640	33283	33357	+2958	32000	34600
		ВР	32200		3	480	33763			32200	34700
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	31200	33551	44	5400	31949	31941	+2752	31200	33515
		ВР	31700		2	180	31700			31700	31700
БП2 Екатеринбург	жд	ПР	-	31500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	34618	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	37860	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	37160	30100	0	-	-	-	-	-	-
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	37600	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	38600	-	0	-	-	-	-	-	-

АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95 24 - 27 февраля 2015 г

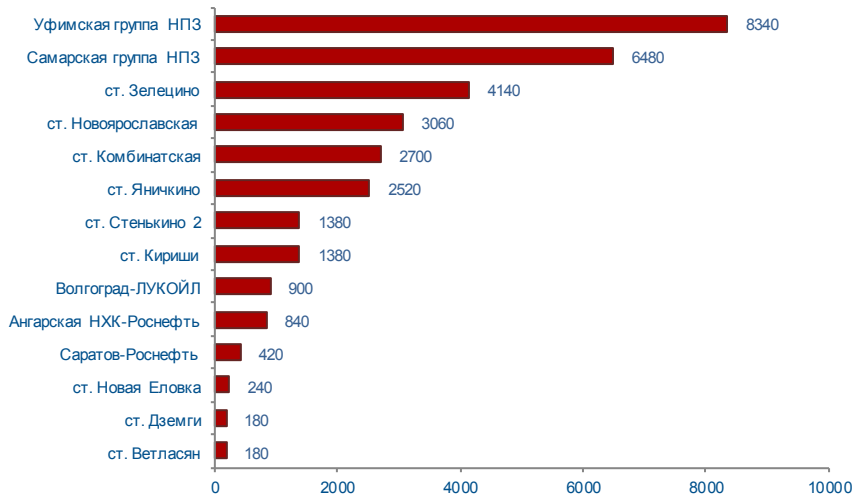


	24 - 27 февраля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	32760	-7860	137280	246780
Количество сделок, ед.	291	-31	1174	2041

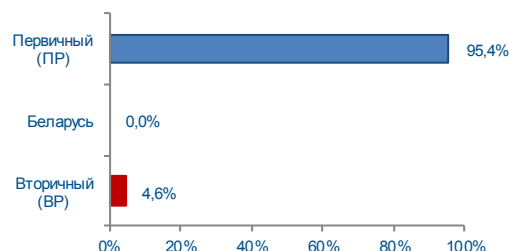
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



Структура рынка

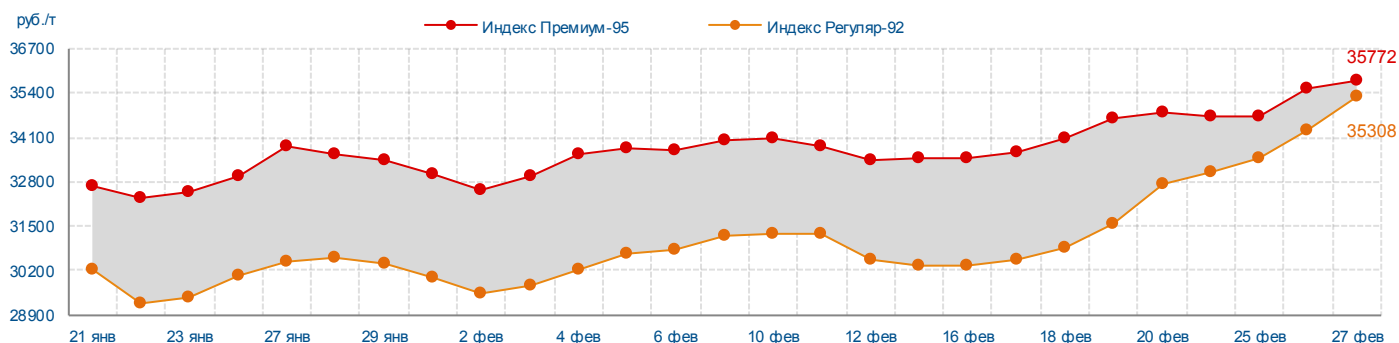


Индекс Премиум-95 (Владимир)

	27 фев. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 24 - 27 фев. 2015 г	
	+/-	20 фев. 2015 г			+/-	среднее 16 - 20 фев. 2015 г
Индекс, руб./т	35772	+963	+3196	+1340	35175	+1041
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	4740	-60	62400	116940	15240	-3720



		19 фев. 2015 г	20 фев. 2015 г	24 фев. 2015 г	25 фев. 2015 г	26 фев. 2015 г	27 фев. 2015 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+3073	+2103	+1594	+1229	+1189	+464
	%	+9,7	+6,4	+4,8	+3,7	+3,5	+1,3

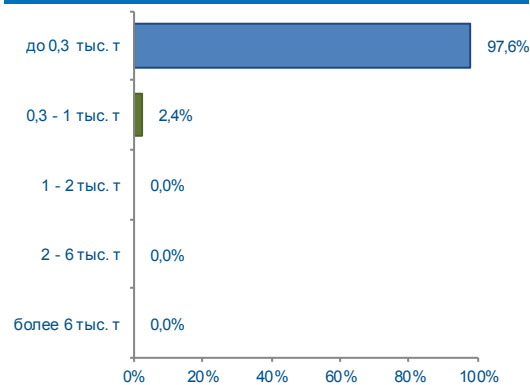


Итоги биржевых торгов

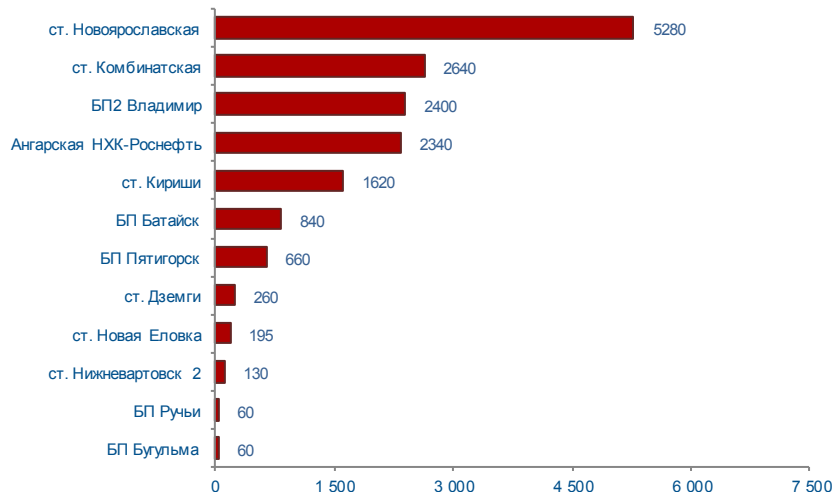
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	33200	36300	14	840	34267	34267	+1926	33200	36300
		ВР	-		0	-	-			-	
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	35550	35550	6	900	35550	35550	0	35550	35550
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	32700	34001	62	6420	33057	33057	+824	32700	34000
		ВР	33000		1	60	33000			33000	
Саратов-Роснефть	жд	ПР	33371	34710	7	420	33717	33717	+1438	33371	34595
		ВР	35150		0	-	-			-	
ст. Ветласяян	жд	ПР	34800	34800	3	180	34800	34800	0	34800	34800
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	37650	39600	3	180	37834	37834	+2040	37650	38200
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Зелецино	жд	ПР	35100	35100	11	4140	35100	35100	0	35100	35100
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Кириши	жд	ПР	35636	36054	2	1380	36049	36049	+1466	36049	36049
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Комбинатская	жд	ПР	31800	34410	22	2460	32914	32956	+2036	31800	34030
		ВР	33280		2	240	33390			33280	33500
ст. Новая Еловка	жд	ПР	31600	35100	4	240	33202	33202	+2102	31600	34300
		ВР	33700		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	34110	36500	37	2640	34736	34884	+1527	34110	35405
		ВР	35300		2	420	35814			35300	36500
ст. Стенькино 2	жд	ПР	33800	36100	15	1080	34293	34590	+1532	33800	35001
		ВР	33900		3	300	35660			33900	36100
ст. Яничкино	жд	ПР	33600	35000	20	2160	34339	34419	+1228	33600	35000
		ВР	34800		2	360	34900			34900	34900
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	32100	34800	74	8220	32712	32742	+1100	32100	34100
		ВР	33000		1	120	34800			34800	34800
ст. Аллагуват	жд	ПР	-	31000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	39700	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	39000	32950	0	-	-	-	-	-	-
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	39440	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	32500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	24 - 27 февраля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	16485	-55880	151825	312345
Количество сделок, ед.	166	-139	919	1520

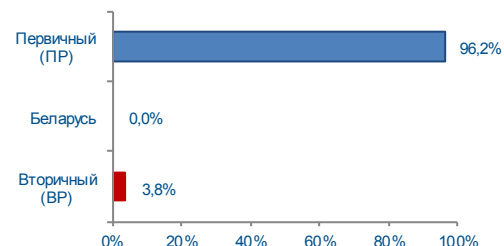
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

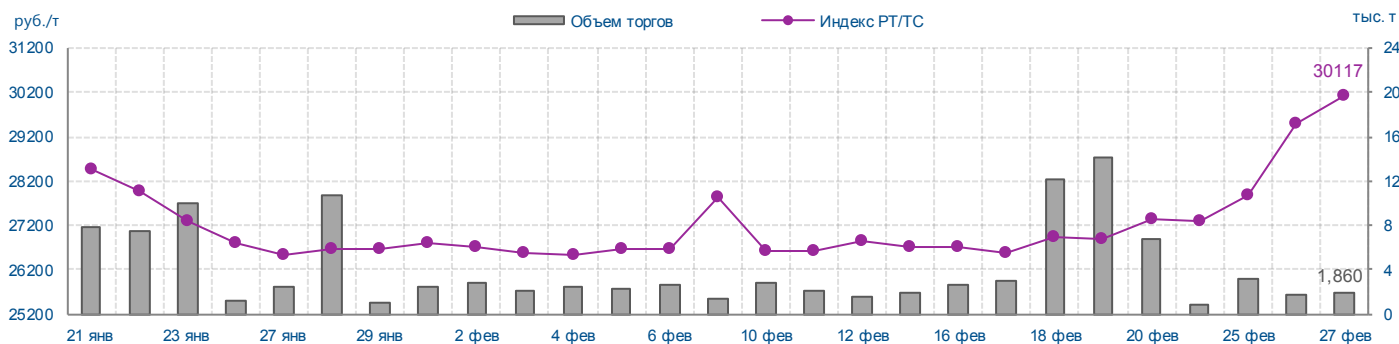


Структура рынка



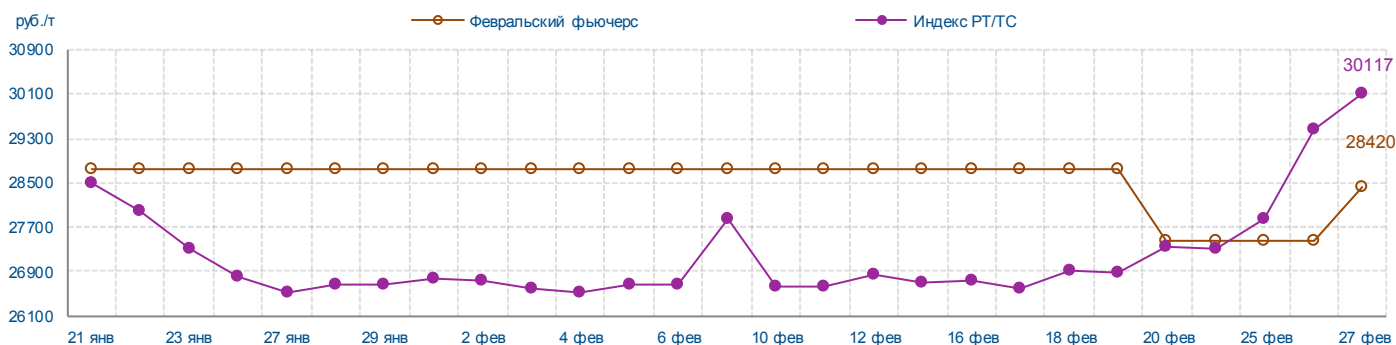
Индекс РТ/ТС (Владимир)

	27 фев. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 24 - 27 фев. 2015 г	
	+/-	20 фев. 2015 г			+/-	среднее 16 - 20 фев. 2015 г
Индекс, руб./т	30117	+2782	+3398	+578	28689	+1801
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1860	-4980	68460	121140	7680	-31080



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 27.02.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 27.02.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 20.02.15
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI25	фев.2015	28420	+3,50	0	0	0	0	0

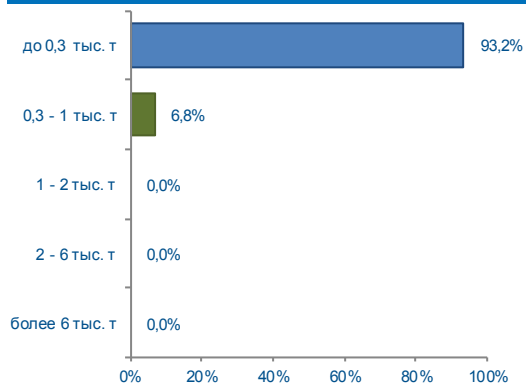


Итоги биржевых торгов

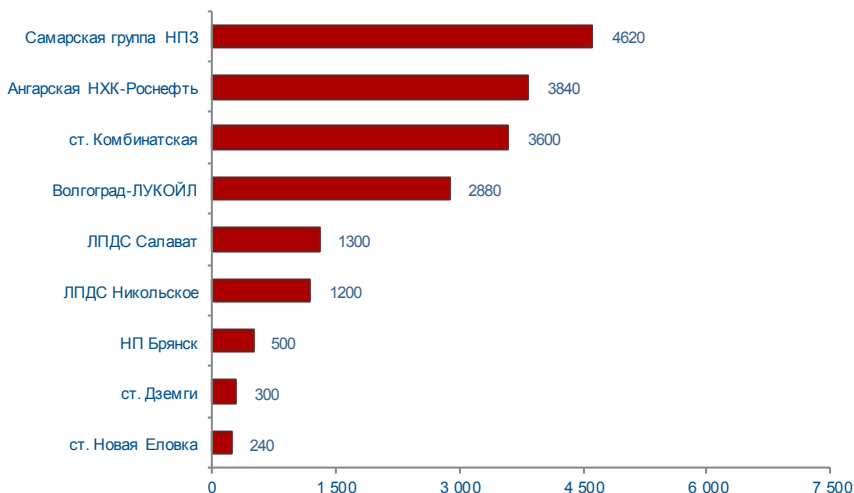
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	25100	30500	23	2080	27797	27953	+3051	25902	30500
		ВР	26450		4	260	29200			28800	29500
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	27700	30580	11	840	29775	29775	+2120	27700	30580
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Бугульма - ст. Бугульма	жд	ПР	30310	30310	1	60	30310	30310	+2710	30310	30310
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	27701	30580	8	660	29376	29376	+1763	27701	30580
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Ручьи - ст. Ручьи	жд	ПР	27705	28100	1	60	27705	27705	+806	27705	27705
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	26990	30470	9	2400	27950	27950	+1043	26990	30470
		ВР	31500		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	28300	32552	4	260	29239	29239	+829	28605	30350
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	29028	29677	10	1620	29395	29395	+1075	29028	29677
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	26900	30600	29	2640	29335	29335	+3751	26900	30202
		ВР	29200		0	-	-			-	-
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	26525	29251	2	130	27151	27151	-	26601	27700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	26500	30189	3	195	27890	27890	+1957	27561	28100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	26700	29650	57	4920	27993	28071	+1759	26700	29300
		ВР	28700		4	360	29142			28700	29650
БП2 Синеглазово - ст. Синеглазово	жд	ПР	-	29000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	-	29252	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	34118	27500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	-	27000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ТЗК Домодедово	резервуар	ПР	-	27200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	24 - 27 февраля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	18480	-1600	68660	128280
Количество сделок, ед.	132	+9	465	834

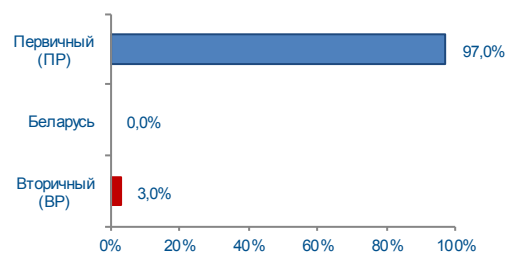
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

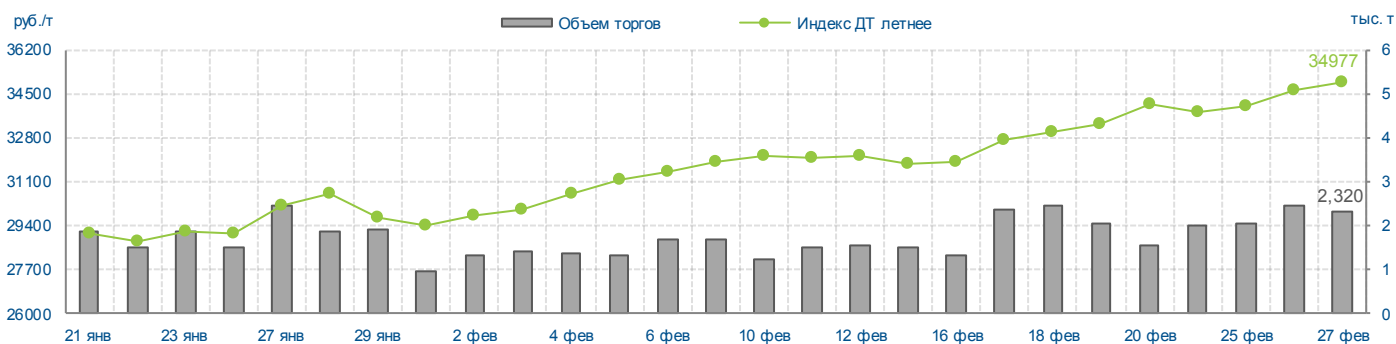


Структура рынка



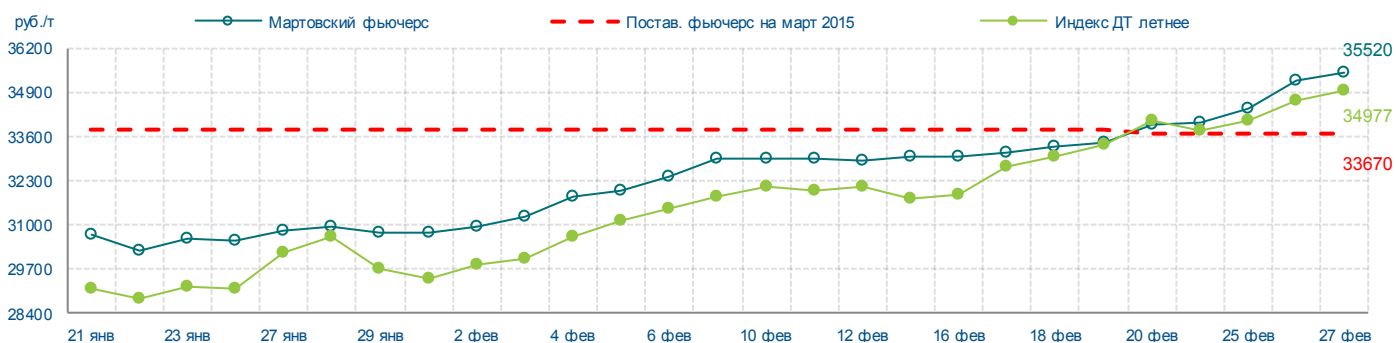
Индекс ДТ летнее (Владимир)

	27 фев. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 24 - 27 фев. 2015 г	
	+/-	20 фев. 2015 г			+/-	среднее 16 - 20 фев. 2015 г
Индекс, руб./т	34977	+878	+5169	+5988	34370	+1368
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2320	+760	33020	61920	8800	-920



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 27.02.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 27.02.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 20.02.15
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI35	мар.2015	35520	+4,56	1611	56 390 000	34	650	-210
Постав. фьючерс	FDDTS2VLI35	мар.2015	33670	0,00	0	0	0	0	0

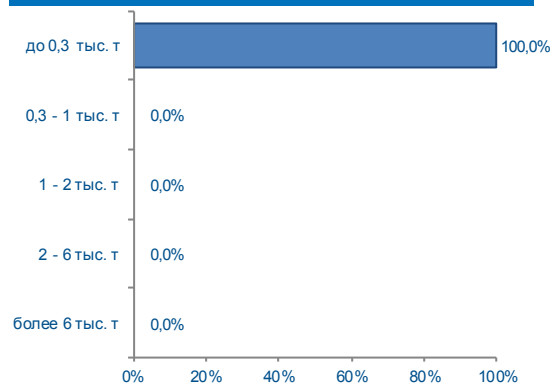


Итоги биржевых торгов

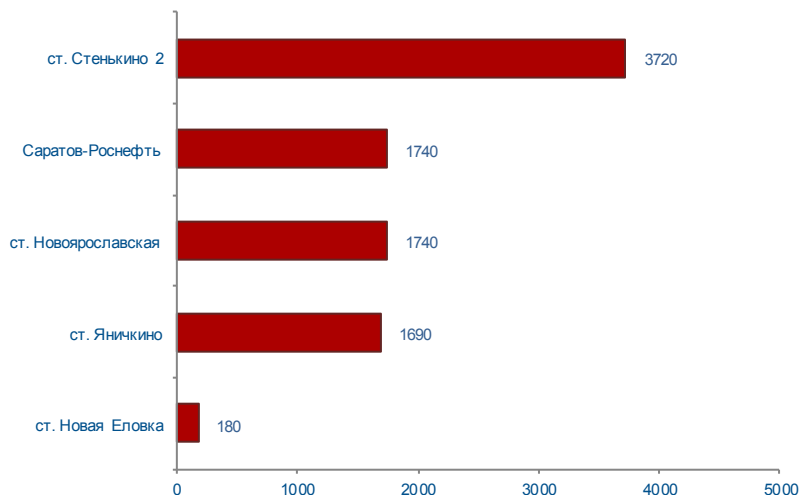
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	32600	34750	38	3840	33865	33865	+2567	32600	34721
		ВР	35700		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	34900	34900	8	2880	34900	34900	0	34900	34900
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	30500	33000	38	4440	31580	31612	+1959	30500	32501
		ВР	32100		2	180	32400			32100	33000
ст. Дземги	жд	ПР	34152	36360	3	300	35878	35878	-	34152	36310
		ВР	38350		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	30600	33321	26	3420	32080	32016	+2147	30600	33201
		ВР	30800		1	180	30800			30800	30800
ст. Новая Еловка	жд	ПР	32300	34100	3	240	33501	33501	-	32300	33901
		ВР	35300		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	-	34000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	-	29001	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	-	30201	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	-	29003	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	-	28000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	-	30006	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Салават	труба	ПР	31000	32800	8	1300	31831	31831	+1411	31000	32800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	32300	32900	2	1000	32300	32400	+757	32300	32300
		ВР	32900		1	200	32900			32900	32900
НП Брянск	резервуар	ПР	32800	33300	2	500	32880	32880	+530	32800	33000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	-	32300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33300		0	-	-			-	-
ЛПДС Воронеж	резервуар	ПР	32600	32700	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Красный Бор	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34400		0	-	-			-	-
НБ Пром-нефть-сервис	резервуар	ПР	32400	33700	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	24 - 27 февраля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	9070	+200	36255	115140
Количество сделок, ед.	99	+13	334	919

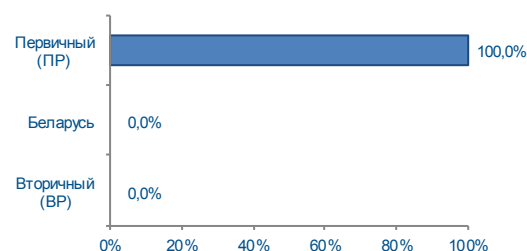
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

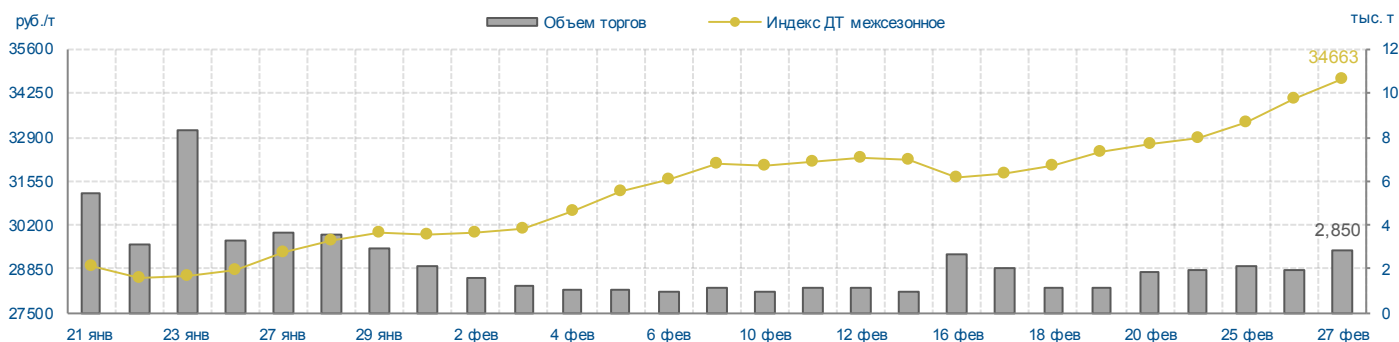


Структура рынка

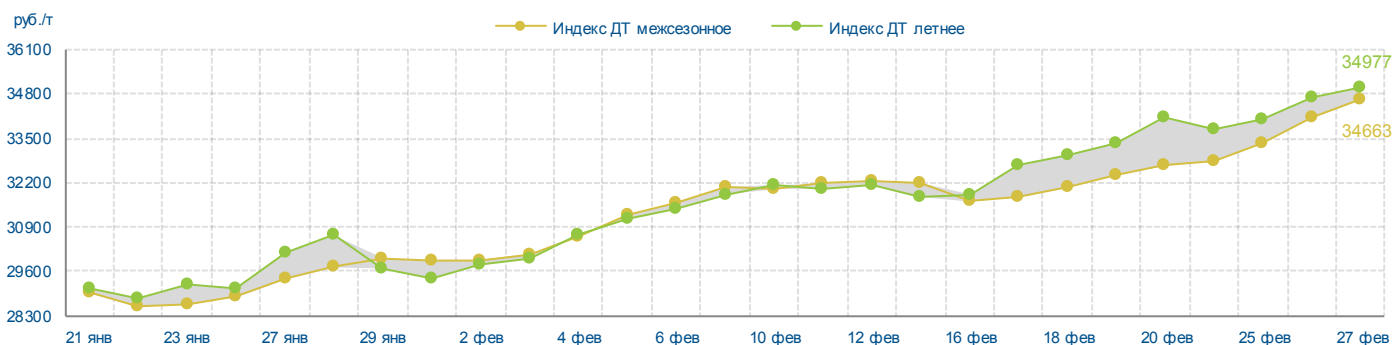


Индекс ДТ межсезонное (Владимир)

	27 фев. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 24 - 27 фев. 2015 г	
	+/-	20 фев. 2015 г			+/-	среднее 16 - 20 фев. 2015 г
Индекс, руб./т	34663	+1975	+4724	+3776	33751	+1630
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2850	+960	28875	81360	8890	+20



		19 фев. 2015 г	20 фев. 2015 г	24 фев. 2015 г	25 фев. 2015 г	26 фев. 2015 г	27 фев. 2015 г
ДТ межсезонное/ ДТ летнее	руб./т	-916	-1411	-929	-673	-560	-314
	%	-2,7	-4,1	-2,7	-2,0	-1,6	-0,9



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	+/-		
Саратов-Роснефть	жд	ПР	31200	33650	23	1740	32340	32340	+1990	31200	33650
		ВР	33500		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	31631	34251	3	180	33338	33338	-	32501	34112
		ВР	34900		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	32000	33900	19	1740	33085	33085	+2272	32000	33700
		ВР	33250		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	31700	33750	35	3720	32632	32632	+1265	31700	33750
		ВР	34800		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	32000	33700	19	1690	32824	32824	+1453	32000	33700
		ВР	34850		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	36118	33200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33200		0	-	-			-	-

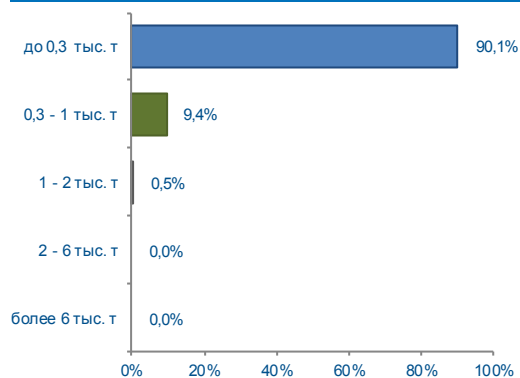
ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО ЗИМНЕЕ

24 - 27 февраля 2015 г

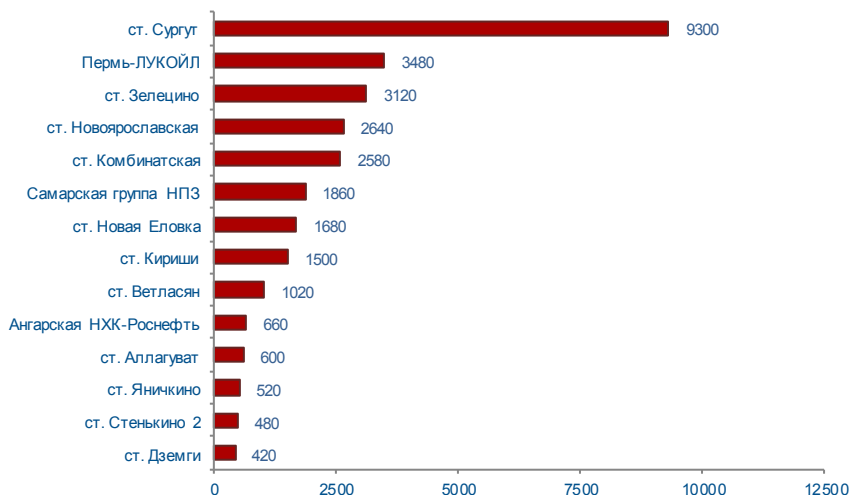


	24 - 27 февраля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	29860	-25990	225910	414355
Количество сделок, ед.	212	-164	1604	2867

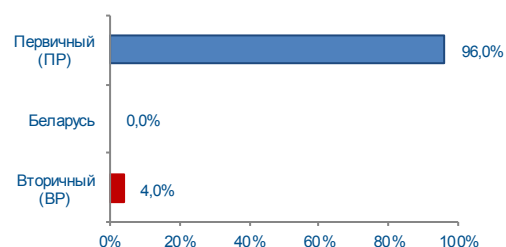
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



Структура рынка



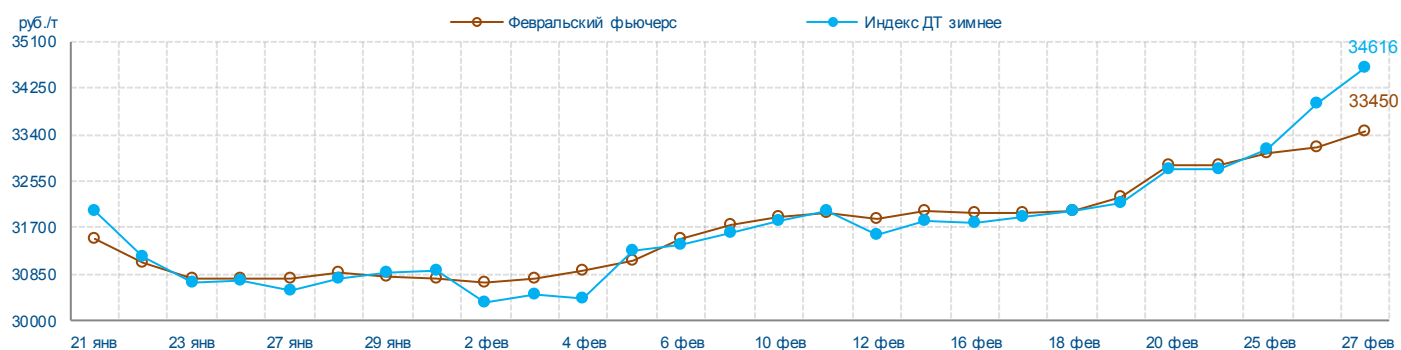
Индекс ДТ зимнее (Владимир)

	27 фев. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 24 - 27 фев. 2015 г	
	+/-	20 фев. 2015 г			+/-	среднее 16 - 20 фев. 2015 г
Индекс, руб./т	34616	+1855	+4285	-648	33623	+1507
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1030	-720	64090	95095	5500	-8110



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 27.02.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 27.02.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 20.02.15
Индекс ДТ зимнее	FSIDTZVLI25	фев.2015	33450	+1,86	151	4 995 920	4	151	0

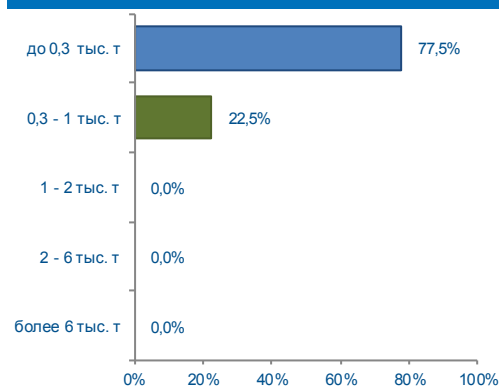


Итоги биржевых торгов

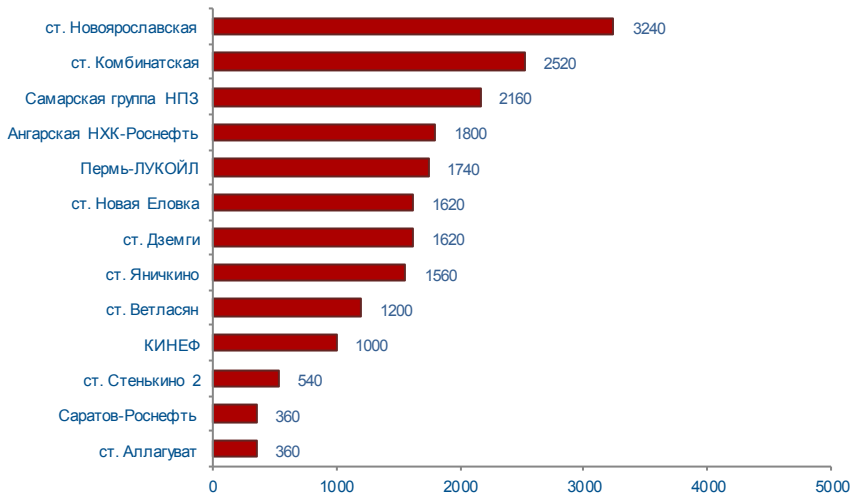
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	33430	36003	10	600	34349	34358	+2453	33450	35600
		ВР	34450		1	60	34450			34450	34450
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	33600	33800	10	3480	33650	33650	-300	33650	33650
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	30700	32850	19	1740	31098	31124	+976	30700	32750
		ВР	31500		1	120	31500			31500	31500
ст. Аллагуват	жд	ПР	30700	33000	7	600	31820	31820	+2529	30700	33000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	37000	37000	5	1020	37000	37000	0	37000	37000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	34000	39101	5	420	34723	34723	+1278	34000	38150
		ВР	38450		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	34700	35050	9	3120	34882	34882	-6	34700	35050
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	33833	35050	2	1500	33930	33930	+97	33833	35046
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	31200	35500	9	1800	32173	33179	+3163	31200	33900
		ВР	33200		1	780	35500			35500	35500
ст. Новая Еловка	жд	ПР	33001	36001	16	1440	34019	34195	+3466	33001	35900
		ВР	35000		2	240	35250			35000	35500
ст. Новоярославская	жд	ПР	31750	34101	37	2640	32803	32803	+1163	31750	33900
		ВР	33150		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	32000	33601	7	480	32200	32200	+1252	32000	32500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	31700	34201	63	9300	32541	32541	+1155	31700	34201
		ВР	35300		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	32000	33505	8	520	32713	32713	+1453	32000	33500
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	-	32500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	38118	26000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33500		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	-	31202	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	35000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	24 - 27 февраля 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	19720	-9785	138725	266540
Количество сделок, ед.	80	-54	555	995

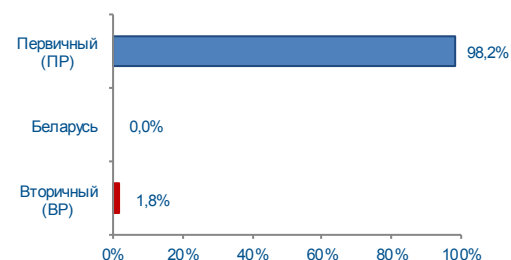
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

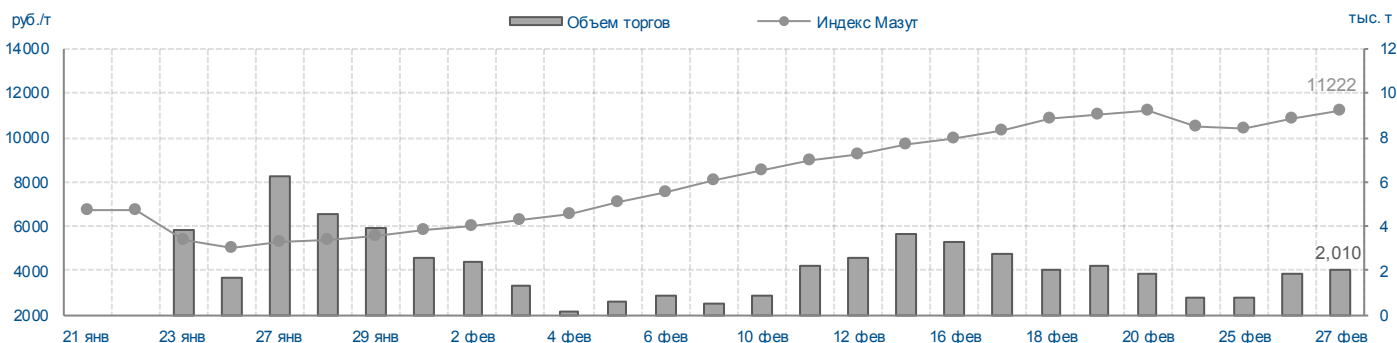


Структура рынка



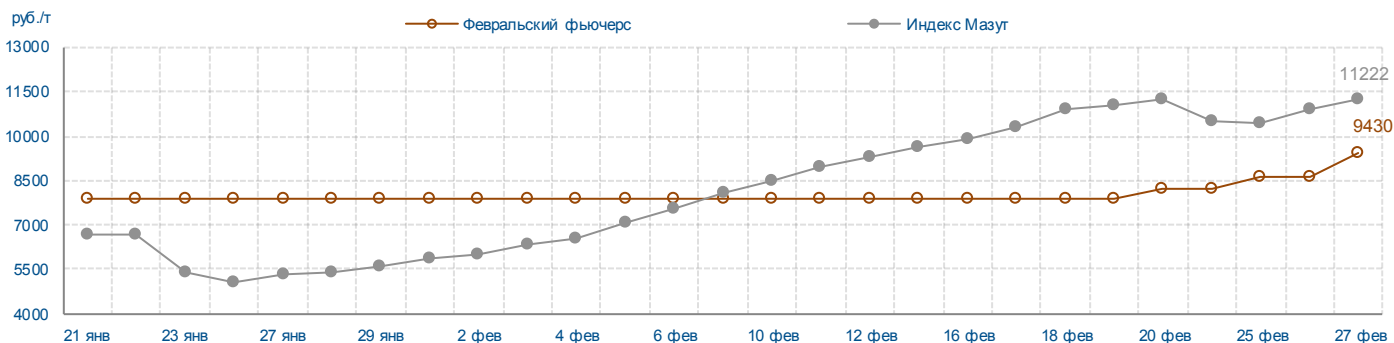
Индекс Мазут (Владимир)

	27 фев. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 24 - 27 фев. 2015 г	
	+/-	20 фев. 2015 г			+/-	среднее 16 - 20 фев. 2015 г
Индекс, руб./т	11222	-11	+5195	+3610	10767	+91
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2010	+180	32625	59475	5340	-6705



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 27.02.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 27.02.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 20.02.15
Индекс Мазут	FSIMZTVLI25	фев.2015	9430	+14,30	0	0	0	0	0



Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	11800	15200	10	1800	13621	13621	+2090	11800	15055
		ВР	14100		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	9900	9910	5	1740	9910	9910	0	9910	9910
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	9100	9250	10	2160	9133	9133	+480	9100	9250
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	9300	9350	2	360	9300	9300	+490	9300	9300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	7000	8500	2	360	8500	8500	+650	8500	8500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласяи	жд	ПР	10600	10600	2	1200	10600	10600	+533	10600	10600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	16000	20901	9	1620	18144	18144	+2736	16100	20901
		ВР	19300		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	3720	10400	7	2520	7653	7653	+1688	6810	9841
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	10400	14900	7	1260	12215	12111	+1946	10400	14000
		ВР	10500		2	360	11750			-	10500
ст. Новоярославская	жд	ПР	6420	10700	14	3240	10083	10083	+324	9700	10650
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	10300	10450	3	540	10383	10383	+812	10300	10450
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	5796	10153	6	1560	9673	9673	+63	9300	10152
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	10618	9000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	13039	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	12950		0	-	-			-	-
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	-	6000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	13039	13039	1	1000	13039	13039	-	13039	13039
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Мазутное хозяйство ХЭЛП-ОЙЛ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	12950		0	-	-			-	-