

# Анализ выполнения совместного приказа ФАС России и Минэнерго России нефтяными компаниями



Выпуск за 1 сентября 2017 г.

www.na-atr.ru

## I. Выполнение совместного приказа. Автомобильный бензин и дизельное топливо. Расчет за 1–31 августа

	Август 2017 года								Оценка за июль 2017 г.	
	Производство, тыс. т				Фактическая реализация на СПБМТСБ, тыс. т		Выполнение приказа, % от производства		Выполнение приказа, % от производства	
	1–23 августа		Оценка за август		1–31 августа		Оценка за август		Автомобильный бензин	Дизельное топливо
	Автомобильный бензин	Дизельное топливо	Автомобильный бензин	Дизельное топливо	Автомобильный бензин	Дизельное топливо	Автомобильный бензин	Дизельное топливо		
<b>Роснефть</b>	<b>998,6</b>	<b>1625,1</b>	<b>1345,9</b>	<b>2190,4</b>	<b>253,0</b>	<b>213,2</b>	<b>18,8</b>	<b>9,7</b>	<b>18,2</b>	<b>9,3</b>
Рязанская НПК	168,4	141,9	227,0	191,3	42,4	16,2	18,7	8,5	16,6	16,6
Саратовский НПЗ	73,9	143,2	99,6	193,0	11,6	10,9	11,7	5,6	9,4	9,8
Комсомольский НПЗ	38,3	139,1	51,6	187,5	13,3	5,1	25,7	2,7	13,5	2,3
Самарская группа НПЗ	225,4	386,3	303,8	520,7	70,5	30,9	23,2	5,9	27,8	8,6
Ачинский НПЗ	71,3	148,5	96,1	200,2	22,6	66,2	23,5	33,1	13,7	16,4
Ангарская НХК	56,0	131,4	75,5	177,1	13,3	38,7	17,6	21,9	7,6	3,8
ЯНОС (Роснефть)	88,9	139,6	119,8	188,2	14,8	14,9	12,4	7,9	12,0	16,5
Уфимская группа НПЗ	276,4	395,1	372,5	532,5	64,5	30,3	17,3	5,7	21,6	6,3
<b>ЛУКОЙЛ</b>	<b>539,3</b>	<b>1015,4</b>	<b>726,9</b>	<b>1368,6</b>	<b>85,7</b>	<b>80,5</b>	<b>11,8</b>	<b>5,9</b>	<b>11,6</b>	<b>5,8</b>
ЛУКОЙЛ-ВНП	129,8	408,2	174,9	550,2	21,4	28,5	12,2	5,2	11,8	5,7
ЛУКОЙЛ-ПНОС	120,3	352,5	162,1	475,1	19,1	31,5	11,8	6,6	11,8	5,8
ЛУКОЙЛ-УНП	26,5	53,7	35,7	72,4	5,8	5,5	16,1	7,6	14,7	7,2
ЛУКОЙЛ-ННОС	262,7	201,0	354,1	270,9	39,4	15,0	11,1	5,6	11,1	5,7
<b>Газпром нефть</b>	<b>600,4</b>	<b>695,7</b>	<b>809,2</b>	<b>937,7</b>	<b>100,4</b>	<b>50,4</b>	<b>12,4</b>	<b>5,4</b>	<b>12,4</b>	<b>6,8</b>
ЯНОС (Газпром нефть)	88,9	139,6	119,8	188,2	15,7	11,1	13,1	5,9	13,2	5,9
Омский НПЗ	327,8	419,1	441,8	564,9	54,3	28,9	12,3	5,1	12,1	7,4
Московский НПЗ	183,7	137,0	247,6	184,7	30,5	10,5	12,3	5,7	12,5	5,8
<b>КИНЕФ (Сургутнефтегаз) *</b>	<b>153,0</b>	<b>424,1</b>	<b>206,2</b>	<b>571,6</b>	<b>23,6</b>	<b>32,6</b>	<b>11,4</b>	<b>5,7</b>	<b>17,3</b>	<b>8,9</b>
Газпром нефтехим Салават *	78,1	95,0	105,3	128,0	22,6	22,0	21,4	17,2	49,9	34,2
ТАИФ-НК *	30,2	140,3	40,7	189,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2
Орскнефтеоргсинтез (Форте Инвест) *	41,3	97,7	55,7	131,7	1,7	0,0	3,0	0,0	1,2	0,0
Хабаровский НПЗ (ННК) *	43,3	61,9	58,4	83,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**I. Выполнение совместного приказа. Топочный мазут и авиационный керосин. Расчет за 1–31 августа**

	Август 2017 года								Оценка за июль 2017 г.	
	Производство, тыс. т				Фактическая реализация на СПБМТСБ, тыс. т		Выполнение приказа, % от производства		Выполнение приказа, % от производства	
	1–23 августа		Оценка за август		1–31 августа		Оценка за август		Топочный мазут	Авиационный керосин
	Топочный мазут	Авиационный керосин	Топочный мазут	Авиационный керосин	Топочный мазут	Авиационный керосин	Топочный мазут	Авиационный керосин		
<b>Роснефть</b>	<b>983,9</b>	<b>200,3</b>	<b>1326,1</b>	<b>270,0</b>	<b>47,1</b>	<b>27,4</b>	<b>3,5</b>	<b>10,1</b>	<b>4,9</b>	<b>10,1</b>
Рязанская НПК	136,3	47,9	183,7	64,6	4,9	0,0	2,7	0,0	2,3	0,0
Саратовский НПЗ	81,6	0,0	110,0	0,0	3,6	0,0	3,3	–	1,9	–
Комсомольский НПЗ	0,2	21,7	0,3	29,2	1,6	7,8	578,7	26,7	–	50,8
Самарская группа НПЗ	265,1	20,0	357,3	27,0	10,1	3,4	2,8	12,8	3,6	1,3
Ачинский НПЗ	119,2	11,8	160,7	15,9	6,2	1,5	3,9	9,4	2,5	3,3
Ангарская НХК	50,3	32,2	67,8	43,4	6,2	5,1	9,1	11,8	26,0	16,3
ЯНОС (Роснефть)	146,3	46,5	197,2	62,7	4,6	5,9	2,3	9,4	3,6	0,2
Уфимская группа НПЗ	184,9	20,2	249,2	27,2	9,8	3,6	3,9	13,4	2,8	14,7
<b>ЛУКОЙЛ</b>	<b>260,3</b>	<b>166,6</b>	<b>350,8</b>	<b>224,5</b>	<b>8,8</b>	<b>0,0</b>	<b>2,5</b>	<b>0,0</b>	<b>2,1</b>	<b>0,0</b>
ЛУКОЙЛ-ВНП	45,1	71,4	60,8	96,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЛУКОЙЛ-ПНОС	0,0	70,0	0,0	94,3	0,0	0,0	–	0,0	–	0,0
ЛУКОЙЛ-УНП	31,9	0,0	43,0	0,0	5,2	0,0	12,1	–	0,5	–
ЛУКОЙЛ-ННОС	183,3	25,2	247,1	34,0	3,6	0,0	1,4	0,0	3,1	0,0
<b>Газпром нефть</b>	<b>333,5</b>	<b>204,7</b>	<b>449,5</b>	<b>275,9</b>	<b>46,7</b>	<b>31,1</b>	<b>10,4</b>	<b>11,3</b>	<b>12,5</b>	<b>11,5</b>
ЯНОС (Газпром нефть)	146,3	46,5	197,2	62,7	18,4	14,0	9,3	22,4	9,3	23,9
Омский НПЗ	79,1	107,2	106,6	144,5	14,4	17,1	13,5	11,8	19,1	11,5
Московский НПЗ	108,1	51,0	145,7	68,7	13,8	0,0	9,5	0,0	12,4	0,0
<b>КИНЕФ (Сургутнефтегаз) *</b>	<b>355,8</b>	<b>48,7</b>	<b>479,6</b>	<b>65,6</b>	<b>1,6</b>	<b>10,5</b>	<b>0,3</b>	<b>16,0</b>	<b>0,0</b>	<b>41,3</b>
Газпром нефтехим Салават *	12,0	0,0	16,2	0,0	0,0	0,0	0,0	–	0,0	–
<b>ТАИФ-НК *</b>	<b>123,6</b>	<b>13,1</b>	<b>166,6</b>	<b>17,7</b>	<b>8,2</b>	<b>5,0</b>	<b>4,9</b>	<b>28,4</b>	<b>0,9</b>	<b>34,9</b>
Орскнефтеоргсинтез (Форте Инвест) *	19,3	0,0	26,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	0,0	–
Хабаровский НПЗ (ННК) *	27,8	15,3	37,5	20,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	0,0

**II. Выполнение планов по реализации нефтепродуктов на СПБМТСБ. Автомобильный бензин и дизельное топливо. Расчет за 1–31 августа**

	План нефтяных компаний, тыс. т		Фактическая реализация на СПБМТСБ, тыс. т		Выполнение плана, %			
	Август 2017 года		1–31 августа		Дискретный расчет, оценка за 1–31 августа		Расчет накопительным итогом, оценка за август	
	Автомобильный бензин	Дизельное топливо	Автомобильный бензин	Дизельное топливо	Автомобильный бензин	Дизельное топливо	Автомобильный бензин	Дизельное топливо
<b>Роснефть</b>	<b>126,7</b>	<b>103,0</b>	<b>253,0</b>	<b>213,2</b>	<b>199,7</b>	<b>207,0</b>	<b>199,7</b>	<b>207,0</b>
Рязанская НПК	21,5	9,0	42,4	16,2	197,0	180,2	197,0	180,2
Саратовский НПЗ	9,3	9,6	11,6	10,9	125,2	113,1	125,2	113,1
Комсомольский НПЗ	5,1	3,7	13,3	5,1	260,0	138,8	260,0	138,8
Самарская группа НПЗ	31,2	27,7	70,5	30,9	226,0	111,4	226,0	111,4
Ачинский НПЗ	9,3	10,2	22,6	66,2	243,2	648,7	243,2	648,7
Ангарская НХК	3,5	6,8	13,3	38,7	380,6	569,7	380,6	569,7
ЯНОС (Роснефть)	11,3	9,1	14,8	14,9	131,2	164,0	131,2	164,0
<b>Уфимская группа НПЗ</b>	<b>35,5</b>	<b>26,9</b>	<b>64,5</b>	<b>30,3</b>	<b>181,7</b>	<b>112,7</b>	<b>181,7</b>	<b>112,7</b>
ЛУКОЙЛ	73,8	65,3	85,7	80,5	116,1	123,3	116,1	123,3
ЛУКОЙЛ-ВНП	17,5	26,6	21,4	28,5	122,1	107,0	122,1	107,0
ЛУКОЙЛ-ПНОС	16,0	22,9	19,1	31,5	119,6	137,4	119,6	137,4
ЛУКОЙЛ-УНП	3,6	3,1	5,8	5,5	160,0	178,2	160,0	178,2
<b>ЛУКОЙЛ-ННОС</b>	<b>36,7</b>	<b>12,7</b>	<b>39,4</b>	<b>15,0</b>	<b>107,4</b>	<b>118,5</b>	<b>107,4</b>	<b>118,5</b>
Газпром нефть	85,9	49,2	100,4	50,4	116,9	102,4	116,9	102,4
ЯНОС (Газпром нефть)	14,2	9,7	15,7	11,1	110,3	113,9	110,3	113,9
Омский НПЗ	46,9	29,0	54,3	28,9	115,8	99,5	115,8	99,5
<b>Московский НПЗ</b>	<b>24,8</b>	<b>10,5</b>	<b>30,5</b>	<b>10,5</b>	<b>122,9</b>	<b>99,7</b>	<b>122,9</b>	<b>99,7</b>
<b>КИНЕФ (Сургутнефтегаз)</b>	<b>11,0</b>	<b>28,4</b>	<b>23,6</b>	<b>32,6</b>	<b>214,4</b>	<b>114,7</b>	<b>214,4</b>	<b>114,7</b>
<b>Газпром</b>	<b>22,2</b>	<b>10,5</b>	<b>53,3</b>	<b>31,8</b>	<b>240,0</b>	<b>302,5</b>	<b>240,0</b>	<b>302,5</b>
Газпром нефтехим Салават	11,1	6,6	22,6	22,0	203,2	333,9	203,2	333,9
Сургутский ЗСК	11,1	3,9	30,7	9,7	276,8	249,2	276,8	249,2
<b>ТАИФ-НК</b>	<b>0,0</b>	<b>8,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>–</b>	<b>0,0</b>	<b>–</b>	<b>0,0</b>

## II. Выполнение планов по реализации нефтепродуктов на СПБМТСБ. Топочный мазут и авиационный керосин. Расчет за 1–31 августа

	План нефтяных компаний, тыс. т		Фактическая реализация на СПБМТСБ, тыс. т		Выполнение плана, %			
	Август 2017 года		1–31 августа		Дискретный расчет, оценка за 1–31 августа		Расчет накопительным итогом, оценка за август	
	Топочный мазут	Авиационный керосин	Топочный мазут	Авиационный керосин	Топочный мазут	Авиационный керосин	Топочный мазут	Авиационный керосин
<b>Роснефть</b>	<b>26,1</b>	<b>30,0</b>	<b>27,4</b>	<b>47,1</b>	<b>105,0</b>	<b>156,9</b>	<b>105,0</b>	<b>156,9</b>
Рязанская НПК	0,0	4,5	0,0	4,9	–	109,8	–	109,8
Саратовский НПЗ	0,0	2,3	0,0	3,6	–	158,3	–	158,3
Комсомольский НПЗ	7,5	0,7	7,8	1,6	104,0	222,9	104,0	222,9
Самарская группа НПЗ	3,3	9,6	3,4	10,1	104,4	104,9	104,4	104,9
Ачинский НПЗ	1,5	3,0	1,5	6,2	99,7	208,0	99,7	208,0
Ангарская НХК	4,5	1,4	5,1	6,2	114,1	441,1	114,1	441,1
ЯНОС (Роснефть)	5,9	4,0	5,9	4,6	99,7	115,4	99,7	115,4
<b>Уфимская группа НПЗ</b>	<b>3,4</b>	<b>4,5</b>	<b>3,6</b>	<b>9,8</b>	<b>107,1</b>	<b>218,1</b>	<b>107,1</b>	<b>218,1</b>
ЛУКОЙЛ	27,6	6,9	0,0	8,8	0,0	127,2	0,0	127,2
ЛУКОЙЛ-ВНП	10,2	0,0	0,0	0,0	0,0	–	0,0	–
ЛУКОЙЛ-ГНОС	9,9	0,0	0,0	0,0	0,0	–	0,0	–
ЛУКОЙЛ-УНП	0,0	0,0	0,0	5,2	–	–	–	–
<b>ЛУКОЙЛ-ННОС</b>	<b>7,5</b>	<b>6,9</b>	<b>0,0</b>	<b>3,6</b>	<b>0,0</b>	<b>51,8</b>	<b>0,0</b>	<b>51,8</b>
Газпром нефть	30,2	13,5	31,1	46,7	103,1	345,7	103,1	345,7
ЯНОС (Газпром нефть)	13,8	4,5	14,0	18,4	101,7	408,8	101,7	408,8
Омский НПЗ	16,4	4,5	17,1	14,4	104,2	320,7	104,2	320,7
<b>Московский НПЗ</b>	<b>0,0</b>	<b>4,5</b>	<b>0,0</b>	<b>13,8</b>	<b>–</b>	<b>307,7</b>	<b>–</b>	<b>307,7</b>
<b>КИНЕФ (Сургутнефтегаз)</b>	<b>5,8</b>	<b>2,0</b>	<b>10,5</b>	<b>1,6</b>	<b>181,4</b>	<b>81,0</b>	<b>181,4</b>	<b>81,0</b>
<b>Газпром</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,4</b>	<b>0,0</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Газпром нефтехим Салават	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–
Сургутский ЗСК	0,0	0,0	0,4	0,0	–	–	–	–
<b>ТАИФ-НК</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>5,0</b>	<b>8,2</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

III. Приложение 1: Выполнение планов по реализации нефтепродуктов на СПБМТСБ в мае 2017 года

	План продаж, тыс. т				Фактические продажи, тыс. т				Выполнение плана, %			
	Автомобильный бензин	Дизельное топливо	Авиационный керосин	Топочный мазут	Автомобильный бензин	Дизельное топливо	Авиационный керосин	Топочный мазут	Автомобильный бензин	Дизельное топливо	Авиационный керосин	Топочный мазут
<b>Роснефть</b>	<b>112,1</b>	<b>89,6</b>	<b>25,4</b>	<b>30,9</b>	<b>293,8</b>	<b>149,8</b>	<b>37,9</b>	<b>52,4</b>	<b>262,1</b>	<b>167,1</b>	<b>149,5</b>	<b>169,3</b>
Рязанская НПК	24,6	17,7	0,0	7,8	65,9	28,8	0,0	8,1	267,8	162,9	–	103,3
Саратовский НПЗ	9,2	9,1	0,0	2,6	24,1	15,7	0,0	2,9	262,1	172,1	–	110,0
Комсомольский НПЗ	3,7	2,6	0,7	1,3	13,4	3,1	0,2	3,0	361,3	117,5	30,0	230,0
Самарская группа НПЗ	24,9	21,9	5,2	6,5	80,2	46,6	3,6	6,8	322,2	212,7	68,8	104,0
Ачинский НПЗ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–
Ангарская НХК	8,0	5,7	10,4	2,6	16,7	8,1	17,6	15,3	209,0	142,5	168,8	587,5
ЯНОС (Роснефть)	10,9	7,1	7,8	4,9	15,8	12,5	15,5	5,5	145,9	176,4	198,5	110,5
Уфимская группа НПЗ	30,8	25,6	1,3	5,2	77,6	35,1	1,1	11,0	251,8	137,1	85,0	211,3
<b>ЛУКОЙЛ</b>	<b>71,0</b>	<b>69,6</b>	<b>24,0</b>	<b>8,2</b>	<b>82,0</b>	<b>80,2</b>	<b>0,0</b>	<b>3,6</b>	<b>115,4</b>	<b>115,3</b>	<b>0,0</b>	<b>44,6</b>
ЛУКОЙЛ-ВНП	18,2	28,3	9,3	0,0	23,7	30,1	0,0	0,0	130,0	106,3	0,0	–
ЛУКОЙЛ-ПНОС	12,6	21,6	9,7	0,0	14,1	25,1	0,0	0,0	111,8	116,1	0,0	–
ЛУКОЙЛ-УНП	1,8	1,6	0,0	0,0	2,6	2,8	0,0	2,3	147,2	174,6	–	–
ЛУКОЙЛ-ННОС	38,4	18,1	5,0	8,2	41,5	22,3	0,0	1,3	108,2	123,2	0,0	15,9
<b>Газпром нефть</b>	<b>80,8</b>	<b>39,4</b>	<b>28,8</b>	<b>15,6</b>	<b>94,6</b>	<b>57,1</b>	<b>30,1</b>	<b>45,1</b>	<b>117,1</b>	<b>144,9</b>	<b>104,4</b>	<b>289,2</b>
ЯНОС (Газпром нефть)	11,2	6,3	13,2	7,8	13,8	8,5	14,5	18,0	123,0	135,2	109,5	230,8
Омский НПЗ	42,0	24,0	15,6	3,9	51,4	38,1	15,6	15,2	122,4	158,8	100,0	390,0
Московский НПЗ	27,6	9,1	0,0	3,9	29,4	10,5	0,0	11,9	106,5	115,0	–	305,0
<b>КИНЕФ (Сургутнефтегаз) *</b>	<b>9,6</b>	<b>29,9</b>	<b>5,0</b>	<b>2,0</b>	<b>28,0</b>	<b>43,7</b>	<b>30,3</b>	<b>1,0</b>	<b>291,9</b>	<b>146,3</b>	<b>600,7</b>	<b>51,5</b>
<b>Газпром *</b>	<b>16,3</b>	<b>9,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>39,4</b>	<b>21,3</b>	<b>0,8</b>	<b>0,0</b>	<b>241,7</b>	<b>224,7</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Газпром нефтехим Салават *	4,0	5,5	0,0	0,0	19,4	16,4	0,0	0,0	481,8	300,2	–	–
Сургутский ЗСК *	12,3	4,0	0,0	0,0	19,9	4,9	0,8	0,0	162,6	122,2	–	–
<b>ТАИФ-НК *</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>3,5</b>	<b>12,4</b>	<b>2,3</b>	<b>0,0</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

III. Приложение 2: Выполнение планов по реализации нефтепродуктов на СПБМТСБ в июне 2017 года

	План продаж, тыс. т				Фактические продажи, тыс. т				Выполнение плана, %			
	Автомобильный бензин	Дизельное топливо	Авиационный керосин	Топочный мазут	Автомобильный бензин	Дизельное топливо	Авиационный керосин	Топочный мазут	Автомобильный бензин	Дизельное топливо	Авиационный керосин	Топочный мазут
<b>Роснефть</b>	<b>117,4</b>	<b>88,7</b>	<b>28,4</b>	<b>29,6</b>	<b>261,9</b>	<b>194,8</b>	<b>31,6</b>	<b>61,6</b>	<b>223,0</b>	<b>219,5</b>	<b>111,2</b>	<b>207,7</b>
Рязанская НПК	28,4	13,7	0,0	6,8	48,7	42,0	0,0	7,5	171,7	307,5	–	110,5
Саратовский НПЗ	9,4	9,2	0,0	2,4	12,1	21,1	0,0	3,9	128,8	229,8	–	162,2
Комсомольский НПЗ	4,1	1,2	0,7	1,3	10,9	2,9	4,1	1,6	263,8	231,6	630,0	125,0
Самарская группа НПЗ	22,3	18,9	4,6	5,5	78,3	42,7	4,6	7,8	351,8	226,6	100,0	142,9
Ачинский НПЗ	4,5	5,0	0,7	1,4	15,7	26,8	1,6	4,0	349,3	536,4	250,0	295,2
Ангарская НХК	6,2	6,8	14,0	1,4	14,9	8,9	12,7	8,2	241,7	130,5	91,2	600,0
ЯНОС (Роснефть)	11,8	8,7	7,5	4,1	16,4	20,7	7,5	5,9	138,6	237,2	100,0	142,9
Уфимская группа НПЗ	30,8	25,3	1,0	6,8	64,9	29,8	1,0	22,6	210,7	117,7	100,0	331,4
<b>ЛУКОЙЛ</b>	<b>73,4</b>	<b>70,1</b>	<b>25,2</b>	<b>8,0</b>	<b>88,1</b>	<b>83,8</b>	<b>0,0</b>	<b>3,5</b>	<b>120,0</b>	<b>119,5</b>	<b>0,0</b>	<b>43,1</b>
ЛУКОЙЛ-ВНП	17,0	27,6	9,7	0,0	20,3	30,1	0,0	0,0	119,5	109,1	0,0	–
ЛУКОЙЛ-ПНОС	16,1	21,7	9,5	0,0	21,0	29,2	0,0	0,0	130,8	134,3	0,0	–
ЛУКОЙЛ-УНП	3,5	2,9	0,0	0,0	5,5	4,2	0,0	2,5	159,7	147,8	–	–
ЛУКОЙЛ-ННОС	36,9	17,9	6,0	8,0	41,3	20,3	0,0	0,9	111,9	113,1	0,0	11,4
<b>Газпром нефть</b>	<b>84,8</b>	<b>43,9</b>	<b>30,2</b>	<b>16,4</b>	<b>95,5</b>	<b>67,4</b>	<b>30,2</b>	<b>51,8</b>	<b>112,6</b>	<b>153,5</b>	<b>100,0</b>	<b>316,3</b>
ЯНОС (Газпром нефть)	13,0	7,9	13,9	8,2	14,3	10,1	13,9	25,5	110,1	127,2	100,0	311,1
Омский НПЗ	45,4	26,5	16,4	4,1	54,7	46,4	16,4	7,8	120,6	175,5	100,0	190,5
Московский НПЗ	26,5	9,6	0,0	4,1	26,5	10,9	0,0	18,5	100,0	114,3	–	452,4
<b>КИНЕФ (Сургутнефтегаз) *</b>	<b>10,1</b>	<b>28,7</b>	<b>6,6</b>	<b>2,0</b>	<b>45,7</b>	<b>43,4</b>	<b>58,1</b>	<b>2,0</b>	<b>453,0</b>	<b>151,5</b>	<b>877,6</b>	<b>103,0</b>
<b>Газпром *</b>	<b>20,8</b>	<b>9,2</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>54,7</b>	<b>69,1</b>	<b>0,7</b>	<b>0,0</b>	<b>262,6</b>	<b>747,8</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Газпром нефтехим Салават *	9,1	5,4	0,0	0,0	34,2	61,9	0,0	0,0	377,4	1153,5	–	–
Сургутский ЗСК *	11,8	3,9	0,0	0,0	20,5	7,2	0,7	0,0	174,1	185,8	–	–
<b>ТАИФ-НК *</b>	<b>0,0</b>	<b>13,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>9,5</b>	<b>8,7</b>	<b>0,0</b>	<b>–</b>	<b>72,7</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

III. Приложение 3: Выполнение планов по реализации нефтепродуктов на СПБМТСБ в июле 2017 года

	План продаж, тыс. т				Фактические продажи, тыс. т				Выполнение плана, %			
	Автомобильный бензин	Дизельное топливо	Авиационный керосин	Топочный мазут	Автомобильный бензин	Дизельное топливо	Авиационный керосин	Топочный мазут	Автомобильный бензин	Дизельное топливо	Авиационный керосин	Топочный мазут
<b>Роснефть</b>	<b>130,9</b>	<b>103,7</b>	<b>26,2</b>	<b>30,6</b>	<b>243,7</b>	<b>204,8</b>	<b>26,0</b>	<b>70,8</b>	<b>186,2</b>	<b>197,6</b>	<b>99,1</b>	<b>231,2</b>
Рязанская НПК	21,9	9,4	0,0	4,1	37,9	31,9	0,0	4,6	172,9	340,3	–	112,7
Саратовский НПЗ	8,8	9,6	0,0	1,4	9,3	19,1	0,0	2,5	105,4	200,0	–	181,0
Комсомольский НПЗ	4,9	3,6	11,7	1,4	6,4	4,1	11,7	4,0	130,5	112,5	100,0	290,5
Самарская группа НПЗ	31,1	25,9	0,3	9,8	82,0	43,0	0,3	12,4	263,2	165,8	100,0	125,8
Ачинский НПЗ	8,8	10,5	0,7	2,7	13,3	34,2	0,3	3,9	151,0	324,7	50,0	142,9
Ангарская НХК	5,6	6,8	12,6	2,0	9,1	8,3	9,8	27,2	161,7	121,9	77,3	1348,4
ЯНОС (Роснефть)	11,3	9,4	0,3	4,0	14,3	31,5	0,1	7,1	126,5	334,2	40,0	178,7
Уфимская группа НПЗ	38,3	28,4	0,7	5,3	71,4	32,8	3,8	9,2	186,3	115,3	580,0	175,3
<b>ЛУКОЙЛ</b>	<b>73,8</b>	<b>66,3</b>	<b>26,5</b>	<b>7,7</b>	<b>85,4</b>	<b>77,4</b>	<b>0,0</b>	<b>8,1</b>	<b>115,7</b>	<b>116,6</b>	<b>0,0</b>	<b>104,3</b>
ЛУКОЙЛ-ВНП	17,6	28,3	10,6	0,0	20,8	30,4	0,0	0,0	117,9	107,4	0,0	–
ЛУКОЙЛ-ПНОС	16,5	20,5	9,3	0,0	20,1	25,2	0,0	0,0	121,5	123,0	0,0	–
ЛУКОЙЛ-УНП	3,3	3,2	0,0	0,0	4,5	4,9	0,0	0,3	138,4	155,8	–	–
ЛУКОЙЛ-ННОС	36,4	14,4	6,6	7,7	40,0	16,9	0,0	7,8	110,0	117,0	0,0	100,9
<b>Газпром нефть</b>	<b>82,2</b>	<b>47,7</b>	<b>28,9</b>	<b>12,3</b>	<b>98,9</b>	<b>64,7</b>	<b>31,8</b>	<b>55,3</b>	<b>120,3</b>	<b>135,5</b>	<b>110,1</b>	<b>450,3</b>
ЯНОС (Газпром нефть)	12,9	9,2	13,9	4,1	15,8	11,3	13,9	18,1	122,3	123,2	100,0	441,3
Омский НПЗ	49,1	29,0	15,0	4,1	55,6	42,4	17,9	18,5	113,2	146,4	119,5	452,4
Московский НПЗ	20,2	9,6	0,0	4,1	27,5	10,9	0,0	18,7	136,3	114,3	–	457,1
<b>КИНЕФ (Сургутнефтегаз) *</b>	<b>12,6</b>	<b>27,3</b>	<b>5,3</b>	<b>2,0</b>	<b>38,0</b>	<b>48,5</b>	<b>28,8</b>	<b>0,0</b>	<b>301,9</b>	<b>177,6</b>	<b>543,9</b>	<b>0,0</b>
<b>Газпром *</b>	<b>11,4</b>	<b>6,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>58,1</b>	<b>55,9</b>	<b>0,7</b>	<b>0,0</b>	<b>511,0</b>	<b>892,2</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Газпром нефтехим Салават *	11,4	6,3	0,0	0,0	54,5	53,5	0,0	0,0	479,3	853,9	–	–
Сургутский ЗСК *	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	2,4	0,7	0,0	–	–	–	–
<b>ТАИФ-НК *</b>	<b>0,0</b>	<b>9,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>6,2</b>	<b>4,9</b>	<b>1,6</b>	<b>–</b>	<b>64,6</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

\* Не являются доминирующими субъектами.

## Методология

Расчет выполнен на основании совместного приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30.04.2013г. «Об утверждении минимальной величины продаваемых на бирже нефтепродуктов и требований к биржевым торгам...», а также предписания ФСФР России №11-СХ-02/5139 от 10.03.2011г.

Исходные данные для расчета:

- Еженедельные данные ЦДУ ТЭК «Первичная переработка нефти и производство основных нефтепродуктов на заводах России»;
- Планы по реализации нефтепродуктов на СПБМТСБ нефтяными компаниями;
- Данные по фактической реализации нефтепродуктов на СПБМТСБ нефтяными компаниями.

## Порядок расчета

Расчет **выполнения совместного приказа** ФАС России и Минэнерго России осуществляется в двух вариантах:

- Дискретный расчет показывает, сколько нефтепродуктов за определенный период и какой процент от производства нефтепродуктов за этот же период реализованы на товарной бирже.
- Расчет накопительным итогом показывает, сколько нефтепродуктов с начала календарного месяца и какой накопленный процент от производства нефтепродуктов за соответствующий календарный месяц реализованы на товарной бирже;

Расчет **выполнения планов по реализации нефтепродуктов** на СПБМТСБ осуществляется в двух вариантах:

- Дискретный расчет показывает, сколько нефтепродуктов за определенный период и какой процент от плана по реализации нефтепродуктов за этот же период реализованы на товарной бирже.
- Расчет накопительным итогом показывает, сколько нефтепродуктов с начала календарного месяца и какой

накопленный процент от плана по реализации нефтепродуктов за соответствующий календарный месяц реализованы на товарной бирже.

## Принятые условия расчета:

- Учитывается реализация нефтепродуктов исключительно их производителями, а также лицами, входящими в одну группу лиц с такими хозяйствующими субъектами;
- Учитывается реализация нефтепродуктов на базисах франко-станция отправления и франко-труба;
- Не учитывается реализация нефтепродуктов участниками торгов, не являющимися производителями и не входящими в одну группу лиц с такими хозяйствующими субъектами;
- Не учитывается реализация нефтепродуктов сделками, заключенными на основании заявок, адресованных конкретному участнику биржевых торгов;
- Не учитывается реализация нефтепродуктов на балансовых пунктах и на станциях назначения.

## Отнесение нефтебаз и ЛПДС к НПЗ

Нефтяные компании реализуют часть оптовых партий нефтепродуктов с ЛПДС АК «Транснефтепродукт» и нефтебаз. Принятые условия отнесения ЛПДС и нефтебаз, с которых осуществляется (или осуществлялась ранее) регулярная торговля нефтепродуктами, приведены ниже. По мере появления новых базисов, с которых осуществляется регулярная торговля нефтепродуктами, перечень будет дополняться.

Перечень отнесения ЛПДС и нефтебаз к НПЗ:

- «Газпром нефть»: ЛПДС Сокур (ст. Сокур) и ЛПДС Синеглазово (ст. Синеглазово) отнесены к Омскому НПЗ;
- ЛУКОЙЛ: НБ Камбарская (ст. Кама) отнесена к Пермскому НПЗ;
- «Башнефть»: ЛПДС Черкассы отнесена к Уфимской группе НПЗ;
- «Газпром нефтехим Салават»: ЛПДС Салават отнесена к «Газпром нефтехим Салават».

## Анализ выполнения совместного приказа ФАС России и Минэнерго России нефтяными компаниями

Ежедневное электронное издание

### Издатель:

Общество с ограниченной ответственностью  
Независимое агентство «Аналитика товарных рынков»

### Редакция:

Артём Рахманкулов, Нина Пермьякова, Павел Чекмарёв,  
Татьяна Иванова, Николай Давыдов, Марина Манвелова,  
Павел Криппо  
review@na-atr.ru

### Генеральный директор:

Михаил Турукалов

**Отдел продаж:** Наталья Игнатович.  
Тел.: +7 (495) 644-49-12; sales@na-atr.ru

Общество с ограниченной ответственностью  
**Независимое агентство «Аналитика товарных рынков»**  
Россия, 123007, г. Москва, Хорошевское шоссе, д. 32А  
Тел./факс: +7 (495) 644-49-12; e-mail: info@na-atr.ru

Все права защищены

© ООО Независимое агентство «АТР», 2017 год

Запрещено любое копирование, воспроизведение, передача и распространение издания, либо его отдельных материалов без письменного разрешения правообладателя. Сохранение, открытие и прочтение файла обзора на вашем устройстве разрешены только в случае вашего полного согласия с этим условием.

**Расчеты выполнены ООО Независимое агентство «АТР» по Методологии, предоставленной Некоммерческим Партнерством «Совет по товарным рынкам»**