**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

О наложении административного штрафа по делу № 02-31/13-14.31

об административном правонарушении

г. Якутск 03 июня 2013г.

Заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Саха (Якутия) О.А.Ярыгина, рассмотрев протокол №02-31/13-14.31 об административном правонарушении, предусмотренном ч.1 ст.14.31 Кодекса РФ об административных правонарушениях составленный в отношении Открытого акционерного общества «Саханефтегазсбыт», адрес местонахождения: 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Чиряева д. 3, ОГРН 1021401050857, ИНН 1435115270, а также иные материалы дела,

у с т а н о в и л:

В связи с установлением признаков нарушения пункта 6 части 1 статьи 10 ФЗ «О защите конкуренции» в действиях ОАО «Саханефтегазсбыт», выявленных в ходе рассмотрения заявления АК «АЛРОСА» (ОАО), поступившего в Якутское УФАС России 29.11.2011 г. с указанием на значительное повышение тарифов ОАО «Саханефтегазсбыт» на услуги хранения нефтепродуктов по договору на 2011 год, приказом УФАС по РС (Я) от 29.02.2012 № 33 в отношении ОАО «Саханефтегазсбыт» возбуждено дело №02-31/12А.

ОАО «Саханефтегазсбыт» включено в реестр хозяйствующих субъектов, занимающих доминирующее положение на товарном рынке по позиции хранение и складирование нефти и продуктов ее переработки с долей более 65% в географических границах территории Республики Саха (Якутия) Приказом Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Саха (Якутия) № 72 от 27.08.2004г.

Пунктом 6 части 1 статьи 10 Закона о защите конкуренции запрещается установление экономически, технологически и иным образом не обоснованное установление различных цен (тарифов) на один и тот же товар, если иное не установлено федеральным законом, для хозяйствующих субъектов, занимающих доминирующее положение на рынке определенного товара.

10.07.2012г. по результатам рассмотрения дела №02-31/12А Комиссия Якутского УФАС России признала ОАО «Саханефтегазсбыт» нарушившим пункт 6 части 1 статьи 10 Закона «О защите конкуренции» путем установления экономически, технологически и иным образом не обоснованных различных тарифов на одни и те же оказываемые услуги по хранению нефтепродуктов и услуги по приемо-складским операциям в 2011г, в январе 2012г.

Согласно части 1 статьи 37 Федерального закона «О защите конкуренции» за нарушение антимонопольного законодательства коммерческие организации несут ответственность, предусмотренную законодательством.

Статьей 14.31 Кодекса РФ об административных правонарушениях установлена административная ответственность за злоупотребление доминирующим положением на товарном рынке.

По факту нарушения ОАО «Саханефтегазсбыт» пункта 6 части 1 статьи 10 Федерального закона «О защите конкуренции» 24 мая 2013г. главным государственным инспектором отдела антимонопольного контроля Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Саха (Якутия) Дураевой Н.С. в отношении ОАО «Саханефтегазсбыт» составлен протокол об административном правонарушении предусмотренном частью 1 статьи 14.31 Кодекса РФ об административных правонарушениях.

При составлении протокола об административном правонарушении Смирнова С.В., представитель ОАО «Саханефтегазсбыт» по доверенности № 07-08/581 от 22.05.2013г. возражений не представила.

При рассмотрении дела об административном правонарушении Смирнова С.В., представитель ОАО «Саханефтегазсбыт» по доверенности заявила, что общество не признает себя виновным в совершении административного правонарушения ответственность за которое предусмотрена частью 1 статьи 14.31 Кодекса РФ об административных правонарушениях. Также представила сведения из Бухгалтерского баланса на 31 декабря 2012г. с просьбой учесть материальное положение ОАО «Саханефтегазсбыт» в связи с тем, что в 2012 году Общество имело убыток в размере 125 913 000 рублей.

Заслушав объяснения представителя лица, в отношении которого возбуждено дело об административном правонарушении, изучив имеющиеся в материалах дела, документы, прихожу к следующим выводам.

В ходе рассмотрения дела №02-31/12А установлены следующие обстоятельства, указывающие на событие административного правонарушения.

ОАО «Саханефтегазсбыт» включено в реестр хозяйствующих субъектов, занимающих доминирующее положение на товарном рынке по позиции хранение и складирование нефти и продуктов ее переработки с долей более 65% в географических границах территории Республики Саха (Якутия) Приказом Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Саха (Якутия) № 72 от 27.08.2004г.

Нарушение ОАО «Саханефтегазсбыт» пункта 6 части 1 статьи 10 ФЗ «О защите конкуренции» содержится в действиях (бездействии) общества, результатом которых являются или могут являться недопущение, ограничение, устранение конкуренции и (или) ущемление интересов других лиц, в том числе экономически, технологически и иным образом не обоснованное установление различных цен (тарифов) на один и тот же товар – услуги по хранению нефтепродуктов и приемо-складским операциям.

Так, ОАО «Саханефтегазсбыт» приказами от 29.12.2010 г. утверждены тарифы на услуги по хранению нефтепродуктов с 1 января 2011 года:

- приказом № 617 - для прочих поклажедателей в размере 8,29 руб. за 1 тн. в сутки без НДС;

- приказом 617а - для нефтепродуктов для нужд жизнеобеспечения РС (Я) в размере 6,95 руб. за 1 тн. в сутки без НДС; для местного топлива (сырой нефти и газоконденсатного котельного топлива) – 6,95 руб. за 1 тн. в сутки без НДС; для обеспечиваемого в сохранности нефтепродуктов страхового запаса – 1,21 руб. за 1 тн. в сутки без НДС;

Затем приказом ОАО «Саханефтегазсбыт» от 26.01.2011 №26 установлены тарифы по хранению:

- местного топлива в размере 7,06 руб. за 1 тн. в сутки без НДС;

- нефтепродуктов для сельскохозяйственных товаропроизводителей в размере 7,06 руб. за 1 тн. в сутки без НДС.

Тарифы на услуги по приемо-складским операциям (прием, перевалка, отпуск ГСМ) ОАО «Саханефтегазсбыт» (кроме Нагорнинской и Томмотской нефтебаз) установлены приказом от 29.12.2010 №616:

- для нефтепродуктов -774,9 руб. за 1 тн. без НДС;

- для местного топлива (сырой нефти и газоконденсатного котельного топлива) – 646,75 руб. за 1 тн. без НДС.

Далее, 19.09.2011 г. ОАО «Саханефтегазсбыт» приказом №391 утвержден тариф на услуги по хранению нефтепродуктов на 2011 год в размере 8,29 руб. за 1 тн. в сутки без НДС, приказом 392 утвержден тариф на услуги по обеспечению безопасности страхового запаса в размере 1,21 руб. за 1 тн. в сутки без НДС.

Пунктами 1 данных приказов от 19.09.2011 г. отменены действия приказов ОАО «Саханефтегазсбыт» №617, 617а от 29.12.2010 г. об утверждении тарифов услуги по хранению нефтепродуктов на 2011 г. в разрезе поклажедателей.

При этом согласно пояснению представителя ОАО «Саханефтегазсбыт» Бормотовой Е.Ю. (доверенность от 28.05.2012 г. №07-08/500) от 28.05.2012 на рассмотрении дела № 02-78/12А приказы №391, 392 от 19.09.2012 принятые ОАО «Саханефтегазсбыт», фактически не применялись в связи с тем, что Обществом было получено письмо ГКЦ-РЭК РС (Я) №03-02-3577 от 25.10.2011 г. о том, что повышение цен на услуги нефтебаз будут произведены только с 01.07.2012 г., что подтверждается копией протокола заседания Комиссии по рассмотрению дела №02-78/12А от 28.05.2012 г.

В рамках осуществления проверки о наличии в действиях ОАО «Саханефтегазсбыт» признаков нарушения пункта 6 части 1 статьи 10 Федерального закона от 26.07.06 г. от № 135-ФЗ «О защите конкуренции» у ряда хозяйствующих субъектов были запрошены договоры на оказание услуг по приему и хранению нефтепродуктов на 2011, 2012 годы, заключенные с ОАО «Саханефтегазсбыт» и счета-фактуры, выставленные ОАО «Саханефтегазсбыт» за оказанные услуги в 2011, 2012 гг.:

- ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания»;

- ОАО «Сахатранснефтегаз»;

- ОАО «НК «Туймаада-нефть»;

- ОАО «Аэропорт Якутск»;

- ОАО АК «Якутскэнерго»;

- ОАО «Сахаэнерго»;

- ОАО «Теплоэнергосервис»;

- ОАО «Авиакомпания Якутия»;

- ОАО «ЛОРП»;

- ООО «Сервис-Ойл»;

- ООО «Сибирское топливо»;

- ООО «Паритет»;

- ИП Суховерхов В.Ф.

Анализ истребованных документов показал, что в течение 2011 г. и за январь 2012 г. ОАО «Саханефтегазсбыт» допущено установление различных цен на услуги по хранению нефтепродуктов исходя из вида топлива и места происхождения топлива, от категории пользователей топлива, назначения топлива:

1. Согласно пункту 6.1 договора от 11.05.2011 г. №Ц07-07/523 (с дополнительным соглашением №1 от 01.06.2011), заключенному ОАО «СНГС» с ОАО «Сахаэнерго», на налив, сдачу нефти из системы магистральных трубопроводов (перекачку, прием, отпуск) и хранение нефти услуги по хранению нефти оплачиваются ежемесячно по факту оказания услуг, в размере 100% по тарифу - 7,06 руб. за тонну в сутки без учета НДС.

В соответствии с указанным договором в течение 2011 г. и за январь 2012 г. выставлено 37 счетов – фактур за оказанную услугу хранения нефти по цене 7,06 руб. за

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Счет фактура | | | | | | | | | | |
| №п/п | № | | | | | Дата | | | | |
| 1 | Укг | 1 | / | 0000 | 47 | 31 | . | 12 | . | 2012 |
| 2 | Укг | 1 | / | 0000 | 48 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 3 | Укг | 12 | / | 0000 | 95 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 4 | Укг | 11 | / | 0000 | 79 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 5 | Укг | 10 | / | 0000 | 87 | 31 | . | 10 | . | 2011 |
| 6 | Укг | 9 | / | 0000 | 69 | 30 | . | 09 | . | 2011 |
| 7 | Укг | 8 | / | 0000 | 76 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 8 | Укг | 7 | / | 0000 | 57 | 31 | . | 07 | . | 2011 |
| 9 | Укг | 6 | / | 0000 | 67 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 10 | Укг | 5 | / | 0000 | 71 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 11 | Укг | 4 | / | 0000 | 101 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 12 | Укг | 3 | / | 0000 | 96 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 13 | Укг | 2 | / | 0000 | 57 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 14 | Укг | 1 | / | 0000 | 20 | 31 | . | 01 | . | 2011 |
| 15 | Укг | 12 | / | 0000 | 86 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 16 | Укг | 11 | / | 0000 | 72 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 17 | Укг | 10 | / | 0000 | 82 | 31 | . | 10 | . | 2011 |
| 18 | Укг | 9 | / | 0000 | 85 | 30 | . | 09 | . | 2011 |
| 19 | Олк | 12 | / | 0000 | 83 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 20 | Олк | 11 | / | 00 | 100 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 21 | Олк | 11 | / | 000 | 67 | 01 | . | 11 | . | 2011 |
| 22 | Олк | 11 | / | 000 | 72 | 01 | . | 11 | . | 2011 |
| 23 | Олк | 10 | / | 000 | 68 | 31 | . | 10 | . | 2011 |
| 24 | Олк | 6 | / | 000 | 147 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 25 | Олк | 5 | / | 0000 | 69 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 26 | Якт | 1 | / | 0000 | 78 | 31 | . | 01 | . | 2011 |
| 27 | Якт | 3 | / | 000 | 349 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 28 | Якт | 4 | / | 000 | 227 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 29 | Якт | 5 | / | 000 | 352 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 30 | Якт | 6 | / | 000 | 197 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 31 | Якт | 7 | / | 000 | 235 | 31 | . | 07 | . | 2011 |
| 32 | Якт | 8 | / | 00 | 1217 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 33 | Якт | 9 | / | 000 | 240 | 30 | . | 09 | . | 2011 |
| 34 | Якт | 10 | / | 00 | 290 | 31 | . | 10 | . | 2011 |
| 35 | Якт | 11 | / | 00 | 268 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 36 | Якт | 12 | / | 0 | 1788 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 37 | Якт | 1 | / | 0000 | 96 | 31 | . | 01 | . | 2012 |

тонну в сутки (без НДС).

За хранение же иных нефтепродуктов счета-фактуры выставлены по тарифу 8,29 руб. за 1 тонну в 1 сутки (без НДС) на основании договора на оказание услуг по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов от 01.01.2011 №Ц07-07/49, пунктом 6.1 которого установлен тариф за оказанные услуги хранения в размере 8,29 руб. за 1 тонну в 1 сутки (без НДС).

2. ОАО «Саханефтегазсбыт» выставлены счета-фактуры за оказанные ОАО «Теплоэнергосервис» услуги по хранению нефти в течение 2011 г. (с основанием: по договору от 01.01.2011 № Ц07-07/87) в количестве 30 шт. и за январь 2012 г. (1 шт.) по цене 7,06 руб. за тонну в сутки (без НДС).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Счет фактура | | | | | | | | | | |
| №п/п | № | | | | | Дата | | | | |
| 1 | Укг | 1 | / | 0000 | 50 | 31 | . | 01 | . | 2012 |
| 2 | Укг | 6 | / | 0000 | 49 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 3 | Укг | 5 | / | 0000 | 69 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 4 | Укг | 4 | / | 0000 | 98 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 5 | Укг | 3 | / | 0000 | 79 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 6 | Укг | 3 | / | 0000 | 95 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 7 | Укг | 2 | / | 0000 | 69 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 8 | Укг | 2 | / | 0000 | 100 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 9 | Укг | 8 | / | 0000 | 79 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 10 | Укг | 12 | / | 0000 | 78 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 11 | Укг | 7 | / | 0000 | 61 | 31 | . | 07 | . | 2011 |
| 12 | Укг | 11 | / | 0000 | 43 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 13 | Укг | 10 | / | 0000 | 75 | 31 | . | 10 | . | 2011 |
| 14 | Укг | 10 | / | 0000 | 73 | 31 | . | 10 | . | 2011 |
| 15 | Укг | 9 | / | 0000 | 86 | 30 | . | 09 | . | 2011 |
| 16 | Укг | 9 | / | 0000 | 72 | 30 | . | 09 | . | 2011 |
| 17 | Нян | 4 | / | 0000 | 14 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 18 | Нян | 5 | / | 0000 | 12 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 19 | Нян | 3 | / | 0000 | 20 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 20 | Нян | 2 | / | 0000 | 34 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 21 | Нян | 9 | / | 0000 | 52 | 30 | . | 09 | . | 2011 |
| 22 | Нян | 9 | / | 0000 | 48 | 30 | . | 09 | . | 2011 |
| 23 | Нян | 11 | / | 0000 | 21 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 24 | Нян | 11 | / | 0000 | 20 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 25 | Нян | 10 | / | 0000 | 20 | 31 | . | 10 | . | 2011 |
| 26 | Нян | 10 | / | 0000 | 21 | 31 | . | 10 | . | 2011 |
| 27 | Нян | 12 | / | 0000 | 16 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 28 | Нян | 7 | / | 0000 | 13 | 31 | . | 07 | . | 2011 |
| 29 | Якт | 8 | / | 0000 | 22 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 30 | Якт | 6 | / | 0000 | 10 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 31 | Якт | 1 | / | 0000 | 19 | 31 | . | 01 | . | 2012 |

За хранение же иных нефтепродуктов счета-фактуры выставлены за тот же период по тарифу 8,29 руб. за 1 тонну в 1 сутки (без НДС) (58 штук – 01-12.2011 за хранение бензина, дизтоплива; 1 шт. – 01.2012) с основанием: по договору на прием, хранение и отпуск н/пр № 23 от 01.01.2011.

3. Согласно пункту 6.1 договора от 01.01.2011 г. №Ц07-07/71, заключенному ОАО «СНГС» с ОАО «НК Туймаада-Нефть» на оказание услуг по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов, услуги по хранению нефтепродуктов оплачиваются ежемесячно по факту оказания услуг, в размере 100% по тарифу – для нужд сельхозтоваропроизводителей МСХ РС (Я) – 7,06 руб. за тонну в сутки без учета НДС; для коммерческих нужд – 8,29 руб. за тонну в сутки без учета НДС; услуги по обеспечению сохранности страхового запаса – 1,21 руб. за тонну в сутки без учета НДС.

ОАО «Саханефтегазсбыт» выставлены счета-фактуры за оказанные ОАО «НК Туймаада-Нефть» услуги по хранению всех видов нефтепродуктов в течение 2011 г. в количестве 176 шт. по цене 7,06 руб. за тонну в сутки (без НДС):

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Счет-фактура | | | | | | | | | |
| № | | | | | Дата | | | | |
| 1 | Жиг | 12 | / | 000 | 44 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 2 | Вил | 12 | / | 00 | 357 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 3 | Чок | 12 | / | 000 | 38 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 4 | Сун | 12 | / | 00 | 138 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 5 | УсТ | 12 | / | 000 | 74 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 6 | Хан | 12 | / | 00 | 192 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 7 | НКл | 12 | / | 000 | 64 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 8 | Бат | 12 | / | 00 | 213 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 9 | Олк | 12 | / | 000 | 88 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 10 | Пок | 12 | / | 00 | 224 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 11 | Зыр | 12 | / | 000 | 61 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 12 | Бел | 12 | / | 00 | 128 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 13 | Нюр | 12 | / | 00 | 239 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 14 | Якт | 12 | / | 00 | 413 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 15 | Лен | 12 | / | 00 | 128 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 16 | Элд | 12 | / | 00 | 117 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 17 | ВВл | 12 | / | 000 | 46 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 18 | Скл | 12 | / | 00 | 113 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 19 | Укг | 12 | / | 000 | 91 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 20 | Нян | 12 | / | 000 | 15 | 31 | . | 12 | . | 2011 |
| 21 | Жиг | 11 | / | 000 | 52 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 22 | Вил | 11 | / | 00 | 116 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 23 | Чок | 11 | / | 000 | 21 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 24 | Сун | 11 | / | 00 | 103 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 25 | УсТ | 11 | / | 00 | 107 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 26 | Хан | 11 | / | 000 | 88 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 27 | НКл | 11 | / | 000 | 60 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 28 | Олк | 11 | / | 00 | 129 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 29 | Пок | 11 | / | 000 | 64 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 30 | Зыр | 11 | / | 000 | 52 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 31 | Бел | 11 | / | 000 | 48 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 32 | Нюр | 11 | / | 00 | 205 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 33 | Якт | 11 | / | 00 | 276 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 34 | Лен | 11 | / | 00 | 246 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 35 | Элд | 11 | / | 00 | 116 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 36 | ВВл | 11 | / | 000 | 57 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 37 | Скл | 11 | / | 00 | 162 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 38 | НЯн | 11 | / | 000 | 24 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 39 | УКг | 11 | / | 000 | 81 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 40 | Сан | 11 | / | 000 | 45 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 41 | СКл | 11 | / | 00 | 164 | 30 | . | 11 | . | 2011 |
| 42 | Бел | 10 | / | 000 | 37 | 31 | . | 10 | . | 2011 |
| 43 | УКг | 10 | / | 000 | 85 | 31 | . | 10 | . | 2011 |
| 44 | СКл | 10 | / | 000 | 71 | 31 | . | 10 | . | 2011 |
| 45 | Якт | 10 | / | 00 | 288 | 31 | . | 10 | . | 2011 |
| 46 | Сан | 9 | / | 000 | 092 | 30 | . | 09 | . | 2011 |
| 47 | Олк | 9 | / | 000 | 106 | 30 | . | 09 | . | 2011 |
| 48 | Лен | 9 | / | 000 | 209 | 30 | . | 09 | . | 2011 |
| 49 | УКг | 9 | / | 000 | 075 | 30 | . | 09 | . | 2011 |
| 50 | СКл | 9 | / | 000 | 066 | 30 | . | 09 | . | 2011 |
| 51 | Хан | 9 | / | 000 | 120 | 30 | . | 09 | . | 2011 |
| 52 | Чок | 9 | / | 000 | 037 | 30 | . | 09 | . | 2011 |
| 53 | Нюр | 9 | / | 000 | 175 | 30 | . | 09 | . | 2011 |
| 54 | ВВл | 8 | / | 000 | 027 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 55 | УКг | 8 | / | 000 | 081 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 56 | Олк | 8 | / | 000 | 100 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 57 | Нюр | 8 | / | 000 | 120 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 58 | Лен | 8 | / | 00 | 130 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 59 | Сун | 8 | / | 000 | 098 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 60 | НЯн | 8 | / | 000 | 031 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 61 | Якт | 8 | / | 00 | 1236 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 62 | Бат | 8 | / | 000 | 122 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 63 | Хан | 8 | / | 000 | 169 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 64 | Жиг | 8 | / | 000 | 056 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 65 | УсТ | 8 | / | 000 | 024 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 66 | ВВл | 8 | / | 000 | 029 | 31 | . | 08 | . | 2011 |
| 67 | Амг | 7 | / | 000 | 073 | 31 | . | 07 | . | 2011 |
| 68 | УсТ | 7 | / | 000 | 055 | 31 | . | 07 | . | 2011 |
| 69 | НЯн | 7 | / | 000 | 024 | 31 | . | 07 | . | 2011 |
| 70 | Чок | 7 | / | 000 | 004 | 31 | . | 07 | . | 2011 |
| 71 | УКг | 7 | / | 000 | 064 | 31 | . | 07 | . | 2011 |
| 72 | Лен | 7 | / | 000 | 214 | 31 | . | 07 | . | 2011 |
| 73 | Элд | 7 | / | 000 | 070 | 31 | . | 07 | . | 2011 |
| 74 | ВВл | 7 | / | 000 | 028 | 31 | . | 07 | . | 2011 |
| 75 | Пок | 7 | / | 000 | 173 | 31 | . | 07 | . | 2011 |
| 76 | Бат | 7 | / | 000 | 110 | 31 | . | 07 | . | 2011 |
| 77 | Хан | 7 | / | 000 | 165 | 31 | . | 07 | . | 2011 |
| 78 | Жиг | 6 | / | 000 | 042 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 79 | Сан | 6 | / | 000 | 064 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 80 | Якт | 6 | / | 000 | 216 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 81 | Зыр | 6 | / | 000 | 036 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 82 | Скл | 6 | / | 000 | 089 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 83 | Олк | 6 | / | 000 | 122 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 84 | Сун | 6 | / | 000 | 208 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 85 | Лен | 6 | / | 00 | 382 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 86 | Хан | 6 | / | 000 | 157 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 87 | НКл | 6 | / | 000 | 046 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 88 | Бел | 6 | / | 000 | 094 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 89 | Вил | 6 | / | 000 | 175 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 90 | ВВл | 6 | / | 000 | 018 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 91 | УКг | 6 | / | 000 | 056 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 92 | Пок | 6 | / | 000 | 054 | 30 | . | 06 | . | 2011 |
| 93 | Чок | 5 | / | 000 | 023 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 94 | НЯн | 5 | / | 000 | 016 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 95 | Амг | 5 | / | 000 | 051 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 96 | УКг | 5 | / | 000 | 057 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 97 | Пок | 5 | / | 000 | 065 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 98 | Жиг | 5 | / | 000 | 052 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 99 | Бел | 5 | / | 000 | 045 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 100 | Скл | 5 | / | 000 | 063 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 101 | Зыр | 5 | / | 000 | 055 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 102 | Олк | 5 | / | 000 | 165 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 103 | Сан | 5 | / | 000 | 068 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 104 | НКл | 5 | / | 000 | 063 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 105 | Элд | 5 | / | 000 | 128 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 106 | Лен | 5 | / | 00 | 360 | 31 | . | 05 | . | 2011 |
| 107 | Хан | 4 | / | 000 | 338 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 108 | Олк | 4 | / | 000 | 186 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 109 | Якт | 4 | / | 00 | 1236 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 110 | Пок | 4 | / | 000 | 054 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 111 | Вил | 4 | / | 000 | 025 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 112 | Нюр | 4 | / | 000 | 177 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 113 | Элд | 4 | / | 000 | 185 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 114 | УКг | 4 | / | 000 | 083 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 115 | НКл | 4 | / | 000 | 059 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 116 | Сан | 4 | / | 000 | 071 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 117 | ВВл | 4 | / | 000 | 038 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 118 | Скл | 4 | / | 000 | 062 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 119 | Зыр | 4 | / | 000 | 086 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 120 | Чок | 4 | / | 000 | 022 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 121 | Бат | 4 | / | 000 | 242 | 30 | . | 04 | . | 2011 |
| 122 | Амг | 3 | / | 000 | 156 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 123 | Чок | 3 | / | 000 | 017 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 124 | Сан | 3 | / | 000 | 075 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 125 | Бел | 3 | / | 000 | 053 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 126 | НЯн | 3 | / | 000 | 036 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 127 | НКл | 3 | / | 000 | 066 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 128 | Нюр | 3 | / | 000 | 137 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 129 | Жиг | 3 | / | 000 | 054 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 130 | Якт | 3 | / | 000 | 358 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 131 | Сун | 3 | / | 000 | 152 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 132 | Пок | 3 | / | 000 | 046 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 133 | Элд | 3 | / | 000 | 193 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 134 | Зыр | 3 | / | 000 | 067 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 135 | Хан | 3 | / | 000 | 186 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 136 | Олк | 3 | / | 000 | 122 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 137 | Бат | 3 | / | 000 | 150 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 138 | Вил | 3 | / | 000 | 024 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 139 | УсТ | 3 | / | 000 | 048 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 140 | Лен | 3 | / | 000 | 333 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 141 | УКг | 3 | / | 000 | 067 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 142 | ВВл | 3 | / | 000 | 051 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 143 | ВВл | 3 | / | 000 | 049 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 144 | Скл | 3 | / | 000 | 107 | 31 | . | 03 | . | 2011 |
| 145 | Скл | 2 | / | 000 | 070 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 146 | Пок | 2 | / | 000 | 025 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 147 | НЯн | 2 | / | 000 | 027 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 148 | НКл | 2 | / | 000 | 042 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 149 | ВВл | 2 | / | 000 | 039 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 150 | Лен | 2 | / | 000 | 252 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 151 | Сан | 2 | / | 000 | 059 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 152 | Элд | 2 | / | 000 | 170 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 153 | Олк | 2 | / | 000 | 174 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 154 | Якт | 2 | / | 000 | 179 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 155 | Бел | 2 | / | 000 | 008 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 156 | Амг | 2 | / | 000 | 107 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 157 | УКг | 2 | / | 000 | 056 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 158 | Нюр | 2 | / | 000 | 056 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 159 | Жиг | 2 | / | 000 | 028 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 160 | Сун | 2 | / | 000 | 154 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 161 | ВВл | 2 | / | 000 | 037 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 162 | Зыр | 2 | / | 000 | 031 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 163 | Чок | 2 | / | 000 | 010 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 164 | Вил | 2 | / | 000 | 009 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 165 | Хан | 2 | / | 000 | 157 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 166 | Бат | 2 | / | 000 | 104 | 28 | . | 02 | . | 2011 |
| 167 | Пок | 1 | / | 000 | 032 | 31 | . | 01 | . | 2011 |
| 168 | Сан | 1 | / | 000 | 062 | 31 | . | 01 | . | 2011 |
| 169 | Якт | 1 | / | 000 | 111 | 31 | . | 01 | . | 2011 |
| 170 | Лен | 1 | / | 00 | 242 | 31 | . | 01 | . | 2011 |
| 171 | Элд | 1 | / | 000 | 153 | 31 | . | 01 | . | 2011 |
| 172 | Амг | 1 | / | 000 | 152 | 31 | . | 01 | . | 2011 |
| 173 | Олк | 1 | / | 000 | 142 | 31 | . | 01 | . | 2011 |
| 174 | УКг | 1 | / | 000 | 047 | 31 | . | 01 | . | 2011 |
| 175 | ВВл | 1 | / | 000 | 028 | 31 | . | 01 | . | 2011 |
| 176 | ВВл | 1 | / | 000 | 026 | 31 | . | 01 | . | 2011 |

Также ОАО «Саханефтегазсбыт» выставлены ОАО НК «Туймаада-Нефть» счета-фактуры за тот же период по тарифу 8,29 руб. за 1 тонну в 1 сутки (без НДС) (34 шт. – 01-12.2011) с основанием: по договору на прием, хранение и отпуск н/пр №Ц07-07/71 от 01.01.2011.

ОАО «Саханефтегазсбыт» за хранение нефтепродуктов страхового запаса выставлены ОАО НК «Туймаада-Нефть» счета-фактуры по цене 1,21 руб. за тонну в сутки (без НДС).

4. Согласно пункту 6.1 договора от 12.01.2011 г. №Ц07-07/8, заключенному ОАО «СНГС» с ГУП «ЖКХ РС (Я)» на оказание услуг по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов, услуги по хранению нефтепродуктов (по спецификации № 1 к данному договору: газоконденсатное топливо и нефть сырая) оплачиваются ежемесячно по факту оказания услуг, в размере 100% по тарифу – 6,95 руб. за тонну в сутки без учета НДС. Дополнительным соглашением №1 от 26.01.2011 к данному договору, тариф за хранение установлен в размере 7,06 руб. за тонну в сутки (без НДС), на приемо-складские операции - 646,75 руб. за тонну без учета НДС.

Счета-фактуры, выставленные по договору №Ц07-07/8 от 12.01.2011:

|  |  |
| --- | --- |
| **№№** | **Счет-фактура** |
|  | **Итого** |
| 1 | Нюр1/029 от 31.01.2011 |
| 2 | Нюр1/030 от 31.01.2011 |
| 3 | Нюр2/047 от 28.02.2011 |
| 4 | Нюр2/050 от 28.02.2011 |
| 5 | Бат2/058 от 28.02.2011 |
| 6 | Бат2/059 от 28.02.2011 |
| 7 | УкгЗ/092 от 31.03.2011 |
| 8 | УкгЗ/093 от 31.03.2011 |
| 9 | Угк4/094 от 30.04.2011 |
| 10 | Укг4/079 от 30.04.2011 |
| 11 | Нюр4/181 от 30.04.2011 |
| 12 | Нюр4/174 от 30.04.2011 |
| 13 | Сун4/00111 от 29.04.2011 |
| 14 | Нюр5/135 от 31.05.2011 |
| 15 | Сун4/076 от 30.04.2011 |
| 16 | Укг5/065 от 31.05.2011 |
| 17 | Сун5/069 от 31.05.2011 |
| 18 | батЗ/065 от 31.03.2011 |
| 19 | НюрЗ/131 от 31.03.2011 |
| 20 | нюрЗ/139 от 31.03.2011 |
| 21 | Сунб/097 от 30.06.2011 |
| 22 | сун4/000075 от 30.04.2011 |
| 23 | Сун5/00068 от 31.05.2011 |
| 24 | Сунб/00014 от 30.06.2011 |
| 25 | нюр7/066 от 29.07.2011 |
| 26 | укг7/050 от 31.07.2011 |
| 27 | бат4/202 от 30.04.2011 |
| 28 | бат 3/176 от 31.03.2011 |
| 29 | сун4/0074 от 30.04.2011 |
| 30 | сун9/0094 от 30.09.2011 |
| 31 | сун9/0097 от 30.09.2011 |
| 32 | сунЭ/0096 от 30.09.2011 |
| 33 | нюрб/0076 от 30.06.2011 |
| 34 | нюр8/0057 от 31.08.2011 |
| 35 | нюр9/0096 от 30.09.2011 |
| 36 | Укг8/00070 от 31.08.2011 |
| 37 | нюрЮ/0100 от 31.10.2011 |
| 38 | Сун7/0050 от 31.07.2011 |
| 39 | Сун7/0051 от 31.07.2011 |
| 40 | Сун8/0094 от 31.08.2011 |
| 41 | Сун8/0095 от 31.08.2011 |
| 42 | Сун9/0095 от 30.09.2011 |
| 43 | УКгб/0065 от 30.06.2011 |
| 44 | УКгЭ/0063 от 30.09.2011 |
| 45 | ВВлЗ/0116 от 31.03.2011 |
| 46 | ВВл4/0043 от 30.04.2011 |
| 47 | ВВл5/0113 от 31.05.2011 |
| 48 | ВВлб/0025 от 30.06.2011 |
| 49 | ВВл7/0032 от 31.07.2011 |
| 50 | ВВлв/0025 от 31.08.2011 |
| 51 | ВВл9/0041 от 30.09.2011 |
| 52 | Бат5/0102 от 31.05.2011 |
| 53 | Батб/0109 от 30.06.2011 |
| 54 | Бат7/0092 от 31.07.2011 |
| 55 | Бат8/0099 от 31.08.2011 |
| 56 | Нюр11/0102 от 30.11.2011 |
| 57 | Нюр12/0108 от 31.12.2011 |
| 58 | ВВлЮ/0114 от 31.10.2011 |
| 59 | Сун 10/0050 от 31.10.2011 |
| 60 | СУн 10/0054 от 31.10.2011 |
| 61 | СУн11/0090 от 30.11.2011 |
| 62 | Сун11/0087 от 30.11.2011 |
| 63 | Сун12/0052 от 31.12.2011 |
| 64 | Сун12/0050 от 31.12.2011 |
| 65 | ВВл12/0049 от 31.12.2011 |
| 66 | ВВл11/0056 от 30.11.2011 |
| 67 | Сун1/0084 от 31.01.2011 |
| 68 | Сун1/0084 от 31.01.2011 |
| 69 | Сун1/0045от31.01.2011 |
| 70 | Сун1/0045 от 31.01.2011 |
| 71 | Сун2/00191 от 28.02.2011 |
| 72 | Сун2/00191 от 28.02.2011 |
| 73 | Сун2/00088 от 28.02.2011 |
| 74 | Сун2/00088 от 28.02.2011 |
| 75 | СунЗ/00127 от 31.03.2011 |
| 76 | СунЗ/00127 от 31.03.2011 |
| 77 | СунЗ/00129 от 31.03.2011 |
| 78 | СунЗ/00354 от 01.03.2011 |
| 79 | СунЗ/00128 от 31.03.2011 |
| 80 | ВВлЗ/0087 от 31.03.2011 |

Согласно договору на налив, сдачу нефти из системы магистральных трубопроводов (перекачку, прием, отпуск) и хранение нефти №Ц07-07/525 от 11.05.2011 услуги по хранению нефти оплачиваются ежемесячно по факту оказания услуг, в размере 100% по тарифу - 7,06 руб. за тонну в сутки без учета НДС. Услуги по наливу, сдаче нефти с пункта отбора нефти до транспортных средств, подаваемых под разгрузку, по данному договору оказываются по тарифу 710,90 руб. за тонну без учета НДС.

Согласно пункту 6.1 договора от 17.05.2011 г. №Ц07-07/544, заключенному ОАО «Саханефтегазсбыт» с ГУП «ЖКХ РС (Я)» на оказание услуг по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов, услуги по хранению нефтяного и газоконденсатного топлива оплачиваются ежемесячно по факту оказания услуг, в размере 100% по тарифу в размере 7,06 руб. за тонну в сутки (без НДС); приемо-складские операции - 646,75 руб. за тонну без учета НДС. Дополнительным соглашением №2 от 01.02.2012 г. к данному договору тарифы на оказание услуг по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов, услуги по хранению нефтяного и газоконденсатного топлива установлены в таком же размере.

В соответствии с указанным договором в течение 2011 г. и за январь 2012 г. выставлены счета –фактуры за оказанную услугу хранения по цене 7,06 руб. за тонну в сутки и приемо-складские операции – по цене 646,75 руб.

Счета-фактуры, выставленные по договору №Ц07-07/544 от 17.05.2011:

|  |  |
| --- | --- |
| №№ | Счет-фактура |
|  | **Итого** |
| 1 | Ленб/0045 от 29.06.2011 |
| 2 | Сунб/0100 от 23.06.2011 |
| 3 | Сунб/0021 от 14.06.2011 |
| 4 | сун6/0020от 13.06.2011 |
| 5 | санб/0004 от 04.06.2011 |
| 6 | санб/0009 от 18.06.2011 |
| 7 | санб/0027 от 19.06.2011 |
| 8 | санб/0055 от 29.06.2011 |
| 9 | жигб/0020 от 18.06.2011 |
| 10 | жигб/0008 от 13.06.2011 |
| 11 | жигб/0006 от 11.06.2011 |
| 12 | амгб/0102 от 30.06.2011 |
| 13 | батб/0248 от 30.06.2011 |
| 14 | нюрб/0037 от 11.06.2011 |
| 15 | нюрб/0053 от 20.06.2011 |
| 16 | нюрб/0035 от 09.06.2011 |
| 17 | уалб/0034 от 30.06.2011 |
| 18 | уст6/0014от 30.06.2011 |
| 19 | якт7/0006 от 03.07.2011 |
| 20 | яктб/0213 от 30.06.2011 |
| 21 | яктб/0068 от 13.06.2011 |
| 22 | якт7/0158 от 26.07.2011 |
| 23 | якт8/0013 от 02.08.2011 |
| 24 | сан7/0009 от 05.07.2011 |
| 25 | сан7/0029 от 19.07.2011 |
| 26 | санб/0048 от 19.06.2011 |
| 27 | бат7/0029 от 29.07.2011 |
| 28 | Хан8/0049 от 19.08.2011 |
| 29 | УсТ8/0067 от 31.08.2011 |
| 30 | Жиг8/0031 от 19.08.2011 |
| 31 | Бел8/0030 от 25.08.2011 |
| 32 | Бел7/0034 от 31.07.2011 |
| 33 | нклЭ/0004 от 13.09.2011 |
| 34 | нклЭ/0016 от 16.09.2011 |
| 35 | скл8/0104 от 11.08.2011 |
| 36 | скл8/0105 от 17.08.2011 |
| 37 | скл8/0106 от 25.08.2011 |
| 38 | скл8/0107 от 29.08.2011 |
| 39 | склЭ/0069 от 01.09.2011 |
| 40 | скл9/0070 от 17.09.2011 |
| 41 | скл9/0071 от 24.09.2011 |
| 42 | нклЮ/0001 от 08.10.2011 |
| 43 | нкл 10/0002 от 09.10.2011 |
| 44 | нкл10/0006 от 10.10.2011 |
| 45 | нкл10/0005 от 11.10.2011 |
| 46 | **НКЛ8**/0002 от 07.08.2011 |
| 47 | нклЭ/0012 от 25.09.2011 |
| 48 | Амг7/0078 от 31.07.2011 |
| 49 | Нян9/0013от 23.09.2011 |
| 50 | Чок9/0048 от 30.09.2011 |
| 51 | Чок9/0048 от 30.09.2011 |
| 52 | Белб/0096 от 30.06.2011 |
| 53 | Бел9/0030 от 28.09.2011 |
| 54 | Нян9/0003от 12.09.2011 |
| 55 | Санб/0068 от 30.06.2011 |
| 56 | Батб/0107 от 30.06.2011 |
| 57 | Сунб/0098 от 30.06.2011 |
| 58 | Нюрб/0077 от 30.06.2011 |
| 59 | УсТб/0055 от 30.06.2011 |
| 60 | Амгб/0046 от 30.06.2011 |
| 61 | Жигб/0036 от 30.06.2011 |
| 62 | Якт6/0212от 30.06.2011 |
| 63 | Нюр7/0067 о 29.07.2011 |
| 64 | Уал7/0148 от 31.07.2011 |
| 65 | Сан7/0101 от 31.07.2011 |
| 66 | Жиг7/0033 от 31.07.2011 |
| 67 | Якт7/0228 от 31.07.2011 |
| 68 | Ленб/0370 от 30.06.2011 |
| 69 | бел8/0031 от 25.08.2011 |
| 70 | хан8/0323 от 31.08.2011 |
| 71 | бат8/0098 от 31.08.2011 |
| 72 | Якт8/0240 от 31.08.2011 |
| 73 | Якт8/0238 от 31.08.2011 |
| 74 | Уал8/0154 от 31.08.2011 |
| 75 | Сан8/0042 от 31.08.2011 |
| 76 | Скл8/0112 от 31.08.2011 |
| 77 | УСТ8/0168 от 31.08.2011 |
| 78 | бел8/0058 от 31.08.2011 |
| 79 | Нюр8/0058 от 31.08.2011 |
| 80 | Жиг8/0043 от 31.08.2011 |
| 81 | Жиг8/0043 от 31.08.2011 |
| 82 | Якт9/0216от 30.09.2011 |
| 83 | Якт9/0215от 30.09.2011 |
| 84 | СклЭ/0072 от 30.09.2011 |
| 85 | СУнЭ/0093 от 30.09.2011 |
| 86 | Нян9/0025 от 30.09.2011 |
| 87 | НянЮ/0006 от 06.10.2011 |
| 88 | НянЮ/0007 от 08.10.2011 |
| 89 | Жиг10/0003 от 12.10.2011 |
| 90 | Жиг10/0005 от 14.10.2011 |
| 91 | СанЮ/0011 от 14.10.2011 |
| 92 | СанЮ/0017 от 21.10.2011 |
| 93 | Сан10/0021 от 22.10.2011 |
| 94 | Сан10/0022 от 25.10.2011 |
| 95 | Пок10/0030 от 19.10.2011 |
| 96 | Якт10/0248 от 31.10.2011 |
| 97 | Якт10/0249 от 31.10.2011 |
| 98 | Жиг1000043 от 31.10.2011 |
| 99 | Жиг10/0043 от 31.10.2011 |
| 100 | ПокЮ/0082 от 31.10.2011 |
| 101 | НклЮ/0063 от 01.10.2011 |
| 102 | Нкл9/00073 от 30.09.2011 |
| 103 | СКлЮ/0024 от 01.10.2011 |
| 104 | НклЮ/0062 от 31.10.2011 |
| 105 | НюрЮ/0101 от 31.10.2011 |
| 106 | Нюр9/0097 от 30.09.2011 |
| 107 | ПокЮ/0321 от 01.10.2011 |
| 108 | Пок10/0322от31.10.2011 |
| 109 | УсТ8/0023 от 31.08.2011 |
| 110 | Амг9/0090 от 30.09.2011 |
| 111 | Хан9/0099 от 30.09.2011 |
| 112 | Сун7/0046 от 31.07.2011 |
| 113 | Сун8/0093 от 31.08.2011 |
| 114 | Чок.9/0051 от 30.09.2011 |
| 115 | Чок9/0051 от 30.09.2011 |
| 116 | Бел9/0042 от 30.09.2011 |
| 117 | БелЭ/0041 от 30.09.2011 |
| 118 | УсТ11/0018 от 01.11.2011 |
| 119 | Лен7/0173 отт 31.07.2011 |
| 120 | Лен7/0173 отт 31.07.2011 |
| 121 | Лен8/0115 от 31.08.2011 |
| 122 | Лен8/0115 от 31.08.2011 |
| 123 | Сан9/0091 от 30.09.2011 |
| 124 | Сан 10/0048 от 31.10.2011 |
| 125 | Сан10/0048 от 31.10.2011 |
| 126 | Сан10/0074 от 31.10.2011 |
| 127 | Сан10/0074 от 31.10.2011 |
| 128 | Сан11/0036 от 30.11.2011 |
| 129 | Сан11/0038 от 30.11.2011 |
| 130 | Пок11/0059 от 30.11.2011 |
| 131 | Лен9/00215от 30.09.2011 |
| 132 | Лен9/00215от 30.09.2011 |
| 133 | ЛенЮ/0083 от 31.10.2011 |
| 134 | Лен10/0083 от 31.10.2011 |
| 135 | Лен11/0100 от 30.11.2011 |
| 136 | Лен11/0100 от 30.11.2011 |
| 137 | Нюр11/0103 от 30.11.2011 |
| 138 | Нюр12/0109 от 31.12.2011 |
| 139 | Уал9/0069 от 30.09.2011 |
| 140 | Уал 10/0045 от 31.10.2011 |
| 141 | Нкл11/0018 от 01.11.2011 |
| 142 | Скл11/0021 от 30.11.2011 |
| 143 | Скл11/0169 от 30.11.2011 |
| 144 | Хан10/0043 от 18.10.2011 |
| 145 | Хан11/0047 от 28.11.2011 |
| 146 | Хан11/0055 от 28.11.2011 |
| 147 | Хан11/0068 от 30.11.2011 |
| 148 | Хан11/0070 от 30.11.2011 |
| 149 | Хан12/0179 от 31.12.2011 |
| 150 | Хан12/0164 от 31.12.2011 |
| 151 | Нкл11/0026 от 30.11.2011 |
| 152 | Уал 11/083 от 30.11.2011г. |
| 153 | Якт11/00243 от 30.11.2011 |
| 154 | Якт11/00242 от 30.11.2011 |
| 155 | ЖигЭ/0057 от 30.09.2011 |
| 156 | ЖигЭ/0057 от 30.09.2011 |
| 157 | Жиг11/0050 от 30.11.2011 |
| 158 | УстЭ/000168 от 30.09.2011 |
| 159 | Скл12/0073 от 31.12.2011 |
| 160 | Хан11/0046 от 28.11.2011 |
| 161 | Нян10/0011 от 31.10.2011 |
| 162 | Нян 11/0001 от 25.11.2011 |
| 163 | Нян11/0011 от 30.11.2011 |
| 164 | УКг11/0015 от 30.11.2011 |
| 165 | Бат7/0090 от 31.07.2011 |
| 166 | Бат9/00112от 30.09.2011 |
| 167 | Бат9/00113от 30.09.2011 |
| 168 | Бат10/0110 от 31.10.2011 |
| 169 | Бат12/0040 от 22.12.2011 |
| 170 | Бат 11/0151 от 30.11.2011 |
| 171 | БаП 1/0150 от 30.11.2011 |
| 172 | Бат12/0176 от 31.12.2011 |
| 173 | Скл 12/0205 от 31.12.2011 |
| 174 | Скл 12/0209 от 30.12.2011 |
| 175 | Сан12/0046 от 31.12.2011 |
| 176 | Якт12/0387 от 31.12.2011 |
| 177 | Якт12/0386 от 31.12.2011 |
| 178 | Пок12/0072 от 31.12.2011 |
| 179 | Пок12/0071 от 31.12.2011 |
| 180 | Бел 10/0025 от 06.10.2011 |
| 181 | Бел 10/0026 от 07.10.2011 |
| 182 | Бел 10/0027 от 08.10.2011 |
| 183 | Бел10/0004 от 31.10.2011 |
| 184 | Бел10/0023 от 31.10.2011 |
| 185 | Бел11/0046 от 30.11.2011 |
| 186 | Бел 11/0037 от 30.11.2011 |
| 187 | Бел 12/0126 от 31.12.2011 |
| 188 | Бел12/0127 от 31.12.2011 |
| 189 | Жиг12/0042 от 31.12.2011 |
| 190 | Нкл12/0062 от 31.12.2011 |
| 191 | Нян12/0019 от 31.12.2011 |
| 192 | Амг8/00049 от 01.08.2011 |
| 193 | Чок10/0001 от 03.10.2011 |
| 194 | Чок 11/0019 от 01.11.2011 |
| 195 | Чок 11/0019 от 01.11.2011 |
| 196 | Чок12/0054 от 30.12.2011 |
| 197 | Чок12/0054 от 30.12.2011 |
| 198 | Чок12/0055 от 30.12.2011 |
| 199 | Чок12/0055 от 30.12.2011 |
| 200 | Амг7/00076 от 31.07.2011 |
| 201 | Амг8/0123 от 31.08.2011 |
| 202 | Амг11/0093 от 30.11.2011 |
| 203 | Амг11/0094 от 30.11.2011 |
| 204 | Амг12/0340 от 31.12.2011 |
| 205 | УКг12/061 от 31.12.2011 |
| 206 | Бат11/0153 от 30.11.2011 |
| 207 | Бат12/0178 от 31.12.2011 |
| 208 | Сун 10/0051 от 31.10.2011 |
| 209 | Сун 11/0089 от 30.11.2011 |
| 210 | Сун12/0051 от 31.12.2011 |
| 211 | Чок12/0043 от 31.12.2011 |
| 212 | Чок12/0043 от 31.12.2011 |
| 213 | Нюр12/0348 от 31.12.2011 |
| 214 | УсТ12/0242 от 31.12.2011 |
| 215 | УсТ12/0241 от 31.12.2011 |
| 216 | УсТ12/0240 от 31.12.2011 |
| 217 | УсТ12/0239 от 31.12.2011 |
| 218 | Лен12/0104 от 31.12.2011 |
| 219 | Лен12/0104 от 31.12.2011 |
| 220 | Уал12/0261 от 31.12.2011 |
| 221 | Уал11/0053 от 01.11.2011 |
| 222 | Олк10/0065 от 31.10.2011 |
| 223 | Олк11/0095 от 30.11.2011 |
| 224 | Олк12/0079 от 31.12.2011 |
| 225 | Хан12/0321 от 01.12.2011 |
| 226 | Амг12/0339 от 31.12.2011 |
| 227 | ввл12/0248 от 31.12.2011 |
| 228 | ввл12/0247 от 31.12.2011 |
| 229 | ввл12/0246 от 31.12.2011 |
| 230 | ввл12/0249 от 31.12.2011 |
| 231 | Нкл12/0108 от 31.12.2011 |

Согласно пункту 6.1 договора от 29.12.2011 г. №Ц07-07/1328, заключенному ОАО «СНГС» с ГУП «ЖКХ РС (Я)» на оказание услуг по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов, услуги по хранению сырой нефти и газового конденсата оплачиваются ежемесячно по факту оказания услуг, в размере 100% по тарифу в размере 7,06 руб. за тонну в сутки (без НДС); приемо-складские операции - 646,75 руб. за тонну без учета НДС.

ОАО «Саханефтегазсбыт» в течение периода январь-июль 2012 г. выставлялись счет-фактуры АК «АЛРОСА» (ОАО) по цене 5,35 руб./тн. за хранение нефтепродуктов на Ленской и Нюрбинской нефтебазах- филиалах ОАО «Саханефтегазсбыт».

Письмом ОАО «Саханефтегазсбыт» от 06.05.2011 №03/2-62-854 для АК «АЛРОСА» (ОАО) стоимость услуг по хранению нефтепродуктов в Ленской и Нюрбинской нефтебазах предложена в размере 8,07 руб. за 1 тн./сут.

Затем в сентябре 2011 г. в результате несогласования стоимости услуг хранения нефтепродуктов со стороны АК «АЛРОСА», ОАО «Саханефтегазсбыт» ранее выставленные счет-фактуры отозвало и выставило новые - по цене 8,29 руб/тн.

Также в материалы дела ОАО «Саханефтегазсбыт» представлены государственные контракты на оказание услуг по хранению нефтепродуктов для государственных нужд за счет государственного бюджета РС (Я) от 05.12.2011 г. (11 штук), заключенные с Государственным комитетом РС (Я) по торговле и материально-техническим ресурсам (далее - Госкомитет РС (Я) по ТиМТР). Согласно приложениям к данным контрактам тариф за хранение 1 тонны в сутки составил 6,95 руб. (без НДС).

Исходя из вышеизложенного, ОАО «Саханефтегазсбыт» в 2011 г., в январе 2012г. на оказываемые услуги фактически установило следующие цены:

1) на услуги хранения нефтепродуктов в размере:

- для нефтепродуктов страхового запаса – 1,21 руб/тн без НДС;

- для нефтепродуктов для госнужд – 6,95 руб/тн без НДС;

- для местного топлива и сельхозтоваропроизводителей – 7,06 руб/тн без НДС;

- для прочих поклажедателей и АК «АЛРОСА» (ОАО) – 8,29 руб/тн без НДС;

2) на услуги по приемо-складским операциям:

- для местного топлива - 646,75 руб./тн. без НДС;

- для нефтепродуктов (кроме местного топлива) – 774,9 руб./тн. без НДС.

По требованию Комиссии УФАС по РС (Я) по рассмотрению дела №02-31/12А о нарушении антимонопольного законодательства о представлении обоснованных расчетов установленных на 2011 г. тарифов на услуги хранения и услуги по приемо-складским операциям ОАО «Саханефтегазсбыт» в материалы дела представлены следующие расчеты (таблицы 1,2,3).

Таблица 1.

Расчёт стоимости услуг по хранению нефтепродуктов на филиалах-нефтебазах ОАО "Саханефтегазсбыт" в 2011 году.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/ п | Показатели | Ед.изм. | Услуги по хранению всего | в том числе | | | |
| местное топливо и сельхозто-варопроиз-водители | прочие поклаже-датели | АК "АЛРОСА" | по обеспече-нию безопасно-сти страхового запаса |
|  | **Объём годового хранения** | **тыс.тн** | **501,8** | **143,7** | **154,4** | **152,2** | **51,5** |
|  | **Средний срок хранения** | **дни** | **198,5** | **152,0** | **165,0** | **220,0** | **365,0** |
|  | **Объём годового хранения** | **тыс.тн-дн** | **99 606,9** | **21 843,9** | **25 472,7** | **33 492,8** | **18 797,5** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.** | **Сырьё и материалы** | **тыс,руб.** | **25 597,8** | **6 919,5** | **8 068,9** | **10 609,4** |  |
| **2.** | **Топливо** | **тыс.руб** | **37 381,2** | **10 104,7** | **11 783,3** | **15 493,3** |  |
| **3.** | **Электроэнергия** | **тыс.руб.** | **17 492,4** | **4 728,4** | **5 513.9** | **7 250,0** |  |
| **4.** | **Тепловая энергия** | **тыс.руб** | **3 177,4** | **858,9** | **1 001.6** | **1 316.9** |  |
| **5.** | **Вода** | **тыс.руб.** | **473,0** | **127,9** | **149,1** | **196,0** |  |
| **6.** | **Затраты, на оплату труда** | **тыс.руб.** | **296 753,6** | **73 505,3** | **90 481,4** | **115 832.0** | **16 935.0** |
| **7.** | **Отчисления на социальные нужды** | **тыс.руб.** | **100 896,2** | **24 991,8** | **30 763,7** | **39 382,9** | **5 757,9** |
| **8.** | **Амортизация ОФ** | **тыс.руб.** | **26 997,6** | **7 297,8** | **8510,2** | **11 189,6** |  |
| **9.** | **Арендная плата** | **тыс.руб.** | **16 054,9** | **4 339,9** | **5 060,8** | **6 654,2** |  |
| **10** | **Обязательные страховые платежи** | **тыс.руб** | **890,3** | **220,5** | **271.4** | **347,5** | **50.8** |
| **11.** | **Добровольные страховые платежи** | **тыс руб.** | **51,5** | **13.9** | **16,2** | **21,4** |  |
| **12.** | **Представительские расходы** | **тыс.руб.** | **5,9** | **1,6** | **1,9** | **2,5** |  |
| **13.** | **Суточные и подъёмные** | **тыс.руб.** | **503,5** | **136,1** | **158.7** | **208,7** |  |
| **14.** | **Налоги, включаемые в себестоимость** | **тыс.руб.** | **3 622,0** | **979,1** | **1 141,7** | **1 501,2** |  |
| 14 1. | в т.ч. земельный налог | тыс.руб. | 2 284,1 | 617,4 | 720,0 | 946,7 |  |
| 14.2. | плата за выбросы (экологич. сбор) | тыс.руб | 862,0 | 233,0 | 271,7 | 357,3 |  |
| 14.3. | плата за польз, водными объектами | тыс.руб. | 17,5 | 4,7 | 5,5 | 7,3 |  |
| 14.4. | налог с владельцев транспортных средств | тыс.руб. | 458,3 | 123,9 | 144,5 | 190,0 |  |
| **15.** | **Оплата услуг сторонних организаций** | **тыс.руб.** | **57 524,5** | **15 549.7** | **18 132,8** | **23 842,0** |  |
| 15.1. | в т.ч услуги по транспортировке грузов | тыс.руб | 2 884,8 | 779,8 | 909,4 | 1 195,7 |  |
| 15.2. | Строительного характера (капитальный ремонт) | тыс.руб. | 5 454,7 | 1 474,5 | 1 719.4 | 2 260.8 |  |
| 15.3. | Промышленного характера | тыс.руб | 0,0 | 0.0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 15.4. | Прочие услуги производственного характера | тыс.руб | 15 560,8 | 4 206.3 | 4 905,1 | 6 449,4 |  |
| 15.5. | Реклама | тыс.руб. | 505,5 | 136,7 | 159,4 | 209,5 |  |
| 15.6. | Вневедомственной и пожарной охраны | тыс.руб. | 23 681,1 | 6 401,3 | 7 464,7 | 9 815,0 |  |
| 15.7. | Гидрометеослужбы | тыс.руб. | 48,1 | 13,0 | 15,1 | 19,9 |  |
| 15.8. | Здравоохранения | тыс.руб. | 97,0 | 26.2 | 30,6 | 40.2 |  |
| 15.9. | Информационно-вычислительное обслуживание | тыс.руб. | 1 131,5 | 305.8 | 356,7 | 469,0 |  |
| 15.10. | Проживание в гостинице(команд) | тыс.руб. | 1 247,7 | 337,3 | 393.3 | 517,1 |  |
| 15.11. | Нотариальных и юридических учреждений | тыс.руб. | 68,4 | 18,5 | 21.6 | 28,3 |  |
| 15.12. | Образования (подготовка кадров) | тыс.руб. | 524,0 | 141,7 | 165,2 | 217,2 |  |
| 15.13. | Пассажирского транспорта (проезд в командировку) | тыс.руб. | 2 729,8 | 737,9 | 860,5 | 1 131,4 |  |
| 15 14. | Связи | тыс.руб. | 3 362,0 | 908,8 | 1 059,8 | 1 393,4 |  |
| 15.15. | Аудиторских организаций | тыс.руб. | 229,2 | 62,0 | 72,3 | 95,0 |  |
| **16.** | **Другие затраты** | **тыс.руб.** | **16 765,0** | **4 531,8** | **5 284,7** | **6 948,6** |  |
|  | **ИТОГО ИЗДЕРЖКИ** | **тыс.руб.** | **604 186,8** | **154 306,8** | **186 340,3** | **240 796,0** | **22 743,7** |
|  | **НЕОБХОДИМАЯ ПРИБЫЛЬ** | **тыс.руб.** | **54 321,1** | **0,0** | **24 828,3** | **29 492,9** | **0,0** |
|  | **НЕОБХОДИМЫЙ ВАЛОВЫЙ ДОХОД** | **тыс.руб.** | **658 507,9** | **154 306,8** | **211 168,7** | **270 288,9** | **22 743,7** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ТАРИФ ЗА 1 ТН-СУТ.** | **руб.** |  | **7,06** | **8,29** | **8,07** | **1,21** |

Таблица 2.

Расчёт стоимости услуг по приёмо-складским операциям на филиалах-нефтебазах ОАО «Саханефтегазсбыт» в 2011 году.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Показатели** | **Ед.изм.** | **Приёмо-склад-ские операции всего** | **в том числе** | |
| нефтепро-дукты | местное топливо (нефть, газоконденсат-ное топливо) |
|  | Объём | тыс.тн | **581,26** | 370,01 | 211,25 |
|  |  |  |  |  |  |
| **1.** | Сырьё и материалы | тыс.руб. | **25786,3** | 16414,7 | 9371,6 |
| **2.** | Топливо | тыс.руб. | **37656,4** | 23970,8 | 13685,6 |
| **3.** | Электроэнергия | тыс.руб. | **17621,2** | 11217,1 | 6404,1 |
| **4.** | Тепловая энергия | тыс.руб. | **3200,8** | 2037,5 | 1163,3 |
| **5.** | Вода | тыс.руб. | **476,5** | 303,3 | 173,2 |
| **6.** | Затраты на оплату труда | тыс.руб. | **120222,9** | 74553,5 | 45669,4 |
| **7.** | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | **40875,8** | 25348,2 | 15527,6 |
| **8.** | Амортизация ОФ | тыс.руб. | **27196,3** | 17312,3 | 9884 |
| **9.** | Арендная плата | тыс.руб. | **16173,1** | 10295,3 | 5877,8 |
| **10.** | Обязательные страховые платежи от несчаст.случая | тыс.руб. | **360,7** | 223,7 | 137 |
| **11.** | Добровольные страховые платежи | тыс.руб. | **52** | 33,1 | 18,9 |
| **12.** | Представительские расходы | тыс.руб. | **6** | 3,8 | 2,2 |
| **13.** | Суточные и подъёмные | тыс.руб. | **507,2** | 322,9 | 184,3 |
| **14.** | Налоги, включаемые в себестоимость продукт | тыс.руб. | **3648,6** | 2322,6 | 1326 |
| 14.1. | в т.ч. земельный налог | тыс.руб. | **2300,9** | 1464,7 | 836,2 |
| 14.2. | плата за выбросы (экология, сбор) | тыс.руб. | **868,4** | 552,8 | 315,6 |
| 14.3. | плата за польз. водными объектами | тыс.руб. | **17,6** | 11,2 | 6,4 |
| 14.4. | налог с владельцев транспортных средств | тыс.руб. | **461,7** | 293,9 | 167,8 |
| **15.** | Оплата услуг сторонних организаций | тыс.руб. | **57948** | 36887,8 | 21060,2 |
| 15.1. | в т.ч услуги по транспортировке грузов | тыс.руб. | **2906,1** | 1849,9 | 1056,2 |
| 15.2. | в т.ч. перевозка материалов (водный фрахт) | тыс.руб. | **2906,1** | 1849,9 | 1056,2 |
| 15.3. | Строительного характера (капитальный ремонт) | тыс.руб. | **5494,8** | 3497,8 | 1997 |
| 15.4. | Прочие услуги производственного характера | тыс.руб. | **15675,3** | 9978,4 | 5696,9 |
| 15.5. | Реклама | тыс.руб. | **509,3** | 324,2 | 185,1 |
| 15.6. | Вневедомственной и пожарной охраны | тыс.руб. | **23855,4** | 15185,6 | 8669,8 |
| 15.7. | Гидрометеослужбы | тыс.руб. | **48,4** | 30,8 | 17,6 |
| 15.8. | Здравоохранения | тыс.руб. | **97,7** | 62,2 | 35,5 |
| 15.9. | Информационно-вычислительное обслуживание | тыс.руб. | **1139,7** | 725,5 | 414,2 |
| 15.10. | Проживание в гостинице(команд) | тыс.руб. | **1256,9** | 800,1 | 456,8 |
| 15.11. | Нотариальных и юридических учреждений | тыс.руб. | **68,9** | 43,9 | 25 |
| 15.12. | Образования (подготовка кадров) | тыс.руб. | **527,9** | 336 | 191,9 |
| 15.13. | Пассажирского транспорта (проезд в командировку) | тыс.руб. | **2749,9** | 1750,5 | 999,4 |
| 15.14. | Связи | тыс.руб. | **3386,8** | 2155,9 | 1230,9 |
| 15.15. | Аудиторских организаций | тыс.руб. | **230,9** | 147 | 83,9 |
| **16.** | Другие затраты | тыс.руб. | **16888,53** | 10750,73 | 6137,8 |
|  | ИТОГО ИЗДЕРЖКИ | тыс.руб. | **368620** | **231997** | **136623** |
|  | НЕОБХОДИМАЯ ПРИБЫЛЬ | тыс.руб. | **54721** | **54721** | 0 |
|  | НЕОБХОДИМЫЙ ВАЛОВЫЙ ДОХОД | тыс.руб. | **423341,33** | **286718** | **136623** |
|  |  |  |  |  |  |
|  | **ТАРИФ ЗА** 1 ТН | руб. | **728,32** | **774,89** | **646,74** |

Таблица 3.

Расчет тарифов на услуги по приему, складским операциям, хранению нефтепродуктов, ставки снабженческо-сбытовой и торговой надбавки

для ОАО «Саханефтегазсбыт» на 2011 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Согласовано с ГКЦ-РЭК на 2011 год с учетом изм-й по хранению местного топлива и сельхозтоваропроиз.** | | | |
| Прогноз на 2011 год | | | % роста надбавок и тарифов |
| Объем тыс. тн | Ставка руб/тн | Сумма тыс. руб. |
| **Приемо-складские операции всего, в т.ч.** | **581,25** |  | **423341** |  |
| - для гос. нужд (с учетом повторных перевозок) | 85,12 | **774,9** | 65955,6 | 97,3 |
| - местное топливо (с учетом повторных перевозок) | 211,25 | **646,75** | 136623,4 | 122,7 |
| - для прочих поклажедателей | 284,89 | **774,9** | 220762 | 64,4 |
|  |  |  |  |  |
| **Хранение нефтепродуктов на нефтебазах всего, в т.ч.** | **501,83** |  | **658507,8** |  |
| - для гос. нужд (за балансом) | 0 | **6,95** |  | 110 |
| - местное топливо (152 дн) | 143,71 | **7,06** | 154306,8 | 111,8 |
| - для прочих поклажедателей (152 дн) | 84,68 | **8,29** | 115829,5 | 131,2 |
| - АК «АЛРОСА» | 152,24 | **8,07** | 270288,7 | 140,1 |
| - для прочих поклажедателей (152 дн) мелкие | 69,7 | **8,29** | 95339,1 | 94,3 |
| - страхового запаса(183 дн) | 51,5 | **1,21** | 22743,7 | 110,0 |
|  |  |  |  |  |
| **Реализация нефтепродуктов всего в т.ч.** | **229,85** |  | **546875,4** |  |
| - для гос. нужд | 84,9 | 1475,1 | 125236 | 151,8 |
| - коммерческая реализация нефтепродуктов СНГС | 104,05 |  |  |  |
| в т.ч. розничная реализация нефтепродуктов | 82,85 | 3873,85 | 320948,5 | 110,5 |
| в т.ч. оптовая реализация нефтепродуктов | 21,2 | 2700,8 | 57257 | 100,0 |
|  |  |  |  |  |
| **Оказание услуг через АЗС** | **40,9** | **1061,96** | **43434** | **131,9** |
|  | 20,45 | 965,87 | 19752 |  |
|  | 20,45 | 1158,04 | 23681,9 |  |
| ВСЕГО | 811,1 |  | 1628724,2 |  |

Исходя из плановых показателей объема приемо-складских услуг и услуг по хранению и валового необходимого дохода по видам деятельности по ОАО «Саханефтегазсбыт» на 2011 год (таблицы 1-3), обоснованная стоимость услуги не превышает:

- по приему, перевалке, отпуску 1 тонны нефтепродукта – 728,33 руб. (423341 тыс. руб./581,25 тыс.тн.);

- по хранению 1 тонны нефтепродукта в 1 сутки – 6,61 руб. (658507,8 тыс.руб./501,83 тыс.тн. /средний срок хранения 198,5 дней).

ОАО «Саханефтегазсбыт» в экономическое обоснование своих действий по установлению различных цен на услуги по хранению нефтепродуктов и приемо-складские операции нефтебаз на 2011 год поясняет следующее.

1) В отзыве от 22.03.2012 № 07-04/247: в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 г. №239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов) и постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007 г. №468 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценовой политике – региональной энергетической комиссии Республики Саха (Якутия) (ГКЦ-РЭК РС (Я))» государственному регулированию подлежат снабженческо-сбытовые и торговые надбавки к ценам на нефтепродукты, которые утверждаются ГКЦ-РЭК РС (Я).

При определении и утверждении снабженческо-сбытовой и торговой надбавки на нефтепродукты в качестве основной расчетной и контрольной величины используется общая плановая выручка (экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимый для осуществления Обществом нормальной безубыточной хозяйственной деятельности в течение периода регулирования) на все виды основной деятельности Общества. **Общая тарифная выручка согласно учетной политике Общества распределяется между видами деятельности пропорционально валовому доходу.**

Тариф на услуги хранения нефтепродуктов рассчитывается таким образом, чтобы при плановых объемах переработки нефтепродуктов фактическая тарифная выручка была равна плановой.

Ставка тарифа за хранение нефтепродуктов определяется путем деления плановой тарифной выручки (руб.) на планируемый объем годового хранения (тн/дней), что подтверждается расчетом стоимости услуг по хранению нефтепродуктов на филиалах-нефтебазах Общества в 2011 году (таблица 1), а также расчетом тарифов на услуги по приему, складским операциям, хранению нефтепродуктов, ставки снабженческо-сбытовой и торговой надбавки для Общества на 2011 год (таблица 3).

Тариф на услуги по приемо-складским операциям рассчитывается таким образом, чтобы при плановых объемах переработки нефтепродуктов фактическая тарифная выручка была равна плановой, что подтверждается расчетом стоимости услуг по приемо-складским операциям на филиалах-нефтебазах Общества в 2011 году (таблица 2), а также расчетом тарифов на услуги по приему, складским операциям, хранению нефтепродуктов, ставки снабженческо-сбытовой и торговой надбавок для Общества на 2011 год (таблица 3).

2) В дополнении к отзыву от 13.06.2012 (входящий регистрационный №3605 13.06.2012): **Тариф на услуги по обеспечению сохранности страхового запаса РС (Я)** установлен в размере 1,21 руб. за 1 тонну в сутки без НДС в соответствии с Положением о республиканском резерве материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, утвержденного Постановлением Правительства РС (Я) от 26.01.2008 №20, финансирование расходов на содержание (хранение, освежение, замену, перемещение) Резерва осуществляется за счет средств государственного бюджета РС (Я) – резервного фонда Правительства РС (Я) на предупреждение и ликвидацию чрезвычайных ситуаций и последствий стихийных бедствий.

Указанное положение разработано в соответствии с Федеральными законами от 21.12.1994 №68-ФЗ «О защите населения и территорий чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», от 29.12.1994 №79-ФЗ «О государственном материальном резерве», Постановлением Правительства РФ от 10.11.1996 №1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

В соответствии с частью 4 ст. 11 Федерального закона от 29.12.1994 №79-ФЗ «О государственном материальном резерве» ответственные хранители, которым установлены мобилизационные и другие специальные задания, обязаны обеспечить размещение, хранение, своевременное освежение, замену, а также выпуск материальных ценностей из государственного резерва своими силами и средствами.

Возмещение ответственным хранителям затрат на хранение материальных ценностей государственного резерва производится в соответствии с условиями государственных контрактов в пределах лимитов бюджетных обязательств, доведенных в установленном порядке до федерального органа исполнительной власти, осуществляющего управление государственным резервом (часть 5 ст. 11 Федерального закона о государственном материальном резерве).

Таким образом, хранение запасов резерва является обязанностью ОАО «Саханефтегазсбыт», от которой оно не может отказаться и которая осуществляется за счет собственных средств ОАО «Саханефтегазсбыт». Возмещение расходов производится только в пределах средств, предусмотренных в бюджете.

В соответствии с пунктом 4 Постановления Правительства РС (Я) от 17.10.2005 №553-ДСП «О порядке формирования и управления неснижаемыми переходящими (страховыми) запасами нефтепродуктов Правительства РС (Я)» ГКЦ-РЭК РС (Я) предусматривает отдельный тариф на услуги по хранению неснижаемых переходящих (страховых) запасов нефтепродуктов.

В соответствии с Протоколом согласования надбавок и тарифов на услуги нефтебаз ОАО «Саханефтегазсбыт» от 27.12.2010 председателем ГКЦ-РЭК РС (Я) Лемешевой В.И. согласован тариф на услуги по обеспечению сохранности страхового запаса 1,21 руб./тн. в сутки без НДС (ходатайство ОАО «Саханефтегазсбыт» от 21.06.2012).

**Тариф на хранение местного топлива** (сырая нефть, газоконденсатное котельное топливо) установлен в размере 7,06 руб./тн. в сутки без НДС.

При классификации топлива в качестве «местного» имеется в виду, не столько место его производства, сколько закрытый перечень видов топлива, указываемый в скобках.

При этом под местным топливом понимается только сырая нефть и газоконденсатное котельное топливо, используемое в регионах РС (Я) для выработки тепловой и электрической энергии.

Понижение тарифа для местного топлива обусловлено государственным регулированием тарифов на тепловую и электрическую энергию на территории РС (Я), что подтверждается письмом ГКЦ-РЭК РС (Я) от 24.01.2011 №06-182.

Понижение тарифа произведено за счет прибыли организации.

**Тариф на хранение нефтепродуктов для сельскохозяйственных товаропроизводителей** установлен в размере 7,06 руб./тн. в сутки без НДС.

Указом Президента РС (Я) от 26.12.2009 №1772 утверждена Республиканская целевая программа «социально-экономическое развитие села РС (Я) на 2009-2011 годы».

Средства государственной поддержки, предусмотренные в соответствии с данным Указом, предоставляются из средств государственного бюджета РС (Я).

Таким образом, от затрат сельхозтоваропроизводителей на формирование и содержание межсезонных запасов нефтепродуктов напрямую зависит размер средств бюджета РС (Я), расходуемых на оказание государственной поддержки, что подтверждается письмом ГКЦ-РЭК РС (Я) от 24.01.2011 №06-182.

Понижение тарифа произведено за счет прибыли организации.

**Тарифы на приемо-складские услуги** в размере:

- 646,75 руб./тн. без НДС на услуги по приему, перевалке и отпуску местного топлива (сырая нефть, газоконденсатное котельное топливо);

- 774,90 руб./тн. без НДС на услуги по приему, перевалке и отпуску нефтепродуктов для нужд жизнеобеспечения и прочих поклажедателей, согласованы Председателем ГКЦ-РЭК РС (Я) Лемешевой В.И. в соответствии с Протоколом согласования надбавок и тарифов на услуги нефтебаз ОАО «Саханефтегазсбыт» от 27.12.2010.

Пониженный тариф для местного топлива, под которым понимается только сырая нефть и газоконденсатное котельное топливо, используемое в регионах РС (Я) для выработки тепловой и электрической энергии обусловлен государственным регулированием тарифов на тепловую и электрическую энергию на территории РС (Я).

Понижение тарифа произведено за счет прибыли организации.

По неоднократным требованиям УФАС по РС (Я) (определением от 15.03.2012 о назначении дела №02-31/12А к рассмотрению; пунктом 3.8 определения от 27.03.2012 об отложении рассмотрения) ОАО «Саханефтегазсбыт» в материалы дела не представлены сведения (информация, документы), **подтверждающие технологическое обоснование** установления различных цен на услуги хранения нефтепродуктов и приемо-складские операции нефтебаз на 2011 год в разрезе поклажедателей, назначения цели использования нефтепродуктов, места происхождения нефтепродуктов.

Изучив представленные документы, заслушав и исследовав доводы лиц, участвующих в рассмотрении настоящего дела, Комиссия пришла к следующим выводам.

В соответствии с пунктом 6 части 1 статьи 10 Закона N 135-ФЗ запрещаются действия (бездействие) занимающего доминирующее положение хозяйствующего субъекта, результатом которых являются или могут являться недопущение, ограничение, устранение конкуренции и (или) ущемление интересов других лиц, в том числе экономически, технологически и иным образом не обоснованное установление различных цен (тарифов) на один и тот же товар, если иное не установлено Федеральным законом. То есть, лицо, занимающее доминирующее положение на соответствующем товарном рынке, должно доказать необходимость установления различных цен (тарифов) на один и тот же товар с учетом экономических, технологических и иных показателей.

Доводы ОАО «Саханефтегазсбыт» об экономической обоснованности установленных различных тарифов на услуги хранения нефтепродуктов и приемо-складские операции нефтебаз на 2011 год Комиссией не принимаются ввиду следующего.

Исходя из плановых показателей объема приемо-складских услуг и услуг по хранению и валового необходимого дохода по видам деятельности по ОАО «Саханефтегазсбыт» на 2011 год (таблицы 1-3), обоснованная стоимость услуги не превышает: по приемо-складским операциям – 728,33 руб. за 1 тн/сут.; услуги по хранению – 6,61 руб. за 1 тн/сут. (Таблица 4).

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | **Расчет тарифов на 2011 г.** | | | | | | | | | |
| Объем тыс.тн. (откор-ректир.) | Спра-вочно: удель-ный вес в общем объеме, % | ставка руб/тн | сумма необходи-мого валового дохода, тыс.руб. | Справочно: удель-ный вес в общем объеме необхо-димого валово-го дохода, % | Расчет-ное количество дней хранения (гр.5/гр.2/гр.4) | Объем реалии-зации в тн./дн. (гр.2\*гр.7) | Обоснованная стои-мость работ, услуг, товара (гр.5/ гр.2); (гр.5/гр.8) | Откло-нение установленных тарифов от обосно-ванной величи-ны тарифа, руб./тн. (гр.4- гр.9) | Отклоне-ние в объеме реализации, тыс.руб. (гр.2\*гр.10) |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Приемо-складские операции, всего, в т.ч.** | **581,26** | **100,00** |  | **423341,00** | **100** | **х** | **х** | **728,32** | **х** | х |
| 2 | местное топливо (с учетом повторных перевозок) | 211,25 | 36,34 | 646,75 | 136623,4 | 32,27 | х | х | х | -81,57 | -17230,83 |
| 3 | для прочих поклажедателей | 370,01 | 63,66 | 774,9 | 286717,6 | 67,73 | х | х | х | 46,58 | 17236,52 |
| **4** | **Хранение нефтепродуктов на нефтебазах, всего, в т.ч.** | **501,83** | **100** |  | **658507,8** | **100** | **х** | **99618,6** | **6,61** | **х** | х |
| 5 | для гос.нужд (с учетом повторных перевозок) | 0 | 0,00 | 6,95 | 0 | 0,00 | - | - | х |  | - |
| 6 | местное топливо (с учетом повторных перевозок) | 143,71 | 28,64 | 7,06 | 154306,8 | 23,43 | 152 | 21856,5 | х | 0,45 | 9829,16 |
| 7 | для прочих поклажедателей (165 дн.) | 84,68 | 16,87 | 8,29 | 115829,5 | 17,59 | 165 | 13972,2 | х | 1,68 | 23469,28 |
| 8 | АК АЛРОСА | 152,24 | 30,34 | 8,07 | 270288,7 | 41,05 | 220 | 33493,0 | х | 1,46 | 48890,22 |
| 9 | для прочих поклажедателей (165 дн.) мелкие | 69,7 | 13,89 | 8,29 | 95339,1 | 14,48 | 165 | 11500,5 | х | 1,68 | 19317,54 |
| 10 | страхового запаса (365 дн) | 51,5 | 10,26 | 1,21 | 22743,7 | 3,45 | 365 | 18796,4 | х | -5,4 | -101506,2 |

*Справочно из таблицы:* сумма строк 7 и 9 по графе 11 составляет 42786,82 тыс. руб.;

сумма строк 6, 8, 9 по графе 11 составляет -42786,82 тыс.руб.

Согласно пояснениям представителей ОАО «Саханефтегазсбыт» в декабре 2010 года при расчете и установлении тарифов на хранение нефтепродуктов, объем хранения нефтепродуктов для госнужд не был известен. Затем в течение 2011 г. заключение контракта не производилось ввиду начала ликвидации Госкомитета РС (Я) по ТиМТР. В итоге, под «госнужду» переведено 20,334 тыс.тонн из ресурсов страховых запасов.

По результатам анализа данных (таблица 4) установлено, что пояснение представителей ОАО «Саханефтегазсбыт» о распределении необходимых расходов по оказанию услуг хранения между четырьмя критериями поклажедателей: местного топлива и для сельхозтоваропроизводителей; прочих поклажедателей; АК «АЛРОСА»; нефтепродукты страхового запаса, пропорционально объему хранения в тонно-днях не подтверждается – данные граф 3 и 6 не совпадают.

Также не подтверждается аналогичный довод и по приемо-складским операциям.

Также из таблицы 4 видно, что:

- снижение тарифа по хранению местного топлива, АК «АЛРОСА» (изначально) и страхового запаса обеспечено не за счет собственной прибыли предприятия, а за счет повышения тарифов для прочих поклажедателей на 42786,82 тыс.руб. необходимого валового дохода;

- снижение тарифа по приемо-складским операциям местного топлива обеспечено не за счет собственной прибыли предприятия, а за счет повышения тарифа для нефтепродуктов кроме местного топлива на 17236,52 тыс.руб. необходимого валового дохода.

Факт обеспечения необходимой прибыли предприятия за счет повышения тарифов для прочих поклажедателей и АК «АЛРОСА» подтверждается и расшифровкой расходов, включенных в сумму необходимой прибыли за 2011 г. (по факту) по хранению нефтепродуктов, представленным 26.06.2012 г. в материалы дела представителем ОАО «Саханефтегазсбыт» по определению об отложении рассмотрения дела от 21.06.2012.

В части довода ОАО «Саханефтегазсбыт» о содержании нефтепродуктов страхового запаса, с установлением для данной категории сниженного тарифа на основании Федеральных законов от 21.12.1994 №68-ФЗ «О защите населения и территорий чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», от 29.12.1994 №79-ФЗ «О государственном материальном резерве», Постановления Правительства РФ от 10.11.1996 №1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», Комиссия УФАС по РС (Я) приходит к следующим выводам.

Указанными нормативно-правовыми актами установлен порядок и источники формирования, поддержания и восстановления объема, порядок приема, хранения, отпуска, учета и отчетности страхового запаса нефтепродуктов. При этом указанными нормативно-правовыми актами возможность либо необходимость установления сниженных тарифов за хранение нефтепродуктов страхового запаса у хранителя, в том числе за счет завышения тарифов для иных поклажедателей хранителя, не предусмотрено. В связи с чем, Комиссия УФАС по РС (Я) отклоняет вышеуказанный довод ОАО «Саханефтегазсбыт».

Также, в материалы настоящего дела был представлен (письмом от 25.05.2012 №07-04/1/498) порядок выполнения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов на филиалах-нефтебазах ОАО «Саханефтегазсбыт», утвержденный генеральным директором ОАО «Саханефтегазсбыт» И.Ю. Никитиным 23.03.2011 г., согласно которому ОАО «Саханефтегазсбыт» выполняются следующие операции.

I. При приеме нефтепродуктов, поступивших водным транспортом:

1. Информация о подходе судна под выгрузку (за 6 часов до подхода): наименование судна; наименование и количество поступающего нефтепродукта; сведения о грузоотправителе и грузополучателе;

2. Проверка документации: наличие заключенных договоров на прием, хранение и отпуск нефтепродуктов; поступление оплаты за приемо-складские операции; наличие доверенности на представителя грузополучателя;

3. Определяются номера причала, резервуаров, в которые будут производить прием нефтепродуктов. В данных резервуарах проводятся замеры нефтепродукта, определение наличия подтоварной воды, отбор проб. После этого работники нефтебазы производят заполнение трубопровода нефтепродуктом из замеренного резервуара до концевой задвижки, убеждаются в его заполнении и снова проводят замеры топлива в этом резервуаре. Если резервуар пустой, производится его заполнение аналогичным нефтепродуктом из другого резервуара в целях заполнения объема «мертвой полости» и трубопровода. При этом замеры донорского резервуара производятся комиссионно с составлением акта заполнения «мертвой полости» и трубопровода. Ставится в известность пожарная часть. Устанавливается связь с судном и дается разрешение на подход к причалу;

4. Проводится подготовка технологических устройств: (резервуаров, трубопроводов, насосов, задвижек и т.д.) к приему нефтепродуктов из танкеров. Оператор совместно со слесарем готовит линию приема нефтепродуктов. Пломбируются задвижки, отсекающие другие резервуары и задвижки смежных трубопроводов. Номера пломб записываются в журнал оператора (журнал преима-передачи пломб). Снятые пломбы складируются по датам.

5. По прибытию судна представителям нефтебазы вручаются сопроводительные документы, капитанская проба.

В состав предъявленных нефтебазе документов входят:

-товарно-транспортная накладная ГУ-3, в кото­рой указывается вид нефтепродукта, плотность и температура топлива при погрузки, количе­ство, грузоотправитель и грузополучатель; -акт отбора проб из танков судна при погрузке танкера;

- акт результатов измерений жидкостей в труто­вых, бункерных, балластных и других емкостей судна до и после погрузки в случае определения количества отпущенного нефтепродукта по ре­зультатам измерений в грузовых емкостях суд­на.

- наличие действующих градуировочных таблиц на танки судна и акта на трафаретные высоты;

- паспорт качества с отметкой о сертификации (декларировании) нефтепродукта или копии сертификата (декларации) соответствия.

Прием нефтепродуктов без оформленных должным образом документов запреща­ется.

6. До начала слива представители нефтебазы и танкера совместно осматривают судно на от­сутствие:

-его аварийности;

-крена и дифферента судна, при этом наличие исправных приборов «крен-дифферент» обяза­тельно;

-согласно ГОСТ 2517-85 «Методы отбора проб» отбирают точечную пробу переносным пробо­отборником из танка, составляют объединен ную пробу танка, далее составляют объединен­ную пробу (25% от числа всех танков, но не ме­нее 2-х) танкера. Контрольная проба, опечатан­ная печатью грузоперевозчика, на время слива хранится в лаборатории нефтебазы.

По прибытию товара в адрес чужих собст­венников:

- определяется наличие подтоварной воды, от­бираются пробы, согласно ГОСТ 2517-85, при наличии паспорта качества поставщика. При отсутствии паспорта качества нефтепродукт принимается в отдельную емкость.

7. Убедившись в готовности нефтебазы и судна, уполномоченным лицом дается разрешение на его шланговку и начало выкачки-закачки груза. В период выкачки нефтепродуктов из танков судна в резервуар осуществляется постоянный контроль за поступлением нефтепродуктов в резервуар, состоянием технологического тру­бопровода, запорной арматуры. В случае обна­ружения неисправностей выгрузка останавли­вается до полного устранения неисправностей. Оформляется акт на приостановку выкачки по техническим причинам.

Через час после начала выкачки производится замер взлива нефтепродукта с целью определе­ния производительности насоса. После обязательного отстоя нефтепродукта в резервуаре, согласно действующим нормам, производятся окончательные замеры рабочего резервуара с целью определения количества принятого или отгруженного нефтепродукта и наличия воды. Отбираются контрольные пробы. Оформляются товарно-транспортные докумен­ты по береговым замерам.

8. При перевозке однородного нефтепродукта, от­груженного в разные пункты назначения, после каждой выгрузки должны быть произведены замеры (уровня нефтепродукта и подтоварной воды, температуры, плотности) и расчет массы оставшегося груза с оформлением актов за под­писями представителя судна и грузополучате­лей.

Грузополучатель, получивший нефтепродукт при частичной сдаче, сообщает в 3-х дневный срок о массе принятого нефтепродукта грузоот­правителю и конечному грузополучателю. В конечном пункте назначения грузополучатель и представитель перевозчика обязаны сверить общее количество сданного нефтепродукта в каждом пункте с массой, отгруженной по ТТН. В промежуточных пунктах назначения естественная убыль при водных перевозках не насчитывается, так как прием нефтепродукта производится по замерам береговых резервуаров. Естественная убыль нефтепродуктов при водных перевозках насчитывается в конечном пункте сдачи нефтепродукта на всю отгруженную массу нефтепродукта.

9. Если судно прибыло в аварийном, грузотечном, водотечном состоянии или с некачественным нефтепродуктом, представитель грузовладельца в суточный срок извещает грузовладельца в суточный срок извещает грузоотправителя и ОАО СНГС о прибытии аварийного судна, если груз некачественный – вызывает телеграммой представителя грузоотправителя для сдачи груза. Нефтепродукт выгружается в отдельный резервуар при наличии такового.

10. После окончания слива представителями нефтебазы и танкера осматриваются грузовые танки и составляется акт, подтверждающий отсутствие в них груза. Если после выкачки в танках судна имеется нефтепродукт, требовать от перевозчика выкачки продукта любым способом или составляется акт на остаток нефтепродукта в случае наличия в градуировочных таблицах судна методики обсчета «мертвой полости» танка, в котором обнаружен остаток. При отсутствии данных значений для обсчета, составляется акт о наличии остатка топлива в судне и невозможности его определения, для предъявления претензии на всю разницу берег-берег сверх норм естественной убыли. Закрывается береговая задвижка трубопровода, разъединяются шлангующие устройства, уста­навливаются пломбы, номер которых записы­ваются в журнале.

После выкачки дизельного топлива, уполномоченный грузовладелец должен заме­рить нефтепродукты и жидкости в бункерных, балластных и других емкостях танкера. Рассчитывается масса наличия груза в этих емкостях до и после выгрузки с учетом расхода нефтепродукта (в буферных емкостях) за период выгрузки нефте­продукта из грузовых емкостей. Результаты оформляются соответствующим актом. При об­наружении увеличения количества топлива в сравнении с замерами до выкачки судна, вызы­вается представитель перевозчика и правоохра­нительных органов. Если их нет, то составляет­ся акт с привлечением общественности или ад­министрации, с указанием разницы замеров до и после выгрузки, для предъявления претензии перевозчику на всю разницу берег-берег сверх норм естественной убыли.

11. Если нефтепродукты после выкачки из тан­кера в резервуары нефтебазы окажутся нестан­дартными по содержанию воды и механических примесей и требуют отстоя, то измерительный люк, все краны и задвижки пломбируются пломбами перевозчика на срок отстоя. По исте­чении срока отстоя в присутствии грузополуча­теля и представителя судна проводятся оконча­тельные измерения и отбор проб, определяется масса принятого нефтепродукта и сто качество.

12. Оформляются транспортные документы с занесением всех необходимых параметров (температура, плотность, взлив, масса) по каждому танку судна и берегового резервуара.

Все документы (акты, если они составляются) прикладываются к копиям ТТН и предъявляют­ся представителю перевозчика с претензией на разницу замеров берег-берег сверх норм естест­венной убыли. Копии направляются в ОАО «Саханефтегазсбыт» (ОМиЗ, ОСЭБ).

13. Масса грузов перевозимых наливом определяется грузоотправителем в соответствии с замерами береговых резервуаров, для которых имеются утвержденные в установленном порядке градуировочные таблицы, а также на основании показаний счетчиков или замеров грузовых емкостей судна.

В случаях, если нефтепродукты перевозятся с перегрузкой в пути с судно на судно или на од­ном судне в адрес нескольких грузополучате­лей, масса груза определяется грузоотправите­лем с участием перевозчика

II. Приемка нефтепродуктов, поступивших автомобильным транспортом

1. Проверяется техническое состояние автоцис­терны, наличие паспорта на АЦ и свидетельства о поверке АЦ срок действия свидетельства, отсутствие дополнительных баков, трубопрово­дов и других приспособлений, в которые может поступить нефтепродукт при заполнении или сливе. Принимаются сопроводительные доку­менты.

2. Проверяется полнота заполнения цистерны относительно установленной в горловине цис­терны планки, наличие подтоварной воды, от­бирается проба для определения плотности при И5°С или +20°С. По номинальной вместимости ЛЦ (но планку) и плотности определяется ко­личество поступивших нефтепродуктов.

3. Проверяется соответствие поступившего неф­тепродукта показателям качества, указанным в сопроводительных документах, в которых обя­зательно должна проставляться плотность и фактическая температура нефтепродукта.

4. В резервуаре, куда будет приниматься данный нефтепродукт, проводятся замеры, отбор проб, определяется масса остатка и его качество. После перекачки в резервуар и отстоя в течение 2 часов проводятся замеры, отбираются пробы, определяется общее наличие нефтепродуктов в емкости и количество принятого товара.

5. При обнаружении несоответствия качества и маркировки поступивших нефтепродуктов тре­бованиям нормативных документов или дан­ным, указанным в сопроводительных докумен­тах, удостоверяющих качество, получателем составляется акт с указанием количества и ха­рактера выявленных нарушений качества. Прием некачественного нефтепродукта осуще­ствляется в отдельную емкость с обязательным уведомлением грузоотправителя. При отсутст­вии свободной емкости нефтепродукт возвра­щается грузоотправителю с оформлением соот­ветствующих документов.

III. Отпуск нефтепродуктов водным транспортом

1. Судно под погрузку должно подаваться в тех­нически исправном состоянии, пригодным к заливу определенного вида нефтепродуктов.

2. Нефтебаза до начала налива нефтепродуктов в танки судна передает капп тану судна сведе­ния о наименовании нефтепродуктов, плотно­сти и количестве. Отпуск производится на ос­новании доверенности на получение груза.

3. Совместно с представителями нефтебазы, судна и грузоотправителя измеряют остаток нефтепродукта в танках судна с оформлением акта формы ГУ-36. Капитан судна представляет акт №2 формы ГУ-36 на остаток нефтепродук­та. Сверяется фактическое наличие с данными по акту. При превышении допустимого остатка необходимо потребовать подготовки судна в соответствии с ГОСТ 1510-84.

4. В резервуаре, из которого будет производить­ся отгрузка:

* проводят замеры;
* отбирают пробы;

-определяют количество нефтепродукта и на­личие подтоварной воды. Проводится подготовка технологических уст­ройств (резервуаров, трубопроводов, насосов, задвижек и т.д.) к отпуску нефтепродуктов из резервуаров. Пломбируются задвижки, отсе­кающие другие резервуары. Номера пломб за­писываются в журнал оператора. В период перекачивания нефтепродуктов ведет­ся постоянный контроль за работой технологического оборудования.

5. Через 2 часа после слива в резервуаре, из ко­торого происходила выкачка нефтепродуктов, проводят замеры и определяют количество ос­тавшегося нефтепродукта. На отпущенное ко­личество оформляют товарно-транспортные до­кументы, по береговым замерам. При отпуске нефтепродуктов с нефтебазы в танкер на остаток нефтепродукта, лаборант производит отбор пробы остатка нефтепродук­тов в танкере, оператор определяет количество остатка нефтепродуктов.

При отпуске нефтепродукта с нефтебазы в пус­той танкер лаборант отбирает пробу с танкера, готовит капитанскую пробу, паспорт качества.

IV. Отпуск нефтепродуктов автомобильным транспортом

1. Проверяется техническое состояние автоцис­терны, наличие паспорта на AЦ, и свидетельства о поверке АЦ, срок действия свидетельства, ка­чественная готовность AЦ к заливу данного нефтепродукта. Запрашивается доверенность у представителя перевозчика на получение нефтепродуктов и оформление транспортных документов.

2. Через АСН происходит заполнение АЦ с со­блюдением всех требований. После заполнения АЦ определяется температура, масса товара. Оформление документов (ТТН), проверка АЦ на выезде.

V. При хранении нефтепродуктов:

2.1. Нефтепродукты каждой марки должны храниться в отдельных, предназначенных для них исправных резервуарах. За техническим состоянием резервуаров и установленного на них оборудования ведется постоянный контроль. Все нерабочие резервуары должны быть опломбированы, номера пломб занесены в журнал приема-передачи пломб и сданы охране.

2.2. Обязательное наличие технологических схем с изображением всех трубопроводов, запорно-регулирующего оборудования КИПиА, насосов, заглушек, продувочных кранов, компенсаторов с присвоением номера каждому элементу технологической схемы. Все изменения с обязательным согласованием должны вноситься в технологическую схему и доводиться до сведения обслуживающего персонала.

2.3. Принимать меры для сокращения потерь от испарения нефтепродуктов:

- обеспечивать полную герметизацию крыши резервуаров;

- максимально заполнять резервуары при хранении;

- внутрипарковую перекачку легко испаряющихся нефтепродуктов из резервуара в резервуар осуществлять только при крайней необходимости.

При хранении нефтепродуктов не допускать наличие подтоварной воды.

2.4. При перекачке нефтепродуктов в буферном резервуаре и в резервуаре постоянного места хранения:

- проводятся замеры;

- определяется наличие подтоварной воды;

-отбираются пробы;

- определяется количество нефтепродуктов.

Проверяется техническое состояние технологического оборудования (резервуары и его оборудование, (резервуары и его оборудование, трубопровод, задвижки, насосы) от перекачивающегося до принимаемого резервуара, пломбируются промежуточные задвижки, номера которых записываются в журнал оператора.

2.5. В течение всей перекачки ведется постоянный контроль за наполнением резервуаров, состоянием технологического оборудования, запорной арматуры.

В случае обнаружения неисправностей, необходимо остановить перекачку до полного устранения выявленных неисправностей.

Через 2 часа после окончания перекачки в резервуарах производят замеры, отбирают пробы, определяют перекачанное количество и поступившее количество нефтепродуктов и его качество. Составляется акт перекачки, в котором указывают причину расхождения между перекачиваемым и поступившим количеством нефтепродуктов.

Из вышеизложенного следует, что по приемо-складским операциям разница в выполняемых операциях предусмотрена только между видами транспорта, с которого производится прием и, в которую, производится отпуск нефтепродуктов: водный и наземный транспорт.

Таким образом, набор операций, оказываемых ОАО «Саханефтегазсбыт» при оказании услуг по хранению нефтепродуктов и услуг по приемо-складским операциям, является единым по всем видам нефтепродуктов для всех поклажедателей, независимо от цели назначения хранимого топлива и места его происхождения.

В период рассмотрения дела ОАО «Саханефтегазсбыт» обратилось в УФАС по РС(Я) (вх.№2988 от 14.05.2012г.) с заявлением об изменении информации о хозяйствующим субъекте, включенном в Реестре в соответствии с пунктом 3.53 Административном регламенте Федеральной антимонопольной службы по исполнению государственной функции по ведению реестра хозяйствующих субъектов, имеющих долю на рынке определенного товара более, чем тридцать пять процентов, утвержденного Приказом ФАС России от 17.01.2007 №6 (зарегистрирован в Минюсте России 14.03.2007 №9105).

Вышеуказанное заявление ОАО «Саханефтегазсбыт» рассмотрено Якутским УФАС России в соответствии с правилами, установленными Постановлением Правительства РФ от 19.12.2007г. № 896 и Регламентом, утвержденным приказом ФАС России от 17.01.2007 №6 «Об утверждении административного регламента Федеральной антимонопольной службы по исполнению государственной функции по ведению реестра хозяйствующих субъектов, имеющих долю на рынке определенного товара более чем тридцать пять процентов».

По результатам рассмотрения заявления ОАО «Саханефтегазсбыт» о необходимости внесения изменений в Реестр в соответствии с пунктом 3.59 Регламента Федеральной антимонопольной службы по исполнению государственной функции по ведению реестра хозяйствующих субъектов, имеющих долю на рынке определенного товара более чем тридцать пять процентов, утвержденного приказом ФАС России от 17.01.2007 №6, в связи с тем, что заявление ОАО «Саханефтегазсбыт» не соответствует требованиям пункта 3.54 административного регламента Федеральной антимонопольной службы по исполнению государственной функции по ведению реестра хозяйствующих субъектов, имеющих долю на рынке определенного товара более чем тридцать пять процентов, УФАС по Республике Саха (Якутия) отказало ОАО «Саханефтегазсбыт» в рассмотрении заявления от 14.05.2012 г. о внесении изменений в Реестр (№02/2242 от 21.05.2012).

В ходе рассмотрения дела №02-31/12А ОАО «Саханефтегазсбыт» доводов и доказательств того, что положение этого хозяйствующего субъекта на товарном рынке не может быть признано доминирующим, не представлено.

ОАО «Саханефтегазсбыт» занимает доминирующее положение на товарном рынке услуг по хранению и складированию нефти и продуктов ее переработки с долей хозяйствующего субъекта на рынке более 65% в географических границах территории Республики Саха (Якутия) и внесено в реестр хозяйствующих субъектов на основании приказа № 72 от 27.08.2004г.

Согласно [пункту 1 статьи 4](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=89737;fld=134;dst=100025) Закона о защите конкуренции под товаром понимается объект гражданских прав (в том числе работа, услуга, включая финансовую услугу), предназначенный для продажи, обмена или иного введения в оборот.

Согласно статье 128 Гражданского кодекса РФ к объектам гражданских прав относятся вещи, включая деньги и ценные бумаги, иное имущество, в том числе имущественные права; работы и услуги; охраняемые результаты интеллектуальной деятельности и приравненные к ним средства индивидуализации (интеллектуальная собственность); нематериальные блага.

[Статьей](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=81407;fld=134;dst=100092) 10 Федерального закона N 135-ФЗ «О защите конкуренции» установлен запрет на злоупотребление хозяйствующим субъектом доминирующим положением.

[Подпунктом 6 пункта 1 статьи 10](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=81407;fld=134;dst=100099) Федерального закона N 135-ФЗ запрещаются действия (бездействие) занимающего доминирующее положение хозяйствующего субъекта, результатом которых являются или могут являться недопущение, ограничение, устранение конкуренции и (или) ущемление интересов других лиц, в том числе, экономически, технологически и иным образом не обоснованное установление различных цен (тарифов) на один и тот же товар.

Согласно пункту 1 статьи 10 ФЗ Гражданского кодекса РФ не допускается использование гражданских прав в целях ограничения конкуренции, а также злоупотребление доминирующим положением на рынке.

Материалами настоящего дела подтверждается отсутствие экономического, технологического и иного обоснования совершения ОАО «Саханефтегазсбыт» действий по установлению различных цен на одни и те же услуги в географических границах Республики Саха (Якутия):

1) по хранению нефтепродуктов:

- с назначением «для государственных нужд»;

- местного топлива;

- предназначенных для реализации сельхозтоваропроизводителям;

- прочих поклажедателей и АК «АЛРОСА» (ОАО);

- страхового запаса.

2) по приемо-складским операциям:

- местного топлива;

- нефтепродукты кроме местного топлива;

Таким образом, ОАО «Саханефтегазсбыт» - хозяйствующим субъектом, занимающим доминирующее положение на рынке услуг по хранению нефтепродуктов на территории Республики Саха (Якутия), в нарушение положений пункта 6 части 1 статьи 10 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» допущено экономически, технологически и иным образом не обоснованное установление различных тарифов на одни и те же оказываемые услуги по хранению нефтепродуктов и услуги по приемо-складским операциям в 2011г, в январе 2012г.

Указанные действия ОАО «Саханефтегазсбыт», выразившиеся в издании генеральным директором Общества приказов от 29.12.2010 г. № 616, 617, 617а и от 26.01.2011 №26 об установлении различных тарифов на услуги по приемо-складским операциям и по хранению для отдельных поклажедателей, передающих на хранение нефтепродукты с назначением «для государственных нужд», страхового запаса, для сельхозтоваропроизводителей, или в зависимости от места производства топлива («местное»), которые в свою очередь ниже стоимости (тарифа) аналогичных услуг, утвержденных для неограниченного круга поклажедателей, привели к созданию преимуществ отдельным покупателям и к ущемлению интересов одних покупателей перед другими на рынке хранения и складирования нефти и продуктов ее переработки на территории Республики Саха (Якутия).

На основании вышеизложенного, Комиссия по рассмотрению дела №02-31/12А приняла решение:

1. Признать Открытое акционерное общество «Саханефтегазсбыт» нарушившим пункт 6 части 1 статьи 10 ФЗ «О защите конкуренции» путем установления приказами ОАО «Саханефтегазсбыт» от 29.12.2010 г. № 616, 617, 617а и от 26.01.2011 №26 различных тарифов на один и тот же товар: услуги по хранению нефтепродуктов и услуги по приемо-складским операциям в географических границах Республики Саха (Якутия).

2. В целях прекращения нарушений антимонопольного законодательства и недопущения их в последующем, выдать Открытому акционерному обществу «Саханефтегазсбыт» предписание о принятии мер по обеспечению конкуренции и прекращению установления различных тарифов на услуги по приемо-складским операциям и по хранению нефтепродуктов в географических границах Республики Саха (Якутия).

Согласно части 1 статьи 37 Федерального закона «О защите конкуренции» за нарушение антимонопольного законодательства коммерческие организации несут ответственность, предусмотренную законодательством.

ОАО «Саханефтегазсбыт» нарушив пункт 6 части 1 статьи 10 ФЗ «О защите конкуренции», путем установления приказами ОАО «Саханефтегазсбыт» от 29.12.2010 г. № 616, 617, 617а и от 26.01.2011 №26 различных тарифов на один и тот же товар: услуги по хранению нефтепродуктов и услуги по приемо-складским операциям, совершило административное правонарушение предусмотренное ч.1 статьи 14.31 Кодекса РФ об административных правонарушениях

В соответствии с ч.2 ст. 2.1 КоАП РФ юридическое лицо признается виновным в совершении административного правонарушения, если будет установлено, что у него имелась возможность для соблюдения правил и норм, за нарушение которых настоящим Кодексом или законами субъекта Российской Федерации предусмотрена административная ответственность, но данным лицом не были приняты все зависящие от него меры по их соблюдению.

Материалами дела №02-31/12А от 10.07.2012г. о нарушении антимонопольного законодательства установлено, что у ОАО «Саханефтегазсбыт» имелись все условия для соблюдения требований антимонопольного законодательства, но общество не желало принять меры к их исполнению.

Согласно ч. 1 статья 1.7. Кодекса РФ об административных правонарушениях лицо, совершившее административное правонарушение, подлежит ответственности на основании закона, действовавшего во время совершения административного правонарушения.

Во время совершения административного правонарушения, которое выразилось в установлении в 2011 году ОАО «Саханефтегазсбыт» различных тарифов на один и тот же товар: услуги по хранению нефтепродуктов и услуги по приемо-складским операциям в географических границах Республики Саха (Якутия) по приказам ОАО «Саханефтегазсбыт» от 29.12.2010 г. № 616, 617, 617а и от 26.01.2011 №26, действовала ст. 14.31 Кодекса РФ об административных правонарушениях в редакции Федерального [закона](consultantplus://offline/ref=A61629BE82618C1228B12FA5ADF1523FC300AC6400D2833A218F08F1A4820B650FB1B3C91D6A1Df2Y6C) от 17.07.2009 N 160-ФЗ:

Совершение занимающим [доминирующее положение](consultantplus://offline/ref=A61629BE82618C1228B12FA5ADF1523FCA08AE610DD0DE3029D604F3A38D547208F8BFC81D6B1C25f0Y2C) на товарном рынке хозяйствующим субъектом действий, признаваемых злоупотреблением доминирующим положением и недопустимых в соответствии с антимонопольным [законодательством](consultantplus://offline/ref=A61629BE82618C1228B12FA5ADF1523FCA08AE610DD0DE3029D604F3A38D547208F8BFC81D6B1C28f0Y6C) Российской Федерации, за исключением случаев, предусмотренных [статьей 14.31.1](consultantplus://offline/ref=A61629BE82618C1228B12FA5ADF1523FCA08AE6900D9DE3029D604F3A38D547208F8BFC81E63f1YDC) настоящего Кодекса, -

влечет наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от двадцати тысяч до пятидесяти тысяч рублей либо дисквалификацию на срок до трех лет; на юридических лиц - от одной сотой до пятнадцати сотых размера суммы выручки правонарушителя от реализации товара (работы, услуги), на рынке которого совершено административное правонарушение, но не более одной пятидесятой совокупного размера суммы выручки правонарушителя от реализации всех товаров (работ, услуг) и не менее ста тысяч рублей, а в случае, если сумма выручки правонарушителя от реализации товара (работы, услуги), на рынке которого совершено административное правонарушение, превышает 75 процентов совокупного размера суммы выручки правонарушителя от реализации всех товаров (работ, услуг), - в размере от трех тысячных до трех сотых размера суммы выручки правонарушителя от реализации товара (работы, услуги), на рынке которого совершено административное правонарушение, но не более одной пятидесятой совокупного размера суммы выручки правонарушителя от реализации всех товаров (работ, услуг) и не менее ста тысяч рублей.

На момент составления протокола об административном правонарушении действует статья 14.31 Кодекса РФ об административных правонарушениях, которая является двусоставной:

1. Совершение занимающим доминирующее положение на товарном рынке хозяйствующим субъектом, за исключением субъекта естественной монополии, действий, признаваемых злоупотреблением доминирующим положением и недопустимых в соответствии с антимонопольным [законодательством](consultantplus://offline/ref=211838BBA7D8D76EB69B49CCDC6D588911AA262EB17AF89F4F7C66C0E45D1AF18B70A9F401382021k7bFC) Российской Федерации, если такие действия приводят или могут привести к ущемлению интересов других лиц и при этом результатом таких действий не является и не может являться недопущение, ограничение или устранение конкуренции, за исключением случаев, предусмотренных [статьей 14.31.1](consultantplus://offline/ref=211838BBA7D8D76EB69B49CCDC6D588911AD2629B37EF89F4F7C66C0E45D1AF18B70A9F40230k2b1C) настоящего Кодекса, -

влечет наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от пятнадцати тысяч до двадцати тысяч рублей; на юридических лиц - от трехсот тысяч до одного миллиона рублей.

2. Совершение занимающим доминирующее положение на товарном рынке хозяйствующим субъектом действий, признаваемых злоупотреблением доминирующим положением и недопустимых в соответствии с антимонопольным законодательством Российской Федерации, если результатом таких действий является или может являться недопущение, ограничение или устранение конкуренции, за исключением случаев, предусмотренных [статьей 14.31.1](consultantplus://offline/ref=211838BBA7D8D76EB69B49CCDC6D588911AD2629B37EF89F4F7C66C0E45D1AF18B70A9F40230k2b1C) настоящего Кодекса, либо совершение субъектом естественной монополии действий, признаваемых злоупотреблением доминирующим положением и недопустимых в соответствии с антимонопольным законодательством Российской Федерации, -

влечет наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от двадцати тысяч до пятидесяти тысяч рублей либо [дисквалификацию](consultantplus://offline/ref=968ED6636EA627B341AE45C28CDAE013ED470A92F3555C0AFE4D51EEC1011A55EA8E62CAACDC43H1D) на срок до трех лет; на юридических лиц - от одной сотой до пятнадцати сотых размера суммы выручки правонарушителя от реализации товара (работы, услуги), на рынке которого совершено административное правонарушение, но не более одной пятидесятой совокупного размера суммы выручки правонарушителя от реализации всех товаров (работ, услуг) и не менее ста тысяч рублей, а в случае, если сумма выручки правонарушителя от реализации товара (работы, услуги), на рынке которого совершено административное правонарушение, превышает 75 процентов совокупного размера суммы выручки правонарушителя от реализации всех товаров (работ, услуг) или административное правонарушение совершено на рынке товаров (работ, услуг), реализация которых осуществляется по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации ценам (тарифам), - в размере от трех тысячных до трех сотых размера суммы выручки правонарушителя от реализации товара (работы, услуги), на рынке которого совершено административное правонарушение, но не более одной пятидесятой совокупного размера суммы выручки правонарушителя от реализации всех товаров (работ, услуг) и не менее ста тысяч рублей.

Согласно части 2 статьи 1.7 Кодекса РФ об административных правонарушениях закон, смягчающий или отменяющий административную ответственность за административное правонарушение либо иным образом улучшающий положение лица, совершившего административное правонарушение, имеет обратную силу, то есть распространяется и на лицо, которое совершило административное правонарушение до вступления такого закона в силу и в отношении которого постановление о назначении административного наказания не исполнено. Закон, устанавливающий или отягчающий административную ответственность за административное правонарушение либо иным образом ухудшающий положение лица, обратной силы не имеет.

В материалах дела и решении указано, что действия ОАО «Саханефтегазсбыт» выразившиеся в издании генеральным директором Общества приказов от 29.12.2010 г. № 616, 617, 617а и от 26.01.2011 №26 об установлении различных тарифов на услуги по приемо-складским операциям и по хранению для отдельных поклажедателей, передающих на хранение нефтепродукты с назначением «для государственных нужд», страхового запаса, для сельхозтоваропроизводителей, или в зависимости от места производства топлива («местное»), которые в свою очередь ниже стоимости (тарифа) аналогичных услуг, утвержденных для неограниченного круга поклажедателей, привели к созданию преимуществ отдельным покупателям и к ущемлению интересов одних покупателей перед другими на рынке хранения и складирования нефти и продуктов ее переработки на территории Республики Саха (Якутия).

Таким образом, действия ОАО «Саханефтегазсбыт» установленные по делу №02-31/12А от 10.07.2012г. о нарушение п.6 ч.1 ст. 10 Закона О защите конкуренции квалифицируются как совершение занимающим доминирующее положение на товарном рынке хозяйствующим субъектом, действий, признаваемых злоупотреблением доминирующим положением и недопустимых в соответствии с антимонопольным [законодательством](consultantplus://offline/ref=211838BBA7D8D76EB69B49CCDC6D588911AA262EB17AF89F4F7C66C0E45D1AF18B70A9F401382021k7bFC) Российской Федерации, если такие действия приводят или могут привести к ущемлению интересов других лиц и при этом результатом таких действий не является и не может являться недопущение, ограничение или устранение конкуренции.

Таким образом, Открытое акционерное общество «Саханефтегазсбыт» подлежит привлечению к ответственности по части 1 статьи 14.31 Кодекса РФ об административных правонарушениях, поскольку санкция за совершение административного правонарушения смягчена.

На основании изложенного ОАО «Саханефтегазсбыт» привлекается к ответственности за совершение административного правонарушения предусмотренного частью 1 ст. 14.31. Кодекса РФ об административных правонарушениях.

Пунктом 2 статьи 4.1. Кодекса РФ об административных правонарушениях при назначении административного наказания физическому лицу учитываются характер совершенного им административного правонарушения, личность виновного, его имущественное положение, обстоятельства, смягчающие административную ответственность, и обстоятельства, отягчающие административную ответственность.

Пунктом 2 части 1 статьи 4.3 Кодекса РФ предусмотрено, что повторное совершение [однородного](consultantplus://offline/ref=571E683D84453889F4B4A658A0739FB7B22518D65790B56BF21DDA323F05EFCD09244E70841F7A8ArCiCB) административного правонарушения, если за совершение первого административного правонарушения лицо уже подвергалось административному наказанию, по которому не истек срок, предусмотренный [статьей 4.6](consultantplus://offline/ref=571E683D84453889F4B4A658A0739FB7B2251AD65998B56BF21DDA323F05EFCD09244E70841F7B8ArCiCB) настоящего Кодекса является отягчающим обстоятельством.

Постановлением от 16 апреля 2012 года по делу №02-24/12-14.31 ОАО «Саханефтегазсбыт» привлечено к административной ответственности по ч.2 статьи 14.31 Кодекса РФ об административных правонарушениях, за совершение действий по установлению различных цен установив спецификациями к договорам купли-продажи (поставки) нефтепродуктов от 24.03.2010 (для ООО «Промтехресурс» и ООО «Альчанец»), 03.03.2010 (для ООО «Север), 14.12.2010 (для ООО СА «Джугджур-А» и ПК СА «Поиск») экономически, технологически и иным образом не обоснованные различные с Приказом ОАО «Саханефтегазсбыт» №59 от 29.01.2010г. цены на оптово-отпускаемое дизельное топливо, с наложением административного штрафа в размере – 8 166 790,00 руб.

Постановление о наложении штрафа было обжаловано ОАО «Саханефтегазсбыт» в Арбитражный суд Республики Саха (Якутия). Решением Арбитражного суда Республики Саха (Якутия) от 25 сентября 2012года в удовлетворении заявленных требований ОАО «Саханефтегазсбыт» отказано.

Постановлением Четвертого арбитражного апелляционного суда от 25 января 2013г. решение Арбитражного суда №А58-1707/2012 от 25.09.2012г. оставлено без изменения.

Постановлением Федерального Арбитражного суда Восточно-Сибирского округа от 08.05.2013г. Решение Арбитражного суда №А58-1707/2012 от 25.09.2012г. Постановление Четвертого арбитражного апелляционного суда по тому же делу оставлено без изменения, кассационная жалоба без удовлетворения.

Штраф в размере – 8 166 790,00 рублей наложенный на ОАО «Саханефтегазсбыт» по делу об административном правонарушении по делу №02-24/12-14.31 от 16.04.2012г. уплачен обществом 07.02.2013 года (платежное поручение №398).

Согласно статьи 4.6 Кодекса РФ об административных правонарушениях лицо, которому назначено административное наказание за совершение административного правонарушения, считается подвергнутым данному наказанию в течение одного года со дня окончания исполнения постановления о назначении административного наказания.

Таким образом, ОАО «Саханефтегазсбыт» до истечения годичного срока со дня окончания исполнения постановления от 16 апреля 2012года по делу № 02-24/12-14.31 о назначении административного наказания, совершило однородное административное правонарушение, предусмотренное ч. 1 ст. 14.31 Кодекса РФ об административных правонарушениях, что является отягчающим обстоятельством.

В ходе рассмотрения настоящего дела также установлено еще одно отягчающее обстоятельство, которое учитывается при назначении штрафа.

В соответствии с подпунктом 2 части 3 примечаний к статье 14.31 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях при назначении административного наказания за совершение административного правонарушения, предусмотренного настоящей статьей либо [статьей 14.31.1](consultantplus://offline/ref=0E6E817E556C714B141577C3D2B0293DA3E0B9E21A85789016187793D7B9DCF345E8400A1F2Ay0X4D), [14.31.2](consultantplus://offline/ref=0E6E817E556C714B141577C3D2B0293DA3E0B9E21A85789016187793D7B9DCF345E840081F2By0X0D) или [14.33](consultantplus://offline/ref=0E6E817E556C714B141577C3D2B0293DA3E0B9E21A85789016187793D7B9DCF345E840021By2X7D) настоящего Кодекса, в отношении юридического лица учитываются обстоятельства, отягчающие административную ответственность, в том числе путем причинения в результате совершения административного правонарушения ущерба гражданам, организациям или государству в размере более одного миллиона рублей либо извлечение в результате совершения административного правонарушения дохода в размере более пяти миллионов рублей.

Из материалов дела №02-31/12А о нарушении антимонопольного законодательства установлено следующее.

ОАО «Саханефтегазсбыт» в 2011 г., в январе 2012г. на оказываемые услуги фактически установило следующие цены (*страница 10 решения от 10.07.2012 по делу №02-31/12А*):

1) на услуги хранения нефтепродуктов в размере:

- для нефтепродуктов страхового запаса – 1,21 руб/тн без НДС;

- для нефтепродуктов для госнужд – 6,95 руб/тн без НДС;

- для местного топлива и сельхозтоваропроизводителей – 7,06 руб/тн без НДС;

- для прочих поклажедателей и АК «АЛРОСА» (ОАО) – 8,29 руб/тн без НДС;

2) на услуги по приемо-складским операциям:

- для местного топлива - 646,75 руб./тн. без НДС;

- для нефтепродуктов (кроме местного топлива) – 774,9 руб./тн. без НДС.

При обоснованной стоимости услуг, не превышающих (*страница 13 решения от 10.07.2012 по делу №02-31/12А*):

- по приему, перевалке, отпуску 1 тонны нефтепродукта – 728,33 руб. (423341 тыс. руб./581,25 тыс.тн.);

- по хранению 1 тонны нефтепродукта в 1 сутки – 6,61 руб. (658507,8 тыс.руб./501,83 тыс.тн. /средний срок хранения 198,5 дней).

Таким образом, превышение установленных ОАО «Саханефтегазсбыт» тарифов для прочих поклажедателей и АК «АЛРОСА» (ОАО) над обоснованной стоимостью услуг составили **1,68 руб./тн.-дн.** по хранению нефтепродуктов (8,29 руб./тн.-дни – 6,61 руб./тн.-дни) и **46,62 руб./тн.** по приемо-складским операциям для нефтепродуктов (кроме местного топлива) (774,95 руб./тн. – 728,33 руб./тн.).

Согласно имеющейся в материалах дела информации об объеме оказанных услуг (представлено письмом представителя ОАО «Саханефтегазсбыт» 26.06.2012) фактически за 2011 год ОАО «Саханефтегазсбыт» оказало услуги в следующем объеме:

- по хранению нефтепродуктов прочих поклажедателей – 54970,62 тыс.тн.-дн., в том числе АК «АЛРОСА» - 25007,38 тыс.тн.-дн.;

- по приемо-складским операциям прочих нефтепродуктов (кроме местного топлива) – 352,92 тыс.тн.

Исходя из вышеизложенного, ОАО «Саханефтегазсбыт» в результате совершения административного правонарушения извлек доход в размере более пяти миллионов рублей, а именно:

- по хранению нефтепродуктов прочих поклажедателей – **92 350,6 тыс.руб.** (1,68 руб./тн.-дн. \* 54970,62 тыс.тн.-дн.), в том числе АК «АЛРОСА» - 42 012,4 тыс.руб. (1,68 руб./тн.-дн. \* 25007,38 тыс.тн.-дн.);

- по приемо-складским операциям прочих нефтепродуктов (кроме местного топлива) – **16 453,1 тыс.руб.** (46,62 руб./тн. \* 352,92 тыс.тн.)

что квалифицируется как обстоятельство отягчающее административную ответственность.

Также при рассмотрении настоящего дела установлено обстоятельство смягчающее административную ответственность в соответствии с пунктом 7 ст. 4.2 Кодекса РФ об административных правонарушениях, добровольное исполнение до вынесения постановления по делу об административном правонарушении лицом, совершившим административное правонарушение, предписания об устранении допущенного нарушения, выданного ему органом, осуществляющим государственный контроль (надзор).

20 августа 2012г. исх №07-05/840 ОАО «Саханефтегазсбыт» во исполнение предписания УФАС по РС(Я) от 10.07.2012г. по делу №02-31/12А направлен Приказ ОАО «Саханефтегазсбыт» от 09.06.2012г. №261 об утверждении с 01 июля 2012 года тарифов на услуги ОАО «Саханефтегазсбыт»: - по приемо-складским операциям (прием, первалка, отпуск нефтепродуктов) в размере 650, 00 рублей за 1 тн без НДС;

- по хранению в размере 7.70 руб. за 1 тн в сутки без НДС, в том числе по услугам хранения нефтепродуктов, находящихся на хранении в резервуарах филиалов-нефтебаз, предназначенных для отпуска через АЗС.

Таким образом. ОАО «Саханефтегазсбыт» добровольно исполнил до вынесения постановления по делу об административном правонарушении, предписание о прекращении нарушения антимонопольного законодательства выданного Якутским УФАС России по результатам рассмотрения дела №02-31/12А от 10.07.2012г.

Довод представителя ОАО «Саханефтегазсбыт» Смирновой С.В. о том, что в 2012г. Общество имело убыток в размере 125 913 000 рублей исследован, однако не может быть принят, учитывая характер совершенного административного правонарушения – злоупотребление доминирующим положением на товарном рынке - услуги по хранению нефтепродуктов на территории Республики Саха (Якутия), поскольку Обществом не представлены сведения о наличии убытков в разрезе видов деятельности, осуществляемых Обществом.

С учетом, изложенного, размер штрафа за совершение административного правонарушения будет исчисляться в соответствии с частью 4 примечания ст. 14.31 Кодекса РФ об административных правонарушениях:

За совершение административного правонарушения, предусмотренного настоящей статьей либо [статьей 14.31.1](consultantplus://offline/ref=613F41CE6292060BAA20CA6B97C6E9C5F7F9553B454425FB7D815D86915BEE44634AFE9D35DAy2N3D), [14.31.2](consultantplus://offline/ref=613F41CE6292060BAA20CA6B97C6E9C5F7F9553B454425FB7D815D86915BEE44634AFE9F35DBy2N7D), [14.32](consultantplus://offline/ref=613F41CE6292060BAA20CA6B97C6E9C5F7F9553B454425FB7D815D86915BEE44634AFE9D35DAy2N6D) или [14.33](consultantplus://offline/ref=613F41CE6292060BAA20CA6B97C6E9C5F7F9553B454425FB7D815D86915BEE44634AFE9531yDN7D) настоящего Кодекса, при отсутствии обстоятельств, смягчающих и отягчающих административную ответственность, административный штраф налагается на юридическое лицо в размере суммы минимального размера административного штрафа, предусмотренного за совершение данного административного правонарушения, и половины разности максимального размера административного штрафа, предусмотренного за совершение данного административного правонарушения, и минимального размера административного штрафа, предусмотренного за совершение данного административного правонарушения. При наличии обстоятельств, смягчающих административную ответственность, размер административного штрафа, налагаемого на юридическое лицо, подлежит уменьшению за каждое такое обстоятельство на одну восьмую разности максимального размера административного штрафа, предусмотренного за совершение данного административного правонарушения, и минимального размера административного штрафа, предусмотренного за совершение данного административного правонарушения. При наличии обстоятельств, отягчающих административную ответственность, размер административного штрафа, налагаемого на юридическое лицо, подлежит увеличению за каждое такое обстоятельство на одну восьмую разности максимального размера административного штрафа, предусмотренного за совершение данного административного правонарушения, и минимального размера административного штрафа, предусмотренного за совершение данного административного правонарушения.

Руководствуясь статьями 3.5, 4.1, 14.31, 23.48, 29.9, 29.10 Кодекса РФ об административных правонарушениях,

п о с т а н о в и л:

Признать ОАО «Саханефтегазсбыт» виновным в совершении административного правонарушения, предусмотренного частью 1 статьи 14.31 Кодекса РФ об административных правонарушениях и назначить административное наказание в виде штрафа в размере 737 тыс. 500 рублей.

Формула расчета:

300 т.р.+ 1/2 (1000 т.р.-300 т.р.)+1/8 (1000 т.р.-300 т.р.)+ 1/8 (1000 т.р.-300 т.р.) -1/8 (1000 т.р.-300 т.р.) =737 т.500 р.

Согласно ч.1. ст.32.2 Кодекса РФ об административных правонарушениях административный штраф должен быть уплачен лицом, привлеченным к административной ответственности, не позднее шестидесяти дней со дня вступления постановления о наложении административного штрафа в законную силу либо со дня истечения срока отсрочки или срока рассрочки, предусмотренных [статьей 31.5](consultantplus://offline/ref=4F92BD2976445693977319926F18404CF7998E8897265D296CDC88AF031AED848B06AB5A6B753D57H3Y8D) настоящего Кодекса.

Суммы штрафов зачисляются в бюджет по следующим реквизитам:

Получатель: Управление Федерального казначейства по РС(Я) (Управление Федеральной антимонопольной службы по РС(Я)).

Назначение платежа: денежные взыскания (штрафы) за нарушение антимонопольного законодательства в сфере конкуренции на товарных рынках, защиты конкуренции на рынке финансовых услуг, законодательства о естественных монополиях и законодательства о государственном регулировании цен (тарифов), налагаемые федеральными органами государственной власти.

ИНН 1435137122

КПП 143501001

КБК 161 1 16 02010 01 6000140

ОКАТО 98401000000

р/с 40101810100000010002

БИК 049805001

Банк получателя: ГРКЦ НБ Республики Саха (Якутия) Банка России г. Якутск

В трехдневный срок со дня уплаты штрафа ОАО «Саханефтегазсбыт» надлежит представить в Управление Федеральной антимонопольной службы по Республике Саха (Якутия) надлежащим образом заверенные копии платежных документов.

Постановление по делу об административном правонарушении может быть обжаловано вышестоящему должностному лицу либо в судебном порядке в течение десяти суток со дня вручения или получения копии постановления (ст.30.1, 30.3 Кодекса РФ об административных правонарушениях).

Постановление вступило в законную силу «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2013 г.

Заместитель руководителя О.А.Ярыгина