

О г л а в л е н и е

1. Общие сведения	3
2. Характеристика деятельности органов управления и контроля ОАО «АК «Транснефть»	5
3. Положение ОАО «АК «Транснефть» в отрасли	19
4. Основные направления развития ОАО «АК «Транснефть»	21
5. Структура ОАО «АК «Транснефть»	28
6. Основные финансово - экономические показатели ОАО «АК «Транснефть»	32
7. Информация о совершенных ОАО «АК «Транснефть» крупных сделках	40
8. Информация о сделках ОАО «АК «Транснефть», в совершении которых имеется заинтересованность	40
9. Информация о распределении прибыли, полученной ОАО «АК «Транснефть» в 2011 году	41
10. Информация о получении ОАО «АК «Транснефть» государственной поддержки	45
11. Основные факторы риска, связанные с деятельностью ОАО «АК «Транснефть»	45
12. Сведения о соблюдении ОАО «АК «Транснефть» рекомендаций Кодекса корпоративного поведения	51
13. Сведения о фактических результатах исполнения поручений Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации	52
Приложения	62

1. Общие сведения

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «АК «Транснефть»

Полное фирменное наименование на английском языке: Oil Transporting Joint Stock Company «Transneft»

Сокращенное фирменное наименование на английском языке: JSC «Transneft»

Сведения об учреждении: ОАО «АК «Транснефть» учреждено в соответствии с Постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 14.08.1993 № 810

Сведения о государственной регистрации: ОАО «АК «Транснефть» (далее – Компания) зарегистрировано Московской регистрационной палатой 26.08.1993 за № 026.800 (свидетельство о государственной регистрации серия ЛА № 009851). Сведения о государственной регистрации ОАО «АК «Транснефть» внесены в Единый государственный реестр юридических лиц Управлением МНС России по г. Москве 24.07.2002 за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1027700049486 (свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года, серия 77 № 007893052)

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) ОАО «АК «Транснефть» 7706061801 (свидетельство серия 77 № 009820616, выданное Инспекцией Федеральной Налоговой Службы России № 06 по г. Москве 09.09.1993)

Субъект Российской Федерации, на территории которого зарегистрировано ОАО «АК «Транснефть»: город федерального значения Москва

Место нахождения: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57

Почтовый адрес: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57

Контактный телефон: (495) 950-81-78, факс: (495) 950-89-00

Адрес электронной почты: transneft@ak.transneft.ru

Основной вид деятельности: организация и осуществление транспортировки нефти и нефтепродуктов по системе магистральных трубопроводов в Российской Федерации

Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ: да

Полное наименование и адрес реестродержателя: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.», 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп.13

Размер уставного капитала, рублей: 7 101 722

Общее количество акций: 7 101 722 шт.

Количество обыкновенных акций: 5 546 847 шт.

Номинальная стоимость всех обыкновенных акций, рублей: 5 546 847

Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: № 1-01-00206-А от 20.12.2007

Количество привилегированных акций: 1 554 875 шт.

Номинальная стоимость всех привилегированных акций, рублей: 1 554 875

Государственный регистрационный номер выпуска привилегированных акций и дата государственной регистрации: № 2-01-00206-А от 20.12.2007

Количество акций, находящихся в собственности Российской Федерации: 5 546 847 шт.

Доля Российской Федерации в уставном капитале, %: 78,1057

Доля Российской Федерации по обыкновенным акциям, %: 100

Доля Российской Федерации по привилегированным акциям, %: 0

Основные акционеры общества, доля которых в уставном капитале ОАО «АК «Транснефть» составляет более 2 % по состоянию на 31.12.2012:

Полное наименование: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом;

Сокращенное наименование: Росимущество

Место нахождения: 103685, г. Москва, Никольский пер., д.9

Доля в уставном капитале общества: 78,1057 %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 100

Полное наименование: «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)

Место нахождения: Россия, Москва, 127473, ул. Краснопролетарская, д. 36

Доля в уставном капитале: 6,0728 %

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Полное наименование: Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»

Место нахождения: 125000, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 8

Доля в уставном капитале: 12,2423 %

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении открытым акционерным обществом («золотой акции»): нет

Полное наименование и адрес аудитора общества: Закрытое акционерное общество «КПМГ», 123317, Москва, Пресненская набережная, 10, блок «С»

Штатная численность работников - 952 ед., включая филиал в городе Санкт-Петербург и пункты сдачи нефти за рубежом.

2. Характеристика деятельности органов управления и контроля ОАО «АК «Транснефть»

В соответствии с действующим законодательством органами управления ОАО «АК «Транснефть» являются общее собрание акционеров, совет директоров и исполнительные органы управления (президент и правление), а органом контроля – ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров ОАО «АК «Транснефть»

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Компании. Совет директоров, исполнительные органы, ревизионная комиссия подотчетны общему собранию акционеров.

Компетенция общего собрания акционеров, сроки, порядок подготовки и проведения определены Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом и Положением об общем собрании акционеров ОАО «АК «Транснефть».

В соответствии с пунктом 3 ст. 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» в 2012 году проведено:

внеочередное общее собрание акционеров ОАО «АК «Транснефть», оформленное распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 05.05.2012 № 679-р «О решениях внеочередного общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть». Решением собрания продлен трудовой договор с президентом ОАО «АК «Транснефть» Токаревым Н.П. сроком на 3 года;

годовое общее собрание акционеров ОАО «АК «Транснефть», оформленное распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 29.06.2012 № 1017-р «О решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».

Решением собрания утверждены: годовой отчет ОАО «АК «Транснефть» за 2011 год; годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) ОАО «АК «Транснефть» за 2011 год; распределение прибыли ОАО «АК «Транснефть» за 2011 год; выплата вознаграждения членам совета директоров ОАО «АК «Транснефть».

Также были приняты решения: об избрании совета директоров и ревизионной комиссии ОАО «АК «Транснефть»; об утверждении аудитора ОАО «АК «Транснефть» на 2012 год.

Решения, принятые на годовом общем собрании, по состоянию на 31.12.2012 выполнены в полном объеме.

Совет директоров ОАО «АК «Транснефть»

Общее руководство деятельностью ОАО «АК «Транснефть» осуществляет совет директоров, который принимает решения по существенным вопросам деятельности Компании в соответствии с компетенцией, определенной Уставом. Порядок деятельности совета директоров Компании регулируется Уставом и Положением о совете директоров ОАО «АК «Транснефть».

Совет директоров является коллегиальным органом, состоящим из семи членов. Количественный состав совета директоров - семь человек определен Уставом Компании (статья 31, пункт 31.1.). Члены совета директоров избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров. По решению общего собрания акционеров полномочия всех членов совета директоров могут быть прекращены досрочно. Лица, избранные в состав совета директоров, могут избираться неограниченное число раз.

За отчетный период работал совет директоров ОАО «АК «Транснефть», избранный:

1) годовым общим собранием акционеров 30.06.2011 (распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 30.06.2011 № 1255-р «О решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть») в составе:

Варниг Маттиас,

Вьюгин Олег Вячеславович (независимый директор),

Дергунова Ольга Константиновна (независимый директор),

Каланда Лариса Вячеславовна,

Некипелов Александр Дмитриевич,

Симонян Райр Райрович (независимый директор),

Токарев Николай Петрович.

2) годовым общим собранием акционеров 29.06.2012 (распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 29.06.2012 № 1017-р «О решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть») в составе:

Варниг Маттиас,

Волков Андрей Евгеньевич,

Костина Ольга Николаевна (независимый директор),

Макаров Игорь Викторович,

Симонян Райр Райрович (независимый директор),

Токарев Николай Петрович,

Щербович Илья Викторович (независимый директор).

**Сведения о членах совета директоров ОАО «АК «Транснефть»
с 01 января 2012 года по 31 декабря 2012 года:**

Варниг Маттиас

Год рождения: 1955

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2006 - н.в. - управляющий директор компании Норд Стрим АГ (Швейцария)

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Волков Андрей Евгеньевич

Год рождения: 1960

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2006 - н.в. - ректор Московской школы управления СКОЛКОВО (совместительство)

2007 - н.в. - исполнительный директор НП «Московская школа управления» (НП «МШУ»)

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Вьюгин Олег Вячеславович

Год рождения: 1952

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2007 - н.в. - председатель совета директоров ОАО «МДМ Банк»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Дергунова Ольга Константиновна

Год рождения: 1965

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2007 - 2012 - член правления ОАО Банк ВТБ

2012 - н.в. - заместитель Министра экономического развития Российской Федерации -
руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Каланда Лариса Вячеславовна

Год рождения: 1964

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2006 - 2012 - вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

2012 - н.в. - член правления, статс-секретарь – вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

2007 - н.в. - временно исполняющая обязанности генерального директора
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Костина Ольга Николаевна

Год рождения: 1970

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2006 - н.в. - председатель правления Межрегиональной правозащитной общественной
организации «Сопrotивление»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Макаров Игорь Викторович

Год рождения: 1962

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2002 - н.в. - председатель совета директоров ООО «НГК «ИТЕРА»

2007 - н.в. - президент ООО «ИТЕРА «Групп»

2008 - н.в. - президент ООО «НГК «ИТЕРА»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Некипелов Александр Дмитриевич

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2001 - н.в. - вице-президент Российской Академии Наук

2004 - н.в. - директор (декан факультета) Московской школы экономики МГУ им. М.В.Ломоносова

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Симонян Райр Райрович

Год рождения: 1947

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2005 – 2009 - председатель правления ООО «Морган Стэнли Банк»

2009 – 2012 - председатель совета директоров ООО «Морган Стэнли Банк»

2012 – н.в. - советник президента ОАО «НК «Роснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Токарев Николай Петрович

Год рождения: 1950

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2007 - н.в. - президент, председатель правления ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Щербович Илья Викторович

Год рождения: 1974

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2008 - н.в. - президент группы компаний United Capital Partners (UCP)

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Заседания совета директоров ОАО «АК «Транснефть»

В 2012 году проведено 17 заседаний совета директоров (7 - в форме совместного присутствия, 10 заседаний - в форме заочного голосования)¹.

Советом директоров рассмотрены вопросы:

стратегии развития ОАО «АК «Транснефть» на период до 2020 года; в том числе, приоритеты научно-технической и инновационной политики, направленной на удовлетворение потребностей в транспортировке нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и экспортных поставок на основе применения современных передовых отраслевых технологий, обеспечивающих высокий уровень надежности, промышленной и экологической безопасности;

выполнения годовых и долгосрочных программ Компании:

«Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» за 2011 год»;

«Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «АК «Транснефть» на 2010-2011 годы» за 2011 год»;

«Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» за 2011 год»;

внесения корректировок в «Программу инновационного развития ОАО «АК «Транснефть» до 2017 года», «Программу стратегического развития ОАО «АК «Транснефть» на период до 2020 года, «Инвестиционную программу ОАО «АК «Транснефть» на 2012 год»; изменений и дополнений в «Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «АК «Транснефть» на 2012-2015 годы»;

ежеквартальные отчеты об итогах закупочной деятельности ОАО «АК «Транснефть»; исполнения поручений Президента Российской Федерации и поручений Правительства Российской Федерации;

процедурные вопросы, касающиеся организации деятельности совета директоров и комитетов при совете директоров Компании;

об утверждении бюджета ОАО «АК «Транснефть» и консолидированного бюджета группы «Транснефть»; ежеквартальные отчеты исполнительного органа Компании о финансово-экономическом состоянии ОАО «АК «Транснефть» и группы «Транснефть»; о системе целевых показателей эффективности хозяйственной деятельности ОАО «АК «Транснефть»;

об одобрении сделок, предусмотренных компетенцией совета директоров в соответствии с Уставом ОАО «АК «Транснефть»;

о благотворительной деятельности Компании.

Информация по наиболее значимым вопросам была раскрыта Компанией в форме сообщений о существенных фактах/сведениях.

¹ Дата заседания, номер протокола: 16.01.2012, № 1; 31.01.2012, № 2; 21.02.2012, № 3; 22.02.2012, № 4; 20.04.2012, № 5; 28.04.2012, № 6; 21.05.2012, № 7; 24.05.2012, № 8; 05.06.2012, № 9; 26.06.2012, № 10; 27.06.2011, № 11; 16.07.2012, № 12; 25.09.2012, № 13; 27.09.2012, № 14; 13.11.2012, № 15; 22.11.2012, № 16; 18.12.2012, № 17

**Специализированные комитеты
при совете директоров ОАО «АК «Транснефть»**

При совете директоров ОАО «АК «Транснефть» функционируют три комитета:
комитет по стратегии и инновациям,
комитет по аудиту,
комитет по кадрам и вознаграждениям.

Комитет по стратегии и инновациям при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим подготовку рекомендаций и предложений совету директоров, направленных на повышение эффективности деятельности ОАО «АК «Транснефть», ее стратегии на долгосрочную перспективу, а также на определение приоритетов научно-технической и инновационной политики в системе трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов.

Работал комитет в соответствии с положением о комитете, утвержденным советом директоров ОАО «АК «Транснефть» 03.05.2011 (протокол № 8).

Положение определяет правовой статус, основные задачи, цель деятельности, структуру и количественный состав комитета.

За отчетный период работали два состава комитета:

1) избранный решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 05.09.2011 (протокол № 14):

председатель комитета – **Некипелов Александр Дмитриевич**,

член комитета – **Каланда Лариса Вячеславовна**,

член комитета – **Токарев Николай Петрович**.

2) избранный решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 25.09.2012 (протокол № 13):

председатель комитета - **Макаров Игорь Викторович**,

член комитета - **Токарев Николай Петрович**,

член комитета - **Волков Андрей Евгеньевич**.

Особое внимание комитет уделял выработке рекомендаций совету директоров Компании по вопросам:

подготовки проекта «Программы стратегического развития ОАО «АК «Транснефть» на период до 2020 года»;

реализации «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «АК «Транснефть» на 2012-2015 годы» за 2012 год;

перспектив развития трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан»;

выполнения «Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» за 2011 год»;

рассмотрения проектов «Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» на 2013 год и на период до 2015 года» и «Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» на 2013 год».

В рамках исполнения «Программы инновационного развития ОАО «АК «Транснефть» на период до 2017 года» комитет рассмотрел ход реализации следующих проектов:

«Высокоточный комплекс внутритрубных диагностических приборов для обеспечения надежности объектов магистральных трубопроводов»;

«Система обнаружения утечек и контроля активности (СОУИКА) температурного и виброакустического принципа действия»;

«Комплексная система управления проектным производством (КСУПП)»;

«Единая система управления (ЕСУ)»;

«Об участии ОАО «АК «Транснефть» в технологической платформе «Технологии экологического развития».

Комитет по аудиту при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим контроль совета директоров ОАО «АК «Транснефть» за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «АК «Транснефть», предназначен для объективного и независимого информирования членов совета директоров о финансово-хозяйственном состоянии Компании и оценки эффективности систем внутреннего контроля.

Работал комитет в соответствии с положением о комитете, утвержденным советом директоров ОАО «АК «Транснефть» 01.12.2008 (протокол № 15). Положение определяет правовой статус, основные задачи, цель деятельности, структуру и количественный состав комитета.

За отчетный период работали два состава комитета:

1) избранный решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 05.09.2011 (протокол № 14):

председатель комитета - **Дергунова Ольга Константиновна,**

член комитета - **Вьюгин Олег Вячеславович,**

член комитета - **Каланда Лариса Вячеславовна;**

2) избранный решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 25.09.2012 (протокол № 13):

председатель комитета – **Щербович Илья Викторович,**

член комитета – **Костина Ольга Николаевна,**

член комитета – **Симонян Райр Райрович.**

Особое внимание комитет уделял выработке рекомендаций совету директоров Компании по вопросам:

о рассмотрении годового отчета ОАО «АК «Транснефть», годовой бухгалтерской отчетности, отчетов о прибылях и убытках, а также распределении прибыли за 2011 год;

о рассмотрении заключения аудитора ОАО «АК «Транснефть» по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АК «Транснефть» за 2011 год и оценке заключения аудитора, подлежащего предоставлению лицам, имеющим право принимать участие в годовом общем собрании акционеров ОАО «АК «Транснефть»;

об ожидаемом исполнении бюджета ОАО «АК «Транснефть» и консолидированного бюджета группы «Транснефть» за 2012 год и о бюджете ОАО «АК «Транснефть» и консолидированном бюджете группы «Транснефть» на 2013 год;

о предложениях начальной (максимальной) цены договора для проведения открытого конкурса по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного аудита ОАО «АК «Транснефть».

Комитет рассматривал отчетность ОАО «АК «Транснефть» о финансово-хозяйственной деятельности согласно формам, утвержденным комитетом; объемы и планы проведения внешним аудитором аудита годовой отчетности за год; заслушивал отчет ОАО «АК «Транснефть» о замечаниях, выявленных аудитором, и мерах по их устранению; согласовывал:

«Положение о проведении открытого конкурса по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «АК «Транснефть» за год;

«Положение о конкурсной комиссии по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «АК «Транснефть» за год;

состав конкурсной комиссии по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «АК «Транснефть».

Комитет по кадрам и вознаграждениям при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим подготовку предложений и рекомендаций совету директоров, направленных на повышение эффективности деятельности ОАО «АК «Транснефть» в области кадровой политики, системы оплаты труда и вознаграждений.

Работал комитет в соответствии с положением о комитете, утвержденным советом директоров ОАО «АК «Транснефть» 01.12.2008 (протокол № 15). Положение определяет правовой статус, основные задачи, цель деятельности, структуру и количественный состав комитета.

За отчетный период работали два состава комитета:

1) избранный решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 05.09.2011 (протокол № 14):

председатель комитета - **Симонян Райр Райрович,**

член комитета - **Дергунова Ольга Константиновна.**

член комитета - **Некипелов Александр Дмитриевич;**

2) избранный решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 25.09.2012 (протокол № 13):

председатель комитета – **Симонян Райр Райрович,**

член комитета - **Волков Андрей Евгеньевич,**

член комитета – **Костина Ольга Николаевна.**

Особое внимание комитет уделял выработке рекомендаций совету директоров Компании по вопросам:

об изменениях и дополнениях в Систему вознаграждения по итогам работы за год руководителей и работников ОАО «АК «Транснефть» и организаций системы «Транснефть»;

о совершенствовании системы обучения персонала в рамках «Программы инновационного развития ОАО «АК «Транснефть» до 2017 года»;

о выплате вознаграждения менеджменту Компании по итогам производственно-хозяйственной деятельности за 2011 год;

о выплате вознаграждения членам совета директоров ОАО «АК «Транснефть»;

о проекте Положения о вознаграждении членов совета директоров ОАО «АК «Транснефть».

Ревизионная комиссия ОАО «АК «Транснефть»

Ревизионная комиссия ОАО «АК «Транснефть» избирается общим собранием акционеров для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Компании. Ревизионная комиссия является коллегиальным органом, состоящим из трех человек. Порядок деятельности ревизионной комиссии регулируется Уставом и Положением о ревизионной комиссии.

За отчетный период работала ревизионная комиссия ОАО «АК «Транснефть», избранная:

годовым общим собранием акционеров от 30.06.2011 (распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 30.06.2011 № 1255-р «О решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть») в составе: **Архипова** Мария Антоновна, **Сергеева-Сивенок** Анна Сергеевна, **Нозадзе** Георгий Автандилович;

годовым общим собранием акционеров от 29.06.2012 (распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 29.06.2012 № 1017-р «О решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть») в составе: **Фисенко** Татьяна Владимировна, **Нозадзе** Георгий Автандилович, **Ефимов** Сергей Юрьевич.

Сведения о членах ревизионной комиссии ОАО «АК «Транснефть»

Архипова Мария Антоновна

Год рождения: 1985

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2005 - 2008 - специалист 1 категории, специалист-эксперт, ведущий специалист-эксперт Федерального агентства по управлению государственным имуществом

2008 - 2009 - заведующая юридическим отделом ФГУП «Институт горючих ископаемых – научно-технический центр по переработке твердых горючих ископаемых»

2009 - 2011 - заместитель начальника отдела реализации ФАИП, заместитель начальника отдела корпоративного управления, начальник отдела экономической экспертизы Министерства энергетики Российской Федерации

2011 - н.в. - начальник юридического отдела ОАО «Концерн «Авиационное оборудование»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ей обыкновенных акций эмитента: не имеет

Ефимов Сергей Юрьевич

Год рождения: 1979

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2005 – 2011 - начальник отдела ОАО «Концерн ПВО «Алмаз-антей»

2011 – 2012 - начальник отдела развития межведомственного портала по управлению государственной собственностью и сопряженных информационных систем Управления инновационных корпоративных технологий и организаций промышленного комплекса Федерального агентства по управлению государственным имуществом

2012 - н.в. - начальник отдела эксплуатации информационных систем департамента информационных технологий и общественных связей Министерства промышленности и торговли Российской Федерации

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ей обыкновенных акций эмитента: не имеет

Нозадзе Георгий Автандилович

Год рождения: 1979

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2004 - 2007 - консультант ООО «Бранан Энвайромент»

2007 - 2012 - ведущий советник, референт, начальник отдела, заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Министерства экономического развития Российской Федерации

2012 - н.в. - референт Экспертного управления Администрации Президента Российской Федерации

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ей обыкновенных акций эмитента: не имеет

Сергеева-Сивенок Анна Сергеевна

Год рождения: 1983

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2005 - 2008 - специалист 2 категории, специалист 1 категории, ведущий специалист, ведущий специалист-эксперт, главный специалист-эксперт Федерального агентства по управлению федеральным имуществом

2008 - 2011 - заместитель начальника отдела управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Федерального агентства по управлению государственным имуществом

2011 - н.в. - начальник управления мониторинга договорных отношений Департамента корпоративного управления ОАО «Росагролизинг»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ей обыкновенных акций эмитента: не имеет

Фисенко Татьяна Владимировна

Год рождения: 1961

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2004 - 2007 - заместитель начальника Управления Ростехнадзора

2007 - 2008 - заместитель начальника Управления Росатома

2008 - н.в. - директор департамента бюджетного планирования и учета Минэнерго России

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ей обыкновенных акций эмитента: не имеет

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АК «Транснефть» за 2012 год ревизионной комиссией составлено заключение о достоверности

бухгалтерской отчетности. Отмечено, что финансово-хозяйственная деятельность ОАО «АК «Транснефть» за 2012 год соответствует установленному правовыми актами Российской Федерации порядку ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовым актам Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

Вознаграждение за исполнение обязанностей члена ревизионной комиссии не выплачивалось.

Единоличный исполнительный орган

Президент Компании избран внеочередным общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» от 12.10.2007 (распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом «О решениях внеочередного общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» от 12.10.2007 № 3264-р) сроком на пять лет.

Решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «АК «Транснефть» (распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом «О решениях внеочередного общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» от 05.05.2012 № 679-р) продлен трудовой договор с президентом ОАО «АК «Транснефть» Токаревым Н.П. сроком на три года.

Токарев Николай Петрович

Год рождения: 1950

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2007 - н.в. - президент, председатель правления ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет.

Управляющей организации (управляющего) не имеется.

Коллегиальный исполнительный орган ОАО «АК «Транснефть»

Руководство текущей деятельностью ОАО «АК «Транснефть» осуществляется исполнительным органом Компании – правлением.

Правление подотчетно общему собранию акционеров и совету директоров ОАО «АК «Транснефть». Члены правления Компании избираются советом директоров по предложению председателя правления. Прекращение полномочий членов правления осуществляется одновременно с прекращением полномочий председателя правления, президента Компании.

Деятельность правления регламентируется Уставом ОАО «АК «Транснефть» и Положением о правлении Компании.

По состоянию на 31.12.2012 Правление Компании состояло из девяти членов:

Токарев Николай Петрович

президент, председатель правления

Лисин Юрий Викторович

первый вице-президент

Гришанин Максим Сергеевич	первый вице-президент
Барков Михаил Викторович	вице-президент
Ревель-Муроз Павел Александрович	вице-президент
Король Борис Михайлович	вице-президент
Крицкий Юрий Леонидович	начальник диспетчерского управления
Сапсай Алексей Николаевич	вице-президент
Хардыкин Сергей Алексеевич	заместитель вице-президента

В 2012 году в составе правления произошли следующие изменения:

решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 16.01.2012 (протокол № 1) выведен из состава правления ОАО «АК «Транснефть» Арустамов Михаил Михайлович в связи с переходом на другую должность;

решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 27.06.2012 (протокол № 11) выведен из состава правления ОАО «АК «Транснефть» Безверхов Анатолий Александрович в связи с переходом на другую работу;

решением совета директоров от 27.06.2012 (протокол № 11) избран в состав правления ОАО «АК «Транснефть» Сапсай Алексей Николаевич, вице-президент.

Сведения о лицах, входящих в состав правления:

Токарев Николай Петрович

Год рождения: 1950

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2007 - н.в. - президент, председатель правления ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Арустамов Михаил Михайлович

Год рождения: 1960

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2007 - 2012 - первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Гришанин Максим Сергеевич

Год рождения: 1968

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2006 - 2010 - старший вице-президент по экономике и финансам ЗАО «Гражданские самолеты Сухого»

2010 - 2011 - директор по корпоративным финансам ОАО «Авиационная холдинговая компания «Сухой»

2011 - н.в. - вице-президент, первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Лисин Юрий Викторович

Год рождения: 1955

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2008 - н.в. - первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Барков Михаил Викторович

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2007 - н.в. - вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Безверхов Анатолий Александрович

Год рождения: 1960

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2007 - 2012 - вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Крицкий Юрий Леонидович

Год рождения: 1965

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2000 - н.в. - начальник диспетчерского управления ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Король Борис Михайлович

Год рождения: 1955

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2006 - 2009 - заместитель Министра транспорта Российской Федерации

2009 - 2010 - генеральный директор ОАО «Авиакомпания»

2010 - н.в. - вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Ревель-Муроз Павел Александрович

Год рождения: 1974

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2008 - 2008 - заместитель вице-президента - директор департамента технического развития и эксплуатации объектов трубопроводного транспорта ОАО «АК «Транснефть»

2008 - н.в. - вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Сапсай Алексей Николаевич

Год рождения: 1972

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2008 - 2009 - генеральный директор ООО «ЦУП ВСТО»

2009 - н.в. - заместитель вице-президента, вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Хардыкин Сергей Алексеевич

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2007 - н.в. - заместитель вице-президента - директор департамента «Служба безопасности», заместитель вице-президента ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Трудовые договоры с членами правления ОАО «АК «Транснефть» заключены на неопределенный срок.

**Сведения о размере вознаграждения исполнительному органу
управления (правлению) ОАО «АК «Транснефть»**

Лицо, занимающее должность единоличного исполнительного органа, является председателем коллегиального исполнительного органа (правления).

Уставом и Положением о правлении отдельное вознаграждение за исполнение функций членов правления не предусмотрено и не выплачивалось.

Членами правления являются работники Компании, которые получают заработную плату в соответствии с заключенными с ними трудовыми договорами.

Информация об оплате труда является персональными данными и в соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» не подлежит передаче третьим лицам и распространению без письменного согласия лиц, занимающих указанные должности.

**Сведения о вознаграждении
членам совета директоров ОАО «АК «Транснефть»**

Вознаграждение членам совета директоров ОАО «АК «Транснефть» выплачивается в соответствии с решением общего собрания акционеров ОАО «АК «Транснефть» по итогам отчетного года.

Проект Положения о вознаграждении членов совета директоров ОАО «АК «Транснефть» рассмотрен и одобрен решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть»

от 13.11.2012 (протокол № 15) и в установленном порядке направлен на утверждение общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть».

Положение разработано с учетом рекомендаций Федерального агентства по управлению государственным имуществом (письмо от 15.02.2011 № ГН-13/3802).

3. Положение ОАО «АК «Транснефть» в отрасли

3.1. Период деятельности ОАО «АК «Транснефть» в отрасли

Сеть магистральных нефтепроводов России изначально создавалась как часть Единой системы нефтеснабжения. В соответствии с Постановлением Совета Министров СССР № 96 от 05 февраля 1970 года было создано Главное производственное управление по транспортировке и поставкам нефти (Главтранснефть) Миннефтепрома СССР, которому было поручено принимать нефть от нефтепромыслов и поставлять ее потребителям, включая поставку на экспорт за пределы бывшего СССР.

Главное производственное управление «Главтранснефть» было ликвидировано в 1991 году одновременно с прекращением деятельности Министерства нефтяной промышленности СССР.

Услуги по транспортировке нефти по территории Российской Федерации производились на условиях договоров грузоотправителей с компанией «Транснефть», с сентября 1993 года – с АК «Транснефть», с июля 1998 года – с ОАО «АК «Транснефть».

С учетом правопреемственности перечисленных организаций, период деятельности ОАО «АК «Транснефть» установлен с 1970 года.

3.2. Основные конкуренты ОАО «АК «Транснефть»

Транспортировка российской нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» в 2012 году составила 89,0 % от общего показателя добычи нефти на территории Российской Федерации, что определяет доминирующее положение Компании в области транспортировки нефти.

Помимо системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» действуют трубопроводные системы со следующими показателями перекачки нефти в 2012 году:

КТК («Каспийский трубопроводный консорциум») – 33,3 млн.тонн, а также другие системы и подводящие нефтепроводы, принадлежащие нефтяным компаниям-производителям.

В настоящее время конкуренцию ОАО «АК «Транснефть» в сегменте транспортировки нефти в направлении порта Новороссийск составляет ЗАО «Каспийский трубопроводный консорциум» (Морской терминал – п. Южная Озереевка). Услуги по транспортировке нефти, оказываемые ЗАО «КТК-Р», ориентированы на нефть потребителей Республики Казахстан и нефть российских грузоотправителей.

3.3. Доля ОАО «АК «Транснефть» на соответствующем сегменте рынка (транспортировка нефти) в разрезе основных видов деятельности и изменение данного показателя за последние три года, %

Вид деятельности	2012 год	2011 год	2010 год
Транспортировка нефти по территории России, %	89,0	88,5	88,1

3.4. Максимально допустимая проектная мощность, данные по загрузке проектной мощности

В 2012 году в ОАО «АК «Транснефть» эксплуатировалось 53,53 тыс. км магистральных нефтепроводов, 415 магистральных нефтеперекачивающих станций (НПС). Экспорт нефти осуществлялся через морские терминалы Спецморнефтепорт «Приморск», Спецморнефтепорт «Козьмино», Спецморнефтепорт «Усть-Луга», Новороссийский морской торговый порт.

Загрузка системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» в 2012 году составила 91 %.

Проводимые Компанией мероприятия по реализации инвестиционных проектов обеспечат нефтедобывающим компаниям возможность выбора эффективного и экономичного маршрута транспортировки нефти.

3.5. Виды и объем используемых энергетических ресурсов

Таблица № 1

Виды и объем используемых энергетических ресурсов группы компаний «Транснефть» за 2012 год

№ п/п	Наименование энергетических ресурсов	Единица измерения	2012 год	
			Всего	в том числе на транспорт нефти и нефтепродуктов
1.	Электрическая энергия (покупная)	тыс.кВт.ч	14 324 425	13 992 255
		тыс.руб.	32 718 219	32 109 758
2.	Тепловая энергия (покупная)	Гкал	352 969	283 765
		тыс.руб.	458 332	366 908
3.	Топливо для собственных нужды, в т.ч.:	т.у.т.	296 860	239 557
		тыс.руб.	2 313 954	1 866 048
3.1.	Нефть для выработки тепла	Т	98 528	82 036
		тыс.руб.	996 846	832 470
3.2.	Нефть для выработки электроэнергии	Т	10 967	10 967
		тыс.руб.	105 673	105 673
3.3.	Газ естественный (природный) для выработки тепла	тыс.м.куб.	74 986	61 416
		тыс.руб.	280 442	232 536

3.4.	Газ естественный (природный) для выработки электроэнергии	тыс.м.куб.	1 188	1 155
		тыс.руб.	14 695	14 288
3.5.	Мазут топочный	Т	10 496	1 147
		тыс.руб.	136 398	14 014
3.6.	Уголь	Т	25	-
		тыс.руб.	94	-
3.7.	Топливо дизельное	Т	26 192	22 610
		тыс.руб.	779 806	667 067

4. Основные направления развития ОАО «АК «Транснефть»

4.1. Информация о наличии стратегий и программ

4.1.1. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «АК «Транснефть»

В ОАО «АК «Транснефть» разработана и реализуется «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «АК «Транснефть» на 2012-2015 годы» (далее – Программа).

Программа утверждена советом директоров ОАО «АК «Транснефть» 31.03.2011 (протокол № 6).

В соответствии с требованиями приказов ФСТ России от 30.03.2012 № 215-э и № 216-э в Программу внесены Изменения и дополнения № 1, утвержденные советом директоров 27.06.2012 (протокол № 11).

Срок окончания реализации Программы – 2015 год.

4.1.2. Программа инновационного развития ОАО «АК «Транснефть» до 2017 года

В основе «Программы инновационного развития ОАО «АК «Транснефть» до 2017 года» содержатся проекты по разработке прорывных технологий в трубопроводном транспорте нефти и нефтепродуктов, совершенствованию техники и технологий, организации выпуска инновационных разработок НИОКР, а также ключевые показатели эффективности производства (KPI). Программа утверждена советом директоров ОАО «АК «Транснефть» и одобрена Рабочей группой по развитию частно-государственного партнерства в инновационной сфере при Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям.

Программа направлена на значительное улучшение основных показателей эффективности производственного процесса, а именно:

существенно сэкономит энергетические ресурсы в процессе эксплуатации системы магистрального нефтепроводного транспорта, будет способствовать повышению энергоэффективности системы;

обеспечит увеличение расходов на исследовательские работы и модернизацию технологий;

повысит надежность и долговечность основного оборудования. По результатам НИОКР будут разработаны новые приборы и оборудование, имеющие высокий межремонтный ресурс и срок эксплуатации;

повысит производительность труда;

улучшит структуру управления Компанией, включая автоматизацию управления бизнес-процессами Компании и создание продуктивной системы обучения и повышения квалификации работников;

обеспечит развитие сотрудничества с ВУЗами, разработку и реализацию утвержденных программ совместного научно-технического сотрудничества с опорными ВУЗами – МГТУ им. Н.Э.Баумана и РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина;

обеспечит участие в технологической платформе «Технология экологического развития»;

получит дальнейшее развитие взаимодействие с научными организациями, малыми и средними инновационными предприятиями, которое будет реализовываться посредством заключения долгосрочных соглашений о сотрудничестве, привлечением к выполнению НИОКР, расширению кооперации путем формирования реестра технических требований ОАО «АК «Транснефть» к поставляемой продукции и услугам.

В 2012 году в ОАО «АК «Транснефть» продолжено построение и совершенствование эффективной системы управления инновационным развитием, в частности:

проведено 8 заседаний комитета по стратегии и инновациям при совете директоров Компании;

укомплектовано специалистами управление по инновационному развитию и НИОКР;

во всех организациях системы «Транснефть» созданы и результативно функционируют комиссии по инновационному развитию;

утвержден и реализован «Сводный план мероприятий по реализации «Программы инновационного развития ОАО «АК «Транснефть» на период до 2017 года»;

показатели Программы включены в производственные планы организаций системы «Транснефть» (далее - ОСТ);

разработана система мотивации руководителей подразделений ОАО «АК «Транснефть» и ОСТ за выполнение показателей Программы;

в соответствии с поручением Президента Российской Федерации разработан, утвержден и размещен в открытом доступе на сайте ОАО «АК «Транснефть» паспорт Программы, а также перечень инновационных проектов и направлений научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок, планируемых к реализации в 2010-2020 годах;

созданы на сайте ОАО «АК «Транснефть» и ООО «НИИ ТНН» разделы и формы для сбора предложений инновационного характера от предприятий бизнеса, ВУЗов, научных и производственных организаций;

разработана автоматизированная система мониторинга исполнения Программы, позволяющая в постоянном режиме получать объективную информацию о достижении показателей и выполнении мероприятий во всех организациях системы «Транснефть».

В 2012 году все предусмотренные «Программой инновационного развития ОАО «АК «Транснефть» целевые показатели и мероприятия выполнены в полном объеме.

4.1.3. Программа стратегического развития ОАО «АК «Транснефть» на период до 2020 года

Компанией разработана и утверждена решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 31.01.2012 № 2) «Программа стратегического развития ОАО «АК «Транснефть» на период до 2020 года» (далее – Программа).

Цель Программы - развитие системы магистрального трубопроводного транспорта Российской Федерации для полного обеспечения экспортных поставок и потребностей внутреннего рынка, основываясь на современных передовых отраслевых технологиях, обеспечивающих высокий уровень надежности, промышленной и экологической безопасности, а также оптимальный уровень затрат для Компании и потребителей услуг.

Достижение цели Программы обеспечивается за счет выполнения следующих мероприятий:

- увеличение мощности системы магистральных нефтепроводов для обеспечения транспортировки нефти в 2020 году, в соответствии с планируемыми объемами добычи нефти на эксплуатируемых месторождениях и объемами с новых месторождений, которые разрабатываются нефтяными компаниями;

- повышение энергоэффективности за счет реализации мероприятий по экономии энергетических ресурсов;

- повышение производительности труда с обеспечением роста на 5 % в год;

- инновационное развитие производственной деятельности;

- обеспечение надежности эксплуатируемой системы магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на основе результатов диагностики, реконструкции и модернизации основных фондов;

- повышение экологической и промышленной безопасности производственных объектов Компании;

- развитие социальных гарантий работников Компании.

Программа определяет приоритетные направления развития системы нефте- и нефтепродуктопроводов нефтетранспортной отрасли в разрезе регионов, сроков и основных инвестиционных проектов.

В рамках Программы реализуются:

- комплексная программа диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта на период до 2017 года, утвержденная правлением ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 31.05.2010 № 18);

- программа инновационного развития ОАО «АК «Транснефть» на период до 2017 года, утвержденная решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 01.04.2011 № 7). Одобрена Минэнерго России, Минобрнауки России, Минэкономразвития России, рабочей группой по развитию частно-государственного партнерства в инновационной сфере при Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям (протокол от 13.04.2011 № 15-АК);

- программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «АК «Транснефть» на период до 2015 года, утвержденная решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 31.03.2011 № 6) и согласованная в Департаменте государственной энергетической политики и энергоэффективности Минэнерго России (письма от 29.12.2010 № 02-1804 и от 01.12.2010 № 02-1628).

Программа предполагает комплексное развитие системы магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» для диверсификации нефтяных и нефтепродуктовых потоков, укрепления позиции на традиционных рынках сбыта, увеличения поставок нефти на российские нефтеперерабатывающие заводы, а также выхода на новые рынки сбыта, в том числе стран азиатско-тихоокеанского региона. В основе ее формирования лежит необходимость решения государственных и общенациональных задач, определяемых Президентом и Правительством Российской Федерации для обеспечения энергетической безопасности государства.

Таблица №2

**Основные стратегические цели Компании,
достигаемые при реализации Стратегии к 2020 году**

№ п/п	Показатель, единица измерения	Фактическое значение в 2012 году	Плановое значение к 2020 году
1.	Объем транспортировки российской и транзитной нефти, млн.т в год	480,4	496,3
2.	Объем транспортировки нефтепродуктов, млн.т в год	27,5	54,5
3.	Протяженность системы магистральных нефтепроводов, км	53 529,9	54 941,0
4.	Протяженность системы магистральных нефтепродуктопроводов, км	19 333,9	21 447,0
5.	Показатель приведенной аварийности на магистральных нефте- и нефтепродуктопроводах, аварий в год на 1000 км трубопроводов	0,164	0,12
6.	Производительность труда, млн. т км/чел.	17,64	19,7
7.	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, тыс. т	103,866	23,4
8.	Суммарный объем отведенных на рельеф и в поверхностные водоемы загрязненных, недостаточно очищенных сточных вод, тыс.м ³	999,36	-

Динамика ключевых показателей свидетельствует о сохранении устойчивого финансово-экономического состояния ОАО «АК «Транснефть» в долгосрочной перспективе, при этом обеспечивается снижение удельных затрат в базовых ценах.

4.2. Перечень приоритетных направлений деятельности

Основными видами деятельности ОАО «АК «Транснефть» являются оказание услуг в области:

транспортировки нефти по системе магистральных трубопроводов в Российской Федерации и за ее пределами, диспетчеризация поставок нефти;

транспортировка нефтепродуктов по системе магистральных трубопроводов в Российской Федерации и за ее пределами, диспетчеризация поставок нефтепродуктов.

Кроме того, Компания оказывает услуги по хранению нефти в системе магистральных трубопроводов, компаундированию нефти, реализации нефти.

В рамках централизации договорной деятельности в 2012 году Компанией заключены 152 договора на оказание услуг по транспортировке нефти и 29 договоров с грузоотправителями на оказание услуг по транспортировке нефтепродуктов.

Помимо основной деятельности по транспортировке нефти по территории Российской Федерации ОАО «АК «Транснефть» обеспечивает планирование и управление транспортировкой нефти на территории зарубежных стран и ее сдачи на зарубежных приемо-сдаточных пунктах, организует сбор и обобщение информации.

Являясь агентом российских грузоотправителей по транспортировке нефти по территории Республики Беларусь, Украины и Республики Казахстан, ОАО «АК «Транснефть» заключило договоры на оказание услуг по транспортировке нефти с ОАО «Полоцктранснефть Дружба», ОАО «Гомельтранснефть «Дружба», ОАО «Укртранс-нафта», АО «КазТрансОйл» («ТОН-2»).

Расширение производственных мощностей и рост объема услуг

За 2012 год общий прием нефти в систему магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» составил 481,7 млн. тонн, что на 1,6 % выше уровня 2011 года.

Прием нефти от российских производителей составил 460,8 млн.тонн, превысив уровень 2011 года на 1,8 %.

Поступление в систему нефти из Республики Казахстан снизилось относительно 2011 года на 2,1 % и составило 18,9 млн. тонн. Прием нефти из Азербайджана за отчетный год остался на уровне 2011 года и составил 2,0 млн. тонн.

Экспорт в дальнее и ближнее зарубежье в 2012 году составил 238,24 млн. тонн, что на 0,5 % больше уровня 2011 года.

Объем сдачи нефти на нефтеперерабатывающие заводы России составил 241,7 млн. тонн, увеличение сдачи по сравнению с 2011 годом составило 3,6 %.

Сдача нефти на нефтеперерабатывающие предприятия Белоруссии составила 21,1 млн.тонн, увеличение к уровню 2011 года 17,2 %.

Количество поставленной нефти на нефтеперерабатывающие предприятия Казахстана за отчетный период составило 6,01 млн.тонн, снижение к уровню 2011 года составило 5,7 %.

Для переработки на НПЗ Украины в отчетном году было поставлено 0,73 млн. тонн, снижение относительно аналогичного показателя 2011 года составило 84,3 %. Поставки нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на нефтеперерабатывающие предприятия Украины прекратились в феврале 2012 года.

Для экспорта в дальнее зарубежье в 2012 году было отгружено 210,38 млн. тонн, произошло увеличение по сравнению с 2011 годом на 1,1 %.

Экспорт нефти российских производителей в дальнее зарубежье составил в 2012 году 41,1 % от общего приема нефти России в систему магистральных нефтепроводов, при этом экспорт российской нефти в дальнее зарубежье по сравнению с 2011 годом снизился на 0,2 %.

В марте 2012 года началась транспортировка нефти по трубопроводной системе БТС-2 и отгрузка нефти через ООО «Спецморнефтепорт Усть-Луга» (ООО «СМНП Усть-Луга»). Всего за год объем экспорта через СМНП Усть-Луга составил 14,3 млн. тонн.

В декабре 2012 введена в эксплуатацию вторая очередь трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» (ВСТО-2). Проект ВСТО предназначен для транспортировки нефти на российские НПЗ, а также в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. В 2012 году объем экспорта нефти через порт Козьмино составил

16,3 млн. тонн, увеличение к уровню 2011 года 1,1 млн. тонн или 7,2 %. Поставки нефти по трубопроводам в порт составили 1 млн. тонн. Поставки по железной дороге в СМНП «Козьмино» в 2012 году остались на уровне 2011 года и составили 15,3 млн. тонн.

В марте 2012 года началось строительство нефтепровода Заполярье – Пурпе. Трубопровод свяжет месторождения Ямала и севера Красноярского края с системой магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть». Трасса проходит по территории Ямало-Ненецкого и Ханты-Мансийского автономных округов. Пропускная способность нефтепровода составит 45 млн. тонн в год. Первую очередь проекта планируется завершить в 2014 году.

В целом обеспечение экспорта стало возможным в результате эффективного использования ОАО «АК «Транснефть» пропускных возможностей нефтепроводов, строительства объектов трубопроводного транспорта, проведения работ по реконструкции нефтеперекачивающих станций, причалов, замены участков нефтепроводов, регулирования режимов перекачки и работы нефтепроводов, диспетчеризации и координации поставок нефти, как на территории Российской Федерации, так и на территории зарубежных стран.

4.3. Объем инвестиций в разрезе проектов и с разбивкой по источникам

Фактический объем финансирования Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» в 2012 году составил 109 036 млн. руб., в том числе за счет привлеченных средств – 33 670 млн. руб., за счет собственных – 75 366 млн. руб.

4.4. Направления участия ОАО «АК «Транснефть» в международных проектах развития трубопроводного транспорта

Проект нефтепровода «Бургас–Александруполис»

Основанием для разработки проекта являлось подписанное 15 марта 2007 года в Афинах Соглашение между Правительством Российской Федерации, Правительством Республики Болгарии и Правительством Греческой Республики о сотрудничестве при сооружении и эксплуатации нефтепровода «Бургас-Александруполис» (далее – Соглашение).

Реализация проекта нефтепровода «Бургас–Александруполис» призвана была создать новый маршрут, который бы позволил транспортировать нефть из портов Черного моря до порта Бургас (Болгария) танкерами, а затем по нефтепроводу - в порт Александруполис (Греция) с дальнейшей перевалкой в танкеры и транспортировкой на европейские и мировые рынки, что позволило бы снизить объем транспортировки нефти танкерами через перегруженные проливы Босфор и Дарданеллы.

Учредителями российского участника - ООО «Трубопроводный консорциум «Бургас - Александруполис» являются: ОАО «АК «Транснефть» - 33,34 %, ОАО «НК «Роснефть» - 33,33 %, ОАО «Газпром нефть» - 33,33 %.

В декабре 2011 года болгарская сторона заявила об одностороннем выходе из Соглашения.

13 марта 2012 года совместное собрание Акционеров, Наблюдательного совета и Правления «Транс-Балкан Пайплайн Б.В.» (далее – «ТБП Б.В.») по инициативе российского акционера приняло решение, полностью отвечающее поручению Правительства

Российской Федерации по докладу Минэнерго России относительно минимизации расходов «ТБП Б.В.» при сохранении Компании в качестве юридического лица - правообладателя ТЭО проекта нефтепровода «Бургас-Александрополис».

Во исполнение данного решения реализован комплекс мер по приостановке деятельности Компании «ТБП Б.В.» и минимизации расходов. С 01 августа 2012 года прекращены трудовые договоры со всем персоналом Компании «ТБП Б.В.» в России, Греции, Болгарии.

Финансирование дальнейших работ по проекту приостановлено.

Каспийский трубопроводный консорциум (КТК)

В соответствии с договором от 22 июня 2007 года № 1/251/01/07 ОАО «АК «Транснефть» является доверительным управляющим находящихся в федеральной собственности 24 % акций ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К» и в соответствии с договором от 09 декабря 2009 года № 01-13/530/565/18/09 доверительным управляющим находящихся в федеральной собственности 100 % акций компаний «КТК Компании» и «КТК Инвестментс Компани» (владеют 7 % акций ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К»).

Нефтепровод «Тенгиз-Новороссийск» Каспийского Трубопроводного Консорциума (далее - КТК) создан для экспорта российской и казахстанской нефти через черноморский порт. Протяженность трубопроводной системы КТК составляет 1 510 км. Пропускная способность действующей системы КТК – 28,2 млн.тонн нефти в год без применения антифрикционной присадки (АФП).

Акционерами КТК являются: Российская Федерация – 31 % (24 % акций ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К» и 100 % акций компаний «КТК Компании» и «КТК Инвестментс Компани», владеющих 7 % акций ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К»); Республика Казахстан (АО «НК Казмунайгаз» – 19 % и Kazakhstan Pipeline Ventures LLC - 1,75 %) – 20,75 %; Chevron Caspian Pipeline Consortium Company – 15 %, LUKARCO B.V. - 12,5 %, Mobil Caspian Pipeline Company - 7,5 %, Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited - 7,5 %, BG Overseas Holding Limited – 2 %, Eni International N.A. N.V. – 2 % и Oryx Caspian Pipeline LLC - 1,75 %.

15 декабря 2010 года акционерами КТК было принято окончательное решение об инвестициях по проекту увеличения пропускной способности нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск» и подписан договор «О внесении изменений и дополнений в договор акционеров от 1996 года». Подписанию договора предшествовало издание Правительством Российской Федерации Распоряжения от 13.12.2010 № 2251-р об его одобрении.

В результате реализации проекта расширения КТК пропускная способность нефтепровода будет увеличена в течение 2011-2015 годов с текущих 28,2 млн. тонн нефти в год до 67 млн. тонн нефти в год (с использованием антифрикционных присадок – до 76 млн. тонн нефти в год).

Финансирование проекта расширения будет осуществляться преимущественно за счет собственных средств КТК, поступление которых гарантировано приостановкой погашения перед акционерами задолженности по займам, поэтапным вводом в эксплуатацию объектов расширения и применением принципа «качай или плати». Договор о принципах «качай или плати» подписан всеми акционерами – добывающими компаниями.

5. Структура ОАО «АК «Транснефть»

5.1. Информация об участии ОАО «АК «Транснефть» в коммерческих и некоммерческих организациях

Информация об участии ОАО «АК «Транснефть» в коммерческих и некоммерческих организациях приведена в приложении № 1.

В отчетном году ОАО «АК «Транснефть» получило дивиденды от участия в ЗАО «Страховая компания «Транснефть» в сумме 1 698 969,06 руб. в соответствии с решением годового общего собрания акционеров ЗАО «СК «ТРАНСНЕФТЬ» (протокол от 28.06.2012 № 35).

ОАО «АК «Транснефть» является холдинговой компанией. Наиболее значимые организации, входящие в структуру холдинга, представлены в таблице № 3.

Таблица № 3

Наиболее значимые организации, входящие в структуру холдинга по состоянию на 31.12.2012

№ п/п	Наименование общества и организационно-правовая форма	Виды деятельности	Совокупная доля участия ОАО «АК «Транснефть» и/или лиц системы ОАО «АК «Транснефть», %
1	2	3	4
1.	ОАО «Сибнефтепровод»	транспортировка нефти	100
2.	ОАО «МН «Дружба»	транспортировка нефти	100
3.	ОАО «Приволжскнефтепровод»	транспортировка нефти	100
4.	ОАО «СЗМН»	транспортировка нефти	64
5.	ОАО «Транссибнефть»	транспортировка нефти	100
6.	ОАО «Уралсибнефтепровод»	транспортировка нефти	75,5
7.	ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	транспортировка нефти	100
8.	ОАО «Центрсибнефтепровод»	транспортировка нефти	100
9.	ОАО «СМН»	транспортировка нефти	100
10.	ОАО «Черномортранснефть»	транспортировка нефти	100
11.	ООО «Балтнефтепровод»	транспортировка нефти	100
12.	ООО «Востокнефтепровод»	осуществление инвестиционной деятельности, транспортировка нефти	100
13.	ООО «Дальнефтепровод»	осуществление инвестиционной деятельности, транспортировка нефти	100
14.	ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности в порту г. Приморска	100

№ п/п	Наименование общества и организационно-правовая форма	Виды деятельности	Совокупная доля участия ОАО «АК «Транснефть» и/или лиц системы ОАО «АК «Транснефть», %
15.	ООО «Спецморнефтепорт Козьмино»	осуществление инвестиционной деятельности, перевалка нефти и нефтепродуктов	100
16.	ОАО «АК «Транснефтепродукт»	организация транспортировки нефтепродуктов	100
17.	ОАО «ВОСТОКНЕФТЕТРАНС»	обеспечение транспортировки нефти железнодорожным транспортом	100
18.	ОАО «Энерготерминал»	организация транспортировки грузов	50,04
19.	ООО «ДСД»	осуществление функций заказчика-застройщика проекта «ВСТО II»	100
20.	ОАО «Волжский подводник»	диагностика, ремонт подводных переходов	100
21.	ОАО «Гипротрубопровод»	разработка проектно-сметной документации	100
22.	ОАО «Связьтранснефть»	обеспечение технологической связью объектов магистральных нефтепроводов	100
23.	ОАО ЦТД «Диаскан»	диагностика магистральных нефтепроводов	100
24.	ООО «Транснефть Финанс»	оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового и управленческого учета	100
25.	ЗАО «Центр МО»	метрологическое обеспечение транспорта нефти	100
26.	ООО «ТрансПресс»	издательская деятельность	100
27.	ООО «ЦУП ВСТО»	осуществление функций заказчика-застройщика проекта «ВСТО»	100
28.	НПФ «Транснефть»	негосударственное пенсионное обеспечение	100
29.	ООО УК «ТН Инвест»	доверительное управление активами негосударственного пенсионного фонда	100

№ п/п	Наименование общества и организационно-правовая форма	Виды деятельности	Совокупная доля участия ОАО «АК «Транснефть» и/или лиц системы ОАО «АК «Транснефть», %
30.	ЗАО «СК «ТРАНСНЕФТЬ»	оказание страховых услуг	100
31.	ООО «Транснефть-Сервис»	оказание услуг в морских портах	100
32.	ООО «Транснефтьстрой»	выполнение функций генерального подрядчика по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту магистральных трубопроводов	100
33.	ООО «НИИ ТНН»	проведение комплексных научно-технических исследований	100
34.	ОАО «Мостранснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	100
35.	ОАО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	100
36.	ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	100
37.	ОАО «Рязаньтранснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	100
38.	ОАО «Сибтранснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	100
39.	ОАО «Уралтранснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	86,2
40.	ООО «Транснефть Усть-Луга»	капиталовложения в ценные бумаги	100
41.	ОАО «Телекомнефтепродукт»	предоставление всех видов связи, телекоммуникационных и информационных услуг предприятиям нефтепродуктопроводного транспорта	100
42.	ООО «Транснефть - Логистика»	организация перевозок грузов	100
43.	ООО «Балттранснефтепродукт»	реализация проектов строительства и эксплуатации магистральных нефтепродуктопроводов	100

№ п/п	Наименование общества и организационно-правовая форма	Виды деятельности	Совокупная доля участия ОАО «АК «Транснефть» и/или лиц системы ОАО «АК «Транснефть», %
44.	ООО «СОТ-ТРАНС»	страховая деятельность	100
45.	ООО ЧОП «СТНП»	охранная деятельность	100
46.	ООО «ЦРИВИС»	обслуживание средств автоматизации, систем телемеханизации и автоматизированных систем управления технологическими процессами	100
47.	ЗАО «ОМЕГА»	производство систем мониторинга трубопровода	60
48.	ЗАО «МПС»	перевалка нефти и нефтепродуктов	100
49.	ЗАО «Транснефть-Сервис»	оказание услуг по перевозке грузов морским и внутренним водным транспортом	100
50.	ООО «ТК-БА»	осуществление функций уполномоченного Правительством Российской Федерации акционера в международной проектной компании - «Транс-Балкан Пайплайн Б.В.», созданной для целей проектирования, строительства, эксплуатации нефтепровода «Бургас-Александрополис»	33,34
51.	ООО «ЛатРосТранс»	транспортировка нефтепродуктов, обеспечение оказания услуг по транспортировке нефтепродуктов в Западном направлении на экспорт по территории Литвы и Латвии	34
52.	ООО «Транснефтьэнерго»	передача и распределение электроэнергии	100

№ п/п	Наименование общества и организационно-правовая форма	Виды деятельности	Совокупная доля участия ОАО «АК «Транснефть» и/или лиц системы ОАО «АК «Транснефть», %
53.	ООО «Спецморнефтепорт Усть-Луга»	погрузочно-разгрузочная деятельность и перевалка нефти в порту Усть-Луга	100
54.	ОАО «НМТП»	услуги морского транспорта (перевозки пассажирские и грузовые)	Эффективная доля владения 25,05
55.	ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	оказание услуг по передаче электрической энергии	100
56.	ОАО «Связьстрой ТН»	генеральный подрядчик по строительству, реконструкции объектов связи	100

5.2. Информация о заключенных договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных обществ

В отчетном году ОАО «АК «Транснефть» не заключало договоров купли-продажи долей, акций, паев других хозяйственных обществ и товариществ.

6. Основные финансово - экономические показатели ОАО «АК «Транснефть»

Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Выручка от продажи товаров (работ, услуг)

Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.		Изменение, тыс. руб.
	за 2012 год	за 2011 год	
1	2	3	4
Выручка – всего	687 139 566	632 780 132	54 359 434
в том числе:			
услуги по транспортировке нефти	494 579 033	455 495 487	39 083 546
услуги по транспортировке нефтепродуктов	27 912 977	24 260 981	3 651 996
услуги по компаундированию нефти	6 095 600	4 726 809	1 368 791
сдача имущества в аренду	1 823 566	3 497 100	(1 673 534)
реализация нефти на экспорт	155 133 721	143 639 379	11 494 342
прочее	1 594 669	1 160 376	434 293

Изменение выручки от продажи товаров (работ, услуг) Компании в 2012 году по сравнению с 2011 годом произошло в результате:

роста выручки от оказания услуг по транспортировке нефти, что обусловлено увеличением тарифов на услуги по транспортировке нефти и объема оказанных услуг (грузооборота), а также продлением действия согласованного тарифа по маршруту «Тихорецк – Туапсинский НПЗ»;

роста выручки от оказания услуг по транспортировке нефтепродуктов в результате увеличения тарифов на услуги по транспортировке нефтепродуктов;

увеличения выручки от реализации нефти в связи с поставками нефти в Китайскую Народную Республику в рамках договора с Китайской национальной объединенной нефтяной корпорацией, что обусловлено ростом цены на нефть;

роста выручки от оказания услуг по компаундированию нефти, связанного с увеличением фактического объема компаундирования и среднего тарифа по компаундированию сернистой нефти.

Снижение выручки от сдачи имущества в аренду обусловлено передачей объектов БТС в качестве вклада в уставный капитал ООО «Балтнефтепровод» 31.01.2012 и выкупом ОАО «Связьтранснефть» имущества (объекты связи), ранее сдаваемых в аренду.

Себестоимость проданных товаров (работ, услуг)

Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.		Изменение, тыс. руб.
	за 2012 год	за 2011 год	
1	2	3	4
Себестоимость – всего	584 255 486	556 845 405	27 410 081
в том числе:			
услуги по транспортировке нефти	470 172 318	450 449 512	19 722 806
услуги по транспортировке нефтепродуктов	29 104 820	24 153 046	4 951 774
услуги по компаундированию нефти	3 657 360	2 835 995	821 365
сдача имущества в аренду	1 523 630	3 009 193	(1 485 563)
реализация нефти на экспорт	79 625 703	76 228 906	3 396 797
прочее	171 655	168 753	2 902

Изменение себестоимости проданных товаров (работ, услуг) в 2012 году по сравнению с 2011 годом произошло в результате:

увеличения расходов по договорам подряда по транспортировке нефти с дочерними обществами Компании в связи с ростом расходов, связанных с эксплуатацией магистральных нефтепроводов, и началом эксплуатации объектов порта Усть-Луга, БТС-2 и ТС ВСТО-2;

роста расходов по транспортировке нефтепродуктов в результате увеличения тарифов на услуги предприятий трубопроводного транспорта нефтепродуктов группы «Транснефть» по приему нефтепродуктов, доставке (перекачке) в пункты назначения, отгрузке в пункте назначения и объемов транспортировки, а также в связи с

потребностью дочерних обществ в выполнении ПИР под реконструкцию и техперевооружение в 2013-2014 гг.;

увеличения стоимости реализованной нефти на экспорт, что обусловлено ростом цены на нефть.

Снижение расходов, связанных со сдачей имущества в аренду обусловлено передачей объектов БТС в качестве вклада в уставный капитал ООО «Балтнефтепровод» 31.01.2012 и выкупом ОАО «Связьтранснефть» имущества (объекты связи).

Валовая прибыль

тыс. руб.

Наименование показателя	2012 год	2011 год	Изменение
Валовая прибыль	102 884 080	75 934 727	26 949 353

Увеличение валовой прибыли в 2012 году по сравнению с 2011 годом обусловлено, в основном, увеличением валовой прибыли от оказания услуг по транспортировке нефти, полученной под реализацию инвестиционных проектов, а также по реализации нефти в связи с поставками нефти в Китайскую Народную Республику в рамках договора с Китайской национальной объединенной нефтяной корпорацией в связи с изменением цен на нефть. При этом дополнительно полученная валовая прибыль по реализации нефти в КНР нивелирована в полном объеме расходами по уплате таможенной пошлины.

Чистая прибыль

тыс. руб.

Наименование показателя	2012 год	2011 год*	Изменение
Чистая прибыль	10 652 444	11 141 791	(489 347)

Снижение чистой прибыли в 2012 году по сравнению с 2011 годом связано, в основном, со снижением процентного дохода по размещенным свободным заемным денежным средствам в связи с их направлением на инвестиционные проекты, получением отрицательных курсовых разниц, увеличением налога на прибыль с курсовых разниц по внешним заимствованиям и списанием отложенного налогового актива, сформированного в отношении налогового убытка ОАО «АК «Транснефть», полученного по итогам 2011 года.

Стоимость чистых активов

тыс. руб.

Наименование показателя	на 31.12.2012	на 31.12.2011	на 31.12.2010
Стоимость чистых активов	145 126 570	137 159 639	120 475 508

Увеличение стоимости чистых активов в 2012 году связано с получением ОАО «АК «Транснефть» чистой прибыли по результатам 2012 года в сумме 10 652 444 тыс. руб., выплатой в 2012 году дивидендов по итогам работы за 2011 год

в сумме 2 785 513 тыс. руб., а также увеличением доходов будущих периодов на 31.12.2012 по сравнению с 31.11.2011 на 100 000 тыс. руб.

Дебиторская и кредиторская задолженность ОАО «АК «Транснефть»

Дебиторская задолженность

Вид задолженности	тыс. руб.		
	на 31 декабря 2012 года	на 31 декабря 2011 года	Изменение
Долгосрочная дебиторская задолженность	118 302	135 579	(17 277)
Расчеты по продаже доли в простом товариществе	87 118	99 452	(12 334)
Расчеты по предоставленным беспроцентным займам	23 186	27 815	(4 629)
Расчеты по прочим операциям	7 998	8 312	(314)
Краткосрочная дебиторская задолженность	85 956 728	70 996 849	14 959 879
Покупатели и заказчики	20 096 238	15 395 146	4 701 092
Расчеты за услуги по транспортировке нефти	6 383 824	11 957	6 371 867
Расчеты за услуги по компаундированию	591 939	485 512	106 427
Расчеты по агентским договорам	261 515	266 114	(4 599)
Расчеты за услуги по сдаче имущества в аренду	126 896	300 481	(173 585)
Расчеты по реализации нефти на экспорт	12 728 270	14 327 006	(1 598 736)
Прочее	3 794	4 076	(282)
Авансы выданные	5 261 077	5 136 624	124 453
По договорам подряда на транспортировку нефти	878 184	2 480 682	(1 602 498)
По договорам подряда на транспортировку нефтепродуктов	2 243 331	1 018 998	1 224 333
По агентским договорам на транспортировку нефти	899 132	1 002 799	(103 667)
По агентским договорам на транспортировку нефтепродуктов	252 181	359 660	(107 479)
На приобретение внеоборотных активов *	143 881	271 669	(127 788)
Прочие	844 368	2 816	841 552
Расчеты по налогам и сборам	43 451 489	37 302 355	6 149 134
Налог на прибыль (до вступления в КГН)	96 298	6 915 494	(6 819 196)
Налог на прибыль КГН	11 131 577		11 131 577
НДС	32 209 356	30 377 803	1 831 553
Прочие налоги и сборы	14 258	9 058	5 200
Расчеты с подотчетными лицами	2 518	2 538	(20)
Расчеты с персоналом по прочим операциям	395	583	(188)
Прочие дебиторы	17 145 011	13 159 603	3 985 408

Вид задолженности	на 31 декабря 2012 года	на 31 декабря 2011 года	Изменение
Расчеты по начисленным процентам по выданным займам	13 586 451	10 734 755	2 851 696
Расчеты по агентским договорам	1 078 580	721 203	357 377
Прочие расчеты	2 479 980	1 703 645	776 335
Итого:	86 075 030	71 132 428	14 942 602

*В том числе отражены в бухгалтерском балансе в строке 1110 «Нематериальные активы» авансы, выданные в связи с созданием, приобретением нематериальных активов на 31.12.2012 – 95 224 тыс. руб. (на 31.12.2011 – 4 703 тыс. руб.), а также в строке 1150 «Основные средства» авансы, выданные в связи с созданием, приобретением основных средств на 31.12.2012 – 26 709 тыс. руб. (на 31.12.2011 – 236 275 тыс. руб.). По строке прочие расчеты с прочими дебиторами, в том числе включена сумма дебиторской задолженности по расчетам с государственными внебюджетными фондами на 31.12.2012 – 3 755 тыс. руб., 31.12.2011 – 4 210 тыс. руб.

Долгосрочная дебиторская задолженность

Наиболее существенным показателем в составе долгосрочной дебиторской задолженности является задолженность, возникшая в связи с продажей в 2002 году доли в простом товариществе, созданном для строительства Балтийской трубопроводной системы, с рассрочкой платежа на 25 лет. По сравнению с 31.12.2011 она уменьшилась в связи с переходом части долгосрочной задолженности в краткосрочную, подлежащую погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты. Остаток задолженности выражен в условных единицах и подлежит погашению равными частями в срок не позднее 30 января 2027 года. Оплата производится в российских рублях по курсу доллара США, установленного Банком России на дату осуществления платежа.

Краткосрочная дебиторская задолженность

Изменение краткосрочной дебиторской задолженности на конец отчетного года по сравнению с прошлым годом произошло, в основном, за счет:

- увеличения задолженности покупателей и заказчиков по транспортировке нефти;
- увеличения дебиторской задолженности по расчетам с бюджетом в части налога на прибыль как ответственного участника КГН.

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование задолженности	на 31 декабря 2012 года	на 31 декабря 2011 года	Изменение
Долгосрочная кредиторская задолженность	582	582	-
Расчеты с прочими кредиторами	582	582	-
Краткосрочная кредиторская задолженность	186 862 497	160 344 136	26 518 361
Поставщики и подрядчики	132 109 797	121 308 998	10 800 799

Наименование задолженности	на 31 декабря 2012 года	на 31 декабря 2011 года	Изменение
Расчеты по транспортировке нефти	111 467 862	104 757 050	6 710 812
Расчеты по транспортировке нефтепродуктов	11 272 807	6 530 405	4 742 402
Расчеты по приобретению нефти	7 658 365	9 187 084	(1 528 719)
Расчеты по компаундированию нефти	355 164	291 278	63 886
Расчеты по строительству, реконструкции, модернизации и приобретению основных средств	285 350	155 476	129 874
Прочие расчеты	1 070 249	387 705	682 544
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	165	146	19
Задолженность перед бюджетом	33 399	75 132	(41 733)
Авансы полученные (без НДС)	34 226 223	31 403 333	2 822 890
По договорам транспортировки нефти	26 636 367	25 700 678	935 689
По договорам транспортировки нефтепродуктов	7 270 937	5 641 765	1 629 172
По прочим договорам	318 919	60 890	258 029
Расчеты по агентским договорам	10 292 390	7 525 211	2 767 179
Расчеты по агентским договорам транспортировки нефти	751 731	838 190	(86 459)
Расчеты по агентским договорам транспортировки нефтепродуктов	1 190 504	1 110 826	79 678
Расчеты с обществами группы Транснефть по прочим агентским договорам	8 102 267	4 462 883	3 639 384
Расчеты по агентским договорам реализации нефти	-	944 000	(944 000)
Расчеты по прочим агентским договорам	247 888	169 312	78 576
Расчеты по КГН	10 167 620	-	10 167 620
Расчеты с прочими кредиторами	32 903	31 316	1 587
Итого:	186 863 079	160 344 718	26 518 361

Изменение кредиторской задолженности на конец отчетного года по сравнению с прошлым годом произошло, в основном, за счет следующих факторов:

увеличения задолженности перед обществами группы Транснефть по расчетам за транспортировку нефти и нефтепродуктов;

увеличения задолженности перед обществами группы Транснефть по агентским договорам;

возникновения задолженности по расчетам с участниками консолидированной группы налогоплательщиков.

Налоги

Обязательства по налогам и сборам, начисленные в течение отчетного и предыдущего года, характеризуются следующими данными:

№ п/п	Наименование налога	2012 год, тыс. руб.	2011 год, тыс. руб.	Изменение (+/-)	
				тыс. руб.	%
1	Налог на прибыль организации	(8 696)	(908)	(7 788)	858
2	Налог на прибыль, начисленный по КГН	44 120 277	-	44 120 277	
3	Налог на добавленную стоимость (НДС)	(61 321 308)	(59 070 982)	(2 250 326)	4
4	Налог на имущество	198 903	287 326	(88 423)	(31)
5	Прочие налоги и сборы	1 372 278	645 658	726 620	113
6	Итого:	(15 638 546)	(58 138 906)	42 500 360	(73)
	в том числе:				
	в федеральный бюджет	(56 743 461)	(59 012 029)	2 268 568	(4)
	в региональный и местный бюджеты	40 504 876	716 804	39 788 072	5 551
	во внебюджетные фонды	600 039	156 319	443 720	284

Налог на прибыль в 2012 году ОАО «АК «Транснефть» начисляло и уплачивало как ответственный участник консолидированной группы налогоплательщиков «Транснефть» (далее – КГН), которая включала в себя 37 организаций системы «Транснефть» в соответствии с договором о создании КГН от 19.03.2012 № 175/ТНФ/12.

Сумма начисленного налога на прибыль в целом по КГН за 2012 год составила 44 120 277 тыс. руб., сумма фактически перечисленного в бюджет налога на прибыль КГН за 2012 год – 55 251 045 тыс. руб. Переплата в размере 11 130 768 тыс. руб. сложилась в связи с тем, что общая сумма ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в 4 квартале 2012 года в соответствии с правилами Налогового Кодекса Российской Федерации, превысила сумму налога на прибыль КГН, начисленного за соответствующий период.

Сумма прочих начисленных в 2012 году к уплате в бюджет и внебюджетные фонды налогов и взносов (налога с доходов в виде дивидендов, налога на имущество, налога на доходы физических лиц, страховых взносов в государственные внебюджетные фонды, транспортного налога) составила 1,6 млрд. руб.

Сумма налога на добавленную стоимость, предъявленная в 2012 году к возмещению из бюджета, составила 61,3 млрд. руб. К возмещению из бюджета в соответствии с действующим налоговым законодательством предъявлены суммы налогового вычета по операциям реализации услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов за пределы территории Российской Федерации, а также по операциям по реализации нефти в КНР.

**Показатели финансового состояния ОАО «АК «Транснефть»
Данные по рентабельности, оборачиваемости оборотных средств**

Наименование показателя	Методика расчета	2012 год	2011 год	Изменение
Коэффициент текущей ликвидности	$\frac{(\text{стр.1200 } \Phi 1 - \text{стр.1220 } \Phi 1 - \text{стр.1231 } \Phi 1)}{(\text{стр.1510 } \Phi 1 + \text{стр.1520 } \Phi 1 + \text{стр.1550 } \Phi 1)}$	0,93	1,24	-0,31
Коэффициент критической ликвидности (промежуточного покрытия)	$\frac{(\text{стр.1200 } \Phi 1 - \text{стр.1210 } \Phi 1 - \text{стр.1220 } \Phi 1 - \text{стр.1231 } \Phi 1)}{(\text{стр.1510 } \Phi 1 + \text{стр.1520 } \Phi 1 + \text{стр.1550 } \Phi 1)}$	0,93	1,24	-0,31
Рентабельность продаж (продукции), %	$\text{стр.2200 } \Phi 2 / \text{стр.2110 } \Phi 2 * 100$	2,68%	0,40%	2,28%
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	$\text{стр.2110 } \Phi 2 / ((\text{стр.1231 } \Phi 1 \text{ н} + \text{стр.1232 } \Phi 1 \text{ к} + \text{стр.1232 } \Phi 1 \text{ н} + \text{стр.1232 } \Phi 1 \text{ к}) / 2)$	8,76	11,84	-3,08

Снижение показателей коэффициентов ликвидности по сравнению с 2011 годом вызвано более быстрым темпом снижения оборотных активов по сравнению со снижением текущих обязательств. Оборотные средства снизились, в основном, за счет снижения объемов краткосрочных финансовых вложений и денежных средств в результате выдачи долгосрочных займов связанным сторонам под реализацию инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть».

Положительная динамика показателя рентабельности продаж обусловлена ростом выручки при более низких темпах роста полной себестоимости выполненных работ, услуг в связи с получением выручки под реализацию инвестиционных проектов.

Оборачиваемость дебиторской задолженности снизилась в связи с тем, что темп роста среднегодовой величины дебиторской задолженности был выше темпа роста выручки.

Кредитные рейтинги ОАО «АК «Транснефть»

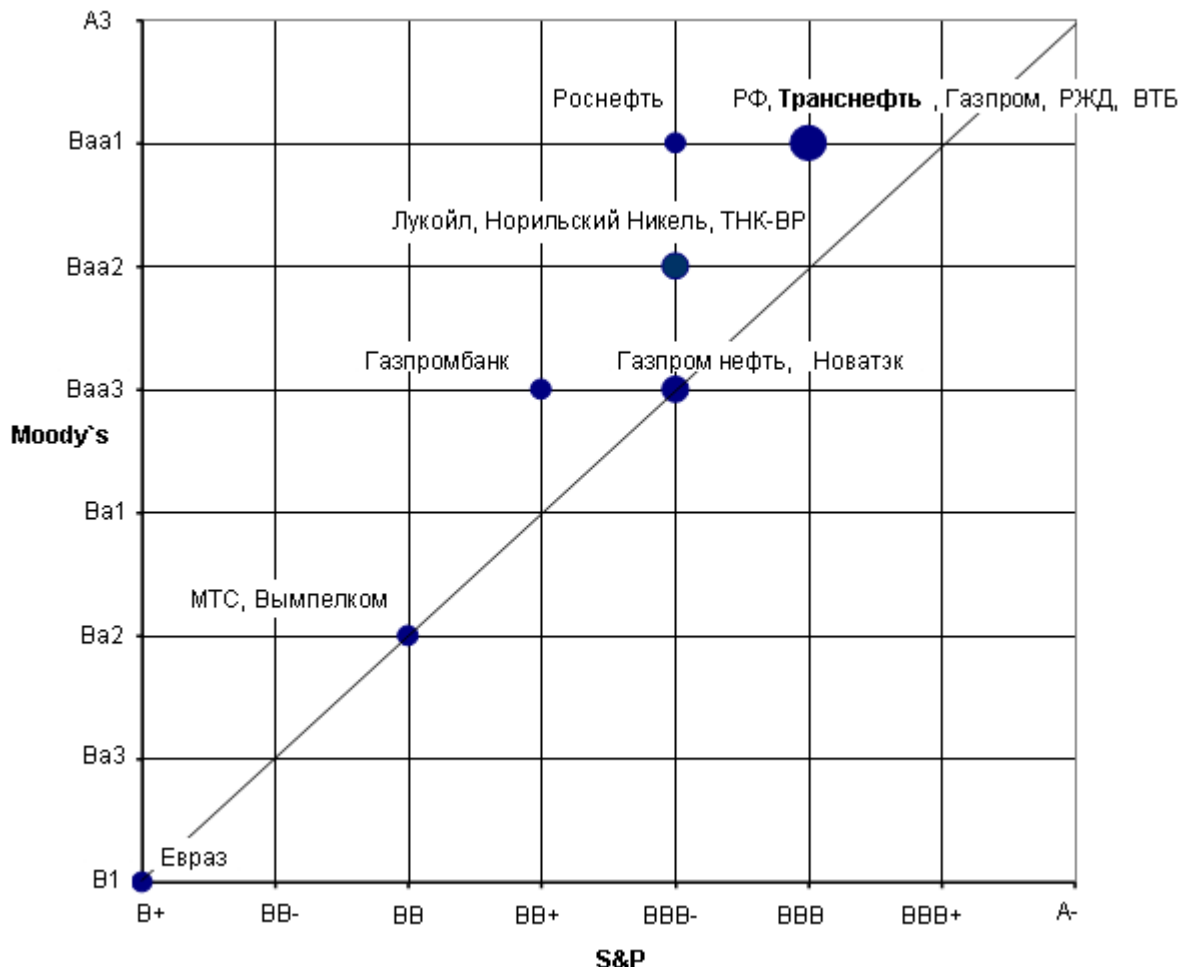
В 2012 году ОАО «АК «Транснефть» поддерживало кредитные рейтинги на высоком инвестиционном уровне:

BBB (прогноз: стабильный) – по международной шкале S&P

Baa1 (прогноз: стабильный) – по международной шкале Moody`s

С точки зрения рейтинговых агентств, компания обладает высокой способностью выполнять свои финансовые обязательства. Рейтинг ОАО «АК «Транснефть» соответствует суверенному рейтингу Российской Федерации по шкалам Moody`s и S&P, что является одним из лучших показателей среди российских компаний (рис. 1).

Рис. 1. Рейтинги крупнейших компаний России по шкалам Moody`s и S&P



Примечание:

Сбербанк России не обладает долгосрочным кредитным рейтингом агентства Standard&Poor`s.

Кредитный рейтинг банка по шкале Moody`s – Baa1

Высокий кредитный рейтинг ОАО «АК «Транснефть» является важнейшим показателем, в частности, при рассмотрении вопросов стоимости внешних заимствований. Благодаря высокому уровню кредитоспособности ОАО «АК «Транснефть» удалось привлечь крупные средства для финансирования важнейших инфраструктурных проектов по приемлемой ставке.

7. Информация о совершенных ОАО «АК «Транснефть» крупных сделках

В 2012 году ОАО «АК «Транснефть» была совершена 1 крупная сделка (приложение № 2).

8. Информация о сделках ОАО «АК «Транснефть», в совершении которых имеется заинтересованность

В 2012 году ОАО «АК «Транснефть» была совершена 31 сделка с заинтересованностью (приложение № 3).

9. Информация о распределении прибыли, полученной ОАО «АК «Транснефть» в 2011 году

9.1. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям

Распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 29.06.2012 № 1017-р было принято решение о выплате дивидендов по акциям ОАО «АК «Транснефть» по итогам деятельности за 2011 год в общей сумме 2 785 512 797,07 руб., в том числе:

по обыкновенным акциям (5 546 847 штук) в размере 301,31 руб. на одну акцию, всего в сумме 1 671 320 469,57 руб.;

по привилегированным акциям (1 554 875 штук) в размере 716,58 руб. на одну акцию, всего в сумме 1 114 192 327,50 руб.

Срок выплаты годовых дивидендов по обыкновенным и привилегированным акциям не должен превышать 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

Дивиденды по итогам деятельности за 2011 год выплачены в полном объеме в сроки, установленные законодательством Российской Федерации.

По состоянию на 31.12.2012 ОАО «АК «Транснефть» не имеет задолженности по дивидендным выплатам.

9.2. Отчет об использовании чистой прибыли ОАО «АК «Транснефть» по итогам 2011 года

В соответствии с распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 29.06.2012 № 1017-р за счет чистой прибыли ОАО «АК «Транснефть», сформировавшейся по итогам 2011 года в сумме 11 141 790 857,46 руб., в 2012 году произведены следующие расходы:

выплата дивидендов по обыкновенным акциям в размере 1 671 320 469,57 руб. и по привилегированным акциям в размере 1 114 192 327,50 руб.;

финансирование капитальных вложений на развитие корпоративной сети передачи данных для построения Единой информационной системы (ЕИС) ОАО «АК «Транснефть» - 1 592 085 457,88 руб. Остаток распределенной, но неиспользованной прибыли в сумме 1 032 118 431,2 руб. будет использован на финансирование Программы ЕИС в 2013 году;

финансирование прочих капитальных вложений ОАО «АК «Транснефть» - 217 622 110,92 руб.;

создание резерва на погашение заемных средств, направленных на реализацию Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» - 5 406 452 060,39 руб.;

направлено в Фонд целевого капитала Сколковского института науки и технологий - 108 000 000,00 руб.

9.3. Отчет о выполнении инвестиционных проектов, программ

Инвестиционная программа ОАО «АК «Транснефть» на 2012 год сформирована на базе Основных направлений инвестиционной деятельности ОАО «АК «Транснефть» на период до 2020 года и направлена на развитие инфраструктуры системы магистральных нефтепроводов. В основе ее формирования лежит необходимость решения

государственных, общенациональных задач, определяемых Президентом и Правительством Российской Федерации.

Создаваемые трубопроводные мощности обеспечивают прогнозируемый рост нефтедобычи в перспективных российских регионах, а также позволяют снять зависимость экспорта российской нефти от транзита по территории сопредельных государств, повышая роль России в обеспечении международной энергетической безопасности.

Инвестиционная деятельность ОАО «АК «Транснефть» связана с реализацией стратегических задач в части развития трубопроводной системы от мест добычи нефти до рынков сбыта, диверсификации нефтяных потоков с выходом на новые рынки сбыта стран азиатско-тихоокеанского региона и США, сохранения и укрепления позиций на традиционных рынках.

Инвестиционная программа ОАО «АК «Транснефть» на 2012 год утверждена советом директоров Компании в декабре 2011 года (протокол № 18 от 15.12.2011). В ноябре 2012 года Инвестиционная программа решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» (протокол № 16 от 22.11.2012) откорректирована. Общий объем финансирования на 2012 год после корректировки составил 108 327 млн. руб.

Фактический объем финансирования Инвестиционной программы Компании в 2012 году составил 109 036 млн. руб. при плане 108 327 млн. руб. Таким образом, Инвестиционная программа ОАО «АК «Транснефть» в 2012 году выполнена на 100,7 %, отклонение от запланированного объема финансирования составило 709 млн. руб.

При общем выполнении плановых показателей Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть», исполнение финансирования каждого инвестиционного проекта в составе Инвестиционной программы имело свои особенности. По ряду проектов фактические объемы финансирования превысили плановые показатели, что было обусловлено, прежде всего, выполнением работ с опережением контрактных графиков и досрочной выплатой авансов на выполнение СМР. По другим инвестиционным проектам произошло уменьшение фактических объемов финансирования по отношению к плановым показателям, что было связано либо с переносом сроков оплаты на 2013 год, либо с получением экономии по результатам завершения реализации проектов.

Информация об исполнении инвестиционных проектов Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» по итогам 2012 года представлена в приложении № 4.

9.4. Отчет о выполнении Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, реконструкции, капитального ремонта и развития объектов магистральных нефтепроводов

Предприятия системы магистральных нефтепроводов в 2012 году осуществляли работы по реконструкции и капитальному ремонту объектов магистральных нефтепроводов в рамках утвержденной советом директоров ОАО «АК «Транснефть» «Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на 2012 год».

Объемы выполненных в 2012 году диагностических работ, в рамках постоянного мониторинга, дали возможность получить информацию о текущем техническом

состоянии объектов системы магистральных нефтепроводов и использовать их результаты при планировании объемов работ на 2013 год.

По результатам диагностического обследования объектов были выполнены необходимые восстановительные работы, определен срок их гарантийной эксплуатации.

Приоритетом в выполнении работ в рамках выполнения планов технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта являются магистральные нефтепроводы, резервуары для хранения нефти, как наиболее важные в вопросе обеспечения процесса транспортировки нефти с соблюдением установленных нормативов.

По итогам реализации планов технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта в 2012 году введено в эксплуатацию 1 125 объектов.

Мероприятия, реализованные в 2012 году, в части замены участков нефтепроводов, реконструкции и капитального ремонта резервуарных парков, систем автоматики и телемеханики, энергетического, механо-технологического оборудования дали возможность выполнить Компании в полном объеме взятые на себя договорные обязательства по транспортировке нефти с соблюдением установленных норм экологической и технологической безопасности.

9.5. Выполнение плана развития корпоративной сети передачи данных для построения Единой информационной системы ОАО «АК «Транснефть»

В 2012 году в рамках проекта создания единой информационной системы (далее – ЕИС) ОАО «АК «Транснефть» реализован ряд проектов, связанных с автоматизацией производственно-хозяйственной деятельности ОАО «АК «Транснефть», модернизацией сети связи и информационно-вычислительной инфраструктуры ОАО «АК «Транснефть», а также реализованы проекты по цифровизации существующих аналоговых линий связи:

1. Волоконно-оптическая линия связи (далее - ВОЛС) г. Москва. Новое строительство. ВОЛС построена для предоставления доступа к ресурсам организуемого Центра обработки данных (далее - ЦОД), а также модернизации сети передачи данных ОАО «АК «Транснефть» в Москве.

2. Волоконно-оптическая линия передачи (далее - ВОЛП) магистрального нефтепровода «Ярославль-Москва» ОАО «АК «Транснефть» на участке УС «Станция Защиты» - УС «Лобково» (строительство этого участка завершает создание ВОЛП магистрального нефтепровода «Ярославль-Москва»).

3. Главный центр управления. Начаты работы по строительству Главного центра управления (далее - ГЦУ) сетями связи ОАО «АК «Транснефть». В составе объекта выполняется создание централизованной системы оперативно-технического управления сетями связи. Проектом предусмотрена поэтапная реализация (3 этапа). В 2012 году выполнены: система управления сетями связи и информационной инфраструктурой (первый этап); технологическая локально-вычислительная сеть управления системами связи (второй этап).

4. Проектно-изыскательские работы будущих лет. В 2012 году выполнялись проектно изыскательские работы по объектам:

«ЦРРЛ Демьянск-Томск» - корректировка разработанной проектной документации в связи с изменением наименования объекта на «Высокоскоростная линия связи на

участке «Демьянск-Томск», а также изменением основных технических решений по проекту согласно рекомендациям Генеральной схемы развития сети связи. Строительство объекта планируется осуществить в 3 этапа (9 пусковых комплексов). Результаты ПИР, выполненных в 2010-2012 гг. по «ЦРРЛ Демьянск-Томск», будут использованы в проекте «Высокоскоростная линия связи на участке «Демьянск-Томск».

«ВОЛП на участке ЦТТИСТ Афипские Баки – АУП КРУМН» - согласно планам технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта ОАО «Черномортранснефть» в 2012-2013 гг. предусмотрена реализация объектов по увеличению поставки нефти по магистральным нефтепроводам (далее - МН) «Краснодар – Крымск» и «Хадыженск – Краснодар» на Афипский НПЗ. Соответственно, необходима организация каналов связи от нефтепроводов «Крымск-Краснодар» и «Хадыженск – Краснодар» к РДП в г. Краснодар, общей пропускной способностью около 100 Мбит/с.

«ЦРРАС «Парабель – Игольско – Таловое». Новое строительство» - проектирование высокоскоростной цифровой радиорелейной линии связи взамен устаревшей низкоскоростной РРЛ для обеспечения каналов сети оперативно-производственной и технологической связи МН «Игольско-Таловое – Парабель» ОАО «Центрсибнефтепровод».

«Главный центр управления (третий этап). Региональные центры управления (далее - РЦУ)» - основные функции РЦУ – мониторинг и устранение неисправностей на сетях связи в зоне ответственности филиала: управление устранением неисправностей, управление качеством передачи. Функции управления конфигурацией делегируются в РЦУ в случае нарушения нормального режима работы сети управления или системы управления ГЦУ.

5. Центр обработки данных. Новое строительство. Работы выполняются в рамках исполнения решения правления ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 22.03.2011 № 10). Включает подготовку помещений в здании ОАО «Связьтранснефть» по адресу: Московская область, Ленинский р-н, поселок Развилка и строительство в нем инженерных систем, необходимых для размещения в нем систем хранения и обработки информации.

6. Миграция сетевой информационной инфраструктуры на платформу MS Windows Server 2008. Работы по миграции включают в себя перевод на новое системное программное обеспечение следующих сервисов: Служба каталога Active Directory; Служба электронной почты; Служба хранения файлов; Служба печати; Факсимильная служба; Антивирусная служба; Служба DNS и DHCP; Служба мониторинга и управления; Служба мобильного доступа; Служба архивирования и восстановления; Служба сертификатов. Миграция сетевой информационной инфраструктуры включает работы по проектированию миграции, закупке необходимого оборудования и проведение работ по переводу пользователей в новую инфраструктуру. Необходимость модернизации обусловлена тем, что существующая система сетевой информационной инфраструктуры построена в 2002 году на базе программного обеспечения Microsoft Windows 2000 Server.

7. Модернизация активного оборудования ЛВС, IP телефонии и серверного оборудования центрального офиса ОАО «АК «Транснефть». Включает работы по проектированию, закупке необходимого оборудования и проведение монтажных и пуско-наладочных работ и миграцию пользователей центрального офиса ОАО «АК «Транснефть».

8. Модернизация информационной системы электронного документооборота

центрального офиса ОАО «АК «Транснефть». Включает работы по проектированию, закупке необходимого оборудования и проведение монтажных и пуско-наладочных работ.

9.6. Отчет об источниках финансирования капитальных вложений

Источники финансирования капитальных вложений ОАО «АК «Транснефть» в 2012 году представлены в приложении № 5.

10. Информация о получении ОАО «АК «Транснефть» государственной поддержки

В 2010 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.04.2010 № 218 «О мерах государственной поддержки развития кооперации российских высших учебных заведений и организаций, реализующих комплексные проекты по созданию высокотехнологичного производства» Министерством образования и науки Российской Федерации проведен публичный открытый конкурс на право получения государственной субсидии на реализацию комплексных проектов по созданию высокотехнологичного производства.

ОАО «АК «Транснефть» в кооперации с МГТУ им.Н.Э.Баумана стало победителем указанного конкурса и на основании государственного контракта № 13.G25.31.0053/399/04/10 от 07.09.2010 получило право на субсидию Минобрнауки России в размере 300 млн.руб. (100 млн.руб. ежегодно) для финансирования технологической разработки «Разработка системы мониторинга геологических процессов на участках прокладки магистральных трубопроводов (МТ)», выполняемой силами МГТУ им. Н.Э.Баумана в кооперации с учреждениями Российской академии наук в рамках реализации комплексного инновационного проекта «Разработка и внедрение системы мониторинга технического состояния магистральных трубопроводов».

За отчетный период ОАО «АК «Транснефть» в кооперации с МГТУ им.Н.Э.Баумана и учреждениями Российской академии наук за счет средств выделенной Минобрнауки России субсидии в размере 100 млн.руб. выполняло работы по реализации указанного проекта, предусмотренные к выполнению в 2012 году согласно условий государственного контракта.

Результаты и ход выполнения работ ОАО «АК «Транснефть» в отчетном периоде по реализации проекта были приняты и одобрены Минобрнауки России. Разработанная система мониторинга технического состояния магистральных трубопроводов внедрена на объектах трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан».

11. Основные факторы риска, связанные с деятельностью ОАО «АК «Транснефть»

11.1. Производственные риски

Производственные риски в 2012 году были связаны с ведением ОАО «АК «Транснефть» и его дочерними обществами основного вида деятельности -

организацией и осуществлением транспортировки нефти и нефтепродуктов по системе магистральных трубопроводов в Российской Федерации.

Обеспечение безопасности и антитеррористической защиты магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть»

В 2012 году факторами риска, осложнявшими производственную деятельность ОАО «АК «Транснефть» и его дочерних обществ, оставались угроза совершения террористических актов и диверсий на объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (далее - МН и МНПП), а также преступные посягательства корыстной направленности, связанные с хищениями нефти и нефтепродуктов, комплектующих вдольтрассового оборудования, кабеля и проводов, демонтированных труб. В этих условиях осуществлен комплекс организационных и практических мер по обеспечению безопасности объектов и линейной части МН и МНПП.

Во исполнение решений, принятых на совещании у заместителя Председателя Правительства Российской Федерации, состоявшемся 23.07.2010 (протокол № ИС-П9-27), и протоколов совещаний в Минэнерго России ОАО АК «Транснефть» совместно с организациями системы «Транснефть» продолжена реализация мероприятий по антитеррористической защите объектов Компании.

Специалисты Компании приняли участие в заседаниях Рабочей группы по противодействию терроризму на объектах топливно-энергетического комплекса Минэнерго России, где рассматривались вопросы реализации правовых актов по антитеррористической защите объектов ТЭК - Федеральных законов от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», № 257-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».

В соответствии с требованиями Федерального закона № 256-ФЗ в 2012 году в ОСТ в соответствии с перечнями, утвержденными в субъектах Российской Федерации, проводилась работа по категорированию объектов ТЭК, в ходе которой присвоена категория опасности 261 объекту из 318, подлежащих категорированию. Работа по категорированию и оформлению паспортов безопасности объектов ТЭК будет продолжена в 2013 году.

Активизировано взаимодействие с местными органами исполнительной власти, территориальными подразделениями МВД и ФСБ России по выполнению совместных планов по предупреждению и пресечению на объектах МН и МНПП диверсионно-террористических актов.

Важным элементом предупреждения террористических актов остается обеспечение пропускного и внутриобъектового режимов на охраняемых объектах. Сотрудники службы безопасности (далее - СБ) ориентированы на выявление и пресечение попыток проникновения на объекты посторонних лиц, ввоза оружия, взрывчатых веществ и взрывных устройств.

В 2012 году продолжалась работа по выполнению утвержденной правлением ОАО «АК «Транснефть» «Программы повышения уровня антитеррористической защищенности объектов ОАО «АК «Транснефть» на 2011-2012 годы». Реальное значение

Программы АТЗ и ее влияние на безопасность ОАО «АК «Транснефть» трудно переоценить. В профессиональной деятельности СБ ОСТ произошли серьезные качественные изменения: охрана усилена выставлением дополнительных постов; созданы дополнительные мобильные, подвижные и поисково-технические группы; до необходимого уровня доведена численность существующих подвижных групп; освоены новые направления работы по обеспечению безопасности.

В рамках взаимодействия с правоохранительными органами в 2012 году, проведены рабочие встречи с руководством взаимодействующих структурных подразделений МВД, ФСБ России, ежеквартально в МВД России направляются информационные материалы «О результатах работы ОАО «АК «Транснефть» и ОСТ по предотвращению несанкционированных врезок в МН и МНПП».

Тенденция сокращения количества несанкционированных врезок в МН и МНПП в целом по стране сохраняется: в 2012 году выявлено 180 несанкционированных врезок в МН, что меньше аналогичного показателя 2011 года на 15,9 %, в МНПП – 210 (меньше на 15,3 %). Если в Республике Дагестан, Иркутской, Ленинградской, Московской областях, в которых на протяжении последних лет количество криминальных врезок составляет около 70 % от всех выявленных на МН и МНПП, ситуация несколько стабилизировалась, то в Самарской области продолжается рост хищений как нефти, так и нефтепродуктов. В текущем году отмечен рост преступных посягательств: на объекты МН - в Республиках Адыгея и Коми, Краснодарском и Ставропольском краях, Волгоградской, Омской, Пензенской, Ростовской, Рязанской, Тюменской, Ульяновской и Челябинской областях, ХМАО; на объекты МНПП - в Белгородской, Владимирской, Липецкой, Нижегородской, Новосибирской, Оренбургской, Рязанской и Ульяновской областях.

Несмотря на положительные результаты, говорить об уменьшении объемов похищаемого углеводородного сырья и продуктов его переработки преждевременно. Если еще несколько лет назад хищения из МН и МНПП совершались кустарными способами, то теперь эти преступления, можно сказать, поставлены на промышленную основу. Организованными группировками для изготовления несанкционированных врезок и отводов привлекаются высококлассные специалисты, используются дорогостоящие материалы (промышленная запорная арматура, пластиковые и металлические трубы, рукава высокого давления и т.д.) и оборудование (установки горизонтального направленного бурения, траншеекопатели, специальное сварочное оборудование и т.д.), системы противодействия подразделениям охраны и правоохранительным органам (видеонаблюдение, шипы для повреждения колес, и т.д.), арендуются наливной автотранспорт и нефтебазы.

С учетом сложившейся обстановки в 2012 году особое внимание уделялось совершенствованию практики проведения охранно-поисковых мероприятий на линейной части магистральных трубопроводов. Наряду с патрулированием трубопроводов, в пешем порядке проводилось обследование с использованием поисковой техники в целях обнаружения несанкционированных врезок и признаков подготовки к их изготовлению. В течение года обследовано с использованием поисковых приборов 125 тыс.км МН и МНПП.

Для обеспечения безопасности объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов в Компании широко используются возможности

территориальных подразделений вневедомственной охраны МВД России. Сотрудники полиции ежедневно выделялись в состав экипажей подвижных групп СБ, охраняющих наиболее криминогенные участки линейной части.

Всего в 2012 году работниками подразделений безопасности ОСТ как самостоятельно, так и во взаимодействии с правоохранительными органами пресечено 30 фактов хищения нефти (задержано 78 человек и 24 автомобиля с похищенной нефтью), 21 факт хищения нефтепродуктов (задержано 52 человека и 13 единиц автотранспорта с нефтепродуктами).

Обеспечение экологической безопасности ОАО «АК «Транснефть»

В соответствии с утвержденной «Экологической политикой ОАО «АК «Транснефть» основными принципами деятельности Компании являются: выполнение требований российского законодательства, международных договоров Российской Федерации, стандартов и правил в области природопользования, охраны окружающей среды и экологической безопасности; постоянное улучшение природоохранной деятельности и управления охраной окружающей среды; снижение негативного воздействия на окружающую среду за счет повышения экологической безопасности объектов трубопроводного транспорта, сокращения выбросов, сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и отходов производства.

В соответствии с планом аудитов на 2012 год в ОАО «АК «Транснефть», а также в ОСТ были проведены аудиты DQS, которые подтвердили полное соответствие Системы экологического менеджмента Компании требованиям международного экологического стандарта ISO14001-2004.

В соответствии с «Программой стратегического развития ОАО «АК «Транснефть» до 2020 года» продолжалась планомерная работа по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу, а именно реконструкция резервуарных парков и оснащение их плавающими крышами и понтонами. Удельные выбросы в атмосферу в 2012 году снизились на 7,7 % относительно предыдущего года. Всего за отчетный год обезврежено 4 228 тонн выбросов вредных веществ, что на 347 тонн больше, чем в 2011 году.

В 2012 году введено в эксплуатацию 16 очистных сооружений производственно-дождевых и хозяйственно-бытовых сточных вод общей производительностью 2 807 куб.м/сут., реконструированы 6 очистных сооружений общей производительностью 717 куб.м/сут.

В результате проведенных мероприятий количество нормативно-очищенных сточных вод, отведенных в поверхностные водные объекты в 2012 году, увеличилось относительно 2011 года на 631 тыс.куб.м и составило 7 128 тыс.куб.м.

На протяжении 2012 года проводилась большая работа по утилизации отходов производства, всего утилизировано 126,1 тыс.тонн отходов.

Объемы финансирования программы экологической безопасности, строительства и реконструкции объектов природоохранного назначения, приобретения природоохранного оборудования обеспечивают ОАО «АК «Транснефть» соответствие самым жестким Российским и международным экологическим требованиям.

Для комплектования и поддержания в постоянной противоаварийной готовности подразделений по ликвидации аварийных разливов нефти в 2012 году приобретено 27 855 метров боновых заграждений, 314 емкостей для сбора и временного хранения нефти, 72 нефтесборщика и 25 установок для сжигания промышленных отходов, 42,5 тонны нефтепоглощающих сорбентов.

Одним из важных направлений деятельности Компании является разработка нормативной природоохранной документации. За прошедший год разработано и согласовано в контролирующих инстанциях 89 томов Проектов нормативов допустимых выбросов (ПДВ), 80 Проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР), 25 томов Нормативов допустимых сбросов (НДС), 18 экологических паспортов. Вся разрешительная документация на объектах ОАО «АК «Транснефть» имеется в полном объеме.

Жесткая система производственного экологического контроля обеспечивается в соответствии со специально разработанными регламентами 53 лабораториями эколого-аналитического контроля, аккредитованными Госстандартом Российской Федерации, укомплектованными высококвалифицированными специалистами и современным аналитическим оборудованием. Эколого-аналитический контроль ведется в соответствии с графиками, согласованными с Роспотребнадзором, Россельхознадзором и Ростехнадзором. Всего за 2012 год лабораториями эколого-аналитического контроля ОАО «АК «Транснефть» произведено 256 628 анализов состояния окружающей среды. Протоколы всех исследований своевременно предоставляются в контролирующие органы в соответствии с утвержденными графиками контроля. По результатам проведенных анализов превышений установленных нормативов не выявлено.

В соответствии со ст.15 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и на основании ст. 928, 931 Гражданского Кодекса Российской Федерации и стандартных правил страхования, согласованных письмом Федерального горного и промышленного надзора России от 23.04.1998 №01-17/116 ОАО «АК «Транснефть» осуществляет страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на опасном производственном объекте.

В соответствии с решением Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям от 05.07.2011 в Перечень технологических платформ включена Технологическая платформа «Технологии экологического развития», координатором деятельности которой выступает Всероссийская общественная организация Русское географическое общество. ОАО «АК «Транснефть» участвует в указанной Технологической платформе в рамках «Программы инновационного развития ОАО «АК «Транснефть» до 2017 года», утвержденной советом директоров ОАО «АК «Транснефть» 01.04.2011. Комитетом по стратегии и инновациям при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 08.11.2012 № 7) одобрены Мероприятия по участию ОАО «АК «Транснефть» в технологической платформе «Технологии

экологического развития» в 2012-2014 гг., а также одобрены темы поисковых исследований с использованием инновационных технологий.

Страхование производственных рисков

Все эксплуатируемое имущество предприятий системы ОАО «АК «Транснефть», включая объекты линейной части, НПС, нефтебазы, здания и сооружения, транспортные средства и спецтехника, а также оборудование, застрахованы.

Объекты нефтепроводного транспорта застрахованы по следующим рискам:

утраты (гибели), повреждения имущества в результате пожара, залива, взрыва, стихийных бедствий, противоправных действий третьих лиц;

экологические риски (гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на опасном производственном объекте);

утраты технологической нефти, находящейся в нефтепроводах и резервуарных парках, являющейся собственностью эксплуатирующих организаций.

11.2. Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых общество выступает в качестве ответчика и истца по искам о взыскании задолженности

1. 15.04.2009 Арбитражный суд г. Москвы, рассмотрев дело № А40-271/09-133-З по иску ОАО «АК «Транснефть» к ОАО ВНИИСТ о взыскании задолженности в сумме 68 393 390,00 руб. и пени в размере 59 829 660,00 руб., а также по встречному иску ОАО ВНИИСТ к Компании о взыскании затрат по договору в размере 63 850 495,05 руб., принял решение о присуждении ОАО «АК «Транснефть» суммы долга - 68 393 390 руб., пени - 15 434 415 руб., расходов по уплате госпошлины - 100 000 руб.; в удовлетворении встречного иска ОАО ВНИИСТ к Компании отказал.

Не согласившись с уменьшением судом пени (с 59 829 660 руб. до 15 434 415 руб.), Компания подала апелляционную жалобу на указанное решение суда.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15.06.2009 решение суда первой инстанции оставлено без изменения.

30.07.2009 взысканные судом с ОАО ВНИИСТ в пользу ОАО «АК «Транснефть» денежные средства в общей сумме 83 927 805,24 руб. поступили на расчетный счет Компании.

ОАО ВНИИСТ обжаловало указанные судебные акты в суде кассационной инстанции.

Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа (далее - ФАС МО) от 22.09.2009 кассационная жалоба ОАО ВНИИСТ была удовлетворена, дело направлено на новое рассмотрение в суд первой инстанции.

Компания обращалась в Высший Арбитражный Суд Российской Федерации (далее - ВАС РФ) с заявлением о пересмотре указанного постановления ФАС МО в порядке надзора. Определением ВАС РФ от 17.11.2009 в передаче дела в Президиум ВАС РФ было отказано.

Определением Арбитражного суда г. Москвы от 03.02.2010 новое рассмотрение дела было приостановлено в связи с назначением экспертизы по ходатайству ОАО ВНИИСТ.

03.03.2011 производство по делу возобновлено в связи с представлением экспертного заключения.

Определением Арбитражного суда г. Москвы от 18.05.2011 производство по делу вновь приостановлено в связи с назначением повторной экспертизы по ходатайству ОАО ВНИИСТ.

15.05.2012 производство по делу было возобновлено в связи с представлением экспертного заключения.

В ходе судебного разбирательства Арбитражный суд г. Москвы вынес определение от 13.02.2013 о назначении новой экспертизы и приостановлении производства по делу до ее окончания.

2. 24.10.2012 Арбитражный суд г. Москвы, рассмотрев дело № А40-80681/12-150-764 по иску Территориального управления Росимущества в Ленинградской области к ОАО «АК «Транснефть» о взыскании неосновательного обогащения в размере 5 073 525,62 руб., принял решение о взыскании с ОАО «АК «Транснефть» задолженности в сумме 280 112,11 руб.

Постановлением суда апелляционной инстанции от 23.01.2013 решение суда первой инстанции оставлено без изменения.

3. 18.10.2012 Арбитражный суд г. Москвы, рассмотрев дело № А40-110448/12-46-45 по иску ОАО «АК «Транснефть» к ООО «НК «Северное сияние» о взыскании задолженности в размере 503 167,50 руб., принял решение о взыскании с ООО «НК «Северное сияние» указанной суммы.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 25.01.2013 решение суда первой инстанции оставлено без изменения, апелляционная жалоба ответчика - без удовлетворения.

4. 07.02.2013 Арбитражный суд г. Москвы, в ходе рассмотрения дела № А40-167155/2012 по иску ООО «НЕВИСС-Комплекс» к ОАО «АК «Транснефть» и ООО «Балтнефтепровод» о взыскании солидарно задолженности по контракту в размере 125 200 128,92 руб. и неустойки в размере 14 193 520 руб., вынес определение о направлении дела по подсудности в Арбитражный суд г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Судебное заседание по делу назначено на 16.05.2013.

11.3. Информация об инвестиционных вложениях ОАО «АК «Транснефть», предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10 % в год

В отчетном году ОАО «АК «Транснефть» не осуществляло инвестиционных вложений, предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10 % в год.

12. Сведения о соблюдении ОАО «АК «Транснефть» рекомендаций Кодекса корпоративного поведения

Кодекс корпоративного поведения, утвержденный распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002 №421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного

поведения» или иной аналогичный документ в ОАО «АК «Транснефть» не принят. Однако, ОАО «АК «Транснефть» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Компанией и ознакомлению с информацией о деятельности Компании в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, в том числе в соответствии с Кодексом корпоративного поведения, утвержденным распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002 №421/р.

Основным принципом построения Компанией взаимоотношений с акционерами является разумный баланс интересов Компании как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

13. Сведения о фактических результатах исполнения поручений Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации

13.1. Формирование специализированных комитетов при совете директоров Компании, утверждение системы КПЭ, разработка и принятие положений о вознаграждении менеджмента (основанном на системе КПЭ) и членов совета директоров Компании (поручение Правительства Российской Федерации от 23 июля 2009 года № 3-П13-6294, письмо Росимущества от 18 августа 2009 года № ГН-13/20732) (Поручение № 1)

В рамках развития и применения практики деятельности института независимых директоров, реализации положений Кодекса корпоративного поведения (распоряжение ФКЦБ России от 04.04.2002 №421/р), рекомендаций конференции (по вопросам развития института независимых директоров) от 11.07.2008, рекомендаций Федерального агентства по управлению государственным имуществом (письмо от 07.08.2008 № ЮМ-13/17194), решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 29.09.2008 образовано три специализированных комитета при совете директоров:

комитет по стратегическому планированию,
комитет по аудиту,
комитет по кадрам и вознаграждениям.

В соответствии с решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 01.12.2008 (протокол №15) утверждены положения о комитетах.

В рамках исполнения поручений Президента Российской Федерации, касающихся инноваций, и решения Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям от 03.08.2010 (протокол № 4) решением совета директоров Компании от 03.05.2011 комитет по стратегическому планированию при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» переименован в комитет по стратегии и инновациям. Комитет образован для подготовки рекомендаций и предложений совету директоров, направленных на повышение эффективности деятельности Компании, ее стратегии на долгосрочную

перспективу, а также на определение приоритетов научно-технической и инновационной политики в системе трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов.

При образовании комитета по аудиту учтены требования, предъявляемые к эмитентам, акции которых котируются на рынке ценных бумаг. Положением о деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 09.10.2007 № 07-102/пз-н, предусмотрено, что комитет по аудиту должен состоять только из членов совета директоров, не являющихся единоличным исполнительным органом и (или) членами коллегиального исполнительного органа общества.

Система ключевых показателей эффективности (далее – КПЭ) для Компании утверждена решениями совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 05.09.2011 (протокол № 14) и от 27.10.2011 (протокол № 16), для дочерних организаций – решениями правления Компании от 06.10.2011 (протокол № 34), от 12.12.2011 (протокол № 42), от 29.12.2011 (протокол № 45). Решениями правления Компании от 02.10.2012 (протокол № 33), от 24.12.2012 (протокол № 40) утверждены изменения, направленные на совершенствование системы КПЭ дочерних организаций.

На основе системы КПЭ разработана Компанией, одобрена комитетом по кадрам и вознаграждениям 05.12.2011 (протокол № 4) и утверждена советом директоров ОАО «АК «Транснефть» 15.12.2011 (протокол № 18) «Система вознаграждения по итогам работы за год руководителей и работников ОАО «АК «Транснефть» и организаций системы «Транснефть». Решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 22.11.2012 (протокол № 16) в указанную Систему внесены изменения, связанные с совершенствованием системы КПЭ дочерних организаций.

«Положение о вознаграждении по итогам работы за год руководителей и работников ОАО «АК «Транснефть» и организаций системы «Транснефть» утверждено правлением ОАО «АК «Транснефть» 29.12.2011 (протокол № 45). Решением правления ОАО «АК «Транснефть» от 24.12.2012 (протокол № 40) в указанное Положение внесены изменения, связанные с совершенствованием системы КПЭ дочерних организаций.

Проект «Положения о вознаграждении членов совета директоров ОАО «АК «Транснефть» рассмотрен и одобрен решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» 13.11.2012 (протокол № 15) и в установленном порядке направлен на утверждение общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть».

13.2. О выплатах (вознаграждениях) руководящему составу Компании (единоличному исполнительному органу / председателю коллегиального исполнительного органа, заместителям единоличного исполнительного органа / членам коллегиального исполнительного органа, руководителям структурных подразделений, членам совета директоров, имеющих право на получение вознаграждения) (поручение Правительства Российской Федерации от 08 апреля 2010 года № ИШ-П13-2232, письмо Росимущества от 27 апреля 2010 года № ЮМ-13/10638, факсограммы Росимущества от 05 июля 2010 года № 81, а также от 04 августа 2010 года № 93) (Поручение № 2)

Информация об оплате труда работников Компании (включая членов правления и руководителей структурных подразделений), а также о выплатах вознаграждения членам

совета директоров ОАО «АК «Транснефть» является персональными данными и в соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» не подлежит передаче третьим лицам и распространению без письменного согласия лиц, занимающих указанные должности.

13.3. О реализации инвестиционных программ (поручение Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2009 года № ИШ-П13-5361, факсограмма Росимущества от 01 апреля 2011 года № ГН-15/8808) (Поручение № 5)

Инвестиционная программа ОАО «АК «Транснефть» на 2012 год утверждена советом директоров Компании в декабре 2011 года (протокол № 18 от 15.12.2011). В ноябре 2012 года Инвестиционная программа решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» (протокол № 16 от 22.11.2012) была откорректирована. Общий объем финансирования на 2012 год после корректировки составил 108 327 млн. руб.

Фактический объем финансирования Инвестиционной программы Компании в 2012 году составил 109 036 млн. руб.

13.4. О реализации стратегии акционерного общества в области энергосбережения и энергоэффективности (пункт 8 поручения Правительства Российской Федерации от 18.06.2008 № ИШ-П9-3772 о реализации Указа Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», письмо Росимущества от 27.11.2008 № ГН-13/28934) (Поручение № 6)

В ОАО «АК «Транснефть» реализуется государственная политика в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с обращением Росимущества к совету директоров ОАО «АК «Транснефть» от 27.11.2008 № ГН-13/28934 утвержденная советом директоров ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 15.08.2008 № 12) «Программа энергосбережения ОАО «АК «Транснефть» на 2008–2010 годы» была переработана с учетом требований Методических рекомендаций по разработке программ энергосбережения хозяйствующих субъектов с долей государственной собственности, утвержденных Минэнерго России.

«Программа энергосбережения ОАО «АК «Транснефть» на 2009–2011 годы» была утверждена советом директоров ОАО «АК «Транснефть» 26.06.2009.

«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «АК «Транснефть» на 2010-2011 годы» была разработана с учетом требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении...» и утверждена советом директоров 15.04.2010 (протокол № 6).

«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «АК «Транснефть» на 2012-2015 годы» разработана с учетом требований приказа ФСТ России от 26.08.2010 № 407-э «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке нефти по

магистральным трубопроводам, на 2010-2012 гг.» и утверждена советом директоров ОАО «АК «Транснефть» 31.03.2011 (протокол № 6).

В соответствии с требованиями приказов ФСТ России от 30.03.2012 № 215-э и № 216-э в Программу внесены Изменения и дополнения № 1, утвержденные советом директоров 27.06.2012 (протокол № 11).

По результатам работы за 2012 год Программа выполнена в полном объеме.

13.5. О закупках продукции российского производства (письмо Росимущества от 03.04.2009 № ГН-13/7796) (Поручение № 7)

В соответствии с решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 10.02.2009 в действующие локальные нормативные акты ОАО «АК «Транснефть», регламентирующие порядок проведения торгов (конкурсов) по закупкам МТР для нужд ОАО «АК «Транснефть» и организаций системы «Транснефть», были включены положения, предусматривающие установление преференций для поставщиков российских товаров с учетом специфики ОАО «АК «Транснефть».

В настоящее время ОАО «АК «Транснефть» продолжает проводить планомерную политику замещения закупки импортной продукции на продукцию отечественного производства.

Закупка импортной продукции в настоящее время производится с целью обеспечения безаварийной эксплуатации приобретенного в 70-х - 90-х годах импортного оборудования и техники, в связи с отсутствием аналогов на российском рынке или невозможности поставки российскими производителями в требуемые сроки.

В рамках реализации производственных программ в 2012 году были проведены торги и заключены договоры на поставку оборудования и материалов на сумму 65 303,9 млн.рублей (без НДС), из которых продукция российского производства составила 85 %.

13.6. О разработке среднесрочной стратегии развития организации и программы инновационного развития (протокол совещания у Председателя Правительства Российской Федерации от 03 августа 2010 года № 4) (Поручение № 8)

За отчетный период ОАО «АК «Транснефть» разработана «Программа стратегического развития ОАО «АК «Транснефть» на период до 2020 года». Программа разработана на основании Генеральной схемы развития нефтяной отрасли до 2020 года, утвержденной приказом Минэнерго России от 06.06.2011 № 212, производственных программ и планов ОАО «АК «Транснефть» с учетом методических рекомендаций Минэкономразвития России и Росимущества.

Решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 31.01.2012 утверждена «Программа стратегического развития ОАО «АК «Транснефть» на период до 2020 года». Ранее Программа была рассмотрена на заседании комитета по стратегии и инновациям при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» и рекомендована к утверждению.

«Программа стратегического развития ОАО «АК «Транснефть» на период до 2020 года» размещена на официальном сайте ОАО «АК «Транснефть».

13.7. О реализации непрофильных активов, в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 07 мая 2012 года № 596 (письма Росимущества от 24 января 2011 года № ГН-13/1359, от 09 апреля 2012 года № ГН-15/10587, от 25.10.2012 № ЕА-15/48093), в том числе сведений о рассмотрении на заседаниях советов директоров вопросов об отчуждении непрофильных активов, как головной организации, так и дочерних и зависимых обществ и утверждении программ по реализации указанных активов (Поручение № 9)

В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 20.10.2010 № ВП-П13-56пр «Об отчуждении непрофильных активов» сформирована Программа реализации непрофильных активов ОАО «АК «Транснефть». Программа рассмотрена и утверждена советом директоров ОАО «АК «Транснефть» в 2011 году (протокол от 01.04.2011 №7). В настоящее время Программа реализуется.

13.8. О реализации мероприятий, направленных на обеспечение информационной открытости закупочной деятельности и перехода на проведение закупок в электронном виде, в том числе положений, регламентирующих процедуры закупок товаров, работ и услуг. Необходимо указать итоги проведения заседания совета директоров Компании, на котором были рассмотрены указанные вопросы (поручение Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2010 года № ИШ-П13-8685, письмо Росимущества от 25 января 2011 года № ГН-13/1416) (Поручение № 10)

Во исполнение Директив Правительства Российской Федерации от 16.12.2010 № 6464п-П13 и в целях организации проведения закупок в электронном виде, в том числе путем электронных аукционов, советом директоров ОАО «АК «Транснефть» от 31.03.2011 (протокол № 6) даны поручения исполнительным органам ОАО «АК «Транснефть» по организации и проведению в ОАО «АК «Транснефть» закупок в электронном виде, в том числе путем электронных аукционов.

В соответствии с указанным решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» проведена работа по увеличению доли закупок в электронном виде. ОАО «АК «Транснефть» ежеквартально отчитывается перед советом директоров о закупочной деятельности Компании с учетом показателей, характеризующих, в том числе количество проведенных электронных аукционов (из общего количества торгов), общую сумму проведенных электронных аукционов (из общего объема), процент достигнутой экономии (по результатам проведенных электронных аукционов), процент достигнутой экономии (по иным закупкам), процент несостоявшихся электронных аукционов.

Закупки, проведенные в электронном виде в 2012 году, составили от общей начальной стоимости закупок через конкурентные процедуры 6,3 % в I квартале, 3,1 % во II квартале, 17,2 % в III квартале и 10,6 % в IV квартале.

Проведение электронных закупок ОАО «АК «Транснефть» будет продолжено в 2013 году.

13.9. Сведения о решениях, направленных на совершенствование системы оплаты труда работников акционерного общества (поручение Правительства Российской Федерации от 04 декабря 2010 года № КА-П13-8297, письмо Росимущества от 15 февраля 2011 года № ГН-13/3802) (Поручение № 11)

С учетом рекомендаций Федерального агентства по управлению государственным имуществом (письмо Росимущества от 15.02.2011 № ГН-13/3802) приняты следующие решения.

Совет директоров ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 27.10.2011 № 16) поручил подготовить изменения в систему годового вознаграждения, предусматривающие выплату вознаграждения в зависимости от выполнения целевых показателей эффективности.

Система вознаграждения по итогам работы за год руководителей и работников ОАО «АК «Транснефть» и организаций системы «Транснефть» на основе системы целевых показателей эффективности одобрена комитетом по кадрам и вознаграждениям при совете директоров (протокол от 05.12.2011 № 4) и утверждена советом директоров ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 15.12.2011 № 18), изменения к ней в связи с совершенствованием системы КПЭ дочерних организаций утверждены советом директоров ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 22.11.2012 № 16).

13.10. Сведения в отношении мероприятий, направленных на разработку программ инновационного развития в акционерных обществах, включенным в перечень организаций, разрабатывающих программы инновационного развития, утвержденный решением Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям от 03 августа 2010 года, протокол № 4 (письма Росимущества от 29 октября 2010 года № ГН-13/32160, от 29 октября 2010 года № ГН-13/32156) (Поручение № 12)

В 2010 году разработана Концепция «Программы инновационного развития ОАО «АК «Транснефть» до 2017 года» и перечень индикаторных показателей развития. Концепция Программы и перечень основных целевых ориентиров Программы рассмотрены на заседании комитета по стратегическому планированию при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» 25.11.2010 и на совете директоров ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 09.12.2010 № 20). Программа направлена на значительное улучшение основных показателей эффективности производственного процесса.

Программа утверждена советом директоров ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 01.04.2011 № 7) и одобрена Рабочей группой по развитию частно-государственного партнерства в инновационной сфере при Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям 13.04.2011.

15 декабря 2011 года проведено заседание совета директоров ОАО «АК «Транснефть» по вопросу рассмотрения хода реализации «Программы инновационного развития ОАО «АК «Транснефть» на период до 2017 года».

Советом директоров ОАО «АК «Транснефть» приняты к сведению итоги выполнения «Программы инновационного развития ОАО «АК «Транснефть» на период до 2017 года» в 2011 году и одобрено внесение дополнительных разделов и целевых показателей в Программу в части внешнеэкономической деятельности, взаимодействия с

Инновационным центром «Сколково» и Агентством стратегических инициатив, участия в деятельности Технологических платформ Российской Федерации, участия в реализации образовательных программ и повышения качества образования.

В соответствии с поручением Президента Российской Федерации ОАО «АК «Транснефть» разработан и размещен на официальном сайте паспорт «Программы инновационного развития ОАО «АК «Транснефть» до 2017 года», и перечень инновационных проектов и направлений научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок, планируемых к реализации в 2011-2020 годах.

13.11. п.п. «е» п. 1 Перечня поручений Президента Российской Федерации по осуществлению первоочередных мер, направленных на улучшение условий инвестиционного климата в Российской Федерации, от 02 апреля 2011 года № Пр-846, в соответствии с которым необходимо обеспечить принятие в контролируемых государством компаниях (акционерных обществах с долей участия Российской Федерации в уставных капиталах более 50 % (далее – АО) решений по снижению затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10 процентов в год в течение трех лет в реальном выражении (письма Росимущества от 14 сентября 2011 года № ГН-15/27795, от 16 сентября 2011 года № ГН-15/28326 и от 14 сентября 2011 года № ГН15/27797, а также от 14 сентября 2011 года № ГН-15/27797, от 16 сентября 2011 года № ГН-15/28327, от 14 июля 2011 года ДП-15/20610) (Поручение № 13)

В соответствии с данным Поручением в ОАО «АК «Транснефть» приняты следующие решения по снижению затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее, чем на 10 процентов в год в течение трех лет в реальном выражении в ценах 2010 года.

В соответствии с утвержденными правлением Компании (протокол от 16.05.2011 № 17) Мероприятиями по выполнению данного поручения в 2012 году продолжалась работа по следующим основным направлениям:

- переговоры с подрядчиками и поставщиками о снижении цены;
- оптимизация состава проектов на строительство и реконструкцию объектов с сохранением их качества и технологической безопасности;
- оптимизация технологических процессов;
- сокращение импорта;
- увеличение загрузки оборудования, исключение простоя;
- оптимизация транспортной схемы;
- оптимизация схемы платежей и гарантий;
- снижение удельного энергопотребления;
- снижение затрат по текущей деятельности;
- снижение стоимости услуг сервисных предприятий и др.

В 2012 году в результате проведенных конкурсных процедур, также была получена экономия по поставкам МТР для объектов организаций системы «Транснефть» в рамках Программ 2013 года.

Оценка эффективности выполняемых Мероприятий осуществляется в соответствии с утвержденной советом директоров ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 27.10.2011 № 16) методикой «Расчет показателей снижения затрат на приобретение

товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции в реальном выражении в ценах 2010 года» (далее – Методика).

Рассчитываемый в соответствии с Методикой показатель «Процент снижения затрат на приобретение товаров (работ, услуг)» включен в состав целевых показателей эффективности хозяйственной деятельности ОАО «АК «Транснефть».

Действующей системой вознаграждения по итогам работы за год руководителей и работников ОАО «АК «Транснефть» и организаций системы «Транснефть» предусмотрена увязка выплачиваемого вознаграждения с достижением вышеуказанных показателей эффективности и соответствующее сокращение размера вознаграждения при их невыполнении.

13.12. О страховании ответственности независимых директоров - представителей интересов государства в органах управления акционерных обществ (поручение Президента от 03 августа 2011 года № Пр-2206, письмо Росимущества от 29 ноября 2011 года № ГН-15/36784) (Поручение № 16)

Годовым общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» 29.06.2012 были одобрены существенные условия договора страхования гражданской ответственности юридического лица за действия его директоров, страхования гражданской ответственности директоров.

Во исполнение решений годового общего собрания акционеров Компании 03.09.2012 заключен договор страхования гражданской ответственности юридического лица за действия его директоров, страхования гражданской ответственности директоров.

13.13. О предложениях и рекомендациях, направленных на стимулирование развития механизмов экологической ответственности, базирующихся на международных стандартах, в том числе таких, как нефинансовая отчетность и системы добровольной сертификации и маркировки, подлежащие независимой проверке и заверению (п.п. «л» п. 1 перечня поручений Президента Российской Федерации от 06 июня 2010 года № Пр-1640, письмо Росимущества от 05 декабря 2011 года № ГН-13/37524) (Поручение № 19)

Во исполнение Директив Правительства Российской Федерации от 30.03.2012 № 1710п-П13 в целях обеспечения экологической ответственности ОАО «АК «Транснефть» заседанием совета директоров ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 05.06.2012 № 9) утверждены:

1. Проведение ежегодных инспекционных аудитов в Компании и организациях системы «Транснефть» (далее - ОСТ) с привлечением международных аудиторов на подтверждение соответствия Системы экологического менеджмента ОАО «АК «Транснефть» требованиям международного экологического стандарта ISO 14001:2004. Ежегодно на всех производственных объектах Компании проводятся внутренние аудиты специалистами экологических служб ОАО «АК «Транснефть». На сегодняшний день 205 работников отделов (служб) экологической безопасности Компании обучены и аттестованы на право проведения внутреннего аудита по системе ISO 14001:2004. По результатам внутренних аудитов руководителю системы экологического менеджмента ежегодно представляется заключение и письменный отчет.

Функционирование системы экологического менеджмента ежегодно проверяется независимыми аудиторами международной организации по сертификации систем менеджмента DQS GmbH, Германии. По результатам проверок Система признана отвечающей требованиям стандарта ISO 14001:2004. Все ОСТ и Компания получили международные сертификаты DQS и IQNet соответствия стандарту ISO 14001:2004.

2. Обязательная ежегодная публикация на официальном сайте ОАО «АК «Транснефть» нефинансовых отчетов об устойчивости развития Компании, включающих сведения в части экологической ответственности. Разработаны и утверждены формы отчетности для ежегодной публикации на официальном сайте ОАО «АК «Транснефть» в части экологической ответственности Компании.

Ежегодная отчетность публикуется на официальном сайте ОАО «АК «Транснефть».

13.14. О внедрении в практическую деятельность принципов соинвестирования в российские и международные венчурные фонды, в соответствии с поручением Президента Российской Федерации от 03 ноября 2011 года № Пр-3291 (письма Росимущества от 12 мая 2012 года № ГН-15/14430 и от 23 августа 2012 года № 15/34351) (Поручение № 20)

В соответствии с данным Поручением совет директоров ОАО «АК «Транснефть» 27.09.2012 рассмотрел вопрос об участии Компании в российских и международных венчурных фондах и одобрил реализацию схемы организации сотрудничества с российскими и международными венчурными фондами с участием Фонда целевого капитала Сколковского института науки и технологий. В 2012 году осуществлено финансирование по данной схеме в сумме 108 млн.руб.

13.15. О целесообразности отчуждения профильных активов в секторах экономики с достаточным уровнем конкуренции, в соответствии с пп. «в» п. 1 перечня поручений Президента Российской Федерации от 27 апреля 2012 года № Пр-1092 (письмо Росимущества от 12 июля 2012 года № ДП-15/26414) (Поручение № 21)

Советом директоров ОАО «АК «Транснефть» 25.09.2012 принято решение о нецелесообразности отчуждения профильных активов, принадлежащих ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 25.09.2012 № 13).

13.16. О представлении в полном объеме справок о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера руководящего состава акционерного общества (включая членов совета директоров (наблюдательного совета) и их близких родственников (супруг (супруга), дети (совершеннолетние и несовершеннолетние), родители, родные братья и сестры) в федеральный орган исполнительной власти, в соответствии поручениями Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2011 года № ВП-П13-9308 и от 05 марта 2012 года № ВП-П24-1269 (письма Росимущества от 21 марта 2012 года № ГН-15/8330 и от 29 марта 2012 года № ГН-15/9449) (Поручение № 22)

Во исполнение поручений Правительства Российской Федерации ОАО «АК «Транснефть» в федеральные органы исполнительной власти (Минэнерго России,

ФНС России и Росфинмониторинг) были представлены справки о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера за 2011 год (далее – Справки) всех должностных лиц Компании, ее дочерних и зависимых обществ, подлежащих декларированию, включая членов их семей.

Общее количество должностных лиц ОАО «АК «Транснефть», его дочерних и зависимых обществ, подлежащих декларированию составляет - 297 чел. (включая членов семей - 1 681 чел.).

Общее количество проверенных Справок, от общего количества представленных составляет 100 % (297 должностных лиц, включая членов семей – 1 681 чел.).

Количество проверенных Справок, по которым выявлено представление недостоверной информации или непредставление информации – 145 чел.

По результатам проверок нанесение ущерба Компании и организациям системы «Транснефть» не выявлено.

Установлено, что 8 работников Компании, ее дочерних и зависимых обществ нарушили требования российского законодательства (конфликт интересов и совершения сделок с заинтересованностью), в связи с чем 3 работника были уволены, к 5 работникам приняты меры дисциплинарного воздействия, не связанные с увольнением.

В остальных 137 случаях конфликт интересов и признаки аффилированности отсутствовали. При этом непредставление (представление неполной информации) декларантами было связано исключительно с тем, что на момент заполнения справок о доходах они не владели сведениями об участии своих родственников в деятельности коммерческих организаций либо некорректно заполнили формы справок о доходах и обязательствах имущественного характера (в последствии указанными лицами были даны письменные объяснения и внесены соответствующие уточнения).

Информация об участии ОАО «АК «Транснефть» в коммерческих и некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2012

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Доля в уставном капитале (%)	Полученные дивиденды, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Открытое акционерное общество «Сибнефтепровод» (ОАО «Сибнефтепровод»)	г. Тюмень, ул. Республики, д.139	Свидетельство серия 72 № 000161655 внесена запись 02.09.2002 ОГРН 1027200789220	Транспортировка нефти	100	-
2.	Открытое акционерное общество «Магистральные нефтепроводы «Дружба» (ОАО «МН «Дружба»)	г. Брянск, ул. Уральская, д.113	Свидетельство серия 32 № 000371822 внесена запись 22.08.2002 ОГРН 1023202736754	Транспортировка нефти	100	-
3.	Открытое акционерное общество «Приволжские магистральные нефтепроводы» (ОАО «Приволжскнефтепровод»)	г. Самара, ул. Ленинская, д.100	Свидетельство серия 63 № 001822162 внесена запись 26.08.2002 ОГРН 1026301416371	Транспортировка нефти	100	-
4.	Открытое акционерное общество «Северо-Западные магистральные нефтепроводы» (ОАО «СЗМН»)	Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.26а	Свидетельство серия 16 № 0075217 внесена запись 23.09.2002 ОГРН 1021601763820	Транспортировка нефти	64	-

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Доля в уставном капитале (%)	Полученные дивиденды, тыс. руб.
5.	Открытое акционерное общество «Транссибирские магистральные нефтепроводы» (ОАО «Транссибнефть»)	г. Омск, ул. Красный путь, д.111/1	Свидетельство серия 55 № 001493872 внесена запись 10.10.2002 ОГРН 1025500514489	Транспортировка нефти	100	-
6.	Открытое акционерное общество «Урало-сибирские магистральные нефтепроводы имени Д.А. Черняева» (ОАО «Уралсибнефтепровод»)	Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Крупской, д.10	Свидетельство серия 02 № 003187667 внесена запись 18.12.2002 ОГРН 1020203226230	Транспортировка нефти	75,5	-
7.	Открытое акционерное общество «Верхневолжские магистральные нефтепроводы» (ОАО «Верхневолжскнефтепровод»)	г. Нижний Новгород, пер. Гранитный, д.4/1	Свидетельство серия 52 № 001480201 внесена запись 01.08.2002 ОГРН 1025203014748	Транспортировка нефти	100	-
8.	Открытое акционерное общество «Магистральные нефтепроводы Центральной Сибири» (ОАО «Центрсибнефтепровод»)	г. Томск, Набережная реки Ушайки, д.24	Свидетельство серия 70 № 000371625 внесена запись 30.09.2002 ОГРН 1027000867101	Транспортировка нефти	100	-
9.	Открытое акционерное общество «Северные магистральные нефтепроводы» (ОАО «СМН»)	Республика Коми, г. Ухта, проспект А.И. Зерюнова, д.2/1	Свидетельство серия 11 № 000810417 внесена запись 08.08.2002 ОГРН 1021100730353	Транспортировка нефти	100	-

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Доля в уставном капитале (%)	Полученные дивиденды, тыс. руб.
10.	Открытое акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы» (ОАО «Черномортранснефть»)	г. Новороссийск, Шесхарис Краснодарский край	Свидетельство серия 23 № 002012444 внесена запись 01.10.2002 ОГРН 1022302384136	Транспортировка нефти	99,94	-
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Балтнефтепровод» (ООО «Балтнефтепровод»)	Ленинградская обл., Выборгский р-н, г. Приморск	Свидетельство серия 47 № 000821750 внесена запись 07.08.2002 ОГРН 1024700871711	Транспортировка нефти	94,82	-
12	Открытое акционерное общество «Акционерная компания трубопроводного транспорта нефтепродуктов «Транснефтепродукт» (ОАО «АК «Транснефтепродукт»)	г. Санкт-Петербург, ул. Колонтай, д.14, корп.1	Свидетельство серия 77 № 003375217 внесена запись 04.09.2002 ОГРН 1027700054140	Организация транспортировки нефтепродуктов по магистральным нефтепроводам	100	-
13.	Открытое акционерное общество «Волжский подводник» (ОАО «Волжский подводник»)	г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.19А	Свидетельство серия 52 № 0117420 внесена запись 12.07.2002 ОГРН 1025201982520	Диагностика, ремонт подводных переходов	97,7	-
14.	Открытое акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов» (ОАО «Гипротрубопровод»)	г. Москва, ул. Вавилова, д.24, к.1	Свидетельство серия 77 № 007920304 внесена запись 03.07.2002 ОГРН 1027700002660	Разработка проектно-сметной документации	95,05	-

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Доля в уставном капитале (%)	Полученные дивиденды, тыс. руб.
15.	Открытое акционерное общество «Связь объектов транспорта и добычи нефти» (ОАО «Связьтранснефть»)	г. Москва, ул. Наметкина, д. 12	Свидетельство серия 77 № 008135674 внесена запись 21.10.2002 ОГРН 1027739420961	Обеспечение технологической связью магистральных нефтепроводов	100	-
16.	Открытое акционерное общество «Центр технической диагностики» (ОАО ЦТД «Диаскан»)	г. Луховицы, Московской обл., ул. Куйбышева, д.7	Свидетельство серия 50 № 004800016 внесена запись 16.07.2002 ОГРН 1025007389527	Диагностика магистральных нефтепроводов	97,4	-
17.	Закрытое акционерное общество «Центр метрологического обеспечения» (ЗАО «Центр МО»)	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1	Свидетельство серия 77 № 007294518 внесена запись 08.01.2003 ОГРН 1037739028491	Метрологическое обеспечение транспорта нефти	66,6	-
18.	Общество с ограниченной ответственностью «ТрансПресс» (ООО «ТрансПресс»)	г. Москва, ул. Щипок, д.4, стр.1	Свидетельство серия 77 № 007454422 внесена запись 03.10.2002 ОГРН 1027700276218	Издательская деятельность	100	-
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Центр управления проектом «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ООО «ЦУП ВСТО»)	г. Ангарск, Иркутской обл., ул. Горького, д.2-б	Свидетельство серия 38 № 001721428 внесена запись 27.12.2005 ОГРН 1053801124519	Выполнение функций заказчика-застройщика ВСТО	100	-

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Доля в уставном капитале (%)	Полученные дивиденды, тыс. руб.
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Финанс» (ООО «Транснефть Финанс»)	г. Москва, ул. Вавилова, д. 24, к.1	Свидетельство серия 77 № 009171487 внесена запись 22.03.2006 ОГРН 1067746400622	Оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового и управленческого учета	100	-
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Дальневосточная строительная дирекция» (ООО «ДСД»)	г. Хабаровск, ул. Волочаевская, 163	Свидетельство серия 27 № 001918970 внесена запись 16.07.2009 ОГРН 1092724004581	Выполнение функций заказчика-застройщика ВСТО-2	100	-

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Доля в уставном капитале (%)	Полученные дивиденды, тыс. руб.
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консорциум «Бургас-Александрополис» (ООО «ТК-БА»)	г. Москва, ул. Большая Полянка, д.57	Свидетельство серия 77 № 009003129 внесена запись 18.01.2007 ОГРН 1077746102070	Осуществление функций уполномоченного Правительством Российской Федерации акционера в международной проектной компании - «Транс Балкан Пайплайн Б.В.», созданной для целей проектирования, строительства, эксплуатации нефтепровода «Бургас-Александрополис»	33,34	-
23.	Закрытое акционерное общество «СТРАХОВАЯ КОМПАНИЯ «ТРАНСНЕФТЬ» (ЗАО «СК «ТРАНСНЕФТЬ»)	г. Москва, 3-ий Павловский переулок, д.2	Свидетельство серия 77 № 007808691 внесена запись 04.09.2002 ОГРН 1027739149459	Оказание страховых услуг	1,1	1 699
24.	Закрытое акционерное общество «Санкт-Петербургская международная Товарно-сырьевая Биржа» (ЗАО «СПБМТСБ»)	г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.69-71, лит.А	Свидетельство серия 78 № 006992747 внесена запись 07.05.2008 ОГРН 1089847188903	Биржевая деятельность	10,1523	-

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Доля в уставном капитале (%)	Полученные дивиденды, тыс. руб.
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Континентальная хоккейная лига» (ООО «КХЛ»)	г. Москва, Овчинниковская наб., д. 20, стр.2	Свидетельство серия 77 №011118513 внесена запись 30.10.2008 ОГРН 1087746375496	Деятельность в области спорта	11,76	-
26.	Открытое акционерное общество «Промышленно-коммерческий «АВТОВАЗБАНК» (ОАО «Банк АВБ»)	Самарская область, г. Тольятти, ул. Голосова, д. 26а	Свидетельство серия 63 № 001910062 внесена запись 05.09.2002 ОГРН 1026300002200	Банковские услуги	1,565	-
27	Негосударственный Пенсионный Фонд «Транснефть» (НПФ «Транснефть»)	г. Москва, ул. Пятницкая, д.69	Свидетельство серия 77 № 005649873 внесена запись 28.10.2002 ОГРН 1027739470770	Негосударственное пенсионное обеспечение	100	-

Перечень крупных сделок, совершенных ОАО «АК «Транснефть» в 2012 году

№ п/п	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки
1.	19.12.2012	Покупатель – ОАО «АК «Транснефть», поставщик – ОАО «НК «Роснефть»	Дополнительное соглашение к договору поставки нефти об изменении порядка определения цены в договоре, а также изменении размера неустойки, уплачиваемой покупателем в случае неоплаты или несвоевременной оплаты стоимости поставляемой нефти	Определяется ежемесячно в соответствии с согласованной сторонами формулой. При текущих ценах на нефть около 100 дол. США за баррель на начало 2012 года, ориентировочная цена сделки составляет 54 млрд. дол. США (196 % от балансовой стоимости активов ОАО «АК «Транснефть»)	Срок поставки – 20 лет (с 2011 по 2030 годы), дата начала поставки – 01.01.2011	Одобрено общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть»; распоряжение Росимущества от 13.04.2012 № 549-р

Перечень сделок с заинтересованностью, совершенных ОАО «АК «Транснефть» в 2012 году

№ п/п	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
1.	13.01.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 55 000 000 Евро на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,0 % годовых	с 13.01.2012 по 16.01.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
2.	13.01.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 25 000 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,0 % годовых	с 13.01.2012 по 16.01.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев

№ п/п	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
3.	16.01.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 55 000 000 Евро на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,0 % годовых	с 16.01.2012 по 22.06.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
4.	16.01.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 23 500 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,0 % годовых	с 16.01.2012 по 20.03.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев

№ п/п	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
5.	26.01.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 1 500 000 000 рублей на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	9 % годовых	с 27.01.2012 по 26.04.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
6.	31.01.2012	Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консорциум «Бургас - Александрополис»	Дополнительное соглашение к договору аренды об изменении объектов аренды и размера арендной платы	28 936, 37 рублей ежемесячно	с 01.10.2011 на неопределенный срок	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 31.01.2012 № 2	Вице-президент, член правления ОАО «АК «Транснефть» М.В. Барков
7.	08.02.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 1 000 000 000 рублей на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	9 % годовых	с 08.02.2012 по 10.05.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев

№ п/п	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
8.	13.02.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 1 500 000 000 рублей на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	9 % годовых	с 13.02.2012 по 14.05.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
9.	15.02.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 50 000 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,6 % годовых	с 15.02.2012 по 14.08.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев

№ п/п	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
10.	20.03.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 23 500 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,5 % годовых	с 20.03.2012 по 23.04.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
11.	16.04.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 40 000 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,0 % годовых	с 16.04.2012 по 15.10.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев

№ п/п	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
12.	23.04.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 23 500 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,2 % годовых	с 23.04.2012 по 29.10.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
13.	26.04.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 1 500 000 000 рублей на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	9,0 % годовых	с 26.04.2012 по 26.07.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев

№ п/п	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
14.	10.05.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 100 000 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,5 % годовых	с 10.05.2012 по 12.11.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
15.	10.05.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в 1 000 000 000 рублей на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	9 % годовых	с 10.05.2012 по 12.11.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев

№ п/п	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
16.	14.05.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 1 500 000 000 рублей на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	9 % годовых	с 14.05.2012 по 12.11.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
17.	04.06.2012	Наниматель - Павел Александрович Ревель-Муроз	Коммерческий наем квартиры	10 331, 99 руб. в месяц	Распространяется на отношения Сторон с 23.05.2012 и действует по 22.04.2013	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 01.10.2012 № 14	Вице-президент, член правления ОАО «АК «Транснефть» П.А. Ревель-Муроз
18.	22.06.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 35 000 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,6 % годовых	с 22.06.2012 по 25.12.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев

№ п/п	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
19.	25.06.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 14 300 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,6 % годовых	с 25.06.2012 по 25.12.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
20.	25.06.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 35 000 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,0 % годовых	с 25.06.2012 по 25.12.2012	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев

№ п/п	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
21.	27.06.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	Оказание услуг с использованием системы «Клиент-Банк» по приему и передаче электронных документов и осуществлению на их основании банковских операций по счетам	Цена определяется в соответствии с тарифами банка по факту оказания услуг	с 27.06.2012, действует в течение 1 года	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 27.06.2012 № 11	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
22.	26.07.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 1 500 000 000 рублей на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	9 % годовых	с 26.07.2012 по 23.01.2013	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев

№ п/п	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
23.	14.08.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 50 000 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,6 % годовых	с 14.08.2012 по 11.02.2013	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
24.	03.09.2012	Страховщик – ЗАО «СК «ТРАНСНЕФТЬ»	Страхование гражданской ответственности юридического лица за действия его директоров, страхование гражданской ответственности директоров	685 000 долл. США	с 08.10.2012 по 07.10.2017	одобрено общим собранием акционеров ОАО «АК «Транснефть» (распоряжение Росимущества от 29.06.2012 № 1017-р)	Члены совета директоров ОАО «АК «Транснефть»
25.	27.09.2012	Арендатор - ООО «Трубопроводный консорциум «Бургас - Александруполис»	Изменение размера арендной платы	30 953, 65 руб. в месяц	Распространяется на отношения Сторон с 01.01.2012 и заключена на неопределенный срок	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 01.10.2012 № 14	Вице-президент, член правления ОАО «АК «Транснефть» М.В. Барков

№ п/п	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
26.	15.10.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 40 000 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,0 % годовых	с 15.10.2012 по 22.04.2013	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
27.	29.10.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 23 500 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,0 % годовых	с 30.10.2012 по 30.04.2013	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть», протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
28.	06.11.2012	Наниматель - Сапсай Алексей Николаевич	Коммерческий найм жилого помещения (квартиры)	11 090, 81 руб. в месяц	с 06.11.2012 по 05.10.2013	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 28.02.2013 № 1	Вице-президент, член правления ОАО «АК «Транснефть» А.Н. Сапсай

№ п/п	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
29.	12.11.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 2 500 000 000 рублей на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	9,0 % годовых	с 13.11.2012 по 13.05.2013	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
30.	12.11.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 100 000 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,0 % годовых	с 13.11.2012 по 13.05.2013	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев

№ п/п	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
31.	25.12.2012	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 84 300 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,0 % годовых	с 25.12.2012 по 26.06.2013	одобрено советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 18.03.2011 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев

**Исполнение инвестиционных проектов Инвестиционной Программы ОАО «АК
«Транснефть» по итогам 2012 года**

млн.руб.(с НДС)

№ п/п	Наименование проекта	План	Факт	Выполнение в (%) (гр.4 / гр.3)
1	2	3	4	5
	ВСЕГО:	108 327	109 036	101%
I	Всего проекты по расширению системы магистральных нефтепроводов, в том числе:	108 277	108 986	101%
1	ТС ВСТО-2	47 440	47 688	101%
2	Расширение ТС ВСТО участок ГНПС «Тайшет» - НПС «Сковородино» до 50 млн. тн.	11 201	10 943	98%
3	Балтийская трубопроводная система - 2 (БТС-2) - 1 этап	4 152	4 122	99%
4	Нефтепровод «НПС «Пурпе» – НПС «Самотлор»	370	251	68%
5	Приобретение портового флота для СМНП «Козьино»	183	183	100%
6	Нефтепровод «Заполярье - Пурпе»	26 161	26 229	100%
7	Расширение ТС ВСТО-1 до 58 млн. тонн	8 446	8 848	105%
8	Расширение ТС ВСТО-2 до 36 млн. тонн в год	937	703	75%
9	Нефтепровод «Куюмба – Тайшет»	637	644	101%
10	Расширение ТС «Тихорецк – Туапсинский НПЗ»	8 737	9 362	107%

№ п/п	Наименование проекта	План	Факт	Выполнение в (%) (гр.4 / гр.3)
1	2	3	4	5
11	Подключение Яйского НПЗ к МН Александровское-Анжеро-Судженск	13	13	100%
II	Всего инвестиционные проекты по реконструкции/модернизации действующих объектов системы «Транснефть», в том числе:	50	50	99%
12	Комплексная реконструкция перевалочного комплекса «Шесхарис»	50	50	99%

**Источники финансирования капитальных вложений
ОАО «АК «Транснефть» в 2012 году**

тыс. руб.

№ п/п	Направления инвестиций	Капитальные вложения	Источники
1	2	3	4
	Всего:	1 913 960	1 913 960
			Прибыль 2011 года - 1 813 960 тыс. руб.
			Субсидии из федерального бюджета 100 000 тыс. руб.
	в том числе:		
1.	Развитие корпоративной сети передачи данных для построения Единой информационной системы (ЕИС) ОАО «АК «Транснефть»	1 592 085	Прибыль 2011 года
2.	Разработка и внедрение системы мониторинга технического состояния магистральных трубопроводов	104 253	Субсидии из федерального бюджета - 100 000 тыс. руб., прибыль 2011 года - 4 253 тыс. руб.
3.	Объекты капитальных вложений АУП	22 774	Прибыль 2011 года
4.	Техпереворужение основных средств для АУП (здание по адресу: г. Москва, ул. Академика Королева, д. 6)	169 782	Прибыль 2011 года
5.	Приобретение основных средств для АУП	20 446	Прибыль 2011 года
6.	Прочие	4 620	Прибыль 2011 года