



О г л а в л е н и е

1. Общие сведения	3
2. Характеристика деятельности органов управления и контроля ОАО «АК «Транснефть».....	8
3. Положение ОАО «АК «Транснефть» в отрасли.....	29
4. Основные направления развития ОАО «АК «Транснефть».....	30
5. Структура ОАО «АК «Транснефть»	37
6. Основные финансово - экономические показатели ОАО «АК «Транснефть»	37
7. Информация о совершенных ОАО «АК «Транснефть» крупных сделках	43
8. Информация о сделках ОАО АК «Транснефть», в совершении которых имеется заинтересованность	43
9. Информация о распределении прибыли, полученной ОАО «АК «Транснефть» в 2010 году.....	43
10. Информация о получении ОАО «АК «Транснефть» государственной поддержки	44
11. Основные факторы риска, связанные с деятельностью ОАО «АК «Транснефть»	45
12. Сведения о фактических результатах исполнения поручений Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации.....	49
Приложения.....	54



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 (свидетельство о государственной регистрации № 026.800). 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 1 июля 2002 года, серия 77 № 007893052). ОАО «АК «Транснефть» поставлено на налоговый учет Инспекцией Федеральной Налоговой Службы России № 06 по г. Москве 09.09.1993 (свидетельство серия 77 № 009820616), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 7706061801, код причины постановки на учет (КПП) 770601001

Субъект Российской Федерации: г. Москва

Юридический адрес: 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, тыс. руб.: 7 101,722

Общее количество акций: 7 101 722 шт.

Количество обыкновенных акций: 5 546 847 шт.

Номинальная стоимость обыкновенных акций, тыс. руб.: 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 привилегированных акций, тыс. руб.: 1 554,875

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

Сумма вклада Российской Федерации, тыс. руб.: 5 546,847

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

Доля Российской Федерации по обыкновенным акциям, %: 100

Доля Российской Федерации по привилегированным акциям, %: не имеет

Основные акционеры общества по состоянию на 31.12.2010 (доля в уставном капитале более 5%):

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: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания» (номинальный держатель)

Сокращенное наименование: ЗАО «ДКК»

Место нахождения: 125009, Россия, г. Москва, ул. Воздвиженка, д.4/7, стр.1

Доля в уставном капитале общества: 9,3134 %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: не имеет

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)»

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

Доля в уставном капитале: 5,5206 %

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 «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»), 125047, Москва, ул. Бутырский Вал, д.10.

Штатная численность работников – 743 ед.

ОАО «АК «Транснефть» является холдинговой компанией. Структура холдинга представлена в таблице № 1.



Структура холдинга «Транснефть» по состоянию на 31.12.2010

№ п/п	Наименование общества и организационно-правовая форма	Виды деятельности	Доля участия в уставном капитале, принадлежащая головной Компании и/или дочерним обществам, %
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
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	51
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



№ п/п	Наименование общества и организационно-правовая форма	Виды деятельности	Доля участия в уставном капитале, принадлежащая головной Компании и/или дочерним обществам, %
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
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



№ п/п	Наименование общества и организационно-правовая форма	Виды деятельности	Доля участия в уставном капитале, принадлежащая головной Компании и/или дочерним обществам, %
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 «Петербургтранснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	100
40.	ОАО «Уралтранснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	86,2
41.	ОАО «Институт Нефтепродуктпроект»	проектирование объектов нефтепродуктопроводного транспорта	100
42.	ОАО «Телекомнефтепродукт»	предоставление всех видов связи, телекоммуникационных и информационных услуг предприятиям нефтепродуктопроводного транспорта	100
43.	ОАО «Подводспецтранснефтепродукт»	выполнение всех видов подводно-технических работ на нефтепродуктопроводном транспорте	100
44.	ООО «Балттранснефтепродукт»	реализация проектов строительства и эксплуатации магистральных нефтепродуктопроводов	100
45.	ООО «СОТ-ТРАНС»	страховая деятельность	100
46.	ООО ЧОП «СТНП»	охранная деятельность	100
47.	ОАО «Заполярье»	строительство и эксплуатация магистрального нефтепровода «Заполярье-Пурпе»	100
48.	ЗАО «ОМЕГА»	производство систем мониторинга трубопровода	60
49.	ЗАО «МПС»	доверительное управление имуществом	100



№ п/п	Наименование общества и организационно-правовая форма	Виды деятельности	Доля участия в уставном капитале, принадлежащая головной Компании и/или дочерним обществам, %
50.	ЗАО «Транснефть-Сервис»	оказание услуг по перевозке грузов морским и внутренним водным транспортом	100
51.	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-Александруполис»	33,34
52.	ООО «ЛатРосТранс»	транспортировка нефтепродуктов, обеспечение оказания услуг по транспортировке нефтепродуктов в Западном направлении на экспорт по территории Литвы и Латвии	34
53.	ОАО «Мособлнефтепродукт»	переработка, транспортировка, хранение и реализация нефти и нефтепродуктов	25

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).

Общее собрание акционеров ОАО «АК «Транснефть»

В соответствии с пунктом 3 ст. 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» в 2010 году проведено годовое общее собрание акционеров



ОАО «АК «Транснефть», оформленное распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 30.06.2010 №693-р «О решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» по следующим вопросам:

1. Об утверждении годового отчета ОАО «АК «Транснефть» за 2009 год.
2. Об утверждении годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) ОАО «АК «Транснефть» за 2009 год.
3. О распределении прибыли ОАО «АК «Транснефть» за 2009 год.
4. Об избрании совета директоров ОАО «АК «Транснефть».
5. Об избрании ревизионной комиссии ОАО «АК «Транснефть».
6. Об утверждении аудитора ОАО «АК «Транснефть» на 2010 год.
7. Об утверждении размера вознаграждения членам совета директоров ОАО «АК «Транснефть» по итогам 2009 года.

Внеочередных общих собраний акционеров ОАО «АК «Транснефть» в 2010 году не проводилось.

Совет директоров ОАО «АК «Транснефть»

Положение о совете директоров ОАО «АК «Транснефть» утверждено годовым общим собранием акционеров в 2002 году (протокол от 28.06.2002 № 1).

По состоянию на 01.01.2011 количественный состав совета директоров ОАО «АК «Транснефть» – 7 человек (статья 31, пункт 31.1. Устава Компании).

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

1) годовым общим собранием акционеров от 30.06.2009 (распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 30.06.2009 №783-р «О решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»») в составе: **Вьюгин** Олег Вячеславович (независимый директор), **Каланда** Лариса Вячеславовна (профессиональный поверенный), **Некипелов** Александр Дмитриевич (независимый директор), **Симонян** Райр Райрович (независимый директор), **Токарев** Николай Петрович (профессиональный поверенный), **Шматко** Сергей Иванович, **Ящечкин** Сергей Викторович (профессиональный поверенный);

2) годовым общим собранием акционеров от 30.06.2010 (распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 30.06.2010 №693-р «О решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»») в составе: **Вьюгин** Олег Вячеславович (независимый директор), **Дергунова** Ольга Константиновна (профессиональный поверенный), **Каланда** Лариса Вячеславовна (профессиональный поверенный), **Некипелов** Александр Дмитриевич (независимый директор), **Симонян** Райр Райрович (независимый директор), **Токарев** Николай Петрович (профессиональный поверенный), **Шматко** Сергей Иванович.



**Сведения о членах совета директоров ОАО «АК «Транснефть»
с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года:**

Шматко Сергей Иванович

Год рождения: 1966

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

06.2005 – 05.2008 – президент ЗАО «Атомстройэкспорт»

02.2008 – 05.2008 – заместитель директора ОАО «Атомэнергопром»

05.2008 – н.в. – Министр энергетики Российской Федерации

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:

05.2004 – 05.2007 – руководитель Федеральной службы по финансовым рынкам

05.2007 – 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:

07.2004 – 07.2007 – генеральный директор, президент ОАО «Майкрософт Рус»

07.2007 – н.в. – член правления Банка ВТБ (ОАО)

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ей обыкновенных акций эмитента: не имеет

Каланда Лариса Вячеславовна

Год рождения: 1964

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

06.2007 – н.в. – временно исполняющая обязанности генерального директора

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ей обыкновенных акций эмитента: не имеет

Некипелов Александр Дмитриевич

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

11.2001 – н.в. – вице-президент Российской Академии Наук

06.2004 – 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:

07.2005 – 05.2006 – глава Представительства фирмы «Морган Стэнли (Европа) Лимитед»

07.2005 – 04.2009 – председатель правления ООО «Морган Стэнли Банк»

04.2009 – н.в. – председатель совета директоров ООО «Морган Стэнли Банк»

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:

09.2000 – 10.2007 – генеральный директор ОАО «Зарубежнефть»

10.2007 – н.в. – президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Ящечкин Сергей Викторович

Год рождения: 1959

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

12.2005 – 07.2007 – президент ООО «Евразийское водное партнерство»

08.2007 – 05.2008 – генеральный директор ООО «Вода Ростова»

05.2008 – 04.2009 – председатель совета директоров ОАО «Евразийский»

04.2009 – н.в. – генеральный директор ОАО «Евразийский»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет.

Заседания совета директоров ОАО «АК «Транснефть»

Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
14.01.2010, протокол №1	1. Отчет исполнительного органа ОАО «АК «Транснефть» о текущем финансово-экономическом состоянии за 9 месяцев 2009 года.
	2. Об определении цены имущества, отчуждаемого либо приобретаемого по сделкам, в совершении которых имеется заинтересованность, совершаемым между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».
	3. Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, совершаемых между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».



Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
	4. О сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, подлежащих одобрению советом директоров ОАО «АК «Транснефть».
	5. О движении в 2010 году товарных остатков нефти, выявленных по результатам инвентаризаций в организациях системы «Транснефть».
	6. О состоянии дел по реализации проекта Балтийской трубопроводной системы – 2 (БТС-2).
22.01.2010, протокол №2	1. Об определении цены имущества, отчуждаемого либо приобретаемого по сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, совершаемой между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».
	2. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, совершаемой между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».
12.02.2010, протокол №3	1. О принятии решения о размещении ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (Биржевых облигаций серии БО-01).
	2. О принятии решения о размещении ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (Биржевых облигаций серии БО-02).
	3. О принятии решения о размещении ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (Биржевых облигаций серии БО-03).
	4. О принятии решения о размещении ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (Биржевых облигаций серии БО-04).
	5. О принятии решения о размещении ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (Биржевых облигаций серии БО-05).
	6. О принятии решения о размещении ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (Биржевых облигаций серии БО-06).
	7. О принятии решения о размещении ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (Биржевых облигаций серии БО-07).
	8. Об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (Биржевых облигаций серии БО-01).
	9. Об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (Биржевых облигаций серии БО-02).



Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
	<p>10. Об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (Биржевых облигаций серии БО-03).</p> <p>11. Об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (Биржевых облигаций серии БО-04).</p> <p>12. Об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (Биржевых облигаций серии БО-05).</p> <p>13. Об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (Биржевых облигаций серии БО-06).</p> <p>14. Об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (Биржевых облигаций серии БО-07).</p> <p>15. Об утверждении Проспекта ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть» (Биржевых облигаций серии БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05, БО-06 и БО-07).</p>
16.02.2010, протокол №4	<p>1. Об определении цены имущества, отчуждаемого либо приобретаемого по сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, между ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК» и ОАО «АК «Транснефть».</p> <p>2. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, между ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК» и ОАО «АК «Транснефть».</p>
14.03.2010, протокол №5	<p>1. Об определении цены имущества, отчуждаемого либо приобретаемого по сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, совершаемой между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».</p> <p>2. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, совершаемой между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».</p> <p>3. Отчет за расходованием чистой прибыли, предназначенной на выплату дивидендов по обыкновенным акциям, и оставленной по решению годового общего собрания акционеров в распоряжении Компании.</p> <p>4. О совмещении членами правления ОАО «АК «Транснефть» должностей в органах управления других организаций.</p>



Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
15.04.2010, протокол №6	1. О программе энергосбережения и повышения энергоэффективности.
	2. О консолидированном плане доходов и расходов ОАО «АК «Транснефть» и его дочерних обществ на 2010 год.
	3. Об итогах выполнения «Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на 2009 год.
25.04.2010 протокол №7	1. О пожертвовании денежных средств Международному благотворительному фонду «Константиновский» на строительство Научно-исследовательского природоохранного комплекса Дальневосточного отделения Российской Академии Наук на острове Русский за счет средств, полученных от реализации товарных остатков нефти, находящихся на балансах акционерных обществ магистральных нефтепроводов.
17.05.2010, протокол №8	1. О крупной сделке по предоставлению целевого займа ОАО «МН «Дружба» на реализацию проекта Балтийской трубопроводной системы–2 (первый этап).
	2. Об определении позиции ОАО «АК «Транснефть» по вопросу повестки дня внеочередного общего собрания акционеров ОАО «МН «Дружба».
19.05.2010 протокол №9	1. Об определении цены имущества, отчуждаемого либо приобретаемого по сделкам, в совершении которых имеется заинтересованность, между ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК» и ОАО «АК «Транснефть».
	2. Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, между ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК» и ОАО «АК «Транснефть».
28.05.2010, протокол №10	1. О заключении Ревизионной комиссии ОАО «АК «Транснефть» по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Компании за 2009 год.
	2. О заключении аудитора ОАО «АК «Транснефть» по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АК «Транснефть» за 2009 год.
	3. О размере и форме выплаты годовых дивидендов по всем типам акций ОАО «АК «Транснефть» (рекомендации).
	4. О предварительном утверждении годового отчета ОАО «АК «Транснефть», годовой бухгалтерской отчетности, отчетов о прибылях и об убытках, а также распределении прибыли за 2009 год.



Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
	<p>5. Об аудиторском отчете ОАО «АК «Транснефть» за 2010 год.</p> <p>6. О проведении годового общего собрания акционеров ОАО «АК «Транснефть».</p> <p>7. О выплате вознаграждения по итогам хозяйственной деятельности Компании за 2009 год.</p>
29.05.2010, протокол №11	<p>1. Об определении позиции ОАО «АК «Транснефть» по вопросам повестки дня общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Черноморские магистральные нефтепроводы»:</p> <ul style="list-style-type: none">- о реорганизации общества;- об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;- об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций.
14.06.2010, протокол №12	<p>1. Об определении цены имущества, отчуждаемого либо приобретаемого по сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, совершаемой между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».</p> <p>2. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, совершаемой между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».</p>
28.06.2010, протокол №13	<p>1. О ходе реализации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в нефтяной сфере от 21 апреля 2009 года.</p> <p>2. О ходе выполнения «Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на 2010 год» за первый квартал 2010 года.</p> <p>3. Отчет исполнительного органа ОАО «АК «Транснефть» о текущем финансово-экономическом состоянии за I квартал 2010 года.</p> <p>4. О состоянии дел по реализации проекта Балтийской трубопроводной системы – 2 (БТС-2).</p> <p>5. Об определении позиции ОАО «АК «Транснефть» по вопросам повестки дня общего собрания акционеров Закрытого акционерного общества «Центр метрологического обеспечения» (ЗАО «Центр МО»):</p>



Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
	<p>- об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;</p> <p>- об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций.</p> <p>6. Об определении позиции ОАО «АК «Транснефть» по вопросам повестки дня общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Волжский подводник» (ОАО «Волжский подводник»):</p> <p>- об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;</p> <p>- об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций.</p> <p>7. Утверждение отчета о деятельности комитетов при совете директоров ОАО «АК «Транснефть».</p>
15.07.2010, протокол №14	<p>1. Об избрании председателя совета директоров ОАО «АК «Транснефть».</p> <p>2. О подтверждении полномочий секретаря совета директоров ОАО «АК «Транснефть».</p> <p>3. Об определении цены имущества, отчуждаемого либо приобретаемого по сделкам, в совершении которых имеется заинтересованность, между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».</p> <p>4. Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, совершаемых между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».</p>
01.08.2010, протокол №15	<p>1. О составах специализированных комитетов при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» (комитета по стратегическому планированию, комитета по аудиту, комитета по кадрам и вознаграждениям).</p> <p>2. Об определении цены имущества, отчуждаемого либо приобретаемого по сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».</p> <p>3. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, совершаемой между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по</p>



Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
	транспорту нефти «Транснефть».
12.08.2010, протокол №16	1. О мерах по повышению эффективности покупки электрической энергии государственными компаниями.
20.08.2010, протокол №17	<p>1. О Планах работы совета директоров ОАО «АК «Транснефть» на II полугодие 2010 года и I полугодие 2011 года.</p> <p>2. Об определении цены имущества, отчуждаемого либо приобретаемого по сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, совершаемой между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».</p> <p>3. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, совершаемой между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».</p> <p>4. Об уточнении состава правления ОАО «АК «Транснефть».</p>
20.09.2010, протокол №18	<p>1. Об исполнении Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» за первое полугодие 2010 года.</p> <p>2. Об итогах выполнения «Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» за первое полугодие 2010 года.</p> <p>3. Отчет исполнительного органа ОАО «АК «Транснефть» о текущем финансово-экономическом состоянии за первое полугодие 2010 года.</p> <p>4. О сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, подлежащей одобрению советом директоров ОАО «АК «Транснефть».</p> <p>5. Об определении цены имущества, отчуждаемого либо приобретаемого по сделкам, в совершении которых имеется заинтересованность, совершаемым между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».</p> <p>6. Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, совершаемых между Акционерным Коммерческим Банком «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество и Открытым акционерным обществом «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».</p>



Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
	<p>7. Об определении позиции ОАО «АК «Транснефть» по вопросам повестки дня общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»:</p> <ul style="list-style-type: none">- о реорганизации общества;- об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;- об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций. <p>8. Об определении позиции представителей ОАО «АК «Транснефть» по вопросу повестки заседания совета директоров дочернего общества ОАО «АК «Транснефть» - ОАО «Черномортранснефть» об одобрении крупных сделок.</p> <p>9. О совмещении Президентом ОАО «АК «Транснефть» должностей в органах управления других организаций.</p> <p>10. О замене эксперта комитета по кадрам и вознаграждениям при совете директоров ОАО «АК «Транснефть».</p>
08.11.2010, протокол №19	1. О корректировке «Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» на 2010 год.
09.12.2010, протокол №20	<p>1. О возможности применения метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (RAB – регулирование тарифов) при расчете и регулировании тарифов на транспортировку нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть».</p> <p>2. О «Комплексной программе диагностики, технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» на 2011 год».</p> <p>3. О необходимости проработки вопросов отчуждения непрофильных активов дочерних и зависимых обществ ОАО «АК «Транснефть» и подготовки программы реализации указанных активов.</p> <p>4. О разработке программы инновационного развития ОАО «АК «Транснефть».</p> <p>5. Об участии общества, 50% акций которого принадлежит группе компаний ОАО «АК «Транснефть», в сделке (совокупности взаимосвязанных сделок) по приобретению 50,1% акций ОАО «Новороссийский морской торговый порт».</p> <p>6. О Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «АК «Транснефть» на 2012 – 2015 годы.</p>



Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
10.12.2010, протокол №21	1. Отчет исполнительного органа ОАО «АК «Транснефть» о текущем финансово-экономическом состоянии за 9 месяцев 2010 года.
	2. Об итогах выполнения «Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» за 9 месяцев 2010 года.
	3. О совмещении членами правления ОАО «АК «Транснефть» должностей в органах управления других организаций.
15.12.2010, протокол №22	1. Об участии общества, 50% акций которого принадлежит группе компаний ОАО «АК «Транснефть», в сделке (совокупности взаимосвязанных сделок) по приобретению 50,1 % акций ОАО «Новороссийский морской торговый порт».
28.12.2010, протокол №23	1. О «Консолидированном Плане доходов и расходов ОАО «АК «Транснефть» и его дочерних обществ на 2011 год».
	2. Об утверждении «Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» на 2011 год».
	3. О движении в 2011 году товарных остатков нефти, выявленных по результатам инвентаризаций в организациях системы «Транснефть».
	4. О состоянии дел по реализации проекта Балтийской трубопроводной системы– 2 (БТС-2).

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

**Комитет по стратегическому планированию при совете директоров
ОАО «АК «Транснефть»**

Положение о комитете утверждено советом директоров ОАО «АК «Транснефть» 01.12.2008 (протокол № 15).

За отчетный период работали два состава комитета, избранные:

решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 10.09.2009 (протокол № 12):

- председатель комитета - Токарев Николай Петрович,
- член комитета - Симонян Райр Райрович,
- член комитета - Некипелов Александр Дмитриевич;

решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 01.08.2010 (протокол № 15):

- председатель комитета - Токарев Николай Петрович,
- член комитета - Каланда Лариса Вячеславовна,
- член комитета - Симонян Райр Райрович.



Заседания комитета

Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
21.01.2010, протокол №1	1. О проекте Плана работы комитета по стратегическому планированию при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» на первое полугодие 2010 года.
09.04.2010, протокол №2	1. О направлениях совершенствования процесса формирования тарифов на перекачку нефти.
	2. О предварительном прогнозе распределения прибыли и выплате дивидендов ОАО «АК «Транснефть» за 2009 год.
16.06.2010, протокол №3	1. Экологическая стратегия ОАО «АК «Транснефть».
	2. О контроле исполнения решения совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 10 февраля 2009 года, а также поручения Минэнерго России (письмо № СС-3879/11 от 29.05.2009) по вопросу: «О проведенной работе по установлению преференций для поставщиков российских товаров и увеличению доли малых и средних предприятий в общем объеме размещаемых заказов на приобретение товаров (услуг)».
25.11.2010, протокол №4	1. О проекте Плана работы Комитета по стратегическому планированию при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» на II полугодие 2010 года и I полугодие 2011 года.
	2. О финансовой стратегии ОАО «АК «Транснефть».
	3. О возможности применения метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (RAB – регулирование тарифов) при расчете и регулировании тарифов на транспортировку нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть».
	4. О разработке программы инновационного развития ОАО «АК «Транснефть».
16.12.2010, протокол №5	1. О Генеральной схеме развития нефтепроводного и нефтепродуктопроводного транспорта до 2020 года.
	2. О ходе реализации Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» по итогам 2010 года и рассмотрении проекта Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» на 2011 год (включая определение ключевых задач по реализации в 2011 году приоритетных инвестиционных проектов).
	3. О контроле исполнения решения совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 10 февраля 2009 года, а также поручения Минэнерго России (письмо № СС-3879/11 от 29.05.2009) по вопросу: «О проведенной работе по установлению преференций для поставщиков российских товаров и увеличению доли малых и средних предприятий в общем объеме размещаемых заказов на приобретение товаров (услуг)».
	4. О рассмотрении проекта «Консолидированного Плана доходов и расходов ОАО «АК «Транснефть» и его дочерних обществ на 2011 год».

**Комитет по аудиту при совете директоров ОАО «АК «Транснефть»**

Положение о комитете утверждено советом директоров ОАО «АК «Транснефть» 01.12.2008 (протокол №15).

За отчетный период работали два состава комитета, избранные:

решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 10.09.2009 (протокол №12):

- председатель комитета - Некипелов Александр Дмитриевич,
- член комитета - Вьюгин Олег Вячеславович,
- член комитета – Каланда Лариса Вячеславовна;

решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 01.08.2010 (протокол №15):

- председатель комитета - Некипелов Александр Дмитриевич,
- член комитета - Вьюгин Олег Вячеславович,
- член комитета – Дергунова Ольга Константиновна.

Заседания комитета

Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
26.01.2010, протокол №1	1. О Планах работы комитета по аудиту при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» на первое полугодие 2010 года.
	2. О системе управления рисками. О подходах к прогнозированию рисков и повышению эффективности управления рисками.
	3. О системе планирования и оценки финансовых результатов деятельности ОАО «АК «Транснефть».
26.01.2010, протокол №2	1. О рассмотрении и согласовании: - «Положения о проведении открытого конкурса по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «АК «Транснефть» за 2010 год; - «Положения о конкурсной комиссии по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «АК «Транснефть» за 2010 год; - состава конкурсной комиссии по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «АК «Транснефть».
	2. Об отчете ОАО «АК «Транснефть» о замечаниях, выявленных аудитором за 9 месяцев 2009 года, и мерах по их устранению.
	3. О контроле за исполнением решения комитета по аудиту от 26.02.2009 (протокол №1): информация об отчетности ОАО «АК «Транснефть» о финансово-хозяйственной деятельности членам Комитета по аудиту и членам совета директоров Компании согласно формам, утвержденным Комитетом 26.02.2009.
	4. О предварительном прогнозе распределения прибыли и выплате дивидендов ОАО «АК «Транснефть» за 2009 год.



Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
26.04.2010, протокол №3	1. «О рассмотрении годового отчета ОАО «АК «Транснефть», годовой бухгалтерской отчетности, отчетов о прибылях и убытках, а также распределении прибыли за 2009 год для дальнейшего представления совету директоров ОАО «АК «Транснефть»».
	2. О рассмотрении заключения аудитора ОАО «АК «Транснефть» по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АК «Транснефть» за 2009 год и оценка заключения аудитора, подлежащая предоставлению лицам, имеющим право принимать участие в годовом общем собрании акционеров ОАО «АК «Транснефть»».
24.11.010, протокол №4	1. О «Плане работы комитета по аудиту при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» на второе полугодие 2010 года и первое полугодие 2011 года».
	2. Объем и планы проведения внешним аудитором аудита годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год.
	3. О контроле за исполнением решения комитета по аудиту от 26.02.2009 (протокол №1): информация об отчетности ОАО «АК «Транснефть» о финансово-хозяйственной деятельности членам Комитета по аудиту и членам совета директоров Компании согласно формам, утвержденным Комитетом 26.02.2009, за 3 квартал 2010 года.

Комитет по кадрам и вознаграждениям при совете директоров ОАО «АК «Транснефть»

Положение о комитете утверждено советом директоров ОАО «АК «Транснефть» 01.12.2008 (протокол №15).

За отчетный период работали два состава комитета, избранные:

решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 10.09.2009 (протокол №12):

- председатель комитета - Ящечкин Сергей Викторович,
- член комитета - Симонян Райр Райрович,
- член комитета - Токарев Николай Петрович;

решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 01.08.2010 (протокол №15):

- председатель комитета – Симонян Райр Райрович,
- член комитета - Некипелов Александр Дмитриевич,
- член комитета - Токарев Николай Петрович.

Заседания комитета

Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
10.03.2010, протокол №1	1. О принципах страхования ответственности деятельности членов совета директоров и правления ОАО «АК «Транснефть»».



Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
	2. О принципах подбора и подготовки высококвалифицированного персонала для комплектования стратегических объектов трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов.
	3. О контроле исполнения решений Комитета по кадрам и вознаграждениям: «О рассмотрении рекомендаций Минэнерго России по определению размера вознаграждений членам совета директоров (наблюдательного совета)».
22.04.2010, протокол №2	1. О рекомендациях по выплате вознаграждения менеджменту Компании по итогам годового отчета о производственно-хозяйственной деятельности за 2009 год (в соответствии с Системой вознаграждения, утвержденной советом директоров Компании, протокол №15 от 01.12.2008).
	2. Организация работы по вознаграждению в дочерних и зависимых обществах ОАО «АК «Транснефть».
	3. О рекомендациях по выплате вознаграждения членам совета директоров ОАО «АК «Транснефть».
16.12.2010, протокол №3	1. О Плане работы Комитета по кадрам и вознаграждениям при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» на декабрь 2010 года и первое полугодие 2011 года.
	2. Информация о проработке вопроса по определению существенных условий страхования ответственности деятельности членов совета директоров и правления ОАО «АК «Транснефть».

Ревизионная комиссия ОАО «АК «Транснефть»

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

1) годовым общим собранием акционеров от 30.06.2009 (распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 30.06.2009 №783-р «О решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть») в составе: **Фисенко** Татьяна Владимировна, **Озеров** Сергей Михайлович, **Михайлова** Светлана Сергеевна.

2) годовым общим собранием акционеров от 30.06.2010 (распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 30.06.2010 №693-р «О решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть») в составе: **Фисенко** Татьяна Владимировна, **Песоцкий** Константин Валерьевич, **Сергеева - Сивенок** Анна Сергеевна.



Сведения о членах ревизионной комиссии ОАО «АК «Транснефть»

Фисенко Татьяна Владимировна

Год рождения: 1961

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

2004 - 2007 - заместитель начальника Управления Ростехнадзор

2007 - 2008 - заместитель начальника Управления Росатом

2008 - н.в. - директор Финансового департамента Минэнерго России

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ей обыкновенных акций эмитента: не имеет

Михайлова Светлана Сергеевна

Год рождения: 1982

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

09.2004 - 02.2008 - консультант отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора Росимущества

02.2008 - 09.2008 - советник отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора Росимущества

09.2008 - 04.2009 - советник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Росимущества

09.2009 - н.в. - заместитель начальника Управления по корпоративным и правовым вопросам ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ей обыкновенных акций эмитента: не имеет

Озеров Сергей Михайлович

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

10.2006 - 10.2008 - заместитель начальника отдела реструктуризации газовой, нефтяной отраслей Минэкономразвития России

10.2008 - 12.2009 - начальник отдела развития газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Минэкономразвития России

12.2009 - н.в. - начальник отдела переработки нефти департамента переработки нефти и газа Минэнерго России

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Песоцкий Константин Валерьевич

Год рождения: 1977

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

07.2006 - 02.2008 - директор по слияниям и поглощениям Файбернет-ФН (кабельный холдинг) г.Будапешт

03.2008 - 02.2009 - старший менеджер отдела по исследованию специальных проектов ООО «Голдман сакс» г.Москва



03.2009 – 12.2010 – исполняющий обязанности директора департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Министерства экономического развития Российской Федерации

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Сергеева - Сивенок Анна Сергеевна

Год рождения: 1983

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

09.2005 - 09.2008 – специалист 2 категории, специалист 1 категории, ведущий специалист, ведущий специалист-эксперт, главный специалист-эксперт Федерального агентства по управлению федеральным имуществом

09.2008 - н.в. - заместитель начальника отдела управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Федерального агентства по управлению государственным имуществом

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 2010 год ревизионной комиссией составлено заключение о достоверности бухгалтерской отчетности. Отмечено, что финансово-хозяйственная деятельность ОАО «АК «Транснефть» за 2010 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).

Трудовой договор заключен сроком на 5 лет с 15 октября 2007 года по 14 октября 2012 года.

Токарев Николай Петрович

Год рождения: 1950

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

09.2000 - 10.2007 - генеральный директор ОАО «Зарубежнефть»

10.2007 - н.в. - президент ОАО «АК «Транснефть», 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»

Решениями совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 08.11.2007 (протокол № 10), от 19.05.2009 (протокол № 5) и от 15.10.2009 (протокол № 14) в состав правления ОАО АК «Транснефть» включены:

Токарев Николай Петрович	- президент, председатель правления
Арустамов Михаил Михайлович	- первый вице-президент
Лисин Юрий Викторович	- первый вице-президент
Барков Михаил Викторович	- вице-президент
Безверхов Анатолий Александрович	- вице-президент
Кушнарев Владимир Иванович	- вице-президент
Ревель-Муроз Павел Александрович	- вице-президент
Король Борис Михайлович	- вице-президент
Крицкий Юрий Леонидович	- начальник диспетчерского управления
Чернов Александр Григорьевич	- заместитель вице-президента

Решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 20.08.2010 (протокол № 17) выведен из состава правления ОАО «АК «Транснефть» Солярский Игорь Георгиевич в связи с переходом на другую работу и избран членом правления ОАО «АК «Транснефть» Король Борис Михайлович, вице-президент Компании.

Сведения о лице, входящем в состав правления до 20.08.2010:

Солярский Игорь Георгиевич

Год рождения: 1955

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

02.2001 - 08.2010 - вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Сведения о лицах, входящих в состав правления:

Токарев Николай Петрович

Год рождения: 1950

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

09.2000 - 10.2007 - генеральный директор ОАО «Зарубежнефть»

10.2007 - н.в. - президент ОАО «АК «Транснефть», 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:



01.2001 - 10.2007 - заместитель генерального директора, первый заместитель генерального директора, и.о.генерального директора ОАО «Зарубежнефть»

10.2007 - н.в. - 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:

1999 - 09.2008 - вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

09.2008 - 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:

04.2004 - 10.2007 - заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть»

10.2007 - 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:

01.2006 - 09.2007 - генеральный директор ООО «ЦУП «ВСТО»

10.2007 - н.в. - вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Кушнарв Владимир Иванович

Год рождения: 1956

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

08.2001 - 10.2007 - заместитель генерального директора, первый заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть»

10.2007 - 03.2009 - первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

03.2009 – 12.2010 - 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:

02.2000 - н.в. - начальник диспетчерского управления ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет



ОАО «АК «Транснефть»

Король Борис Михайлович

Год рождения: 1955

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

02.2006 – 06.2009 - заместитель Министра транспорта Российской Федерации

06.2009 – 05.2010 – генеральный директор ОАО «Авиакомпания»

08.2010 - 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:

04.2006 – 04.2008 – главный инженер – заместитель генерального директора ОАО «Верхневолжскнефтепровод»

04.2008 – 09.2008 – заместитель вице-президента – директор департамента технического развития и эксплуатации объектов трубопроводного транспорта ОАО «АК «Транснефть»

09.2008 - н.в. - вице-президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале эмитента: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: не имеет

Чернов Александр Григорьевич

Год рождения: 1952

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

06.2004 - 10.2009 - директор по информатизации – начальник департамента информатизации ОАО «ФСК ЕЭС»

10.2009 - 12.2010 - 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»

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

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

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 членов совета директоров

Вознаграждение членам совета директоров ОАО «АК «Транснефть» выплачивается в строгом соответствии с директивами Правительства Российской Федерации и распоряжениями Росимущества о решениях общего собрания акционеров ОАО «АК «Транснефть» по итогам отчетного года.

Рекомендации по определению размера вознаграждений независимых директоров и профессиональных поверенных в акционерных обществах с государственным участием приняты к сведению на заседании Комитета по кадрам и вознаграждениям при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» от 17.12.2009, рассмотрены на заседании этого же Комитета 22.04.2010 и учтены в решениях совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 28.05.2010 с соответствующими рекомендациями общему собранию акционеров ОАО «АК «Транснефть».

3. Положение ОАО «АК «Транснефть» в отрасли

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

С учетом правопреемственности ОАО «АК «Транснефть» в отношении таких организаций как Главное производственное управление по транспортировке и поставкам нефти (Главтранснефть) Министерства нефтяной промышленности СССР и АК «Транснефть» (с сентября 1993 года), период деятельности ОАО «АК «Транснефть» в отрасли можно рассчитывать с 1970 года.

3.2. Основные конкуренты ОАО «АК «Транснефть»

В настоящее время основную конкуренцию ОАО «АК «Транснефть» в сегменте транспортировки нефти составляют следующие трубопроводные системы:

нефтепровод «Тенгиз-Новороссийск» Каспийского Трубопроводного Консорциума;
«Харьяга-Уса» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»).

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	2008 год	2009 год	2010 год
Транспортировка нефти по территории России, %	89	88	88



3.4. Состав объектов и основного оборудования ОАО «АК «Транснефть»

В 2010 году в ОАО «АК «Транснефть» эксплуатировалось:

- 50,177 тыс. км магистральных нефтепроводов;
- 947 резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов суммарным объемом 17,244 млн.куб.м.;
- 1 351 подводных переходов (ниток) протяженностью 2 356 км.;
- 411 магистральных нефтенасосных;
- 1 528 магистральных насосных агрегатов;
- 2 морских терминала;
- 10 железнодорожных эстакад;
- 25 604,8 км. вдольтрассовых высоковольтных линий электропередач.

3.5. Виды и объем используемых энергетических ресурсов

Таблица № 2

**Виды и объем используемых энергетических ресурсов
группы предприятий «Транснефть» за 2010 год**

№ п/п	Наименование энергетических ресурсов	Единица измерения	2010 год	
			Кол-во	Сумма, тыс. руб.
1	2	3	4	5
1.	Электрическая энергия	тыс.кВт.ч	13 692 495	30 855 434
2.	Тепловая энергия	Гкал	230 983	211 723
3.	Топливо для выработки тепловой энергии, в т.ч.:			
3.1.	Нефть на собственные нужды	тонн.	104 574	669 810
3.2.	Газ естественный (природный)	тыс. куб.метр	70 279	206 932
3.3.	Мазут топочный	тонн.	9 443	107 214
3.4.	Уголь	тонн.	343	659
3.5.	Топливо дизельное	тонн.	3 545	75 389

4. Основные направления развития ОАО «АК «Транснефть»

4.1. Информация о наличии стратегий и программ

4.1.1. Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «АК «Транснефть» на 2010-2011 годы

В соответствии с Федеральным Законом №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и во исполнение поручения Правительства Российской Федерации от 30.12.2009 №ИШ-П9-7894 по реализации указанного ФЗ Компанией была разработана «Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «АК «Транснефть» на 2010-2011 годы» (далее – Программа). Программа утверждена решением совета директоров от 15.04.2010 (протокол № 6).



В Программе был дан анализ потенциала энергосбережения, выделены приоритетные направления повышения эффективности производства, разработаны организационные и технические энергосберегающие мероприятия, определена очередность их реализации.

К организационным энергосберегающим мероприятиям были отнесены энергоаудиты объектов группы предприятий «Транснефть».

Для повышения энергоэффективности технологических процессов Программа предусматривает следующие технические энергосберегающие мероприятия:

- оптимизация технологического процесса перекачки нефти;
- энергосбережение в электрооборудовании;
- оптимизация технологического процесса хранения нефти;
- энергосбережение при выработке тепловой энергии;
- энергосбережение в системе теплоснабжения.

Реализация Программы энергосбережения позволит в течение двух лет повысить энергоэффективность транспорта нефти на 4 % по отношению к уровню фактического удельного энергопотребления в 2009 году.

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

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

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.

Для реализации Программы будут созданы инновационные структуры в системе управления ОАО «АК «Транснефть».

В результате реализации инновационных проектов будет обеспечен высокий технологический уровень, определяющий надежность, экологическую безопасность производственных объектов Компании, высокие технические характеристики оборудования и технологий.

4.2. Перечень приоритетных направлений деятельности

Основным видом деятельности ОАО «АК «Транснефть» является оказание услуг в области транспортировки нефти по системе магистральных трубопроводов в Российской Федерации и за ее пределами, диспетчеризация поставок нефти.

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

В 2010 году ОАО «АК «Транснефть» заключило 147 договоров об оказании услуг по транспортировке нефти.

Помимо основной деятельности по транспортировке нефти по территории Российской Федерации ОАО «АК «Транснефть» обеспечивает планирование и управление транспортировкой нефти на территории зарубежных стран, контроль за размещением нефти и сдачей на зарубежных приемо-сдаточных пунктах, организывает сбор и обобщение информации.

Являясь агентом российских грузоотправителей, ОАО «АК «Транснефть» осуществляет транспортировку нефти по территории Республики Беларусь, Республики Казахстан и Украины.

Кроме того, в рамках договоров об оказании услуг по транспортировке нефти грузоотправителям оказывался комплекс услуг по перевалке в морском порту Южный и таможенному оформлению нефти на территории Украины (в направлении порта Южный), а также по таможенному оформлению нефти на территории Республики Казахстан, перемещаемой по нефтепроводу «ТОН-2».



Расширение производственных мощностей и рост объема услуг

За 2010 год общий прием нефти в систему магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» составил 466,5 млн.тонн. Прием нефти от российских производителей составил 445,1 млн.тонн.

В 2010 году ОАО «АК «Транснефть» обеспечило сдачу нефти в пунктах назначения, определенных заключенными договорами, в количестве 465,7 млн.тонн.

Экспорт российских производителей в дальнее зарубежье составил в 2010 году 42,4 % от общего приема нефти России в систему магистральных нефтепроводов.

В 2010 году отгрузка нефти на нефтеналивном терминале ООО «Спецморнефтепорт Козьмино» на экспорт осуществлена в количестве 15,342 млн.тонн при плановых показателях в 15,0 млн.тонн. Нефтеналивной терминал ООО «Спецморнефтепорт Козьмино» обеспечил 7,3 % экспорта нефти от всех экспортных поставок 2010 года.

В ноябре 2010 года произошло историческое событие – началось заполнение китайского участка нефтепровода НПС «Сковородино» - НПС «Мохе».

4.3. Инвестиционные проекты, реализуемые на территории России

Основные направления развития топливно-энергетического комплекса (ТЭК) определены Энергетической стратегией России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 №1715-р.

При этом целью энергетической политики является максимальное обеспечение энергетической безопасности Российской Федерации, эффективное использование природных топливно-энергетических ресурсов и потенциала энергетического сектора для роста экономики и повышения качества жизни населения страны.

В настоящее время Компанией разрабатываются или находятся на различных стадиях реализации ряд нижеперечисленных инвестиционных проектов.

Нефтепроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан»

Основным вектором развития в настоящее время является восточное направление. Система магистральных нефтепроводов «Восточная Сибирь – Тихий океан» обеспечивает выход России на энергетический рынок стран АТР, что принципиально меняет существовавшую ранее систему поставок российских энергоносителей, традиционно имевшую европейскую направленность.

Целью проекта является также формирование новых центров нефтяной промышленности в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия), развитие производительных сил и социальной инфраструктуры Восточной Сибири и Дальнего Востока.

Первый этап ВСТО завершён строительством и введен в эксплуатацию в декабре 2009 года. Торжественный пуск в эксплуатацию нефтепроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО) осуществлен 28 декабря 2009 года, дан старт началу отгрузки первого танкера с нефтью сорта «ВСТО».

В 2010 году началась практическая реализация проекта строительства магистрального нефтепровода на участке г.Сковородино – СМНП «Козьмино» (ВСТО-2)



пропускной способностью 30 млн.тонн нефти в год с одновременным увеличением мощности по перевалке нефти специализированного морского нефтеналивного порта (СМНП) «Козьмино» до 30 млн.тонн в год и расширение пропускной способности нефтепровода на участке «г.Тайшет - г.Сковородино» (расширение ВСТО-1) до 50 млн.тонн нефти в год.

Нефтепровод «НПС «Пурпе» – НПС «Самотлор»

Для обеспечения роста объемов перекачки нефти по трубопроводной системе «Восточная Сибирь – Тихий океан» ОАО «АК «Транснефть» ведется реализация проекта нефтепровода «НПС «Пур-Пе» - НПС «Самотлор», что позволит транспортировать нефть Ванкорского месторождения, новых месторождений Ямало-Ненецкого автономного округа и севера Красноярского края на НПЗ России и на экспорт.

Проектом «Пурпе - Самотлор» предусматривается строительство магистрального нефтепровода общей протяженностью 430 км мощностью 25 млн.тонн нефти в год с возможностью последующего расширения до 50 млн.тонн нефти в год, реконструкция двух НПС, строительство трех НПС на полное развитие.

В 2010 году ОАО «АК «Транснефть» приступило к практической реализации проекта.

Нефтепровод «Заполярье - НПС «Пурпе»

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.04.2010 № 635-р «О проектировании и строительстве магистрального нефтепровода «Заполярье - Пурпе - Самотлор» с изменениями от 28.10.2010 № 1884-р предполагается поэтапный ввод нефтепровода в эксплуатацию.

Программой комплексного освоения месторождений ЯНАО и севера Красноярского края, утвержденной Минэнерго России, предусмотрено строительство магистрального нефтепровода «Заполярье – Пурпе», протяженностью около 500 км.

В 2010 году ОАО «АК «Транснефть» приступило к разработке проектной документации.

Нефтепровод «Сковородино – граница КНР»

В соответствии с Межправительственным Соглашением, заключенным между Российской Федерацией и Китайской Народной Республикой 21 апреля 2009 года, ОАО «АК «Транснефть» в 2010 году выполнялось строительство нефтепровода «Сковородино - граница КНР».

В ноябре 2010 года трубопровод «Сковородино – граница КНР» введен в эксплуатацию. Начиная с 01 января 2011 года российская нефть поступает на китайскую НПС «Мохэ», расположенную в провинции Хэйлунцзян. Границей между российским и китайскими участками нефтепровода является переход через р.Амур.

На российском участке нефтепровода осуществлено строительство линейной части мощностью 15 млн.тонн нефти в год протяженностью 64 км, приемо-сдаточного пункта на левом берегу р.Амур в районе поселка Джалинда.



Распоряжением Председателя Правительства РФ от 23.06.2009 № 852-р открыт специальный пункт пропуска через государственную границу РФ. Для решения оперативных вопросов, связанных с реализацией проекта, создан совместный российско-китайский координационный комитет.

Балтийская трубопроводная система – 2

С целью управления транзитными рисками поставок углеводородов европейским потребителям на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 26.11.2008 №1754-р ОАО «АК «Транснефть» ведет активную стадию реализации проекта строительства Балтийской трубопроводной системы – 2 (БТС-2) по маршруту г.Унеча (Брянская область) – г.Усть-Луга (Ленинградская область).

В рамках проекта «БТС-2» предусматривается строительство магистрального трубопровода общей протяженностью 1 000 км с мощностью на первом этапе 30 млн.тонн нефти в год, пяти нефтеперекачивающих станций, реконструкция действующих НПС Унеча, НПС Андреаполь.

В 2010 году ОАО «АК «Транснефть» продолжило практическую реализацию проекта.

Магистральный нефтепродуктопровод «Сызрань – Саратов – Волгоград – Новороссийск» (проект «Юг»)

Целью проекта «Юг» является создание трубопроводной системы для экспорта светлых нефтепродуктов от Черноморского побережья в Западную и Южную Европу и другие страны.

Реализация проекта позволит решить общегосударственную задачу повышения эффективности экспорта нефтепродуктов за счет развития собственных экспортных перегрузочных комплексов, укрепления энергетической безопасности и экономики России.

В 2010 году была разработана и утверждена декларация о намерениях инвестирования в строительство нефтепродуктопровода.

4.4. Направления участия ОАО «АК «Транснефть» в международных проектах развития трубопроводного транспорта Проект нефтепровода «Бургас – Александруполис»

Основанием для разработки проекта является 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».

Реализация проекта нефтепровода «Бургас–Александруполис» призвана создать новый маршрут, который позволит 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 послужит укреплению энергобезопасности стран Европы, а также позволит снизить объем транспортировки нефти танкерами через перегруженные проливы Босфор и Дарданеллы.



Общая протяженность трассы нефтепровода «Бургас-Александруполис» составит около 280 км. Объем прокачки нефти на первом этапе ориентировочно составит 35 млн.тонн в год с возможным увеличением до 50 млн.тонн в год.

В течение 2010 года завершена подготовка полного пакета документов по оценке воздействия на окружающую и социальную среду (далее – ОВОСС), который в сентябре 2010 года передан в компетентные министерства Болгарии и Греции на экспертизу. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Болгарии в середине ноября 2010 года выдало заключение с замечаниями на представленный ОВОСС.

Участие в проектировании и строительстве нефтепроводной инфраструктуры нефтяного пояса Ориноко (Венесуэла)

10 сентября 2009 года в рамках визита в Российскую Федерацию президента Венесуэлы Уго Чавеса проведены переговоры и подписан Меморандум о взаимопонимании между компаниями ОАО «АК «Транснефть» и венесуэльской государственной нефтегазовой компанией ПДВСА (далее – Меморандум).

Целью настоящего Меморандума является организация дальнейших действий сторон по оценке возможности формирования консорциума для осуществления проектирования и строительства инфраструктуры для транспортировки, хранения и перевалки сырой нефти из Нефтяного Пояса Ориноко, возможности создания совместного предприятия для эксплуатации и обслуживания указанной инфраструктуры или иных форм сотрудничества.

02 апреля 2010 года в рамках официального визита Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина в Боливарианскую Республику Венесуэла было подписано Соглашение о неразглашении информации как приложение к Меморандуму, что позволило выйти на новый уровень взаимоотношений, создав возможность начать предметный обмен информацией по техническим, экономическим, правовым и коммерческим вопросам, связанным с реализацией совместных проектов на территории Венесуэлы.

Расширение Каспийского трубопроводного консорциума (КТК)

Нефтепровод «Тенгиз-Новороссийск» Каспийского Трубопроводного Консорциума (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.

Акционерами КТК являются: Российская Федерация – 31 % (24 % акций ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К» и 100 % акций компаний «КТК Компани» и «КТК Инвестментс Компани», владеющих 7 % акций ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К»); Республика Казахстан (представленная 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 %.

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»).

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 декабря 2010 года № 2251-р об его одобрении.

В результате реализации Проекта расширения КТК мощность 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).

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 941,0 тыс. руб. (приложение № 1).

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)

Вид выручки	2010 год, тыс.руб.	2009 год, тыс.руб.	Изменение, тыс.руб.	Изменение, %
Услуги по транспортировке российской нефти	373 883 516	292 319 421	81 564 095	27,9
Услуги по транспортировке транзитной нефти	11 409 095	11 904 538	(495 443)	(4,2)
Компаундирование	4 053 269	3 972 244	81 025	2,0
Сдача имущества в аренду	3 160 817	3 099 252	61 565	2,0
Строительство комплекса НПЗ и НХЗ в г.Нижнекамск	3 848 714	6 126 599	(2 277 885)	(37,2)
Прочее	1 194 736	1 096 747	97 989	8,9
Итого	397 550 147	318 518 801	79 031 346	24,8



Изменение выручки от продажи товаров (работ, услуг) Компании в 2010 году по сравнению с 2009 годом произошло в результате:

роста выручки за услуги по транспортировке российской нефти, что обусловлено ростом тарифов на услуги по транспортировке нефти и объема оказанных услуг (грузооборота);

снижения выручки по строительству в соответствии с условиями государственного контракта на строительство и разработку проектной и рабочей документации, а также строительство и реконструкцию объектов инфраструктуры (нефтепровода и продуктопровода) в рамках реализации инвестиционного проекта «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в г. Нижнекамск» в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.11.2006 № 1708-р.

Себестоимость проданных товаров (работ, услуг)

Себестоимость услуг по видам выручки	2010 год, тыс. руб.	2009 год, тыс. руб.	Изменение, тыс. руб.	Изменение, %
Услуги по транспортировке российской нефти	364 670 234	286 112 996	78 557 238	27,5
Услуги по транспортировке транзитной нефти	8 869 187	9 934 107	(1 064 920)	(10,7)
Компаундирование	2 428 480	2 383 668	44 812	1,9
Сдача имущества в аренду	2 845 043	2 614 026	231 017	8,8
Строительство комплекса НПЗ и НХЗ в г. Нижнекамск	3 848 714	6 136 519	(2 287 805)	(37,3)
Прочее	143 760	166 756	(22 996)	(13,8)
Итого	382 805 418	307 348 072	75 457 346	24,6

Изменение себестоимости проданных товаров (работ, услуг) в 2010 году по сравнению с 2009 годом произошло в результате:

увеличения расходов по договорам подряда на транспортировку нефти с дочерними обществами Компании, в связи с ростом расходов, связанных с эксплуатацией магистральных нефтепроводов;

снижения расходов, связанных с выполнением строительных работ по государственному контракту в рамках реализации инвестиционного проекта «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в г. Нижнекамск» в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.11.2006 № 1708-р.

Валовая прибыль

тыс. руб.

Наименование показателя	2010 год	2009 год	Изменение
Валовая прибыль	14 744 729	11 170 729	3 574 000

Увеличение валовой прибыли в 2010 году по сравнению с 2009 годом обусловлено в основном увеличением валовой прибыли, полученной от реализации услуг по транспортировке российской нефти.

**Чистая прибыль**

тыс. руб.

Наименование показателя	2010 год	2009 год	Изменение
Чистая прибыль	4 893 532	3 893 243	1 000 289

Увеличение чистой прибыли в 2010 году по сравнению с 2009 годом связано, в основном, с увеличением валовой прибыли в связи с увеличением грузооборота и ростом тарифов по транспортировке нефти, а также ростом процентного дохода по размещенным денежным средствам.

Стоимость чистых активов

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2008	На 31.12.2009	На 31.12.2010
Стоимость чистых активов	111 000 072	116 554 035	120 574 183

Увеличение стоимости чистых активов в 2010 году на 4 020 148 тыс.руб. связано с получением ОАО «АК «Транснефть» чистой прибыли по результатам 2010 года в размере 4 893 532 тыс.руб., выплатой в 2010 году дивидендов по итогам работы за 2009 год в размере 973 353 тыс.руб., а также увеличением доходов будущих периодов на конец 2010 года по сравнению с началом года на 99 969 тыс.руб.

Дебиторская и кредиторская задолженность**Долгосрочная дебиторская задолженность**

тыс. руб.

Вид задолженности	По состоянию на 01.01.2010	По состоянию на 31.12.2010	Изменение
Расчеты по продаже доли в простом товариществе	106 769	100 866	(5 903)
Расчеты по начисленным процентам по займам	1 083 262	-	(1 083 262)
Расчеты по предоставленным беспроцентным займам	17 348	19 016	1 668
Итого:	1 207 379	119 882	(1 087 497)

Задолженность по продаже доли в простом товариществе возникла 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 началом отчетного года 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, установленному Банком России на дату осуществления платежа.

Краткосрочная дебиторская задолженность

тыс.руб.

Вид задолженности	По состоянию на 01.01.2010	По состоянию на 31.12.2010	Изменение
Покупатели и заказчики	1 168 532	1 276 106	107 574
Услуги по транспортировке нефти	12 924	24 711	11 787
Услуги по компаундированию	394 719	426 146	31 427
Расчеты по агентским договорам	296 053	212 396	(83 657)
Услуги по сдаче имущества в аренду	246 180	247 473	1 293
Расчеты по продаже незавершенных капитальных вложений	216 358	108 179	(108 179)
Расчеты по реализации основных средств, оборудования, материалов и прочих активов	-	198 773	198 773
Расчеты по проектно-изыскательским работам	-	54 370	54 370
Прочее	2 298	4 058	1 760
Авансы выданные	4 738 329	2 133 433	(2 604 896)
По договорам подряда на транспортировку нефти	3 294 073	1 401 561	(1 892 512)
По агентским договорам на транспортировку нефти	1 012 240	484 661	(527 579)
На приобретение внеоборотных активов *	256 786	78 814	(177 972)
Прочие	175 230	168 397	(6 833)
Расчеты по налогам и сборам	17 204 667	18 596 999	1 392 332
Налог на прибыль	2 582 141	1 592 912	(989 229)
НДС	14 619 197	17 003 602	2 384 405
Прочие налоги и сборы	3 329	485	(2 844)
Прочие дебиторы	5 823 280	13 968 889	8 145 609
Расчеты по начисленным процентам по выданным займам	5 551 505	10 279 445	4 727 940
Расчеты по агентским договорам	145 625	1 067 806	922 181
Прочие расчеты	126 150	2 621 638	2 495 488
Итого:	28 934 808	35 975 427	7 040 619

* В том числе отражено в Бухгалтерском балансе в строке 131 «Авансы на капитальные вложения» на 01.01.2010 - 217 615 тыс. руб., на 31.12.2010 - 66 791 тыс. руб.

Изменение краткосрочной дебиторской задолженности на конец отчетного периода по сравнению с началом отчетного периода произошло, в основном, в результате следующих факторов:

- снижения авансов по договорам подряда на транспортировку нефти;
- роста дебиторской задолженности по расчетам с бюджетом в части НДС - в связи с предъявлением к вычету НДС по услугам, облагаемым по нулевой процентной ставке;
- роста задолженности по начисленным процентам по выданным займам в связи с увеличением суммы выданных займов;



роста прочей дебиторской задолженности в связи с перечислением в декабре 2010 года таможенных пошлин в адрес Федеральной Таможенной Службы в соответствии с условиями договора на поставку с 1 января 2011 года сырой нефти в КНР.

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование задолженности	По состоянию на 01.01.2010	По состоянию на 31.12.2010	Изменение
Поставщики и подрядчики	57 643 969	127 234 605	69 590 636
Расчеты по транспортировке нефти	57 128 214	122 306 005	65 177 791
Расчеты по компаундированию нефти	237 000	255 740	18 740
Расчеты по строительству, реконструкции, модернизации и приобретению основных средств	110 063	4 438 580	4 328 517
Прочие расчеты	168 692	234 280	65 588
Авансы полученные (без НДС)	20 820 450	24 521 398	3 700 948
По договорам транспортировки нефти	20 772 645	21 779 400	1 006 755
По договорам транспортировки нефтепродуктов	-	2 655 878	2 655 878
По прочим договорам	47 805	86 120	38 315
Задолженность перед бюджетом	11 457	82 311	70 854
Прочие кредиторы	5 918 173	12 154 188	6 236 015
Расчеты по агентским договорам транспортировки нефти	832 825	887 567	54 742
Расчеты по агентским договорам транспортировки нефтепродуктов	-	307 163	307 163
Расчеты с обществами Группы Транснефть по прочим агентским договорам	5 045 368	8 330 954	3 285 586
Расчеты по агентским договорам реализации нефти	101	980 000	979 899
Расчеты с грузоотправителями по корректировке НДС	24 260	969 523	945 263
Расчеты с прочими кредиторами	15 619	678 981	663 362
Итого:	84 394 049	163 992 502	79 598 453

Изменение кредиторской задолженности произошло, в основном, в результате:

- увеличения задолженности по расчетам с дочерними обществами по договорам подряда на транспортировку нефти;
- увеличения остатка авансов, полученных от грузоотправителей по договорам транспортировки нефти, а также поступления авансов от грузоотправителей по договорам транспортировки нефтепродуктов;
- увеличения задолженности по расчетам с обществами Группы Транснефть по агентским договорам по приобретению активов и прочим агентским договорам.

**Налоги**

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

тыс.руб

№ п/п	Наименование налога	2010 год, тыс. руб.	2009 год, тыс. руб.	Изменение (+/-)	
				тыс. руб.	%
1	Налог на прибыль	1 554 191	(41 723)	1 595 914	(3 825,0)
	<i>в том числе: за отчетный период</i>	<i>1 552 965</i>	<i>-</i>	<i>1 552 965</i>	<i>-</i>
	<i>за предшествующие периоды</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
	<i>по актам проверок</i>	<i>1 226</i>	<i>(41 723)</i>	<i>42 949</i>	<i>102,9</i>
2	Налог на добавленную стоимость (НДС)	(31 557 237)	(30 420 736)	(1 136 501)	3,7
3	Налог на имущество	261 566	239 133	22 433	9,4
4	Прочие налоги и сборы	493 839	429 372	64 467	15,0
	Итого:	(29 247 641)	(29 793 954)	546 313	1,8
	в том числе: в федеральный бюджет	(31 005 089)	(30 048 954)	(956 135)	(3,2)
	в региональный и местный бюджеты	1 660 977	207 222	1 453 755	701,5
	во внебюджетные фонды	96 471	47 778	48 693	101,9

Отрицательные показатели отражают сумму налога на добавленную стоимость, подлежащего возмещению из бюджета, что связано с расчетами по НДС по экспорту услуг, и сумму налога на прибыль, ранее начисленного по результатам выездной налоговой проверки и подлежащего возмещению из бюджета в 2009 году.

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

Наименование показателя	2009	2010	Изменение
Коэффициент текущей ликвидности	3,52	2,1	-1,42
Коэффициент быстрой ликвидности	3,48	2,05	-1,43
Рентабельность продаж, %	2,21%	2,52%	0,31%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	10,64	11,03	0,39

Снижение показателей коэффициентов ликвидности вызвано увеличением кредиторской задолженности по сравнению с 2009 годом, где 80 % задолженности составляют расчеты со связанными сторонами. Положительная динамика показателя рентабельности продаж обусловлена опережающими темпами роста выручки над темпами роста себестоимости. Оборачиваемость дебиторской задолженности выросла.



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

В 2010 году ОАО «АК «Транснефть» было совершено 2 крупные сделки, совершение которых было одобрено коллегиальными органами управления Компании (Приложение № 2).

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

В 2010 году ОАО «АК «Транснефть» было совершено 16 сделок с заинтересованностью (Приложение № 3).

9. Информация о распределении прибыли, полученной ОАО «АК «Транснефть» в 2010 году

9.1. Информация о принципах дивидендной политики

Дивидендная политика определяется поддержанием баланса интересов Компании, получателей ее услуг (грузоотправителей) и государства как заказчика инвестиционных проектов нефтепроводного транспорта и получателя дивидендов по обыкновенным акциям.

По вопросам распределения чистой прибыли, выплаты дивидендов Компания руководствуется Распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 мая 2006 года № 774-р «О формировании позиции акционера – Российской Федерации в акционерных обществах».

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

Распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 30.06.2010 № 693-р утверждено решение о выплате дивидендов по акциям ОАО «АК «Транснефть» по итогам деятельности за 2009 год в общей сумме 973 352 671,88 руб., в том числе:

по обыкновенным акциям (5 546 847 штук) в размере 105,29 руб. на одну акцию, всего в сумме 584 027 520,63 руб.;

по привилегированным акциям (1 554 875 штук) в размере 250,39 руб. на одну акцию, всего в сумме 389 325 151,25 руб.

Дивиденды по итогам деятельности за 2009 год выплачены в полном объеме до 31 декабря 2010 года, что соответствует срокам, установленным Уставом ОАО «АК «Транснефть». По состоянию на 31.12.2010 ОАО «АК «Транснефть» не имеет задолженности по дивидендным выплатам.

9.3. Предварительное распределение чистой прибыли, полученной в 2010 году

По результатам 2010 года чистая прибыль ОАО «АК «Транснефть» составила 4 893 532 219,15 руб., ее планируется направить:



на выплату дивидендов по итогам 2010 года (25 % от чистой прибыли) – 1 223 435 540,73 руб., в том числе:

по обыкновенным акциям (15 %) – 734 069 731,98 руб.;

по привилегированным акциям (10 %) – 489 365 808,75 руб.;

на финансирование капитальных вложений на строительство волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) и цифровых радиорелейных линий связи (ЦРРЛ) с целью построения Единой информационной системы (ЕИС) ОАО «АК «Транснефть» (13,1 %) - 640 000 000 руб.;

на создание резерва на погашение заемных средств, направленных на реализацию Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» (61,9 %) - 3 030 096 678,42 руб.

9.4. Строительство волоконно-оптических линий связи для построения Единой информационной системы ОАО «АК «Транснефть»

ОАО «АК «Транснефть», реализуя концепцию развития нефтепроводной системы России, не только вводит в эксплуатацию новые производственные объекты нефтепроводов, но и совершенствует производственную инфраструктуру. Все большее значение приобретает оперативность и достоверность передачи информации. Для этого Компания осуществляет строительство волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) и цифровых радиорелейных линий связи (ЦРРЛ) с целью построения транспортной сети связи для единой информационной системы ОАО «АК «Транснефть», а также цифровизацию существующих аналоговых линий связи.

Реализация плана развития корпоративной сети передачи данных для построения ЕИС ОАО «АК «Транснефть» позволит решить вопросы обеспечения высокоскоростными цифровыми каналами связи производственных объектов.

В 2010 году на финансирование капитальных вложений на строительство Единой информационной системы (ЕИС) ОАО «АК «Транснефть» в соответствии с распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 30.06.2010 № 693-р направлено 3 130 468 тыс. руб., в том числе 2 353 034 тыс. руб. (60,4 %) от чистой прибыли ОАО «АК «Транснефть», сформированной по итогам 2009 года.

9.5. Отчет об источниках финансирования капитальных вложений

Источники финансирования капитальных вложений ОАО «АК «Транснефть» в 2010 году представлены в Приложении № 4.

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

В отчетный период в соответствии с постановлением Правительства РФ 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 рамках реализации комплексного инновационного проекта «Разработка и внедрение системы мониторинга технического состояния магистральных трубопроводов».

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

11.1. Производственные риски

Производственные риски в 2010 году были связаны с ведением ОАО «АК «Транснефть» и его дочерними обществами основного вида деятельности - оказанием услуг по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов в Российской Федерации.

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

В 2010 году факторами риска, осложнявшими производственную деятельность ОАО «АК «Транснефть» и ее дочерних структур, оставались угроза совершения террористических актов и диверсий на объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (МН и МНПП), а также преступные посягательства корыстной направленности, связанные с хищениями нефти, комплектуемых 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 И.И. Сечина, состоявшемся 23.07.2010 (протокол № ИС-П9-27), и протоколов совещаний в Минэнерго России от 04.10.2010 № АШ-2 пр и от 30.10.2010 № АШ-3 пр ОАО «АК «Транснефть» совместно с дочерними обществами продолжена реализация мероприятий по антитеррористической защите объектов Компании и предотвращению хищений нефти из МН и МНПП.

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.



С учетом требований МВД, ФСБ России дальнейшее развитие получило внедрение комплексов инженерно-технических средств охраны. В 2010 году выполнены все соответствующие мероприятия, предусмотренные Комплексной программой техперевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов МН. Современными техническими средствами охраны оснащено 19,4 км периметров 13 объектов МН.

Для обеспечения безопасности объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов широко используются возможности территориальных подразделений вневедомственной охраны МВД России.

Всего в 2010 году подразделениями службы безопасности Компании как самостоятельно, так и во взаимодействии с органами внутренних дел пресечено 101 крупное хищение нефти, нефтепродуктов из МН и МНПП с задержанием нарушителей и автомашин с похищенной нефтью.

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 Компании сформирован банк данных о техническом состоянии магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и разработана классификация выявленных дефектов, которая позволяет концентрировать и с максимальной эффективностью использовать финансовые ресурсы и технические средства для устранения дефектов, требующих первоочередного ремонта.

На сегодняшний день во всех дочерних обществах Компании разработана, внедрена и сертифицирована Система экологического менеджмента. Все дочерние общества получили международные сертификаты DQS и IQNet соответствия стандарту ISO14001.

В соответствии с планом аудитов 2010 года в ОАО «АК «Транснефть», а также во всех дочерних обществах были проведены аудиты DQS, которые подтвердили полное соответствие Системы экологического менеджмента Компании требованиям международного экологического стандарта ISO14001-2004.

Для всех опасных производственных объектов ОАО «АК «Транснефть» разработаны и согласованы в установленном порядке декларации промышленной безопасности.

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.

Страхование производственных рисков

Все имущество предприятий системы ОАО «АК «Транснефть», включая объекты линейной части, НПС, нефтебазы, а также техника, застрахованы в ЗАО «СК «Транснефть».

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. Арбитражным судом г.Москвы рассмотрено дело № А40-271/09-133-3 по иску ОАО «АК «Транснефть» к ОАО ВНИИСТ о взыскании задолженности в сумме 68 393 390 руб. и пени в размере 59 829 660 руб. (всего - 114 906 152,70 руб.) по договору от 21.04.2005 № 67/113/05/180/17/05 «Доработка и адаптация вентильных электродвигателей с постоянными магнитами напряжением 10 кВ, мощностью 14 000 кВт для установки на нефтеперекачивающие станции», заключенному между ОАО ВНИИСТ и Компанией. ОАО ВНИИСТ заявлен встречный иск о взыскании с Компании затрат по указанному договору в сумме 81 386 143,03 руб. (сумма по встречному иску была уменьшена ОАО ВНИИСТ до 63 850 495,05 руб.).

Решением Арбитражного суда г.Москвы от 15.04.2009 по указанному делу в пользу ОАО «АК «Транснефть» взыскана задолженность в полном объеме, а также неустойка, уменьшенная на основании статьи 333 Гражданского кодекса Российской Федерации (далее - ГК РФ), в размере 15 434 415,24 руб., в удовлетворении встречного иска ОАО ВНИИСТ было отказано.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 19.06.2009 решение суда первой инстанции было оставлено без изменения.

В связи с вступлением решения суда первой инстанции в законную силу присужденные ОАО «АК «Транснефть» денежные средства были взысканы с ОАО ВНИИСТ в рамках исполнительного производства.

Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа (далее – постановление ФАС МО) от 29.09.2009 по указанному делу судебные акты первой и апелляционной инстанций отменены, дело передано на новое рассмотрение в суд первой инстанции.



Определением Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 17.11.2009 ОАО «АК «Транснефть» отказано в пересмотре в порядке надзора постановления ФАС МО.

Определением Арбитражного суда г.Москвы от 20.01.-03.02.2010 производство по указанному делу было приостановлено в связи с назначением технической экспертизы. Определением от 03.03.2011 суд возобновил производство по делу в связи с представлением экспертного заключения.

В судебном заседании, состоявшемся 30.03.2011, суд удовлетворил ходатайство ОАО ВНИИСТ о назначении повторной экспертизы и предложил сторонам представить в следующее судебное заседание, назначенное на 18.05.2011, сведения о выбранных ими экспертных организациях и иную информацию, необходимую для принятия решения о назначении указанной экспертизы.

Вероятность удовлетворения исковых требований Компании, а также встречного иска ОАО ВНИИСТ оценивается как «средняя».

2. Арбитражным судом г.Москвы рассмотрено дело № А40-1492/09-27-12 по иску ОАО ВНИИСТ к ОАО «АК «Транснефть» о взыскании стоимости выполненных работ в сумме 33 323 999,60 руб. по договору на выполнение технологической работы от 12.09.2007 № 35/113/07/332/04-02/07 «Разработка отраслевой автоматизированной системы управления проектированием объектов строительства, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта группы предприятий «Транснефть» (ОСУП)», заключенному между ОАО «АК «Транснефть» и ОАО ВНИИСТ в рамках агентского договора от 31.12.2002 № 473/16/02.

08.05.2009 производство по делу было приостановлено в связи с назначением экспертизы. 13.01.2011 суд возобновил производство по делу в связи с представлением экспертного заключения.

Решением от 18.03.2011 Арбитражный суд г.Москвы взыскал с ОАО «АК «Транснефть» в пользу ОАО ВНИИСТ стоимость фактически выполненных работ в размере 20 000 000 руб., расходы на экспертизу в размере 248 566,50 руб.

Вероятность отмены решения Арбитражного суда г.Москвы от 18.03.2011 в суде апелляционной инстанции оценивается как «средняя».

3. Арбитражным судом г.Москвы рассмотрено дело № А40-125797/10-67-194 по иску ООО «ВУМН» к ОАО «АК «Транснефть», ОАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина о взыскании убытков в сумме 42 779 539 руб.

Решением Арбитражного суда г.Москвы от 16.02.2011 в удовлетворении исковых требований ООО «ВУМН» отказано.

ООО «ВУМН» подана в Девятый арбитражный апелляционный суд апелляционная жалоба на указанное судебное решение, рассмотрение которой назначено на 26.04.2011.

Вероятность отмены решения Арбитражного суда г.Москвы от 16.02.2011 в суде апелляционной инстанции оценивается как «низкая».

4. Арбитражным судом г.Москвы рассмотрено дело № А40-140367/10-7-1194 по иску ООО «ВУМН» к ОАО «АК «Транснефть», ОАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина о взыскании убытков в сумме 56 915 351 руб.

Решением Арбитражного суда г.Москвы от 17.03.2011 в удовлетворении исковых требований ООО «ВУМН» отказано.



5. Арбитражным судом г.Москвы рассмотрено дело № А40-136597/10-51-1174 по иску ООО «ВУМН» к ОАО «АК «Транснефть», ОАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина о взыскании убытков в сумме 50 913 662 руб.

Решением Арбитражного суда г.Москвы от 21.03.2011 в удовлетворении исковых требований ООО «ВУМН» отказано.

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

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

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

12.1. Формирование комитета по вознаграждениям, установление взаимозависимости между размерами вознаграждений руководству и членам совета директоров по итогам года и результатами финансово-хозяйственной деятельности (Поручение №1)

Специализированные комитеты при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» сформированы в сентябре 2009 года (протокол от 10.09.2009 № 12). Система вознаграждения руководства Компании по итогам года с учетом выполнения основных показателей финансово-хозяйственной деятельности (**КПЭ**) разработана и одобрена советом директоров в декабре 2008 года (протокол от 01.12.2008 № 15), Положение о годовом вознаграждении утверждено Президентом Компании 31.12.2008.

По вопросу о формировании системы вознаграждения для руководства Компании и членов совета директоров ОАО «АК «Транснефть» следует отметить:

по руководству Компании – вознаграждение выплачивается в строгом соответствии с действующим Положением о вознаграждении по итогам работы за год руководителей и работников ОАО «АК «Транснефть» и организаций системы «Транснефть» и на основании решений совета директоров ОАО «АК «Транснефть»;

по членам совета директоров ОАО «АК «Транснефть» - в строгом соответствии с директивами Правительства Российской Федерации и распоряжениями Росимущества о решениях общего собрания акционеров ОАО «АК «Транснефть» по данному вопросу.

12.2. Сведения о выплатах (вознаграждениях) руководящему составу (Поручение №2.1)

Информация о доходах физических лиц 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 данных лиц.



12.3. Сведения о решениях, направленных на совершенствование системы оплаты труда работников акционерного общества (Поручение №2.3)

В 2010 году ОАО «АК «Транснефть» проводило работу по совершенствованию системы оплаты труда и материального стимулирования работников системы ОАО «АК «Транснефть». Основные принципы системы оплаты труда работников в целом соответствуют рекомендациям Росимущества (поручение Правительства Российской Федерации от 04 декабря 2010 года № КА-П13-8297).

Общие принципы по совершенствованию оплаты труда сотрудников системы ОАО «АК «Транснефть» одобрены Комитетом по кадрам и вознаграждениям при совете директоров ОАО «АК «Транснефть» (протокол от 04.04.2011 № 1).

12.4. Использование части чистой прибыли, оставшейся в распоряжении ОАО «АК «Транснефть» по итогам 2009 года (Поручение №4)

В соответствии с распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 30.06.2010 № 693-р за счет чистой прибыли ОАО «АК «Транснефть», сформированной по итогам 2009 года в сумме 3 893 243 096,62 руб., произведены следующие расходы:

произведено начисление дивидендов по обыкновенным акциям в размере 584 027 520,63 руб. и по привилегированным акциям в размере 389 325 151,25 руб. Дивиденды выплачены до 31 декабря 2010 года, что соответствует срокам, установленным Уставом ОАО «АК «Транснефть»;

направлено на увеличение вклада в уставный капитал ООО «Трубопроводный Консорциум «Бургас - Александруполис» (доля в УК - 33,34 %) 168 735 210,29 (вклад перечислен 17 февраля 2010 года платежным поручением № 874, свидетельство Федеральной налоговой службы от 04 июня 2010 года);

направлено на финансирование капитальных вложений на строительство волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) и цифровых радиорелейных линий связи (ЦРРЛ) 2 353 034 000 руб.;

направлено на создание резерва для погашения заемных средств, направленных на реализацию Инвестиционной программы ОАО «АК «Транснефть» - 398 121 214,45 руб.

12.5. Реализация программы сокращения издержек и управленческих расходов (Поручение №5)

План снижения издержек в 2010 году был предусмотрен в дочерних обществах ОАО «АК «Транснефть», включенных в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование, и составлял 561,4 млн.руб.

Фактическое снижение издержек и управленческих расходов за 2010 год составило 7 583,3 млн.руб., в том числе:

1 084,2 млн.руб. по дочерним обществам ОАО «АК «Транснефть», из них 951,6 млн.руб. за счет снижения стоимости материалов и услуг по результатам тендерных торгов;



250,8 млн.руб. экономия административно-управленческих расходов по головной Компании;

6 248,3 млн.руб. экономия по процентам за пользование заемными средствами, которая образовалась в результате более низкой ставки Libor, чем планировалось.

12.6. Реализация Инвестиционной программы (Поручение №6)

Инвестиционная программа ОАО «АК «Транснефть» на начало 2010 года в соответствии с протоколом заседания совета директоров планировалась в сумме 188 445 млн.руб. (протокол от 25.11.2009 № 16).

Совет директоров ОАО «АК «Транснефть» 08 ноября 2010 года утвердил откорректированную Инвестиционную программу ОАО «АК «Транснефть» на 2010 год в сумме 187 631 млн.руб. (протокол от 08.11.2010 № 19).

Выполнение инвестиционной программы по итогам 2010 года составило 189 886 млн.руб.

12.7. Реализация программ в области энергосбережения и энергоэффективности (Поручение №7)

Во исполнение 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, Компанией была разработана «Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «АК «Транснефть» на 2010-2011 годы» (далее – Программа). Программа утверждена решением совета директоров от 15.04.2010 (протокол №6).

По результатам 2010 года организационные мероприятия по энергетическому обследованию выполнены, обследование (энергоаудиты) проведены на 31 объекте группы предприятий ОАО «АК «Транснефть».

Экономия топливно-энергетических ресурсов в результате выполнения технических мероприятий по программе энергосбережения за 2010 год планировалась в объеме 42 170 тонн условного топлива (т.у.т.). Фактическая экономия составила 43 739 т.у.т. и оценивается как 2,07 % от запланированного потребления топливно-энергетических ресурсов в 2010 году.

Фактическая экономия от мероприятий по программе энергосбережения в 2010 году составила 642 млн.руб., что на 67 млн.руб. выше запланированного уровня.

С учетом реализации энергосберегающих мероприятий выполнен основной показатель энергетической эффективности (удельный расход электроэнергии на транспорт нефти) для группы предприятий «Транснефть», который составил 12,34 тыс.кВт*ч/млн.тн.км. В целом плановая величина потребления топливно-энергетических ресурсов в натуральном выражении снизилась на 2 %.

12.8. Увеличение закупок продукции российского производства (Поручение №8)

В соответствии с решением совета директоров ОАО «АК «Транснефть» от 10 февраля 2009 года в действующие локальные нормативные акты ОАО «АК «Транснефть», регламентирующие порядок проведения торгов (конкурсов) по



закупкам МТР для нужд ОАО «АК «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.

При реализации крупнейших инфраструктурных проектов «Восточная Сибирь-Тихий океан-II», «Балтийская трубопроводная система - 2», «Пурпе – Самотлор» в 2010 году размещены 100 % заказов на продукцию российского производства: труб большого диаметра (530-1220 мм), комплектов магистральных насосных агрегатов.

Закупка импортной продукции в настоящее время производится только 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 невозможностью поставки российскими производителями в требуемые сроки.

В то же время, в 2010 году 100%-я загруженность производственных мощностей российских производителей труб большого диаметра для магистральных нефтепроводов привела к срывам сроков поставки и невыполнению контрактных обязательств поставщиками.

С целью обеспечения своевременного производства работ и выполнения программ 2010 года ОАО «АК «Транснефть» вынужденно сократило поставки по заключенным договорам и привлекло зарубежных поставщиков для выполнения поставки части труб большого диаметра.

В итоге в 2010 году были проведены торги и заключены договоры на поставку оборудования и материалов российского производства на 85,9 % от общей стоимости закупленной продукции (74 тысячи позиций МТР на общую сумму 160,1 млрд.руб.). Из них оборудование и материалы российского производства составляют более 55 тысяч позиций на сумму 137,5 млрд.руб., а оборудование и материалы импортного производства – 19 тысяч позиций на сумму 22,6 млрд.руб., что составляет 14,1 % от общей суммы закупленной продукции (прежде всего товары, производство которых отсутствует в Российской Федерации).

12.9. Сведения в отношении мероприятий, направленных на разработку программ инновационного развития в акционерных обществах, включенных в перечень организаций, разрабатывающих программы инновационного развития (Поручение №9)

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 13.04.2011.

12.10. Информация о реализации мероприятий по оптимизации состава имущества, находящегося в собственности акционерных обществ с государственным участием (Поручение №10)

В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 20.10.2010 № ВП-П13-56пр «Об отчуждении непрофильных активов» начата работа по формированию программы реализации непрофильных активов предприятий группы ОАО «АК «Транснефть». Программа рассмотрена и утверждена советом директоров ОАО «АК «Транснефть» в 2011 году (протокол от 01.04.2011 № 7).

12.11. Реализация мероприятий, направленных на обеспечение информационной открытости закупочной деятельности и перехода на проведение закупок в электронном виде

Для обеспечения рыночных цен накупаемую продукцию, создания конкурентной среды и привлечения большего числа участников торгов информация о проводимых открытых торгах (конкурсах) как на поставки оборудования, материалов и комплектующих, так и на выполнение строительно-монтажных работ на объектах ОАО «АК «Транснефть», публикуется департаментом организации и проведения торгов ОАО «АК «Транснефть» в центральных средствах массовой информации, а также размещается на специально созданном для этих целей информационном портале департамента организации и проведения торгов по адресу: <http://www.torgi-transneft.ru/>.

Осуществление закупки товаров, а также выбора подрядчиков на выполнение работ (услуг) на конкурсной основе способствуют информационной открытости закупочной деятельности ОАО «АК «Транснефть».

Работа в этом направлении будет продолжена, в том числе по итогам заседания совета директоров ОАО «АК «Транснефть» по вопросу об обеспечении информационной открытости закупочной деятельности ОАО «АК «Транснефть», проведенного в соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 16.12.2010 № 6464п-П13 (протокол от 31.03.2011 № 6).

**Информация об участии ОАО «АК «Транснефть» в коммерческих и некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2010**

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Величина вложения (тыс. руб.)	Доля в уставном капитале (%)	Полученные дивиденды, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Дочерние общества							
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	1 962	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	-//-	635	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	-//-	765	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	-//-	448	64	-



№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Величина вложения (тыс. руб.)	Доля в уставном капитале (%)	Полученные дивиденды, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
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	-//-	377	100	-
6.	Открытое акционерное общество «Урало-сибирские магистральные нефтепроводы имени Д.А. Черныева» (ОАО «Уралсибнефтепровод»)	Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Крупской, д.10	Свидетельство серия 02 № 003187667 внесена запись 18.12.2002 ОГРН 1020203226230	-//-	435	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	-//-	595	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	-//-	360	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	-//-	563 284	100	-



№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Величина вложения (тыс. руб.)	Доля в уставном капитале (%)	Полученные дивиденды, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
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	-//-	263,497	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	1 734 200	54,2	-
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	52 553 995	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	5,715	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	5	100	-



№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Величина вложения (тыс. руб.)	Доля в уставном капитале (%)	Полученные дивиденды, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
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	223	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	10	100	-
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	330	100	-
18.	Общество с ограниченной ответственностью «ТрансПресс» (ООО «ТрансПресс»)	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп.1	Свидетельство серия 77 № 007454422 внесена запись 03.10.2002 ОГРН 1027700276218	Издательская деятельность	23	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	2 000	100	-



№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Величина вложения (тыс. руб.)	Доля в уставном капитале (%)	Полученные дивиденды, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
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	300 000	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	2 000	100	-
Зависимые общества							
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»	374 449	33,34	-



№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Сведения о регистрации в ЕГРЮЛ	Направление деятельности	Величина вложения (тыс. руб.)	Доля в уставном капитале (%)	Полученные дивиденды, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Прочие вложения							
23.	Закрытое акционерное общество «СТРАХОВАЯ КОМПАНИЯ «ТРАНСНЕФТЬ» (ЗАО «СК «ТРАНСНЕФТЬ»)	г. Москва, ул. Люблинская, д.6, стр.3	Свидетельство серия 77 № 007808691 внесена запись 04.09.2002 ОГРН 1027739149459	Оказание страховых услуг	4 675	1,1	941
24.	Закрытое акционерное общество «Санкт-Петербургская международная Товарно-сырьевая Биржа» (ЗАО «СПБМТСБ»)	г. Санкт-Петербург, ул. Зодчего Росси, д.1/3, лит.А	Свидетельство серия 78 № 006992747 внесена запись 07.05.2008 ОГРН 1089847188903	Биржевая деятельность	75 000	10	-
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	100 000	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	18 000	1,565	-
Вложения в некоммерческие организации							
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	50 000 (вклад учредителя)	100	-



Перечень крупных сделок, совершенных ОАО «АК «Транснефть» в 2010 году

№	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки
1.	30.06.2010	ОАО «МН «Дружба» (заемщик)	Дополнительное соглашение к договору целевого займа по изменению (увеличению) суммы займа	Цена сделки определяется исходя из размера целевого займа (81 398 000 000 рублей) и ставки за пользование денежными средствами (ставка по привлеченным Займодавцем денежным средствам плюс 0,01 % годовых). Предполагаемая максимальная цена сделки составляет 190,3 млрд. руб.	31.12.2019	одобрена Советом директоров ОАО «АК «Транснефть» протокол от 17.05.2010 № 8
2.	30.12.2010	ООО «Дальнефтепровод» (заемщик)	Дополнительное соглашение к договору целевого займа по изменению (увеличению) суммы займа	Цена сделки определяется исходя из размера целевого займа (6,045 млрд. долларов США) и ставки за пользование денежными средствами (ставка по привлеченным Займодавцем денежным средствам плюс 0,01 % годовых). Предполагаемая максимальная цена сделки составляет 360 141 000 000 руб.	31.08.2029	одобрена Советом директоров ОАО «АК «Транснефть» протокол от 07.02.2011 № 01



Перечень сделок с заинтересованностью, совершенных ОАО «АК «Транснефть» в 2010 году

№	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
1.	14.01.2010	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 11 254 019 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,75 % годовых	с 14.01.2010 по 13.07.2010	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 14.01.2010 № 1	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
2.	14.01.2010	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 15 643 802 евро на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,75 % годовых	с 14.01.2010 по 13.07.2010	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 14.01.2010 № 1	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев



№	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
3.	15.01.2010	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 11 214 354 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,75 % годовых	с 15.01.2010 по 14.07.2010	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 14.01.2010 № 1	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
4.	15.01.2010	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 15 685 328 евро на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6,75 % годовых	с 15.01.2010 по 13.07.2010	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 14.01.2010 № 1	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев



№	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
5.	25.01.2010	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	6,54 % годовых	с 25.01.2010 по 25.07.2010	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 22.01.2010 № 2	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
6.	17.02.2010	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 24 000 000 евро на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	4,54 % годовых	с 17.02.2010 по 16.08.2010	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 16.02.2010 № 4	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев



№	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
7.	15.03.2010	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 30 000 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	5,13 % годовых	с 15.03.2010 по 13.09.2010	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 14.03.2010 № 5	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
8.	19.05.2010	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 % годовых	с 19.05.2010 по 15.11.2010	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 19.05.2010 № 9	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев



№	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
9.	19.06.2010	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 % годовых	с 19.06.2010 по 13.12.2010	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 14.06.2010 № 12	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
10.	15.07.2010	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 22 500 000 долларов США на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6 % годовых	с 15.07.2010 по 14.01.2011	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 15.07.2010 № 14	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев



№	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
11.	15.07.2010	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 32 000 000 евро на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	6 % годовых	с 15.07.2010 по 14.01.2011	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 15.07.2010 № 14	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
12.	02.08.2010	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, 57 % годовых	с 02.08.2010 по 04.05.2011	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 01.08.2010 № 15	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев



№	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
13.	20.08.2010	Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» закрытое акционерное общество	О поддержании неснижаемого остатка денежных средств в размере 24 000 000 евро на счете и начислении процентов на неснижаемый остаток денежных средств	5,6 % годовых	с 20.08.2010 по 16.02.2011	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 20.08.2010 № 17	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
14.	15.10.2010	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 % годовых	с 15.10.2010 по 13.04.2011	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 20.09.2010 № 18	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев



№	Дата заключения договора (дополнительного соглашения)	Контрагент	Предмет	Цена	Срок исполнения обязательств	Сведения об одобрении совершения сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо (лица)
15.	16.11.2010	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 % годовых	с 16.11.2010 по 15.11.2011	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 20.09.2010 № 18	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев
16.	14.12.2010	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 % годовых	с 14.12.2010 по 02.02.2011	одобрено Советом директоров ОАО «АК «Транснефть»; протокол от 20.09.2010 № 18	Президент ОАО «АК «Транснефть» Н.П. Токарев

**Источники финансирования капитальных вложений
ОАО «АК «Транснефть» в 2010 году**

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Капитальные вложения	Источники
1	2	3	4
	Всего:	3 991 627	3 991 627
			Амортизация 2010 года - 1 538 593 тыс. руб.
			Прибыль 2009 года - 2 353 034 тыс. руб.
			Субсидии из федерального бюджета 100 000 тыс. руб.
	в том числе:		
1.	Строительство волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) и цифровых радиорелейных линий связи (ЦРРЛ) с целью построения Единой информационной системы (ЕИС) ОАО «АК «Транснефть»	3 130 468	Прибыль 2009 года - 2 353 034 тыс. руб., амортизация 777 434 тыс. руб.
2.	Проектно-изыскательские работы по развитию трубопроводных систем	26 451	Амортизация 2010 года
3.	Разработка системы мониторинга геологических процессов на участках прокладки магистральных трубопроводов	100 000	Субсидии из федерального бюджета 100 000 тыс. руб.
4.	Объекты капитальных вложений АУП	1 330	Амортизация 2010 года
5.	Модернизация, реконструкция существующих основных средств	1 668	Амортизация 2010 года
6.	Приобретение основных средств для АУП по смете Компании	720 276	Амортизация 2010 года
7.	Прочие	11 434	Амортизация 2010 года