

**Пояснительная записка
к годовой бухгалтерской отчетности
Открытого акционерного общества
«Северные магистральные нефтепроводы»
за 2008 год**

1	Общие сведения	3
2	Раскрытие учетной политики и существенных показателей	4
2.1	Нормативно-правовые акты, с учетом которых подготовлена финансовая (бухгалтерская) отчетность	4
2.2	Изменения учетной политики	4
2.3	Данные за период, предшествующий отчетному	5
2.4	Активы и обязательства в иностранной валюте	8
2.5	Нематериальные активы	8
2.6	Основные средства	8
2.7	Незавершенное строительство	10
2.8	Финансовые вложения	10
2.9	Материально-производственные запасы	10
2.10	Незавершенное производство	11
2.11	Расходы будущих периодов	11
2.12	Дебиторская и кредиторская задолженность	12
2.13	Уставный, добавочный и резервный капитал, прибыль на акцию	13
2.14	Резервы предстоящих расходов	14
2.15	Имущество, полученное по договорам аренды (в том числе лизинга)	14
2.16	Обеспечения обязательств и платежей полученные	15
2.17	Доходы и расходы от обычных видов деятельности	15
2.18	Прочие доходы и расходы	16
2.19	Налоги	17
2.20	Денежные средства	19
2.21	Информация о связанных сторонах	20
2.22	Информация по сегментам	25
2.23	События после отчетной даты	25
2.24	Условные факты хозяйственной деятельности	26
2.25	Изменения учетной политики за год, следующий за отчетным	26

1 Общие сведения

1.1 Общая информация

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Северные магистральные нефтепроводы».

Сокращенное наименование: ОАО «СМН».

Открытое акционерное общество «Северные магистральные нефтепроводы» (далее – Общество) учреждено в соответствии с Распоряжением Госкомимущества РФ № 1743-р от 28 июня 1994 в исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 № 1403 (свидетельство о государственной регистрации № 1735-п от 15.07.1994), внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 08.08.2002 (свидетельство серия 11 № 000810417), поставлено на налоговый учет 20.12.1994 (свидетельство серия 11 № 001545645).

Место нахождения Общества: 169300, Республика Коми, г. Ухта, пр. А. Зерюнова, д. 2/1.

Общество имеет следующие филиалы:

- Усинское районное нефтепроводное управление (Усинское РНУ)
Место нахождения: 169706, Республика Коми, г. Усинск, головные.
- Ухтинское районное нефтепроводное управление (Ухтинское РНУ)
Место нахождения: 169300, Республика Коми, г. Ухта-18, нефтепровод.
- Вологодское районное нефтепроводное управление (Вологодское РНУ)
Место нахождения: 150521, Ярославская область, Ярославский район, пос. Щедрино, п/о Щедрино.
- Цех технологического транспорта и спецтехники (ЦТТиСТ)
Место нахождения: 169300, Республика Коми, г. Ухта-18, нефтепровод.
- База производственно-технического обслуживания и комплектации оборудования (БПТОиК).
Место нахождения: 169300, Республика Коми, г. Ухта-18, нефтепровод, БПТОиК.

Среднесписочная численность Общества за 2008 год составила 2 731 человек (в 2007 году – 2 741 человек).

1.2 Основная деятельность Общества

Основными видами деятельности Общества в 2008 году являлись:

- Транспортировка нефти по магистральным трубопроводам ;
- Эксплуатация магистрального трубопроводного транспорта;
- Другие виды деятельности согласно Уставу Общества.

1.3 Органы управления Обществом

Согласно Уставу, органами управления Общества являются общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление, генеральный директор Общества.

Общее собрание акционеров

Акционером, владельцем 100% обыкновенных акций, является Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».

Совет директоров

В состав совета директоров ОАО «СМН» в 2008 году входили:

Калинин В.В. (до 23.01.2008)	первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть» (до 25.09.2007)
Лисин Ю.В. (до 30.06.2008)	первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть»
Горин А.С.	начальник производственного отдела ОАО «АК «Транснефть»
Демин А.М.	заместитель вице-президента ОАО «АК «Транснефть»
Чепурной О.В. (до 23.01.2008)	генеральный директор ОАО «СМН» (до 01.02.2008)
Кисенко В.Н. (с 23.01.2008)	директор правового департамента ОАО «АК «Транснефть»
Поляков А.В. (с 23.01.2008)	генеральный директор ОАО «СМН» (с 02.02.2008)
Чужинов С.Н. (с 30.06.2008)	заместитель начальника отдела магистральных нефтепроводов и нефтебаз ОАО «АК «Транснефть»

Правление

В состав Правления Общества в 2008 году входили:

Чепурной О.В. (до 17.03.2008)	генеральный директор ОАО «СМН» до 01.02.2008
Поляков А.В. (с 17.03.2008)	генеральный директор ОАО «СМН» с 02.02.2008
Предеин О.И.	главный инженер ОАО «СМН»
Назаренко М.В.	заместитель генерального директора ОАО «СМН»

Исламов М.М	заместитель генерального директора ОАО «СМН»
Осипов В.А.	заместитель генерального директора ОАО «СМН»
Балюнов А.А. (до 27.03.2008)	заместитель генерального директора ОАО «СМН» (до 18.02.2008)
Швец А.Б. (с 27.03.2008)	заместитель генерального директора ОАО «СМН» (с 28.02.2008)

Единоличный исполнительный орган

Генеральный директор – Чепурной Олег Вячеславович до 01.02.2008, Поляков Алексей Владимирович с 02.02.2008.

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия ОАО «СМН» избрана годовым общим собранием акционеров 30.06.2008 в составе:

Гончарова Н.В.	заместитель начальника отдела методик и тарифов департамента экономики ОАО «АК «Транснефть»
Сощенко А.Е.	начальник отдела научно – технического обеспечения и нормативной документации ОАО «АК «Транснефть»
Сидоренко И.И.	заместитель начальника планово – экономического отдела ОАО «СМН»

Ведение бухгалтерского учета в Обществе осуществляет специализированная организация ООО «Транснефть Финанс».

2 Раскрытие учетной политики и существенных показателей

2.1 Нормативно-правовые акты, с учетом которых подготовлена финансовая (бухгалтерская) отчетность

Финансовая (бухгалтерская) отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ, «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, приказа Минфина России от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», других действующих нормативных правовых актов в области ведения бухгалтерского учета и составления отчетности, приказа ОАО «АК «Транснефть» от 25.02.2009 № 24 «О формах бухгалтерской отчетности организаций Группы «Транснефть», приказа Общества «Об учетной политике» от 29.12.2007 № 1405.

2.2 Изменения учетной политики

В связи с изменениями, внесенными приказами Минфина РФ:

- от 11.02.2008 № 23 в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль»;
- от 26.03.2007 № 26н в ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов»

в учетную политику Общества на 2008 год по сравнению с 2007 годом внесены следующие изменения:

Материально-производственные запасы.

При выбытии товаров (кроме квартир), их оценку определять по способу ФИФО (скользящая оценка). До 2008 года оценка определялась по способу ЛИФО.

Учет расчетов по налогу на прибыль.

Величину текущего расхода по налогу на прибыль определять на основании налоговой декларации по налогу на прибыль. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Величина текущего налога на прибыль должна быть подтверждена данными бухгалтерского учета в части отражения условного расхода (дохода) по налогу на прибыль, изменений постоянного налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива, отложенного налогового обязательства.

Также внесены следующие изменения, связанные с разработкой организацией новых способов ведения бухгалтерского учета.

Учет основных средств.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п. 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относить на расходы по мере их отпуска в эксплуатацию в размере стоимости каждой единицы.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п. 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 руб. за единицу и предназначенные исключительно для предоставления за плату во временное

владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

По мнению руководства Общества, данные изменения учетной политики не оказали существенного влияния на финансовое положение организации, финансовые результаты ее деятельности и движение денежных средств.

2.3 Данные за период, предшествующий отчетному

Показатели бухгалтерского баланса на начало 2008 г. сформированы путем корректировки бухгалтерского баланса на конец 2007 г. с учетом требований ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации»:

Бухгалтерский баланс (фрагмент)

тыс. руб.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка (+/-)	Сумма с учетом корректировки	Пояснения (причины)
Запасы	210	208 684	(891)	207 793	В связи с изменением порядка отражения оплаты за периодические подписные издания
Расходы будущих периодов	216	26 391	(891)	25 500	В связи с изменением порядка отражения оплаты за периодические подписные издания
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	1 800 639	891	1 801 530	В связи с изменением порядка отражения оплаты за периодические подписные издания
Задолженность по налогам и сборам	624	83 193	(1 972)	81 221	В связи с изменением порядка отражения арендной платы за землю
Прочие кредиторы	625	29 473	1 972	31 445	В связи с изменением порядка отражения арендной платы за землю
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых	910	625 977	2 901	628 878	В связи с определением кадастровой стоимости земельных

счетах Арендованные основные средства					участков в постоянном пользовании
--	--	--	--	--	---

В целях обеспечения сопоставимости данных Отчета о движении денежных средств и Приложения к бухгалтерскому балансу за текущий год, данные за предыдущий год были скорректированы исходя из требований ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации»:

Отчет о движении денежных средств (фрагмент)

тыс. руб.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка (+/-)	Сумма с учетом корректировки	Пояснения (причины)
Денежные средства, направленные					
на расчеты по налогам и сборам	180	1 216 339	19 343 в том числе: 24 449 (5 106)	1 235 682	В связи с переклассификацией ЕСН в части ФСС и ТФОМС из расчетов с государственными внебюджетными фондами в расчеты по налогам и сборам В связи с изменением порядка отражения арендной платы за землю и платы за негативное воздействие на окружающую среду
на расчеты с государственными внебюджетными фондами	190	150 994	(24 449)	126 545	В связи с переклассификацией ЕСН в части ФСС и ТФОМС из расчетов с государственными внебюджетными фондами в расчеты по налогам и сборам
Прочие расходы	195	651 861	5 106	656 967	В связи с изменением порядка отражения арендной платы за землю и платы за негативное воздействие на окружающую среду

Приложение к бухгалтерскому балансу (фрагмент)

тыс. руб.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка (+/-)	Сумма с учетом корректировки	Пояснения (причины)
Сооружения и передаточные устройства	111	10 740 012	(113)	10 739 899	В связи с уточнением показателей по группам основных средств

Производственный и хозяйственный инвентарь	114	129 108	35	129 143	В связи с уточнением показателей по группам основных средств
Другие виды основных средств	118	16 970	78	17 048	В связи с уточнением показателей по группам основных средств
сооружения и передаточные устройства	142	5 335 493	(6)	5 335 487	В связи с уточнением показателей по группам основных средств
другие виды основных средств	149	2 185	6	2 191	В связи с уточнением показателей по группам основных средств
Получено объектов основных средств в аренду – всего	160	625 977	2 901	628 878	В связи с определением кадастровой стоимости земельных участков в постоянном пользовании
другие виды основных средств	169	189 123	2 901	192 024	В связи с определением кадастровой стоимости земельных участков в постоянном пользовании
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	610	1 867 203	891	1 868 094	
Авансы выданные	612	183 894	891	184 785	В связи с изменением порядка отражения оплаты за периодические подписные издания
Дебиторская задолженность краткосрочная					
расчеты по налогам и сборам	613	2 804	(23)	2 781	В связи с изменением порядка отражения арендной платы за землю

прочая	614	1 641 113	23	1 641 136	В связи с изменением порядка отражения арендной платы за землю
Итого	630	1 874 738	891	1 875 629	
Кредиторская задолженность краткосрочная					
расчеты по налогам и сборам	643	83 193	(1 972)	81 221	В связи с изменением порядка отражения арендной платы за землю
прочая	646	64 368	1 972	66 340	В связи с изменением порядка отражения арендной платы за землю

2.4 Активы и обязательства в иностранной валюте

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности пересчитывается в рубли. Пересчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации. В случае если для пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости актива или обязательства, подлежащей оплате в рублях, законом или соглашением сторон установлен иной курс, то пересчет производится по такому курсу.

Курс Центрального банка РФ на 31.12.2008 составил 29,3804 руб. за 1 доллар США (на 31.12.2007 – 24,5462 руб. за 1 доллар США).

2.5 Нематериальные активы

2.5.1 Учетная политика

В бухгалтерской отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

Начисление амортизации нематериальных активов с определенным сроком полезного использования производится линейным способом.

Амортизация нематериальных активов отражается способом накопления соответствующих сумм на отдельном счете «Амортизация нематериальных активов».

Для целей составления финансовой (бухгалтерской) отчетности, сформированной исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, проверка нематериальных активов на обесценение не производится.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам нематериальных активов:

Группа нематериальных активов	Сроки полезного использования (число лет)
Объекты интеллектуальной собственности Исключительные права на программы ЭВМ	5

2.6 Основные средства

2.6.1 Учетная политика

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по текущей восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Переоценка основных средств производится в порядке и сроки, определенные отдельным приказом, при существенном отклонении текущей (восстановительной) стоимости от стоимости, по которой они учитываются в бухгалтерском учете.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п. 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2008 (стоимостью не более 10 000 руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2006), отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относится на расходы по мере их отпуска в эксплуатацию в размере стоимости каждой единицы. Данные положения не применяются к активам, предназначенным исключительно для предоставления за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, которые независимо от стоимости отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и которые фактически эксплуатируются, до момента регистрации права собственности учитываются обособленно в составе основных средств.

Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002, производится линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2002 – линейным способом по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Амортизация грузовых автомобилей общего назначения грузоподъемностью 5-15 тн., принятых к учету до 01.01.2002, начисляется в зависимости от величины пробега за отчетный период. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группы основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, введенных в эксплуатацию	
	до 01.01.2002	с 01.01.2002
Трубопроводы	33	33
Здания	8-50	10-55
Сооружения и передаточные устройства	8-50	10-33
Машины и оборудование	10-20	2-25
Транспортные средства	5-20	3-15
Прочие	3-10	2-25

Амортизация не начисляется по следующим группам основных средств:

- объектам внешнего благоустройства, принятым к учету до 01.01.2006;
- приобретенным квартирам в жилых зданиях, принятым к учету до 01.01.2006;
- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса;
- многолетним насаждениям, принятым к учету до 01.01.2006;

2.6.2 Существенные показатели

Последняя переоценка основных средств произведена Обществом по состоянию на 01.01.2007 по текущей (восстановительной) стоимости, определенной независимым оценщиком.

В отчетном году в результате достройки, дооборудования, реконструкции, основных средств произошло увеличение первоначальной стоимости основных средств на сумму 203 410 тыс. руб. (в 2007 году – 456 395 тыс. руб.), изменение стоимости основных средств в результате частичной ликвидации в отчетном году не происходило (в 2007 году – 2 082 тыс. руб.).

В отчетном году были введены в эксплуатацию объекты реконструированного Вахтового комплекса с мастерскими на площадке НПС «Ухта-1» на сумму 229 814 тыс. руб.

2.7 Незавершенное строительство

2.7.1 Учетная политика

В составе незавершенного строительства учтены фактические затраты, связанные с приобретением и созданием объектов, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, стоимость оборудования к установке.

2.7.2 Существенные показатели

В составе незавершенного строительства в бухгалтерском балансе отражены

Наименование	тыс. руб.	
	На 01.01.2008	На 31.12.2008
Капитальные вложения в объекты основных средств	316 055	948 866
Оборудование к установке	441	308

Основная часть затрат, понесенных в отчетном году, была направлена:

- на реализацию инвестиционного проекта по строительству комплекса объектов «Нефтепровод НПС «Скворородино» - железнодорожный комплекс перевалки нефти» в сумме 444 851 тыс. руб.,
- на выполнение программы по созданию автоматизированной системы технического учета электроэнергии в сумме 336 516 тыс. руб.

2.8 Финансовые вложения

2.8.1 Учетная политика

Финансовые вложения учитываются по фактическим затратам на приобретение.

Проверка на обесценение финансовых вложений производится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения отражаются в бухгалтерской отчетности исходя из срока обращения (погашения) по состоянию на отчетную дату (в составе долгосрочных или краткосрочных финансовых вложений). Финансовые вложения, не имеющие даты погашения (например, вклады в уставные капиталы), квалифицируются как долгосрочные.

Доходы и расходы от операций с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.8.2 Существенные показатели

Общество имеет финансовые вложения в виде вкладов в уставный капитал:

Наименование	тыс. руб.			
	Сумма и доля участия			
	На 01.01.2008		На 31.12.2008	
	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
ЗАО СК «Транснефть»	0,9	3 768	0,9	3 768
ООО «Востокнефтепровод»	0,002	500	1,386	968 620

2.9 Материально-производственные запасы

2.9.1 Учетная политика

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Неотфактурованные поставки принимаются к учету по договорным ценам.

При отпуске материалов (за исключением материалов на давальческой основе в строительство или на капитальный ремонт) в производство и ином выбытии, их оценка определяется по средней себестоимости в момент его отпуска (скользящая оценка).

При отпуске материалов на давальческой основе на строительство или на капитальный ремонт оценка производится по себестоимости каждой единицы запасов.

При выбытии товаров (кроме квартир), их оценка определяется по способу ФИФО (скользящая оценка).

При отпуске готовой продукции (кроме готовой продукции, которая носит единичный характер) применяется метод ее оценки по средней себестоимости.

Материально – производственные запасы, на которые в течение отчетного года рыночная цена снизилась, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, отражены в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов. Снижение стоимости материально – производственных запасов отражается в бухгалтерском учете в виде начисления резерва.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости и относится в состав прочих расходов.

Нефть технологическая, а также нефть временно вытесненная учитываются обособленно в составе материально-производственных запасов и отражаются в бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов.

Нефть, приобретенная на собственные нужды в качестве топлива, учитывается и отражается в бухгалтерском балансе в составе материалов.

Нефть грузоотправителей, принятая для хранения, отражается за балансом в составе товарно-материальных ценностей, принятых на ответственное хранение.

Излишки нефти, выявленные при инвентаризации и предназначенные в дальнейшем для продажи, отражаются в бухгалтерском балансе в составе товаров для перепродажи.

Материалы, предназначенные для капитального строительства и реконструкции (модернизации) объектов основных средств (включая доходные вложения в материальные ценности), отражаются в составе внеоборотных активов, так как они представляют собой вложения в активы, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в составе основных средств. Такой порядок, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества.

2.9.2 Существенные показатели

На 31.12.2008 в составе внеоборотных активов отражены нефть технологическая на сумму 35 317 тыс. руб. (на 01.01.2008 – 35 975 тыс. руб.), а также нефть, временно вытесненная на сумму 658 тыс. руб. (на 01.01.2008 – показатель отсутствует).

В связи со снижением в 2008 году текущей рыночной стоимости нефти создан резерв под снижение стоимости материальных ценностей по нефти, предназначенной для продажи, в сумме 196 774 тыс. руб (в 2007 году резерв не создавался).

2.10 Незавершенное производство

Незавершенное производство оценивается по прямым затратам.

2.11 Расходы будущих периодов

2.11.1 Учетная политика

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам (лицензии на осуществление эксплуатации взрывоопасных производственных объектов, свидетельства об аттестации технологии сварки и сварочного оборудования, оплата по договорам страхования и услугам, расходы на межевание земель), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются на соответствующие статьи затрат равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов со сроком погашения на момент принятия их к бухгалтерскому учету более 12 месяцев отражены в бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов, менее 12 месяцев – в составе расходов будущих периодов.

2.11.2 Существенные показатели

тыс. руб.

Наименование расходов	На 01.01.2008		На 31.12.2008	
	Долгосрочные	Краткосрочные	Долгосрочные	Краткосрочные
Программные продукты (без	23 347	-	19 572	767

исключительных прав)				
Расходы на межевание земель	156 324	-	128 377	-
Технологические работы по совершенствованию организации производства	-	14 545	-	24 220
ПИР по капитальному ремонту будущих периодов	20 585	-	10 146	3 479
Расходы по оплате труда будущих периодов	-	8 586	-	9 129
Расходы по страхованию	-	2 163	-	6 200
Прочее	3 422	206	4 595	570

2.12 Дебиторская и кредиторская задолженность

2.12.1 Учетная политика

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (наценок) и НДС.

Нереальная ко взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой оценку руководством Общества части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на прочие расходы.

Авансы, выданные на капитальные вложения, отражаются в составе внеоборотных активов, так как они представляют собой платежи на осуществление капитальных вложений в активы, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в составе основных средств. Такой порядок, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества.

2.12.2 Существенные показатели

Дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование задолженности	По состоянию на 01.01.2008	По состоянию на 31.12.2008	Изменение
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 868 094	1 035 497	(832 597)
Покупатели и заказчики, в том числе:	39 392	664 622	625 230
услуги по транспортировке нефти	-	513 688	513 688
услуги по компаундированию нефти	-	33 576	33 576
реализация основных средств	-	64 827	64 827
Прочие дебиторы, в том числе:	1 641 136	192 561	(1 448 575)
расчеты по агентским договорам	570 148	80 499	(489 649)
прочие	1 070 988	112 062	(958 926)

Увеличение краткосрочной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков на сумму 625 230 тыс. руб. произошло, в основном, в результате:

- роста задолженности по расчетам с ОАО «АК «Транснефть» по договору подряда на транспортировку нефти;
- возникновения задолженности за реализованные основные средства (доходные вложения в материальные ценности).

Краткосрочная дебиторская задолженность прочих дебиторов, отраженная по строке 614 «Прочая» Формы 5, уменьшилась на 1 448 575 тыс. руб., в том числе:

- на сумму оплаты в 2007 году вклада в уставный капитал в размере 968 120 тыс. руб., отраженной по состоянию на 01.01.2008 в составе краткосрочной дебиторской задолженности, так как решение

участников ООО «Востокнефтепровод» об увеличении уставного капитала зарегистрировано в январе 2008 года;

- на сумму 489 649 тыс. руб. в связи с погашением задолженности Агента за реализованное имущество.

По просроченной задолженности, не погашенной в сроки, установленные договорами и не обеспеченной соответствующими гарантиями, создан резерв по сомнительным долгам в сумме 1 898 тыс. руб. (в 2007 году резерв не создавался).

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование задолженности	По состоянию на 01.01.2008	По состоянию на 31.12.2008	Изменение
Поставщики и подрядчики	121 087	255 247	134 160
Задолженность по налогам и сборам, в том числе:	81 221	161 675	80 454
налог на прибыль	5 319	533	(4 786)
налог на добавленную стоимость	40 658	123 727	83 069
налог на доходы физических лиц	10 480	13 578	3 098
Авансы полученные	21 101	377	(20 724)
Прочие кредиторы, в том числе:	66 340	88 312	21 972
расчеты с персоналом по оплате труда	50 197	64 142	13 945

Изменение кредиторской задолженности произошло, в основном, в результате:

- увеличения задолженности поставщикам и подрядчикам за выполненные работы и оказанные услуги;
- роста задолженности по налогам и сборам в результате изменения налогового законодательства по налогу на добавленную стоимость в части увеличения налогового периода;
- снижения остатка авансов, полученных от ОАО «АК «Транснефть» по договору подряда за услуги по транспортировке нефти.

2.13 Уставный, добавочный и резервный капитал, прибыль на акцию

2.13.1 Учетная политика

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости акций.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке,

В соответствии с законодательством РФ и Уставом Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создан за счет чистой прибыли Общества в предыдущие периоды в размере 15% от уставного капитала Общества.

2.13.2 Существенные показатели

По состоянию на 31.12.2008 уставный капитал Общества полностью оплачен, его величина составляет 328 тыс. руб. и соответствует установленной в зарегистрированных учредительных документах.

Уставный капитал разделен на 328 310 штук обыкновенных именных акций. В течение отчетного периода количество акций не менялось.

Номинальная стоимость одной именной акции составляет 1 рубль.

Акционер, владеющий 100% обыкновенных акций – ОАО «АК «Транснефть».

В текущем и предыдущем годах дивиденды за 2007 и 2006 финансовый год соответственно не начислялись.

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров-владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный период к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного периода. Базовая прибыль равна чистой прибыли (чистому убытку) отчетного периода, приходящейся на владельцев обыкновенных акций акционерного общества.

Показатели	2008 год	2007 год
Базовая прибыль (убыток) за отчетный период, тыс. руб.	(115 267)	304 152
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного периода, акции	328 310	328 310
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	(351)	926

В 2007-2008 годах Общество не проводило дополнительную эмиссию акций.

Общество не эмитировало ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, и не заключало договоров купли-продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости, в связи с этим разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

2.14 Резервы предстоящих расходов

2.14.1 Учетная политика

В целях равномерного включения предстоящих расходов в издержки производства или обращения отчетного периода Обществом создается резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, определенной в соответствии с внутренними нормативными актами Общества, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определяется как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к предполагаемому размеру расходов на оплату труда.

Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год включается в расходы по обычным видам деятельности.

2.14.2 Существенные показатели

Срок выплаты вознаграждения по итогам работы за 2008 год – 2 квартал 2009 года (срок выплаты вознаграждения по итогам работы за 2007 год – 2 квартал 2008 года).

Фактически было выплачено в 2008 году вознаграждение по итогам работы за 2007 год в размере 105 675 тыс. руб., неиспользованная сумма резерва в размере 3 566 тыс. руб. списана на прочие доходы (в 2007 году выплачено вознаграждение по итогам работы за 2006 год в размере 95 951 тыс. руб., списано на прочие доходы – 2 211 тыс. руб.).

2.15 Имущество, полученное по договорам аренды (в том числе лизинга)

По условиям заключенных Обществом договоров финансовой аренды (лизинга) имущество, полученное Обществом в лизинг, учитывается на балансе лизингодателя. Стоимость полученного Обществом лизингового имущества отражена по строке 911 «Арендованные основные средства, в том числе по лизингу» бухгалтерского баланса.

Предстоящие лизинговые платежи, подлежащие уплате в течение 12 месяцев после отчетной даты, составляют 906 564 условных единиц, и в период более чем через 12 месяцев после отчетной даты и до конца действия договора лизинга составят 50 872 условных единиц.

Предстоящие лизинговые платежи рассчитываются на основании Графиков платежей, предусмотренных Договорами лизинга. Условная единица пересчитывается в российский рубль по курсу доллара США, установленного ЦБ РФ на дату осуществления платежа.

По строке 910 «Арендованные основные средства» бухгалтерского баланса отражены, в том числе, арендованные земельные участки:

		тыс. руб.	
	Показатель	На 01.01.2008	На 31.12.2008
1	Арендованные земельные участки	187 263	261 177
2	Земельные участки в постоянном (бессрочном) пользовании	2 901	2 901
	Всего:	190 164	264 078

Арендованные земельные участки, а также земельные участки в постоянном (бессрочном) пользовании, права на которые в установленный срок Общество обязано переоформить на право аренды или приобрести участки в собственность, отражены по кадастровой стоимости.

2.16 Обеспечения обязательств и платежей полученные

2.16.1 Учетная политика

Сумма полученных от третьих лиц обеспечений обязательств по авансам, выданным Обществом поставщикам и подрядчикам, отражается по строке 950 «Обеспечения обязательств и платежей полученные» бухгалтерского баланса, в размере, указанном в договоре на выдачу обеспечения.

2.16.2 Существенные показатели

Обеспечения обязательств и платежей полученные, в том числе:

тыс. руб.

Наименование организации	Сумма на 01.01.2008	Сумма на 31.12.2008	Примечание
ООО «Стройкласс»	35 850	35 850	банковская гарантия
ООО «Севертрубопроводстрой»	-	20 457	банковская гарантия
ООО «Металлургпрокатмонтаж»	6 050	2 199	банковская гарантия
ООО «Новоуральская промышленная компания»	16 425	-	банковская гарантия
ЗАО «КНЭМА»	15 144	-	банковская гарантия
ООО «Строительно-техническая корпорация»	12 519	-	банковская гарантия

2.17 Доходы и расходы от обычных видов деятельности

2.17.1 Учетная политика

Доходами от обычных видов деятельности признаются выручка от продажи продукции и товаров, а также поступления, связанные с оказанием услуг (выполнением работ) при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг осуществляются Обществом систематически (постоянно).

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг носят систематический (постоянный) характер.

Для целей формирования финансового результата в бухгалтерском учете признаются полностью в качестве расходов по обычным видам деятельности коммерческие и управленческие расходы отчетного периода.

2.17.2 Существенные показатели

Выручка от продажи продукции (товаров, работ, услуг):

тыс. руб.

Вид выручки	2008 год, тыс. руб.	2007 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение (+/-), %
Услуги по транспортировке нефти	6 252 443	5 582 761	669 682	12,0
Услуги по компаундированию нефти	306 793	-	306 793	100,0
Продажа товаров и прочего имущества	625	774 167	(773 542)	(99,9)
Прочие виды деятельности	130 102	163 242	(33 140)	(20,3)
Итого	6 689 963	6 520 170	169 793	2,6

Изменение выручки от продажи товаров (работ, услуг) Общества в 2008 году по сравнению с 2007 годом произошло в результате:

- роста выручки за услуги по транспортировке нефти, что обусловлено ростом объемов транспортировки и индексацией тарифов;
- получения выручки за услуги по компаундированию нефти в связи с заключением договоров на оказание услуг компаундирования;
- снижения выручки от продажи товаров и прочего имущества в связи с отсутствием в 2008 году реализации активов, неиспользуемых в основных видах деятельности;

- снижения выручки по прочим видам деятельности, в основном, по оказанию услуг технической помощи.

Себестоимость проданных товаров (работ, услуг) составила:

тыс. руб.

Себестоимость услуг по видам выручки	2008 год, тыс. руб.	2007 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение (+/-), %
Услуги по транспортировке нефти	5 107 523	4 505 606	601 917	13,4
Услуги по компаундированию нефти	9 237	0	9 237	100,0
Продажа товаров и прочего имущества	438	691 072	(690 634)	(99,9)
Прочие виды деятельности	260 294	327 336	(67 042)	(20,5)
Итого	5 377 492	5 524 014	(146 522)	(2,7)

Изменение себестоимости проданных товаров (работ, услуг) Общества в 2008 году по сравнению с 2007 годом произошло в результате:

- роста себестоимости по транспортировке нефти, что обусловлено ростом объемов транспортировки нефти, ростом затрат на электроэнергию в связи с увеличением объемов потребления и тарифов, индексации заработной платы;
- отсутствия в 2008 году реализации активов, неиспользуемых в основных видах деятельности;
- снижения себестоимости прочих видов деятельности.

2.18 Прочие доходы и расходы

2.18.1 Учетная политика

Доходы, отличные от доходов от обычных видов деятельности, признаются прочими доходами.

Расходы, отличные от расходов по обычным видам деятельности, признаются прочими расходами.

2.18.2 Существенные показатели

Прочие доходы:

тыс. руб.

Прочие доходы	2008 год, тыс. руб.	2007 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение (+/-), %
Доходы от продажи основных средств и прочего имущества	106 420	83 333	23 087	27,7
Средства централизованного фонда, полученные от ОАО «АК «Транснефть»	12 771	15 481	(2 710)	(17,5)
Штрафы, пени, неустойки, признанные или по которым получены решения суда	16 094	2 095	13 999	668,2
Доходы от принятого к учету имущества по результатам инвентаризации*	252 042	692 405	(440 363)	(63,6)
Доходы участника, полученные при распределении имущества ликвидируемых обществ	-	115 123	(115 123)	(100,0)
Прочие доходы	16 726	14 889	1 837	12,3
Итого	404 053	923 326	(519 273)	(56,2)

* в том числе стоимость оприходованных излишков технологической нефти

Уменьшение прочих доходов произошло, в основном, в результате снижения доходов от оприходования излишков имущества по результатам инвентаризации и наличия в 2007 году доходов участника при распределении имущества ликвидируемых обществ.

Прочие расходы

тыс. руб.

Прочие расходы	2008 год, тыс. руб.	2007 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение	
				(+/-), %	
Расходы по продаже основных средств и прочего имущества	79 484	78 774	710	0,9	
Расходы услуг кредитных организаций	24 820	22 330	2 490	11,2	
Создание резерва под снижение стоимости материальных ценностей	196 774	-	196 774	100,0	
Благотворительная помощь	236 385	193 953	42 432	21,9	
Расходы социального характера	69 113	53 660	15 453	28,8	
Прочие расходы	38 772	55 004	(16 232)	(29,5)	
Итого	645 348	403 721	241 627	59,8	

Изменение прочих расходов произошло, в основном, в результате создания резерва под снижение стоимости материальных ценностей и увеличения расходов, направленных на благотворительную помощь.

2.19 Налоги

2.19.1 Учетная политика

Учет расчетов по налогу на прибыль.

Величина текущего расхода по налогу на прибыль определяется на основании налоговой декларации по налогу на прибыль. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Величина текущего налога на прибыль подтверждается данными бухгалтерского учета в части отражения условного расхода (дохода) по налогу на прибыль, изменений постоянного налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива, отложенного налогового обязательства.

2.19.2 Существенные показатели

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

№ п/п	Наименование налога	2008 год, тыс. руб.	2007 год, тыс. руб.	Изменение (+/-)	
				тыс. руб.	%
1	Налог на прибыль	152 418	321 148	(168 730)	(52,5)
2	НДС	616 762	570 474	46 288	8,1
3	Налог на имущество	74 557	70 364	4 193	6,0
4	Налог на доходы физических лиц	199 871	151 203	48 668	32,2
5	ЕСН и платежи в государственные внебюджетные фонды	264 069	231 841	32 228	13,9
6	Прочие налоги и сборы	7 636	8 887	(1 251)	(14,1)
	Итого:	1 315 313	1 353 917	(38 604)	(2,9)
	в том числе:				
	в федеральный бюджет	728 652	709 727	18 925	2,7
	в региональный и местный бюджеты	447 046	518 488	(71 442)	(13,8)
	во внебюджетные фонды	139 615	125 702	13 913	11,1

Основные причины роста (снижения) налогов:

По налогу на прибыль снижение налоговой базы за 2008 год вызвано:

- увеличением расходов на оплату труда в результате индексации заработной платы;
- уменьшением доходов по выявленным излишкам имущества по результатам инвентаризаций (в 2007 – 692 405 тыс. руб., в 2008 – 252 042 тыс. руб.).

По налогу на доходы физических лиц увеличение налоговой базы за 2008 год вызвано:

- увеличением расходов на оплату труда в результате индексации заработной платы.

По единому социальному налогу и страховым взносам на обязательное пенсионное страхование увеличение налоговой базы за 2008 год вызвано:

- увеличением расходов на оплату труда в результате индексации заработной платы;
- увеличением суммы взносов в негосударственный пенсионный фонд ОАО «АК «Транснефть», подлежащих включению в налоговую базу по ЕСН и страховым взносам на ОПС.

По прочим налогам снижение вызвано:

- переходом на общий режим налогообложения по отдельным видам деятельности в связи с изменением налогового законодательства.

Показатели прибыли (убытка) по данным бухгалтерского и налогового учета за 2008 год

тыс. руб.

	Наименование показателя	Сумма	Наименование показателя	Сумма
1.1	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета	88 672		X
1.2	Доходы, подлежащие налогообложению по ставке, отличной от основной ставки	-		X
1.3	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета, облагаемая по основной ставке	88 672	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	21 281
2.1	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым обязательствам	774 836	Постоянные налоговые обязательства	185 961
2.2	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым активам	15 700	Постоянные налоговые активы	3 768
3	Вычитаемые временные разницы, в т.ч.:	11 942	Отложенные налоговые активы, в т.ч.:	2 866
3а	- возникшие	404 625	- начисленные	97 110
3б	- погашенные	(392 683)	- погашенные	(94 244)
4	Налогооблагаемые временные разницы, в т.ч.:	224 675	Отложенные налоговые обязательства, в т.ч.:	53 922
4а	- возникшие	314 758	- начисленные	75 542
4б	- погашенные	(90 083)	- погашенные	(21 620)
5.1	Налоговая база отчетного года	589 204	Текущий налог на прибыль	141 409
5.2	Налоговая база предыдущих лет	45 871	Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	11 009
6	Вычитаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	-	Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	-
7	Налогооблагаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	-	Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	-

Показатели прибыли (убытка) по данным бухгалтерского и налогового учета за 2007 год

тыс. руб.

	Наименование показателя	Сумма	Наименование показателя	Сумма
1.1	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета	721 759		X
1.2	Доходы, подлежащие налогообложению по ставке, отличной от основной ставки	-		X
1.3	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета, облагаемая по основной ставке	721 759	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	173 222
2.1	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым обязательствам	1 055 177	Постоянные налоговые обязательства	253 319
2.2	Постоянные разницы, приведшие к постоянным	42 525	Постоянные налоговые активы	10 206

	налоговым активам			
3	Вычитаемые временные разницы, в т.ч.:	2 724	Отложенные налоговые активы, в т.ч.:	654
3а	- возникшие	72 554	- начисленные	17 413
3б	- погашенные	69 830	- погашенные	16 759
4	Налогооблагаемые временные разницы, в т.ч.:	399 339	Отложенные налоговые обязательства, в т.ч.:	95 841
4а	- возникшие	472 164	- начисленные	113 319
4б	- погашенные	72 825	- погашенные	17 478
5.1	Налоговая база отчетного года	1 337 796	Текущий налог на прибыль	321 071
5.2	Налоговая база предыдущих лет	321	Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	77
6	Вычитаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	-	Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	-
7	Налогооблагаемые временные разницы по выбывшим объектам учета	-	Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	-

Основными составляющими постоянных разниц являются:

- расходы социального характера – 69 113 тыс. руб., благотворительная и финансовая помощь – 236 385 тыс. руб. (за 2007 расходы социального характера – 53 660 тыс. руб., благотворительная и финансовая помощь – 193 953 тыс. руб.);
- создание резерва под снижение стоимости материальных ценностей в сумме 196 774 тыс. руб. (в 2007 резерв не создавался);
- разница в начисленной амортизации основных средств в связи с переоценкой основных средств – 112 854 тыс. руб. (за 2007 – 134 986 тыс. руб.);

Основными составляющими налогооблагаемых временных разниц являются:

- расходы в размере 10% от первоначальной стоимости основных средств и расходов, понесенных в случаях реконструкции, технического перевооружения и разница в начисленной амортизации основных средств в связи с применением нелинейного метода в налоговом учете – 255 133 тыс. руб. (за 2007 – 415 776 тыс. руб.).

Основными составляющими вычитаемых временных разниц являются:

- расходы на отчисления в резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год (в размере отчислений на пенсионное страхование и ФОСС) 13 994 тыс. руб. (за 2007 - 945 тыс. руб.).

В строку 220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» включены:

Наименование	тыс. руб.	
	На 01.01.2008	На 31.12.2008
НДС, подлежащий вычету в течение 12 месяцев после отчетной даты	554	86 025
НДС, подлежащий вычету более чем через 12 месяцев после отчетной даты	25 834	19 495
Всего	26 388	105 520

2.20 Денежные средства

По строке 260 «Денежные средства» бухгалтерского баланса отражены денежные документы, денежные средства Общества в кассе и на расчетных счетах.

В состав денежных средств по текущей деятельности, направленных на прочие расходы, включены:

Наименование	тыс. руб.	
	За 2008 год	За 2007 год
Денежные средства, направленные:		
Прочие расходы	(772 541)	(656 967)
в том числе:		
на расчеты с негосударственным пенсионным фондом	(175 527)	(131 558)
подотчетным лицам	(261 682)	(237 204)
платежи по благотворительной деятельности	(235 994)	(196 181)

прочие	(99 338)	(92 024)
--------	----------	----------

2.21 Информация о связанных сторонах

2.21.1 Основное хозяйственное общество

Наименование	Место нахождения	Сумма и доля участия			
		На 01.01.2008		На 31.12.2008	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
ОАО «АК «Транснефть»	119180 г. Москва, ул. Большая Полянка, 57	100	328	100	328

Виды и объем операций

Характер операций	Сумма за 2008 год		Сумма за 2007 год	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Приобретение товаров, работ, услуг	15 477		9 133	
Приобретение основных средств и других активов	71		389	
Продажа товаров, работ, услуг	6 560 608		5 582 771	
Безвозмездное получение активов	91		84	
Целевое финансирование	90		154	

Состояние расчетов

Дебиторская задолженность				Форма расчетов
Долгосрочная		Краткосрочная		
На 01.01.2008	На 31.12.2008	На 01.01.2008	На 31.12.2008	
-	-	570 480	632 133	денежная

Кредиторская задолженность				Форма расчетов
Долгосрочная		Краткосрочная		
На 01.01.2008	На 31.12.2008	На 01.01.2008	На 31.12.2008	
-	-	24 819	5 663	денежная

2.21.2 Общество входит в группу лиц, контролируемых ОАО «АК «Транснефть». В 2007-2008 годах в данную группу входили следующие организации:

	Наименование Общества	Место нахождения Общества
1	ОАО «Сибнефтепровод»	г. Тюмень, ул. Республики, д.139
2	ООО «Завод керамических материалов»	Курганская обл., Каргапольский р-н, с. Брылино
3	ООО «КСУ «Сибнефтепроводстрой»	г. Тюмень, пос. Антипино
4	ОАО «Санаторий Русь»	Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Туристическая, д.25А
5	ООО «Чаша»	Курганская обл., Каргопольский р-н, с. Чаша
6	ООО «УРС «Сибнефтепровод»	г. Тюмень, ул. Республики, д.204А
7	ОАО «Санаторий «Прометей»	Краснодарский край, г. Геленджик, к.п. Кабардинка, ул. Мира, д.4
8	ООО «Завод керамических изделий»	г. Тюмень, ул. Республики, д.204 «а»
9	ООО «Н(Ч)ОП Скорпион»	г. Тюмень, ул. Республики, д.204 «а»
10	ОАО «МН «Дружба»	г. Брянск, ул. Уральская, д.113
11	ООО «Брянскнефтегазспецстрой»	г. Брянск, Московский проспект, 83 «г»
12	ОАО «Приволжскнефтепровод»	г. Самара, ул. Ленинская, д.100
13	ОАО «СЗМН»	Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н. Ершова, д.26а
14	ОАО «Трансибнефть»	г. Омск, ул. Красный путь, д.111, корп. 1
15	ООО «Омскнефтегазспецстрой»	г. Омск, Нефтяной пер., д.20
16	ЗАО «Страховая компания «Диана»	Иркутская обл., г. Ангарск
17	ОАО «Уралсибнефтепровод»	Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Крупской, д.10
18	ООО «Уралсиб-Бижбулякмолоко»	Республика Башкортостан, с. Бижбуляк

19	ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	г. Н. Новгород, Гранитный пер., д.4/1
20	ООО «Волганефтегазспецстрой»	Кстовский р-н, д. Зеленево
21	ООО «Подсобное хозяйство «Ананье»	Нижегородская обл., с. Ананье
22	ОАО «Верхневолжский региональный центр аварийно-экологических операций»	Нижегородская обл., д. Мешиха
23	ОАО «Центрсибнефтепровод»	г. Томск, Набережная реки Ушайки, д.24
24	ЗАО «Томский завод электроприводов»	г. Томск, ул. Причальная, д.14
25	ООО «Томскнефестрой»	г. Томск, просп. Ленина, д.79
26	ОАО «Черномортранснефть»	Краснодарский край, г. Новороссийск, Шесхарис
27	ООО «Транснефть-Терминал»	Краснодарский край, г. Новороссийск, Шесхарис
28	ООО «Транснефть-Сервис»	Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Гончарова, д. 4
29	ОАО «Волжский подводник»	г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.19А
30	ОАО «Гипротрубопровод»	г. Москва, ул. Вавилова, д.24, к. 1
31	ООО «Самара ТранснефтьСервис»	г. Самара, ул. Речная, д.27
32	ОАО «Связьтранснефть»	г. Москва, ул. Добролюбова, д. 16, корп. 1
33	ОАО «Люберецкое СМУ»	Московская обл., г. Люберцы, 1-й Панковский пр-д, д.1
34	ОАО ЦТД «Диаскан»	г. Луховицы Московской обл., ул. Куйбышева, д.7
35	ЗАО «Центр МО»	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп. 1
36	ЗАО «СК «Транснефть»	г. Москва, ул. Люблинская, д.6, стр. 3
37	ООО «Балтнефтепровод»	Ленинградская обл., Выборгский р-н, г. Приморск
38	ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	Ленинградская обл., Выборгский р-н, г. Приморск
39	ООО «Балтнефестройсервис» ¹	Ярославская обл., п. Щедрино
40	НПФ «Транснефть»	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп. 1
41	ООО «ТрансПресс»	г. Москва, ул. Добролюбова, д.16, корп. 1
42	ООО «ЦУП ВСТО»	Иркутская область, г. Ангарск, ул. Горького, д.2-б
43	ООО «Востокнефтепровод»	Иркутская область, г. Братск, п. Падун, ул. Гидростроителей, д.53
44	ООО «Спецморнефтепорт Козымино»	Приморский край, г. Находка, п. Врангель, ул. Базовая, д.22
45	ООО «Транснефть Финанс»	г. Москва, ул. Вавилова, д.24, к. 1
46	ОАО «АК «Транснефтепродукт»	г. Санкт-Петербург, ул. Коллонтай, д.14, к.1
47	ОАО «Мостранснефтепродукт»	г. Москва, ул. Садовая-Самотечная, д.11/12
48	ОАО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»	г. Казань, ул. Зинина, д.4
49	ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт»	г. Самара, ул. Льва Толстого, д.75
50	ДП «ПрикарпатЗападтранс»	Украина, г. Ровно, ул. Котляревского, д.18
51	ЧУП «Запад-Транснефтепродукт»	Республика Беларусь, г. Мозырь, Гомельская область, ул. Котловца, д.29
52	ОАО «Рязаньтранснефтепродукт»	г. Рязань, ул. Гоголя, д.35-А
53	ОАО «Сибтранснефтепродукт»	г. Омск, ул. 4 Поселковая, дом 44, корпус Б
54	ОАО «Петербургтранснефтепродукт»	г. Санкт-Петербург, ул. Коллонтай, д.14, корп.1
55	ОАО «Уралтранснефтепродукт»	Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Цюрупы, д.8
56	ООО «УралУРС»	Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Цюрупы, 8
57	ОАО «Северо-Кавказский транснефтепродукт»	Краснодарский край, г. Армавир, поселок Нефтекачка
58	ООО «Севкавнефтепродукт» ²	Российская Федерация, Краснодарский край, г. Армавир, пос. Нефтекачка
59	ОАО «Институт Нефтепродуктпроект»	г. Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, д.67
60	ОАО «Телекомнефтепродукт»	Московская область, г. Люберцы, Котельнический проезд, д.19 А
61	ЧУП «Запад-Телекомнефтепродукт»	Республика Беларусь, г. Мозырь, ул. Котловца, д. 29
62	«Ровенский цех электросвязи»	Украина, г. Ровно, ул. Котляревского, д.18
63	ОАО «Подводспецтранснефтепродукт»	г. Москва, ул. Бауманская, д. 44, стр. 1
64	ООО «Балттранснефтепродукт»	Ленинградская область, Тосненский район, поселок Красный бор, 36 км Московского шоссе, ЛПДС «Красный бор», административный корпус
65	ООО «БалттрансСервис»	Ленинградская обл., Тосненский р-н, п. Красный Бор, 36 км

¹ Общество ликвидировано 11.12.2008

² Доля Группы в уставном капитале продана 31.12.2008

		Московского шоссе, ЛПДС «Красный Бор» административный корпус
66	ОАО «ТД «Транснефтепродукт»	г. Москва, Вишняковский пер., дом2/36, стр.1
67	ООО «СОТ-ТРАНС»	г. Москва, Проспект Вернадского, д. 8 А
68	ООО ЧОП «СТНП»	г. Москва, ул. Партизанская, д.40
69	ООО «ОП «СТНП Северо-Запад»	г. Санкт-Петербург, ул. Коллонтай, д.14, корп.1.
70	ООО «СпецТНП - Запад»	г. Брянск, Брянское производственное отделение ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт»
71	ООО «СпецТНП - Кстово»	г. Кстово-13, Нижегородское предприятие магистральных нефтепродуктопроводов ОАО «Рязаньтранснефтепродукт»
72	ООО «СпецТНП - Сибирь»	Новосибирская обл., Мошковский р-н, ст. Сокур, ЛПДС «Сокур»
73	ООО «ЧОП «Спецтранснефтепродукт - Рязань»	г. Рязань, ул. Гоголя, д. 35-А
74	ООО «ЧОП «Спецтранснефтепродукт - Урал»	Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Свободы, д.82/1
75	ООО «СПЕЦ ТНП ЮГО-ЗАПАД»	г. Самара, ул. Уральская, 46-а
76	ООО «СпецТНП - Волга»	Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д.4
77	ООО «ЧОП «СТНП - Ярославль»	г. Ярославль, ул. Тургенева, д. 17
78	ООО «ЛатРосТранс»	Латвийская Республика, г. Даугавпилс, ул. Балву, д.7
79	ОАО «Мособлнефтепродукт»	Московская обл., г. Реутов, Юбилейный проспект, д. 54
80	ООО «ТК - БА»	г. Москва, ул. Б. Полянка, д.57
81	ЗАО «Транснефть-Сервис»	Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Гончарова, д. 4
82	ОАО «Энерготерминал»	г. Москва, ул. Красная Пресня, д. 24. офис 810
83	Fenti Development Limited	Jipfa Building, 3 rd floor, 142 Main Street, Road Town, Tortola, British Virgin Islands
84	ООО «ТД «Транснефть» ³	г. Москва, ул. Мещанская, д.1, стр. 4
85	ОАО «ЦУП Стройнефть» ⁴	г. Москва, ул. Наметкина, д. 12
86	ООО «Кротовский кирпичный завод» ⁵	Самарская область, Кинель-Черкасский р-н, с. Кротовка

Виды и объем операций

тыс. руб.

Наименование общества	Продажа товаров, работ, услуг		Продажа основных средств и других активов	
	2008	2007	2008	2007
ОАО «Сибнефтепровод»	-	3 197	24	2 307
ООО «КСУ «Сибнефтепроводстрой»	947	-	-	-
ОАО «МН «Дружба»	2 953	8	-	183
ОАО «Приволжскнефтепровод»	-	157	192	4 162
ОАО «СЗМН»	-	9 482	395	4 135
ОАО «Грансибнефть»	-	191	29	2 193
ООО «Омскнефтегазспецстрой»	3 603	-	-	-
ОАО «Уралсибнефтепровод»	-	110	457	5 121
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	4 386	9 353	-	3 900
ООО «Волганефтегазспецстрой»	1 463	-	-	-
ОАО «Центрсибнефтепровод»	92	-	1 129	10
ЗАО «Томский завод электроприводов»	-	-	-	-
ООО «Томскнефестрой»	-	-	-	-
ОАО «Черномортранснефть»	-	76	228	2 414
ОАО «Волжский подводник»	602	56	-	-
ОАО «Гипротрубопровод»	-	-	-	-
ОАО «Связьтранснефть»	15 706	16 072	57 266	2 917
ОАО ЦТД «Диаскан»	31	-	-	-
ЗАО «Центр МО»	12	-	-	-
ЗАО «СК «Транснефть»	206	-	-	-
ООО «Балтнефтепровод»	5 848	8 362	23	100
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	-	296	-	-

³ Общество ликвидировано 24.07.2007

⁴ Общество ликвидировано 24.08.2007

⁵ Доля Группы в уставном капитале продана 17.09.2007

ООО «Востокнефтепровод»	3 045	8 517	-	-
ООО «Транснефть Финанс»	4 051	4 279	-	-
ОАО «ЦУП Стройнефть»	-	1 160	-	-

тыс. руб.

Наименование общества	Приобретение товаров, работ, услуг		Приобретение основных средств и других активов	
	2008	2007	2008	2007
ОАО «Сибнефтепровод»	-	1 438	585	6 570
ОАО «МН «Дружба»	-	95	57	220
ОАО «Приволжскнефтепровод»	-	-	2 860	7 961
ОАО «СЗМН»	-	-	2 822	676
ОАО «Трансибнефть»	615	-	520	800
ООО «Омскнефтегазспецстрой»	734	-	-	-
ОАО «Уралсибнефтепровод»	-	-	-	99
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	921	2 113	8 179	18 925
ОАО «Центрсибнефтепровод»	68	962	39	6 291
ЗАО «Томский завод электроприводов»	844	-	-	-
ООО «Томскнефестрой»	13	-	-	-
ОАО «Черномортранснефть»	-	-	3 432	14 116
ОАО «Гипротрубопровод»	13 960	235	40 251	-
ОАО «Связьтранснефть»	599 149	413 936	-	2 187
ОАО ЦТД «Диаскан»	118 073	36 045	28 574	10 458
ЗАО «Центр МО»	2 208	3 815	888	1 165
ООО «Балтнефтепровод»	503	1 106	496	1 478
ООО «Востокнефтепровод»	578	-	539	-
ООО «Транснефть Финанс»	101 141	75 599	-	-
ОАО «ЦУП Стройнефть»	-	14 794	-	14 281

С 2008 года Общество является Инвестором (участником) по реализации инвестиционных проектов по строительству комплекса объектов первой очереди ТЭС «Восточная Сибирь – Тихий Океан», заказчиком – застройщиком которых является ООО «Востокнефтепровод»:

- по проекту «Нефтепровод НПС «Сковородино» - железнодорожный комплекс перевалки нефти» направлено финансирование в сумме 512 543 тыс. руб., приняты на баланс объекты незавершенного строительства стоимостью 444 399 тыс. руб.,
- по проекту «РНУ г. Ленск» направлено финансирование в сумме 111 135 тыс. руб.

По расчетам с Негосударственным пенсионным фондом «Транснефть» в отчетном году были начислены взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 175 527 тыс. руб. (в 2007 году – в сумме 131 558 тыс. руб.).

Сумма взносов, начисленных по договорам страхования имущества, добровольного медицинского страхования от несчастных случаев, заключенным с ЗАО «Страховая компания «Транснефть», в отчетном году составила 88 015 тыс. руб. (в 2007 году – 46 814 тыс. руб.). Страховое возмещение, полученное от ЗАО «Страховая компания «Транснефть» по страховым случаям, в отчетном году составило 2 613 тыс. руб. (в 2007 году – 41 тыс. руб.).

Предоставление и получение имущества в аренду

тыс. руб.

Наименование общества	Первоначальная стоимость имущества, сданного в аренду		Договорная стоимость имущества, полученного в аренду	
	На 01.01.2008	На 31.12.2008	На 01.01.2008	На 31.12.2008
ООО «Транснефть Финанс»	32 445	32 539	-	-
ООО «Балтнефтепровод»	18 330	18 330	-	-
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	-	-	-	5 136
ОАО «Связьтранснефть»	123 608	114 480	-	-
ООО «Востокнефтепровод»	-	-	-	1 031
ООО «Томскнефестрой»	-	-	420	-
ЗАО «СК «Транснефть»	1 507	1 700	-	-

Состояние расчетов

тыс. руб.

Наименование общества	Дебиторская задолженность				Форма расчетов
	Долгосрочная		Краткосрочная		
	На 01.01.2008	На 31.12.2008	На 01.01.2008	На 31.12.2008	
ООО «КСУ «Сибнефтепроводстрой»	-	-	3 588	-	денежная
ОАО «МН «Дружба»	-	-	-	1 761	денежная
ОАО «Приволжскнефтепровод»	-	-	105	-	денежная
ОАО «СЗМН»	-	-	3 320	-	денежная
ОАО «Транссибнефть»	-	-	-	34	денежная
ООО «Омскнефтегазспецстрой»	-	-	-	2 422	денежная
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	-	-	299	1 270	денежная
ООО «Волганефтегазспецстрой»	-	-	-	1 728	денежная
ОАО «Центрсибнефтепровод»	-	-	-	562	денежная
ОАО «Черномортранснефть»	-	-	-	269	денежная
ОАО «Связьтранснефть»	-	-	1 605	66 556	денежная
ОАО ЦТД «Диаскан»	-	-	68	4	денежная
ЗАО «Центр МО»	-	-	-	4	денежная
ЗАО «СК «Транснефть»	-	-	-	21	денежная
ООО «Балтнефтепровод»	-	-	488	1 541	денежная
ООО «Востокнефтепровод»	-	-	969 285	114 706	денежная
ООО «Транснефть Финанс»	-	-	436	423	денежная

тыс. руб.

Наименование общества	Кредиторская задолженность				Форма расчетов
	Долгосрочная		Краткосрочная		
	На 01.01.2008	На 31.12.2008	На 01.01.2008	На 31.12.2008	
ОАО «Сибнефтепровод»	-	-	232	-	денежная
ОАО «МН «Дружба»	-	-	-	67	денежная
ОАО «Приволжскнефтепровод»	-	-	1 026	-	денежная
ОАО «СЗМН»	-	-	58	-	денежная
ОАО «Транссибнефть»	-	-	312	-	денежная
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	-	-	124	355	денежная
ОАО «Центрсибнефтепровод»	-	-	8	47	денежная
ОАО «Гипротрубопровод»	-	-	53	1 680	денежная
ОАО «Связьтранснефть»	-	-	3 640	61 885	денежная
ОАО ЦТД «Диаскан»	-	-	5	45 948	денежная
ЗАО «Центр МО»	-	-	-	932	денежная
ЗАО «СК «Транснефть»	-	-	9	26	денежная
ООО «Балтнефтепровод»	-	-	5	49	денежная
ООО «Востокнефтепровод»	-	-	-	11 859	денежная
ООО «Транснефть Финанс»	-	-	8 015	8 553	денежная

2.21.3 Основной управленческий персонал организации

Ф.И.О.	Основание, по которому физическое лицо признается связанной
--------	---

	стороной
Калинин В.В. (до 23.01.2008)	первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть» (до 25.09.2007)
Лисин Ю.В. (до 30.06.2008)	первый вице-президент ОАО «АК «Транснефть»
Горин А.С.	начальник производственного отдела ОАО «АК «Транснефть»
Демин А.М.	заместитель вице-президента ОАО «АК «Транснефть»
Чепурной О.В. (до 23.01.2008)	генеральный директор ОАО «СМН» (до 01.02.2008)
Кисенко В.Н. (с 23.01.2008)	директор правового департамента ОАО «АК «Транснефть»
Чужинов С.Н. (с 30.06.2008)	заместитель начальника отдела магистральных нефтепроводов и нефтебаз ОАО «АК «Транснефть»
Поляков А.В. (с 02.02.2008)	генеральный директор, член Совета Директоров, председатель Правления
Чепурной О.В. (до 01.02.2008)	генеральный директор, член Совета Директоров, председатель Правления
Предеин О.И.	главный инженер, член Правления
Назаренко М.В.	заместитель генерального директора, член Правления
Исламов М.М.	заместитель генерального директора, член Правления
Осипов В.А.	заместитель генерального директора, член Правления
Балюнов А.А. (до 18.02.2008)	заместитель генерального директора, член Правления
Швец А.Б. (с 28.02.2008)	заместитель генерального директора, член Правления

Информация о размерах вознаграждений основному управленческому персоналу за 2008 год:

		тыс. руб.	
	Показатель	2008 год	2007 год
1	Краткосрочные вознаграждения	29 177	18 018
2	Долгосрочные вознаграждения, в том числе:	1 272	2 520
2.1	вознаграждения по окончании трудовой деятельности	1 272	2 520
2.2	вознаграждения в виде опционов, акций, паев, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе	-	-
2.3	иные долгосрочные вознаграждения	-	-

2.22 Информация по сегментам.

Основным видом хозяйственной деятельности являются услуги по транспортировке нефти, что составляет 93 % от общей выручки. Общество осуществляет прочие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. По этой причине информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковые.

2.23 События после отчетной даты.

Решение о выплате дивидендов, размере годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, и форме его выплаты будет принято Общим собранием акционеров Общества по предложению Совета директоров в мае 2009 года.

В связи со снижением с 2009 года ставки налога на прибыль организаций с 24 до 20 процентов Обществом будет произведен по состоянию на 01.01.2009 пересчет стоимости отложенных налоговых активов и обязательств с отнесением образовавшихся при пересчете сумм уменьшения стоимости указанных активов и обязательств на нераспределенную прибыль (убыток). В результате этого по состоянию на 01.01.2009 сумма отложенных налоговых активов уменьшится на 1 036 тыс. руб., отложенных налоговых обязательств уменьшится на 94 334 тыс. руб., нераспределенная прибыль увеличится на 93 298 тыс. руб. по сравнению с соответствующими данными бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2008. Исчисленные таким образом последствия изменения ставки налога на прибыль будут отражены во вступительной бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год.

Руководством Общества принято решение о проведении по состоянию на 01.01.2009 переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости, определенной независимым оценщиком. Изменения первоначальной стоимости и начисленной амортизации указанных объектов будут отнесены на добавочный капитал и на нераспределенную прибыль в соответствии с требованиями п. 15 ПБУ 6/01. Результаты переоценки будут отражены во вступительной бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год.

Факты хозяйственной деятельности, которые могут существенно повлиять на оценку финансового состояния, движения денежных средств или результатов деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности, отсутствуют.

2.24 Условные факты хозяйственной деятельности.

Экономика Российской Федерации имеет некоторые особенности, присущие развивающимся рынкам, среди них сравнительно высокая инфляция. Банковский сектор в Российской Федерации чувствителен к снижению уровня доверия, изменениям экономической ситуации и периодически может подвергаться снижению ликвидности и увеличению волатильности рыночных цен, как это происходило в течение 2008 года. Неопределенность на глобальных рынках в сочетании с российскими экономическими факторами в 2008 году привела к очень высокой волатильности российских фондовых рынков и более высоким ставкам межбанковского кредитования, которые в отдельных случаях значительно превышали нормальный уровень ставок.

В текущих условиях руководством Общества предпринимаются необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности Общества. Общество полагает, что влияние текущего кризиса на деятельность Общества ограничено, в виду того, что цены на реализуемые услуги регулируются государством. Монопольное положение Группы «Транснефть» на рынке транспортировки нефти и нефтепродуктов в России обеспечивает устойчивый спрос на услуги, генерируемый денежный поток достаточен для финансирования текущей деятельности.

Общество является участником ряда арбитражных процессов, но, по мнению руководства Общества, результат арбитражных процессов не окажет существенного влияния на оценку финансового состояния, движения денежных средств или результатов деятельности Общества.

2.25 Изменения учетной политики на год, следующий за отчетным

Способы ведения бухгалтерского учета

В учетную политику Общества на 2009 год по сравнению с 2008 годом не вносились изменения, существенно влияющие на оценку и принятие решений заинтересованными пользователями бухгалтерской отчетности.

Способы ведения учета для целей налогообложения

В связи с изменениями, внесенными в НК РФ Федеральным законом от 22.07.2008 № 158-ФЗ, Федеральным законом от 26.11.2008 № 224-ФЗ в учетную политику Общества на 2009 год по сравнению с 2008 годом внесены следующие изменения:

По всем основным средствам начисление амортизации производить линейным способом. По амортизируемым основным средствам, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 3. Указанный специальный коэффициент не применяется к основным средствам, относящимся к первой-третьей амортизационным группам.

Включать в состав косвенных расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов (30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно), а также расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового кодекса РФ.

В связи с тем, что Федеральным законом от 26.11.2008 № 224-ФЗ до 31.12.2009 приостановлено действие абз. 4 п. 1 ст. 269 НК РФ, из учетной политики Общества исключены положения об определении предельной величины процентов по долговым обязательствам, признаваемых расходом для целей налогообложения налогом на прибыль.

И.о. генерального директора ОАО «СМН»

О.И. Предин

Директор филиала ООО «Транснефть Финанс»

О.К. Мухина

в г. Ухта, специализированной организации,
осуществляющей ведение бухгалтерского
учета ОАО «СМН»

24 февраля 2009