



АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ ПОТРАНСПОРТУ НЕФТИ "ТРАНСНЕФТЬ"

**СЕВЕРНЫЕ МН**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
СЕВЕРНЫЕ МАГИСТРАЛЬНЫЕ НЕФТЕПРОВОДЫ

## ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

### Открытого акционерного общества «Северные магистральные нефтепроводы» за 2009 год.

Код эмитента:

0 1 3 2 6 - D

Место нахождения: пр. А. И. Зерюнова, д. 2/1, г. Ухта, Республика Коми,  
169313

Информация, содержащаяся в настоящем годовом отчете, подлежит раскрытию  
в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Генеральный директор

ОАО «СМН»

\_\_\_\_\_ В.Н.Сидоров

Представитель филиала  
ООО «Транснефть Финанс» в г. Ухте  
Директор

\_\_\_\_\_ О.К.Мухина

(М.П.)

Контактное лицо: Царапора Б.В.

Зам. начальника планово-экономического отдела

Тел.: (82147) 7-13-43 Факс: (82147) 7-11-50 доб. 30-31

Адрес электронной почты: TsaraporaBV@uht.transneft.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.severnymn.ru

## СОДЕРЖАНИЕ:

<b>1. Положение акционерного общества в отрасли. Общие сведения</b> .....	3
1.1. Отраслевая принадлежность эмитента .....	3
1.2. Уникальный код эмитента .....	3
1.3. Наименование.....	3
1.4. Адреса .....	3
1.5. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	3
1.6. Устав.....	3
1.7. Филиалы.....	3
1.8. Основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах .....	4
1.9. Уставный капитал ОАО «СМН» .....	4
1.10. Держатель реестра акционеров .....	4
1.11. Идентификационный номер налогоплательщика.....	4
1.13. Краткая историческая справка.....	4
1.14. Сведения об иных лицах, подписавших годовой отчет .....	5
<b>2. Приоритетные направления деятельности общества</b> .....	5
2.1. Транспортировка по магистральным трубопроводам нефти, газа и продуктов их переработки. ....	5
2.2. Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.....	5
2.3. Эксплуатация пожароопасных производственных объектов .....	5
2.4. Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны .....	6
<b>3. Отчет совета директоров о результатах развития ОАО «СМН»</b> .....	6
<b>4. Перспективы развития общества</b> .....	8
<b>5. Отчет о выплате дивидендов по акциям акционерного общества</b> .....	7
<b>6. Описание основных факторов риска</b> .....	8
<b>7. Крупные сделки</b> .....	8
<b>8. Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность общества</b> .....	8
<b>9. Органы управления обществом</b> .....	8
9.1. Общее собрание акционеров.....	8
9.2. Совет директоров .....	8
9.3. Правление .....	9
9.4. Единоличный исполнительный орган .....	9
<b>10. Размер вознаграждения лиц, занимающих должности в органах управления общества</b> .9	
10.1. Критерии определения размера вознаграждения .....	9
10.2. Размер вознаграждения членов совета директоров общества.....	9
10.3. Размер вознаграждения членов правления общества.....	9
<b>11. Контроль над финансово-хозяйственной деятельностью общества</b> .....	9
11.1. Ревизионная комиссия общества.....	9
11.2. Аудитор общества.....	10
<b>12.Соблюдение обществом кодекса корпоративного поведения</b> .....	10

## **1. Положение акционерного общества в отрасли. Общие сведения**

### **1.1. Отраслевая принадлежность эмитента**

Открытое Акционерное Общество «Северные магистральные нефтепроводы» является дочерним предприятием крупнейшей в мире Компании по транспорту нефти ОАО «АК «Транснефть». Основным видом деятельности ОАО «СМН» является оказание услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам. Для этого обществом эксплуатируются два магистральных нефтепровода «Уса-Ухта» и «Ухта-Ярославль» общей протяженностью 1560,7 км, 14 нефтеперекачивающих станций (НПС), 12 приемо-сдаточных пунктов (ПСП), четыре резервуарных парка общей вместимостью 353 тыс.м<sup>3</sup>. Объекты ОАО «СМН» охватывают территории четырех субъектов Российской Федерации, связывая стальными магистралями Республику Коми, Архангельскую, Вологодскую и Ярославскую области. Головной офис предприятия располагается в г.Ухте.

Общество находится в Реестре субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 11.3.1.

### **1.2. Уникальный код эмитента**

01326-D

### **1.3. Наименование**

Полное наименование:

**Открытое акционерное общество «Северные магистральные нефтепроводы»**

Сокращенное наименование:

**ОАО «СМН».**

Изменений в наименовании и организационно-правовой форме за отчетный период не было.

### **1.4. Адреса**

Юридический адрес: 169313, Российская Федерация, Республика Коми, г. Ухта, проспект А.И.Зерюнова, д. 2/1.

Почтовый адрес: 169313, Российская Федерация, Республика Коми, г. Ухта, проспект А.И.Зерюнова, д. 2/1.

Телефон: 8-82147-7-13-00, факс 8-82147-60171.

E-mail: [post@uht.transneft.ru](mailto:post@uht.transneft.ru)

Адрес страницы в сети Интернет, на которой публикуется полный текст годового отчета:  
[www.severnymn.ru](http://www.severnymn.ru)

### **1.5. Сведения о государственной регистрации эмитента**

Дата государственной регистрации эмитента: 15.07.1994.

Номер свидетельства о государственной регистрации: 1735-п.

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Администрация города Ухты.

В соответствии со Свидетельством о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:

Основной государственный регистрационный номер: 1021100730353

Дата внесения записи: 08.08.2002.

Регистрирующий орган: инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по г.Ухте

### **1.6. Устав**

Устав общества в новой редакции зарегистрирован Администрацией муниципального образования «Город Ухта» (Свидетельство № 6130-140Н от 24.06.02).

### **1.7. Филиалы**

Общество имеет следующие филиалы:

- Усинское районное нефтепроводное управление (Усинское РНУ)  
Место нахождения: 169706, Российская Федерация, Республика Коми, г. Усинск, а/я 82.
- Ухтинское районное нефтепроводное управление (Ухтинское РНУ)  
Место нахождения: 169318, Российская Федерация, Республика Коми, г. Ухта-18, нефтепровод.
- Вологодское районное нефтепроводное управление (Вологодское РНУ)  
Место нахождения: 150521, Российская Федерация, Ярославская область, Ярославский район, пос. Щедрино.
- Цех технологического транспорта и спецтехники (ЦТТиСТ)  
Место нахождения: 169300, Российская Федерация, Республика Коми, г. Ухта-18, нефтепровод.
- База производственно-технического обслуживания и комплектации оборудования (БПТОиК)  
Место нахождения: 169316, Российская Федерация, Республика Коми, г. Ухта, ул. Линейная, 4, БПТОиК.

### **1.8. Основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах**

Вид: акции.

Категория: обыкновенные.

Количество ценных бумаг (шт.): 328 310.

Номинальная стоимость одной ценной бумаги (руб.): 1

Способ и порядок размещения: в соответствии с планом приватизации.

Срок размещения: 16.10.1995 - 30.07.1996

Цена размещения (руб.): 1.

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

### **1.9. Уставный капитал ОАО «СМН»**

По состоянию на 31.12.2009 уставный капитал ОАО «СМН» составляет 328 310 рублей, оплачен полностью.

Уставный капитал разделен на 328 310 штук обыкновенных именных акций.

Номинальная стоимость одной именной акции составляет 1 рубль.

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, внесенных в оплату уставного капитала ОАО «АК «Транснефть».

### **1.10. Держатель реестра акционеров**

ОАО «СМН».

### **1.11. Идентификационный номер налогоплательщика**

1102016594

### **1.12. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента**

Нет.

### **1.13. Краткая историческая справка**

Приказом Министерства нефтяной промышленности СССР № 234 от 19 апреля 1973 года для обеспечения подготовки к началу эксплуатации нефтепроводов «Уса-Ухта» и «Ухта-Ярославль» в составе Управления Северо-западными магистральными нефтепроводами создано Ухтинское районное нефтепроводное управление с местонахождением в г. Ухте Коми АССР.

Приказом Министерства нефтяной промышленности СССР № 226 от 12 мая 1975 года на базе Ухтинского районного нефтепроводного управления Управления северо-западными магистральными нефтепроводами создано Управление северными магистральными нефтепроводами с местонахождением в г. Ухте Коми АССР с подчинением его Главному управлению по транспорту и поставкам нефти.

Приказом министерства нефтяной и газовой промышленности СССР № 95 от 13 марта 1991 года Управление северными магистральными нефтепроводами переименовано в Производственное объединение северных магистральных нефтепроводов и регистрируется Постановлением Главы Администрации г.Ухты № 366 § 14 от 12 июля 1993 года, регистрационный № 1360-р.

Указом Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403 и распоряжением Госкомимущества РФ № 1743-р от 28 июня 1994 Производственное объединение Северных магистральных нефтепроводов преобразовывается в Акционерное общество открытого типа «Северные магистральные нефтепроводы» (ОАО «СМН») и регистрируется Постановлением Главы Администрации г.Ухты № 429 § 8 от 15 июля 1994 года, регистрационный № 1735-п. В соответствии с Уставом, общество создано в целях реализации технических и социально-экономических интересов акционеров при безусловном обеспечении интересов Российской Федерации в области транспортировки по магистральным трубопроводам нефти, газа и продуктов их переработки, а также с целью извлечения прибыли.

Решением общего собрания акционеров 30 июня 1997 года (Протокол № 2) Акционерное общество открытого типа «Северные магистральные нефтепроводы» переименовано в Открытое акционерное общество «Северные магистральные нефтепроводы» (ОАО «СМН»).

#### **1.14. Сведения об иных лицах, подписавших годовой отчет**

Специализированная организация, осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО «СМН» - ООО «Транснефть Финанс».

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Финанс».

Сокращенное наименование: ООО «Транснефть Финанс».

Место нахождения: ул.Вавилова, 24 корп.1, г. Москва, 119334

Телефон / факс: 8-82147-71175.

Директор филиала в г.Ухта – Мухина Ольга Клавдиевна, доверенность № 0945/07 от 02.07.07

## **2. Приоритетные направления деятельности общества**

### **2.1. Транспортировка по магистральным трубопроводам нефти, газа и продуктов их переработки.**

Основными видами деятельности Общества в 2009 году являлись:

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

Код основного вида деятельности согласно ОКВЭД – 60.30.11.

### **2.2. Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов**

Номер лицензии: ЭВ-00-008096

Дата выдачи: 19.11.2007

Срок действия: до 19.11.2012

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

### **2.3. Эксплуатация пожароопасных производственных объектов**

Номер лицензии: 3/07801

Дата выдачи: 29.12.2007

Срок действия: до 29.12.2012

Орган, выдавший лицензию: Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.

#### **2.4. Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны**

Номер лицензии: Б 336531

Дата выдачи: 31.05.2008

Срок действия: до 31.05.2011

Орган, выдавший лицензию: Управление ФСБ по Республике Коми.

Номер лицензии: ГТ 0013074

Дата выдачи: 02.04.2009

Срок действия: до 31.05.2011

Орган, выдавший лицензию: Управление ФСБ по Республике Коми.

(услуги оказываются ООО «Транснефть Финанс» филиал в г.Ухта)

### **3. Отчет совета директоров о результатах развития ОАО «СМН»**

Сдача нефти потребителям за 2009 год составила 23 366,572 тыс.т со снижением к 2008 году на 5,4 % . Сдача в 2009 году по сравнению с 2008 годом на ООО «Балтнефтепровод» уменьшилась на 4 %, сдача на ОАО «Лукойл- Ухтанефтепереработка» увеличилась на 8% и производилась в соответствии с маршрутными поручениями.

#### Эксплуатация магистральных нефтепроводов и резервуарных парков.

В 2009 году выполнена внутритрубная диагностика линейной части МН на 1 286, 872 км.

Устранено 515 дефектов, в том числе на ППМН – 8 шт. В соответствии со сводной программой диагностического обследования резервуаров ОАО «СМН» на 2009 год – 6 шт, 85 тыс. м<sup>3</sup>. Проведено полное предремонтное обследование 4-х резервуаров объемом 70 тыс. м<sup>3</sup>; (РВС-20000 № 10; 11 НПС «Уса»; РВС-20000 № 8 НПС «Ухта-1», РВС-10000 № 1 НПС «Ухта-1») и частичное обследование 2-х резервуаров емкостью 15 тыс. м<sup>3</sup>. (РВС-10000 № 2 НПС «Уса», РВС-5000 № 4 ПСУ «Ухта»).

Выполнено техническое обследование и произведена оценка технического состояния 41 нитки ППМН.

#### Электропотребление и состояние электрохозяйства.

За 2009 год потреблено электроэнергии – 488,754 млн. кВтч. Расход электроэнергии на транспортирование нефти составил – 483,251 млн. кВтч. В 2009 году на 14 НПС, БПТОиК и АБК установлено 35 приборов коммерческого учета электроэнергии. Для эффективного коммерческого и технического учета потребления электроэнергии и мощности в Обществе введена в промышленную эксплуатацию централизованная система АСКУЭ на базе контроллеров УИС ЛК. Расчеты за потребленную электроэнергию в 2009 году осуществлялись по АСКУЭ ОАО «СМН» в энергозоне «Комиэнерго» и по системам АИИСКУЭ сетевых организаций в энергозонах «Вологдаэнерго» и «Архэнерго» с проверкой объемов электропотребления по АСКУЭ ОАО «СМН».

В 2009 году службой энергонадзора ОАО «СМН» запланировано и аттестовано 62 объекта, в том числе на НПС – 32, на линейной части – 13, в теплохозяйстве – 17. Объектов, не прошедших аттестацию, нет.

#### Автоматика, телемеханика и АСУ.

В 2009 году Регламенты по организации контроля за нормативными параметрами, по технологическому управлению и контролю за МН выполнены в полном объеме и с должными требованиями.

#### Экологическая безопасность и рациональное природопользование.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2009 году составили 4,325 тыс.т, что на 29,6% выше уровня 2008 года. Причина увеличения – участие Общества в строительстве объектов ТС ВСТО. Рекультивация земель в 2009 г. не проводилась в связи с отсутствием нарушений.

Количество аварий, связанных с экологическими последствиями, – 0.

#### Состояние промышленной, пожарной безопасности и охраны труда.

В 2009 году не допущено случаев производственного травматизма. С участием служб охраны труда проведено 456 проверок, выдано 5 916 замечаний. По результатам проверок привлечен к ответственности 331 работник, в том числе руководителей и специалистов -266 человек. В текущем году проведена аттестация 1 749 рабочих мест по условиям труда.

В 2009 году пожарная охрана на объектах ОАО «СМН» осуществлялась работниками служб пожарной безопасности в количестве 78 человек. В 2009 году проведена реконструкция систем, установок, оборудования пожаротушения и автоматической пожарной сигнализации РВС №1 ПСУ «Ухта», РВСП №5 НПС «Ухта-1», РВСП №1 НПС «Приводино». Количество персонала, прошедшего обучение по программе ПТМ с принятием зачетов, – 1 604 чел., проведено 240 противопожарных тренировок и 8 совместных с УГПС пожарно-тактических учений.

#### Выполнение комплексной программы технического перевооружения и реконструкции

В ходе реализации утвержденной Комплексной программы на 2009 год запланировано и введено 25 объектов, в том числе:

- по ТПиР из плановых объектов введено 12, из них 11 выполнены подрядным способом;
- по КР из 13 плановых объектов введено 13 объектов, подрядным способом выполнено 6 объектов.

Плановое выполнение программы ТПиР составило 100 %, план по КР выполнен на 106%.

Поставка спецтехники и автотранспорта по плану ТПиР выполнена в полном объеме и составила 62 ед.

#### **4. Перспективы развития общества**

Стратегия проведения 100% внутритрубной инспекции магистральных нефтепроводов и формирования планов капитального ремонта по результатам диагностики по-прежнему лежит в основе технической политики АК «Транснефть» и её дочерних структур.

По итогам внутритрубной инспекции в 2010 году запланирован ремонт дефектов на подводных переходах ППМН «Ухта-Ярославль» на реках Вычегда, Сухона, Уса, Северная Двина. Предстоит реконструировать подводные переходы на реках Шонтас, Шаболга.

Планируется капитальный ремонт электродвигателей на НПС «Чикшино», НПС «Зеленоборск», НПС «Ухта-1», НПС «Приводино»; капитальный ремонт магистральных насосов; задвижек (в заводских условиях). На НПС «Приводино» запланирован капитальный ремонт перекачивающей насосной станции.

Реконструкция резервуарного парка – постоянный процесс. В 2010 г планируется реконструкция резервуаров на НПС «Ухта-1» (2 шт.), НПС «Уса» (1 шт.).

#### **5. Отчет о выплате дивидендов по акциям акционерного общества**

В текущем году дивиденды за 2008 финансовый год не начислялись.

Решение о выплате годовых дивидендов за 2009 год, размере годового дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа) принимается общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров. Дата проведения общего собрания акционеров по итогам 2009 года – 22.06.2010.

## **6. Описание основных факторов риска**

Так как деятельность естественных монополий регулируется ФСТ России, ухудшение ситуации в отрасли не окажет негативного влияния на финансово-экономические показатели ОАО «СМН» и на выполнение обязательств перед владельцами ценных бумаг.

Страновые и региональные риски и риски, связанные с географическими особенностями, не окажут негативного влияния на финансово-экономические показатели ОАО «СМН».

Колебания валютного курса и инфляция не окажут негативного влияния на финансово-экономические показатели ОАО «СМН».

Изменение государственного регулирования в области налогового и валютного законодательства, судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, не окажут негативного влияния на финансово-экономические показатели ОАО «СМН».

ОАО «СМН» является естественной монополией, и возможность потери потребителя, на оборот с которым приходится не менее 10 % общей выручки от продажи услуг, не окажет негативного влияния на финансово-экономические показатели деятельности и на выполнение Обществом обязательств перед владельцами ценных бумаг.

## **7. Крупные сделки**

Крупные сделки, связанные с приобретением или отчуждением имущества, стоимость которого составляет 25 и более процентов балансовой стоимости активов общества, определенной по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, не проводились.

## **8. Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность общества**

В отчетном году Общество заключило с дочерними обществами ОАО «АК «Транснефть» сделки по приобретению, продаже и закупке товаров (работ, услуг), в совершении которых имеется заинтересованность членов совета директоров общества. Каждая из сделок составляет не более 2 процентов балансовой стоимости активов общества на дату проведения сделки. Все сделки одобрены советом директоров общества.

## **9. Органы управления обществом**

### **9.1. Общее собрание акционеров**

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

### **9.2. Совет директоров**

В состав совета директоров ОАО «СМН» на 31.12.2009 года входили:

Плетнев Ю.П.	Председатель Совета директоров;
Горин А.С.	член Совета директоров, начальник отдела планирования программ ТПиР, КР, РЭН;
Кисенко В.Н.	член Совета директоров, директор правового департамента ОАО «АК «Транснефть»;
Звездин В.С.	член Совета директоров, начальник отдела магистральных нефтепроводов и нефтебаз ОАО «АК «Транснефть»;
Поляков А.В.	член Совета директоров, генеральный директор ООО «Транснефтьстрой».

### 9.3. Правление

В состав Правления Общества на 31.12.2009 года входили:

Поляков А.В.	генеральный директор ООО «Транснефтьстрой», Председатель Правления;
Предеин О.И.	главный инженер;
Назаренко М.В.	заместитель генерального директора;
Исламов М.М.	заместитель генерального директора по производству;
Швец А.Б.	заместитель генерального директора;
Богатырев А.Е.	заместитель генерального директора;
Ковяров Е.В.	заместитель генерального директора по эксплуатации.

### 9.4. Единоличный исполнительный орган

Генеральный директор – Поляков Алексей Владимирович до 05.10.2009, временно исполняющий обязанности генерального директора Предеин Олег Иванович с 06.10.2009 до 20.01.2010, Сидоров Владимир Николаевич с 21.01.2010.

Члены органов управления не имеют долей в уставном капитале и обыкновенных акций организации.

## **10. Размер вознаграждения лиц, занимающих должности в органах управления общества**

### **10.1. Критерии определения размера вознаграждения**

Вознаграждение (заработная плата и премия) выплачивается членам правления как работникам ОАО «СМН» на основании трудовых договоров, заключенных с ОАО «СМН».

### **10.2. Размер вознаграждения членов совета директоров общества**

Общество не выплачивало вознаграждений, льгот и/или компенсации расходов членам Совета директоров общества, которые являются сотрудниками ОАО «АК «Транснефть», и не заключало соглашений относительно таких выплат в 2009 году.

### **10.3. Размер вознаграждения членов правления общества**

Общий размер вознаграждения (зарплата, премии, годовое вознаграждение) членов правления общества, являющихся работниками общества, в 2009 году составил 65 398 080 рублей.

## **11. Контроль над финансово-хозяйственной деятельностью общества**

### **11.1. Ревизионная комиссия общества**

Ревизионная комиссия общества избрана на общем собрании акционеров 30.06.2009 (Протокол № 1) в следующем составе:

Гончарова Н.В.	начальник отдела тарифов транспорта нефти управления тарифного регулирования департамента экономики ОАО «АК «Транснефть»;
Сощенко А.Е.	начальник отдела научно – технического обеспечения и нормативной документации ОАО «АК «Транснефть»;
Сидоренко И.И.	главный специалист отдела бюджетирования сервисных обществ ООО «Транснефть Финанс».

## **11.2. Аудитор общества**

Аудитор общества утвержден на общем собрании акционеров 30.06.2009 (Протокол № 1).

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»

Сокращенное наименование: ЗАО «ПвК Аудит»

Место нахождения: 125047, Москва, Россия, Бутырский вал ул., 10.

Тел.: +7 (495) 967-60-00 Факс: +7 (495) 967-60-01

Адрес электронной почты: [www.pwc.ru](http://www.pwc.ru)

Номер лицензии: Е 000376

Дата выдачи: 20 мая 2002 года

Срок действия: 10 лет

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов Российской Федерации

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, не имеется.

Порядок выбора аудитора: выбор аудитора проводился по итогам проведения открытого конкурса.

Аудитор (должностные лица аудитора) не имеет доли в уставном капитале эмитента.

Заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом не предоставлялись.

Тесных деловых взаимоотношений, а также родственных связей не имеется.

Должностных лиц эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором), не имеется.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора: размер вознаграждения аудитора определяется в соответствии с финансовым предложением победителя конкурса.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется.

## **12.Соблюдение обществом кодекса корпоративного поведения**

Обществом соблюдается кодекс корпоративного поведения.