

Годовой отчёт

ОАО "СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ"

2008





"УТВЕРЖДЕНО"
Советом директоров
ОАО "Севернефтегазпром"

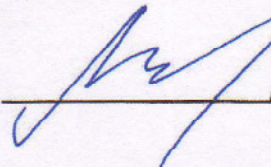
"УТВЕРЖДЕНО"
Общим собранием акционеров
ОАО "Севернефтегазпром"

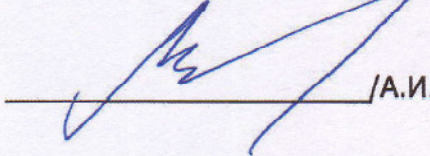
Протокол № ^{14/2009} от "26" мая 2009 г.

Протокол № __ от "__" июня 2009 г.

Председатель Совета директоров

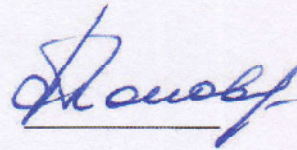
Председательствующий на собрании

 / А.И. Медведев /

 / А.И. Медведев /

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ"
ЗА 2008 ГОД

Генеральный директор



А.П. Попов

Главный бухгалтер



Т.М. Расько

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам




Д.Б. Сычев

СОДЕРЖАНИЕ

Основные события и факты 2008 года	5
Раздел 1. Общие сведения, положение Общества в отрасли	6
1.1. Регистрационные сведения и географическое положение	6
1.2. Краткая история Общества	7
1.3. Организационная структура	8
1.4. Основные показатели и приоритетные направления деятельности Общества в отчетном году	9
1.5. Положение Общества в отрасли и факторы риска	10
Раздел 2. Корпоративное управление	13
2.1. Практика корпоративного управления	13
2.2. Органы управления и контроля	13
2.2.1. Общее собрание акционеров	13
2.2.2. Совет директоров	13
2.2.3. Комитеты Совета директоров	16
2.2.4. Генеральный директор	17
2.2.5. Ревизионная комиссия	18
2.3. Аудитор Общества, Регистратор Общества	18
2.4. Уставный капитал, распределение акций, эмиссионная деятельность	19
Раздел 3. Итоги производственной деятельности	21
3.1. Сырьевая база и геологоразведочные работы	21
3.2. Эксплуатационное бурение	21
3.3. Добыча природного газа	22
3.4. Транспорт природного газа	22
3.5. Реализация природного газа	23
Раздел 4. Финансовая отчетность	24
4.1. Бухгалтерский баланс	24
4.2. Отчет о прибылях и убытках	27
4.3. Аудиторское заключение	29
4.4. Заключение ревизионной комиссии	31
Раздел 5. Итоги экономической и финансовой деятельности	33
5.1. Показатели экономической и финансовой деятельности	33
5.2. Анализ экономических и финансовых результатов	34
5.3. Кредитная политика и займы	38
Раздел 6. Инвестиционная деятельность	39
Раздел 7. Охрана окружающей среды	40
Раздел 8. Персонал и социальная политика	42
8.1. Управление персоналом и социальная политика	42



8.2. Охрана труда и техника безопасности	42
Раздел 9. Перспективы развития и планы будущей деятельности	45
Приложения:	46
1. Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	46
2. Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность и крупных сделках, совершенных в 2008 году	48
3. Контакты и справочная информация	52



ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ И ФАКТЫ 2008 ГОДА

Июнь

Проведено годовое Общее собрание акционеров Общества, на котором были рассмотрены итоги производственно-хозяйственной деятельности Общества в 2007 году. Решением акционеров были утверждены годовой отчет Общества за 2007 год, годовая бухгалтерская отчетность, аудитор Общества на 2008 год, были избраны новые составы Совета директоров и Ревизионной комиссии. Кроме того в целях облегчения процедуры заключения сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, которые планировалось осуществить в будущем, Общее собрание одобрило заключение 29 сделок.

Июль

В целях привлечения средств для рефинансирования существующей задолженности Общества по ранее полученным кредитам и займам и финансирования капитальных затрат, в рамках подготовки к проектному финансированию привлечено 2 краткосрочных мультивалютных кредита от группы зарубежных банков во главе с банком «Сосьете Женераль» в размере 210 млн. евро и 1410 млн. долларов США (промежуточное финансирование). Кредиты привлечены под гарантии ОАО «Газпром» и компании «БАСФ СЕ» в соотношении 65%/35% соответственно.

Октябрь

Завершено строительство второго участка газопровода подключения товарного газа «ЮРНГМ – КС «Пуртазовская» Ду 1200 мм, протяженностью 30 км. Это позволило ввести в эксплуатацию газопровод подключения товарного газа протяженностью - 94,7 км.

Ноябрь

Осуществлен ввод в эксплуатацию Производственной площадки на юге месторождения (ППЮМ), а также ввод двух газопроводов-коллекторов от ППЮМ до Установки комплексной подготовки газа (УКПГ) Это позволило дополнительно подключить часть введенных в эксплуатацию добывающих скважин юга месторождения – 22 скважины в составе 6 кустов.

Декабрь

Введен в эксплуатацию второй корпус осушки газа на Установке комплексной подготовки газа (УКПГ), благодаря чему достигнута проектная мощность УКПГ, обеспечивающая подготовку газа в объеме 80 млн. куб.м. в сутки.

Обществом осуществлена эмиссия дополнительных акций. В результате дополнительной эмиссии Уставный капитал Общества увеличился с 307 692 рублей до 615 374 рублей. Размещение акций дополнительного выпуска позволило Обществу привлечь 23 499,2 млн. рублей для финансирования инвестиционных проектов Общества.

Решением Совета директоров Генеральным директором Общества избран Александр Павлович Попов. До избрания на должность Генерального директора с 2006 года А.П. Попов занимал должность заместителя Генерального директора по разработке, геологии, бурению ОАО «Севернефтегазпром».



РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ, ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Регистрационные сведения и географическое положение

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром» (далее – «Общество») образовано в результате реорганизации путем преобразования Общества с ограниченной ответственностью «Севернефтегазпром» и зарегистрировано 15.06.2001 г. Государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции РФ (Свидетельство о регистрации и внесении изменений в Государственный реестр коммерческих организаций №Р-16625.16 от 15.06.2001 г.). Общество является правопреемником всех прав и обязательств ООО «Севернефтегазпром» в том числе прав и обязательств, закрепленных в полученных лицензиях, свидетельствах, других правоустанавливающих документах.

Основными видами деятельности Общества являются:

- добыча, сбор и подготовка к транспорту, реализация природного газа;
- разработка, обустройство и эксплуатация Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;
- проведение геолого-поисковых, геофизических, геохимических и геологоразведочных работ с целью поисков месторождений газа, нефти;
- деятельность заказчика-застройщика.

Общество владеет следующими основополагающими лицензиями:

- на геологическое изучение и добычу углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка недр, расположенного в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Серия СЛХ №11049 НЭ. Начало действия лицензии 23.12.1993 г. Срок окончания действия лицензии 2018 год;

- на эксплуатацию нефтегазодобывающих производств (эксплуатацию нефтегазодобывающих скважин, в том числе деятельность по их техническому обслуживанию, повышению нефтеотдачи пластов, ликвидации открытых нефтегазовых фонтанов; эксплуатацию систем сбора нефти, газа, газового конденсата, подготовку этого сырья до товарных кондиций). Серия АА №ЭН-00-005606 (Д). Начало действия лицензии 07.07.2005 г. Срок окончания действия лицензии 07.07.2010 г.

- на строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом (высотой до 40 м.) Серия Д № 902547. Начало действия лицензии 13.08.2007 г. Срок окончания действия лицензии 13.08.2012 г.

Кроме того, Общество имеет более 50 разрешений (лицензий) на осуществление иных видов деятельности.

Общество не имеет дочерних и зависимых обществ.

Уставом предусмотрены представительства Общества в г. Новый Уренгой, п. Уренгой, г. Тюмень, г. Москва.

Иные регистрационные сведения и контактная информация Общества приведены в приложении к настоящему отчету.

Деятельность Общества осуществляется на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО) Тюменской области.

Место нахождения Общества – село Красноселькуп, ЯНАО.



Географическое положение Общества

Территория ЯНАО расположена на севере Западно-Сибирской равнины и занимает площадь более 750 тысяч кв.км. Численность населения автономного округа составляет около 540 тысяч человек. Северная граница округа, омывается Карским морем, имеет протяженность 5100 километров и является частью государственной границы Российской Федерации (около 900 километров). На западе по Уральскому хребту Ямало-Ненецкий округ граничит с Ненецким автономным округом и Республикой Коми, на юге - с Ханты-Мансийским автономным округом, на востоке - с Красноярским краем.

Производственные активы Общества расположены на территории Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения (далее – Южно-Русское месторождение).

1.2. Краткая история Общества

Южно-Русское месторождение находится на севере Западной Сибири в Красноселькупском районе ЯНАО, имеет по состоянию на 2005 год длину более 85 км., и ширину – более 14 км.

В административном отношении Южно-Русское месторождение расположено в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются пос. Красноселькуп, расположенный в 90 км к востоку от месторождения, пос. Уренгой расположен в 90 км к западу. На расстоянии 60 км от северной границы лицензионного участка проложены три нитки газопровода подключения диаметром 1420 мм «Заполярье - Уренгой». Железнодорожная станция - Коротчаево находится в 110 км в западном направлении от границы месторождения. Ближайший речной порт и аэропорт с грунтовой взлетно-посадочной полосой находится в пгт. Уренгой.



Географическое положение Южно-Русского месторождения в ЯНАО

Южно-Русское месторождение открыто в 1969 году в результате бурения и опробования поисковой скважины №6. В этом же году по разведочной скважине №9 получен приток газа из сенонских отложений.

В 1979 году впервые подсчитаны и утверждены ГКЗ СССР запасы по сеноманской и сенонской залежам. С 1982 года в связи с открытием в Пур-Тазовском регионе залежей нефти и газа в нижнемеловых и юрских отложениях на территории Южно-Русского месторождения проводились детальные сейсморазведочные работы. По данным опробования скважин сделано заключение о перспективности нижнемеловых и юрских отложений.

С 1990 года начался второй этап поисково-разведочного бурения этих залежей,

а к 1993-1994гг. была подтверждена их перспективность и проведена оперативная оценка запасов газа и нефти.

В 2004 году ООО «ТюменНИИГипрогаз» подготовлен Проект разработки сеноманской (ПК1) и сенонских (Т1,Т2) залежей Южно-Русского месторождения. В 2006 году ОАО «ЮжНИИГипрогаз» выполнен Проект обустройства ЮРНГМ.

По состоянию на 01 января 2007 года утвержденные Государственной комиссией по запасам РФ (ГКЗ РФ) запасы Южно-Русского месторождения составили:

- газ по категории ABC1 – 805 млрд. куб.м.,
- газ по категории C2 –225 млрд. куб.м.,
- нефть – 5,7 млн. тонн.

Промышленная эксплуатация Южно-Русского месторождения начата в 2007 году. Благодаря эффективному российско-германскому партнерству и сотрудничеству акционеров Общества ОАО "Газпром" и Винтерсхалл Холдинг АГ (дочерняя компания BASF AG) пусковой комплекс месторождения был введен в эксплуатацию в октябре 2007 года.

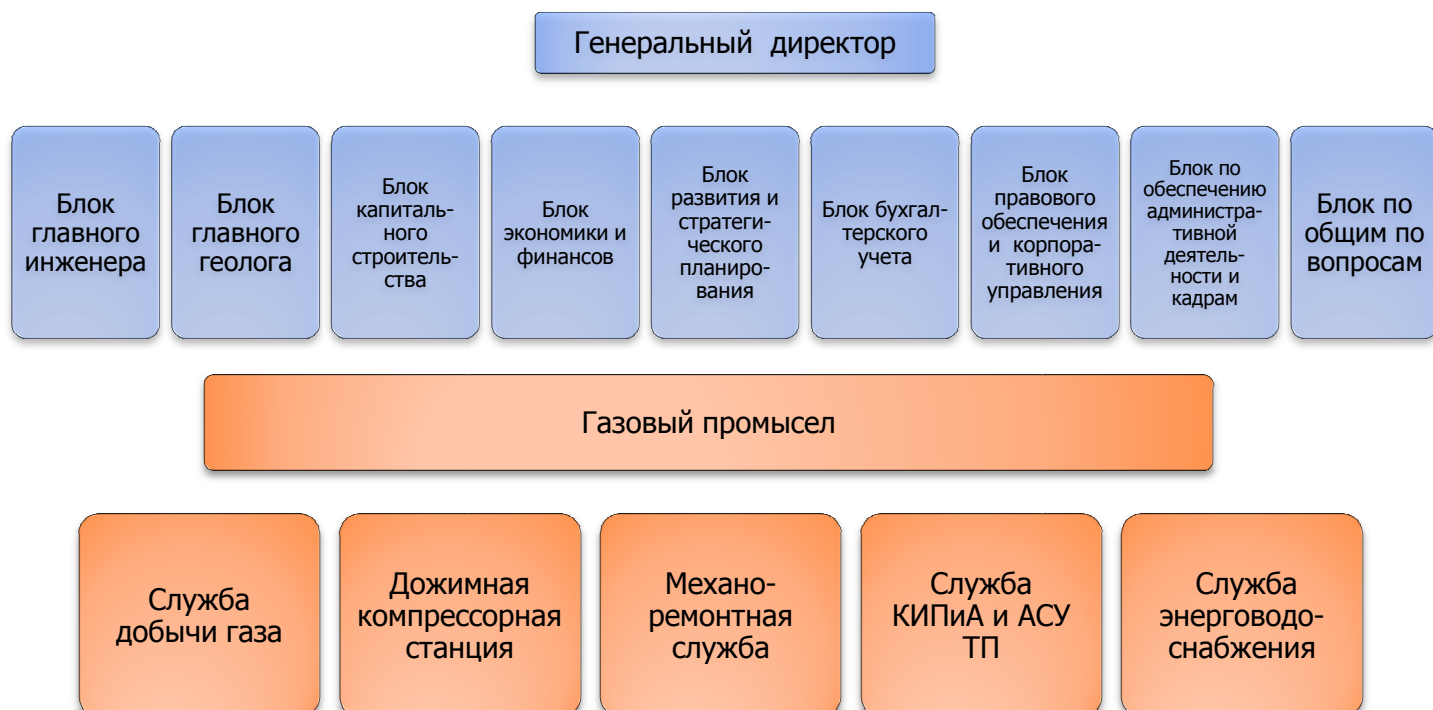
18 декабря 2007 года в присутствии Первого заместителя Председателя Правительства РФ, Председателя Совета директоров ОАО «Газпром» Дмитрия Анатольевича Медведева и вице-канцлера, министра иностранных дел Германии Франка-Вальтера Штайнмайера состоялась церемония ввода в промышленную эксплуатацию Южно-Русского месторождения.

Вывод на проектную мощность добычи газа – 25 млрд. куб. м. газа в год – планируется в 2009 году.

Геологоразведочные работы на месторождении продолжаются. Ведется работа по увеличению фонда действующих скважин и развитию инфраструктуры.

На месторождении в основном завершено создание инфраструктуры (построены дороги, мосты, вахтовый поселок, более 200 км. внутрипромысловых трубопроводов и т. д.), эксплуатируется 106 добывающих скважин. Для транспортировки газа с Южно-Русского месторождения построен газопровод подключения от месторождения до КС "Пуртазовская".

1.3. Организационная структура



1.4. Основные показатели и приоритетные направления деятельности Общества в отчетном году

Основные экономические и финансовые показатели

	2008	2007
Выручка от продажи газа, млн. руб. без НДС	14 626,80	876,51
Капитальные вложения, млн. руб.	21 724,60	24 883,43
Чистые активы, млн. руб.	20 212,14	39,97
Дебиторская задолженность на конец года, млн. руб.	11 853,17	9 018,93
Кредиторская задолженность на конец года, млн. руб.	69 919,38	55 372,94
в т.ч. кредиты и займы, млн. руб.	68 442,12	54 452,5
Прибыль (убыток) до налогообложения, млн. руб.	-4 292,75	23,37
Чистая прибыль (убыток), млн. руб.	-3 327,06	0,001

Основные производственные показатели

	2008	2007
Объем валовой добычи газа, млрд.м.куб.	15, 066	1,256
Объем реализации товарного газа, млрд. м.куб.	15, 017	1, 217
Прирост запасов газа за счёт геологоразведочных работ, млрд. м.куб.	48,897	21,402
Списочная численность, чел.	882	668

В 2008 году были успешно решены задачи, поставленные перед Обществом:

- добыча газа в 2008 году составила 15,066 млрд. куб.м. (плановое задание выполнено на 100,2%).

- в рамках дальнейшего освоения Южно-Русского месторождения завершено строительство 56 эксплуатационных скважин (100% от плана), введено в эксплуатацию 63 скважины, что позволило довести эксплуатационный фонд скважин до 106 ед.

- успешно реализованы мероприятия, направленные на повышение эффективности и системной надежности производственных мощностей Общества.

- в полном объеме выполнены требования условий лицензионного соглашения СЛХ № 11049 НЭ от 22.06.2001 о пользовании недрами Южно-Русского лицензионного участка. В частности, в 2008 году закончены строительством 2 поисково-оценочные скважины. Плановое задание выполнено на 100%.

- прирост запасов свободного газа категории С1 составил 48,897 млрд. куб.м. (при плане по газу 9,96 млрд. м.куб.).

Разработка и обустройство Южно-Русского месторождения, осуществляется в соответствии со следующими определяющими документами:

- Лицензия СЛХ №11049 НЭ на право пользования недрами Южно-Русского лицензионного участка с целью геологического изучения и добычи углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка недр;
- Проект разработки сеноманской (ПК1) и сенонских (Т1,Т2) залежей Южно-Русского месторождения;
- Авторский надзор за реализацией проекта разработки сеноманской (ПК1) и сенонских (Т1,Т2) залежей Южно-Русского месторождения;
- Бюджет (финансовый план) ОАО "Севернефтегазпром" на 2008 г., утвержденный Советом директоров Общества;
- "Обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения. Проект. Корректировка."

Приоритетными направлениями деятельности Общества в 2008 году являлись:

- Выполнение всех принятых на себя Обществом лицензионных обязательств;
- Реализация проектных решений и мероприятий по обустройству Южно-Русского месторождения, обеспечивающих вывод на проектные уровни добычи из Сенноманской (ПК1) газовой залежи в 2009 году в объеме 25 млрд. куб.м. газа в год;
- Обеспечение выполнения годового плана по добыче в объеме 15,033 млрд.куб.м. газа;
- Доизучение Сенномских (Т1,Т2) газовых залежей;
- Выполнение плана геологоразведочных работ и прироста запасов;
- Охрана окружающей природной среды. Основные проектные решения, реализуемые в процессе строительства объектов обустройства и эксплуатации месторождения, отвечают российскому законодательству в области охраны окружающей среды;
- Участие в социально-экономическом развитии местных муниципальных образований - Красноселькупского и Пуровского районов, а также в осуществлении программ по поддержке коренных малочисленных народов Севера.

Неисполненных решений Совета директоров за отчетный период нет.

1.5. Положение Общества в отрасли и факторы риска

ОАО "Севернефтегазпром" является предприятием газового сектора топливно-энергетической отрасли промышленности России.

ОАО "Севернефтегазпром" - динамично развивающаяся компания, основными видами деятельности которой являются добыча природного газа, подготовка газа к транспортировке, реализация природного газа, проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ.

ОАО "Севернефтегазпром" осуществляет деятельность по добыче газа Южно-Русского месторождения, являясь держателем лицензии на разработку и обустройство указанного месторождения и поставщиком природного газа, добываемого на Южно-Русском месторождении.

По итогам 2008 года Обществом добыто 15,066 млрд. куб. м. природного газа, что составляет примерно 2,6% от общего количества газа, запланированного к добыче предприятиями группы "Газпром" в 2008 году.

Финансовые риски

Риски изменения курса обмена иностранных валют

Финансовое состояние Общества зависит от изменений валютного курса, поскольку сумма обязательств по кредитам и займам Общества выражена в иностранной валюте (доллар США, евро). Существует риск увеличения рублевой стоимости задолженности Общества по займам и кредитам, связанный со снижением стоимости рубля к иностранной валюте. Поэтому влияние изменения курса национальной валюты на финансовое состояние Общества оценивается как значительное.

Одним из основных механизмов, используемых Обществом для минимизации рисков, связанных с изменением курса обмена иностранных валют, является формула цены реализации газа.

Риски изменения процентных ставок

Развитие Общества и дальнейшее освоение Южно-Русского месторождения может потребовать значительных дополнительных инвестиционных ресурсов. Чтобы удовлетворить свои инвестиционные потребности, Обществу может потребоваться привлечение дополнительного заемного финансирования. Рост процентных ставок на рынке повлияет на деятельность Общества и может привести к тому, что Общество будет вынуждено привлекать более дорогие средства для финансирования своей инвестиционной программы.

Существует риск увеличения процентных ставок по уже привлеченным кредитам, поскольку процентная ставка по кредитам Общества состоит из средневзвешенной процентной ставки по межбанковским кредитам (LIBOR и EURIBOR) плюс маржи.

Одним из основных механизмов, используемых Обществом для минимизации рисков изменения процентных ставок, является формула цены реализации газа.

Риски, связанные с влиянием инфляции

Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством РФ в числе целей своей экономической политики, имеют тенденцию к увеличению. Тем не менее, Общество при росте инфляции планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений, провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Риски, связанные с действием лицензий

Деятельность Общества по освоению Южно-Русского месторождения осуществляется в соответствии с лицензиями на геологическое изучение и добычу углеводородного сырья и на эксплуатацию нефтегазодобывающих производств. Законодательством Российской Федерации и лицензиями предусматривается возможность ограничения, приостановления или досрочного прекращения права пользования недрами/осуществления лицензируемого вида деятельности в случае невыполнения условий лицензионных соглашений либо нарушения требований действующего законодательства Российской Федерации в области лицензирования.

Обществом в полном объеме выполняются требования условий лицензионных соглашений и предпринимаются все необходимые действия по соблюдению действующего законодательства в сфере лицензирования в связи с чем, риск ограничения, приостановления или досрочного прекращения прав Общества на осуществление лицензируемых видов деятельности рассматривается как маловероятный.

Природоохранные риски

Деятельность Общества по разработке Южно-Русского месторождения потенциально сопряжена с риском нанесения вреда окружающей природной среде. Экологические риски деятельности Общества рассматриваются как маловероятные, поскольку основные проектные решения, применяемые в процессе строительства объектов обустройства и эксплуатации месторождения, отвечают российским стандартам в области охраны окружающей среды. Охрана окружающей природной среды региона присутствия Общества - одно из приоритетных направлений в деятельности Общества.

Технологические риски

Технологические риски производственной деятельности Общества связаны с

эксплуатацией опасных производственных объектов, на которых существует вероятность разгерметизации (разрушения) оборудования, выходом его из строя при эксплуатации. С целью минимизации этих рисков применены системы контроля, предупреждения и защиты технологических процессов и оборудования от аварий; реализована система автоматизации управления технологическим процессом работы производственных объектов. К тому же, применяемые технологии при добыче, сборе и подготовке к транспортировке газа соответствуют современным международным требованиям надежности и безопасности при эксплуатации оборудования.

Кроме того Обществом проводятся профилактические мероприятия, а также уделяется повышенное внимание по соблюдению требований охраны труда, промышленной, пожарной и противодиверсионной безопасности, а именно обучение и аттестация персонала Общества в области охраны труда, промышленной, пожарной и противодиверсионной безопасности, что также снижает технологические риски.

Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью Общества, преимущественно обусловлены возможным изменением законодательства в сфере деятельности Общества.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, могут косвенно сказаться на деятельности эмитента, так как эмитент не осуществляет и не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации, но имеет обязательства по кредитам и займам, выраженную в иностранной валюте (доллар США, евро).

В настоящее время Правительство РФ проводит политику снижения налогового бремени на российских налогоплательщиков. В связи с чем, в ближайшее время, не ожидается внесение изменений в налоговое законодательство в части увеличения налоговых ставок. Риск увеличения налогов в краткосрочной перспективе рассматривается как незначительный. В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Изменений требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами (включая природные ресурсы) не прогнозируется. В случае изменения требований по лицензированию деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, Общество примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

Изменение судебной практики, связанной с деятельностью Общества, а также правил судопроизводства существенным образом не скажется на деятельности Общества, т.к. спорные ситуации Общество стремится разрешать в досудебном порядке. В настоящий момент Общество не участвует в текущих судебных процессах и не несет ответственности по долгам третьих лиц.



РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

2.1. Практика корпоративного управления

ОАО "Севернефтегазпром" рассматривает корпоративное управление как инструмент повышения стоимости капитала, инвестиционной привлекательности и эффективности производственной и финансовой деятельности, а также обеспечения взаимодействия между Советом директоров, исполнительными органами и акционерами Общества.

Устав и внутренние документы Общества гарантируют акционерам право на участие в управлении Обществом в объеме, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

Общество стремится повышать уровень корпоративного управления и следовать лучшей корпоративной практике.

Сведения о соблюдении Обществом положений Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг России, приведены в приложении к настоящему отчету.

2.2 Органы управления и контроля

2.2.1. Общее собрание акционеров

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Порядок созыва, подготовки, проведения, подведения итогов Общего собрания акционеров определяется законодательством РФ, Уставом и Положением об общем собрании акционеров Общества, утвержденным решением Общего собрания акционеров в 2007 году (протокол №2/2007 от 14.12.2007).

В 2008 году было проведено пять Общих собраний акционеров Общества.

Общее собрание акционеров утвердило годовой отчет Общества за 2007 год, годовую бухгалтерскую отчетность, аудитора Общества, утвердило изменения и дополнения в Устав Общества, избрало новые составы Совета директоров и ревизионной комиссии Общества.

Также в 2008 году Общее собрание акционеров Общества принимало ряд решений, связанных с одобрением крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. В рамках подготовки к дополнительной эмиссии акций в ноябре 2008 года было проведено Общее собрание акционеров Общества, на котором были приняты решения об увеличении уставного капитала и о внесении соответствующих изменений в Устав Общества (протокол №1/2008 от 24.11.2008).

2.2.2. Совет директоров

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство его деятельностью и действует в рамках компетенции и в порядке, определенном законодательством, Уставом Общества, и Положением о Совете директоров Общества, утвержденном решением Внеочередного общего собрания акционеров Общества 14.12.2007 г. (протокол № 2/2007 от 14.12.2007 г.).

В течение 2008 года состоялось 14 заседаний Совета директоров Общества. Из них 13 прошло в заочной форме. На прошедших в отчетном году заседаниях было рассмотрено 69 вопросов.

Вопросы, относящиеся в соответствии с Уставом Общества к компетенции Совета директоров и рассмотренные на заседаниях в 2008 году, условно можно разделить на следующие группы:

- вопросы финансовой деятельности;
- вопросы корпоративного управления;
- контроль сделок, включая крупные сделки, сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.

Тематика вопросов, рассмотренных Советом директоров Общества в 2008 году

	Количество рассмотренных вопросов	Процент от числа всех рассмотренных вопросов, %
Вопросы финансовой деятельности	9	13
Вопросы корпоративного управления и эмиссионной деятельности	52	75
Контроль сделок, включая крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность	8	12
Итого	69	100

Основной фокус работы Совета директоров Общества в 2008 году был сосредоточен на вопросах корпоративного управления Обществом.

Наиболее важными решениями Совета директоров Общества в 2008 году явились утверждение решения о дополнительном выпуске акций Общества, утверждение Бюджетов на 2008 и 2009 годы, утверждение изменений в договоры поставки газа, заключенные с ОАО «Газпром» и с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг».

В отчетном году Совет директоров Общества принял также ряд решений об одобрении крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, информация о которых представлена в приложении.

Кроме того, в связи с переходом на другую работу Генерального директора Общества Э.Ю. Худайнатов, в сентябре 2008 года Совет директоров Общества принял решение о досрочном прекращении его полномочий и назначении Временно исполняющим обязанности Генерального директора, а затем Генеральным директором Общества – Александра Павловича Попова.

Таким образом, Совет директоров в 2008 году принимал решения, как по стратегическим направлениям развития, так и по вопросам текущей производственной и финансовой деятельности Общества.

Совет директоров Общества состоит из 8 членов, избираемых Общим собранием акционеров.

Состав Совета директоров

(избран на внеочередном Общем собрании акционеров Общества 30.12.2008)

Медведев Александр Иванович – Председатель Совета директоров

Родился в 1955 году в г. Шахтёрск Сахалинской области. Окончил Московский физико-технический институт. Кандидат экономических наук.

2003 – 2005 гг. – генеральный директор ООО «Газэкспорт»

2005 – 2006 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» генеральный директор ООО «Газэкспорт»

2006 - н.вр. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром экспорт»

Акциями Общества не владеет.





Голубев Валерий Александрович

Родился в 1952 году в г. Ленинграде. Окончил Ленинградский электротехнический институт им. В.И. Ульянова (Ленина), Академию народного хозяйства при Правительстве РФ. Кандидат экономических наук.
2003 – 2005 гг. – генеральный директор ООО «Газкомплекстимпэкс»
2005 – 2006 гг. – начальник Департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газкомплекстимпэкс»
2006 - н.вр. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»
Акциями Общества не владеет.



Подюк Василий Григорьевич

Родился в 1946 году в с. Кобаки Косовского района Ивано-Франковской области. Окончил Ивано-Франковский институт нефти и газа. Кандидат технических наук.
2003 – н.вр. – член Правления, начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»
Акциями Общества не владеет.



Павлова Ольга Петровна

Родилась в 1953 году в г. Владивосток. Окончила Дальневосточный государственный университет. Кандидат юридических наук.
2003 - н.вр. – член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»
Акциями Общества не владеет.



Карпель Елена Евгеньевна

Родилась в 1944 году в г. Киеве. Окончила Киевский институт народного хозяйства им. Коротченко.
2003 – по н.вр. – начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром»
Акциями Общества не владеет.



Яценко Сергей Викторович

Родился в 1960 году в с. Сребное Варвинского района Черниговской области. Окончил Ленинградский государственный университет имени Жданова. Кандидат экономических наук.
2002 – 2004 гг. - заместитель начальника Департамента корпоративного финансирования ОАО «Газпром»
2004 – 2007 гг. - заместитель начальника Финансово-экономического Департамента ОАО «Газпром»
2007 - н.вр. - Первый заместитель начальника Финансово-экономического Департамента ОАО «Газпром»
Акциями Общества не владеет.



Свитсерлоот Райнир Герардус Мария

Родился в 1949 году в г. Гросбеек (Нидерланды). Окончил Технический университет Эйндховена (факультет химического инжиниринга).
2001 - н.вр. – председатель Правления компании «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт»
Акциями Общества не владеет.



Тиссен Тис

Родился в 1957 году в городе Итцехо (Германия). Окончил университет им. Кристиана Альбрехта города Киль (Германия).

2001–2005 гг. - «Винтерсхалл Ливия» - генеральный менеджер

2005 -2008 гг. - член Правления компании «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт»

Акциями Общества не владеет.

Информация об изменениях в составе Совета директоров, имевших место в 2008 году

Состав Совета директоров в период с 01.01.2008 по 30.06.2008	Состав Совета директоров в период с 30.06.2008 по 30.12.2008	Состав Совета директоров в период с 30.12.2008 по 31.12.2008
Медведев Александр Иванович	Медведев Александр Иванович	Медведев Александр Иванович
Голубев Валерий Александрович	Голубев Валерий Александрович	Голубев Валерий Александрович
Карпель Елена Евгеньевна	Карпель Елена Евгеньевна	Карпель Елена Евгеньевна
Круглов Андрей Вячеславович	Яценко Сергей Викторович	Яценко Сергей Викторович
Павлова Ольга Петровна	Павлова Ольга Петровна	Павлова Ольга Петровна
Подюк Василий Григорьевич	Подюк Василий Григорьевич	Подюк Василий Григорьевич
Свитсерлоот Райнир Герардус Мария	Свитсерлоот Райнир Герардус Мария	Свитсерлоот Райнир Герардус Мария
Бернхард Шмидт	Бернхард Шмидт	Тиссен Тис

В 2008 году вознаграждение членам Совета директоров Общества не выплачивалось. Критерии определения и размер вознаграждения членов Совета директоров Обществом не определены.

2.2.3. Комитеты Совета директоров

Комитеты Совета директоров создаются по решению Совета директоров для проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров.

Комитеты Совета директоров предварительно рассматривают соответствующие их компетенции вопросы и вырабатывают по ним рекомендации. Совет директоров Общества при принятии решений по вопросам повестки дня заседания учитывает по ним соответствующие рекомендации, представленные Комитетами Совета директоров.

Комитет по техническим вопросам

По решению Совета директоров Общества 12.07.2008 был сформирован Комитет по техническим вопросам (Протокол № 1/2008).

Положение о Комитете утверждено Советом директоров Общества 17.12.2007 (Протокол № 5/2007)

Создание указанного комитета направлено на повышение качества подготовки документов для заседаний Совета директоров и, в конечном итоге, для повышения эффективности работы Совета директоров Общества.

Комитет по техническим вопросам осуществляет подготовку рекомендаций Совету директоров по всем существенным техническим вопросам деятельности и рабочим операциям Общества (работы, проводимые Обществом самостоятельно или по его поручению в связи с его деятельностью, включая операции по консервации и ликвидации скважин).

Состав Комитета по техническим вопросам (сформирован 12.07.2008 (Протокол № 1/2008))

Сычев Дмитрий Борисович	Председатель Комитета, Заместитель генерального директора Общества по экономике и финансам;
Попов Александр Павлович	Генеральный директор Общества
Епихина Татьяна Васильевна	Начальник отдела внутрикорпоративных цен и тарифов Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром»;
Зейгман Евгений Михайлович*	Главный технолог отдела реконструкции и освоения новых мощностей Управления по добыче газа, газового конденсата и нефти Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»;
Эдуард Мол	Заместитель Генерального директора Общества по развитию и стратегическому планированию;
Роберт Фримпонг	Начальник Технологического управления «Винтерсхалл Холдинг АГ»;

*Избран Советом директоров Общества 08.12.2008 г. (Протокол № 07/2008) вместо члена Комитета Р.Ю. Дашкова, досрочно прекратившего свои полномочия.

Члены Комитета по техническим вопросам акциями Общества не владеют.

2.2.4. Генеральный директор

В соответствии с Уставом Общества единоличным исполнительным органом является Генеральный директор. Формирование коллегиального исполнительного органа Уставом Общества не предусмотрено. Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества.

Генеральным директором Общества является Попов Александр Павлович.

Попов Александр Павлович



Родился 06 июня 1965 года в п. Ровное Очаковского района Николаевской области. Окончил Тюменский индустриальный институт им. Ленинского комсомола по специальности бурение нефтяных и газовых скважин.

2001 - 2006 гг. - заместитель генерального директора, главный инженер-заместитель генерального директора ОАО «Севернефтегазпром»

2006 - 2008 гг. - заместитель генерального директора по разработке, геологии, бурению ОАО «Севернефтегазпром»

09.2008 – 12.2008 гг. - временно исполняющий обязанности генерального директора ОАО «Севернефтегазпром»;

24.12.2008 – н.вр. - Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»

Имеет благодарность Министерства энергетики РФ (2001 г.), почетную грамоту ОАО «Газпром» (2008 г.).

Акциями Общества не владеет.

В отчетном году, с 01.01.2008 по 16.09.2008 должность Генерального директора Общества занимал Худайнатов Эдуард Юрьевич. В связи с переходом на другую работу решением Совета директоров Общества от 16.09.2008 г. (протокол №2/2008 от 16.09.2008 г.) полномочия Э.Ю. Худайнатова прекращены.

Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) Генерального директора

Оплата труда Генерального директора Общества осуществляется по повременно-индивидуальной системе, предусматривающей выплату заработной платы на основе месячного должностного оклада, который устанавливается Соглашением об оплате труда, являющимся приложением к трудовому договору, а также выплат компенсационного и стимулирующего характера. Перечень социальных гарантий и компенсаций Генеральному директору устанавливается в трудовом договоре.

2.2.5. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества является постоянно действующим органом внутреннего контроля, независимым от должностных лиц органов управления Общества и исполнительного аппарата Общества.

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется Федеральным законом "Об акционерных обществах", Уставом Общества, а также Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным решением Общего собрания акционеров в 2007 году (протокол №2/2007 от 14.12.2007).

Состав Ревизионной комиссии Общества

Михайлов Иван Леонидович	Главный экономист Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром»
Майорец Максим Андреевич	Заместитель начальника Департамента – начальник Управления развития коммерческой деятельности Департамента внешнеэкономической деятельности ОАО «Газпром»
Сычев Дмитрий Борисович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам Общества

Члены Ревизионной комиссии акциями Общества не владеют.

2.3. Аудитор Общества, Регистратор Общества

Аудитор Общества

Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Аудитор Общества – ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит». Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е 000376 от 20.05.2002 г., выдана

Министерством финансов РФ, срок действия – до 20 мая 2012 г.

Место нахождения, почтовый адрес: 115054, Россия, г. Москва, Космодамианская набережная, д. 52, стр. 5.

Реестродержатель (регистратор) Общества

Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР-ДРАГа»).

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00291 от 26.12.2003 выдана ФКЦБ России без ограничения срока действия.

Место нахождения регистратора, почтовый адрес: Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32. Телефон (495) 719-40-44, факс (495) 719-45-85.

2.4. Уставный капитал, распределение акций, эмиссионная деятельность

Уставный капитал

Уставный капитал Общества составляет 615 374 (шестьсот пятнадцать тысяч триста семьдесят четыре) рубля и разделен на 533 320 (пятьсот тридцать три тысячи триста двадцать) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая и 2 (две) привилегированные именные акции типа «А» номинальной стоимостью 41 027 (сорок одна тысяча двадцать семь) рублей каждая.

В IV квартале 2008 года Обществом осуществлена эмиссия дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 266 655 штук и одной привилегированной именной акции типа А, размещенных путем закрытой подписки, на общую сумму 307 682 руб. по номинальной стоимости акций. Общий доход от эмиссии составил 23 499 236 тыс.руб.

В результате дополнительной эмиссии Уставный капитал Общества увеличился с 307 692 руб. на 31.12.2007 г. до 615 374 руб. на 31.12.2008 г.

Эмиссионная история Общества

Вид и категория (тип) ценных бумаг	Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.	Количество размещенных ценных бумаг выпуска, штук	Государственный регистрационный номер выпуска	Дата государственной регистрации выпуска
Акции, обыкновенные именные бездокументарные	1	200 000	1-01-31375-D	12.07.2001
Акции, обыкновенные именные бездокументарные	1	0*	1-02-31375-D	04.09.2001
Акции, обыкновенные именные бездокументарные	1	66 665	1-01-31375-D-002D	09.10.2007
Акции, привилегированные именные бездокументарные	41 027	1	2-01-31375-D	09.10.2007

Акции, обыкновенные именные бездокументарные	1	266 655	1-01-31375-D- 003D	18.12.2008
Акции, привилегированные именные бездокументарные	41 027	1	2-01-31375-D- 001D	18.12. 2008

* Распоряжением РО ФКЦБ России в Уральском федеральном округе № 923-З от 24.04.2002г. выпуск обыкновенных именных бездокументарных акций Общества зарегистрированный РО ФКЦБ России в Уральском федеральном округе 04.09.2001г., государственный регистрационный номер 1-02-31375-D, признан несостоявшимся и его государственная регистрация аннулирована.

Все выпуски ценных бумаг Общества зарегистрированы в РО ФСФР России в Уральском федеральном округе.

Акции Общества на фондовом рынке не обращаются и не допущены к обращению организатором торговли на рынке ценных бумаг.

Распределение акций и акционеры Общества

Акционерами ОАО "Севернефтегазпром" являются ОАО "Газпром" и Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт (Wintershall Holding Aktiengesellschaft).

Наименование акционера	Доля участия, %	Количество принадлежащих акций, шт.	Доля голосов, %
ОАО "Газпром"	64,99982	399 992 ОА	75,00038
Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт (Wintershall Holding Aktiengesellschaft) –	35,00018	133 328 ОА 2 ПА	24,99962
Итого:	100	533 322	100

ОА - обыкновенные именные акции

ПА - привилегированные именные акции типа А



РАЗДЕЛ 3. ИТОГИ ПРОИЗВОД- СТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1. Сырьевая база и геологоразведочные работы

Ресурсная база Общества характеризуется следующими извлекаемыми запасами углеводородного сырья

Наименование углеводородного сырья (по состоянию на 31.12.2008)	ABC ₁	C ₂
Газ, млрд. куб.м.	859,138	189,124
Конденсат, млн. тонн	0,218	2,255
Нефть, млн. тонн	5,707	16,072

Геологоразведочные работы (ГРП) на территории Южно-Русского лицензионного участка в 2008 году осуществлялись в соответствии с геологическим заданием на проведение ГРП, утвержденным в ОАО «Газпром» 22.09.2008.

Геологоразведочные работы в 2008 году проводились по четырем основным направлениям:

- строительство поисково-оценочных скважин,
- сейсморазведочные работы,
- тематические и научно-исследовательские работы,
- мероприятия по защите окружающей среды и ликвидация неблагоприятных условий строительства.

Всего в 2008 году закончены строительством 2 поисково-оценочные скважины. Тем самым Обществом выполнены лицензионные обязательства, определенные лицензией СЛХ №11049 НЭ от 22.06.2001 г. на право пользования недрами Южно-Русского лицензионного участка с целью геологического изучения и добычи углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка недр, в соответствии с которыми Обществу в 2008 году необходимо было завершить строительством две геологоразведочные скважины.

Суммарная проходка горных пород составила 9,268 тыс. м. (увеличена на 4,538 тыс. м. по сравнению с итогом 2007 года).

По результатам комплекса проведенных работ получен прирост запасов свободного газа категории С1 в объеме 48,897 млрд. куб.м. (при плане по газу 9,96 млрд. м.куб.).

3.2. Эксплуатационное бурение

Для обеспечения выполнения плана по добыче газа в 2008 году необходимо было завершить строительством 56 эксплуатационных скважин. Установленное акционерами плановое задание выполнено на 100% - закончены строительством 56 эксплуатационных скважин. Суммарная проходка в эксплуатационном бурении фактически составила 62,387 тыс. м. (100% плана).

Строительство эксплуатационных скважин на Южно-Русском месторождении осуществлялось подрядчиком ООО «Бургаз» (Филиал «Тюменбургаз») на 5-ти буровых установках.

С целью повышения качества строительства эксплуатационных скважин были применены новые технологии и материалы, а также осуществлен целый комплекс организационно-технических мероприятий, в том числе следующие:

- круглосуточный контроль за строительством скважин станциями геолого-технического контроля;
- сокращение непроизводительного времени бурения, соблюдение

технологии проводки скважин в результате постоянного контроля со стороны Службы технического надзора за строительством скважин ООО «СеверБурКонтроль»;

- применение долот импортного производства;
- цементирование кондукторов с использованием облегченного расширяющегося арктического тампонажного цемента;
- спуск обсадных колонн с высокогерметичными резьбовыми соединениями типа VAM TOP, KS Bear Японского производства.

В 2008 году в ходе строительства эксплуатационных скважин аварий и инцидентов допущено не было.

3.3. Добыча природного газа

ОАО "Севернефтегазпром" добыло в 2008 году 15,066 млрд. куб.м. газа. Плановое задание по добыче газа (15,033 млрд. куб.м.) выполнено на 100,2 %.

	2008	2007
Валовая добыча газа, млрд. куб.м.	15,066	1,256
Товарная добыча газа, млрд. куб.м.	15,017	1,217

Выполнение плановых заданий по добыче газа стало возможным благодаря вводу в эксплуатацию в 2008 году следующих производственных мощностей:

- 63 эксплуатационных скважин в составе 19 кустов газовых скважин (с учетом этого, действующий эксплуатационный фонд скважин на конец отчетного года составил 106 ед. (30 кустов));
- второго корпуса осушки газа (КОГ №2) на установке комплексной подготовки газа (УКПГ) (потенциал проектной мощности УКПГ достигнут в полном объеме);
- введена в эксплуатацию производственная площадка на юге месторождения (ППЮМ) и два газопровода-коллектора Ду-700 мм., протяженностью 16,8 км. каждый, от ППЮМ до УКПГ, что позволило дополнительно подключить часть введенных в эксплуатацию добывающих скважин юга месторождения – 22 скважины в составе 6 кустов;
- завершено строительство второго участка газопровода подключения товарного газа «ЮРНГМ – КС «Пуртазовская» Ду-1200 мм., протяженностью 30 км., что позволило ввести в эксплуатацию газопровод подключения товарного газа проектной протяженностью 94,7 км.

3.4. Транспорт природного газа

Добываемый ОАО "Севернефтегазпром" природный газ поставляется в Единую систему газоснабжения (ЕСГ) ОАО "Газпром". Поэтому транспорт природного газа конечному потребителю не является основным видом деятельности Общества.

Вместе с тем, Общество осуществляет эксплуатацию внутривысолевых трубопроводных систем в пределах Южно-Русского месторождения в целях сбора природного газа.

В целях обеспечения системной надежности трубопроводной системы в Обществе на регулярной основе проводятся соответствующие мероприятия. В частности, в 2008 году проведена внутритрубная диагностика 92,7 км. газопровода подключения товарного газа.

В области противокоррозионной защиты в 2008 году были осуществлены следующие мероприятия:

- введены в эксплуатацию 2 установки катодной защиты (УКЗ) на

газопроводе подключения товарного газа (81,9 и 93,7 км);

- введены в эксплуатацию объекты электрохимической защиты (ЭХЗ) на действующих кустах газовых скважин и газопроводах-шлейфах;
- проведено полное обследование УКЗ;
- для контроля потенциалов «труба-земля» и скорости коррозии КИП в точке дренажа оборудовано неполяризуемым медно-сульфатным электродом длительного действия типа ЭСН-МС2 и датчиком скорости коррозии ДСК;
- в местах переходов через автодороги на защитных кожухах, пересечениях с трубопроводами установлена разъёмная шунтирующая перемычка с диодно-резисторным блоком БДР-М2.

3.5. Реализация природного газа

Добываемый ОАО "Севернефтегазпром" природный газ поставляется в Единую систему газоснабжения (ЕСГ) ОАО "Газпром" в соответствии с долгосрочными договорами продажи газа, заключенными между ОАО "Газпром" (Покупатель) и ОАО "Севернефтегазпром" и ЗАО "Газпром ЮГРМ Трейдинг" (Покупатель) и ОАО "Севернефтегазпром". Таким образом, Общество не является поставщиком природного газа непосредственно конечным потребителям.



**РАЗДЕЛ 4.
ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ**

4.1. Бухгалтерский баланс на 31.12.2008

Организация	ОАО "Севернефтегазпром"	по ОКПО	48 731 500
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	8912 001 990
Вид деятельности	Добыча природного газа и газового конденсата	по ОКВЭД	11.10.20
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКОПФ/ОКФС	47/ 34
открытые акционерные общества/совместная частная и иностранная собственность		по ОКЕИ	384
Единица измерения: тыс.руб.			

Местонахождение (адрес)
643,629380,89,Красноселькупский р-н,Красноселькуп с.,
Ленина ул.,22.

АКТИВ	Код пока за-теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	-
в том числе :			
патенты,лицензии,товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	-	-
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	11 051 677	14 581 085
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	-	-
здания,сооружения, машины и оборудование	122	10 935 011	14 427 094
Незавершенное строительство	130	22 483 533	39 013 258
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
в том числе :			
инвестиции в дочерние общества	141	-	-
инвестиции в зависимые общества	142	-	-
инвестиции в другие организации	143	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	-	-
Отложенные налоговые активы	145	1 580 427	3 149 996

Прочие внеоборотные активы	150	953 318	1 186 979
в том числе :			
налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	151	-	-
Итого по разделу I	190	36 068 955	57 931 318

Форма
0710001с.2

АКТИВ	Код пока за-теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. Оборотные активы			
Запасы	210	4 141 466	2 084 970
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3 222 031	1 439 117
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	2 290	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 320	5 957
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	915 825	639 896
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	141 338	65 889
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	-	-
прочие дебиторы	235	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	9 018 934	11 853 177
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	861 612	6 649 558
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	6 195 050	5 132 789
прочие дебиторы	246	1 962 272	70 830
Краткосрочные финансовые вложения	250	6 796 554	17 731 311
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	-	-
Денежные средства	260	839 583	2 660 814
в том числе :			
касса	261	-	-
расчетные счета	262	836 488	776 529
валютные счета	263	3 095	1 884 265

прочие денежные средства	264	-	20
Прочие оборотные активы	270	-	1 641
Итого по разделу II	290	20 937 875	34 397 802
БАЛАНС	300	57 006 830	92 329 120

Форма
0710001с.3

ПАССИВ	Код пока за- теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	308	615
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	47 142	23 546 071
Резервный капитал	430	-	-
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(7 480)	(3 334 544)
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
Итого по разделу III	490	39 970	20 212 142
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	47 679 475	17 532 773
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	47 679 475	17 532 773
Отложенные налоговые обязательства	515	1 593 913	2 197 593
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
задолженность по инвестиционному взносу	523	-	-
Итого по разделу IV	590	49 273 388	19 730 366
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	6 773 027	50 909 352
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	-	50 909 352
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	6 369 899	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	403 128	-
Кредиторская задолженность	620	920 445	1 477 260
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	759 879	856 506

задолженность перед персоналом организации	622	2 607	8 613
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	317	-
задолженность по налогам и сборам	624	151 408	484 596
прочие кредиторы, в том числе:	625	6 234	127 545
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	-	79
другие кредиторы	628	6 234	127 466
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	7 693 472	52 386 612
БАЛАНС	700	57 006 830	92 329 120

4.2. Отчет о прибылях и убытках за 2008 год

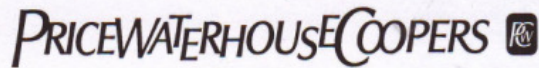
			КОДЫ
	Форма №2 по ОКУД		0710002
	Дата (год,месяц,число)		2008.12.31
Организация	ОАО "Севернефтегазпром"	по ОКПО	48 731 500
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	8912 001 990
Вид деятельности	Добыча природного газа и газового конденсата	по ОКВЭД	11.10.20
Организационно-правовая форма / форма собственности			47/ 34
открытые акционерные общества/совместная частная и иностранная собственность		по ОКОПФ/ОКФС	384
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКЕИ	
Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	14 626 801	876 508
в том числе от продажи :			
газ	11	14 626 801	876 508
	12	-	-
	13	-	-
	14	-	-
	15	-	-
	16	-	-
	17	-	-

прочее	18	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	(5 392 108)	(396 474)
в том числе проданных:			
газ	21	(5 392 108)	(396 474)
	22	-	-
	23	-	-
	24	-	-
	25	-	-
	26	-	-
	27	-	-
прочее	28	-	-
Валовая прибыль	29	9 234 693	480 034
Коммерческие расходы	30	-	-
Управленческие расходы	40	(498 790)	(66 473)
Прибыль (убыток) от продаж	50	8 735 903	413 561
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	25 835	4 778
Проценты к уплате	70	(1 763 195)	(247 069)
Доходы от участия в других организациях	80	-	-
Расходы, связанные с реорганизацией	85	-	-
Прочие доходы	105	4 418 541	540 436
Прочие расходы	110	(15 709 832)	(688 341)

Форма
0710002 с.2

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(4 292 748)	23 365
Отложенные налоговые активы	141	1 569 569	1 144 356
Отложенные налоговые обязательства	142	(603 680)	(1 167 526)
Текущий налог на прибыль	150	-	-
Налог на прибыль прошлых лет	153	-	-
Прочие расходы из прибыли	156	(205)	(194)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(3 327 064)	1
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	64 371	17 563
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	(12)	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

4.3. Аудиторское заключение



Закрывое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Севернефтегазпром»

Акционерам открытого акционерного общества «Севернефтегазпром»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно. Бухгалтерская отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.
- 4 Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ


- 5 Мы не проводили аудит бухгалтерской отчетности Общества за 2007 год. Соответственно, мы не высказываем мнение о достоверности сравнительных данных за предыдущий отчетный год, приведенных в прилагаемой бухгалтерской отчетности Общества.

До октября 2007 года Общество включало в инвентарную стоимость объектов инвестиционных активов убытки, сформированные курсовыми разницами по основной сумме заемных средств в иностранной валюте, использованных для приобретения (сооружения) объектов инвестиционных активов. В результате этого, стоимость объектов незавершенного строительства, а также законченных строительством объектов, принятых в состав основных средств, и соответствующие суммы амортизации этих объектов основных средств, могли быть завышены, что могло бы повлиять на финансовый результат деятельности Общества. Мы не имели возможности определить суммы соответствующих корректировок, которые могли бы оказаться необходимыми, в отношении показателей статей «Основные средства» (строка 120), «Незавершенное строительство» (строка 130) и «Нераспределенная прибыль» (строка 470) бухгалтерского баланса, а также суммы корректировок, которые могли бы оказаться необходимыми, в отношении показателей статей «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» (строка 20) за отчетный и предыдущий годы и «Прочие расходы» (строка 105) за предыдущий год отчета о прибылях и убытках.

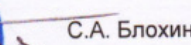
- 6 По нашему мнению, с учетом корректировок, которые могли бы оказаться необходимыми в отношении обстоятельств, указанных в параграфе 5 настоящего Заключения, прилагаемая к настоящему Заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2008 г. и результатов его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

14 марта 2009 года

Директор акционерного общества

 М.Е. Тимченко

Аудитор
Квалификационный аттестат № К 008770
в области общего аудита
бессрочный

 С.А. Блохин



4.4. Заключение ревизионной комиссии

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» за 2008 год

04.05.2009

г. Москва

Ревизионной комиссией, избранной годовым Общим собранием акционеров (протокол от 30.06.2008 №4/2008) с учетом изменений, внесенных внеочередным Общим собранием акционеров (протокол от 30.12.2008 № 2/2008), в соответствии с утверждённым планом работы проведены проверка и анализ финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2008 год.

При проверке были рассмотрены годовой отчет за 2008 год, баланс и приложения к нему, отчет о прибылях и убытках, аудиторское заключение ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», учредительные документы, приказы ОАО «Севернефтегазпром».

Бухгалтерская отчетность за 2008 год составлена в соответствии с требованиями Федерального закона РФ от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», приказа Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», приказа Минфина РФ от 22.07.2003 №67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации.

Бухгалтерский учет в Обществе осуществлялся на основании приказа ОАО «Газпром» от 27.12.2007 № 337 «Об утверждении Положения об учетной политике ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2008 год», приказа ОАО «Севернефтегазпром» от 29.12.2007 № 138.

Ответственность за достоверность бухгалтерской отчетности в проверяемом периоде несет руководство Общества.

Анализ структуры активов и пассивов баланса Общества показывает, что его финансовое состояние в отчетном периоде было неустойчивым.

В Обществе функционирует система внутреннего контроля за правильностью ведения бухгалтерского учета, выполнением всех норм и правил при составлении отчетности.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» 14.03.2009 представлено аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета. По мнению аудиторов, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31.12.2008 и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2008 года в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

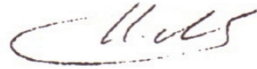
По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» ревизионная комиссия считает, что:

- годовая бухгалтерская отчетность Общества составлена в соответствии с законодательством Российской Федерации и достоверно отражает во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31.12.2008;

- нарушений нормативно-правовых актов при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, ведении бухгалтерского учета и составлении отчетности, которые могли бы существенно повлиять на результат финансовой деятельности Общества не выявлено;

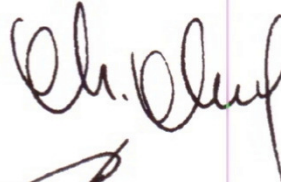
- финансовая информация, содержащаяся в годовом отчете Общества достоверна и соответствует данным финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Председатель ревизионной
комиссии



И.Л. Михайлов

Члены ревизионной комиссии



М.А. Майорев



Д.Б. Сычев



РАЗДЕЛ 5. ИТОГИ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

5.1. Показатели экономической и финансовой деятельности

Эффективное осуществление заимствований в целях финансирования текущей деятельности и капитального строительства, имело и продолжает иметь для Общества приоритетное значение.

Общество осознает, что только рост операционных показателей Общества, улучшение структуры его активов и пассивов позволит привлекать долговой капитал на более выгодных условиях.

В отчетном году в Обществе сформирована оптимальная финансовая структура капитала, обеспечивающая минимизацию его стоимости и достаточную финансовую устойчивость Общества.

Основные показатели финансовой деятельности Общества в 2008 году (по данным бухгалтерской отчетности), тыс. руб.

Наименование показателей	2008	2007	Отклонение + / -
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	14 626 801	876 508	13 750 293
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	5 392 108	396 474	4 995 634
Валовая прибыль	9 234 693	480 034	8 754 659
Коммерческие расходы	-	-	-
Управленческие расходы	498 790	66 473	432 317
прибыль (убыток) от продаж	8 735 903	413 561	8 322 342
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	25 835	4 778	21 057
Проценты к уплате	1 763 195	247 069	1 516 126
Доходы от участия в других организациях			
Прочие доходы	4 418 541	540 436	3 878 105
Прочие расходы	15 709 832	688 341	15 021 491
Прибыль (убыток) до налогообложения	-4 292 748	23 365	-4 316 113
Отложенные налоговые активы	1 569 569	1 144 356	425 213
Отложенные налоговые обязательства	603 680	1 167 526	-563 846
Текущий налог на прибыль	-	-	-
Налоговые санкции	205	194	11
Чистая прибыль (убыток)	-3 327 064	1	-3 327 065
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	64 371	17 563	

Исполнение Бюджета (финансового плана) Общества

Бюджет Общества на 2008 год (финансовый план) был утвержден решением Совета директоров Общества от 07.06.2008 (Протокол №10/2008) (с изм., внесенными 16.12.2008 г. (Протокол №8/2008) со следующими параметрами:

- Объем товарного газа – 15 017 021 тыс. куб.м.;
- Цена реализации газа в – 974 руб. без НДС за 1 тыс. куб.м. газа;
- Доходы – 14 678,48 млн. руб. без НДС;
- Расходы – 8 256,58 млн. руб. без НДС;
- Курсовая разница – 6 152,1 млн. руб.;
- Прибыль от текущей деятельности – 0,1 млн. руб.

Анализ исполнения Бюджета (финансового плана) Общества, тыс. руб.

Наименование показателей	План 2008	Факт 2008	Отклонение + / -
Доходы	14 678 480	14 703 589	25 109
Выручка от продажи газа, всего	14 626 580	14 626 801	221
Прочие доходы, всего	51 900	76 788	24 888
Расходы	8 256 580	8 043 275	-213 304,5
Материалы	156 800	153 015	- 3 785
Сырье и основные материалы			
Вспомогательные материалы	156 800	153 015	- 3 785
Газ на собственные нужды			
Энергия покупная	1 070	392	- 677,5
Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты	894 400	791 194	- 103 206
Единый социальный налог (ЕСН)	90 490	84 275,6	- 6 214
Амортизация	1 627 900	1 617 561	- 10 339
Аренда основных средств	80 500	47 520	- 32 980
Лизинг			
Налоги и иные обязательные платежи	2 649 400	2 623 012	- 26 388
ГРП (подрядный способ)	193 600	193 157	- 443
Затраты по договорам страхования	1 080	10 237	+ 9 157
Капитальный ремонт (подрядный способ без МТР)			
Прочие расходы	2 561 340	2 522 911	- 38 429
Прибыль (убыток)	6 421 900	6 660 314	- 238 414
Отложенные налоговые обязательства		- 965 684	965 684
Расходы не уменьшающие налогооблагаемую базу	269 700	265 867	3 833
Курсовая разница (сальдо)	6 152 100	10 691 832	- 4 539 732
Прибыль (убыток)	100	- 3 331 701	- 3 331 801

5.2. Анализ экономических и финансовых результатов

Анализ доходов и расходов

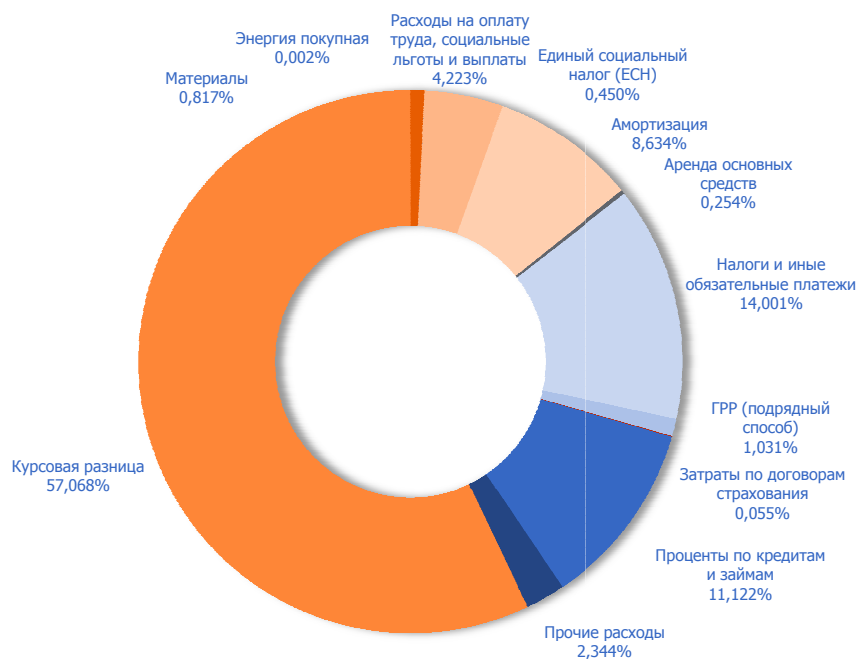
По итогам 2008 г. фактические доходы Общества составили 14 703,59 млн. руб. без НДС, в том числе выручка от продажи газа – 14 626,8 млн. руб. без НДС, прочие доходы – 76,79 млн. руб. без НДС. Бюджет Общества в доходной части исполнен на 100%.

По итогам 2008 г. фактические расходы Общества составили 19 000,97 млн. руб. При этом фактические расходы без учета курсовой разницы составили - 8 043,28 млн. руб. (план - 8 256,58 млн. руб.). Таким образом, по итогам года получена экономия средств по расходам без учета курсовой разницы в сумме 213,3 млн. руб. (2,58%)

Существенная экономия произошла по следующим статьям затрат:

- затраты на оплату труда - экономия 103 млн. руб. (план - 894 млн. руб., факт – 791 млн. руб.). Причины экономии связаны с не укомплектованностью штата Общества. По этой же причине социальные выплаты работникам и отчисления единого социального налога в отчетном году были меньше на 6 млн. руб. и 10 млн. руб. соответственно;
- расходы по аренде основных средств – экономия 33 млн. руб., (план - 80,5 млн. руб., факт - 47,5 млн. руб.)

Структура расходов Общества в 2008 году



Анализ структуры общих расходов Общества показывает, что доля постоянных затрат и относительно постоянных затрат (амортизация, налог на имущество и другие налоги, расходы на аренду, гарантированные расходы на оплату труда и социальные выплаты, проценты по кредитам и займам, административные расходы и др.) составляет 25% от суммы общих расходов.

Доля не регулируемых расходов (курсовые разницы, налог на добычу полезных ископаемых) составляет 68%.

Доля переменных и относительно переменных затрат составляет соответственно 7%.

Курсовая разница оценки обязательств Общества в иностранной валюте

При утверждении изменений в бюджет на 2008 год отрицательная курсовая разница рассчитывалась исходя из планируемых курсов валют: доллар США – 28,8 руб. и евро – 35,19 руб. и была запланирована в сумме 6 152 млн. руб. Фактически в конце 2008 года курсы валют составили: доллар США – 29,38 руб. и евро – 41,44 руб. Сальдо (отрицательное) по курсовой разнице по долговым обязательствам Общества в иностранной валюте фактически составило 10 691,83 млн. руб.

Вследствие того, что основные кредиты и займы Общества выражены в иностранной валюте, повышение курса доллара и евро привело к отрицательному финансовому результату 2008 года и получению чистого убытка в размере 3 327,702 млн. руб.

Следует отметить, что Обществом в декабре 2008 года были приняты все возможные меры по минимизации рисков получения отрицательного финансового результата по итогам работы в 2008 году. В целях учета курсовой разницы и покрытия убытков 2008 года была согласована с акционерами и установлена новая цена на газ в размере 974 руб. без НДС за 1 тыс. куб.м., которая является максимальной оптовой ценой на газ, устанавливаемой Федеральной службой по тарифам Российской Федерации (ФСТ РФ) для Ямало-Ненецкого АО. В настоящее время руководством Общества предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста коммерческой

деятельности Общества в условиях дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков.

Себестоимость

Себестоимость добычи газа (включая управленческие расходы) составила 5 895,53 млн. руб. (план - 6 126,08 млн. руб.). Таким образом, от операционной деятельности получена экономия в размере - 230,55 млн. руб. (3,8% от плана).

Прочие доходы и расходы Общества в 2008 году в основном сложились в результате продажи иностранной валюты, продажи материалов, пересчета активов и обязательств в иностранной валюте. Всего прочих доходов – 4 418,54 млн. руб., расходов – 15 709,83 млн. руб., из них доходы по курсовой разнице – 4 367,59 млн. руб., расходы по курсовой разнице – 15 059,42 млн. руб.

Структура внеоборотных и оборотных активов

Структура внеоборотных активов, тыс. руб

	2008	2007
Основные средства	14 581 085	11 051 677
Незавершенное строительство	39 013 258	22 483 533
Прочие внеоборотные активы	4 336 975	2 533 745

Рост стоимости имущества в 2008 году произошел в большей степени за счет прироста внеоборотных активов. Основной составляющей внеоборотных активов является незавершенное строительство. В составе незавершенного строительства активы, находящиеся в эксплуатации, составляют 21 668,7 млн. руб. Обществом в текущем режиме осуществляются мероприятия по оформлению соответствующих прав на них.

Основным оборотным активом Общества является дебиторская задолженность и производственные запасы. Доля дебиторской задолженности на конец 2008 года составляет 34 %. Стоимость запасов и затрат в незавершенном производстве за отчетный период уменьшилась в 1,98 раза. В составе материально-производственных запасов бухгалтерского баланса значительную долю составляют строительные материалы, которые используются при выполнении строительно-монтажных работ.

Векселей на балансе Общества нет.

Дебиторская и кредиторская задолженность

Доля расчетов денежными средствами в Обществе составляет 100%. Основной источник дохода – реализация добытого газа, а так же поступления от кредитов и займов.

Структура дебиторской задолженности, тыс. руб

	2008	2007
Покупатели и заказчики	6 649 558	861 612
Авансы выданные	5 132 789	6 141 786
Налоги и сборы, отчисления по социальному страхованию	12 416	1 929 663
Прочие дебиторы	58 414	85 873
Итого:	11 853 177	9 018 934

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков в отчетном периоде является текущей. Периодичность оплаты (период оборота выставленных

счетов) на протяжении всего периода составляла в среднем 35 дней после окончания месяца поставки газа.

Увеличение дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2008 г. произошло в связи с корректировкой цены в декабре за реализацию газа в 2008 году. Сумма авансов выданных уменьшилась на конец отчетного периода по сравнению с началом отчетного периода на 16,43%.

Структура кредиторской задолженности, тыс. руб

	2008	2007
Поставщики подрядчики	856 506	759 879
Задолженность перед персоналом	8 613	2 607
Налоги и сборы, отчисления по социальному страхованию	484 596	151 725
Прочие кредиторы	127 545	6 234
Итого:	1 477 260	920 445

Финансовое состояние

Основные финансовые показатели (коэффициентный анализ)

Наименование показателя/коэффициента	Значение	
	01.01.2008	31.12.2008
Показатели ликвидности (платежеспособности)		
Коэффициент текущей ликвидности, К1	2,72	0,66
Коэффициент быстрой ликвидности, К2	2,16	0,62
Коэффициент маневренности функционирующего капитала, К3	0,32	-0,12
Показатели финансовой устойчивости		
Коэффициент автономии собственных средств (финансовой независимости), К4	0,0007	0,22
Коэффициент обеспеченности собственными средствами, К5	-1,72	-1,10
Коэффициент финансирования, К6	0,0007	0,28
Коэффициент финансовой устойчивости, К7	0,87	0,43
Показатели оборачиваемости		
Оборачиваемость мобильных средств (раз), К8	-	0,43
Оборачиваемость запасов (раз), К9	-	7,02
Оборачиваемость дебиторской задолженности (раз), К10	-	1,23
Оборачиваемость кредиторской задолженности (раз), К11	-	9,90
Показатели рентабельности		
Рентабельность активов (%), К12	-	-3,60
Рентабельность собственного капитала (%), К13	-	-16,46
Рентабельность продукции (продаж) (%), К14	-	59,73

Распределение прибыли и дивидендная политика

По итогам 2008 финансового года обществом получен отрицательный финансовый результат в размере 3,327 млрд. руб. В связи с этим распределение прибыли, а также начисление и выплата дивидендов по итогам 2008 года не осуществляется.

Причины отрицательного финансового результата носят объективный характер. Финансовый результат Общества обусловлен существенным повышением курса доллара и евро в декабре 2008 года, поскольку задолженность по ряду кредитов и займов Общества выражена в иностранной валюте (доллары и евро)

5.3. Кредитная политика и займы

В соответствии с Долгосрочным планом разработки и бюджетом, разработка и освоение Южно-Русского месторождения осуществляется с использованием двух основных способов финансирования капитальных и операционных расходов: акционерное и долговое (заемное) финансирование.

В целях финансирования освоения Южно-Русского месторождения Обществом были привлечены ряд акционерных займов и банковских кредитов.

Наиболее значимым событием стало заключение в июле 2008 года соглашения с Банком «Сосьете Женераль» о предоставлении краткосрочного мультивалютного кредита под поручительство ОАО «Газпром» и БАСФ СЕ на сумму 210 000 тыс. евро и 1 410 000 тыс. долларов США, с датой погашения в 2009 году. Доля поручительства ОАО «Газпром»-65%, доля БАСФ СЕ-35%. Мультивалютный Кредит привлечен преимущественно для рефинансирования части задолженности по займам акционеров, а также для финансирования различных расходов и издержек, в том числе финансовых, относящихся к разработке Южно - Русского месторождения.

На конец 2008 года Общество имеет следующую задолженность по привлеченным займам и кредитам

Портфель кредитов и займов на 31.12.2008

Вид займа (кредита)	Кредитор	Сумма долгового обязательства	Дата погашения обязательства
Мультивалютный кредит (поручительство «Газпром»)	Группа коммерческих банков	136 500 000 €	16.07.2009
	Группа коммерческих банков	916 500 000 \$	16.07.2009
Мультивалютный кредит (поручительство БАСФ СЕ)	Группа коммерческих банков	73 500 000 €	16.07.2009
	Группа коммерческих банков	493 500 000 \$	16.07.2009
Банковский	ОАО "Газпромбанк" (цессия в пользу ООО «Арагон»)	65 000 000 €	15.11.2010
Банковский	ОАО "Газпромбанк" (цессия в пользу ООО «Арагон»)	210 000 00 €	30.12.2010
Акционерный	Винтерсхалл Холдинг АГ	35 000 000 €	15.11.2010
Акционерный	Винтерсхалл Холдинг АГ	113 076 923 €	30.12.2010
Итого		633 076 923 € 1 410 000 000 \$	

Не погашенных в срок кредитов и займов нет.



РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основным направлением инвестиционной деятельности ОАО "Севернефтегазпром" является капитальное строительство.

Капитальное строительство объектов обустройства Южно-Русского месторождения и в области геологоразведочных работ на Южно-Русском лицензионном участке в 2008 году осуществлялось Обществом за счет заемных и собственных средств.

Объем освоенных капитальных вложений составил 21 724,6 млн. руб. без НДС (при плане 25 640,8 млн.руб.), в т.ч. строительно-монтажные работы - 15 202,9 млн. руб. Сокращение предусмотренных планом капитальных вложений произошло по следующим объектам:

- Дожимная компрессорная станция (ДКС) (перенесен срок ввода объекта на 3 квартал 2009 года, в связи чем, капитальные вложения для завершения строительства и ввода объекта необходимо осуществить в 2009 году);
- Автодорога п. Уренгой – ЮРНГМ (перенесен срок ввода объекта на 2009 год, в связи чем, капитальные вложения для завершения строительства и ввода объекта необходимо осуществить в 2009 году)
- Объекты инфраструктуры газопровода подключения товарного газа;
- Административно-бытовой корпус с блоком гаражей в п. Уренгой (не закончены внутренние работы, инженерные сети и благоустройство).

В 2008 году ввод объектов составил 26 076,8 млн. руб. Введены в эксплуатацию:

- кустовые площадки – 23 ед.;
- скважины - 66 шт. (63 – эксплуатационные, 3- наблюдательные);
- трубопроводы:
 - диам. 57 мм - 39 813 м.п.;
 - диам. 89 мм - 43 357 м.п.;
 - диам. 108 мм - 16 696 м.п.;
 - диам. 273 мм - 3 502 м.п.;
 - диам. 325 мм - 16 807 м.п.;
 - диам. 426 мм - 23 679 м.п.;
 - диам. 530 мм - 34 707 м.п.;
 - диам. 720 мм - 44 589 м.п.;
- подъездные автодороги (категория IV-в) – 47 935 м.п.;
- ВЛ 10 кВ – 87 306 м.п.;
- Электростанция собственных нужд – состоящая из четырех энергетических модулей, в которых размещены семь комплектных газотурбинных установок (ГТУ) «OPRA» - единичной электрической мощностью 1,8 МВт;
- Производственная площадка на юге месторождения (ППЮМ);
- Газопровод подключения товарного газа (участок км 64 – км 94,7; диам. 1220 мм., протяженностью 30,189 км.

Комплектация оборудованием и материалами поставки выполнена в полном объеме, в соответствии с проектными спецификациями. Объектов, приостановленных строительством, нет.

Оплата выполненных работ и поставок МТР осуществлена своевременно, в соответствии с условиями договоров.

Объектов основных средств, требующих реконструкции, Общество не имеет, поэтому в 2008 году реконструкция объектов не проводилась.

Все объекты основных средств «Обустройства Южно-Русского нефтегазового месторождения» находятся в гарантийной эксплуатации, поэтому на 2008 год капитальный ремонт объектов строительства не предусматривался.



РАЗДЕЛ 7. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ОАО "Севернефтегазпром" большое внимание уделяем вопросам охраны окружающей среды. Одной из важнейших задач Общества является обеспечение экологической безопасности на территории ее деятельности, всесторонняя забота о природе и природных ресурсах, их рациональное использование.

Экологическая результативность

Наименование показателя	2007	2008	2009 (план)
Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу, тыс. тонн	1,013	12,412	13,453
в т.ч. сверхлимитные, тыс. тонн	0	0	0
Забрано или получено воды, млн. м.куб.	0,101	0,137	0,284
Водоотведение, тыс. м.куб.	30	65	133,48
Образовано отходов за год, тыс. тонн	25,43	28,02	87,77
Площадь рекультивированных земель, га	0	77,778	240
Экологический ущерб от аварий (газ), тыс. руб.	0	0	0
Текущие затраты на мероприятия по охране окружающей среды, тыс. руб.	18590	15233	10584
Иски, взысканные в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранительного законодательства, в том числе в результате аварий, случаев	0	0	0
Инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды, млн. руб.	414,52	103,59	352,54

Общие мероприятия по охране окружающей среды

С целью охраны окружающей среды региона присутствия Общества в 2008 году осуществлен целый комплекс мероприятий.

Основные мероприятия по охране окружающей среды в 2008 году

Наименование	Затраты, тыс. руб.
Разработка проекта полигона твердых отходов ЮРГМ	1 820
Капитальные затраты на завершение строительства полигона твердых отходов ЮРГМ	7 857
Рекультивация	8 180
Проведение экологического мониторинга и производственного экологического контроля	10 810
Охрана атмосферного воздуха	153
Охрана водных ресурсов	75
Подготовка материалов обоснования для получения лицензии на обращение с опасными отходами	2 375

В 2008 году введен в эксплуатацию полигон твердых отходов на Южно-Русском месторождении. Мощность полигона 32 тыс. тонн., расчетный срок эксплуатации 25 лет.

Также в эксплуатацию введен полигон по закачке стоков в пласт, строительство которого осуществлялось в 2007 г.

Общество имеет необходимые разрешения (лицензии) на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов (ОТ-59-000262 (89)); на добычу пресных подземных вод для питьевого и производственного водоснабжения кустовых

площадок при строительстве эксплуатационных скважин на ЮРНГМ (СЛХ № 01383 ВЭ); на использование безымянных озер в бассейне реки Таз для забора воды на проведение буровых работ (№ СЛХ 00293 БОИИО), а также ряд иных лицензий.

Выбросы загрязняющих веществ

Деятельность Общества объективно связана с выбросами вредных веществ в атмосферу.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу в 2008 году

Наименование	Удельная масса [кг/(млн.м.куб. км), кг/тыс.т у.т.]
CO	144,8 / 125,9
CH ₄	168,3 / 146,3
NO _x	25,7 / 22,4
SO ₂	0,3 / 0,26
Всего	347,6 / 302,3

Вместе с тем, главной целью деятельности Общества в экологической сфере является максимально возможное предотвращение загрязнения окружающей среды, уменьшение отрицательного воздействия производственно-хозяйственной деятельности на природную среду.

Достижение этой цели обеспечивается, в первую очередь, поддержанием технического состояния производственного оборудования Общества на высоком техническом уровне, а также путем осуществления природоохранных мероприятий.



РАЗДЕЛ 8. ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

8.1. Управление персоналом и социальная политика

Политика Общества в области управления персоналом направлена на обеспечение структурных подразделений Общества высококвалифицированными кадровыми ресурсами и раскрытия трудового и творческого потенциала каждого работника, развития у него приверженности интересам Общества.

ОАО "Севернефтегазпром" осознает первостепенную важность и ценность своих работников. Во многом благодаря личному вкладу и мотивации каждого работника стали возможны достижения Общества в отчетном году.

Мы понимаем, что успех Общества полностью зависит от людей, которые в ней работают. Поэтому Общество высоко ценит вклад каждого работника в общее дело процветания Общества.

Социальная политика Общества направлена на повышение эффективности работы и социальной защищенности работников.

Данные о численности персонала Общества

Численность персонала	Период	Количество человек
Среднесписочная плановая численность, всего	2008	962
Среднесписочная фактическая численность, всего	2008	813
Штатная численность	на 31.12.2008	1104
Списочная численность	на 31.12.2008	882

В IV квартале 2007 года введены в эксплуатацию объекты Газового промысла 1-ой очереди. В течение 2008 года производился прием персонала на вводимые объекты согласно нормативной численности.

По итогам 2008 года средняя заработная плата в Обществе выросла на 14% и составила 103 938 руб. Это стало возможным за счет:

- индексации тарифных ставок и должностных окладов - 7,6% (Приказ ОАО «Газпром» от 25.12.2007 года № 332 «О повышении тарифных ставок и должностных окладов работников ОАО Газпром и его дочерних обществ»);
- прочих выплат по Коллективному договору входящих в фонд оплаты труда - 6,4%.

В 2008 году прошли повышение квалификации 125 человек, из них 101 - в отраслевых учебных заведениях. Обучились по программе «Промышленная безопасность. Охрана труда» - 160 человек. Обучение персонала в отчетном году осуществлялось за счет собственных средств.

8.2. Охрана труда и техника безопасности

Охрана труда

Экономическая эффективность производственной деятельности Общества зависит от надежной, безаварийной работы оборудования и персонала. В Обществе уделяется вопросам охраны труда достаточное внимание.

В рамках обеспечения мониторинга за вопросами охраны труда и техники безопасности постоянно-действующей комиссией общества в 2008 году проведено с участием представителей государственных органов надзора, 10 проверок. По результатам проверок составлены акты, разработаны мероприятия по устранению выявленных нарушений в установленные сроки.

В 2008 году ежеквартально проводился анализ состояния охраны труда, пожарной и промышленной безопасности, выполнения предписаний органов надзора и контроля, который отражался в распоряжениях и приказах Общества.

В отчетном периоде израсходовано на мероприятия по охране труда – 33,2 млн. руб.

Аттестационные комиссии, созданные в Обществе для проверки знаний по охране труда и промышленной безопасности, только в IV квартале 2008 года провели аттестацию 240 рабочих мест.

Все работники Общества обеспечены специальной одеждой, обувью и другими средствами индивидуальной и коллективной защиты на 100%.

В 2008 году проведены периодические медицинские осмотры лицам, работающим во вредных условиях и подлежащих периодическому медицинскому осмотру.

Промышленная и пожарная безопасность

Деятельность Общества связана с эксплуатацией взрывоопасных производственных объектов. В связи с этим важным направлением деятельности Общества является обеспечение промышленной и пожарной безопасности.

Опасные производственные объекты ОАО «Севернефтегазпром», в количестве 25 единиц, идентифицированы, внесены в Государственный реестр опасных производственных объектов; застрахованы от ответственности за причинение вреда жизни здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии или инцидента на объектах предприятия.

В рамках реализации мероприятий по промышленной безопасности в 2008 году:

- введены в действие изменения в «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «Севернефтегазпром», согласованные с Новоуренгойским территориальным отделом Ростехнадзора по ЯНАО;
- введено в действие «Положение о порядке технического расследования причин инцидентов и их учета на опасных производственных объектах ОАО «Севернефтегазпром», согласованное с Новоуренгойским территориальным отделом Ростехнадзора по ЯНАО;
- назначены приказом Общества лица, ответственные за осуществление производственного контроля в целом по Обществу и по направлениям деятельности на опасных производственных объектах газового промысла, определен состав комиссии по производственному контролю за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «Севернефтегазпром»;
- осуществлены регулярные проверки опасных производственных объектов согласно утвержденного графика;
- проведена предаттестационная подготовка и аттестованы инженерно-технические работники Общества (62 человека) по общим правилам промышленной безопасности и видам надзора.

Результатом реализуемой политики промышленной безопасности стало отсутствие в отчетном периоде аварий на опасных производственных объектах, эксплуатируемых Обществом. Количество инцидентов, произошедших на опасных производственных объектах – 1 (один).

Пожарная безопасность обеспечивалась на основных и вспомогательных объектах добычи и подготовки к транспортировке газа Южно-Русского месторождения. Как следствие, пожаров на объектах Общества в 2008 году не допущено.

Обеспечение пожарной безопасности объектов Общества осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности», а также с иными законодательными актами РФ, ведомственными и локальными актами, нормативными документами в области пожарной безопасности.

В структуре ОАО "Севернефтегазпром" создана ведомственная пожарная часть штатной численностью 56 человек. Получена лицензия МЧС России на осуществление «Деятельности по тушению пожаров» от 11.02.2008г. № 1/13375.



РАЗДЕЛ 9. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ И ПЛАНЫ БУДУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Проектное финансирование

Учитывая недостаточность собственных финансовых средств, для целей погашения имеющейся задолженности по кредитам и займам, в 2009 году планируется осуществить комплекс мероприятий по пролонгации мультивалютного краткосрочного кредита.

Совместно с финансовыми консультантами Société Générale, ООО "РБПФ Проектное финансирование" и акционерами Общество планирует определить основные условия финансирования проекта разработки Южно-Русского месторождения, которые позволят пролонгировать мультивалютный краткосрочный кредит и к 2010 году выйти на проектное финансирования деятельности Общества.

Лицензионное соглашение

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества является выполнение в полном объеме условий лицензионного соглашения СЛХ № 11049 НЭ от 22.06.2001 о пользовании недрами Южно-Русского лицензионного участка.

В будущем Общество планирует неукоснительно соблюдать требования всех предоставленных лицензий и осуществлять необходимый комплекс мероприятий для выполнения их условий.

Добыча газа

В 2009 году месторождение планируется вывести на проектную мощность – 25 млрд. куб. м. газа в год.

Экологический и социальный менеджмент

Разработка, освоение и развитие Южно-Русского месторождения осуществляется в соответствии с требованиями российского законодательства, в том числе с соблюдением социальных и экологических норм и стандартов.

Общество стремится выполнять требования Экваториальных Принципов, а также Международных стандартов в области экологического и социального менеджмента, установленные Международной Финансовой Корпорацией (МФК). Указанные стандарты и принципы применяются при условии целесообразности, наличия достаточных временных возможностей, с учетом экономических, географических, климатических и иных особенностей территории деятельности Общества.

Научно-исследовательская работа

В соответствии с Проектом опытно-промышленной разработки туронских газовых залежей Южно-Русского месторождения, подготовленным ООО "ТюменьНИИгазпрогаз", в 2009 году планируется начать бурение одной многозабойной скважины и провести в последующем её опытную эксплуатацию.



ПРИЛОЖЕНИЯ

1. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Общество соблюдает следующие положения Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к соблюдению акционерными Обществами Распоряжением ФКЦБ РФ от 4 апреля 2002 г. № 421/р

Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования

Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров

Наличие в уставе полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово - хозяйственного плана Общества

Отсутствие в составе совета директоров Общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг

Отсутствие в составе совета директоров Общества лиц, являющихся генеральным директором, членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с Обществом

Наличие в уставе Общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием

Проведение заседаний совета директоров Общества в течение года, за который составляется годовой отчет, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель

Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов Общества, предусматривающих порядок формирования и работы действующих комитетов совета директоров

Наличие во внутренних документах Общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана Общества

Наличие в Обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества

Наличие в уставе или внутренних документах Общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения

Отсутствие в уставе Общества освобождения приобретателя от обязанности

предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции Общества при поглощении

Наличие специального подразделения Общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)

Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг

Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов Общества, а также лиц, являющихся генеральным директором, членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с Обществом



2. ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ И КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ В 2008 ГОДУ

Перечень договоров, заключенных Обществом в 2008 году, признаваемых в соответствии с действующим законодательством сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

1) Дополнительное соглашение от 30.09.2008 к агентскому договору №50-60/38АД от 21.11.2006, в соответствии с которым по заявкам Общества ООО «Газкомплектимпэкс» поставляет, а Общество покупает метанол и триэтиленгликоль. Период поставки – 2009 год. Предельная сумма договора 139 346 906 рублей. Заинтересованное лицо – акционер Общества – ОАО «Газпром». Одобрено решением акционеров на годовом Общем собрании акционеров Общества 30.06.2008 (протокол №4/2008 от 30.06.2008).

2) Договор № С.1-08/089 от 19.07.2008 с ООО «Газобезопасность», в соответствии с которым ООО «Газобезопасность» оказывает услуги по обучению персонала Общества по противодиванной безопасности. Срок оказания услуг с 18.07.2008 по 31.12.2008. Сумма договора 324 301 рублей. Заинтересованное лицо – акционер Общества – ОАО «Газпром». Одобрено решением годового Общего собрания акционеров Общества 30.06.2008 (протокол №4/2008 от 30.06.2008).

3) Договор № С21 –S 04708 от 23.01.2008 с ООО «Газпром Трансгаз Сургут», в соответствии с которым ООО «Газпром Трансгаз Сургут» оказывает Обществу услуги по обслуживанию газопровода товарного газа «Южно-Русское НГМ – КС «Пуртазовская». Срок оказания услуг – 01.01.2008 - 31.12.2008. Сумма договора 23 573 000 рублей. Заинтересованное лицо – акционер Общества – ОАО «Газпром». Одобрено решением годового Общего собрания акционеров Общества 30.06.2008 (протокол №4/2008 от 30.06.2008).

4) Дополнительное соглашение №1 от 14.04.2008 к договору с ООО «Газпром Трансгаз Сургут», в соответствии с которым ООО «Газпром Трансгаз Сургут» оказывает услуги по обслуживанию газопровода товарного газа «Южно-Русское НГМ – КС «Пуртазовская». Срок оказания услуг – до 31.12.2008. Сумма дополнительного соглашения 36 411 700 рублей. Заинтересованное лицо – акционер Общества – ОАО «Газпром». Одобрено решением годового Общего собрания акционеров Общества 30.06.2008 (протокол №4/2008 от 30.06.2008).

5) Договор № 6 ПФН-05-08 от 25.08.2008 с ДАО «Электрогаз», в соответствии с которым ДАО «Электрогаз» оказывает услуги по профилактической наладке электрооборудования УКПГ. Срок оказания услуг – с 01.09.2008 по 31.12.2008. Сумма договора 5 999 161 рублей. Заинтересованное лицо – акционер Общества – ОАО «Газпром». Одобрено решением годового Общего собрания акционеров Общества 30.06.2008 (протокол №4/2008 от 30.06.2008).

6) Договор № 6 ПНР-02-2008 от 30.07.2008 с ДАО «Электрогаз», в соответствии с которым ДАО «Электрогаз» выполняет пусконаладочные работы «под нагрузкой» второго корпуса осушки газа УКПГ. Срок выполнения работ – с 01.07.2008 по 31.12.2008. Сумма договора 2 564 864 рублей. Заинтересованное лицо – акционер Общества – ОАО «Газпром». Одобрено решением годового Общего собрания акционеров Общества 30.06.2008 (протокол №4/2008 от 30.06.2008).

7) Дополнительное соглашение №3 от 10.12.2008 к Договору № 13/СНГП -2007 от 12.03.2007 с ДАО «Центрэнергогаз», в соответствии с которым ДАО «Центрэнергогаз» оказывает услуги по изготовлению нестандартного технологического оборудования. Срок оказания услуг – до 31.12.2009.

Предельная сумма договора 4 000 000 рублей. Заинтересованное лицо – акционер Общества – ОАО «Газпром». Одобрено решением годового Общего собрания акционеров Общества 30.06.2008 (протокол №4/2008 от 30.06.2008).

8) Договор №71-08 от 02.07.2008 с ДОО «ЦКБН», в соответствии с которым ДОО «ЦКБН» обязуется выполнить комплекс работ по реконструкции Блока огневой регенерации УКПГ. Сроки выполнения работ – с 02.07.2008 по 31.12.2008. Сумма договора 3 000 000 рублей. Заинтересованное лицо – акционер Общества – ОАО «Газпром». Одобрено решением годового Общего собрания акционеров Общества 30.06.2008 (протокол №4/2008 от 30.06.2008).

9) Дополнительное соглашение №1 от 30.06.2008 к договору поставки газа №25 Пк-2007 от 13.12.2007 с ОАО «Газпром» о корректировке цены на газ. Заинтересованное лицо – акционер Общества – ОАО «Газпром», а также члены Совета директоров Общества, одновременно являющиеся членами органов управления ОАО «Газпром» (А.И. Медведев, А.В. Круглов, В.А. Голубев, Е.Е. Карпель, О.П. Павлова, В.Г. Подюк). Одобрено решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 20.06.2008 (протокол №3/2008 от 20.06.2008).

10) Дополнительное соглашение №1 от 30.06.2008 к договору поставки газа №28 Пк-2007 от 13.12.2007 с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» о корректировке цены на газ. Заинтересованное лицо – акционер Общества – ОАО «Газпром», а также члены Совета директоров Общества, одновременно являющиеся членами органов управления ОАО «Газпром» (А.И. Медведев, А.В. Круглов, В.А. Голубев, Е.Е. Карпель, О.П. Павлова, В.Г. Подюк). Одобрено решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 20.06.2008 (протокол №3/2008 от 20.06.2008).

11) Дополнительное соглашение № 3 от 31.12.2008 к договору поставки газа №25 Пк-2007 от 13.12.2007 с ОАО «Газпром» о корректировке цены на газ. Заинтересованное лицо – акционер Общества – ОАО «Газпром», а также члены Совета директоров Общества, одновременно являющиеся членами органов управления ОАО «Газпром» (А.И. Медведев, А.В. Круглов, В.А. Голубев, Е.Е. Карпель, О.П. Павлова, В.Г. Подюк). Одобрено решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 30.12.2008 (протокол №2/2008 от 30.12.2008).

12) Дополнительное соглашение №3 от 31.12.2008 к договору поставки газа №28 Пк-2007 от 13.12.2007 с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» о корректировке цены на газ. Заинтересованное лицо – акционер Общества – ОАО «Газпром». Одобрено Советом директоров Общества 16.12.2008 (протокол №8/2008 от 16.12.2008).

13) Дополнительное соглашение № 1 от 17.06.2008 к договору займа № 19/06-В/WH-4 от 12.11.2007 с компанией «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт» (Займодавец) об изменении условий возврата займа и начисленных процентов за пользование займом. Заинтересованное лицо – акционер Общества – компания «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт». Одобрено решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 20.06.2008 (протокол №3/2008 от 20.06.2008).

14) Дополнительное соглашение № 1 от 17.06.2008 к договору займа № 101/05-Р/WH-1 от 12.11.2007 с компанией «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт» (Займодавец) об изменении условий возврата займа и начисленных процентов за пользование займом. Заинтересованное лицо – акционер Общества – компания «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт». Одобрено решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества

20.06.2008 (протокол №3/2008 от 20.06.2008).

15) Дополнительное соглашение № 1 от 17.06.2008 к договору займа № 162/06-Р/WH-6 от 12.11.2007 с компанией «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт» (Займодавец) об изменении условий возврата займа и начисленных процентов за пользование займом. Заинтересованное лицо – акционер Общества – компания «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт». Одобрено решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 20.06.2008 (протокол №3/2008 от 20.06.2008).

16) Дополнительное соглашение № 1 от 17.06.2008 к договору займа № 219/05-В/WH-3 от 12.11.2007 с компанией «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт» (Займодавец) об изменении условий возврата займа и начисленных процентов за пользование займом. Заинтересованное лицо – акционер Общества – компания «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт». Одобрено решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 20.06.2008 (протокол №3/2008 от 20.06.2008).

17) Дополнительное соглашение № 2 от 17.06.2008 к договору займа № 312/06-В/WH-8 от 12.11.2007 (в редакции Дополнительного соглашения № 1 от 07.12.2007) с компанией «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт» (Займодавец) об изменении условий возврата займа и начисленных процентов за пользование займом. Заинтересованное лицо – акционер Общества – компания «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт». Одобрено решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 20.06.2008 (протокол №3/2008 от 20.06.2008).

18) Договор купли – продажи акций дополнительного выпуска Общества № 87/СНГП-2008 от 19.12.2008 с ОАО «Газпром», в соответствии с которым Общество размещает путем продажи, а ОАО «Газпром» (покупатель) оплачивает 199 992 обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Сумма договора 15 274 404 999 рублей 36 копеек. Заинтересованное лицо – акционер Общества – ОАО «Газпром». Одобрено решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 24.11.2008 (протокол №1/2008 от 24.11.2008).

19) Договор купли – продажи акций дополнительного выпуска Общества № 88/СНГП-2008 от 19.12.2008 с компанией «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт», в соответствии с которым Общество (продавец) размещает, а компания «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт» (покупатель) оплачивает 66 663 обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Сумма договора 5 091 391 958 рублей 04 копейки. Заинтересованное лицо – акционер Общества – компания «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт». Одобрено решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 24.11.2008 (протокол №1/2008 от 24.11.2008).

20) Договор купли – продажи акций дополнительного выпуска Общества № 89/СНГП- 2008 от 19.12.2008 с компанией «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт», в соответствии с которым Общество (продавец) размещает, а компания «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт» (покупатель) оплачивает 1 (одну) привилегированную именную бездокументарную акцию типа «А» номинальной стоимостью 41 027 рублей. Сумма договора 3 133 440 407 рублей 16 копеек. Заинтересованное лицо – акционер Общества – компания «Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт». Одобрено решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 24.11.2008 (протокол №1/2008 от 24.11.2008)

Перечень договоров, заключенных Обществом в 2008 году, признаваемых в соответствии с действующим законодательством крупными сделками

1) Кредитный договор от 17.07.2008 с Группой банков во главе с банком «Сосьетэ Женераль» (Кредиторы), обеспеченный поручительством ОАО «Газпром», в соответствии с которым Кредиторы предоставляют кредит Обществу (Заемщик) в размере, эквивалентном до 136 млн. 500 тыс. евро. и 916 млн. 500 тыс. долларов. Одобрено решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 20.06.2008 (протокол №3/2008 от 20.06.2008).

2) Кредитный договор от 17.07.2008 с Группой банков во главе с банком «Сосьетэ Женераль», обеспеченного поручительством «БАСФ СЕ», в соответствии с которым кредиторы предоставляют кредит Обществу (Заемщик) в размере, эквивалентном 73 млн. 500 тыс. евро и 493 млн. 500 тыс. долларов. Одобрено решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 20.06.2008 (протокол №3/2008 от 20.06.2008).



3. КОНТАКТЫ И СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Адрес местонахождения

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 629380, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, пос. Красноселькуп, ул. Ленина, 22.

Почтовый адрес Общества

Российская Федерация, 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130.

Телефон/факс

тел.: +7 (3494) 248-106 факс: +7 (3494) 248-116
тел.: +7 (495) 510-29-30 факс: +7 (495) 510-29-31

Адрес электронной почты

sngp@sngp.org

Адрес страницы в сети Интернет

www.draga.ru, раздел «Эмитенты» - ОАО «Севернефтегазпром».

Код Общества по ОКПО

48731500

Код причины постановки на учет (КПП) Общества

891201001

Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН)

8912001990

Общество зарегистрировано в Межрайонной инспекции Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу.

ОГРН

1028900699035

Банковские реквизиты

Банк получателя: «Газпромбанк» (ОАО) в г. Москва, р/сч 4070281060000002179, БИК 044525823, К/с 3010181020000000823.

Контактная информация

Структурное подразделение, уполномоченное по работе с акционерами — Корпоративное Управление ОАО «Севернефтегазпром»
Начальник Управления: Волнянский Денис Анатольевич
тел./факс: +7 (495) 9376053
e-mail: VolnyanskiyDA@msk.sngp.org

