

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
2009



УТВЕРЖДЕНО
Советом директоров
ОАО «Севернефтегазпром»

Протокол № 29/2010 от 27 мая 2010 г.

Председатель Совета директоров


_____/А.И. Медведев/

УТВЕРЖДЕНО
Общим собранием акционеров
ОАО «Севернефтегазпром»

Протокол № 11/2010 от 29 июня 2010 г.

Председательствующий на собрании


_____/А.И. Медведев/

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ЗА 2009 ГОД**

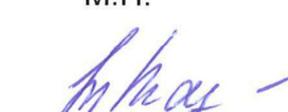
Генеральный директор



А.П. Попов

М.П.

Главный бухгалтер



Т.М. Расько



Оглавление

	Основные события и факты 2009 года	5
РАЗДЕЛ 1:	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ, ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	7
1.1.	Регистрационные сведения об Обществе и географическое положение .	8
1.2.	История открытия Южно-Русского месторождения и основные вехи начала его освоения	9
1.3.	Основные показатели и приоритетные направления деятельности Общества в отчетном году	10
1.4.	Положение Общества в отрасли и факторы риска	11
РАЗДЕЛ 2:	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	15
2.1.	Практика корпоративного управления	16
2.2.	Органы управления и контроля	16
2.2.1.	Общее собрание акционеров	16
2.2.2.	Совет директоров	16
2.2.3.	Комитет по техническим вопросам при Совете директоров	19
2.2.4.	Генеральный директор	21
2.2.5.	Ревизионная комиссия	21
2.3.	Аудитор и Регистратор Общества	22
2.4.	Уставный капитал, распределение акций, эмиссионная деятельность ..	22
2.5.	Дивиденды	24
РАЗДЕЛ 3:	ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	26
3.1.	Сырьевая база и геологоразведочные работы	27
3.2.	Эксплуатационное бурение	27
3.3.	Добыча природного газа	28
3.4.	Реализация природного газа	29
РАЗДЕЛ 4:	БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	30
4.1.	Бухгалтерский баланс	31
4.2.	Отчет о прибылях и убытках	35
4.3.	Аудиторское заключение	37
4.4.	Заключение Ревизионной комиссии	40
РАЗДЕЛ 5:	ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	42
5.1.	Основные показатели	43
5.2.	Анализ экономических и финансовых результатов	45
РАЗДЕЛ 6:	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	50
6.1.	Инвестиционные мероприятия	51
6.2.	Инвестиционные планы	52
РАЗДЕЛ 7:	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ	53
7.1.	Охрана окружающей среды	54
7.2.	Промышленная безопасность и охрана труда	56
7.3.	Энергосбережение	57



РАЗДЕЛ 8:	СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА.....	58
8.1.	Персонал	59
8.2.	Социальная поддержка коренного населения	60
РАЗДЕЛ 9:	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	62
9.1.	Производственная деятельность	63
9.2.	Лицензионные обязательства	63
9.3.	Научно-исследовательская работа	63
9.4.	Проектное финансирование	64
9.5.	Экологический и социальный менеджмент.....	64
ПРИЛОЖЕНИЕ 1:	ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ.	65
	Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	66
ПРИЛОЖЕНИЕ 2:	ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ И КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ В 2009 ГОДУ.....	68
	Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность и крупных сделках, совершенных в 2009 году	69
ПРИЛОЖЕНИЕ 3:	КОНТАКТЫ И СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	72
	Контакты и справочная информация	73



Основные события и факты 2009 года

Февраль

Принято решение о внедрении в Обществе интегрированной системы менеджмента (ИСМ) в области качества, экологии и профессионального здоровья и безопасности, отвечающей требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.

Июнь

Проведено годовое Общее собрание акционеров Общества, на котором были рассмотрены итоги производственно-хозяйственной деятельности Общества в 2008 году. Решением акционеров были утверждены годовой отчет Общества и годовая бухгалтерская отчетность за 2008 год, аудитор Общества на 2009 год, были избраны новые составы Совета директоров и Ревизионной комиссии. Кроме того в целях облегчения процедуры заключения сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, Общее собрание приняло решение об одобрении 24-х сделок, которые предполагалось заключить в следующем корпоративном году в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности.

Июль

С целью рефинансирования бридж-кредита, привлеченного в 2008 году, в рамках организации работы по привлечению долгосрочного проектного финансирования разработки Южно-Русского месторождения, привлечено два краткосрочных мультивалютных кредита от группы зарубежных банков во главе с банком «Сосьете Женераль» в размере 193 млн. евро и 1 084 млн. долларов США (промежуточное финансирование с датой погашения в 2010 году) под гарантии ОАО «Газпром» и компании «БАСФ СЕ» в соотношении 65% и 35% соответственно.

Август

С опережением на один год обеспечен выход на проектную мощность добычи газа в объеме 25 млрд. м. куб. в год, что стало возможным благодаря доведению количества добывающих скважин до проектного уровня (142 единицы).

Сентябрь

В поселке Уренгой с участием руководителей региона состоялось торжественное открытие административно-бытового комплекса с блоком гаражей, построенного ОАО «Севернефтегазпром», представляющего собой современное офисное здание, рассчитанное на 220 рабочих мест.

Принята Политика ОАО «Севернефтегазпром» в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности, в рамках реализации которой в Обществе внедрена интегрированная система менеджмента (ИСМ), отвечающая требованиям международных стандартов.

Октябрь

Федеральным агентством по недропользованию Министерства природных ресурсов России принято решение об увеличении срока окончания действия Лицензии на право геологического изучения и добычи углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка недр до 31 декабря 2043 года. Таким образом, Общество обеспечило соблюдение положений действующего законодательства Российской Федерации о недрах, а также требований зарубежных банков, предъявляемых в рамках организации привлечения долгосрочного проектного финансирования.

Введена в эксплуатацию автомобильная дорога Уренгой – Краноселькуп, участок Южно-Русское месторождение – Береговое ГКМ.

Обществом осуществлена эмиссия дополнительных акций. В результате проведенной эмиссии Уставный капитал Общества увеличился с 615 374 рублей до



666 662,49 рублей. Объем привлеченных в результате эмиссии средств составил 1 639 500 552 рубля.

Ноябрь

В рамках реализации сделки по обмену активами между компаниями ОАО «Газпром» и Э.ОН Рургаз АГ завершено вхождение Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ в состав акционеров ОАО "Севернефтегазпром". В связи с вхождением нового акционера внеочередным Общим собранием акционеров избраны новые составы Совета директоров и Ревизионной комиссии.

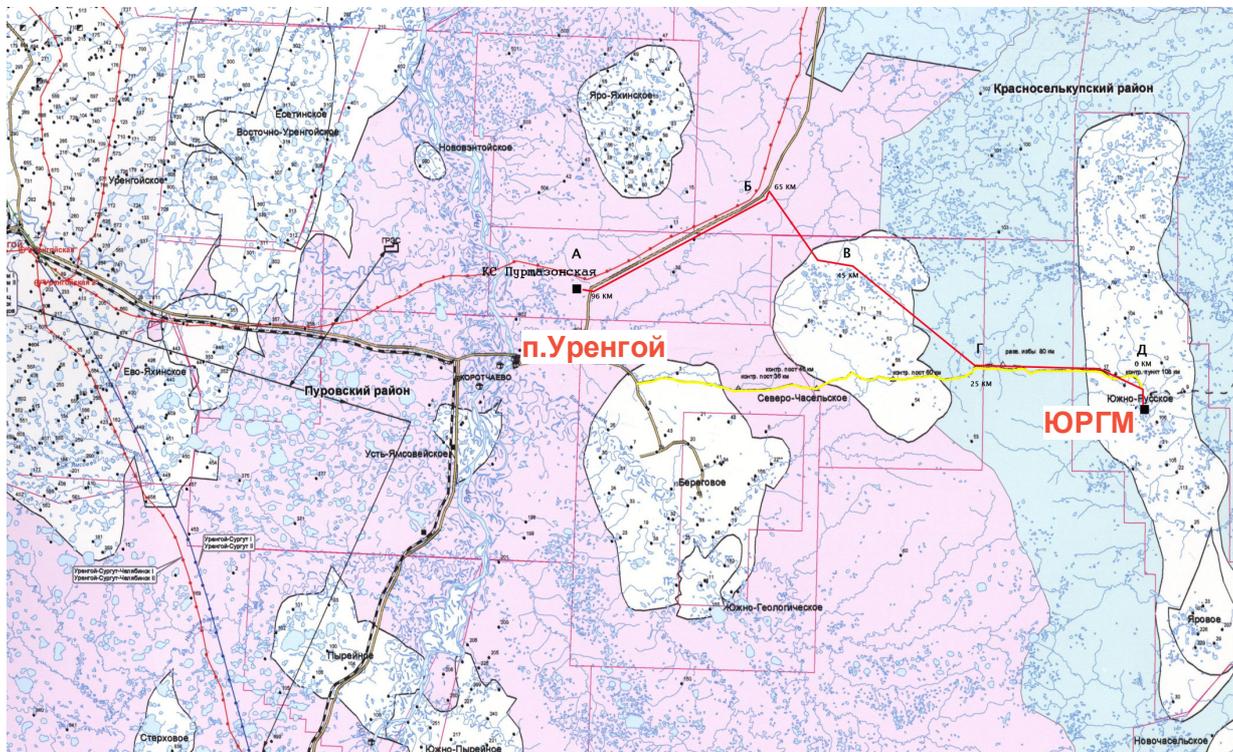


РАЗДЕЛ 1

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ, ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА
В ОТРАСЛИ



1.1. Регистрационные сведения об Обществе 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:

- разработка и обустройство Южно-Русского месторождения;
- добыча, сбор, подготовка к транспорту и реализация природного газа;
- проведение поисковых и геологоразведочных работ;
- 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. Срок окончания действия лицензии – 31.12.2043 г.;
- на право осуществления деятельности по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов № ЭВ-00-007716. Начало действия лицензии - 07.08.2007 г. Срок окончания действия лицензии - 07.08.2012 г.

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



Место нахождения Общества – Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, село Красноселькуп, ул. Ленина, 22.

ОАО "Севернефтегазпром" имеет представительства в городе Новый Уренгой, поселке Уренгой и городе Москва. Дочерних и зависимых обществ не имеет.

Южно-Русское месторождение находится в северо-восточной части Западной Сибири в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области, в восточной части Тазовского нефтегазоносного района Пур-Тазовской нефтегазоносной области, имеет длину более 85 км и ширину более 14 км.

Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются село Красноселькуп, расположенное в 90 км. к востоку от месторождения и поселок Уренгой, расположенный в 90 км. к западу. На расстоянии 60 км. от северной границы лицензионного участка проложены три нитки газопровода подключения диаметром 1420 мм «Заполярье - Уренгой». Ближайшая 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 поселке Уренгой.

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

1.2. История открытия Южно-Русского месторождения и основные вехи начала его освоения



Южно-Русское месторождение открыто 17 ноября 1969 года в результате бурения поисковой скважины №6, при опробовании которой из сеноманских отложений получен фонтан газа. Бурение осуществлялось Уренгойской нефтеразведочной экспедицией.

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, и уже к 1993-1994 годам была подтверждена их перспективность и проведена оперативная оценка запасов газа и нефти.

На сегодняшний день суммарные запасы Южно-Русского месторождения составляют порядка 1 трлн. куб. м. газа.

Проект разработки сеноманской (ПК1) и сенонских¹ (Т1,Т2) залежей Южно-Русского месторождения был выполнен ООО «ТюменНИИГипрогаз» в 2004 году. На его основе в 2006 году ОАО «ЮжНИИГипрогаз» был выполнен Проект обустройства Южно-Русского месторождения, получивший положительные заключения внутриведомственной и Главной государственной экспертиз.

В соответствии с постановлением Правления ОАО «Газпром» от 11.11.2004 г. № 51 «О первоочередных мерах по вводу в эксплуатацию Южно-Русского участка недр» освоение Южно-Русского месторождения было определено с использованием методов проектного финансирования.

Работы по обустройству месторождения начались в январе 2006 года.

27 сентября 2007 года осуществлена врезка в Единую систему газоснабжения ОАО «Газпром» (64 км.) для подачи газа с Южно-Русского месторождения.

25 октября 2007 года в 03 часа 20 мин. мск. Южно-Русское месторождение было введено в промышленную эксплуатацию.

Торжественная церемония, посвященная вводу в эксплуатацию Южно-Русского месторождения состоялась 18 декабря 2007 года в центральном офисе ОАО «Газпром» 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.

В конце 2007 года в результате сделки по обмену активами между ОАО «Газпром» и БАСФ АГ в состав акционеров Общества входит дочерняя компания БАСФ АГ – Винтерсхалл Холдинг АГ².

В конце 2009 года в результате реализации сделки по обмену активами между ОАО «Газпром» и Э.ОН Рургаз АГ, акционером Общества стала компания Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ (дочернее общество германской компании Э.ОН Рургаз АГ).

В рамках реализации проекта российско-германского сотрудничества между ОАО "Газпром", Винтерсхалл Холдинг АГ и Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ 05 июня 2009 года подписано Соглашение акционеров ОАО "Севернефтегазпром", закрепляющее порядок взаимодействия акционеров по освоению Южно-Русского нефтегазового месторождения.

В августе 2009 года с опережением на 1 год Южно-Русское месторождение выведено на проектную мощность с добычей газа в объеме 25 млрд.м. куб. в год.

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

Основные экономические и финансовые показатели деятельности Общества
млн. руб.

Показатель	2009 г.	2008 г.	2007 г.
Выручка от продажи газа, без НДС	16 890,50	14 626,80	876,51
Капитальные вложения	12 844,41	21 724,60	24 883,43
Чистые активы	23 116,66	20 053,41	39,97

¹ далее по тексту - туронских;

² с 01.03.2010 г. в связи с изменением организационно-правовой формы - Винтерсхалл Холдинг ГмбХ.



Дебиторская задолженность на конец года	5 374,37	11 853,18	9 018,93
Обязательства на конец года	61 191,61	69 919,39	55 372,94
в т.ч. кредиты и займы	59 590,30	68 442,13	54 452,50
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 885,83	-4 292,75	23,37
Чистая прибыль (убыток)	1 423,75	-3 327,06	0,001

Основные производственные показатели деятельности Общества

Показатель	2009 г.	2008 г.	2007 г.
Объем валовой добычи газа, млрд.м.куб.	22,584	15,066	1,256
Объем реализации товарного газа, млрд. м.куб.	22,551	15,017	1,217
Прирост запасов по результатам проведения геологоразведочных работ, в том числе			
газ, млрд. м. куб.	14,768	48,897	21,402
газовый конденсат, млн.т.	0,068	-	-
Списочная численность, чел.	933	882	668

Приоритетными в работе Общества в 2009 году являлись следующие направления деятельности:

- вывод месторождения на проектную мощность – 25 млрд. куб. м. газа в год;
- выполнение всех лицензионных обязательств;
- доизучение туронских (Т1, Т2) газовых залежей;
- выполнение геологоразведочных работ и прирост запасов;
- реализация проектных решений и мероприятий по контролю за разработкой месторождения;
- выполнение мероприятий по охране окружающей природной среды в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ;
- привлечение долгосрочного проектного финансирования проекта разработки Южно-Русского месторождения;
- участие в социально-экономическом развитии местных муниципальных образований - Красноселькупского и Пуровского районов, а также в реализации программ по поддержке коренных малочисленных народов Севера;
- внедрение в Обществе интегрированной системы менеджмента (ИСМ), отвечающей требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001-2004, OHSAS 18001-2007, с целью эффективного управления качеством, охраной труда, экологической и промышленной безопасностью.

1.4. Положение Общества в отрасли и факторы риска

ОАО "Севернефтегазпром" относится к предприятиям газового сектора топливно-энергетической отрасли промышленности России и входит в Группу предприятий ОАО "Газпром".

Топливо-энергетический комплекс (ТЭК) играет ключевую роль в экономике страны и ее развитии. На долю ТЭК приходится основная часть производства добавленной стоимости ВВП страны, поступлений налоговых и таможенных платежей в государственную казну, а также валютных поступлений от экспорта. Газовая промышленность является наиболее устойчивым и эффективным сектором ТЭК страны, обеспечивающим более 50% внутреннего энергопотребления. Газ был и остается наиболее экологически чистым и социально привлекательным энергоносителем.

Сегодня на долю ОАО "Газпром" приходится 84% российской и свыше 17% мировой добычи газа. Запланированный уровень добычи газа ОАО "Газпром" обеспечивается за счет действующих и вводимых в разработку новых месторождений, в числе которых важное место занимает Южно-Русское месторождение. По словам



Председателя Правления ОАО "Газпром" Алексея Миллера: «Ввод в эксплуатацию Южно-Русского месторождения – это самое важное событие в деятельности ОАО "Газпром" в 2007 году. Это яркий пример реализации на практике последовательной политики компании по приросту своих добычных мощностей и созданию надежного задела в целях обеспечения стабильности и безопасности поставок газа на внутренний и внешний рынки. Пуск Южно-Русского месторождения – это пример успешного воплощения новых принципов сотрудничества ОАО "Газпром" с ведущими мировыми энергетическими гигантами».

ОАО "Севернефтегазпром", являясь владельцем лицензии на право пользования недрами Южно-Русского месторождения, осуществляет деятельность по добыче газа, подготовке его к транспортировке, реализации природного газа и проведению поисковых и геологоразведочных работ. Общество имеет устойчивый рынок сбыта своей продукции, поставляя газ в соответствии с долгосрочными договорами поставки.

ОАО "Севернефтегазпром" - динамично развивающаяся компания. В общем объеме добычи Группы предприятий ОАО «Газпром» за 2009 год доля добытого ОАО «Севернефтегазпром» природного газа составила примерно 4,9% .

Финансовые риски

Риски изменения валютных курсов и инфляции

Финансовое состояние Общества зависит от изменений валютного курса, поскольку все обязательства Общества по кредитам и займам выражены в иностранной валюте (доллар США, евро). Будучи проектом, реализуемым на территории России, проект разработки Южно-Русского месторождения формирует денежные потоки, денонмированные в рублях. Таким образом, в случае девальвации рубля у Общества будут возникать отрицательные курсовые разницы, которые могут привести к увеличению рублевых затрат на обслуживание долга, также к возникновению убытков в связи с увеличением рублевых величин обязательств, денонмированных в иностранной валюте.

В связи с этим влияние изменения курса национальной валюты на финансовое состояние Общества оценивается как значительное.

Кроме того, значительным риском является также рост инфляции в России. Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством РФ, имеют тенденцию к увеличению. Соответственно это приводит к росту затрат в темпах, превышающих базовый прогноз.

Одним из основных механизмов, используемых Обществом для минимизации указанных рисков, является формула цены реализации газа, заложенная в договоры поставки газа, предусматривающая покрытие превышения фактических расходов над запланированными, в том числе и в части курсовых разниц.

Риски изменения процентных ставок

Дальнейшее освоение Южно-Русского месторождения, а также обслуживание существующего долга, требует привлечения значительного объема заемного финансирования. Вместе с тем, кризисные явления в мировой экономике вызвали рост процентных ставок на денежном рынке и сделали кредитные ресурсы менее доступными для реального сектора экономики. В такой ситуации Общество будет вынуждено привлекать более дорогие средства для финансирования своей деятельности.

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

Вместе с тем, учитывая то, что в соответствии с договорами поставки газа цена на газ определяется по формуле, в которой учитываются расходы по уплате процентов, риск оценивается как низкий.



Риски, связанные с деятельностью Общества

Риск снижения объемов сбыта

Снижение темпов роста мировой экономики вплоть до ее рецессии и даже спада, может привести к снижению спроса на углеводороды, что, в свою очередь, может негативно сказаться на показателях Общества. Данный риск усугубляется еще и тем, что Общество имеет высокий процент постоянных расходов (уровень производственного леввериджа предприятия довольно высок) в общей структуре производственных расходов. В связи с этим при падении объемов реализации газа производственные расходы практически не уменьшаются и, как следствие, показатели эффективности снижаются.

Одним из основных механизмов, используемых Обществом для минимизации указанного риска, являются условия договоров поставки газа, предусматривающие выплату неустойки за неотобранное количество газа. Риск оценивается как низкий.

Риски, связанные с действием лицензий

Деятельность Общества по освоению Южно-Русского месторождения осуществляется в соответствии с лицензией на геологическое изучение и добычу углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка недр, а также лицензией на право осуществления деятельности по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов. 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 данный риск рассматривается как маловероятный.

Технологические риски

Производственная деятельность Общества связана с эксплуатацией опасных производственных объектов, на которых существует вероятность разрушения оборудования, выхода его из строя при эксплуатации.

С целью минимизации данных рисков проектными решениями предусмотрены и реализованы системы автоматизированного управления технологическим процессом, контроля, предупреждения и защиты технологических процессов и оборудования, обеспечивающие их надежную, безопасную и безаварийную работу.

Повышенное внимание уделяется соблюдению требований охраны труда, промышленной, пожарной и противодивергентной безопасности. Проводятся мероприятия по профессиональной и противоаварийной подготовке эксплуатационного персонала. На постоянной основе реализуется комплекс планово-профилактических работ и мероприятий, направленных на обеспечение функциональности и надежности работы технологических процессов и оборудования, что также снижает технологические риски.



Природоохранные риски

Деятельность Общества по разработке Южно-Русского месторождения потенциально сопряжена с риском нанесения вреда окружающей природной среде. Вместе с тем, реализуемые Обществом проектные решения в процессе обустройства и эксплуатации месторождения отвечают российским и международным стандартам в области охраны окружающей среды. В Обществе внедрена интегрированная система управления экологической и промышленной безопасностью, которая соответствует требованиям международных стандартов. Охрана окружающей природной среды является одним из приоритетных направлений деятельности Общества.

Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью Общества, преимущественно обусловлены возможными изменениями законодательства в сфере деятельности Общества.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, могут косвенно сказаться на деятельности Общества, так как его обязательства по кредитам и займам, выражены в иностранной валюте (доллар США, евро) и их обслуживание связано с осуществлением валютных операций.

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.

Изменение судебной практики, связанной с деятельностью Общества, а также правил судопроизводства существенным образом не скажется на деятельности Общества, так как 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 обеспечения эффективного взаимодействия между акционерами Общества, Советом директоров и исполнительным органом.

Устав, внутренние документы, а также Соглашение акционеров ОАО «Севернефтегазпром» 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 проведения Общего собрания акционеров (созыв, подготовка, подведение итогов и т.д.) определяется законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением об Общем собрании акционеров Общества.

В 2009 году было проведено шесть Общих собраний акционеров ОАО "Севернефтегазпром".

На годовом Общем собрании акционеров были утверждены Годовой отчет Общества годовая бухгалтерская отчетность, аудитор Общества, избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия. Также были рассмотрены вопросы о выплате дивидендов и вознаграждения членам Совета директоров.

На внеочередных общих собраниях акционеров в 2009 году принимались решения, связанные с одобрением крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. В основном, в связи с рефинансированием существующих кредитов в рамках подготовки к привлечению долгосрочного проектного финансирования и порядком установления цены на газ, предусмотренным договорами поставки газа.

В рамках осуществления эмиссии дополнительных акций в августе 2009 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества были приняты решения об увеличении уставного капитала и изменении прав по привилегированным акциям типа «А», а также о внесении соответствующих изменений в Устав Общества.

В рамках реализации сделки обмена активами между компаниями ОАО «Газпром» и Э.ОН Рургаз АГ в октябре 2009 года внеочередным Общим собранием акционеров была утверждена новая редакция Устава Общества, а в ноябре в соответствии с условиями вхождения нового акционера – Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ были избраны новые составы Совета директоров и Ревизионной комиссии.

2.2.2. Совет директоров

Совет директоров ОАО "Севернефтегазпром" осуществляет общее руководство деятельностью Общества в порядке и в рамках компетенции, определенной законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о Совете директоров.

В отчетном периоде Совет директоров эффективно выполнял свои функции по защите интересов акционеров и контролю эффективности деятельности менеджмента Общества.



В 2009 году состоялось 14 заседаний Совета директоров, на которых было принято 66 решений по важнейшим направлениям деятельности Общества.

Наиболее значимыми для Общества в отчетном году были решения Совета директоров о рефинансировании мультивалютного кредита, привлеченного Обществом в 2008 году в рамках подготовки к привлечению долгосрочного проектного финансирования; об утверждении Годовой программы работ и Бюджета Общества и цены реализации газа на 2010 год; о дополнительных выпусках акций Общества, размещенных путем закрытой подписки; об одобрении изменений в долгосрочные договоры поставки газа, заключенные с Обществом с ОАО «Газпром», ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент», являющиеся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

В соответствии с Уставом Общества Совет директоров состоит из 8 членов

Сведения о лицах, входивших в состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2009 года



Медведев Александр Иванович – Председатель Совета директоров

Родился 14 августа 1955 года в городе Шахтёрск Сахалинской области. Окончил Московский физико-технический институт. Ученая степень: кандидат экономических наук.

с 2002 г. – генеральный директор ООО «Газэкспорт», член Правления ОАО «Газпром»

с 2008 г. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газэкспорт» (с 01 ноября 2006г. – ООО «Газпром экспорт»)

Акциями Общества не владеет.



Павлова Ольга Петровна

Родилась 17 августа 1953 года в городе Владивосток. Окончила Дальневосточный государственный университет. Ученая степень: кандидат юридических наук.

с 2003 г. – начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративными отношениями ОАО "Газпром".

с 2004 г. — член Правления ОАО "Газпром".

Акциями Общества не владеет.



Подюк Василий Григорьевич

Родился 9 сентября 1946 году в селе Кобаки Косовского района Ивано-Франковской области. Окончил Ивано-Франковский институт нефти и газа. Ученая степень: кандидат технических наук.

с 2002 г. - член Правления ОАО "Газпром", начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО "Газпром"

Акциями Общества не владеет.



Яценко Сергей Викторович

Родился 9 мая 1960 года в селе Сребное Варвинского района Черниговской области. Окончил Ленинградский государственный университет имени Жданова. Ученая степень: кандидат экономических наук.

2002 – 2007 гг. - заместитель начальника Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»

с 2007 г. - Первый заместитель начальника Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»

Акциями Общества не владеет.



Д-р Зеле Райнер

Родился в 2 сентября 1960 года в городе Бремерхафен (Германия). Окончил Гёттингенский университет (Германия). Имеет степень PhD по химии

2000 – 2009 гг. – исполнительный директор ВИНГАЗ ГмБХ унд Ко.КГ

2002 – 2009 гг. – член Правления Винтерсхалл Холдинг АГ

2005 – 2009гг. - исполнительный директор Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмБХ и Ко. КГ, исполнительный директор ВИНГАЗ Холдинг ГмБХ

с 2009 г. – Председатель Правления Винтерсхалл Холдинг АГ, исполнительный директор Винтерсхалл Эрдгаз Битайлигунгс ГмБХ

Акциями Общества не владеет.



Д-р Тиссен Тис

Родился 29 марта 1957 года в городе Итцехо (Германия). Окончил Университет им. Кристиана Альбрехта (изучение юридических и общественно-политических наук), город Киль (Германия).

1987 г. – присуждение ученой степени

с 2005 г. - Член Правления Винтерсхалл Холдинг АГ

с 2008 г. – Председатель Правления Винтерсхалл АГ, исполнительный директор Винтерсхалл Руссланд ГмБХ

С 2009 г. – исполнительный директор Винтерсхалл Волга Петролеум ГмБХ

Акциями Общества не владеет.



Д-р Вайзе Йохен

Родился 20 февраля 1956 года в городе Эссен (Германия). Окончил Университет «Ruhr-Universität», г. Бохум, Рейнский Университет «Friedrich-Wilhelms-Universität», г. Бонн. Ученая степень: доктор юридических наук

С 2004 г. - Член Правления Э.ОН Рургаз АГ (Германия)

Акциями Общества не владеет.



Сивертсен Франк Аллан

Родился 21 августа 1957 года в городе Тайм (Норвегия). Окончил Норвежскую школу экономики и делового администрирования. Магистр делового администрирования (МВА).

2005-2007 гг. - Управляющий директор Э.ОН Рургаз ЮКей Норт Си (Великобритания).

с 2008 г. - Главный управляющий директор Э.ОН Рургаз И энд ПИ ГмБХ (Германия)

Акциями Общества не владеет.

Информация об изменениях в составе Совета директоров, имевших место в 2009 году

Состав Совета директоров в период с 01.01.2009 до 29.06.2009

Медведев Александр Иванович

Подюк Василий Григорьевич

Павлова Ольга Петровна

Состав Совета директоров в период с 29.06.2009 до 02.11.2009

Медведев Александр Иванович

Подюк Василий Григорьевич

Павлова Ольга Петровна

Состав Совета директоров в период с 02.11.2009 по 31.12.2009

Медведев Александр Иванович

Подюк Василий Григорьевич

Павлова Ольга Петровна



Яценко Сергей Викторович	Яценко Сергей Викторович	Яценко Сергей Викторович
Карпель Елена Евгеньевна	Смирнов Василий Валерьевич	Вайзе Йохен
Голубев Валерий Александрович	Голубев Валерий Александрович	Сивертсен Франк Аллан
Свитсерлоот Райнир Герардус Мария	Свитсерлоот Райнир Герардус Мария	Зеле Райнер
Тиссен Тис	Тиссен Тис	Тиссен Тис

2.2.3. Комитет по техническим вопросам при Совете директоров

С целью предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров, и получения рекомендаций для принятия решений по таким вопросам в Обществе создан Комитет по техническим вопросам.

Порядок формирования и деятельности Комитета по техническим вопросам регулируется Соглашением акционеров ОАО «Севернефтегазпром» и Положением о Комитете по техническим вопросам, утвержденным Советом директоров.

Комитет по техническим вопросам, состоит из 8 членов (с ноября 2009 года), которые назначаются Советом директоров. Выдвижение кандидатов осуществляется акционерами Общества в следующем порядке: от ОАО «Газпром» - 4 кандидата, от Винтерсхалл Холдинг АГ и Э.ОН И энд ПИ ГмБХ – по 2 кандидата.

Функцией Комитета по техническим вопросам является предоставление рекомендаций Совету директоров по всем существенным техническим вопросам деятельности Общества, относящимся к его компетенции, включая утверждение Советом Долгосрочного плана разработки и бюджета, Проекта Дополнительного плана разработки Месторождения, Дополнительного плана разработки Месторождения и Годовой программы работ и бюджета, а также любых изменений и/или дополнений к ним.

Создание комитета, состоящего из членов, обладающих большим опытом и знаниями в специальных областях, повышает эффективность и качество работы Совета директоров и, как следствие, создает эффективные механизмы контроля за деятельностью исполнительного органа Общества.

Состав Комитета по техническим вопросам по состоянию на 31 декабря 2009 года:

Ф.И.О.	Должность
Музыченко Александр Александрович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Севернефтегазпром», Председатель Комитета по техническим вопросам
Попов Александр Павлович	Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»
Ефимочкин Егор Алексеевич	Заместитель начальника Управления – начальник Отдела проектов по слияниям и поглощениям Управления по реализации комплексных международных проектов Департамента внешнеэкономической деятельности 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 по развитию и стра-



	тегическому планированию ОАО «Севернефтегазпром»
Роберт Фримпонг	Директор по технологиям Винтерсхалл Холдинг АГ
Д-р Петер Райхетзедер	Управляющий директор по производству и технологиям Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмБХ
Райнер Шойх	Генеральный директор ООО «Э.ОН Рургаз Геологоразведка и Добыча Россия»

Акциями Общества члены Комитета по техническим вопросам не владеют.

В отчетном году в состав Комитета по техническим вопросам также входили:

Епихина Татьяна Васильевна до 13.11.2009 г.	ОАО "Газпром"	Начальник отдела внутрикорпоративных цен и тарифов Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром»
Сычев Дмитрий Борисович до 13.11.2009 г.	ОАО "Севернефтегазпром"	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Отчет Совета директоров Общества о работе по приоритетным направлениям деятельности Общества

Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совету директоров отводится наиболее важная роль в обеспечении прав акционеров, в формировании стратегии развития Общества, а также в обеспечении его успешной финансово-хозяйственной деятельности.

Совет директоров оценивает итоги работы Общества по приоритетным направлениям деятельности в отчетном году, в целом, как успешные.

В 2009 году состоялось 14 заседаний Совета директоров, на которых было принято 66 решений по важнейшим направлениям деятельности Общества.

В центре внимания Совета директоров в отчетном году находились вопросы финансирования Общества в части рефинансирования промежуточных краткосрочных мультивалютных кредитов, привлеченных им в 2008 году, в связи с переносом сроков привлечения долгосрочного проектного финансирования проекта разработки Южно-Русского месторождения на более поздний период.

Также значимыми для Общества в отчетном году были решения Совета директоров об утверждении Годовой программы работ и Бюджета Общества, включая утверждение цены реализации газа на 2010 год с учетом соблюдения ее формулы, предусмотренной договорами поставки газа.

Значительная часть принятых в отчетном году решений была связана с реализацией сделки обмена активами между ОАО «Газпром» и Э.ОН Рургаз АГ, в результате которой в состав акционеров Общества вошла дочерняя компания Э.ОН Рургаз АГ - Э.ОН И энд ПИ ГмБХ.

Вознаграждение членам Совета директоров

Размер вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров в 2009 году составил 2 040 000 рублей (с учетом налога на доходы физических лиц). Размер вознаграждения членам Совета директоров утверждается годовым Общим собранием акционеров.



2.2.4. Генеральный директор

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

Генеральным директором Общества является Попов Александр Павлович.

Сведения о Генеральном директоре:



Попов Александр Павлович

Родился 6 июня 1965 года в поселке Ровное Очаковского района Николаевской области Украинской ССР.

В 1988 году окончил Тюменский индустриальный институт им. Ленинского комсомола по специальности «Бурение нефтяных и газовых скважин».

Должности, занимаемые последние 5 лет:

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»;

с 24 декабря 2008г. - Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»

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

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 и менеджмента Общества.

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется Федеральным законом "Об акционерных обществах", Уставом Общества, а также Положением о Ревизионной комиссии. В соответствии с Уставом Общества Ревизионная комиссия состоит из 3 членов.

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31 декабря 2009 года:

Ф.И.О.	Место работы	Занимаемая должность
Михайлов Иван Леонидович	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Отдела управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
Эстерлейн Эдуард Владимирович	ООО «Винтерсхалл Руссланд ГмБХ»	Финансовый директор Филиала в г. Москве
Юдит Бусс	Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмБХ	Управляющий финансовый директор



Акциями Общества члены Ревизионной комиссии не владеют.

В отчетном году в состав Ревизионной комиссии также входили:

Майорец Максим Андреевич до 02.11.2009 г.	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента – начальник Управления развития коммерческой деятельности Департамента внешнеэкономической деятельности
Сычев Дмитрий Борисович до 29.06.2009 г.	ОАО «Севернефтегазпром»	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

2.3. Аудитор и Регистратор 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 «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит», утвержден годовым Общим собранием акционеров 29 июня 2009 года. Член некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов, регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Место нахождения аудитора: 125047, Россия, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10, Бизнес-центр «Белая лошадь».

Ведение реестра акционеров Общества осуществляет 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: 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 Общества составляет 666 662,49 рубль и разделен на:

- 533 324 обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 1 рубль каждая,
- 2 привилегированные именные акции типа А номинальной стоимостью 41 027 рублей каждая;
- 3 привилегированные акции типа В номинальной стоимостью 11 111,54 рублей каждая;
- 1 привилегированную акцию типа С номинальной стоимостью 17 949,87 рублей каждая.

В IV квартале 2009 года произошло увеличение уставного капитала Общества. В результате дополнительной эмиссии уставный капитал Общества увеличился с 615 374 рублей до 666 662,49 рублей. В соответствии с принятым 18.08.2009 г. решением Общего собрания акционеров ОАО "Севернефтегазпром" 21.10.2009 г. зарегистрированы изменения в Устав Общества по увеличению уставного капитала Общества, в связи с размещением путем закрытой подписки следующих акций:

Вид акции	Гос. регистраци-	Номинальная	Кол-во ЦБ	Цена разме-
-----------	------------------	-------------	-----------	-------------



	онный номер	стоимость, руб.	в выпуске, штук	щениа 1 акции, руб.
Обыкновенные акции	1-01-31375-D-004D	1	4	47 888
Привилегированные акции типа В	2-03-31375-D	11 111,54	3	355 195 000
Привилегированная акция типа С	2-04-31375-D	17 949,87	1	573 724 000

Объем привлеченных в результате эмиссии средств составил 1 639 500 552 рубля, получен доход в размере 1 639 449 264 рубля.

Общество не имеет на балансе собственных акций.

Рыночных котировок акции Общества не имеют, в связи с тем, что акции не допускались к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

Эмиссионная история Общества:

Вид и категория (тип) ценных бумаг	Номинальная стоимость каждой ЦБ выпуска, руб.	Количество размещенных ЦБ выпуска, штук	Государственный регистрационный номер выпуска	Дата гос. регистрации выпуска
Акции, обыкновенные именные	1,00	200 000	1-01-31375-D	12.07.2001
Акции, обыкновенные именные	1,00	0*	1-02-31375-D	04.09.2001
Акции, обыкновенные именные	1,00	66 665	1-01-31375-D-002D	09.10.2007
Акции, привилегированные именные	41 027,00	1*	2-01-31375-D	09.10.2007
Акции, обыкновенные именные	1,00	266 655	1-01-31375-D-003D	18.12.2008
Акции, привилегированные именные	41 027,00	1*	2-01-31375-D-001D	18.12. 2008
Акции, обыкновенные	1,00	4	1-01-31375-D-004D	03.09.2009
Акции, привилегированные типа А	41 027,00	2	2-02-31375-D	03.09.2009
Акции, привилегированные типа В	11 111,54	3	2-03-31375-D	03.09.2009
Акции, привилегированные типа С	17 949,87	1	2-04-31375-D	03.09.2009

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

* аннулированы (погашены) привилегированные именные бездокументарные акции типа «А», государственный регистрационный номер выпуска 2-01-31375-D от 09.10.2007 г. в связи с их конвертацией.

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



Наименование акционера	Доля участия, %	Количество принадлежащих акций, шт.	Доля голосов, %
ОАО "Газпром"	40,0004506028	266 668 ОА	50,0011250
Винтерсхалл Холдинг АГ	34,9999997750	133 328 ОА 2 ПА «А» 1 ПА «С»	24,9994375
Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ	24,9995496222	133 328 ОА 3 ПА «В»	24,9994375
Итого:	100,00	533 330	100,00

2.5. Дивиденды

Порядок выплаты дивидендов в ОАО "Севернефтегазпром" определяется нормами Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества:

- общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и/или по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.
- дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества.
- решение о выплате дивидендов, размере дивиденда и форме его выплаты по обыкновенным и привилегированным акциям принимается Общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.
- общество вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям и осуществлять их выплату с учетом ограничений, установленных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах».
- акционеры – владельцы привилегированных акций Общества типа А имеют право получать годовой фиксированный дивиденд в размере 12.308% от общей суммы чистой прибыли Общества за финансовый год. При этом чистая прибыль, направляемая на выплату дивидендов по привилегированным акциям типа А распределяется между акционерами – владельцами привилегированных акций типа А пропорционально количеству принадлежащих им привилегированных акций типа А от общего количества размещенных Обществом привилегированных акций типа А;
- акционеры – владельцы привилегированных акций Общества типа В имеют право получать годовой фиксированный дивиденд в размере 5% от общей суммы чистой прибыли Общества за финансовый год. При этом чистая прибыль, направляемая на выплату дивидендов по привилегированным акциям типа В распределяется между акционерами – владельцами привилегированных акций типа В пропорционально количеству принадлежащих им привилегированных акций типа В от общего количества размещенных Обществом привилегированных акций типа В. Выплата дивидендов по привилегированным акциям типа В осуществляется после выплаты в полном размере дивидендов по привилегированным акциям типа А;
- акционеры – владельцы привилегированных акций Общества типа С имеют право получать годовой фиксированный дивиденд в размере 2.692% от общей суммы чистой прибыли Общества за финансовый год. При этом чистая прибыль, направляемая на выплату дивидендов по привилегированным акциям типа С распределяется между акционерами – владельцами привилегированных акций типа С пропорционально количеству принадлежащих им привилегированных ак-



ций типа С от общего количества размещенных Обществом привилегированных акций типа С. Выплата дивидендов по привилегированным акциям типа С осуществляется после выплаты в полном размере дивидендов по привилегированным акциям типа А и привилегированным акциям типа В.

По итогам 2008 года Обществом был получен отрицательный финансовый результат в размере 3 327,06 млн. руб., в связи с чем распределение прибыли, начисление и выплата дивидендов по итогам 2008 года не осуществлялись.

Задолженность по выплате дивидендов отсутствует.



РАЗДЕЛ 3

ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



3.1. Сырьевая база и геологоразведочные работы

Ресурсная база Общества определена следующими извлекаемыми запасами углеводородного сырья:

Наименование углеводородного сырья (по состоянию на 31.12.2009 г.)	АВС1	С2
Газ, млрд. куб.м.	841,819	185,811
Конденсат, млн. тонн	0,261	2,255
Нефть, млн. тонн	5,707	16,072

Геологоразведочные работы (ГРП) на территории Южно-Русского лицензионного участка в 2009 году осуществлялись в соответствии с условиями лицензионного соглашения об условиях пользования Южно-Русским участком недр.

Геологоразведочные работы в 2009 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.

Основные показатели выполнения геологоразведочных работ:

Вид работ/ Показатель	План	Факт
Завершено строительством геологоразведочных скважин, в том числе:	4	4
- испытание объектов	38	34
Суммарная проходка горных пород всего (м.), в том числе:	6 080	6 358
- по разведочному бурению	3 050	3 082
- по поисковому бурению	3 030	3 276
Эффективность геологоразведочного бурения, (т.у.т. на 1 метр проходки)	1 530	2 333
прирост запасов УВС, млн.тонн условного топлива (т.у.т.)	9,30	14,836
затраты на прирост 1 т.у.т. (руб.)	102,96	58,52

3.2. Эксплуатационное бурение

Основные показатели:

Показатели эксплуатационного бурения	Ед. изм.	2009 г.	
		план	факт
Ввод скважин в эксплуатацию, в том числе:	скв.	44	42
- добывающих	скв.	36	36
- наблюдательных	скв.	8	6
Проходка	м.	31 230	29 795
Общая стоимость бурения	млн. руб.	1 865,9	1 769,1
Стоимость 1 метра бурения	руб.	59 747	59 375



3.3. Добыча природного газа

Обществом в 2009 году было добыто 22,584 млрд. куб.м. газа. Плановое задание по добыче газа (22,504 млрд. куб.м.) выполнено на 100,4%.

Показатели	2009 г.	2008 г.	2007 г.
Валовая добыча газа, млрд. куб.м.	22,584	15,066	1,256
Товарный газ, млрд. куб.м.	22,551	15,017	1,217

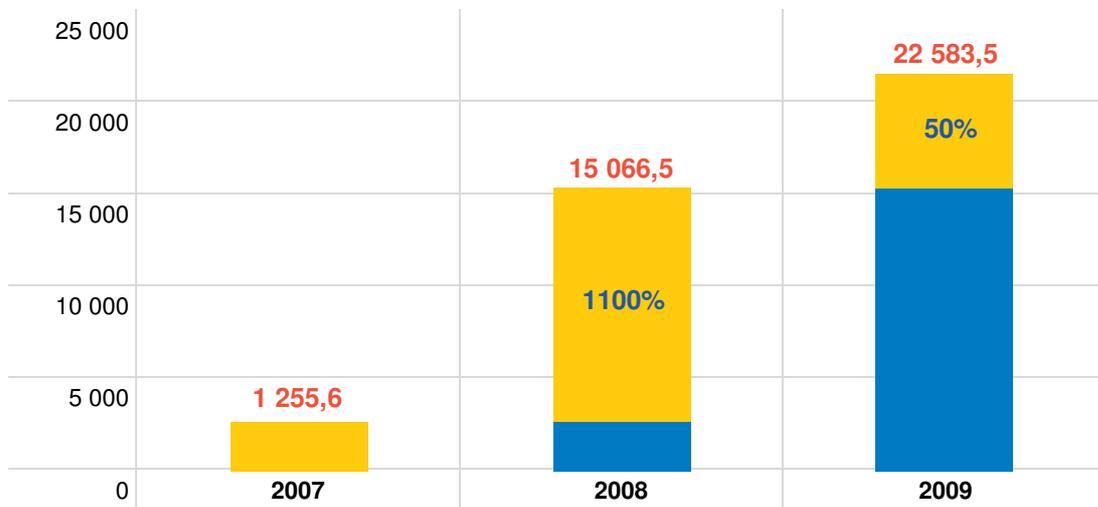
Выполнение плановых заданий по добыче газа стало возможным благодаря вводу в эксплуатацию новых добычных мощностей Южно-Русского месторождения. В частности, введено в эксплуатацию 36 добывающих скважин в составе 11 кустов газовых скважин (КГС). Таким образом, в 2009 году фонд эксплуатационных скважин достиг проектного уровня, и составил 142 единицы, расположенные на 41 КГС.

В сентябре 2009 года в период проведения планово-профилактических работ на установке комплексной подготовки газа (УКПГ) произведены работы по подключению дожимной компрессорной станции ДКЦ – 1 (1 очередь) к действующим сетям УКПГ.

Закончены работы по монтажу и испытанию технологического оборудования и межцеховых коммуникаций ДКЦ-1. Проведены тестовые испытания газоперекачивающих агрегатов (ГПА) «под нагрузкой» в Единую систему газоснабжения ОАО «Газпром». Ввиду достаточного для транспорта газа давления на выходе УКПГ, ввод в эксплуатацию ДКЦ-1 перенесен на 2010 год.

Сравнительные показатели добычи по годам

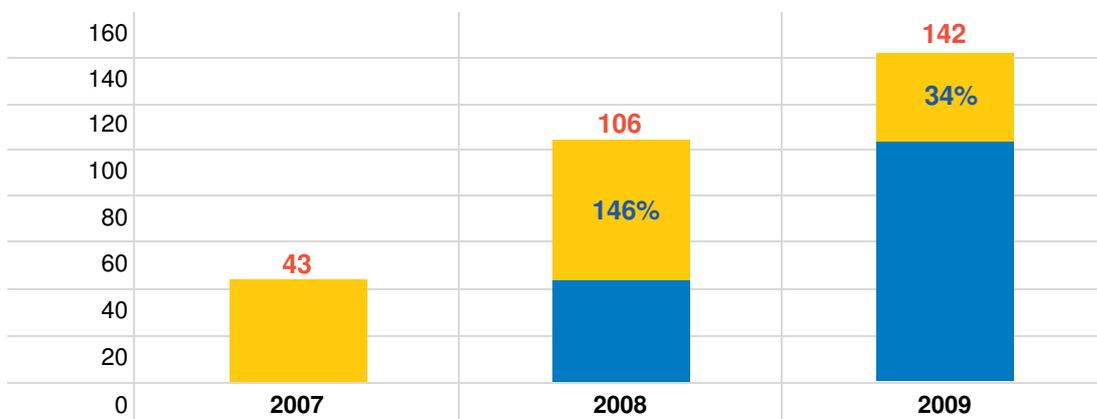
Валовая добыча газа, млн. м. куб.





Фонд эксплуатационных скважин

Фонд эксплуатационных скважин на конец отчетного года, ед.



Транспорт природного газа конечному потребителю Общества не осуществляется.

Добываемый Обществом природный газ поставляется в Единую систему газоснабжения ОАО "Газпром". Техническую эксплуатацию газопровода-подключения товарного газа Южно-Русского месторождения осуществляет ООО «Газпром трансгаз Сургут» на основании соответствующего договора на обслуживание.

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

Для обеспечения системной надежности газосборной сети Южно-Русского месторождения в Обществе в отчетный период проведены следующие мероприятия:

- внутритрубная дефектоскопия (ВТД) газопровода-подключения товарного газа протяженностью 92,7 км. и внутрипромысловых газопроводов газосборной сети месторождения общей протяженностью 105,469 км;
- электрометрическая диагностика по измерению защитных потенциалов в контрольных точках газопровода-подключения товарного газа, метанолопроводов и внутрипромысловых газопроводов газосборной сети месторождения.

В целях осуществления контроля за коррозионным состоянием трубопроводов газосборной сети Южно-Русского месторождения, проведены работы по установке контрольно-измерительных колонок типа УК-1. Введены в эксплуатацию станции катодной защиты (СКЗ) на 10 кустах газовых скважин. Таким образом, по состоянию на конец отчетного периода общее количество установок электрохимзащиты газосборной сети месторождения соответствует проектному значению – 20 СКЗ.

3.4. Реализация природного газа

Общество является оптовым поставщиком природного горючего газа. Природный газ, добываемый ОАО "Севернефтегазпром" в 2009 году поставлялся оптовым покупателям в соответствии с долгосрочными договорами продажи газа, заключенными между ОАО "Севернефтегазпром", ОАО "Газпром" (Покупатель), ЗАО "Газпром ЮРГМ Трейдинг" (Покупатель) и ЗАО "Газпром ЮРГМ Девелопмент" (Покупатель).



РАЗДЕЛ 4

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И
ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ



4.1. Бухгалтерский баланс

Бухгалтерский баланс ОАО "Севернефтегазпром" на 31.12.2009г.

		Коды	
		Форма №1 по ОКУД	0710001
		Дата (год, месяц, число)	2009 12 31
Организация:	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			
Открытое акционерное общество/совместная частная		по ОКОПФ/ОКФС	47/34
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) РФ, 629380, Тюменская область, ЯНАО, п. Красноселькуп, ул. Ленина,22			
АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	49 768	39 948
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	14 581 085	27 004 275
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	-	-
здания, сооружения, машины и оборудование	122	14 427 119	26 835 097
Незавершенное строительство	130	39 014 235	35 545 807
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	2 624 997	2 274 797
Прочие внеоборотные активы	150	1 158 542	1 118 681
в том числе :			
налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	151	-	-
Итого по разделу I	190	57 428 627	65 983 508



II. Оборотные активы			
Запасы	210	2 062 662	1 269 837
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 439 117	1 144 759
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	5 957	4 729
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	617 588	120 349
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	65 889	33 243
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	11 853 177	5 374 368
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	6 649 558	2 124 464
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	5 132 789	1 225 744
прочие дебиторы	246	70 830	2 024 160
Краткосрочные финансовые вложения	250	17 731 311	13 571 828
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	-	-
Денежные средства	260	2 660 814	14 303
в том числе :			
касса	261	-	-
расчетные счета	262	776 529	13 497
валютные счета	263	1 884 265	743
прочие денежные средства	264	20	63
Прочие оборотные активы	270	1 641	1 630
Итого по разделу II	290	34 375 494	20 265 209
БАЛАНС	300	91 804 121	86 248 717

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	615	667
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	23 546 071	25 185 521



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	(3 493 278)	(2 069 525)
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
Итого по разделу III	490	20 053 408	23 116 663
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	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	17 532 773	-
Отложенные налоговые обязательства	515	1 831 328	1 940 440
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
задолженность по инвестиционному взносу	523	-	-
Итого по разделу IV	590	19 364 101	1 940 440
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	50 909 352	59 590 301
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	50 909 352	41 233 713
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	-	18 356 588
Кредиторская задолженность	620	1 477 260	1 601 313
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	856 506	469 140
задолженность перед персоналом организации	622	8 613	28 265
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	732
задолженность по налогам и сборам	624	483 340	1 039 843
прочие кредиторы, в том числе:	625	128 801	63 333
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	79	-
другие кредиторы	628	128 722	63 333
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	52 386 612	61 191 614
БАЛАНС	700	91 804 121	86 248 717



СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	140 451	85 202
в том числе по лизингу	911	-	-
Ликвидированные скважины, находящиеся на лицензионных участках	915	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	124 583	17
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	931	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	402	517
Расходы по договорам строительного подряда, понесенные за период с начала исполнения договора	946	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	1 455	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Стоимость выручки по экспортным контрактам, переданная в залог	999	-	-



4.2. Отчет о прибылях и убытках

Отчет о прибылях и убытках ОАО "Севернефтегазпром" за 2009 год

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)	010	16 890 504	14 626 801
в том числе от продажи:			
газ	011	16 890 504	14 626 801
	012	-	-
	013	-	-
	014	-	-
	015	-	-
	016	-	-
	017	-	-
прочее	018	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(9 432 404)	(5 392 108)
в том числе проданных:			
газ	021	(9 432 404)	(5 392 108)
газовый конденсат	022	-	-
	023	-	-
	024	-	-
	025	-	-
	026	-	-
	027	-	-
прочее	028	-	-
Валовая прибыль	029	7 458 100	9 234 693
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	(717 142)	(498 790)
Прибыль (убыток) от продаж	050	6 740 958	8 735 903



Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 026 230	25 835
Проценты к уплате	070	(2 381 592)	(1 763 195)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Расходы, связанные с реорганизацией	085	-	-
Прочие доходы	105	42 412 503	4 418 541
Прочие расходы	110	(45 912 266)	(15 709 832)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1 885 833	(4 292 748)
Отложенные налоговые активы	141	(334 827)	1 569 569
Отложенные налоговые обязательства	142	(109 112)	(603 680)
Текущий налог на прибыль	150	-	-
Налог на прибыль прошлых лет	153	-	-
Прочие расходы из прибыли	156	(18 141)	(205)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	1 423 753	(3 327 064)
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	66 772	64 371
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	3	(12)
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-



4.3. Аудиторское заключение



Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
Бизнес-центр «Белая площадь»
ул. Бутырский Вал, 10,
Москва, Россия, 125047
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001
www.pwc.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по бухгалтерской отчетности

Акционерам открытого акционерного общества «Севернефтегазпром»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»).

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201003683.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром».

Российская федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, 629380, п. Красноселькуп, ул. Ленина, 22.

Свидетельство № Р-16625.16 о регистрации и внесении в государственный реестр коммерческих организаций выдано открытому акционерному обществу «Севернефтегазпром» в связи с реорганизацией путем преобразования ООО «Севернефтегазпром» на основании протокола №5 внеочередного общего собрания участников от 01 июня 2001 года (прежний реестровый номер: Р-16447.15 от 31 мая 2001 года). Выдано 15 июня 2001 года Государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции Российской Федерации.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за основным государственным регистрационным номером 1028900699035 от 19 декабря 2002 выдано Межрайонной Инспекцией МНС России №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу.



Закрываемое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
Бизнес-центр «Белая площадь»
ул. Бутырский Вал, 10,
Москва, Россия, 125047
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001
www.pwc.ru

**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 2009 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.

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,



PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2009 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

15 марта 2010 года

Директор акционерного общества

М. Е. Тимченко

Аудитор
Квалификационный аттестат № К-028840
в области общего аудита, бессрочный

Ю. Ю. Муравлев





4.4. Заключение Ревизионной комиссии

ЗАКЛЮЧЕНИЕ Ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» за 2009 год

21.04.2010

Москва

Ревизионной комиссией, избранной Общим собранием акционеров ОАО «Севернефтегазпром» (протокол от 02.11.2009 № 8/2009), в соответствии с утвержденным планом работы проведены проверка и анализ финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» (далее по тексту – Общество) за 2009 год.

При проверке были рассмотрены Годовой отчет за 2009 год, баланс и приложения к нему, отчет о прибылях и убытках, аудиторское заключение ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», учредительные документы, приказы Общества.

Бухгалтерская отчетность за 2009 год составлена в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», приказа Минфина Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», приказа Минфина Российской Федерации 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 осуществляется на основании приказа ОАО «Севернефтегазпром» от 30.12.2008 № 273.

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 устойчивым.

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

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» 15.03.2010 представлено аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета. По мнению auditors, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31.12.2009 и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2009 года в соответствии с требованиями законодательства



Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества 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 31.12.2009;

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

Председатель Ревизионной
комиссии

Н.Л. Михайлов

Члены ревизионной комиссии

Ю. Бусс

О.В. Озерлейн



РАЗДЕЛ 5

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА



5.1. Основные показатели

Общество эффективно осуществляет заимствования в целях финансирования своей инвестиционной деятельности, что имеет в настоящее время приоритетное значение. При этом возможность привлечения Обществом долгового капитала на более выгодных условиях возможно только в случае роста операционных показателей Общества, улучшение структуры его активов и пассивов.

Основные показатели финансовой деятельности Общества в 2009 году в сравнении с 2008 годом (по данным бухгалтерской отчетности), тыс. руб.

Наименование показателей	2009 г.	2008 г.	Отклонение + / -
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	16 890 504	14 626 801	2 263 703
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(9 432 404)	(5 392 108)	4 040 296
Валовая прибыль	7 458 100	9 234 693	-1 776 593
Коммерческие расходы	-	-	-
Управленческие расходы	(717 142)	(498 790)	218 352
Прибыль (убыток) от продаж	6 740 958	8 735 903	-1 994 945
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	1 026 230	25 835	1 000 395
Проценты к уплате	(2 381 592)	(1 763 195)	618 397
Доходы от участия в других организациях	-	-	-
Прочие доходы	42 412 503	4 418 541	37 993 962
Прочие расходы	(45 912 266)	(15 709 832)	30 202 434
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 885 833	(4 292 748)	6 178 581
Отложенные налоговые активы	(334 827)	1 569 569	-1 904 396
Отложенные налоговые обязательства	(109 112)	(603 680)	-494 568
Текущий налог на прибыль	-	-	-
Налоговые санкции	(18 141)	(205)	17 936
Чистая прибыль (убыток)	1 423 753	(3 327 064)	4 750 817
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	66 772	64 371	2 401

Исполнение Годовой программы работ и Бюджета (Бюджет) Общества

Бюджет Общества на 2009 год (финансовый план) был утвержден решением Совета директоров Общества 16 декабря 2008 года со следующими параметрами:

Объем товарного газа – 24 878 360 тыс. куб. м;
Цена реализации газа – 749 руб. без НДС за 1 000 куб. м. газа;
Доходы – 18 633,89 млн. руб. без НДС;
Расходы – 16 180,39 млн. руб. без НДС;



Прибыль от текущей деятельности – 2 453,51 млн. руб.

Расходы, не уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль – 323,5 млн. руб.

Информация об исполнении Бюджета Общества, тыс. руб.

Наименование показателей	План 2009 г.	Факт 2009 г.	Отклонение + / -
Доходы	18 633 891,64	16 890 503,70	-1 743 387,94
Выручка от продажи газа, всего	18 633 891,64	16 890 503,70	-1 743 387,94
Расходы	16 180 386,47	14 131 524,60	-2 048 861,87
Материалы	380 552,41	122 114,72	-258 437,69
Газ на собственные нужды			
Энергия покупная	4 425,26	546,59	-3 878,67
Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты	985 735,88	953 780,77	-31 955,12
Единый социальный налог (ЕСН)	104 615,60	101 427,51	-3 188,09
Амортизация	3 391 342,82	3 546 087,71	154 744,90
Аренда основных средств	53 780,60	52 704,74	-1 075,87
Лизинг			
Налоги и иные обязательные платежи	5 201 046,33	4 119 467,80	-1 081 578,53
ГРП (подрядный способ)	162 886,98	136 755,54	-26 131,45
Затраты по договорам страхования	129 612,37	196 444,60	-66 832,23
Капитальный ремонт (подрядный способ без МТР)	26 266,95	18 390,21	-7 876,74
Прочие расходы	5 740 121,27	4 883 804,42	-856 316,85
Прибыль (убыток)	2 453 505,18	2 758 979,10	305 473,92
Расходы не уменьшающие налогооблагаемую базу	323 502,7	236 824,1	-86 678,6
Корректировка по расходам будущих периодов		559 227,68	559 227,68
Изменение по остаткам готовой продукции		1 227,82	1 227,82
Прочие доходы		2 751 113,16	2 751 113,16
Курсовая разница (сальдо)		-2 826 979,97	-2 826 979,97
Прибыль (убыток) до налогообложения		1 885 832,70	1 885 832,70
Отложенные налоговые обязательства		-334 827,09	-334 827,09
Отложенные налоговые активы		109 112,24	109 112,24
Прочие расходы из прибыли		18 140,57	18 140,57
Чистая прибыль (убыток)		1 423 752,82	1 423 752,82



5.2. Анализ экономических и финансовых результатов

Анализ доходов и расходов

По итогам 2009 года фактические доходы Общества по основному виду деятельности составили 16 890,50 млн. руб. при плане 18 633,85 млн.руб. Отклонение от планируемых показателей вызвано тем, что по независящим от Общества причинам, в связи с ограничением приема газа в Единую систему газоснабжения ОАО «Газпром», в отчетном периоде Общество поставило Покупателям на 2 327 621 тыс. куб. м. газа меньше по сравнению с договорным плановым количеством.

Таким образом, невыполнение утвержденного Бюджета Общества в доходной части связано с корректировкой плана по добыче газа и составило 9%.

По итогам 2009 года фактические расходы Общества без учета курсовой разницы и расходов, не уменьшающих налогооблагаемую базу по налогу на прибыль, составили 14 131,52 млн. руб. (план - 16 180,39 млн. руб.). Таким образом, по итогам отчетного года получена экономия по текущей деятельности в сумме 2 048,86 млн. руб. (13%).

В результате контроля над расходами и проведения Обществом мероприятий по оптимизации затрат за отчетный год получена экономия в размере 600,93 млн. руб. или 26,65 руб. на 1 000 куб. м. товарного газа, что составляет 4% от общей суммы расходов по Бюджету.

Структура расходов Общества 2009 и 2008 гг.

Статья расходов	2009 г. %	2008 г. %
Материалы	0,7	0,8
Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты, ЕСН	6,1	4,6
Амортизация	20,6	8,5
Аренда основных средств	0,3	0,2
Налоги и иные обязательные платежи	24,0	13,8
ГРП (подрядный способ)	0,8	1,0
Затраты по договорам страхования	1,1	0,1
Проценты по кредитам и займам, выплаты за организацию проектного финансирования	21,8	11,0
Курсовая разница	16,4	56,3
Прочие (в т.ч. расходы, не уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль)	8,1	3,7
Итого	100%	100%

Анализ структуры общих расходов Общества в 2009 году 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.) составила 56% от суммы общих расходов.

Доля нерегулируемых расходов (курсовые разницы, налог на добычу полезных ископаемых) составила 36%.

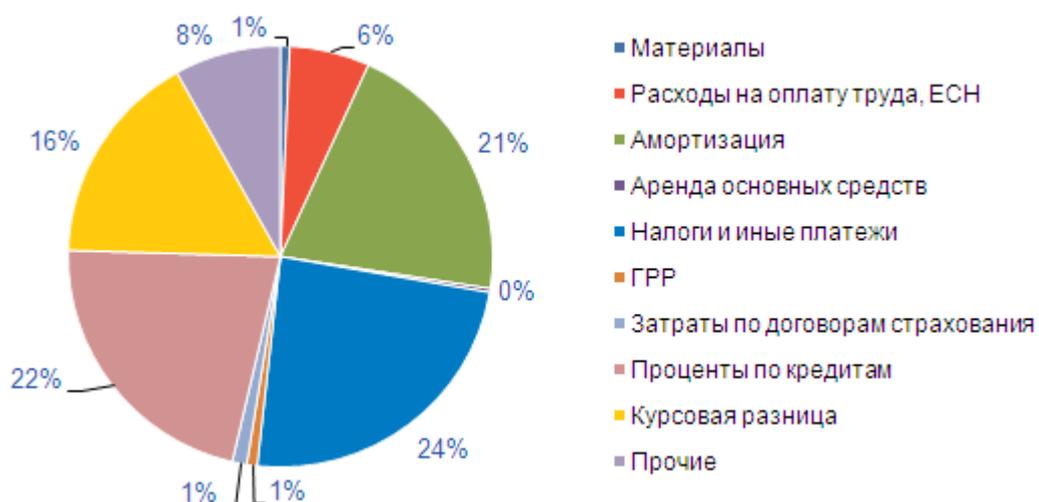
Доля переменных и относительно переменных затрат составила соответственно 8%.



Структура расходов 2008 года, %



Структура расходов 2009 года, %



Курсовая разница оценки обязательств Общества, выраженных в иностранной валюте

Вследствие того, что основные обязательства по кредитам и займам Общества выражены в иностранной валюте, повышение в отчетном году курса доллара США и евро привело к отрицательной курсовой разнице в размере 2 826,98 млн. руб.

Курсы валют, руб.	31.12.2008	31.12.2009
Доллар США	29,38	30,24
Евро	41,44	43,38

Анализ себестоимости

Себестоимость добычи газа (включая управленческие расходы) составила 10 149,55 млн. руб., при плане - 12 836,54 млн. руб. Таким образом, от основной деятельности получена экономия в размере - 2 686,99 млн. руб., что соответствует снижению себестоимости на 21%.



Планируемая себестоимость 1 000 куб. м. газа составила 515,97 руб., фактическая – 450,02 руб. Таким образом, от основной деятельности на 1 000 куб. м. газа получена экономия 13%.

От продаж газа планировалась прибыль в размере 5 797,35 млн. руб. Фактическая прибыль от продаж составила 6 740,96 млн. руб., что на 943,61 млн. руб. или на 16% больше планируемой.

Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы, в основном, сложились в результате обслуживания кредитов и займов Общества, выраженных в иностранной валюте (доллары США и евро). Повышение курса валют оказало значительное влияние на финансовые показатели Общества в 2009 году.

Результат по прочим доходам и расходам Общества за отчетный год составил отрицательную величину в размере 3 499,76 млн. руб. Основная причина убытков по прочим доходам и расходам связана с получением отрицательной курсовой разницы в размере 2 826,98 млн. руб.

Всего прочих доходов – 42 412,53 млн. руб., прочих расходов – 45 912,266 млн. руб., из них: доходы по курсовой разнице – 17 199,23 млн. руб., расходы по курсовой разнице – 20 026,21 млн. руб. Кроме того, начислено процентов к уплате по кредитам и займам - 2 381,59 млн. руб.

Следует отметить, что Обществом были приняты все возможные меры по минимизации рисков получения отрицательного финансового результата. Так, в 2009 году получен unplanned доход в виде процентов от размещения на депозитных счетах денежных средств в размере 1 026,23 млн. руб. Кроме того, в состав прочих доходов включена сумма неустойки за неотобранное количество газа в размере 1 477,45 млн. руб. без учета НДС, предусмотренная условиями договоров поставки газа.

Чистая прибыль

По итогам отчетного года чистая прибыль Общества составила 1 423,75 млн. руб. при планируемой -174,6 млн.руб., что на 1 598,35 млн. руб. больше запланированного показателя. Рост чистой прибыли, в основном, связан с получением незапланированного дохода в виде процентов от размещения на депозитных счетах денежных средств в размере 1 026,23 млн.руб., а также с оптимизацией расходов в результате проведения мероприятий по сокращению затрат.

Структура активов Общества

Внеоборотные активы, тыс. руб.

	31.12.2008	31.12.2009
Основные средства	14 581 085	27 004 275
Незавершенное строительство	39 014 235	35 545 807
Прочие внеоборотные активы	3 833 307	3 433 426
Всего:	57 428 627	65 983 508

В течение отчетного года Общество перевело в состав основных средств объекты на общую сумму 14 432 869 тыс. руб. В состав указанных объектов вошли: автомобильная дорога, эксплуатационные скважины, газосборные сети, подведенные к кустам скважин.

Таким образом, рост стоимости имущества в отчетном периоде составил 8 555 млн. руб.



Оборотные активы, тыс. руб.

	31.12.2008	31.12.2009
Запасы	2 062 662	1 269 837
Дебиторская задолженность	11 853 177	5 374 368
Краткосрочные финансовые вложения	17 731 311	13 571 828
Прочие оборотные активы	2 728 344	49 176
Всего:	34 375 494	20 265 209

Основную долю оборотных активов на 31.12.2009 г. составляют краткосрочные финансовые вложения (70%). По этой строке отражены денежные средства, размещенные на депозитных счетах в КБ «Банк Сосьете Женераль Восток» (ЗАО) и Газпромбанк (ОАО). Доля дебиторской задолженности на конец 2009 года составляет 26,5%.

Стоимость запасов и затрат в незавершенном производстве за отчетный период уменьшилась в 1,62 раза. В составе материально-производственных запасов значительную долю составляют строительные материалы, которые используются при выполнении строительно-монтажных работ. В отчетном периоде наблюдается снижение доли производственных запасов, что обусловлено завершением стадии строительства значительного объема основных средств.

Векселей на балансе Общества нет.

Анализ дебиторской и кредиторской задолженности

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

В 2009 году за реализацию товарного газа поступили денежные средства в размере 24 455, 53 млн. руб.

Дебиторская задолженность, тыс. руб.

	31.12.2008	31.12.2009
Покупатели и заказчики	6 649 558	2 124 464
Авансы выданные	5 132 789	1 225 744
Налоги и сборы, отчисления по социальному страхованию	12 416	8 103
Прочие дебиторы	58 414	2 016 057
Итого:	11 853 177	5 374 368

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.

Сокращение дебиторской задолженности в 2009 году произошло под влиянием двух обстоятельств:

1. Уменьшение задолженности покупателей и заказчиков.
2. Уменьшение размера выданных в 2009 году авансов на 76%. Сумма выданных авансов на конец 2009 года составила 1 225, 74 млн. руб.

Кредиторская задолженность тыс. руб.

	31.12.2008	31.12.2009
Поставщики и подрядчики	856 506	469 140
Задолженность перед персоналом	8 613	28 265
Налоги и сборы, отчисления по социальному страхованию	483 340	1 040 575
Прочие кредиторы	128 801	63 333
Итого:	1 477 260	1 601 313



Кредитная политика и займы

В соответствии с Долгосрочным планом разработки и бюджетом освоение Южно-Русского месторождения осуществляется с использованием двух основных способов финансирования Общества: акционерное и долговое (заемное).

В рамках организации работы по привлечению долгосрочного проектного финансирования, в июле 2009 года Общество заключило соглашение с «Сосьете Женераль» (агент по обслуживанию кредита) о предоставлении краткосрочного мультивалютного кредита под поручительство ОАО «Газпром» и БАСФ СЕ на сумму 193 183 тыс. евро и 1 084 142 тыс. долларов США, с датой погашения в 2010 году. Доля поручительства ОАО «Газпром» - 65%, доля БАСФ СЕ - 35%.

Мультивалютный кредит предоставлялся для погашения финансовой задолженности по мультивалютному кредиту, привлеченному Обществом в 2008 году.

Процентная ставка по задолженности, гарантированной ОАО «Газпром», номинированной в евро, составила ЕВРИБОР + 4,50% маржа; ЕВРИБОР + 1,25 % маржа - в части, гарантированной БАСФ СЕ. Процентная ставка по задолженности, гарантированной ОАО «Газпром», номинированной в долларах, составила ЛИБОР + 4,5% маржа; ЛИБОР + 1,25% маржа - в части, гарантированной БАСФ СЕ. Вся сумма, полученная по кредитному соглашению с «Сосьете Женераль», была направлена на погашение задолженности по мультивалютному кредиту, полученному в 2008 году.

На конец 2009 года Общество имеет следующую задолженность по привлеченным займам и кредитам:

Портфель кредитов и займов на 31.12.2009 г.:

Вид займа (кредита)	Кредитор	Сумма долгового обязательства	Дата погашения обязательств
Мультивалютный кредит (поручительство «Газпром»)	Группа коммерческих банков	125 568 788,35€	18.06.2010
	Группа коммерческих банков	704 692 040,11\$	18.06.2010
Мультивалютный кредит (поручительство БАСФ СЕ)	Группа коммерческих банков	67 613 963,00€	18.06.2010
	Группа коммерческих банков	379 449 560,04\$	18.06.2010
Банковский	ОАО "Газпромбанк" (цессия в пользу ООО «Арагон»)	40 000 000,00 €	15.11.2010
Банковский	ОАО "Газпромбанк" (цессия в пользу ООО «Арагон»)	129 230 769,23€	30.12.2010
Акционерный	Винтерсхалл Холдинг АГ	113 076 923,08€	30.12.2010
Акционерный	Винтерсхалл Холдинг АГ	35 000 000,00€	15.11.2010
Акционерный	Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ	25 000 000,00€	15.11.2010
Акционерный	Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ	80 769 230,77€	30.12.2010
Итого		616 259 674,43 €	
		1 084 141 600,15 \$	

Просроченной задолженности по кредитам и займам по состоянию на 31.12.2009 г. Общество не имеет.



РАЗДЕЛ 6

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



6.1. Инвестиционные мероприятия



Основным направлением инвестиционной деятельности Общества является капитальное строительство (обустройство Южно-Русского месторождения и геологоразведочные работы).

Объем освоенных капитальных вложений в отчетном году составил 12 150,9 млн. руб. при плане 10 600,0 млн. руб. Увеличение фактического показателя по сравнению с плановым преимущественно связано с корректировкой сроков строительства дожимной компрессорной станции ДКЦ-1 (1-очередь).

В отчетном году в эксплуатацию были введены объекты основных средств общей стоимостью 19 124,0 млн. руб., в том числе:

- кустовые площадки – 11 ед.;
- эксплуатационные скважины – 42 шт. (в том числе, добывающие – 36 шт., наблюдательные – 6 шт.);
- газосборные сети общей протяженностью:

диам. 57мм	-	18 810 м.п.,
диам. 89 мм	-	31 420 м.п.,
диам. 273 мм	-	2 907 м.п.,
диам. 325 мм	-	16 024 м.п.,
диам. 426 мм	-	21 377 м.п.,
диам. 530 мм	-	4 383 м.п.,
диам. 720 мм	-	8 154 м.п.,
- подъездные автодороги (категория IV-в) – 36 687 м.п.;
- автомобильная дорога Уренгой – Красноселькуп. Участок Южно-Русское нефтегазовое - Береговое ГКМ (категория IV) – 68 717 м.п.,
- ВЛ 10 кВ – 26 999 м.п.;



- Административно-бытовой комплекс (в составе 2 корпусов с блоком гаражей) в п. Уренгой – 5 622,3 кв. м. (адм. площ.), 580,9 кв. м (гаражи).

При этом план по объему ввода объектов в эксплуатацию на 2009 год составлял 23 889,3 млн. рублей. Отклонение фактического объема ввода объектов от планового составило 4 765,3 млн. руб., в том числе:

Объект	млн. руб.
Дожимная компрессорная станция	-3304,6
ИТСО, связь, ИУС	-380,3
Кусты газовых скважин (сезонные работы), в т.ч. площадки КГС – благоустройство, укрепление откосов; подъездные а/дороги – дорожная одежда, укрепление обочин и откосов; газосборные сети, а/дороги, ВЛ, площадки, карьеры – рекультивация площадей отвода для возврата земель.	-872,3
Прочие объекты «Месторождения» и «Газопровода товарного газа»	-138,3
Оборудование, не входящее в сметы строек, не требующее монтажа	-69,7
Итого	-4765,3

Общая сумма незавершенного строительства на конец отчетного года составила 8 352,6 млн. руб. За отчетный период достигнуто снижение объемов незавершенного строительства на 43,9 %.

В отчетном году были проведены работы по реконструкции и модернизации объектов основных средств на общую сумму 19,2 млн. руб. Были проведены, проектные работы по модернизации оборудования узлов связи «Месторождения» и «Газопровода товарного газа» и реконструкция блоков огневой регенерации ТЭГа.

6.2. Инвестиционные планы

План капитальных вложений и ввода объектов в эксплуатацию на 2010 год сформирован в соответствии с Долгосрочным планом разработки и бюджетом Общества.

В соответствии с указанным планом основными задачами инвестиционной программы на 2010г. являются:

- выполнение геологоразведочных работ на Южно-Русском лицензионном участке в части строительства разведочных и поисково-оценочных скважин;
- завершение строительства и ввод в эксплуатацию объектов обустройства Южно-Русского месторождения, включая ДКЦ-1 (1 этап); приобретение или строительство объекта «Административное здание в г. Новый Уренгой»;
- строительство оздоровительного комплекса (блок реабилитации на территории Вахтового жилого комплекса) (планируемый срок ввода в эксплуатацию 2011г.);
- подготовительные работы по объектам: «Газосборный коллектор третья нитка Ду 700, L=16,6 км» и «ДКЦ-1 (2 этап) ГПА-16ДКЦ-09 «Урал» 3 шт.» (планируемый срок ввода в эксплуатацию 2015г.);
- плановые работы по реконструкции и модернизации объектов, оборудования и систем газового промысла Южно-Русского месторождения.



РАЗДЕЛ 7

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ



7.1. Охрана окружающей среды



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 Южно-Русском месторождении (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.

Производственная деятельность Общества объективно связана с выбросами вредных веществ в атмосферу. В 2009 году наметилась тенденция к снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников, что связано с уменьшением объемов буровых работ по сравнению с 2008г. Основная масса выбросов связана с продувкой оборудования и опорожнения газосборных коллекторов.

В отчетный период существенно улучшилось качество очистки сточных вод на очистных сооружениях газового промысла Южно-Русского месторождения. Параметры очистки находятся в допустимых пределах.

По итогам проверки, проведенной Федеральной аккредитованной лабораторией (ФГУ «ЦЛАТИ по Уральскому ФО») в 2009 году, превышений нормативов предельно-допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу, аварийных сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду не установлено.

Удельная масса выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2009 году составила:

Наименование	Удельная масса (кг/млн.м.куб, кг/тыс.т.у.т)	Удельная разрешенная масса (кг/млн.м.куб, кг/тыс.т.у.т)
Оксид углерода - CO	76/66	271/235
Метан - CH ₄	116,4/101,2	274/238



Оксид азота - NO _x	13/11	276/240
Двуокись серы - SO ₂	0,22/0,19	1,04/0,9
Прочие	7,38 / 6,61	148,96 / 130,1
Всего	213/185	971/844

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 уровне, а также путем осуществления природоохранных мероприятий.

Затраты на мероприятия по охране окружающей среды, произведенные в 2009 году:

Наименование	Затраты, тыс. руб.
Капитальные затраты, в том числе:	191 652
Рекультивация земель	165 311
Строительство КОС	26 341
Текущие затраты, в том числе:	107 299
Охрана атмосферного воздуха	4 252
Охрана и рациональное использование водных ресурсов	3 707
Охрана окружающей среды от отходов производства и потребления	4 566
Рекультивация старого фонда разведочных и поисково-оценочных скважин	94 774
ИТОГО:	298 951

Основные показатели экологической деятельности:

Наименование показателя	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу, тыс. тонн	1,013	5,237	4,820
в т.ч. сверхлимитные, тыс. тонн	0	0	0
Забрано из водных источников, млн. м.куб.	0,101	0,137	0,116
Водоотведение, тыс. м.куб.	30	65	37,5
Образовано отходов за год, тыс. тонн	25,43	28,02	27,518
Площадь рекультивированных земель, га	0	77,778	62,22
Экологический ущерб от аварий (газ), тыс. руб.	0	0	0
Текущие затраты на мероприятия по охране окружающей среды, тыс. руб.	18 590	15 233	107 299
Иски о взыскании возмещения ущерба, причиненного нарушением природоохранительного законодательства, в том числе в результате аварий	0	0	0
Инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды, тыс. руб.	414,52	103,59	191 652



7.2. Промышленная безопасность и охрана труда



Экономическая эффективность производственной деятельности Общества зависит от надежной, безаварийной работы оборудования и квалифицированных действий персонала, в связи с чем вопросам охраны труда, промышленной и пожарной безопасности уделяется особое внимание.

Эксплуатация опасных производственных объектов Общества осуществляется на основании и в соответствии с требованиями норм и правил, действующих в сфере промышленной безопасности.

По состоянию на конец отчетного года идентифицированы, внесены в Государственный реестр опасных производственных объектов и застрахованы от ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии или инцидента 63 опасных производственных объекта Общества.

В установленном в Обществе порядке на регулярной основе осуществляется контроль за состоянием условий труда на рабочих местах, за правильностью применения работниками средств индивидуальной и коллективной защиты; за соблюдением требований безопасности при эксплуатации объектов повышенной опасности, а также административно-производственный контроль и надзор за выполнением требований норм и правил охраны труда и промышленной безопасности. Проводятся работы по обеспечению надежности и безопасности эксплуатации производственных объектов.

Всего в отчетном периоде на указанные мероприятия по охране труда израсходовано 9,7 млн. рублей.

Производственный контроль осуществляется в соответствии с Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «Севернефтегазпром».

Постоянно-действующей комиссией (ПДК) ОАО «Севернефтегазпром» в рамках осуществления административно-производственного контроля (I, II, III и IV уровней) за



состоянием охраны труда, пожарной, промышленной и экологической безопасности, а также с участием представителей государственных органов надзора проведено 6 проверок.

По результатам проверок составлены акты, разработаны мероприятия по устранению выявленных нарушений, определены ответственные лица, установлены сроки выполнения мероприятий и работ.

В условиях строго соблюдения требований норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности в отчетный период на объектах Общества несчастных случаев, аварий и инцидентов не зарегистрировано.

7.3. Энергосбережение

В рамках реализации приоритетных целей и задач в области охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности в Обществе разработаны следующие энерго- и ресурсосберегающие мероприятия, намеченные к реализации в 2010-2011гг:

1. Замена приборов освещения на энергосберегающие светодиодные прожекторы и светильники, обеспечивающие снижение выработки электроэнергии. Цель: сокращение потребления топливного газа газотурбинными установками (ГТУ) ЭСН и, как следствие, количества выбросов вредных веществ (СО), содержащихся в выхлопных газах;
2. Разработка бесфакельной системы добычи газа. Цель: возврат потерь низконапорных газов УКПГ в технологический цикл добычи, обеспечивающий сокращение потерь добываемого газа и, как следствие количества выбросов вредных веществ в атмосферу.



РАЗДЕЛ 8

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА



8.1. Персонал



Одним из главных приоритетов Общества является формирование высокопрофессионального, работоспособного и сплоченного трудового коллектива. Общество выступает как ответственный работодатель, обеспечивая работникам конкурентоспособную заработную плату и достойное социальное обеспечение.

По состоянию на 31 декабря 2009 года списочная численность работников Общества составила 933 человека.

Структура персонала Общества %:

- руководители – 22,6
- специалисты – 28
- другие служащие – 0,8
- рабочие- 48,4

Уровень образования персонала %

- послевузовское – 0,4
- высшее профессиональное – 48
- среднее профессиональное - 16,6
- среднее - 35,1

Ключевыми направлениями в работе кадровой службы Общества является обучение и развитие персонала, а также работа с молодыми специалистами.

В отчетном году прошли профессиональное обучение 67 рабочих, повысили квалификацию 86 руководителей, специалистов и служащих. В рамках проведения обязательной аттестации обучились всего 376 человек, в том числе, по программе «Промышленная безопасность и охрана труда» - 159 человек, «Экологическая безопасность» - 27 человек, «Прочие технические программы (ГНВП, сварочное, противопожарные и т.д.)» - 188 человек.



С целью профессиональной адаптации молодых специалистов в рамках современной кадровой политики ОАО «Газпром» в 2009 году прошли обучение по двухмодульной программе «Школа подготовки молодых специалистов ОАО «Газпром» 7 молодых работников Общества.

Общая сумма затрат Общества на подготовку и развитие персонала в 2009 году составила 11 164,84 тыс.руб. (с учетом командировочных расходов).

В отчетном году Общество выполняло все принятые обязательства перед персоналом в части социальных льгот, гарантий и компенсаций, предусмотренных Коллективным договором ОАО «Севернефтегазпром» на 2007–2009 годы.

В 2009 году управленческий персонал ОАО "Севернефтегазпром" переведен в новые офисные помещения Административно-бытового комплекса, построенного в поселке Уренгой. Доставка персонала из г. Новый Уренгой к месту работы и обратно осуществляется ежедневно транспортом Общества.

8.2. Социальная поддержка коренного населения



Ближайшими к Южно-Русскому нефтегазовому месторождению населенными пунктами является село Красноселькуп (районный центр, являющееся местом нахождения Общества), расположенное в 90 км. к востоку от месторождения, и поселок Уренгой, расположенный в 90 км. к западу от месторождения, которые являются местами проживания коренных малочисленных народов Севера (далее — КМНС).

На стадии разработки и согласования Проекта обустройства Южно-Русского были успешно проведены общественные слушания материалов Оценки воздействия деятельности по освоению месторождения на окружающую среду, которые, в том числе, включали вопросы охраны интересов КМНС. За весь период производственной деятельности Общества со стороны КМНС не было протестов против каких-либо видов деятельности ОАО «Севернефтегазпром».

В целях создания условий развития традиционных отраслей сельского хозяйства и быта малочисленных народов Севера, рационального использования земель и комплексного освоения месторождения, а также в целях выполнения условий



Лицензионного соглашения об условиях пользования Южно-Русским участком недр, Обществом в 2006 году заключены Генеральные соглашения с Администрациями муниципальных образований Красноселькупского и Пуровского районов ЯНАО о взаимном сотрудничестве.

В рамках заключенных соглашений Общество в качестве вклада в обустройство национальных поселков и в качестве компенсации ущерба природным ресурсам за счет собственных средств финансирует:

- строительство жилых домов для лиц из числа КМНС;
- капитальный ремонт детских и общеобразовательных учреждений;
- премирование педагогов общеобразовательных учреждений;
- проведение праздничных мероприятий,
- учебу студентов из числа КМНС;
- другие мероприятия, направленные на сохранение среды обитания коренного населения регионов и социальное развитие районов.

Объем средств, направляемых ОАО «Севернефтегазпром» на поддержку КМНС, определяется ежегодно дополнительными соглашениями к Генеральным соглашениям. Всего в 2009 году общая сумма затрат на финансирование указанных мероприятий составила 40,7 млн. рублей.

В сентябре 2009 году в рамках реализации стратегии соблюдения баланса между экономическими целями и экологической и социальной ответственностью Общества разработан и введен в действие План мероприятий по консультациям с общественностью и раскрытию информации, реализация которого позволит различным группам общественности выразить собственную точку зрения о результатах деятельности Общества, основанную на объективной информации. Реализация программы, заложенной в данном документе, призвана способствовать обеспечению конструктивного диалога между Обществом и всеми заинтересованными сторонами, что позволит избежать рисков, связанных с возможной несвоевременной реакцией на отзывы общественности на протяжении всего жизненного цикла проекта освоения Южно-Русского месторождения.

Также ОАО «Севернефтегазпром» регулярно информирует население, проживающее в регионах присутствия, о значимых событиях Общества через муниципальные средства массовой информации.

Общество принимает активное участие в социальной поддержке КМНС и прилагает все возможные усилия для сохранения истории, культуры, обычаев и традиций КМНС.



РАЗДЕЛ 9

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА



9.1. Производственная деятельность

В 2010 году Обществом планируется:

- обеспечение проектного уровня добычи в объеме 25 млрд. м.куб. газа в год;
- ввод в эксплуатацию дожимной компрессорной станции (ДКЦ-1, первая очередь);
- реализация проектных решений и мероприятий по контролю за разработкой Южно-Русского месторождения;
- выполнение плана геологоразведочных работ и прироста запасов;
- доизучение туронских (Т1, Т2) газовых залежей Южно-Русского месторождения.

9.2. Лицензионные обязательства

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества является выполнение лицензионного соглашения об условиях пользования Южно-Русским участком недр.

Общество намерено неукоснительно соблюдать требования лицензионного соглашения, а также всех иных предоставленных лицензий.

9.3. Научно-исследовательская работа

В соответствии с Проектом опытно-промышленной разработки туронских газовых залежей Южно-Русского месторождения в 2010 году Обществом планируется начать строительство экспериментальной многозабойной скважины с проведением комплекса исследовательских работ.

Также Общество планирует проведение ряда научных исследований и разработок, направленных на эффективную эксплуатацию месторождения. Всего на эти цели



Бюджетом Общества на 2010 год предусматривается финансирование в размере 75,59 млн. руб.

9.4. Проектное финансирование

В 2010 году Обществом планируется привлечение долгосрочного проектного финансирования, предоставляемого консорциумом иностранных банков, на срок до 7 лет с возможностью досрочного погашения.

Первоочередной целью привлечения проектного финансирования является рефинансирование существующей задолженности по краткосрочным мультивалютным займам, полученным Обществом под гарантии акционеров, в сумме 1,084 млрд. долл. США и 193 млн. евро. Привлечение проектного финансирования позволит акционерам не выступать в качестве поручителей по кредитным обязательствам Общества.

К концу 2010 года Общество планирует за счет собственных средств погасить займы акционеров, номинированных в евро, на сумму 423 млн.

9.5. Экологический и социальный менеджмент

Освоение Южно-Русского месторождения осуществляется в соответствии с требованиями российского законодательства, в том числе, в части соблюдения 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). В 2010 году планируется пройти сертификацию ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.



ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА
КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ.



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 (Годовой программы работ и Бюджета) 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 админист-



ративные 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.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ
КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ И
КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ В 2009 году.



Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность и крупных сделках, совершенных в 2009 году

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность

Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
1. Договор купли-продажи скважин от 30.04.2009 г. между Обществом (Покупатель) и ОАО "Запсибгазпром" (Продавец). Продавец обязуется передать в собственность Покупателя принадлежащие ему на праве собственности, свободные от прав третьих лиц незавершенные строительством скважины, расположенные на Южно-Русском нефтегазовом месторождении. Сумма договора 391 583 122 руб., в т.ч. НДС	Акционер Общества - "Газпром"	Общество - ОАО Совет директоров, протокол № 12/2009 от 10.04.2009
2. Генеральное соглашение № 34/СНГП-2009 от 11.03.2009 г. с «Газпромбанк» (ОАО) о порядке проведения депозитных операций. Соглашение определяет порядок и условия заключения и исполнения договоров депозитного вклада между банком и Обществом.	Акционер Общества - "Газпром"	Общество - ОАО Совет директоров, протокол № 12/2009 от 10.04.2009
3. Второе Компенсационное Соглашение с компанией BASF SE (BASF SE) от июля 2009 года. Предмет соглашения - ОАО «Севернефтегазпром» выплачивает BASF SE (BASF SE) комиссию за предоставление поручительства по Соглашению о предоставлении мультивалютного кредита, заключенному между Обществом и группой финансовых учреждений во главе с банком «Сосьете Женераль» (Société Générale). Сумма договора не более суммы, эквивалентной 25 000 000 евро.	Акционер Общества - Винтерсхалл Холдинг АГ.	Общество - Совет директоров, протокол от 15.06.2009г. № 15/2009
4. Договор № В21-S73509 от 27.10.2009 г. с ООО «Газпром трансгаз Сургут», в соответствии с которым ООО «Газпром трансгаз Сургут» оказывает услуги по обслуживанию газопровода товарного газа «Южно-Русское нефтегазовое месторождение - КС «Пуртазовская». Срок оказания услуг: с 01.01.2010 г. по 31.12.2010 г. Сумма договора 46 279 813,58 рублей с учетом НДС.	Акционер Общества - "Газпром"	Общество - ОАО Годовое собрание акционеров, протокол от 01.07.2009г. № 4/2009
5. Договор № С1-10/001 от 21.10.2009 г. с ООО «Газпром газобезопасность», в соответствии с которым ООО «Газпром газобезопасность» оказывает услуги по профилактическому обследованию объектов в целях предупреждения возникновения газодонефтепроявлений, аварийных выбросов, открытых фонтанов. Срок оказания услуг: с 01.10.2010 г. по 31.12.2010 г. Сумма договора 5 626 830 рублей с учетом НДС.	Акционер Общества - "Газпром"	Общество - ОАО Годовое собрание акционеров, протокол от 01.07.2009г. № 4/2009
6. Договор № 115/СНГП-2009 от 31.07.2009 г. с ДООАО «Электрогаз» ОАО «Газпром», в соответствии с которым ДООАО «Электрогаз» ОАО «Газпром» выполняет пусконаладочные работы «под нагрузкой» на кустах газовых скважин: с 01.08.2009г. до 31.10.2009 г., окончание – декабрь 2009 года. Сумма договора 130 115,82 рублей с учетом НДС.	Акционер Общества - "Газпром"	Общество - ОАО Годовое собрание акционеров, протокол от 01.07.2009г. № 4/2009
7. Договор № 127/СНГП-2009 от 17.08.2009 г. с ДООАО «Электрогаз» ОАО «Газпром» филиал «Новоуренгойэлектрогаз», в соответствии с которым ДООАО «Электрогаз» ОАО «Газпром» филиал «Новоуренгойэлектрогаз» выполняет работы по профилактической наладке электрооборудования УКПГ. Срок выполнения работ: начало - июль 2009, окончание – декабрь 2009 года. Сумма договора 2 999 823 рублей с учетом НДС.	Акционер Общества - "Газпром"	Общество - ОАО Годовое собрание акционеров, протокол от 01.07.2009г. № 4/2009
8. Договор № 09-145 от 05.10.2010 г. с ООО «Газпром бурение» в соответствии с которым ООО «Газпром бурение» передает Обществу в аренду специальную технику. Срок аренды: 01.12.2009г. по 31.12.2010г. Стоимость 52 414 рублей с учетом НДС в месяц.	Акционер Общества - "Газпром"	Общество - ОАО Годовое собрание акционеров, протокол от 01.07.2009г. № 4/2009



9.	Дополнительное соглашение № 10 от 07.07.2009 г. к договору № 05125 от 08.12.2005 г. с ОАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», в соответствии с которым ОАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» разрабатывает рабочий проект карьера торфа. Срок выполнения работ: начало - сентябрь 2009, окончание – октябрь 2009 года. Сумма соглашения 177 584,4 рублей с учетом НДС.	Акционер общества - "Газпром"	Об-ОАО	Годовое собрание акционеров, протокол от 01.07.2009г. № 4/2009	Общее собрание акционеров, протокол от 01.07.2009г. № 4/2009
10.	Дополнительное соглашение № 6 от 22.09.2009 г. к договору № 05125АН от 21.03.2006 г. с ОАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», в соответствии с которым ОАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» оказывает услуги по авторскому надзору. Срок оказания услуг: до исполнения обязательств. Сумма соглашения 1 180 000 рублей с учетом НДС.	Акционер общества - "Газпром"	Об-ОАО	Годовое собрание акционеров, протокол от 01.07.2009г. № 4/2009	Общее собрание акционеров, протокол от 01.07.2009г. № 4/2009
11.	Договор № С1-10/001 от 21.10.2009 г. с ООО «Газпром газобезопасность», в соответствии с которым ООО «Газпром газобезопасность» оказывает услуги по обеспечению противодиффузионной безопасности при строительстве и эксплуатации скважин. Срок выполнения работ: начало - январь 2010, окончание – декабрь 2010 года. Сумма договора 5 724 180 рублей с учетом НДС.	Акционер общества - "Газпром"	Об-ОАО	Годовое собрание акционеров, протокол от 01.07.2009г. № 4/2009	Общее собрание акционеров, протокол от 01.07.2009г. № 4/2009
12.	Договор № 134/СНГП-2009 от 09.09.2009 г. купли-продажи дополнительных обыкновенных акций Общества, размещаемых путем закрытой подписки, между ОАО «Севернефтегазпром» и Gazprom Gerosgaz Holdings B.V. (Газпром Геросгаз Холдингз Би.Ви.). Сумма договора 191 552 рублей.	Акционер общества - "Газпром"	Об-ОАО	Совет директоров, протокол от 21.08.2009г. № 17/2009	Совет директоров, протокол от 21.08.2009г. № 17/2009
13.	Договор № 135/СНГП-2009 от 09.09.2009 г. купли – продажи привилегированных акций типа «В», размещаемых путем закрытой подписки, с Gazprom Gerosgaz Holdings B.V. Сумма договора - 1 065 585 000 рублей.	Акционер общества - "Газпром"	Об-ОАО	Совет директоров, протокол от 21.08.2009г. № 17/2009	Совет директоров, протокол от 21.08.2009г. № 17/2009
14.	Договор № 136/СНГП-2009 от 09.09.2009 г. купли – продажи привилегированных акций типа «С», размещаемых путем закрытой подписки, с Wintershall Holding Aktiengesellschaft. Сумма договора - 573 724 000 рублей.	Акционер общества - "Газпром"	Об-ОАО	Совет директоров, протокол от 21.08.2009г. № 17/2009	Совет директоров, протокол от 21.08.2009г. № 17/2009
15.	Дополнительное соглашение № 4 от 08.09.2009 г. к Договору поставки газа №25 Пк-2007 от 13.12.2007, заключенному с ОАО «Газпром». Технические изменения.	Акционер общества - "Газпром", член Совета директоров Общества Медведев А.И., Подюк В.Г., Голубев В.А., Павлова О.П.	Об-ОАО	Совет директоров, протокол от 21.08.2009г. № 17/2009	Совет директоров, протокол от 21.08.2009г. № 17/2009
16.	Дополнительное соглашение № 4 от 25.09.2009 г. к Договору поставки газа №28 Пк-2007 от 13.12.2007 г., заключенному с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Технические изменения.	Акционер общества - "Газпром"	Об-ОАО	Совет директоров, протокол от 21.08.2009г. № 17/2009	Совет директоров, протокол от 21.08.2009г. № 17/2009
17.	Договор поставки газа № 144/СНГП-2009 от 29.10.2009 г. с ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (покупатель). Поставщик обязуется поставлять Покупателю газ горючий природный, а Покупатель обязуется отбирать газ и оплачивать его. Датой начала поставки является 01.11.2009 г. Цена на газ, поставляемый в течение периода с 10 часов утра 01.11.2009 г. до 10 часов утра 01.01.2010 г., составляет 749 рублей без учета НДС за 1000 куб. м.	Акционер общества - "Газпром"	Об-ОАО	Внеочередное Общее собрание акционеров, протокол от 29.10.2009г. № 4/2009	Внеочередное Общее собрание акционеров, протокол от 29.10.2009г. № 4/2009
18.	Дополнительное соглашение № 5 от 29.10.2009г. к Договору поставки газа №25 Пк-2007 от 13.12.2007 г. с ОАО «Газпром». Предмет - изменение объемов поставки газа на 2009 год. Цена на газ, поставляемый в течение периода с 10 часов утра 01.11.2007 г. до 10 часов утра 01.01.2008 г. (2007 Год поставки), составляет 720 рублей за 1000 куб. м газа. Цена на газ, поставляемый в течение периода с 10 часов утра 01.01.2008 г. до 10 часов утра 01.01.2009 г. (2008 Год поставки), составляет 974,0 рубля за 1000 куб. м газа. Цена на газ, поставляемый в течение периода с 10 часов утра 01.01.2009 г. до 10 часов утра 01.01.2010 г. (2009 Год поставки), составляет	Акционер общества - "Газпром", члены Совета директоров Медведев А.И., Подюк В.Г., Голубев В.А., Павлова О.П.	Об-ОАО	Внеочередное Общее собрание акционеров, протокол от 29.10.2009г. № 4/2009	Внеочередное Общее собрание акционеров, протокол от 29.10.2009г. № 4/2009



749,0 рублей за 1000 куб. м газа.

-
- | | | |
|---|--|---|
| 19. Дополнительный договор № 229/СНГП-2009 от 26.12.2009 г. между ООО «Арагон» (Займодавец 1), Винтерсхалл Холдинг АГ (Займодавец 2), Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ (Займодавец 3) и Обществом (Заемщик). Предмет - поддержание соотношения основных сумм займов, непогашенных по договорам займа, на уровне 40 (по договору займа № 19/06-В от 02.03.2006):35 (по договору займа № 19/06-В/WH-4 от 12.11.2007):25 (по договору займа № 158/СНГП-2009 от 27.10.2009), заключенных между Заемщиком и каждым Заимодавцем. | Акционеры
Общества –
Э.ОН Рургаз И
энд Пи ГмбХ и
Винтерсхалл
Холдинг АГ,
члены Совета
директоров
Тис Тиссен,
Райнер Зееле
и Франк Си-
вертсен | Совет директоров,
– протокол от
25.12.2009г. №
23/2009 |
| 20. Дополнительный договор № 230/СНГП-2009 от 26.12.2009 г. между ООО «Арагон» (Займодавец 1), Винтерсхалл Холдинг АГ (Займодавец 2), Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ (Займодавец 3) и Обществом (Заемщик). Предмет - поддержание соотношения основных сумм займов, непогашенных по договорам займа, на уровне 40 (по договору займа № 19/06-В от 02.03.2006):35 (по договору займа № 19/06-В/WH-4 от 12.11.2007):25 (по договору займа № 158/СНГП-2009 от 27.10.2009), заключенных между Заемщиком и каждым Заимодавцем. | Акционеры
Общества –
Э.ОН Рургаз И
энд Пи ГмбХ и
Винтерсхалл
Холдинг АГ,
члены Совета
директоров
Тис Тиссен,
Райнер Зееле
и Франк Си-
вертсен | Совет директоров,
– протокол от
25.12.2009г. №
23/2009 |
-

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками

Существенные условия сделки

Орган управления, принявший решение об одобрении сделки

-
- | | |
|--|--|
| 1. Соглашение от 10.07.2009 г. с Группой банков во главе с банком «Сосьете Женераль» (Société Générale) о предоставлении мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», в сумме эквивалентной 650 млн. евро. | Совет директоров, протокол от 15.06.2009г. № 15/2009 |
| 2. Соглашение от 10.07.2009 г. с Группой банков во главе с банком «Сосьете Женераль» (Société Générale) о предоставлении мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством компании «БАСФ СЕ» (BASF SE), в сумме эквивалентной 350 млн. евро. | Совет директоров, протокол от 15.06.2009г. № 15/2009 |
-



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

КОНТАКТЫ И СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



Контакты и справочная информация

Адрес местонахождения

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, с. 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@msk.sngp.org

Адрес страницы в сети Интернет

http://www.draga.ru/issuers_information/issuers_list/831/

Код Общества по ОКПО

48731500

Код причины постановки на учет (КПП) Общества

891450001

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 40702810600000002179, БИК 044525823, К/с 30101810200000000823.

Контактная информация

Структурное подразделение, уполномоченное по работе с акционерами — Корпоративное Управление ОАО «Севернефтегазпром»

Начальник Управления: Лобанова Юлия Анатольевна

тел./факс: +7 (495) 510-29-33
e-mail: LobanovaUA@msk.sngp.org