

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2011



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2011



севернефтегазпром

ВВЕДЕНИЕ	3	Анализ долговых обязательств	42
ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	4	Анализ основных финансовых коэффициентов	43
ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ...	6	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	44
КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2011 ГОДА	8	ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	45
ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ПЕРВОГО ДЕСЯТИЛЕТИЯ	10	Отраслевые риски	46
ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	11	Финансовые риски	47
Регистрационные сведения	12	Правовые риски	48
Уставный капитал	13	ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ	49
РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА	16	УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	50
Миссия и стратегия	17	Роль устойчивого развития в деятельности	
История Общества	17	ОАО «Севернефтегазпром»	51
География деятельности	18	Социальная политика	51
Положение в отрасли	19	Охрана труда	
Приоритетные направления деятельности и перспективы развития ...	20	и промышленная безопасность	54
ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ	21	Охрана окружающей среды и экологическая безопасность	55
Структура органов управления	22	Основные показатели деятельности по охране окружающей среды	58
Общее собрание акционеров	22	Основные направления региональной политики и взаимодействия с заинтересованными сторонами	59
Совет директоров	23	ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	62
Комитет по техническим вопросам	24	ПАРАМЕТРЫ ОТЧЕТА	63
Отчет Совета директоров Общества о работе по приоритетным направлениям деятельности	25	РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ	64
Сведения об аудиторе Общества	27	Приложение 1. Использование стандартных элементов Глобальной инициативы по отчетности	65
Ревизионная комиссия	27	Приложение 2. Перечень совершенных Обществом в 2011 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность ...	69
ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ	28	Приложение 3. Перечень совершенных Обществом в 2011 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также перечень иных совершенных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок	76
Состояние сырьевой базы	29		
Геологоразведочные работы	31		
Эксплуатационное бурение	31		
Добыча газа	33		
Реализация газа	33		
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	34		
Основные показатели деятельности за 2009–2011 гг.	35		
Выполнение Годовой программы работ и бюджета Общества за 2011 г.	35		
Анализ изменения структуры активов Общества	36		
Анализ изменения структуры пассивов Общества	38		
Анализ изменения показателей Отчета о прибылях и убытках за 2011 г.	40		
Анализ движения денежных средств ...	41		

НАСТОЯЩИЙ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ (ДАЛЕЕ – ОТЧЕТ) РАСКРЫВАЕТ ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» (ДАЛЕЕ – ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ», КОМПАНИЯ, ОБЩЕСТВО) ЗА 2011 ГОД И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ФОРМИРОВАНИЕ И ДОСТИЖЕНИЕ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕЛЕЙ И ОБЕСПЕЧЕНИЕ СТАБИЛЬНОСТИ БИЗНЕСА ОБЩЕСТВА В ДОЛГОСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ.

ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ В ОТЧЕТЕ ДАННЫЕ ПОЗВОЛЯЮТ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМ СТОРОНАМ ОЗНАКОМИТЬСЯ С РЕЗУЛЬТАТАМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА, А ТАКЖЕ ОЦЕНИТЬ СТЕПЕНЬ ВЛИЯНИЯ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ЭКОНОМИКУ, ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, СОЦИУМ.

ПРИ СОСТАВЛЕНИИ ОТЧЕТА УЧИТЫВАЛАСЬ ВСЯ ЗНАЧИМАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА В ОТНОШЕНИИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД, ПРОВОДИМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ЧАСТИ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ, ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.

УЧИТЫВАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ОБЩЕСТВЕННЫЙ ИНТЕРЕС К СВОЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОБЩЕСТВО ВПЕРВЫЕ ВКЛЮЧАЕТ В ОТЧЕТ ПОКАЗАТЕЛИ ГЛОБАЛЬНОЙ ИНИЦИАТИВЫ ПО ОТЧЕТНОСТИ (GLOBAL REPORTING INITIATIVE, GRI) ВЕРСИИ 3.1., КОТОРЫЕ БУДУТ ЕЖЕГОДНО ХАРАКТЕРИЗОВАТЬ УРОВЕНЬ ПРИМЕНЕНИЯ ПОДХОДОВ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ.

ОТЧЕТ СОДЕРЖИТ ОЦЕНКИ И ПРОГНОЗЫ УПОЛНОМОЧЕННЫХ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА ОТНОСИТЕЛЬНО РЕЗУЛЬТАТОВ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И БУДУЩИХ СОБЫТИЙ ИЛИ ДЕЙСТВИЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПЛАНОВ ОБЩЕСТВА, ВЕРОЯТНОСТИ НАСТУПЛЕНИЯ ОПРЕДЕЛЕННЫХ СОБЫТИЙ И СОВЕРШЕНИЯ ОПРЕДЕЛЕННЫХ ДЕЙСТВИЙ.

ПРОГНОЗНЫЕ ЗАЯВЛЕНИЯ, В СИЛУ СВОЕЙ СПЕЦИФИКИ, СВЯЗАНЫ С НЕОТЪЕМЛЕМЫМ РИСКОМ И НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЬЮ КАК ОБЩЕГО, ТАК И ЧАСТНОГО ХАРАКТЕРА. ОБЩЕСТВО ОБРАЩАЕТ ВНИМАНИЕ, ЧТО ФАКТИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ МОГУТ СУЩЕСТВЕННО ОТЛИЧАТЬСЯ ОТ ВЫРАЖЕННЫХ, ПРЯМО ИЛИ КОСВЕННО, В УКАЗАННЫХ ПРОГНОЗНЫХ ЗАЯВЛЕНИЯХ. В ЧАСТНОСТИ, ЭКОНОМИЧЕСКИЕ, ПОЛИТИЧЕСКИЕ, СОЦИАЛЬНЫЕ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ И ИНЫЕ УСЛОВИЯ МОГУТ ПОВЛИЯТЬ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА КАК В РОССИИ, ТАК И ЗА ЕЕ ПРЕДЕЛАМИ.

ПОЛЬЗОВАТЕЛИ ОТЧЕТА НЕ ДОЛЖНЫ ПОЛНОСТЬЮ ПОЛАГАТЬСЯ НА ОЦЕНКИ И ПРОГНОЗЫ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА, ТАК КАК ФАКТИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В БУДУЩЕМ МОГУТ ОТЛИЧАТЬСЯ ОТ ПРОГНОЗИРУЕМЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ПО МНОГИМ ПРИЧИНАМ.

« ДЕМОНСТРИРУЕМ СТАБИЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ »

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

ПРОШЕДШИЙ 2011 ГОД ЗАВЕРШИЛ ПЕРВОЕ ДЕСЯТИЛЕТИЕ РАБОТЫ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ», КОТОРОЕ БЫЛО ОТМЕЧЕНО РЯДОМ КАЧЕСТВЕННЫХ ДОСТИЖЕНИЙ.

КОМПАНИЯ УСПЕШНО ПРОШЛА ВАЖНЫЙ ЭТАП СТАНОВЛЕНИЯ И СТАБИЛИЗАЦИИ СВОЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ВОЙДЯ В ЧИСЛО НАИБОЛЕЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ И ПОСТУПАТЕЛЬНО РАЗВИВАЮЩИХСЯ ПРЕДПРИЯТИЙ ГРУППЫ ГАЗПРОМ.

СОБЫТИЯ ПРОШЕДШЕГО ДЕСЯТИЛЕТИЯ И ДОСТИГНУТЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗАЛОЖИЛИ ПРОЧНЫЙ ФУНДАМЕНТ ДЛЯ ДАЛЬНЕЙШЕГО РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ, РОСТА ЕЕ СТРАТЕГИЧЕСКОГО ПОТЕНЦИАЛА, УВЕЛИЧЕНИЯ ЕЕ СТОИМОСТИ И ДОХОДОВ АКЦИОНЕРОВ В ДОЛГОСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ.

СЕГОДНЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ДЕМОНСТРИРУЕТ СТАБИЛЬНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ. В 2011 ГОДУ КОМПАНИЯ НАЧАЛА ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНУЮ ДОБЫЧУ ГАЗА ИЗ ТУРОНСКОЙ ГАЗОВОЙ ЗАЛЕЖИ ЮЖНО-РУССКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ЭТОТ ПРОЕКТ ЯВЛЯЕТСЯ ЗНАКОВЫМ НЕ ТОЛЬКО ДЛЯ ГАЗПРОМА, НО И ВСЕЙ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ НАШЕЙ СТРАНЫ. ОН, ПО СУТИ, ПОЛОЖИЛ НАЧАЛО НОВОМУ ЭТАПУ ЕЕ РАЗВИТИЯ, ПРЕДПОЛАГАЮЩЕМУ ОСВОЕНИЕ ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ ГАЗА.

ВАЖНЫМ СОБЫТИЕМ ДЛЯ ОАО «ГАЗПРОМ» В ПРОШЛОМ ГОДУ СТАЛА РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗОТРАНСПОРТНОГО ПРОЕКТА «СЕВЕРНЫЙ ПОТОК», ПРИЗВАННОГО ОБЕСПЕЧИТЬ МАКСИМАЛЬНО НАДЕЖНОЕ СНАБЖЕНИЕ ГАЗОМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЗАПАДНОЙ

ЕВРОПЫ В ДОЛГОСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ. «СЕВЕРНЫЙ ПОТОК» НАПРЯМУЮ СОЕДИНИЛ ЕВРОПЕЙСКИЙ ГАЗОВЫЙ РЫНОК И КРУПНЫЕ РОССИЙСКИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ, ВКЛЮЧАЯ ЮЖНО-РУССКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ, ЯВЛЯЮЩЕЕСЯ ОДНОЙ ИЗ ЕГО ОСНОВНЫХ РЕСУРСНЫХ БАЗ. ПОЗВОЛЯЯ ОБЕСПЕЧИТЬ В БУДУЩЕМ НОВЫЕ ОБЪЕМЫ ПОСТАВОК ГАЗА, РАЗРАБОТКА ТУРОНСКОЙ ГАЗОВОЙ ЗАЛЕЖИ, К КОТОРОЙ ПРИСТУПИЛО ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ», ОДНОВРЕМЕННО ПОМОГАЕТ В РЕШЕНИИ ВАЖНЕЙШЕЙ ЦЕЛИ ГРУППЫ ГАЗПРОМ КАК ПОСТАВЩИКА ГАЗА В НОВОМ ГАЗОТРАНСПОРТНОМ ПРОЕКТЕ – ОБЕСПЕЧЕНИИ СТАБИЛЬНОСТИ ПОСТАВОК В ЕВРОПУ БОЛЬШИХ ОБЪЕМОВ «ГОЛУБОГО ТОПЛИВА».

В НОВОМ ДЕСЯТИЛЕТИИ СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ И РУКОВОДСТВО КОМПАНИИ СТАВЯТ ПЕРЕД СОБОЙ НОВЫЕ ЗАДАЧИ. В ПЕРВУЮ ОЧЕРЕДЬ, ЭТО СОХРАНЕНИЕ ПОЗИТИВНОЙ ДИНАМИКИ РАЗВИТИЯ, ОБЕСПЕЧЕНИЕ СТАБИЛЬНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРИ ОДНОВРЕМЕННОМ РОСТЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ И УЛУЧШЕНИИ КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ.

ОТ ИМЕНИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ Я ХОТЕЛ БЫ ВЫРАЗИТЬ ПРИЗНАТЕЛЬНОСТЬ КОЛЛЕКТИВУ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» И ЕГО РУКОВОДСТВУ ЗА ЦЕЛЕУСТРЕМЛЕННОСТЬ, ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ПРОФЕССИОНАЛИЗМ, ЗА ДОБРОСОВЕСТНУЮ РАБОТУ И НЕОЦЕНИМЫЙ ВКЛАД В НАЛАЖИВАНИЕ СТАБИЛЬНОЙ И ЭФФЕКТИВНОЙ РАБОТЫ КОМПАНИИ. ТАКЖЕ БЛАГОДАРЮ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА ЗА ПОДДЕРЖКУ ИНИЦИАТИВ РУКОВОДСТВА, НАПРАВЛЕННЫХ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ РОСТА И РАЗВИТИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ». НАДЕЮСЬ НА ПРОДОЛЖЕНИЕ ПЛОДОТВОРНОГО СОТРУДНИЧЕСТВА С АКЦИОНЕРАМИ.

ЖЕЛАЮ ВСЕМ ДАЛЬНЕЙШИХ УСПЕХОВ И ОСВОЕНИЯ НОВЫХ ГОРИЗОНТОВ!

С УВАЖЕНИЕМ,



АЛЕКСАНДР МЕДВЕДЕВ

*Заместитель Председателя
Правления ОАО «Газпром»
Председатель Совета директоров
ОАО «Севернефтегазпром»*

« Не остановимся на достигнутом... »

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ, ПАРТНЕРЫ И КОЛЛЕГИ!

ПОДВОДЯ ИТОГИ РАБОТЫ КОМПАНИИ ЗА 2011 ГОД, ОТМЕЧУ, ЧТО ЭТОТ ГОД БЫЛ ДЛЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ОСОБЫМ. В ИЮНЕ 2011 ГОДА КОМПАНИЯ ОТМЕТИЛА СВОЙ ПЕРВЫЙ ЮБИЛЕЙ – 10 ЛЕТ СО ДНЯ ОБРАЗОВАНИЯ. ЭТИ ГОДЫ СТАЛИ НАСТОЯЩЕЙ ЭПОХОЙ – ВРЕМЕНЕМ ЕЕ СТАНОВЛЕНИЯ И РОСТА, ДОСТИЖЕНИЯ ВПЕЧАТЛЯЮЩИХ РЕЗУЛЬТАТОВ, ПОЗВОЛИВШИХ ЕЙ ЗАНЯТЬ МЕСТО ОДНОЙ ИЗ ВЕДУЩИХ ДОБЫВАЮЩИХ КОМПАНИЙ ГРУППЫ ГАЗПРОМ.

В КРАТЧАЙШИЕ СРОКИ, НА ГОД РАНЬШЕ ЗАПЛАНИРОВАННОГО, ВВЕДЕНО В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЮЖНО-РУССКОЕ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ, НАЧАТА ДОБЫЧА ГАЗА И ДОСТИГНУТ ПЛАНОВЫЙ ПРОЕКТНЫЙ УРОВЕНЬ ДОБЫЧИ В 25 МЛРД М3 ГАЗА В ГОД. ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ БЕСПЕРЕБОЙНОЙ ДОБЫЧИ ГАЗА ПОСТРОЕН ОДИН ИЗ САМЫХ СОВРЕМЕННЫХ ПО ОСНАЩЕННОСТИ ГАЗОВЫХ ПРОМЫСЛОВ В РОССИИ. ВСЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ СТАЛИ ЗАЛОГОМ СТАБИЛЬНОГО ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ КОМПАНИИ.

МОЖНО СКАЗАТЬ, ЧТО КОМПАНИЯ С УСПЕХОМ ЗАВЕРШИЛА СВОЕ ПЕРВОЕ ДЕСЯТИЛЕТИЕ, СТАВШЕЕ ВРЕМЕНЕМ ПОСТУПАТЕЛЬНОГО РАЗВИТИЯ, В РЕЗУЛЬТАТЕ КОТОРОГО БЫЛО СОЗДАНО УСПЕШНОЕ И СТАБИЛЬНО ФУНКЦИОНИРУЮЩЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ С МОЩНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ И КАДРОВЫМ ПОТЕНЦИАЛОМ.

СЕГОДНЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ЯВЛЯЕТСЯ ПЯТОЙ ПО УРОВНЮ ДОБЫЧИ, СОВРЕМЕННОЙ И ИННОВАЦИОННОЙ КОМПАНИЕЙ В ГРУППЕ ГАЗПРОМ, А ТАКЖЕ ОДНИМ ИЗ ОБРАЗЦОВ УСПЕШНОГО МЕЖДУНАРОДНОГО СОТРУДНИЧЕСТВА В ОБЛАСТИ ГАЗОДОБЫЧИ.

2011 ГОД ДЛЯ КОМПАНИИ НЕ СТАЛ ИСКЛЮЧЕНИЕМ И БЫЛ ОЗНАМЕНОВАН РЯДОМ ДОСТИЖЕНИЙ. КЛЮЧЕВЫМ СОБЫТИЕМ В ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СТАЛО НАЧАЛО ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ ТУРОНСКОЙ ГАЗОВОЙ ЗАЛЕЖИ И ПОДАЧА ТУРОНСКОГО ГАЗА В ЕДИНУЮ СИСТЕМУ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ (ЕСГ) РОССИИ В ДЕКАБРЕ ПРОШЛОГО ГОДА. ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» СТАЛО

ПЕРВОЙ КОМПАНИЕЙ, НАЧАВШЕЙ ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННУЮ ДОБЫЧУ ГАЗА ИЗ ТУРОНСКИХ ОТЛОЖЕНИЙ В РОССИИ. ЗНАМЕНАТЕЛЬНЫМ СОБЫТИЕМ В ОБЛАСТИ КОРПОРАТИВНЫХ ФИНАНСОВ СТАЛО ЗАКРЫТИЕ В МАЕ 2011 ГОДА СДЕЛКИ ПО ПРИВЛЕЧЕНИЮ ПРОЕКТНОГО ФИНАНСИРОВАНИЯ НА СУММУ, ЭКВИВАЛЕНТНУЮ 1,1 МЛРД ЕВРО. ВАЖНО ОТМЕТИТЬ, ЧТО ЭТА СДЕЛКА ПОЛУЧИЛА ПРИЗНАНИЕ МЕЖДУНАРОДНОГО ФИНАНСОВОГО СООБЩЕСТВА И БЫЛА ДВАЖДЫ НОМИНИРОВАНА В КАЧЕСТВЕ «СДЕЛКИ ГОДА 2011» ПО ПРОЕКТНОМУ ФИНАНСИРОВАНИЮ В ОБЛАСТИ ГАЗОДОБЫЧИ. ЗНАКОВЫМ ДЛЯ НАШЕЙ КОМПАНИИ СОБЫТИЕМ ЯВИЛСЯ ПУСК В НОЯБРЕ ГАЗОПРОВОДА «СЕВЕРНЫЙ ПОТОК», ПО КОТОРОМУ В ЕВРОПУ СТАЛ ПОСТУПАТЬ ГАЗ И НАШЕГО, ЮЖНО-РУССКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.

КРОМЕ ПЕРЕЧИСЛЕННОГО СЛЕДУЕТ ОТМЕТИТЬ ПРОДОЛЖЕНИЕ ОБЩЕЙ ПОЛОЖИТЕЛЬНОЙ ДИНАМИКИ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ В 2011 ГОДУ ПО КЛЮЧЕВЫМ, В ТОМ ЧИСЛЕ, ФИНАНСОВЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ, ПРОДОЛЖЕНИЕ РАБОТ ПО НАРАЩИВАНИЮ РЕСУРСНОЙ БАЗЫ, РАЗВИТИЮ И ВНЕДРЕНИЮ НОВЫХ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ.

ОБОБЩАЯ ИТОГИ ПЕРВОГО ДЕСЯТИЛЕТИЯ И 2011 ГОДА, НЕОБХОДИМО ОТМЕТИТЬ, ЧТО ОБЩЕСТВО УСПЕШНО ЗАВЕРШИЛО СВОЙ ПЕРВЫЙ ЭТАП – ПЕРИОД СТАНОВЛЕНИЯ – И ВСТУПИЛО В НОВЫЙ ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЭТАП – ЭТАП КАЧЕСТВЕННОГО СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ. КОМПАНИЯ ОБЛАДАЕТ УНИКАЛЬНЫМ ПОТЕНЦИАЛОМ: ТЕХНИЧЕСКИМ, УПРАВЛЕНЧЕСКИМ, ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫМ И ФИНАНСОВЫМ, СПОСОБНЫМ ОБЕСПЕЧИТЬ РЕАЛИЗАЦИЮ САМЫХ СЛОЖНЫХ И УНИКАЛЬНЫХ ПРОЕКТОВ.

ВЫРАЖАЮ БЛАГОДАРНОСТЬ, В ПЕРВУЮ ОЧЕРЕДЬ, МОИМ КОЛЛЕГАМ – СОТРУДНИКАМ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ», А ТАКЖЕ АКЦИОНЕРАМ И ПАРТНЕРАМ КОМПАНИИ, КОТОРЫЕ ПОДДЕРЖИВАЛИ ЕЕ ВСЕ ЭТИ ГОДЫ И ПОМОГЛИ ВЫЙТИ НА ДОСТИГНУТЫЕ РУБЕЖИ.

МЫ НЕ НАМЕРЕНЫ ОСТАНАВЛИВАТЬСЯ НА ДОСТИГНУТОМ, УЖЕ СЕГОДНЯ МЫ СТРОИМ НОВЫЕ ПЛАНЫ, СТАВИМ ПЕРЕД СОБОЙ НОВЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ. ЗАВЕРЯЮ ВАС, ЧТО КОЛЛЕКТИВ И РУКОВОДСТВО ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ПРИЛОЖАТ ВСЕ УСИЛИЯ ДЛЯ ДАЛЬНЕЙШЕГО СТАБИЛЬНОГО И УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ.

С УВАЖЕНИЕМ,




СТАНИСЛАВ ЦЫГАНКОВ

*Генеральный директор
ОАО «Севернефтегазпром»*

Январь

- ОАО «Севернефтегазпром» получило вторую и третью премии по итогам участия в IX Всероссийской конференции молодых ученых, специалистов и студентов по проблемам газовой промышленности.

Февраль

- На должность Генерального директора Общества назначен Станислав Евгеньевич Цыганков.
- Федеральной службой по интеллектуальной собственности (Роспатент) зарегистрирован Товарный знак ОАО «Севернефтегазпром». 
- Общество успешно прошло первый надзорный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007 (сертификация на соответствие состоялась в феврале 2010 г.).

Март

- В результате многолетней совместной работы ОАО «Севернефтегазпром» и его акционеров – ОАО «Газпром», компаний «Винтерсхалл Холдинг ГмБХ» и «Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмБХ», подписан договор проектного финансирования на сумму, эквивалентную 1,1 млрд евро.
- Закончено бурение первой двухствольной скважины туронской газовой залежи и начаты работы по ее освоению, в рамках уникального для РФ проекта по освоению туронских газовых залежей в Западной Сибири.



- Запущен корпоративный интернет-сайт ОАО «Севернефтегазпром»: <http://www.severneftegazprom.com/>. Собственная страница в сети Интернет позволила Обществу представлять информацию о своей деятельности, истории, отраслевой принадлежности, органах управления, а также без посредников исполнять обязанности по раскрытию информации, предусмотренные законодательством РФ.

Май

- Получен приток газа из уникальной двухствольной скважины №174 на туронскую газовую залежь.
- Осуществлено финансовое закрытие сделки по привлечению проектного финансирования на общую сумму, эквивалентную 1,1 млрд евро. Кредит был предоставлен международным консорциумом зарубежных банков и российским банком «Газпромбанк» (ОАО).

Июнь

- 15 июня Общество отметило 10-летний юбилей со дня основания.



- 30 июня состоялось годовое Общее собрание акционеров Общества, на котором акционеры рассмотрели итоги деятельности за 2010 год, единогласно утвердили Годовой отчет и Годовую бухгалтерскую отчетность, а также аудитора Общества на 2011 год, были избраны члены Совета директоров и Ревизионной комиссии, одобрен ряд сделок, в совершении которых имеется заинтересованность на следующий корпоративный год, принято решение о распределении прибыли.

Август

- Проведен первый конкурс профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии».
- По решению акционеров в 60 раз увеличен уставный капитал Общества за счет увеличения номинальной стоимости всех акций.

Ноябрь

- 8 ноября Генеральный директор Общества принял участие в торжественной церемонии запуска подводного газопровода «Северный поток», основой ресурсной базы первой нитки которого является Южно-Русское месторождение.

Декабрь

- Запущена в опытно-промышленную эксплуатацию первая туронская скважина. Туронский газ впервые подан в Единую систему газоснабжения Российской Федерации.
- Владельцам обыкновенных и привилегированных акций Общества выплачены дивиденды в общей сумме 13,2 млрд рублей по итогам 9-ти месяцев 2011 г.
- Советом директоров утверждены Годовая программа работ и бюджет Общества на 2012 г.

2012 год

Январь

- Привлечение проектного финансирования для разработки Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения объявлено сделкой года журналом «Project Finance International» издательства «Thomson Reuters» в номинации «Сделка в газовой отрасли», а также журналом «Project Finance Magazine» издательства «Euromoney Institutional Investor plc.» в номинации «Сделка года 2011».
- Проведение второго надзорного аудита интегрированной системы менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.

Февраль

- Генеральный директор Общества Станислав Цыганков и Глава администрации города Новый Уренгой Иван Костогриз подписали Генеральное соглашение о сотрудничестве между ОАО «Севернефтегазпром» и администрацией города Новый Уренгой.
- ОАО «Севернефтегазпром» получило премию «Сделка года 2011» журнала Project Finance Magazine (PFM).

Март

- Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром» Станислав Цыганков и Глава администрации Красноселькупского района Василий Паршаков подписали соглашение о сотрудничестве между Обществом и администрацией района на 2012 год.



севернефтегазпром

ЭНЕРГИЯ ЕДИНСТВА, ПРОВЕРЕННАЯ ВРЕМЕНЕМ

ОАО «Севернефтегазпром» сегодня – пятое по объемам добычи предприятие в группе добывающих предприятий ОАО «Газпром» с ежегодной добычей газа свыше 25 млрд куб. метров. За первое десятилетие своей деятельности ОАО «Севернефтегазпром» приблизилось к символической отметке в 100 млрд куб. метров накопленной добычи газа.

Деятельность ОАО «Севернефтегазпром» имеет стратегическое значение для газовой отрасли: газ Южно-Русского месторождения, разрабатываемого Компанией, является основной составляющей ресурсной базы первой нитки газопровода «Северный поток», транспортирующего газ в Германию, Францию, Великобританию, Данию, Нидерланды, Бельгию, Польшу, Чехию и другие европейские страны. Кроме того, Компания является единственным добывающим предприятием группы «Газпром», деятельность которого осуществляется с привлечением проектного финансирования.

ОАО «Севернефтегазпром» – первая компания в России, реализующая проект по промышленному освоению туронской газовой залежи. В декабре 2011 года первый туронский газ поступил в газотранспортную систему РФ, что стало началом нового этапа развития газовой промышленности, предполагающего освоение трудноизвлекаемых запасов газа. В случае успешной реализации проекта по освоению туронской залежи Общество сможет добывать ежегодно дополнительно 5-8 млрд м³ газа.

Компания использует самое современное оборудование и инновационные технологии, что позволяет ей достигать максимального уровня эффективности производственных и бизнес-процессов. ОАО «Севернефтегазпром» осуществляет постоянный мониторинг и активный поиск новых технологий и производственных решений, которые будут приносить не только экономический, но и экологический эффект. Последними проектами в этой области стали разработка специализированной системы очистки промышленных стоков, системы утилизации тепла и производства электроэнергии на основе дымовых газов дожимной компрессорной станции.

ОАО «Севернефтегазпром» является примером эффективного российско-германского сотрудничества. За последние годы Обществу удалось выстроить эффективную модель взаимодействия и корпоративного управления с учетом прав и потребностей всех трех ее акционеров. ОАО «Севернефтегазпром» успешно объединяет и использует в своей производственно-хозяйственной деятельности накопленный потенциал и опыт акционеров.

Таким образом, ОАО «Севернефтегазпром» сегодня играет заметную роль на газовом рынке России и признано одним из наиболее успешных примеров международного сотрудничества в области газодобычи.

РЕГИСТРАЦИОННЫЕ СВЕДЕНИЯ	12
УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ	13

Регистрационные сведения

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром»

Сокращенное фирменное наименование

Общества на русском языке:

ОАО «Севернефтегазпром».

Полное фирменное наименование на английском языке:

Open Joint Stock Company “Severneftegazprom”.

Сокращенное наименование Общества на английском языке:

OJSC «Severneftegazprom».

Юридический и почтовый адрес:

Юридический адрес – 629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, село Красноселькуп, ул. Ленина, 22.

Почтовый адрес – 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130.

Адрес электронной почты – sngp@sngp.org.

Информационные источники, в которых Общество раскрывает информацию в соответствии с требованиями законодательства о рынке ценных бумаг.

Страница ОАО «Севернефтегазпром» в сети Интернет по адресу – <http://www.severneftegazprom.com/>.

Лента новостей – информационный ресурс, обновляемый в режиме реального времени и предоставляемый Обществу информационным агентством «Интерфакс» (ЗАО «Интерфакс» является распространителем информации на рынке ценных бумаг), адрес в сети Интернет <http://www.e-disclosure.ru/index.aspx>.

Дата государственной регистрации и регистрационный номер

- Свидетельство №Р-16625.16 о регистрации и внесении в государственный реестр коммерческих организаций выдано ОАО «Севернефтегазпром» в связи с реорганизацией путем преобразования ООО «Севернефтегазпром» на основании протокола №5 внеочередного общего собрания участников от 01.06.2001 г. Выдано 15.06.2001 г. Государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции Российской Федерации.
- Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002 г., за основным государственным регистрационным номером 1028900699035

от 19.12.2002 г. выдано Межрайонной Инспекцией МНС России №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу.

Информация о реестродержателе Общества

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

Место нахождения и почтовый адрес: 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32,
тел.: (495) 719-40-44, **факс:** (495)719-45-85.

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра от 26 декабря 2003 г. №10-000-1-00291 выдана ФКЦБ России без ограничения срока действия.

Основные виды деятельности

- 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 основными 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. Дата выдачи лицензии – 22.06.2001 г. Срок окончания действия лицензии 31.12.2043 г.;
- на осуществление деятельности по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов, №ЭВ-00-007716 (ДК). Начало действия лицензии 07.08.2007 г. Срок окончания действия лицензии 07.08.2012 г.

Кроме того, Общество имеет более 10 разрешений (лицензий) на осуществление иных видов деятельности и является членом некоммерческого партнерства «Объединение строителей газового и нефтяного комплексов».

Представительства Общества

ОАО «Севернефтегазпром» имеет представительства в г. Новый Уренгой, п. Уренгой, г. Тюмень и г. Москва. Дочерних и зависимых обществ не имеет.

Уставный капитал

Сведения об уставном капитале на 31.12.2011 г.

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, размещенных Обществом. Уставный капитал Общества разделен на 533 330 акций и на конец отчетного периода составляет величину 40 000 тыс. руб.

№п/п	Вид ценной бумаги	Размещенные акции:		В том числе:	
		Акции (шт.)	Сумма по номиналу за шт. (руб.)	Полностью оплаченные (шт.)	Частично оплаченные по номиналу (руб.)
1.	УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА СОСТАВЛЯЕТ:	533 330	–	533 330	НЕТ
2.	ОБЫКНОВЕННЫЕ АКЦИИ,	533 324	60,00	533 324	НЕТ
2.1.	в т.ч. зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет
3.	ПРИВИЛЕГИРОВАННЫЕ АКЦИИ, В Т.Ч.	6		6	НЕТ
3.1.	привилегированные типа А	2	2 461 620,00	2	Нет
3.1.1.	в т.ч. зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет
3.2.	привилегированные типа В	3	666 692,40	3	Нет
3.2.1.	в т.ч. зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет
3.3.	привилегированные типа С	1	1 076 992,20	1	Нет
3.3.1.	в т.ч. зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет

Уставный капитал Общества оплачен полностью.

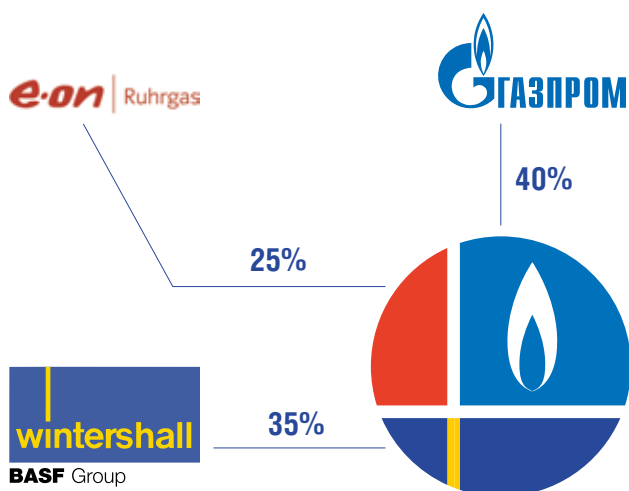
Сведения об изменении уставного капитала Общества за отчетный год

Акционерами Общества (Протокол внеочередного Общего собрания акционеров №17/2011 от 11.05.2011 г.) было принято решение об увеличении уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости всех размещенных акций Общества (способ размещения: конвертация акций в акции той же категории (типа) с большей номинальной стоимостью).

Категория акций	на 01.01.2011 г.		на 31.12.2011 г.		Изменения за 2011 г.	
	Кол-во акций	Номинал акций (руб.)	Кол-во акций	Номинал акций	Кол-во акций	Изменения на 1 акцию, (руб.)
ОБЫКНОВЕННЫЕ	533 324	1,00	533 324	60,00	–	+ 59,00
ПРИВИЛЕГИРОВАННЫЕ						
Типа А	2	41 027,00	2	2 461 620,00	–	+ 2 420 593,00
Типа В	3	11 111,54	3	666 692,40	–	+ 655 580,86
Типа С	1	17 949,87	1	1 076 992,20	–	+ 1 059 042,33

Сведения об эмиссионных ценных бумагах Общества

Вид и категория (тип) ценных бумаг	Номинальная стоимость каждой ЦБ выпуска, руб.	Общее количество размещенных ЦБ выпуска, штук	Государственный регистрационный номер выпуска	Дата государственной регистрации выпуска
Акции обыкновенные именные	60	533 324	1-02-31375-D	05.07.2011
Акции привилегированные типа А	2 461 620	2	2-10-31375-D	03.10.2011
Акции привилегированные типа В	666 692,4	3	2-08-31375-D	03.10.2011
Акции привилегированные типа С	1 076 992,2	1	2-09-31375-D	03.10.2011



Государственная регистрация всех выпусков акций Общества осуществлена Региональным отделением Федеральной службы по финансовым рынкам в Уральском Федеральном округе.

В отчетном году Обществом денежные и другие средства в результате выпуска ценных бумаг не привлекались. Ценные бумаги Общества не заявлены для обращения у организаторов торговли на рынке ценных бумаг и не имеют рыночных котировок.

Акционеры Общества, владеющие более, чем 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода

Акционер	Кол-во акций, шт.	Номинальная стоимость, руб.	Доля участия в уставном капитале, %	Доля обыкновенных акций, %
ОАО «ГАЗПРОМ»	266 668	16 000 080,00	40,0004506028	50,00112502
Обыкновенные	266 668	16 000 080,00	40,0004506028	50,00112502
Привилегированные А	–	–	–	–
Привилегированные В	–	–	–	–
Привилегированные С	–	–	–	–
ВИНТЕРСХАЛЛ ХОЛДИНГ ГМБХ	133 331	13 999 912,20	34,9999997750	24,99943749
Обыкновенные	133 328	7 999 680,00	19,9993252958	24,9994
Привилегированные А	2	4 923 240,00	12,3081771107	–
Привилегированные В	–	–	–	–
Привилегированные С	1	1 076 992,20	2,6924973685	–
Э.ОН РУРГАЗ И ЭНД ПИ ГМБХ	133 331	9 999 757,20	24,9995496222	24,99943749
Обыкновенные	133 328	7 999 680,00	19,9993252958	24,99943749
Привилегированные А	–	–	–	–
Привилегированные В	3	2 000 077,20	5,0002243264	–
Привилегированные С	–	–	–	–
ИТОГО:	533 330	39 999 749,4	100,00%	100,00%

Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию

№п/п	Категория (тип) ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде, в руб. на 1 акцию
1	Обыкновенная акция	19 800,35
2	Привилегированная акция, типа А	812 328 000,00
3	Привилегированная акция, типа В	220 000 000,00
4	Привилегированная акция, типа С	355 344 000,00

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов (доходов от долевого участия) по акциям (долям в уставном капитале) Общества

По итогам 9-ти месяцев 2011 года в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 21 декабря 2011 г. (протокол №22/2011 от 21.12.2011г.) на выплату дивидендов было направлено 13 200 000 тыс. рублей.

Категория (тип) ценной бумаги	Сумма выплаченных дивидендов, ВСЕГО, в тыс. руб.	Дата выплаты дивидендов
Обыкновенные акции	10 560 000	Декабрь 2011 г.
Привилегированные акции, типа А	1 624 656	Декабрь 2011 г.
Привилегированные акции, типа В	660 000	Декабрь 2011 г.
Привилегированные акции, типа С	355 344	Декабрь 2011 г.
ВСЕГО:	13 200 000	Декабрь 2011 г.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. дивиденды выплачены в полном объеме, задолженность по выплате дивидендов отсутствует.

Сведения об изменении резервного фонда Общества

В соответствии с Уставом в Обществе формируется резервный фонд в размере 5 процентов уставного капитала. В результате увеличения номинальной стоимости акций и уставного капитала, резервный фонд в 2011 г. увеличился на 1 967 тыс. руб. и составил на 31.12.2011 г. величину в 2 000 тыс. руб.

Наименование финансового показателя за отчетный период	Размер показателя за отчетный период, тыс. руб.
Сформированный резервный фонд на конец периода	2 000
Отчисления, направляемые на формирование резервного фонда	1 967
Сумма использования резервного фонда в отчетном периоде	0



Сведения об изменении добавочного капитала Общества

В составе добавочного капитала Общества учитываются суммы эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

В 2011 году добавочный капитал уменьшился на сумму 39 333 тыс. рублей в связи с использованием его средств на увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций. По состоянию на 31 декабря 2011 года размер добавочного капитала Общества составил 25 099 046 тыс. рублей.



МИССИЯ И СТРАТЕГИЯ	17
ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА	17
ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	18
ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ	19
ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ	20

Миссия и стратегия

ОАО «Севернефтегазпром» видит свою миссию в обеспечении долгосрочного и сбалансированного роста за счет эффективной и стабильной работы по добыче и реализации природных углеводородов, используя лучшие инновационные и экологически безопасные технологии и обеспечивая социально-экономическое развитие регионов присутствия и заботу о своих сотрудниках.

Наша стратегическая цель – стать технологическим лидером в освоении трудноизвлекаемых запасов в рамках успешного российско-немецкого сотрудничества, объединяющего западные технологии с российским опытом работы для достижения максимальной эффективности производственной деятельности, при этом разумно используя и развивая имеющуюся ресурсную базу.

Основные стратегические принципы работы:

- повышение эффективности основной деятельности и улучшение производственных показателей;
 - совершенствование корпоративного управления и соблюдение интересов всех акционеров;
 - повышение прозрачности финансово-хозяйственной деятельности и контроль над затратами;
 - персональная ответственность руководителей за принятие управленческих решений;
- минимизация удельного негативного техногенного воздействия на природную среду.

Принципы работы в сфере добычи газа:

- обеспечение надежной основы для будущей стабильной производственной деятельности путем сохранения и развития сырьевой базы за счет проведения необходимого объема геологоразведочных работ на Южно-Русском лицензионном участке и возможного приобретения новых перспективных участков;
- создание потенциала для долгосрочного роста – повышение эффективности геологоразведочных работ за счет тщательного отбора проектов и применения современных технологий;
- эффективный контроль над расходами на добычу за счет применения современных технологий, оптимизации работы фонда скважин и используемых систем и технологий разработки месторождений;
- применение инновационных решений и современных техник и технологий в освоении и разработке месторождений, повышение эффективности геологоразведочных работ и процессов добычи газа;
- максимально эффективное извлечение запасов с применением лучших инновационных и безопасных технологий для уменьшения негативного влияния производства на окружающую среду.

История Общества

1969 год

Открытие Южно-Русского месторождения в результате бурения поисковой скважины №6, при опробовании которой 17 ноября из сеноманских отложений получен фонтан газа. Первый этап поисково-разведочного бурения проводился Уренгойской нефтегазоразведочной экспедицией.

1979 год

Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых при Совете Министров СССР (ГКЗ СССР) впервые подсчитаны и утверждены запасы по сеноманской и сеноманской залежам Южно-Русского месторождения. В нижнемеловых и юрских отложениях Южно-Русского месторождения проводились детальные сейсморазведочные работы. По данным опробования скважин сделано заключение о перспективности нижнемеловых и юрских отложений.

1990 год

Начало второго этапа поисково-разведочного бурения залежей Южно-Русского месторождения.

1993–1994 годы

Подтверждена перспективность залежей и проведена оперативная оценка запасов газа и нефти. 23 декабря 1993 года – начало действия государственной лицензии на право пользования недрами Южно-Русского участка недр.

2001 год

15 июня – регистрация ОАО «Севернефтегазпром».
22 июня – получение ОАО «Севернефтегазпром» лицензии на геологическое изучение и добычу углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка недр.

2004 год

Выполнен проект разработки сеноманской (ПК1) и сенонских (Т1,Т2) залежей Южно-Русского месторождения (разработчик – ООО «ТюменНИИгипрогаз»).

На основе проекта разработки сеноманских и сенонских залежей выполнен проект обустройства Южно-Русского месторождения (разработчик – ОАО «ЮЖНИИгипрогаз»), получивший впоследствии положительные заключения внутриведомственной и Главной государственной экспертиз.

Определено, что освоение Южно-Русского месторождения должно осуществляться с использованием методов проектного финансирования (Постановление Правления ОАО «Газпром» №51 «О первоочередных мерах по вводу в эксплуатацию Южно-Русского участка недр»).

2006 год

Начало работ по обустройству Южно-Русского месторождения.

2007 год

Осуществлена врезка в Единую систему газоснабжения ОАО «Газпром» для подачи газа с Южно-Русского месторождения.

25 октября в 03 часа 20 минут Южно-Русское месторождение введено в промышленную эксплуатацию с объемом суточной добычи газа 16,8 млн м³.

Торжественная церемония, посвященная вводу в эксплуатацию Южно-Русского месторождения, состоялась 18 декабря 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 ФРГ Франка-Вальтера Штайнмайера.

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

2009 год

Подписано Соглашение акционеров между российским и германскими инвесторами о порядке взаимодействия по освоению Южно-Русского нефтегазового месторождения.

С опережением на 1 год Южно-Русское месторождение выведено на проектную мощность добычи газа в объеме 25 млрд м³ в год.

В результате реализации сделки по обмену активами между ОАО «Газпром» и компанией «Э.ОН Рургаз АГ» в состав акционеров Общества вошло дочернее общество «Э.ОН Рургаз АГ» – компания «Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ».

Федеральное агентство по недропользованию приняло решение о продлении срока действия/окончания действия лицензии на право геологического изучения и добычи углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка недр до 31 декабря 2043 года.

2010 год

В июне валовая добыча газа на Южно-Русском месторождении составила 50 млрд м³.

2011 год

Осуществлено финансовое закрытие сделки по привлечению проектного финансирования на сумму в эквиваленте 1,1 млрд евро.

Получен первый газ в рамках проекта разработки туронской газовой залежи.

Запуск в эксплуатацию газопровода «Северный поток», одной из составляющих ресурсной базы которого является Южно-Русское месторождение.

ОАО «Севернефтегазпром», первое среди добывающих предприятий Группы Газпром, начало опытно-промышленную добычу газа из туронской газовой залежи.

География деятельности

Общество осуществляет свою работу на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, где расположено Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение.

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 нефтегазонадной провинции, имеет длину более 85 км и ширину более 14 км.

Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются село Красноселькуп, расположенное в 135 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.

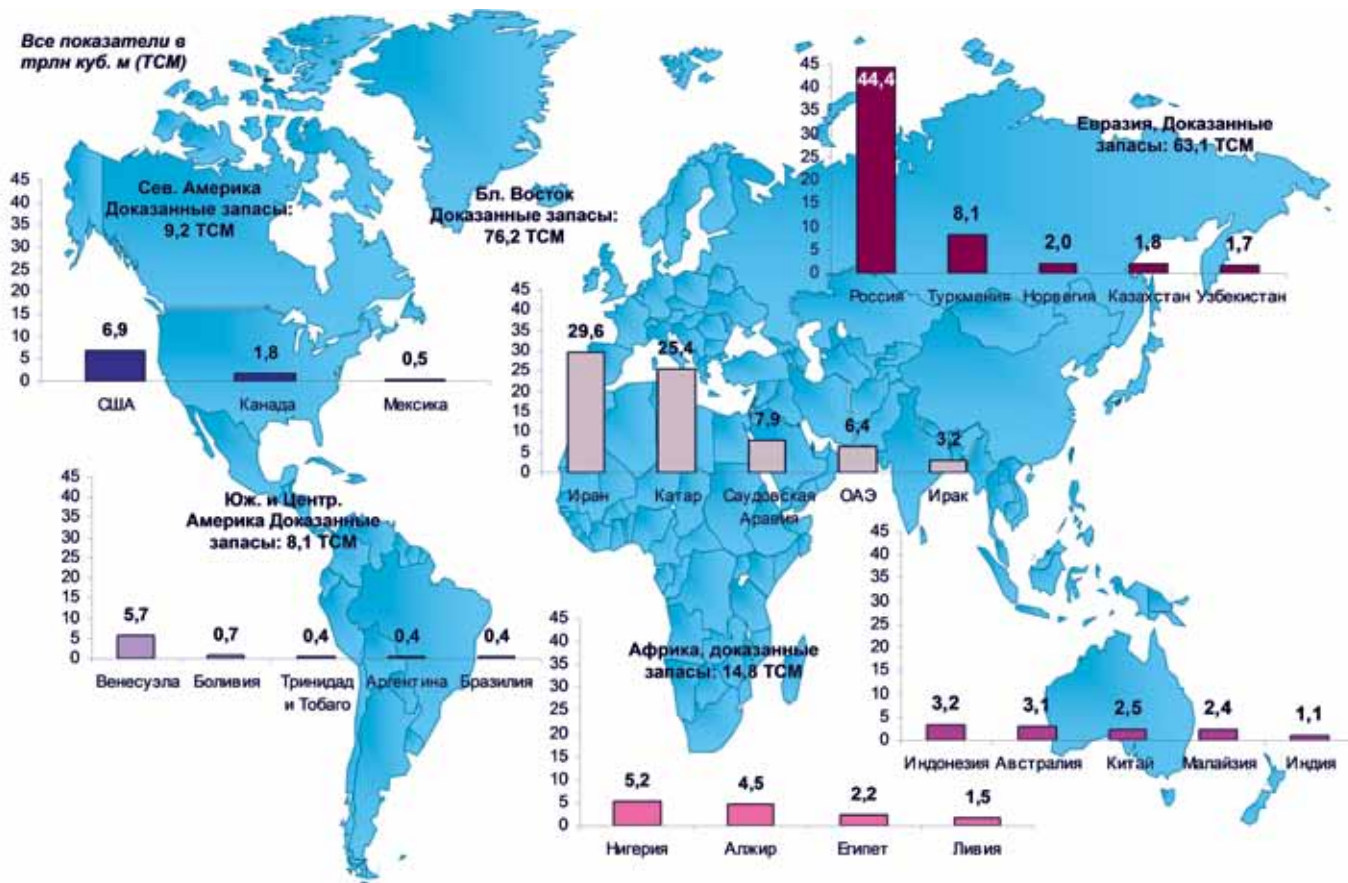


Положение в отрасли

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 сегодня является наиболее устойчивым и эффективным сектором ТЭК страны,

обеспечивающим более 50% внутреннего энергопотребления. Газ был и остается наиболее экологически чистым и социально привлекательным энергоносителем.

Мировые запасы природного газа основных добывающих регионов составляют по международным стандартам примерно 174,14 трлн м³. Крупнейшими регионами добычи



в мире являются Россия, США, Канада, Иран, Норвегия, Алжир и Катар.

На долю России приходится 47,65 трлн м³ мировых запасов газа, то есть около трети. При этом примерно 70% российских запасов принадлежат ОАО «Газпром».

По итогам 2011 года ОАО «Севернефтегазпром» является пятой компанией в группе «Газпром» по объемам добычи. Доля добытого Обществом природного газа в общем объеме добычи группы предприятий ОАО «Газпром» за 2011 год составляет более 4%.

Между тем, в связи с расширением сферы применения газа и ростом его потребления увеличивается потребность в газодобыче. В этой связи ОАО «Севернефтегазпром» реализует проект по разработке туронской газовой залежи, осуществление которого позволит ежегодно прирастить объемы добычи на 5-8 млрд м³ 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.

Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер, поздравляя коллектив ОАО «Севернефтегазпром» с 10-летием, отметил серьезную роль, которую компания играет в развитии отрасли: «Являясь примером эффективного российско-немецкого сотрудничества, „Севернефтегазпром“ сегодня вносит заметный вклад в обеспечение энергетической безопасности России и Европы.

В кратчайшие сроки на Южно-Русском месторождении был создан современный газовый промысел, один из лучших в России по уровню автоматизации и технического оснащения. Образцовое выполнение всех экологических требований и высокая социальная ответственность стали визитной карточкой „Севернефтегазпрома“».

Приоритетные направления деятельности и перспективы развития

Область применения газа постоянно расширяется, растет его потребление. По прогнозам, спрос на природный газ в обозримом будущем будет расти более высокими темпами по сравнению с другими видами энергоносителей, в частности, в связи с его конкурентными преимуществами как наиболее экологически чистого топлива.

Приоритетными в работе ОАО «Севернефтегазпром» являются следующие направления деятельности:

- выполнение лицензионного соглашения об условиях пользования Южно-Русским участком недр;
- обеспечение проектного уровня добычи газа в объеме 25 млрд м³ в год;
- реализация проектных решений и мероприятий по контролю за разработкой Южно-Русского месторождения;
- выполнение плана геологоразведочных работ и прироста запасов;
- выполнение плана работ по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению объектов Южно-Русского нефтегазового месторождения на 2011-2012 годы;
- освоение экспериментальной многозабойной скважины с проведением комплекса исследовательских работ, направленных на эффективную эксплуатацию туронской (Т1) газовой залежи Южно-Русского месторождения в соответствии с проектом опытно-промышленной раз-

работки туронских газовых залежей Южно-Русского месторождения;

- доизучение продуктивных характеристик туронской (Т1) газовой залежи Южно-Русского месторождения;
- исполнение договора проектного финансирования, предоставленного консорциумом иностранных банков и российским банком «Газпромбанк» (ОАО);
- результативное функционирование интегрированной системы менеджмента (ИСМ) в области качества, охраны труда, профессионального здоровья и безопасности, охраны окружающей среды в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007;
- участие в социально-экономическом развитии местных муниципальных образований – Красноселькупского и Пуровского районов, а также в реализации программ по поддержке коренных малочисленных народов Севера.

Стратегическим планом развития ОАО «Севернефтегазпром», в соответствии с которым планируется текущая деятельность, является Долгосрочный план разработки и бюджет Южно-Русского нефтегазового месторождения, основанный на проекте разработки сеноманской (ПК1) и сенонских (Т1, Т2) залежей Южно-Русского нефтегазового месторождения. 22 октября 2010 года были внесены изменения в действующий Долгосрочный план разработки, утвержденные Советом директоров Общества (Протокол заседания Совета директоров от 22.10.2010 г. №34/2010).

СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ	22
ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ.....	22
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	23
КОМИТЕТ ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ	24
ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА О РАБОТЕ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	25
СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА	27
РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ.....	27

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

Структура органов управления

Общее собрание акционеров – высший орган управления, в сферу компетенции которого входят наиболее существенные вопросы деятельности Общества.

Совет директоров – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества и ответственный за стратегическое управление, направленное на выполнение перспективных целей и задач, а также контроль за эффективностью деятельности Общества.

Генеральный директор – единоличный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общим собранием акционеров избирается **Ревизионная комиссия**, в сферу компетенции которой входят проверка и анализ финансового состояния Общества, функционирования системы внутреннего контроля и проверка законности хозяйственных операций.

Для проведения ежегодного аудита финансовой отчетности в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского

учета (РСБУ) и в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) Общество привлекает внешнего аудитора. Кандидатура независимого аудитора ежегодно утверждается Общим собранием акционеров по предложению Совета директоров.

Вопросы формирования, компетенции и организации деятельности органов управления и контроля предусмотрены Уставом Общества, а также соответствующими внутренними документами Общества.

Устав доступен для ознакомления всем заинтересованным лицам на официальном сайте Общества по адресу:
<http://www.severneftegazprom.com/>.

№	Орган управления	Газпром	Wintershall	E.ON	Total
1	Совет директоров	↑ ↑ ↑ ↑	↑ ↑	↑ ↑	8
2	Технический комитет	↑ ↑ ↑ ↑	↑ ↑	↑ ↑	8
3	Ревизионная комиссия	↑	↑	↑	3

Общее собрание акционеров



В 2011 году состоялось 9 Общих собраний акционеров Общества, в том числе годовое собрание, на котором акционеры утвердили Годовой отчет и Годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «Севернефтегазпром» за 2010 год, а также аудитора Общества на 2011 год, избрали Совет директоров и Ревизионную комиссию, рассмотрели вопросы о распределении прибыли и выплате вознаграждения членам Совета директоров. Внеочередным Общим собранием акционеров 15 марта 2011 г. были одобрены договор проектного финансирования в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» (Project facility agreement) и сделки, заключаемые в связи с обеспечением привлечения проектного финансирования.

Также в 2011 году акционерами на внеочередных Общих собраниях принимались следующие решения:

- об увеличении уставного капитала Общества;
- о внесении изменений в действующий Устав Общества в части изменения прав владельцев привилегированных акций Общества;
- о переизбрании Совета директоров;
- о выплате дивидендов по итогам 9-ти месяцев 2011 г.;
- об одобрении изменения договоров поставки газа в части цены и объемов поставки газа.

Совет директоров

В соответствии с Уставом Совет директоров Общества избирается в количестве 8 человек. Возглавляет Совет директоров

Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газпром экспорт» – А.И. Медведев.

Состав Совета директоров Общества на конец отчетного периода

№п/п	ФИО	Краткие биографические данные
1.	Медведев Александр Иванович – Председатель Совета директоров	Родился 14 августа 1955 года в городе Шахтерске Сахалинской области. Окончил Московский физико-технический институт. Ученая степень: кандидат экономических наук. 2002–2008 гг. – Член Правления ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газэкспорт». с 2008 г. – Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газпром экспорт».
2.	Павлова Ольга Петровна	Родилась 17 августа 1953 года в городе Владивостоке. 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».
3.	Черепанов Всеволод Владимирович	Родился 25 ноября 1966 года в городе Фрунзе. Окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова. Кандидат геолого-минералогических наук. 2008–2010 гг. – Заместитель Генерального директора – главный геолог ООО «Газпром Добыча Надым» с 2010 г. – Член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром».
4.	Душко Александр Павлович	Родился 22 июня 1964 года в городе Новодружеске. Окончил Санкт-Петербургскую государственную инженерно-экономическую академию. с 2005 г. – Заместитель начальника Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром».
5.	д-р Райнер Зеде (Dr. Rainer Seele)	Родился 2 сентября 1960 года в городе Бремерхафене (Германия). Окончил Геттингенский университет (Германия). Имеет степень PhD по химии. 2000–2009 гг. – Исполнительный директор компании «ВИНГАЗ ГмБХ унд Ко. КГ». 2002–2009 гг. – Член Правления компании «Винтерсхалл Холдинг ГмБХ». 2005–2009 гг. – Исполнительный директор компании «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмБХ и Ко. КГ», исполнительный директор компании «ВИНГАЗ Холдинг ГмБХ». с 2009 г. – Председатель Правления компании «Винтерсхалл Холдинг ГмБХ», исполнительный директор компании «Винтерсхалл Эрдгаз Битайлигунгс ГмБХ».
6.	Марио Мерен (Mario Mehren)	Родился 24 ноября 1970 года в городе Кобленце (Германия). Окончил Саарландский университет (Германия) по специальности «Деловое администрирование». 2006–2011 гг. Начальник департамента финансов и управления информацией компании «Винтерсхалл Холдинг ГмБХ», Управляющий директор компании «Хайдкопф ГмБХ», Управляющий директор компании «Нордкаспише Эксплорационс-унд-Продукционс ГмБХ», Управляющий директор компании «Винтерсхалл Либиен Ойл & Газ», Управляющий директор компании «Геверкшафт Рехлинг ГмБХ», Управляющий директор компании «Винтерсхалл Руссланд ГмБХ». 2007–2011 гг. – Член правления компании «Винтерсхалл АГ». 2009–2011 гг. – Управляющий директор компании «Винтерсхалл Норвеген Эксплорационс-унд-Продукционс ГмБХ». 2008–2011 гг. – Управляющий директор компании «Винтерсхалл Миддл Ист ГмБХ». с 2011 г. – Член правления компании «Винтерсхалл Холдинг ГмБХ».
7.	Франк Аллан Сивертсен (Frank Allan Sivertsen)	Родился 21 августа 1957 года в городе Тайм (Норвегия). Окончил Норвежскую школу экономики и делового администрирования. Магистр делового администрирования (MBA). 2005–2007 гг. – Управляющий директор компани «Э.ОН Рургаз ЮКей Норт Си» (Великобритания). с 2008 г. – Главный управляющий директор компании «Э.ОН Рургаз И энд ПИ ГмБХ» (Германия).
8.	Алан Джеймс Уитерилл (Alan James Weatherill)	Родился 17 декабря 1955 года в Сингапуре. Окончил Университет Сутгемптона. Бакалавр наук по специальности «инженерная механика». 2005–2010 гг. – Главный инженер компании «Shell Global Solutions B.V.» (Голландия). с 2010 г. – Генеральный директор компании «Э.ОН Рургаз Геологоразведка и Добыча Руссия».

Информация об изменениях в составе Совета директоров Общества, имевших место в отчетном году

Состав Совета директоров в период с 01 января до 20 декабря 2011 г.	Состав Совета директоров в период с 20 по 31 декабря 2011 г.
Медведев Александр Иванович	Медведев Александр Иванович
Павлова Ольга Петровна	Павлова Ольга Петровна
Черепанов Всеволод Владимирович	Черепанов Всеволод Владимирович
Душко Александр Павлович	Душко Александр Павлович
д-р Райнер Зеле (Dr. Rainer Seele)	д-р Райнер Зеле (Dr. Rainer Seele)
Тиссен Тис (Tiessen Ties)	Марио Мерен (Mario Mehren)
Детерс Хеннинг Рольф (Deters Henning Rolf)	Франк Аллан Сивертсен (Frank Allan Sivertsen)
Франк Аллан Сивертсен (Frank Allan Sivertsen)	Алан Джеймс Уитерилл (Alan James Weatherill)

Председатель и члены Совета директоров акциями Общества в течение отчетного года не владели. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров в отчетном году не совершалось.

Комитет по техническим вопросам

С целью предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов, входящих в сферу 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 компаний «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» 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 2011 года:

№п/п	ФИО	Место работы	Занимаемая должность
1.	Цыганков Станислав Евгеньевич	ОАО «Севернефтегазпром»	Генеральный директор
2.	Суханова Юлия Викторовна	ОАО «Севернефтегазпром»	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
3.	Ефимочкин Егор Алексеевич	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника управления – начальник отдела слияний и поглощений Департамента внешнеэкономической деятельности
4.	Билалов Нажиб Абдулкадырович	ОАО «Газпром»	Главный технолог отдела реконструкции и освоения новых мощностей Департамента по добыче газа, газового конденсата и нефти
5.	д-р Рольф Удо Норберт Пиллинг (Dr. Rolf Udo Norbert Pilling)	Винтерсхалл Руссланд ГмбХ	Заместитель Управляющего директора по вопросам технического развития и поддержки совместных предприятий
6.	Херманн Уббенянс (Hermann Ubbenjans)	ОАО «Севернефтегазпром»	Заместитель Генерального директора по развитию и стратегическому планированию
7.	Алан Джеймс Уитерилл (Alan James Weatherill)	ООО «Э.ОН Рургаз Геологоразведка и Добыча Руссия»	Генеральный директор
8.	д-р Петер Райхтседер (Dr. Peter Reichetseder)	Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ	Управляющий директор по производству и технологиям

Акциями Общества члены Комитета по техническим вопросам не владеют. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества членами Комитета по техническим вопросам в отчетном году не совершалось.

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

ФИО	Занимаемая должность
Зейгман Евгений Михайлович до 04.02.2011 г.	Заместитель Генерального директора – главный инженер ОАО «Севернефтегазпром»
Попов Александр Павлович до 22.04.2011 г.	Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»
Музыченко Александр Александрович до 05.07.2011 г.	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Севернефтегазпром»
Роберт Фримпонг до 10.10.2011 г.	Вице-президент по технологиям компании «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»

Отчет Совета директоров Общества о работе по приоритетным направлениям деятельности

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 2011 году состоялось 17 заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 95 вопросов по различным направлениям деятельности Общества.

Определяющими в отчетном году стали решения, принятые Советом директоров в целях обеспечения привлечения долгосрочного финансирования проекта разработки Южно-Русского месторождения. В рамках подготовки к привлечению финансирования Советом директоров были рассмотрены следующие вопросы:

- об одобрении сделок, входящих в сферу компетенции Совета директоров и заключаемых с целью обеспечения действия договора проектного финансирования в отношении проекта Южно-Русского нефтегазового месторождения;
- о созыве внеочередного Общего собрания акционеров;

- о рекомендации Общему собранию акционеров одобрить договор проектного финансирования в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» (Project facility agreement), а также сделки, заключаемые с целью обеспечения действия договора проектного финансирования.

В сфере внимания Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» находились важные вопросы текущей деятельности Общества:

- о переизбрании Генерального директора в связи с досрочным прекращением полномочий по соглашению сторон;
- о рассмотрении предложений акционеров, касающихся выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества для голосования на Общем собрании акционеров;
- об утверждении Годовой программы работ и бюджета Общества на 2012 год;
- об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- о назначении членов Комитета по техническим вопросам;
- об определении размера оплаты услуг аудитора;
- об утверждении решений о выпусках акций и Отчетов об итогах выпусков акций;
- о созыве внеочередных Общих собраний акционеров.

В рамках подготовки к внеочередным Общим собраниям акционеров Советом директоров были рассмотрены следующие вопросы:

- об определении цены реализации газа на второе полугодие 2011 г. и первое полугодие 2012 г.;

- о рекомендациях Общему собранию акционеров по вопросам увеличения уставного капитала и внесения изменений в Устав в части, касающейся прав, предоставляемых привилегированными акциями;
- о рекомендации Общему собранию акционеров привлечь займы от акционеров для погашения задолженности по привлеченному Обществом в 2010 г. от группы банков мультивалютному кредиту;
- о рекомендациях по размеру дивидендов по акциям Общества и порядку их выплаты по результатам 9-ти месяцев 2011 финансового года.

Вознаграждение членов Совета директоров

В 2011 году по результатам работы в 2010 г. членам Совета директоров выплачено вознаграждение в общей сумме 3 936 250 рублей.

Исполнительный орган

Согласно Уставу Общества коллегиальный исполнительный орган Общества (Правление) не предусмотрен. Единичным исполнительным органом Общества является Генеральный директор.

Краткие биографические данные о Генеральном директоре

Цыганков Станислав Евгеньевич

Период полномочий: с 25.02.2011 г. по настоящее время

Родился 27 июля 1966 года в г. Москва.

Окончил Российскую экономическую академию им. Плеханова, специальность «Финансы и кредит».

Должности, занимаемые последние 5 лет:

- **2002-2011 гг.** – Начальник Департамента внешнеэкономической деятельности ОАО «Газпром».
- **с 25 февраля 2011 г.** – Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром».

Оплата труда Генерального директора Общества осуществляется на основании Соглашения об оплате труда, являющегося приложением к трудовому договору, который также устанавливает перечень социальных гарантий и компенсаций Генеральному директору.

Генеральный директор не владеет акциями ОАО «Севернефтегазпром». Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества Генеральным директором в отчетном году не совершалось.



Функции единоличного исполнительного органа в отчетном году также осуществляли:

- **Попов Александр Павлович**
Период полномочий: по 18.01.2011 г.
- **Дорофеев Александр Александрович**
Период полномочий: с 28.01.2011 г. по 24.02.2011 г.
(временное исполнение обязанностей).

Сведения об аудиторском Обществе:

Аудитор Общества:

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Местонахождение:

125047, РФ, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10;

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества №008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28.02.1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002 г., за №1027700148431 от 22.08.2002 г. выдано Межрайонной инспекцией МНС России №39 по г. Москва.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой органи-



зацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Аудитор утвержден годовым Общим собранием акционеров Общества 30.06.2011 г.

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия 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 Общества на конец отчетного периода

ФИО	Место работы	Занимаемая должность
Антоновская Юлия Николаевна	ОАО «Газпром»	Главный экономист Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
Юдит Бусс (Judith Buss)	Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ	Главный финансовый директор
Ларисса Янц (Larissa Janz)	Винтерсхалл Руссланд ГмбХ	Начальник отдела финансов и информационных технологий

Акциями Общества члены Ревизионной комиссии не владеют. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества членами Ревизионной комиссии в отчетном году не совершалось.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ

СОСТОЯНИЕ СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ	29
ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ	31
ЭКСПЛУАТАЦИОННОЕ БУРЕНИЕ	31
ДОБЫЧА ГАЗА	33
РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА	33

Состояние сырьевой базы

Общество является владельцем лицензии СЛХ №11049 НЭ на право геологического изучения и добычи углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка недр. На территории участка расположены три месторождения: Южно-Русское (введено в разработку в 2007 г.), Яровое и Западно-Часельское (числящиеся на государственном балансе как разведываемые).

Характеристика сырьевой базы по состоянию на конец отчетного периода

Месторождение	Запасы углеводородного сырья по состоянию на 31.12.2011					
	Газ, млрд м ³		Конденсат, млн т		Нефть, млн т	
	ABC ₁	C ₂	ABC ₁	C ₂	ABC ₁	C ₂
Южно-Русское месторождение	937,903	162,017		3,823	9,288	30,894
Яровое месторождение	2,78	10,148	0,212	0,993	0,057	1,203
Западно-Часельское месторождение	6,705	1,131	0,043			
ИТОГО:	947,388	173,296	0,255	4,816	9,345	32,097

Все лицензионные обязательства Общества в части геологического изучения недр выполнены полностью.

Движение запасов по категориям ABC₁ и C₂ за отчетный период

Углеводороды	Запасы на 01.01.2011 г.		Изменения в запасах в 2011 г.						Запасы на 31.12.2011		
	ABC ₁	C ₂	Добыча + потери	Разведка		Переоценка		Передача		ABC ₁	C ₂
				ABC ₁	C ₂	ABC ₁	C ₂	ABC ₁	C ₂		
Нефть (тыс. т.)	9617	26405				-272	+5692			9345	32097
Газ (млн м ³)	831900	208880	25667			+141155	-35584			947388	173296
Конденсат (тыс.т.)	261	2482				-6	+2334			255	4816



Разработка сеноманской залежи.

Сравнительная характеристика проектных и фактических работ и показателей за отчетный период:

Показатели	2011 г.	
	Проект	Факт
Отбор газа, млрд м ³ /год	25,060	25,655
Суммарный отбор газа, млрд м ³	90,990	90,265
Отбор газа от нач. балансовых запасов, %	13,68	13,57
Отбор газа за 2011 г. от нач. балансовых запасов, %	3,77	3,86
Ввод скважин, шт.:	1	–
добывающих	–	–
наблюдательных	1 (скв.2н)	–
Фонд скважин на конец года, шт.:	162	161
добывающих,	142	142
в т.ч. действующих	142	142
наблюдательных	18	17
поглощающих	2	2
Мощность ДКС (НКС)	4*16МВт	4*16МВт
Коэффициент эксплуатации скважин	0,95	0,98
Коэффициент использования фонда скважин	1	1



Геологоразведочные работы

Геологоразведочные работы на территории Южно-Русского лицензионного участка в 2011 году осуществлялись в соответствии с геологическим заданием на проведение геологоразведочных работ, утвержденным заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенковым 24.01.2011 г. с уточнениями, утвержденными 26.12.2011 г.

Работы проводились по трем основным направлениям:

- тематические и научно-исследовательские работы;
- сейсмические исследования территории;
- мероприятия по защите окружающей среды и ликвидация неблагоприятных условий строительства.

Строительство геологоразведочных скважин в 2011 году не осуществлялось, испытаний объектов в колонне не было.

В 2011 году завершена комплексная обработка и интерпретация результатов сейсморазведочных работ МОГТ ЗД Южно-Русского лицензионного участка в объеме 1462,12 км² и завершена полевой этап и камеральная обработка детальных сейсмических исследований с повышенной плотностью в объеме 15,2 км² полнократной съемки.

Выполнены мероприятия по защите окружающей среды и ликвидации неблагоприятных условий строительства, ликвидировано 6 скважин старого геологоразведочного фонда: №3, 15, 20, 23, 24, 25.

Завершены работы по пересчету запасов свободного газа в пластах ПК1, Т1-2 и работы по подсчету запасов углеводородов в нижнемеловых и юрских отложениях Южно-Русского лицензионного участка (переходящая работа с 2009 года) отчеты прошли экспертизу и утверждение в ФГУ «Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых» (протокол ГКЗ Роснедра №2500-дсп от 19.08.2011 г.).

В ДЕКАБРЕ 2011 ГОДА ВВЕДЕНА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНАЯ ДВУХЗАБОЙНАЯ СКВАЖИНА №174, ПРОБУРЕННАЯ НА ТУРОНСКУЮ ГАЗОВУЮ ЗАЛЕЖЬ.

В 2011 году геологическим заданием прирост запасов не планировался, однако, по результатам проведенного подсчета запасов углеводородов Южно-Русского и Ярового месторождений и пересчета запасов свободного газа пласта ПК1 и туронских отложений Южно-Русского месторождения произошло изменение запасов в следующих объемах:

Месторождение	Прирост запасов, категория С,			№ протокола ГКЗ, дата утверждения
	Газ, млрд м ³	Конденсат, млн т	Нефть, млн т	
Южно-Русское	139,842	0,572	0	№2500-дсп от 19.08.2011 г.
Яровое	1,313	-0,844	-0,006	
ИТОГО:	141,155	-0,272	-0,006	

Эксплуатационное бурение

В отчетном периоде планировалось пробурить 1460 метров горных пород и закончить строительством 2 скважины.

По состоянию на конец отчетного периода:

- наблюдательная одиночная скважина №2н закончена строительством. Проходка за отчетный период составила 1020 метров;
- эксплуатационная двухзбойная скважина №174 закончена строительством и введена в эксплуатацию. Проходка составила 1647 метров;
- Общая проходка составила 2667 метров.



Показатели	Объем работ в натуральном выражении: проходка-м, скважины-скв.			
	2010 г.	2011 г.		Отклонение от 2010 г. +,-
		план	отчет	
Проходка, м	5307	1460	2667	-2640
в том числе на газ	5307	1460	2667	-2640
восстановлено скважин горизонтальным стволом				
Закончено строительством скважин, скв.	5	2	2	-3
в том числе на газ	5	2	2	-3
восстановлено скважин горизонтальным стволом	-	-	-	-
выведено скважин из незавершенного производства	-	-	-	-
Количество скважин, принятых на баланс из числа скважин, законченных строительством, скв.	5	2	1	-4
в том числе на газ	5	2	1	-4
восстановлено скважин горизонтальным стволом	-	-	-	-
выведено скважин из незавершенного производства	-	-	-	-

Эксплуатационная двухзабойная скважина №174

Построена в рамках опытно-промышленной разработки туронской газовой залежи.

Скважина состоит из двух стволов, основного на горизонт Т2 и бокового на горизонт Т1. Основной ствол пробурен до глубины 1806 м, глубина спуска эксплуатационной колонны диаметром 245 мм – 1776 м, в ее состав входит фильтр диаметром 245 мм. Боковой ствол пробурен до глубины 1491 м, глубина спуска хвостовика-фильтра диаметром 168 мм – 1486 м.

В основном стволе многозабойной скважины (МЗС) располагается система заканчивания скважин компании «Halliburton», предназначенная для раздельной эксплуатации объектов по отдельным колоннам насосно-компрессорной трубы (НКТ) диаметром 73 мм. В скважину произведен одновременный спуск сдвоенной лифтовой колонны НКТ, что в районе Крайнего Севера было осуществлено впервые.



Для проведения этой операции применялись сдвоенный спайдер, сдвоенный элеватор и другое вспомогательное оборудование спроектированное и изготовленное на ЗАО «НПП «СибБурМаш».

Лифтовая колонна НКТ основного ствола оборудовалась пакером над интервалом эксплуатационного объекта. Данная система двухрядного заканчивания компании «Halliburton» позволяет производить работы по освоению и исследованию отдельно в каждом стволе МЗС, а также допускает раздельный доступ через НКТ в основной и боковой стволы МЗС в процессе освоения и при последующей эксплуатации.

Для подвешивания обсадных колонн, герметизации кольцевого пространства между ними и контроля давления в нем, герметизации устья скважины, подвески сдвоенной колонны НКТ, контроля и регулирования режима работы скважин, перекрытия и направления добываемой продукции в газосборный шлейф, а также проведения различных технологических операций впервые в России на предприятии АК «Корвет» была спроектирована, изготовлена и успешно применена на скважине дуальная фонтанная арматура.

Также в целях соблюдения специальных требований при реализации этого проекта была использована буровая установка с верхним приводом.

Добыча газа

- В 2011 году план по добыче газа определен в объеме 25,060 млрд м³.
- Фактически валовая добыча в 2011 году составила 25,651 млрд м³ газа.
- Плановое задание выполнено на 102,4% (+ 591 млн м³).

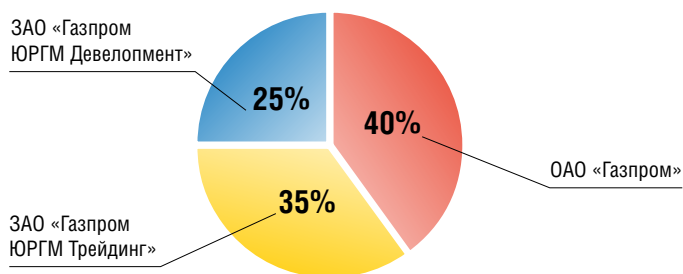
Наименование показателей	Ед. изм.	2010 г. отчет	2011 г.		Отклонение 2011 /2010	
			план	отчет	+,-	%
Валовая добыча газа	млн м ³	25 358,98	25 060,00	25 651,28	+	1,2
в том числе на СТН		30,532	120,223	68,239	+	123,50
Объем добычи газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-
Объем добычи нефти		-	-	-	-	-

Реализация газа

Реализация всего добываемого Обществом газа осуществляется в соответствии с долгосрочными договорами поставки газа следующим потребителям:

- 40 % – ОАО «Газпром»;
- 35 % – ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»;
- 25% – ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»

Реализация добываемого газа



Объем продаж газа отчетный период:

Наименование покупателя	Объем продаж, в млн м ³		Изменения за отчетный период	
	2011 г.	2010 г.	в млн м ³	в %
ОАО «Газпром»	10 232,5	10 130,9	+ 101,6	+ 1%
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	8 953,4	8 864,5	+ 88,9	+ 1%
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	6 395,3	6 331,8	+ 63,5	+1%
ИТОГО	25 581,3	25 327,3	+ 254,0	+ 1%

Покупатели газа отмечают безукоризненное исполнение контрактных условий как по срокам, так и по качеству поставляемой продукции.

БЛАГОДАРЮ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ЗА ПРЕДЕЛЬНУЮ ВНИМАТЕЛЬНОСТЬ К СОБЛЮДЕНИЮ УСЛОВИЙ ДОГОВОРОВ ПОСТАВКИ ГАЗА. ДЛЯ НАС, ТРЕЙДИНГОВОЙ КОМПАНИИ ЗАО «ГАЗПРОМ ЮРГМ ТРЕЙДИНГ», ЯВЛЯЕТСЯ ОЧЕНЬ ВАЖНЫМ КАЧЕСТВО ПОДГОТОВКИ ГАЗА НА УСТАНОВКАХ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ», РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ЮЖНО-РУССКОМ НЕФТЕГАЗОВОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ.

В ОГРОМНОЙ СТЕПЕНИ ОТ ТРУДА И ПРОФЕССИОНАЛИЗМА СПЕЦИАЛИСТОВ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ЗАВИСИТ ТО, КАКОГО КАЧЕСТВА ГАЗ ПОСТУПАЕТ В ЕДИНУЮ ГАЗОТРАНСПОРТНУЮ СИСТЕМУ РОССИИ И КАКИМ ЕГО ПОЛУЧАЮТ НАШИ ЕВРОПЕЙСКИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ.

ЖЕЛАЮ КОЛЛЕКТИВУ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» И ВПРЕДЬ ПОДДЕРЖИВАТЬ САМЫЕ ВЫСОКИЕ СТАНДАРТЫ РАБОТЫ И КАЧЕСТВА ПРОИЗВОДИМОЙ ПРОДУКЦИИ!

С УВАЖЕНИЕМ,



Е.А. ЕФИМОЧКИН
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
ЗАО «ГАЗПРОМ ЮРГМ ТРЕЙДИНГ»

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2009–2011 ГГ.35
ВЫПОЛНЕНИЕ ГОДОВОЙ ПРОГРАММЫ РАБОТ И БЮДЖЕТА ОБЩЕСТВА ЗА 2011 Г.35
АНАЛИЗ ИЗМЕНЕНИЯ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА.36
АНАЛИЗ ИЗМЕНЕНИЯ СТРУКТУРЫ ПАССИВОВ ОБЩЕСТВА38
АНАЛИЗ ИЗМЕНЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА 2011 Г.40
АНАЛИЗ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ41
АНАЛИЗ ДОЛГОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ.42
АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ФИНАНСОВЫХ КОЭФФИЦИЕНТОВ43

Основные показатели деятельности за 2009–2011 гг.

Показатель, в млн руб.	2011 г.	2010 г.	2009 г.	Изменение в %	
				2011 /2010	2010/2009
Выручка от продаж	26 038	36 902	16 891	29%	+ 118%
Прибыль от продаж	9 365	24 578	6 741	– 62%	+ 265%
Чистая прибыль	5 786	19 304	1 424	– 70%	+ 1256%
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности (текущей деятельности)	13 796	23 322	11 745	– 41%	+ 100%
Чистые активы	34 834	42 248	22 944	– 18%	+ 84%

Выполнение Годовой программы работ и бюджета Общества за 2011 г.

Наименование	2011 г.		отклонения факт / план 2011	
	план	факт	млн руб.	%
ГОДОВАЯ ПРОГРАММА РАБОТ				
Валовая добыча газа, тыс.м ³	25 060 000	25 651 278	591 278	2,4%
Объем товарного газа, тыс.м ³	24 937 855	25 581 326	643 471	2,6%
Отгружено товарного газа всего, тыс.м ³	24 937 855	25 581 326	643 471	2,6%
ОАО «Газпром»	9 975 142	10 232 530	257 388	2,6%
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	8 728 249	8 953 464	225 215	2,6%
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	6 234 464	6 395 331	160 867	2,6%
ДОХОДЫ, ВСЕГО МЛН РУБ.	25 374	26 038	664	2,6%
Выручка от продажи газа, всего	25 374	26 038	664	2,6%
ОАО «Газпром»	10 149	10 415	266	2,6%
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	8 881	9 113	232	2,6%
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	6 343	6 510	167	2,6%
РАСХОДЫ, ВСЕГО МЛН РУБ.	19 584	18 787	–797	–4,1%
Материалы	275	323	48	17,5%
Газ на собственные нужды	–	–	–	–
Энергия покупная	3	3	0	0,0%
Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты	1 509	1 448	–61	–4,0%

Наименование	2011 г.		отклонения факт / план 2011	
	план	факт	млн руб.	%
Страховые взносы	129	154	25	19,4%
Амортизация (в соответствии с РСБУ)	5 705	5 888	183	3,2%
Аренда основных средств	107	118	11	10,3%
Лизинг				
Налоги и иные обязательные платежи	7 017	7 139	122	1,7%
НДПИ	5 939	6 079	140	2,4%
другие налоги, включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг)	1 078	1 060	-18	-1,7%
ГРП (подрядный способ)	211	165	-46	-21,8%
Затраты по договорам страхования	290	276	-14	-4,8%
Капитальный ремонт (подрядный способ без МТР)	13	0	-13	-100%
Прочие расходы	4 324	3 273	-1 051	-24,3%
Юридические и консультационные услуги	186	143	-43	-23,1%
Аудит	11	10	-1	-9,1%
Услуги по техническому обслуживанию и текущему ремонту	143	125	-18	-12,6%
Геофизические услуги	102	45	-57	-55,9%
Прочие услуги сторонних организаций	582	474	-108	-18,6%
Проценты и единовременные выплаты по кредитам и займам	2 637	2 340	-297	-11,3%
Прочие	664	136	-528	-79,5%
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	5 674	7 429	1 755	30,9%
Текущий налог на прибыль (не включается в расчет компонента Cts)	1 432	566	-866	-60,5%
Расходы, не принимаемые для налогообложения (учитываются в составе 2.5.4, 2.5.6 и 2.5.13.7 для целей включения в компонент Cts)	443	294	-149	-33,6%
КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	2 007	1 063	-944	-47,0%

Анализ изменения структуры активов Общества

Наименование строки формы №1	Код строки	Изменения в натуральном выражении				Изменения удельного веса в активах		
		На конец периода	На начало периода	Изменение за период		Удельный вес (Ув)		
				в тыс. руб.	в %	на конец периода	на начало периода	изменение Ув
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ								
Нематериальные активы	1110	1 567	317	+ 1 250	394%	0%	0%	0%
Результаты исследований и разработок	1120	11 094	-	+ 11 094	100%	0%	0%	0%
Основные средства, в т.ч.	1130	55 415 570	60 286 972	-4 871 402	-8%	68,4%	67,2%	+ 1,2%

Наименование строки формы №1	№ строки	Изменения в натуральном выражении				Изменения удельного веса в активах		
		На конец периода	На начало периода	Изменение за период		Удельный вес (Уе)		
				в тыс. руб.	в %	на конец периода	на начало периода	изменение Уе
Объекты основных средств	1131	54 332 838	59 698 128	-5 365 290	-9%	67,1%	66,5%	+0,6%
Незавершенные капитальные вложения	1134	1 082 732	588 844	+ 493 888	+83%	1,3%	0,7%	+ 0,6%
Отложенные налоговые активы	1160	129 300	1 204 177	-1 074 877	-89%	0%	1,3%	-1,3%
Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1170	1 915 797	1 972 781	-56 984	-3%	2,4%	2,2%	+0,2%
Расходы на освоение природных ресурсов	1171	968 635	966 029	+ 2 606	+ 0,3	1,2%	1,1%	+ 0,1%
Итого по разделу I	1100	57 473 328	63 464 247	-5 990 919	-9%	71%	70,7%	+ 0,3%
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ								
Запасы, в т.ч.	1210	673 532	1 084 216	-410 684	-39%	0,8%	1,2%	-0,4%
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	667 359	1 079 128	-411 769	-38%	0,8%	1,2%	-0,4%
Готовая продукция для перепродажи	1214	6 173	5 088	+ 373	+ 7%	0%	0%	0%
НДС по приобретенным ценностям	1220	53	5 926	-5 873	-99%	0%	0%	0%
Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	5 052 553	7 522 116	-2 469 563	-33%	6,2%	8,4%	-2,2%
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев	1231	430 643	570 114	-139 471	-25%	0,5%	0,6%	-0,1%
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, т.ч.	1235	4 621 910	6 952 002	-2 330 092	-34%	5,7%	7,8%	-2,1%
Покупатели и заказчики	1236	2 748 962	5 634 799	-2 885 837	-51%	3,4%	6,3%	-2,9%
Авансы выданные	1238	247 036	247 339	-303	-0,1%	0,3%	0,3%	0%
Прочие дебиторы	1239	1 625 912	1 069 864	+ 556 048	+ 52%	2%	1,2%	+0,8%
Финансовые вложения	1240	-	10 750 000	-10 750 000	-100%	0%	12%	-12%
Денежные средства, в т.ч.	1250	17 575 679	6 577 805	+10 997 874	167%	22%	7,3%	+14,7%
Расчетные счета	1252	12 767 517	8 050	+12 759 467	-	16%	0%	+16%
Валютные счета	1253	516	182 472	-181 958	100%	0%	0,2%	-0,2%
Прочие денежные средства	1259	4 807 646	6 387 283	-1 579 637	-25%	6%	7,1%	-1,1%
Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	168 110	363 320	-195 210	-54%	0,2%	0,4%	-0,2%
Расходы на освоение природных ресурсов	1261	96 972	279 741	-182 769	-65%	0,1%	0,3%	-0,2%
Итого по разделу II	1200	23 469 927	26 303 383	-2 833 456	-11%	29%	29,3%	-0,3%
БАЛАНС (стр. 1100 + 1200)	1600	80 943 255	89 767 630	-8 824 375	-10%	100%	100%	-

Активы баланса на конец отчетного периода имеют следующую структуру:

- внеоборотные активы: 71,0 % валюты баланса
- оборотные активы: 29,0 % валюты баланса

Структура внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2011 г.

- основные средства: 94,5% (или 67,1 % валюты баланса)
- незавершенные капитальные вложения: 1,9% (или 1,3 % валюты баланса)
- прочие внеоборотные активы: 3,6% (или 2,5 % валюты баланса)

Структура оборотных активов по состоянию на 31.12.2011 г.:

- денежные средства: 74,9% (или 21,7% валюты баланса)
- дебиторская задолженность: 21,5% (или 6,3% валюты баланса)
- запасы: 2,9% (или 0,8% валюты баланса)
- прочие: 0,7% (или 0,3% валюты баланса)

За отчетный период активы Общества уменьшились на **8 824 375 тыс. руб.** (на 10%) и составили 80 943 255 тыс. руб.

Средства в активах уменьшились, в частности, за счет следующих статей баланса:

- **основные средства** – на **5 365 290 тыс. руб.** или на 9 %, в основном за счет начисленной амортизации за отчетный период;
- **дебиторская задолженность** – на **2 469 563 тыс. руб.** или на 33%.

Уменьшение дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты (долгосрочной дебиторской задолженности), на 139 471 тыс. руб. (или на 25%) обусловлена погашением ОАО «Газпром» части задолженности (неустойки) за невыборку газа в 2009 г. В соответствии с подписанными

обязательствами в рамках договора на поставку газа, общая сумма неустойки подлежит оплате в течение 5 лет с 01.01.2011 г. по 31.12.2015 г.

Уменьшение дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты (краткосрочная дебиторская задолженность), на 2 330 092 тыс. руб. (или на 34%) обусловлено прежде всего уменьшением цены реализации газа в 2011 году и, как следствие, снижением выручки от продаж и ежемесячной дебиторской задолженности покупателей за поставленную продукцию;

- **запасы** – на **410 684 тыс. руб.** или на 39%.

Уменьшение по указанной статье в основном обусловлено начислением резерва в размере 380 067 тыс. руб. под обесценение товарно-материальных ценностей, начисленного по результатам проведенной в 2011 г. инвентаризации и отчета о независимой оценке рыночной стоимости товарно-материальных ценностей, не планируемых к использованию в производственной деятельности Общества. Основную часть указанных материально-производственных запасов составили строительные материалы, закупленные в 2006–2009 гг., которые не были использованы при строительстве объектов обустройства Южно-Русского нефтегазового месторождения в связи с внесенными изменениями в проектно-технические решения.

Анализ изменения структуры пассивов Общества

Наименование строки формы №1	№ строки	Изменения в натуральном выражении				Изменения удельного веса в активах		
		На конец периода	На начало периода	Изменение за период		Удельный вес (Ув)		
						на конец периода	на начало периода	изменение Ув
						в тыс. руб.	в %	
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ								
Уставный капитал	0	40 000	667	+ 39 333	+5897%	0	0	–
Переоценка внеоборотных активов	1340	47 142	47 142	–	–	0,1	0,1	–
Добавочный капитал	1350	25 099 046	25 138 379	+ 39 333	–0,2%	31%	28%	+3%
Резервный капитал	1360	2000	33	+ 1 967	+5961%	0%	0%	–
Нераспределенная прибыль	1370	9 645 859	17 062 086	–7 416 227	–43%	12%	19%	–7%
Итого по разделу III	1300	34 834 047	42 248 307	–7 414 260	–17,6%	43%	47%	–4%
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Заемные средства, в т.ч.	1410	33 004 231	–	+33 004 231	+100	41%	0%	+41%
Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	1411	33 044 231	–	+33 004 231	+100	41%	0%	+41%

Наименование строки формы №1	№ строки	Изменения в натуральном выражении				Изменения удельного веса в активах		
		На конец периода	На начало периода	Изменение за период		Удельный вес (Ув)		
				в тыс. руб.	в %	на конец периода	на начало периода	изменение Ув
Отложенные налоговые обязательства	1420	3 741 398	3 738 715	+ 2 683	+0,1%	4,4%	4,2%	+0,2%
Итого по разделу IV	1400	36 745 629	3 738 715	+33 006 914	+883%	45,4%	4,2%	+41,2%
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Заемные средства, в т.ч.	1510	6 902 967	40 849 518	-33 946 551	-83%	8,5%	45,5%	-37%
Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	1511	–	40 849 518	-40 849 518	-100%	0%	45,5%	-45,5%
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	6 902 967	–	+ 6 902 967	+100%	8,5%	0%	+8,5%
Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	2 157 728	2 653 456	-495 728	-18,7%	2,7%	3%	-0,3%
Поставщики и подрядчики	1521	231 606	362 203	-130 597	-36%	0,3%	0,4%	-0,1%
Задолженность перед персоналом	1522	–	1 041	-1 041	-100%	0%	0%	–
Задолженность по налогам и сборам	1524	1 918 818	2 277 179	-358 361	-16%	2,4%	2,6%	-0,2%
Прочие кредиторы	1525	7 304	13 033	-5729	-44%	0%	0%	–
Оценочные обязательства	1540	302 884	277 634	+25 250	+9%	0,4%	0,3%	0,1%
Итого по разделу V	1500	9 363 579	43 780 608	-34 417 029	-78,6%	11,6%	48,8%	-37,2%
БАЛАНС (стр. 1300 + 1400+1500)	1700	80 943 255	89 767 630	-8 824 375	-10%	100%	100%	-

Пассивы баланса на конец отчетного периода имеют следующую структуру:

- капитал и резервы: 43 % валюты баланса
- долгосрочные обязательства: 45 % валюты баланса
- краткосрочные обязательства: 12 % валюты баланса

За отчетный период существенно изменилась структура пассивов баланса, а именно:

- снижение доли краткосрочных обязательств в структуре баланса составило 37%;
- увеличение доли долгосрочных обязательств в структуре баланса составило 41%.

Изменение структуры пассивов произошло, главным образом, в результате закрытия в мае 2011 г. сделки по привлечению проектного финансирования на общую сумму, эквивалентную 1,1 млрд евро, предоставленного международным консорциумом банков и российским банком «Газпромбанк» (ОАО).

Структура долгосрочных обязательств по состоянию на 31.12.2011 г.:

- кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев: 90% (или 41% валюты баланса)
- отложенные налоговые обязательства: 10% (или 4 % валюты баланса)

Структура краткосрочных обязательств по состоянию на 31.12.2011 г.:

- заемные средства: 74% (или 8,5% валюты баланса)
- кредиторская задолженность: 23% (или 2,7% валюты баланса)
- оценочные обязательства: 3% (или 0,4% валюты баланса)

За отчетный период пассивы Общества уменьшились на **8 824 375 тыс. руб.** (на 10%) и составили 80 943 255 тыс. руб.:

Средства в пассивах уменьшились, в частности, за счет следующих статей баланса:

- **нераспределенная прибыль** – на **7 416 227 тыс. руб.** или на 43 %, за счет выплаты в отчетном периоде дивидендов акционерам по итогам 9-ти месяцев 2011 г. в соответствии с решением Протокола внеочередного собрания акционеров №22/2011 от 21.12.2011 г. в общей сумме 13 200 000 тыс. руб.;
- **краткосрочные заемные средства** – в результате изменения структуры долгосрочных и краткосрочных заемных средств общая сумма заемных обязательств в отчетном периоде снизилась на **902 320 тыс. руб.** или на 2,2%;
- **кредиторская задолженность** – на **495 728 тыс. руб.** или на 19%, в основном за счет уменьшения налоговых обязательств на конец отчетного периода на 358 361 тыс. руб.

Анализ изменения показателей Отчета о прибылях и убытках за 2011 г.

Наименование показателя, тыс. руб.	№ стр.	за 2011 г.	за 2010 г.	Отклонение 2011 / 2010	Изменение в % 2011/2010(+/-)
ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ					
Выручка (нетто)	2110	26 038 396	36 901 899	-10 863 503	-29%
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	-15 410 801	-11 292 670	-4 118 131	+36%
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ	2100	10 627 595	25 609 229	-14 981 634	-59%
Коммерческие расходы	2210	-	-	-	-
Управленческие расходы	2220	-1 262 402	-1 031 332	-231 070	+22%
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ОТ ПРОДАЖ	2200	9 365 193	24 577 897	-15 212 704	-62%
Прочие доходы и расходы					
Проценты к получению	2320	625 677	651 297	-25 620	-4%
Проценты к уплате	2330	-1 499 582	-1 626 896	127 314	-8%
Прочие доходы	2340	95 348 926	19 375 067	75 973 859	+392%
Прочие расходы	2350	-96 411 240	-18 709 600	-77 701 640	+415%
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	2300	7 428 974	24 267 765	-16 838 791	-69%
Текущий налог на прибыль	2410	-945 966	-2 051 544	1 105 578	-54%
Налог на прибыль прошлых лет	2411	380 351	-	380 351	-
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-989 510	-1 798 763	809 253	-45%
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-75 442	-1 014 635	939 193	-93%
Прочие	2460	-12 667	-98 687	86 020	-87%
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	2400	5 785 740	19 304 136	-13 518 396	-70%

На основные показатели отчета о прибылях и убытках за 2011 г. и, как следствие, на величину чистой прибыли за отчетный период, повлияли следующие факторы:



- выручка от продажи газа в 2011 г. уменьшилась на 10 863 503 тыс. руб. или на 29 % по сравнению с прошлым периодом и составила 26 038 396 тыс. руб. Уменьшение выручки от продажи газа обусловлено снижением расчетной цены реализации газа покупателям на 30%, что связано с применением формулы цены реализации газа, зафиксированной в Соглашении акционеров. Данная формула включает механизм компенсационной составляющей, значительно повлиявшей на увеличение цены реализации газа в 2010 г.;
- себестоимость реализованного газа увеличилась на 36% или на 4 118 131 тыс. руб. и составила 15 410 801 тыс. руб. по сравнению с 11 292 670 тыс. руб. за предыдущий отчетный период. Увеличение расходов в основном связано с ростом налоговых отчислений по налогу на добычу полезных ископаемых на газ за счет увеличения ставки в 1,6 раза (237 рублей в 2011 г., 147 руб. в 2010 г.), а также ростом амортизационных отчислений в 2011 г., в связи с вводом в эксплуатацию новых производственных мощностей;

- управленческие расходы увеличились на 22% или на 231 070 тыс. руб. и составили 1 262 402 тыс. руб. по сравнению с предыдущим периодом. Увеличение затрат обусловлено ростом расходов по аренде имущества, услуг сторонних организаций, расходов на оплату труда в связи с начислением оценочных обязательств по оплате отпускных и вознаграждения по итогам года по состоянию на 31.12.2011 г., а также выплат персоналу по выходу на пенсию в текущем периоде в соответствии с условиями Коллективного договора Общества;
- проценты к уплате за 2011 г. составили 1 499 582 тыс. руб. и снизились по сравнению с предыдущим периодом на 8%, что связано со снижением средних эффективных процентных ставок по кредитам и займам, привлеченным Обществом в 2011 г.;
- увеличение прочих расходов в 2011 г. по сравнению с 2010 г. связано с уменьшением положительной курсовой разницы от переоценки обязательств Общества в иностранной валюте на 1 701 172 тыс. руб. в связи с менее существенным ослаблением рубля по отношению к евро и доллару США на 31.12.2011 г. по сравнению с 31.12.2010 г., чем на 31.12.2010 г. по сравнению с 31.12.2009 г. (т.е. на отчетные даты);
- увеличение прочих доходов за отчетный период по сравнению с 2010 г. обусловлено следующим:
 - финансовый результат от продажи-покупки валюты составил значительную величину в связи с погашением существенных сумм кредитов и займов в целях привлечения проектного финансирования;
 - в соответствии с Учетной политикой Общества для целей бухгалтерского учета в отчете о прибылях и убытках эффект от покупки-продажи валюты показывается развернуто.



- снижение текущего налога на прибыль связано со снижением налогооблагаемой базы по налогу за 2011 г.;
- налог на прибыль прошлых лет составил 380 351 тыс. руб., что обусловлено применением в отчетном году ускоренных норм амортизации по опасным производственным объектам за 2010 г.;
- снижение изменения отложенных налоговых обязательств и активов в 2011 г. по сравнению с предыдущим годом обусловлено применением в налоговом учете 10% и 30% амортизационных премий по основным средствам Общества в зависимости от амортизационной группы в 2010 г.

Анализ движения денежных средств

Наименование показателя, млн руб.	за 2011 г.	за 2010 г.	Отклонение 2011 / 2010	Изменение в % 2011/2010(+/-)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	13 796	23 322	-9 526	-41%
Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от инвестиционной деятельности	9 878	-5 543	15 421	+ 278%
Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от финансовой деятельности	-14 050	-16 189	2 139	+ 13%

Изменение денежных средств, полученных от операционной деятельности, связано с уменьшением цены реализации газа и уменьшением суммы выручки, поступившей от покупателей продукции.

Изменение денежных средств от инвестиционной деятельности связано с корректировкой отчетности по разме-

щенным депозитам на срок более 3 месяцев в 2010 г., а также уменьшением денежных средств, направленных на финансирование инвестиционной деятельности.

Изменение денежных средств от финансовой деятельности связано с изменением структуры долговых обязательств.

Анализ долговых обязательств

Наименование показателя, млн руб.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	Отклонение 2011 / 2010	Изменение в % 2011/2010(+/-)
Краткосрочные кредиты и займы	6 902	40 850	-33 948	-83%
Долгосрочные кредиты и займы	33 004	-	+ 33 004	+ 100%
Денежные средства и их эквиваленты, с учетом денежных средств, размещенных на депозитных вкладах, сроком свыше 3 месяцев и отраженных в составе финансовых вложений	-17 576	-17 328	-248	-1,4%
ЧИСТЫЙ ДОЛГ	22 330	23 522	-1 192	-5%

В марте 2011 года Общество погасило краткосрочные мультивалютные кредиты, полученные от банковского консорциума под поручительство BASF, E.ON и ОАО «Газпром» в размере 1 084 142 тыс. долларов США и 193 183 тыс. евро. Общая сумма процентов, выплаченных в 2011 году по указанным кредитам, составила 3 974 тыс. долларов США и 1 035 тыс. евро. Комиссии, выплаченные за поручительства по кредитам, составили 1 083 тыс. евро и 774 тыс. евро соответственно.

Основным источником погашения задолженности по вышеназванным мультивалютным кредитам явились займы акционеров на общую сумму 32 500 000 тыс. рублей с процентной ставкой 5,2% годовых, предоставленные в следующей пропорции:

- ОАО «Газпром» – 13 000 000 тыс. руб.;
- Винтерсхалл Холдинг ГмбХ – 11 375 000 тыс. руб.;
- Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ – 8 125 000 тыс. руб.

В мае 2011 года Общество погасило займы акционеров. Общая сумма выплат составила 32 773 млн руб.

25 мая 2011 года произошло финансовое закрытие сделки в соответствии с подписанным в марте 2011 года договором проектного финансирования на общую сумму, эквивалентную 1,1 млрд евро, предоставленную международным консорциумом банков и ОАО «Газпромбанк», тремя траншами – 657 465 тыс. долларов США, 474 088 тыс. евро, 5 992 523 тыс. рублей на следующих условиях:

- срок погашения кредита – 31 декабря 2018 г. с возможностью досрочного погашения (Cash sweep);
- по траншам в иностранной валюте процентная ставка, состоящая из Libor/Euribor + маржа (2,35% с 2011 г. по 31 марта 2014 г., 2,50% с 1 апреля 2014 г. по 31 марта 2017 г., 2,75% с 1 апреля 2017 г. по 31 декабря 2018 г.);
- по траншу в рублях – фиксированная процентная ставка 11,4%.



«Севернефтегазпром» получил премию «Сделка года 2011» журнала Project Finance Magazine (PFM) за успешное проведение сделки по привлечению проектного финансирования на общую сумму, эквивалентную 1,1 млрд евро.

Анализ основных финансовых коэффициентов

Основные показатели финансовой устойчивости

Наименование финансового коэффициента (Кт)	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода	Изменение за период	Экономическое значение коэффициентов	Рекомендуемое значение
Кт автономии	0,47	0,43	-0,04	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала	$\geq 0,65$
Кт финансового левереджа	1,12	1,32	+0,02	Отношение заемного капитала к собственному	$\leq 0,82$
Кт обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,81	-0,96*	-0,15	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам	$\geq 0,1$
Кт покрытия инвестиций	0,51	0,88	+0,37	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала	$\geq 0,85$
Кт маневренности собственного капитала	-0,5	-0,65*	-0,15	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств	$\geq 0,05$
Кт мобильности оборотных средств	0,66	0,75	+0,09	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств к общей стоимости оборотных активов	-
Кт обеспеченности запасов	-19,57	-33,61*	-14,04	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов	$\geq 0,5$

* При расчете данных коэффициентов учтены долгосрочные обязательства по проектному финансированию при определении собственных оборотных средств.
 В случае расчета собственных оборотных средств без учета долгосрочных обязательств по проектному финансированию указанные коэффициенты имеют следующие значения:
 - Кт обеспеченности собственными оборотными средствами = 0,44;
 - Кт маневренности собственного капитала = 0,30;
 - Кт обеспеченности запасов = 15,39.

Основные показатели ликвидности

Наименование финансового коэффициента (Кт)	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода	Изменение за период	Экономическое значение коэффициентов	Рекомендуемое значение
Кт текущей (общей) ликвидности	0,6	2,51	+1,91	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств всеми оборотными активами	≥ 2
Кт быстрой (промежуточной) ликвидности	0,57	2,42	+1,85	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств денежными средствами и краткосрочными финансовыми активами и краткосрочной дебиторской задолженностью	$\geq 1,0$
Кт абсолютной ликвидности	0,4	1,88	+1,48	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно	$\geq 0,2$

Анализ рентабельности

Показатели рентабельности	За 2011 г.	За 2010 г.	Изменение за период	Рекомендуемое значение
Рентабельность продаж по валовой прибыли (в коп. в с рубля выручки)	36	66,6	-30,6	-
Рентабельность продаж по EBIT, в %	34,3	70,2	-35,9	-
Рентабельность продаж по чистой прибыли (в коп. в с рубля выручки)	22,2	52,3	-30,1	-
Кт покрытия процентов к уплате (ICR)	6	15,9	-9,9	$\geq 1,5$

В 2011 году деятельность по капитальному строительству осуществлялась за счет собственных средств Общества.

Основные задачи при осуществлении деятельности по капитальному строительству являются:

- выполнение ключевых показателей Долгосрочного плана разработки сеноманских и сенонских залежей Южно-Русского месторождения;
- реализация утвержденных проектных решений, обеспечивающих ввод в эксплуатацию, реконструкцию и модернизацию основных производственных мощностей основного и вспомогательного производства;
- выполнение плана геологоразведочных работ в соответствии с имеющимися лицензионными обязательствами;
- минимизация рисков.

Основными направлениями инвестиционной программы являются:

- завершение в 2011 году строительства и ввод в эксплуатационный фонд двухзабойной эксплуатационной газовой скважины на туронскую залежь и ряда систем и объектов Южно-Русского нефтегазового месторождения;
- продолжение в 2011 году проектирования и строительства объектов, предусмотренных вводом в 2012 и последующих годах;
- ввод в эксплуатацию второй очереди дожимной компрессорной станции (ДКС) в 2015 году, предусмотренного долгосрочным планом развития Общества;
- реконструкция и модернизация объектов, оборудования и систем Южно-Русского месторождения для обеспечения безопасной эксплуатации объектов в соответствии с требованиями промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды.

Капитальные вложения, млн руб., без НДС

Наименование показателей	2010 г.		2011 г.		Изменение 2011 / 2010	
	Факт	План	План	Факт	+,-	%
Капитальные вложения	4 329,8	2 006,7	2 006,7	1 062,6	-3267,1	-75,5%

Основным инвестиционным проектом, осуществляемым в настоящее время является завершение строительства объектов обустройства ЮРНГМ (сеноманской газовой залежи). В 2012 году Общество приступает к проектно-изыскательским работам по ДКЦ-1 (вторая очередь), с началом строительства в 2014 году и вводом в эксплуатацию в 2015 году. В 2017 году планируется выполнение ПИР для строительства с 2018 года ДКЦ-2 с вводом в эксплуатацию в 2019 году.

Основным инвестиционным проектом в будущем являются разработка и обустройство туронской газовой залежи.

В 2011 году осуществлен ввод в действие производственных мощностей:

- двухзабойная эксплуатационная газовая скважина на туронскую залежь;
- автоматизированная система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (АСУ ТОиР);
- площадки открытого хранения в составе объекта «База Заказчика Южно-Русского нефтегазового месторождения» общей площадью 14,8 тыс. м²;
- техперевооружение оборудования АДЭС – 4 шт.

Ввод в действие основных фондов составил 535,3 млн руб.

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ.....	46
ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ.....	47
ПРАВОВЫЕ РИСКИ.....	48

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

Общество, осуществляя свою деятельность, подвержено воздействию отраслевых рисков, к наиболее важным из которых относятся цены на углеводородное сырье и технологические риски, связанные с особенностями производственного процесса. Также к общеотраслевым рискам относятся транспортные ограничения технологического характера, которые способны стать одним из серьезных препятствий при реализации долгосрочных целей Энергетической стратегии России. Поиск и разработка месторождений, транспортировка и переработка газа и жидких углеводородов представляет собой сложный и капиталоемкий процесс, несущий технологические и экологические риски. Общество, строго соблюдая отраслевые требования и стандарты, внедряя новые технологии и технику на всех этапах производственного процесса, сводит эти риски к минимуму.

Риск снижения объемов сбыта

Риск снижения объемов сбыта связан с вероятностью снижения спроса на углеводороды в долгосрочной перспективе, что, в свою очередь, может негативно сказаться на показателях проекта. Однако, в соответствии с долгосрочными договорами поставки газа, действующими до 2018 года, покупатель оплачивает весь объем контрактного газа



вне зависимости от фактического отбора, что исключает данный риск для Общества до момента истечения указанных договоров.

Риск значительного изменения рыночной цены на газ

Значительное изменение рыночной цены на газ в меньшую сторону может отразиться на денежных потоках, необходимых для осуществления стабильной производственно-хозяйственной деятельности Общества. Риск оценивается как низкий, так как в соответствии с Договорами поставки газа цена на газ определяется по формуле, в которой учитываются расходы Общества и требуемая норма рентабельности.

Риски, связанные с действием лицензий

Деятельность Общества по освоению Южно-Русского месторождения осуществляется в соответствии с лицензиями на право пользования недрами и осуществления иных лицензируемых видов деятельности. Действующим законодательством Российской Федерации и/или 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 с тем, чтобы минимизировать указанный риск.

Природоохранные риски

Деятельность Общества по разработке Южно-Русского месторождения потенциально сопряжена с риском нанесения вреда окружающей природной среде. В этой связи одним из приоритетных направлений деятельности Общества является охрана окружающей природной среды. Основные проектные решения, применяемые в процессе строительства объектов обустройства и эксплуатации месторождения, отвечают российским стандартам в области охраны окружающей среды.

Технологические риски

Производственная деятельность Общества по эксплуатации Южно-Русского месторождения может быть сопряжена с воздействием негативных факторов, связанных с выходом из строя или отказом оборудования. Вместе с тем, применяемые технологии при добыче, подготовке и транспортировке газа соответствуют современным требованиям надежности и безопасности при эксплуатации оборудования, что позволяет минимизировать указанные риски.

Кроме того, Обществом уделяется повышенное внимание по соблюдению требований охраны труда, промышленной, пожарной и противодивергентной безопасности, а именно: обучение и аттестация персонала Общества в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, а также противодивергентной безопасности по курсу «Контроль скважин. Управление скважиной при НГВП», что также снижает названные риски.

С целью решения основных задач планирования мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций для опасных производственных объектов Южно-Русского месторождения разработаны: «План ликвидации возможных аварий», «План по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов на площадке технологических емкостей

реагентов и масел УКПГ Южно-Русского НГМ ОАО «Севернефтегазпром», «План по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов на АЗС (пункт заправки автотранспортной техники) ОАО «Севернефтегазпром», «Технологический регламент на эксплуатацию УКПГ Южно-Русского НГМ 05.125-ТР» с Изменениями №1. В соответствии с вышеуказанными планами постоянно проводятся учебно-тренировочные занятия по отработке действия персонала при возникновении чрезвычайных ситуаций.

Также, для снижения и недопущения чрезвычайных ситуаций заключен договор с ГУП ЯНАО «АСФ «Ямальская военизированная противодивергентная часть», организован и ведется административно-производственный контроль состояния охраны труда, промышленной, пожарной и противодивергентной безопасности, что также снижает возможные риски.

На опасных производственных объектах Южно-Русского месторождения применяется сертифицированное оборудование и технические устройства, которые соответствуют современным требованиям надежности и безопасности при их эксплуатации. Обслуживание оборудования и технических устройств проводится своевременно персоналом Общества или специализированными организациями, что также снижает данные риски.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Риски, связанные с инфляцией

Показатель инфляции по итогам 2011 года составил 6,1% что является рекордно низким показателем за последние двадцать лет российской экономики. Наиболее низкие показатели индексации потребительских цен были в 2009 и 2010 годах – 8,8% в год. Наблюдения показывают, что величина инфляции относительно стабильна, и Министерство финансов РФ прогнозирует, что инфляция в 2012 году удержится на уровне прогнозных значений, которые составляют около 6,1%. На основании указанных данных можно сделать вывод, что инфляция не окажет существенного влияния на финансово-экономические показатели деятельности Общества в обозримом будущем.

Процентный риск

Являясь крупным заемщиком, Общество подвержено воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Большая часть долгового портфеля Общества в рамках привлеченного проектного финансирования составляют кредиты, номинированные в долларах и евро. Процентная ставка по обслуживанию указанных кредитов базируется на ставках по межбанковским кредитам (LIBOR/ Euribor). Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслужива-

ния долга Общества. Рост стоимости кредитов для Общества может негативно сказаться на показателях платежеспособности и ликвидности. Однако в настоящее время ставка LIBOR находится на относительно низком историческом уровне и имеет среднесрочную тенденцию к стабилизации. Вместе с тем, учитывая то, что в соответствии с договорами поставки газа цена на газ определяется по формуле, в которой учитывается также компенсационная составляющая, риск оценивается как низкий.

Валютный риск

В связи с наличием в структуре долгового портфеля Общества обязательств, подлежащих оценке, начислению и погашению в иностранных валютах, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают существенное воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Общества. В связи с отсутствием валютной выручки, сбалансированная валютная структура требований и обязательств, действующая как механизм хеджирования, к Обществу не применима. Учитывая то, что в соответствии с договорами поставки газа цена на газ определяется по формуле, в которой учитывается также компенсационная составляющая, валютный риск оценивается как средний.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Риски, связанные с применением и возможным изменением налогового законодательства Российской Федерации.

В течение последних лет были приняты ряд законов, которыми внесены значительные изменения, касающиеся налогового законодательства.

Вносимые изменения в систему налогового законодательства РФ направлены на устранение присущих ей недостатков, в связи с чем возможны изменения отдельных положений Налогового кодекса РФ, что в будущем может привести как к увеличению, так и к снижению налоговой нагрузки по сравнению с отчетным годом.

Изменения налогового законодательства РФ, ухудшающие положения налогоплательщика, как правило, не применяются ретроспективно (в отличие от различных трактовок отдельных положений налогового законодательства).

Поскольку толкования отдельных норм налогового законодательства со стороны налоговых органов (Министерства финансов РФ, судебных органов) могут не совпадать с интерпретациями руководства Общества, размер налоговых обязательств по результатам налоговых проверок Общества, как за отчетный год, так и за прошедшие периоды может измениться и привести к налоговым рискам (в частности, Обществу могут быть начислены дополнительные налоги, а также пени и штрафы).

Во избежание налоговых рисков Общество регулярно отслеживает внесенные изменения в Налоговый кодекс РФ и правоприменительную практику с последующим применением их в своей деятельности.

Согласно российским правилам бухгалтерского учета изменение налоговых обязательств за прошедшие периоды отражается в бухгалтерской отчетности того периода, когда соответствующие изменения были фактически осуществлены.

Риски, связанные с судебными разбирательствами и ограничения на деятельность Общества

Изменение судебной практики по вопросам, связанным 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 существенных судебных процессах и не несет ответственности по долгам третьих лиц.

Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением валютного законодательства

Общество заключает внешнеэкономические сделки и осуществляет валютные операции с нерезидентами, соответственно, изменения валютного регулирования могут повлиять на выполнение обязательств Общества перед зарубежными контрагентами. В частности, изменения в сфере валютного регулирования, которые могут касаться усиления контроля над проведением валютных операций, введения ограничений, могут привести к убыткам по внешнеторговым контрактам и/или задержкам в их исполнении. В связи с наличием внешнеэкономических сделок Общество подвержено рискам привлечения к административной ответственности за нарушения валютного законодательства РФ и актов органов валютного регулирования, в частности, выражающиеся в нарушении установленных единых правил оформления (переоформления) паспортов сделок и несоблюдении установленного порядка или сроков представления форм учета и отчетности по валютным операциям. С целью соблюдения норм валютного законодательства РФ, структурным подразделениям Общества при работе с компаниями-нерезидентами осуществляются меры необходимого контроля за своевременным и качественным предоставлением документации, необходимой при осуществлении валютных операций.



Общество работает над обеспечением эффективного использования энергии, разрабатываются и внедряются мероприятия по снижению расхода электроэнергии, реализуются программы эффективного использования энергоресурсов.

Основными задачами для повышения энергоэффективности являются:

- использование передовых методов и подходов в управлении энергоэффективностью;
- оптимизация существующих технологических процессов и повышение энергоэффективности производства с точки зрения энергозатрат при сохранении ключевых параметров технологических процессов;
- повышение энергоэффективности в системах передачи и распределения электрической и тепловой энергии;
- использование критерия энергоэффективности для анализа и совершенствования существующих бизнес-процессов, а также при проектировании и внедрении новых производственных объектов;
- внедрение современных систем технологического учета энергии и технического учета основных технологических параметров производственных процессов.

Общество в целях повышения эффективности деятельности последовательно реализует политику энергосбережения и повышения энергетической эффективности производственных процессов. Эта работа проводится на системной основе с использованием механизмов среднесрочного и долгосрочного планирования.

В декабре 2010 года был подготовлен план действий по повышению энергоэффективности в компании на 2011–2013 годах.

Основными задачами в данной сфере, стоящими перед Обществом, являются:

- максимальная реализация потенциала энергосбережения во всех видах деятельности на основе государственной поддержки энергосберегающей политики Общества и совершенствования управления энергосбережением;
- повышение энергетической эффективности Общества на основе применения инновационных технологий и оборудования;
- обеспечение снижения техногенной нагрузки на окружающую среду.

Расход энергетических ресурсов за отчетный период в натуральном и денежном выражении:

Вид энергетического ресурса	Ед. изм.	2010		2011			Отклонение от 2010 г.	
		отчет		план	отчет		+,-	%
		всего	в т. ч. собств. произв.	всего	всего	в т. ч. собств. произв.		
Природный газ	млн м ³	30,532	30,532	120,223	68,239	68,239	37,707	123,5%
	млн руб.	–	–	–	43,730	43,73	43,73	0%
Электрическая энергия	тыс. кВт*ч	28 356	27 485	32 233	26 635	25 573	-1721	-6%
	млн руб.	224,08	222,15	195,5	216,34	213,7	-7,74	-3%
Тепловая энергия	Гкал	36 196	35 283	41 086	32 956	31 817	-3240	-9%
	млн руб.	55,30	54,99	64,86	75,56	73,46	20,26	37%
Дизельное топливо	тыс. т	0,73	–	х	0,75	–	0,02	3%
	млн руб.	16,81	–	х	20,17	–	3,36	20%
Бензин автомобильный АИ-95	тыс. т	0,17	–	х	0,19	–	0,02	12%
	млн руб.	4,56	–	х	5,38	–	0,82	18%
Бензин автомобильный АИ-92	тыс. т	0,30	–	х	0,27	–	-0,03	-10%
	млн руб.	7,47	–	х	6,98	–	-0,49	-7%

РОЛЬ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»	51
СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	51
ОХРАНА ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	54
ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	55
ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	58
ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ И ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ	59

Роль устойчивого развития в деятельности ОАО «Севернефтегазпром»

Политика устойчивого развития является неотъемлемой частью модели управления ОАО «Севернефтегазпром».

В настоящее время Общество находится на первоначальном этапе внедрения принципов устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности – уровне С – и выражает свое стремление развивать каждый осуществляемый проект в соответствии с принципами устойчивого развития, применяя их для конкретных краткосрочных и среднесрочных планов деятельности.

Общество осознает, что в рамках устойчивого развития деятельность Общества в долгосрочной перспективе должна обеспечивать баланс, при котором удовлетворение потребностей нынешнего поколения происходит без ущерба для возможности будущих поколений удовлетворять свои собственные потребности.

Как одна из ведущих российских компаний нефтегазового сектора ОАО «Севернефтегазпром» понимает, что обеспечение устойчивого энергоснабжения невозможно без неукосни-

тельного соблюдения интересов населения: экономического роста и справедливого перераспределения национального богатства, охраны окружающей среды и экономного потребления ресурсов, социального развития и обеспечения возможностей всех членов общества участвовать в принятии решений.

ОАО «Севернефтегазпром» всегда оставалось ответственным предприятием, соблюдающим экологические и социальные нормы законодательства, и поэтому мы убеждены, что применение принципов устойчивого развития в долгосрочной перспективе станет важным источником конкурентного преимущества Общества. Постоянное стремление к росту операционных и финансовых показателей с учетом использования подходов устойчивого развития демонстрирует желание Общества осуществлять свою деятельность на основе инноваций, прозрачности и взаимодействия с заинтересованными сторонами на долгосрочной основе для общего благополучия, что прочно закреплено в корпоративных ценностях Общества.

Социальная политика

ОАО «Севернефтегазпром» осознает значимость развития человеческих ресурсов и реализует мероприятия по формированию конкурентоспособного, высокопрофессионального, ответственного и сплоченного коллектива, обеспечивающего рост производительности труда и эффективно решающего задачи по развитию Общества.

Общество заинтересовано в создании благоприятных условий работы для своих сотрудников, предоставлении им различных пособий и льгот, медицинского страхования, программ негосударственного пенсионного обеспечения, а также в обеспечении достойного уровня заработной платы.

Управление персоналом осуществляется на основе принципов соблюдения закона, обеспечения норм охраны труда и промышленной безопасности, корпоративной и профессиональной этики, социальной ответственности, совокупного учета стратегических приоритетов Общества и личных интересов каждого работника.

По данным на 31.12.2011 года численность сотрудников в ОАО «Севернефтегазпром» составила 991 человек по сравнению с 963 на конец предыдущего отчетного периода.

Наибольшее внимание Общество уделяет районам Крайнего Севера (Красноселькупский и Пуровский районы, г. Новый Уренгой), где на 31.12.2011 года численность персонала составила 914 человек (166 женщин и 748 мужчин).

Показатели по движению и составу	чел., %
Принято в течение года	149
Выбыло в течение года	121
По полу:	
Мужчины, %	70
Женщины, %	30
По возрасту:	
до 30 лет	54
от 30 до 50 лет	47
старше 50 лет	20
Текущесть, %	4,48
Выбывшие на пенсию	12



Показатели по движению и составу	чел., %
Численность работающих, всего	991
Численность работающих по полу:	
Мужчины, %	80
Женщины, %	20

В 2011 году Обществом разработана и успешно внедрена Комплексная программа по управлению человеческими ресурсами на период 2011 – 2015 годов, предусматривающая совершенствование организации труда, систему мотивации персонала, разработку программ обучения и развития сотрудников, внедрение инструментов внутрикорпоративных коммуникаций.

Ежегодно ОАО «Севернефтегазпром» привлекает на работу молодых специалистов. Коллектив больше чем на 50% состоит из сотрудников, не достигших возраста 40 лет.

Вместе с тем согласно Конвенции 138 Международной

Состав по возрасту	Руководители	Специалисты	Рабочие и служащие
до 30 лет	8	79	74
от 30 до 40 лет	101	115	165
от 40 до 50 лет	79	62	180
50 лет и старше	35	30	63
ИТОГО	223	286	482

Организации Труда «О минимальном возрасте для приема на работу» от 1973 года и российским трудовым законодательством Общество не нанимает сотрудников младше 18 лет для работы на производственных объектах¹.

Производственные процессы ОАО «Севернефтегазпром» классифицируются как проект с потенциально значимыми негативными социальными и экологическими воздействиями, которые носят многосторонний, необратимый или беспрецедентный характер (в соответствии с Принципами Экватора и стандартами деятельности Международной Финансовой Корпорации, по заключению независимого экологического консультанта Environmental Resources Management (Eurasia) Limited).

Руководство предприятия занимает твердую позицию по неприменению детского труда в коммерческих целях.

¹ Статья 3 Пункт 1: Минимальный возраст для приема на любой вид работы по найму или другой работы, которая по своему характеру или в силу обстоятельств, в которых она осуществляется, может нанести ущерб здоровью, безопасности или нравственности подростка, не должен быть ниже восемнадцати лет.

ОАО «Севернефтегазпром» осуществляет регулярный мониторинг потребностей и проблем сотрудников, старается обеспечить их условиями для комфортного и безопасного труда, достойным уровнем заработной платы.

В Обществе действует Коллективный договор, устанавливающий в соответствии с финансово-экономическими возможностями Общества более высокий уровень льгот, гарантий и компенсаций по сравнению с установленными трудовым законодательством Российской Федерации для всех сотрудников и пенсионеров. Внедряются льготные жилищные программы, организуется санаторно-курортное лечение, предоставляются корпоративные льготы на приобретение абонементов в спортивно-оздоровительные учреждения, некоторым категориям сотрудников оказывается материальная помощь.

В Обществе действует Положение о Комиссии по регулированию социально-трудовых отношений, которое позволяет сотрудникам, через своих представителей, принимать участие в решениях руководства по вопросам социально-трудовых и социально-экономических отношений. Комиссия формируется на равноправной основе из числа наделенных необходимыми полномочиями представителей работодателя и работников.

Главными задачами Комиссии являются организация и ведение коллективных переговоров, создание и поддержание в актуальном состоянии Коллективного договора, урегулирование

разногласий как при реализации положений Коллективного договора, так и индивидуальных трудовых споров.

Обществом заключен договор добровольного медицинского страхования, в соответствии с которым сотрудникам предоставляются бесплатные медицинские услуги, также обеспечивается страхование сотрудников от несчастных случаев.

Одной из основных задач в области устойчивого развития ОАО «Севернефтегазпром» считает выстраивание плавного процесса замещения опытных и профессиональных сотрудников, выходящих на пенсию, молодыми профессионалами, обладающими навыками эффективной работы и высокими моральными качествами. Для гарантирования достойной старости и социальной защиты работников при их выходе на пенсию в Обществе действует программа негосударственного пенсионного обеспечения, осуществляемая через Негосударственный пенсионный фонд «Газфонд».

Общество заинтересовано в личностном и профессиональном росте своих сотрудников. Для этих целей разработана и действует программа повышения квалификации. Главным образом, обучение проводится в корпоративных центрах обучения ОАО «Газпром». Разные категории сотрудников в 2011 году посетили 31 660 часов занятий по повышению квалификации. Это безусловно, высокий показатель, характеризующий стремление руководства ОАО «Севернефтегазпром» поддерживать теоретические знания и практические навыки сотрудников.

Категория сотрудников	Количество человек	Кол-во часов подготовки	Среднее количество часов подготовки
Руководители	71	4632	65,2
Специалисты	60	3840	64
Рабочие	174	23 188	133,2
ИТОГО	305	31 660	262,4



Кроме того, регулярно формируется база данных кандидатов (соискателей) для работы в Обществе, а также ежегодно обновляется кадровый резерв (из числа сотрудников) для выдвижения на руководящие должности. В 2011 году 6 сотрудников, состоящих в кадровом резерве, были переведены на новые должности с повышением. Кроме того, 30 работников, состоящих в кадровом резерве, прошли повышение квалификации в образовательных учреждениях ОАО «Газпром» и ведущих высших учебных заведениях РФ. Сотрудники Общества активно участвуют в международных конференциях и семинарах, публикуют научные статьи в ведущих национальных и зарубежных изданиях. Регулярно проводится обмен опытом на предприятиях зарубежных акционеров – компаний «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» и «Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ».

ОАО «Севернефтегазпром» предоставляет своим сотрудникам гранты на обучение в аспирантуре и докторантуре. Максимальный размер грантов на весь период обучения составляет:

- для аспирантов – 210 тысяч рублей;
- для докторантов – 300 тысяч рублей.

Охрана труда и промышленная безопасность

Одним из ключевых приоритетов ОАО «Севернефтегазпром» являются охрана труда и промышленная безопасность, поскольку от надежной, безаварийной работы оборудования и действий сотрудников зависит эффективность производственной деятельности.

Эксплуатация производственных объектов Общества осуществляется на основании и в соответствии с требованиями российского законодательства, корпоративных и международных стандартов.

В рамках интегрированной системы менеджмента Общества сертифицирована на соответствие требованиям международного стандарта в области профессионального здоровья и безопасности OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».

В отчетном периоде Общество израсходовало на мероприятия по охране труда 12042,2 тысяч рублей. Большая часть этих средств (9559,1 тысяч рублей) пришлась на Красносельский район, где действуют основные производственные мощности Общества.

В Обществе регулярно осуществляется контроль за состоянием условий труда на рабочих местах, соблюдением требований безопасности при эксплуатации опасных объектов,

с целью привлечения молодых профессиональных кадров Общество организует прохождение производственной практики для студентов отраслевых заведений высшего и среднего профессионального образования. За отчетный период производственную практику в ОАО «Севернефтегазпром» прошли 34 студента.

Среди сотрудников регулярно проводятся конкурсы профессионального мастерства, а также спортивные и культурные мероприятия по мини-футболу, волейболу и др.

В планах ОАО «Севернефтегазпром» – постоянное совершенствование социальных программ, обеспечение системы постоянного взаимодействия с сотрудниками, налаживание двустороннего диалога и решение всех возникающих проблем.

Деятельность ОАО «Севернефтегазпром» является социально значимой, и залог успешного развития Общества – в создании благоприятной атмосферы труда, когда каждый работник компании может быть уверен в стабильности своего будущего.

выполнением правил охраны труда и промышленной безопасности.

Организация обучения и проверки знаний по охране труда и промышленной безопасности работников Общества проводится в соответствии с российскими нормативными требованиями и корпоративными стандартами. Обучение мерам пожарной безопасности работников Общества организовано и проводится в соответствии с нормами пожарной безопасности «Обучение мерам пожарной безопасности работников организаций», утвержденных приказом МЧС РФ от 12.12.2007 №645.

На постоянной основе ведется аттестация рабочих мест. С 2011 года действует План мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда.

Ежегодно проводятся предварительные и периодические медицинские осмотры сотрудников ОАО «Севернефтегазпром». В отчетном периоде по результатам периодического медицинского осмотра профессиональных заболеваний не выявлено.

Для оказания первой медицинской помощи работникам газового промысла на вахтово-жилищном комплексе имеется здравпункт, обладающий лицензией на осуществление медицинской деятельности. Здравпункт проводит профилактику

заболеваемости, травматизма, инфекционных и вирусных заболеваний, оказывает экстренную и неотложную медицинскую помощь, проводит предрейсовые и послерейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств. При необходимости медицинский персонал может быть вызван в любое время суток.

Структура приема здравпункта

Микротравмы	60
Процедуры	779
Заболевания	1615
Медицинские осмотры	44037
Итого:	46491

Для профилактики заболеваемости в апреле и ноябре 2011 года проводилась неспецифическая иммунизация (прием поливитаминов) работников газового промысла, вследствие чего удалось избежать вспышки гриппа. Еще одной из предупредительных мер профилактики инфекционных и вирусных заболеваний является медицинский осмотр заселяющихся лиц в вахтово-жилищный комплекс.

За отчетный период произошел один несчастный случай – падение с высоты, классифицированный как «нарушение технологического процесса». В результате нетрудоспособности пострадавшего от несчастного случая было потеряно 130 человеко-дней. В соответствии с требованиями законодательства было проведено расследование, установлены причины несчастного случая, проведен внеплановый инструктаж сотрудников о правилах безопасного ведения работ на высоте.

Большое внимание ОАО «Севернефтегазпром» уделяет обеспечению пожарной безопасности. Организацию деятельности пожарной охраны проводит собственная ведомственная пожарная часть численностью 56 человек. Осуществляется постоянный контроль за состоянием противопожарного оборудования, инвентаря, систем автоматической противо-

пожарной защиты и оповещения людей о пожаре, а также за безопасной эксплуатацией объектов. Проводится техническое обслуживание пожарной техники. В 2011 году пожаров на объектах Общества не было.

Продолжила работу Центральная постоянно действующая комиссия (ЦПДК), в обязанности которой входит контроль за состоянием охраны труда, пожарной и экологической безопасности на объектах Общества. ЦПДК проводит регулярные проверки по обеспечению пожарной безопасности.

В октябре 2011 года органом Государственного пожарного надзора проведена плановая проверка выполнения лицензионных требований Обществом в области пожарной безопасности. Замечаний не выявлено, подтверждено соответствие объектов защиты Общества требованиям законодательства.

В Обществе идентифицированы опасные производственные объекты и внесены в Государственный реестр опасных производственных объектов. В настоящее время Общество эксплуатирует 16 опасных производственных объектов. Опасные производственные объекты застрахованы от ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в случае инцидента или аварии. В 2011 году было актуализировано Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах Общества, в соответствии с которым Общество осуществляет производственный контроль на опасных производственных объектах.

В 2011 году региональная служба Ростехнадзора (Ново-Уренгойский комплексный отдел Северо-Уральского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору) провела две проверки объектов Общества, в ходе которых нарушений выявлено не было.

За отчетный период инцидентов и аварий на опасных производственных объектах, а также дорожно-транспортных происшествий с участием автотранспорта Общества не было.

Охрана окружающей среды и экологическая безопасность

Производственная деятельность ОАО «Севернефтегазпром» неразрывно связана с объектами окружающей среды, и забота об их безопасности – залог эффективного развития Общества. В этой связи при организации производства большое внимание уделяется хрупкой экосистеме Крайнего Севера.

Важнейшими принципами работы ОАО «Севернефтегазпром» являются бережное отношение к окружающей среде, сохранение и рациональное использование природных ресурсов. Постоянное и планомерное уменьшение влияния производства на окружающую среду с использованием новейших технологий и собственных разработок позволяет Обществу достигать

высоких показателей деятельности по охране окружающей среды и экологической безопасности. Общество осуществляет свою деятельность, основываясь на принципах неукоснительного соблюдения норм законодательства и стандартов в области охраны окружающей среды.

В соответствии с требованиями российского законодательства Общество:

- имеет необходимые разрешения (лицензии в области природопользования, в том числе: на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов (ОТ-59-000262 (89)); на право пользования недрами для добычи пресных подземных вод для питьевого и производственного водоснабжения объектов обустройства (СЛХ 01821 ВЭ); на добычу пресных подземных вод для питьевого и производственного водоснабжения кустовых площадок при строительстве эксплуатационных скважин (СЛХ №01383 ВЭ);
- осуществляет производственный контроль выбросов и сбросов загрязняющих веществ;
- осуществляет забор воды из подземных источников в пределах установленных лимитов;
- соблюдает нормативы и лимиты по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух, закачки стоков в подземные горизонты, образованию и захоронению отходов;
- своевременно и в полном объеме осуществляет платежи за негативное воздействие на природную среду;
- проводит техническую и биологическую рекультивацию земель, нарушенных в результате строительных работ;
- проводит производственный экологический контроль и мониторинг.

В соответствии с корпоративными и международными стандартами Общество:

- осуществляет контроль выбросов парниковых газов;
- осуществляет программу по сокращению объемов сжига-

ния газа на факельной установке, что дает возможность снизить выбросы основных парниковых газов;

- осуществляет программу по снижению потребления энергии.

В рамках интегрированной системы менеджмента Общество сертифицировано на соответствие требованиям международного стандарта в области охраны окружающей среды ISO 14001:2004 «Система экологического менеджмента». Общество также выполняет требования стандартов деятельности Международной Финансовой Корпорации.

Общий объем выбросов в атмосферный воздух от источников производственной деятельности составил 2023,639 тонн, что на 345,048 тонн больше, чем в 2010 году. Увеличение общей массы выбросов связано с вводом в эксплуатацию первой очереди дожимной компрессорной станции в ноябре 2010 года.

Вредное вещество	Масса выбросов (т)
Метан	1326,783
Углеводорода оксид	337,676
NOx в пересчете на NO2	205,167
Метанол	93,644
Диоксид серы	1,467
Летучие органические соединения (ЛОС)	151,774
Твердые загрязняющие вещества	0,771
Выбросы от организованных источников	1775,160
Выбросы от неорганизованных источников	248,479

Разрешенный выброс загрязняющих веществ в атмосферу в 2011 году составил по объектам эксплуатации – 11143,534 тонн, по объектам бурения – 461,5 тонн, по п. Уренгой – 5,436 тонн.



Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (тонны)

Разрешенные выбросы	11610,47
Фактические выбросы	2023,639

Основная масса выбросов – метан – образовалась при опорожнении оборудования, при пуске и остановке газоперекачивающих агрегатов дожимной компрессорной станции. Значительное количество оксида углерода образовалось при сжигании газа на газовых горелках при исследовании скважин.

Структура выбросов приходится на метан (65,5%), оксид углерода (16,6%), оксид азота (10,1%), а также прочие вещества, включая твердые аэрозоли и летучие органические соединения (7,8%).

Удельная масса загрязняющих веществ, выброшенных в атмосферу, составила 0,078 т/млн м³ добытого газа.

Из общей массы выбросов выбросы от объектов эксплуатации составляют 1929,149 тонн, при строительстве скважин – 94,49 тонн.

В ремонтно-механическом участке газового промысла при проведении работ по техническому обслуживанию, осуществляется регулярная проверка токсичности отработанных газов автотранспорта.

В 2011 году Общество проводило мероприятия по снижению выбросов. В частности, были снижены выработка и потребление электроэнергии на освещение объектов газового промысла за счет установки светодиодных прожекторов и светильников, а также была повышена надежность трубопроводов и оборудования за счет технического диагностирования газопроводов-шлейфов. В будущем Общество планирует сокращать сжигание газа дегазации на факельной установке УКПГ за счет использования газа дегазации в качестве топлива на блоке огневой регенерации триэтиленгликоля. Разрабатывается бесфакельная система добычи газа: выбор технологии возврата газа дегазации технологических жидкостей и газа при опорожнении емкостей и трубопроводов в технологический цикл добычи газа.

В 2011 году существенных и несущественных разливов не произошло, аварийных выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду не зафиксировано.

В отчетном году общие выбросы парниковых газов (учет ведется на основе СТО Газпром 102-2011 «Инвентаризация выбросов парниковых газов») составили 181918 тонн CO₂-эквивалента (из них 272 тонны – косвенные выбросы, согласно методике расчета SYOT компании «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» (WINS) – (HSE MS)), что на 94172 тонны больше, чем в 2010 году. Увеличение выбросов связано с увеличением суммарной наработки газоперекачивающих агрегатов дожимной компрессорной станции.

Для замораживания и температурной стабилизации вечномерзлых грунтов используются специальные термостабилизаторы,

которые представляют собой герметично запаенные металлические трубки, установленные в грунт на глубину до 8 м. В качестве хладагента используется углекислота, в количестве около 1 кг. Пополнения углекислоты или ее замены в период всего срока эксплуатации термостабилизаторов не предусмотрено.

Что касается озоноразрушающих веществ, включенных в Приложение А, В, С и Е Монреальского протокола по веществам, разрушающим озоновый слой, то выбросы их в 2011 году отсутствовали. Фреоны (R404a), применяемые в кондиционерах и холодильных установках (предназначенных для хранения продуктов питания), обладают нулевым потенциалом разрушения озонового слоя. На сегодняшний день в России не планируются ограничения на использование фреонов марки R404a до 2020 года, что соответствует требованиям Монреальского протокола.

Общество осуществляет водоснабжение из подземного горизонта. Забор воды из поверхностных водоемов не проводился. Водоснабжение осуществлялось на основании всей необходимой разрешительной документации.

Общий объем добытой воды в 2011 году составил 64 600 м³, в том числе:

- 56 440 м³ из подземного водоносного горизонта (60 490 м³ в 2010 году);
- 8160 м³ – пластовая вода, извлекаемая попутно с природным газом.

Добыча подземной воды составила всего 28,4% от установленного лимита (30,4% в 2010 году). Добываемая вода из подземного горизонта проходит подготовку на собственных установках очистки воды в соответствии с санитарными нормами.

Уменьшение объема водопотребления в 2011 году по сравнению с 2010 годом вызвано уменьшением потребности в воде при строительстве эксплуатационных скважин, что связано с завершением буровых работ в первом квартале 2011 года.

На газовом промысле действует собственная система водоотведения, предусматривающая закачку промышленных и бытовых стоков в подземный горизонт после их очистки на специальных сооружениях Общества.

В 2011 году были утилизированы 2093 тонны отходов против 3848 тонн в 2010 году. 98,8% от общего количества образованных отходов приходится на малоопасные отходы. 71% всех отходов утилизируется на собственном полигоне твердых отходов, остальная часть передается для повторного использования или утилизации сторонним организациям.

Общество поддерживает техническое состояние производственного оборудования на соответствующем уровне, осуществляет природоохранные мероприятия с целью максимально возможного предотвращения загрязнения окружающей среды, уменьшения отрицательного воздействия производственно-хозяйственной деятельности на природу.

Основные показатели деятельности по охране окружающей среды

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2010 г.	2011 г.	Отклонение от 2010 г., %	Прогноз на 2012 г.
1.	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу – всего	тыс. т	1,678	2,023	20,6	3,132
	в том числе					
	в пределах ПДВ	-«-	1,678	1,996	19	3,132
	в пределах ВСВ (сверх ПДВ)	-«-	0	0	0	0
	сверхлимитные (сверх ВСВ)	-«-	0	0,026	100	0
	в том числе					
	валовые выбросы метана	-«-	0,908	1,326	46	1,431
	Удельные выбросы NOx (на единицу ТТР)	т / млрд м ³ ·км	0	0	0	0
	Удельные выбросы NOx (на единицу топливного газа)	тыс. т / млн м ³	0,002	0,002	0	0,008
2.	Забрано или получено воды – всего	тыс. м ³	86,57	56,4	-34,9	66
3.	Водоотведение – всего	тыс. м ³	47,87	52,72	10,1	63,96
4.	Образовано отходов за год – всего	тыс. т	3,848	2,093	-45,6	0,264
	В том числе направлено на захоронение	тыс. т	3,751	1,998	-46,7	0,171
5.	Доля отходов, направленных на захоронение	% от суммы образованных за отчетный период с учетом наличия на начало года	97,45	95,4	-2	65
6.	Площадь рекультивированных земель за год	га	1687,06	160,7	-90,5	85
7.	Затраты на охрану окружающей среды – всего	млн руб.	384,7	103,5	-73	213,2
8.	Текущие затраты на мероприятия по охране окружающей среды – всего	тыс. руб.	103837	103502	-0,3	207945
9.	Затраты на разработку и согласование природоохранной документации	тыс. руб.	93,76	1182	1160	1053
10.	Затраты на производственный экологический мониторинг и производственный экологический контроль	тыс. руб.	6772,36	6006	-11,3	4737
11.	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	тыс. руб.	10320,3	0	-100	0
12.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду – всего	тыс. руб.	1423,68	1108,4	-22,1	491,6
	в том числе					
	в пределах нормативов (выбросы, сбросы, размещение отходов)	-«-	1423,68	1026,6	-27,9	491,6
	за сверхнормативное воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов)	-«-	0	81,8	100	0
	Штрафы, взысканные за нарушение природоохранительного законодательства	тыс. руб.	0	0	0	0
	Иски, взысканные за возмещение ущерба, причиненного окружающей среде, в том числе в результате аварий	тыс. руб.	0	0	0	0
13.	Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды – всего	млн руб.	280,94	0	-100	4,816
14.	Количество проверок государственных природоохранных органов	ед.	0	0	0	0
15.	Количество нарушений природоохранного законодательства (по актам проверок государственных природоохранных органов)	ед.	0	0	0	0

Основные направления региональной политики и взаимодействия с заинтересованными сторонами

Устойчивое развитие ОАО «Севернефтегазпром» неразрывно связано с формированием долгосрочного и эффективного партнерства с регионами присутствия и взаимодействием с заинтересованными сторонами через реализацию совместных проектов.

Основные принципы взаимодействия:

- уважение мнения заинтересованной стороны;
- своевременное информирование заинтересованных сторон;
- взаимодействие на регулярной основе;
- соблюдение взятых обязательств и требование их соблюдения от заинтересованных сторон.

Для определения ключевых заинтересованных сторон интеграции социальных связей, которые могут повлиять или,

наоборот, быть подвержены влиянию в процессе реализации производственной деятельности, выбора каналов взаимодействия с данными лицами и организациями Общество разработало внутренний документ – План мероприятий по консультациям с общественностью и раскрытию информации (ПКОРИ). Документ описывает процедуру раскрытия информации в соответствии с требованиями российского законодательства и международных стандартов, проведения консультаций Общества с заинтересованными сторонами, а также описывает механизм учета реакций и отзывов населения и сотрудников Общества на регулярной основе на протяжении всего жизненного цикла проекта.

Ниже в обобщенном виде представлены заинтересованные стороны, с которыми Общество ведет активный диалог:

Сектор	Организация/ представитель	Предмет взаимодействия	Периодичность	Способ взаимодействия
ГОСУДАРСТВЕННЫЕ ОРГАНЫ И УЧРЕЖДЕНИЯ	Администрация МО Красноселькупский район	Выполнение условий лицензионного соглашения, благотворительная и спонсорская помощь, взаимодействие по социально-экономическим вопросам района, периодическая отчетность о деятельности, в том числе отчетность о целевом использовании денежных средств	Обсуждение объемов, видов и направлений использования благотворительной и спонсорской помощи в среднесрочном и краткосрочном горизонтах планирования	Личные встречи, подготовка информационных писем, формирование дополнительных соглашений к Генеральным соглашениям на предстоящий период, отчетность о выполнении договорных обязательств
	Администрация МО Пуровский район			
	Окружное автономное учреждение «Леса Ямала» (Красноселькупский филиал)	Регулярная отчетность, получение разрешений – взаимодействие, установленное законодательством РФ	По необходимости, в соответствии с требованиями законодательства РФ	Личные встречи, подготовка информационных писем, отчетных документов
	Управление Росприроднадзора по ЯНАО			
	Управление по технологическому, экологическому и атомному надзору Ростехнадзора РФ по ЯНАО			
	Управление Роспотребнадзора по ЯНАО			
	Департамент природно-ресурсного регулирования и развития нефтегазового комплекса Администрации ЯНАО			
	ГУ Ямалнедра			
	Агентство водных ресурсов по ЯНАО			
Нижнеобское водохозяйственное управление (отдел по ЯНАО)				

Сектор	Организация/ представитель	Предмет взаимодействия	Периодичность	Способ взаимодействия	
СОТРУДНИКИ	Работники промысла	Выполнение требований по ОТ и ПБ	Инструктажи представителями отдела ОТ и ПБ регулярно в соответствии с внутренними нормативными документами	Информирование каждого информационного повода.	
	Работники субподрядных организаций, осуществляющие работы на промысле	Выполнение требований по охране окружающей среды	Инструктаж представителями отдела ООС при начале работ на площадке		
	Охранники, действующие на территории месторождения	Требования и обязанности в процессе работы	Требования и обязанности в процессе работы будут отражены в Договоре с ЧОП		
	Сотрудники Общества (офисы в г. Москва, г. Новый Уренгой, с. Красноселькуп, п. Уренгой)				
НАСЕЛЕНИЕ	Жители Красноселькупского и Пуровского районов			Рассылка новостей по электронной почте. Посредством письменных заявлений вышестоящему руководству. Ящики для реакций и отзывов. Горячая телефонная линия	
СМИ	Муниципальные СМИ (газета «Северный Край», телерадиокомпания «Альянс», газета «Северный Луч», телерадиокомпания «Луч»).		В соответствии с Планом публикаций (согласно Бюджету доходов и расходов Общества)	СМИ Ящики для реакций и отзывов. Горячая телефонная линия	
ОРГАНИЗАЦИИ	Совхоз «Полярный» (с. Красноселькуп)			Информирование о проекте – с появлением каждого информационного повода.	
	ОАО «Газпром»	Определение стратегии развития Общества, утверждение отчетов об исполнении ежегодных бюджетов и программ работ	В соответствии с планом проведения рабочих встреч: Комитет по техническим вопросам, Технический Диалог, Совет Директоров		
	Винтершалл Холдинг ГмбХ				
	Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ				
	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	Работа в рамках обязательств по договору поставки газа, ежемесячные расчеты за поставку газа	Ежемесячно. По необходимости при возникновении рабочих вопросов		Личные встречи. Посредством письменных заявлений. Контакты по телефону
	ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»				
	Поставщики и подрядчики	В рамках договорных отношений	В рамках договорных отношений		
Синдикат банков, участвующих в сделке проектного финансирования	Проектное финансирование	Регулярная отчетность о производственной деятельности и финансовых результатах			
НЕКОММЕРЧЕСКИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	Ассоциация коренных малочисленных народов Севера «Ямал – потомкам!» (Красноселькупское и Пуровское отделения)	Спонсорская помощь. Информирование о проекте (изменениях в производственном процессе, экологических и социальных нововведениях). Прием реакций и отзывов	Обсуждение спонсорской помощи – на предстоящий период, информирование о проекте – с появлением каждого информационного повода	Ежегодные дополнительные соглашения (одна из сторон). Личные встречи. СМИ. Ящики для реакций и отзывов	

Осознавая свою ответственность за развитие регионов присутствия, ОАО «Севернефтегазпром» стремится к совершенствованию той территории, где ведется ее производственно-хозяйственная деятельность.

Традиционные регионы деятельности ОАО «Севернефтегазпром» – это Красноселькупский и Пуровский районы Ямало-Ненецкого автономного округа – земли исконного проживания коренных малочисленных народов Севера России – селькупов и ненцев. Взаимоотношения с коренными

жителями, органами власти и местного самоуправления регулируются на основании Генеральных соглашений о сотрудничестве, заключенных между Обществом и администрациями Пуровского и Красноселькупского районов, и ежегодно заключаемых дополнительных соглашений к ним.

Приоритетами Генеральных соглашений являются такие направления деятельности, как рациональное и эффективное использование участков недр и земель, расположенных на территории районов, где Общество осуществляет свою

хозяйственную деятельность. В рамках соглашений Общество проводит мероприятия, направленные на социально-экономическое развитие территорий, оказывает значительную поддержку традиционным отраслям сельского хозяйства и быта малочисленных народов Севера.

Примерами реализации совместных мероприятий в 2011 году являются:

- реконструкция спального корпуса школы-интернат под детский сад в с. Толька;
- ремонт храма в с. Красноселькуп;
- строительство фельдшерско-акушерского пункта в с. Ратта;
- приобретение жилого помещения для работников ОАО «Сельскохозяйственная община Харампуровская»;
- приобретение нефтеналивной баржи для доставки горюче-смазочных материалов в отдаленные фактории и рыбопромысловые участки ОАО «Сельскохозяйственная община Харампуровская».

Объем финансирования, оказанного Обществом в отчетном периоде, составил для Красноселькупского района 31 миллион рублей, для Пуровского района – 10 миллионов рублей.

Финансируя социальные программы, Общество в долгосрочной перспективе создает надежную основу для дальнейшего развития Красноселькупского и Пуровского районов.

Поддерживая экономическое развитие в регионах своего присутствия, Общество придерживается обязательств, зафиксированных в лицензионном соглашении и собственной политике конкурентных закупок, при прочих равных условиях оно отдает предпочтение российским предприятиям и, в первую очередь, местным поставщикам, зарегистрированным на территории Ямало-Ненецкого автономного округа.

ОАО «Севернефтегазпром» видит свою социальную роль и в поддержке благотворительных мероприятий, реализуемых на территориях своей деятельности. В частности, Общество выделяет средства на приобретение подарков ко Дню рыбака и Дню оленевода, помощь при строительстве церквей, возмещение расходов за коммунальные услуги ветеранам-пенсионерам и т.д.

В целях своевременного информирования общественности о производственных и социальных проектах ОАО «Севернефтегазпром», осуществляется взаимодействие со СМИ на федеральном и муниципальном уровне. В частности, СМИ организуют регулярное освещение производственной и социальной деятельности, мероприятий и торжеств, проводимых Обществом в рамках социальной поддержки населения регионов присутствия.

Взаимодействие с коренным населением происходит с учетом интересов и прав малочисленных народов Крайнего Севера на ведение традиционного образа жизни и сохранение исконной среды обитания. На лицензионном участке Общества и вблизи него коренные малочисленные народы не проживают,



и данная территория не является зоной их традиционного землепользования, а значит, деятельность ОАО «Севернефтегазпром» не оказывает негативного влияния на сохранение традиционного бытового и культурного уклада жизни местного населения и привычных форм его занятости.

Немалый вклад ОАО «Севернефтегазпром» вносит в воспитание и образование подрастающего поколения коренных северян Красноселькупского района. В частности, выделяет гранты педагогам и учащимся образовательных учреждений, оплачивает обучение студентов в вузах, покупает музыкальные инструменты для Центра досуга и народного творчества, осуществляет капитальный ремонт зданий школ и детских садов, выделение авто- и авиатранспорта. Для поддержки традиционных промыслов ОАО «Севернефтегазпром» спонсирует приобретение спецодежды, ремонт спецтехники, финансирует проведение национальных праздников.

ОАО «Севернефтегазпром» видит свою значимую роль и в поддержке спорта. Общество оказывает спонсорскую помощь детско-юношеской спортивной школе «Геолог». Выпускники школы – многократные чемпионы Ямало-Ненецкого автономного округа, призеры российских и международных турниров. Поддержка спортивных команд, обеспечение их материальной базы, организация матчей – вклад Общества в развитие молодежных команд и популяризацию спорта в регионе присутствия.

Результатом эффективного взаимодействия ОАО «Севернефтегазпром» с населением регионов присутствия является отсутствие каких-либо протестов со стороны коренных малочисленных народов Севера за все время деятельности Общества в регионе. Активная помощь коренному населению, поддержка социальных проектов на территориях деятельности Общества – это не просто инструменты взаимодействия с обществом, но и возможность сохранить для потомков богатое культурное наследие народов Севера, создать благоприятные условия жизни и работы в сложном климатическом регионе.

ОАО «Севернефтегазпром», являясь открытым акционерным обществом, стремится следовать нормам Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФКЦБ РФ (Распоряжение от 4 апреля 2002 г. №421/р), соблюдая следующие положения указанного документа:

- наличие у акционера 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 (отдел внутреннего аудита);
- отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг;
- отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов Общества, а также лиц, являющихся генеральным директором, членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с Обществом.

Содержание Отчета

Отчет представляет анализ корпоративной деятельности по разведке и добыче природного газа, хозяйственной деятельности, социальной политике, промышленной безопасности и охране окружающей среды. Общество впервые раскрывает информацию в соответствии с положениями Глобальной инициативы по отчетности и интегрирует их в Годовой отчет.

Границы и область охвата Отчета

В отчете представлена деятельность Общества на территории Российской Федерации, а также ее взаимоотношения с международными партнерами. Информация в настоящем Отчете подготовлена с применением сопоставимых методик, использовавшихся в предыдущие отчетные периоды.

В рамках подготовки Отчета проведено исследование, в соответствии с которым в нем освещены аспекты, которые могут быть интересны максимально широкому кругу заинтересованных сторон. При составлении Отчета учитывалась вся значимая информация, которая может дать адекватное представление предполагаемым пользователям Отчета о воздействии Общества на экономику, окружающую среду и общество.

Принципы для обеспечения качества Отчета

Общество стремилось сбалансировано отразить в Отчете вопросы, требуемые российским законодательством и вызывающие интерес у заинтересованных сторон. В Отчете представлены данные, официально признанные Обществом и подтверждаемые внутренней документацией и имеющимися в открытом доступе материалами. В Отчете, главным образом, не используется профессиональная лексика и не приводятся данные, требующие специальных знаний. Одной из целей Отчета является разъяснение заинтересованным сторонам специфики деятельности Общества и характер принимаемых им решений.

Контактная информация для вопросов относительно Отчета:

Вечерка Анатолий Анатольевич

Заместитель Генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению

Телефон: (495) 620 63 33

Электронный адрес: VecherkaAA@sngp.org

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ
СТАНДАРТНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ГЛОБАЛЬНОЙ
ИНИЦИАТИВЫ ПО ОТЧЕТНОСТИ.....65

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ
ОБЩЕСТВОМ В 2011 ГОДУ СДЕЛОК,
ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ
С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ
ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ
КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ69

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ
ОБЩЕСТВОМ В 2011 ГОДУ СДЕЛОК,
ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ
С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ
ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ,
А ТАКЖЕ ПЕРЕЧЕНЬ ИНЫХ СОВЕРШЕННЫХ
СДЕЛОК, НА СОВЕРШЕНИЕ КОТОРЫХ
В СООТВЕТСТВИИ С УСТАВОМ ОБЩЕСТВА
РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ ПОРЯДОК ОДОБРЕНИЯ
КРУПНЫХ СДЕЛОК.....76

Приложение 1. Использование стандартных элементов Глобальной инициативы по отчетности

	Страница	Комментарии	
1. СТРАТЕГИЯ И АНАЛИЗ			
■ 1.1	Заявление старшего лица в организации о значимости устойчивого развития для организации и ее стратегии	4-7	
■ 1.2	Характеристика ключевых воздействий, рисков и возможностей	45-49	
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОРГАНИЗАЦИИ			
■ 2.1	Название организации	12	
■ 2.2	Главные бренды, виды продукции	12	
■ 2.3	Организационная структура организации, включая основные подразделения	22-27	
■ 2.4	Расположение штаб-квартиры организации	12	
■ 2.5	Число регионов, в которых организация осуществляет свою деятельность, и названия регионов/ стран, где осуществляется основная деятельность или которые особенно значимы с точки зрения вопросов устойчивого развития, охватываемых отчетом	12, 18-19	
■ 2.6	Форма собственности и организационно-правовая форма	12	
■ 2.7	Рынок, на котором работает организация	19-20	
■ 2.8	Масштаб организации (число сотрудников, объем продаж, выручка)	35-36, 51-52	
■ 2.9	Существенные изменения масштабов, структуры или собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода	13-15	
■ 2.10	Награды, полученные за отчетный период	9	
3. ПАРАМЕТРЫ ОТЧЕТА			
■ 3.1	Отчетный период, к которому относится представленная информация	3	
■ 3.2	Дата публикации последнего из предшествующих отчетов (если таковые публиковались)		Нерелевантно: Общество впервые раскрывает стандартные элементы Глобальной инициативы по отчетности.
■ 3.3	Цикл отчетности	3	
■ 3.4	Контактная информация для вопросов относительно отчета или его содержания	63	
■ 3.5	Процесс определения содержания отчета (существенность, приоритеты тем, потребности заинтересованных сторон)	63	
■ 3.6	Границы отчета (организации, на которые оказывается воздействие)	63	
■ 3.7	Ограничение области охвата или границ отчетности		
■ 3.8	Основания для включения в отчет данных, которые могут существенно повлиять на сопоставимость с предыдущими отчетами и/или другими организациями		Нерелевантно: Общество впервые раскрывает стандартные элементы Глобальной инициативы по отчетности.
■ 3.9	Методы измерения данных и расчетов, включая предположения и методики, использованные для подготовки показателей и другой информации, включенной в отчет		
■ 3.10	Описание значения любых переформулировок информации, приведенной в предыдущих отчетах, а также оснований для таких переформулировок		Нерелевантно: Общество впервые раскрывает стандартные элементы Глобальной инициативы по отчетности.
■ 3.11	Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в области охвата, границах или методах измерения, примененных в отчете		Нерелевантно: Общество впервые раскрывает стандартные элементы Глобальной инициативы по отчетности.
■ 3.12	Таблица, указывающая расположение Стандартных элементов в отчете	65-69	
■ 3.13	Политика и применяемые практические подходы в отношении внешнего подтверждения отчета.		
4. УПРАВЛЕНИЕ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ			
■ 4.1	Структура управления организации, включая основные комитеты в составе высшего руководящего органа, ответственные за конкретные задачи	22-27	
■ 4.2	Укажите, является ли председатель высшего руководящего органа одновременно исполнительным менеджером компании		Не является

		Страница	Комментарии
■ 4.3	Для организаций, имеющих унитарный совет директоров, укажите количество независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству компании		Независимые члены Совета директоров отсутствуют
■ 4.4	Механизмы, при помощи которых акционеры или сотрудники организации могут направлять деятельность высшего руководящего органа или давать ему рекомендации	24-25, 53	
■ 4.14	Перечень заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация	59-61	
■ 4.15	Механизмы выявления и отбора заинтересованных сторон для включения в отчет	59	
ПОКАЗАТЕЛИ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ			
■ EC1	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, включая доходы, операционные затраты, выплаты сотрудникам, пожертвования и другие инвестиции в сообщества, нераспределенную прибыль, выплаты поставщикам капитала и государствам	35-44	
■ EC2	Финансовые аспекты и другие риски и возможности для деятельности организации в связи с изменением климата		
■ EC3	Обеспечение обязательств организации, связанных с пенсионным планом с установленными льготами		
■ EC4	Значительная финансовая помощь, полученная от органов государственной власти		
■ EC5	Диапазон соотношений стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной заработной платы в существенных регионах деятельности организации		
■ EC6	Политика, практические подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существенных регионах деятельности организации	61	
■ EC7	Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, нанятых из местного населения, в существенных регионах деятельности организации		
■ EC8	Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь для общественного блага, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия		
ПОКАЗАТЕЛИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ			
■ EN1	Использованные материалы с указанием массы или объема		
■ EN2	Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы		
■ EN3	Прямое использование энергии с указанием первичных источников		
■ EN4	Косвенное использование энергии с указанием первичных источников		
■ EN5	Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности		
■ EN6	Инициативы по предоставлению энергоэффективных или основанных на использовании возобновляемой энергии продуктов и услуг и снижение потребности в энергии в результате этих инициатив		
■ EN7	Инициативы по снижению косвенного энергопотребления и достигнутое снижение		
■ EN8	Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам		
■ EN9	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации		
■ EN10	Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды		
■ EN11	Местоположение и площадь земель, находящихся в собственности, аренде, под управлением организации и расположенных на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям		
■ EN12	Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразии на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ		
■ EN13	Сохраненные или восстановленные места обитания		
■ EN14	Стратегии, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразии		
■ EN15	Число видов, занесенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, места обитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью организации, с разбивкой по степени угрозы существованию вида		
■ EN16	Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы	57	
■ EN17	Прочие существенные косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы		
■ EN18	Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутое снижение		
■ EN19	Выбросы озоноразрушающих веществ с указанием массы		

		Страница	Комментарии
■ EN20	Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы	56, 58	
■ EN21	Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта		
■ EN22	Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения		
■ EN23	Общее количество и объем существенных разливов	57	
■ EN24	Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, являющихся «опасными» согласно приложениям I, II, III и VIII к Базельской конвенции, и доля отходов, перевезенных между странами		
■ EN25	Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов и связанных с ними мест обитаний, на которые оказывают существенное влияние сбросы организации и поверхностный сток с территории ее объектов		
■ EN26	Инициативы по смягчению воздействия деятельности, продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия.		
■ EN27	Доля проданной продукции и ее упаковочных материалов, возвращаемых для переработки производителю с разбивкой по категориям		
■ EN28	Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований		
■ EN29	Значимое воздействие на окружающую среду перевозок продукции и других товаров и материалов, используемых для деятельности организации, и перевозок рабочей силы		
■ EN30	Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды с разбивкой по типам		
ПОКАЗАТЕЛИ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ ПОДХОДОВ К ОРГАНИЗАЦИИ ТРУДА И ДОСТОЙНОГО ТРУДА			
■ LA1	Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону	51-52	
■ LA2	Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону	51-52	
■ LA3	Выплаты и льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются сотрудникам, работающим на условиях временной или неполной занятости, в разбивке по основной деятельности		
■ LA4	Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами	53	
■ LA5	Минимальный период(ы) уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении		
■ LA6	Доля всего персонала, представленного в официальных совместных комитетах по здоровью и безопасности с участием представителей руководства и ее работников, участвующих в мониторинге и формулирующих рекомендации в отношении программ по здоровью и безопасности на рабочем месте		
■ LA7	Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам	54-55	
■ LA8	Существующие программы образования, обучения, консультирования, предотвращения и контроля риска, для помощи сотрудникам, членам их семей и представителям населения в отношении тяжелых заболеваний		
■ LA9	Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами		
■ LA10	Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников	53-54	
■ LA11	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры		
■ LA12	Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры		
■ LA13	Состав руководящих органов и персонала организации с разбивкой по полу и возрастной группе, указанием представительства меньшинств, а также других показателей разнообразия		
■ LA14	Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников		
ПОКАЗАТЕЛИ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ: ПРАВА ЧЕЛОВЕКА			
■ HR1	Процент и общее число существенных инвестиционных соглашений, включающих положения об обеспечении прав человека или прошедших оценку с точки зрения прав человека		
■ HR2	Доля существенных поставщиков и подрядчиков, прошедших оценку с точки зрения прав человека, и предпринятые действия		
■ HR3	Общая совокупная продолжительность (в часах) обучения сотрудников политикам и процедурам, связанным с аспектами прав человека, значимыми для деятельности организации, включая долю обученных сотрудников		

		Страница	Комментарии
■ HR4	Общее число случаев дискриминации и предпринятые действия		
■ HR5	Деятельность, в рамках которой право на использование свободы ассоциации и ведение коллективных переговоров может быть подвержено существенным рискам, и действия, предпринятые для поддержки этих прав		
■ HR6	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования детского труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении детского труда	52	
■ HR7	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования принудительного или обязательного труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении принудительного или обязательного труда		
■ HR8	Доля сотрудников службы безопасности, прошедших обучение политикам и процедурам в отношении аспектов прав человека, связанных с осуществляемой деятельностью		
■ HR9	Общее число случаев нарушения, затрагивающих права коренных и малочисленных народов, и предпринятые действия		
ПОКАЗАТЕЛИ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ОБЩЕСТВОМ			
■ S01	Характер, сфера охвата и результативность любых программ и практических подходов, оценивающих воздействия деятельности организации на сообщества и управляющих этим воздействием, включая начало деятельности, ее осуществление и завершение	59-61	
■ S02	Доля и общее число программ/бизнес-единиц, проанализированных в отношении рисков, связанных с коррупцией		
■ S03	Доля сотрудников, прошедших обучение антикоррупционным политикам и процедурам организации		
■ S04	Действия, предпринятые в ответ на случаи коррупции		
■ S05	Позиция в отношении государственной политики, и участие в формировании государственной политики, и лоббирование		
■ S06	Общее денежное выражение финансовых и натуральных пожертвований политическим партиям, политикам и связанным с ними организациям в разбивке по странам		
■ S07	Общее число случаев правовых действий в отношении организации в связи с противодействием конкуренции, практические подходы по недопущению монополистической практики и их результаты		
■ S08	Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований		
ПОКАЗАТЕЛИ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ: ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ПРОДУКЦИЮ			
■ PR1	Стадии жизненного цикла, на которых воздействие на здоровье и безопасность продукции и услуг оцениваются для выявления возможностей улучшения, и доля существенных продуктов и услуг, подлежащих таким процедурам		
■ PR2	Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность, в разбивке по видам последствий		
■ PR3	Виды информации о свойствах продукции и услуг, требуемые процедурами, и доля значимых продуктов и услуг, в отношении которых действуют такие требования к информации		
■ PR4	Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся информации и маркировки о свойствах продукции и услуг, в разбивке по видам последствий		
■ PR5	Практики, относящиеся к удовлетворению потребителя, включая результаты исследований по оценке степени удовлетворения потребителя	33	
■ PR6	Программы по обеспечению соответствия законодательству, стандартам и добровольным кодексам в сфере фандрайзинга и маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство		
■ PR7	Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство, в разбивке по видам последствий		
■ PR8	Общее количество обоснованных жалоб, касающихся нарушения неприкосновенности частной жизни потребителя и утери данных о потребителях		
■ PR9	Денежное выражение существенных штрафов, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг		

■ – показатель раскрыт полностью;
 ■ – показатель раскрыт частично;
 ■ – показатель не раскрыт.

Приложение 2. Перечень совершенных Обществом в 2011 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.	Дополнительное соглашение №01/11 от 01.01.2011г. к Договору №272 от 01.04.2007 г. с ООО «Газпром связь», в соответствии с которым ООО «Газпром связь» оказывает услуги телефонной связи и предоставляет доступ к услугам связи по сети Газпром. Сумма соглашения 241 711,20 руб.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров, протокол от 29.06.2010 г. №11/2010
2.	Договор №С1-11/045 от 18.03.2011г. с ООО «Газпром газобезопасность» (Исполнитель), по которому исполнитель принимает на себя обязательства по обеспечению противопожарной безопасности при строительстве (бурении, креплении, освоении) наблюдательной скважин на Южно-Русском лицензионном участке. Сумма договора 781 322,84 в т.ч. НДС.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров, протокол от 29.06.2010 г. №11/2010
3.	Договор №10007 АН 28.04.2011г. с ОАО «ЮжНИИгазпрогаз» на выполнение работы по осуществлению авторского надзора за строительством объекта «Оздоровительный блок на территории вахтового поселка Южно-Русского НГМ». Сумма договора 2 066 723,98 рублей с учетом НДС. Срок выполнения работ с 1 мая по 30 декабря 2011 г.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров, протокол от 29.06.2010 г. №11/2010
4.	Договор №16/СНГП-2011/11ПП085 от 29.01.2011г. с ДОО «Оргэнергогаз» на приобретение прав, на установку, сопровождение и техническую поддержку программы для ЭВМ «Удаленный терминал ССД «Инфотех». Сумма договора 3 500 000 рублей (в т.ч. НДС – 251 694, 92 руб.).	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров, протокол от 29.06.2010 г. №11/2010
5.	Договор Проектного финансирования в отношении проекта Южно-Русское нефтегазовое месторождение б/н от 16.03.2011 г. между Обществом (заемщик) и группой иностранных банков: UniCredit Bank AG, ING Bank N.V, ЗАО «Кредит Агриколь КИБ», Credit Agricole CIB, Société Européenne de Banque; Credit Agricole Corporate and Investment Bank; Газпромбанк (Открытое акционерное общество); ING Bank N.V.; Mizuho Corporate Bank Nederland N.V.; Natixis; SGBT Asset Based Funding S.A.; Sumitomo Mitsui Finance Dublin Limited; Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ (Holland) N.V.; UniCredit Bank AG; ЗАО ЮниКредит Банк; BNP Paribas; БНП Париба Банк (ЗАО); WestLB AG, London Branch; DZ Bank AG, London Branch) (кредиторы). Предоставление Заемщику срочной тривалютной кредитной линии в Евро, Долларах США и Рублях не более суммы, эквивалентной 1 100 000 000 Евро.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
6.	Договор займа от 21.04.2011 г. в отношении поручительства ОАО «Газпром» (G&I Loan Agreement relating) между Обществом (Заемщик) и ОАО «Газпром» (Займодавец). Займодавец, действующий в качестве поручителя по договору поручительства, принимает на себя обязательство перед агентом по обеспечению предоставить Заемщику любую сумму, которую поручитель должен уплатить в соответствии договором поручительства на условиях Договора займа. Заемные средства предоставляются в размере до 100 000 000 000 рублей. Проценты по займу 5,6% годовых или другой размер процентной ставки, который может быть согласован сторонами.	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
7.	Соглашение от 21.04.2011 г. об условиях погашения задолженности из регрессных требований (Итоговый заем в отношении поручительства) (Agreement on terms of discharge of claims arising from subrogation rights (G&I Resulting Loan)) между Обществом (Заемщик) и ОАО «Газпром» (Займодавец). Займодавец, действующий в качестве поручителя, получает право регрессного требования к ОАО «Севернефтегазпром» в отношении любых сумм, уплаченных поручителем в пользу агента по обеспечению по Договору поручительства. Сумма задолженности из регрессных требований не должна превышать сумму, эквивалентную 506 000 000 евро, зафиксированную в долларах США, евро и рублях на дату подписания договора проектного финансирования. Процент в размере годовой процентной ставки: в отношении евро в размере суммы 2,50% и ЕВРИБОР за шесть месяцев; в отношении долларов США в размере суммы 2,50% и ЛИБОР за шесть месяцев; и в отношении рублей в размере 11,4%; или в размере любой другой процентной ставки, которая может быть согласована сторонами.	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
8.	Договор займа от 21.04.2011 г. в отношении поручительства (ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг») (G&I Loan Agreement) между Обществом (заемщик) и ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (займодавец). Займодавец, действующий в качестве поручителя по договору поручительства, принимает на себя обязательство перед агентом по обеспечению предоставить Обществу любую сумму, которую поручитель должен уплатить в соответствии с Договором поручительства на условиях Договора займа. Заемные средства в размере до 88 000 000 000 рублей. Проценты по займу – 5,6% годовых или другой размер процентной ставки, который может быть согласован сторонами.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011

	Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
9.	Соглашение от 21.04.2011 г. об условиях погашения задолженности из регрессных требований (Итоговый заем в отношении поручительства) (ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг») (Agreement on terms of discharge of claims arising from subrogation rights (G&I Resulting Loan)) между Обществом (заемщик) и ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (займодавец). Займодавец, действующий в качестве поручителя, получает право регрессного требования к Обществу в отношении любых сумм, уплаченных поручителем в пользу агента по обеспечению по Договору поручительства. Сумма задолженности из регрессных требований не должна превышать сумму, эквивалентную 442 750 000 евро. Процент в размере годовой процентной ставки: в отношении евро в размере суммы 2,50% и ЕВРИБОР за шесть месяцев; в отношении долларов США в размере суммы 2,50% и ЛИБОР за шесть месяцев; и в отношении рублей в размере 11,4%; или в размере любой другой процентной ставки, которая может быть согласована сторонами.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
10.	Договор займа от 21.04.2011 г. в отношении поручительства (ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент») (G&I Loan Agreement) между Обществом (заемщик) и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (займодавец). Займодавец, действующий в качестве поручителя, в безусловном и безотзывном порядке принимает на себя обязательство перед агентом по обеспечению предоставить Обществу, действующему в качестве продавца, любую сумму, которую поручитель должен уплатить в соответствии с Договором поручительства на условиях Договора займа. Заемные средства в размере до 63 000 000 000 рублей. Проценты по займу – 5,6% годовых или другой размер процентной ставки, который может быть согласован сторонами.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
11.	Соглашение от 21.04.2011 г. об условиях погашения задолженности из регрессных требований (Итоговый заем в отношении поручительства) (ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент») (Agreement on terms of discharge of claims arising from subrogation rights (G&I Resulting Loan)) между Обществом (заемщик) и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (займодавец). Займодавец, действующий в качестве поручителя, получает право регрессного требования к Обществу в отношении любых сумм, уплаченных поручителем в пользу агента по обеспечению по Договору поручительства. Сумма задолженности из регрессных требований не должна превышать сумму, эквивалентную 316 250 000 евро. Процент в размере годовой процентной ставки: в отношении евро в размере суммы 2,50% и ЕВРИБОР за шесть месяцев; в отношении долларов США в размере суммы 2,50% и ЛИБОР за шесть месяцев; и в отношении рублей в размере 11,4%; или в размере любой другой процентной ставки, которая может быть согласована сторонами.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
12.	Договор займа от 21.04.2011 г. Газпром ТрейдКо 1 (Gazprom TradeCo 1 Loan Agreement) между Обществом (заемщик) и ОАО «Газпром» (займодавец). Займодавец, действующий в качестве поручителя, в безусловном и безотзывном порядке принимает на себя обязательство перед агентом по обеспечению предоставить Обществу, действующему в качестве продавца, любую сумму, которую поручитель должен уплатить в соответствии с Договором поручительства на условиях Договора займа. Заемные средства предоставляются в размере до 88 000 000 000 рублей. Проценты по займу 5,6% годовых или другой размер процентной ставки, который может быть согласован сторонами.	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
13.	Соглашение от 21.04.2011 г. об условиях погашения задолженности из регрессных требований (Итоговый заем Газпром ТрейдКо 1) (Agreement on terms of discharge of claims arising from subrogation rights (Gazprom TradeCo 1 Resulting Loan)) между Обществом (заемщик) и ОАО «Газпром» (займодавец). Займодавец, действующий в качестве поручителя, получает право регрессного требования к Обществу в отношении любых сумм, уплаченных поручителем в пользу агента по обеспечению в соответствии с Договором поручительства. Сумма задолженности из регрессных требований не должна превышать сумму, эквивалентную 442 750 000 евро. Процент в размере годовой процентной ставки: в отношении евро в размере суммы 2,50% и ЕВРИБОР за шесть месяцев; в отношении долларов США в размере суммы 2,50% и ЛИБОР за шесть месяцев; и в отношении рублей в размере 11,4%; или в размере любой другой процентной ставки, которая может быть согласована сторонами.	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
14.	Договор займа от 21.04.2011 г. Газпром ТрейдКо 2 (Gazprom TradeCo 2 Loan Agreement) между Обществом (заемщик) и ОАО «Газпром» (займодавец). Займодавец, действующий в качестве поручителя, в безусловном и безотзывном порядке принимает на себя обязательство перед агентом по обеспечению предоставить ОАО «Севернефтегазпром», действующему в качестве продавца, любую сумму, которую поручитель должен уплатить в соответствии с Договором поручительства на условиях Договора займа. Заемные средства предоставляются в размере до 63 000 000 000 рублей. Проценты по займу – 5,6% годовых или другой размер процентной ставки, который может быть согласован сторонами	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
15.	Соглашение от 21.04.2011 г. об условиях погашения задолженности из регрессных требований (Итоговый заем Газпром ТрейдКо 2) (Agreement on terms of discharge of claims arising from subrogation rights (Gazprom TradeCo 2 Resulting Loan)) между Обществом (заемщик) и ОАО «Газпром» (займодавец). Займодавец, действующий в качестве поручителя, получает право регрессного требования к Обществу в отношении любых сумм, уплаченных поручителем в пользу агента по обеспечению в соответствии с Договором поручительства. Сумма задолженности из регрессных требований не должна превышать сумму, эквивалентную 316 250 000 евро. Процент в размере годовой процентной ставки: в отношении евро в размере суммы 2,50% и ЕВРИБОР за шесть месяцев; в отношении долларов США в размере суммы 2,50% и ЛИБОР за шесть месяцев; и в отношении рублей в размере 11,4%; или в размере любой другой процентной ставки, которая может быть согласована сторонами.	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011

	Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
16.	Договор от 16.03.2011 г. о безакцептном списании с операционных счетов (Operation accounts direct debit agreement) между Обществом (клиент), ЮниКредит Банк АГ (UniCredit Bank AG) (агент по кредиту) и ОАО «Газпромбанк» (банк операционных счетов). В обеспечение исполнения обязательств Общества по договору Проектного финансирования предоставление UniCredit Bank AG право в установленных Договором безакцептного списания случаях списывать в безакцептном порядке денежные средства со счетов ОАО «Севернефтегазпром», открытых в ОАО «Газпромбанк».	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
17.	Договор займа от 21.04.2011 г. БАСФ ТрейдКо 1 (BASF TradeCo 1 Loan Agreement) между Обществом (заемщик) и БАСФ СЕ (BASF SE) (займодавец). Займодавец, действующий в качестве поручителя, принимает на себя обязательство перед агентом по обеспечению предоставить Обществу, действующему в качестве продавца, любую сумму, которую поручитель должен уплатить в соответствии с Договором поручительства на условиях Договора займа. Заемные средства предоставляются в размере до 88 000 000 000 рублей. Проценты по займу – 5,6% годовых или другой размер процентной ставки, который может быть согласован сторонами.	Акционер Общества – Винтерсхалл Холдинг ГмбХ	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
18.	Соглашение от 21.04.2011 г. об условиях погашения задолженности из регрессных требований (Итоговый заем БАСФ ТрейдКо 1) (Agreement on terms of discharge of claims arising from subrogation rights (BASF TradeCo 1 Resulting Loan)) между Обществом (заемщик) и БАСФ СЕ (BASF SE) (займодавец). Займодавец, действующий в качестве поручителя, получает право регрессного требования к Обществу в отношении любых сумм, уплаченных поручителем в пользу агента по обеспечению в соответствии с Договором поручительства. Сумма задолженности из регрессных требований не должна превышать сумму, эквивалентную 442 750 000 евро. Процент в размере годовой процентной ставки: в отношении евро в размере суммы 2,50% и ЕВРИБОР за шесть месяцев; в отношении долларов США в размере суммы 2,50% и ЛИБОР за шесть месяцев; и в отношении рублей в размере 11,4%; или в размере любой другой процентной ставки, которая может быть согласована сторонами.	Акционер Общества – Винтерсхалл Холдинг ГмбХ	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
19.	Договор займа от 21.04.2011 г. Э.ОН АГ ТрейдКо 2 (E.ON AG TradeCo 2 Loan Agreement) между Обществом (заемщик) и Э.ОН АГ (E.ON AG) (займодавец). Займодавец, действующий в качестве поручителя, принимает на себя обязательство перед агентом по обеспечению предоставить Обществу, действующему в качестве продавца, любую сумму, которую поручитель должен уплатить в соответствии с Договором поручительства на условиях Договора займа. Заемные средства предоставляются в размере до 63 000 000 000 рублей. Проценты по займу – 5,6% годовых или другой размер процентной ставки, который может быть согласован сторонами.	Акционер Общества – Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
20.	Соглашение от 21.04.2011 г. об условиях погашения задолженности из регрессных требований (Итоговый заем Э.ОН АГ ТрейдКо 2) (Agreement on terms of discharge of claims arising from subrogation rights (E.ON AG TradeCo 2 Resulting Loan)) между Обществом (заемщик) и Э.ОН АГ (E.ON AG) (займодавец). Займодавец, действующий в качестве поручителя, получает право регрессного требования к Обществу в отношении любых сумм, уплаченных поручителем в пользу агента по обеспечению в соответствии с Договором поручительства. Сумма задолженности из регрессных требований не должна превышать сумму, эквивалентную 316 250 000 евро. Процент в размере годовой процентной ставки: в отношении евро в размере суммы 2,50% и ЕВРИБОР за шесть месяцев; в отношении долларов США в размере суммы 2,50% и ЛИБОР за шесть месяцев; и в отношении рублей в размере 11,4%; или в размере любой другой процентной ставки, которая может быть согласована сторонами.	Акционер Общества – Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
21.	Договор займа №1/11 от 28.03.2011 г. с ОАО «Газпром» о предоставлении Обществу денежной суммы в размере не более 13 000 000 000,00 рублей. Процентная ставка – не более 10 (десяти) % годовых на фактическую сумму задолженности по займу. Погашение займа (вместе с любыми накопленными, но не выплаченными процентами) в период не позднее 30 сентября 2011 г. Денежные средства используются для погашения задолженности по привлеченным от группы банков кредитам.	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
22.	Договор займа №3/Е.ОН-3 от 28.03.2011 г. с Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ (E.ON Ruhrgas E & P GmbH) о предоставлении Обществу денежной суммы в размере не более 8 125 000 000,00 рублей. Процентная ставка – не более 10 (десяти) % годовых на фактическую сумму задолженности по займу. Погашение займа (вместе с любыми накопленными, но не выплаченными процентами) в период не позднее 30 сентября 2011 г. Денежные средства используются для погашения задолженности по привлеченным от группы банков кредитам.	Акционер Общества – ГмбХ, Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ, члены Совета директоров Франк Аллан Сивертсен	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
23.	Договор займа №10/WH-15 от 28.03.2011 г. с Винтерсхалл Фермегенсфервальтунгсгезельшафт мбХ (Wintershall Vermögensverwaltungsgesellschaft mbH) о предоставлении Обществу денежной суммы в размере не более 11 375 000 000,00 рублей. Процентная ставка – не более 10 (десяти) % годовых на фактическую сумму задолженности по займу. Погашение займа (вместе с любыми накопленными, но не выплаченными процентами) в период не позднее 30 сентября 2011 г. Денежные средства используются для погашения задолженности по привлеченным от группы банков кредитам.	Акционер Общества – ОАО «Газпром», Винтерсхалл Холдинг ГмбХ	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
24.	Дополнительное соглашение №11 от 30.06.2011 г. к Договору поставки газа №25 Пк-2007 от 13.12.2007 с ОАО «Газпром» об установлении цены на газ, поставляемый во втором полугодии 2011 в размере 981,55 рублей за 1000 куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов	Общее собрание акционеров, Протокол №18/2011 от 24.06.2011
25.	Дополнительное соглашение №9 от 30.06.2011 г. к Договору поставки газа №28 Пк-2007 от 13.12.2007 с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» об установлении цены на газ, поставляемый во втором полугодии 2011 в размере 981,55 рублей за 1000 куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол №18/2011 от 24.06.2011

	Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
26.	Дополнительное соглашение №5 от 30.06.2011 г. к Договору поставки газа №144/СНГП-2009 от 29.10.2009 с ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» об установлении цены на газ, поставляемый в во втором полугодии 2011 в размере 981,55 рублей за 1000 куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол №18/2011 от 24.06.2011
27.	Договор №С1-11/175/112 от 16.06.2011 г. с ООО «Газпром газобезопасность» на проведение газоопасных работ по замене задвижки затрубного пространства, без глушения скважины №43. Сумма договора 316 198 рублей (с учетом НДС).	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров, Протокол №19/2011 от 30.06.2011
28.	Договор №91/СНГП-2011 от 21.03.2011 г. с ООО «Георесурс» на выполнение геофизических исследований и работ в скважинах при контроле за разработкой Южно-Русского месторождения. Сумма договора 57 0244 993,9 рублей с НДС. Срок выполнения работ с 1 апреля 2011г. по 31 января 2012г.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров, Протокол №19/2011 от 30.06.2011
29.	Договор №25/11 от 20.10.2011г. с ООО «Газпром добыча Уренгой» на оказание медицинских услуг по проведению обязательных предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров водителей транспортных средств. Сумма договора 689 000 рублей (НДС не облагается). Срок оказания услуг с 1 января по 31 декабря 2012 г.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров, Протокол №19/2011 от 30.06.2011
30.	Договоры депозитного вклада в рублях и иностранной валюте с предельной суммой по каждой сделке, не превышающей 1 000 000 000 рублей в соответствии с условиями Генерального соглашения №34/СНГП-2009 от 11.03.2009г. с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров, Протокол №19/2011 от 30.06.2011
31.	Дополнительное соглашение №12 от 27.12.2011 г. к Договору поставки газа №25 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г., с ОАО «Газпром» на поставку годового договорного количества газа в объеме 9 961 448 тыс. куб.м., и установлении цены на газ, поставляемый в течение первого полугодия 2012 года поставки в размере 1276,35 рублей за 1000 куб. м. газа (без учета НДС). Изменение технических условий.	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов	Общее собрание акционеров, Протокол №23/2011 от 26.12.2011
32.	Дополнительное соглашение №10 от 27.12.2011 г. к Договору поставки газа №28 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г. с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» на поставку годового договорного количества газа в объеме 8 716 267 тыс. куб.м., и установлении цены на газ, поставляемый в первом полугодии 2012 года поставки в размере 1276,35 рублей за 1000 куб. м. газа (без учета НДС). Изменение технических условий.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол №23/2011 от 26.12.2011
33.	Дополнительное соглашение №6 от 27.12.2011 г. к Договору поставки газа №144/СНГП-2009 от 29 октября 2009 г. с ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» на поставку годового договорного количества газа в объеме 6 225 904 тыс. куб.м., и установлении цены на газ, поставляемый в первом полугодии 2012 года поставки, составляет 1276,35 рублей за 1000 куб. м. газа (без учета НДС). Изменение технических условий.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол №23/2011 от 26.12.2011
34.	Договор №310-2010 от 31.01.2011 г. с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на выполнение в соответствии требованиями технического задания проектного документа «Проект разработки сеноманской газовой залежи Южно-Русского месторождения». На сумму 24 999 952 рубля с учетом НДС. Срок выполнения работ с 11 января по 15 октября 2011г.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол №41/2011 от 04.02.2011
35.	Прямое соглашение от 21.04.2011 г. в отношении договора поставки газа для проекта Южно-Русское нефтегазовое месторождение (ОАО «Газпром») (Direct agreement in relation to the gas sales agreement) между Обществом (продавец), ОАО «Газпром» (покупатель) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (агент по обеспечению) Покупатель обязуется перед агентом по обеспечению не расторгать, не выражать намерения на расторжение и не предпринимать каких-либо действий по расторжению или приостановлению исполнения своих обязательств по договору поставки газа №25 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г., кроме как в соответствии с положениями Договора поставки газа и при соблюдении положений Прямого соглашения.	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011
36.	Прямое соглашение от 21.04.2011 г. в отношении договора поставки газа для проекта Южно-Русское нефтегазовое месторождение (ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг») (Direct agreement in relation to the gas sales agreement) между Обществом (продавец), ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (покупатель) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (агент по обеспечению). Покупатель обязуется перед агентом по обеспечению не расторгать, не выражать намерения на расторжение и не предпринимать каких-либо действий по расторжению или приостановлению исполнения своих обязательств по договору поставки газа №28 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г., кроме как в соответствии с положениями Договора поставки газа и при соблюдении положений Прямого соглашения.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011
37.	Прямое соглашение от 21.04.2011 г. в отношении договора поставки газа для проекта Южно-Русское нефтегазовое месторождение (ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент») (Direct agreement in relation to the gas sales agreement) между Обществом (продавец), ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (покупатель) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) Покупатель обязуется перед агентом по обеспечению не расторгать, не выражать намерения на расторжение и не предпринимать каких-либо действий по расторжению или приостановлению исполнения своих обязательств по договору поставки газа №144/СНГП-2009 от 29 октября 2009 г., кроме как в соответствии с положениями Договора поставки газа и при соблюдении положений Прямого соглашения.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011
38.	Прямое соглашение от 21.04.2011 г. в отношении соглашения акционеров компании (Direct agreement in relation to the shareholders' agreement of the company), заключаемое между Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ (E.ON Ruhrgas E&P GmbH), ОАО «Газпром» и Винтерсхалл Холдинг ГмбХ (Wintershall Holding GmbH) (акционеры), Обществом (компания), ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (агент по обеспечению), ЮниКредит Банк АГ (UniCredit Bank AG) (агент по кредиту) и Кредит Агриколь КИБ (Credit Agricole CIB) (технический банк). Акционеры принимают на себя обязательства: не изменять любое	Акционеры Общества – ОАО «Газпром», Винтерсхалл Холдинг ГмбХ, Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ.	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011

	Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
	существенное положение Соглашения акционеров и Устава Компании (как определено в Прямом соглашении); приложить усилия с целью обеспечить, чтобы выдвинутые акционером в состав совета директоров Компании директоры не изменяют существенных условий Долгосрочного плана разработки, и не откажутся от исполнения Долгосрочного плана разработки; действуя в качестве акционера, не отдавать указания отношении снижения добычи газа в любом году, приостановки добычи газа в полном объеме.		
39.	<p>Договор от 21.04.2011 г. о поручительстве с ограниченным правом требования и обязательстве предоставить заем в отношении условий договора поставки газа (ОАО «Газпром») (Deed of limited recourse performance guarantee and indemnity and undertaking to lend in respect of gas sale agreement trigger events) между Обществом (продавец), ОАО «Газпром» (поручитель), ЮниКредит Банк АГ (UniCredit Bank AG) (агент по кредиту) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (агент по обеспечению). ОАО «Газпром» принимает на себя обязательства: по гарантии исполнения ОАО «Севернефтегазпром» всех его обязательств перед агентом по кредиту и банками по договору проектного финансирования, если сумма обслуживания долга ОАО «Севернефтегазпром» по договору проектного финансирования, в размере процентов и плановых платежей не уплачена; обязуется предоставить заем ОАО «Севернефтегазпром» как продавцу по договору поставки газа №25 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г. в сумме, рассчитанной в соответствии с Договором поручительства, в случае наступления условий предоставления займа (как определено ниже); и в случае наступления условий поручительства возместить агенту по кредиту любые подтвержденные расходы, убытки или потери, если Поручительство по какой-либо причине становится неисполнимым или юридически недействительным.</p>	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011
40.	<p>Договор от 21.04.2011 г. о поручительстве с ограниченным правом требования и обязательстве предоставить заем в отношении условий договора поставки газа (ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг») (Deed of limited recourse performance guarantee and indemnity and undertaking to lend in respect of gas sale agreement trigger events) между Обществом (продавец), ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (поручитель), ЮниКредит Банк АГ (UniCredit Bank AG) (агент по кредиту) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (агент по обеспечению). ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» принимает на себя обязательства: по гарантии исполнения ОАО «Севернефтегазпром» всех его обязательств перед агентом по кредиту и банками по договору проектного финансирования, если сумма обслуживания долга ОАО «Севернефтегазпром» по договору проектного финансирования, в размере процентов и плановых платежей не уплачена; обязуется предоставить заем ОАО «Севернефтегазпром» как продавцу по договору поставки газа №28 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г. в сумме, рассчитанной в соответствии с Договором поручительства, в случае наступления условий предоставления займа (как определено ниже); и в случае наступления условий поручительства возместить агенту по кредиту любые подтвержденные расходы, убытки или потери, если Поручительство по какой-либо причине становится неисполнимым или юридически недействительным.</p>	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011
41.	<p>Договор от 21.04.2011 г. о поручительстве с ограниченным правом требования и обязательстве предоставить заем в отношении условий договора поставки газа (ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент») (Deed of limited recourse performance guarantee and indemnity and undertaking to lend in respect of gas sale agreement trigger events) между Обществом (продавец), ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (поручитель), ЮниКредит Банк АГ (UniCredit Bank AG) (агент по кредиту) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (агент по обеспечению). ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» принимает на себя обязательства: по гарантии исполнения ОАО «Севернефтегазпром» всех его обязательств перед агентом по кредиту и банками по договору проектного финансирования, если сумма обслуживания долга ОАО «Севернефтегазпром» по договору проектного финансирования, в размере процентов и плановых платежей не уплачена; обязуется предоставить заем ОАО «Севернефтегазпром» как продавцу по договору поставки газа №144/СНГП-2009 от 29 октября 2009 г. в сумме, рассчитанной в соответствии с Договором поручительства, в случае наступления условий предоставления займа (как определено ниже); и в случае наступления условий поручительства возместить агенту по кредиту любые подтвержденные расходы, убытки или потери, если Поручительство по какой-либо причине становится неисполнимым или юридически недействительным.</p>	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011
42.	<p>Договор от 21.04.2011 г. о поручительстве с ограниченным правом требования и обязательстве предоставить заем в отношении отдельных обязательств ТрейдКo1 (ОАО «Газпром») (Deed of limited recourse guarantee and undertaking to lend in respect of certain obligations of TradeCo 1) между Обществом (продавец), ОАО «Газпром» (поручитель), ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (покупатель), ЮниКредит Банк АГ (UniCredit Bank AG) (агент по кредиту) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (агент по обеспечению). ОАО «Газпром» принимает на себя обязательства: гарантировать исполнение ОАО «Севернефтегазпром» всех его обязательств перед агентом по кредиту и банками по договору проектного финансирования в объеме платежных обязательств по Договору поручительства в случае, если наступили Условия и сумма обслуживания долга ОАО «Севернефтегазпром» в размере процентов и плановых платежей не уплачена; обязуется предоставить заем ОАО «Севернефтегазпром» как продавцу по договору поставки газа №28 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г. в сумме, рассчитанной в соответствии с Договором поручительства, в случае наступления и действия Условия; и в случае наступления Условия по Договору поручительства возместить агенту по кредиту любые документально подтвержденные расходы, убытки или потери, если Договор поручительства по какой-либо причине становится неисполнимым или юридически недействительным.</p>	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011

	Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
43.	<p>Договор от 21.04.2011 г. о поручительстве с ограниченным правом требования и обязательстве предоставить заем в отношении отдельных обязательств ТрейдКо 1 (BASF CE) (BASF Deed of limited recourse guarantee and undertaking to lend in respect of certain obligations of TradeCo 1), между Обществом (продавец), BASF CE (BASF SE) (поручитель), ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (покупатель), ЮниКредит Банк АГ (UniCredit Bank AG) (агент по кредиту) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (агент по обеспечению). BASF CE принимает на себя обязательства: гарантировать исполнение ОАО «Севернефтегазпром» всех его обязательств перед агентом по кредиту и банками по договору проектного финансирования в объеме платежных обязательств по Договору поручительства в случае, если наступили Условия и сумма обслуживания долга ОАО «Севернефтегазпром» в размере процентов и плановых платежей не уплачена; обязуется предоставить заем ОАО «Севернефтегазпром» как продавцу по договору поставки газа №28 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г. в сумме, рассчитанной в соответствии с Договором поручительства, в случае наступления и действия Условия; и в случае наступления Условия по Договору поручительства возместить агенту по кредиту любые документально подтвержденные расходы, убытки или потери, если Договор поручительства по какой-либо причине становится неисполнимым или юридически недействительным.</p>	Акционер Общества – Винтерсхалл Холдинг ГмБХ	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011
44.	<p>Договор от 21.04.2011 г. о поручительстве с ограниченным правом требования и обязательстве предоставить заем в отношении отдельных обязательств ТрейдКо 2 (ОАО «Газпром») (Deed of limited recourse guarantee and undertaking to lend in respect of certain obligations of TradeCo 2) между Обществом (продавец), ОАО «Газпром» (поручитель), ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (покупатель), ЮниКредит Банк АГ (UniCredit Bank AG) (агент по кредиту) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (агент по обеспечению). ОАО «Газпром» принимает на себя обязательства: гарантировать исполнение ОАО «Севернефтегазпром» всех его обязательств перед агентом по кредиту и банками по договору проектного финансирования в объеме платежных обязательств по Договору поручительства в случае, если наступили Условия, и сумма обслуживания долга ОАО «Севернефтегазпром» в размере процентов и плановых платежей не уплачена; обязуется предоставить заем ОАО «Севернефтегазпром» как продавцу по договору поставки газа №144/СНГП-2009 от 29 октября 2009 г. в сумме, рассчитанной в соответствии с Договором поручительства, в случае наступления и действия Условия; и в случае наступления Условия по Договору поручительства возместить агенту по кредиту любые документально подтвержденные расходы, убытки или потери, если Договор поручительства по какой-либо причине становится неисполнимым или юридически недействительным.</p>	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011
45.	<p>Договор 21.04.2011 г. о поручительстве с ограниченным правом требования и обязательстве предоставить заем в отношении отдельных обязательств ТрейдКо 2 (Э.ОН АГ) (Deed of limited recourse guarantee and undertaking to lend in respect of certain obligations of TradeCo 2) между Обществом (продавец), Э.ОН АГ (E.ON AG) (поручитель), ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (покупатель), ЮниКредит Банк АГ (UniCredit Bank AG) (агент по кредиту) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (агент по обеспечению). Э.ОН АГ принимает на себя обязательства: гарантировать исполнение ОАО «Севернефтегазпром» всех его обязательств перед агентом по кредиту и банками по договору проектного финансирования в объеме платежных обязательств по Договору поручительства в случае, если наступили Условия, и сумма обслуживания долга ОАО «Севернефтегазпром» в размере процентов и плановых платежей не уплачена; обязуется предоставить заем ОАО «Севернефтегазпром» как продавцу по договору поставки газа №144/СНГП-2009 от 29 октября 2009 г. в сумме, рассчитанной в соответствии с Договором поручительства, в случае наступления и действия Условия; и в случае наступления Условия по Договору поручительства возместить агенту по кредиту любые документально подтвержденные расходы, убытки или потери, если Договор поручительства по какой-либо причине становится неисполнимым или юридически недействительным.</p>	Акционер Общества – Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмБХ.	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011
46.	<p>Дополнительное соглашение №10 от 18.04.2011 г. к Договору поставки газа №25 Пк-2007 от 13.12.2007 г. с ОАО «Газпром». Любые платежи, подлежащие уплате, должны осуществляться на расчетный счет соответствующей стороны, реквизиты которого данная сторона сообщила другой стороне. В случае отсутствия уведомления любая сумма, подлежащая уплате, должна быть перечислена на счет соответствующей стороны, указанный в Договоре поставки газа.</p>	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011
47.	<p>Дополнительное соглашение №8 к 18.04.2011 г. Договору поставки газа №28 Пк-2007 от 13.12.2007 г. с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Любые платежи, подлежащие уплате, должны осуществляться на расчетный счет соответствующей стороны, реквизиты которого данная сторона сообщила другой стороне. В случае отсутствия уведомления любая сумма, подлежащая уплате, должна быть перечислена на счет соответствующей стороны, указанный в Договоре поставки газа.</p>	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011
48.	<p>Дополнительное соглашение №4 от 12.04.2011 г. к Договору поставки газа №144/СНГП-2009 от 29.10.2009 г. с ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Любые платежи, подлежащие уплате, должны осуществляться на расчетный счет соответствующей стороны, реквизиты которого данная сторона сообщила другой стороне. В случае отсутствия уведомления любая сумма, подлежащая уплате, должна быть перечислена на счет соответствующей стороны, указанный в Договоре поставки газа.</p>	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011

	Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
49.	Договор от 21.04.2011 г. о субординировании требований (Priority deed) между Обществом (заемщик), ОАО «Газпром» и Э.ОН РУРГАЗ И энд Пи ГмбХ (E.ON Ruhrgas E&P GmbH) и Винтерсхалл Холдинг ГмбХ (Wintershall Holding GmbH) (акционеры, покупатели, поручители, субординированные кредиторы), БАСФ СЕ, Э.ОН АГ (Поручитель ТрейдКо), ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (Покупатели), Винтерсхалл Фермегенсфервальтунгсгезельшафт мбХ (субординированный кредитор). В рамках договора между кредиторами стороны принимают на себя обязательства перед старшими кредиторами и договариваются, что старший долг считается более приоритетным, чем субординированный долг касательно прав на получение платежа и приоритетности платежа. Договор заключен с целью подтверждения очередности и приоритета различных классов субординированного долга и урегулирования определенных вопросов приоритетности платежей между сторонами.	Акционеры Общества – ОАО «Газпром», Винтерсхалл Холдинг ГмбХ, Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ.	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011
50.	Договор от 19.05.2011 г. о регистрации залогов акций (Deed of undertaking relating to registration of share pledges) между Обществом, ОАО «Газпром», Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ (E.ON Ruhrgas E&P GmbH) и Винтерсхалл Холдинг ГмбХ (Wintershall Holding GmbH). Обязательства акционеров и заемщика по одновременной регистрации, относящиеся к регистрации залога, создаваемого договорами залога акций.	Акционеры Общества – ОАО «Газпром», Винтерсхалл Холдинг ГмбХ, Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ.	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011
51.	Соглашение между акционерами (Intershareholder deed) от 21.04.2011 г. между Обществом (компания), ОАО «Газпром», Э.ОН РУРГАЗ И энд Пи ГмбХ (E.ON Ruhrgas E&P GmbH) и Винтерсхалл Холдинг ГмбХ (Wintershall Holding GmbH) (акционеры) для целей принятия на себя определенных обязательств в отношении права предлагать совпадающие условия в отношении покупки акций ОАО «Севернефтегазпром» по соглашению в отношении соглашения акционеров компании, подлежащего заключению между, помимо прочих, Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ, ОАО «Газпром», Винтерсхалл Холдинг ГмбХ в качестве акционеров, ОАО «Севернефтегазпром» в качестве компании и UniCredit Bank AG в качестве агента по кредиту.	Акционеры Общества – ОАО «Газпром», Винтерсхалл Холдинг ГмбХ, Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ.	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011
52.	Договор между кредиторами (Intercreditor deed) от 21.04.2011 г. между, среди прочих, Обществом (заемщик), ОАО «Газпром», Э.ОН РУРГАЗ И энд Пи ГмбХ (E.ON Ruhrgas E&P GmbH) и Винтерсхалл Холдинг ГмбХ (Wintershall Holding GmbH) (акционеры, покупатели, поручители, субординированные кредиторы), Société Européenne de Banque; Credit Agricole Corporate and Investment Bank; Газпромбанк (Открытое акционерное общество); ING Bank N.V.; Mizuho Corporate Bank Nederland N.V.; Natixis; SGBT Asset Based Funding S.A.; Sumitomo Mitsui Finance Dublin Limited; Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ (Holland) N.V.; UniCredit Bank AG; ЗАО ЮниКредит Банк; BNP Paribas; БНП Париба Банк (ЗАО); WestLB AG, London Branch; DZ Bank AG, London Branch – первоначальные кредиторы, БАСФ СЕ, Э.ОН АГ (Поручитель ТрейдКо), ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (Покупатели), Винтерсхалл Фермегенсфервальтунгсгезельшафт мбХ (субординированный кредитор), UniCredit Bank AG в качестве агента по кредиту; ING Bank N.V. в качестве солидарного кредитора; и ING Bank N.V. в качестве агента по обеспечению. Общество, Субординированные финансирующие стороны и Старшие кредиторы принимают на себя основные обязательства в отношении Старшего долга и Субординированного долга, в связи с Договором проектного финансирования от 16.03.2011 г.	Акционеры Общества – ОАО «Газпром», Винтерсхалл Холдинг ГмбХ, Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ.	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.02.2011
53.	Договор №315-2011 от 25.04.2011 г. с ООО «ТюменНИИГипрогаз» на выполнение научно-исследовательских работ по теме: «Разработка методики обработки данных ГДИ в субгоризонтальных скважинах Южно-Русского месторождения». Стоимость работ 4 999 955 рублей 00 копеек с учетом НДС. Срок выполнения работ с 1 февраля по 10 декабря 2011 г.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.04.2011
54.	Договор №115/СНГП-2011/201119818 от 04.04.2011 г. с ООО «Газпром ВНИИГАЗ» на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по теме: «Исследование условий гидратообразования при освоении, испытании и эксплуатации Туронских залежей (Т1, Т2) Южно-Русского месторождения» на сумму 6 000 000 рублей (НДС не облагается). Срок выполнения работ с 4 апреля 2011г. по 1 марта 2012г.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.04.2011
55.	Договор №321-2011 от 20.06.2011г. с ООО «ТюменНИИГипрогаз» на выполнение работ по теме: «Технологическая схема разработки Туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения» на сумму 19 998 640,00 рублей с учетом НДС. Срок выполнения работ с 1 мая 2011г. по 30 апреля 2012 г.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол №42/2011 от 22.04.2011
56.	Договор №174/СНГП-2011 от 19.09.2011 г. с ДОО «Газпроектинжиниринг» на выполнение работ по прединвестиционному исследованию комплекса инженерно-технических средств охраны, внедренного на Южно-Русском месторождении. Сумма договора 847 240,00 рублей с учетом НДС. Срок выполнения работ с 1 по 30 октября 2011г.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол №52/2011 от 30.08.2011
57.	Договор №11092 от 24.11.2011г. с ОАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» на выполнение проектных работ «Оценка стоимости ликвидационных работ объектов Южно-Русского месторождения» на сумму 1 084 660,72 рублей с учетом НДС. Срок выполнения работ с 30 сентября по 10 декабря 2011г.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол №54/2011 от 24.11.2011
58.	Договор аренды нежилого помещения, заключаемого между Обществом (Арендодатель) и ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (Арендатор) на срок с 1 сентября 2011 г. по 31 июля 2012 г. на сумму 494 714 рублей с учетом НДС.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол №54/2011 от 24.11.2011

Приложение 3. Перечень совершенных Обществом в 2011 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также перечень иных совершенных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок

	Существенные условия сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
1.	Договор от 16.03.2011 г. о залоге прав по договорам банковского счета в отношении внутренних счетов (Agreement on pledge of rights under the on-shore bank account agreements) между Обществом (залогодатель) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (залогодержатель) в обеспечение исполнения обязательств ОАО «Севернефтегазпром» по договору проектного финансирования. Объектом залога являются права ОАО «Севернефтегазпром» по договорам банковского счета, заключенным с ЗАО «Кредит Агриколь КИБ». Оценка закладываемых прав для целей статьи 339 ГК РФ составляет 86 145 000 000,00 рублей.	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
2.	Договор от 16.03.2011 г. о залоге прав по договорам банковского счета в отношении операционных счетов (Agreement on pledge of rights under the operation accounts bank account agreements) между Обществом (залогодатель) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (залогодержатель) в обеспечение исполнения обязательств Общества по договору проектного финансирования. Объектом залога являются права Общества по договорам банковского счета, заключенным с ОАО «Газпромбанк». Оценка закладываемых прав для целей статьи 339 ГК РФ составляет 1 000 000 000,00 рублей.	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
3.	Договор от 16.03.2011 г. залога иностранных счетов (Charge over off-shore accounts) между Обществом (заемщик) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (агент по обеспечению) в обеспечение исполнения обязательств Общества по договору проектного финансирования.	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
4.	Договор от 16.03.2011 г. о безакцептном списании с внутренних счетов (On-shore accounts direct debit agreement) между Обществом (клиент), ЮниКредит Банк АГ (UniCredit Bank AG) (агент по кредиту) и ЗАО «Кредит Агриколь КИБ» (банк внутренних счетов) в обеспечение исполнения обязательств Общества по договору проектного финансирования. UniCredit Bank AG предоставляется право в установленных Договором безакцептного списания случаях списывать в безакцептном порядке денежные средства со счетов ОАО «Севернефтегазпром», открытых в ЗАО «Кредит Агриколь КИБ».	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
5.	Договор ипотеки (Mortgage agreement) от 16.03.2011 г. между Обществом (залогодатель) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (залогодержатель) в обеспечение исполнения обязательств Общества (в качестве заемщика) по договору проектного финансирования. Объектом ипотеки являются газовые скважины, трубопровод, установка комплексной подготовки газа и права аренды в отношении земельных участков по договорам аренды. Оценка закладываемого имущества для целей статьи 339 ГК РФ составляет 26 209 616 644,01 рублей.	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
6.	Договор залога прав от 16.03.2011 г. по договорам поставки газа (Agreement on pledge of rights under the gas sale agreements) между Обществом (залогодатель) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (залогодержатель) в обеспечение исполнения обязательств Общества (в качестве заемщика) по договору проектного финансирования. Объектом залога являются права Общества по договорам поставки газа: №25 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г. (с учетом изменений); №28 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г. (с учетом изменений); и №144/СНГП-2009 от 29 октября 2009 г. (с учетом изменений). Оценка закладываемых прав для целей статьи 339 ГК РФ составляет 13 356 826 479,00 рублей.	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011
7.	Договор залога прав от 16.03.2011 г. по договорам страхования (Agreement on pledge of rights under the insurances) между Обществом (залогодатель) и ИНГ Банк Н.В. (ING Bank N.V.) (залогодержатель) в обеспечение исполнения обязательств Общества по договору проектного финансирования. Оценка закладываемых прав для целей статьи 339 ГК РФ составляет 1 498 160 496,00 рублей.	Общее собрание акционеров, Протокол №16/2011 от 15.03.2011