

севернефтегазпром

ГODOVOЙ ОТЧЕТ • 2012



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ • 2012

Введение

Настоящий Годовой отчет (далее – Отчет) раскрывает основные показатели деятельности Открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (далее – ОАО «Севернефтегазпром», Компания, Общество) за 2012 год и перспективы развития, направленные на формирование и достижение стратегических целей, обеспечение устойчивости Общества в долгосрочной перспективе.

При составлении Отчета учитывалась вся значимая информация для предполагаемых пользователей. Представлены данные, официально признанные Обществом, подтверждаемые внутренней документацией и публикуемые в открытом доступе. Информация в настоящем Отчете подготовлена с применением сопоставимых методик, используемых в предыдущие периоды. В Отчете, главным образом, не используется профессиональная лексика и не приводятся данные, требующие специфических знаний.

Данные Отчета позволяют заинтересованным сторонам ознакомиться с результатами деятельности Общества за 2012 год, оценить степень его влияния на экономику, окружающую среду, социум.

Учитывая ответственность и общественный интерес к своей деятельности, Общество во второй раз раскрывает информацию в соответствии с положениями Глобальной

инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI) и интегрирует их в Годовой отчет. Представленная информация систематизирована в рамках корпоративных информационных запросов, составленных с учетом рекомендаций GRI (версия G3.1) и требований к полноте раскрытия информации. При определении существенности тем учитывались также результаты взаимодействия с ключевыми заинтересованными сторонами.

Отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества касательно результатов его деятельности и будущих событий и/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.

Обращение Председателя Совета директоров	4	5	Инвестиционная деятельность	50
Обращение Генерального директора	6	6	Технологии и инновации	52
Ключевые события 2012 года	8		Скважина №184	53
Ключевые события 2013 года	11		Система управления	
Основные результаты деятельности в 2012 году	13		технологическими потерями газа	
Положение в отрасли и перспективы развития	14		и система отвода и сбора парниковых газов	54
			Энергопотребление	55
1 Органы управления	18	7 Устойчивое развитие	58	
Органы управления и контроля за финансово-		Социальная политика	59	
хозяйственной деятельностью	19	Охрана труда	63	
Структура органов управления	19	Охрана окружающей среды		
Общее собрание акционеров	19	и промышленная безопасность	64	
Совет директоров	21	Основные показатели деятельности		
Комитет по техническим вопросам	21	по охране окружающей среды	68	
Отчет Совета директоров Общества о работе		Благодарность от Главы муниципального образования		
по приоритетным направлениям деятельности	22	Красноселькупский район В.П. Паршакова	71	
Исполнительный орган	23			
Сведения об аудиторе Общества	23	8 Основные факторы риска,		
Ревизионная комиссия	24	связанные с деятельностью Общества	72	
		Отраслевые риски	73	
2 Уставный капитал		Финансовые риски	75	
Отчет о выплате дивидендов	26	Правовые риски	76	
Уставный капитал	27			
Отчет о выплате объявленных (начисленных)		9 Отчет о соблюдении		
дивидендов (доходов от долевого участия)		кодекса корпоративного поведения	78	
по акциям (долям в уставном капитале) Общества	28			
		10 Общая информация	80	
3 Геологоразведка,		Регистрационные сведения	81	
добыча и реализация газа	30	Представительства Общества	81	
Состояние сырьевой базы	31			
Разработка сеноманской		11 Заключение	82	
и туронской газовых залежей	32	Параметры Отчета	83	
Геологоразведочные работы	33			
Эксплуатационное бурение	34	Раскрытие информации	84	
Добыча газа	34	Приложение 1.		
		Перечень показателей		
4 Финансовые результаты деятельности	36	Глобальной инициативы по отчетности	84	
Выполнение Годовой программы работ				
и Бюджета Общества за 2012 год	37	Приложение 2.		
Анализ изменения показателей Отчета		Перечень совершенных Обществом в 2012 году сделок,		
о финансовых результатах за 2012 год	40	признаваемых в соответствии с Федеральным законом		
Анализ изменения структуры активов		«Об акционерных обществах» крупными сделками	90	
Общества за 2012 год	42	Перечень совершенных Обществом в 2012 году сделок,		
Анализ изменения структуры пассивов		признаваемых в соответствии с Федеральным законом		
Общества за 2012 год	44	«Об акционерных обществах» сделками,		
Анализ долговых обязательств	46	в совершении которых имелась заинтересованность	90	
Анализ движения денежных средств	47			
Анализ основных финансовых коэффициентов	48			

Обращение Председателя Совета директоров



Александр Медведев

*Председатель Совета директоров
ОАО «Севернефтегазпром»*

Уважаемые акционеры!

В 2012 году ОАО «Севернефтегазпром» успешно продолжило развитие своей деятельности. Компания стабильно демонстрирует лидирующие позиции среди наиболее эффективных добывающих предприятий Группы Газпром.

ОАО «Севернефтегазпром» является основной ресурсной базой международного инфраструктурного проекта «Северный поток», что возлагает на Компанию большую ответственность за эффективное освоение Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения и обеспечение бесперебойных поставок газа в европейские государства.

В отчетном году менеджмент Компании продолжил реализацию проекта разработки туронской газовой залежи Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Этот проект является знаковым не только для Газпрома, но и для всей газовой отрасли нашей страны, являясь началом новой эпохи освоения трудноизвлекаемых запасов газа.

Компания успешно реализует стратегию по мобилизации ресурсов для технологического обновления производства и надлежащей операционной эффективности. Особое внимание менеджмент ОАО «Севернефтегазпром» уделяет обеспечению промышленной безопасности и охраны труда, рациональному использованию природных ресурсов, реализации политики, направленной на снижение экологических рисков и энергосбережение.

Достижению столь высоких производственных и финансовых показателей способствовали целеустремленность и ответственность менеджмента Общества, профессионализм и добросовестная работа сотрудников, а также стратегическое направление и поддержка инициатив руководства акционерами.

От имени Совета директоров хочу выразить признательность коллективу ОАО «Севернефтегазпром» за успешную работу и желаю новых достижений в решении масштабных задач, стоящих перед Компанией!

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

Александр Медведев

Обращение Генерального директора



Станислав Цыганков

Генеральный директор
ОАО «Севернефтегазпром»

Уважаемые акционеры, партнеры и коллеги!

Подводя итоги работы ОАО «Севернефтегазпром» за 2012 год, отмечу, что мы добились отличных производственных и финансовых результатов! Прошедший год еще раз доказал, что созданный производственно-технический потенциал, выработанные формы и методы корпоративного управления обеспечивают уверенное движение Компании к достижению стратегических целей и задач.

Несмотря на то, что всего лишь 5-летие назад стартовал проект разработки Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, накопленная добыча природного газа на конец 2012 года составила около 116 млрд. м³. Сегодня ОАО «Севернефтегазпром» является пятой по уровню добычи компанией Группы Газпром, а также одним из успешных примеров международного сотрудничества в нефтегазовой отрасли.

Ввод в опытно-промышленную разработку туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения подчеркивает технологическое лидерство Компании в реализации стоящей сегодня перед газовой отраслью задачи эффективной и рациональной разработки трудноизвлекаемых запасов газа. Накопленный нами успешный опыт в этом направлении является основой дальнейшего развития Компании и отражает передовые мировые тенденции в области обеспечения эффективной газодобычи.

В настоящее время для реализации стратегических целей и задач ОАО «Севернефтегазпром» планирует расширение производственной деятельности по разработке сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения. В 2012 году, учитывая значимость этих проектов, и реализуя принцип справедливого баланса интересов государства и отрасли, Компания была включена в Перечень организаций, осуществляющих реализацию приоритетных инвестиционных проектов на территории ЯНАО в соответствии с нормами законодательства.

По достоинству мировым финансовым сообществом в 2012 году был оценен результат работы по привлечению проектного финансирования с синдикатом международных банков и «ГПБ» (ОАО) на общую сумму эквивалентную 1,1 млрд. евро. Указанная сделка отмечена авторитет-

ным журналом Project Finance Magazine (PFM), как «сделка года». Общество успешно выполняет свои обязательства по обслуживанию привлеченного кредита, погасив к концу 2012 года около трети ссудной задолженности.

Осознавая, что люди – наиболее ценный актив и залог успеха Компании, в 2012 году была проведена работа по совершенствованию системы охраны труда и здоровья работников, их обучения, подготовки, повышению уровня квалификации и обеспечения социальных гарантий, что закреплено в новой редакции Коллективного договора.

Благодаря профессионализму сотрудников и партнеров, при должной поддержке акционеров, мы сможем обеспечить дальнейшую бесперебойную работу и развитие Компании в долгосрочной перспективе.

С уважением,
Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»

Станислав Цыганков

Ключевые события 2012 года

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».

Проведен второй надзорный аудит 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.



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.



АПРЕЛЬ

На Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении ОАО «Севернефтегазпром» в присутствии Заместителя Председателя Правления ОАО «Газпром», Председателя Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» Александра Медведева и Генерального директора ОАО «Севернефтегазпром» Станислава Цыганкова состоялась торжественная церемония пуска первой эксплуатационной скважины туронской газовой залежи в Западной Сибири.



МАЙ

На Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении добыто 100 млрд кубометров газа.



ИЮНЬ

29 июня состоялось годовое Общее собрание акционеров Общества, на котором были рассмотрены итоги деятельности компании в 2011 году, единогласно утвержден Годовой отчет и Годовая бухгалтерская отчетность, а также утвержден аудитор Общества на 2012 г., были избраны члены Совета директоров и Ревизионной комиссии, одобрен ряд сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующий корпоративный год. Также принято решение о выплате дивидендов по итогам работы в 2011 году.



АВГУСТ

8 августа 2012 года в ОАО «Севернефтегазпром» прошел конкурс среди операторов по добыче нефти и газа на звание «Лучший по профессии».



ОКТАБРЬ

25 октября 2012 года исполнилось пять лет со дня ввода в промышленную эксплуатацию установки комплексной подготовки газа Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения (ЮРНГКМ).



НОЯБРЬ

Компания успешно прошла ресертификационный 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, по итогам аудита Общество сертифицировано на новый трехлетний период.



ДЕКАБРЬ

5 декабря 2012 года в Тюмени были подведены итоги областного конкурса, приуроченного ко Дню изобретателя и рационализатора. За высокие показатели коллектив ОАО «Севернефтегазпром» и Генеральный директор Станислав Цыганков получили диплом как «Лучшее предприятие по инновационной деятельности».

В течение 2012 года ОАО «Севернефтегазпром» был осуществлен весь требуемый комплекс мероприятий по газификации с. Красноселькуп. 20 декабря 2012 года состоялась торжественная церемония запуска газопровода.

24 декабря 2012 года подписан Закон ЯНАО № 146-ЗАО «О внесении изменений в Закон ЯНАО «О Перечне организаций, осуществляющих реализацию приоритетных инвестиционных проектов на территории ЯНАО» (№ 151-ЗАО от 23.12.2011), который закрепляет за ОАО «Севернефтегазпром» право применять льготы по уплате налога на прибыль с 2013 по 2017 гг. и по налогу на имущество с 2015 по 2017 гг. в региональный бюджет.



Ключевые события 2013 года

ЯНВАРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» получило сертификат Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI) «Statement GRI Application Level Check», подтверждающий соответствие Годового отчета компании за 2011 год уровню «С» стандартов GRI.



ФЕВРАЛЬ

По результатам ресертификационного аудита интегрированной системы менеджмента компании (ИСМ) международными органами сертификации ОАО «Севернефтегазпром» получило сертификаты, подтверждающие соответствие системы менеджмента качества, охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности Компании международным стандартам ISO 14001:2004, ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007.



МАРТ

Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром» Станислав Цыганков и Губернатор ЯНАО Дмитрий Кобылкин подписали Соглашение о социально-экономическом сотрудничестве на 2013-2017 годы.





Газосборная сеть Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения

Основные результаты деятельности в 2012 году

Производственные показатели

Показатель, в млрд м ³	2010 г.	2011 г.	2012 г.	Изменение в %	
				2011 /2010	2012 /2011
Запасы газа	1 040, 780	1 122, 427	1 096, 628	+7%	-2%
Объем валовой добычи	25, 359	25, 651	25, 347	+1%	-1%
Реализация газа	25, 327	25, 581	25, 280	+1%	-1%

Основные показатели деятельности

Показатель, млн руб.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	Изменение в %	
				2011 /2010	2012 /2011
Выручка от продаж	36 902	26 038	33 962	- 29%	+30%
Прибыль от продаж	24 578	9 558	9 741	- 61%	+2%
Чистая прибыль	19 304	5 940	8 978	- 69%	+51%
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности (текущей деятельности)	23 322	13 796	14 851	- 41%	+8%
Чистые активы	42 248	34 733	41 879	- 18%	+21%

Положение в отрасли и перспективы развития

Газовая отрасль играет стратегическую роль в развитии и экономике России, обеспечивая порядка 10% национального ВВП. В структуре топливного баланса России на газ приходится около половины всей добычи топлива¹.

Россия является важнейшим звеном мировой газовой промышленности: на мировом рынке добычи газа страна занимает первое место – более 18%; доля от разведанных мировых запасов природного газа составляет 25%; в структуре общемирового экспорта газа на долю России приходится около четверти всего объема.

Природный газ, являясь высокоэффективным источником топлива и оказывая минимальное негативное воздействие на окружающую среду, покрывает более половины внутренних потребностей страны в энергии.

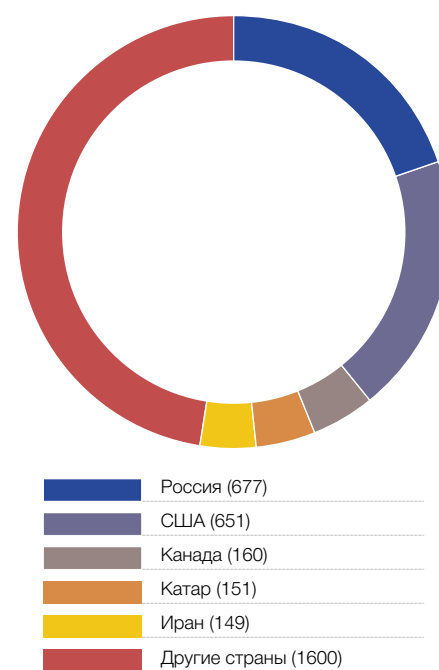
Большая часть доказанных запасов природного газа находится в Сибири. На Тюменскую область приходится

ОАО «Севернефтегазпром» осуществляет добычу в ЯНАО и входит в Группу Газпром – одну из крупнейших вертикально интегрированных энергетических компаний мира

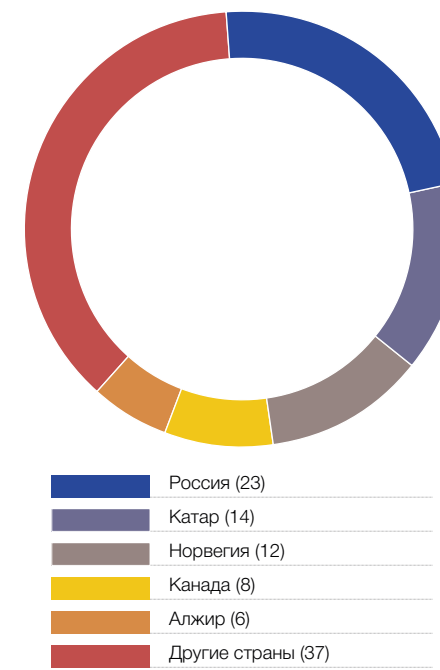
90% всего добытого в стране газа, и Ямал здесь играет ключевую роль – на территории автономного округа создан мощный топливно-энергетический, нефтегазодобывающий комплекс.

ОАО «Севернефтегазпром» осуществляет добычу на территории Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, которое находится в Красноселькупском

Добыча природного газа, млрд куб. м

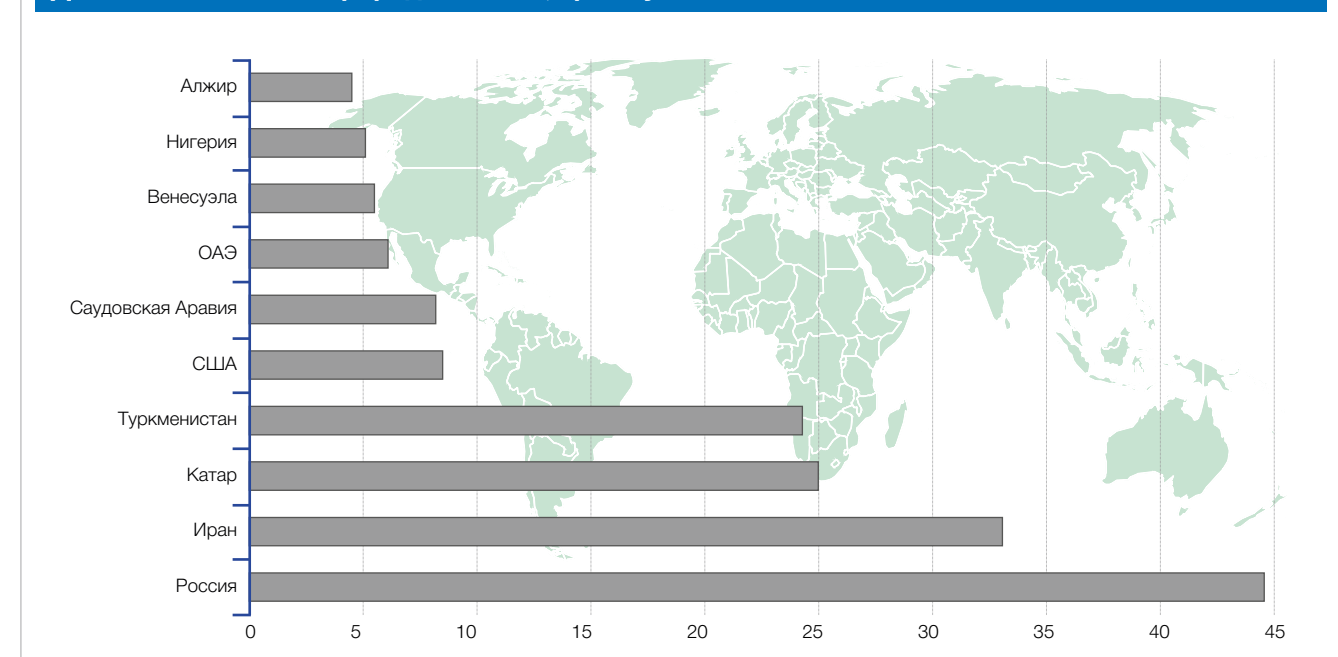


Экспорт природного газа, млрд куб. м



¹ Источник: <http://www.bp.com/>

Доказанные запасы природного газа, трлн куб. м



районе Ямало-Ненецкого автономного округа. Месторождение имеет длину более 85 км и ширину более 14 км.

Ближайший к месторождению населенный пункт село Красноселькуп находится в 135 км к востоку.

Общество входит в Группу Газпром, которая является одной из крупнейших вертикально интегрированных энергетических компаний мира и имеет права на разработку пятой части мировых запасов газа, обеспечивая шестую часть его мировой добычи.

По итогам 2012 года ОАО «Севернефтегазпром» входит в пятерку крупнейших поставщиков газа Группы Газпром. Доля добытого Обществом природного газа в 2012 году увеличилась и составила 5% от общего объема добычи группы предприятий ОАО «Газпром» (4% - 2011г.).

Важно отметить, что Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение является основной базой для поставок газа в трубопровод «Северный поток», по которому 2012 году в Европу было поставлено 11,5 млрд куб. м газа.

Успешное взаимодействие, объединяющее западные технологии с российским опытом работы в сложных климатических условиях, в рамках проекта по разработке Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, было подчеркнуто в ходе встреч председателей правления ОАО «Газпром» и E.ON AG в июне 2012 года.

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

- выполнение условий 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 нефтегазоконденсатного месторождения;
- выполнение плана геологоразведочных работ и прироста запасов;
- проведение работ по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению объектов Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;
- исполнение договора проектного финансирования, заключенного с консорциумом иностранных банков и российским банком «Газпромбанк» (Открытое Акционерное Общество);
- результативное функционирование интегрированной системы менеджмента (ИСМ) в области качества, охраны труда, профессионального здоровья и безопасности, охраны окружающей среды в со-

ответствии 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.

ОАО «Севернефтегазпром» – прогрессивное предприятие, использующее оптимальные технические решения для повышения эффективности, энергосбережения и защиты окружающей среды. Компанией постоянно проводится поиск новых технологий и инновационных решений для разработки и обустройства Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения с целью выполнения условий действующих договоров поставок газа.

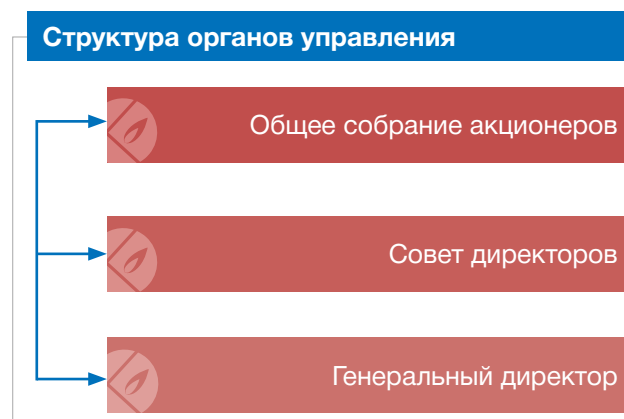


Промысел Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения



Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью

Структура органов управления



Общее собрание акционеров — высший орган управления, к компетенции которого относятся 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, к компетенции которой относится проверка и анализ финансового состояния Общества, функционирования системы внутреннего контроля и 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/>.

Общее собрание акционеров

В 2012 году состоялось 3 Общих собрания акционеров Общества, в том числе годовое собрание, на котором акционеры утвердили Годовой отчет и Годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «Севернефтегазпром» за 2011 год, а также аудитора Общества на 2012 год, избрали Совет директоров и Ревизионную комиссию, рассмотрели вопросы о распределении прибыли и выплате вознаграждения членам Совета директоров.

Ключевой принцип организации работы в Обществе:
управление предприятием на основе четкого распределения ответственности органов управления за принятие решений, в целях соблюдения интересов акционеров и повышения инвестиционной привлекательности Общества

Состав Совета директоров Общества на конец отчетного периода

Медведев Александр Иванович — Председатель Совета директоров	Михайлова Елена Владимировна	Черепанов Всеволод Владимирович	Душко Александр Павлович	д-р Райнер Зееле (Dr. Rainer Seele)	Марио Мерен (Mario Mehren)	Алан Джеймс Уитерилл (Alan James Weatherill)	Франк Аллан Сивертсен (Frank Allan Sivertsen)
Родился 14 августа 1955 года в городе Шахтёрск 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».	Родилась 28 апреля 1977 года в Псковской области. Окончила Московский государственный индустриальный университет по специальности «юриспруденция», получила степень Мастера делового администрирования в Академии народного хозяйства при Правительстве РФ. С 2003 г. – Заместитель Генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз». с 2012 г. – Член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром».	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».	Родился 22 июня 1964 года в городе Новодружеск. Окончил Санкт Петербургскую государственную инженерно-экономическую академию. с 2005 г. – Заместитель начальника Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром».	Родился в 2 сентября 1960 года в городе Бремерхафен (Германия). Окончил Гёттингенский университет (Германия). Имеет степень PhD по химии. 2000-2009 гг. – Исполнительный директор компании «ВИНГАЗ ГмБХ унд Ко.КФ». 2002-2009 гг. – Член Правления компании «Винтерсхалл Холдинг ГмБХ». 2005-2009 гг. – Исполнительный директор компании «Винтерсхалл Эрдаз Хандельсхаус ГмБХ и Ко. КФ», исполнительный директор компании «ВИНГАЗ Холдинг ГмБХ». с 2009 г. – Председатель Правления компании «Винтерсхалл Холдинг ГмБХ», исполнительный директор компании «Винтерсхалл Эрдаз Битайлигунгс ГмБХ».	Родился 24 ноября 1970 года в городе Кобленц (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 Либбен Ойл & Газ», Управляющий директор компании «Геверкшафт Рехлинг ГмБХ», Управляющий директор компании «Винтерсхалл Руссланд ГмБХ». 2007-2011гг. – Член правления компании «Винтерсхалл АГ». 2009-2011гг. – 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».	Родился 17 декабря 1955 года в Сингапуре. Окончил Университет Саутгемптона. Бакалавр наук по специальности «инженерная механика». 2005-2010 гг. – Главный инженер компании «Shell Global Solutions B.V.» (Голландия). с 2010 г. – Генеральный директор компании ООО «Э.ОН Эксплорейшн энд Продакшн Раша» (правопреемник «Э.ОН Рургаз Геологоразведка и Добыча Россия»).	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 компании «Э.ОН Рургаз ЮКей Норт Си» (Великобритания). с 2008 г. – Главный управляющий директор компании «Э.ОН Эксплорейшн энд Продакшн ГмБХ» (правопреемник «Э.ОН Рургаз И энд ПИ ГмБХ»).

Внеочередными Общими собраниями акционеров 24 июня и 27 декабря 2012 года были одобрены изменения в договоры поставки газа в части установления цены на 2-ое

полугодие 2012 года и 1-ое полугодие 2013 года, а также объемов поставки газа на 2013 год.

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

Состав Совета директоров в период с 01 января до 29 июня 2012 г.	Состав Совета директоров в период с 29 июня по 31 декабря 2012 г.
Медведев Александр Иванович	Медведев Александр Иванович
Павлова Ольга Петровна	Михайлова Елена Владимировна
Черепанов Всеволод Владимирович	Черепанов Всеволод Владимирович
Душко Александр Павлович	Душко Александр Павлович
д-р Райнер Зееле (Dr. Rainer Seele)	д-р Райнер Зееле (Dr. Rainer Seele)
Марио Мерен (Mario Mehren)	Марио Мерен (Mario Mehren)
Алан Джеймс Уитерилл (Alan James Weatherill)	Алан Джеймс Уитерилл (Alan James Weatherill)
Франк Аллан Сивертсен (Frank Allan Sivertsen)	Франк Аллан Сивертсен (Frank Allan Sivertsen)

Совет директоров

В соответствии с Уставом Совет директоров Общества избирается в количестве 8 человек. 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, относящихся к компетенции Совета директоров, и получения рекомендаций для принятия им решений по такому роду вопросов, 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, 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 Эксплорейшн энд Продакшн ГмБХ» – по 2 кандидата.



Заседание Комитета по техническим вопросам

Функцией Комитета по техническим вопросам является предоставление рекомендаций Совету директоров по 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.

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.

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 2012 году состоялось 8 заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 36 вопросов по различным направлениям деятельности Общества.

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

- о рассмотрении предложений акционеров о выдвижении кандидатов в Совет директоров Общества для голосования на Общем собрании акционеров;
- о рекомендациях по размеру дивидендов по акциям Общества и порядку их выплаты по результатам 2011 финансового года;
- об утверждении Годовой программы работ и бюджета Общества на 2013 год;
- об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- об определении размера оплаты услуг аудитора;
- 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 2012 года и первое полугодие 2013 года;
- о рекомендациях Общему собранию одобрить дополнительные соглашения к долгосрочным договорам поставки газа.

Вознаграждение членов Совета директоров

В 2012 году по результатам работы за 2011 год членам Совета директоров выплачено вознаграждение в общей сумме 4 250 000 рублей.

Исполнительный орган

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

Сведения об аудитор Общества

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 года.

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

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

Аудитор утвержден годовым Общим собранием акционеров Общества 30.06.2011 года.

Состав Комитета по техническим вопросам по состоянию на 31 декабря 2012 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	Уббенянс Херманн (Ubbenjans Hermann)	ОАО «Севернефтегазпром»	Заместитель Генерального директора по развитию и стратегическому планированию
7	Уитерилл Алан Джеймс (Alan James Weatherill)	ООО «Э.ОН Эксплорейшн энд Продакшн Раша» (правопреемник ООО «Э.ОН Рургаз Геологоразведка и Добыча Россия»)	Генеральный директор
8	д-р Райхетседер Петер (Dr. Peter Reichetseder)	Э.ОН Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ (правопреемник Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ)	Управляющий директор по производству и технологиям



Цыганков Станислав Евгеньевич

Генеральный директор
ОАО «Севернефтегазпром»

Краткие биографические данные о Генеральном директоре

Период полномочий: с 25.02.2011 года 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 год – Начальник Департамента внешнеэкономической деятельности ОАО «Газпром».

с 25 февраля 2011 года - 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 компенсационных выплат.

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

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.

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

Состав ревизионной комиссии Общества на конец отчетного периода

№ п/п	ФИО	Место работы	Занимаемая должность
1	Антоновская Юлия Николаевна	ОАО «Газпром»	Главный экономист Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2	Юдит Бусс (Judith Buss)	Э.ОН Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ (правопреемник Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ)	Главный финансовый директор
3	Ларисса Янц (Larissa Janz)	Винтерсхалл Руссланд ГмбХ	Начальник отдела финансов и информационных технологий



Промысел Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения

2

Уставный капитал
Отчет о выплате дивидендов

Уставный капитал

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 39 999 749,4 руб.

Уставный капитал Общества оплачен полностью.

Государственная регистрация всех выпусков акций Общества осуществлена Региональным отделением Феде-

ральной 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.

Сведения об уставном капитале на 31.12.2012 года

№ 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, в т.ч. зачисленные на баланс	533 324 <i>Нет</i>	60,00 <i>Нет</i>	533 324 <i>Нет</i>	Нет <i>Нет</i>
3.	Привилегированные акции, в т.ч.	6		6	Нет
3.1.	привилегированные типа А в т.ч. зачисленные на баланс	2 <i>Нет</i>	2 461 620,00 <i>Нет</i>	2 <i>Нет</i>	Нет <i>Нет</i>
3.2.	привилегированные типа В в т.ч. зачисленные на баланс	3 <i>Нет</i>	666 692,40 <i>Нет</i>	3 <i>Нет</i>	Нет <i>Нет</i>
3.3.	привилегированные типа С в т.ч. зачисленные на баланс	1 <i>Нет</i>	1 076 992,20 <i>Нет</i>	1 <i>Нет</i>	Нет <i>Нет</i>

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

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	34,999997750	24,99943749
Обыкновенные	133 328	7 999 680,00	19,9993252958	24,99943749
Привилегированные А	2	4 923 240,00	12,3081771107	-
Привилегированные В	-	-	-	-
Привилегированные С	1	1 076 992,20	2,6924973685	-
Э.ОН Эксплорейшн энд Продакшн 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%

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

По итогам 2011 года в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 29 июня 2012 года (протокол № 25/2012 от 29.06.2012), на выплату дивидендов в 2012 году было на-

правлено 1 831 884 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2012 года дивиденды выплачены в полном объеме, задолженность по выплате дивидендов отсутствует.

Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества

Категория (тип) ценной бумаги	Сумма выплаченных дивидендов, ВСЕГО, в тыс. руб.	Дата выплаты дивидендов
Обыкновенные акции	1 465 507,20	август 2012 г.
Привилегированные акции, типа А	225 468,28	август 2012 г.
Привилегированные акции, типа В	91 594,20	август 2012 г.
Привилегированные акции, типа С	49 314,32	август 2012 г.
Всего:	1 831 884,00	август 2012 г.

Сведения об изменении резервного фонда Общества

В соответствии с Уставом в Обществе формируется резервный фонд в размере 5 процентов уставного капитала. Резервный фонд полностью сформирован 31.12.2011 года и составляет 2 000 тыс. руб.

Сведения об изменении добавочного капитала Общества

Размер добавочного капитала по состоянию на 31.12.2012 года составляет 25 099 046 тыс. рублей. В отчетном году размер добавочного капитала не изменялся.



Куст скважин Южно – Русского нефтегазоконденсатного месторождения



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 году, Яровое и Западно-Часельское, числящиеся на государственном балансе, как разведываемые.

По состоянию на 31.12.2012 года все лицензионные обязательства Общества в части геологического изучения недр выполнены полностью.

Создание потенциала для долгосрочного роста – повышение эффективности геологоразведочных работ за счет применения современных технологий – один из основных принципов работы Общества

Характеристика сырьевой базы по состоянию на конец отчетного периода

Месторождение	Запасы углеводородного сырья по состоянию на 31.12.2012г.					
	Газ, млрд м ³		Конденсат, млн. т		Нефть, млн. т	
	ABC ₁	C ₂	ABC ₁	C ₂	ABC ₁	C ₂
Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение	912,783	163,182	-	3,823	9,288	30,894
Яровое месторождение	2,796	10,468	0,212	0,993	0,057	1,203
Западно-Часельское месторождение	7,367	0,032	0,043	-	-	-
Итого:	922,946	173,682	0,255	4,816	9,345	32,097

Движение запасов по категориям ABC1 и C2 за отчетный период

Углеводороды	Запасы на 01.01.2012 г.		Добыча + потери	Изменения в запасах в 2012 г.				Запасы на 31.12.2012 г.			
	ABC ₁	C ₁		Разведка ABC ₁	C ₂	Переоценка ABC ₁	C ₂	Передача ABC ₁	C ₂	ABC ₁	C ₂
Нефть (млн. т.)	9,345	32,097	-	-	-	-	-	-	-	9,345	32,097
Газ (мрд. м ³)	947,646	174,781	25,363	-	-	-	-	0,662	-1,099	922,946	173,682
Конденсат (млн.т.)	0,255	4,816	-	-	-	-	-	-	-	0,255	4,816

Разработка сеноманской и туронской газовых залежей

Сравнительная характеристика проектных и фактических показателей разработки

Показатели	2012 г.	
	Проект	Факт
Годовой отбор газа всего, млрд м ³ /год	25,168	25,363
в том числе Сеноман (ПК ₁)	25,100	25,305
Турон (Т _{1,2})	0,068	0,058
Суммарный отбор газа, млрд м ³	114,868	115,657
в том числе Сеноман (ПК ₁)	114,800	115,570
Турон (Т _{1,2})	0,068	0,087
Отбор газа от нач. балансовых запасов, %	11,448	11,527
в том числе Сеноман (ПК ₁)	17,300	17,376
Турон (Т _{1,2})	0,020	0,026
Отбор газа за 2012г. от нач. балансовых запасов, %	2,508	2,528
в том числе Сеноман (ПК ₁)	3,700	3,805
Турон (Т _{1,2})	0,020	0,017
Ввод скважин, шт.:	0	4
добывающих	0	0
наблюдательных	0	4
Фонд скважин на конец года, шт.:	163	166
добывающих,	143	143
в т. ч. действующих	143	143
наблюдательных	18	21
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 2012 году осуществлялись в соответствии с уточненным геологическим заданием на проведение ГРП, утвержденным заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» В.А. Маркеловым 21.08.2012 года.

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 2012 году не осуществлялось, испытаний объектов в колонне не было.

В 2012 году завершен полевой этап детальных сейсмических исследований МОГТ ЗД с повышенной плотностью на турон-сеноманские отложения в объеме 420 км². Начата комплексная обработка и интерпретация результатов сейсморазведочных работ.

Выполнены мероприятия по защите окружающей среды и ликвидации неблагоприятных условий строительства, ликвидировано 8 скважин старого геологоразведочного фонда: №№ 1, 4, 10, 12, 14, 29, 30, 107.

Завершена работа по созданию Проекта доразведки Южно-Русского лицензионного участка (переходящая работа с 2011 года). Проект рассмотрен и утвержден протоколом № 11-з/2012 от 20.04.2012 года Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр ОАО «Газпром», а также получил положительное экспертное заключение Западно-Сибирского филиала ФБУ «ГКЗ» № 020.12-ЗС от 28.03.2012 года.

В рамках уточненного геологического задания на 2012 год (утвержденного 21.08.2012 года) была начата разработка Группового рабочего проекта на строительство разведочных скважин №№ 50, 51, 52, 53, 54, 55 Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Проведены комплексные инженерные изыскания под площадки бурения и подъездные дороги, разработано и утверждено задание на проектирование, ведется комплекс землеустроительных и кадастровых работ по отводу земельных участков. Продолжение проектных работ предусмотрено Геологическим заданием на 2013 год от 18.12.2012 года.

В 2012 году проведены работы по расконсервации и переводу в наблюдательный фонд поисково-оценочных скважин №№ 40,41 и разведочной скважины № 113.

Изменение запасов по категориям С1 и С2 произошло на Западно-Часельском месторождении, расположенном



Первая эксплуатационная скважина на туронскую газовую залежь Южно – Русского нефтегазоконденсатного месторождения

в пределах Западно-Часельского, Кынско-Часельского, Южно-Русского лицензионных участков, а также на нераспределённом фонде недр ЯНАО.

В результате защиты в ГКЗ «Роснедра» на баланс ОАО «Севернефтегазпром» были переданы изменения запасов газа, приходящиеся на территорию Южно-Русского лицензионного участка в объеме (протокол ГКЗ ФАН № 18/671-пр от 18.10.2012 года):

Изменения запасов газа, приходящиеся на территорию Южно-Русского лицензионного участка

Месторождение	Прирост запасов, категория С ₁		
	Газ, млрд. м ³	Нефть, млн. т	Конденсат, млн. т
Западно-Часельское	0,662	0	0
Итого	0,662	0	0

Эксплуатационное бурение

В 2012 году начата разработка рабочего проекта на строительство эксплуатационной скважины № 184 Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. В рамках проекта проведены комплексные инженерные изыскания под площадку бурения и подъездную дорогу, разработано и утверждено задание на проектирование.

Работы по бурению в 2012 году не осуществлялись (в 2011 году проходка эксплуатационного бурения составила 2 667 м). За отчетный период введена в наблюдательный фонд скважина №2н.

Добыча газа

В 2012 году план по добыче газа определен в объеме 25,000 млрд. м³.

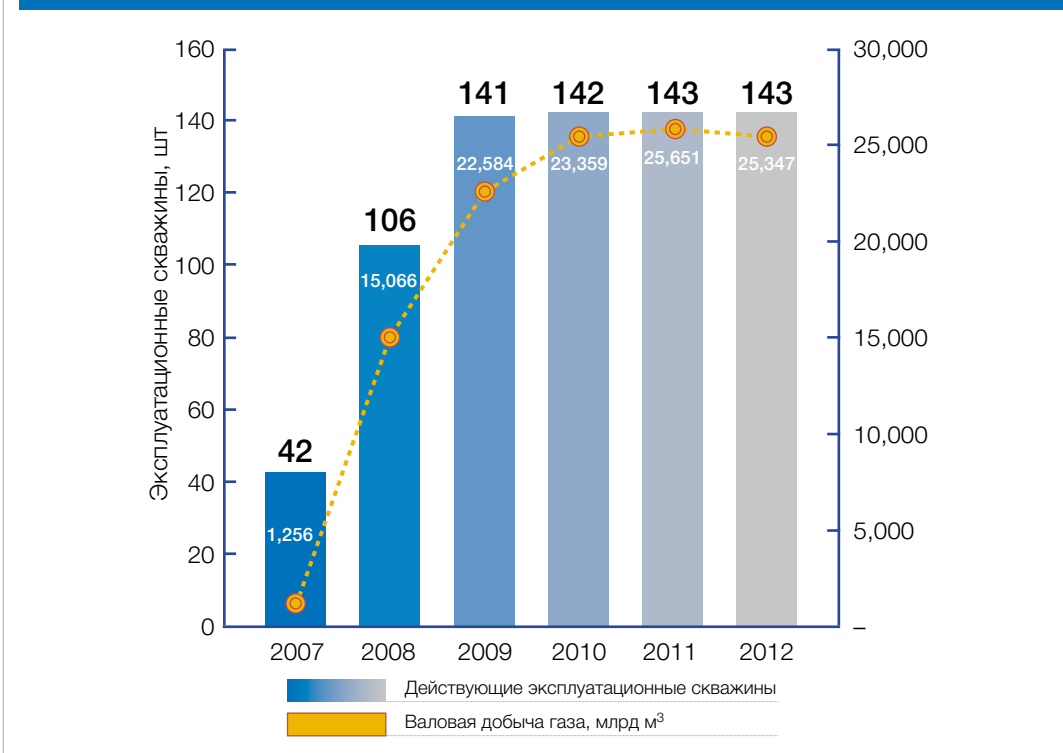
Фактически валовая добыча в 2012 году составила 25,347 млрд. м³ газа.

Плановое задание выполнено на 101,4% (+ 347 млн. м³).

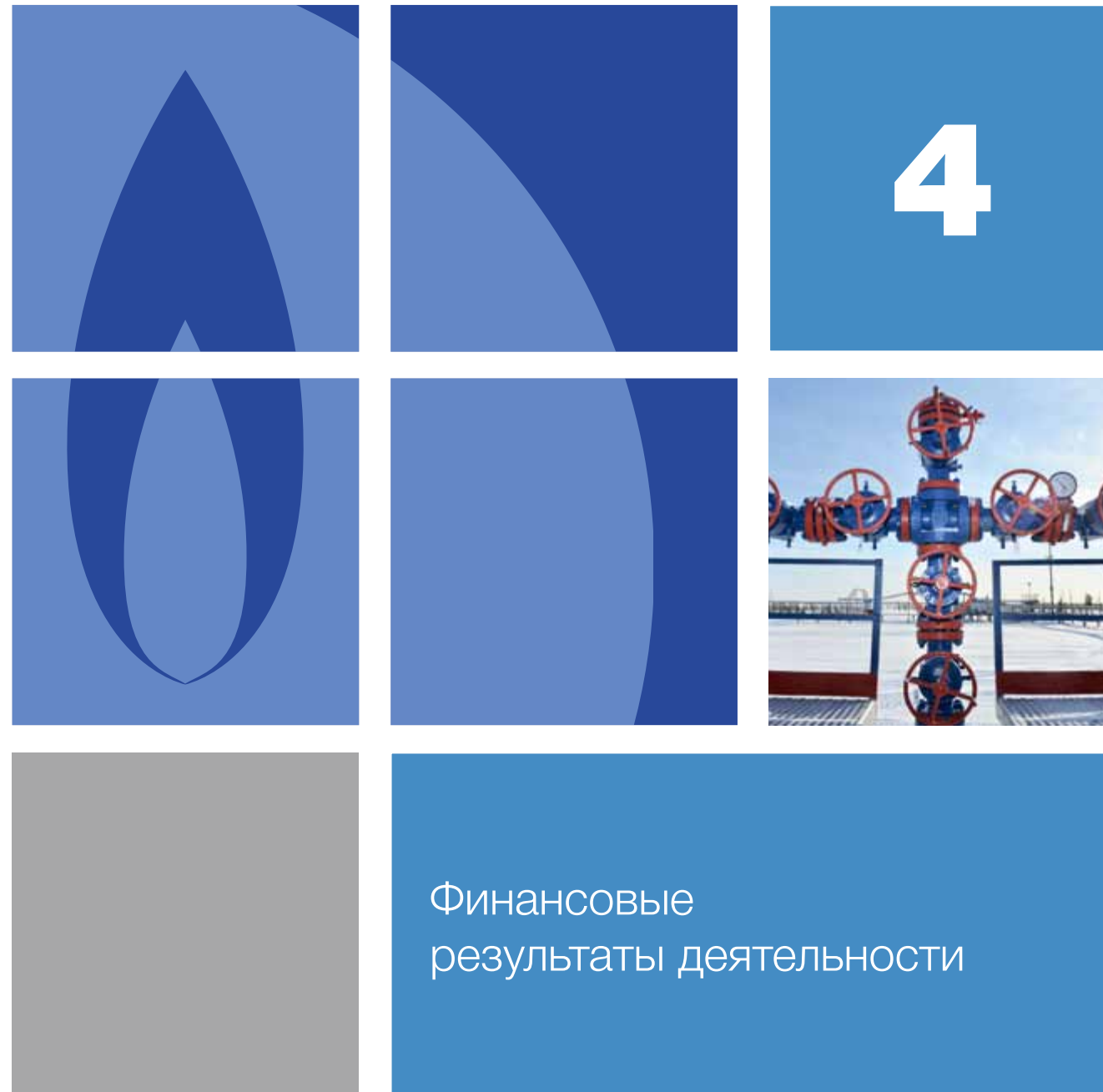
Добыча газа 2010–2012 гг., млрд м³

Показатель	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Добыча (извлечено из пласта)	25,363	25,667	25,384
Технологические потери	0,016	0,016	0,025
Валовая добыча природного газа	25,347	25,651	25,359
Собственные технологические нужды	0,065	0,068	0,031
Потери природного газа при эксплуатации технологических объектов	0,002	0,002	0,001
Товарный газ	25,280	25,581	25,327

Валовая добыча газа за 2007 – 2012 гг.



Газосборная сеть Южно – Русского нефтегазоконденсатного месторождения



Данный раздел представляет собой обзор финансового состояния ОАО «Севернефтегазпром» по состоянию на 31 декабря 2012 года и подлежит рассмотрению совместно с Бухгалтерской отчетностью Общества за 2012 год, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и доступной для ознакомления всем заинтересованным лицам на официальном сайте Общества по адресу: <http://www.severneftegazprom.com/>

Выполнение Годовой программы работ и Бюджета Общества за 2012 год

Годовая Программа работ и Бюджет Общества на 2012 год утверждены решением Протокола Совета директоров Общества № 56/2011 от 5 декабря 2011 года.

Годовая Программа работ Общества на 2012 год

Наименование	2012 г.		отклонения факт / план 2012	
	бюджет	факт	тыс.м3	%
ГОДОВАЯ ПРОГРАММА РАБОТ				
Валовая добыча газа, тыс.м ³	25 000 000	25 346 741	346 741	1%
Объем товарного газа, тыс.м ³	24 903 619	25 280 292	376 673	2%
Реализация товарного газа всего, тыс.м ³ , в т.ч.:	24 903 619	25 280 292	376 673	2%
ОАО «Газпром»	9 961 447	10 112 117	150 670	2%
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	8 716 267	8 848 102	131 835	2%
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	6 225 905	6 320 073	94 168	2%

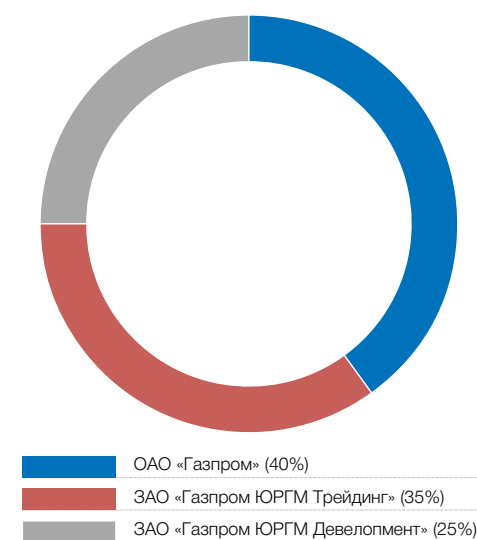
Реализация всего добываемого Обществом газа осуществляется в соответствии с долгосрочными договорами поставки газа следующим потребителям:

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

Требования к качеству газа, поставляемого с газового промысла Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения потребителям, регламентируются в соответствии с СТО Газпром 089-2010 «Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам. Технические условия». Настоящий стандарт направлен на повышение качества продукции и обеспечение эффективности и безопасности функционирования газотранспортных систем.

Измерения качества газа в текущем режиме производятся на газоизмерительной станции Южно-Русского неф-

Реализация газа, добываемого Обществом



тегазоконденсатного месторождения посредством анализатора точки росы интерференционного Конг-Прима-10 и поточного хроматографа. Вместе с тем, 4 раза в месяц, согласно техническому соглашению между ООО «Газпром трансгаз Сургут» и ОАО «Севернефтегазпром», в аккредит-

тованной лаборатории газового промысла Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения проводится лабораторный анализ газа. На основании полученных результатов анализов выдается паспорт качества газа.

Выручка от реализации газа

в млн. руб., без НДС	2012 г.		отклонение факт / план 2012	
	план	факт	млн. руб.	%
ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ГАЗА:	31 545	33 962	2 417	8%
ОАО «Газпром»	12 618	13 585	967	8%
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	11 041	11 887	846	8%
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	7 886	8 490	604	8%

Фактический объем выручки от реализации газа за 2012 год увеличился на 8% по сравнению с плановым показателем, что обусловлено:

- увеличением фактического объема реализации газа;

- увеличением цены реализации газа во втором полугодии 2012 года, определяемой по формуле в соответствии с Соглашением акционеров и договорами поставки газа.

Расходы по текущей деятельности

в млн. руб., без НДС	2012 г.		отклонение факт / план 2012	
	план	факт	млн. руб.	%
РАСХОДЫ ПО ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:	26 350	25 890	-460	-2%
Материалы	331	328	-4	-1%
Энергия покупная	3	11	8	240%
Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты	1 631	1 580	-51	-3%
Страховые взносы	251	269	18	7%
Амортизация	6 035	6 027	-9	0
Аренда основных средств	126	119	-7	-5%
Налоги и иные обязательные платежи, в т. ч.:				
НДПИ	12 724	12 901	177	1%
другие налоги, включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг)	985	964	-21	-2%
ГРП (подрядный способ)	535	541	6	1%
Затраты по договорам страхования	296	282	-14	-5%
Капитальный ремонт (подрядный способ без МТР)	0	0	0	0
Прочие расходы, в т.ч.:				
Проценты и единовременные выплаты по кредитам и займам	1 811	1 420	-391	-22%

Фактические расходы Общества за 2012 год, предусмотренные Бюджетом по текущей деятельности, составили 25 890 млн. руб., что на 460 млн. руб. или на 2% ниже планового показателя. Указанная экономия расходов в основном обусловлена:

- снижением фактических расходов по статье «Проценты и единовременные выплаты по кредитам и займам» в связи с частичным досрочным погашением кредитных обязательств в 2012 году, снижением фактических ставок на межбанковском рынке, а также укреплением курса национальной валюты;
- проводимой оптимизацией операционных процессов и реализацией программы сокращения затрат.

Рост отчислений по НДПИ на 1% против планового показателя обусловлен увеличением объема фактической добычи газа.

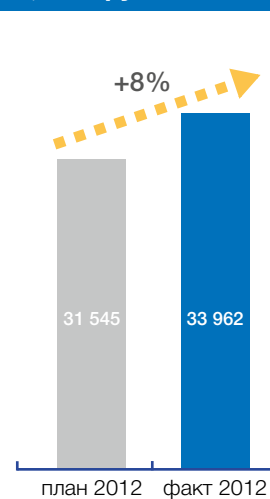
Снижение капитальных затрат на 19% по сравнению с плановым показателем обусловлено уточнением проектно-технических решений и корректировкой, в связи с этим, графика производства работ.

Все показатели Годовой программы работ и Бюджета Общества на 2012 год выполнены в полном объеме. Отклонения фактических показателей от плановых находятся в пределах допустимых значений.

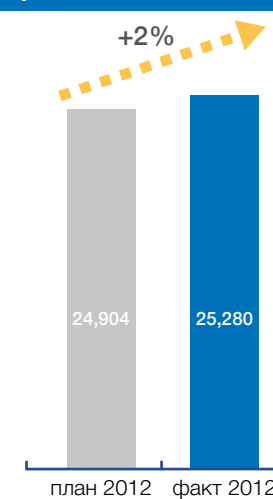
Капитальные вложения

в млн. руб., без НДС	2012 г.		отклонение факт / план 2012	
	план	факт	млн. руб.	%
Капитальные вложения:	1 433	1 161	-272	-19%

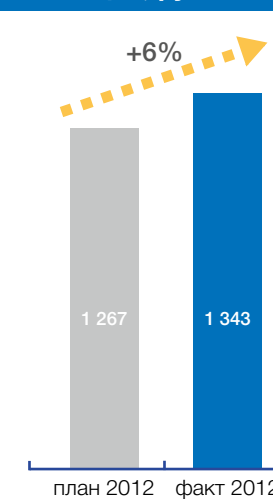
Выручка от реализации газа, млн руб.



Товарный газ, млрд м³



Среднегодовая цена реализации, руб. / тыс. м³



Анализ изменения показателей Отчета о финансовых результатах за 2012 год

Анализ изменения показателей Отчета о финансовых результатах за 2012 год

Ед. измерения – тыс.руб

Наименование показателя	№ стр.	за 2012 г.	за 2011 г.	Отклонение 2012 / 2011	Изменение в % 2012/2011 (+/-)
Выручка	2110	33 961 806	26 038 396	7 923 410	30%
Себестоимость продаж	2120	-23 086 086	-15 217 725	7 868 361	52%
Валовая прибыль	2100	10 875 720	10 820 671	55 049	1%
Коммерческие расходы	2210	0	0	0	0
Управленческие расходы	2220	-1 134 394	-1 262 402	-128 008	-10%
Прибыль от продаж	2200	9 741 326	9 558 269	183 057	2%
Проценты к получению	2320	809 261	625 677	183 584	29%
Проценты к уплате	2330	-1 414 246	-1 499 582	-85 336	-6%
Сальдо прочих доходов и расходов	(2340+2350)	1 172 116	-1 062 314	2 234 430	210%
Прибыль до налогообложения	2300	10 308 457	7 622 050	2 686 407	35%
Текущий налог на прибыль	2410	-1 502 988	-945 966	557 022	59%
Налог на прибыль прошлых лет	2411	-193 527	380 351	-573 872	-151%
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-563 474	-989 510	426 036	-43%
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-5 285	-114 057	108 772	-95%
Прочие	2460	935 010	-12 667	947 677	0
Чистая прибыль отчетного периода	2400	8 978 193	5 940 201	3 037 992	51%

На изменение основных показателей отчета о прибылях и убытках за 2012 год, и, как следствие, на изменение величины чистой прибыли за отчетный период по сравнению с предыдущим повлияли в основном следующие факторы:

- выручка от продажи газа увеличилась на 7 923 млн. руб. или на 30% по сравнению с прошлым годом и составила 33 962 млн. руб. Увеличение выручки от продажи газа обусловлено ростом расчетной цены реализации газа покупателям (рост средневзвешенной цены в 2012 году по сравнению с прошлым годом составил 32%). Расчет цены реализации осуществляется в соответствии с формулой цены реализации газа, установленной в Соглашении акционеров и договорах поставки газа;
- себестоимость реализованной продукции увеличилась на 7 868 млн. руб. или на 52% по сравнению с прошлым годом и составила 23 086 млн. руб. Увеличение расходов в основном связано с увеличением более чем в 2 раза ставки по налогу на добычу полезных ископаемых на природный газ (237 руб. в 2011 году; 509 руб. в 2012 году);
- сальдо прочих доходов и расходов за 2012 год составило положительную величину 1 172 млн. руб. Рост положительного сальдо прочих доходов и расходов по сравнению с предыдущим периодом на 2 234 млн. руб. обусловлен существенным увеличением прибыли по курсовым разницам от переоценки обязательств в иностранной валюте, а также сниже-

нием в 2012 году единовременных выплат в рамках исполнения договора проектного финансирования;

- текущий налог на прибыль вырос на 557 млн. руб. в связи с увеличением налогооблагаемой базы за счет увеличения выручки от продажи газа и ростом прочих внереализационных доходов (курсовые разницы) по сравнению с прошлым годом;
- существенным фактором роста показателя чистой прибыли Общества за отчетный период является право применения льготы по налогу на прибыль, полученное на основании Закона ЯНАО от 24.12.2012 года №146-ЗАО «О внесении изменений в Закон Ямало-Ненецкого округа «О перечне организаций, осуществляющих реализацию приоритетных инвестиционных проектов на территории Ямало-Ненецкого автономного округа». Начиная с 2013 года в течение пяти лет Общество имеет право применять пониженную ставку по налогу на прибыль в общем размере 15,5% (вместо действующей 20%). В связи с получением указанной льготы Общество в 2012 году осуществило соответствующий пересчет отложенных налоговых активов и обязательств, что увеличило показатель чистой прибыли Общества за 2012 г. на 935 млн. руб.

Чистая прибыль Общества за 2012 год увеличилась на 3 038 млн. руб. или на 51% по сравнению с прошлым годом и составила 8 978 млн. руб.



Шлейф газосборной сети Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения

Анализ изменения структуры активов Общества за 2012 год

Ед. измерения – тыс.руб

Наименование показателя	№ 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	Изм. Ув
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1100	52 553 042	57 469 398	-4 916 356	-9%	65%	71%	-6%
Нематериальные активы	1110	3 192	5 155	-1 963	-38%	0	0	0
Результаты исследований и разработок	1120	26 885	11 094	15 791	142%	0	0	0
Основные средства, в т.ч.	1150	51 253 627	56 332 850	-5 079 223	-9%	64%	70%	-6%
Объекты основных средств	1151	50 670 566	54 332 838	-3 662 272	-7%	63%	67%	-4%
Незавершенные капитальные вложения	1154	583 061	2 000 012	-1 416 951	-71%	1%	3%	-2%
Отложенные налоговые активы	1180	115 661	154 525	-38 864	-25%	0	0	0
Прочие внеоборотные активы	1190	1 151 566	963 595	187 971	20%	1%	1%	0
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1200	27 385 599	23 372 955	4 012 644	17%	35%	29%	6%
Запасы	1210	741 906	673 532	68 374	10%	1%	1%	0
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	730 517	667 359	63 158	9%	1%	1%	0
Готовая продукция для перепродажи	1214	11 389	6 173	5 216	84%	0%	0	0
НДС по приобретенным ценностям	1220	0	53	-53	-100%	0	0	0
Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	4 626 982	5 052 553	-425 571	-8%	6%	6%	0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев	1231	291 172	430 643	-139 471	-32%	0	0	0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, в т.ч.	1235	4 335 810	4 621 910	-286 100	-6%	5%	6%	0
Покупатели и заказчики	1236	3 902 004	2 748 962	1 153 042	42%	5%	3%	2%
Авансы выданные	1238	214 768	247 036	-32 268	-13%	0	0	0
Прочие дебиторы	1239	219 038	1 625 912	-1 406 874	-87%	0	2%	-2%
Финансовые вложения	1240	3 583 538	0	3 583 538	100%	5%	0	5%
Денежные средства, в т.ч.	1250	18 362 514	17 575 679	786 835	5%	23%	22%	1%
Расчетные счета	1252	17 016 715	12 767 517	4 249 198	33%	21%	16%	6%
Валютные счета	1253	192 834	516	192 318	37 271%	0	0	0
Прочие денежные средства	1259	1 152 965	4 807 646	-3 654 681	-76%	1%	6%	-5%
Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	70 659	71 138	-479	-1%	0	0	0
БАЛАНС (стр. 1100 + 1200)	1600	79 938 641	80 842 353	-903 712	-1%	100%	100%	0

За отчетный период активы Общества в целом уменьшились на 904 млн. руб. (-1%) и составили 79 939 млн. руб. Средства в активах уменьшились по следующим статьям баланса:

- объекты основных средств уменьшились на 3 662 млн. руб. или на 7%, за счет начисленной амортизации за отчетный период;
- незавершенные капитальные вложения уменьшились на 1 417 млн. руб. или на 71%, в связи с окончанием строительства и вводом в эксплуатацию объектов основных средств;
- дебиторская задолженность уменьшилась на 426 млн. руб. или на 8%.

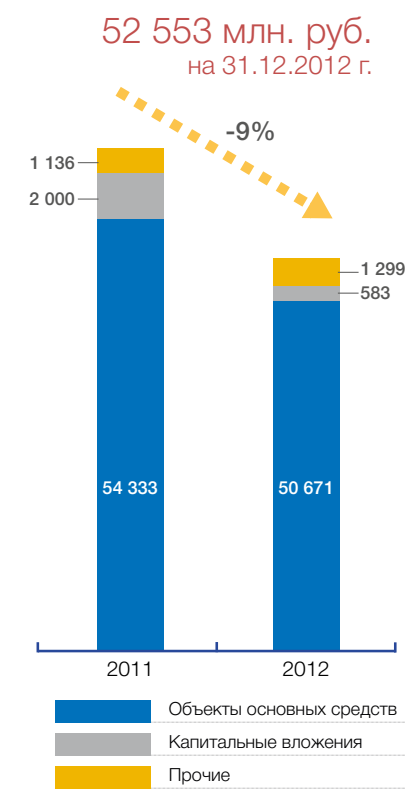
При этом долгосрочная дебиторская задолженность в отчетном периоде уменьшилась на 140 млн. руб., что обусловлено погашением ОАО «Газпром» части задолженности (неустойки) за неотбор газа в 2009 году в соответствии с подписанными обязательствами в рамках Договора на поставку газа, указанная неустойка подлежит уплате в течение 5 лет с 01.01.2011 по 31.12.2015 года.

Краткосрочная дебиторская задолженность снизилась в отчетном периоде на 286 млн. руб. в основном за счет сокращения переплат по налогам и сборам. При этом задолженность покупателей и заказчиков увеличилась за счет увеличения цены реализации газа.

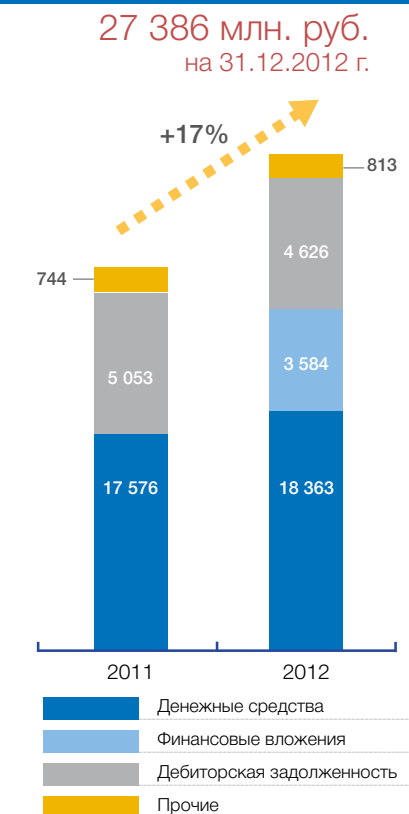
Средства в активах увеличились, в основном, за счет следующих статей:

- финансовые вложения увеличились на 3 584 млн. руб. или на 100%, что связано с размещением депозитов на срок более 3 месяцев;
- денежные средства увеличились на 787 млн. руб. или на 5%;
- запасы увеличились на 68 млн. руб. или на 10% в связи с формированием аварийного запаса и обменного фонда товарно-материальных ценностей в соответствии с требованиями промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов.

Внеоборотные активы, млн. руб.



Оборотные активы, млн. руб.



Анализ изменения структуры пассивов Общества за 2012 год

Анализ изменения структуры пассивов Общества за 2012 год

Ед. измерения – тыс.руб

Наименование показателя	№ строки	Изменение в натуральном выражении				Изменение 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
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	1300	41 879 454	34 733 145	7 146 309	21%	52%	43%	9%
Уставный капитал	1310	40 000	40 000	0	0	0	0	0
Переоценка внеоборотных активов	1340	47 142	47 142	0	0	0	0	0
Добавочный капитал	1350	25 099 046	25 099 046	0	0	31%	31%	0
Резервный капитал	1360	2 000	2 000	0	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль	1370	16 691 266	9 544 957	7 146 309	75%	21%	12%	9%
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1400	27 115 017	36 745 629	- 9 630 612	-26%	34%	45%	-12%
Заемные средства, в т.ч.	1410	23 778 741	33 004 231	- 9 225 490	-28%	30%	41%	-11%
Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	1412	23 778 741	33 004 231	- 9 225 490	-28%	30%	41%	-11%
Отложенные налоговые обязательства	1420	3 336 276	3 741 398	- 405 122	-11%	4%	5%	-1%
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1500	10 944 170	9 363 579	1 580 591	17%	14%	12%	2%
Заемные средства, в т.ч.	1510	7 106 006	6 902 967	203 039	3%	9%	9%	0
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	7 106 006	6 902 967	203 039	3%	9%	9%	0
Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	3 522 755	2 157 728	1 365 027	63%	4%	3%	2%
Поставщики и подрядчики	1521	299 056	231 606	67 450	29%	0	0	0
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	21 597	0	21 597	100%	0	0	0
Задолженность перед персоналом	1522	34 933	0	34 933	100%	0	0	0
Задолженность по налогам и сборам	1524	3 110 142	1 918 818	1 191 324	62%	4%	2%	2%
Прочие кредиторы	1525	57 027	7 304	49 723	681%	0	0	0
Оценочные обязательства	1540	315 409	302 884	12 525	4%	0	0	0
БАЛАНС (стр.1300+1400+1500)	1700	79 938 641	80 842 353	-903 712	-1%	100%	100%	0

За отчетный период пассивы Общества в целом уменьшились на 904 млн. руб. (-1%) и составили 79 939 млн. руб.

Средства в пассивах уменьшились за счет снижения долгосрочных кредитных обязательств на 9 225 млн. руб. или на 28% по сравнению с прошлым годом.

Средства в активах увеличились в отчетном периоде в основном за счет следующих статей:

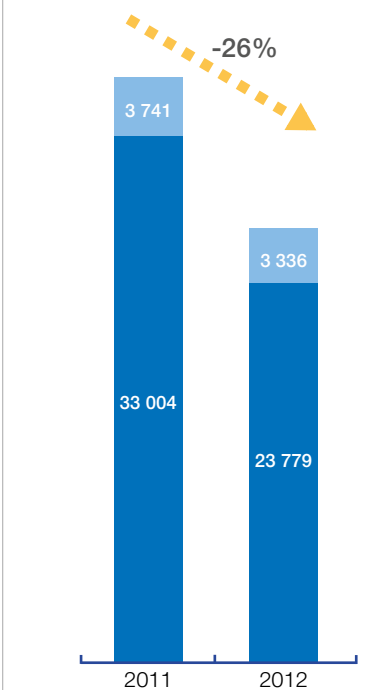
- нераспределенная прибыль увеличилась на 7 146 млн. руб. или на 75%. Рост нераспределенной прибыли обусловлен полученной за 2012 год чи-

стой прибылью в размере 8 978 млн. руб. Снижение прибыли прошлых лет на 1 832 млн. руб. обусловлено выплатой в 2012 году дивидендов по итогам 2011 года;

- кредиторская задолженность увеличилась на 1 365 млн. руб. или на 63%, в основном за счет увеличения на 1 191 млн. руб. налоговых обязательств по налогу на добычу полезных ископаемых и НДС на конец отчетного периода в связи с увеличением налогооблагаемой базы за счет роста выручки.

Долгосрочные обязательства, млн. руб.

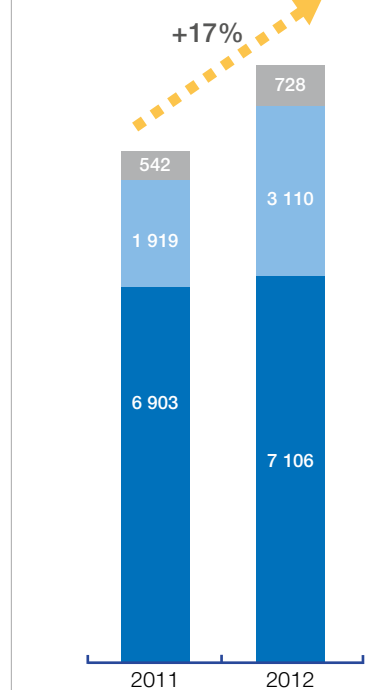
27 115 млн. руб.
на 31.12.2012 г.



■ Долгосрочные кредитные обязательства
■ Отложенные налоговые обязательства

Краткосрочные обязательства, млн. руб.

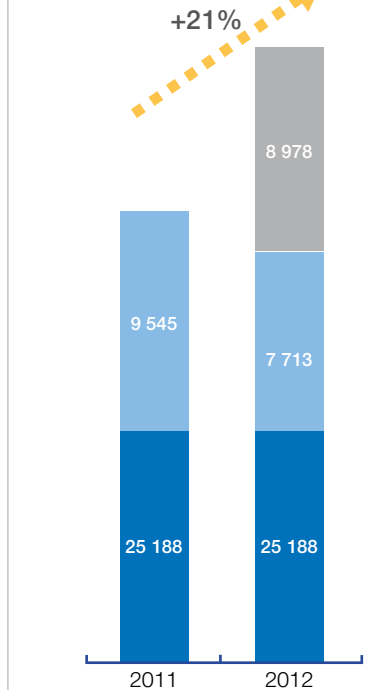
10 944 млн. руб.
на 31.12.2012 г.



■ Текущая задолженность по кредитам
■ Задолженность по налогам и сборам
■ Прочая краткосрочная задолженность

Капитал и резервы, млн. руб.

41 879 млн. руб.
на 31.12.2012 г.



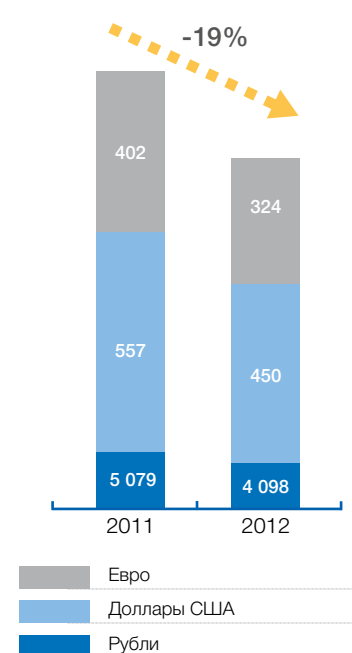
■ Капитал
■ Прибыль прошлых лет
■ Прибыль отчетного периода

Анализ долговых обязательств

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 «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). Срок погашения – 31 декабря 2018 г., с возможностью досрочного погашения (Cash sweep).

В 2012 году Обществом было произведено частичное погашение кредитных мультивалютных обязательств, что в целом снизило долговую нагрузку на 19% по сравнению с предыдущим годом.

Объем кредитных обязательств, млн. ед.



Кредитные обязательства

Валюта, млн. ед.	Привлечено в рамках проектного финансирования	Погашение за 2011 г.	Погашение за 2012 г.
Евро	474	72	78
Доллары США	657	100	108
Рубли	5 993	914	981

Процентная ставка по кредитам в иностранной валюте предусмотрена в размере Libor/Euribor + маржа (2,35% с 2011 года по 31 марта 2014 года; 2,50% с 1 апреля 2014 года по 31 марта 2017 года; 2,75% с 1 апреля 2017 года по 31 декабря 2018 года). По траншу в рублях предусмотрена фиксированная процентная ставка - 11,4%.

Среднегодовые процентные ставки по кредитам

Процентная ставка	2011	2012	Отклонение 2012/2011
Номинированная в евро с плавающей ставкой	3,79	3,14	- 0,65
Номинированная в долларах США с плавающей ставкой	2,65	2,81	+ 0,16
Номинированная в рублях с фиксированной ставкой	11,4	11,4	0

Чистый долг

Наименование показателя, млн. руб.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	Отклонение 2012 / 2011	Изменение в % 2012/2011
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	7 106	6 903	203	3%
Долгосрочные кредиты и займы	23 779	33 004	-9 225	-28%
Денежные средства и их эквиваленты, с учетом денежных средств, размещенных на депозитных вкладах, сроком свыше 3 месяцев и отраженных в составе финансовых вложений	-21 946	-17 576	- 4 370	25%
Чистый долг	8 939	22 331	- 13 392	- 60%

Анализ движения денежных средств

Анализ движения денежных средств

Наименование показателя, млн. руб.	За 2012 г.	За 2011 г.	Отклонение 2012 / 2011	Изменение в % 2012/2011 (+/-)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	14 851	13 796	1 055	8%
Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от инвестиционной деятельности	-4 623	9 878	-14 501	-147%
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	-9 402	-14 050	4 648	-33%

- Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, увеличились на 8% и составили 14 851 млн. руб. Рост объема чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности, обусловлен ростом выручки от реализации газа, а также снижением платежей по налогу на прибыль за счет использования авансовых выплат в отчетном году.
- Снижение чистых денежных средств от инвестиционной деятельности связано с движением депозитных вкладов, размещенных на срок более 3-х месяцев. В декабре 2011 г. денежные средства, размещенные ранее на депозитных счетах сроком более 3-х месяцев, были возвращены с депозитного вклада (отражены в поступлениях по инвестиционной деятельности) и направлены на выплату дивидендов акционерам Общества.

По состоянию на 31.12.2012 на депозитных счетах сроком более 3-х месяцев были размещены денежные средства, находящиеся на резервных счетах в иностранном обслуживающем банке в соответствии с условиями договора проектного финансирования.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, снизились на 33% по сравнению с прошлым годом и составили 9 402 млн. руб. Изменение в основном было обусловлено снижением сумм выплаченных дивидендов (1 711 млн. руб. в 2012 году, 12 329 млн. руб. в 2011 году, за вычетом налога на доходы). При этом общая сумма погашения долгосрочных кредитных обязательств в отчетном периоде составила 7 691 млн. рублей.

Анализ основных финансовых коэффициентов

Основные показатели финансовой устойчивости

Наименование финансового коэффициента (Кт)	На 31.12.2012	На 31.12.2011	Изменение за период	Экономическое значение коэффициентов
Кт автономии	0,52	0,43	+0,09	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала
Кт финансового левереджа	0,91	1,33	-0,42	Отношение заемного капитала к собственному
Кт обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,39*	-0,97*	+0,58	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам
Кт покрытия инвестиций	0,86	0,88	-0,02	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала
Кт маневренности собственного капитала	-0,25*	-0,65*	+0,4	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств
Кт мобильности оборотных средств	0,80	0,75	+0,05	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств к общей стоимости оборотных активов
Кт обеспеченности запасов	-14,39*	-33,76*	+19,37	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов

* 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 = 0,48 (на 31.12.2011 = 0,44);
- Кт маневренности собственного капитала = 0,31 (на 31.12.2011 = 0,30);
- Кт обеспеченности запасов = 17,66 (на 31.12.2011 = 15,24).

Основные показатели ликвидности

Наименование финансового коэффициента (Кт)	На 31.12.2012	На 31.12.2011	Изменение за период	Экономическое значение коэффициентов
Кт текущей (общей) ликвидности	2,48	2,45	+0,03	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств всеми оборотными активами
Кт быстрой (промежуточной) ликвидности	2,41	2,38	+0,03	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств денежными средствами и краткосрочными финансовыми активами и краткосрочной дебиторской задолженностью
Кт абсолютной ликвидности	2,01	1,88	+0,13	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно

Анализ рентабельности

Показатели рентабельности	За 2012 г.	За 2011 г.	Изменение за период
Рентабельность продаж (в коп. с рубля выручки)	28,7	36,7	-8,0
Рентабельность продаж по ЕВИТ, в %	34,5	35,0	-0,5
Рентабельность продаж по чистой прибыли (в коп. на рубль выручки)	26,4	22,8	+3,6
Кт покрытия процентов к уплате (ICR)	8,3	6,1	+2,2



Абсорберы комплекса осушки газа Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения



Инвестиционная деятельность

Основные цели и задачи Общества при осуществлении деятельности по капитальному строительству:

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

Основными направлениями инвестиционной программы являются:

- завершение в 2012 году строительства и ввод в эксплуатационный фонд двухзабойной эксплуатационной газовой скважины на туронскую залежь и ряда систем и объектов Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;
- продолжение в 2012 году проектирования и строительства объектов, предусмотренных вводом в 2013 году и последующие годы;

Структура капитальных вложений, млн руб.



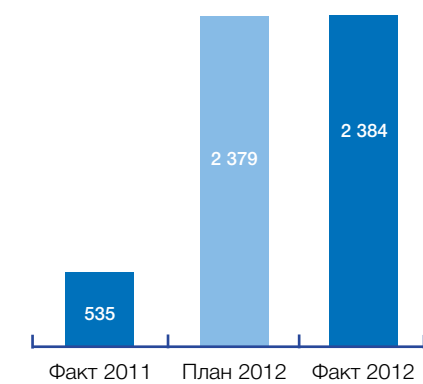
Принципиально важный аспект в осуществлении деятельности Общества – это обеспечение надежной основы для будущей стабильной работы

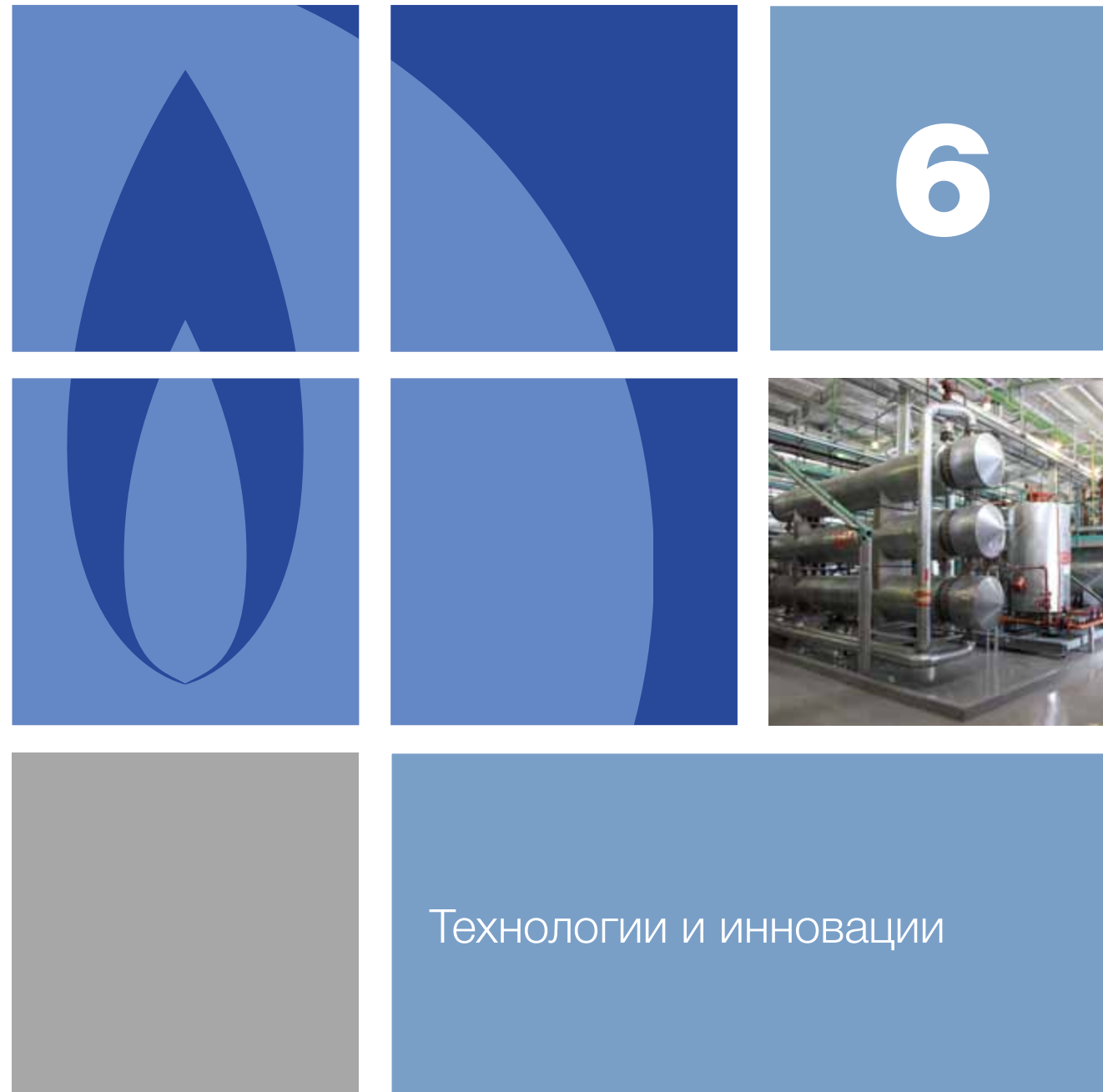
- ввод в эксплуатацию второго этапа дожимного компрессорного цеха №1 (ДКЦ-1 2-ой этап) в 2015 году, предусмотренного долгосрочным планом развития Общества;
- реконструкция и модернизация объектов, оборудования и систем Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения для обеспечения безопасной эксплуатации объектов в соответствии с требованиями промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды.

Капитальные вложения

в млн. руб., без НДС	2011 г.		2012 г.		Изменение 2012 / 2011	
	Факт	План	Факт	+/-	%	
Капитальные вложения	1 062	1 433	1 161	+ 93	+ 9%	

Ввод основных средств, млн руб.





Скважина №184

В 2010 году ОАО «Севернефтегазпром» приступил к реализации пилотного проекта по строительству первой экспериментальной эксплуатационной двухзбойной скважины №174 на туронской залежи Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Уже в декабре 2011 года туронский газ поступил в единую систему газоснабжения России.

Анализ работы скважины №174 в 2012 году показал правильность выбранных проектных решений – скважина с достаточно большим горизонтальным окончанием (по 300 м) по продуктивным горизонтам, что позволило получить суммарный суточный дебит скважины порядка 200 тыс. м³ и добыть из туронской скважины в 2012 году порядка 56 млн. м³ газа.

Следует отметить, что опыт разработки туронских залежей на севере Западной Сибири практически отсутствует, что определяет необходимость постановки опытно-промышленных работ с целью выбора наиболее перспективных технологий строительства и эксплуатации скважин.

В 2012 году специалистами УГРЛМ ОАО «Севернефтегазпром» и ООО «ТюменНИИгипрогаз» в рамках выполнения «Технологической схемы разработки туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения» был выполнен анализ различных конструкций скважин с различной проходкой по продуктивным пропласткам туронской залежи.

Анализ показал, что увеличение проходки ствола по пласту до 500 м и более дает существенный прирост в продуктивности однозбойной скважины. Наибольшей продуктивностью характеризуются скважины с восходящим профилем ствола в связи с увеличением длины ствола и лучшей среди рассматриваемых профилей способностью к выносу жидкости.

Для обоснования новых технологий и уточнения свойств залежи было принято решение о строительстве в районе куста № 18 однозбойной скважины с восходящим окончанием с проходкой 800 м по стволу.

Принцип Общества в сфере добычи газа:

Применение инновационных решений, современных техник и технологий в освоении и разработке месторождений, повышение эффективности геологоразведочных работ и процессов добычи газа

Строительство скважины №184 с восходящим профилем позволит:

- оптимизировать конструкцию скважин и ранее принятые проектные решения для разработки туронской залежи Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;
- оптимизировать расходы и повысить рентабельность разработки туронской залежи Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.



Торжественная церемония ввода в промышленную эксплуатацию первой скважины на туронскую газовую залежь

Система управления технологическими потерями газа и система отвода и сбора парниковых газов

Для повышения энергетической эффективности единой цепочки технологических процессов добычи, транспортировки, переработки, хранения и распределения природного газа на всех этапах функционирования в рамках научно-исследовательской и опытно-конструкторской работы в ОАО «Севернефтегазпром» была разработана и запатентована инновационная Система управления технологическими потерями газа после СГУ ГПА-16ДКС-09 «Урал» на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.

Реализация опытного образца инновационной Системы на этапе опытно – конструкторской работы позволит определить общую концепцию эффективного энергосбережения и экологической безопасности в топливно-энергетическом комплексе России и других областях промышленности, где в производственном процессе применяются газоперекачивающие агрегаты с сухими газодинамическими уплотнениями для защиты магнитных подшипников агрегата и обеспечения безопасных условий эксплуатации газоперекачивающих агрегатов дожимных компрессорных станций.



Энергопотребление

Общество работает над обеспечением эффективного использования энергоресурсов, разрабатываются и внедряются мероприятия по снижению расходов тепловой и электрической энергии, 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;

- организация постоянного контроля экономического и эффективного использования энергоресурсов;
- 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.

Расход энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении

№	Вид энергетического ресурса	Ед. изм.	2011 г.		2012 г.		Отклонение от 2011 г.		
			отчет	план	отчет	отчет	+,-	%	
									всего
1	Природный газ	млн. м3	68,24	68,24	93,95	64,87	64,87	-3,37	-5%
		млн. руб.	43,73	43,73	90,63	59,44	59,44	15,71	36%
2	Электрическая энергия	тыс. кВт*ч	26 635	25 573	32 401	27 066	25 964	431	2%
		млн. руб.	216,34	213,7	255,35	265,02	262,14	48,68	22%
3	Тепловая энергия	Гкал	32 956	31 817	40 916	32 958	29 709	2	0
		млн. руб.	75,56	73,46	99,96	81,96	71,58	6,40	8%
4	Дизельное топливо	тыс. т	0,75	-	-	0,74	-	-0,01	-1%
		млн. руб.	20,17	-	-	22,01	-	1,84	9%
5	Бензин автомобильный АИ-95	тыс. т	0,19	-	-	0,29	-	0,10	55%
		млн. руб.	5,38	-	-	9,09	-	3,71	69%
6	Бензин автомобильный АИ-92	тыс. т	0,27	-	-	0,25	-	-0,02	-7%
		млн. руб.	6,98	-	-	6,74	-	-0,24	-3%

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 2011 года были утверждены Планируемые мероприятия по энергосбережению на объектах ОАО «Севернефтегазпром» в период 2012-2014 гг.

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

- максимальная реализация потенциала энергосбережения во всех видах деятельности на основе

программы энергосбережения Общества и совершенствования управления энергосбережением;

- повышение энергетической эффективности Общества на основе применения инновационных технологий и оборудования;
- обеспечение снижения техногенной нагрузки на окружающую среду.

Показатели выполнения Программы энергосбережения Общества

Основные мероприятия	Экономия ТЭР в результате выполнения							
	Природный газ, млн. м3		Электроэнергия, млн. кВт/час		Тепловая энергия, Гкал		ТЭР, т у.т.	
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
Замена ламп накаливания на энергосберегающие			0,240	0,176	-	-		
Установка частотного регулятора на электропривод насоса циркуляции пожарного водовода	-	-	0,035	0,035	-	-	-	-
Нанесение жидкой теплоизоляции на трубопроводы в тепловых узлах зданий и сооружений	-	-	-	-	30,420	30,420	-	-
Реализация алгоритма «Система цехового регулирования ДКЦ-1»	5,360	5,360	-	-	-	-	6,185	6,185
ВСЕГО	5,360	5,360	0,275	0,211	30,420	30,420	6,185	6,185



Промысел Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения



Социальная политика

В достижении стратегических и операционных целей ОАО «Севернефтегазпром» опирается на формирование конкурентоспособного, высокопрофессионального и сплоченного коллектива, энергия и ответственное поведение которого – залог эффективной и бесперебойной производственной деятельности Общества.

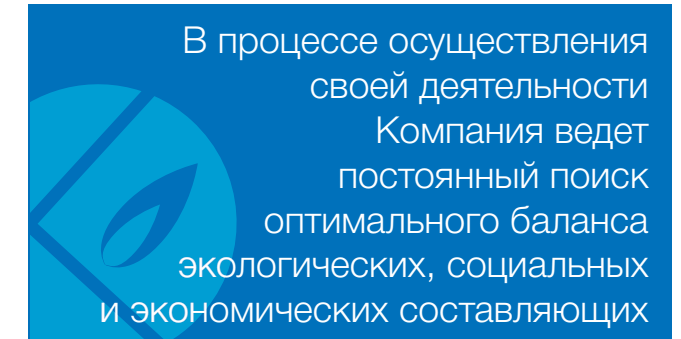
Общество зарекомендовало себя как социально ответственный работодатель, выстраивающий систему управления на основе соблюдения прав каждого работника, а также обеспечения норм охраны труда и промышленной безопасности, реализации современной корпоративной культуры и профессиональной этики. ОАО «Севернефтегазпром» гарантирует каждому работнику безусловное соблюдение трудовых прав в соответствии с Трудовым Кодексом РФ и международными правовыми нормами.

Общество последовательно реализует применение лучших российских и мировых практик для создания благоприятных условий работы своих сотрудников, а также предоставляет наиболее инициативным и ответственным возможности повышения квалификации и карьерного роста. Персонал ОАО «Севернефтегазпром» обеспечивается различными пособиями и льготами, медицинским страхованием и программой негосударственного пенсионного обеспечения.

Производственная деятельность Общества сосредоточена в необжитых отдаленных районах с особыми природно-климатическими условиями. Вахтовый метод, используемый Обществом для организации труда на объектах Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, является наиболее эффективным и распространенным в условиях Крайнего Севера. В 2012 году 58 % персонала было занято на производстве работ вахтовым методом. Порядок организации режима труда и отдыха, учета рабочего времени и его оплаты утверждены Положением о вахтовом методе организации работ, которое является приложением к Коллективному договору.

К работам, выполняемым вахтовым методом, не привлекаются лица моложе 18 лет, беременные женщины и женщины, имеющие детей в возрасте до трех лет, а также лица, имеющие противопоказания к выполнению работ в районах Крайнего Севера в соответствии с медицинским заключением, выданным в порядке, установленном федеральными законами и иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

Нормальная продолжительность рабочей вахты не превышает одного месяца. Допускается устанавливать продолжительность рабочей вахты до трех месяцев для обеспече-

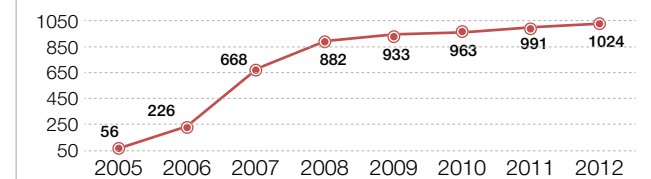


ния взаимозаменяемости в период отсутствия работника из-за болезни или сезонности работ (сезонное отсутствие понтонно-мостовой переправы через р. Пур и т.п.).

По состоянию на 31 декабря 2012 года, в Обществе трудились 1 024 человека, по сравнению с 991 на конец предыдущего отчетного периода. 16 человек приняты в Общество по срочному трудовому договору.

Основным регионом присутствия Общества является Ямало-Ненецкий автономный округ Тюменской области. Общество зарегистрировано в с. Красноселькуп и имеет представительства в п. Уренгой, г. Новый Уренгой, г. Тюмень и г. Москва.

Численность сотрудников ОАО «Севернефтегазпром» на конец отчетного периода



С точки зрения устойчивого развития наибольшее влияние Общество оказывает на формирование рынка труда Красноселькупского и Пуровского районов, а также города Новый Уренгой. По состоянию на конец 2012 года в указанных районах трудились 940 человек (в том числе 168 женщин и 772 мужчины). В отчетном периоде в районах Крайнего Севера выбыло из кадрового состава 98 человек, в остальных районах присутствия Компании – 15 человек. Общий показатель текучести кадров в Обществе не превышает 4%. (см. таблицу «Состав персонала» на стр. 60)

Состав персонала

Показатели состава персонала	2012 год	2011 год
Принято в течение года	146	149
Выбыло в течение года	113	121
По полу:		
Мужчины, %	73	70
Женщины, %	27	30
По возрасту:		
до 30 лет	62	54
от 30 до 50 лет	35	47
старше 50 лет	16	20
Текучесть, %	4	4
Численность работающих на конец года, всего	1 024	991
Численность работающих по полу:		
Мужчины, %	79	80
Женщины, %	21	20
Выбывшие на пенсию	11	12

Общество активно привлекает к работе молодых специалистов. Коллектив больше чем на половину состоит из работников, не достигших возраста 40 лет.

Состав персонала по возрасту

Состав персонала по возрасту	Руководители, чел.	Специалисты, чел.	Рабочие и служащие, чел.
до 30 лет	10	74	75
от 30 до 40 лет	90	124	165
от 40 до 50 лет	75	71	192
50 лет и старше	47	26	75
Итого	222	295	507

Принимая во внимание, что производственные процессы Общества обладают потенциальным негативным социальным и экологическим воздействием¹, ОАО «Севернефтегазпром», согласно Конвенции 138 Международной Организации Труда «О минимальном возрасте для приема на работу» от 1973 года и российским трудовым законодательством, не нанимает работников младше 18 лет для работы на производственных объектах.

Общество постоянно изучает основные потребности и проблемы работников, старается обеспечить их условиями для комфортного и безопасного труда, достойным уровнем заработной платы. В отчетном году Обществом успешно реализовывалась Комплексная программа по управлению человеческими ресурсами на период 2011 – 2015 годов, предусматривающая совершенствование организации труда, системы мотивации персонала, корпоративных коммуникаций, а также обучение и развитие персонала. В 2012 году в рамках программы и на основании действующего законодательства, выполняя план проведения аттестации рабочих мест по условиям труда, проведена аттестация 178 рабочих мест управленческого аппарата в офисах и на вновь созданных рабочих местах на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении. Всего за период с 2009 по 2012 годы аттестовано по условиям труда 622 рабочих места.

Кроме того, в рамках Программы совершенствования мотивации персонала в 2012 году были разработаны положения о проведении конкурсов профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии», «Луч-

шее структурное подразделение», «О рационализаторской и изобретательской деятельности», предусматривающие денежное вознаграждение победителям конкурса. Для привлечения персонала к участию в конкурсах профессионального мастерства разработаны нормы увеличения стимулирующих надбавок к заработной плате как победителям, так и принимавшим участие в конкурсах, но не вошедшим в число призеров.

Основным документом, гарантирующим более высокий уровень льгот и компенсаций для всех работников и пенсионеров Общества, по сравнению с установленным трудовым законодательством Российской Федерации, является Коллективный договор. В целях совершенствования положений Коллективного договора в течение 2012 года проводились обсуждения поступающих от работников Общества предложений в рамках заседаний комиссии по регулированию социально-трудовых отношений и конференций трудового коллектива. Новая редакция документа, действующая с 2013 по 2015 годы, зарегистрирована в Управлении по труду и социальной защите населения Администрации Муниципального образования Красноселькупского района и отражает договоренности, достигнутые между руководством Общества и представителями коллектива. При осуществлении постоянного мониторинга условий Коллективного договора все обязательства работодателя в части предоставления социальных льгот, гарантий и компенсаций работникам и пенсионерам в 2012 году выполнялись в полном объеме в соответствии с планом финансовых затрат.

Кроме того, в ОАО «Севернефтегазпром» действует положение о Комиссии по регулированию социально-трудовых отношений, в рамках деятельности которой ра-



Вручение подарков хоккейной команде «Геолог» поселка Уренгой

ботники Компании имеют возможность воздействовать на принимаемые руководством решения в области трудовых и социально-экономических отношений. Комиссия формируется на равноправной основе из числа наделенных необходимыми полномочиями представителей работодателя и работников.

Создание управленческого кадрового резерва – одна из стратегических инициатив Компании в области работы с персоналом. Качественный кадровый резерв позволяет минимизировать кадровые риски и одновременно способствует дополнительной мотивации работающих.

Компания заинтересована в личностном и профессиональном росте своих работников. Для этих целей разработана и действует программа повышения квалификации. Главным образом, обучение проводится в корпоративных центрах обучения ОАО «Газпром». В 2012 году работники Компании посетили около 32 тыс. часов занятий по повышению квалификации. Данный показатель отражает политику руководства Компании поддерживать теоретические знания и практические навыки работников на высоком уровне за счет средств предприятия, что безусловно является для работников одним из дополнительных мотивационных стимулов.

Информация о среднем количестве часов обучения работников за 2012 год

№ п/п	Категория работников	Обучено (чел.)	Общее количество часов подготовки	Среднее количество часов подготовки
1	Руководители	216	14 460	67
2	Специалисты	136	9 792	72
3	Другие служащие	4	312	78
4	Рабочие	64	7 168	112
Итого		420	31 732	76

В 2012 году проведено обучение 356 специалистов и руководителей Общества, в том числе 114 в соответствии с графиком повышения квалификации и профессиональной переподготовки руководителей и специалистов ОАО «Газпром» на 2012 год. Проведен конкурс на получение Гранта ОАО «Севернефтегазпром» на обучение в аспирантуре и проведение диссертационного исследования на актуальную тему производственного развития Общества, заключен трехсторонний договор с ФГБОУ ВПО «РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина».

В сентябре 2012 года совместно с НОУ «Корпоративный институт ОАО «Газпром» проведена стажировка специалистов E.ON Ruhrgas AG на производственных объектах Общества. В 2012 году заключено Соглашение о сотрудничестве с ООО «Винтерсхалл Руссланд ГмбХ», в рамках которого проведена стажировка работников Общества на зарубежных предприятиях по производственной тематике. Общество организует прохождение производственной практики для студентов отраслевых заведений высшего, среднего профессионального и начального образования. За отчетный период производственную практику прошли 43 студента.

Среди работников регулярно проводятся спортивные соревнования по мини-футболу, волейболу и другим видам спорта, а также культурные мероприятия.

Одной из основных задач Компания видит заботу о том, чтобы процесс замещения самых опытных и профессиональных работников, выходящих на пенсию, был постепенным и плавным, а принимаемые работники соответствовали профессиональным требованиям Общества. Для гарантирования достойной старости и социальной защиты работников при их выходе на пенсию в Компании действует программа дополнительного негосударственного пенсионного обеспечения, осуществляемая через негосударственный пенсионный фонд «Газфонд». В 2012 году Общество оказывало социальную поддержку неработающим пенсионерам, имеющим заслуги перед Обществом, осуществляя при необходимости адресную социальную помощь.

За годы своего развития Общество доказало, что его деятельность является ответственной и значимой для многих людей, которые могут быть уверены в стабильности своего будущего: обеспечении рабочими местами, социальной поддержке, возможности экономической стабильности.

Охрана труда

Одной из основ производственной деятельности Общества является охрана труда и промышленная безопасность, поскольку от надежной, безаварийной работы оборудования и действий работников зависит производственная эффективность.

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

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

В Обществе регулярно осуществляется контроль за состоянием условий труда на рабочих местах, соблюдением требований безопасности при эксплуатации опасных объектов, выполнении 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 проводится в соответствии с нормами пожарной безопасности «Обучение мерам пожарной безопасности работников организаций», утвержденными приказом МЧС РФ от 12.12.2007 № 645.

За отчетный период в ОАО «Севернефтегазпром» зарегистрирован один легкий несчастный случай в результате дорожно-транспортного происшествия. Для регистрации и расследования несчастных случаев на производстве Общество применяет Постановление Минтруда РФ от 24.10.2002 года №73 «Об утверждении форм документов, необходимых для расследования и учета несчастных случаев на производстве, и положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях». Для оказания первой медицинской помощи работникам газового промысла на вахтово-жилищном комплексе имеется здравпункт, обла-

дающий лицензией на осуществление медицинской деятельности.

В Компании ежегодно проводятся предварительные и периодические медицинские осмотры работников. Для профилактики заболеваемости ОРВИ и гриппа в 2012 году проводилась специфическая иммунизация работников вакциной и неспецифическая профилактика распространения вирусных заболеваний витаминными комплексами и противовирусными препаратами, вследствие чего удалось избежать вспышки гриппа.

В условиях Крайнего Севера особое значение имеет получение работниками качественных медицинских услуг. В этих целях Обществом был заключен договор добровольного медицинского страхования со страховой группой «СОГАЗ». Договор предусматривал следующие услуги:

- амбулаторно-поликлиническое медицинское обслуживание в поликлиниках, оснащенных передовыми медицинскими технологиями и современным оборудованием для диагностики и лечения;
- оказание стоматологической помощи, в том числе протезирование;
- стационарное обслуживание;
- санаторно-курортное и реабилитационно-восстановительное лечение.

В 2012 году все работники Общества прикреплены к различным клиникам по месту работы. Программа добровольного медицинского страхования предлагала медицинское обслуживание в 1324 учреждениях. В случаях когда медицинские услуги не могли быть предоставлены по государственной системе обязательного медицинского страхования, работники направлялись в специализированные клиники вне районов Крайнего Севера.

За отчетный период по договору добровольного медицинского страхования организовано реабилитационно-восстановительное лечение работников Общества в санаториях РФ.

Благодаря единому комплексному подходу к вопросам организации труда и отдыха, сохранения здоровья и работоспособности коллектива, предприятие успешно справляется с производственными задачами.

Охрана окружающей среды и промышленная безопасность

При реализации ключевых задач и стратегических целей ОАО «Севернефтегазпром» определяет экологическую безопасность как основу своей деятельности. Общество, реализуя стратегию бережного отношения к окружающей среде и рационального использования природных ресурсов, не только соблюдает требования законодательства, но последовательно расширяет применение наилучших отраслевых практик. В рамках производственного контроля производственной деятельности, ОАО «Севернефтегазпром» на своих объектах проводит регулярный экологический контроль, который включает:

- определение источников выделения загрязняющих веществ;
- учет номенклатуры и количества загрязняющих веществ, поступающих в окружающую природную среду от источников загрязнения;
- контроль соблюдения установленных нормативов воздействия на окружающую природную среду, сбросов и выбросов загрязняющих веществ, образования отходов производства и потребления;
- анализ заключений государственной экспертизы по объектам строительства, реконструкции, технического перевооружения;

- определение наличия лицензий и разрешений, предусмотренных природоохранным законодательством РФ;
- своевременное предоставление достоверной документации предусмотренной государственной отчетностью;
- выполнение природоохранных мероприятий, предписаний и рекомендаций уполномоченных государственных органов.

В июне 2012 года ОАО «Севернефтегазпром» переформировало в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору лицензию на осуществление деятельности «Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов» с неограниченным сроком действия.

Обществом в 2012 году в полном объеме выполнен План мероприятий по обеспечению промышленной безопасности в ОАО «Севернефтегазпром» а также разработан и согласован руководством Общества План мероприятий на 2013 год.

В составе технологического комплекса ОАО «Севернефтегазпром» зарегистрировано 16 опасных производственных объектов, которые внесены в соответствующий государственный реестр и застрахованы от гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружаю-

щей природной среде в случае аварии или инцидента на объектах предприятия. Общество осуществляет производственный контроль в соответствии с «Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «Севернефтегазпром», согласованным с Северо-Уральским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

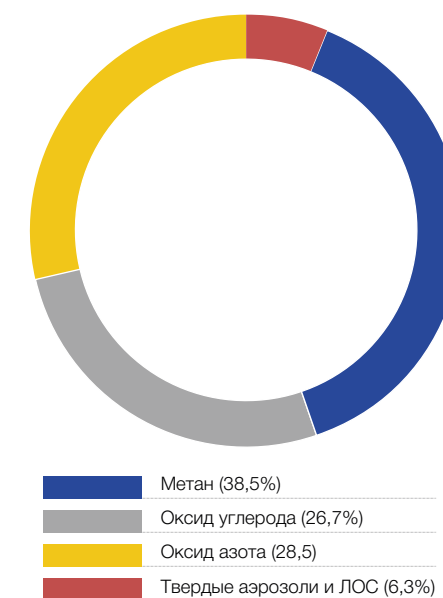
С 2010 года в Обществе функционирует интегрированная система менеджмента в соответствии с требованиями международного законодательства ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

Система экологического менеджмента уделяет большое внимание экосистеме Крайнего Севера. В 2012 году был проведен ежегодный надзорный аудит, подтверждающий соответствие деятельности Общества международным стандартам. Кроме того, в ноябре 2012 года Обществом была успешно пройдена ресертификационная процедура, проведенная Bureau Veritas Certification, что продемонстрировало результативность интегрированной системы менеджмента и стремление компании к ее постоянному совершенствованию. Одним из важнейших принципов работы Общества является постоянное и планомерное уменьшение влияния производства на окружающую среду с использованием новейших технологий и собственных разработок. Это позволяет Обществу достигать высоких показателей деятельности по охране окружающей среды и экологической безопасности.

В соответствии с корпоративными и международными стандартами Общество:

Выбросы загрязняющих веществ

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (тонны)	2011	2012
Разрешенные выбросы	11 610,470	3 492,704
Фактические выбросы	2 023,639	2 054,914



День Оленевода в поселке Ратта

Масса выбросов вредных веществ 2011-2012 гг

Вредное вещество	Масса выбросов (т) 2011	Масса выбросов (т) 2012
Метан	1 326,783	792,827
Углерода оксид	337,676	548,830
NOx в пересчете на NO2	205,167	585,638
Метанол	93,644	92,860
Диоксид серы	1,467	0,192
Летучие органические соединения (ЛОС)	151,774	120,616
Твердые загрязняющие вещества	0,771	0,537
Выбросы от организованных источников	1 775,160	1 854,533
Выбросы от неорганизованных источников	248,479	200,381

- осуществляет контроль выбросов парниковых газов;
- осуществляет программу по сокращению объемов сжигания газа дегазации на факельной установке, что дает возможность снизить выбросы основных парниковых газов;
- осуществляет программу по снижению потребления энергии.

Общий объем выбросов в атмосферный воздух от источников производственной деятельности в 2012 году составил 2 054,914 тонн, что на 31,275 тонн больше, чем в 2011 году. Увеличение общей массы выбросов связано с выходом на полную мощность дожимной компрессорной станции.

Разрешенный выброс загрязняющих веществ в атмосферу в 2012 году составил по объектам эксплуатации – 3 131,737 тонн, по объектам бурения – 355,531 тонн, по п. Уренгой – 5,436 тонн.

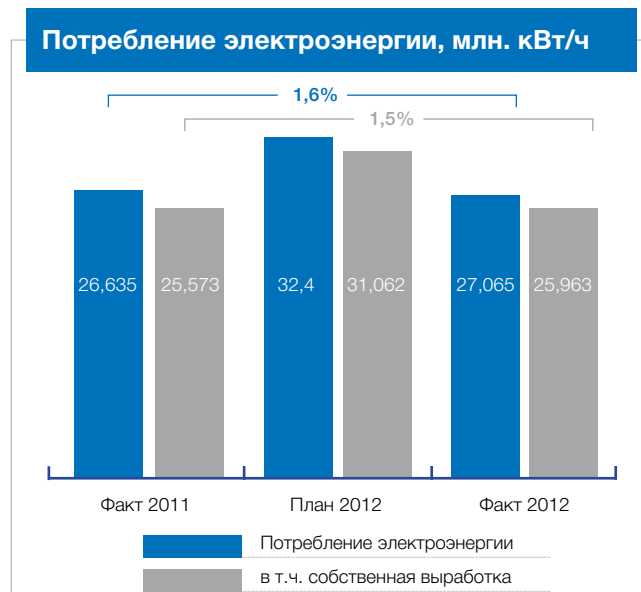
Основная масса выбросов – метан – образовалась при продувке и опорожнении технологического оборудования установки комплексной подготовки газа и газосборных коллекторов с целью проведения планово-предупредительных работ, а также через свечи постоянного действия при работе газоперекачивающих агрегатов дожимной компрессорной станции. Значительное количество оксида углерода и оксид азота образовалось при сжигании газа на газовых горелках в процессе исследования скважин а также при сжигании газа для собственных нужд (выработка электроэнергии, компримирование газа).

Удельная масса загрязняющих веществ, выброшенных в атмосферу, составила 0,081 т/млн. м³ добытого газа.

Из общей массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух выбросы от технологических процессов составляют 988,611 тонн, от сжигания топлива для выработки электро- и теплоэнергии – 267,202 тонн.

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

В 2012 году Общество проводило мероприятия по снижению выбросов. В частности, продолжена работа по сокращению объемов сжигания газа дегазации на факельной установке УКПГ за счет использования газа дегазации в качестве топлива на блоке огневой регенерации триэтиленгликоля. В настоящее время завершены работы по подготовке проектной и сметной документации. Были проведены мероприятия по снижению потребления электроэнергии на объектах газового промысла за счет замены ламп накаливания и натриевых ламп на энергосберегаю-



щие светодиодные прожекторы и светильники в общем количестве 2 669 штук.

В 2012 году аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, существенных и несущественных разливов не произошло. Аварийных выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду не зарегистрировано. В подрядных организациях, выполняющих работы на объектах ОАО «Севернефтегазпром», за отчетный период аварий и инцидентов также не зафиксировано.

В отчетном году общие выбросы парниковых газов (учет ведется на основе СТО Газпром 102-2011 «Инвентаризация выбросов парниковых газов») составили 167 815 тонн CO₂-эквивалента, из них 557 тонн – косвенные выбросы, согласно методике расчета СУОТ компании «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ». Рост показателя косвенных выбросов связан с изменением применяемого переводного коэффициента для CO₂ при поступлении электроэнергии от сетей общего доступа (старый – 0,317, новый 0,639). Что касается озоноразрушающих веществ, включенных в Приложения А, В, С и Е Монреальского протокола по веществам, разрушающим озоновый слой, то их выбросы в 2012 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 подземно-



го горизонта. Забор воды из поверхностных водоемов не проводился. Водоснабжение осуществлялось на основании необходимой разрешительной документации.

Общий объем добытой воды в 2012 году составил 74 202 м³, в том числе:

- 67 014 м³ из подземного водоносного горизонта (56 440 м³ в 2011 году, 60 490 м³ в 2010 году);
- 7 188 м³ – пластовая вода, извлекаемая попутно с природным газом (8 160 м³ в 2011 году).

Добыча пресной воды из подземного горизонта составила всего 37,3% от установленного лимита в размере 199 180 м³ (28,4% в 2011 году, 30,4% в 2010 году). Добываемая вода проходит подготовку на собственных установках очистки воды в соответствии с санитарными нормами.

Увеличение объема водопотребления в 2012 году по сравнению с 2011 годом вызвано строительством и вводом в эксплуатацию спортивно-оздоровительного комплекса.

На газовом промысле действует собственная систе-



ма водоотведения, предусматривающая закачку промышленных и бытовых стоков в подземный горизонт после их очистки на специальных сооружениях.

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.

Статистические данные об основных результатах производственного контроля и состоянии промышленной безопасности опасных производственных объектов Общества предоставлялись в Новоуренгойский комплексный отдел Северо-Уральского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору ежеквартально в течение года.

Основные показатели деятельности по охране окружающей среды

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
1.	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу – всего	тыс. т	1,678	2,023	2,054
	в том числе				
	в пределах ПДВ	--	1,678	1,996	2,040
	в пределах ВСВ (сверх ПДВ)	--	0	0	0
	сверхлимитные (сверх ВСВ)	--	0	0,026	0,014
	в том числе				
	валовые выбросы метана	--	0,908	1,326	0,792
	Удельные выбросы NOx (на единицу ТТР)	т / млрд м ³ •км	0	0	0
	Удельные выбросы NOx (на единицу топливного газа)	тыс. т /млн. м ³	0,002	0,002	0,008
2.	Забрано или получено воды – всего	тыс. м ³	86,57	56,4	67,01
3.	Водоотведение – всего	тыс. м ³	47,87	52,72	59,99
4.	Образовано отходов за год – всего	тыс. т	3,848	2,093	0,155
	в том числе направлено на захоронение	тыс. т	3,751	1,998	0,076
5.	Доля отходов, направленных на захоронение	% от суммы образованных за отчетный период с учетом наличия на начало года	97,45	95,4	44,23
6.	Площадь рекультивированных земель за год	га	1 687,06	160,7	155,51
7.	Затраты на охрану окружающей среды – всего	млн. руб.	384,7	103,5	208,58
8.	Текущие затраты на мероприятия по охране окружающей среды – всего	тыс. руб.	103 837	103 502	205 574
9.	Затраты на разработку и согласование природоохранной документации	тыс. руб.	93,76	1 182	758
10.	Затраты на производственный экологический мониторинг и производственный экологический контроль	тыс. руб.	6 772,36	6 006	3 612
11.	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	тыс. руб.	10 320,3	0	0
12.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду – всего	тыс. руб.	1 423,68	1 108,4	365,39
	в том числе				
	в пределах нормативов (выбросы, сбросы, размещение отходов)	--	1 423,68	1 026,6	351,97
	за сверхнормативное воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов)	--	0	81,8	13,42
	Штрафы, взысканные за нарушение природоохранительного законодательства	тыс. руб.	0	0	0
	Иски, взысканные за возмещение ущерба, причиненного окружающей среде, в том числе в результате аварий	тыс. руб.	0	0	0
13.	Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды – всего	млн. руб.	280,94	0	3,036
14.	Количество проверок государственных природоохранных органов	ед.	0	0	0
15.	Количество нарушений природоохранного законодательства (по актам проверок государственных природоохранных органов)	ед.	0	0	0

Основные направления региональной политики и взаимодействия с заинтересованными сторонами

Предмет взаимодействия	Заинтересованные стороны							
	Стратегия и развитие	Корпоративное управление	Правовое регулирование	Контрактные обязательства	Информационная открытость	Охрана окружающей среды	Охрана труда и промышленная безопасность	Благотворительность
Государственные органы и учреждения	•		•	•	•	•	•	•
Поставщики/покупатели				•	•	•	•	
Акционеры	•	•	•		•			
Некоммерческие организации					•			•
Средства массовой информации					•			
Население					•	•		•
Работники	•		•	•	•	•	•	

Стратегические приоритеты ОАО «Севернефтегазпром» актуальны и для территории, на которой работает Общество. Добыча газа играет основную роль в экономике ЯНАО. Общество активно взаимодействует с органами государственной и муниципальной власти для реализации экологических, социальных и культурных проектов, направленных на повышение качества жизни и социального благополучия.

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

Взаимоотношения с регионами регулируются на основании Генеральных соглашений о сотрудничестве, заключенных между Обществом и администрациями муниципальных образований Красноселькупского, Пуровского районов и г. Новый Уренгой, а также ежегодно заключаемых дополнительных соглашений к ним. Генеральное соглашение о социально-экономическом сотрудничестве с администрацией муниципального образования г. Новый Уренгой впервые заключено в 2012 году.

Приоритетами Генеральных соглашений являются такие направления деятельности как:

- рациональное и эффективное использование участков недр и земель, расположенных на территории района, где Общество осуществляет свою хозяйственную деятельность;

- создание условий для успешного взаимодействия, направленного на решение социально-экономических задач населения муниципального образования;
- уважение мнения заинтересованной стороны;
- своевременное информирование заинтересованных сторон;
- взаимодействие на регулярной основе;
- сохранение окружающей природной среды и обеспечение экологической безопасности.

В рамках данных соглашений ОАО «Севернефтегазпром» проводит мероприятия, направленные на социально-экономическое развитие этих территорий, в том числе способствует сохранению культурных обычаев малых народов, оказывает благотворительную помощь рыбакам и оленеводам, выделяет средства на развитие национальных поселков, приобретение транспорта, горюче-смазочных материалов и оборудования, поддержание национальных сельскохозяйственных предприятий, предоставляет финансовые средства на осуществление уставной деятельности ассоциации коренных малочисленных народов Севера «Ямал – потомкам!».

Устойчивое развитие Общества неразрывно связано с поддержанием долгосрочного партнерства с регионами присутствия и взаимодействием с заинтересованными сторонами через реализацию совместных проектов в соответствии с принципом соблюдения взятых обязательств а также требования 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, в Обществе действует утвержденный 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 работников Общества на регулярной основе на протяжении всего жизненного цикла проекта.

Взаимодействие ОАО «Севернефтегазпром» с внешними заинтересованными сторонами

Внешняя заинтересованная сторона	Объем финансирования в рамках Генеральных соглашений, руб.	Прочая благотворительность, руб.
Красноселькупский район	31 000 000	5 281 912
Пуровский район	10 000 000	1 284 490
г. Новый Уренгой	10 000 000	155 977
ИТОГО	51 000 000	6 722 379

Сознавая свою ответственность за развитие регионов присутствия, Общество стремится к развитию той территории, где ведется ее производственно-хозяйственная деятельность. Это Красноселькупский и Пуровский районы Ямало-Ненецкого автономного округа – земли исконного проживания коренных малочисленных народов Се-

вера России. 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.



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 нефтегазоконденсатного 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, приостановки 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 нефтегазоконденсатного месторождения потенциально сопряжена с риском нанесения вреда окружающей природной среде. В этой связи одним из приоритетных направлений в 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 НГКМ может быть сопряжена с воздействием негативных факторов, связанных с выходом из строя или отказом оборудования. Вместе с тем, технологии, применяемые при добыче, подготовке и транспортировке газа, соответствуют современным требованиям надежности и безопасности при эксплуатации оборудования, что позволяет минимизировать указанные риски.

Кроме того, Обществом проводится обучение и аттестация персонала 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 месторождения разработаны: «План ликвидации возможных аварий», «План по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов на площадке технологических емкостей реагентов и масел УКПГ Южно-Русского НГКМ ОАО «Севернефтегазпром», «План по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов на АЗС (пункт заправки автотранспортной техники) ОАО «Севернефтегазпром», «Технологический регламент на эксплуатацию УКПГ Южно-Русского НГКМ 05.125-ТР» с Изменениями №1, №2. 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 ООО «Газпром газобезопасность» по обеспечению противодивергентной безопасности на скважинах, расположенных на Южно-Русском лицензионном участке, ООО «Газпром трансгаз Сургут» по эксплуатации газопровода товарного газа Южно-Русского НГКМ. Организован и ведется административно-производственный контроль за состоянием охраны труда, промышленной, пожарной и противодивергентной безопасности, что также снижает названные риски.

На опасных производственных объектах 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 названные риски.

Финансовые риски

Риски, связанные с инфляцией

Показатель инфляции по итогам 2012 года составил 6,7%. Наблюдения показывают, что величина инфляции относительно стабильна и Министерство финансов РФ прогнозирует, что инфляция в 2013 году ожидается на уровне прогнозных значений 5-6%. 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 это 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 обслуживания долга Общества. Рост стоимости кредитов для Общества может негативно сказаться на по-

казателях 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 учитываются 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 учитываются также компенсационная составляющая, валютный риск оценивается как средний.



Рекуперативные теплообменники дожимной компрессорной станции Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения

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.

Изменения, вносимые 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 положение 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 изменения, внесенные в Налоговый кодекс РФ, и правоприменительную практику с последующим использованием 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 ограничениями 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 внешне-торговым 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, выразившиеся 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 структурными подразделениями Общества при работе с компаниями-нерезидентами осуществляются меры необходимого контроля за своевременным и качественным предоставлением документации, необходимой при осуществлении валютных операций.



Промысел Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения



Отчет о соблюдении кодекса корпоративного поведения

Отчет о соблюдении кодекса корпоративного поведения

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

- Наличие у акционера возможности ознакомиться 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 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.



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 15.06.2001 г. Государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции Российской Федерации ОАО «Севернефтегазпром» в связи с реорганизацией путем преобразования ООО «Севернефтегазпром» на основании протокола № 5 внеочередного общего собрания участников от 01.06.2001 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002 года, за основным государ-

ственным регистрационным номером 1028900699035 от 19.12.2002 года 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 года №10-000-1-00291 выдана ФКЦБ России без ограничения срока действия.

Основные виды деятельности

- разработка и обустройство Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;
- добыча, сбор, подготовка к транспорту и реализация природного газа;
- проведение поисковых и геологоразведочных работ;
- деятельность заказчика-застройщика.

Владение лицензиями

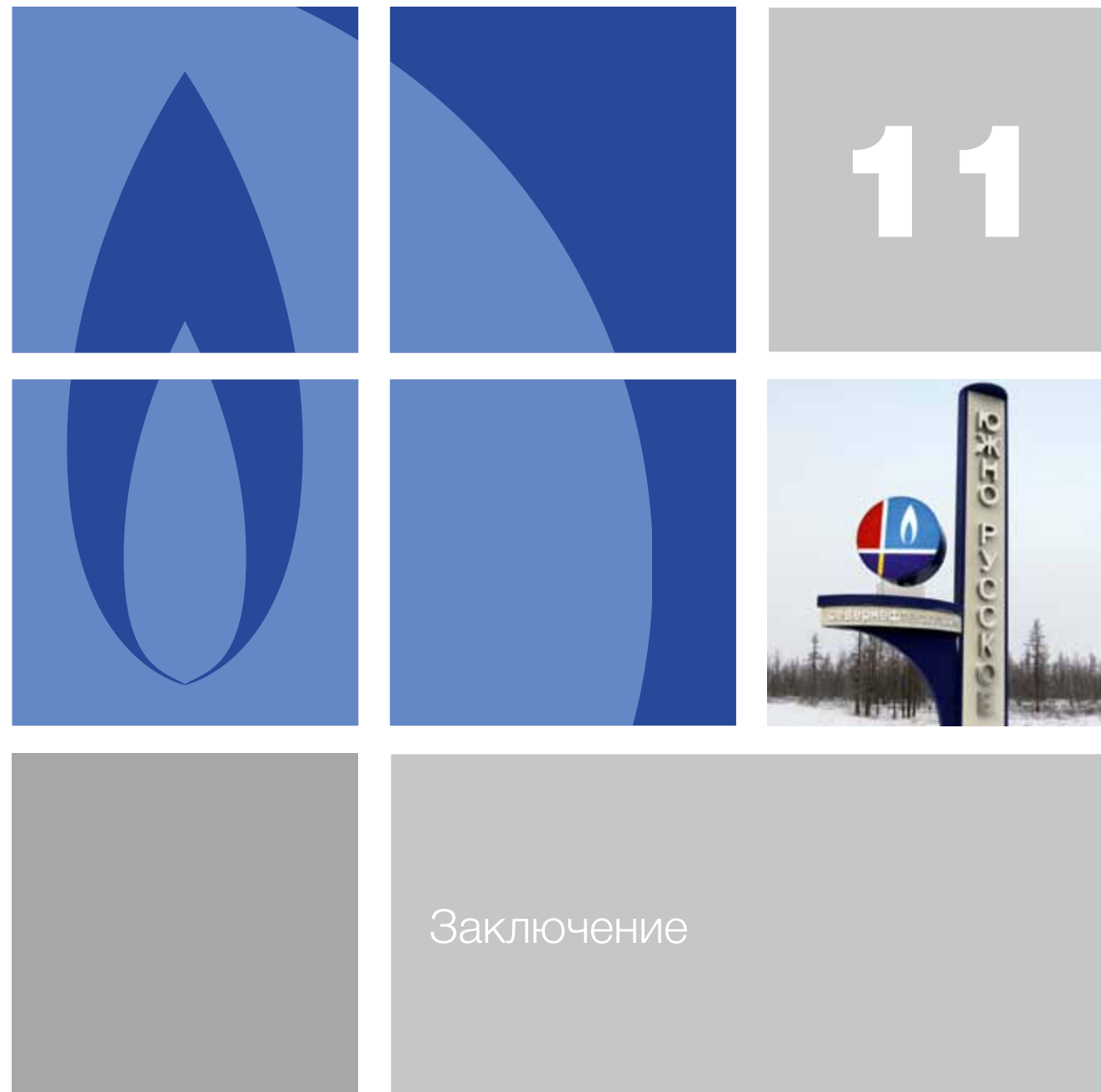
Общество владеет следующими основными лицензиями:

- 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 года. Срок окончания действия лицензии 31.12.2043 года;
- на осуществление деятельности по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов, №ЭВ-00-007716 (ДК). Начало действия лицензии 07.08.2007 года. Срок окончания действия лицензии 07.08.2012 года.

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.



Параметры Отчета

Содержание Отчета

Отчет за 2012 год представляет анализ деятельности Компании в области разведки и добычи природного газа, хозяйственной деятельности, социальной политики, промышленной безопасности и охране окружающей среды. Общество во второй раз раскрывает информацию в соответствии с положениями Глобальной инициативы по отчетности и интегрирует их в Годовой отчет. Цикл подготовки отчета – один календарный год.

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.

При подготовке Отчета использовалась управленческая и аудированная финансовая отчетность Общества, составленная по стандартам РСБУ. Представленная в Отчете информация систематизировалась в рамках корпоративных информационных систем по направлениям деятельности на основе информационных запросов, составленных с учетом рекомендаций GRI (версия G3.1) и требований к полноте раскрытия информации. Кроме того, при определении существенности тем учитывались также результаты взаимодействия с ключевыми заинтересованными сторонами. Все это позволяет освещать широкий перечень аспектов, которые могут быть интересны максимальному кругу лиц. При составлении Отчета Компания стремилась к сбалансированности включаемой информации. Отчет отражает положительные и отрицательные аспекты результативности, обеспечивая предполагаемым пользователям Отчета адекватное представление о воздействии Общества на экономику, окружающую среду и общество.

Принципы для обеспечения качества Отчета

Общество стремилось сбалансированно 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

Раскрытие информации

Приложение 1. Перечень показателей Глобальной инициативы по отчетности

Перечень показателей Глобальной инициативы по отчетности

	Страница	Комментарии
1. СТРАТЕГИЯ И АНАЛИЗ		
■ 1.1	4-7	
■ 1.2	73-76	
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОРГАНИЗАЦИИ		
■ 2.1	81	
■ 2.2	37, 81	
■ 2.3	19-24	
■ 2.4	81	
■ 2.5	14-16	
■ 2.6	27-28, 81	
■ 2.7	14-15, 81	
■ 2.8	13, 59-60	
■ 2.9		Существенных изменений не произошло
■ 2.10	8-11, 71	
3. ПАРАМЕТРЫ ОТЧЕТА		
■ 3.1	83	Календарный год
■ 3.2		Июнь 2012
■ 3.3	83	
■ 3.4	83	
■ 3.5	2, 83	
■ 3.6	2, 83	
■ 3.7		Ограничения отсутствуют

Перечень показателей Глобальной инициативы по отчетности (продолжение)

	Страница	Комментарии
■ 3.8		Основания отсутствуют
■ 3.9		
■ 3.10		Переформулировок не осуществлялось
■ 3.11		Изменений не было
■ 3.12	84-89	
■ 3.13		
4. УПРАВЛЕНИЕ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ		
■ 4.1	19-23	
■ 4.2		Не является
■ 4.3		Независимые члены Совета директоров отсутствуют
■ 4.4	21-22, 61-62, 70	
■ 4.14	69	
■ 4.15	69-70, 83	
ПОКАЗАТЕЛИ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ		
■ EC1	38-40	
■ EC2		
■ EC3		
■ EC4	11, 41	
■ EC5		
■ EC6	69, 44	
■ EC7		

Перечень показателей Глобальной инициативы по отчетности (продолжение)

	Страница	Комментарии
■ 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	64-66	Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы
■ EN17		Прочие существенные косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы
■ EN18	65-66, 68	Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутое снижение
■ EN19		Выбросы озоноразрушающих веществ с указанием массы
■ EN20	65, 68	Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы
■ EN21		Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта
■ EN22		Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения

Перечень показателей Глобальной инициативы по отчетности (продолжение)

	Страница	Комментарии
■ EN23	66	Общее количество и объем существенных разливов
■ 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	59-60	Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме, региону и полу
■ LA2	60	Общее количество работников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону
■ LA3		Выплаты и льготы, предоставляемые работникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются работникам, работающим на условиях временной или неполной занятости, в разбивке по основной деятельности
■ LA4	61	Доля работников, охваченных коллективными договорами
■ 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	63	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
■ LA8		Существующие программы образования, обучения, консультирования, предотвращения и контроля риска, для помощи работникам, членам их семей и представителям населения в отношении тяжелых заболеваний
■ LA9		Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных со-глашениях с профсоюзами
■ LA10	62	Среднее количество часов обучения на одного работника в год, в разбивке по категориям работников
■ LA11		Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность работников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры

Перечень показателей Глобальной инициативы по отчетности (продолжение)

	Страница	Комментарии
■ LA12		Доля работников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры
■ LA13		Состав руководящих органов и персонала организации с разбивкой по полу и возрастной группе, указанием пред-ставительства меньшинств, а также других показателей разнообразия
■ LA14		Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям работников
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 работников политикам и процедурам, связанным с аспектами прав человека, значимыми для деятельности организации, включая долю обученных работников
■ HR4		Общее число случаев дискриминации и предпринятые действия
■ HR5	61-62	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	61	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования детского труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении детского труда
■ 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 работников 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		
■ SO1	69-71	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
■ SO2		Доля и общее число программ/бизнес-единиц, проанализированных в отношении рисков, связанных с коррупцией
■ SO3		Доля работников, прошедших обучение антикоррупционным политикам и процедурам организации
■ SO4		Действия, предпринятые в ответ на случаи коррупции
■ SO5		Позиция в отношении государственной политики, участие в формировании государственной политики, и лоббирование
■ SO6		Общее денежное выражение финансовых и натуральных пожертвований политическим партиям, политикам и связанным с ними организациям в разбивке по странам

Перечень показателей Глобальной инициативы по отчетности (окончание)

	Страница	Комментарии
■ SO7		Общее число случаев правовых действий в отношении организации в связи с противодействием конкуренции, практические подходы по недопущению монополистической практики и их результаты
■ SO8		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	37-38	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
■ 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



Отчет проверен GRI на предмет соответствия его содержания стандартам G3.1. Эмблема GRI CHECKED подтверждает, что в Отчете раскрыто требуемое количество показателей, включающих необходимую информацию. Перечень показателей Глобальной инициативы по отчетности верно отражает их местоположение в тексте Годового отчета.

**Приложение 2.
Перечень совершенных Обществом в 2012 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками**

В отчетном периоде сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, не заключались.

Перечень совершенных Обществом в 2012 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имела заинтересованность

Перечень совершенных Обществом в 2012 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имела заинтересованность

№	Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
1.	Дополнительное соглашение №16 от 21.03.2012 к Договору на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг от 15 августа 2005 г. № Э-203-2005, заключенному с ЗАО «СР-ДРАГа» об изменении с 01.01.2012 г. размера стоимости услуг Регистратора. Сумма договора составляет 145 350 руб. в год с учетом НДС	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, протокол №59/2012 от 12.03.2012
2.	Дополнительное соглашение №13 от 19.04.2012 г. к Договору поставки газа №25 Пк-2007 от 13.12.2007, заключенному с ОАО «Газпром», в соответствии с которым изменен пункт поставки газа (места передачи газа и перехода права собственности) от поставщика (Общество) покупателю (ОАО «Газпром»)	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов	Совет директоров, протокол №59/2012 от 12.03.2012
3.	Дополнительное соглашение №14 от 29.06.2012 г. к Договору поставки газа №25 Пк-2007 от 13.12.2007, заключенному с ОАО «Газпром» об установлении цены на газ, поставляемый во втором полугодии 2012 в размере 1413,25 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 № 24/2012 от 15.06.2012
4.	Дополнительное соглашение № 11 от 29.06.2012 г. к Договору поставки газа №28 Пк-2007 от 13.12.2007, заключенному с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» об установлении цены на газ, поставляемый во втором полугодии 2012 в размере 1413,25 рублей за 1000 куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества – ОАО «Газпром», член Совета директоров М. Мерен	Общее собрание акционеров, Протокол № 24/2012 от 15.06.2012
5.	Дополнительное соглашение № 7 от 29.06.2012 г. к Договору поставки газа №144/СНГП-2009 от 29.10.2009, заключенному с ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» об установлении цены на газ, поставляемый в во втором полугодии 2012 в размере 1413,25 рублей за 1000 куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров Ф. Сивертсен, А. Уитерилл	Общее собрание акционеров, Протокол № 24/2012 от 15.06.2012
6.	Договор № 12026 от 03.09.2012 г. с ОАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Обустройство Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Установка комплексной подготовки газа. Дожимной компрессорный цех № 1 (2 этап)». Сумма договора 182 000 000 российских рублей с учетом НДС. Срок выполнения работ с 28 июня 2012 по 31 декабря 2013 г.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, протокол №63/2012 от 07.08.2012
7.	Договор № 196/СНГП-2012-П-Е-8960 от 10.08.2012 г. с ДОО «Газпроектинжиниринг» на выполнение работ по разработке технорабочего проекта «Система информационной безопасности информационно - управляющей системы Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения». Сумма договора 14 226 070,56 с учетом НДС. Срок выполнения работ с 15 августа 2012 по 30 июня 2013 г. Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, протокол №63/2012 от 07.08.2012

Перечень совершенных Обществом в 2012 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имела заинтересованность (окончание)

№	Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
8.	Договор № 237/СНГП-2012-П-Е от 03.09.2012 г. с ДОО «Газпроектинжиниринг» на выполнение проектно – изыскательских работ, обусловленных техническим заданием «Модернизация и дооборудование инженерно-технических средств охраны (ИТСО) объектов Южно – Русского нефтегазового месторождения». Сумма договора 25 696 084,86 с учетом НДС. Срок выполнения работ с 03 сентября 2012 по 30 июня 2013 г.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Совет директоров, протокол №63/2012 от 07.08.2012
9.	Договор № 339-2012 от 12.05.2012 г. с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на оказание услуг, обусловленных техническим заданием «Авторское сопровождение проекта разработки туронской газовой залежи Южно - Русского месторождения». Сумма договора составляет 2 999 973 рубля с учетом НДС. Срок выполнения работ с 02 апреля по 30 ноября 2012 г.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 19/2011 от 30.06.2011
10.	Договор № 340-2012 от 12.05.2012 г. с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на оказание услуг, обусловленных техническим заданием «Авторское сопровождение проекта разработки сеноманской газовой залежи Южно - Русского месторождения». Сумма договора составляет 4 999 660 с учетом НДС. Срок выполнения работ с 02 апреля по 30 ноября 2012 г.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 19/2011 от 30.06.2011
11.	Договор №101/СНГП-2012-П-К от 24.04.2012 с ООО «Георесурс» на выполнение геофизических исследований и работы в скважинах при контроле за разработкой Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Сумма договора 86 522 961,45 рублей с учетом НДС. Срок действия договора с 24 апреля 2012 по 15 февраля 2013 г.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 19/2011 от 30.06.2011
12.	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 11.03.2009 г. с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 19/2011 от 30.06.2011
13.	Агентское поручение №38-АД-010/46-8 от 19.11.2012, в соответствии с которым Общество (принципал) поручает, а ООО «Газпром комплектация» (агент) заключает с поставщиками от своего имени, но за счет принципала договоры поставки химической продукции для Общества. Сумма договора 50 185 400 с учетом НДС. Срок поставки 1-4 квартал 2013 года.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 25/2012 от 29.06.2012
14.	Дополнительное соглашение №8 от 10.12.2012 к Договору №13/СНГП-2007 от 12.03.2007 с ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром», в соответствии с которым ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» выполняет работы по изготовлению и ремонту стандартного и нестандартного оборудования газового промысла Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Стоимость работ в соответствии с прейскурантом. Сумма договора 800 000 рублей с учетом НДС. Срок действия договора продлен до 31 декабря 2013.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 25/2012 от 29.06.2012
15.	Договор №218 /СНГП-2012-П-О от 25.07.2012 с ООО «Фирма Газэнергоналадка» ОАО «Газэнергосервис» на выполнение работ по режимной наладке газогорелочного оборудования БОР-30-1/2 Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Сумма договора 490 303,05 рублей с учетом НДС. Срок действия договора с 01 сентября 2012 по 30 ноября 2012 г.	Акционер Общества – ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 25/2012 от 29.06.2012
16.	Дополнительное соглашение №15 от 29.12.2012 г. к Договору поставки газа №25 Пк-2007 от 13.12.2007, заключенному с ОАО «Газпром» об установлении цены на газ, поставляемый в первом полугодии 2013 в размере 1 360,27 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 № 26/2012 от 27.12.2012
17.	Дополнительное соглашение № 12 от 29.12.2012 г. к Договору поставки газа №28 Пк-2007 от 13.12.2007, заключенному с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» об установлении цены на газ, поставляемый в первом полугодии 2013 в размере 1 360,27 рублей за 1000 куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества – ОАО «Газпром», член Совета директоров М. Мерен	Общее собрание акционеров, Протокол № 26/2012 от 27.12.2012
18.	Дополнительное соглашение № 8 от 29.12.2012 г. к Договору поставки газа №144/СНГП-2009 от 29.10.2009, заключенному с ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» об установлении цены на газ, поставляемый в первом полугодии 2013 в размере 1 360,27 рублей за 1000 куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров Ф. Сивертсен, А. Уитерилл	Общее собрание акционеров, Протокол № 26/2012 от 27.12.2012

