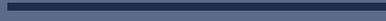




СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ





# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013





СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ

*Годовой отчет публикуется  
на официальном сайте Общества  
в сети Интернет по адресу:  
[www.severneftegazprom.com](http://www.severneftegazprom.com)*



# Введение

Настоящий Годовой отчет (далее – Отчет) раскрывает информацию об основной деятельности Открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (далее – ОАО «Севернефтегазпром», Общество, Компания) в 2013 году и приоритетных направлениях развития, обеспечивающих достижение стратегических целей и устойчивого развития Общества.

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 данном отчете подготовлена с применением сопоставимых методик, используемых в предыдущие периоды. В Отчете главным образом не используется профессиональная лексика и не приводятся данные, требующие специальных знаний.

Результаты деятельности Общества в области устойчивого развития представлены в Отчете с учетом рекомендаций GRI 3.1 к полноте раскрытия информации Руководства Глобальной инициативы по отчетности в области устойчивого развития (Global Reporting Initiative – GRI, G3.1, далее – Руководство) и в соответствии с уровнем применения В+, что подтверждено независимым аудитором ЗАО «Делойт и Туш СНГ» в части значимости и полноты раскрытия нефинансовой информации о результатах деятельности Общества в соответствии с международными принципами передовой деловой практики.

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 прямо или косвенно выраженных прогнозных заявлений.

Отчет публикуется на официальном интернет-сайте Компании и распространяется путем адресной рассылки заинтересованным сторонам.

*Обществу важно мнение, комментарии и предложения по улучшению Отчета всех заинтересованных сторон. Для этих целей вы можете заполнить анкету-приложение, размещенную в конце Отчета.*



---

# 1

8	Обращение Председателя Совета директоров
9	Обращение Генерального директора
10	Ключевые события 2013 года
12	Год охраны окружающей среды
13	Основные результаты деятельности в 2013 году
14	Положение в отрасли и перспективы развития

---

# 2

21	<b>Органы управления</b>
22	Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью
22	Структура органов управления
23	Общее собрание акционеров
24	Совет директоров
26	Комитет по техническим вопросам
28	Отчет Совета директоров Общества о работе по приоритетным направлениям деятельности
29	Исполнительный орган
30	Сведения об аудитор Общества
31	Ревизионная комиссия
33	<b>Уставный капитал</b>
	<b>Отчет о выплате дивидендов</b>
34	Уставный капитал
35	Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

---

# 3

39	<b>Геологоразведка и добыча природного газа</b>
40	Состояние сырьевой базы
41	Разработка сеноманской и туронской газовых залежей
42	Геологоразведочные работы
43	Эксплуатационное бурение
43	Добыча газа
45	<b>Инвестиционная деятельность</b>
49	<b>Технологии и инновации</b>
50	Скважина №184
51	Система управления технологическими потерями газа и система отвода и сбора парниковых газов
52	Участие в конкурсах по инновационной деятельности
53	Рационализаторская деятельность

---

# 4

<b>57</b>	<b>Финансовые результаты деятельности Общества в отчетном периоде</b>
58	Выполнение Годовой программы работ и Бюджета Общества за 2013 год
62	Анализ изменения показателей Отчета о финансовых результатах
64	Анализ изменения структуры активов Общества
68	Анализ изменения структуры пассивов Общества
72	Анализ долговых обязательств
74	Анализ движения денежных средств
76	Анализ основных финансовых коэффициентов

---

# 5

<b>81</b>	<b>Устойчивое развитие</b>
82	Путь к успеху
84	Социальная политика
93	Охрана труда и промышленная безопасность
100	Охрана окружающей среды
105	Энергопотребление и энергосбережение
108	Взаимодействие с заинтересованными сторонами
<b>113</b>	<b>Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества</b>
115	Отраслевые риски
117	Финансовые риски
118	Правовые риски
<b>121</b>	<b>Отчет о соблюдении кодекса корпоративного поведения</b>
<b>125</b>	<b>Общая информация</b>
126	Регистрационные сведения
127	Представительства Общества
<b>129</b>	<b>Заключение</b>
130	Параметры Отчета
132	Раскрытие информации
132	Приложение 1
145	Приложение 2
146	Приложение 3
148	Приложение 4
153	Приложение 5
155	Анкета

# 1

---

Обращение Председателя Совета директоров

8

---

Обращение Генерального директора

9

---

Ключевые события

10

---

Год охраны окружающей среды

12

---

Основные результаты деятельности в 2013 году

13

---

Положение в отрасли и перспективы развития

14

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013

# Обращение Председателя Совета директоров



**Александр Медведев**  
*Председатель Совета  
директоров  
ОАО «Севернефтегазпром»*

## Уважаемые акционеры!

В 2013 году Компания в очередной раз продемонстрировала высокую эффективность и последовательность в решении стратегических задач. Достигнутые результаты деятельности подтверждают лидирующие позиции ОАО «Севернефтегазпром» среди наиболее эффективных и технологичных компаний Группы Газпром.

Для обеспечения стабильности энергоснабжения европейских потребителей реализуется крупномасштабный международный инфраструктурный проект «Северный поток», основной ресурсной базой которого является Южно-Русское месторождение ОАО «Севернефтегазпром». Ответственность, возложенная на Компанию, обязывает к непрерывному совершенствованию технологий, применяемых в производстве и модернизации производственных мощностей.

Развивающийся проект разработки туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения, уже внес свой вклад в развитие газодобывающей отрасли. Специалистами Компании совместно с российскими и иностранными партнерами ведется активная работа в области совершенствования технологий по добыче трудноизвлекаемого природного газа.

Особое внимание ОАО «Севернефтегазпром» уделяет обеспечению промышленной безопасности и охраны труда, рациональному использованию природных ресурсов, реализации политики, направленной на снижение экологических рисков и энергосбережение.

Результатом целенаправленной работы менеджмента по повышению операционной эффективности является существенное сдерживание темпов роста удельных затрат на добычу природного газа.

Целеустремленность и ответственность, профессионализм и добросовестная работа сотрудников Компании, поддержка инициатив руководства акционерами являются залогом успешной реализации перспективных планов развития.

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

# Обращение Генерального директора



**Станислав Цыганков**  
Генеральный директор  
ОАО «Севернефтегазпром»

## Уважаемые акционеры, партнеры и коллеги!

Прошедший 2013 год стал для ОАО «Севернефтегазпром» очередным годом успешных производственных и финансовых результатов.

Активная работа Компании в прошлом году обеспечила дальнейшее расширение производственной деятельности по разработке сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения.

Сегодня мы находимся на уровне отраслевых лидеров по освоению трудноизвлекаемых запасов природного газа, хотя мы приступили к реализации данного проекта совсем недавно.

В 2013 году из первой экспериментальной скважины на туронскую залежь было добыто уже 100 млн куб. м природного газа. 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.

Успешное сочетание накопленного опыта Группы Газпром и западных акционеров в применении новых технологических решений и инновационного оборудования является основой дальнейшего развития Компании и отражает передовые мировые тенденции в области обеспечения эффективной газодобычи.

Несмотря на неблагоприятные внешние факторы, такие как нестабильность мировых финансовых рынков, волатильность национальной валюты, рост ставки НДС на природный газ – усилия сотрудников, направленные на повышение операционной эффективности, позволили обеспечить высокие результаты финансово-хозяйственной деятельности за отчетный период, успешно обслуживать кредитные обязательства по проектному финансированию, стабильно выплачивать дивиденды акционерам, сохраняя прочную базу для развития бизнеса.

Осознавая, что люди – наиболее ценный актив и залог успеха Компании, в 2013 году менеджментом Компании была продолжена работа по совершенствованию системы охраны труда и здоровья работников с обеспечением условий для здорового образа жизни, подготовке и повышению профессиональной квалификации, обеспечению социальных гарантий и стандартов.

Профессионализм сотрудников и партнеров в сочетании с должной поддержкой акционеров позволят нам обеспечить дальнейшую бесперебойную работу, развитие Компании и реализацию долгосрочных планов развития!

*С уважением,  
Станислав Цыганков  
Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»*

# Ключевые события 2013

## Февраль

По результатам ресертификационного аудита интегрированной системы менеджмента Компании (ИСМ) международным органом сертификации, ОАО «Севернефтегазпром» были получены 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

ОАО «Севернефтегазпром» и Правительство Ямало-Ненецкого автономного округа заключили Соглашение о сотрудничестве на 2013–2017 годы. Приоритетом сотрудничества сторон остается деятельность, направленная на дальнейшее развитие экономики региона, улучшение инвестиционного климата, создание благоприятных условий для решения основных социальных задач автономного округа и муниципальных образований. Продолжится реализация совместных проектов по поддержке и сохранению истории, обычаев и культурных традиций коренных народов Ямала.

## Май

ОАО «Севернефтегазпром» получен сертификат Глобальной инициативы (Global Reporting Initiative, GRI) «Statement GRI Application Level Check», подтверждающий соответствие Годового отчета компании за 2012 год уровню «С» стандартов GRI.

## Июнь

ОАО «Севернефтегазпром» и Администрация Красноселькупского района ЯНАО заключили Соглашение о сотрудничестве на 2013 год.

28 июня состоялось годовое Общее собрание акционеров Общества, на котором акционеры рассмотрели итоги деятельности Общества в 2012 году, единогласно утвердили Годовой отчет и Годовую бухгалтерскую отчетность, аудитора Общества на 2013 год. Также на собрании были избраны члены Совета директоров и Ревизионной комиссии, одобрен ряд сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующий корпоративный год, принято решение выплатить дивиденды по итогам работы в 2012 году.

## Июль

ОАО «Севернефтегазпром» и Администрация г. Новый Уренгой заключили Соглашение о сотрудничестве на 2013 год.

## Октябрь

Из первой экспериментальной эксплуатационной скважиной №174 на туронскую залежь ЮРНГМ добыто 100 млн м<sup>3</sup> природного газа.

Комитетом по техническим вопросам при Совете директоров Общества единогласно одобрена и рекомендована к утверждению Годовая программа работ и Бюджет ОАО «Севернефтегазпром» на 2014 год, основным вопросом которой стало существенное расширение инвестиционной деятельности Общества с целью выполнения основополагающих проектных документов, обеспечивающих устойчивую работу предприятия по разработке сеноманской и туронской залежей Южно-Русского месторождения.

## Ноябрь

29 ноября Советом директоров Общества утверждена Годовая программа работ и Бюджет Общества на 2014 год.

**Декабрь**

В соответствии с условиями договоров поставки газа, заключенных между Обществом и ОАО «Газпром», ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» оформлены дополнительные соглашения на поставку природного газа на 2014 год.

Инновационный проект Общества «Разработка автоматизированной системы управления технологическими потерями газа после сухих газодинамических уплотнений ГПА ДКС» занял 1 место в номинации «Лучший инновационный проект в сфере охраны окружающей среды, экологии, утилизации отходов и вторичного использования сырья производства».

## Ключевые события 2014

**Январь**

ОАО «Севернефтегазпром» вошло в состав международной неправительственной некоммерческой организации Европейский деловой конгресс (European Business Congress).

**Февраль**

14 февраля началось строительство очередной экспериментальной эксплуатационной скважины для добычи трудноизвлекаемого туронского газа на Южно-Русском месторождении.



# Год охраны окружающей среды

*ОАО «Севернефтегазпром» со всей ответственностью подходит к вопросам защиты окружающей среды территорий, на которых Общество осуществляет свою производственно-хозяйственную деятельность.*

2013 год официально объявлен в России Годом охраны окружающей среды. В Указе Президента РФ от 10 августа 2012 года говорится, что это важное событие проводится с целью «обеспечения права каждого человека на благоприятную окружающую среду». Это означает, что развитие экологии в России вступило на новый этап, на котором особое внимание будет сконцентрировано на деятельности власти и общества.

ОАО «Севернефтегазпром» со всей ответственностью подходит к вопросам защиты окружающей среды территорий, на которых Общество осуществляет свою производственно-хозяйственную деятельность. Все работы ведутся с учетом требований экологической политики ОАО «Севернефтегазпром», федеральных и региональных нормативных актов, международных стандартов в сфере экологической безопасности и рационального природопользования.

Обществом был разработан и успешно реализован План мероприятий по проведению Года охраны окружающей среды на 2013 год, основными направлениями которого явились охрана атмосферного воздуха, обращение с отходами производства, экологический мониторинг, контроль и прочие.

Помимо мероприятий по снижению экологического воздействия, ОАО «Севернефтегазпром» ведется активная просветительская деятельность по охране окружающей среды и повышению экологической культуры населения в регионах присутствия.

При участии ОАО «Севернефтегазпром» Администрацией муниципального образования Красноселькупский район реализуется долгосрочная целевая программа «Экологическое воспитание молодежи Красноселькупского района на 2012–2014 гг.».



# Основные результаты деятельности в 2013 году

## Производственные показатели

ПОКАЗАТЕЛЬ, В МЛРД М <sup>3</sup>	2013 ГОД	2012 ГОД	2011 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ В %	
				2012/2011	2013/2012
Запасы газа	1 071,493	1 096,628	1 122,427	-2%	-2%
Объем валовой добычи	25,119	25,347	25,651	-1%	-1%
Реализация газа	25,048	25,280	25,581	-1%	-1%

## Финансовые показатели

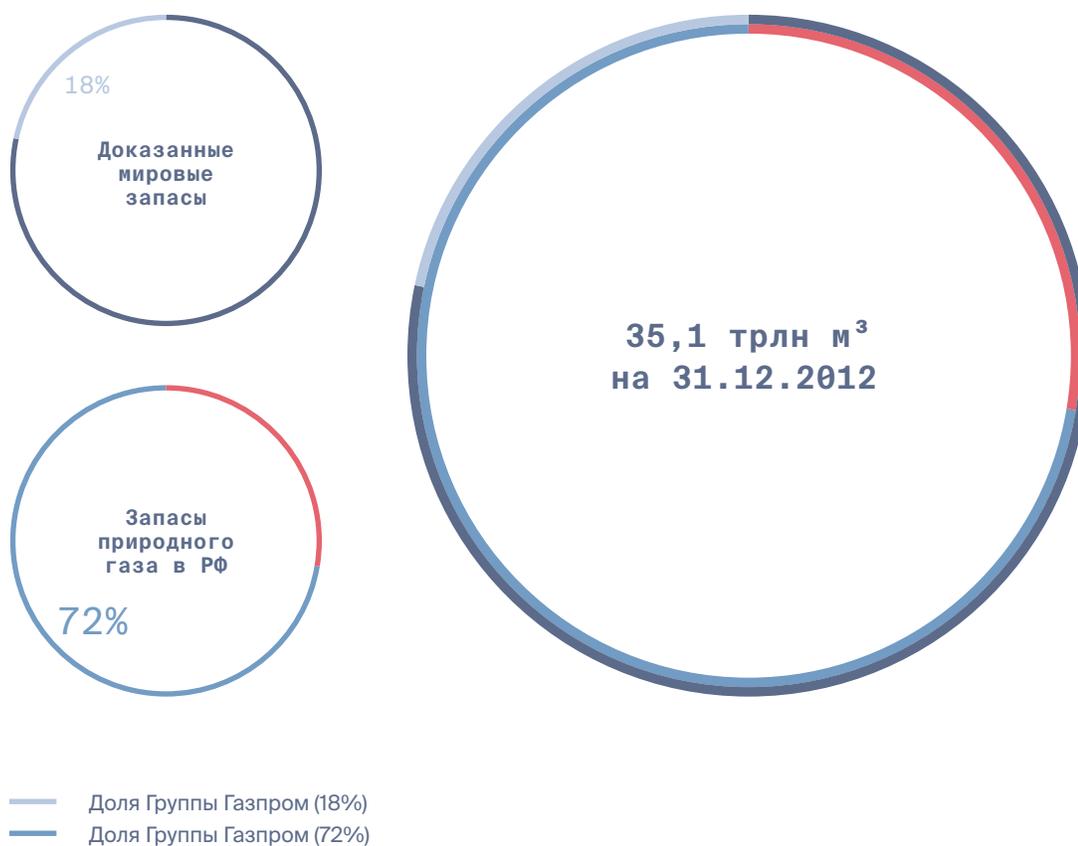
ПОКАЗАТЕЛЬ, В МЛН РУБ.	2013 ГОД	2012 ГОД	2011 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ В %	
				2012/2011	2013/2012
Выручка от продаж	34 501	33 962	26 038	30%	2%
Себестоимость	25 671	23 165	15 218	66%	10%
Чистая прибыль	5 016	8 717	5 940	47%	-42%
Чистые денежные средства, полученные от текущей операционной деятельности	12 771	14 934	13 796	8%	-14%
Чистые активы	42 945	41 073	34 188	20%	5%
Выплата дивидендов (за вычетом налоговых отчислений)	2 936	1 711	12 329	-	72%
Коэффициент текущей ликвидности	2,78	2,47	2,45	11%	1%

# Положение в отрасли и перспективы развития

ОАО «Севернефтегазпром» входит в Группу Газпром – одну из крупнейших вертикально интегрированных энергетических компаний мира.

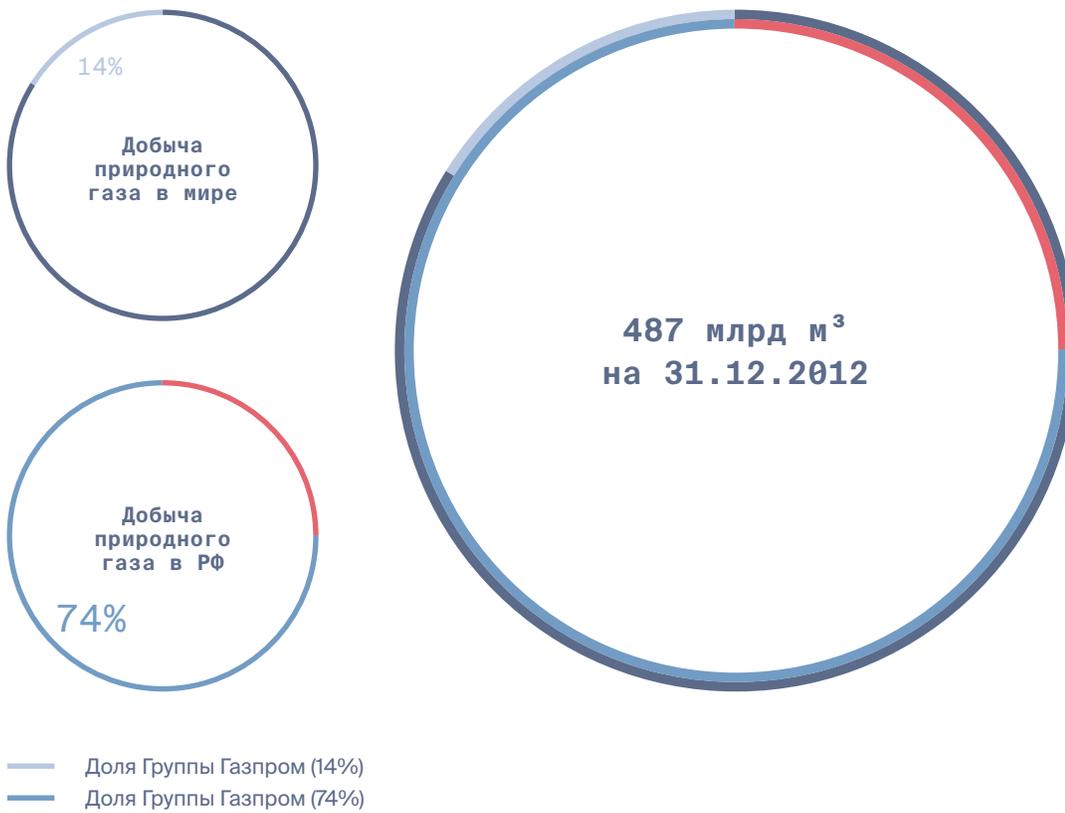
Группа компаний Газпром – мировой лидер по величине запасов и объемам добычи природного газа.\*

## ВЕЛИЧИНА ЗАПАСОВ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ



\* Сайт ОАО «Газпром» [www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru)

## ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ



Более 90% добычи природного газа на территории РФ приходится на Уральский федеральный округ. По итогам 2012 года предприятиями Группы Газпром на территории данного округа было добыто 450,8 млрд м<sup>3</sup> природного газа.



ОАО «Севернефтегазпром» обеспечивает 6% указанного уровня добычи природного газа на территории Уральского федерального округа. Общество владеет лицензией на геологическое изучение и добычу углеводородного сырья на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении в ЯНАО. С момента пуска месторождения в эксплуатацию, общий объем накопленной добычи газа составил свыше 140 млрд м<sup>3</sup>. Ежегодно из недр Южно-Русского месторождения извлекается не менее 25 млрд м<sup>3</sup> газа.

Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение является основной ресурсной базой для поставок газа на европейские рынки по газопроводу «Северный поток» (Nord Stream).



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

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

*С целью повышения эффективности производства ОАО «Севернефтегазпром» постоянно ведет поиск технологий и инновационных решений для разработки и обустройства Южно-Русского месторождения.*

- выполнение условий лицензионного соглашения об условиях пользования Южно-Русским участком недр;*
- обеспечение проектного уровня добычи газа в объеме 25 млрд м<sup>3</sup> в год;*
- реализация проектных решений и мероприятий по контролю за разработкой Южно-Русского месторождения;*
- выполнение плана геологоразведочных работ и прирост запасов;*
- проведение работ по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению объектов Южно-Русского месторождения;*
- исполнение договора проектного финансирования, заключенного с консорциумом иностранных банков и российским банком «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество);*
- результативное функционирование интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны труда, профессионального здоровья и безопасности, создания комфортных условий для рабочего персонала, охраны окружающей среды;*
- 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 месторождения с целью выполнения условий действующих договоров поставок газа.



# 2

Органы управления

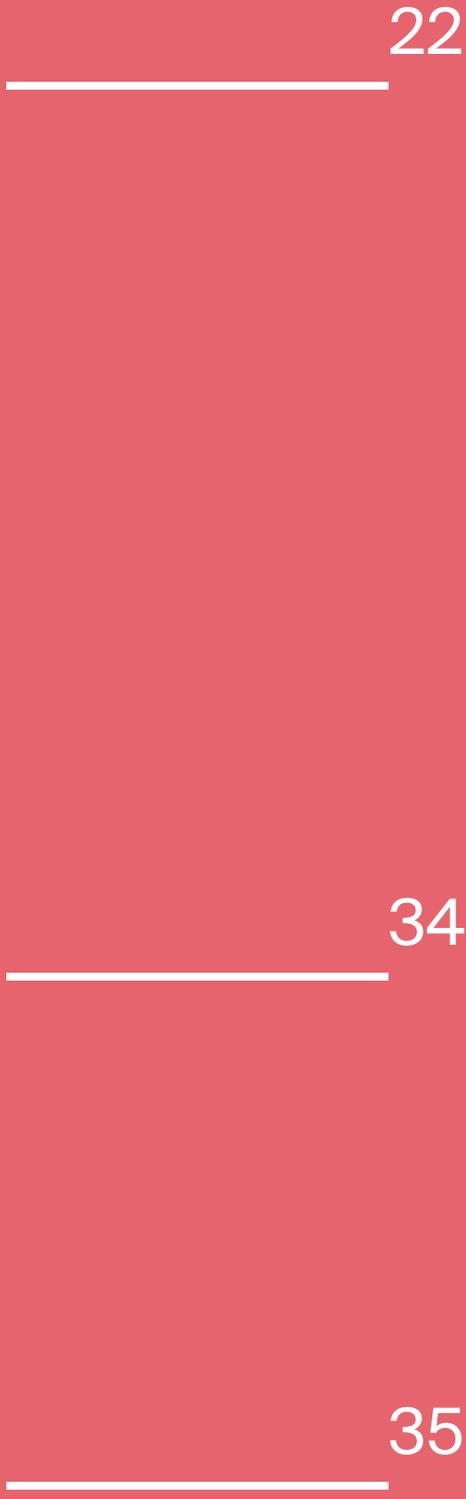
---

Уставный капитал

---

Отчет о выплате  
дивидендов

---



# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013



# Органы управления

Органы управления и контроля  
за финансово-хозяйственной  
деятельностью

Структура органов управления

Общее собрание акционеров

Совет директоров

Комитет по техническим вопросам

Отчет Совета директоров Общества  
о работе по приоритетным  
направлениям деятельности

Исполнительный орган

Сведения об аудиторе Общества

Ревизионная комиссия



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



# Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью

## Структура органов управления

**Общее собрание акционеров** – высший орган управления Обществом, через который акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

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

Советом директоров Общества создан Комитет по техническим вопросам при Совете директоров.

**Комитет по техническим вопросам при Совете директоров** – консультационно-совещательный орган Совета директоров Общества, созданный для предварительного рассмотрения важнейших вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров.

**Генеральный директор** – единоличный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества и реализующий стратегию, определенную Советом директоров.

**Ревизионная комиссия** – орган контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, подотчетный непосредственно Общему собранию акционеров Общества.

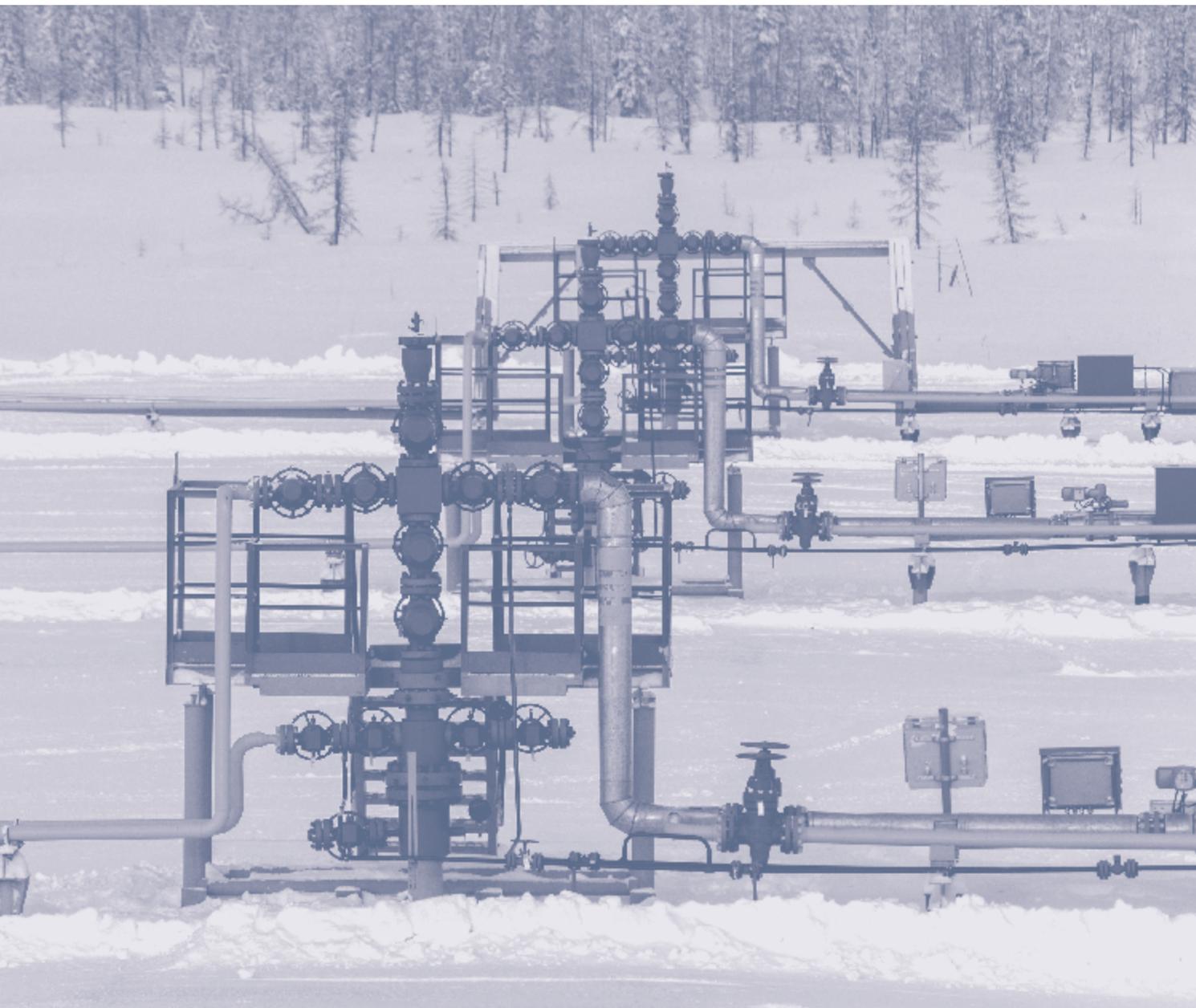
Для проведения ежегодного аудита финансовой отчетности в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) и в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) Общество привлекает внешнего аудитора. Кандидатура независимого аудитора ежегодно утверждается Общим собранием акционеров по предложению Совета директоров. Вопросы формирования, компетенции и организации деятельности органов управления и контроля определены Уставом Общества и внутренними документами Общества.



## Общее собрание акционеров

В 2013 году состоялось 3 Общих собрания акционеров Общества, в том числе годовое собрание (28 июня 2013 года), на котором акционеры утвердили Годовой отчет и Годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «Севернефтегазпром» за 2012 год, а также аудитора Общества на 2013 год, избрали Совет директоров и Ревизионную комиссию, рассмотрели вопросы о распределении прибыли и выплате вознаграждения членам Совета директоров.

Внеочередными Общими собраниями акционеров 11 июня и 20 декабря 2013 года были одобрены изменения в договоры поставки газа в части установления цены на природный газ на 2-ое полугодие 2013 года и 1-ое полугодие 2014 года, а также объемы поставки газа в 2014 году.



# Совет директоров

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

## Состав совета директоров Общества на конец отчетного периода

**Медведев Александр  
Иванович –  
Председатель  
Совета директоров**

*Родился 14 августа 1955 года в городе Шахтёрск Сахалинской области. Окончил Московский физико-технический институт. Ученая степень: кандидат экономических наук. 2002–2008 гг. – Член Правления ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газэкспорт». С 2005 г. – Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газэкспорт» (с 2006 г. – ООО «Газпром экспорт»).*

**Михайлова Елена  
Владимировна**

*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».*

**Душко Александр  
Павлович**

*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».*

**д-р Райнер Зеле  
(Dr. Rainer Seele)**

*Родился 2 сентября 1960 года в городе Бремерхафен (Германия). Окончил Гёттингенский университет (Германия). Имеет степень PhD по химии. С 2009 г. – Председатель Правления компании «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» (правопреемник «Винтерсхалл Холдинг АГ»), управляющий директор компании «Винтерсхалл Эрдгаз Битайлигунгс ГмбХ».*

**Марио Мерен  
(Mario Mehren)**

*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 Либиеи Ойл & Газ», Управляющий директор компании «Геверкшафт Рёхлинг ГмбХ», Управляющий директор компании «Винтерсхалл Руссланд ГмбХ». 2007–2011 гг. – Член правления компании «Винтерсхалл АГ». 2009–2011 гг. – Управляющий директор компании «Винтерсхалл Норвеген Эксплорационс-унд-Продукционс ГмбХ». 2008–2011 гг. – Управляющий директор компании «Винтерсхалл Миддл Ист ГмбХ». С 2011 г. – Член правления компании «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ», управляющий директор «Винтерсхалл Ленкоран ГмбХ», управляющий директор «Винтерсхалл Волга Петролеум ГмбХ».*

**Черепанов Всеволод  
Владимирович**

*Родился 25 ноября 1966 года в городе Фрунзе. Окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова. Кандидат геолого-минералогических наук. 2008–2010 гг. – Заместитель Генерального директора – главный геолог ООО «Газпром Добыча Надым». С 2010 г. – Член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром».*

**Алан Джеймс Уитерилл  
(Alan James Weatherill)**

*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 до 31.10.2013 г. – Генеральный директор компании ООО «Э.ОН И энд Пи Раша» (правопреемник «Э.ОН Рургаз Геологоразведка и Добыча Россия»).*

**Франк Аллан Сивертсен  
(Frank Allan Sivertsen)**

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

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

Изменений в составе Совета директоров в отчетном периоде не происходило.

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.

*Заседание Совета директоров  
ОАО «Севернефтегазпром»*



# Комитет по техническим вопросам

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

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

Комитет по техническим вопросам состоит из 8 членов, 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.

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.

## Состав Комитета по техническим вопросам по состоянию на 31 декабря 2013 года:

**Цыганков Станислав  
Евгеньевич**

*ОАО «Севернефтегазпром»,  
Генеральный директор*

**Суханова Юлия  
Викторовна**

*ОАО «Севернефтегазпром»,  
Заместитель Генерального директора по экономике и финансам*

**Ефимочкин Егор  
Алексеевич**

*ОАО «Газпром»,  
Начальник Управления перспективного планирования Департамента  
внешнеэкономической деятельности*

**Билалов Нажиб  
Абдулкадырович**

*ОАО «Газпром»,  
Заместитель начальника отдела реконструкции и расширения действующих  
мощностей Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти*

**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*

**Уббеньяц Херманн**  
(Ubbenjans Hermann)

*ОАО «Севернефтегазпром»,  
Заместитель Генерального директора по развитию и стратегическому  
планированию*

**Штайн-Хохлов**  
**Максим Дмитриевич**

*ООО «Э.ОН И энд Пи Раша»,  
Технический директор*

**Аношин Константин**  
**Юрьевич**

*ООО «Э.ОН И энд Пи Раша»,  
Заместитель Генерального директора*

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.

#### **ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОСТАВЕ КОМИТЕТА ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ ОБЩЕСТВА, ИМЕВШИХ МЕСТО В ОТЧЕТНОМ ГОДУ**

**СОСТАВ В ПЕРИОД С 1 ЯНВАРЯ  
ПО 15 НОЯБРЯ 2013 ГОДА**

**СОСТАВ В ПЕРИОД С 15 НОЯБРЯ  
ПО 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА**

Цыганков Станислав Евгеньевич  
Суханова Юлия Викторовна  
Ефимочкин Егор Алексеевич  
Билалов Нажиб Абдулкадырович  
д-р Рольф Удо Норберт Пиллинг  
(Dr. Rolf Udo Norbert Pilling)  
Уббеньяц Херманн (Ubbenjans Hermann)  
Уитерилл Алан Джеймс (Weatherill Alan James)  
д-р Райхетседер Петер (Dr. Peter Reichetseder)

Цыганков Станислав Евгеньевич  
Суханова Юлия Викторовна  
Ефимочкин Егор Алексеевич  
Билалов Нажиб Абдулкадырович  
д-р Рольф Удо Норберт Пиллинг  
(Dr. Rolf Udo Norbert Pilling)  
Уббеньяц Херманн (Ubbenjans Hermann)  
Штайн-Хохлов Максим Дмитриевич  
Аношин Константин Юрьевич

*Заседание Комитета  
по техническим вопросам  
ОАО «Севернефтегазпром»*



# 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 2013 году состоялось 13 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:

- об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;*
- о рассмотрении предложений акционеров о выдвижении кандидатов в Совет директоров Общества;*
- о созыве внеочередных Общих собраний акционеров;*
- о рекомендациях по размеру дивидендов по акциям Общества и порядку их выплаты по результатам 2012 финансового года;*
- об утверждении Годовой программы работ и бюджета Общества на 2014 год;*
- об определении размера оплаты услуг аудитора.*

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

- об определении цены реализации газа на второе полугодие 2013 года и первое полугодие 2014 года;*
- о рекомендациях Общему собранию одобрить дополнительные соглашения к долгосрочным договорам поставки газа.*

## **Вознаграждение членов Совета директоров**

В 2013 году по результатам работы за 2012 год членам Совета директоров выплачено вознаграждение в общей сумме 4 547 500 рублей.

# Исполнительный орган

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

## Краткие биографические данные о Генеральном директоре

*Период полномочий: с 25.02.2011 года по 24.02.2014 года.*

*24.02.2014 года решением Совета директоров срок полномочий был продлен до 24.02.2017 года.*

*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.

**Станислав Цыганков**  
Генеральный директор  
ОАО «Севернефтегазпром»



## Сведения об аудиторе 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 28.06.2013 года.



# Ревизионная комиссия

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

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

## Состав ревизионной комиссии Общества на конец отчетного периода

**Антоновская Юлия  
Николаевна**

*ОАО «Газпром»,  
Главный экономист Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления*

**Инго Леманн  
(Ingo Lehmann)**

*ООО «Винтерсхалл Руссланд ГмбХ»,  
Начальник отдела Финансов и Информационных технологий филиала в г. Москве*

**Ян Уве Несвик  
(Jan Ove Nesvik)**

*Э.ОН Эксплорейшн энд Продакшн Норге АС,  
Генеральный менеджер по финансам Норвегии и России*

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

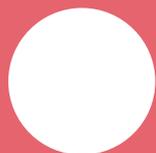




# Уставный капитал. Отчет о выплате ДИВИДЕНДОВ

Уставный капитал

Отчет о выплате объявленных  
(начисленных) дивидендов по акциям  
Общества







# Уставный капитал

## Сведения об уставном капитале на 31.12.2013 года

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.

Категория (тип) акций	Размещенные акции	
	АКЦИИ, ШТ.	СУММА ПО НОМИНАЛУ ЗА ШТ., РУБ.
Уставный капитал Общества:	533 330	-
Обыкновенные акции	533 324	60,00
Привилегированные акции, в т.ч.:	6	-
- Тип А	2	2 461 620,00
- Тип В	3	666 692,40
- Тип С	1	1 076 992,20

## Регистрационные данные эмиссионных ценных бумаг Общества

Вид и категория (тип)	Номинальная стоимость каждой ЦБ выпуска, руб.	Количество, шт.	Регистрационный номер выпуска	Дата регистрации
Акции обыкновенные именные	60,00	533 324	1-02-31375-D	05.07.2011
Акции привилегированные именные типа А	2 461 620,00	2	2-10-31375-D	03.10.2011
Акции привилегированные именные типа В	666 692,40	3	2-08-31375-D	03.10.2011
Акции привилегированные именные типа С	1 076 992,20	1	2-09-31375-D	03.10.2011

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

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

## Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

По итогам 2012 года в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 28 июня 2013 года (протокол № 28/2013 от 01.07.2013), на выплату дивидендов в 2013 году было направлено 3 143 251 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2013 года дивиденды выплачены в полном объеме, задолженность по выплате дивидендов отсутствует.

Категория (тип) ценной бумаги	Сумма выплаченных дивидендов всего, тыс. руб.	Дата выплаты
Обыкновенные именные акции	2 514 601	август 2013 года
Привилегированные именные акции типа А	386 871	август 2013 года
Привилегированные именные акции типа В	157 163	август 2013 года
Привилегированные именные акции типа С	84 616	август 2013 года

### Сведения об изменении резервного фонда Общества

В соответствии с Уставом в Обществе формируется резервный фонд в размере 5 процентов уставного капитала. Резервный фонд по состоянию на 31.12.2013 года полностью сформирован и составляет 2 000 тыс. руб.

### Сведения об изменении добавочного капитала Общества

Размер добавочного капитала по состоянию на 31.12.2013 года составляет 25 099 046 тыс. рублей. В отчетном году размер добавочного капитала не изменялся.

# 3

Геологоразведка  
и добыча природного газа

---

39

Инвестиционная  
деятельность

---

45

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013



# Геологоразведка и добыча природного газа

Состояние сырьевой базы

Разработка сеноманской  
и туронской газовых залежей

Геологоразведочные  
работы

Эксплуатационное бурение

Добыча газа





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



# 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.

## ХАРАКТЕРИСТИКА СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Месторождение	Запасы углеводородного сырья по состоянию на 31.12.2013					
	ГАЗ, МЛРД М <sup>3</sup>		КОНДЕНСАТ, МЛН Т		НЕФТЬ, МЛН Т	
	АВС <sub>1</sub>	С <sub>2</sub>	АВС <sub>1</sub>	С <sub>2</sub>	АВС <sub>1</sub>	С <sub>2</sub>
Южно-Русское месторождение	887,648	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	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>897,811</b>	<b>173,682</b>	<b>0,255</b>	<b>4,816</b>	<b>9,345</b>	<b>32,097</b>

По состоянию на 31.12.2013 года все лицензионные обязательства Общества в части геологического изучения недр выполнены полностью.

## ДВИЖЕНИЕ ЗАПАСОВ ПО КАТЕГОРИЯМ АВС<sub>1</sub> И С<sub>2</sub> ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Углеводороды	Запасы на 01.01.2013		Изменения в запасах в 2013								Запасы на 31.12.2013	
	АВС <sub>1</sub>	С <sub>2</sub>	ДОБЫЧА+ПОТЕРИ		РАЗВЕДКА		ПЕРЕОЦЕНКА		ПЕРЕДАЧА		АВС <sub>1</sub>	С <sub>2</sub>
			АВС <sub>1</sub>	С <sub>2</sub>	АВС <sub>1</sub>	С <sub>2</sub>	АВС <sub>1</sub>	С <sub>2</sub>	АВС <sub>1</sub>	С <sub>2</sub>		
Нефть (млн т)	9,345	32,097	-	-	-	-	-	-	-	-	9,345	32,097
Газ (млрд м <sup>3</sup> )	922,946	173,682	25,135	-	-	-	-	-	-	-	897,811	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	2013	
	ПРОЕКТ	ФАКТ
<b>Годовой отбор газа всего, млрд м<sup>3</sup>/год, в т.ч.:</b>	<b>25,066</b>	<b>25,135</b>
Сеноман (ПК <sub>1</sub> )	25,000	25,084
Турон (Т <sub>1-2</sub> )	0,066	0,051
<b>Суммарный отбор газа, млрд м<sup>3</sup>, в т.ч.:</b>	<b>140,430</b>	<b>140,792</b>
Сеноман (ПК <sub>1</sub> )	140,300	140,654
Турон (Т <sub>1-2</sub> )	0,130	0,138
<b>Отбор газа от нач. балансовых запасов, %, в т.ч.:</b>		
Сеноман (ПК <sub>1</sub> )	21,09	21,15
Турон (Т <sub>1-2</sub> )	0,04	0,04
<b>Отбор газа за 2013 от нач. балансовых запасов, %, в т.ч.:</b>		
Сеноман (ПК <sub>1</sub> )	3,76	3,80
Турон (Т <sub>1-2</sub> )	0,02	0,02
<b>Фонд скважин на конец года, шт.</b>	<b>166</b>	<b>166</b>
Добывающих, в т.ч.	143	143
– Действующих	143	143
Наблюдательных	21	21
Поглощающих	2	2
<b>Мощность ДКС (НКС)</b>	<b>4*16 МВт</b>	<b>4*16 МВт</b>
<b>Коэффициент эксплуатации скважин</b>	<b>0,95</b>	<b>0,98</b>
<b>Коэффициент использования фонда скважин</b>	<b>1</b>	<b>1</b>

## Геологоразведочные работы



В 2013 году на территории Южно-Русского участка недр геологоразведочные работы осуществлялись в рамках исполнения лицензионных обязательств и в соответствии с уточненным геологическим заданием на проведение ГРР, утвержденным заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» В.А. Маркеловым, по двум основным направлениям:

- тематические и научно-исследовательские работы;
- сейсмическое исследование территории.

Изменение состояния запасов в отчетном году происходило только за счет добычи свободного газа из залежей пластов ПК<sub>1</sub> (сеноман) и Т<sub>1-2</sub> (турон).

В 2013 году был завершён полевой этап детальных сейсмических исследований МОГТ 3Д с повышенной плотностью на турон-сеноманские отложения на северном – 407,25 км<sup>2</sup> и южном – 92,75 км<sup>2</sup> участках Южно-Русского НГКМ, общей площадью 500 км<sup>2</sup>.

В рамках построения единой модели продуктивных отложений Южно-Русского участка недр, в 2013 году были завершены работы по обработке и комплексной интерпретации материалов детализационных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в объеме 420 км<sup>2</sup> Южно-Русского месторождения и начаты работы по обработке и интерпретации материалов детализационных полевых сейсморазведочных работ в объеме 500 км<sup>2</sup>. По результатам проведенных исследований ведутся работы по комплексной интерпретации данных МОГТ 3Д сезонов 2011–2013 гг. в объеме 920 км<sup>2</sup>.

По состоянию на 31.12.2013 года завершено пять из семи этапов:

- сбор и подготовка материалов;
- ввод полевых данных, описание и присвоение геометрии;
- седиментологическое изучение кернового материала, выделение литогенетических типов пород;
- обработка сейсмических материалов в объеме 500 км<sup>2</sup>;
- выполнение специальных исследований керна для реконструкции условий формирования продуктивных отложений.

В 2013 году завершена разработка проектной документации на строительство разведочных скважин №№ Р-50, Р-51, Р-52, Р-53, Р-54, Р-55. Получено положительное заключение Главгосэкспертизы (Омский филиал). Получено экспертное заключение сметной документации ОАО «Газпром промгаз».

## Эксплуатационное бурение

В 2013 году закончена разработка проектной документации на строительство эксплуатационной скважины № 184 Южно-Русского месторождения на туронскую газовую залежь. Получено положительное заключение Главгосэкспертизы (Омский филиал), а также заключение специалистов ОАО «Газпром промгаз». Подготовлена площадка (отсыпка, амбар) под завоз и монтаж буровой установки. Строительство скважины планируется с февраля по май 2014 года.

## Добыча газа

В 2013 году план по добыче газа определен в объеме 25,000 млрд м<sup>3</sup>. Фактически валовая добыча в 2013 году составила 25,119 млрд м<sup>3</sup> газа. Плановое задание выполнено на 101,48% (+ 119 млн м<sup>3</sup>).

### ДОБЫЧА ГАЗА, МЛРД М<sup>3</sup>

Показатель	2013 год	2012 год	2011 год
Добыча (извлечено из пласта)	25,135	25,363	25,667
Технологические потери	0,017	0,016	0,016
Валовая добыча природного газа	25,119	25,347	25,651
Собственные технологические нужды	0,069	0,065	0,068
Потери природного газа при эксплуатации технологических объектов	0,002	0,002	0,002
Товарный газ	25,048	25,280	25,581

### ПОКАЗАТЕЛИ ВАЛОВОЙ ДОБЫЧИ ПРИРОДНОГО ГАЗА ЗА 2007–2013 ГГ.





# Инвестиционная деятельность





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



# 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 месторождения;
- выполнение плана геологоразведочных работ в соответствии с имеющимися лицензионными обязательствами;
- реализация утвержденных проектных решений, обеспечивающих ввод в эксплуатацию, реконструкцию, модернизацию и дооборудование производственных мощностей основного и вспомогательного производства;
- минимизация рисков.

Основными направлениями инвестиционной деятельности Общества в 2013 году являлись:

- завершение ПИР и начало работ по строительству и обустройству эксплуатационной скважины № 184 на туронскую газовую залежь с целью ввода в эксплуатацию в 2014 году;
- завершение ПИР и начало подготовительных работ по строительству комплекса объектов ДКЦ №1 (2-ая очередь) с целью обеспечения ввода в эксплуатацию в конце 2015 года;
- реконструкция и модернизация основных производственных мощностей с целью обеспечения безопасной эксплуатации объектов в соответствии с требованиями промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды.



Вложения, млн руб., без НДС	2013 год	2012 год	Изменение 2013/2012	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%
Капитальные вложения	1 256	1 162	94	8%

#### СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ, МЛН РУБ.

Год	Строительство	Бурение	Оборудование не входящее в сметы строек, НМА	Прочее
2011	614	272	165	11
2012	954	50	127	29
2013	943	14	140	160

- Строительство
- Бурение
- Оборудование не входящее в сметы строек, НМА
- Прочее

Основными направлениями инвестиционной деятельности Общества в последующие годы являются:

- *завершение строительства скважины № 184 с целью получения необходимой технологической информации для начала основных проектных работ по обустройству туронской газовой залежи;*
- *строительство ДКЦ № 1 (2-ая очередь) с целью соблюдения технологических условий проекта обустройства сеноманской газовой залежи и обеспечения требуемого уровня добычи газа;*
- *строительство геологоразведочных скважин в рамках выполнения условий лицензионного соглашения.*

Начиная с 2013 года Общество включено в перечень организаций, осуществляющих реализацию приоритетных инвестиционных проектов на территории ЯНАО, утвержденный Законом ЯНАО от 23 декабря 2011 года № 151-ЗАО.

Ввод основных средств в 2013 году составил 394 млн рублей.





# Технологии и инновации

Скважина №184

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

Участие в конкурсах по инновационной деятельности

Рационализаторская деятельность





ОАО «Севернефтегазпром» способствует  
развитию изобретательской  
и рационализаторской деятельности,  
техническому и инженерному прогрессу



ОАО «Севернефтегазпром» активно внедряет новые технологии на всех стадиях – от геологоразведки до реализации природного газа, ведет собственные разработки в сфере инноваций, взаимодействует с крупнейшими научно-исследовательскими институтами. Развитие инновационной деятельности по приоритетным направлениям является необходимым условием успешного развития Компании в долгосрочной перспективе. О том, что в Компании придают инновациям стратегическое значение, свидетельствует успешная реализация пилотного проекта по опытно-промышленной разработке туронских залежей.

## Скважина №184

*Ввод в опытно-промышленную разработку туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения подчеркивает технологическое лидерство ОАО «Севернефтегазпром» в реализации стоящей перед газовой отраслью задачи эффективной и рациональной разработки трудноизвлекаемых запасов газа.*

В 2010 году ОАО «Севернефтегазпром» приступило к реализации пилотного проекта по строительству первой экспериментальной эксплуатационной двухзабойной скважины №174 на туронскую залежь Южно-Русского месторождения. Эксплуатация данной скважины начата в декабре 2011 года, за 2013 год добыто 49,5 млн м<sup>3</sup> туронского газа, с начала эксплуатации добыто 110,8 млн м<sup>3</sup> туронского газа.

Анализ работы скважины показал, что увеличение проходки ствола по пласту до 500 м и более дает существенный прирост в продуктивности однозабойной 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 однозабойной скважины с восходящим окончанием с проходкой 858 м по продуктивному пласту.

При строительстве скважины будут применены высокоэффективные и инновационные технологии, разработанные, в том числе по заказу ОАО «Севернефтегазпром». Первичное вскрытие разреза туронских отложений будет осуществляться на специальном буровом растворе на углеводородной основе Rheliant, разработанном компанией «MI Swaco», который позволит максимально снизить негативное влияние на призабойную зону пласта. Контроль процесса бурения будет осуществляться в режиме on-line с помощью телеизмерительных систем и каротажа во время бурения (Logging While Drilling) компании Schlumberger.

Строительство скважины №184 с восходящим профилем позволит:

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

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

Внедрение опытного образца «Системы управления технологическими потерями газа после СГУ» с использованием газа после СГУ на собственные технологические нужды производства с давлением в системе газопотребления ниже 0,25 МПа позволило дополнительно внедрить ряд инновационных решений, которые охраняются патентами, для применения в общей концепции эффективного энергосбережения и экологической безопасности в топливно-энергетическом комплексе и других областях промышленности, где в производственном процессе применяются газоперекачивающие агрегаты с системой газодинамических уплотнений.



В результате проведенной работы в 2013 году сокращены выбросы парниковых газов на 0,334 тыс. тонн (4% от фактических выбросов в CO<sub>2</sub> эквиваленте).

## Участие в конкурсах по инновационной деятельности

По итогам конкурса инновационных проектов в Ямало-Ненецком автономном округе, проводимом Торгово-промышленной палатой ЯНАО и Департаментом по науке и инновациям ЯНАО, в номинации «Лучший инновационный проект в сфере охраны окружающей среды, экологии, утилизации отходов и вторичного использования сырья» 1 место присуждено проекту, представленному ОАО «Севернефтегазпром».

На XIV Всероссийском конкурсе «Инженер года – 2013», организованном Российским Союзом научных и инженерных общественных организаций:

- в номинации «Профессиональные инженеры» заместителю Генерального директора – главному инженеру А.А. Касьяненко присвоено звание «Профессиональный инженер России»;
- в номинации «Инженерное искусство молодых» начальник отдела оперативного анализа управления геологии, разработки и лицензирования месторождений Т.В. Сопнев награжден дипломом «Инженер года».

Благодарность от Министерства энергетики Российской Федерации объявлена работникам Общества, представившим инновационный проект на XXI конкурсе на лучшую молодежную научно-техническую разработку по проблемам топливно-энергетического комплекса.

*ОАО «Севернефтегазпром» уделяет большое внимание техническому и инженерному развитию, внедрению в производство современных достижений в области техники и технологии, инициированию и внедрению инноваций.*



# Рационализаторская деятельность

Согласно плану подачи рационализаторских предложений в 2013 году планировалась подача структурными подразделениями 40 рационализаторских предложений, подано 41, из них 3 предварительно с экономическим эффектом.

Экономический эффект от использования рационализаторских предложений в 2013 году составил 5,3 млн руб.



Выполнение Годовой программы работ  
и Бюджета Общества за 2013 год

---

58

Анализ изменения показателей Баланса  
и Отчет о финансовых результатах

---

62

Анализ движения денежных средств

---

74

Анализ основных финансовых  
коэффициентов

---

76

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013



# Финансовые результаты деятельности Общества в отчётном периоде

Выполнение Годовой программы  
работ и Бюджета Общества  
за 2013 год

Анализ изменения показателей  
Отчета о финансовых  
результатах

Анализ изменения структуры  
активов Общества

Анализ изменения структуры  
пассивов Общества

Анализ долговых обязательств

Анализ движения денежных  
средств

Анализ основных финансовых  
коэффициентов





Данный раздел представляет собой обзор финансового состояния ОАО «Севернефтегазпром» по состоянию на 31 декабря 2013 года и подлежит рассмотрению совместно с Бухгалтерской отчетностью Общества за 2013 год, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и доступной для ознакомления всем заинтересованным лицам на официальном сайте Общества по адресу: [www.severneftegazprom.com](http://www.severneftegazprom.com)



# Выполнение Годовой программы работ и Бюджета Общества за 2013 год

Годовая программа работ и Бюджет Общества на 2013 год утверждены решением Совета директоров Общества (протокол № 64/2012 от 7 декабря 2012 года).

Годовая программа работ, млн м <sup>3</sup>	2013 год		Отклонение факт/план 2013	
	ПЛАН	ФАКТ	МЛН М <sup>3</sup>	%
Валовая добыча газа	25 000	25 119	119	0
Объем товарного газа	24 910	25 048	138	1%
<b>Реализация товарного газа всего, в т.ч.:</b>	<b>24 910</b>	<b>25 048</b>	<b>138</b>	<b>1%</b>
ОАО «Газпром»	9 964	10 019	55	1%
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	8 718	8 767	48	1%
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	6 227	6 262	35	1%



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

#### СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ ПРИРОДНОГО ГАЗА



Требования к качеству газа, поставляемого Покупателям, 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 месторождения посредством анализатора точки росы интерференционного Конг-Прима-10 и поточного хроматографа. Вместе с тем, 4 раза в месяц, согласно техническому соглашению между ООО «Газпромтрансгаз Сургут» и ОАО «Севернефтегазпром», в аккредитованной лаборатории газового промысла Южно-Русского месторождения проводится лабораторный анализ газа. На основании полученных результатов анализов выдается паспорт качества газа.

#### Выручка, млн руб., без НДС

	2013 год		Отклонение факт/план 2013	
	ПЛАН	ФАКТ	МЛН РУБ.	%
<b>Реализация газа, в т.ч.:</b>	<b>34 309</b>	<b>34 501</b>	<b>192</b>	<b>1%</b>
ОАО «Газпром»	13 724	13 800	76	1%
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	12 008	12 075	67	1%
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	8 577	8 625	48	1%

Выручка от реализации газа, фактически полученная за 2013 год, увеличилась на 1% по сравнению с плановым показателем, что обусловлено главным образом увеличением фактического объема реализации газа на 1%.

Расходы, млн руб., без НДС	2013 год		Отклонение факт/план 2013	
	ПЛАН	ФАКТ	МЛН РУБ.	%
<b>Общие расходы по текущей деятельности</b>	<b>28 655</b>	<b>27 995</b>	<b>-660</b>	<b>-2%</b>
Материалы	304	303	-1	-0,3%
Энергия покупная	15	11	-4	-25%
Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты	1 804	1 745	-60	-3%
Страховые взносы	295	300	6	2%
Амортизация	6 171	6 191	20	0
Аренда основных средств	129	123	-6	-5%
Налоги и иные обязательные платежи, в т.ч.:	15 966	16 064	97	1%
ндпи	15 048	15 123	75	1%
Другие налоги, включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг)	919	941	22	2%
ГРП (подрядный способ)	566	558	-8	-1%
Затраты по договорам страхования	297	273	-23	-8%
Капитальный ремонт (подрядный способ без МТР)	0	0	0	0
Прочие расходы, в т.ч.:	3 108	2 427	-681	-22%
Проценты и единовременные выплаты по кредитам и займам	1 432	1 139	-294	-21%

По итогам 2013 года фактические расходы Общества составили 27 995 млн руб. по сравнению с плановым значением на сумму 28 655 млн руб. Общая экономия расходов составила 660 млн руб. или 2% от плана расходов в соответствии с утвержденной Годовой программой работ и Бюджетом Общества на 2013 год.

Снижение расходов в основном связано с проводимыми Обществом мероприятиями по сокращению (оптимизации) затрат, а также эффективным управлением кредитным портфелем.

Вложения, млн руб., без НДС	2013 год		Отклонение факт/план 2013	
	ПЛАН	ФАКТ	МЛН РУБ.	%
Капитальные вложения	2 336	1 256	-1 080	-46%

Отклонение от плановых показателей в основном обусловлено:

- продолжительностью проведения государственной экспертизы проектных решений по эксплуатационной скважине № 184 в связи с высокой сложностью технологической схемы извлечения запасов из туронской газовой залежи;
- корректировкой планов-графиков производства работ по объектам строительства (в связи с уточнением проектно-технических решений);
- проведением мероприятий по сокращению (оптимизации) затрат.

Все показатели Годовой программы работ и Бюджета Общества на 2013 год выполнены в полном объеме. Отклонения фактических показателей от плановых находятся в пределах допустимых значений.



# Анализ изменения показателей Отчета о финансовых результатах

Наименование показателя, тыс. руб.	№ Стр.	2013	2012	Изменение 2013/2012	
				АБС. ЗН.	%
Выручка	2110	34 501 203	33 961 806	539 397	2%
Себестоимость продаж	2120	-25 670 964	-23 165 380	-2 505 584	11%
<b>Валовая прибыль</b>	<b>2100</b>	<b>8 830 239</b>	<b>10 796 426</b>	<b>-1 966 187</b>	<b>-18%</b>
Коммерческие расходы	2210	0	0	0	0
Управленческие расходы	2220	-1 106 770	-1 134 394	-27 624	-2%
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>7 723 469</b>	<b>9 662 032</b>	<b>-1 938 563</b>	<b>-20%</b>
Проценты к получению	2320	1 302 361	809 261	493 100	61%
Проценты к уплате	2330	-1 132 049	-1 607 564	-475 515	-30%
Прочие доходы и расходы	(2340+2350)	-1 592 340	1 172 116	-2 764 456	-236%
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>6 301 441</b>	<b>10 035 845</b>	<b>-3 734 404</b>	<b>-37%</b>
Текущий налог на прибыль	2410	-1 271 077	-1 502 988	-231 911	-15%
Налог на прибыль прошлых лет	2411	-750	-193 527	-192 777	-100%
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-19 817	-563 474	-543 657	-96%
Изменение отложенных налоговых активов	2450	5 618	49 237	-43 619	-89%
Прочие	2460	101	892 053	-891 952	-100%
<b>Чистая прибыль отчетного периода</b>	<b>2400</b>	<b>5 015 516</b>	<b>8 717 146</b>	<b>-3 701 630</b>	<b>-42%</b>

На изменение основных показателей Отчета о финансовых результатах за 2013 год, и, как следствие, на изменение величины чистой прибыли за отчетный период по сравнению с предыдущим повлияли в основном следующие факторы:

*Основным фактором уменьшения финансового результата по итогам 2013 года явилось ослабление курса национальной валюты в связи с наличием в структуре кредитного портфеля Общества обязательств, выраженных в иностранной валюте.*

- увеличение выручки от реализации газа на 539 млн руб., или на 2%, по сравнению с 2012 годом, что связано с повышением цены на газ, определяемой по формуле в соответствии с Соглашением акционеров и договорами поставки газа. Среднегодовая цена на газ в 2013 году составила 1 377,40 руб. за 1 000 м<sup>3</sup> газа, что на 3% выше среднегодовой цены 2012 года (1 343,41 руб. за 1 000 м<sup>3</sup> газа);*
- увеличение себестоимости реализованной продукции на 2 506 млн руб., или на 11%, по сравнению с прошлым годом. Увеличение расходов в основном связано с ростом налоговых отчислений по налогу на добычу полезных ископаемых на газ за счет изменения ставки НДС (с 509 руб. за 1000 м<sup>3</sup> газа в 2012 году до 582 руб. за 1000 м<sup>3</sup> в 1-ом полугодии 2013 года и 622 руб. за 1000 м<sup>3</sup> газа во 2-м полугодии 2013 года);*
- уменьшение управленческих расходов на 28 млн руб., или на 2%, по сравнению с предыдущим периодом в основном за счет реализации мероприятий по сокращению (оптимизации) затрат;*
- увеличение процентов к получению на 493 млн руб., или на 61%, по сравнению с предыдущим периодом, что связано с получением дополнительных доходов от размещения денежных средств на депозитных вкладах, а также получением дополнительного процентного дохода по оценочному обязательству на ликвидацию объектов основных средств (в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы»);*
- уменьшение процентов к уплате на 476 млн руб., или на 30%, по сравнению с предыдущим периодом, что в основном связано с сокращением расходов на проценты по кредитам и займам, а также отражением процентного расхода по оценочному обязательству на ликвидацию объектов основных средств;*
- основным фактором уменьшения финансового результата по итогам 2013 года явилось ослабление курса национальной валюты в связи с наличием в структуре кредитного портфеля Общества обязательств, выраженных в иностранной валюте. В результате переоценки валютных обязательств в 2013 году получено отрицательное сальдо прочих доходов и расходов в размере 1 592 млн руб. В 2012 году наблюдалось укрепление рубля и сальдо прочих доходов и расходов составило положительную величину в размере 1 172 млн руб. (курс рубля к доллару США на 31.12.2013 составил 32,73 руб./долл. (30,37 руб./долл. на 31.12.2012), курс рубля к евро на 31.12.2013 составил 44,97 руб./евро (40,23 руб./евро на 31.12.2012);*
- расходы по налогу на прибыль (стр. 2410 + стр. 2411) в 2013 году составили 1 272 млн руб., что на 425 млн руб. или на 33% ниже по сравнению с прошлым годом.*

Чистая прибыль Общества за 2013 год составила 5 016 млн руб., что ниже аналогичного показателя за прошлый год на 3 702 млн руб., или на 42%.

# Анализ изменения структуры активов Общества

## I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Активы Общества	Изменение в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах			
	№ СТРОКИ	КОНЕЦ ПЕРИОДА	НАЧАЛО ПЕРИОДА	ИЗМЕНЕНИЕ		УДЕЛЬНЫЙ ВЕС (УВ)		
				В ТЫС. РУБ.	%	КОНЕЦ ПЕРИОДА	НАЧАЛО ПЕРИОДА	ИЗМ. УВ
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>1100</b>	<b>51 061 303</b>	<b>54 326 154</b>	<b>-3 264 851</b>	<b>-6%</b>	<b>65%</b>	<b>66%</b>	<b>-1%</b>
Нематериальные активы	1110	9 565	3 192	6 373	200%	0	0	0
Результаты исследований и разработок	1120	28 059	26 885	1 174	4%	0	0	0
Нематериальные поисковые активы	1130	2 043	2 111	-68	-3%	0	0	0
Основные средства, в т.ч.:	1150	47 877 050	52 878 775	-5 001 725	-9%	61%	65%	-3%
Объекты основных средств	1151	46 445 217	52 295 714	-5 850 497	-11%	59%	64%	-5%
Незавершенные капитальные вложения	1154	1 431 833	583 061	848 772	146%	2%	1%	1%
Отложенные налоговые активы	1180	267 979	263 625	4 354	2%	0	0	0
Прочие внеоборотные активы	1190	2 876 607	1 151 566	1 725 041	150%	4%	1%	2%

## II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Активы Общества	Изменение в натуральном выражении		Изменение удельного веса в активах					
	№ СТРОКИ	КОНЕЦ ПЕРИОДА	НАЧАЛО ПЕРИОДА	ИЗМЕНЕНИЕ		УДЕЛЬНЫЙ ВЕС (УВ)		
				В ТЫС. РУБ.	%	КОНЕЦ ПЕРИОДА	НАЧАЛО ПЕРИОДА	ИЗМ. УВ
<b>Оборотные активы</b>	<b>1200</b>	<b>27 084 874</b>	<b>27 385 599</b>	<b>-300 725</b>	<b>-1%</b>	<b>35%</b>	<b>34%</b>	<b>1%</b>
Запасы, в т.ч.:	1210	745 288	741 906	3 318	0	1%	1%	0
Сырье, материалы и др. аналогичные ценности	1211	723 288	730 517	-7 229	-1%	1%	1%	0
Готовая продукция для перепродажи	1214	11 712	11 389	323	3%	0	0	0
Товары отгруженные	1215	10 224	0	10 224	100%	0	0	0
НДС по приобретенным ценностям	1220	0	0	0	0	0	0	0
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	1230	4 428 072	4 626 982	-198 910	-4%	6%	6%	0
Платежи ожидаются более чем через 12 мес.	1231	152 557	291 172	-138 615	-48%	0	0	0
Платежи ожидаются в течение 12 мес., в т.ч.:	1235	4 275 515	4 335 810	-60 295	-1%	6%	6%	0
Покупатели и заказчики	1236	3 816 404	3 902 004	-85 600	-2%	6%	6%	0
Авансы выданные	1238	174 000	214 768	-40 768	-19%	0	0	0
Прочие дебиторы	1239	285 111	219 038	66 073	30%	0	0	0
Финансовые вложения	1240	3 894 361	3 583 538	310 823	9%	5%	4%	1%
Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.:	1250	17 957 352	18 362 514	-405 162	-2%	23%	23%	0
Расчетные счета	1252	16 612 236	17 016 715	-404 479	-2%	21%	21%	0
Валютные счета	1253	18 151	192 834	-174 683	-91%	0	0	0
Прочие денежные средства и эквиваленты	1259	1 326 965	1 152 965	174 000	15%	2%	1%	0
Прочие оборотные активы	1260	59 865	70 659	-10 794	-15%	0	0	0
<b>Баланс (стр. 1100+1200)</b>	<b>1600</b>	<b>78 146 177</b>	<b>81 711 753</b>	<b>-3 565 576</b>	<b>-4%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	

За отчетный период активы Общества в целом уменьшились на 3 566 млн руб. (4%) и составили 78 146 млн руб.

Средства в активах уменьшились по сравнению с предыдущим периодом по следующим статьям Баланса:

- основные средства уменьшились на 5 850 млн руб. или на 11% в основном за счет начисленной амортизации за отчетный период;*
- дебиторская задолженность уменьшилась на 199 млн руб., или на 4%, в основном за счет уменьшения дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты (долгосрочная дебиторская задолженность) на 139 млн руб. (или на 48%), 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 оплате в течение 5 лет с 01.01.2011 года по 31.12.2015 года;*
- денежные средства и денежные эквиваленты уменьшились на 405 млн руб. или на 2%.*



## ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ, МЛН РУБ.

2012		52 296	583	1 152	295
2013	46 445	1 432		2 877	307

- Объекты основных средств
- Капитальные вложения
- Прочие внеоборотные активы
- Прочие

## ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ, МЛН РУБ.

2012		18 363	3 584	4 627	812
2013	17 957	3 894		4 428	806

- Денежные средства
- Финансовые вложения
- Дебиторская задолженность
- Прочие

Средства в активах увеличились по сравнению с предыдущим периодом по следующим статьям баланса:

- незавершенные капитальные вложения увеличились на 849 млн руб. или на 146% в связи с началом проведения работ по строительству объектов, предусмотренных планом инвестиций;
- финансовые вложения увеличились на 311 млн руб. или на 9% в связи с переоценкой остатков валютных средств, размещенных на резервных счетах;
- прочие внеоборотные активы увеличились на 1 725 млн руб. или на 150% в связи с осуществлением авансовых выплат при размещении заказов на оборудование длительного срока изготовления по объекту незавершенного строительства ДКЦ-1 (2-ая очередь).



# Анализ изменения структуры пассивов Общества

## III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Пассивы Общества	Изменение в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах				
	№ СТРОКИ	КОНЕЦ ПЕРИОДА	НАЧАЛО ПЕРИОДА	ИЗМЕНЕНИЕ		УДЕЛЬНЫЙ ВЕС (УВ)			
				В ТЫС. РУБ.	%	КОНЕЦ ПЕРИОДА	НАЧАЛО ПЕРИОДА	ИЗМЕНЕНИЕ	
<b>Капитал и резервы</b>	<b>1300</b>	<b>42 945 078</b>	<b>41 072 813</b>	<b>1 872 265</b>	<b>5%</b>	<b>55%</b>	<b>50%</b>	<b>5%</b>	
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	32%	31%	1%	
Резервный капитал	1360	2 000	2 000	0	0	0	0	0	
Нераспределенная прибыль	1370	17 756 890	15 884 625	1 872 265	12%	23%	19%	3%	

## IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Пассивы Общества	Изменение в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах				
	№ СТРОКИ	КОНЕЦ ПЕРИОДА	НАЧАЛО ПЕРИОДА	ИЗМЕНЕНИЕ		УДЕЛЬНЫЙ ВЕС (УВ)			
				В ТЫС. РУБ.	%	КОНЕЦ ПЕРИОДА	НАЧАЛО ПЕРИОДА	ИЗМЕНЕНИЕ	
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>1400</b>	<b>25 507 206</b>	<b>29 670 357</b>	<b>-4 163 151</b>	<b>-14%</b>	<b>33%</b>	<b>36%</b>	<b>-4%</b>	
Заемные средства, в т.ч.:	1410	19 747 535	23 778 741	-4 031 206	-17%	25%	29%	-4%	
Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	1411	19 747 535	23 778 741	-4 031 206	-17%	25%	29%	-4%	
Отложенные налоговые обязательства	1420	3 351 634	3 336 276	15 358	0	4%	4%	0	
Оценочные обязательства	1430	2 408 037	2 555 340	-147 303	-6%	3%	3%	0	

## V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Пассивы Общества	Изменение в натуральном выражении			Изменение удельного веса в активах					
	№ СТРОКИ	КОНЕЦ ПЕРИОДА	НАЧАЛО ПЕРИОДА	ИЗМЕНЕНИЕ		УДЕЛЬНЫЙ ВЕС (УВ)			
				В ТЫС. РУБ.	%	КОНЕЦ ПЕРИОДА	НАЧАЛО ПЕРИОДА	ИЗМЕНЕНИЕ	
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>1500</b>	<b>9 693 893</b>	<b>10 968 583</b>	<b>-1 274 690</b>	<b>-12%</b>	<b>12%</b>	<b>13%</b>	<b>-1%</b>	
Заемные средства, в т.ч.:	<b>1510</b>	<b>5 734 081</b>	<b>7 106 006</b>	<b>-1 371 925</b>	<b>-19%</b>	<b>7%</b>	<b>9%</b>	<b>-1%</b>	
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	5 734 081	7 106 006	-1 371 925	-19%	7%	9%	-1%	
Кредиторская задолженность, в т.ч.:	<b>1520</b>	<b>3 611 637</b>	<b>3 547 168</b>	<b>64 469</b>	<b>2%</b>	<b>5%</b>	<b>4%</b>	<b>0</b>	
Поставщики и подрядчики	1521	305 090	299 056	6 034	2%	0	0	0	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	921	21 597	-20 676	-96%	0	0	0	
Задолженность перед персоналом	1522	2 226	34 933	-32 707	-94%	0	0	0	
Задолженность по налогам и сборам	1524	2 991 351	3 134 555	-143 204	-5%	4%	4%	0	
Прочие кредиторы	1525	312 049	57 027	255 022	447%	0	0	0	
Оценочные обязательства	1540	348 175	315 409	32 766	10%	0	0	0	
<b>Баланс (стр. 1300+1400+1500)</b>	<b>1700</b>	<b>78 146 177</b>	<b>81 711 753</b>	<b>-3 565 576</b>	<b>-4%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>		

За отчетный период пассивы уменьшились на 3 566 млн руб., или на 4%, и составили 78 146 млн руб. Средства в пассивах уменьшились в основном за счет следующих статей Баланса:

- заемные средства в отчетном периоде снизились на 5 403 млн руб., или на 17%, в связи с исполнением обязательств в рамках договора проектного финансирования;*
- долгосрочные оценочные обязательства снизились на 147 млн руб., или на 6%, в связи с уточнением оценок по состоянию на 31.12.2013 года по оценочному обязательству на вывод основных средств из эксплуатации и восстановлению природных ресурсов.*

Средства в пассивах увеличились в основном за счет следующих статей Баланса:

- нераспределенная прибыль увеличилась на 1 872 млн руб. или на 12%;*
- кредиторская задолженность увеличилась на 64 млн руб. или на 2% в основном за счет увеличения прочих кредиторов на 255 млн руб., уменьшения налоговых обязательств на конец отчетного периода на 143 млн руб. и уменьшения задолженности перед персоналом на 32 млн руб.*

Чистые активы Общества на 31.12.2013 года составили 42 945 млн руб., что на 1 872 млн руб. или 5%, больше аналогичного показателя за предыдущий период, за счет увеличения нераспределенной прибыли.



**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, МЛН РУБ.**

2012		23 779	2 555	3 336
------	--	--------	-------	-------

2013	19 747	2 408	3 352
------	--------	-------	-------

- Долгосрочные кредитные обязательства
- Оценочные обязательства
- Отложенные налоговые обязательства

**КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, МЛН РУБ.**

2012	728	3 135	7 106
------	-----	-------	-------

2013	969	2 991	5 734
------	-----	-------	-------

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

**КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ, МЛН РУБ.**

2012	25 188	8 717	7 168
------	--------	-------	-------

2013	25 188	5 016	12 741
------	--------	-------	--------

- Капитал
- Прибыль отчетного периода
- Прибыль прошлых лет

*Погашение обязательств по Договору проектного финансирования в 2013 году снизило долговую нагрузку Общества на 24%.*

## 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 года, с возможностью досрочного погашения (Cash sweep).

Средства, направленные на погашение мультивалютного кредита, в целом снизили долговую нагрузку на 24% по сравнению с предыдущим периодом.

### КРЕДИТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, МЛН ЕД.

31.12.2012 **324** **450** **4 098**

31.12.2013 **247** **342** **3 118**

— EUR  
— USD  
— RUB

Валюта, млн ед.	Привлечено в рамках проектного финансирования	Погашение за 2013 год	Погашение за 2012 год
Евро	474	77	78
Доллары США	657	107	108
Рубли	5 993	980	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 кредиту в рублях предусмотрена фиксированная процентная ставка – 11,4%.

**СРЕДНЕГОДОВЫЕ ПРОЦЕНТНЫЕ СТАВКИ ПО КРЕДИТУ**

Процентная ставка	2013	2012	Отклонение 2013/2012
Евро	2,55	3,14	-0,59
Доллары США	2,61	2,81	-0,20
Рубли	11,40	11,40	0

**ЧИСТЫЙ ДОЛГ, МЛН РУБ.**

Наименование показателя	На 31.12.2013	На 31.12.2012	Отклонение	Изменение в %
			2013/2012	2013/2012
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	5 734	7 106	-1 372	-19%
Долгосрочные кредиты и займы	19 748	23 779	-4 031	-17%
Денежные средства и их эквиваленты, с учетом денежных средств, размещенных на депозитных вкладах, сроком свыше 3 месяцев и отраженных в составе финансовых вложений	-21 852	-21 946	-94	0
<b>Чистый долг</b>	<b>3 630</b>	<b>8 939</b>	<b>-5 309</b>	<b>-59%</b>



# Анализ движения денежных средств

## АНАЛИЗ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ, МЛН РУБ.

Наименование показателя	За 2013 год	За 2012 год	Отклонение	
			2013/2012	Изменение в % 2013/2012 (+/-)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	12 771	14 934	-2 163	-14%
Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от инвестиционной деятельности	-2 894	-4 706	1 812	-38%
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	-10 302	-9 402	900	10%

*Увеличение чистых денежных средств, использованных в финансовой деятельности Общества в 2013 году, обусловлено ростом сумм выплаченных дивидендов.*



- Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, уменьшились на 14% и составили 12 771 млн руб. Снижение объема чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности, обусловлено ростом налоговых платежей за счет увеличения суммы уплаты в бюджет налога на добычу полезных ископаемых (14 872 млн руб. в 2013 году и 12 271 млн руб. в 2012 году);
- Увеличение чистых денежных средств от инвестиционной деятельности на 38% в основном обусловлено движением сумм денежных средств, размещенных на депозитных счетах сроком более 3-х месяцев. По состоянию на 31.12.2013 года 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, увеличились на 10% по сравнению с прошлым годом и составили 10 302 млн руб. Изменение обусловлено ростом сумм выплаченных дивидендов (2 936 млн руб. в 2013 году, 1 711 млн руб. в 2012 году, за вычетом налога на доходы).



# Анализ основных финансовых коэффициентов

## ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

Наименование финансового коэффициента (Кт)	На 31.12.2013	На 31.12.2012	Изменение за период	Нормативное значение показателя	Экономическое значение коэффициентов
Кт автономии	0,55	0,50	+0,05	$\geq 0,65$	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала
Кт финансового рычага	0,82	0,99	-0,17	$\leq 0,82$	Отношение заемного капитала к собственному
Кт обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,30*	-0,48*	+0,18	$\geq 0,10$	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам
Кт покрытия инвестиций	0,88	0,86	+0,02	$\geq 0,85$	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала
Кт маневренности собственного капитала	-0,19*	-0,32*	+0,13	$\geq 0,05$	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств
Кт мобильности оборотных средств	0,81	0,80	+0,01	-	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств к общей стоимости оборотных активов
Кт обеспеченности запасов	-10,89*	-17,86*	+6,97	$\geq 0,05$	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 маневренности собственного капитала = 0,27 (на 31.12.2012 = 0,26);
- Кт обеспеченности собственными оборотными средствами = 0,43 (на 31.12.2012 = 0,38);
- Кт обеспеченности запасов = 15,61 (на 31.12.2012 = 14,19).

**ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ**

Наименование финансового коэффициента (Кт)	На 31.12.2013	На 31.12.2012	Изменение за период	Нормативное значение показателя	Экономическое значение коэффициентов
Кт текущей (общей) ликвидности	2,78	2,47	+0,31	$\geq 2,0$	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств всеми оборотными активами
Кт быстрой (промежуточной) ликвидности	2,70	2,40	+0,30	$\geq 1,0$	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств денежными средствами и краткосрочными финансовыми активами и краткосрочной дебиторской задолженностью
Кт абсолютной ликвидности	2,25	2,00	+0,25	$\geq 0,2$	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно

**АНАЛИЗ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ**

Показатели рентабельности	За 2013 год	За 2012 год	Изменение	Нормативное значение показателя
Рентабельность продаж (в коп. с рубля выручки)	22,4	28,5	-6,1	-
Кт покрытия процентов к уплате (ICR)	6,6	7,2	-0,6	$\geq 1,5$

# 5

Устойчивое развитие

---

81

Основные факторы  
риска

---

113

Отчет о соблюдении  
кодекса

---

121

125

Общая информация

---

129

Заключение

---

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013



Vertical line on the left side of the image.

Vertical line on the bottom left side of the image.

Vertical line on the bottom right side of the image.

# Устойчивое развитие

Путь к успеху

Социальная политика

Охрана труда и промышленная  
безопасность

Охрана окружающей среды

Взаимодействие  
с заинтересованными сторонами





Устойчивое развитие – развитие,  
которое удовлетворяет потребности  
настоящего времени, но не ставит  
под угрозу способность будущих  
поколений удовлетворять  
свои собственные потребности

*Международная комиссия ООН  
по окружающей среде и развитию*



## Путь к успеху

Подводя итоги 2013 года, Общество с уверенностью может сказать об успехах в области устойчивого развития. За годы деятельности ОАО «Севернефтегазпром» разработало сбалансированную систему этических принципов, соблюдение которых гарантирует реализацию стратегических целей. Общество убеждено, что достижение высоких результатов при осуществлении краткосрочных и долгосрочных проектов возможно путем соблюдения баланса социальных, экономических и экологических аспектов.



Планирование широкого круга аспектов деятельности Компании и придание равного значения каждому из них позволяет получить всестороннее понимание долгосрочных перспектив, минимизировать возможные риски, обеспечив путь к устойчивому развитию. ОАО «Севернефтегазпром» использует преимущества данного подхода для эффективной организации своей деятельности.

В социальной сфере ОАО «Севернефтегазпром» оказывает значительное влияние на развитие регионов присутствия, обеспечивая стабильные рабочие места, достойную заработную плату, возможность профессионального роста и свободу создания профессиональных организаций работников. Общество активно участвует в поддержке местных сообществ на территории Ямало-Ненецкого автономного округа через реализацию социальных и благотворительных программ. Ответственный подход к исполнению принятых обязательств гарантирует получение адресной помощи.

Общество на постоянной основе осуществляет мониторинг и оценку влияния производственной деятельности на окружающую среду и своевременно предпринимает шаги для минимизации негативного воздействия.

Регионы Крайнего Севера представляют собой хрупкую и уязвимую экосистему, которая нуждается в бережном обращении и сохранении своего многообразия. Общество уделяет особое внимание сохранению естественной среды обитания и уклада жизни коренных малочисленных народов Севера.

В ОАО «Севернефтегазпром» разработана интегрированная система менеджмента, охватывающая все виды деятельности и подразделения Компании. В отличие от обособленных систем менеджмента, интегрированный подход позволяет повысить эффективность и контроль внутренних процессов.

*ОАО «Севернефтегазпром» убеждено, что достижение высоких результатов при осуществлении краткосрочных и долгосрочных проектов возможно путем соблюдения баланса социальных, экономических и экологических аспектов.*

Корпоративная система менеджмента применяется как единый инструмент управления и руководства деятельностью ОАО «Севернефтегазпром», гарантирует стабильность поставок природного газа и его соответствие требованиям потребителей, направлена на обеспечение охраны труда, экологической и промышленной безопасности. В Компании систематически проводятся обучающие мероприятия и внутренние аудиты, позволяющие сотрудникам составить представление о требованиях международных стандартов, применять их в своей деятельности и достигать высоких результатов.

Система менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» сертифицирована по международным стандартам ISO 9001:2008 «Системы менеджмента качества», ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента», OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».

Область применения интегрированной системы менеджмента охватывает процессы добычи, подготовки и реализации углеводородного сырья, включая разработку и обустройство, эксплуатацию объектов, геологоразведочные работы на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.

Использование современных технологий и оптимизация существующих бизнес-процессов позволяет сочетать высокие результаты в области социального развития и охраны окружающей среды с экономической эффективностью Компании.

Организация производственной деятельности в соответствии с принципами устойчивого развития и удовлетворение интересов Компании и общества предоставляет возможности для дальнейшего экономического роста.



## Социальная политика

Создание единого сплоченного коллектива является приоритетным направлением системы управления персоналом, которая позволяет каждому сотруднику ощущать себя частью команды. За годы деятельности Общество зарекомендовало себя как ответственный работодатель, выстроив эффективную кадровую политику и устойчивую корпоративную культуру, основанную на обеспечении норм социального партнерства, охраны труда и промышленной безопасности.

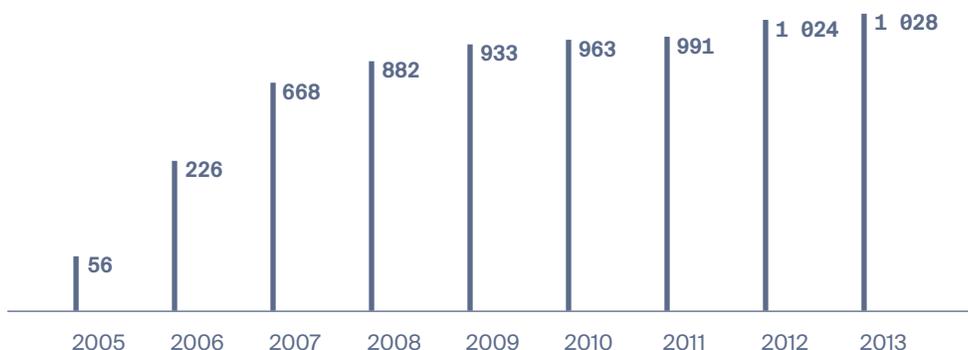
При реализации социальных программ Общество руководствуется не только нормами российского и международного права, но и принципами социального партнерства в сфере труда и уважения взаимных интересов.

Общество постоянно проводит работы и мероприятия, направленные на улучшение трудового климата. Так, посредством последовательного применения ведущих отечественных и мировых практик Общество создает условия для личного и профессионального развития сотрудников, предоставляя возможности участия в программах повышения квалификации. Кроме того, разработана политика, направленная на улучшение материального положения работников и сохранение их здоровья.

### Описание кадрового состава

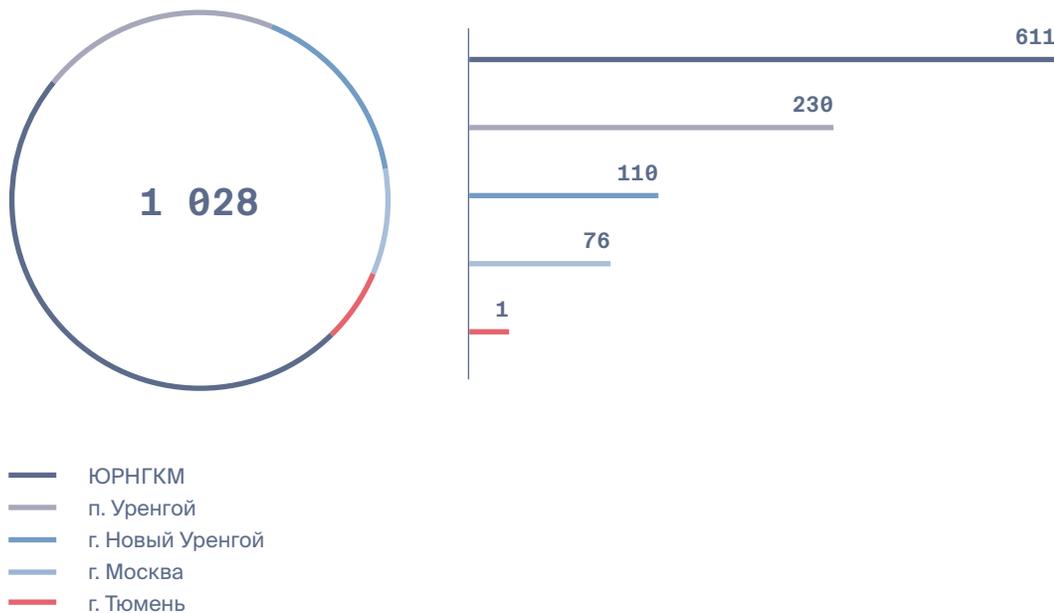
Численность персонала по состоянию на 31 декабря 2013 года увеличилась по сравнению с показателем на конец 2012 года на 4 человека и составила 1 028 человек, при этом численность сотрудников, занятых по срочному трудовому договору, не изменилась и составила 16 человек.

#### ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2005–2013 ГГ., ЧЕЛ.



Основная деятельность Общества сосредоточена в Красноселькупском, Пуровском районах и городе Новый Уренгой, расположенных на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Значительное количество персонала, 611 сотрудников, осуществляют трудовую деятельность на производственных объектах Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Количество административно-управленческого персонала, расположенного в районах Крайнего Севера, составляет 341 человек.

## РАСПРЕДЕЛЕНИЕ РАБОТНИКОВ ПО РЕГИОНАМ ПРИСУТСТВИЯ, ЧЕЛ.



Производственный характер деятельности Общества определяет структуру персонала. Большую часть коллектива составляют мужчины, занятые на рабочих специальностях в тяжелых климатических условиях. Общество уделяет большое внимание сохранению баланса гендерного состава и обеспечению равных условий оплаты труда.

Компания активно привлекает в команду молодых специалистов в возрасте до 30 лет, доля которых составляет 15% или 156 человек от общего числа сотрудников. Инициативные и талантливые сотрудники открывают для Компании перспективы стабильной работы и дальнейшего роста.

## СОСТАВ ПЕРСОНАЛА ПО ПОЛУ И ВОЗРАСТУ, ЧЕЛ.

Состав персонала	Рабочие		Руководители		Специалисты		Всего	
	ЖЕНСКИЙ	МУЖСКОЙ	ЖЕНСКИЙ	МУЖСКОЙ	ЖЕНСКИЙ	МУЖСКОЙ	ЖЕНСКИЙ	МУЖСКОЙ
Младше 30 лет	9	60	1	8	43	35	53	103
От 30 до 40 лет	5	145	21	76	48	76	73	298
От 40 до 50 лет	10	175	19	53	26	42	56	269
Старше 50 лет	5	91	10	34	16	20	31	145
<b>Итого</b>	<b>29</b>	<b>471</b>	<b>51</b>	<b>171</b>	<b>133</b>	<b>173</b>	<b>213</b>	<b>815</b>

## ПОКАЗАТЕЛИ СОСТАВА ПЕРСОНАЛА

Показатель	2013	2012
<b>Выбыло в течение года, чел.</b>	<b>132</b>	<b>113</b>
По полу, %		
Мужчины	70	73
Женщины	30	27
<b>Принято в течение года, чел.</b>	<b>136</b>	<b>146</b>
По полу, %		
Мужчины	70	68
Женщины	30	32
<b>Текучесть*, %</b>	<b>3,85</b>	<b>4,00</b>
<b>Общая численность, чел.</b>	<b>1 028</b>	<b>1 024</b>
По полу, %		
Мужчины	79	79
Женщины	21	21
<b>Выбывшие на пенсию, чел.</b>	<b>12</b>	<b>11</b>

## СТРУКТУРА ДВИЖЕНИЯ ПЕРСОНАЛА ПО ПОЛУ, ВОЗРАСТУ

Показатель	Всего	Из них женщин	Региональная структура									
			Г. МОСКВА		Г. Н. УРЕНГОЙ		П. УРЕНГОЙ		Г. ТЮМЕНЬ		ЮРГКМ	
			ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН	ВСЕГО	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН	
<b>Выбывшие по возрасту:</b>	<b>132</b>	<b>40</b>	<b>22</b>	<b>8</b>	<b>15</b>	<b>12</b>	<b>37</b>	<b>16</b>	<b>0</b>	<b>58</b>	<b>4</b>	
до 30	66	18	8	4	5	5	20	6	0	33	3	
от 30 до 50	48	12	12	4	7	4	8	3	0	21	1	
старше 50	18	10	2	0	3	3	9	7	0	4	0	
<b>Принятые по возрасту:</b>	<b>136</b>	<b>41</b>	<b>14</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>6</b>	<b>44</b>	<b>19</b>	<b>0</b>	<b>70</b>	<b>9</b>	
до 30	90	30	9	7	6	6	29	11	0	46	6	
от 30 до 50	36	7	4	0	2	0	10	4	0	20	3	
старше 50	10	4	1	0	0	0	5	4	0	4	0	

\* Текучесть кадров рассчитана как отношение работников, выбывших по собственному желанию, к годовой среднесписочной численности сотрудников.

## Организация трудовой деятельности

Производственная деятельность Общества сосредоточена на территории Ямало-Ненецкого автономного округа Российской Федерации, отличающегося развитым топливно-энергетическим комплексом и конкурентным рынком труда высококвалифицированных технических специалистов. Для обеспечения производственного процесса на объектах Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения применяется вахтовый метод организации работ. В отдаленных районах с особыми природно-климатическими условиями такой подход является наиболее распространенным и целесообразным. Доля работников, осуществляющих трудовую деятельность вахтами, в отчетном периоде составила 59%.

В Обществе действует Положение о вахтовом методе организации работ, регламентирующее порядок организации труда и отдыха, оплаты и учета рабочего времени. Согласно Положению продолжительность рабочей вахты не превышает одного месяца, но в случае производственной необходимости допускается увеличение продолжительности рабочей вахты до трех месяцев. К выполнению работ вахтовым методом в условиях Крайнего Севера допускаются совершеннолетние сотрудники, прошедшие медицинское освидетельствование и не имеющие противопоказаний по здоровью, а также имеющие специальное профессиональное образование.

### ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПОДГОТОВКИ ПЕРСОНАЛА

#### Категория сотрудников 2013

	КОЛ-ВО СОТРУДНИКОВ, ЧЕЛ.		ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПОДГОТОВКИ, Ч.		СРЕДНЕЕ КОЛ-ВО ЧАСОВ ПОДГОТОВКИ	
	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН
Руководители	233	37	13 978	1 832	63	50
Специалисты	178	39	11 473	2 870	64	73
Рабочие	102	3	12 732	410	125	136
<b>Всего</b>	<b>513</b>	<b>79</b>	<b>38 183</b>	<b>5 112</b>	<b>74</b>	<b>65</b>

#### Категория сотрудников 2012

	КОЛ-ВО СОТРУДНИКОВ, ЧЕЛ.		ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПОДГОТОВКИ, Ч.		СРЕДНЕЕ КОЛ-ВО ЧАСОВ ПОДГОТОВКИ	
	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН
Руководители	216		14 460		67	
Специалисты	140		10 104		72	
Рабочие	64		7 168		112	
<b>Всего</b>	<b>420</b>		<b>31 732</b>		<b>76</b>	

## «Лучший рационализатор и изобретатель»

*В июне 2013 года на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении прошел конкурс «Лучший рационализатор и изобретатель ОАО «Севернефтегазпром» по итогам работы 2012 года.*

Цель проведения конкурса – мотивация развития инновационной деятельности, совершенствование применяемой техники и технологий в Обществе, внедрение новых организационных и управленческих методов в Компании. Конкурс проводится ежегодно на основании заявлений на рационализаторские предложения от работников Общества. По итогам 2012 года заявку на участие подали 35 человек, от которых поступило 24 рационализаторских предложения. Основными критериями оценки результатов являлись три показателя: сложность решаемой задачи, экономический или иной эффект от внедрения и целесообразность использования предложения в рамках деятельности Общества. Отбор лучших рационализаторских и изобретательских предложений проводился конкурсной комиссией по трем номинациям.

По итогам конкурса призовые места распределились следующим образом: звание «Лучший рационализатор и изобретатель ОАО «Севернефтегазпром» присвоено главному механику-начальнику отдела главного механика Игорю Кравченко, второе место занял начальник отдела по эксплуатации дожимной компрессорной станции Андрей Евдокимов, третье место разделили начальник и ведущий инженер электротехнической лаборатории Ильдар Халитов и Олег Вагайцев. Лучшим структурным подразделением в области интеллектуальной деятельности стала служба добычи газа газового промысла.

Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром» Станислав Цыганков поблагодарил всех участников конкурса и добавил: «От инновационной деятельности предприятия напрямую зависит эффективность и качество его работы. Благодаря рационализаторским предложениям наших специалистов было создано и внедрено большое количество предложений, способствующих совершенствованию производственно-технической базы и развитию интеллектуальной деятельности компании».

*Конкурс «Лучший рационализатор и изобретатель ОАО «Севернефтегазпром»*



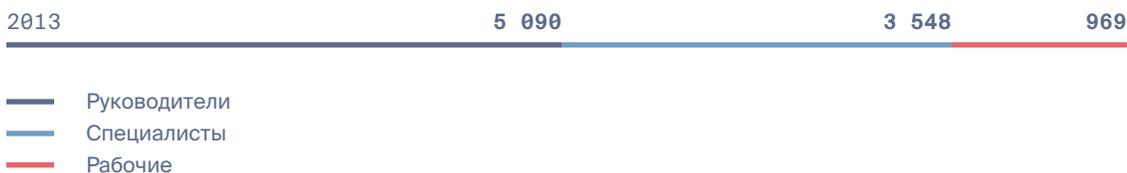
## Развитие персонала и образовательные программы

Повышение квалификации и потенциала сотрудников является ключевым направлением социальной политики и устойчивого развития. Общество предоставляет образовательные программы для рабочих, специалистов и руководителей разных уровней, направленные на повышение производительности и качества труда персонала, основными задачами которых являются:

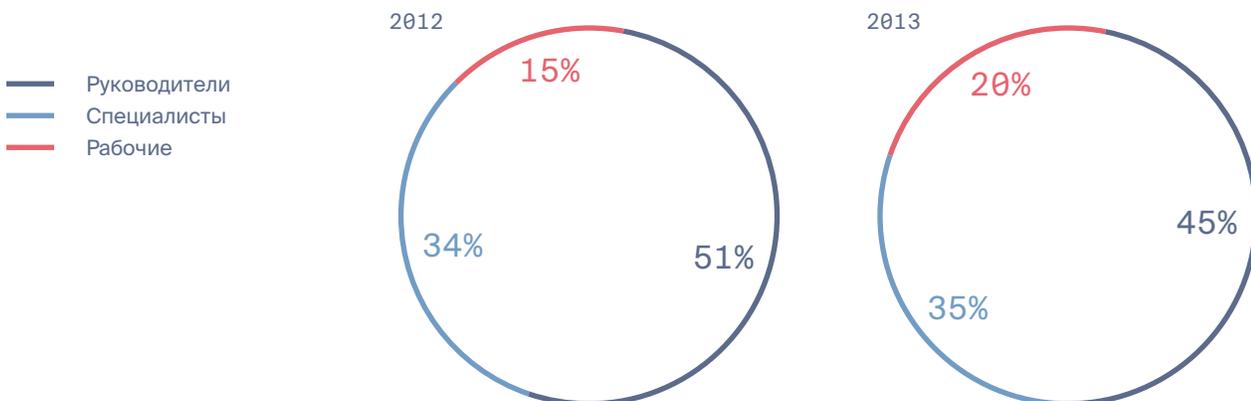
- повышение уровня профессиональной квалификации сотрудников;
- систематическое обновление знаний работников;
- мотивация персонала к повышению эффективности работы.

Общество предлагает следующие виды обучения: профессиональная подготовка, повышение квалификации, предаттестационная подготовка и аттестация работников, обучение вторым (смежным) профессиям, и стажировка. Сотрудники могут пройти различные виды обучения с полным или частичным отрывом от производства, не нарушая производственный процесс. Главным образом, обучение проводится на базе корпоративных центров обучения ОАО «Газпром». Дополнительно сотрудники имеют право воспользоваться образовательными услугами ведущих отечественных учебных заведений и учебных центров зарубежных партнеров.

### РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЗАТРАТ НА ПОДГОТОВКУ ПЕРСОНАЛА, ТЫС. РУБ.



### СТРУКТУРА СЛУШАТЕЛЕЙ ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫХ ПРОГРАММ



Общее число сотрудников, принявших участие в программах повышения квалификации, составило 513 человек, что превышает показатель 2012 года на 22%. Суммарное количество часов подготовки увеличилось на 20% или 6 451 час и составило 38 183 часа в 2013 году.

Общество заинтересовано в доступности образовательных программ не только для руководителей высшего и среднего звена, но и для рабочих и служащих Компании. Об этом свидетельствует изменение структуры слушателей программ повышения квалификации.

## Социальные льготы и гарантии

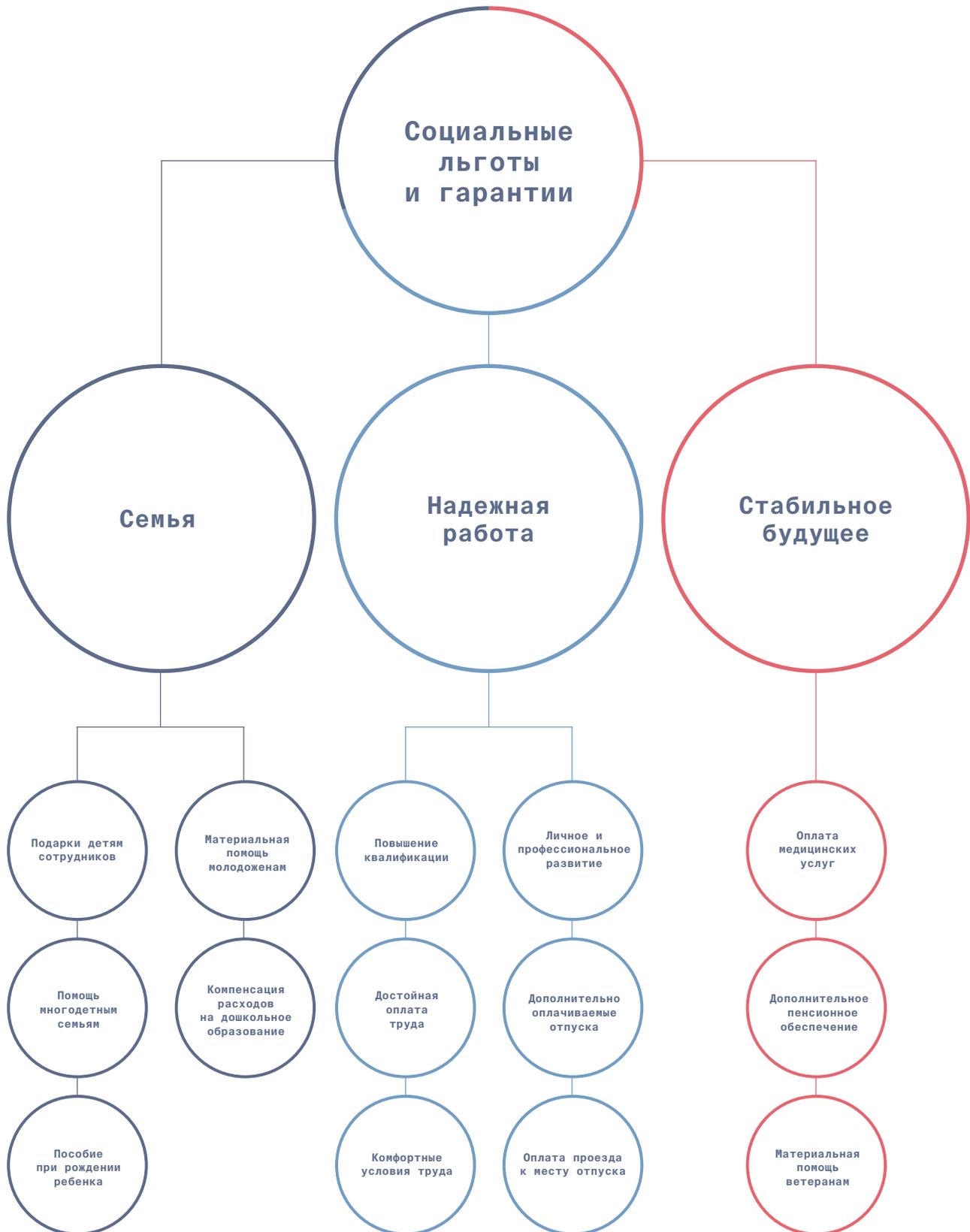
*Действующий Коллективный договор предоставляет сотрудникам надежную социальную поддержку.*

ОАО «Севернефтегазпром» осуществляет регулярный мониторинг потребностей и проблем сотрудников, старается обеспечить их условиями для комфортного и безопасного труда. Права и льготы всех сотрудников закреплены в Коллективном договоре, заключенном на период с 2013 по 2015 годы. Для контроля исполнения условий договора в Обществе действует Комиссия по регулированию социально-трудовых отношений, в рамках деятельности которой работники Общества имеют возможность оказывать влияние на принимаемые руководством решения. Комиссия формируется на равноправной основе из числа наделенных необходимыми полномочиями представителей работодателя и работников, обеспечивая равенство прав участников коллективных переговоров и свободу выбора рациональных средств регулирования социально-трудовых отношений.

Главными задачами Комиссии являются организация и проведение коллективных переговоров, урегулирование разногласий, как при реализации положений Коллективного договора, так и при рассмотрении индивидуальных трудовых споров в досудебном порядке. Члены Комиссии организуют коллективные переговоры по вопросам подготовки, заключения и изменения Коллективного договора, осуществляют толкование положений и дают разъяснения работникам Общества по вопросам применения норм Коллективного договора, получают необходимую информацию от профильных специалистов, экспертов для выработки взаимоприемлемых решений сторон социального партнерства на локальном уровне.

Действующий договор предоставляет сотрудникам надежную социальную поддержку, которая включает добровольное медицинское страхование, организацию санитарно-курортного оздоровления, другие льготы и гарантии. Правом воспользоваться определенным видом льгот, гарантий и компенсаций обладает каждый сотрудник Общества.

По обращениям работников, оказавшихся в затруднительном материальном положении, в 2013 году проведено 13 заседаний Комиссии по регулированию социально-трудовых отношений ОАО «Севернефтегазпром». Комиссией рассмотрены вопросы и приняты решения об оказании адресной материальной помощи.



## Поддержка молодых специалистов

Общество заинтересовано в создании кадрового резерва и развитии управленческого потенциала молодых специалистов. Привлечение молодежи в коллектив достигается за счет обеспечения достойных условий труда и поддержки стремления профессионального развития. Компания предлагает работникам Общества широкий выбор участия в образовательных программах и стажировках, научно-практических конференциях отраслевого, регионального, национального и международного уровней.

Для содействия молодым специалистам в получении социальных льгот и гарантий, а также улучшения культурной и социально-экономической жизни, в Обществе проводится общественная работа с молодежью, включающая в себя организационную и финансовую поддержку деятельности молодых специалистов. Общество расширяет практику зачисления перспективных молодых работников, обладающих управленческим потенциалом, в резерв на замещение должностей руководителей структурных подразделений.

## Забота о пенсионерах

Социальная политика ОАО «Севернефтегазпром» органично сочетает развитие молодого поколения и заботу о сотрудниках, имеющих заслуги перед Компанией. В Обществе созданы условия, предусматривающие плавный процесс замещения опытных сотрудников молодыми специалистами, прошедшими подготовку для эффективного выполнения профессиональных обязанностей.

Всем сотрудникам Общества, вышедшим на пенсию, гарантирована достойная старость и социальная защита. Совместно с негосударственным пенсионным фондом «Газфонд» в Обществе действует программа дополнительного негосударственного пенсионного обеспечения.

## Заработная плата и мотивация труда

Общество является ответственным работодателем и обеспечивает своих сотрудников конкурентоспособной заработной платой. Система оплаты труда предусматривает повременно – премиальную и повременно – индивидуальную (контрактную) схемы.

Работникам, занятым специфическими видами деятельности, а также сотрудникам, работающим на объектах, расположенных в 75 километровой зоне южнее Северного полярного круга, предоставляются повышенные тарифные ставки. В Обществе разработана развитая система индивидуальной мотивации труда, включающая премирование за достижение высоких результатов в работе, а также следующие виды наград и поощрений: Благодарность, Почетная грамота, занесение на Доску почета, внесение в Книгу почета.

Общество содействует научно-технической, рационализаторской и изобретательской деятельности своих сотрудников, предоставляя дополнительные выплаты авторам предложений и авторам объектов патентных прав.

# Охрана труда и промышленная безопасность



*Результативное функционирование интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности – основа операционной деятельности ОАО «Севернефтегазпром»*

Обеспечение безопасности лежит в основе операционной деятельности Компании, оказывая должное внимание здоровью, безопасности и благоприятному окружению. Производственная деятельность и организация труда осуществляется в соответствии с принципами устойчивого развития. Безопасность населения и сотрудников Общества является приоритетом высшего руководства Компании, что находит отражение во всех ключевых документах, определяющих стратегическое развитие.

Общество зарекомендовало себя ответственным предприятием, которое использует самые современные российские и международные стандарты и подходы в области обеспечения охраны труда и промышленной безопасности. Действующая система предупреждения нарушений техники безопасности направлена на постоянное улучшение параметров деятельности и осуществляется за счет:

- идентификации рисков и опасностей;
- повышения профессиональной подготовки персонала в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности;
- операционного контроля состояния охраны труда, пожарной и промышленной безопасности;
- обеспечения работников средствами индивидуальной защиты.

## Охрана труда

Работа Общества в области охраны труда основана на систематическом наблюдении за состоянием здоровья работников, условиями рабочих мест и проверке соответствия требованиям российского и международного законодательства. Компания поддерживает эффективную систему управления охраной труда с учетом специфики и структуры организаций газовой промышленности и сложившейся практикой в системе ОАО «Газпром».

Организация и контроль выполнения требований безопасности осуществляются на базе действующих отраслевых нормативных документов.

С 2010 года в Обществе действует интегрированная система менеджмента, устанавливающая порядок осуществления административно-производственного контроля за соблюдением норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды. Документом установлено проведение административного контроля на четырех уровнях. Подобная система административного контроля позволяет своевременно обнаружить нарушения и выявить потенциально опасные для жизни условия производства.

В 2010 году Общество получило сертификат, подтверждающий соответствие интегрированной системы менеджмента требованиям стандарта OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья». Ежегодно проводится надзорный аудит, подтверждающий соответствие предъявленным требованиям.

Для определения опасных и вредных производственных факторов и постоянно-го улучшения условий труда осуществляется аттестация рабочих мест. В отчетном периоде прошло проверку 199 рабочих мест.

В Обществе действует Положение Коллективного договора, определяющее порядок обеспечения работников средствами индивидуальной защиты, разработанное на основании нормативно-правовых актов РФ и отраслевых нормативов. Приобретение средств индивидуальной защиты составляет наибольшую долю в затратах Общества, выделяемых на охрану труда. Стоимость приобретенных средств индивидуальной защиты в 2013 году составила 19 285 тыс.руб.

## СИСТЕМА АДМИНИСТРАТИВНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ

Уровень контроля	Частота наблюдений	Ответственные лица
I	Ежедневно	Мастер, механик
II	Раз в 10 дней	Руководитель подразделения
III	Раз в месяц	Комиссия на объекте (2-3 специалиста)
IV	По графику проверок	Постоянно действующая комиссия

## Подготовка и обучение сотрудников в области охраны труда

Для повышения профессиональной подготовки работников в области охраны труда проводятся первичные, повторные, внеплановые и целевые инструктажи. В Обществе разработаны инструкции по видам работ и профессий, регламентирующие правила поведения в аварийных ситуациях и правила техники безопасности. Соблюдение и точное выполнение предписаний является основой производственной безопасности труда.

Подготовка и обучение работников Общества в сфере охраны труда и промышленной безопасности происходит в соответствии со специально разработанной программой. Общее количество сотрудников, прошедших обучение в 2013 году, составило 162 человека, суммарное количество часов подготовки – 5 824 часов.

В соответствии с установленными графиками каждый год руководители и специалисты Общества проходят проверку знаний требований охраны труда, отраженных во внутренних и внешних нормативных документах. В отчетном периоде аттестовано 272 сотрудника.

## КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ

Категория сотрудников	Количество человек	Количество часов
<b>Руководители, из них:</b>	<b>86</b>	<b>2 816</b>
Промышленная безопасность	54	2 160
Сертификация Ростехнадзора	14	224
Электро- и теплобезопасность	18	432
<b>Специалисты, из них:</b>	<b>76</b>	<b>3 008</b>
Промышленная безопасность	74	2 960
Электро- и теплобезопасность	2	48
<b>Рабочие</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего</b>	<b>162</b>	<b>5 824</b>

## Охрана здоровья

Здоровье сотрудников является важной составляющей эффективной деятельности предприятия и обязательным условием его устойчивого развития. Руководство Общества выделяет значительные средства на организацию медицинского обслуживания и лечебно-профилактические мероприятия для снижения уровня заболеваемости.

Каждый сотрудник независимо от занимаемой должности обязан проходить медицинские обследования в лечебно-профилактических учреждениях. Особое внимание уделяется здоровью сотрудников, работающих в районах Крайнего Севера и вахтовым методом. К данной группе сотрудников применяются дополнительные профилактические меры при заселении в вахтовый жилой комплекс Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. В отчетном периоде по результатам периодического медицинского осмотра профессиональных заболеваний не выявлено, травм производственного характера не зарегистрировано. В случае необходимости, работникам газового промысла может быть оказана первая медицинская помощь персоналом здравпункта, расположенного в здании вахтового жилого комплекса.

В 2013 году Общество продолжило сотрудничество со страховой группой «СОГАЗ» в области предоставления добровольного медицинского страхования. Заключенный договор предусматривал следующие виды услуг:

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

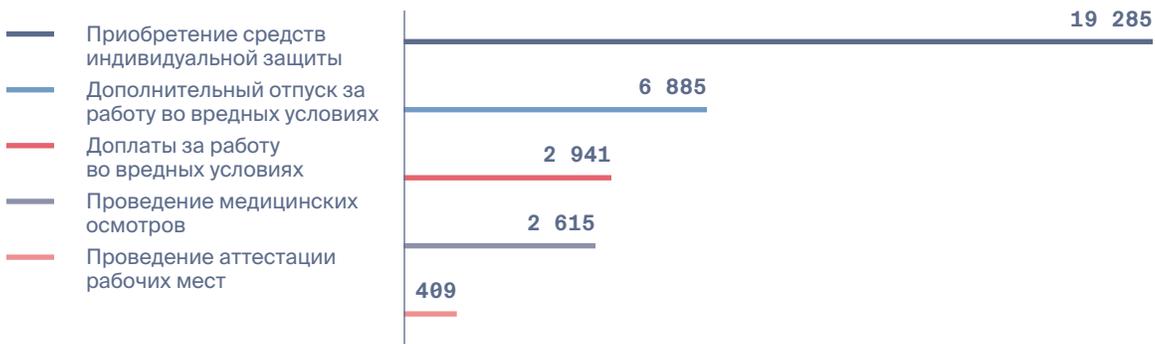
Число клиник и санаторно-курортных учреждений на территории РФ и за рубежом, доступных для сотрудников Общества в рамках добровольного медицинского страхования, увеличилось с 1 324 в 2012 году до 6 000 в 2013 году. 129 работников были направлены в специализированные клиники вне районов Крайнего Севера в случаях, когда государственная система обязательного медицинского страхования не могла обеспечить предоставление медицинских услуг. За отчетный период 370 сотрудников Общества смогли воспользоваться услугами отечественных и зарубежных реабилитационно-восстановительных центров.

Программа специфической иммунизации и неспецифическая профилактика распространения вирусных заболеваний витаминными комплексами и противовирусными препаратами позволила избежать вспышек гриппа.

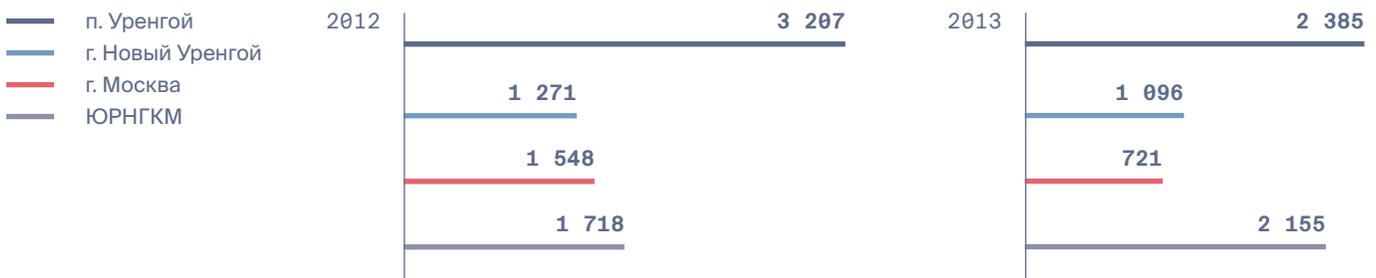
Результатом эффективной системы управления в области охраны труда стало снижение количества дней, пропущенных по нетрудоспособности, на 22% (или 1 387 дней) с 7 744 дней в 2012 году до 6 357 дней в 2013 году.

По итогам 2013 года суммарные затраты на охрану труда составили 32 135 тыс. руб. (без учета затрат на ДМС).

#### СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА ОХРАНУ ТРУДА, ТЫС. РУБ.



#### ИЗМЕНЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ДНЕЙ, ПРОПУЩЕННЫХ ПО НЕТРУДОСПОСОБНОСТИ



## Развитие физической культуры и спорта

Для целей инновационного эффективного развития Общество уделяет особое внимание развитию человеческого потенциала, одним из основных приоритетов которого является распространение стандартов здорового образа жизни.

Реализация указанной концепции предполагает внедрение в жизнь Общества и закрепление в ней физической культуры и спорта, формирование у персонала стремления к здоровому образу жизни.

Обществом успешно проводятся мероприятия, направленные на создание соответствующих условий:

- активное привлечение сотрудников Компании к систематическим занятиям физической культурой и спортом;*
- повышение уровня материальной базы и инфраструктуры физической культуры и спорта на объектах Общества и в регионах присутствия;*
- следование традициям российского спорта;*
- реализация активной пропаганды занятий физической культурой и спортом как составляющей здорового образа жизни.*

На территории вахтового жилого комплекса газового промысла Южно-Русского месторождения действует физкультурно-оздоровительный комплекс, где регулярно проводятся соревнования по дартсу, волейболу, футболу, баскетболу, бильярду, плаванию, атлетическому троеборью, настольному теннису и шашкам.

В соответствии с Коллективным договором, работникам Общества, осуществляющим свою деятельность вне газового промысла, выплачивается компенсация расходов на посещение индивидуальных спортивных занятий по фактическим расходам (не более 0,5 минимальной тарифной ставки в месяц).

В 2013 году сборная команда ОАО «Севернефтегазпром» впервые приняла участие в XVI Спартакиаде руководителей дочерних обществ ОАО «Газпром» Западной Сибири, а также в XII Спартакиаде п. Уренгой среди трудовых коллективов.

Кроме этого, ОАО «Севернефтегазпром» является спонсором детского хоккейного клуба «Геолог» п. Уренгой, а также официальным партнером Чемпионата Континентальной хоккейной лиги.

## Промышленная безопасность

Соблюдение технологической дисциплины и обеспечение промышленной безопасности является важным условием успешной и эффективной производственной деятельности Общества.

Организация и управление производственной безопасностью осуществляется на основании «Положения о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «Севернефтегазпром». Документом определён комплекс мероприятий, направленных на обеспечение безопасного функционирования производственных объектов, предупреждение аварийных ситуаций и ликвидации их последствий. Информация об осуществлении производственного контроля за соблюдением промышленной безопасности предоставляется в Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.



**Георгина Вин**  
 Менеджер ОТ, ПБ и ООС,  
 отдел новых совместных  
 предприятий, Винтерсхалл  
 Холдинг ГмбХ

*«Пожарная безопасность является одним из важнейших вопросов, особенно в таких удаленных местах, как Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение. Залогом эффективной работы спасательной бригады являются профессиональная команда и хорошая техника. Во время нашей поездки, я участвовала в учениях пожарной бригады СНПП. Команда показала впечатляющие навыки и эффективное использование нового оборудования. Я убеждена, что пожарная безопасность на месторождении в надежных руках.»*

В отчетном периоде при проведении плановых и внеплановых проверок на опасных производственных объектах ОАО «Севернефтегазпром» были выявлены нарушения требований промышленной безопасности. На основании анализа результатов определены причины отклонений и предприняты меры по их устранению.

В связи с изменениями требований Федерального закона от 27 июля 2007 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» была произведена реклассификация опасных производственных объектов. На конец 2013 года количество опасных объектов в составе технологического комплекса Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения составило 9 единиц. Все опасные производственные объекты имеют полисы обязательной гражданской ответственности владельца за причинение вреда в результате аварии или инцидента. За отчетный период аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, эксплуатируемых ОАО «Севернефтегазпром», не зарегистрировано.

## Пожарная безопасность

Общество уделяет особое внимание анализу противопожарного состояния промышленных объектов предприятия и обучению сотрудников мерам пожарной безопасности.

В 2013 году функции проверки противопожарного состояния объектов возложены на Центральную постоянно действующую комиссию по пожарно-технической безопасности. Ежедневный контроль и своевременное обслуживание противопожарного оборудования, инвентаря, систем автоматической противопожарной защиты и оповещения людей обеспечивает безопасную эксплуатацию производственных объектов. Обществом была проведена независимая оценка рисков в области пожарной безопасности объектов защиты, по результатам которой получены положительные заключения.

В Обществе действует ведомственная пожарная часть, штатной численностью 56 человек, деятельность которой направлена на предупреждение пожаров и профилактику пожарной безопасности на объектах ЮРНГКМ. Подразделение укомплектовано работниками, имеющими высокий профессиональный уровень, оснащено современной техникой и оборудованием для тушения пожаров. Ведомственная пожарная часть входит в состав Красноселькупского гарнизона пожарной охраны, включена в соответствующее «Расписание выезда пожарных подразделений», привлекается к тушению пожаров на территории муниципального образования Красноселькупский район.

В период с июля по август 2013 года ведомственная пожарная часть совместно с Красноселькупским филиалом ГКУ «Ямалспас» активно участвовала в ликвидации природных пожаров на территории Красноселькупского района, не допустив распространение огня.

3 июля 2013 года делегация компании Винтерсхалл Холдинг ГмбХ посетила Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение. Во время посещения объектов газового промысла работники ведомственной пожарной части провели показательное тренировочное занятие, в ходе которого продемонстрированы способы спасения людей с верхних этажей зданий. Кроме тренировочного занятия, осуществлен показ используемой пожарной техники, пожарно-технического вооружения и оборудования, а также способов тушения учебных очагов пожара с помощью ручных огнетушителей и ручных пожарных стволов.

## «Зеленая планета глазами детей»

*В мае 2013 года в ОАО «Севернефтегазпром» были подведены итоги конкурса детского рисунка на тему: «Зеленая планета глазами детей». Конкурс проводился в рамках Года охраны окружающей среды.*

Вниманию конкурсной комиссии, в состав которой вошли заместитель Генерального директора ОАО «Севернефтегазпром» Борис Санников, а также ведущие специалисты компании, было представлено более 200 работ участников из образовательных учреждений и школ искусства Красноселькупского района, п. Уренгой, детей работников Общества по трем возрастным категориям: 4–7 лет, 8–11 лет, 12–16 лет.

Конкурс был проведен в целях поддержки талантливых детей, развития их художественных способностей, а также формирования активной жизненной позиции в области охраны окружающей среды. В своих работах дети изобразили свое понимание бережного отношения к природе, заботы об окружающем мире.

По итогам конкурса 1 место в возрастной категории 4–7 лет заняла Исмаилова Назрин воспитанница детской художественной школы п. Уренгой.

Всем участникам и победителям конкурса от Компании «Севернефтегазпром» были вручены благодарственные письма, дипломы и ценные подарки: наборы акварельных и масляных красок, мольберты и художественные кисти, другие предметы для творчества.

*Работа «Планета – наша семья» победительницы конкурса «Зеленая планета глазами детей» Исмаиловой Назрин*



# Охрана окружающей среды

В процессе осуществления своей основной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» оказывает воздействие на окружающую среду. Постоянное совершенствование подходов в области экологической безопасности позволяет Обществу добиться рационального использования природных ресурсов и минимизации негативного влияния на окружающую среду. Для руководства и управления эффективностью природоохранной деятельности используется интегрированная система экологического менеджмента, сертифицированная в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001:2004.

*Постоянное совершенствование подходов в области экологической безопасности позволяет Обществу добиться рационального использования природных ресурсов и минимизации негативного влияния на окружающую среду.*

## Основные ориентиры при осуществлении природоохранной деятельности:

- Ориентация на выполнение требований внутренних и внешних пользователей, потребностей производственного процесса газового промысла и выполнения не только законов и норм Российской Федерации, но и ведущих мировых практик;
- Функционирование, постоянное обновление и улучшение интегрированной системы менеджмента;
- Применение современных технологий в области эффективности использования природных ресурсов и промышленной безопасности;
- Повышение осведомленности всех заинтересованных лиц о деятельности компании в области охраны окружающей среды;
- Реализация комплекса мер, направленных на недопущение нанесения ущерба окружающей среде;
- Постоянный мониторинг и оценка рисков негативного воздействия на окружающую среду.

В рамках Указа Президента Российской Федерации № 1157 от 10.08.2012 «О проведении в Российской Федерации года охраны окружающей среды» Обществом разработан и реализован план мероприятий, который включает комплекс мер, направленных на минимизацию техногенного воздействия на биосферу, разумное и эффективное использование природных ресурсов, а также вовлечение персонала в реализацию отдельных положений политики по охране окружающей среды.

В 2013 году Общество успешно прошло проверку Отдела государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды их обитания по Ямало-Ненецкому автономному округу Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству.

В соответствии с требованиями международного стандарта в области охраны окружающей среды ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента» в 2013 году в Обществе проведена плановая идентификация экологических аспектов. По результатам проведенной работы выявлено 14 существенных аспектов, которые связаны с выбросами вредных веществ в атмосферу, технологическими потерями природного газа, очисткой питьевых и сточных вод. Для эффективного управления экологическими аспектами с сотрудниками Общества регулярно проводится разъяснительная работа о действующем законодательстве в области охраны окружающей среды.

## Выбросы загрязняющих веществ

В течение 2013 года Обществу удалось добиться существенных результатов в снижении количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Так, масса выбросов сократилась в 2013 году на 105,79 тонны и составила 1 942,85 тонн.

ОАО «Севернефтегазпром» анализирует влияние своей производственной деятельности на климат. В целях оценки воздействия региональных эффектов на глобальные процессы Общество ведет постоянный мониторинг и оценку выбросов парниковых газов в атмосферу.

Парниковые газы представляют собой газообразные составляющие атмосферы как природные, так и возникшие в результате деятельности человека. В ходе деятельности Общества возникают прямые и косвенные выбросы парниковых газов. Под прямыми стоит понимать выбросы, образовавшиеся от источников, находящихся в собственности или под управлением Общества. Например, выбросы в результате сжигания топлива для выработки электроэнергии и отопления объектов газового промысла. Учет выбросов производится на основании СТО Газпром 102-2011 «Инвентаризация выбросов парниковых газов». Для проведения надлежащей оценки Общество проводит тщательный анализ источников парниковых газов, сбор данных о потреблении природного газа и технологических потерь, а также осуществляет постоянный контроль над достоверностью полученных данных.

### СТРУКТУРА ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ТОНН

Год	Метан	NOx	Углерода оксид	Летучие органические соединения	Прочие	Итого
2012	792,827	585,638	548,830	120,616	0,729	
2013	814,537	578,947	538,936	8,863	1,565	

- Метан
- NOx
- Углерода оксид
- Летучие органические соединения
- Прочие

### ПОКАЗАТЕЛИ ВЫБРОСА ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ, ТОНН CO<sub>2</sub>

Год	Прямые	Косвенные	Итого
2012	167 258	557	
2013	1 883		175 360

- Прямые
- Косвенные

Косвенные выбросы также являются следствием деятельности Общества, но происходят из источников, находящихся в собственности или под управлением других организаций. Для осуществления административной деятельности Компания осуществляет закупку электроэнергии для офисных помещений в п. Уренгой. Выбросы, произведенные при выработке данной электроэнергии, для Общества являются косвенными. Оценка количества косвенных выбросов ведется на основании методики расчета компании «Винтерсхалл Холдинг ГмБХ».

Основная масса выбросов – метан – образовалась при продувке и опорожнении технологического оборудования установки комплексной подготовки газа и газосборных коллекторов с целью проведения планово-предупредительных работ. Значительное количество оксида углерода и 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 0,077 т/млн м<sup>3</sup> добытого газа.

Общество ведет активную работу по снижению количества выбросов метана в атмосферу. В 2013 году реализована НИОКР программа «Разработка автоматизированной системы управления технологическими потерями газа после сухих газодинамических уплотнений ГПА ДКС ЮРНГКМ». Проектное сокращение выбросов метана составляет 2 592 м<sup>3</sup>/сутки. Годовое проектное снижение выбросов парниковых газов составляет CO<sub>2</sub> эквивалент 13,38 тыс. т/год.

По итогам 2013 года общие затраты на охрану окружающей среды составили 113 968 тыс. руб., при этом большая часть денежных средств была направлена на защиту и реабилитацию земель – 69 083 тыс. руб.

## Водоснабжение

Для удовлетворения производственных и хозяйственно-бытовых нужд используется вода из подземного горизонта. Попутно с природным газом из продуктивных пластов извлекалась пластовая вода. Забор воды с поверхностных водоемов не осуществлялся.

В 2013 году на Южно-Русском месторождении было добыто 67,52 тыс. м<sup>3</sup>:

- 5,43 тыс. м<sup>3</sup> – пластовая вода, извлекаемая попутно с природным газом;
- 62,09 тыс. м<sup>3</sup> – подземная вода четвертичного горизонта.

ОАО «Севернефтегазпром» понимает значимость сохранения водных ресурсов для будущих поколений, поэтому стремится оптимизировать потребление воды. В целях уменьшения количества потребляемой воды Общество использует системы оборотного водоснабжения, которые представляют замкнутую систему и позволяют использовать повторно очищенную воду. В течение 2013 года на территории Южно-Русского месторождения использовались спортивно-оздоровительные и хозяйственные комплексы с системой оборотного водоснабжения: плавательный бассейн, купальный бассейн и автомойка. Общий объем оборотного водоснабжения составил 575,36 тыс. м<sup>3</sup>.

## ОБЪЕМ ДОБЫТОЙ ВОДЫ, ТЫС.М<sup>3</sup>



## Утилизация отходов

При реализации программ по охране окружающей среды уделяется большое внимание утилизации отходов. В результате деятельности Общества образуется 45 видов отходов, при этом 82% из них относятся к группе малотоксичных — 4 и 5 класс опасности.

Отходы 1-4 классов опасности, не подлежащие захоронению, а также отходы, являющиеся вторичными ресурсами, передавались сторонним организациям для использования, обезвреживания и утилизации. Таким образом, за 2013 год сторонним организациям было передано 57,38 тонн отходов.

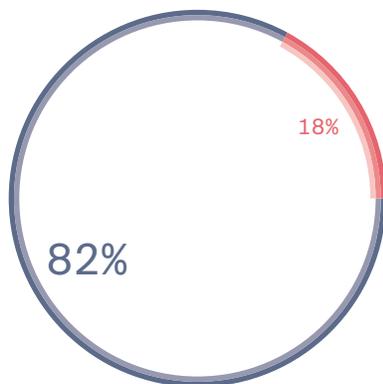
## СТРУКТУРА ОТХОДОВ ОТ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2013 ГОДУ, ТОНН

### Токсичные (18%)

- 1 класс (23,871)
- 2 класс (8,949)
- 3 класс (0,378)

### Малотоксичные (82%)

- 4 класс (109,987)
- 5 класс (36,413)



## ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Наименование показателя	Ед. изм.	2013 год	2012 год	Отклонение от 2012, %
<b>Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу – всего,</b>	<b>тыс. т</b>	<b>1,942</b>	<b>2,054</b>	<b>-5,4</b>
<b>в том числе:</b>				
в пределах ПДВ	–	1,6	2,04	-21
в пределах ВСВ (сверх ПДВ)	–	0	0	0
Сверхлимитные (сверх ВСВ) в том числе:	–	0,324	0,014	2 314
Валовые выбросы метана	–	0,814	0,792	2,7
Удельные выбросы NO <sub>x</sub> (на единицу ТТР)	т / млрд м <sup>3</sup> * км	0	0	0
Удельные выбросы NO <sub>x</sub> (на единицу топливного газа)	тыс. т /млн м <sup>3</sup>	0,008	0,008	0
<b>Забрано или получено воды – всего</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>62,09</b>	<b>67,01</b>	<b>-7,3</b>
<b>Водоотведение – всего</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>61,75</b>	<b>59,99</b>	<b>2,9</b>
<b>Образовано отходов за год – всего</b>	<b>тыс. т</b>	<b>0,179</b>	<b>0,155</b>	<b>15,4</b>
<b>Доля отходов, направленных на захоронение (% от суммы образованных за отчетный период с учетом наличия на начало года)</b>	<b>%</b>	<b>62</b>	<b>44,23</b>	<b>40,9</b>
<b>Площадь рекультивированных земель за год</b>	<b>га</b>	<b>28,04</b>	<b>155,51</b>	<b>-82</b>
<b>Затраты на охрану окружающей среды – всего</b>	<b>млн руб.</b>	<b>111,90</b>	<b>208,58</b>	<b>-46</b>
<b>Текущие затраты на мероприятия по охране окружающей среды – всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>107 524</b>	<b>205 574</b>	<b>-47</b>
Затраты на разработку и согласование природоохранной документации	тыс. руб.	226	758	-70
Затраты на производственный экологический мониторинг и производственный экологический контроль	тыс. руб.	5 565,9	3 612	54
Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	тыс. руб.	0	0	0
<b>Плата за негативное воздействие на окружающую среду – всего (выбросы, сбросы, размещение отходов), в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 019,48</b>	<b>365,39</b>	<b>452</b>
– В пределах нормативов	–	286,58	351,97	-18
– За сверхнормативное воздействие	–	1 732,90	13,42	12 812
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
<b>Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды – всего</b>	<b>млн руб.</b>	<b>4,425</b>	<b>3,014</b>	<b>46,8</b>
<b>Количество проверок государственных природоохранных органов</b>	<b>ед.</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
<b>Количество нарушений природоохранного законодательства (по актам проверок государственных природоохранных органов)</b>	<b>ед.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

# Энергопотребление и энергосбережение



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 эффективностью;*
- *оптимизация существующих технологических процессов и повышение эффективности 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.*

## ДИНАМИКА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН КВТ/Ч

2012	25,963	27,065
2013	25,894	26,928

- Потребление энергии, в т.ч.
- Энергия собственной выработки

## РАСХОД ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ В НАТУРАЛЬНОМ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ

Вид ресурса	2013 год		2012 год			Отклонение от 2012 года	
	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ	В Т.Ч.	+/-	%
	ВСЕГО	ВСЕГО	СОБСТВ. ПР-ВО	ВСЕГО	СОБСТВ. ПР-ВО		
<b>Природный газ</b>							
млн м <sup>3</sup>	-	69,56	69,56	64,87	64,87	4,69	7%
млн руб.	-	71,12	71,12	59,44	59,44	11,68	20%
<b>Электрическая энергия</b>							
тыс. кВт*ч	29 575	26 928	25 869	27 066	25 964	-138	-1%
млн руб.	245,58	257,05	253,87	265,02	262,14	-7,97	-3%
<b>Тепловая энергия</b>							
Гкал	38 537	35 360	32 231	32 958	29 709	2 402	7%
млн руб.	98,08	100,41	90,50	81,96	71,58	18,45	23%
<b>Дизельное топливо</b>							
тыс. тонн	-	0,76	-	0,74	-	0,02	2%
млн руб.	-	22,44	-	22,01	-	0,43	2%
<b>Бензин авт. АИ-95</b>							
тыс. тонн	-	0,31	-	0,29	-	0,02	7%
млн руб.	-	9,08	-	9,09	-	-0,01	0
<b>Бензин авт. АИ-92</b>							
тыс. тонн	-	0,21	-	0,25	-	-0,04	-16%
млн руб.	-	5,47	-	6,74	-	-1,27	-19%

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

Наименование показателя	Экономия ТЭР в результате выполнения							
	ПРИРОДНЫЙ ГАЗ, МЛН М <sup>3</sup>		ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ, МЛН КВТ/ЧАС		ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ, ГКАЛ		ТЭР, Т У.Т.	
	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ
Основные мероприятия								
Режимно-наладочные испытания котельного оборудования КУ УКПГ, КУ ВЖК, КУ УПТПГ	0,021	0,010	-	-	-	-	-	-
Монтаж фильтра сепаратора для возможности использования газов дегазации в качестве топливного газа на горелки блоков огневой регенерации ЗОБР-1-1,2	0,684	0	-	-	-	-	-	-
Возврат газа от сухих газодинамических уплотнений ГПА в топливную сеть УКПГ на собственные технологические нужды	0,946	0,425	-	-	-	-	-	-
Установка регуляторов температуры на приборы отопления	-	-	-	-	11,300	35,480	-	-
Замена ламп накаливания на энергосберегающие	-	-	1,469	1,731	-	-	-	-
Всего	1,651	0,435	1,469	1,731	11,300	35,480	-	-



# Взаимодействие с заинтересованными сторонами



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, выбора каналов взаимодействия, интеграции социальных связей, которые могут повлиять или, наоборот, быть подвержены влиянию в процессе реализации производственной деятельности, в Обществе действует утвержденный внутренний документ – План мероприятий по консультациям с общественностью и раскрытию информации, который определяет:

- порядок раскрытия информации в соответствии с российским законодательством и международными стандартами;
- заинтересованные стороны Общества и программы взаимодействия с ними;
- механизм учета реакций и отзывов.

Являясь социально ответственной Компанией, соблюдающей экологические и социальные нормы, ОАО «Севернефтегазпром» стремится к содействию развития территорий, на которых осуществляет свою производственно-хозяйственную деятельность.

Взаимоотношения с регионами регулируются Генеральными соглашениями о сотрудничестве, заключенными между Обществом и администрациями муниципальных образований Красноселькупского, Пуровского районов и г. Новый Уренгой, а также ежегодно заключаемыми к ним дополнительными соглашениями.

В марте 2013 года впервые заключено Соглашение о сотрудничестве с Правительством Ямало-Ненецкого автономного округа на период до 31 декабря 2017 года.

Приоритетными направлениями Соглашений являются такие виды деятельности как:

- увеличение объемов инвестиций, направляемых на воспроизводство минерально-сырьевой базы и внедрение инновационных технологий производства;
- рациональное и эффективное использование участков недр и земель, расположенных на территории районов, где Общество осуществляет свою хозяйственную деятельность;
- создание условий для успешного взаимодействия, направленного на решение социально-экономических задач населения муниципальных образований;
- сохранение окружающей природной среды и обеспечение экологической безопасности.

*Сознавая свою ответственность и значимость в развитии региона присутствия, Общество стремится содействовать муниципальным образованиям в решении всех социально важных задач.*

По итогам 2013 года «Севернефтегазпром» выполнило свои обязательства в соответствии с соглашениями о сотрудничестве в полном объеме, на общую сумму 60 млн рублей.

В рамках данных соглашений ОАО «Севернефтегазпром» проводит мероприятия, направленные на социально-экономическое развитие территорий Ямало-Ненецкого автономного округа, способствует сохранению культурных обычаев малых народов, выделяет средства на развитие национальных поселков, приобретение транспорта, оборудования, поддержание национальных сельскохозяйственных предприятий, предоставляет финансовые средства на осуществление уставной деятельности ассоциации коренных малочисленных народов Севера «Ямал – потомкам!».

По традиции, одними из главных праздников года для коренных жителей принято считать День оленевода и День рыбака. В 2013 году представители Общества приняли участие в празднованиях, проходивших в с. Красноселькуп, п. Толька и п. Ратга и вручили призы от ОАО «Севернефтегазпром» победителям соревнований в национальных видах спорта (гонках на оленьих упряжках, метании аркана на хорей, прыжках через нарты).

Сознавая свою ответственность и значимость в развитии региона присутствия, Общество стремится содействовать муниципальным образованиям в решении всех социально важных задач. За рамками ежегодных соглашений в 2013 году была оказана благотворительная помощь на сумму 8,4 млн рублей.

В 2013 году Общество на безвозмездной основе установило в центре п. Уренгой светодиодный монитор, приобрело физкультурно-оздоровительное оборудование для средней общеобразовательной школы № 17 г. Новый Уренгой, для детей детского сада «Снежинка» п. Уренгой, профинансировало покупку музыкального инструмента для одаренного воспитанника детской школы искусств п. Уренгой, организовало поездку детей с. Красноселькуп из числа малообеспеченных семей на летний отдых в Германию, финансировало поездку детей на Международный конкурс детского творчества «Будущее планеты» в г. Санкт-Петербург, организовало приобретение и поставку детских новогодних подарков, оказало поддержку представителей коренного-малочисленного населения Красноселькупского района при проведении Дня оленевода и Дня рыбака.

Немалый вклад ОАО «Севернефтегазпром» вносит в воспитание и образование подрастающего поколения коренных северян Красноселькупского района. В 2013 году с целью профориентации школьников Общество организовало экскурсии на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении для учащихся старших классов школ Красноселькупского и Пуровского районов. На постоянной основе Компания содействует студентам в прохождении практики на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.

ОАО «Севернефтегазпром», поддерживая население, чувствует важность тех шагов, которые были осуществлены в последнее время, и планирует продолжить созидательное сотрудничество на благо развития Ямало-Ненецкого автономного округа.

## ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

Предмет взаимодействия    Заинтересованные стороны

Предмет взаимодействия	Заинтересованные стороны						
	ГОСУДАРСТВЕННЫЕ ОРГАНЫ И УЧРЕЖДЕНИЯ	ПОСТАВЩИКИ/ ПОКУПАТЕЛИ	АКЦИОНЕРЫ	НЕКОММЕРЧЕСКИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	СРЕДСТВА МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ	НАСЕЛЕНИЕ	РАБОТНИКИ
Стратегия и развитие	●		●				●
Корпоративное управление	●		●				
Правовое регулирование	●		●	●			●
Контрактные обязательства	●	●	●				●
Информационная открытость	●	●	●	●	●	●	●
Охрана окружающей среды	●	●			●	●	●
Охрана труда и промышленная безопасность	●	●					●
Благотворительность	●			●		●	

## ОАО «Севернефтегазпром» заботится о подрастающем поколении в регионах своего присутствия

*В июне 2013 года группа детей из Красноселькупского района посетила Германию. Поездка была организована в рамках социальной программы компании, направленной на поддержку и развитие молодого поколения в регионах своего присутствия.*

В этом году в Германии смогли побывать 12 детей из семей льготных категорий. Для них были предусмотрены разнообразные экскурсионные программы по городам федеральной земли Северный Рейн-Вестфалия. Дети посетили знаменитый Кёльнский собор, прокатились на корабле по Рейну, познакомились с историческим центром Дюссельдорфа, а также посетили всемирно известный Музей стали и холодного оружия в г.Золинген.

По итогам поездки глава Красноселькупского района Василий Паршаков поблагодарил компанию за заботу о детях и организацию их летнего отдыха.

Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром» Станислав Цыганков отметил: «Поддержка подрастающего поколения – одно из приоритетных направлений социальной политики нашей компании. Поездка в Германию позволила детям познакомиться с историей и культурой другой страны, а также расширить свой кругозор. Надеюсь, это путешествие принесло им много позитивных впечатлений и послужит стимулом для их дальнейшего саморазвития».

*Во время экскурсии  
на площади перед  
Кёльнским собором*





# Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

Отраслевые риски

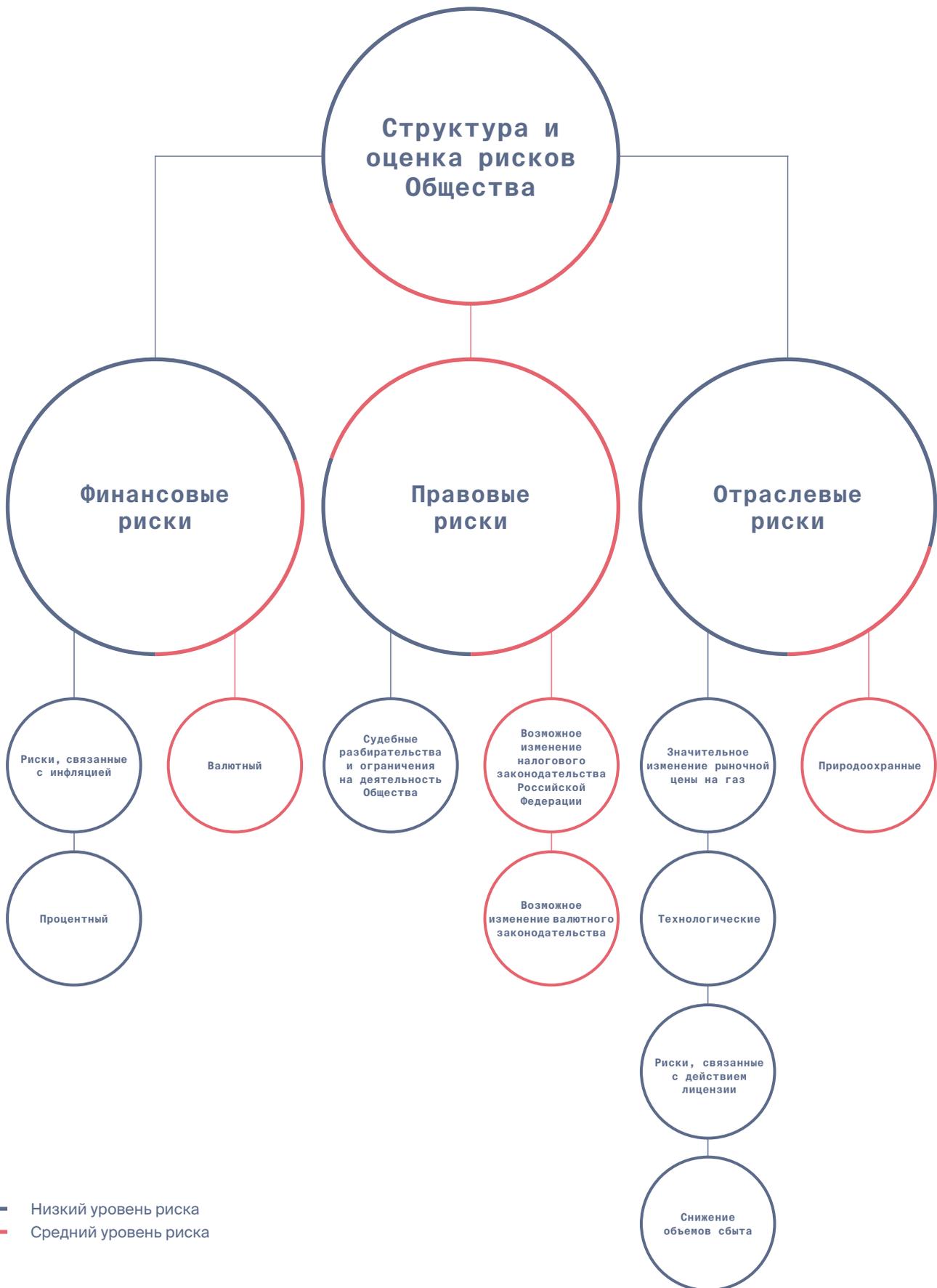
Финансовые риски

Правовые риски









# Отраслевые риски



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

## Риск снижения объемов сбыта

Риск снижения объемов сбыта связан с вероятностью снижения спроса на углеводороды в долгосрочной перспективе, что, в свою очередь, может негативно сказаться на показателях проекта. Однако, в соответствии с долгосрочными договорами поставки газа покупатель оплачивает весь объем контрактируемого газа вне зависимости от фактического отбора, что исключает данный риск для Общества до момента истечения указанных договоров.

## Риск значительного изменения рыночной цены на газ

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

## Риски, связанные с действием лицензий

Деятельность Общества по освоению Южно-Русского месторождения осуществляется в соответствии с лицензиями на право пользования недрами и осуществления иных лицензируемых видов деятельности. Действующим законодательством Российской Федерации и /или лицензиями предусматривается возможность ограничения, приостановления или досрочного прекращения права пользования недрами /осуществления лицензируемого вида деятельности в случае невыполнения условий лицензионных соглашений либо нарушения требований действующего законодательства Российской Федерации в области лицензирования.

Обществом в полном объеме выполняются требования условий лицензионных соглашений и предпринимаются все необходимые действия по соблюдению действующего законодательства в сфере лицензирования с тем, чтобы минимизировать указанный риск.

## Природоохранные риски

Деятельность Общества по разработке Южно-Русского месторождения потенциально сопряжена с риском нанесения вреда окружающей природной среде. В этой связи одним из приоритетных направлений 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 месторождения 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 противодифонной 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 НКМ ОАО «Севернефтегазпром», «План по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов на АЗС (пункт заправки автотранспортной техники) ОАО «Севернефтегазпром», «Технологический регламент на эксплуатацию УКПГ Южно-Русского НГМ 05.125-ТР» с Изменениями №1, №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 противодифонной безопасности на скважинах, расположенных на Южно-Русском лицензионном участке, ООО «Газпром трансгаз Сургут» по эксплуатации газопровода товарного газа Южно-Русского месторождения. Организован и ведется административно-производственный контроль за состоянием охраны труда, промышленной, пожарной и противодифонной 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 2013 года составил 6,5%. Наблюдения показывают, что величина инфляции относительно стабильна и Министерство финансов РФ прогнозирует, что инфляция в 2014 году ожидается на уровне прогнозных значений 5,5–6%. 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 США 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 показателях платежеспособности и ликвидности. Однако в настоящее время ставка 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.

# Правовые риски

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

В течение последних лет был принят 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 применением их в своей деятельности.



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

### **Риски, связанные с судебными разбирательствами и 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, которые могут повлечь ограничение деятельности Общества.

### **Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением валютного законодательства**

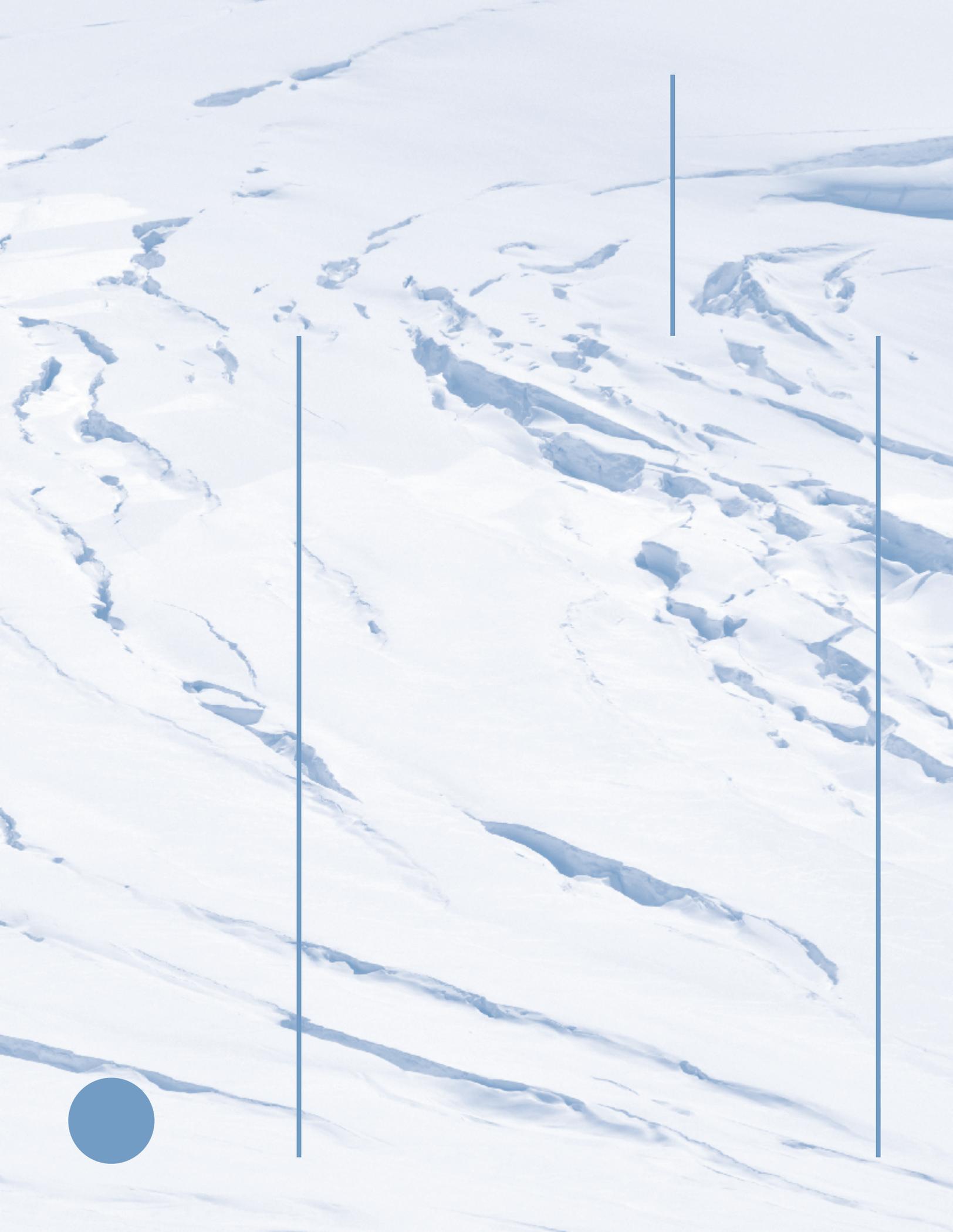
Общество заключает внешнеэкономические сделки и осуществляет валютные операции с нерезидентами, соответственно изменения валютного регулирования могут повлиять на выполнение обязательств Общества перед зарубежными контрагентами. В частности, изменения в сфере валютного регулирования, которые могут касаться усиления контроля над проведением валютных операций, введения ограничений, могут привести к убыткам по внешнеторговым контрактам и/или задержкам в их исполнении. В связи с наличием внешнеэкономических сделок Общество подвержено рискам привлечения к административной ответственности за нарушения валютного законодательства РФ и актов органов валютного регулирования, в частности, 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.



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 знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования;*
- Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров;*
- Наличие в уставе полномочий 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, в соответствии с утвержденным советом директоров планом проведения заседаний на срок его полномочий;*
- Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов Общества, предусматривающих порядок формирования и работы действующих комитетов совета директоров;*
- Наличие во внутренних документах Общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана Общества;*
- Наличие в Обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества;*
- Наличие в уставе или внутренних документах Общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения;*
- Отсутствие в уставе Общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции Общества при поглощении;*
- Наличие специального подразделения Общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (отдел внутреннего аудита);*
- Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления, или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг;*
- Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов Общества, а также лиц, являющихся генеральным директором, членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с Обществом.*





# Общая информация

Регистрационные сведения

Представительства Общества







# 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»

**Место нахождения:**

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.com

## **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.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=16965>, предоставляемая Обществу информационным агентством «Интерфакс» (ЗАО «Интерфакс» является распространителем информации на рынке ценных бумаг).

Лента новостей – информационный ресурс, обновляемый в режиме реального времени по адресу в сети Интернет: <http://www.e-disclosure.ru/index.aspx>

Сайт Общества в сети Интернет по адресу: [www.severneftegazprom.com](http://www.severneftegazprom.com)

## **Дата государственной регистрации и регистрационный номер:**

Свидетельство № Р-16625.16 о регистрации и внесении в государственный реестр коммерческих организаций выдано 15.06.2001 года 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 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002 года, за основным государственным 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»).

Местонахождение и почтовый адрес:  
117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

Телефон: (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.

### **Общество владеет основной лицензией:**

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.

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 и обособленные подразделения в г. Новый Уренгой, п. Уренгой, г. Тюмень и г. Москва. Дочерних и зависимых обществ не имеет.



# Заключение

Параметры Отчета

Раскрытие информации

Приложение 1

Приложение 2

Приложение 3

Приложение 4

Приложение 5

Анкета







# Параметры отчета



ОАО «Севернефтегазпром» ставит главной целью достижение открытости информации о своей деятельности. Полное раскрытие информации и обеспечение качества публикуемых данных является основной ценностью Отчета и осуществляется на основании принципов международной отчетности в области устойчивого развития. Основной подход при составлении Отчета заключается в сбалансированности, надежности и существенности информации об экономической, социальной и экологической деятельности Общества.

## Содержание и границы отчета

Отчет за 2013 год представляет анализ деятельности Компании в области разведки и добычи природного газа, хозяйственной деятельности, социальной политики, промышленной безопасности и охраны окружающей среды. Общество в третий раз раскрывает информацию в соответствии с положениями Руководства Глобальной инициативы по отчетности в форме интегрированного Годового отчета. Цикл подготовки отчета – один календарный год. В отчете представлена информация о деятельности всех структурных подразделений Общества и всем направлениям деятельности, касающаяся устойчивого развития, включая экономическое, экологическое и социальное воздействие.

### Существенность

В ходе подготовки Отчета Общество определило перечень существенных вопросов, затрагивающих заинтересованные стороны, ввиду их значительного финансового воздействия и продолжительного влияния. Общество считает существенными вопросы, отражающие этапы достижения стратегических целей и миссии Общества. В целях учета актуальных вопросов, формирующихся под воздействием независимых внешних факторов, Общество осуществляет взаимодействие с заинтересованными сторонами, а также экспертными сообществами.

### Охват заинтересованных сторон

В Компании действует систематизированный подход по взаимодействию с заинтересованными сторонами, который позволяет выявлять восприимчивость сторон к включаемой в Отчет информации и повышать его полезность год от года. Партнерство с заинтересованными сторонами, а также учет обоснованных общественных ожиданий положительно влияет на операционную деятельность Компании.

### Контекст устойчивого развития

Публикуемая финансовая информация тесно связана и иллюстрирует результативность деятельности Общества в области устойчивого развития в контексте операционной деятельности, стратегии, интегрированной системы менеджмента, а также системы корпоративного управления. Показатели результативности за 2013 год представлены в отчете совместно с показателями за 2012 год, что позволяет пользователям Отчета проанализировать наметившиеся тренды.

### Полнота

Представленная в отчете информация соответствует уровню применения «В+» в соответствии с требованиями Глобальной инициативы по отчетности. Совокупность тем и показателей, отраженных в Отчете, является достаточной для адекватного представления информации и оценки воздействия Общества на экономику, окружающую среду и общество. Компания постоянно стремится повышать глубину раскрытия информации, так по сравнению с предыдущими отчетными периодами в отчете за 2013 год дополнительно раскрыт уровень производственного травматизма, среднее количество часов обучения, сэкономленная электроэнергия.

## Принципы обеспечения качества Отчета

### Сбалансированность

Общество стремилось сбалансированно отразить в Отчете вопросы, требуемые российским законодательством и вызывающие интерес у заинтересованных сторон. В Отчете отражены как положительные, так и отрицательные аспекты деятельности Общества, обеспечивая пользователям Отчета адекватное представление о воздействии Общества на экономику, окружающую среду и общество.

### Сопоставимость

При публикации показателей и индикаторов Общество основывается преимущественно на российских стандартах в области бухгалтерского учета, охраны окружающей среды и промышленной безопасности. Для обеспечения сопоставимости результатов деятельности Общества с компаниями, ведущими бизнес на зарубежных рынках в сфере добычи природного газа, Общество принимает во внимание методики и рекомендации Руководства Глобальной инициативы по отчетности. В отчетном периоде не происходило существенных изменений стандартов, что обеспечивает возможность сопоставления данных.

### Точность

Общество стремится к точному, конкретному и достаточному отражению своей деятельности для объективной оценки всеми заинтересованными сторонами. При подготовке Отчета используются качественные и количественные сведения, основанные на данных стандартной финансовой и статистической отчетности, а также внутренней отчетности, составляемой согласно принятым в Компании процедурам и методикам. В случае использования прогнозных значений дается ссылка на источник или указываются предпосылки их применения.

### Своевременность

Подготовка Отчета осуществляется ежегодно и носит плановый характер, включая процесс разработки, учета мнения заинтересованных сторон, заверения независимым аудитором и публикации. Настоящий отчет является интегрированным документом, содержащим информацию о финансовых результатах и устойчивом развитии, что обеспечивает единовременное предоставление сопоставимой и объективной информации о деятельности Общества.

### Ясность

Отчет предоставляет информацию в доступной форме без использования терминов и лексики, требующих специализированных знаний. Для улучшения восприятия информации используются таблицы, графики, схемы и диаграммы. Сокращения поясняются при первом появлении в тексте.

### Надежность

В Отчете представлены данные, официально признанные Обществом и подтверждаемые внутренней документацией и имеющимися в открытом доступе материалами. Представленная в Отчете информация систематизировалась в рамках корпоративных информационных систем по направлениям деятельности; финансовая отчетность заверена ЗАО «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит»; ряд показателей нефинансовой отчетности получил подтверждение ЗАО «Делойт и Туш СНГ».

## Контактная информация для вопросов относительно Отчета

Веремьянина Валентина Федоровна  
Заместитель Генерального директора по правовым  
вопросам и корпоративному управлению  
Телефон: (495) 620-63-50  
Электронный адрес: VeremyaninaVF@sngp.com

# Раскрытие информации

## Приложение 1. Указатель содержания GRI

Наименование показателя	Стр.	Комментарии
<b>1</b>		
<b>Стратегия и анализ</b>		
1.1	8–9	
Заявление старшего лица в организации о значимости устойчивого развития для организации и ее стратегии		
1.2	114–119	
Характеристика ключевых воздействий, рисков и возможностей		
<b>2</b>		
<b>Характеристика организации</b>		
2.1	1, 126	
Название организации		
2.2	58, 126	
Главные бренды, виды продукции и/или услуг		
2.3	22–31	
Организационная структура организации, включая основные подразделения, операционные подразделения, дочерние и совместные предприятия		
2.4	126	
Расположение штаб-квартиры организации		
2.5	14–17	
Число регионов, в которых организация осуществляет свою деятельность, и названия регионов/стран, где осуществляется основная деятельность или которые особенно значимы с точки зрения вопросов устойчивого развития, охватываемых отчетом		
2.6	34–35, 126	
Форма собственности и организационно-правовая форма		
2.7	14–17, 58–59	
Рынок, на котором работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые сектора и категории потребителей и бенефициаров)		
2.8	58–59, 84–85	
Масштаб организации		
2.9		Существенных изменений в отчетный период не происходило
Существенные изменения масштабов, структуры или собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода		
2.10	52–53	
Награды, полученные за отчетный период		
<b>3</b>		
<b>Параметры отчета</b>		
3.1	3, 130–131	Календарный год
Отчетный период (например, финансовый/календарный год), к которому относится представленная информация		

Наименование показателя	Стр.	Комментарии
• 3.2 Дата публикации последнего из предшествующих отчетов (если таковые публиковались)	3, 130-131	Июнь 2013
• 3.3 Цикл отчетности (годовой, двухгодичный и т.п.)	131	
• 3.4 Контактная информация для вопросов относительно отчета или его содержания	3, 130-131	
• 3.5 Процесс определения содержания отчета	3, 130-131	
• 3.6 Границы отчета (например, страны, подразделения, дочерние компании, мощности, сданные в аренду, совместные предприятия, поставщики)	3, 130-131	
• 3.7 Ограничение области охвата или границ отчетности		Отчет охватывает все существенные аспекты деятельности Компании
• 3.8 Основания для включения в отчет данных по совместным предприятиям, дочерним предприятиям, аренде производства, передачи части функций внешним подрядчикам и другим организационным единицам, которые могут существенно повлиять на сопоставимость с предыдущими отчетами и/или другими организациями		Основания отсутствуют
• 3.9 Методы измерения данных и расчётов, включая предположения и методики, использованные для подготовки показателей и другой информации, включённой в отчёт	101-102	Показатель текучести персонала был рассчитан на основании методических рекомендаций ОАО «Газпром» для заполнения форм государственной статистической отчетности
• 3.10 Описание значения любых переформулировок информации, приведенной в предыдущих отчетах, а также оснований для таких переформулировок (например, слияния/поглощения, изменение периодов отчетности, характера бизнеса, методов оценки)		Переформулировок не осуществлялось
• 3.11 Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в области охвата, границах или методах измерения, примененных в отчете		Изменений не было
• 3.12 Таблица, указывающая расположение Стандартных элементов в отчете	132-144	
• 3.13 Политика и применяемые практические подходы в отношении внешнего подтверждения отчета	146-147	Получено внешнее подтверждение достоверности данных

Наименование показателя	Стр.	Комментарии
<ul style="list-style-type: none"> <li>● 4 <b>Управление, обязательства и взаимодействие с заинтересованными сторонами</b></li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>● 4.1 Структура управления организации, включая основные комитеты в составе высшего руководящего органа, ответственные за конкретные задачи, например, разработку стратегии или общий надзор за деятельностью организации</li> </ul>	22–31	
<ul style="list-style-type: none"> <li>● 4.2 Укажите, является ли председатель высшего руководящего органа одновременно исполнительным менеджером компании</li> </ul>	29	Генеральный директор не является председателем высшего руководящего органа
<ul style="list-style-type: none"> <li>● 4.3 Для организаций, имеющих унитарный совет директоров, укажите количество независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству компании</li> </ul>	24–25	Независимые члены Совета директоров отсутствуют. Ни один член Совета директоров не относится к исполнительному руководству Компании
<ul style="list-style-type: none"> <li>● 4.4 Механизмы, при помощи которых акционеры или сотрудники организации могут направлять деятельность высшего руководящего органа или давать ему рекомендации</li> </ul>	22–31, 90	
<ul style="list-style-type: none"> <li>● 4.5 Связь между выплатами членам высшего руководящего органа, представителям высшего исполнительного руководства и старшим руководителям (включая выходные пособия) и результатами деятельности организации (включая социальные и экологические результаты)</li> </ul>		В 2013 году в Компании разрабатывалась система ключевых показателей эффективности деятельности Руководства. 12,5% показателей эффективности относятся к области устойчивого развития
<ul style="list-style-type: none"> <li>● 4.6 Действующие процессы в высшем руководящем органе, призванные избежать конфликтов интересов</li> </ul>		В целях недопущения конфликта интересов Общество стремится к тому, чтобы все сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, предварительно одобрялись Советом директоров или Общим собранием акционеров
<ul style="list-style-type: none"> <li>● 4.7 Процессы определения квалификации и компетентности членов высшего руководящего органа для определения стратегии организации по экономическим, экологическим и социальным темам (устойчивого развития)</li> </ul>		Члены Совета директоров выдвигаются акционерами Общества в соотношении «Э.ОН Эксплорэйшн энд Продакшн ГМБХ» – 2 кандидата, «Винтерсхалл Холдинг ГМБХ», – 2 кандидата, ОАО «Газпром» – 4 кандидата в соответствии с положениями Соглашения акционеров. Квалификация и компетентность членов Совета директоров определяются внутренними стандартами и процедурами акционеров. Общество разделяет убежденность в том, что члены Совета директоров обладают широкими знаниями, практическими навыками и международным опытом в нефтегазовой отрасли
<ul style="list-style-type: none"> <li>● 4.8 Разработанные внутри организации заявления о миссии или ценностях, кодексы корпоративного поведения и принципы, значимые с точки зрения экономической, экологической и социальной результативности, а также степень их практической реализации</li> </ul>	90, 97–100, 108–110 122–123	

Наименование показателя	Стр.	Комментарии
<ul style="list-style-type: none"> <li>4.9 Процедуры, используемые высшим руководящим органом для надзора за тем, как организация оценивает свои экономическую, экологическую и социальную результативность и управляет ею, включая риски и возможности, а также следование или соответствие международным стандартам, кодексам корпоративного поведения и принципам.</li> </ul>		<p>Результативность в области устойчивого развития оценивается Комитетом по техническим вопросам при Совете директоров ежеквартально на основании отчета о результатах работы в области техники безопасности, охраны здоровья и охраны окружающей среды</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>4.10 Процессы оценки собственной результативности высшим руководящим органом, в частности, в связи с экономическими, экологическими и социальными результатами деятельности организации</li> </ul>		<p>Оценка собственной результативности высшим руководящим органом в отчетном периоде не проводилась</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>4.11 Объяснение того, применяет ли организация принцип предосторожности, и каким образом</li> </ul>	<p>82 130–131</p>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>4.12 Разработанные внешними сторонами экономические, экологические и социальные хартии, принципы или другие инициативы, к которым организация присоединилась или поддерживает</li> </ul>		<p>Общество не присоединялось к хартиям, разработанным внешними сторонами. С 2011 года Общество применяет стандарты Международной финансовой корпорации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Политика обеспечения экологической и социальной устойчивости;</li> <li>– Руководство по охране окружающей среды, здоровья и труда;</li> <li>– Руководство по охране окружающей среды, здоровья и труда для разработки нефтегазовых месторождений на суше</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>4.13 Членство в ассоциациях (например отраслевых) и/или национальных и международных организациях по защите интересов, в которых организация <ul style="list-style-type: none"> <li>– Занимает место в органах управления</li> <li>– Участвует в проектах или комитетах</li> <li>– Предоставляет существенное финансирование за рамками общих членских взносов</li> <li>– Рассматривает свое членство как стратегическое</li> </ul> </li> </ul>		<p>Общество является членом НП «Саморегулируемая организация Объединение строителей газового и нефтяного комплексов» и Европейского делового конгресса</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>4.14 Перечень заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация</li> </ul>	<p>110</p>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>4.15 Механизмы выявления и отбора заинтересованных сторон с целью дальнейшего взаимодействия с ними</li> </ul>	<p>108–110, 130</p>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>4.16 Подходы к взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая частоту воздействия по формам и заинтересованным группам</li> </ul>		<p>Основным подходом Общества к взаимодействию с заинтересованными сторонами является постоянный диалог и внимание к их потребностям. Общество использует различные формы ведения диалога для разных заинтересованных лиц. Так, для эффективного взаимодействия с органами власти, поставщиками и другими организациями Общество использует регулярные личные встречи, информационные письма, формирование дополнительных соглашений и отчетных документов, долгосрочные договоры →</p>

Наименование показателя	Стр.	Комментарии
<ul style="list-style-type: none"> <li>4.17 Ключевые темы и интересы, поднятые или выявленные в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами, и то, как организация ответила на эти темы и интересы, в том числе и посредством своей отчетности</li> </ul>		<p>о сотрудничестве. Для учета мнения сотрудников и местного населения наиболее эффективными являются личные встречи и инструктажи, ящики для реакций и отзывов, горячая телефонная линия. Также, Общество публикует в СМИ различные объявления, репортажи, интервью и видеосюжеты</p>
		<p>В ходе диалога Общество выявляет ключевые темы и интересы и своевременно реагирует на потребности заинтересованных сторон. Основными темами взаимодействия в 2013 году стали:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– государственные органы и учреждения – предупреждение и ликвидация чрезвычайных ситуаций в рамках заключенного социально-экономического соглашения на 2013 год;</li> <li>– акционеры – расширение деятельности в области НИОКР, в связи с заинтересованностью акционеров в повышении эффективности производственной деятельности Общества;</li> <li>– население – Общество реагировало на потребности местного населения, предоставляя материальную помощь за рамками генеральных соглашений с районными администрациями</li> </ul>
<b>Сведения о подходах в области менеджмента</b>		
<b>Экономическая составляющая</b>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>Экономическая результативность</li> </ul>	58–60, 115, 117	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Присутствие на рынках</li> </ul>	14–16, 84–85, 115	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Непрямые экономические воздействия</li> </ul>	84–85, 137	
<b>Экологическая составляющая</b>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>Сырье</li> </ul>	43, 106	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Энергия</li> </ul>	105–106, 107	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Вода</li> </ul>	102–103	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Биоразнообразие</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>Выбросы, сбросы и отходы</li> </ul>	101–104	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Продукция и услуги</li> </ul>	58	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Соответствие требованиям</li> </ul>	82, 100	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Транспорт</li> </ul>	106, 138	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Общие</li> </ul>	100–107	
<b>Социальная составляющая</b>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>Занятость</li> </ul>	84–87, 92	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Взаимоотношения сотрудников и руководства</li> </ul>	90	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Здоровье и безопасность на рабочем месте</li> </ul>	93–97	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Обучение и образование</li> </ul>	89	

Наименование показателя	Стр.	Комментарии
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Разнообразие и равные возможности</li> <li>• Равный уровень оплаты труда мужчин и женщин</li> </ul>	82–92 85	
<b>Права человека</b>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Практика инвестирования и закупок</li> <li>• Недопущение дискриминации</li> <li>• Свобода ассоциации и коллективных переговоров</li> <li>• Исключение детского труда</li> <li>• Предотвращение принудительного и обязательного труда</li> <li>• Подходы к обеспечению безопасности</li> <li>• Права коренных и малочисленных народов</li> </ul>	46–47, 137 142 82, 90 142 143 82–83, 108–110	
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Оценка соблюдения прав человека</li> <li>• Механизмы подачи жалоб на нарушение прав человека</li> </ul>	90	
<b>Общество</b>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Сообщества</li> <li>• Коррупция</li> <li>• Государственная политика</li> <li>• Препятствие конкуренции</li> <li>• Соответствие требованиям</li> </ul>	82–83, 108–110 108–110 108–110	
<b>Ответственность за продукцию</b>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Здоровье и безопасность</li> <li>• Маркировка продукции и услуг</li> <li>• Маркетинговые коммуникации</li> <li>• Неприкосновенность частной жизни потребителя</li> <li>• Соответствие требованиям</li> </ul>	58–59 58–59, 127 97	
<b>Показатели экономической результативности</b>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЕС1 Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, включая доходы, операционные затраты, выплаты сотрудникам, пожертвования и другие инвестиции в сообщества, нераспределенную прибыль, выплаты поставщикам капитала и государствам</li> </ul>	58–77, 109	
<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЕС2 Финансовые аспекты и другие риски и возможности для деятельности организации в связи с изменением климата</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЕС3 Обеспечение обязательств организации, связанных с пенсионным планом с установленными льготами</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЕС4 Значительная финансовая помощь, полученная от органов государственной власти</li> </ul>		Общество не получало существенной государственной поддержки в течение отчетного периода
<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЕС5 Диапазон соотношений стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной →</li> </ul>		

Наименование показателя	Стр.	Комментарии
заработной платы в существенных регионах деятельности организации		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЕС6 Политика, практические подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существенных регионах деятельности организации</li> </ul>		<p>При реализации политики конкурентных отборов, Общество, при прочих равных условиях, в первую очередь отдает предпочтение местным поставщикам. Общество определяет местных поставщиков, как поставщиков, зарегистрированных на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. В отчетном периоде около 24% средств, направленных на капитальные вложения, освоено с привлечением местных подрядчиков и поставщиков</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЕС7 Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, нанятых из местного населения, в существенных регионах деятельности организации</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЕС8 Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь для общественного блага, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия</li> </ul>		
<b>Показатели экологической результативности</b>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• EN1 Использованные материалы с указанием массы или объема</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• EN2 Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• EN3 Прямое использование энергии с указанием первичных источников</li> </ul>	106	<p>Природный газ (м.куб): 69 560*39 = 2 713 536 гДж  Дизельное топливо (т): 760*43,33 = 32 930 гДж  Бензин АИ-95 (т): 310*44,80 = 13 888 гДж  Бензин АИ-92 (т): 210*44,80 = 9 408 гДж</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• EN4 Косвенное использование энергии с указанием первичных источников</li> </ul>	107	<p>Электрическая энергия (кВт*ч): 26 928 000*0,0036 = 96 940,8 гДж  Тепловая энергия (гКал): 35 360*0,00419 = 148,158 гДж</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• EN5* Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности</li> </ul>	107	<p>Сэкономленная энергия составила 1 731 600 кВт*ч, или 6 233,76 гДж</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• EN6 Инициативы по предоставлению энергоэффективных или основанных на использовании возобновляемой энергии продуктов и услуг и снижение потребности в энергии в результате этих инициатив</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• EN7 Инициативы по снижению косвенного энергопотребления и достигнутое снижение</li> </ul>		

Наименование показателя	Стр.	Комментарии
• EN8 Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	102-103	
• EN9 Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации	102-103	
• EN10 Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды	102	
• EN11 Местоположение и площадь земель, находящихся в собственности, аренде, под управлением организации и расположенных на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям		
• EN12 Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразии на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ		
• EN13 Сохраненные или восстановленные места обитания		
• EN14 Стратегии, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразии		
• EN15 Число видов, занесенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, места обитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью организации, с разбивкой по степени угрозы существованию вида		
• EN16* Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы	101, 104	Учет прямых выбросов производится на основании СТО Газпром 102-2011 «Инвентаризация выбросов парниковых газов». Оценка количества косвенных выбросов ведется на основании методики расчета компании «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»
• EN17 Прочие существенные косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы		
• EN18 Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутое снижение		
• EN19 Выбросы озоноразрушающих веществ с указанием массы		
• EN20* Выбросы в атмосферу NO <sub>x</sub> , SO <sub>x</sub> и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы	101, 104	В 2013 г. учет выбросов в атмосферу изменился с ручного метода на инструментальный
• EN21 Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта		

Наименование показателя	Стр.	Комментарии
• EN22 Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения	103	
• EN23* Общее количество и объем существенных разливов		Существенных и несущественных разливов в отчетном периоде не происходило
• 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	102	Текущие затраты на мероприятия по охране окружающей среды: 107 524 тыс. руб. Плата за негативное воздействие на окружающую среду: 2 019,5 тыс. руб. Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды: 4 425 тыс. руб.
<b>Показатели результативности подходов к организации труда и достойного труда</b>		
• LA1 Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону	84–86	Общая численность персонала: 1 028 человек, в тч. 213 женщин; По бессрочному типу договора: 1 012 человек, в тч. 202 женщины; По срочному типу договора: 16 человек, в тч. 11 женщин; Все сотрудники заняты полный рабочий день. Региональное распределение: ЮРНГКМ – 611 человек, в тч. 46 женщин п. Уренгой – 230 человек, в тч. 67 женщин Новый Уренгой – 110 человек, в тч. 56 женщин Москва – 76 человек, в тч. 43 женщины; Тюмень – 1 женщина

Наименование показателя	Стр.	Комментарии
<ul style="list-style-type: none"> <li>LA2* Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону</li> </ul>	86	Показатель текучести кадров рассчитан на основании «Инструкции по заполнению дочерними обществами, учреждениями, филиалами и представительствами ОАО «Газпром» форм отраслевой статистической отчетности о численности, составе, движении и профессиональном обучении работников»
<ul style="list-style-type: none"> <li>LA3 Выплаты и льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются сотрудникам, работающим на условиях временной или неполной занятости, в разбивке по основной деятельности</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>LA4 Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами</li> </ul>		Коллективный договор охватывает всех сотрудников Компании
<ul style="list-style-type: none"> <li>LA5 Минимальный период(ы) уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>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</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>LA7* Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам</li> </ul>	95–96	<p>За отчетный период в Обществе не было зарегистрировано случаев получения микротравм, профессиональных заболеваний и случаев со смертельным исходом. В целях учета и предоставления статистической отчетности по уровню производственного травматизма, уровню профессиональных заболеваний и смертельных исходов, связанных с работой в Обществе применяются государственные нормативные акты (Приказ ФСГУ №645 от 20.12.2012), отраслевые нормативные документы ОАО «Газпром» и внутренние нормативные документы</p> <p>Коэффициент потерянных дней:</p> $\text{КПД} = \frac{\text{Общее число потерянных дней}^*}{\text{Всего отработанных часов}} \times 200\,000$ $\text{КПД} = 43 / 1\,673\,173 \times 200\,000 = 5,1\%$ <p>*рабочие дни</p> <p>Коэффициент отсутствия на рабочем месте:</p> $\text{КО} = \frac{\text{Общее число пропущенных дней за период}}{\text{Общее число отработанных дней за тот же период}} \times 200\,000$ $\text{КО} = 5\,302 / 209\,146 \times 200\,000 = 2,5\%$

Наименование показателя	Стр.	Комментарии
<ul style="list-style-type: none"> <li>LA8 Существующие программы образования, обучения, консультирования, предотвращения и контроля риска, для помощи сотрудникам, членам их семей и представителям населения в отношении тяжелых заболеваний</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>LA9 Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>LA10* Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников</li> </ul>	87, 95	
<ul style="list-style-type: none"> <li>LA11 Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>LA12 Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>LA13 Состав руководящих органов и персонала организации с разбивкой по полу и возрастной группе, указанием представительства меньшинств, а также других показателей разнообразия</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>LA14 Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников</li> </ul>		
<b>Показатели результативности: права человека</b>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>HR1 Процент и общее число существенных инвестиционных соглашений, включающих положения об обеспечении прав человека или прошедших оценку с точки зрения прав человека</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>HR2 Доля существенных поставщиков и подрядчиков, прошедших оценку с точки зрения прав человека, и предпринятые действия</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>HR3 Общая совокупная продолжительность (в часах) обучения сотрудников политикам и процедурам, связанным с аспектами прав человека, значимыми для деятельности организации, включая долю обученных сотрудников</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>HR4 Общее число случаев дискриминации и предпринятые действия</li> </ul>		В отчетном периоде случаев дискриминации не зафиксировано
<ul style="list-style-type: none"> <li>HR5 Деятельность, в рамках которой право на использование свободы ассоциации и ведение коллективных переговоров может быть подвержено существенным рискам, и действия, предпринятые для поддержки этих прав</li> </ul>	82, 90	
<ul style="list-style-type: none"> <li>HR6 Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования детского труда, и действия, →</li> </ul>		В отчетном периоде Компания не привлекала детский труд

Наименование показателя	Стр.	Комментарии
предпринятые для участия в искоренении детского труда		
<ul style="list-style-type: none"> <li>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</li> </ul>		В отчетном периоде случаев использования принудительного или обязательного труда не зафиксировано
<ul style="list-style-type: none"> <li>HR8 Доля сотрудников службы безопасности, прошедших обучение политикам и процедурам в отношении аспектов прав человека, связанных с осуществляемой деятельностью</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>HR9 Общее число случаев нарушения, затрагивающих права коренных и малочисленных народов, и предпринятые действия</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>HR10 Общее количество и процент подразделений, в отношении которых проводилась оценка на предмет соблюдения прав человека или оценка воздействия в связи с правами человека</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>HR11 Количество жалоб в связи с воздействием на соблюдение прав человека, поданных, обработанных и урегулированных через официальные механизмы подачи жалоб</li> </ul>		
<b>Показатели результативности: взаимодействия с обществом</b>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>SO1 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</li> </ul>	108-109	
<ul style="list-style-type: none"> <li>SO2 Доля и общее число программ/бизнес-единиц, проанализированных в отношении рисков, связанных с коррупцией</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>SO3 Доля сотрудников, прошедших обучение антикоррупционным политикам и процедурам организации</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>SO4 Действия, предпринятые в ответ на случаи коррупции</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>SO5 Позиция в отношении государственной политики, и участие в формировании государственной политики, и лоббирование</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>SO6 Общее денежное выражение финансовых и натуральных пожертвований политическим партиям, политикам и связанным с ними организациям в разбивке по странам</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>SO7 Общее число случаев правовых действий в отношении организации в связи с противодействием конкуренции, практические подходы по недопущению монополистической практики и их результаты</li> </ul>		

Наименование показателя	Стр.	Комментарии
<ul style="list-style-type: none"> <li>• SO8 Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований</li> </ul>		
<p><b>Показатели результативности: ответственность за продукцию</b></p>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• 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</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• PR2 Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность, в разбивке по видам последствий</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• PR3 Виды информации о свойствах продукции и услуг, требуемые процедурами, и доля значимых продуктов и услуг, в отношении которых действуют такие требования к информации</li> </ul>	58	
<ul style="list-style-type: none"> <li>• PR4 Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся информации и маркировки о свойствах продукции и услуг, в разбивке по видам последствий</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• PR5 Практики, относящиеся к удовлетворению потребителя, включая результаты исследований по оценке степени удовлетворения потребителя</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• PR6 Программы по обеспечению соответствия законодательству, стандартам и добровольным кодексам в сфере фандрайзинга и маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• PR7 Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство, в разбивке по видам последствий</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• PR8 Общее количество обоснованных жалоб, касающихся нарушения неприкосновенности частной жизни потребителя и утери данных о потребителях</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• PR9 Денежное выражение существенных штрафов, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Показатель раскрыт полностью</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Показатель не раскрыт</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Показатель раскрыт частично</li> </ul>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>* Показатели, прошедшие внешнее заверение</li> </ul>		

## Приложение 2. Сертификат GRI



### Заявление о проверке Уровня применения GRI

Настоящим GRI подтверждает, что **ОАО Севернефтегазпром** представило свой отчет "Годовой отчет ОАО Севернефтегазпром 2013" на проверку Уровня применения в GRI's Report Services, которая сделала заключение о том, что данный отчет соответствует всем требованиям Уровня применения «B+».

Уровень применения GRI отражает степень использования Руководства G3.1 в отчетах по устойчивому развитию. Проверка подтверждает, что этот отчет содержит необходимое количество и набор элементов в соответствии с требованиями указанного Уровня применения GRI и что Указатель содержания GRI отражает необходимые элементы в соответствии с требованиями Руководства G3.1 GRI. Для методологии см. [www.globalreporting.org/SiteCollectionDocuments/ALC-Methodology.pdf](http://www.globalreporting.org/SiteCollectionDocuments/ALC-Methodology.pdf)

Уровень применения не является оценкой деятельности организации, предоставляющей отчет, в области устойчивого развития, а также достоверности информации в отчете.

Амстердам, 29 апреля 2014

Ásthildur Hjaltadóttir  
директор Услуги  
Global Reporting Initiative



Знак «+» был добавлен к данному Уровню применения, так как ОАО Севернефтегазпром представила данный отчет (часть отчета) для ревизии аудиторами. GRI одобряет решение организации, представившей отчет, о выборе лица, осуществляющего ревизию и об объеме

*Global Reporting Initiative (GRI) – это сетевая организация, которая является основоположником разработки наиболее широко используемой в мире системы отчетности в области устойчивого развития и занимается ее непрерывным совершенствованием и внедрением организациями по всему миру. В рекомендациях GRI указаны принципы и показатели, которые могут использоваться организациями для оценки своей результативности в экономической, экологической и социальной сфере и составления соответствующей отчетности. [www.globalreporting.org](http://www.globalreporting.org)*

**Ограничение ответственности:** Данное заключение относится только к материалам, представленным в GRI на момент Проверки на дату 8 апреля 2014. Если в Отчете об устойчивом развитии имеются ссылки на внешние источники, включая ссылки на аудио и визуальные материалы, заключение GRI однозначно не относится к любым более поздним изменениям в данных материалах.

## Приложение 3. Заключение по итогам проведения нефинансового аудита

# Deloitte.

ЗАО «Делойт и Туш СНГ»  
ул. Лесная, д. 5, Москва  
125047, Россия  
Тел.: +7 (495) 787-06-00  
Факс: +7 (495) 787-06-01  
www.deloitte.ru

Данный документ является заявлением ЗАО «Делойт и Туш СНГ» (Делойт) о независимом подтверждении достоверности Годового отчета ОАО «Севернефтегазпром» в части, относящейся к раскрытию информации об устойчивом развитии (далее – Отчетность) за год, закончившийся 31 декабря 2013 года. Данный документ не является Аудиторским заключением финансовой (бухгалтерской) отчетности, а также не является независимым подтверждением финансовой информации в составе Годового отчета ОАО «Севернефтегазпром».

### Совету директоров компании ОАО «Севернефтегазпром».

#### Наши выводы

По результатам выполненной работы и проведения процедур подтверждения достоверности мы пришли к выводу, что:

- мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что присутствуют существенные искажения в отдельных данных по основным показателям деятельности, для подтверждения достоверности которых мы были привлечены;
- мы не обнаружили фактов, которые дали бы основания считать, что выполнение компанией ОАО «Севернефтегазпром» требований GRI на уровне B+ не является достоверным.

#### Объем нашей работы

Мы были приглашены руководством ОАО «Севернефтегазпром» для проведения ограниченных процедур подтверждения достоверности выборочных данных, указанных в Годовом отчете ОАО «Севернефтегазпром» на странице 144. ОАО «Севернефтегазпром» выполнило раскрытие информации на уровне B+ с применением требований GRI 3.1.

Мы выполнили ограниченное подтверждение достоверности информации в соответствии с Международными стандартами выполнения проектов по подтверждению достоверности нефинансовой отчетности («ISAE 3000»). Предоставление ограниченного подтверждения достоверности согласно ISAE 3000 требует от нас проведения проверки процессов создания, обработки и консолидации данных об устойчивом развитии. Детальное тестирование исходных данных (например, проверка по существу) или тестирование эффективности системы внутреннего контроля не предполагается.

#### В целях формирования наших выводов мы выполнили следующие процедуры:

- Анализ публичной информации о практиках ОАО «Севернефтегазпром» в области охраны труда и охраны окружающей среды;
- Проведение встреч с руководителями и с сотрудниками владельцами процессов создания, обработки и консолидации данных об устойчивом развитии;
- Анализ ключевых регламентирующих документов, таких как политики и процедуры, относящихся к процессам создания, обработки и консолидации данных об устойчивом развитии;
- Посещение подразделений ОАО «Севернефтегазпром», находящихся в г. Новом Уренгое;

- Проверка полноты и корректности данных на уровне их консолидации в Годовой отчет;
- Проверка информации и обоснованности в отношении представленных в Отчете заявлений о показателях устойчивого развития в 2013 году;
- Проверка наличия соответствующего показателя в «Указателе содержания GRI» по каждому стандартному пункту раскрытия информации согласно требованиям GRI для уровня В+;
- Проверка содержания Отчета в соответствии с наблюдениями, сделанными в ходе выполнения указанных выше процедур, и по необходимости предоставление рекомендаций по улучшениям.

#### **Независимость и компетентность при подтверждении достоверности информации для ОАО «Севернефтегазпром»**

- Мы соблюдаем политики независимости «Делойта», которая учитывает и в некоторых случаях превосходит по объему требования Кодекса этики для профессиональных бухгалтеров, разработанного Советом по стандартам этики для бухгалтеров, применяющиеся при выполнении функции независимых аудиторов. В частности она запрещает нам занимать должности, связанные с финансами, коммерцией, управлением и владением, которые могут оказать влияние или восприниматься как оказывающие влияние на нашу независимость и беспристрастность, а также участвовать в подготовке отчета. Мы подтвердили ОАО «Севернефтегазпром», что мы сохраняли свою независимость и объективность в течение года и, в частности, что не было событий или оказания запрещенных услуг, которые могли бы повлиять на нашу независимость и объективность.
- В состав нашей команды входили как сертифицированные бухгалтеры, имеющие профессиональную квалификацию в сфере аудита, так и специалисты, обладающие опытом работы по проектам в сфере охраны окружающей среды, устойчивого развития и взаимодействия с заинтересованными сторонами, в том числе с многолетним опытом подтверждения достоверности отчетов по устойчивому развитию.

#### **Функции и обязанности**

- Руководство ОАО «Севернефтегазпром» несет ответственность за подготовку Отчетности, а также содержащуюся в нем информацию и заявления. Руководство отвечает за определение целей и показателей в сфере устойчивого развития, а также создание и поддержание надлежащих систем управления деятельностью и внутреннего контроля, на основе которых представляется информация.
- ЗАО «Делойт и Туш СНГ» не несет ответственности перед третьими сторонами за работу, выполненную нами по Договору, подписанному между ОАО «Севернефтегазпром» и ЗАО «Делойт и Туш СНГ». Наша ответственность заключается в выражении независимого вывода по Отчетности в соответствии с приведенным выше определением объема работы согласно Договору, указанному выше. Все наши действия (работа) по данному Договору, выполнялись нами исключительно с целью выразить наше мнение об Отчетности в области устойчивого развития.

## Приложение 4. Перечень совершенных Обществом в 2013 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность

Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
1. Дополнительное соглашение No 16 от 14.06.2013 г. к Договору поставки газа No 25 Пк-2007 от 13.12.2007, заключенному с ОАО «Газпром» об установлении цены на газ, поставляемый во втором полугодии 2013 в размере 1394,45 руб. за 1000 куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, Е.В. Михайлова, В.В. Черепанов	Общее собрание акционеров, Протокол № 27/2013 от 11.06.2013
2. Дополнительное соглашение No 13 от 17.06.2013 г. к Договору поставки газа No 28 Пк-2007 от 13.12.2007, заключенному с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» об установлении цены на газ, поставляемый во втором полугодии 2013 в размере 1394,45 руб. за 1000 куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром», член Совета директоров М. Мерен	Общее собрание акционеров, Протокол № 27/2013 от 11.06.2013
3. Дополнительное соглашение No 9 от 11.06.2013 г. к Договору поставки газа No144/СНГП-2009 от 29.10.2009, заключенному с ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» об установлении цены на газ, поставляемый во втором полугодии 2013 в размере 1394,45 руб. за 1000 куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром», члены Совета директоров Ф. Сивертсен, А. Уитерилл	Общее собрание акционеров, Протокол № 27/2013 от 11.06.2013
4. Договор No АДМ-142-2013-07 от 20.02.2013 г. с ООО «Георесурс» на выполнение геофизических исследований и работ в скважинах при контроле за разработкой Южно-Русского месторождения. Сумма договора: 73 137 575,57 руб. (без учета НДС). Срок выполнения работ: с 1 марта 2013 г. по 28 февраля 2014 г.	Акционер Общества — ОАО «Газпром»; член Совета директоров А.П. Душко	Совет директоров, протокол № 66/2013 от 14.03.2013
5. Договор No 1/1885 от 05.04.2013 г. с ОАО «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегазгеофизика» на выполнение газогидродинамических исследований в экспериментальной двухзабойной скважине No 174 Южно- Русского месторождения. Сумма договора: 5 280 511,35 руб. (с учетом НДС). Срок выполнения работ: с 1 июня по 30 октября 2013 г.	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 67/2013 от 30.04.2013
6. Договор No 13022 от 15.05.2013 г. с ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» на выполнение проектных работ по определению прогнозных показателей эффективности проекта «Обустройство Южно-Русского НГМ». Сумма договора: 8 501 596, 74 руб. (с учетом НДС). Срок выполнения работ: с 15 мая 2013 г. по 30 сентября 2013 г.	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 71/2013 от 27.06.2013

Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
<p>7. Договор No 409-2013 от 28.02.2013 г. с ООО «ТюменНИИ-гипрогаз» на оказание услуг, обусловленных техническим заданием: «Авторское сопровождение технологического проекта разработки сеноманской газовой залежи Южно - Русского месторождения». Сумма договора: 5 499 980,00 руб. (с учетом НДС). Срок оказания услуг: с 01 марта 2013 г. по 10 декабря 2013 г.</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Газпром»</p>	<p>Общее собрание акционеров, Протокол № 25/2012 от 29.06.2012</p>
<p>8. Договор No 410-2013 от 28.02.2013 г. с ООО «ТюменНИИ-гипрогаз», на оказание услуг, обусловленных техническим заданием: «Авторское сопровождение Технологической схемы разработки туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения». Сумма договора: 3 299 988,00 руб. (с учетом НДС). Срок оказания услуг: с 01 марта 2013 г. по 10 декабря 2013 г.</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Газпром»</p>	<p>Общее собрание акционеров, Протокол № 25/2012 от 29.06.2012</p>
<p>9. Договор No 132-13-1 от 13.08.2013 г. с ООО «Газпром промгаз» на выполнение работ по экспертизе сметной документации эксплуатационной скважины No 184, по экспертизе сметной документации разведочных скважин NoNo 50, 51, 52, 53, 54, 55. Сумма договора: 1 215 400,00 руб. (с учетом НДС).</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Газпром»</p>	<p>Общее собрание акционеров, Протокол № 28/2013 от 28.06.2013</p>
<p>10. Договор от 14.08.2013 г. о передаче Обществу права на получение патента на изобретение «Система управления технологическими потерями газа газодинамических уплотнений». Вознаграждение авторам по договору состоит из:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— единовременного вознаграждения за переданное авторами право на получение патента в размере 194 640 рублей;</li> <li>— в случае использования Обществом изобретения в собственном производстве ежегодного вознаграждения, связанного с неотчуждаемыми авторскими правами размер которого зависит от достигнутого фактического экономического эффекта от использования изобретения, рассчитанного согласно внутрикорпоративным правилам оценки эффективности НИОКР (СТО Газпром РД 1.12-096-2004);</li> <li>— в случаях передачи Обществом права на использование изобретения или его отчуждении третьему лицу единовременного вознаграждения в размере 20% от величины поступившего Обществу дохода от такой сделки.</li> </ul>	<p>Генеральный директор Общества — С.Е. Цыганков</p>	<p>На одобрение органов управления Общества не выносилась.</p>

Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
<p>11. Договор от 14.08.2013 г. о передаче Обществу права на получение патента на полезную модель «Система отвода и сбора парниковых газов от газоперекачивающих агрегатов». Вознаграждение авторам по договору состоит из:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— единовременного вознаграждения за переданное авторами право на получение патента в размере 116 784 рубля;</li> <li>— в случае использовании Обществом полезной модели в собственном производстве ежегодного вознаграждения, связанного с неотчуждаемыми авторскими правами размер которого зависит от достигнутого фактического экономического эффекта от использования полезной модели, рассчитанного согласно внутрикорпоративным правилам оценки эффективности НИОКР (СТО Газпром РД 1.12-096-2004);</li> <li>— в случаях передачи Обществом права на использование полезной модели или его отчуждении третьему лицу единовременного вознаграждения в размере 20% от величины поступившего Обществу дохода от такой сделки.</li> </ul>	<p>Генеральный директор Общества — С.Е. Цыганков</p>	<p>На одобрение органов управления Общества не выносилась.</p>
<p>12. Договор от 14.08.2013 г. о передаче Обществу права на получение патента на полезную модель «Автоматизированная система управления технологическими потерями газа газоперекачивающих агрегатов дожимных компрессорных станций». Вознаграждение авторам по договору состоит из:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— единовременного вознаграждения за переданное авторами право на получение патента в размере 116 784 рубля;</li> <li>— в случае использовании Обществом полезной модели в собственном производстве ежегодного вознаграждения, связанного с неотчуждаемыми авторскими правами размер которого зависит от достигнутого фактического экономического эффекта от использования полезной модели, рассчитанного согласно внутрикорпоративным правилам оценки эффективности НИОКР (СТО Газпром РД 1.12-096-2004);</li> <li>— в случаях передачи Обществом права на использование полезной модели или его отчуждении третьему лицу единовременного вознаграждения в размере 20% от величины поступившего Обществу дохода от такой сделки.</li> </ul>	<p>Генеральный директор Общества — С.Е. Цыганков</p>	<p>На одобрение органов управления Общества не выносилась.</p>

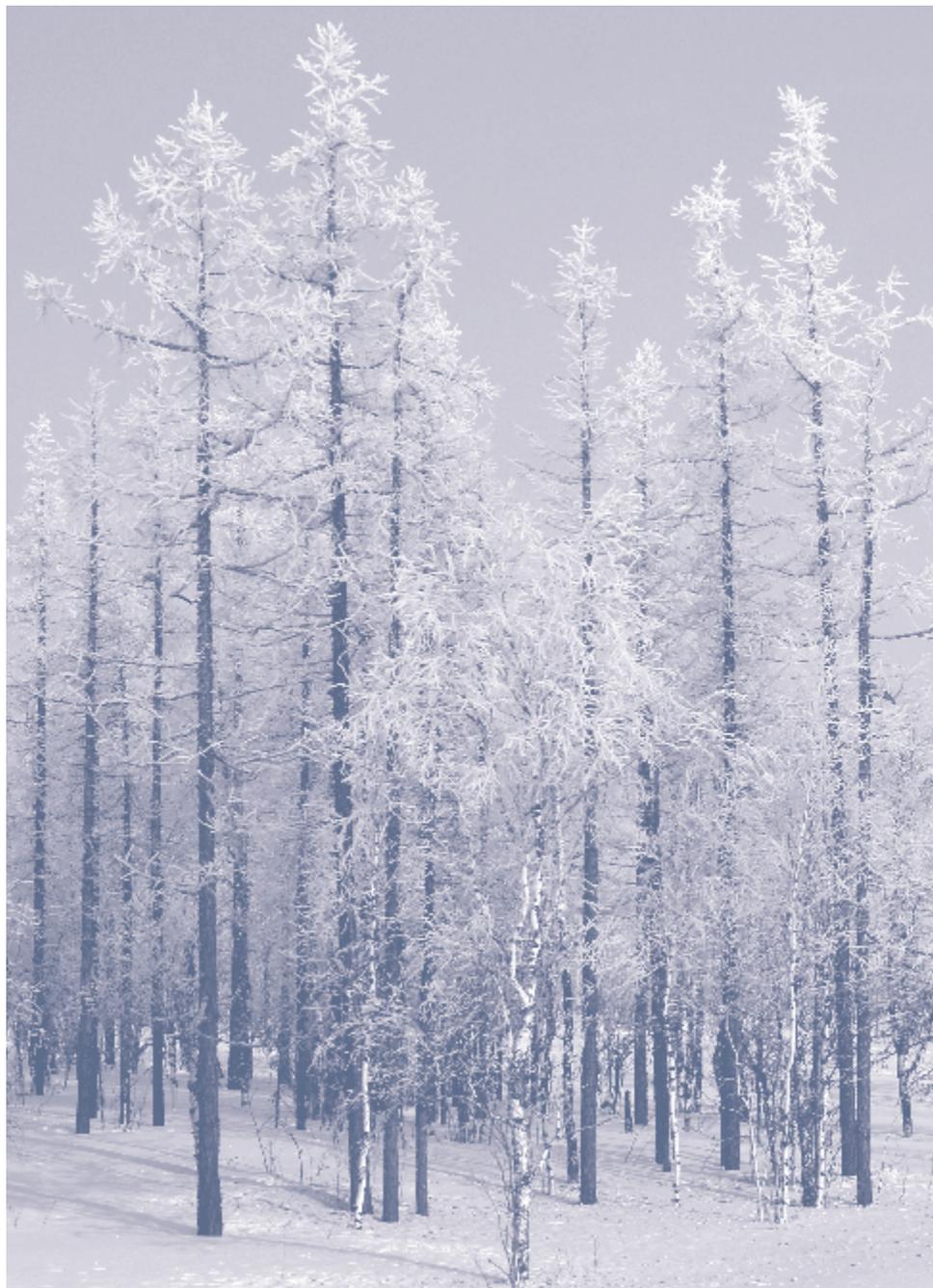
Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
<p>13. Договор от 14.08.2013 г. о передаче Обществу права на получение патента на полезную модель «Испаритель с раздельными топочными и дымовыми трактами». Вознаграждение авторам по договору состоит из:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— единовременного вознаграждения за переданное авторами право на получение патента в размере 194 640 рублей;</li> <li>— в случае использования Обществом полезной модели в собственном производстве ежегодного вознаграждения, связанного с неотчуждаемыми авторскими правами размер которого зависит от достигнутого фактического экономического эффекта от использования полезной модели, рассчитанного согласно внутрикorporативным правилам оценки эффективности НИОКР (СТО Газпром РД 1.12-096-2004);</li> <li>— в случаях передачи Обществом права на использование полезной модели или его отчуждении третьему лицу единовременного вознаграждения в размере 20% от величины поступившего Обществу дохода от такой сделки.</li> </ul>	<p>Генеральный директор Общества — С.Е. Цыганков</p>	<p>На одобрение органов управления Общества не выносилась.</p>
<p>14. Договор № 13ПП169 от 30.04.2013 г. с ОАО «Оргэнергогаз» на оказание услуг по технической поддержке программного продукта ИНФОТЕХ. Сумма договора 1 400 000,00 руб. (с учетом НДС). Срок оказания услуг: с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г.</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Газпром»</p>	<p>Общее собрание акционеров, Протокол № 25/2012 от 29.06.2012</p>
<p>15. Дополнительное соглашение № 17 от 30.12.2013 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 2014 в размере 1455,26 рублей за 1000 куб. м. газа (без учета НДС).</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, Е.В. Михайлова, В.В. Черепанов</p>	<p>Общее собрание акционеров, Протокол № 29/2013 от 20.12.2013</p>
<p>16. Дополнительное соглашение № 14 от 30.12.2013 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 2014 в размере 1455,26 рублей за 1000 куб. м. газа (без учета НДС).</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Газпром», член Совета директоров М. Мерен</p>	<p>Общее собрание акционеров, Протокол № 29/2013 от 20.12.2013</p>
<p>17. Дополнительное соглашение № 10 от 25.12.2013 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 2014 в размере 1455,26 рублей за 1000 куб. м. газа (без учета НДС).</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Газпром», члены Совета директоров Ф. Сивертсен, А. Уитерилл</p>	<p>Общее собрание акционеров, Протокол № 29/2013 от 20.12.2013</p>

Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
<p>18. Договор аренды нежилого помещения No 159/СНГП-2013-А-О от 01.07.2013г., заключенный с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Предмет договора: аренда нежилого помещения, расположенного по адресу: РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, ул. Ленина, д. 22, Пункт сбора вахт, первый этаж на срок с 01.07.2013 по 31.05.2014 г. Цена договора за 11 месяцев составляет 537 789 рублей 56 копеек, за 11 месяцев, в т.ч. НДС 18%.</p>	<p>Акционер Общества— ОАО «Газпром»</p>	<p>На одобрение органов управления Общества не выносилась.</p>
<p>19. Договор мелкооптовой поставки нефтепродуктов No 01204101019 на условиях предоплаты от 01.06.2013г., заключенный с ООО «Газпромнефть- региональные продажи». Оплата продукции осуществляется на условиях предоплаты, исходя из ассортимента, количества и пункта отгрузки, указанной в заявке Общества на отгрузку, а также прейскуранта оптовых цен поставщика.</p>	<p>Акционер Общества— ОАО «Газпром»</p>	<p>На одобрение органов управления Общества не выносилась.</p>
<p>20. Договор оказания услуг по доставке нефтепродуктов No 01204404341 от 05.09.2013г., заключенный с ООО «Газпромнефть-региональные продажи». Оплата транспортных услуг осуществляется на условиях предоплаты, исходя из прейскуранта по оказанию транспортных услуг, действующему на дату формирования счета или дополнения, с учетом заявки Заказчика на доставку.</p>	<p>Акционер Общества— ОАО «Газпром»</p>	<p>На одобрение органов управления Общества не выносилась.</p>
<p>21. Договоры купли-продажи иностранной валюты (в том числе договоры купли-продажи иностранной валюты с исполнением обязательств по требованию (опционных контрактов), с и ГПБ (ОАО), с предельной суммой по каждой сделке, не превышающей 1 000 000 000 рублей или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки.*</p>	<p>Акционер Общества— ОАО «Газпром»</p>	<p>Общее собрание акционеров, Протокол № 28/2013 от 28.06.2013</p>
<p>22. Договоры депозитного вклада в рублях или иностранной валюте с ГПБ (ОАО), с предельной суммой по каждой сделке, не превышающей 1 000 000 000 рублей или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки.*</p>	<p>Акционер Общества— ОАО «Газпром»</p>	<p>Общее собрание акционеров, Протокол № 28/2013 от 28.06.2013</p>

\* Исполнение договоров осуществлялось путем подачи заявок.

**Приложение 5. Перечень совершенных Обществом в 2013 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.





# Форма обратной связи

## Уважаемые читатели!

Вы ознакомились с Годовым отчетом ОАО «Севернефтегазпром» за 2013 год, Ваше мнение очень важно для нас, и мы будем благодарны, если Вы сможете улучшить качество отчетности, ответив на вопросы данной формы.

**1. Появилось ли у Вас представление о деятельности ОАО «Севернефтегазпром» в области устойчивого развития после прочтения Отчета?**

- a. В целом да
- b. В целом нет
- c. Затрудняюсь ответить
- d. Пожалуйста, оставьте свой комментарий:

---

---

**2. Какое у Вас сложилось впечатление от информации, представленной в Отчете?**

- a. Интересно
- b. Не вызвало особых впечатлений
- c. Затрудняюсь ответить

**3. Как Вы оцениваете Отчет с точки зрения достоверности, объективности и полноты информации?**

- a. Благоприятно
- b. Неблагоприятно
- c. Нейтрально
- d. Пожалуйста, оставьте свой комментарий:

---

---

**4. Как Вы оцениваете Отчет с точки зрения удобства поиска информации?**

- a. Удобно
- b. Обычно
- c. Неудобно
- d. Пожалуйста, оставьте свой комментарий:

---

---

**5. Назовите наиболее интересный, по Вашему мнению, раздел:**

---

**6. Какие, по Вашему мнению, направления деятельности ОАО «Севернефтегазпром» требуют улучшения для повышения корпоративной социальной ответственности:**

---

---



7. Какую дополнительную информацию о деятельности Общества в области устойчивого развития Вы бы хотели видеть в Отчете:

---

---

8. Ваши общие комментарии о Годовом отчете ОАО «Севернефтегазпром» за 2013 год:

---

---

9. Заинтересованы ли Вы или Ваша организация в диалогах по подготовке отчета об устойчивом развитии Общества за 2014 год:

a. Да, наши контактные данные:

---

---

b. Нет

10. Какие организации, по Вашему мнению, стоит пригласить для диалога о подготовке отчета об устойчивом развитии за 2014 год:

---

---

11. К какой группе заинтересованных лиц Вы относитесь:

- a. Сотрудник Общества
- b. Инвестор
- c. Акционер
- d. Клиент
- e. Подрядчик
- f. Представитель органов власти
- g. Представитель общественной организации
- h. СМИ
- i. Житель территории, на которой Общество осуществляет деятельность
- j. Иное:

11. Оставьте свои контактные данные:

---

---

13. Какой способ связи Вам предпочтителен:

---

---

Пожалуйста, направьте данную форму по адресу: ОАО «Севернефтегазпром», Отдел по связям с органами власти и общественностью, Российская Федерация, 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Промысловая д. 22, а/я 1130

---

---

---

---