



СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2014



ГODOBOЙ ОТЧЕТ **2014**





ВЫСОКАЯ ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ В РОССИЙСКИХ И МЕЖДУНАРОДНЫХ БИЗНЕС-КРУГАХ, АВТОРИТЕТ И УВАЖЕНИЕ В ОБЩЕСТВЕ — ВАЖНЫЙ РЕСУРС ДЛЯ СТАБИЛЬНОГО И ПОСТУПАТЕЛЬНОГО РАЗВИТИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ». ПОЗИТИВНЫЙ ИМИДЖ КОМПАНИИ СКЛАДЫВАЕТСЯ ИЗ МНОГИХ АСПЕКТОВ И ЯВЛЯЕТСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ ПОЛИТИКИ ИНФОРМАЦИОННОЙ ОТКРЫТОСТИ

В представленном Годовом отчете раскрыта информация о результатах производственно-хозяйственной деятельности Открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (далее — ОАО «Севернефтегазпром», Общество, Компания) за 2014 год и о приоритетных направлениях развития, обеспечивающих достижение стратегических целей и устойчивое развитие Общества.

При составлении Отчета учитывалась вся значимая информация для предполагаемых пользователей. Представлены данные, официально признанные Обществом и подтверждаемые внутренней документацией. Информация в данном отчете подготовлена с применением сопоставимых методик, используемых в предыдущие периоды. В Годовом 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 4 к полноте раскрытия информации Руководства Глобальной инициативы по отчетности в области устойчивого развития (Global Reporting Initiative — GRI, G4) и в соответствии с вариантом раскрытия «Основной», что подтверждено независимым аудитором ЗАО «КПМГ» 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 важны мнения, комментарии и предложения по улучшению Отчета всех заинтересованных сторон. Для этих целей вы можете заполнить анкету-приложение, размещенную в конце Отчета.

СОДЕРЖАНИЕ

1	ВВЕДЕНИЕ	2	11	ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ	110	
	<ul style="list-style-type: none"> Обращение Председателя Совета директоров — А.И. Медведева Обращение Генерального директора — С.Е. Цыганкова 	4		<ul style="list-style-type: none"> Структура органов управления Общее собрание акционеров Совет директоров Отчет Совета директоров Общества о работе по приоритетным направлениям деятельности Комитет по техническим вопросам Ревизионная комиссия 	111 112 112 113 116 119	
2	КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2014 ГОДА	5				
3	КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2014 ГОДА	6				
4	ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ	10				
5	ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА	12	12	УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ	120	
	<ul style="list-style-type: none"> Состояние сырьевой базы Разработка сеноманской и туронской газовых залежей Геологоразведочные работы Добыча природного газа 	18 20 21 22 23		<ul style="list-style-type: none"> Уставный капитал Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества 	122 123	
6	ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ	28		13	ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	124
	<ul style="list-style-type: none"> Строительство и ввод в эксплуатацию скважины N184 на туронскую газовую залежь в 2014 году 	32		<ul style="list-style-type: none"> Отраслевые риски Финансовые риски Правовые риски 	126 128 129	
7	ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ	36		14	ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	130
	<ul style="list-style-type: none"> Интеллектуальная собственность Рационализаторская деятельность Участие в конкурсах по инновационной деятельности 	39 40 41		<ul style="list-style-type: none"> Этика и добросовестность 	134	
8	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	44		15	ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	136
9	ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	50		<ul style="list-style-type: none"> Регистрационные сведения Представительства Общества 	136 137	
	<ul style="list-style-type: none"> Основные финансовые показатели Показатели отчета о финансовых результатах Обязательства по договору проектного финансирования Капитал и резервы Движение денежных средств за отчетный период Основные финансовые коэффициенты 	51 52 60 62 62 64		16	ЗАКЛЮЧЕНИЕ	138
10	УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	68		<ul style="list-style-type: none"> Принципы определения содержания отчета Раскрытие информации Приложение 1. Перечень совершенных Обществом в 2014 году сделок, признаваемых в соответствии с федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками Приложение 2. Таблица элементов отчетности GRI Приложение 3. Независимое заключение, обеспечивающее ограниченную уверенность Руководству ОАО «Севернефтегазпром» 	139 141 141 151 157	
	<ul style="list-style-type: none"> Определение приоритетов Охрана окружающей среды Энергопотребление Безопасность персонала и производства Кадровая и социальная политика Взаимодействие с заинтересованными сторонами 	69 70 78 82 88 102				



Обращение Председателя Совета директоров

НАДЕЖНЫМ ЗАЛОГОМ УСПЕХОВ КОМПАНИИ В РЕШЕНИИ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЗАДАЧ ЯВЛЯЮТСЯ ВЫСОКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ И ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ, СВОЕВРЕМЕННОСТЬ И ПРАВИЛЬНОСТЬ ПРИНИМАЕМЫХ УПРАВЛЕНЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ, СПОСОБНОСТЬ РАБОТАТЬ НА ПЕРСПЕКТИВУ.

Уважаемые акционеры!

Газовый комплекс на протяжении многих десятилетий был основой благосостояния страны и её международного авторитета в качестве надежного экспортера энергоносителей, и сегодня он играет ключевую роль в обеспечении экономической стабильности России.

Свой значимый вклад в выполнение этой важнейшей миссии вносит и ОАО «Севернефтегазпром», являясь ресурсной базой международного инфраструктурного проекта «Северный поток». Накопленный отбор газа Компании на конец 2014 года составил 166 млрд м³.

Надежным залогом успехов Компании в решении стратегических задач является высокая экономическая и производственная эффективность, своевременность и правильность принимаемых управленческих решений, способность работать на перспективу.

Компания осуществляет все необходимые меры для того, чтобы продолжать стабильно развиваться, в том числе в условиях сегодняшней экономической нестабильности.

Надежной гарантией развития ОАО «Севернефтегазпром» является и ее партнерство с немецкими акционерами. Это сотрудничество — важный и чрезвычайно значимый сегодня пример того, как бизнес к взаимной выгоде всех участников способен преодолевать периоды спада мировой экономики.

Заинтересованность иностранных партнеров в российских энергоносителях и обязательства по бесперебойному снабжению отечественных потребителей не только обеспечивают ОАО «Севернефтегазпром» надежный и перспективный рынок сбыта, но и налагают на Компанию большую ответственность. Осознавая это, ОАО «Севернефтегазпром» стремится к внедрению новых технологий и активному расширению ресурсной базы. В этом вопросе, как и во всех остальных, Компания действует в полном соответствии с единой стратегией, объединяющей и направляющей все компании газовой отрасли.

Сегодня во всем мире особую актуальность приобретает освоение трудноизвлекаемых запасов углеводородов. Развивая проект разработки туронской газовой залежи Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, ОАО «Севернефтегазпром» становится сегодня одним из пионеров разработки трудноизвлекаемых запасов газа в России. Опыт, накапливаемый Компанией в деле освоения запасов туронского газа, выдвигает ее в ряд технологических лидеров отрасли и в перспективе, несомненно, окажется востребован многими другими участниками отечественной газодобычи.

Поиск нестандартных решений и работа в непростых условиях являются для Компании и ее сотрудников замечательной школой профессионализма. Предъявляются особенно высокие требования к качеству и технологическому уровню производства, системе обеспечения промышленной безопасности, рациональному использованию природных ресурсов. И, конечно же, — к уровню подготовки и командному духу специалистов.

От имени Совета директоров хочу выразить благодарность руководству и коллективу ОАО «Севернефтегазпром». Именно эти люди своим высококвалифицированным и добросовестным трудом, своей инициативностью и творческим подходом обеспечивают лидерские позиции Компании и позволяют с уверенностью говорить об ожидающих ее новых производственно-финансовых успехах.

С уважением,
Александр Медведев,

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



Обращение Генерального директора

ПОЛОЖЕННЫЕ В ОСНОВУ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ПРИНЦИПЫ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ, СТАБИЛЬНОСТИ ВЫПОЛНЕНИЯ ВСЕХ ПОСТАВЛЕННЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗАДАЧ И ЗАБОТЫ ОБ ИНТЕРЕСАХ АКЦИОНЕРОВ ОБЕСПЕЧИВАЮТ КОМПАНИИ СТАБИЛЬНОЕ ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ И РЕСУРСЫ, НЕОБХОДИМЫЕ ДЛЯ ВОПЛОЩЕНИЯ ДАЛЬНЕЙШИХ МАСШТАБНЫХ ПЛАНОВ.

Уважаемые акционеры, партнеры, коллеги!

2014 год открыл новый этап в развитии нашей Компании.

Год был непростым, но успешным и богатым на знаковые события. Проекты, реализация которых началась в прошлом году, заложили надежный фундамент для долгосрочного развития ОАО «Севернефтегазпром».

Для поддержания стабильного уровня ежегодной добычи природного газа в объеме 25 млрд м³ в ОАО «Севернефтегазпром» реализуется программа масштабных инвестиций. Благодаря этому в минувшем году на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении началось строительство второй очереди Дожимной компрессорной станции № 1, введена в эксплуатацию скважина № 184 на туронский газ, осуществляются геологоразведочные работы по доразведке нижнемеловых отложений, продолжаются реконструкция и модернизация основных производственных мощностей.

При этом, несмотря на ухудшение макроэкономической ситуации, все показатели утвержденной Советом директоров Годовой программы работ были выполнены в полном объеме. Более того, взятый курс на оптимизацию расходов и постоянный контроль операционных издержек позволили найти при решении производственных задач источники экономии ресурсов.

Положенные в основу деятельности ОАО «Севернефтегазпром» принципы экономической целесообразности, стабильности выполнения всех поставленных производственных задач и заботы об интересах акционеров обеспечивают Компании стабильное финансовое положение и ресурсы, необходимые для воплощения дальнейших масштабных планов.

В отчетном году Компанией в полном объеме выполнены кредитные обязательства в рамках договора проектного финансирования с консорциумом иностранных банков и Банком ГПБ (АО).

Успешное сочетание накопленного опыта Группы Газпром и международных компаний в применении новых технологических решений и инновационного оборудования является основой дальнейшего развития Компании. На сегодняшний день промысел Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, с точки зрения используемых технологических и инженерных решений, является одним из самых передовых в России.

ОАО «Севернефтегазпром» продолжит стабильно работать, реализовывать долгосрочные планы, выполнять свои обязательства перед акционерами и партнерами, а также вносить свой вклад в дальнейшее развитие региона деятельности и страны в целом.

Именно люди, их интересы и чаяния, всегда были и остаются в центре нашего внимания. Это в полной мере относится и к жителям Ямало-Ненецкого автономного округа, и, в первую очередь, к работникам ОАО «Севернефтегазпром». Они — наш главный актив, и благодаря их трудолюбию, инициативности и профессиональному труду Компания — при должной поддержке акционеров — сможет и дальше успешно решать самые непростые и важные задачи.

С уважением,
Станислав Цыганков,

Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»



Ключевые события 2014



ЯНВАРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» вошло в состав международной неправительственной некоммерческой организации Европейский деловой конгресс (European Business Congress). Конгресс занимается разработкой предложений по устранению препятствий для экономического сотрудничества и созданию благоприятных условий для эффективного и безопасного ведения предпринимательской деятельности.



ФЕВРАЛЬ

На Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении началось строительство второй очереди Дожимной компрессорной станции № 1 в рамках утвержденных проектных решений по обустройству месторождения.

Сотрудники ОАО «Севернефтегазпром» стали лауреатами всероссийского конкурса «Инженер года — 2013». Конкурс направлен на привлечение внимания к проблемам качества инженерных кадров в России, повышение привлекательности труда и профессионализма инженерных работников.



МАРТ

В Берлине состоялись торжественные мероприятия по случаю 40-летнего юбилея начала поставок российского газа в Германию в рамках долгосрочного контракта с компанией E.ON SE. Делегация ОАО «Севернефтегазпром» приняла участие в торжествах.



АПРЕЛЬ

ОАО «Севернефтегазпром» и Правительство Ямало-Ненецкого автономного округа заключили Соглашение о сотрудничестве на 2014 год. 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.

Работники Общества вошли в число победителей по итогам проведения IV Всероссийской научно-практической конференции молодых ученых и специалистов «Обеспечение эффективного функционирования газовой отрасли».



МАЙ

Советом директоров предварительно утверждены итоги финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2013 год.

Получен сертификат Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI) "Statement GRI Application Level Check", подтверждающий соответствие Годового отчета Компании за 2013 год уровню «В+».



ИЮНЬ

Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегазпром», на котором были утверждены Годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2013 год, размер выплачиваемых акционерам дивидендов, аудитор Общества на 2014 год, а также избраны Члены Совета директоров и Ревизионной комиссии.

Специалисты ведомственной пожарной части ОАО «Севернефтегазпром» посетили производственные и противопожарные объекты компаний «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» и «БАСФ СЕ» в Германии с целью обмена опытом в области промышленной и пожарной безопасности.



ИЮЛЬ

Комитетом по техническим вопросам Совета директоров рассмотрены проект Годовой программы работ и Бюджет ОАО «Севернефтегазпром» на 2015 год и плановый период 2016–2017 г., а также результаты работы Общества в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды.



АВГУСТ

Закончены бурением разведочные скважины № 50 и № 51 в рамках реализации проекта доразведки Южно-Русского лицензионного участка. Всего в период с 2014 по 2017 год планируется завершить строительство восьми разведочных скважин с суммарной проходкой более 17 тыс. пог. м.

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в торжественных мероприятиях, посвященных 70-летию Красноселькупского района, на территории которого осуществляется основная производственная деятельность Компании. Глава Красноселькупского района Василий Паршаков отметил: «Наше сотрудничество продолжается уже очень давно, и всё это время ОАО «Севернефтегазпром» служит примером того, какой должна быть социально ответственная компания».



Ключевые события 2014



СЕНТЯБРЬ

Компания Plimsoll Publishing Limited, являющаяся лидером по составлению отраслевых отчетов, впервые включила ОАО «Севернефтегазпром» в отраслевой обзор 500 крупнейших в мире компаний нефтегазового сектора — The Crude Oil & Gas Extraction (Global) Industry — 2014 (Нефтяная и газовая промышленность — 2014).



ОКТАБРЬ

Введена в эксплуатацию скважина №184 в рамках опытно-промышленной разработки туронской газовой залежи Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Геолого-промысловая информация, полученная в ходе реализации проекта по строительству и эксплуатации указанной скважины, будет использована для создания общей концепции освоения трудноизвлекаемых запасов газа.

Состоялось Первенство по хоккею с шайбой на кубок ОАО «Севернефтегазпром» среди юношей 2001–2002 г. рождения. Соревнования проходили на крытой ледовой площадке детско-юношеской спортивной школы «Геолог», где в середине октября была завершена установка оборудования системы подготовки искусственного льда. Проект реализован ОАО «Севернефтегазпром» в соответствии с Соглашением о сотрудничестве, заключенным между Правительством ЯНАО и Компанией на 2013–2017 годы.



НОЯБРЬ

Советом директоров утверждена Годовая программа работ и Бюджет Общества на 2015 год.

Компания успешно прошла второй надзорный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, ISO 18001:2007.



ДЕКАБРЬ

На внеочередном Общем собрании акционеров одобрены дополнительные соглашения к долгосрочным договорам на поставку газа, заключенным обществом с ОАО «Газпром», ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Определены объемы поставок газа на 2015 год и цена за 1 тыс. м³ газа на 1 полугодие 2015 года.

С опережением графика закончено бурение разведочной скважины № 52 в ходе реализации проекта доразведки Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

События после отчетной даты

В 2015 ГОДУ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ПРОДОЛЖИТ РЕАЛИЗАЦИЮ УТВЕРЖДЕННЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ ПО РАЗРАБОТКЕ СЕНОМАНСКОЙ И ТУРОНСКОЙ ГАЗОВЫХ ЗАЛЕЖЕЙ, А ТАКЖЕ МОДЕРНИЗАЦИЮ РЯДА МОЩНОСТЕЙ, ПОВЫШЕНИЕ ИХ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ И УРОВНЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ. ЗАКОНОМЕРНЫМ РЕЗУЛЬТАТОМ ЭТОГО СТАНЕТ ДАЛЬНЕЙШЕЕ ПРОДВИЖЕНИЕ ПО ПУТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ КАК САМОЙ КОМПАНИИ, ТАК И РЕГИОНА, ГДЕ ОНА ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.



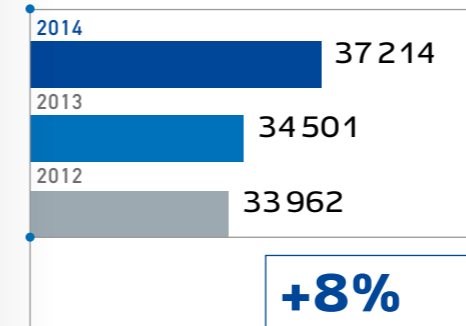
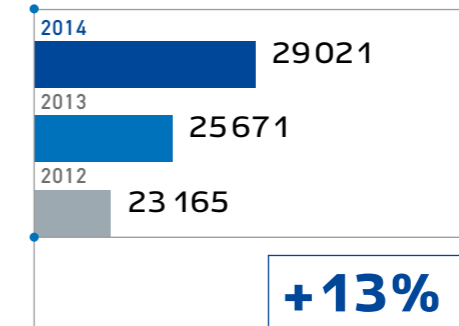
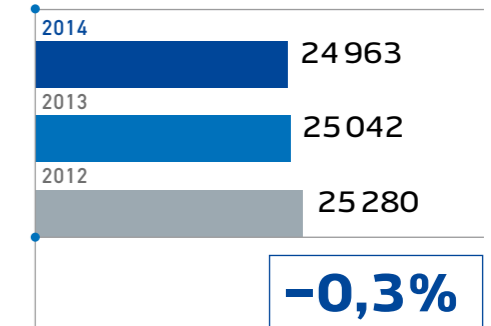
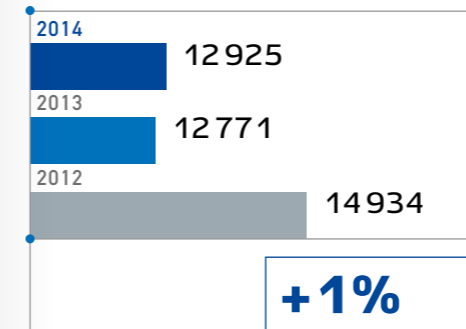
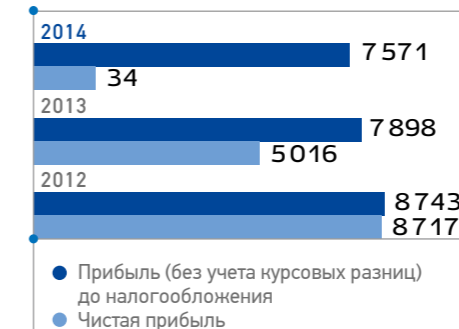
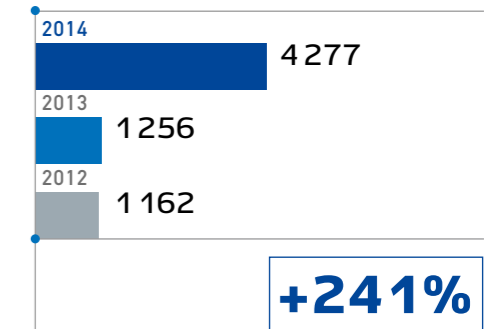
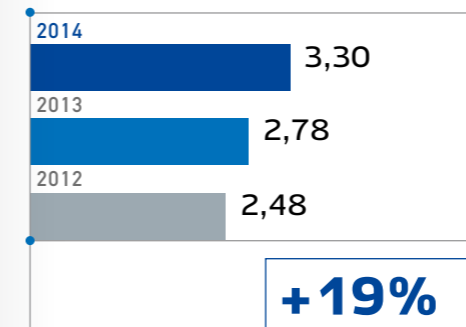
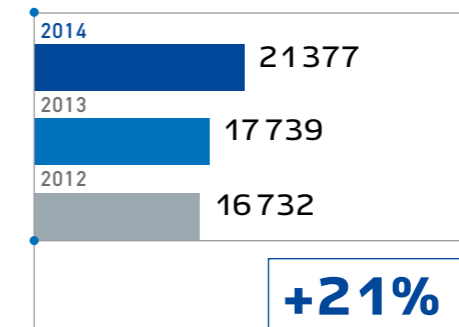
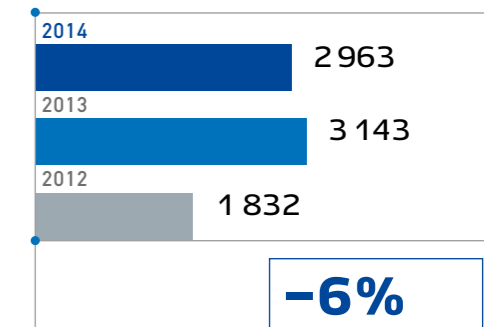
ЯНВАРЬ / 2015

На Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении ОАО «Севернефтегазпром» начались работы по бурению очередной разведочной скважины № 54.



МАРТ / 2015

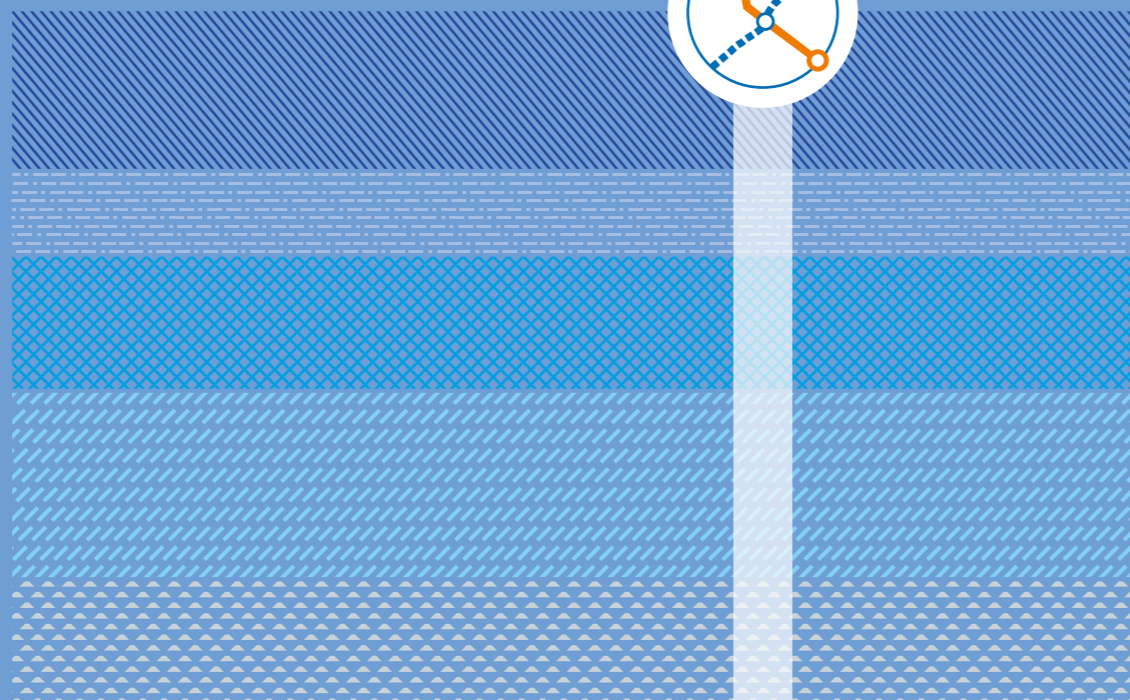
Компания осуществила досрочное частичное погашение кредитных обязательств по договору проектного финансирования с консорциумом иностранных банков и Банком ГПБ (АО). Выплаты произведены тремя валютными траншами на сумму: 43 млн евро; 59 млн долларов США; 454 млн рублей. В результате кредитная нагрузка Общества сократилась на 23%.

Ключевые показатели
2014 годаВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ
ГАЗА, В МЛН РУБ.СЕБЕСТОИМОСТЬ,
В МЛН РУБ.РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА,
В МЛН М³ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ
СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ
ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, В МЛН РУБ.ПРИБЫЛЬ,
В МЛН РУБ.КАПИТАЛЬНЫЕ
ВЛОЖЕНИЯ,
В МЛН РУБ.КОЭФФИЦИЕНТ
ТЕКУЩЕЙ
ЛИКВИДНОСТИЧИСТЫЙ
ОБОРОТНЫЙ КАПИТАЛ,
В МЛН РУБ.ДИВИДЕНДЫ,
В МЛН РУБ.

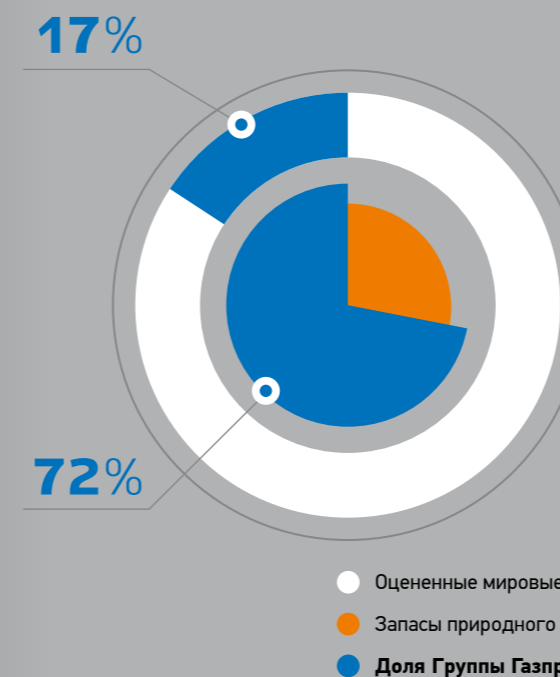
ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ВХОДИТ В ГРУППУ ГАЗПРОМ — ОДНУ ИЗ КРУПНЕЙШИХ ВЕРТИКАЛЬНО ИНТЕГРИРОВАННЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ КОМПАНИЙ МИРА. ОБЩЕСТВО ВЛАДЕЕТ ЛИЦЕНЗИЕЙ НА ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ИЗУЧЕНИЕ И ДОБЫЧУ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ НА ЮЖНО-РУССКОМ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ — ОДНОМ ИЗ КРУПНЕЙШИХ В РОССИИ. ВЕХИ ИСТОРИИ ЕГО ОСВОЕНИЯ УЖЕ ВПИСАНЫ В ЛЕТОПИСЬ РАЗВИТИЯ ОТЕЧЕСТВЕННОГО НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА, А НАМЕЧЕННЫЕ ПЕРСПЕКТИВЫ ЛИШЬ ПОДТВЕРЖДАЮТ ЭТОТ УНИКАЛЬНЫЙ СТАТУС.

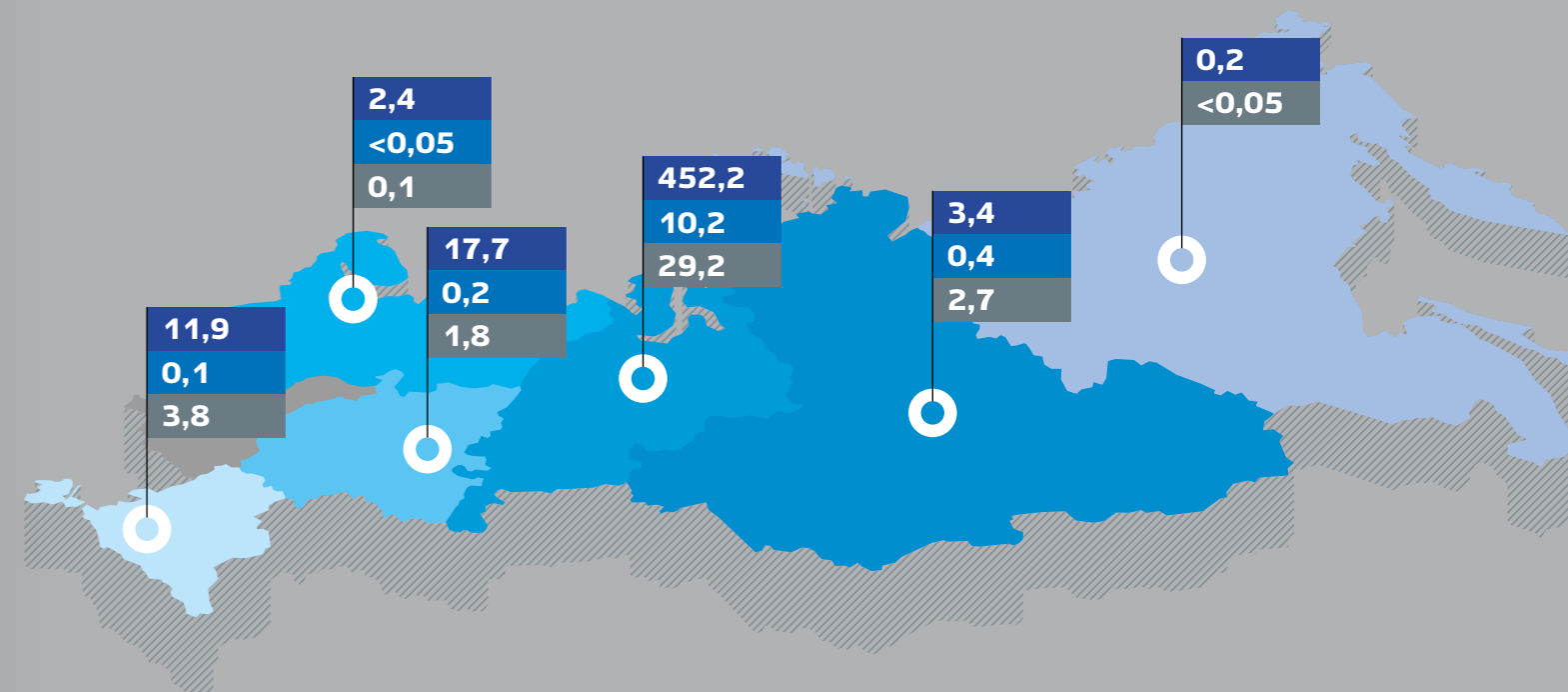
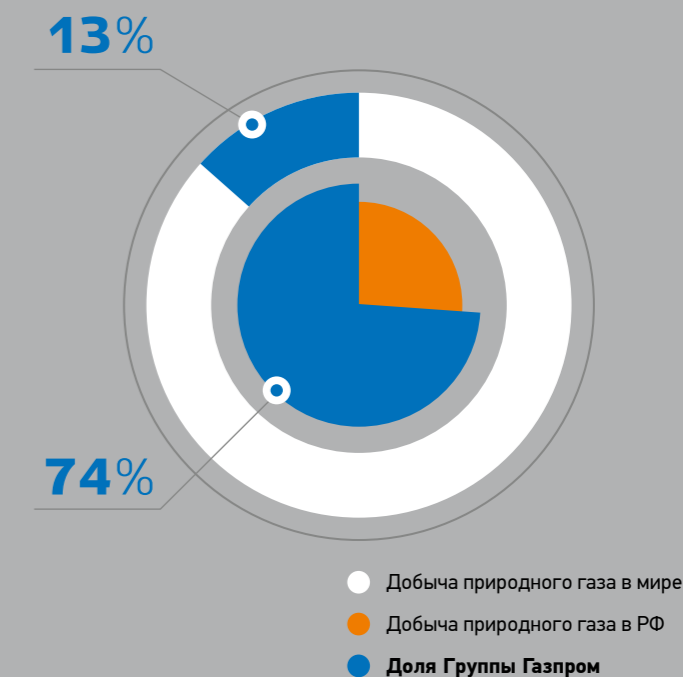
4



ВЕЛИЧИНА ЗАПАСОВ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ*



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ*



ВСЕГО*:

487,4 ГАЗ, МЛРД М³

14,7 КОНДЕНСАТ, МЛН Т

33,8 НЕФТЬ, МЛН Т

- СИБИРСКИЙ ОКРУГ
- УРАЛЬСКИЙ ОКРУГ
- СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ОКРУГ
- ПРИВОЛЖСКИЙ ОКРУГ
- ЮЖНЫЙ И СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ОКРУГА
- ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ ОКРУГ

Более 90% добычи природного газа на территории РФ приходится на Уральский федеральный округ. По итогам 2013 года предприятиями Группы Газпром на территории данного округа было добыто 452,2 млрд м³ природного газа.

*Сайт ОАО «Газпром» (www.gazprom.ru)



Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение является одним из крупнейших в стране. Его суммарные запасы природного газа оцениваются более чем в 1 трлн м³.

Период со второй половины 60-х годов прошлого века до начала 70-х стал для отечественной геологии золотым веком открытий углеводородов. В это время на Севере Западной Сибири было обнаружено сразу несколько гигантских газовых месторождений, которые на десятилетия вперед обеспечили страну крупнейшими в мире запасами «голубого топлива».

Именно в этот период на карте отечественной газовой отрасли появилось и Южно-Русское нефтегазоконденсатное

месторождение. Оно было открыто 17 ноября 1969 года, когда во время бурения поисковой скважины № 6 из сеноманских отложений был получен природный газ.

Относительная удаленность Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения от существовавшей транспортной инфраструктуры несколько отодвинула сроки его разработки. Однако за это время удалось детально изучить его геологическое строение и оценить запасы. Выводы специалистов оказались чрезвычайно обнадеживающими: исследование показали перспективность разработки не только сеноманских отложений, но также туронских, нижнемеловых и юрских.

ЮЖНО-РУССКОЕ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ ЯВЛЯЕТСЯ ОСНОВНОЙ РЕСУРСНОЙ БАЗОЙ ДЛЯ ПОСТАВОК ГАЗА НА ЕВРОПЕЙСКИЕ РЫНКИ ПО ГАЗОПРОВОДУ «СЕВЕРНЫЙ ПОТОК» (NORD STREAM).



В 2001 году лицензию на геологическое изучение и добычу углеводородного сырья на месторождении получает ОАО «Севернефтегазпром». Компания начинает строительство промысловой инфраструктуры, и в 2007 году Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение запускается в эксплуатацию, а в 2009 году — с опережением плана ровно на год — выводится на максимальную проектную мощность — 25 млрд м³ в год.

В соответствии с проектом освоения такой уровень добычи газа из сеноманских залежей должен сохраняться до 2021 года. Однако уникальное строение Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения позволяет

продлить период его максимально активной разработки за счёт поэтапного ввода в эксплуатацию туронской газовой залежи.

Туронский газ считается трудноизвлекаемым, в связи с чем до 2011 года его промышленной добычей в России никто не занимался. Однако ОАО «Севернефтегазпром» в настоящее время успешно работает над решением этой сложной, масштабной и во многих отношениях уникальной производственной задачи.

ПРИОРИТЕТНЫМИ В РАБОТЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ЯВЛЯЮТСЯ СЛЕДУЮЩИЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

выполнение условий лицензионного соглашения об условиях пользования Южно-Русским участком недр и обеспечение проектного уровня добычи газа в объеме 25 млрд м³ в год;

реализация проектных решений и мероприятий по контролю за разработкой сеноманской и туронской залежей Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;

выполнение плана геологоразведочных работ и прироста запасов;


проведение работ по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению объектов Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;

исполнение договора проектного финансирования, заключенного с консорциумом иностранных банков и российским Банком ГПБ (АО);

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 Пууровского районов и г. Новый Уренгой, 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. Компания постоянно проводит поиск новых технологий и инновационных решений для разработки и обустройства Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения с целью выполнения условий действующих договоров поставок газа.



**БОГАТАЯ РЕСУРСНАЯ БАЗА —
ГАРАНТИЯ СТАБИЛЬНОЙ ДОБЫЧИ
И БЕСПЕРЕБОЙНОГО СНАБЖЕНИЯ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

ОАО «Севернефтегазпром» вполне заслуживает звания уникальной Компании, поскольку осуществляет свою деятельность на месторождении, по целому ряду параметров не имеющем аналогов в России.

1 ТРЛН М³

ЗАПАСЫ ПРИРОДНОГО ГАЗА
НА 31.12.2014 ГОДА
ПО КАТЕГОРИИ АВС₁ + С₂

25 МЛРД М³

ЕЖЕГОДНАЯ ДОБЫЧА ГАЗА

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА

УВЕЛИЧЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ И ПРИМЕНЕНИЕ САМЫХ СОВРЕМЕННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ ОБЕСПЕЧИВАЮТ КОМПАНИИ ПРИРОСТ ЗАПАСОВ, ПОТЕНЦИАЛ ДЛЯ МНОГОЛЕТНЕГО ПОСТУПАТЕЛЬНОГО РАЗВИТИЯ И ДОСТИЖЕНИЯ ВЫСОКИХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ФИНАНСОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

5



- Состояние сырьевой базы
- Разработка сеноманской и туронской газовых залежей
- Геологоразведочные работы
- Добыча природного газа

20
21
22
23

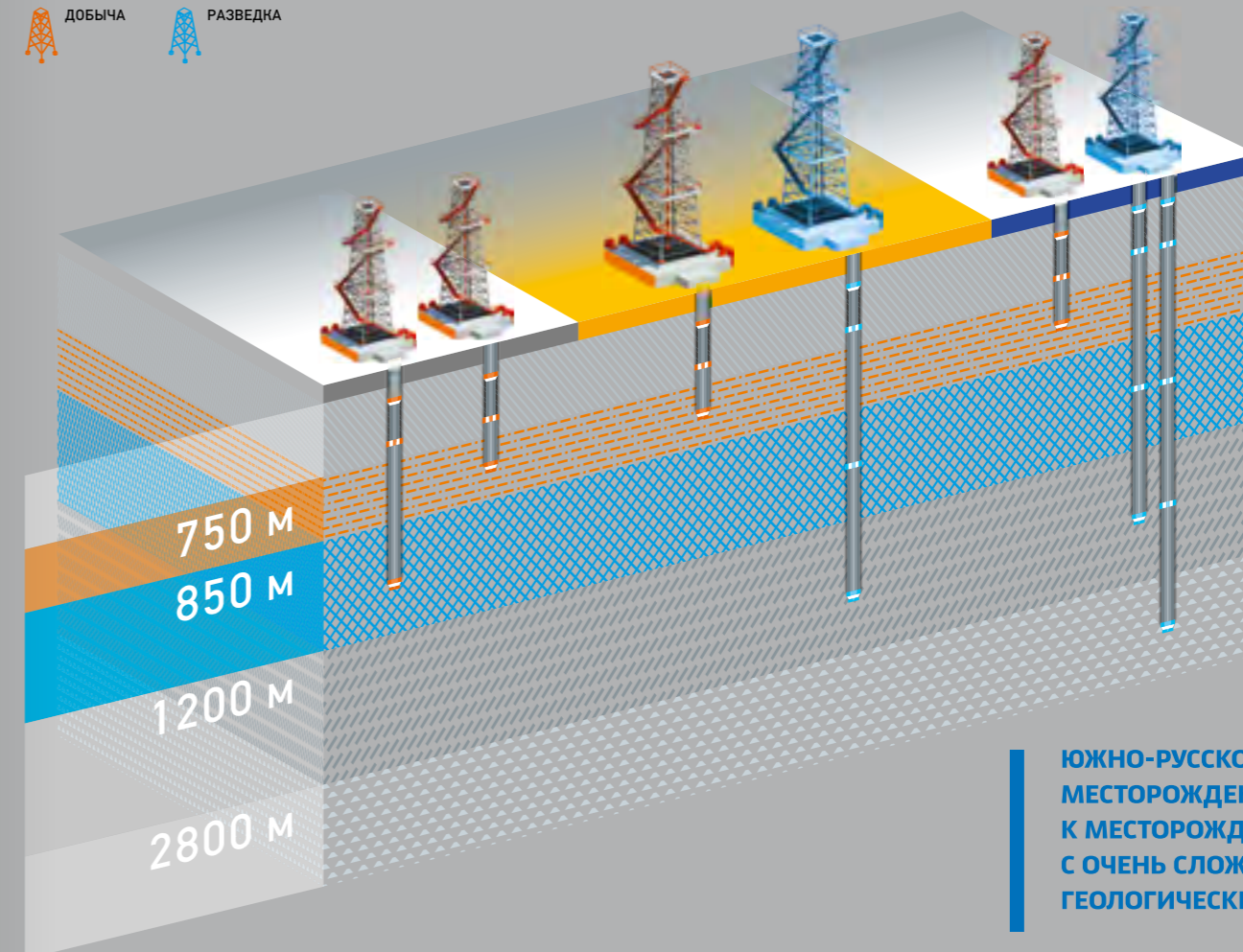
СЫРЬЕВАЯ БАЗА ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

ДО 2014 г.
143 ГАЗОДОБЫВАЮЩИЕ СКВАЖИНЫ
142 НА СЕНОМАН | 1 НА ТУРОН

2014 г.
1 ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ СКВАЖИНА НА ТУРОН (№184)
3 РАЗВЕДОЧНЫЕ СКВАЖИНЫ НА НИЖНИЙ МЕЛ (№№50, 51, 52)

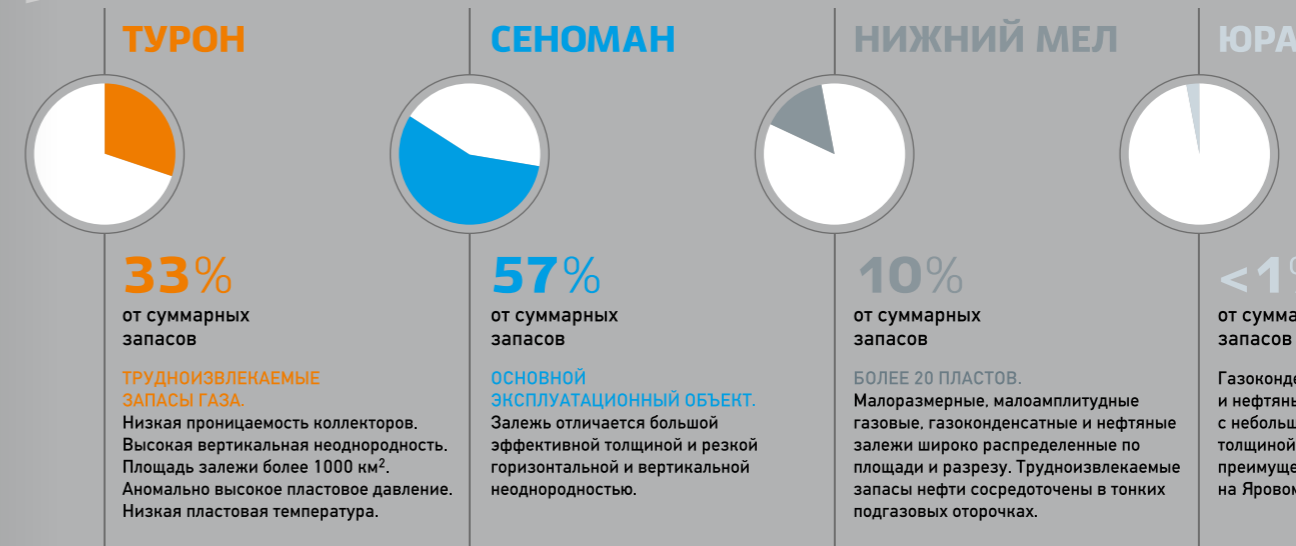
2015–18 гг.
1 ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ СКВАЖИНА НА ТУРОН (№1902)
5 РАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИН НА НИЖНИЙ МЕЛ (№№53, 54, 55), НА ЮРУ (№№61, 62)

ДОБЫЧА РАЗВЕДКА



ТУРОН
СЕНОМАН
НИЖНИЙ МЕЛ
ЮРА

ЮЖНО-РУССКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ ОТНОСИТСЯ К МЕСТОРОЖДЕНИЯМ С ОЧЕНЬ СЛОЖНЫМ ГЕОЛОГИЧЕСКИМ СТРОЕНИЕМ





Состояние сырьевой базы

ОБЩЕСТВО ЯВЛЯЕТСЯ ВЛАДЕЛЬЦЕМ ЛИЦЕНЗИИ СЛХ № 11049 НЗ НА ПРАВО ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ИЗУЧЕНИЯ И ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ В ПРЕДЕЛАХ ЮЖНО-РУССКОГО УЧАСТКА НЕДР. НА ТЕРРИТОРИИ УЧАСТКА РАСПОЛОЖЕНЫ ТРИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ: ЮЖНО-РУССКОЕ, ВВЕДЕНО В РАЗРАБОТКУ В 2007 ГОДУ, ЯРОВОЕ И ЗАПАДНО-ЧАСЕЛЬСКОЕ, ЧИСЛЯЩИЕСЯ НА ГОСУДАРСТВЕННОМ БАЛАНСЕ КАК РАЗВЕДЫВАЕМЫЕ.

По состоянию на 31.12.2014 года все лицензионные обязательства Общества в части геологического изучения недр выполнены полностью.

Подсчет запасов углеводородного сырья лицензионного участка осуществлен в соответствии с действующим законодательством РФ.

ХАРАКТЕРИСТИКА СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

МЕСТОРОЖДЕНИЕ	ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2014 ГОДА					
	ГАЗ, МЛРД М ³		КОНДЕНСАТ, МЛН Т		НЕФТЬ, МЛН Т	
	АВС ₁	С ₂	АВС ₁	С ₂	АВС ₁	С ₂
Южно-Русское	862,580	163,182	-	3,823	9,288	30,894
Яровое	2,796	10,468	0,212	0,993	0,057	1,203
Западно-Часельское	7,367	0,032	0,043	-	-	-
Итого	872,743	173,682	0,255	4,816	9,345	32,097

ДВИЖЕНИЕ ЗАПАСОВ ПО КАТЕГОРИЯМ АВС₁ И С₂ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

УГЛЕВОДОРОДЫ	ЗАПАСЫ НА 01.01.2014 ГОДА		ИЗМЕНЕНИЯ В ЗАПАСАХ В 2014 ГОДУ						ЗАПАСЫ НА 31.12.2014 ГОДА		
	АВС ₁	С ₂	ДОБЫЧА + ПОТЕРИ	РАЗВЕДКА		ПЕРЕОЦЕНКА		ПЕРЕДАЧА		АВС ₁	С ₂
				АВС ₁	С ₂	АВС ₁	С ₂	АВС ₁	С ₂		
Нефть (млн т)	9,345	32,097	-	-	-	-	-	-	-	9,345	32,097
Газ (млрд м ³)	897,811	173,682	25,068	-	-	-	-	-	-	872,743	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

ПОКАЗАТЕЛЬ	2014 ГОД	
	ПРОЕКТ	ФАКТ
Годовой отбор газа всего, млрд м ³ /год	25,077	25,068
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	25,000	24,995
Турон (Т ₁₋₂)	0,077	0,073
Накопленный отбор газа, млрд м ³	165,529	165,860
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	165,300	165,649
Турон (Т ₁₋₂)	0,229	0,211
Отбор газа от нач. балансовых запасов, %		
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	24,9	24,9
Турон (Т ₁₋₂)	0,07	0,06
Отбор газа за 2014 год от нач. балансовых запасов, %		
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	3,76	3,76
Турон (Т ₁₋₂)	0,023	0,022
Ввод скважин, шт.:	2	2
Добывающих	1	1
Наблюдательных	1	1
Фонд скважин на конец года, шт.:	168	168
добывающих,	144	144
в т. ч. Действующих:	144	144
Наблюдательных	22	22
Поглощающих	2	2
Мощность ДКС (НКС), МВт	4*16	4*16
Коэффициент эксплуатации скважин	0,95	0,98
Коэффициент использования фонда скважин	1	1



Геологоразведочные работы

В 2014 ГОДУ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ НА ТЕРРИТОРИИ ЮЖНО-РУССКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА ПРОВОДИЛИСЬ В СООТВЕТСТВИИ С УСЛОВИЯМИ ЛИЦЕНЗИОННОГО СОГЛАШЕНИЯ И НА ОСНОВАНИИ УТВЕРЖДЕННОГО ОАО «ГАЗПРОМ» ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ЗАДАНИЯ ПО СЛЕДУЮЩИМ ОСНОВНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ.

СТРОИТЕЛЬСТВО ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИН

Строительство геологоразведочных скважин проводилось на основании утвержденной проектной документации: «Строительство разведочных скважин №№ Р-50, Р-51, Р-52, Р-53, Р-54, Р-55 на Южно-Русском НГКМ», разработанной ООО «ТюменНИИгипрогаз» в 2013 году.

В течение года были проведены работы по строительству четырех разведочных скважин:

скважины №№ 50 и 51 завершены строительством;

скважина № 52 завершена этапом бурения;

проведены подготовительные работы к строительству скважины № 54 (строительство площадки скважины и подъездной автодороги). Скважина начата бурением в январе 2015 года.

Строительство скважин сопровождалось геофизическими исследованиями, работами по отбору и лабораторным исследованием изолированного керна и пластовых флюидов.

Суммарный объем проходки в поисково-разведочном бурении в 2014 году составил 5 453 пог. м горных пород. Завершены испытания на приток 17 объектов, открыто три новые залежи в пластах АТ7-8, ПК11, ПК7.

Начались работы по оперативному подсчету запасов углеводородов в пластах Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения по результатам строительства разведочных скважин №№ Р-50, Р-51. Окончание работ планируется в 2015 году с утверждением объемов запасов в ФБУ «ГКЗ».

Всего, в период с 2014 по 2017 год на Южно-Русском лицензионном участке планируется завершить строительство восьми разведочных скважин с суммарной проходкой более 17 тыс. пог. м. Ожидаемый прирост извлекаемых запасов углеводородов категории С₁ по результатам испытания пластов составит более 45 млн т условного топлива.

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ТЕМАТИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

Завершена камеральная обработка материалов сейсмических исследований по методике МОГТ 3Д повышенной плотности в объеме 920 км². Указанная работа после рассмотрения на научно-техническом Совете Общества принята в окончательном варианте.

Все плановые показатели утвержденной Советом директоров годовой программы в части геолого-разведочных работ выполнены в 2014 году в полном объеме.



Добыча природного газа

В 2014 ГОДУ ПЛАН ПО ДОБЫЧЕ ГАЗА ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ОПРЕДЕЛЕН В ОБЪЕМЕ

25 000 МЛН М³

ФАКТИЧЕСКИ ВАЛОВАЯ ДОБЫЧА ГАЗА СОСТАВИЛА

25 047 МЛН М³

ПЛАНОВОЕ ЗАДАНИЕ ВЫПОЛНЕНО НА

100,2% (+47 МЛН М³)

МЛРД М³

ПОКАЗАТЕЛЬ	2014 ГОД	2013 ГОД	2012 ГОД
Добыча (извлечено из пласта)	25,068	25,135	25,363
Технологические потери	0,021	0,016	0,016
Валовая добыча природного газа	25,047	25,119	25,347
Собственные технологические нужды	0,079	0,069	0,065
Потери природного газа при эксплуатации технологических объектов	0,005	0,002	0,002
Товарный газ	24,963	25,048	25,280

ПРОМЫСЕЛ ЮЖНО-РУССКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

1

ПУНКТ ПЕРЕКЛЮЧАЮЩЕЙ АРМАТУРЫ (ППА)

предназначен для размещения блока входных ниток коллекторов и шлейфов системы сбора газа

2

КОРПУС СЕПАРАЦИИ ГАЗА (КСГ)

в КСГ обеспечивается очистка газа от механических примесей, капельной жидкости и промывка газа от солей перед подачей в дожимной компрессорный цех

3

РЕКУПЕРАТИВНЫЕ ТЕПЛОБМЕННИКИ

для обмена тепла между пластовым и компримированным газом

4

ДОЖИМНОЙ КОМПРЕССОРНЫЙ ЦЕХ (ДКЦ)

обеспечивает компримирование предварительно отсепарированного природного газа до давления, необходимого для его транспорта от УКПГ до КС «Пуртазовская» по газопроводу товарного газа

5

УСТАНОВКА ОСУШКИ ГАЗА

состоит из 2-х корпусов осушки газа КОГ-1, КОГ-2. Предназначена для осушки отсепарированного газа до требуемой температуры «точки росы» газа в соответствии с требованиями СТО Газпром 089–2010 методом абсорбционной осушки водяных паров. В качестве абсорбента используется триэтиленгликоль (ТЭГ)

6

ГАЗОИЗМЕРИТЕЛЬНАЯ СТАНЦИЯ (ГИС)

предназначена для коммерческого учета товарного газа, подаваемого в газопровод товарного газа

7

СКЛАД ХРАНЕНИЯ ХИМРЕАГЕНТОВ, МЕТАНОЛА

предназначен для хранения реагентов, используемых в технологических процессах

8

РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ БЛОК (РЭБ)

предназначен для ремонта, ревизии оборудования Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения

9

ВОДОЧИСТНЫЕ СООРУЖЕНИЯ (ВОС)

предназначены для подготовки воды хозяйственно-питьевого назначения, хранения производственно-противопожарных запасов воды, и подачи воды в раздельные сети производственно-противопожарного и хозяйственно-питьевого водоснабжения ГП

10

СЛУЖЕБНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ БЛОК

двухэтажное сооружение оборудованное системами электроснабжения, вентиляции, водоснабжения, отопления, канализации. В состав блока входят просторный вестибюль, 55 помещений различного назначения для администрации и персонала газового промысла, главный щит управления добычей, подготовкой и транспортировкой газа, химико-аналитическая лаборатория, столовая для дежурного персонала газового промысла

11

ПОЖАРНОЕ ДЕПО

комплекс помещений, предназначенных для размещения работников ведомственной пожарной части и пожарной техники, осуществляющих деятельность по предупреждению и тушению пожаров на объектах газового промысла

12

УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ТЭГ

предназначена для восстановления требуемой концентрации насыщенного раствора гликоля. Установка регенерации ТЭГа состоит из двух технологических линий номинальной производительностью 17 т/час каждая. Все оборудование установки регенерации, за исключением регенераторов, располагается в основном помещении корпуса регенерации ТЭГа. Регенераторы гликоля располагаются в отдельном помещении.



Производственные мощности ОАО «Севернефтегазпром» отличаются высокой степенью автоматизации всех процессов, оснащённостью новейшим оборудованием российского и зарубежного производства, сочетающим современные высокоточные технологии с производственной и экономической эффективностью.

13

ДКЦ-1 (2 ОЧЕРЕДЬ) ПЛАНОВЫЙ ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ — 2015 Г.

14

ДКЦ-2 ПЛАНОВЫЙ ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ — 2021 Г.

КУРС НА РАЗРАБОТКУ ТУРОНСКОГО ГАЗА

Разработка трудноизвлекаемых запасов углеводородов становится одной из основных тенденций мировой нефтегазодобычи. Компании, которые первыми добиваются технологического прорыва в этой сфере и получают бесценный опыт эксплуатации нетрадиционных запасов, обеспечивают себе задел для дальнейшего стабильного и поступательного развития.

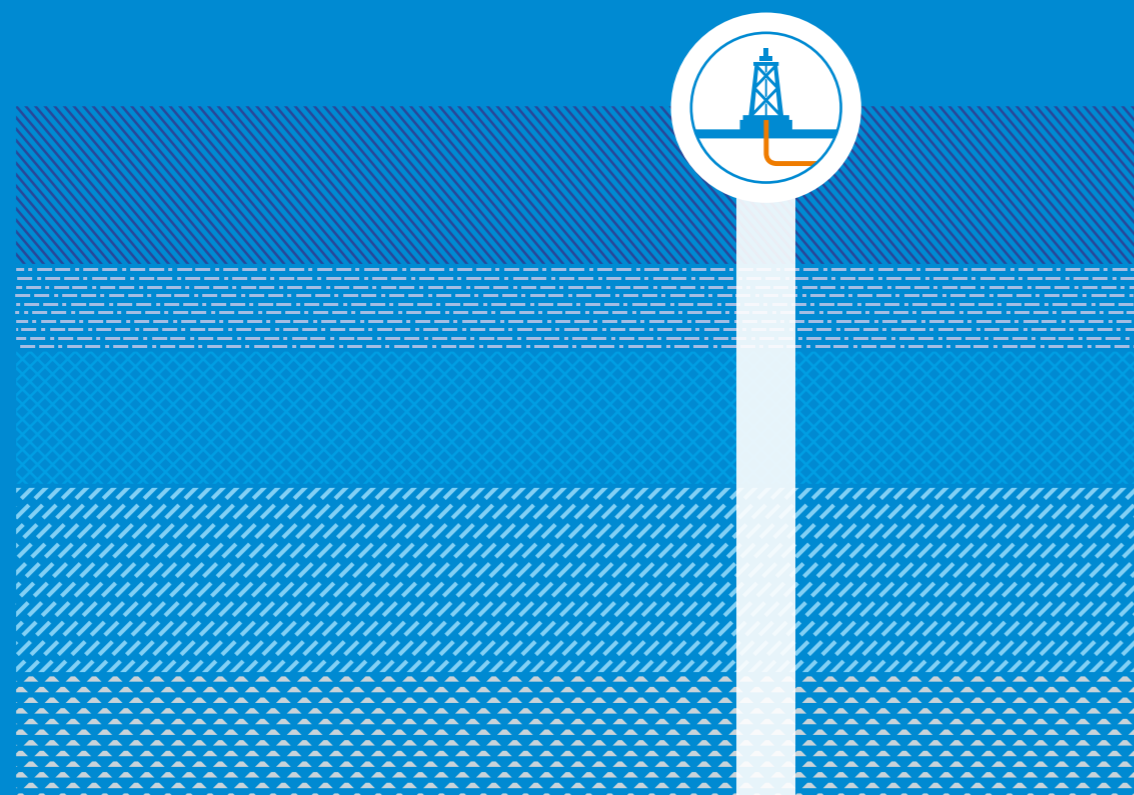
> 300
МЛРД М³

**ОЦЕНОЧНЫЕ ЗАПАСЫ
ТУРОНСКОГО ГАЗА**
ЮЖНО-РУССКОГО
НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ

ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ ТУРОНСКОГО ГАЗА

РАЗРАБОТКА ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ СТАНОВИТСЯ ОДНОЙ ИЗ ОСНОВНЫХ ТЕНДЕНЦИЙ МИРОВОЙ НЕФТЕГАЗОДОБЫЧИ. КОМПАНИИ, КОТОРЫЕ ПЕРВЫМИ ДОБИВАЮТСЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОРЫВА В ЭТОЙ СФЕРЕ И ПОЛУЧАЮТ БЕСЦЕННЫЙ ОПЫТ ЭКСПЛУАТАЦИИ НЕТРАДИЦИОННЫХ ЗАПАСОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮТ СЕБЕ ЗАДЕЛ ДЛЯ ДАЛЬНЕЙШЕГО СТАБИЛЬНОГО И ПОСТУПАТЕЛЬНОГО РАЗВИТИЯ.

6



- Строительство и ввод в эксплуатацию скважины N184 на туронскую газовую залежь в 2014 году

32

В РОССИИ ОДНИМ ИЗ ПИОНЕРОВ РАЗРАБОТКИ ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ», УСПЕШНО ВНЕДРЯЮЩЕЕ НА УНИКАЛЬНОМ ЮЖНО-РУССКОМ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ САМЫЕ СОВРЕМЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И МЕТОДЫ ДОБЫЧИ ТУРОНСКОГО ГАЗА.

ОЦЕНОЧНЫЕ ЗАПАСЫ ТУРОНСКОГО ГАЗА ЮЖНО-РУССКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

300

 МЛРД М³

Россия обладает крупнейшими в мире запасами природного газа. Однако даже эти огромные подземные кладовые — исчерпаемы, к тому же разведка и освоение новых месторождений, создание инфраструктуры обустройства для добычи и транспортировки сырья потребителю требуют существенных капиталовложений.

В такой ситуации одним из наиболее перспективных и целесообразных способов поддержания объемов добычи углеводородов становится вовлечение в разработку трудноизвлекаемых запасов, расположенных в недрах уже эксплуатируемых месторождений.

Понятие трудноизвлекаемых запасов чрезвычайно широкое. Оно включает углеводородные залежи, образовавшиеся в различные геологические эпохи и потому размещающиеся в недрах земли на разной глубине, в горных породах, обладающих очень несхожими свойствами и характеристиками. Для успешной добычи газа из таких геологических пластов требуются особые решения и технологии.



ТУРОНСКИЙ ГАЗ ЗАЛЕГАЕТ НА ГЛУБИНЕ 750–1 000 МЕТРОВ. ТОЛЬКО В ОДНОЙ ЗАПАДНОЙ СИБИРИ ГАЗОНОСНОСТЬ ТУРОНСКИХ ОТЛОЖЕНИЙ ОЦЕНИВАЕТСЯ В 3 ТРЛН М³.

Оценочные запасы туронского газа Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения составляют более 300 млрд м³. При этом особенностью месторождения является очень сложное геологическое строение: залежи углеводородов в нём распределены в четырёх слоях — туронского, сеноманского, нижнемелового и юрского геологического периодов.

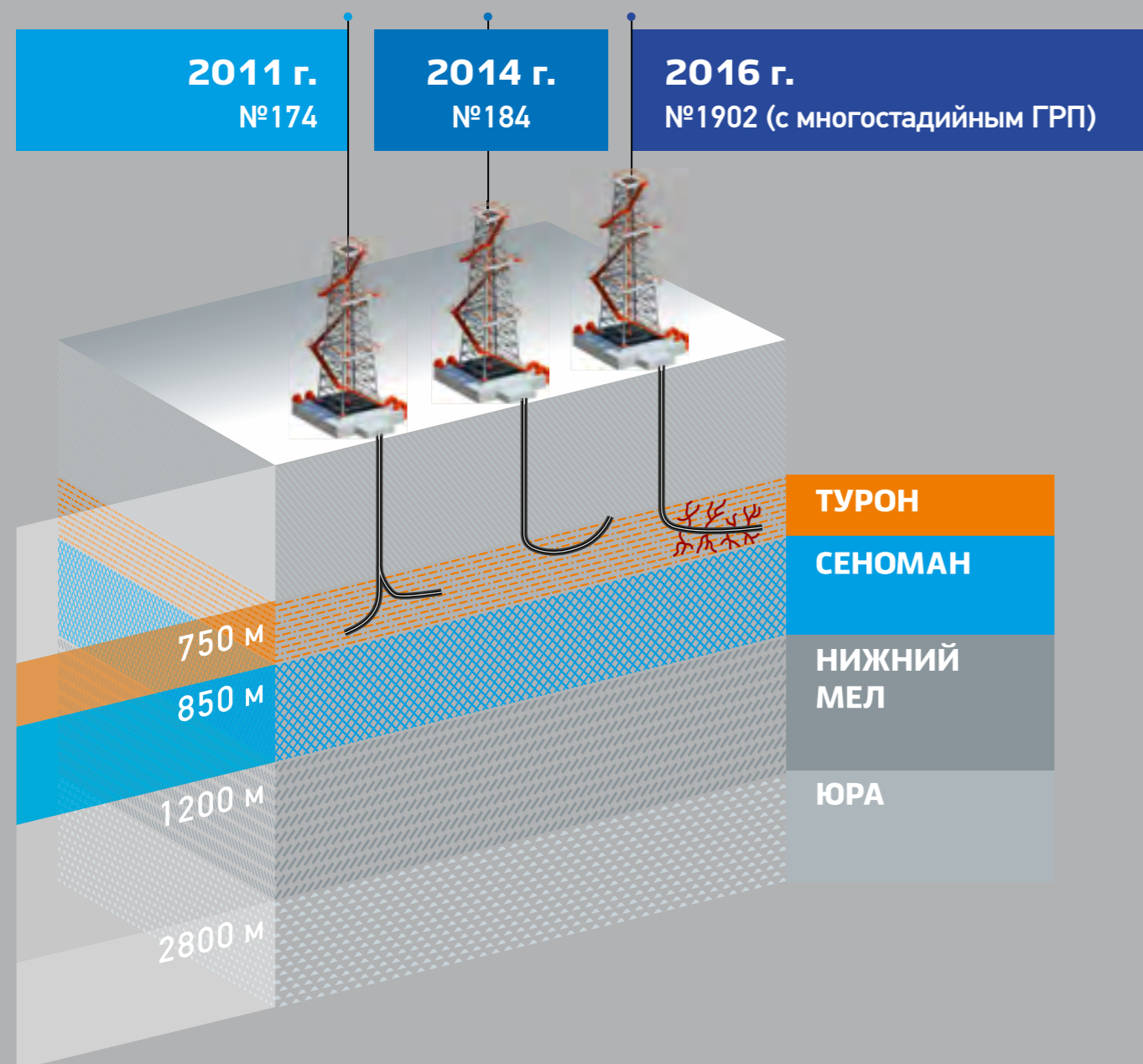
Именно на добычу туронского газа намерено в перспективе сделать ставку ОАО «Севернефтегазпром». Одной из важных задач, которые ставит сегодня перед собой Компания, стало скорейшее освоение технологий его добычи.

В соответствии с планами Компании, активная разработка туронских отложений начнется на месторождении в 2019 году и позволит ежегодно добывать 5–8 млрд м³ туронского газа в год, тем самым компенсируя постепенное истощение сеноманской залежи.

Добывать туронский газ ОАО «Севернефтегазпром» предстоит на уже полностью обустроенном месторождении, где есть вся необходимая инфраструктура. Это позволит значительно снизить издержки на реализацию нового масштабного проекта и избежать многих трудностей, обычно связанных с вводом в эксплуатацию новых промыслов.

В результате реализации стратегических планов ОАО «Севернефтегазпром» у Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения откроется, если использовать спортивную терминологию, «второе дыхание», и туронский газ, постепенно замещая сеноманский, не только продлит срок активной эксплуатации месторождения, но и в целом, за счёт комплексного подхода улучшит экономические показатели его разработки.

РАЗВИТИЕ КОНСТРУКЦИИ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНЫХ СКВАЖИН НА ТУРОНСКУЮ ГАЗОВУЮ ЗАЛЕЖЬ



В России одним из пионеров разработки трудноизвлекаемых запасов является ОАО «Севернефтегазпром», успешно внедряющее на уникальном Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении самые современные технологии и методы добычи туронского газа.

Для повышения эффективности разработки туронской газовой залежи разработана комплексная программа. Ключевыми моментами данной программы являются поиск и опробование инновационных технических решений повышения продуктивности скважин и коэффициента конечной газоотдачи.

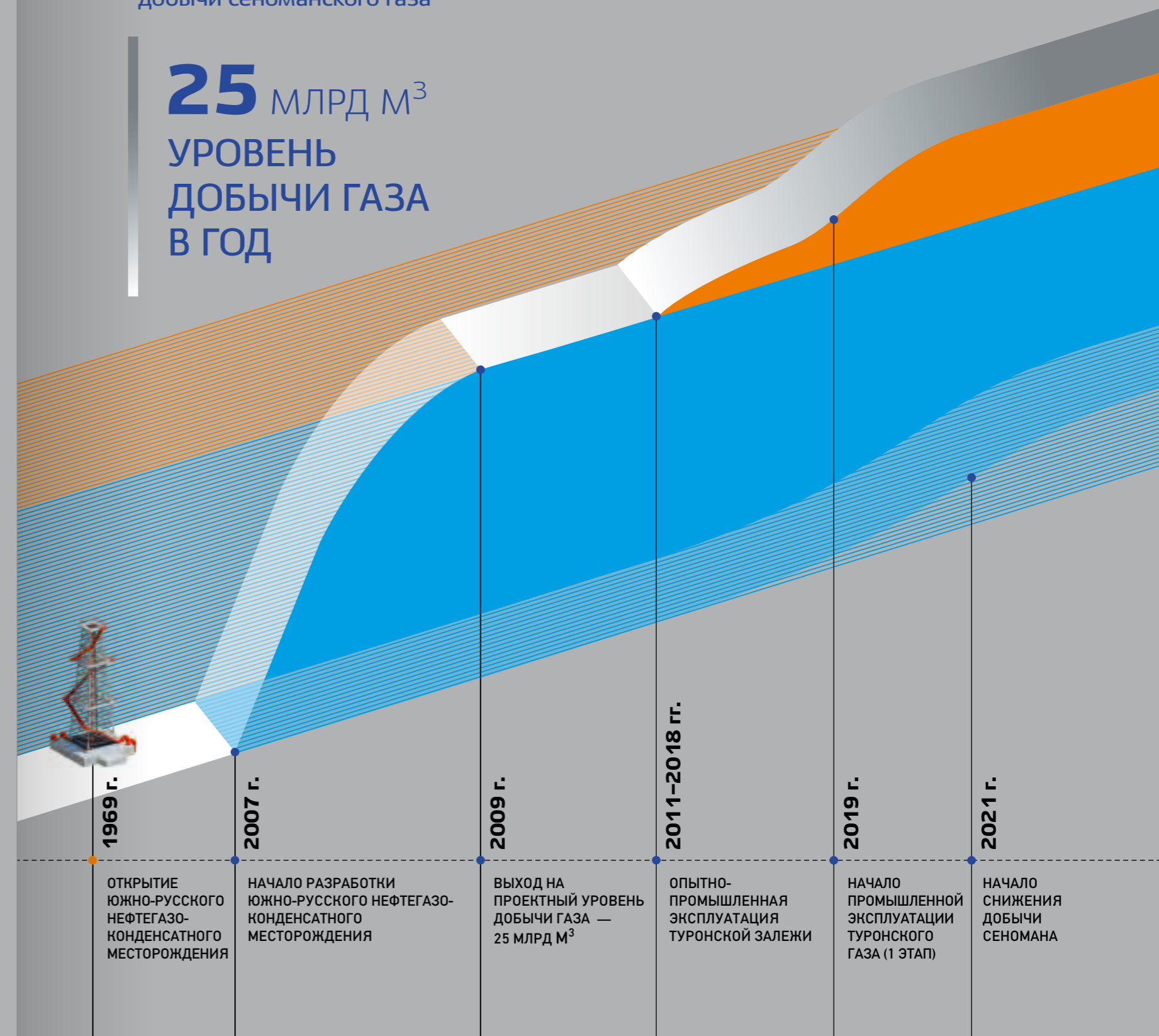
ДИНАМИКА РАЗРАБОТКИ ТУРОНСКОЙ И СЕНОМАНСКОЙ ЗАЛЕЖЕЙ

ТУРОН

СЕНОМАН

Ввод в промышленную эксплуатацию туронской газовой залежи позволит компенсировать постепенное снижение добычи сеноманского газа

25 млрд м³
УРОВЕНЬ
ДОБЫЧИ ГАЗА
В ГОД





Строительство и ввод в эксплуатацию скважины № 184 на туронскую газовую залежь в 2014 году

Основная сложность в деле добычи туронского газа в том, что традиционные технологии для этого не подходят. По этой причине за несколько лет Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение ОАО «Севернефтегазпром» из обычного промысла превратилось в своеобразный опытно-промышленный полигон по поиску и отработке уникальных технологических решений для разработки туронских отложений.

Первой в рамках пилотного проекта по вовлечению в разработку туронских отложений на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении в 2011 году была пробурена скважина № 174. Конструктивно она состоит из двух стволов — основного, расположенного на нижнем горизонте, и бокового, пробуренного несколько выше. Важная особенность такой двухзабойной субгоризонтальной скважины с разветвлённой архитектурой стволов в том, что она позволяет вести геолого-промысловые исследования сразу двух стволов и в то же время обеспечивает промышленный дебит вдвое выше, чем у обычных вертикальных скважин.

В рамках выполнения программы эксплуатационного бурения в 2014 году выполнен комплекс работ по строительству, обустройству и вводу в эксплуатацию скважины № 184 на туронскую газовую залежь (пласт Т₁₋₂). Скважина № 184 — однозабойная, с восходящим профилем окончания ствола. Проходка составила 1804 м горных пород, или 100% от первоначального задания. Полученный приток газа существенно превысил проектные значения.

Одновременно, в 2014 году начались работы по проектированию строительства эксплуатационной скважины № 1902 на туронскую газовую залежь (пласт Т₁₋₂) с многостадийным ГРП.

С помощью информации, полученной по результатам исследований на этих экспериментальных скважинах, специалисты ОАО «Севернефтегазпром» намерены выработать оптимальные решения для дальнейшей разработки туронской залежи.

В целом освоение туронской залежи на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении планируется осуществить в несколько этапов. На первом, который уже реализуется и продлится до 2018 года, запланировано строительство трёх скважин, две из которых уже действуют, а третья планируется вводом в эксплуатацию в 2016 году.

На втором этапе, который охватит с 2019 по 2021 год, в центральной части залежи планируется пробурить 12 эксплуатационных скважин. Они составят пусковой комплекс и положат начало активной промышленной добыче туронского газа на последующих этапах.

Итогом проекта ОАО «Севернефтегазпром» по добыче туронского газа станет не только рост основных производственно-экономических показателей Общества, но и его весомый вклад в создание современных отечественных технологий газодобычи, которые сегодня столь необходимы российскому нефтегазовому комплексу.

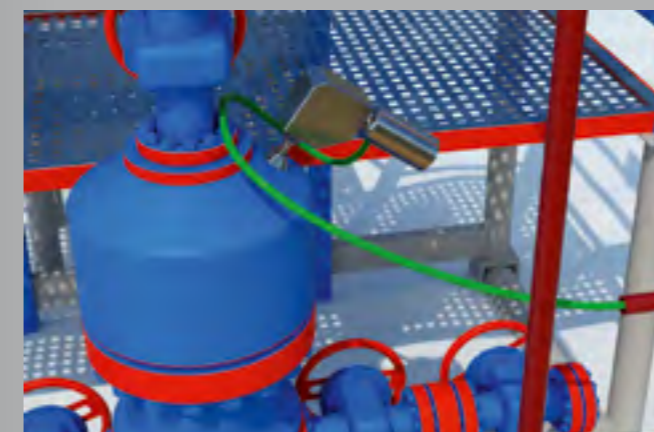
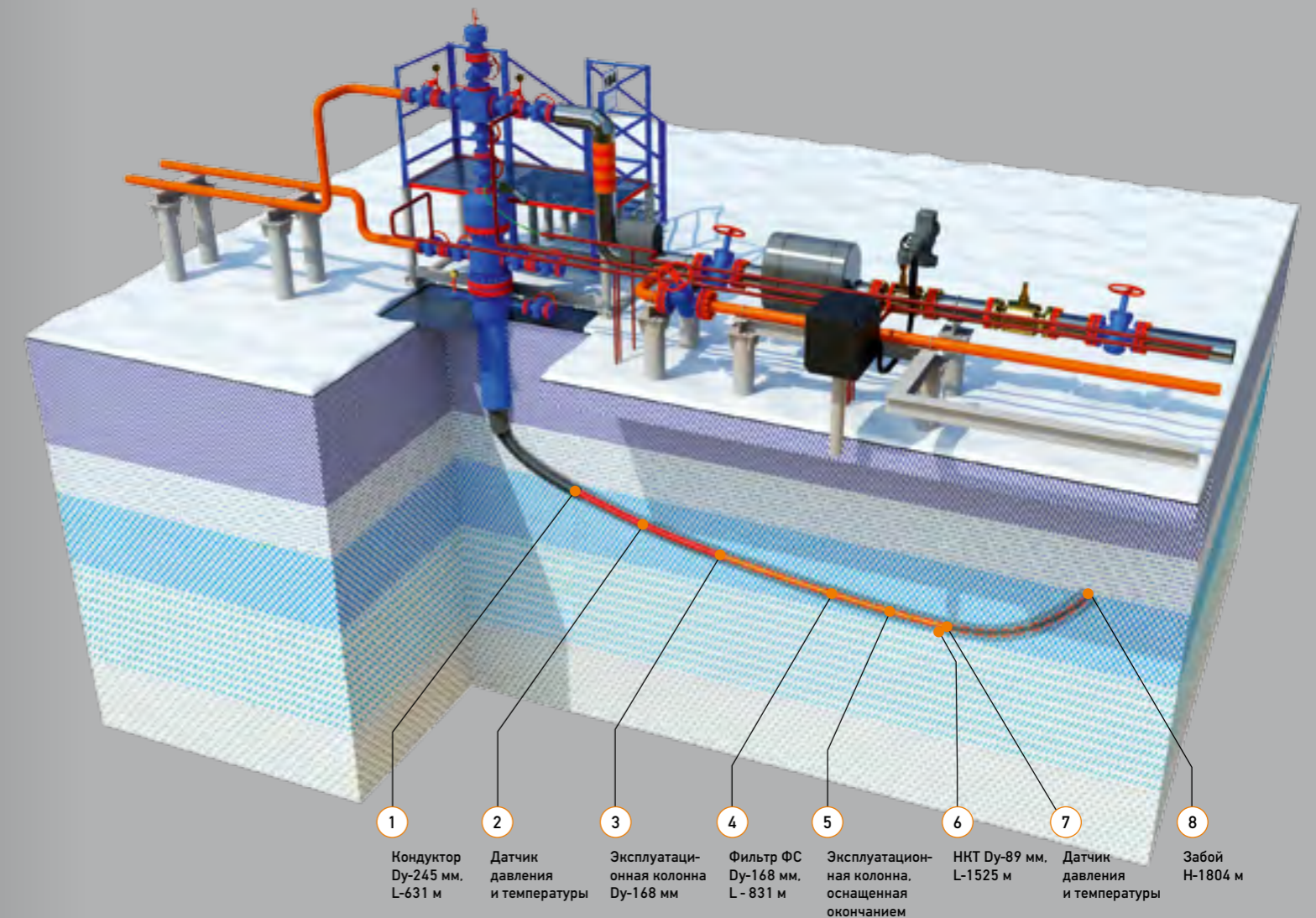
СКВАЖИНА № 184

ИННОВАЦИОННЫЕ РЕШЕНИЯ:

- Двукратное увеличение вскрываемой эффективной толщины пласта посредством восходящего профиля ствола скважины
- Реализация механизма самоосушения ствола скважины посредством спуска лифтовой колонны в зону накопления жидкости
- Применение технологии on-line мониторинга параметров эксплуатации при помощи оптоволоконного кабеля и забойных датчиков


ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Увеличение зоны дренирования залежи
- Существенное повышение продуктивности скважины
- Отсутствие сложного и дорогостоящего подземного и наземного оборудования
- Отсутствие технологических сложностей эксплуатации и ремонта
- Возможность непрерывного мониторинга и управления эксплуатацией скважины



УСТЬЕВОЙ КАБЕЛЬНЫЙ ВЫВОД

Устьевой кабельный вывод для наземной фонтанной арматуры представляет собой механический барьер для высокого давления и содержит разъем для подсоединения внутрискважинного кабеля. Данное устройство обеспечивает безопасный барьер, через который оптоволоконный кабель передачи сигналов с датчика проводится через эксплуатационную фонтанную арматуру. Устьевой кабельный вывод предназначен для обеспечения адекватного механического, гидравлического и электрического взаимодействия с фонтанной арматурой скважины.



ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ МОЩЬ ИНТЕЛЛЕКТА

Добыча углеводородов сегодня стала одной из самых высокотехнологичных отраслей российской промышленности. Деятельность ОАО «Севернефтегазпром» по разработке и внедрению наиболее прогрессивных технологий и инновационных решений на всех этапах производственного цикла от геологоразведки до реализации природного газа — одна из самых успешных в нефтегазовом секторе России.

16

**ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ
ПАТЕНТОВ**

НА 31.12.2014 ГОД

ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ

НА СЕГОДНЯШНИЙ ДЕНЬ ПРОМЫСЕЛ ЮЖНО-РУССКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ, С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ ИСПОЛЪЗУЕМЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ И ИНЖЕНЕРНЫХ РЕШЕНИЙ, ЯВЛЯЕТСЯ ОДНИМ ИЗ САМЫХ ПЕРЕДОВЫХ В РОССИИ. ЭТОМУ СПОСОБСТВУЮТ ТЕСНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО С ВЕДУЩИМИ ОТЕЧЕСТВЕННЫМИ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ ЦЕНТРАМИ И ИНОСТРАННЫМИ АКЦИОНЕРАМИ, А ТАКЖЕ АКТИВНАЯ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ, РАЦИОНАЛИЗАТОРСКАЯ И ИННОВАЦИОННАЯ РАБОТА, КОТОРАЯ ВЕДЕТСЯ СОТРУДНИКАМИ ОБЩЕСТВА.

7



- Интеллектуальная собственность 39
- Рационализаторская деятельность 40
- Участие в конкурсах по инновационной деятельности 41

ИННОВАЦИОННАЯ ТЕХНОЛОГИЯ ПО ПОДГОТОВКЕ И ОЧИСТКЕ ПОДЗЕМНЫХ ВОД

В ОАО «Севернефтегазпром» выработана стратегия по решению одной из наиболее актуальных и социально значимых задач – обеспечения персонала Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения качественной питьевой водой.

ПРОЦЕСС ОЧИСТКИ ОСНОВАН НА СОВРЕМЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИ ЧИСТОЙ ОКИСЛИТЕЛЬНОЙ ТЕХНОЛОГИИ

УНИКАЛЬНОСТЬ МЕТОДА ЗАКЛЮЧАЕТСЯ В КОМПЛЕКСНОМ ПОДХОДЕ, ВКЛЮЧАЮЩЕМ В СЕБЯ:

- электроразрядную (окислительную) установку
- высокоэффективный тонкослойный отстойник оригинальной конструкции
- фильтры с зернистой загрузкой, ионообменной смолой и активированным углем

ЧИСТАЯ ВОДА — ОСНОВА ЖИЗНИ ЧЕЛОВЕКА И ВАЖНЕЙШИЙ РЕСУРС ДЛЯ РАЗВИТИЯ ПРОИЗВОДСТВА

В 2014 году важным шагом на пути реализации этой стратегии стало внедрение на месторождении инновационной технологии по подготовке и очистке подземных вод.

В ее основу легли разработки профильных российских научно-исследовательских институтов. Немаловажно и то, что оборудование, использованное для внедрения высокоэффективной и экологически безопасной технологии подготовки воды, также было отечественного производства.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- КТП1 Колонна технологическая реакционная №1
- БЭ1 Блок электроразрядный КТП1
- КТП2 Колонна технологическая реакционная №2
- БЭ2 Блок электроразрядный КТП2
- КХ1 Камера хлопьеобразования
- ТО1 Тонкослойный отстойник
- ФОВ1 Фильтр осветлительный №1
- ФОВ2 Фильтр осветлительный №2
- ФИП1 Ионо-обменный фильтр
- ФС1 Фильтр сорбционный



**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ МОЩНОСТИ
ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ОТЛИЧАЮТ ВЫСОКАЯ СТЕПЕНЬ АВТОМАТИЗАЦИИ ВСЕХ ПРОЦЕССОВ, ОСНАЩЕННОСТЬ НОВЕЙШИМ ОБОРУДОВАНИЕМ РОССИЙСКОГО И ЗАРУБЕЖНОГО ПРОИЗВОДСТВА, СОЧЕТАЮЩИМ СОВРЕМЕННЫЕ ВЫСОКОТОЧНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ С ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТЬЮ.**

На всех этапах производственного процесса Компания использует современные системы управления с программно-техническими комплексами последнего поколения.

Наглядным подтверждением этому могут служить практически любой производственный объект и любая технологическая система, действующие на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении, к которым, в том числе, относятся:

установка комплексной подготовки газа, по многим параметрам не имеющая аналогов в России;

современная автоматизированная система управления технологическими процессами;

комплекс программно-технических средств телемеханики, осуществляющий мониторинг и управление режимом работы кустов газовых скважин и газосборных коллекторов;

абсорберы с модернизированными внутренними устройствами, позволяющими сократить унос триэтиленгликоля, повысить производительность аппаратов и качество осушки газа;

надежные, высокоточные и удобные в обслуживании ультразвуковые расходомеры, гарантирующие очень низкую погрешность при коммерческом учете товарного газа;



удовлетворяющая энергетические потребности промысла электростанция, оснащенная семью автономными газотурбинными установками, которые обеспечивают выработку значительной суммарной мощности, отличаются надежностью и высокими теплотехническими, технико-экономическими и экологическими показателями;

комплекс оборудования первой очереди Дожимной компрессорной станции № 1, внедренный ОАО «Севернефтегазпром» в первое среди компаний Группы «Газпром» и позволяющий не только значительно повысить надежность эксплуатации объекта, но и снизить расходы на материалы, используемые в процессе эксплуатации, а также сократить негативное воздействие на окружающую среду.

Интеллектуальная собственность

В ОАО «Севернефтегазпром» очень хорошо понимают, что развитие инновационной деятельности является необходимым условием успешного развития в долгосрочной перспективе. При этом в своем стремлении использовать в работе самые прогрессивные технологии и современное оборудование Компания опирается не только на готовые ноу-хау.

В Обществе сформирован собственный профессиональный инженерный коллектив, представители которого активно ведут самостоятельный поиск новых наиболее эффективных научно-технических решений, учитывающих специфику задач, стоящих перед ОАО «Севернефтегазпром».

Работа поставлена на системную основу, для чего в Обществе разработаны два регламентирующих документа: Положение «О порядке планирования, организации, приемки и использования результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ в ОАО «Севернефтегазпром» и положение «О рационализаторской и изобретательской деятельности в ОАО «Севернефтегазпром».

Судить о том, насколько активна и плодотворна интеллектуальная деятельность специалистов Компании, можно по количеству оформленных объектов патентных прав на инновационные технические решения. Все наиболее важные, интересные и перспективные результаты интеллектуального творчества сотрудников Компании проходят процедуру патентования.

Это не только позволяет обеспечить защиту авторских прав, но и открывает возможности для дальнейшего сотрудничества по внедрению инновационных технических решений с другими компаниями топливно-энергетического комплекса на условиях лицензионных договоров.

2014 год оказался для специалистов ОАО «Севернефтегазпром» весьма богат на официальные документы, признающие их интеллектуальное первенство в решении ряда важных производственно-технических задач.

В 2014 ГОДУ ОФОРМЛЕН ПАТЕНТ НА ПМ В ГЕРМАНИИ №20 2014 102967.2 «СИСТЕМА ОТВОДА И СБОРА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ГАЗА ОТ ГАЗОПЕРЕКАЧИВАЮЩИХ АГРЕГАТОВ С ПРИМЕНЕНИЕМ ЭЖЕКТОРА».



В частности, за этот период зарегистрированы в Государственном реестре РФ следующие объекты патентных прав:

Патент на ПМ № 138853
«Система распределения и дозирования ингибитора гидратообразования»;

Патент на ПМ № 139072
«Система отвода и сбора технологического газа от газоперекачивающих агрегатов с применением эжектора»;

Патент на ПМ № 139074
«Устройство для дистанционного розжига факела»;

Патент на ПМ № 142754
«Система газодинамических уплотнений»;

Патент на ИЗ № 2527232
«Способ регенерации триэтиленгликоля»;

Патент на ПМ № 145179 «Стенд для испытания и настройки отсекающего устройства»;

Патент на ПМ № 146061
«Установка газового пожаротушения»;

Патент на ИЗ № 2536523
«Способ разработки многопластового месторождения газа»;

Патент на ИЗ № 2536759
«Способ технического диагностирования газотурбинной установки»;

Патент на ПМ № 147866
«Устройство вакуумной дегазации подземных вод».

Разработанные в ОАО «Севернефтегазпром» инновационные технические решения являются передовыми и для иностранных коллег.



Рационализаторская деятельность

Развитие научно-технического творчества работников — задача комплексная и многоплановая. В ОАО «Севернефтегазпром» эта деятельность поставлена на системную основу, работники Компании мотивированы на постоянный поиск нестандартных технических решений. В результате отдельные прогрессивные решения и научно-технические находки становятся своеобразными слагаемыми, дающими в сумме = сложные современные и высокотехнологичные системы.

Но есть в такой работе и начальный уровень — рационализаторство. Он не менее важен, поскольку находится ближе всего к конкретным реалиям производства. Здесь простора для инновационной активности даже больше, а скрытые резервы повышения эффективности на отдельных участках и в конкретных производственных процессах и узлах заметнее. Поэтому очень важно, что научно-техническое творчество и инициативность сотрудников ОАО «Севернефтегазпром» находят зримое воплощение и в рационализаторской деятельности.

Постоянно увеличивается число внедряемых рацпредложений. В частности, в 2014 году в Обществе были внедрены новации, касающиеся:

сезонного ограничения подачи метанола в затрубное пространство газовых скважин во время их работы в безгидратном режиме с последующим переводом на круглосуточную работу без ингибирования;

экстрагирования триэтиленгликоля водой при помощи коагулянта для повторного использования;

технологии ликвидации негерметичности при ремонте резьбового соединения методом ручной электродуговой сварки без вывода скважины в капитальный ремонт;

совершенствования методов и средств обучения правилам охраны труда и промышленной безопасности и т.д.



В Компании растет число сотрудников, выступающих с теми или иными рационализаторскими предложениями. Если в 2013 году таких было 82, то в 2014 — уже 106 человек.

Закономерным результатом столь большой рационализаторской активности работников ОАО «Севернефтегазпром» и внимания руководства Компании к выдвигаемым предложениям является серьезный и год от года растущий экономический эффект от использования на практике наиболее перспективных новшеств.

ЕСЛИ В 2013 ГОДУ ВНЕДРЕННЫЕ РАЦИОНАЛИЗАТОРСКИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПРИНЕСЛИ ОБЩЕСТВУ 5,3 МЛН РУБ., ТО В 2014 ГОДУ —

30,8 МЛН РУБ.

Участие в конкурсах по инновационной деятельности

РАЗВИВАЯ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ТВОРЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, ВСЯЧЕСКИ СТИМУЛИРУЯ ДАННУЮ АКТИВНОСТЬ И ДЕЛОМ ДОКАЗЫВАЯ ВОСТРЕБОВАННОСТЬ ПРЕДЛАГАЕМЫХ РАЗРАБОТОК, ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» СФОРМИРОВАЛО ВЫСОКОПРОФЕССИОНАЛЬНЫЙ КОЛЛЕКТИВ ИНЖЕНЕРНЫХ КАДРОВ, ЧЕЙ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЙ ПОТЕНЦИАЛ УЖЕ НЕ РАЗ ПОЛУЧАЛ САМЫЕ ВЫСОКИЕ ОЦЕНКИ НА РАЗЛИЧНЫХ КОРПОРАТИВНЫХ, РЕГИОНАЛЬНЫХ, ОТРАСЛЕВЫХ И ОБЩЕРОССИЙСКИХ КОНКУРСАХ ИННОВАЦИОННЫХ РАЗРАБОТОК.

Работники Компании являются постоянными участниками и призерами конкурсов, проходящих под эгидой ежегодной Всероссийской научно-практической конференции молодых ученых и специалистов «Обеспечение эффективного функционирования газовой отрасли», которую Общественная палата ЯНАО и администрация г. Новый Уренгой проводят в рамках газового форума «Нефть. Газ. Новые технологии — Крайнему Северу».

Пример активного и творческого подхода к вопросам разработки и внедрения современных технологических решений работникам Компании подают ее руководители. Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром» Станислав Цыганков в 2014 году принял участие в проходившем в Калининграде XXII Международном технологическом конгрессе «Новые технологии газовой, нефтяной промышленности, энергетики и связи», на котором выступил с докладом, посвященном внедрению инновационных технических решений при разведке и освоении туронской газовой залежи Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

В 2014 году сотрудники Общества получили награды Всероссийского конкурса «Инженер года». В частности, решением жюри заместителю Генерального директора — главному инженеру ОАО «Севернефтегазпром» Андрею Касьяненко присвоено звание «Профессиональный инженер России».



В самой Компании тоже постоянно проходят различные мероприятия, призванные стимулировать научно-техническое творчество работников, сделать их успехи заметными в масштабах всего Общества и подчеркнуть, что подобная активность достойна всяческого уважения со стороны коллег. Уже стало доброй традицией проводить в Компании конкурс «Лучший рационализатор и изобретатель ОАО «Севернефтегазпром». При этом деятельность ОАО «Севернефтегазпром» по стимулированию научно-технического творчества теперь распространяется не только на работников Компании, но и на тех, кто может в будущем пополнить их ряды. В 2014 году Общество объявило конкурс инновационных решений и проектов, разработанных студентами и аспирантами технических вузов России. В выигрыше от этого начинания оказались все. Студенты и аспиранты профильных вузов получили возможность воплотить в жизнь наиболее интересные из своих предложений и разработок, обзавестись бесценным практическим опытом участия в реальном производственном процессе. Компания нашла для себя мощный источник свежих идей и возможность со временем привлечь на работу уже хорошо зарекомендовавшие себя молодые, талантливые и инициативные кадры.

ГАРАНТИРУЕМ СТАБИЛЬНОЕ РАЗВИТИЕ

Инвестиции в расширение и модернизацию производства — путь повышения производственной эффективности

4,3 МЛРД РУБ.

**ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ
ВЛОЖЕНИЙ
ЗА 2014 ГОД**

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

КОМПАНИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СБАЛАНСИРОВАННУЮ ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПОЛИТИКУ, НАПРАВЛЕННУЮ НА РАСШИРЕНИЕ ОСНОВНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ФОНДОВ И МОДЕРНИЗАЦИЮ МОЩНОСТЕЙ. В СОЧЕТАНИИ С ПРИНЦИПАМИ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, КОНТРОЛЕМ ЗА РАЦИОНАЛЬНОСТЬЮ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ СРЕДСТВ И ТЩАТЕЛЬНЫМ ОТБОРОМ ПОСТАВЩИКОВ РАБОТ И УСЛУГ, ТЕХНОЛОГИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ ТАКОЙ ПОДХОД ГАРАНТИРУЕТ ФИНАНСОВУЮ СТАБИЛЬНОСТЬ ПРИ ВЫСОКИХ ТЕМПАХ РАЗВИТИЯ.

8



Основные цели и задачи
инвестиционной программы Общества:

выполнение ключевых показателей Долгосрочного плана разработки сеноманских и туронских залежей Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;

выполнение плана геологоразведочных работ в соответствии с имеющимися лицензионными обязательствами;

реализация утвержденных проектных решений, обеспечивающих ввод в эксплуатацию, реконструкцию, модернизацию и дооборудование производственных мощностей основного и вспомогательного производства;

минимизация рисков.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Капитальные вложения в 2014 году составили 4 277 млн руб., что на 3 021 млн руб., или 241% выше аналогичного показателя за 2013 год.

Увеличение капитальных вложений в отчетном периоде в основном обусловлено:

началом строительства на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении второй очереди Дожимной компрессорной станции № 1 в соответствии с утвержденными проектными решениями. Ввод объекта в эксплуатацию планируется в конце 2015 года;

выполнением работ по строительству 4 разведочных скважин в рамках проекта доразведки Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения (скважины №№ 50, 51 — завершены строительством; скважина № 52 — завершена этапом бурения; проведены подготовительные работы к строительству скважины № 54);

выполнением полного комплекса работ по строительству и обустройству эксплуатационной скважины № 184 на туронскую газовую залежь;

продолжением реализации программы реконструкции, модернизации и технического перевооружения объектов основного и вспомогательного производства.

ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ
ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2014 ГОД:

4,3 МЛРД РУБ.

В МЛН РУБ., БЕЗ НДС

	2014 ГОД	2013 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ 2014 / 2013	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%
Капитальные вложения, ВСЕГО	4 277	1 256	3 021	241%
в том числе:				
Бурение эксплуатационное	276	5	271	
Геологоразведочные работы на месторождении	543	9	534	
ПИР будущих лет	26	149	-123	
Оборудование, не входящее в сметы строек	147	138	9	
Стройки	3 275	943	2 332	
Приобретение внеоборотных активов	10	12	-2	



Реализация указанных инвестиционных проектов позволит Компании в обозримой перспективе обеспечить стабильный уровень годовой добычи природного газа для выполнения контрактных обязательств долгосрочных договоров на поставку газа, а также соблюдение лицензионных обязательств и показателей, установленных Долгосрочным планом разработки Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

Продуманная и ориентированная на перспективу инвестиционная программа ОАО «Севернефтегазпром» находит поддержку и одобрение региональных властей. В соответствии с законом ЯНАО от 23 декабря 2011 года №151-ЗАО, начиная с 2013 года Общество включено в перечень организаций, осуществляющих реализацию приоритетных (стратегических) инвестиционных проектов на территории ЯНАО. Синергетический эффект от привлекаемых в регион инвестиций позволит обеспечить стабильный источник пополнения бюджетов всех уровней, а также рост занятости населения за счет создания новых рабочих мест не только Компанией, но и привлекаемых ею местных поставщиков и подрядчиков. В свою очередь, подобный высокий статус проектов обеспечивает ОАО «Севернефтегазпром» повышение экономической эффективности инвестиций.

ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ ВВОДА ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА, ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ В 2014 ГОДУ СОСТАВИЛА

1 205 МЛН РУБ.



Основные объекты строительства, введенные в эксплуатацию в течение 2014 года:

Скважина эксплуатационная газовая № 184, включая обустройство (площадка, обвязка);

Площадка под размещение подрядных организаций № 1;

Оборудование, не входящее в сметы строок и не требующее монтажа, в том числе газотурбинный двигатель ПС-90ГП-2;

Подкачивающая насосная станция теплоснабжения УКПГ;

Котельная, входящая в комплекс зданий и сооружений УКПГ. ДКС-1 (2 очередь) ЮРНГМ.

в млн руб., без НДС

	2014 ГОД		2013 ГОД		ИЗМЕНЕНИЕ 2014 / 2013	
	ФАКТ		ФАКТ		+/-	%
ВСЕГО,	1 205		415		790	190%
в том числе:						
Бурение эксплуатационное	284		0		284	100%
Оборудование, не входящее в сметы строок	148		140		8	6%
Стройки	759		253		506	200%
Нематериальные активы	14		21		-7	-33%



СТАБИЛЬНАЯ ЭКОНОМИКА НАДЕЖНОГО ПРОИЗВОДСТВА

Заклученные ОАО «Севернефтегазпром» долгосрочные договоры на реализацию добываемого газа в полном объеме обеспечивают регулярное поступление выручки и гарантируют платежеспособный рынок сбыта в течение всего срока разработки Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

37,2 МЛРД РУБ.

ВЫРУЧКА
ОТ РЕАЛИЗАЦИИ
ПРИРОДНОГО ГАЗА
ЗА 2014 ГОД



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ДАННЫЙ РАЗДЕЛ ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ ОБЗОР ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА И ПОДЛЕЖИТ РАССМОТРЕНИЮ СОВМЕСТНО С БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА ЗА 2014 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

9



• Основные финансовые показатели	51
• Показатели отчета о финансовых результатах	52
• Обязательства по договору проектного финансирования	60
• Капитал и резервы	62
• Движение денежных средств за отчетный период	62
• Основные финансовые коэффициенты	64

Основные финансовые показатели

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2014 ГОД	2013 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	37 214	34 501	+8%
Расходы на добычу газа*	(3 059)	(3 510)	-13%
руб./1 000 м ³	123	140	-12%
Расходы на НДС	(19 217)	(15 123)	+27%
Операционная прибыль	7 015	7 723	-9%
Чистые денежные средства от операционной деятельности	12 925	12 771	+1%
Текущая часть долгосрочных кредитов	3 356	5 734	-41%
Кт текущей ликвидности	3,30	2,78	+19%

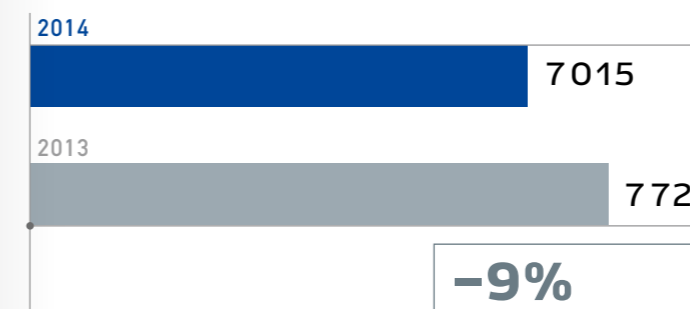
* Расходы на добычу газа включают все расходы, относимые на себестоимость, без учета амортизационных и налоговых отчислений.

+2 713 МЛН РУБ **УВЕЛИЧЕНИЕ ВЫРУЧКИ**

-451 МЛН РУБ **СНИЖЕНИЕ РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА**

+4 094 МЛН РУБ **УВЕЛИЧЕНИЕ РАСХОДОВ НА НДС**

ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ, В МЛН РУБ.



Несмотря на ухудшение макроэкономической ситуации, в 2014 году ОАО «Севернефтегазпром» удалось обеспечить стабильное финансовое положение за счет устойчивого снижения удельных производственных расходов, сокращения использования заемных средств и поддержания высокого уровня ликвидности.

Заключенные ОАО «Севернефтегазпром» долгосрочные договоры на реализацию добываемого газа в полном объеме обеспечивают регулярное поступление выручки и гарантируют платежеспособный рынок сбыта в течение всего срока разработки Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

Компания постоянно работает над повышением экономической эффективности производственной деятельности. Благодаря строгому контролю над издержками в 2014 году расходы на добычу 1 тыс. м³ природного газа (без учета налогов и амортизации) сократились на 12%.

Снижение операционной прибыли Компании в 2014 году на 9% обусловлено увеличением налоговой нагрузки в связи с ростом ставки налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) на природный газ.



Показатели Отчета о финансовых результатах

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2014 ГОД	2013 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	37 214	34 501	+8%
Себестоимость продаж, в т.ч.:	(29 021)	(25 671)	+13%
Налоги (НДПИ, налог на имущество, прочие)	(20 135)	(16 062)	+25%
Амортизационные отчисления	(5 827)	(6 099)	-4%
Расходы на добычу газа*	(3 059)	(3 510)	-13%
Валовая прибыль	8 193	8 830	-7%
Управленческие расходы	(1 178)	(1 107)	+6%
Прибыль от продаж	7 015	7 723	-9%
Проценты к получению	1 083	989	+10%
Проценты к уплате, в т.ч.:	(1 068)	(1 132)	-6%
Договор проектного финансирования (ПФ)	(848)	(968)	-12%
Процентный расход по начисленным резервам**	(220)	(164)	+34%
Прочие доходы и расходы (сальдо), в т.ч.:	(6 674)	(1 279)	+422%
Эффект от отрицательных курсовых разниц***	(7 214)	(1 597)	+352%
Прочие доходы и расходы (сальдо)	540	318	+70%
Прибыль до налогообложения	357	6 301	-94%
Чистая прибыль	34	5 016	-99%

РЕЗУЛЬТАТЫ 2014 ГОДА В СРАВНЕНИИ С 2013 ГОДОМ

Увеличение цены реализации и стабильные объемы добычи и реализации природного газа обеспечили рост выручки в 2014 году на 8%.

На увеличение себестоимости товарного газа в 2014 году на 13% повлияло увеличение налоговых отчислений на 27% в связи с ростом ставки НДПИ на природный газ. Указанный рост был частично компенсирован сокращением производственных расходов на добычу газа и снижением амортизационных отчислений.

Снижение расходов по процентам к уплате по договору ПФ**** на 12% и увеличение доходов по процентам к получению на 10% обусловлено сокращением кредитных обязательств и эффективным управлением долговыми обязательствами и финансовыми активами.

Отрицательное влияние на показатель чистой прибыли Общества за 2014 год оказал неденежный эффект от расходов по учету обязательств, выраженных в иностранной валюте (курсовые разницы), в связи с ухудшением макроэкономической ситуации и существенным ослаблением курса рубля по отношению к доллару США и евро во второй половине 2014 года.

* Расходы на добычу газа включают все расходы, относимые на себестоимость, без учета амортизационных и налоговых отчислений.

** Начисленный процентный расход по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и восстановление природных ресурсов.

*** Сальдо по доходам и расходам от учета обязательств и активов, выраженных в иностранной валюте.

**** Договор проектного финансирования с консорциумом банков.



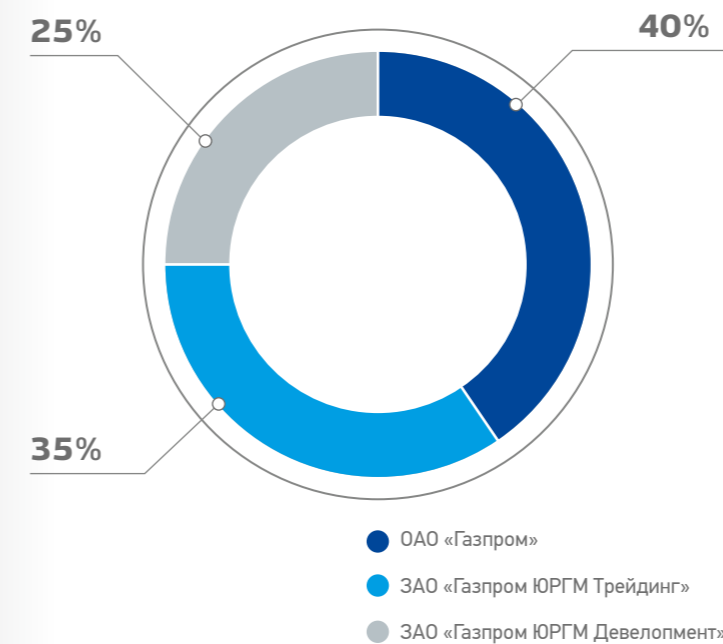
ВЫРУЧКА

Выручка от реализации газа в 2014 году увеличилась на 8% по сравнению с 2013 годом и составила 37 214 млн руб.

Объем реализации природного газа в 2014 году составил 24 963 млн м³, что сопоставимо с показателями 2013 года.

Рост выручки обусловлен ростом цены реализации газа, определяемой по формуле, предусмотренной в долгосрочных договорах на поставку газа потребителям.

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОТ ПРОДАЖИ 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.

ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ ТОВАРНОГО ГАЗА, В МЛН М³

	2014 ГОД	2013 ГОД	2012 ГОД
Всего, в т.ч.:	24 963	25 048	25 280
ОАО «Газпром»	9 985	10 019	10 112
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	8 737	8 767	8 848
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	6 241	6 262	6 320



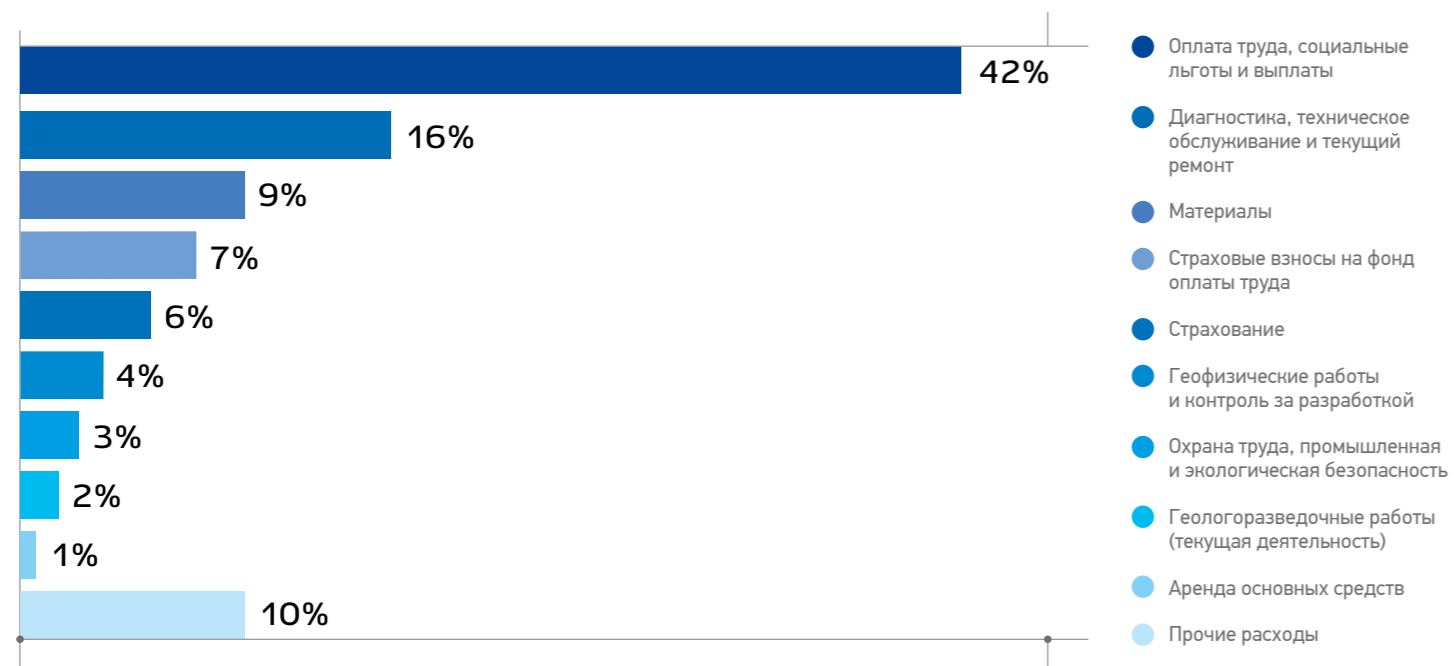
РАСХОДЫ НА ДОБЫЧУ ГАЗА (без учета налогов и амортизации)

В 2014 году Компания обеспечила выполнение всех установленных Годовой программой работ производственных показателей, добившись при этом существенного снижения производственных расходов (без учета налогов и амортизации).

Ключевыми факторами, которые позволили добиться снижения расходов на добычу газа на 13% по сравнению с 2013 годом, стали строгий контроль над издержками, расширение количества поставщиков для формирования более конкурентной среды, повышение эффективности используемого сырья и материалов, а также концентрация усилий на расширении спектра услуг по техническому обслуживанию и текущему ремонту в целях минимизации привлечения услуг сторонних организаций.



СТРУКТУРА РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА



РАСХОДЫ НА ДОБЫЧУ ГАЗА

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2014 ГОД	2013 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Оплата труда, социальные льготы и выплаты	1 283	1 154	+11%
Страховые взносы на фонд оплаты труда	226	208	+9%
Диагностика, техническое обслуживание и текущий ремонт	488	509	-4%
Материалы	267	274	-2%
Страхование	199	208	-5%
Геофизические работы и контроль за разработкой	112	102	+10%
Охрана труда, промышленная и экологическая безопасность	94	132	-29%
Геологоразведочные работы (текущая деятельность)	73	558	-87%
Аренда основных средств	27	35	-23%
Прочие	290	330	-12%
Всего	3 059	3 510	-13%

НАЛОГИ (без учета налога на прибыль)

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2014 ГОД	2013 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Налог на добычу полезных ископаемых	19 217	15 123	+27%
Налог на имущество	912	934	-2%
Прочие налоги	5,3	4,6	+15%
Всего налоги (без учета налога на прибыль)	20 135	16 062	+25%

Основная часть (95%) в структуре налогов приходится на отчисления по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ).

В соответствии с Федеральным Законом РФ «О внесении изменений в главу 26 части второй НК РФ и статью 3.1 Закона РФ «О таможенном тарифе» от 30.09.2013 г. с 01.07.2014 года установлена расчетная формула ставки НДПИ на природный газ.

Увеличение расходов на НДПИ в 2014 году на 27% обусловлено ростом средневзвешенной годовой ставки указанного налога (с 602 руб. за тыс. м³ природного газа в 2013 году до 767 руб. за тыс. м³ в 2014 году).

Увеличение прочих налогов на 0,7 млн руб., или на 15% обусловлено ростом платежей за негативное воздействие на окружающую среду в связи с опорожнением газопровода товарного газа при проведении ремонтных работ.



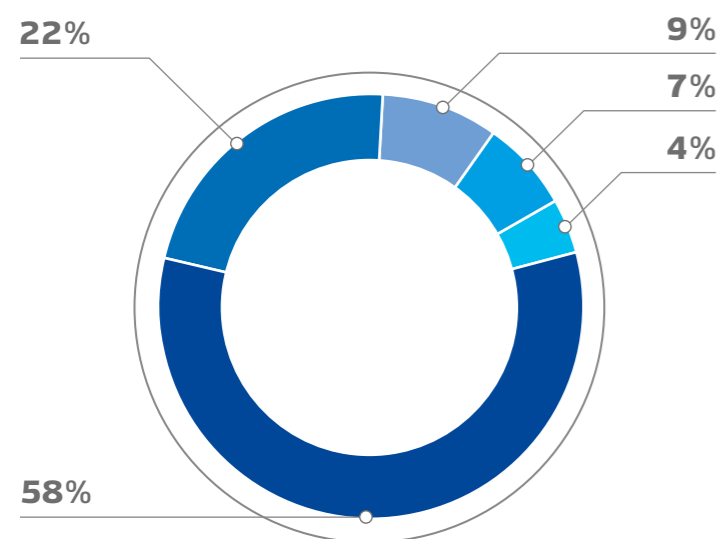
АКТИВЫ

ЗА 2014 ГОД АКТИВЫ КОМПАНИИ
УВЕЛИЧИЛИСЬ НА 3%, ИЛИ НА

2,0 МЛРД РУБ.

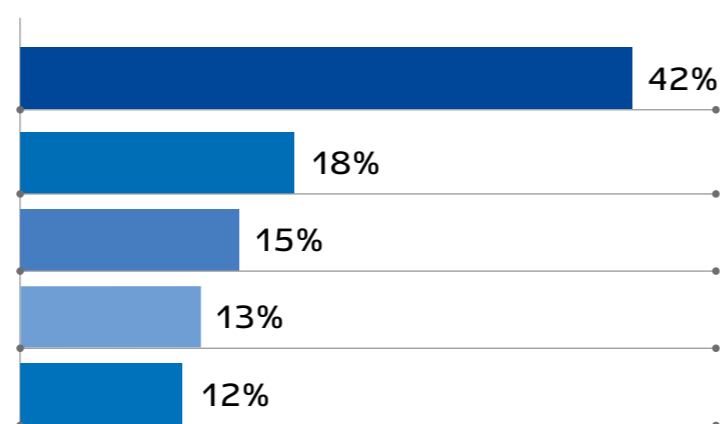


СТРУКТУРА АКТИВОВ



- Основные средства
- Денежные средства
- Финансовые вложения
- Дебиторская задолженность
- Прочие

СТРУКТУРА ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ



- Здания и сооружения
- Автодороги
- Скважины
- Машины и оборудование
- Магистральный газопровод

ИЗМЕНЕНИЕ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ.

	НА 31.12.2014 Г.	НА 31.12.2013 Г.	ИЗМЕНЕНИЕ В %
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	50 047	51 061	-2%
Нематериальные активы	13	10	+30%
Результаты исследований и разработок	22	28	-21%
Нематериальные поисковые активы	2	2	-
Основные средства	46 182	47 877	-4%
Отложенные налоговые активы	172	268	-36%
Прочие внеоборотные активы	3 655	2 877	+27%
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	30 126	27 085	+11%
Запасы	660	745	-11%
Дебиторская задолженность	5 706	4 428	+29%
Финансовые вложения	6 308	3 894	+62%
Денежные средства	17 387	17 957	-3%
Прочие оборотные активы	65	60	+8%
ВСЕГО	80 172	78 146	+3%

Изменения в активах в 2014 году произошли по следующим статьям:

Основные средства уменьшились на 1 695 млн руб., или на 4% за счет трех факторов: износа основных средств (начисленная амортизация) в размере 5 962 млн руб., увеличения стоимости объектов незавершенного строительства на 3 073 млн руб. в соответствии с исполнением плана капитальных вложений на 2014 год и поступления основных средств на 1 194 млн руб.

Дебиторская задолженность увеличилась на 1 278 млн руб., или на 29% в связи с увеличением задолженности покупателей газа за счет роста цены реализации, а также в связи с увеличением авансовых налоговых платежей по налогу на прибыль.

Прочие внеоборотные активы увеличились на 778 млн руб., или на 27% в связи с финансированием оборудования длительного срока изготовления для целей выполнения утвержденной программы капитальных вложений.

Финансовые вложения увеличились на 2 414 млн руб., или на 62% в связи с переоценкой денежных средств в иностранной валюте, размещенных на депозитных вкладах на срок более 3 месяцев.

Денежные средства уменьшились на 570 млн руб., или на 3% в основном за счет роста налоговых платежей.



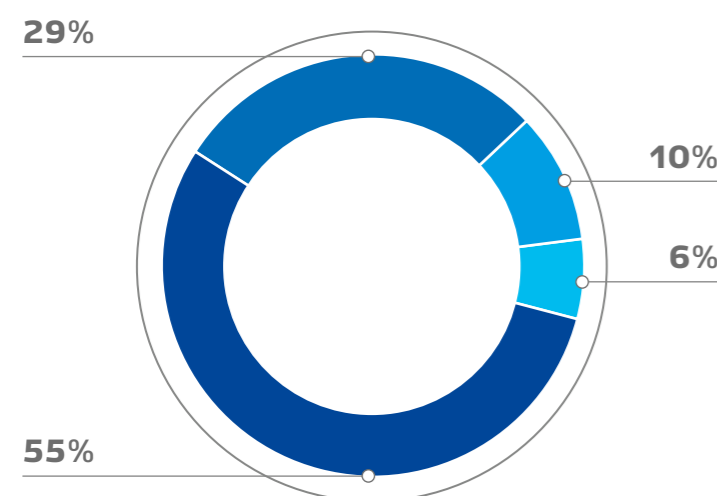
ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

ОБЪЕМ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТНЫХ
ОБЯЗАТЕЛЬСТВ В ВАЛЮТЕ СОКРАТИЛСЯ

НА **15%**

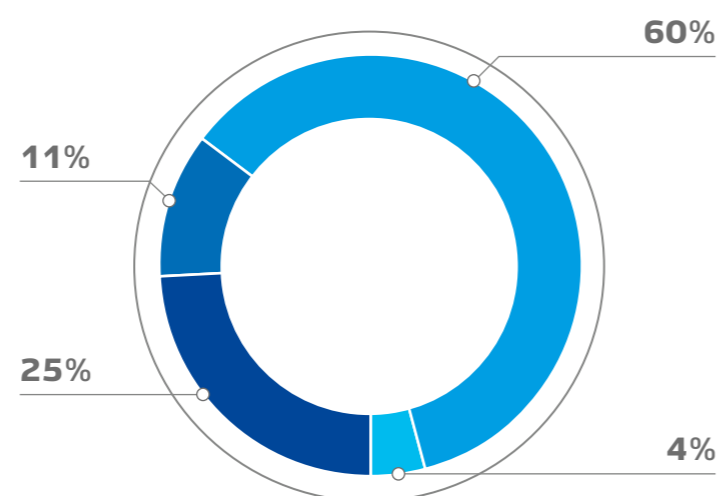


ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
ВСЕГО: 31 МЛРД РУБ. НА 31.12.2014 Г.



- Долгосрочная задолженность по кредитам
- Переоценка долгосрочной задолженности в связи с ослаблением курса рубля
- Отложенные налоговые активы
- Оценочные обязательства

КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
ВСЕГО: 9,1 МЛРД РУБ. НА 31.12.2014 Г.



- Краткосрочная задолженность по кредитам
- Переоценка краткосрочной задолженности в связи с ослаблением курса рубля
- Кредиторская задолженность
- Прочие



МЛН ЕДИНИЦ

	НА 31.12.2014 Г.	НА 31.12.2013 Г.	ИЗМЕНЕНИЕ В %
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	31 027	25 507	+22%
Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 мес., всего в млн руб., в т.ч.:	26 049	19 748	+ 32%
в млн долл. США	227	266	-15%
в млн евро	164	192	-15%
в млн руб.	2071	2 423	-15%
Отложенные налоговые обязательства	3 057	3 352	-9%
Оценочные обязательства	1 921	2 408	-20%
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	9 129	9 694	-6%
Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 мес., всего в млн руб., в т.ч. :	3 356	5 734	-41%
в млн долл. США	29	76	- 62%
в млн евро	21	55	- 62%
в млн руб.	261	695	- 62%
Кредиторская задолженность	5 392	3 612	+49%
Оценочные обязательства	381	348	+9%
ВСЕГО	40 166	35 201	+14%

Изменения в обязательствах в 2014 году произошли по следующим статьям:

Увеличение долгосрочных кредитных обязательств на 6 301 млн руб., или на 32% по состоянию на конец отчетного периода обусловлено переоценкой остатка кредитных обязательств по договору проектного финансирования на конец года в связи с существенным ослаблением курса рубля (к доллару США на 72%, к евро на 52%). При этом объем долгосрочных кредитных обязательств в валюте сократился на 15%.

Снижение краткосрочной части задолженности по договору проектного финансирования составило 62% в валюте и 41% в рублевом эквиваленте в связи с существенным сокращением краткосрочных кредитных обязательств, платежи по которым ожидаются в течение 12 месяцев, а также переоценкой задолженности в иностранной валюте на конец отчетного периода.

Увеличение кредиторской задолженности на 1 780 млн руб., или на 49% в основном за счет увеличения налоговых обязательств.



Обязательства по договору проектного финансирования

Весной 2011 года ОАО «Севернефтегазпром» привлекло синдицированный кредит от консорциума международных банков и Банка ГПБ (АО) на общую сумму, эквивалентную 1,1 млрд евро, для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, сроком погашения в декабре 2018 года.

В структуре привлеченного финансирования около 86% долга приходится на обязательства в иностранной валюте (доллары США и евро).

На российском финансовом рынке это была первая сделка в форме он-шорного проектного финансирования для компаний добывающего сектора газовой отрасли.

Условия кредита предусматривают двухступенчатый механизм погашения кредитных обязательств в соответствии с:

- базовым графиком, предусматривающим окончательное погашение долга в декабре 2018 года;

- индивидуальным графиком (tailor-made) ускоренного погашения долга, основанным на возможности досрочного погашения на основании величины свободного денежного потока по итогам отчетного года (Cash Sweep Repayment).

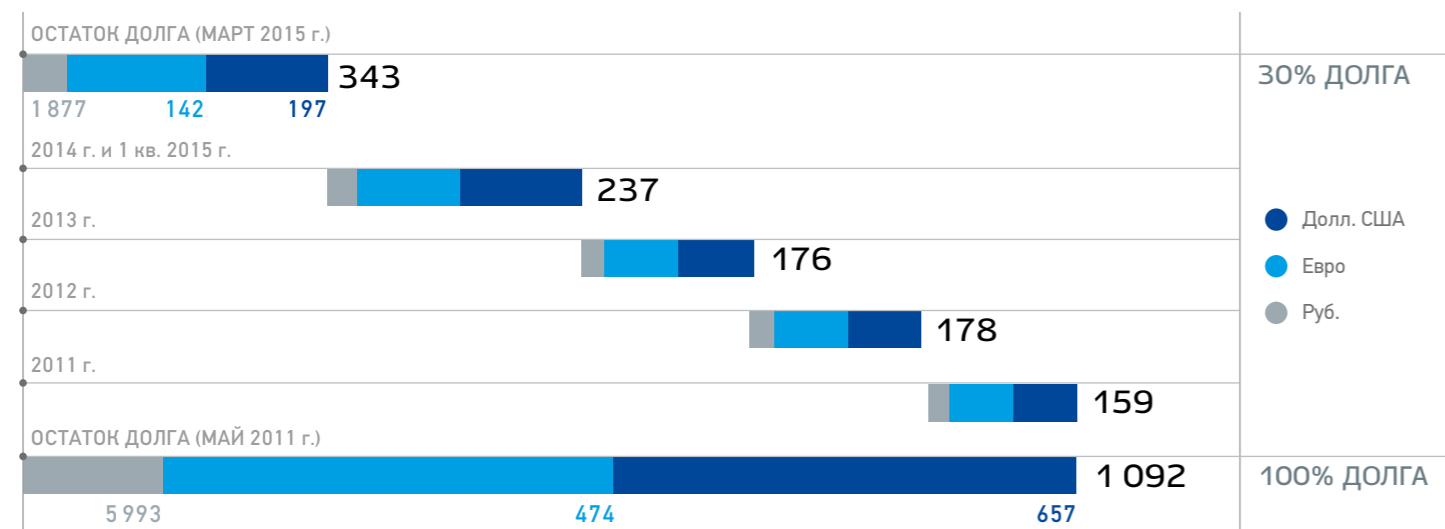
Для целей эффективного управления долгом Общество преимущественно использует форму ускоренного погашения обязательств.

В 2014 году было произведено плановое погашение кредитных обязательств в рамках проектного финансирования в соответствии с обязательствами по базовому графику, а также в рамках Cash Sweep Repayment, что привело к снижению долговой нагрузки на 25% в отчетном году.

В 1 квартале 2015 года было осуществлено досрочное погашение в рамках индивидуального графика по ускоренному погашению кредита (Cash Sweep Repayment) в следующем объеме: 33 млн евро, 45 млн долл. США и 414 млн руб.

Дополнительно, учитывая безупречное исполнение всех финансовых и информационных ковенантов в рамках действующего договора проектного финансирования, синдикат банков-кредиторов одобрил запрос Общества (вейвер) об изменении первоначальных условий договора о снижении величины Резервных Счетов Обслуживания Долга (DSRA) и направлении высвобождаемых денежных средств на досрочное погашение долга. В результате реализации указанных мероприятий в 1 квартале 2015 года высвобожденные после сокращения DSRA денежные средства в размере 10 млн евро, 14 млн долл. США и 40 млн руб. были также направлены на досрочное погашение кредита.

ДИНАМИКА ПОГАШЕНИЯ КРЕДИТНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ*, ВСЕГО, В ЭКВИВАLENTE MLN EBPO



* Примечание: пересчет в евро произведен по среднему курсу за период.



СУММА ОСНОВНОГО ДОЛГА, MLN ЕДИНИЦ

	НА 31.12.2013 Г.	НА 31.12.2014 Г.	НА 31.03.2015 Г.
транш в долл. США	342	256	197
транш в евро	247	184	141
транш в руб.	3 118	2 332	1 877
Остаток задолженности по кредиту, %	52%	39%	30%

Всего за период май 2011 — март 2015 гг. Компания осуществила погашение 70% основной задолженности по договору проектного финансирования.

СРЕДНЕГОДОВЫЕ ПРОЦЕНТНЫЕ СТАВКИ ПО КРЕДИТАМ, %

ПРОЦЕНТНАЯ СТАВКА	2014	2013	ОТКЛОНЕНИЕ 2013-2014
по траншу в долл. США	2,7	2,61	+0,09
по траншу в евро	2,7	2,55	+0,15
по траншу в руб.	11,4	11,4	0

ПРОЦЕНТЫ ЗА КРЕДИТ, MLN РУБЛЕЙ

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2014	2013	ОТКЛОНЕНИЕ 2013-2014
Проценты по договору проектного финансирования	848	968	-12%

ЧИСТЫЙ ДОЛГ, MLN РУБЛЕЙ

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	31.12.2014 Г.	31.12.2013 Г.	ИЗМЕНЕНИЕ 2014/2013, В %
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	3 356	5 734	-41%
Долгосрочные кредиты и займы	26 049	19 748	+32%
Денежные средства и их эквиваленты	(23 695)	(21 852)	8%
Чистый долг	5 710	3 630	+57%
Краткосрочные кредиты / к общему долгу, %	11%	23%	-49%



Капитал и резервы

МЛН РУБ.

	НА 31.12.2014 Г.	НА 31.12.2013 Г.	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Уставный, добавочный капитал и резервы	25 188	25 188	0
Уставный капитал	40	40	-
Переоценка внеоборотных активов	47	47	-
Добавочный капитал	25 099	25 099	-
Резервный капитал	2	2	-
Прибыль	14 828	17 757	-16%
Нераспределенная прибыль	14 794	12 741	-
Прибыль отчетного периода	34	5 016	-
Всего капитал и резервы	40 016	42 945	-7%

В 2014 году капитал и резервы Общества снизились на 2 929 млн руб., или на 7% в связи со снижением размера чистой прибыли отчетного периода до 34 млн руб., а также за счет начисленных дивидендов в размере 2 963 млн руб. По результатам деятельности Общества за 2013 год, согласно решению Годового общего собрания акционеров, дивиденды выплачены в полном объеме.

Движение денежных средств за отчетный период

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2014	2013	ОТКЛОНЕНИЕ 2014/2013	ИЗМЕНЕНИЕ В % 2014/2013 (+/-)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	12 925	12 771	155	+1%
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(5 052)	(2 894)	(2 158)	-75%
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(9 763)	(10 302)	539	+5%



Увеличение чистых денежных средств, используемых в инвестиционной деятельности, на 75% обусловлено:

- увеличением сумм денежных средств, направленных на создание, приобретение и реконструкцию внеоборотных активов, в соответствии с реализацией утвержденной программы капитальных вложений.
- увеличением сумм денежных средств, размещенных на депозитных счетах на срок более 3 месяцев. По состоянию на 31.12.2014 год на депозитных счетах сроком более 3 месяцев были размещены денежные средства, находящиеся на резервных счетах в иностранном обслуживающем банке в соответствии с условиями договора проектного финансирования.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, снизились на 5% по сравнению с 2013 годом и составили 9 763 млн руб. Изменение обусловлено снижением сумм выплаченных дивидендов (2 767 млн руб. в 2014 году, 2 936 млн руб. в 2013 году, за вычетом налога на доходы).

**ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА,
ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, УВЕЛИЧИЛИСЬ НА 1%
И СОСТАВИЛИ**

12,9 МЛРД РУБ.





Основные финансовые коэффициенты

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2014	НА 31.12.2013	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ Кт
Кт автономии	0,50	0,55	-0,05	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала
Кт финансового левереджа	1,0	0,82	+0,18	Отношение заемного капитала к собственному
Кт обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,33*	-0,30*	-0,03	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам
Кт покрытия инвестиций	0,89	0,88	+0,01	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала
Кт маневренности собственного капитала	-0,25*	-0,19*	-0,06	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств
Кт мобильности оборотных средств	0,79	0,81	-0,02	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств к общей стоимости оборотных активов
Кт обеспеченности запасов	-15,2*	-10,89*	-4,31	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов

* При расчете данных коэффициентов учтены долгосрочные обязательства по проектному финансированию при определении собственных оборотных средств. В случае расчета собственных оборотных средств без учета долгосрочных обязательств по проектному финансированию указанные коэффициенты имеют следующие значения:
 - Кт обеспеченности собственными оборотными средствами = 0,53 (на 31.12.2013 г. = 0,43);
 - Кт маневренности собственного капитала = 0,40 (на 31.12.2013 г. = 0,27);
 - Кт обеспеченности запасов = 24,28 (на 31.12.2013 г. = 15,61).

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2014	НА 31.12.2013	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ Кт
Кт текущей (общей) ликвидности	3,30	2,78	+0,52	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств всеми оборотными активами
Кт быстрой (промежуточной) ликвидности	3,23	2,70	+0,53	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств денежными средствами и краткосрочными финансовыми активами и краткосрочной дебиторской задолженностью
Кт абсолютной ликвидности	2,60	2,25	+0,35	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно

АНАЛИЗ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ	2014 ГОД	2013 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД
Рентабельность продаж (в коп. с рубля выручки)	18,9	22,4	-3,5
Рентабельность продаж по EBIT (в %)	3,8	21,5	-17,7
Рентабельность продаж по чистой прибыли (в коп. на рубль выручки)	0,1	14,5	-14,4
Кт покрытия процентов к уплате (ICR)	1,3	6,6	-5,3



РАБОТА ПО МИРОВЫМ СТАНДАРТАМ НА БЛАГО НЫНЕШНЕГО И БУДУЩИХ ПОКОЛЕНИЙ

На протяжении последних десятилетий экологические аспекты производства и активная природоохранная деятельность вошли в число основных условий успешного ведения бизнеса. Компания, не уделяющая должного внимания этим направлениям работы, в современных условиях не может быть экономически эффективной.

ОБЩЕСТВО СЕРТИФИЦИРОВАНО
НА СООТВЕТСТВИЕ
ТРЕБОВАНИЯМ СТАНДАРТА
СИСТЕМЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
МЕНЕДЖМЕНТА **ISO**

**14001:
2004**

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

СНИЖЕНИЕ РИСКОВ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ — ОДИН ИЗ ПРИОРИТЕТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ. СОБЛЮДЕНИЕ ВСЕХ НОРМ ПРИРОДООХРАННОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА, РЕАЛИЗАЦИЯ ПРИНЦИПОВ РАЦИОНАЛЬНОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ, ПРИМЕНЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИ БЕЗОПАСНЫХ РЕШЕНИЙ, ИНФОРМАЦИОННАЯ ОТКРЫТОСТЬ И ПОСТОЯННЫЙ ДИАЛОГ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ НАГЛЯДНО ДЕМОНИСТРИРУЮТ, ЧТО КОМПАНИЯ ОСОЗНАЕТ ЗНАЧИМОСТЬ СВОЕЙ СОЦИАЛЬНОЙ МИССИИ И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ПЕРЕД НЫНЕШНИМ И БУДУЩИМИ ПОКОЛЕНИЯМИ.

10



● Определение приоритетов	69
● Охрана окружающей среды	70
● Энергопотребление	78
● Безопасность персонала и производства	82
● Кадровая и социальная политика	88
● Взаимодействие с заинтересованными сторонами	102

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИОРИТЕТОВ



ОАО «Севернефтегазпром» строит свою работу в соответствии с принятой в Российской Федерации и в мировом сообществе концепцией устойчивого развития, обеспечивающей сбалансированный подход к решению социально-экономических задач, проблем сохранения благоприятной окружающей среды и природно-ресурсного потенциала в целях удовлетворения потребностей нынешних и будущих поколений.

Начиная с 2011 года, Компания ежегодно раскрывает нефинансовую информацию в области устойчивого развития в составе Годового отчета, что позволяет заинтересованным сторонам получать всестороннее представление о достижениях и долгосрочных перспективах Общества.

При составлении нефинансовой отчетности Компания следовала принципам «Руководства по отчетности в области устойчивого развития» Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI). В 2014 году было принято

важное решение о переходе к новой версии стандарта G4, рекомендуемой анализировать и отчитываться по наиболее существенным и приоритетным направлениям работы.

Кроме того, при подготовке настоящего Отчета учитывались рекомендации GRI по применению отраслевого приложения GRI для нефтегазового сектора. В соответствии с Руководством GRI был выбран «Основной» вариант подготовки отчета.

В настоящем отчете рассматривались как существенные, так и дополнительные аспекты, обеспечивающие наиболее полное представление о воздействии Компании на экономику, социальную сферу и окружающую среду.

При подготовке данного Отчета использованы данные управленческого учета, статистической и бухгалтерской отчетности ОАО «Севернефтегазпром», оформленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), опубликованной на официальном сайте Общества по адресу: www.severneftegazprom.com



Охрана окружающей среды

На протяжении последних десятилетий экологические аспекты производства и активная природоохранная деятельность стали одними из основных условий успешного ведения бизнеса. Компания, не уделяющая должного внимания этим направлениям работы, в современных условиях не может быть экономически эффективной.

От добывающих компаний газового сектора экономики рачительного и бережного отношения к природе требуют не только законодательство и международные стандарты экологической безопасности, но и ответственность перед будущими поколениями.

Стабильная производственная и инвестиционная деятельность в сочетании с максимально рациональным использованием природных ресурсов и снижением отрицательного воздействия на окружающую среду является одним из основных приоритетов деятельности ОАО «Севернефтегазпром».

Данный подход приобретает особое значение для чрезвычайно хрупкой природы Крайнего Севера, поэтому в своей деятельности ОАО «Севернефтегазпром» руководствуется неукоснительным соблюдением всех природоохранных норм, установленных законодательством Российской Федерации. Компания использует самый передовой международный экологический опыт и четко придерживается принципа бережного отношения к окружающей среде.

Для реализации этого принципа Общество на постоянной основе осуществляет мероприятия, направленные на:

обеспечение ресурсосбережения и уменьшение негативного воздействия на окружающую среду;

повышение энергоэффективности процессов производства на всех его стадиях;

предупреждение загрязнений, что означает приоритет превентивных действий по недопущению негативных воздействий на окружающую среду;

вовлечение всего персонала Компании в деятельность по уменьшению экологических рисков;

совершенствование системы экологического менеджмента и улучшение производственных показателей в области охраны окружающей среды.

В рамках интегрированной системы менеджмента Компания осуществляет производственный экологический контроль на своих объектах, что обеспечивает выполнение требований природоохранного законодательства, соблюдение установленных нормативов и рациональное использование природных ресурсов.

Практическим инструментом реализации принципов устойчивого развития в области охраны окружающей среды является действующая в Обществе система экологического менеджмента, сертифицированная на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004.



Большое значение в системе управления охраной окружающей среды в ОАО «Севернефтегазпром» придается постоянному наблюдению за ключевыми экологическими показателями в зоне функционирования основных производственных объектов. Для этих целей в Компании действует Программа экологического мониторинга территории Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения на период 2011–2015 годы, которая обеспечивает проведение оценки антропогенной нагрузки на экологию и получение объективных сведений о состоянии окружающей среды.

Результаты данных исследований показывают, что за отчетный период признаков ухудшения состояния окружающей среды в результате производственной деятельности Компании не выявлено. На протяжении последних трех лет экологическое состояние территории Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения остается стабильно благополучным.

БЛАГОПРИЯТЕН И ПРОГНОЗ НА БУДУЩЕЕ. ПРОВЕДЕННЫЕ РАСЧЕТЫ ПОЗВОЛЯЮТ ПРЕДПОЛОЖИТЬ, ЧТО СТАБИЛЬНАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ СОХРАНИТСЯ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ И В СРЕДНЕСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ. ВЕРОЯТНОСТЬ СОХРАНЕНИЯ ТЕКУЩЕГО БЛАГОПОЛУЧНОГО СОСТОЯНИЯ В УСЛОВИЯХ СОВРЕМЕННОГО УРОВНЯ АНТРОПОГЕННОЙ НАГРУЗКИ И ОТСУТСТВИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ, НА ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ КОТОРЫХ КОМПАНИЯ ПОСТОЯННО НАПРАВЛЯЕТ ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ УСИЛИЯ, ОЦЕНИВАЕТСЯ КАК «ВЫСОКАЯ».

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ ПРОВОДИТСЯ ПО СЛЕДУЮЩИМ НАПРАВЛЕНИЯМ:

ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОЧВУ

ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОБЪЕКТЫ ЖИВОТНОГО МИРА И СРЕДЫ ОБИТАНИЯ

В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ

ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЛЕСА И РАСТИТЕЛЬНОСТЬ



ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

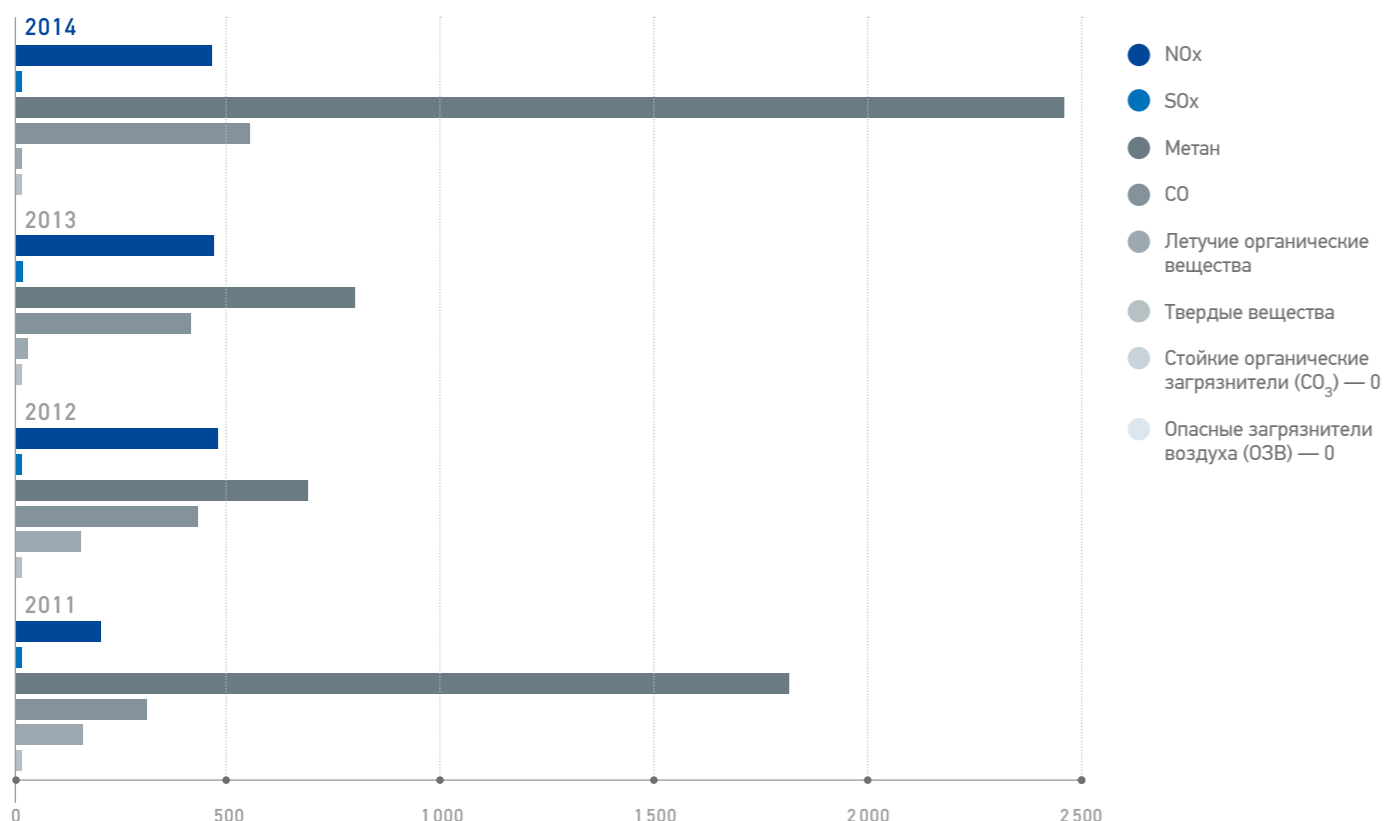
В своей производственной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» старается предотвратить загрязнение окружающей среды. В случаях, когда специфика деятельности не позволяет полностью избежать негативного влияния на экологию, Общество стремится к его минимизации и осуществлению в строгом соответствии с действующими природоохранными нормативами.

Охрана атмосферного воздуха является одним из основных направлений природоохранной деятельности Компании. По итогам 2014 года масса выбросов загрязняющих веществ составила 3,7 тыс. т.

Общество регулярно проводит учет и оценку прямых и косвенных выбросов парниковых газов. К прямым выбросам относятся выбросы из источников, находящихся в собственности Компании. Основная масса прямых выбросов парниковых газов приходится на метан, учет которого производится в соответствии с СТО «Газпром» 102-2011 «Инвентаризация выбросов парниковых газов». Объем прямых выбросов парниковых газов в 2014 году составил 243,2 тыс. т в CO₂-эквиваленте. Коэффициент интенсивности выброса парниковых газов составил 9,7.

Косвенные выбросы происходят из источников, принадлежащих другим организациям. В рамках действующего законодательства вести учет косвенных выбросов Компании не требуется. Для расчета косвенных выбросов в Обществе применяется методика СУОТ компании Wintershall Holding GmbH, в соответствии с которой в отчетном периоде косвенных выбросов не зафиксировано. Данная методика предполагает ведение учета косвенных выбросов парниковых газов только на производственных объектах.

СТРУКТУРА ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ТОНН



Увеличение выбросов метана в 2014 году обусловлено образованием данного газа при продувке и опорожнении газопровода товарного газа, технологического оборудования УКПГ и газосборных коллекторов с целью проведения планово-предупредительных работ.

Одной из наиболее важных и комплексных разработок, внедренных специалистами ОАО «Севернефтегазпром», стала инновационная система управления технологическими потерями газа после сухих газодинамических уплотнений на газоперекачивающих агрегатах Дожимной компрессорной станции № 1. Внедрение данного инновационного решения непосредственным и положительным образом отражается не только на производственных и экономических



показателях, но и на улучшении экологической ситуации. Обществу удалось избежать дополнительных прямых выбросов парниковых газов метана в объеме 13,123 тыс. т в CO₂-эквиваленте.

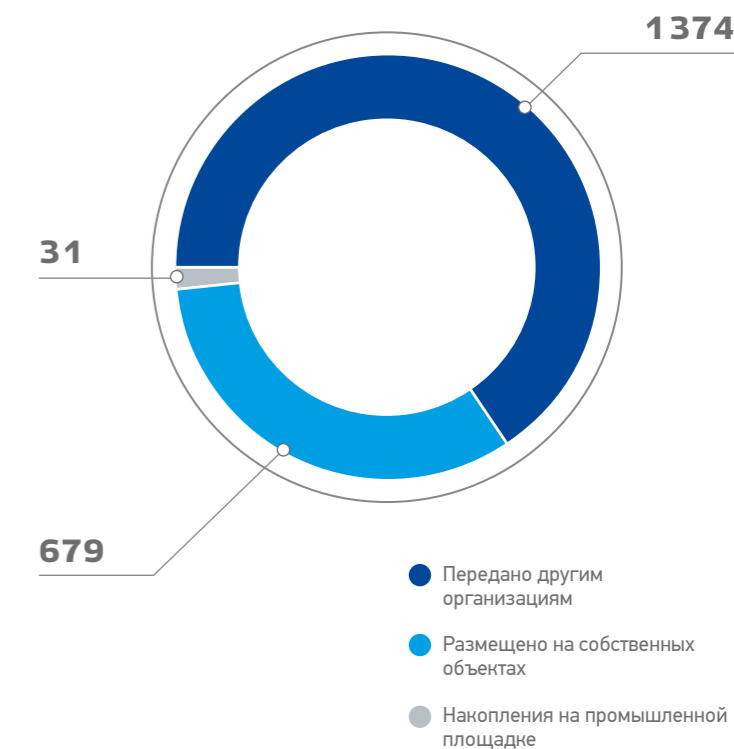
Ежегодно в Компании проводятся лабораторные замеры промышленных выбросов. Цель этой деятельности — проведение контроля за установленными нормативами предельно допустимых выбросов на источниках загрязнения. За весь период эксплуатации Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения превышений данных норм в целом по всем источникам не установлено. Аварийных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду также не зарегистрировано.

УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ

Обращение с отходами производства и потребления связано со значительными рисками причинения вреда окружающей среде. В связи с этим ОАО «Севернефтегазпром» при осуществлении своей производственной деятельности стремится к внедрению самых современных практик и технологий минимизации количества отходов, неуклонно совершенствует методы их утилизации и переработки.

ОБЩАЯ МАССА ОПАСНЫХ И НЕОПАСНЫХ ОТХОДОВ ЗА 2014 ГОД СОСТАВИЛА 2 ТЫС. ТОНН

МАССА ОПАСНЫХ И НЕОПАСНЫХ ОТХОДОВ КОМПАНИИ ЗА 2014 ГОД, ТОНН





Количество отходов бурения (бурового раствора и шлама, образующихся в процессе деятельности на месторождении подрядных организаций) составило 0,8 тыс. т, из них повторно использовано 0,2 тыс. т, захоронено в шламовом амбаре — 0,6 тыс. т.

После очистки бурового раствора полученная вода повторно используется для последующих циклов очистки скважин.

По результатам экологического мониторинга в летний период 2014 года превышений предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в месте размещения отходов бурения не выявлено.

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ

Для снижения влияния своей деятельности на почвенный покров ОАО «Севернефтегазпром» стремится максимально уменьшать количество используемых территорий. Компания на регулярной основе выполняет работы по реабилитации нарушенных и загрязненных земель, направленные, в первую очередь, на устранение экологического ущерба, нанесенного в прошлые годы.

В 2014 ГОДУ ОБЩЕСТВОМ БЫЛИ ПРОВЕДЕНЫ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ НА

28,6 ГА



ВОДОСНАБЖЕНИЕ

Многие эксперты прогнозируют, что в будущем конкуренция за водные ресурсы станет в мировом масштабе не менее острой, чем сегодняшняя конкуренция за контроль над углеводородными запасами.

Водные ресурсы России оцениваются как одни из крупнейших в мире, но это не снимает с отечественных газовых компаний обязательств по их рациональному и бережному использованию.

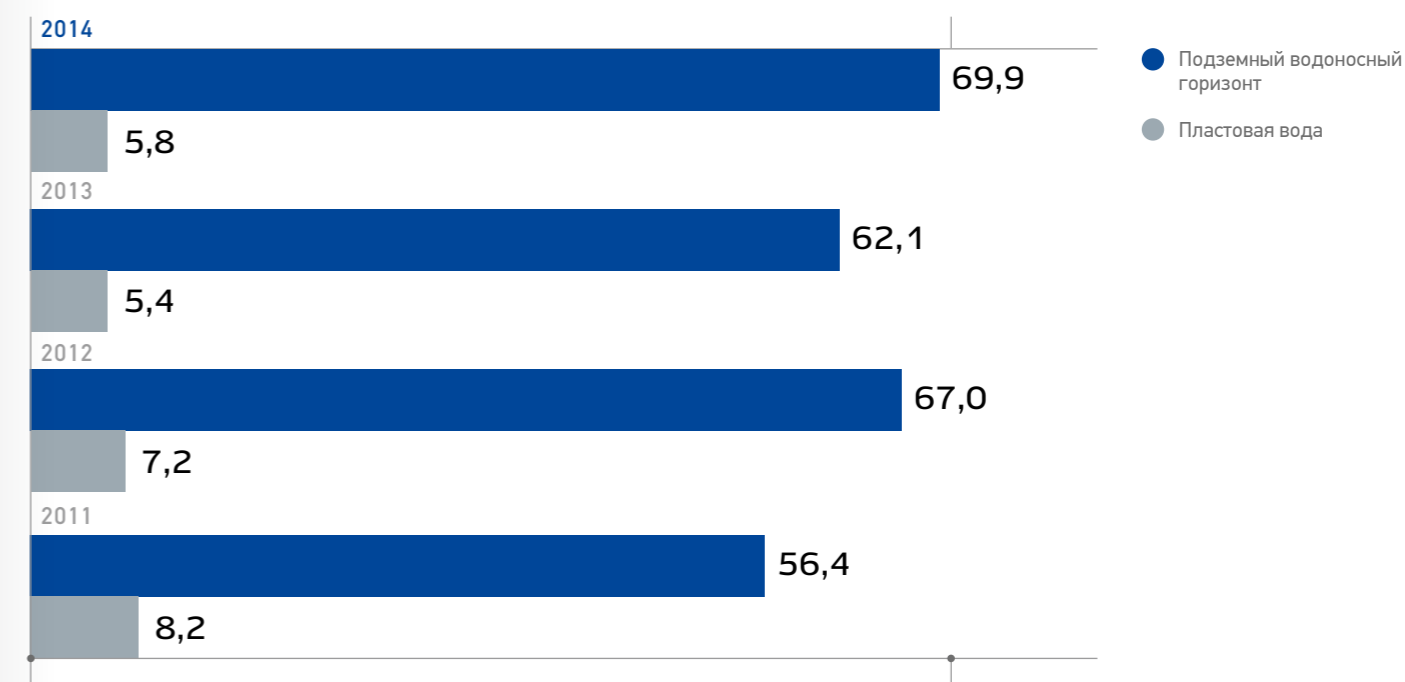
В связи с этим ОАО «Севернефтегазпром» ведет постоянную и активную работу по обеспечению надлежащего качества воды, а также снижению водопотребления на производственных объектах. Ключевыми элементами этой деятельности являются уменьшение забора и сброса сточных вод, а также качества процедур по её очистке.

Для удовлетворения своих производственных и хозяйственных нужд Компания производит водозабор из подземного горизонта. Забор воды из поверхностных водоемов не осуществляется. В отчетном периоде из подземных источников было извлечено 75,7 тыс. м³ воды. Из них 69,9 тыс. м³ пришлось на подземный водный горизонт, 5,8 тыс. м³ составила вода, извлекаемая попутно с природным газом (конденсатогенная).

На газовом промысле Общества действует собственная система водоотведения, предусматривающая закачку промышленных и бытовых стоков в подземный горизонт. Закачка осуществляется после очистки на специальных сооружениях, для которой применяются как биологические, так и физико-химические методы.



ДИНАМИКА ЗАБОРА ВОДЫ ИЗ ПОДЗЕМНЫХ ВОД ЗА ПЕРИОД С 2011 ПО 2014 ГОД, ТЫС. М³



В целом объем сброса сточных вод в поглощающий горизонт за отчетный период составил 66 тыс. м³, что полностью соответствует плановому показателю и технологическому проекту.

Незначительное увеличение объема водозабора в 2014 году (на 12% по сравнению с 2013 годом) связано с увеличением количества объектов капитального строительства и с вводом в эксплуатацию новых производств.

В Обществе применяется система оборотного водоснабжения, которая позволяет повторно использовать очищенную воду. Ею оснащены эксплуатируемые на территории Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения спортивно-оздоровительные и хозяйственные объекты. В результате применения данной системы суммарный объем повторно использованной воды составил в 2014 году 5 19,5 тыс. м³.

Компания на регулярной основе проводит лабораторно-инструментальный контроль поверхностных, подземных и сточных вод, ведет модернизацию и реконструкцию производственных мощностей для повышения эффективности действующих очистных сооружений и внедрения новых технологий очистки исходной воды и стоков.



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

№	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ЕД. ИЗМ.	2014	2013	ОТКЛОНЕНИЕ ОТ 2013	
					+/-	+/- %
1.	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу — всего	тыс. т	3,655	1,942	+1,713	+88%
	в том числе:					
	в пределах нормативов	тыс. т	3,588	1,618	+1,970	+122%
	сверхнормативные	тыс. т	0,067	0,324	-0,257	-79%
	в том числе: выбросы метана CH ₄	тыс. т	2,395	0,814	+1,581	+194%
2.	Удельные выбросы NO _x (валовые выбросы NO _x на единицу топливного газа)	тыс. т / млн м ³	0,000024	0,00008	-0,000056	-70%
3.	Забрано и получено воды — всего	тыс. м ³	69,85	62,09	+7,767	+13%
4.	Водоотведение — всего	тыс. м ³	66,15	61,75	+4,4	+7%
5.	Образовано отходов за год — всего	тыс. т	2,064	0,179	+1,885	+1053%
6.	Доля отходов, направленных на захоронение (% от суммы образованных за отчетный период с учетом наличия на начало года)	%	33	62	-29	-53%
7.	Площадь рекультивированных земель за год	га	28,6	28,04	+0,56	+2%
8.	Расходы на охрану окружающей среды	тыс. руб.	199 855	119 760	+80 095	+67%
9.	Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды	тыс. руб.	20 227	21 321	-1 094	-5%
10.	Затраты на услуги природоохранного назначения, включая защиту и рекультивацию земель	тыс. руб.	66 616	86 203	-19 587	-23%
11.	Затраты на разработку и согласование природоохранной документации	тыс. руб.	601	226	+375	+166%
12.	Затраты на производственный экологический контроль и мониторинг	тыс. руб.	4 251	5 565,9	-1 314,9	-23%
13.	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	тыс. руб.	0	0	0	0%
14.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	5 157	2 019	+3 138	+155%
	в том числе:	тыс. руб.				
	в пределах нормативов	тыс. руб.	716	286	+430	+150%
	за сверхнормативное воздействие	тыс. руб.	4 441	1 733	+2 708	+156%
15.	Инвестиции в основной капитал (освоение), направленные на охрану окружающей среды	тыс. руб.	103 003	4 425	+98 578	+2228%
16.	Количество проверок государственных природоохранных органов	ед.	1	1	0	0
17.	Количество нарушений природоохранного законодательства (по актам проверок государственных природоохранных органов)	ед.	9	0	+9	-
18.	Штрафы, уплаченные за нарушение природоохранительного законодательства	тыс. руб.	320	0	+320	-
19.	Предъявленные иски о возмещении вреда окружающей среде	ед.	0	0	0	0
	в том числе:					
	в результате аварий	ед.	0	0	0	0
20.	Предъявленный экологический ущерб	тыс. руб.	0	0	0	0
	в том числе:					
	в результате аварий	тыс. руб.	0	0	0	0



2014 год был объявлен в Группе «Газпром» Годом экологической культуры. В связи с этим деятельность по экологическому просвещению населения и персонала, осуществляемая ОАО «Севернефтегазпром» на постоянной основе, была особенно масштабной.

В рамках Года экологической культуры Компания провела целый комплекс мероприятий, направленных на повышение уровня экологической ответственности: субботников, курсов по природоохранной тематике.

Одним из таких мероприятий, проведенных в 2014 году и вызвавших большой общественный интерес, стал конкурс детских рисунков на тему «Природа — наш дом». Вниманию жюри были представлены 32 работы, авторами которых стали учащиеся образовательных учреждений, действующих в регионах деятельности Компании, и дети работников. Творческое состязание проходило по трем возрастным категориям: для ребят 4–7, 8–11 и 12–16 лет. Победителями конкурса, всем участникам которого были вручены ценные подарки и призы от ОАО «Севернефтегазпром», стали Елизавета Кузьменко, Владимир Сергеев и Кирилл Коньков.

Среди сотрудников Компании также был проведен фото-конкурс «Природа Крайнего Севера», на который было представлено более 100 фотографий, отображающих красоту Крайнего Севера. Победителем конкурса был признан инженер 1 категории производственно-технического отдела Николай Брухно за фотоработу «Белая ночь». Все призеры были награждены дипломами и ценными подарками.

Работники Общества принимали участие во Всероссийских экологических субботниках «Зелёная Весна», «Зелёная Россия», Международный экологический субботник. Благодаря их усилиям в п. Уренгой и на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении была очищена территория в 6 гектаров, необходимый уход получили многочисленные саженцы ели, рябины и березы.



Компания стремится сделать так, чтобы любовь к природе и бережное отношение к ней стало естественной внутренней потребностью и основой поведения каждого сотрудника ОАО «Севернефтегазпром». Одним из способов решения этой задачи является наблюдение за охраняемыми видами животных и растений, имеющимися на территории Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, и информирование о них сотрудников Компании.

«НАШЕ ПРЕДПРИЯТИЕ СО ВСЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ПОДХОДИТ К ВОПРОСАМ ЗАЩИТЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ. МЫ СТРЕМИМСЯ К ТОМУ, ЧТОБЫ КАЖДЫЙ РАБОТНИК ОСОЗНАВАЛ СВОЮ ПРИЧАСТНОСТЬ К ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА».

Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»

Станислав Цыганков



Энергопотребление

ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ЯВЛЯЕТСЯ ОДНИМ ИЗ КЛЮЧЕВЫХ НАПРАВЛЕНИЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» В ОБЛАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.

Для снижения энергопотребления Компания осуществляет постоянный мониторинг этого показателя на своих объектах, ведет исследования и осуществляет мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий и повышению энергетической эффективности. Кроме того, для достижения этой цели осуществляются модернизация оборудования и усовершенствование технологических процессов.

В 2014 году в Обществе введена система энергетического менеджмента, разработанная в соответствии с международным стандартом ISO 50001:2011. Данная система ориентирована на обеспечение постоянного улучшения показателей потребления, более эффективного использования имеющихся источников энергии, снижение выбросов парниковых газов и других экологических воздействий. Область применения системы энергетического менеджмента включает основные и вспомогательные процессы добычи, подготовки и реализации углеводородного сырья.

Деятельность по повышению энергоэффективности в ОАО «Севернефтегазпром» регулируется Положением о системе энергетического менеджмента, а также Энергетической политикой, в которой сформулированы стратегические цели, намечены основные направления деятельности по повышению энергорезультативности, а также конкретные задачи и показатели, которые намечено достигнуть в 2014–2017 годах*.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ

В 2014 году Обществом проводились мероприятия по уменьшению энергопотребления за счет замены ламп на светодиодные.

Несмотря на реализованные мероприятия по снижению объемов энергопотребления, в 2014 году отмечен рост потребления электроэнергии, что связано с увеличением количества объектов капитального строительства и объемов буровых работ на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.

291

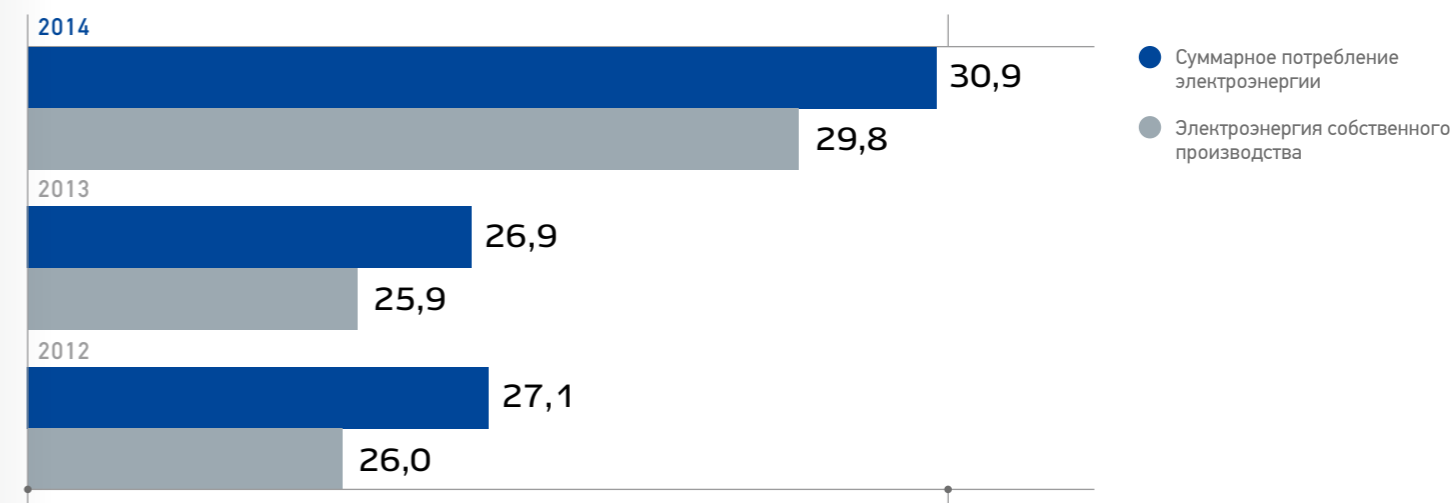
 ТЫС. КВТ*Ч

ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ УДАЛОСЬ СЭКОНОМИТЬ В 2014 ГОДУ, ЧТО ПРЕВЫСИЛО РАНЕЕ ЗАПЛАНИРОВАННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ НА 33 ТЫС. КВТ*Ч.

*Энергетическая политика ОАО «Севернефтегазпром» является открытой и доступной для всех заинтересованных сторон на интернет-сайте Общества. (www.severneftegazprom.com).



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН КВТ*Ч



Являясь одной из передовых газодобывающих компаний, ОАО «Севернефтегазпром» ставит перед собой цель минимизировать потребление природного газа в процессе его добычи. В 2014 году Обществом разработан ряд мероприятий по корректирующим действиям, что позволило избежать дополнительного потребления природного газа в объеме 3,3 млн м³.

Положительная динамика потребления природного газа связана со снижением пластового давления и необходимостью увеличить объем природного газа на компримирование ДКС перед транспортировкой по магистральному трубопроводу.

В 2014 ГОДУ ОБЩЕСТВОМ РАЗРАБОТАН РЯД МЕРОПРИЯТИЙ ПО КОРРЕКТИРУЮЩИМ ДЕЙСТВИЯМ, ЧТО ПОЗВОЛИЛО ИЗБЕЖАТЬ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА В ОБЪЕМЕ

3,3

 МЛН М³

ПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА, МЛН М³

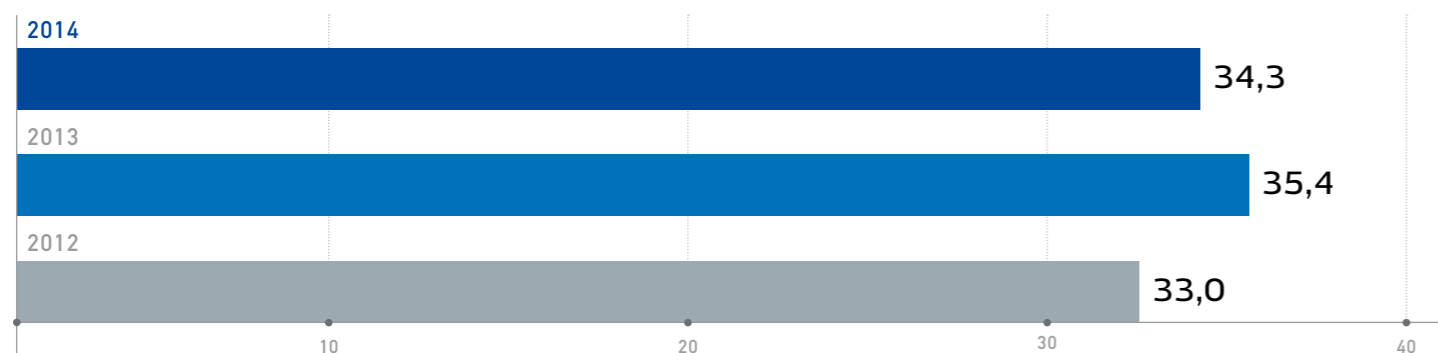




ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОГРАММЫ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И АКТИВНАЯ РАЦИОНАЛИЗАТОРСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ СОТРУДНИКОВ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» В 2014 ГОДУ ПОЗВОЛИЛИ СОКРАТИТЬ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 3 555 ГКАЛ ПО СРАВНЕНИЮ С ПЛАНом НА 2014 ГОД И НА 1 100 ГКАЛ ПО СРАВНЕНИЮ С ФАКТИЧЕСКИМ УРОВНЕМ 2013 ГОДА.



ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЫС. ГКАЛ



СОКРАЩЕНИЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

В Обществе ведется активная работа по повышению энергетической эффективности за счет использования механизмов краткосрочного, среднесрочного и долгосрочного планирования. Благодаря этим механизмам выявляются возможные пути оптимизации производственных процессов. В своей деятельности Общество ставит задачи уменьшить объем потребляемой энергии и снизить воздействие на окружающую среду, в связи с чем в ОАО «Севернефтегазпром» разработан и утвержден план мероприятий по энергосбережению на производственных и прочих объектах.

Для уменьшения потребляемой энергии в ОАО «Севернефтегазпром» осуществляются мероприятия, направленные на:

использование передовых методов и подходов в управлении энергоэффективностью;

модернизацию технологического оборудования и внедрение энергосберегающих технологий;

уменьшение воздействия на окружающую среду.



ПОКАЗАТЕЛИ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА

ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ЭКОНОМИЯ ТЭР В РЕЗУЛЬТАТЕ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА							
	ПРИРОДНЫЙ ГАЗ, МЛН М ³		ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ, МЛН КВТ. ЧАС		ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ, ГКАЛ		ТЭР, Т У.Т.	
	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ
Установка регуляторов температуры на приборы отопления	-	-	-	-	15	15	-	-
Устранение выхода тепла в местах сопряжения оконных и дверных блоков к стеновым панелям	-	-	-	-	619	619	-	-
Монтаж фильтра-сепаратора для использования газов дегазации в качестве топливного газа на блок огневой регенерации	0,362	0,323	-	-	-	-	-	-
Исключение ТО-1000 часов из регламента проведения технического обслуживания ГТУ OPRA, предусматривающего потери газа при опорожнении и продувке трубопроводов	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-
Проведение консервации ДВС ДЭС на кустах газовых скважин, вышедших на безгидратный режим	-	-	-	-	-	-	3,093	0,515
Герметизация резьбового соединения муфта кондуктора-монтажный патрубок колонной головки	3,976	2,835	-	-	-	-	-	-
Установка светодиодных ламп	0,099	0,105	0,258	0,291	-	-	-	-
Исключение ТО-1 (1500 часов) из регламента проведения технического обслуживания ГПА-16ДКС-09, предусматривающего потери газа при опорожнении, заполнении, продувке контура компрессора и трубопроводов	0,017	0,017	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО	4,456	3,282	0,258	0,291	634	634	3,093	0,515



Безопасность персонала и производства

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» РАССМАТРИВАЕТ ОХРАНУ ТРУДА, ЭКОЛОГИЧЕСКУЮ И ПРОМЫШЛЕННУЮ БЕЗОПАСНОСТЬ КАК КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ СВОЕГО БИЗНЕСА И КАК ВАЖНЕЙШИЕ КОМПОНЕНТЫ КОРПОРАТИВНОЙ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПЕРЕД НЫНЕШНИМИ И БУДУЩИМИ ПОКОЛЕНИЯМИ.

Многие виды деятельности и объекты, функционирующие в составе современных газовых производств, относятся к потенциально опасным. Возникновение на них нештатных и аварийных ситуаций чревато серьезными последствиями и значительными потерями. Этим объясняется пристальное внимание, которое ОАО «Севернефтегазпром» уделяет созданию эффективной системы управления промышленной и профессиональной безопасностью.

В Обществе внедрена и используется интегрированная система менеджмента качества, охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности, соответствующая требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007. На основе данных стандартов с 2012 года в ОАО «Севернефтегазпром» действует Политика в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности. В документе определены основные принципы обеспечения рационального природопользования, защиты здоровья работников и производственной безопасности*.

За счет реализации данной политики ОАО «Севернефтегазпром» обеспечивает эффективное и безаварийное функционирование всех производств и объектов, осуществляет системный подход к управлению вопросами безопасности и непрерывно совершенствует деятельность в этой области.

*Политика в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности является открытой и доступной для всех заинтересованных сторон на интернет-сайте Общества (www.severneftegazprom.com).



ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ТРУДА

ПОСТОЯННОЕ УЛУЧШЕНИЕ ИНТЕГРИРОВАННОЙ СИСТЕМЫ МЕНЕДЖМЕНТА

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПРОЦЕССОВ ПРОИЗВОДСТВА, ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ БЕЗОПАСНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

ПРИМЕНЕНИЕ МЕР АДМИНИСТРАТИВНОГО И ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СОВРЕМЕННЫХ СРЕДСТВ ИНДИВИДУАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ

ИДЕНТИФИКАЦИЯ ОПАСНОСТЕЙ, АНАЛИЗ И ОЦЕНКА РИСКОВ

АКТИВНОЕ ВОВЛЕЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА В ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГИГИЕНЫ ТРУДА

ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ И ПРОВЕРКА ЗНАНИЙ СОТРУДНИКОВ

ПРИМЕНЕНИЕ ЛУЧШИХ МЕЖДУНАРОДНЫХ ПРАКТИК И СТАНДАРТОВ

ПРОФИЛАКТИКА НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ НА ПРОИЗВОДСТВЕ

ДОСТУПНОСТЬ И ОТКРЫТОСТЬ ИНФОРМАЦИИ

СОБЛЮДЕНИЕ ЗАКОНОВ, НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ И ДРУГИХ ТРЕБОВАНИЙ

ИНФОРМИРОВАНИЕ КОНТРАГЕНТОВ О НОРМАХ, ПОЛИТИКЕ И ТРЕБОВАНИЯХ В ОБЛАСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, КОНТРОЛЬ ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ

ОХРАНА ТРУДА

ОАО «Севернефтегазпром» осознает ответственность за здоровье и жизнь своих сотрудников и выстраивает систему управления охраной труда, строго соблюдая требования российского законодательства и международных стандартов.

Безусловным приоритетом для руководства Общества является обеспечение безопасных условия труда, т.е. таких условий, при которых воздействие вредных или опасных производственных факторов на человека исключено, либо уровни их воздействия не превышают допустимых норм. Применение системного подхода, основанного на регулярном анализе условий труда и контроле состояния производственной среды, позволяет своевременно выявлять потенциальные риски, опасные действия персонала и рабочие места с вредными условиями труда.

С 2010 года интегрированная система менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» в области охраны труда и промышленной безопасности сертифицирована на соответствие требованиям стандарта OHSAS 18001:2007. Ежегодно в Обществе утверждается программа внутренних аудитов,

в рамках которой осуществляется подтверждение соответствия указанному стандарту действующих в Компании бизнес-процессов, а также оценка результативности интегрированной системы менеджмента и определяются мероприятия для её улучшения.

В ноябре 2014 года проведен надзорный аудит, в очередной раз подтвердивший полное соответствие действующей в ОАО «Севернефтегазпром» системы менеджмента самым высоким международным требованиям.

Для повышения ответственности персонала в вопросах соблюдения техники безопасности на рабочем месте и профилактики травматизма в 2014 году в Компании внедрена процедура проведения поведенческих аудитов безопасности. Работа в этой области позволяет выявлять и предотвращать опасные действия работников, оценивать результативность деятельности в области охраны труда и промышленной безопасности, а также стимулировать и поддерживать неукоснительное соблюдение всех необходимых норм и правил безопасности.



КОЛИЧЕСТВО НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ ЗА 2010–2014 ГОДЫ

КАТЕГОРИЯ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ / ПЕРИОД	2010	2011	2012	2013	2014
Легкие несчастные случаи	3	0	1	0	0
Тяжелые несчастные случаи	0	1	0	0	0
Несчастные случаи со смертельным исходом	0	0	0	0	0
Итого	3	1	1	0	0

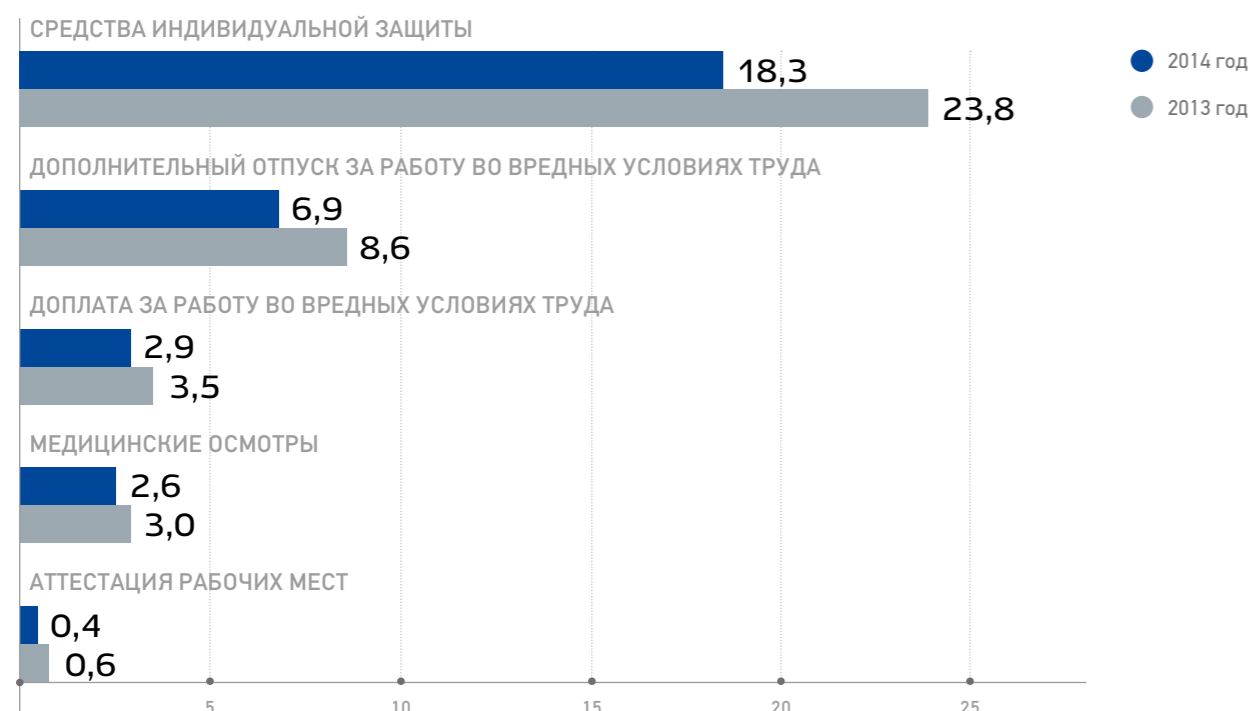
Процедура регистрации несчастных случаев на производстве осуществляется в соответствии с Постановлением Минтруда РФ от 24.10.2002 года №73 «Об утверждении форм документов, необходимых для расследования и учета несчастных случаев на производстве и положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях». За отчетный период несчастных случаев и травм производственного характера в ОАО «Севернефтегазпром» не зарегистрировано.

В рамках действующего законодательства РФ в Компании осуществляется выявление опасных и вредных производственных факторов на рабочих местах путем проведения

специальной оценки условий труда. В отчетном периоде проводилась плановая аттестация 215 рабочих мест, из них 102 рабочих места были определены как места с вредными условиями, относящимися к классам 3.1 и 3.2. Для минимизации воздействия вредных факторов Общество предоставляет сотрудникам соответствующие компенсации и льготы, направляет на санаторно-курортное лечение, снабжает специальными средствами индивидуальной защиты.

В отчетном периоде расходы на повышение безопасности труда составили 39,6 млн руб. по сравнению с 31,1 млн руб. в 2013 году, при этом большая часть затрат направлена на приобретение средств индивидуальной защиты.

СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА ОХРАНУ ТРУДА, МЛН РУБ.



ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Руководство ОАО «Севернефтегазпром» убеждено, что только в условиях строгого соблюдения требований норм и правил промышленной и пожарной безопасности возможна безаварийная производственная деятельность. В конце 2013 года в Обществе был утвержден документ, в котором обозначены принципы реализации политики ОАО «Севернефтегазпром» в области промышленной безопасности*. Осуществление данных принципов обеспечивает комплексный подход к управлению безопасностью сложных технологических процессов и снижает риск возникновения аварий и инцидентов.

В настоящее время в Обществе эксплуатируется 9 опасных производственных объектов (ОПО). Все они имеют полисы обязательной гражданской ответственности за причинение вреда в результате аварии или инцидента. За период с 2010 по 2014 год аварий и инцидентов на подобных объектах в ОАО «Севернефтегазпром» не зарегистрировано.



153 ЧЕЛОВЕКА

АТТЕСТОВАНЫ В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ (ВСЕ РАБОТНИКИ, ЭКСПЛУАТИРУЮЩИЕ ОПАСНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ОБЪЕКТЫ)

ПРИНЦИПЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

СОБЛЮДЕНИЕ ФЗ №116 «О ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ» И ДРУГИХ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ АКТОВ

ОРГАНИЗАЦИЯ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ СОТРУДНИКАМИ И ПОДРЯДНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

ПРОВЕДЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗДАНИЙ, СООРУЖЕНИЙ И ПРИМЕНЯЕМЫХ НА ОПО ТЕХНИЧЕСКИХ УСТРОЙСТВ

ПРОВЕДЕНИЕ ПОДГОТОВКИ И АТТЕСТАЦИИ РАБОТНИКОВ

ПРИНЯТИЕ МЕР ПО ЗАЩИТЕ ЗДОРОВЬЯ И ЖИЗНИ РАБОТНИКОВ В СЛУЧАЕ АВАРИИ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ

УЧАСТИЕ В РАССЛЕДОВАНИИ ПРИЧИН АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ

*Заявление о политике ОАО «Севернефтегазпром» в области промышленной безопасности является открытым и доступным для всех заинтересованных сторон на интернет-сайте Общества. (www.severneftegazprom.com).



В рамках интегрированной системы менеджмента Общества во всех структурных подразделениях проводится работа по оценке рисков и выявлению опасностей, влияющих на здоровье и безопасность персонала. Результаты проведенных процедур оценки позволяют минимизировать вероятность возникновения угроз для жизни сотрудников и предупредить возможность аварий.

С 2007 года в Компании в соответствии с законодательством РФ действует система административного и производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, регулируемая специально разработанным Положением. Проверки в данной области осуществляются на четырех уровнях постоянно действующей комиссией согласно утвержденному графику. Эти проверки представляют собой совокупность организационно-технических мероприятий, направленных на соблюдение требований промышленной безопасности, предупреждение аварий и обеспечение готовности локализовать их последствия. В 2014 году в результате таких проверок были выявлены 99 нарушений, что на 39% ниже по отношению к 2013 году. 95 нарушений устранены, еще 4 нарушения будут устранены в плановом порядке в 2015 году.

Все сведения о результатах производственного контроля и состоянии промышленной безопасности опасных производственных объектов Компания ежеквартально предоставляет в Новоуренгойский отдел Северо-Уральского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Производственный контроль за соблюдением требований охраны труда, пожарной и экологической безопасности осуществляется также в отношении подрядных, сервисных и прочих организаций, проводящих любые работы на объектах Общества и на подконтрольных ему территориях.

Для обеспечения пожарной безопасности производственных объектов и реализации необходимых нормативных требований в Обществе функционирует Ведомственная пожарная часть (ВПЧ). Ее деятельность направлена на профилактику пожарной безопасности, актуализацию нормативных документов, контроль за соблюдением требований пожарной безопасности и анализ выполнения противопожарных мероприятий. Эффективное выполнение этим подразделением

РАСХОДЫ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В 2014 ГОДУ СОСТАВИЛИ

204 МЛН РУБ.

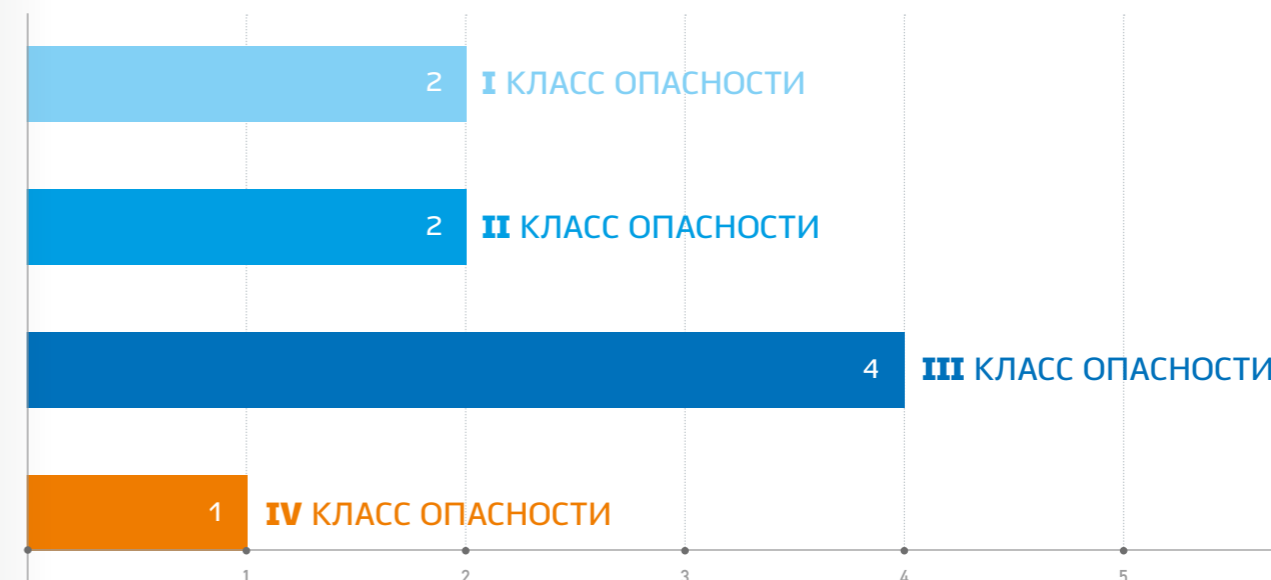
своих функций обеспечивается регулярным повышением квалификации личного состава. В отчетном периоде дежурными караулами осуществлено 74 выезда для проведения занятий по пожарно-строевой подготовке и отработке контрольных нормативов, 20 выездов для проведения занятий по решению пожарно-тактических задач, 271 работник прошел необходимое обучение.

Благодаря профессионализму команды, эффективному использованию современной техники и оборудования, пожарная часть постоянно поддерживает готовность к локализации и тушению пожаров, проведению аварийно-спасательных работ. В отчетном периоде ни одного пожара и возгорания не допущено.

В июне 2014 года сотрудники ВПЧ ОАО «Севернефтегазпром» посетили производственные и противопожарные объекты компаний Wintershall Holding GmbH и BASF SE для обмена опытом в области промышленной и пожарной безопасности. Работникам ОАО «Севернефтегазпром» были продемонстрированы противопожарные учения, упражнения по специальной программе BASF SE и мероприятия по спасению людей с высоты. По результатам поездки был отмечен высокий профессионализм и хорошие практические навыки использования противопожарного оборудования немецких коллег.



КОЛИЧЕСТВО ОПО ПО КЛАССАМ ОПАСНОСТИ, ШТ.



ПРОВЕРКА ЗНАНИЙ И ОБУЧЕНИЕ СОТРУДНИКОВ

Повышение квалификации и осведомленности персонала в области безопасных методов работы является одной из основ достижения высокой эффективности производства. ОАО «Севернефтегазпром» регулярно организует обучение и проверку знаний своих работников в области охраны труда и промышленной безопасности, поскольку надежная и безаварийная работа оборудования напрямую зависит от уровня компетентности сотрудников.

В отчетном периоде профессиональная подготовка и аттестация проводились в соответствии с «Программой обучения и проверки знаний требований охраны труда руководителей и специалистов» и профильной обучающей программой «ОЛИМПОКС». Кроме того, осуществлялись дополнительное обучение рабочего персонала смежным профессиям и занятия на предмет получения допусков, необходимых для

выполнения некоторых видов работ. В 2014 году обучение и аттестацию по вопросам охраны труда прошли 154 руководителя и специалиста и 494 работника Компании; по вопросам общих правил промышленной безопасности и видам надзора — 79 руководителей и специалистов.

Важно отметить, что подобная деятельность по обучению и оценке компетентности работников Компании в области охраны труда и промышленной безопасности не только способствует их профессиональному и личностному росту, но и обеспечивает безаварийное, а значит, безопасное, стабильное и экономически эффективное функционирование всех производств и объектов ОАО «Севернефтегазпром».



Кадровая и социальная политика

1 022 ЧЕЛОВЕК

ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ НА 31.12.2014 ГОДА

Важным условием достижения стратегических и оперативных целей, стоящих перед ОАО «Севернефтегазпром», является наличие конкурентоспособного, высокопрофессионального и сплоченного коллектива.

Являясь ответственным работодателем, выстраивающим систему работы с кадрами на основе соблюдения прав каждого работника, Общество предоставляет своим сотрудникам конкурентоспособную заработную плату и социальный пакет, возможности для профессионального и карьерного роста. Компания последовательно работает над повышением эффективности программ кадрового развития и социальной поддержки персонала.

По-настоящему плодотворными трудовые отношения могут быть только тогда, когда в их основе лежит соблюдение прав человека и базовых моральных ценностей. Чувствуя уважение к своему труду, заботу и внимание со стороны

работодателя, сотрудники отвечают на это эффективным, сознательным и инициативным подходом к своей профессиональной деятельности. Понимая это, в ОАО «Севернефтегазпром» строят работу с персоналом на неукоснительном следовании нормам российского законодательства и международных стандартов, на принципах уважительного и равноправного диалога между работником и работодателем.

Своей прямой обязанностью по отношению к сотрудникам и обязательным условием эффективного бизнеса Компания считает предоставление сотрудникам достойной заработной платы, возможностей профессионального роста и развития, а также многоплановую социальную поддержку персонала. В итоге все это укрепляет командный дух, сплачивает людей и обеспечивает Компании более высокие результаты деятельности.

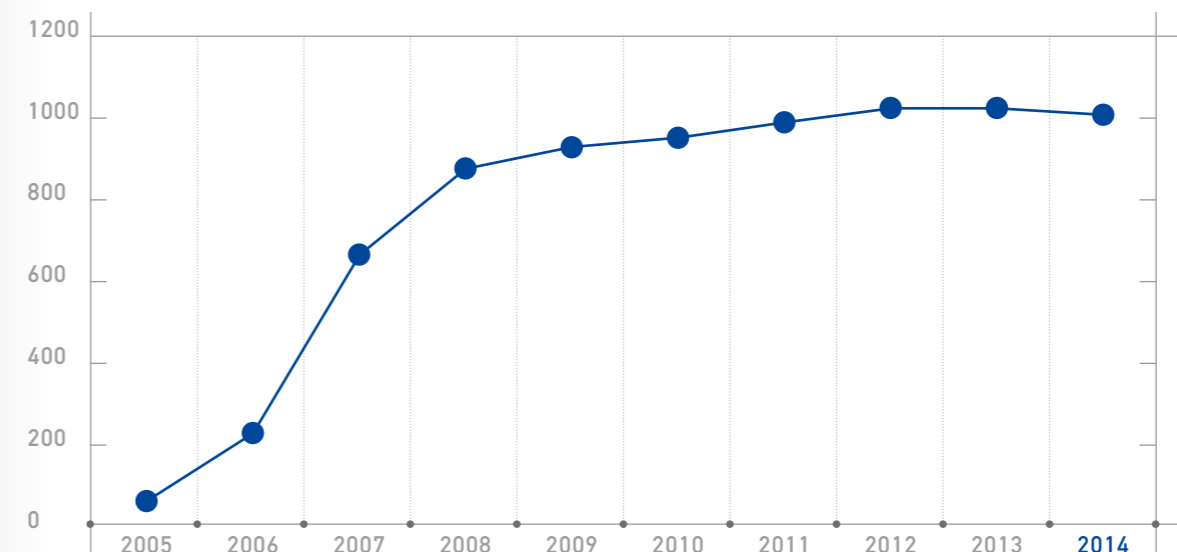
ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

Люди — ключевой актив и важнейшее конкурентное преимущество ОАО «Севернефтегазпром». Компания постоянно стремится привлечь квалифицированные кадры в регионах присутствия и дает им возможности для дальнейшего развития. В своей кадровой политике ОАО «Севернефтегазпром» гармонично сочетает профессионализм и мастерство опытных работников с инициативностью молодых специалистов. При этом активное привлечение местных кадров положительно влияет на экономику региона деятельности и способствует повышению его инвестиционной привлекательности.

Производственная деятельность Общества сосредоточена на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, отличающегося развитым топливно-энергетическим комплексом и конкурентным рынком труда высококвалифицированных специалистов. Для обеспечения производственного процесса на объектах Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения применяется вахтовый метод организации работ. В отдаленных районах со сложными природно-климатическими условиями такой подход является наиболее распространенным и целесообразным. Доля работников ОАО «Севернефтегазпром», осуществляющих трудовую деятельность вахтовым методом, составила в 2014 году 58% (600 человек).



ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2005–2014 ГГ., ЧЕЛОВЕК



Всего в районах Крайнего Севера на конец года трудилось 947 человек (в том числе 171 женщина и 776 мужчин). Численность административно-управленческого персонала, работающего в районах Крайнего Севера, составляет 465 человек. Общая численность персонала Компании на конец отчетного периода составила 1 022 человек, текучесть кадров за отчетный год — 4%. Расчет коэффициента текучести кадров осуществляется в соответствии с практикой, сложившейся в системе ОАО «Газпром»*.

В отчетном периоде в Красноселькупском, Пуровском районах и г. Новый Уренгой из числа работников Общества выбыло 100 человек (из них 47 — уволены по окончании производственной практики), в остальных районах деятельности выбыло 16 человек. На конец 2014 года общая укомплектованность Компании кадрами составила 96%, что соответствует уровню 2013 года и говорит о стабильной работе Управления по персоналу ОАО «Севернефтегазпром».

ЧИСЛЕННОСТЬ СОТРУДНИКОВ

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛЬ	КОЛИЧЕСТВО (ЧЕЛ.) 2014 ГОД
1.	Фактическая численность	1022
	Из них:	
2.	Работают по договору, заключенному на неопределенный срок	1005
3.	Работают по срочному трудовому договору	17
4.	Работают вахтовым методом организации работ	600
5.	Работают основным методом организации работ	422

*«Инструкция по заполнению дочерними обществами, учреждениями, филиалами и представительскими ОАО «Газпром» форм отраслевой статистической отчетности о численности, составе, движении сотрудников». В расчет включены все сотрудники, уволенные в соответствии со ст. 77 п. 3 ТК РФ, за исключением: в связи с выходом на пенсию, уходом за ребенком, сменой места жительства.



ЛЮДИ — КЛЮЧЕВОЙ АКТИВ И ВАЖНЕЙШЕЕ КОНКУРЕНТНОЕ ПРЕИМУЩЕСТВО ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ». КОМПАНИЯ ПОСТОЯННО СТРЕМИТСЯ К ПРИВЛЕЧЕНИЮ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ КАДРОВ В РЕГИОНАХ ПРИСУТСТВИЯ И ДАЕТ ИМ ВОЗМОЖНОСТИ ДЛЯ ДАЛЬНЕЙШЕГО РАЗВИТИЯ. В СВОЕЙ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ГАРМОНИЧНО СОЧЕТАЕТ ПРОФЕССИОНАЛИЗМ И МАСТЕРСТВО ОПЫТНЫХ РАБОТНИКОВ С ИНИЦИАТИВНОСТЬЮ МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ПО РЕГИОНАМ

показатель	ВСЕГО/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. МОСКВА/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	П. УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. ТЮМЕНЬ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	С. КРАСНОСЕЛЬКУП / ИЗ НИХ ЖЕН.
Численность за 2014 год	1022/ 215	75/43	110/60	232/64	1/1	604/47
Работают по срочному трудовому договору	17/ 13	2/0	3/3	9/7		3/3

СОСТАВ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ, ЧЕЛОВЕК

КАТЕГОРИЯ РАБОТАЮЩИХ	ВСЕГО ЧЕЛОВЕК ПО СПИСКУ НА 31.12.2014	ВОЗРАСТ				ОБРАЗОВАНИЕ						ИЗ ЖЕНЩИН
		ДО 30 ЛЕТ	ОТ 30 ДО 40 ЛЕТ	ОТ 40 ДО 50 ЛЕТ	50 ЛЕТ И СТАРШЕ	ИЗ НИХ		ПОСЛЕУЗУВОВСКОЕ	ВЫСШЕЕ	СРЕДНЕЕ	ГР. I	
						ЖЕН. 55 И СТАРШЕ	МУЖ. 60 И СТАРШЕ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	15	
Всего работающих	1 022	137	359	333	193	6	4	7	567	144	215	
из них:												
Руководители	226	7	87	82	50	4	1	5	204	20	52	
Специалисты	295	64	131	63	37	1	1	2	249	33	126	
Другие служащие	7	4	1	2					3	3	7	
Рабочие	494	62	140	186	106	1	2		111	88	30	



ТЕКУЧЕСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2014 ГОД, ЧЕЛОВЕК

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛЬ	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН	В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ТЕРРИТОРИАЛЬНО ОБОСОБЛЕННЫМ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯМ:								
				Г. МОСКВА/ ИЗ НИХ ЖЕН.		Г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.		П. УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.		Г. ТЮМЕНЬ		С. КРАСНОСЕЛЬКУП/ ИЗ НИХ ЖЕН.
	Численность по состоянию на 31.12.2014	1022	215	75	43	110	60	232	64	1	604	47
Из них по возрастной группе:												
	моложе 30 лет	137	45	21	12	9	5	31	15	0	76	13
	от 30 до 50 лет	727	143	45	28	90	47	166	41	1	425	26
	старше 50 лет	158	27	9	3	11	8	35	8	0	103	8
1.	Среднесписочная численность за 2014 год	1015	194	73		107		221		1	613	
2.	Количество уволенных всего	116	33	16	6	21	9	29	14	0	50	4
Из них по возрастной группе:												
2.1	моложе 30 лет	62	20	7	3	10	6	17	8	0	28	3
2.2	от 30 до 50 лет	33	8	7	3	7	0	8	4	0	11	1
2.3	старше 50 лет	21	5	2	0	4	3	4	2	0	11	0
3.	Количество принятых всего	110	35	13	7	14	10	34	13	0	49	5
Из них по возрастной группе:												
3.1	моложе 30 лет	69	20	3	0	11	7	23	9	0	32	4
3.2	от 30 до 50 лет	38	14	10	7	3	3	10	3	0	15	1
3.3	старше 50 лет	3	1	0	0	0	0	1	1	0	2	0

Обеспечение Компанией равных прав женщин и мужчин на отпуск по уходу за ребенком облегчает наем квалифицированного персонала, обеспечивает стабильность трудового коллектива, улучшает моральное состояние сотрудников и повышает производительность труда. В соответствии со ст. 256 Трудового кодекса Российской Федерации по заявлению сотрудника Компании ему предоставляется отпуск по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет. Отпуска по уходу за ребенком могут быть использованы полностью или частично не только матерью ребенка, но

и его отцом, бабушкой, дедом, другим родственником или опекуном, фактически осуществляющим уход.

На период отпуска по уходу за ребенком за работником сохраняется место работы. В 2014 году коэффициент возвращения на работу после окончания отпуска по уходу за ребенком составил 100%, а коэффициент удержания работников в течение 12 месяцев после выхода из отпуска по уходу за ребенком составил 83%.

ПРЕДОСТАВЛЕН ОТПУСК ПО УХОДУ ЗА РЕБЕНКОМ. ВСЕГО /ИЗ НИХ МУЖЧИН В 2014Г.	ВЫШЕДШИЕ ПО ИСТЕЧЕНИИ ОТПУСКА ПО УХОДУ ЗА РЕБЕНКОМ С УЧЕТОМ ПРЕДЫДУЩИХ ПЕРИОДОВ. ВСЕГО /ИЗ НИХ МУЖЧИН	ОСТАВШИЕСЯ НА РАБОТЕ ПО ИСТЕЧЕНИИ 12 МЕСЯЦЕВ С УЧЕТОМ ПРЕДЫДУЩИХ ПЕРИОДОВ. ВСЕГО /ИЗ НИХ МУЖЧИН
7/0	12/2	10/1



УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Деятельность по выработке и реализации кадровой политики ОАО «Севернефтегазпром» осуществляют структурные подразделения, находящиеся под руководством заместителя Генерального директора по кадрам и административному обеспечению. В своей работе Управление персоналом Компании основывается на соблюдении Конституции РФ, Трудового кодекса РФ, Коллективного договора и целого ряда внутренних нормативно-правовых документов, регулирующих трудовые отношения. Общество выстраивает партнерские отношения с сотрудниками и стремится к созданию достойных и комфортных условий труда.

ОАО «Севернефтегазпром» ставит перед собой следующие стратегические цели в области управления персоналом:

- обеспечение Компании квалифицированными кадрами;
- поддержание корпоративной культуры;
- совершенствование организационной структуры;
- следование наиболее прогрессивным международным стандартам в области управления персоналом.

ОАО «Севернефтегазпром» обеспечивает своим сотрудникам равенство возможностей и не допускает дискриминацию по национальности, происхождению, полу, вероисповеданию и любым другим основаниям. Руководство Общества занимает твердую позицию, состоящую в принципиальной невозможности применения детского, принудительного и обязательного труда в коммерческих целях. Сотрудники выполняют трудовые обязанности в соответствии с заключенным Трудовым договором.

Для поддержания в трудовом коллективе здорового морального климата и во избежание конфликтов в Компании существуют механизмы их предотвращения путем подачи обращений через специальные ящики и электронную почту «Вопрос администрации» (Vopros@sngp.com). В отчетном периоде жалоб на практику трудовых отношений не поступало.

В ОАО «Севернефтегазпром» разработана, внедрена и успешно реализуется Комплексная программа по управлению человеческими ресурсами. В соответствии с ней в Компании регулярно проходят конкурсы, направленные на улучшение условий труда, мотивацию инновационной деятельности и совершенствование применяемых технологий.

В 2014 году в Обществе прошли мероприятия под названием «Лучший рационализатор и изобретатель» и «Лучшее структурное подразделение Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения», конкурсы профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии» среди операторов по добыче нефти и газа, электромонтеров, машинистов технологических компрессоров, слесарей по ремонту технологических установок и водителей автомобилей ОАО «Севернефтегазпром».

«УЧАСТИЕ В КОНКУРСАХ СПОСОБСТВУЕТ ПОВЫШЕНИЮ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПОДГОТОВКИ РАБОТНИКОВ, ИХ УСПЕШНОЙ САМОРЕАЛИЗАЦИИ НА НАШЕМ ПРЕДПРИЯТИИ. РАЗРАБОТКА ИННОВАЦИОННЫХ ПРЕДЛОЖЕНИЙ, ИХ ВНЕДРЕНИЕ, ПОЗВОЛЯЕТ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» НЕ ТОЛЬКО ОСТАВАТЬСЯ ОДНИМ ИЗ САМЫХ СОВРЕМЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ ГАЗОДОБЫВАЮЩЕЙ ОТРАСЛИ РОССИИ, НО И ВЫСТУПАТЬ ПЕРВОПРОХОДЦЕМ В РЕАЛИЗАЦИИ ТАКИХ СЛОЖНЫХ ПРОЕКТОВ, КАК ДОБЫЧА ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМОГО ТУРОНСКОГО ГАЗА».

Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»
Станислав Цыганков

ОПЛАТА ТРУДА И СОЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА ПЕРСОНАЛА

В 2014 году все обязательства работодателя в части предоставления социальных льгот, гарантий и компенсаций работникам, предусмотренных Коллективным договором Общества на 2013–2015 гг., выполнялись в полном объеме. Коллективный договор распространяет свое действие на всех сотрудников Общества.

Общество является ответственным работодателем и обеспечивает своих сотрудников достойной заработной платой. Система оплаты труда предусматривает повременную и повременную-индивидуальную (контрактную) схемы.

Работникам, занятым в районах Крайнего Севера, предоставляются повышенные тарифные ставки. В Обществе разработана 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. Компания содействует научно-технической, рационализаторской и изобретательской деятельности своих сотрудников, предоставляя дополнительные выплаты авторам рацпредложений и объектов патентных прав.

ОАО «Севернефтегазпром» осуществляет регулярный мониторинг потребностей и проблем сотрудников, старается обеспечить их условия для комфортного и безопасного труда. Права и льготы всех сотрудников закреплены в Коллективном договоре, заключенном на период с 2013 по 2015 год. Для контроля исполнения условий Коллективного договора в Обществе действует Комиссия по регулированию социально-трудовых отношений, главными задачами которой являются:

- согласование интересов сторон по вопросам регулирования трудовых отношений;
- организация и проведение предварительных консультаций;
- выработка и обсуждение проектов внутренних нормативных актов.



Действующий Коллективный договор предоставляет сотрудникам надежную социальную поддержку, которая включает добровольное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев, организацию санаторно-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 2014 году проведено 6 заседаний Комиссии по регулированию социально-трудовых отношений ОАО «Севернефтегазпром». Комиссией рассмотрены вопросы и приняты решения об оказании адресной материальной помощи.

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

Всем вышедшим на пенсию сотрудникам Общества на заслуженном отдыхе гарантирован достойный уровень социальной защиты. Совместно с негосударственным пенсионным фондом «Газфонд» в Компании действует программа дополнительного негосударственного пенсионного обеспечения. Она соответствует принципам Стратегии долгосрочного развития пенсионной системы Российской Федерации, способствует проведению эффективной политики управления человеческими ресурсами и обеспечивает социальную защиту сотрудников при их выходе на пенсию.



СОЦИАЛЬНЫЕ ЛЬГОТЫ И ГАРАНТИИ

СЕМЬЯ

МАТЕРИАЛЬНАЯ ПОМОЩЬ
МОЛОДОЖЕНАМКОМПЕНСАЦИЯ РАСХОДОВ
НА ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕПОСОБИЕ ПРИ РОЖДЕНИИ
РЕБЕНКАПОДАРКИ
ДЕТЯМ СОТРУДНИКОВПОМОЩЬ МНОГОДЕТНЫМ
СЕМЬЯМ

НАДЕЖНАЯ РАБОТА

ДОСТОЙНАЯ
ОПЛАТА ТРУДАОПЛАТА ПРОЕЗДА
К МЕСТУ ОТПУСКАЛИЧНОЕ И ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ
РАЗВИТИЕДОПОЛНИТЕЛЬНО
ОПЛАЧИВАЕМЫЕ ОТПУСКА

ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ

КОМФОРТНЫЕ УСЛОВИЯ
ТРУДА

СТАБИЛЬНОЕ БУДУЩЕЕ

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ
ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕОПЛАТА МЕДИЦИНСКИХ УСЛУГ
ПЕНСИОНЕРАММАТЕРИАЛЬНАЯ ПОМОЩЬ
ВETERANAMРАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА
И УПРАВЛЕНИЕ
ЭФФЕКТИВНОСТЬЮ ТРУДА

В условиях быстрого развития технологий и систем управления обучение персонала играет все более важную роль в повышении эффективности деятельности Компании и ее конкурентоспособности. При этом данная деятельность приносит результаты не только самому Обществу, но и самым положительным образом сказывается в региональном масштабе: являясь одним из крупнейших предприятий в ЯНАО, ОАО «Севернефтегазпром» оказывает существенное влияние на уровень подготовки местных специалистов.

Обучение сотрудников Общества осуществляется в рамках комплексной программы повышения квалификации. Тренинги и семинары проводятся, главным образом, на базе корпоративных центров обучения ОАО «Газпром». Дополнительно сотрудники имеют право воспользоваться образовательными услугами ведущих отечественных учебных заведений и учебных центров зарубежных партнеров.

ОАО «Севернефтегазпром» выделяет четыре основные задачи обучения сотрудников:

- повышение уровня профессиональной квалификации;
- создание эффективной системы планирования кадрового резерва;
- развитие лидерских и управленческих компетенций;
- мотивация к повышению эффективности труда.

ИНФОРМАЦИЯ О СРЕДНЕМ КОЛИЧЕСТВЕ ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ
НА СОТРУДНИКОВ ЗА 2014 ГОД

№ п/п	КАТЕГОРИЯ СОТРУДНИКОВ	ОБУЧЕНО (ЧЕЛ.)		ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ПОДГОТОВКИ		СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ПОДГОТОВКИ	
			ИЗ НИХ ЖЕН.		ИЗ НИХ НА ЖЕН.		ИЗ НИХ НА ЖЕН.
1.	Руководители	149	43	7 807	2 219	52	52
2.	Специалисты	97	50	4 765	2 018	49	40
3.	Другие служащие	1	1	16	16	16	16
4.	Рабочие	135	3	11 886	224	88	75
	ИТОГО	382	97	24 474	4 477	64	46



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.

Общее число сотрудников, принявших участие в программах повышения квалификации, составило 382 человека. В отчетном периоде суммарное время занятий по обучению и повышению квалификации работников превысило 24 тыс. часов. Данный показатель характеризует стремление руководства Компании совершенствовать уровень теоретических знаний и практических навыков своих сотрудников. Регулярное обучение в ведущих учебных центрах делает ОАО «Севернефтегазпром» привлекательным и социально ответственным работодателем.

В 2014 году сотрудники Общества приняли участие в совместных программах по обмену знаниями и практическим опытом с зарубежными компаниями (Wintershall Holding GmbH, Halliburton, GDF Suez и др.); в рамках ознакомительных программ представители компаний BASF SE, Wintershall Holding GmbH, Overgas Inc. AD посетили Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение.



Для повышения квалификации персонала и производительности труда, поддержки и развития среди работников научно-технической деятельности с 2011 года в Компании действует Положение о грантах. Они предоставляются для обучения сотрудников ОАО «Севернефтегазпром» в аспирантуре и докторантуре российских высших образовательных учреждений и научных организаций.

Компания уделяет значительное внимание не только развитию профессиональных навыков, но и оценке уровня квалификации сотрудников. В Обществе действует система управления эффективностью труда, основанная на оценке уровня профессиональных компетенций, ключевых показателей эффективности и индивидуальных целей развития сотрудников.

Оценка эффективности деятельности руководителей и специалистов проводится ежегодно, начиная с 2008 года. Ее основными задачами являются:

- планирование и организация процессов обучения;
- улучшение работы по подбору и формированию кадрового резерва;
- раскрытие творческого потенциала и наиболее эффективное использование профессионального опыта сотрудников.

Результаты оценки также применяются для подготовки предложений относительно пересмотра уровней заработной платы и принятия иных организационных решений.

Для отражения результатов оценки сотрудников используется автоматизированная программа «Ежегодное собеседование». В 2014 году собеседование проведено с 466 руководителями и специалистами Общества (46%), из которых 9 человек прошли собеседование по желанию*.

КАТЕГОРИЯ	ВСЕГО	ПРОВЕДЕНА ОЦЕНКА	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН
Руководители	226	207	39
Специалисты	302	259	81



СИСТЕМА ОБУЧЕНИЯ И РАЗВИТИЯ ПЕРСОНАЛА ЯВЛЯЕТСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ, КОТОРАЯ НАПРАВЛЕНА НА ПОВЫШЕНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ КАЧЕСТВ РАБОТНИКОВ В СООТВЕТСТВИИ С ПРИОРИТЕТНЫМИ ЦЕЛЯМИ И ЗАДАЧАМИ ОБЩЕСТВА.

*Аттестации не подлежат:
 – лица, проработавшие на предприятии менее одного года;
 – молодые специалисты, проработавшие менее одного года после окончания учебного заведения;
 – беременные женщины и женщины, имеющие детей в возрасте до 3 лет;
 – женщины, проработавшие менее года после декретного отпуска или после отпуска по уходу за ребенком до 3 лет.

ФОРМИРОВАНИЕ КАДРОВОГО РЕЗЕРВА И РАБОТА С МОЛОДЫМИ СПЕЦИАЛИСТАМИ

Формирование и развитие квалифицированного кадрового резерва — одно из важнейших условий достижения стратегических целей, стоящих перед ОАО «Севернефтегазпром». Компания системно работает над выявлением перспективных сотрудников, их профессиональным и личностным развитием и продвижением на ключевые управленческие позиции. Для Общества это гарантия своевременного и полного удовлетворения кадровых потребностей и роста эффективности бизнеса, для сотрудников Компании — возможность для развития и карьерного роста.

Для планирования и организации эффективной деятельности по подбору и обеспечению карьерного роста перспективных сотрудников в Компании с 2008 года действует Положение о работе с резервом кадров для выдвижения на руководящие должности.

Общество расширяет практику зачисления перспективных молодых работников, обладающих управленческим потенциалом, в резерв на замещение должностей руководителей структурных подразделений. По итогам прошедшего в 2014 году ежегодного собеседования 8 сотрудников Компании были включены в списки резерва кадров на руководящие должности.

Основными задачами работы с резервом кадров являются:

- систематическое и всестороннее развитие профессиональной и управленческой компетентности работников;
- развитие деловых и личностных качеств;
- повышение эффективности труда;
- развитие мотивации на дальнейший карьерный рост.



В рамках работы по формированию и развитию кадрового резерва ОАО «Севернефтегазпром» уделяет значительное внимание работе с молодыми специалистами — выпускниками вузов, обеспечивая их карьерный рост посредством вовлечения и адаптации в научно-исследовательскую и производственную деятельность. Привлечение молодежи в коллектив достигается за счет обеспечения достойных условий труда и поддержки стремления к профессиональному развитию. Компания предлагает работникам Общества широкий выбор участия в образовательных программах и стажировках, научно-практических конференциях национального и международного уровней.

Компания активно привлекает в команду молодых специалистов в возрасте до 30 лет, доля которых составляет 13%, или 137 человек от общего числа сотрудников. Инициативные и талантливые сотрудники открывают для Компании перспективы стабильной работы и дальнейшего роста.

137 ЧЕЛОВЕК

КОЛИЧЕСТВО МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ, РАБОТАЮЩИХ В КОМПАНИИ В 2014 Г.



ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ

Одной из корпоративных ценностей Общества является сохранение здоровья и работоспособности коллектива. Обеспечение качества и доступности медицинских услуг — неотъемлемая часть действующей в ОАО «Севернефтегазпром» системы охраны здоровья работников. Реализуемая в сотрудничестве со страховой группой «СОГАЗ» программа добровольного медицинского страхования (ДМС) дает всем работникам Общества возможность получать современную квалифицированную медицинскую помощь, что в условиях Крайнего Севера имеет особое значение. Договор ДМС предусматривает предоставление таких услуг, как амбулаторно-поликлиническое медицинское обслуживание, оказание стоматологической помощи, стационарное обслуживание, реабилитационно-восстановительное лечение. Медицинское обслуживание сотрудников по договору осуществляется в более чем 6 000 медицинских учреждениях. В отчетном периоде по договору ДМС в санаториях РФ и за рубежом было организовано реабилитационно-восстановительное лечение для 403 работников Компании, что на 33 человека больше, чем в 2013 году.

Работники газового промысла в любое время суток могут обратиться за медицинской помощью в здравпункт вахтового жилищного комплекса Южно-Русского месторождения, оснащенный необходимым оборудованием и медикаментами. К основным функциям персонала здравпункта относятся: оказание первой медицинской помощи, профилактика травматизма, инфекционных и вирусных заболеваний, проведение медицинских осмотров.

В соответствии с законодательством РФ все сотрудники ежегодно проходят медицинские осмотры на основании утвержденных списков «Контингентов должностей и профессий, подлежащих предварительным и периодическим медицинским осмотрам в ОАО «Севернефтегазпром». По результатам проведенных медицинских осмотров в отчетном периоде профессиональных заболеваний не выявлено.

Для профилактики заболеваемости ОРВИ и гриппом в 2014 году проводилась иммунизация работников и профилактика распространения вирусных заболеваний, вследствие чего удалось избежать вспышки гриппа. Еще одной из обязательных предупредительных мер профилактики роста инфекционных и вирусных заболеваний является медицинский осмотр работников, заселяющихся в вахтовый жилищный комплекс.



РАЗВИТИЕ ФИЗИЧЕСКОЙ КУЛЬТУРЫ И СПОРТА

Пропаганда здорового образа жизни, популяризация занятий физкультурой и спортом — задачи государственного масштаба и важности. Решая их, ОАО «Севернефтегазпром» преследует сразу несколько целей.

Развивая в регионах своей деятельности соответствующую инфраструктуру, строя и переоснащая спортивные объекты, поддерживая различные общественные начинания, команды и спортсекции, Общество действует в русле концепции социальной ответственности бизнеса перед обществом. Это особенно важно, если учесть, что ОАО «Севернефтегазпром» работает в северных краях, где база для занятий населения спортом не слишком развита, возможности для её совершенствования без помощи Компании ограничены, а суровые условия делают регулярные занятия спортом насущной необходимостью. Подобная активность не только способствует повышению уровня и качества жизни населения регионов, где работает ОАО «Севернефтегазпром», формирует в глазах людей позитивный имидж предприятия, но и помогает налаживанию тесного и плодотворного взаимодействия с представителями местной власти.



КОМПАНИЯ РЕАЛИЗУЕТ В РЕГИОНАХ СВОЕГО ПРИСУТСТВИЯ ПРОГРАММУ, НАПРАВЛЕННУЮ НА СОЗДАНИЕ ИНФРАСТРУКТУРЫ ДЛЯ ЗАНЯТИЙ СПОРТОМ, А ТАКЖЕ ПОМОЩЬ ДЕТСКИМ И ЮНОШЕСКИМ СПОРТИВНЫМ ШКОЛАМ И КЛУБАМ, КОМАНДЫ КОТОРЫХ УСПЕШНО УЧАСТВУЮТ ВО ВСЕРОССИЙСКИХ И МЕЖДУНАРОДНЫХ ТУРНИРАХ.

В 2014 году в п. Уренгой впервые состоялось Первенство по хоккею на кубок ОАО «Севернефтегазпром» среди команд г. Новый Уренгой и Пуровского района. Соревнования проходили на крытой ледовой площадке детско-юношеской спортивной школы «Геолог», где в середине октября завершена установка оборудования системы подготовки искусственного льда. Проект стоимостью около 20 млн руб. реализован при поддержке ОАО «Севернефтегазпром» в рамках соглашения о социально-экономическом сотрудничестве с Правительством Ямало-Ненецкого автономного округа на 2013–2017 гг.



Во время торжественной церемонии открытия соревнований с обращением по видеосвязи к юным хоккеистам выступил **Председатель Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» Александр Медведев:**

«ВАМ ВЫПАЛА ЧЕСТЬ ПЕРВЫМИ ОПРОБОВАТЬ ИСКУССТВЕННЫЙ ЛЕД, КОТОРЫЙ ТАК ЖДАЛИ ВСЕ ХОККЕИСТЫ И БОЛЕЛЬЩИКИ ПОСЁЛКА УРЕНГОЙ. Я СЧАСТЛИВ, ЧТО МЫ СМОГЛИ ПОМОЧЬ ОЧЕНЬ МНОГИМ ЛЮБИТЕЛЯМ ЭТОЙ ПРЕКРАСНОЙ ИГРЫ, И У НИХ ТЕПЕРЬ ЕСТЬ ВОЗМОЖНОСТЬ ЗАНИМАТЬСЯ ХОККЕЕМ КРУГЛЫЙ ГОД. ВЕДЬ СПОРТ ВЫСОКИХ ДОСТИЖЕНИЙ РОЖДАЕТСЯ НА ДЕТСКИХ ПЛОЩАДКАХ!»





ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ОКАЗАЛО ПОДДЕРЖКУ ГРУППЕ ЮНЫХ СПОРТСМЕНОВ ИЗ КРАНОСЕЛЬКУПСКОГО РАЙОНА, БЛАГОДАРЯ КОТОРОЙ ОНИ СМОГЛИ ПРИНЯТЬ УЧАСТИЕ В ОКРУЖНЫХ СОРЕВНОВАНИЯХ ПО СПОРТИВНОМУ ТУРИЗМУ, ГДЕ РЕБЯТА ЗАНЯЛИ ПОЧЁТНОЕ ЧЕТВЁРТОЕ МЕСТО.

Приносит ощутимую пользу деятельность по пропаганде физкультуры и спорта и самой Компании. По-настоящему эффективно, инициативно и ответственно трудиться на своём рабочем месте может только здоровый, бодрый и жизнерадостный сотрудник, поэтому физкультура и спорт играют важную роль в поддержании физического и нравственного здоровья работников ОАО «Севернефтегазпром». Возможность для занятия любимыми видами спорта и участие в корпоративных соревнованиях разного уровня сплачивают людей, укрепляют солидарность, развивают инициативность, стремление к постоянному самосовершенствованию, и одновременно учат работать в команде. Всё это, в свою очередь, самым положительным образом сказывается на морально-психологическом климате в трудовых коллективах и создаёт основу для новых производственных успехов.

На территории вахтового жилого комплекса газового промысла Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения действует физкультурно-оздоровительный комплекс, где регулярно проводятся соревнования по волейболу, футболу, баскетболу, плаванию, атлетическому троеборью и другим видам спорта.

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).

При этом важно, что убедительный личный пример активных занятий физкультурой и спортом работникам Общества демонстрируют его руководители.

ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ПРИНЯЛИ УЧАСТИЕ В 150-КИЛОМЕТРОВОМ СНЕГОХОДНОМ ПРОБЕГЕ «ПО ЗАМЕРЗШИМ РЕКАМ СИБИРСКОГО СЕВЕРА» – СПОРТИВНОМ МЕРОПРИЯТИИ, ПРОВОДИВШЕМСЯ УЖЕ ВО ВТОРОЙ РАЗ И СОЧЕТАЮЩЕМ В СЕБЕ ОЗДОРОВИТЕЛЬНЫЙ АСПЕКТ И ЗНАКОМСТВО С ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНЫМИ ОСОБЕННОСТЯМИ РЕГИОНА.

Команда ОАО «Севернефтегазпром» выступила на состоявшейся в Новом Уренгое XVII Спартакиаде руководителей дочерних обществ ОАО «Газпром» Западной Сибири. В рамках этого уже ставшего доброй традицией масштабного корпоративного праздника спорта прошли состязания по плаванию, стрельбе, шахматам, настольному теннису, баскетболу, а также соревнования по игре в дартс, бильярд и жиму лёжа. В соревнованиях среди заместителей Генеральных директоров дочерних добывающих обществ команда ОАО «Севернефтегазпром» заняла третье место. На состоявшемся в феврале 2015 года в г. Новый Уренгой турнире по волейболу, посвященному Дню защитника Отечества, команда «Севернефтегазпром» заняла третье место.





Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Высокая репутация надежного и эффективного партнера в российских и международных бизнес-кругах, авторитет и уважение в обществе — все эти репутационные преимущества нелегко оценить в финансовых категориях.

Однако в современном мире, где информационная открытость и доверие людей являются важнейшим условием стабильного и динамичного развития бизнеса, они становятся насущной необходимостью для любой успешной компании.

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 ожиданиями заинтересованных сторон.

Компания выделяет ряд ключевых групп заинтересованных сторон, интересы которых наиболее ощутимо связаны с ее деятельностью и которые, в свою очередь, могут оказать наиболее значительное влияние на способность Компании реализовать свои стратегические цели:

- акционеры;
- органы государственной власти;
- местные сообщества;

- партнеры и поставщики;
- средства массовой информации;
- некоммерческие организации;
- персонал.

Принцип выявления и отбора заинтересованных сторон для взаимодействия определен в основном региональном аспектом. Стороны, которые подвержены возможному эффекту от деятельности Компании, идентифицируются по их территориальной принадлежности к районам производственной активности Общества (г. Новый Уренгой, МО Красноселькупский и Пуровский районы).

Круг вопросов для диалога с заинтересованными сторонами формируется на основании постоянного анализа внутренней и внешней социальной среды. Такая работа проводится постоянно, с учетом краткосрочных и долгосрочных планов Компании. Главной задачей взаимодействия становится поиск решения, удовлетворяющего большинство заинтересованных лиц при условии его соответствия положениям законодательства и иным применимым требованиям.

ПРЕДМЕТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ	СТРАТЕГИЯ И РАЗВИТИЕ	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	ПРАВОВОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ	КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	ИНФОРМАЦИОННАЯ ОТКРЫТОСТЬ	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	ОХРАНА ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ
ЗАИНТЕРЕСОВАННАЯ СТОРОНА								
Государственные органы и учреждения	●	●	●	●	●	●	●	●
Поставщики/покупатели				●	●	●	●	
Акционеры	●	●	●		●	●	●	
Некоммерческие организации					●			●
Средства массовой информации					●	●		
Население					●	●		●
Работники	●		●	●	●	●	●	

АКЦИОНЕРЫ

Придерживаясь лучших международных практик, ОАО «Севернефтегазпром» активно взаимодействует с акционерами и их представителями. Основными формами такого взаимодействия являются проведение общих собраний акционеров, в ходе которых на обсуждение выносятся наиболее важные вопросы деятельности Общества, официальное раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества по запросам акционеров.

В соответствии с Уставом акционеры участвуют в управлении и контроле эффективности деятельности Общества через действующие органы управления: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Комитет по техническим вопросам. Комитет по техническим вопросам рассматривает такие вопросы и документы, относящиеся к экономическим, экологическим и социальным аспектам деятельности

ОРГАНЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ

Являясь социально ответственной Компанией, соблюдающей экологические и социальные нормы, ОАО «Севернефтегазпром» стремится содействовать развитию территорий, на которых осуществляет свою деятельность. Общество постоянно работает над поддержанием конструктивных отношений с органами власти, которые бы основывались на принципах ответственности, добросовестности и соблюдения взаимных интересов.

Взаимоотношения с регионами регулируются Генеральными соглашениями о сотрудничестве, заключенными между Обществом и администрациями муниципальных образований Красноселькупского, Пуровского районов, г. Новый Уренгой, Правительством ЯНАО.

Региональная политика ОАО «Севернефтегазпром» основывается на осуществлении следующих мероприятий:

- инвестиции в инфраструктуру и социальную сферу;
- предоставление отчетности о деятельности Компании надзорным органам;
- трудоустройство местного населения;



Общества, как отчет о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды (ежеквартально), отчет об исполнении и предварительное рассмотрение Годовой программы работ и Бюджета Общества на следующий год. Более подробная информация о деятельности органов управления и ключевых темах и вопросах, которые поднимались в течение отчетного периода, рассматривается в разделе «Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью».

В 2014 году основными темами обсуждения с акционерами стали:

- изменение договоров поставки газа на 2014–2015 годы, определение цены газа и объемов его поставки;
- разработка туронских залежей Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;
- осуществление налоговых отчислений;
- реализация проектов по развитию местных сообществ, социально значимых и природоохранных проектов;
- оказание благотворительной помощи;
- раскрытие информации о деятельности Компании на корпоративном сайте в сети Интернет.

За отчетный период Общество направило более 101 млн руб. на социально значимые проекты в рамках исполнения Генеральных соглашений. Общая сумма, затраченная Компанией на данные цели в период с 2006 по 2014 год, превышает 364 млн руб.

«СОГЛАШЕНИЯ О СОТРУДНИЧЕСТВЕ — ЭТО НЕ ПРОСТО ДОКУМЕНТ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЙ РАЗВИТИЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ОТНОШЕНИЙ МЕЖДУ РЕГИОНОМ И КОМПАНИЕЙ, ЭТО ВОЗМОЖНОСТЬ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МАСШТАБНЫХ ПРОЕКТОВ, РЕЗУЛЬТАТОМ РЕАЛИЗАЦИИ КОТОРЫХ СТАНЕТ ДАЛЬНЕЙШЕЕ ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА ЖИЗНИ ЯМАЛЬЦЕВ».

Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»
Станислав Цыганков

СОХРАНЯЕМ КУЛЬТУРНЫЕ ТРАДИЦИИ

Одним из приоритетов социальной политики Компании в регионе производства работ была и остаётся поддержка коренных народов Севера, помощь в сохранении их исторического и культурного наследия, и в то же время — обеспечение современного уровня жизни, экономической и социальной интеграции.





МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА

Поддержка социальных и благотворительных программ, решение экономических и экологических задач в регионах присутствия являются для ОАО «Севернефтегазпром» одной из важнейших составляющих региональной политики и способствуют конструктивному диалогу с общественностью.

Взаимодействие с местными сообществами регулируется Генеральными соглашениями о сотрудничестве, а также путем сбора обращений через ящики приема отзывов и сообщений, размещенные в офисах ОАО «Севернефтегазпром». Ключевой темой, интересующей население Крайнего Севера, являются оказание финансовой помощи в рамках действующих соглашений либо по соответствующим обращениям в адрес Компании.

Ответственность за выполнение обязательств по соглашениям и за реализацию благотворительных мероприятий возложена на отдел по связям с органами власти и общественностью ОАО «Севернефтегазпром».

В течение 2014 года все мероприятия по финансированию социально-экономического развития и сохранения культуры и быта коренных малочисленных народов были выполнены в полном объеме. Компания оказала финансовую помощь Ассоциации коренных малочисленных народов Севера «Ямал — Потомкам!» в размере 3 млн руб., приняла участие в организации традиционных для коренных жителей Крайнего Севера праздников — День оленевода и День рыбака — и вручила призы победителям соревнований в национальных видах спорта на сумму более 2 млн руб.

ОАО «Севернефтегазпром» важно не только обеспечивать сохранение культурных традиций и образа жизни коренных малочисленных народов, но и не подвергать их негативному воздействию в процессе осуществления своей производственной деятельности. По причине территориальной удаленности Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения от мест обитания коренных народов Крайнего Севера деятельность Общества не влечет за собой необходимость переселять их в другие регионы.

Сегодня можно с удовлетворением констатировать, что разногласия с местными сообществами и коренными народами, связанные с текущими или планируемыми в будущем работами Компании, равно как и инциденты, предполагающие какую-либо степень ущемления интересов коренных малочисленных народов, не возникали.

Одним из приоритетных направлений деятельности Компания считает оказание содействия наиболее нуждающимся слоям населения и подрастающему поколению в регионах присутствия. В отчетном периоде Общество приняло участие в благотворительном марафоне «Сто добрых дел», целью которого стало привлечение внимания к проблемам детей из малообеспеченных семей. В рамках Года экологической культуры организовало экскурсию школьников с. Красноселькуп на промысел Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, а также провело в образовательных учреждениях ряд других мероприятий, формирующих у молодого поколения бережное отношение к природе.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ВЕДЕТ АКТИВНЫЙ ДИАЛОГ С ПРЕДСТАВИТЕЛЯМИ МЕСТНОГО СООБЩЕСТВА, ОСУЩЕСТВЛЯЯ РЕГУЛЯРНОЕ И ШИРОКОЕ ИНФОРМИРОВАНИЕ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН О СВОЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

ПАРТНЕРЫ И ПОСТАВЩИКИ

Закупочная деятельность ОАО «Севернефтегазпром» осуществляется на конкурсной основе для обеспечения оптимального выбора контрагентов для проведения работ и оказания услуг, а также условий поставки товаров, необходимых для своевременного и качественного удовлетворения потребностей подразделений Компании. Выбор контрагентов проводится методами конкурентных закупок в соответствии с корпоративными нормативными документами.

За отчетный период были проведены процедуры конкурентных закупок на сумму около 2 млрд руб., из них около 30% пришлось на закупки у местных поставщиков и подрядчиков, зарегистрированных в регионе ЯНАО.

В работе с подрядчиками ОАО «Севернефтегазпром» руководствуется установленными в Обществе требованиями в области охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности (ООС, ОТ и ПБ).

При проведении процедур отбора одним из значимых квалификационных критериев является соответствие подрядчиков требованиям Общества в ООО, ОТ и ПБ.

СРЕДСТВА МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Средства массовой информации (СМИ) играют важную роль в формировании и поддержании позитивного имиджа Компании и укреплении ее деловой репутации. Правильно выстроенная стратегия информационного взаимодействия со СМИ позволяет своевременно информировать общественность о достижениях Компании.

В 2014 году ОАО «Севернефтегазпром» опубликовало материалы в федеральных и региональных СМИ, пресс-релизы на сайте Общества в сети Интернет, видеосюжеты в электронных СМИ.

Ежегодно Компания организует экскурсии и пресс-туры с целью информирования заинтересованных сторон. В феврале 2014 года Компания осуществила 2 пресс-тура для представителей ямальских СМИ и телеканала Россия 24, а также провела экскурсию для учащихся старших классов школы Нового Уренгоя с целью их профориентации.

 **ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**

НЕКОММЕРЧЕСКИЕ ОРГАНИЗАЦИИ

На основании поступивших в адрес Компании запросов в течение отчетного периода была оказана финансовая помощь следующим некоммерческим организациям:

МБОУ Средняя школа №17 г. Новый Уренгой на приобретение памятных призов лучшим учащимся и учителям перечислены средства в размере 147 000 руб.;

НОбФ «Поможем детям» на приобретение необходимых товарно-материальных ценностей для малообеспеченных семей в п. Уренгой получил поддержку на сумму 78 370 руб.;

учреждения г. Новый Уренгой, Красноселькупского и Пуровского районов на поставку детских новогодних подарков затрачено 529 200 руб.



ПЕРСОНАЛ

Получить информацию о планах развития Компании, возможностях своего профессионального и карьерного роста сотрудники могут в ходе корпоративных мероприятий.

Встречи Генерального директора ОАО «Севернефтегазпром» Станислава Цыганкова с трудовым коллективом проходят ежегодно на промысле Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения и в п. Уренгой. Как правило, ключевые темы, фигурирующие в обращениях и вопросах работников, касаются различных аспектов социального обеспечения — компенсаций, льгот, транспортировки к месту работы, планируемого переезда офиса в г. Новый Уренгой. Все вопросы, поступившие в адрес Генерального директора, будут учтены при подготовке изменений к Коллективному договору в 2015 году.

Кроме того, сотрудники Компании могут направлять интересующие их вопросы через ящики для приема отзывов и обращений, размещенные в офисах Общества, а также через контактный центр ОАО «Севернефтегазпром» (Vopros@sngp.com, тел. +7-3494-932-932). В 2014 году руководству Компании поступило 6 обращений, содержащих 29 вопросов. Вопросы личного характера работники Общества могут обсудить по предварительной записи с заместителями Генерального директора. Жалоб в связи с нарушением соблюдения прав человека в отчетном периоде не поступало.

В 2014 году в Компании инициирована работа по разработке корпоративного портала, который будет освещать не только производственную деятельность, но и реализуемые социальные и культурные проекты, оптимизирует рабочие процессы и обмен информацией между сотрудниками Компании.

ОАО «Севернефтегазпром» на регулярной основе организует разнообразные культурные и спортивные мероприятия, направленные на укрепление командного духа и сплоченности коллектива.



ЭФФЕКТИВНЫЙ МЕНЕДЖМЕНТ ЕВРОПЕЙСКОГО УРОВНЯ

Добыча углеводородов сегодня — сфера деятельности, требующая от компании динамичного развития, использования самых современных технологий, понимания и умелого использования рыночной конъюнктуры. Все это можно обеспечить только с помощью по-настоящему эффективной и современной системы корпоративного менеджмента, отвечающей самым высоким международным требованиям и охватывающей все этапы и направления деятельности Компании.

65 ВОПРОСОВ

РАСМОТРЕНО
НА СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ
В 2014 ГОДУ



ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО- ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

КЛЮЧЕВОЙ ПРИНЦИП ОРГАНИЗАЦИИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ В ОБЩЕСТВЕ: ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ КОМПЕТЕНЦИЙ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ В ЦЕЛЯХ СОБЛЮДЕНИЯ ИНТЕРЕСОВ АКЦИОНЕРОВ И ПОВЫШЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

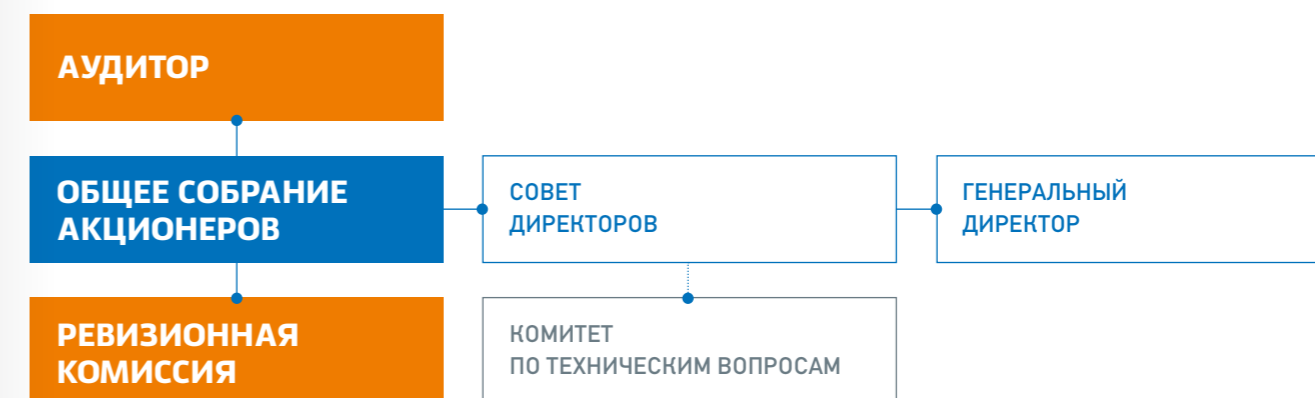
11



• Структура органов управления	111
• Общее собрание акционеров	112
• Совет директоров	112
• Отчет совета директоров общества о работе по приоритетным направлениям деятельности	113
• Комитет по техническим вопросам	116
• Ревизионная комиссия	119

Структура органов управления

СХЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»



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 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.

Устав доступен для ознакомления всем заинтересованным лицам на сайте Общества по адресу: www.severneftegazprom.com.



ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ СЕГОДНЯ — СФЕРА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ТРЕБУЮЩАЯ ОТ КОМПАНИИ ДИНАМИЧНОГО РАЗВИТИЯ, ИСПОЛЬЗОВАНИЯ САМЫХ СОВРЕМЕННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ПОНИМАНИЯ И УМЕЛОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ РЫНОЧНОЙ КОНЪЮКТУРЫ. ВСЁ ЭТО МОЖНО ОБЕСПЕЧИТЬ ТОЛЬКО С ПОМОЩЬЮ ПО-НАСТОЯЩЕМУ ЭФФЕКТИВНОЙ И СОВРЕМЕННОЙ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, ОТВЕЧАЮЩЕЙ САМЫМ ВЫСОКИМ МЕЖДУНАРОДНЫМ ТРЕБОВАНИЯМ И ОХВАТЫВАЮЩЕЙ ВСЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ.

Являясь совместным предприятием ОАО «Газпром», «Винтерсхалл холдинг ГмбХ» и «Э.ОН Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ», ОАО «Севернефтегазпром» представляет собой успешный проект международного сотрудничества. Тесное партнёрство с зарубежными коллегами и интеграция в международное бизнес-сообщество обеспечивают системе корпоративного управления ОАО «Севернефтегазпром» высокий уровень эффективности принятия решений, соответствующий лучшим мировым практикам.

Общее собрание акционеров

В 2014 году состоялось 4 Общих собрания акционеров Общества, в том числе годовое (30 июня 2014 года), на котором акционеры утвердили Годовой отчет Общества и Годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «Севернефтегазпром» за 2013 год, а также аудитора на 2014 год, избрали Совет директоров и Ревизионную комиссию, рассмотрели вопросы о распределении прибыли и выплате вознаграждения членам Совета директоров.

30 января 2014 года на внеочередном Общем собрании акционеров избран Совет директоров в новом составе.

Внеочередными Общими собраниями акционеров 26 июня и 23 декабря 2014 года одобрены изменения в долгосрочные договоры поставки газа в части установления цены на 2-ое полугодие 2014 года и 1-ое полугодие 2015 года и объемов поставки газа на 2015 год.

Система корпоративного управления ОАО «Севернефтегазпром» обеспечивает четкую структурированность, требуемый уровень взаимодействия между отдельными органами управления, и как итог — высокую эффективность принимаемых решений. Такой подход гарантирует информационную открытость и доступность данных о всех основных событиях в жизни Компании и направлениях её деятельности для заинтересованных лиц, и в первую очередь — акционеров.

Кроме того, сотрудничество с крупнейшими немецкими концернами облегчает ОАО «Севернефтегазпром» доступ к самым современным иностранным технологическим решениям. Участие крупного немецкого бизнеса в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» является дополнительной гарантией стабильного спроса на продукцию, создаёт позитивный международный имидж Компании и помогает ей налаживать и укреплять зарубежные деловые связи. Все эти факторы являются основой стабильности, прибыльности и дальнейшего устойчивого развития.

Совет директоров

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.

В соответствии с Уставом Совет директоров Общества избирается в количестве 8 человек. Из них 4 члена Совета директоров являются представителями ОАО «Газпром», 2 члена Совета директоров — представителями «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» и 2 члена Совета директоров — представителями «Э.ОН Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ». Независимые члены Совета директоров отсутствуют. Ни один из членов Совета директоров не относится к исполнительному руководству.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В 2014 году по результатам работы в 2013 году членам Совета директоров выплачено вознаграждение в общей сумме 4,8 млн рублей.

СТРУКТУРА ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

	2014	2013	2012
Стратегические	1	2	1
в т.ч. — бюджетное планирование	1	1	1
Корпоративное управление	64	34	33
в т.ч. — одобрение сделок	30	5	5
– подготовка к ОСА	23	23	22
– кадровые	8	3	4
– прочие	3	3	2
ВСЕГО	65	36	34

Отчет Совета директоров Общества о работе по приоритетным направлениям деятельности

Совету директоров отводится основная 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 отчетном году состоялось 18 заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 65 вопросов по различным направлениям деятельности Общества.

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

об избрании Генерального директора;

об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;

о рассмотрении предложений акционеров о выдвижении кандидатов в Совет директоров Общества;

Общее собрание акционеров

Совет директоров

Отчет Совета директоров Общества о работе по приоритетным направлениям деятельности



18 ЗАСЕДАНИЙ

СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2014 ГОДУ

о назначении членов Комитета по техническим вопросам;

о созыве внеочередных Общих собраний акционеров;

о рекомендациях по размеру дивидендов по акциям Общества и порядку их выплаты по результатам 2013 финансового года;

об утверждении Годовой программы работ и бюджета Общества на 2015 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 2014 года и первое полугодие 2015 года; о рекомендациях Общему собранию одобрить дополнительные соглашения к долгосрочным договорам поставки газа.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА
НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**АЛЕКСАНДР
ИВАНОВИЧ
МЕДВЕДЕВ****Председатель
Совета директоров**

Родился 14 августа 1955 г.
в г. Шахтёрск Сахалинской области.

Окончил Московский физико-технический институт по специальности «системы автоматического управления» (1978 г.).

Кандидат экономических наук. Действительный член Международной академии инвестиций и экономики строительства.

С 2005 г. — Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром».

**ВСЕВОЛОД
ВЛАДИМИРОВИЧ
ЧЕРЕПАНОВ**

Родился 25 ноября 1966 г.
в г. Фрунзе.

Окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова по специальности «геология» (1991 г.).

Кандидат геолого-минералогических наук.

2008–2010 гг. — Заместитель Генерального директора — главный геолог ООО «Газпром Добыча Надым».

С 2010 г. — Член Правления, начальник Департамента ОАО «Газпром».

**ЕЛЕНА
ВЛАДИМИРОВНА
МИХАЙЛОВА**

Родилась 28 апреля
1977 г. в Псковской области.

Окончила Московский государственный индустриальный университет по специальности «юриспруденция» (1999 г.).

Степень Мастера делового администрирования в Академии народного хозяйства при Правительстве РФ.

С 2003 г. — Заместитель Генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям ООО «Межрегионгаз».

С 2012 г. — Член Правления, Начальник Департамента ОАО «Газпром».

**АЛЕКСАНДР
ПАВЛОВИЧ
ДУШКО**

Родился 22 июня 1964 г.
в г. Новодружеск.

Окончил Санкт Петербургскую государственную инженерно-экономическую академию по специальности «инженер-экономист» (1993 г.).

С 2005 г. — Заместитель начальника департамента ОАО «Газпром».

**Д-Р РАЙНЕР ЗЕЛЕ
(DR. RAINER SEELE)**

Родился 2 сентября 1960 г.
в г. Бремерхафен (Германия).

Окончил Гёттингенский университет (Германия) (1987 г.).

Доктор химических наук (степень PhD по химии).

С 2009 г. — Председатель Правления «Винтерсхалл Холдинг ГмБХ» (прежнее наименование — «Винтерсхалл Холдинг АГ»); Член Правления «Норд Стрим АГ»; Управляющий директор «Винтерсхалл Эрдгаз Битайлигунгс ГмБХ»

С 2012 г. — Член Правления Стаут Стрим Транспорт Б.В.

**МАРИО МЕРЕН
(MARIO MEHREN)**

Родился 24 ноября 1970 г.
в г. Кобленц (Германия).

Окончил Саарландский университет (Германия) по специальности «Деловое администрирование».

2006–2011 гг. — начальник департамента финансов и управления информацией «Винтерсхалл Холдинг ГмБХ» (прежнее наименование — «Винтерсхалл Холдинг АГ»); управляющий директор «Хайдкопф ГмБХ», «Нордаспише Эксплорационс-унд-Продукционс ГмБХ», «Винтерсхалл Либиен Ойл & Газ», компании «Геверкшафт Рехлинг ГмБХ», «Винтерсхалл Руссланд ГмБХ».

2007–2011 гг. — Член правления «Винтерсхалл АГ».

2008–2011 гг. — Управляющий директор «Винтерсхалл Миддл Ист ГмБХ», «Е&А Интернационале Эксплорационс-унд-Продукционс ГмБХ».

2009–2011 гг. — Управляющий директор «Винтерсхалл Норвеген Эксплорационс-унд-Продукционс ГмБХ».

С 2011 г. — Член правления «Винтерсхалл Холдинг ГмБХ» (прежнее наименование — «Винтерсхалл Холдинг АГ»); управляющий директор «Винтерсхалл Ленкоран ГмБХ», «Винтерсхалл Волга Петролеум ГмБХ».

**ФРАНК АЛЛАН
СИВЕРТСЕН
(FRANK ALLAN
SIVERTSEN)**

Родился 21 августа 1957 г.
в г. Тайм (Норвегия).

Окончил Норвежскую школу экономики и делового администрирования (1982 г.).

Магистр делового администрирования (MBA).

С 2008 г. — Главный управляющий директор «Э.ОН Эксплорейшн энд Продакшн ГмБХ» (прежнее наименование — «Э.ОН Рургаз энд ПИ ГмБХ»).

**ШТЕФАН
БЕРГМАЙР
(STEFAN BERGMAIR)**

Родился в 1971 г. в Германии.

Образование — экономист.

С 2013 г. — Генеральный директор ООО «Э.ОН энд Пи Раша» (прежнее наименование — ООО «Э.ОН Рургаз Геологоразведка и Добыча Россия»).

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ:

30.01.2014 г. решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества члены Совета директоров были досрочно переизбраны (протокол ВОСА от 30.01.2014 г. № 30/2012). Алан Джеймс Уитерилл прекратил полномочия Члена Совета директоров, Штефан Бергмайр вошел в состав Совета директоров Общества.

Председатель и члены Совета директоров акциями Общества не владеют.



Комитет по техническим вопросам

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

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

Комитет по техническим вопросам состоит из 8 членов, которых назначает Совет 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 всем существенным техническим вопросам деятельности Общества, относящимся к его компетенции, включая утверждение Долгосрочного плана разработки и Бюджета, Проекта Дополнительного плана разработки Месторождения, Дополнительного плана разработки Месторождения и Годовой программы работ и Бюджета, а также любых изменений и/или дополнений к ним.

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

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

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

№ п/п	ФИО	МЕСТО РАБОТЫ	ЗАНИМАЕМАЯ ДОЛЖНОСТЬ
1.	Цыганков Станислав Евгеньевич	ОАО «Севернефтегазпром»	Генеральный директор
2.	Суханова Юлия Викторовна	ОАО «Севернефтегазпром»	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
3.	Ефимочкин Егор Алексеевич	ОАО «Газпром»	Начальник Управления
4.	Билалов Нажиб Абдулкадырович	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника отдела
5.	д-р Пиллинг Рольф Удо Норберт (Dr. Rolf Udo Norbert Pilling)	Винтерсхалл Руссланд ГмбХ	Заместитель Управляющего директора по вопросам технического развития и поддержки совместных предприятий
6.	Штолленверк Маттиас (Matthias Stollenwerk)	Винтерсхалл Руссланд ГмбХ	Начальник отдела по геологоразведке и разработке месторождений
7.	Штайн-Хохлов Максим Дмитриевич	ООО «Э.ОН и энд Пи Раша»	Технический директор
8.	Ракович Игорь Олегович	ООО «Э.ОН и энд Пи Раша»	Финансовый менеджер



ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОСТАВЕ КОМИТЕТА ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

СОСТАВ В ПЕРИОД
С 1 ЯНВАРЯ ДО 24 СЕНТЯБРЯ 2014 Г.

СОСТАВ В ПЕРИОД
С 24 СЕНТЯБРЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2014 Г.

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





ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

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

КРАТКИЕ БИОГРАФИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ О ГЕНЕРАЛЬНОМ ДИРЕКТОРЕ

ЦЫГАНКОВ СТАНИСЛАВ ЕВГЕНЬЕВИЧ

Родился 27 июля 1966 г. 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 компенсаций Генеральному директору.

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



Ревизионная комиссия

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

Акциями Общества члены Ревизионной комиссии не владеют.

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

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

ФИО	МЕСТО РАБОТЫ	ЗАНИМАЕМАЯ ДОЛЖНОСТЬ
Антоновская Юлия Николаевна	ОАО «Газпром»	Главный экономист
Инго Леманн (Ingo Lehmann)	Общество с ограниченной ответственностью «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

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА

ЗАО «ПРАЙСВОТЕРХАУСКУПЕРС АУДИТ» (ЗАО «ПВК АУДИТ»).

Член Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России» (СРО НП АПР). Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций — 10201003683 (решение о приеме в члены СРО от 21.12.2009 № 55).

Место нахождения: 125047, РФ, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.; тел. 8 (495) 967-60-00; факс 8 (495) 967-60-01.

Аудитор утвержден решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол ГОСА № 32/2014 от 01.07.2014 года).



**УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ
И ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ**



Уставный капитал

СВЕДЕНИЯ ОБ УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ НА 31.12.2014 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.

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.

№ п/п	ВИД ЦЕННОЙ БУМАГИ	РАЗМЕЩЕННЫЕ АКЦИИ:		В ТОМ ЧИСЛЕ:	
		АКЦИИ (ШТ.)	СУММА ПО НОМИНАЛУ ЗА ШТ. (РУБ.)	ПОЛНОСТЬЮ ОПЛАЧЕННЫЕ (ШТ.)	ЧАСТИЧНО ОПЛАЧЕННЫЕ ПО НОМИНАЛУ (РУБ.)
1.	Уставный капитал Общества составляет:	533 330	-----	533 330	Нет
2.	Обыкновенные акции,	533 324	60,00	533 324	Нет
2.1.	в т.ч. зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет
3.	Привилегированные акции, в т.ч.	6		6	Нет
3.1.	привилегированные типа А	2	2 461 620,00	2	Нет
3.1.1.	в т.ч. зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет
3.2.	привилегированные типа В	3	666 692,40	3	Нет
3.2.1.	в т.ч. зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет
3.3.	привилегированные типа С	1	1 076 992,20	1	Нет
3.3.1.	в т.ч. зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет

СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ ОБЩЕСТВА

ВИД И КАТЕГОРИЯ (ТИП) ЦЕННЫХ БУМАГ	НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ КАЖДОЙ ЦБ ВЫПУСКА, РУБ.	ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО РАЗМЕЩЕННЫХ ЦБ ВЫПУСКА, ШТУК	ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР ВЫПУСКА	ДАТА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ВЫПУСКА
Акции обыкновенные именные	60	533 324	1-02-31375-D	05.07.2011
Акции привилегированные типа А	2 461 620	2	2-10-31375-D	03.10.2011
Акции привилегированные типа В	666 692,4	3	2-08-31375-D	03.10.2011
Акции привилегированные типа С	1 076 992,2	1	2-09-31375-D	03.10.2011



Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

По итогам 2013 года в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 30 июня 2014 года (протокол от 01.07.2014 №32/2014), на выплату дивидендов в 2014 году было направлено 2 963 млн руб.

По состоянию на 31 декабря 2014 года дивиденды выплачены в полном объеме, задолженность по выплате дивидендов отсутствует.

СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИИ ДОБАВОЧНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

Размер добавочного капитала по состоянию на 31.12.2014 года составляет 25 099 046 тыс. рублей. В отчетном году размер добавочного капитала не изменялся.

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 31.12.2014 года полностью сформирован и составляет 2 000 тыс. руб.

СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ, В ТЫС. РУБ.

КАТЕГОРИЯ (ТИП) ЦЕННОЙ БУМАГИ	СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ, В ТЫС. РУБ.	ДАТА ВЫПЛАТЫ ДИВИДЕНДОВ
Обыкновенные акции	2 370 275	август 2014 года
Привилегированные акции, типа А	364 667	август 2014 года
Привилегированные акции, типа В	148 142	август 2014 года
Привилегированные акции, типа С	79 760	август 2014 года



ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

13



- Отраслевые риски 126
- Финансовые риски 128
- Правовые риски 129

СТРУКТУРА И ОЦЕНКА РИСКОВ ОБЩЕСТВА

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ВАЛЮТНОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С СУДЕБНЫМИ РАЗБИРАТЕЛЬСТВАМИ И ОГРАНИЧЕНИЯМИ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

ПРОЦЕНТНЫЙ РИСК

ВАЛЮТНЫЙ РИСК

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИНФЛЯЦИЕЙ

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

ПРИРОДООХРАННЫЕ РИСКИ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЙСТВИЕМ ЛИЦЕНЗИЙ

РИСК ЗНАЧИТЕЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ РЫНОЧНОЙ ЦЕНЫ НА ГАЗ

РИСК СНИЖЕНИЯ ОБЪЕМОВ СБЫТА

СРЕДНИЙ УРОВЕНЬ РИСКА (оранжевый)
НИЗКИЙ УРОВЕНЬ РИСКА (желтый)



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

РИСК ЗНАЧИТЕЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ РЫНОЧНОЙ ЦЕНЫ НА ГАЗ

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

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЙСТВИЕМ ЛИЦЕНЗИЙ

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

ПРИРОДООХРАННЫЕ РИСКИ

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

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

Производственная деятельность Общества по эксплуатации Южно-Русского нефтегазоконденсатного 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, Общество проводит обучение и аттестацию персонала в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, а также противофонтанной безопасности по курсу «Контроль скважин. Управление скважиной при НГВП», что также снижает названные риски.

С целью решения основных задач планирования мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций для опасных производственных объектов месторождения разработаны: «План ликвидации возможных аварий», «План по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов на площадке технологических емкостей реагентов и масел УКПГ Южно-Русского НГКМ ОАО «Севернефтегазпром», «План по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов на АЗС (пункт заправки автотранспортной техники) ОАО «Севернефтегазпром», «Технологический регламент на эксплуатацию УКПГ Южно-Русского НГМ 05.125-ТР». В соответствии с вышеуказанными планами постоянно проводятся учебно-тренировочные занятия по отработке действий персонала при возникновении чрезвычайных ситуаций.



Также для снижения и недопущения чрезвычайных ситуаций заключен договор с ООО «Газпром газобезопасность» по обеспечению противофонтанной безопасности на скважинах, расположенных на Южно-Русском лицензионном участке, с ООО «Газпром трансгаз Сургут» по эксплуатации газопровода товарного газа Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Организован и ведется административно-производственный контроль за состоянием охраны труда, промышленной, пожарной и противофонтанной безопасности, что также снижает названные риски.

На опасных производственных объектах месторождения применяются 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 снижает названные риски.

*С 2011 года Общество применяет стандарты Международной финансовой корпорации:

- Политика обеспечения экологической и социальной устойчивости;
- Руководство по охране окружающей среды, здоровья и труда;
- Руководство по охране окружающей среды, здоровья и труда для разработки нефтегазовых месторождений на суше.



Финансовые риски

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИНФЛЯЦИЕЙ

Показатель инфляции по итогам 2014 года составил 7,8%. Министерство экономического развития РФ прогнозирует инфляцию в 2015 году на уровне 12–16%. При этом инфляция не окажет существенного влияния на финансово-экономические показатели деятельности Общества в обозримом будущем в связи с установленным механизмом формирования цены на реализацию газа, а также реализуемой в Обществе программой сокращения затрат.

ПРОЦЕНТНЫЙ РИСК

Являясь крупным заемщиком, Общество подвержено воздействию рисков, связанных с изменением процентных ставок. Большая часть долгового портфеля Общества в рамках привлеченного проектного финансирования — это кредиты, номинированные в долларах и евро. Процентная ставка по обслуживанию указанных кредитов базируется на ставках по межбанковским кредитам (LIBOR/ Euribor). Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга Общества. Рост стоимости кредитов для Общества может негативно сказаться на показателях платежеспособности и ликвидности. Однако в настоящее время ставка LIBOR находится на относительно низком историческом уровне и имеет среднесрочную тенденцию к стабилизации. Вместе с тем, учитывая, что в соответствии с договорами поставки газа цена на газ определяется по формуле, в которой учитывается также компенсационная составляющая, риск оценивается как низкий.



ВАЛЮТНЫЙ РИСК

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

Правовые риски

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

В течение последних лет 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 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, существенно изменения валютного регулирования могут повлечь 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 нарушение 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

14



• Этика и добросовестность

134

ОАО «Севернефтегазпром», являясь непубличным Обществом, ценные бумаги которого не обращаются на организованных торгах, стремится следовать нормам Кодекса корпоративного управления, одобренного Советом директоров Банка России (Письмо ЦБ России от 10.04.2014 № 06-52/2463), соблюдая следующие принципы корпоративного управления.

I. ПРАВА АКЦИОНЕРОВ И РАВЕНСТВО УСЛОВИЙ для акционеров при осуществлении ими своих прав

1.1.	Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров регламентирован Уставом Общества и Положением об Общем собрании акционеров, утвержденным Общим собранием акционеров 2 ноября 2009 года (протокол от 02.11.2009 № 8/2009).
1.2.	Сообщение о проведении Общего собрания акционеров содержит всю информацию, необходимую акционерам Общества для принятия решения об участии, включая сведения о помещении, в котором оно будет проводиться. Иностранцам акционерам Общество также предоставляет информацию к Общему собранию акционеров на английском языке.
1.3.	В целях повышения обоснованности принимаемых Общим собранием акционеров решений акционерам Общества предоставляется, помимо обязательных материалов, предусмотренных законодательством, следующая информация: – позиция Совета директоров относительно вопросов повестки дня Общего собрания (Выписки из протоколов Совета директоров, включая особое мнение члена Совета директоров, в случае его наличия); – при одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, — перечень лиц, признаваемых заинтересованными в сделке, с указанием оснований, по которым такие лица признаются заинтересованными; – обоснование предлагаемого распределения чистой прибыли, в том числе на выплату дивидендов и собственные нужды общества с пояснениями и экономическим обоснованием потребности. Также при подготовке материалов Общего собрания акционеров указывается, кем был предложен кандидат, выдвинутый для избрания в Совет директоров.
1.4.	Общество не отказывает акционеру в ознакомлении с материалами к Общему собранию акционеров, если, несмотря на опечатки и иные несущественные недостатки, требование акционера в целом позволяет определить его волю и подтвердить его право на ознакомление с материалами, в том числе на получение их копий.
1.5.	Общество обеспечивает своим акционерам возможность ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты его получения Обществом.

1.6.	Обществом увеличен срок внесения акционерами предложений по вопросам повестки дня годового Общего собрания с предусмотренных законодательством 30 дней до 60 дней после окончания календарного года.
1.7.	При наличии в предложении акционера опечаток и иных несущественных недостатков Общество не отказывает во включении предложенного вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров, а выдвинутого кандидата — в список кандидатур для избрания в соответствующий орган общества, в случае если содержание предложения в целом позволяет определить волю акционера и подтвердить его право на направление предложения.
1.8.	Общество при проведении Общего собрания привлекает для исполнения функций счетной комиссии регистратора Общества.
1.9.	Общие собрания акционеров, проводимые в форме совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование, завершаются за один день. Итоги голосования подводятся и оглашаются до завершения Общего собрания акционеров.
1.10.	Решение о выплате дивидендов позволит акционеру Общества получить исчерпывающие сведения, касающиеся размера дивидендов по акциям каждой категории (типа).
1.11.	Общество ежегодно выплачивает акционерам дивиденды, распределяя прибыль в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. Дивиденды выплачиваются только денежными средствами на счета акционеров.
1.12.	После принятия решения о выплате дивидендов Общество дополнительно уведомляет акционеров о необходимости актуализации данных, необходимых для выплаты дивидендов (реквизиты банковского счета, почтовый адрес и т.п.).
1.13.	Общество объявляет дивиденды только в случае достаточной величины прибыли и при отсутствии ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных договором проектного финансирования с консорциумом иностранных банков и Банком ГПБ (АО).
1.14.	Общество обеспечивает надежный способ учета прав на акции, заключив договор на ведение реестра акционеров с лицом, имеющим предусмотренную законом лицензию, которое имеет высокую репутацию и обладает отлаженными технологиями, позволяющими наиболее эффективным образом обеспечить учет прав собственности акционеров (регистратор ЗАО «СР-ДРАГа»).
II. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	
2.1.	Совет директоров осуществляет стратегическое управление и контролирует деятельность единоличного исполнительного органа Общества.
2.2.	Права и обязанности членов Совета директоров сформулированы и закреплены в Уставе и Положении о Совете директоров Общества.



2.3.	В соответствии с Уставом Общества к компетенции Совета директоров относится избрание Генерального директора и досрочное прекращение его полномочий.
2.4.	Совет директоров ежегодно утверждает Годовую программу и Бюджет Общества на предстоящий год. К компетенции Совета директоров также отнесено определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, а также изменений, вносимых в действующий Долгосрочный план разработки и бюджет Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.
2.5.	В Годовом отчете раскрывается информация о количестве заседаний Совета директоров Общества, проведенных в течение прошедшего года, а также информация о наиболее важных вопросах повестки дня, рассмотренных Советом директоров.
2.6.	Акционеры Общества имеют возможность направлять письменные запросы Председателю Совета директоров по вопросам компетенции Совета директоров, а также доводить до него свою позицию через канцелярию Председателя Совета директоров, а также через подразделение Общества, задачей которого является взаимодействие с акционерами.
2.7.	В Совет директоров не входят лица, являющиеся участниками, занимающие должности в составе исполнительных органов или являющиеся работниками юридического лица, конкурирующего с Обществом.
2.8.	Кандидаты, выдвинутые для избрания в Совет директоров Общества, представляют письменное согласие на избрание в орган управления, информация о согласии предоставляется акционерам при подготовке к Общему собранию акционеров.
2.9.	Все решения Совета директоров принимаются с учетом соблюдения принятых в Обществе стандартов охраны окружающей среды и социальных стандартов, соответствующих международным стандартам — ISO 14001:2004 «Система экологического менеджмента»; OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».
2.10.	Общество предоставляет членам Совета директоров информацию, необходимую для эффективного исполнения ими своих обязанностей при подготовке к заседаниям Совета директоров (в том числе информацию на английском языке), а также дополнительную информацию по запросам членов Совета директоров.
2.11.	Обязанность руководителей основных структурных подразделений Общества предоставлять информацию по вопросам повестки дня заседаний совета директоров установлена внутренним документом, утвержденным приказом Генерального директора.
2.12.	Уставом предусмотрена возможность проведения заседаний Совета директоров как в очной, так и в заочной форме, а также возможность учесть письменное мнение по вопросам повестки дня заседания члена Совета директоров, отсутствующего на очном заседании, для определения наличия кворума и результатов голосования.

2.13.	В протоколе заседания Совета директоров указывается информация о том, как голосовал каждый член Совета директоров по вопросам повестки заседания.
2.14.	Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным планом работы, а также по мере необходимости, как правило, не реже одного раза в два месяца.
2.15.	Уставом Общества предусмотрено, что сообщение членам Совета директоров о созыве заседания Совета директоров в заочной форме с приложением материалов, относящихся к вопросам повестки дня, направляется не позднее чем за 20 календарных дней до его проведения, а при проведении заседания в очной форме — не позднее чем за 15 календарных дней до его проведения.
2.16.	Уставом Общество определены содержание сообщения о проведении заседания Совета директоров, а также порядок направления, обеспечивающий его оперативное получение.
2.17.	Уставом Общество установлено, что решения по наиболее важным вопросам деятельности Общества принимаются избранными членами Совета директоров единогласно.
2.18.	В Обществе создан Комитет по техническим вопросам. Основной функцией Комитета является предоставление рекомендаций Совету директоров по всем существенным техническим вопросам деятельности Общества. Положение о Комитете по техническим вопросам утверждено решением Совета директоров (протокол от 29.10.2009 № 19/2009). Комитет по техническим вопросам состоит из 8 членов, к его работе могут привлекаться эксперты, которые не обладают правом голоса. Назначение членов Комитета и прекращение их полномочий относится к компетенции Совета директоров.
2.19.	Комитет по техническим вопросам Совета директоров заслушивает отчеты Общества об исполнении Годовой программы работ и Бюджета; о выполнении программ по техническому обслуживанию и капитальному ремонту; о выполнении плана по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению объектов; о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды; о реализации инновационной и изобретательской деятельности.
III. КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ ОБЩЕСТВА	
3.1.	В Обществе функции секретаря Совета директоров исполняет Заместитель Генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению — В.Ф. Веремьянина, имеющая высшее юридическое образование и опыт руководящей работы более десяти лет. По итогам 2011, 2012 и 2013 гг. занимает 2-е и 3-е места в Рейтинге директоров по корпоративному управлению по версии Ассоциации менеджеров.
3.2.	Избрание и прекращение полномочий секретаря Совета директоров осуществляется по решению Совета директоров.

3.3.	В Обществе создано структурное подразделение, которое обеспечивает взаимодействие с акционерами и членами Совета директоров Общества.
IV. СИСТЕМА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ И ИНЫХ КЛЮЧЕВЫХ РУКОВОДЯЩИХ РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА	
4.1.	Уровень вознаграждения, предоставляемого Обществом членам Совета директоров, исполнительному органу и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя Обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов.
4.2.	Членам Совета директоров выплачивается фиксированное годовое вознаграждение, размер которого рассчитывается исходя из базового размера вознаграждения с учетом количества заседаний, в которых член Совета директоров принял участие.
V. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ	
5.1.	В Обществе функционирует отдельное структурное подразделение внутреннего контроля — отдел внутреннего аудита.
5.2.	В Обществе утверждена антикоррупционная политика (раздел Кодекса корпоративной этики), определяющая меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.
VI. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОБЩЕСТВЕ, ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА	
6.1.	В Обществе приказом Генерального директора внедрены процедуры, обеспечивающие координацию работы всех служб и структурных подразделений, связанных с раскрытием информации или деятельностью которых может привести к необходимости раскрытия информации.
6.2.	На корпоративном официальном сайте Общества в сети Интернет размещается информация о деятельности Общества, достаточная для формирования объективного представления о существенных аспектах его деятельности.
6.3.	Общество раскрывает на страницах официального сайта Общества в сети Интернет информацию о системе корпоративного управления, об исполнительном органе, о составе Совета директоров и Комитета по техническим вопросам, а также информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (Годовые отчеты Общества).
6.4.	На официальном сайте дополнительно раскрывается информация об основных направлениях деятельности Общества, структуре его капитала, в том числе сведения о количестве голосующих акций с разбивкой по категориям (типам) акций и акционерах, владеющих более 5% уставного капитала Общества, сведения в области социальной и экологической ответственности, в т.ч. отчет общества об устойчивом развитии, составленный в соответствии с международно-признанными стандартами GRI (инкорпорирован в Годовой отчет).

6.5.	Также на официальном сайте Общество раскрывает информацию о финансовом состоянии, размещая годовую и промежуточную финансовую отчетность Общества, составленную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) и Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Общество наряду со сведениями, предусмотренными законодательством, включает в Годовой отчет следующую дополнительную информацию: — обращения к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества, содержащие оценку деятельности Общества за год; — информацию о ценных бумагах Общества; — основные производственные показатели Общества; — достигнутые за год результаты Общества в сравнении с запланированными; — сведения об инвестиционных проектах и стратегических задачах Общества; — перспективы развития Общества (объем продаж, производительность, рост доходов, рентабельность, соотношение собственных и заемных средств); — описание системы корпоративного управления в Обществе; — описание социальной политики Общества, информация о социальном развитии, охране здоровья работников, их профессиональном обучении, обеспечении безопасности труда; — сведения о политике Общества в области охраны окружающей среды и экологии и пр.
6.6.	При наличии в запросе акционера о предоставлении доступа к документам или предоставлении копий документов печаток и иных несущественных недостоатков Общество не отказывает в удовлетворении запроса.
VII. СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ	
7.1.	Уставом определен перечень сделок, являющихся существенными для Общества. Рассмотрение таких сделок отнесено к компетенции Совета директоров.



Этика и добросовестность

В 2014 ГОДУ В ОБЩЕСТВЕ БЫЛ УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ КОДЕКС КОРПОРАТИВНОЙ ЭТИКИ, ЗАКРЕПЛЯЮЩИЙ ОСНОВНЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ЦЕННОСТИ, А ТАКЖЕ ОСНОВАННЫЕ НА НИХ И ПРИНЯТЫЕ В ОБЩЕСТВЕ НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫЕ ПРАВИЛА ДЕЛОВОГО ПОВЕДЕНИЯ. КОДЕКС КОРПОРАТИВНОЙ ЭТИКИ РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ НА ВСЕХ РАБОТНИКОВ, А ТАКЖЕ КОНТРАГЕНТОВ ОБЩЕСТВА.

Ознакомление с положениями Кодекса корпоративной этики обязательно для всех новых работников Общества при приеме на работу. Кроме этого, в Обществе на регулярной основе проводится обучение, направленное на разъяснение основных правил делового поведения, регламентированных Кодексом.

Ответственность за организацию работы по исполнению требований и положений Кодекса возлагается на Комиссию по корпоративной этике.

В Обществе создан механизм обращения за консультациями по вопросам этичного и законопослушного поведения, а также по вопросам, связанным с проявлениями недобросовестности, посредством электронной почты и устных консультаций по телефону. Все обращения рассматриваются Комиссией по корпоративной этике на конфиденциальной основе. Анонимные сообщения также подлежат рассмотрению.

В 2014 году Комиссией было рассмотрено одно письменное обращение, а также проведено более десяти устных консультаций по вопросам применения Кодекса корпоративной этики.

В Обществе функционирует механизм сообщения о неэтичном или незаконном поведении, о проблемах, связанных с недобросовестностью в Обществе. Общую ответственность за механизмы информирования несет Комиссия по корпоративной этике.

О фактах такого поведения следует сообщать:

своему непосредственному руководителю;

Комиссии по корпоративной этике.

Общество гарантирует, что предоставление работниками информации о фактах нарушения Кодекса корпоративной этики не вызовет негативных последствий в отношении служебного положения работника, сообщившего такую информацию.

В 2014 году сообщений о неэтичном или незаконном поведении, а также о проблемах, связанных с недобросовестностью в Обществе, не поступало.

Важной частью Кодекса корпоративной этики является политика противодействия коррупции, направленная на соответствие реализуемых в Обществе антикоррупционных мероприятий применимому законодательству и осуществляемая с учетом существующих в деятельности Компании коррупционных рисков. ОАО «Севернефтегазпром» открыто информирует контрагентов, партнеров и общественность о принятых в Обществе антикоррупционных стандартах ведения бизнеса. Руководство Компании принимает активное участие в формировании культуры нетерпимости к коррупции и в создании внутриорганизационной системы предупреждения и противодействия коррупции в Обществе.

Информирование сотрудников Компании о политиках и методах противодействия коррупции осуществляется в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 25.12.2008 г. №273-ФЗ и Кодексом корпоративной этики. Факты обнаружения и подтверждения коррупции в Обществе в отчетном периоде не выявлены.



КОРПОРАТИВНЫЕ ЦЕННОСТИ И ЭТИЧЕСКИЕ ПРИНЦИПЫ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

ПРОФЕССИОНАЛИЗМ	Глубокое знание своей специальности, своевременное и качественное выполнение поставленных задач, постоянное совершенствование знаний и умений
ИНИЦИАТИВНОСТЬ	Активность и самостоятельность работников в оптимизации производственного процесса
БЕРЕЖЛИВОСТЬ	Ответственный и бережный подход к использованию активов Общества, к собственному рабочему времени и других работников
ВЗАИМНОЕ УВАЖЕНИЕ	Командный дух в работе, доверие, доброжелательность и сотрудничество в процессе решения поставленных задач
ЧЕСТНОСТЬ	Действовать честно, с соблюдением этических и юридических норм, готовность взять личную ответственность за свои действия
ОТКРЫТОСТЬ К ДИАЛОГУ	Открытый и честный обмен информацией, готовность совместно выработать оптимальное решение
СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	Ответственность перед коллегами и партнерами, сохранение окружающей среды и поддержка коренных малочисленных народов Севера
ПРЕЕМСТВЕННОСТЬ	Уважение к труду и опыту старших поколений, общение начинающих с ветеранами труда, профессиональное обучение и наставничество
ИМИДЖ	Использование приемов и стратегий, направленных на создание позитивного мнения об Обществе



Регистрационные сведения

ПОЛНОЕ ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ:

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: **ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**

Полное фирменное наименование на английском языке: **OPEN JOINT STOCK COMPANY "SEVERNEFTEGAZPROM"**

Сокращенное наименование Общества на английском языке: **OJSC «SEVERNEFTEGAZPROM».**

ЮРИДИЧЕСКИЙ И ПОЧТОВЫЙ АДРЕС:

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

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

Адрес электронной почты: snqp@snqp.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 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 www.e-disclosure.ru/index.aspx.

Также ОАО «Севернефтегазпром» размещает информацию на сайте Общества в сети Интернет по адресу www.severneftegazprom.com.

ДАТА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ И РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР

Свидетельство № Р-16625.16 о регистрации и внесении в государственный реестр коммерческих организаций выдано ОАО «Севернефтегазпром» 15.06.2001 года Государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции Российской Федерации в связи с реорганизацией путем преобразования ООО «Севернефтегазпром» на основании протокола № 5 внеочередного Общего собрания участников от 01.06.2001 г. (прежний реестровый номер: Р-16447.15 от 31.05.2011 года).

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года, за основным государственным регистрационным номером 1028900699035 от 19 декабря 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 3 по Ямало-Ненецкому автономному округу.

ИНФОРМАЦИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ ОБЩЕСТВА

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

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

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

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

разработка и обустройство Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;

проведение геологоразведочных работ;

добыча, транспортировка и реализация добываемых углеводородов и иного сырья;

деятельность заказчика-застройщика;

транспортировка грузов и перевозка пассажиров автомобильным транспортом, как на собственных, так и на привлеченных транспортных средствах;

деятельность среднего медицинского персонала; организация деятельности здравпунктов.

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,
- Г. МОСКВА.

ДОЧЕРНИХ И ЗАВИСИМЫХ ОБЩЕСТВ НЕ ИМЕЕТ.



• Принципы определения содержания отчета	139
• Раскрытие информации	141
• Форма обратной связи	157

Принципы определения содержания отчета

Руководство Компании подтверждает, что несет ответственность за достоверность публикуемых в настоящем Отчете данных в области устойчивого развития для удовлетворения обоснованных потребностей в такой информации со стороны ее целевых пользователей.

Ответственным за составление нефинансовой отчетности и определение ключевых приоритетов ее содержания является структурное подразделение заместителя Генерального директора по развитию и стратегическому планированию ОАО «Севернефтегазпром». Ключевые темы и вопросы, представляющие значимость как для Компании, так и для общест-венности, были выявлены в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами и с руководителями подразделений, отвечающими за экономическую, социальную и экологическую деятельность Общества.

Также были определены границы и уровень полноты раскрытия ключевых аспектов, включенных в Отчет. Среди них — финансово-экономические результаты, благополучие сотрудников, включающее профессиональное развитие персонала, и социальные проекты в регионах присутствия, экологическая безопасность. Особое внимание уделяется вопросам охраны труда и промышленной безопасности, что отражает стремление Компании к постоянному улучшению показателей в этой области, а также объему вкладываемых инвестиций и трудозатрат.

В отчете представлена информация о деятельности всех структурных подразделений ОАО «Севернефтегазпром», касающаяся социальной сферы, результатов в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности за 2014 календарный год.

Для подготовки отчета в области устойчивого развития в соответствии с рекомендациями Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI) данные собирались и систематизировались на основании внутри-корпоративных информационных запросов. В целях совершенствования процесса сбора информации в 2014 году Компания начала процесс внедрения автоматизированной системы сбора и консолидации данных по вопросам устойчивого развития с учетом требований Руководства GRI версии 4 (G4).



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.



1) СУЩЕСТВЕННОСТЬ. Отчет отражает все существенные темы, вопросы и показатели экономического, экологического и социального воздействия деятельности Компании с учетом оценки руководством ее результатов за отчетный период и интереса заинтересованных сторон.

2) ОХВАТ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН. В Компании действует систематизированный подход по взаимодействию с заинтересованными сторонами, который позволяет обособанно учитывать общественные мнения и ожидания.

3) КОНТЕКСТ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ. Отчет представляет сбалансированную и обоснованную информацию по всем аспектам устойчивого развития Компании.

4) ПОЛНОТА. В отчете представлена информация о всех направлениях устойчивого развития Компании за отчетный период в соответствии с требованиями GRI G-4 и отраслевыми дополнениями для нефтегазового сектора.

5) СБАЛАНСИРОВАННОСТЬ. В отчет включена информация как о достижениях Общества, так и о необходимости совершенствования некоторых процессов.

6) СОПОСТАВИМОСТЬ. В раскрытии информации Общество ориентировалось на стандарт подготовки информации в области устойчивого развития GRI. Переход на применение стандарта GRI нового поколения не повлиял на возможность сопоставления данных отчета с информацией, представленной в Годовых отчетах прошлых периодов. Границы отчетности не изменились. В отчете нет переформулировок по сравнению с прошлым годом.

7) ТОЧНОСТЬ. Компания стремится к точному и полному отражению результатов своей деятельности, чтобы заинтересованные стороны смогли ее объективно оценить. Для этого используются как качественные описания, так и количественные сведения, основанные на данных финансовой и статистической отчетности.

8) СВОЕВРЕМЕННОСТЬ. Подготовка настоящего отчета носит плановый характер и включает процесс взаимодействия с внутренними и внешними заинтересованными сторонами, аудиторское заверение и публикацию.

9) ЯСНОСТЬ. Информация в отчете представлена в понятной доступной форме, в отчете избегается использование узкоспециализированной технической терминологии и т.п.; не приводятся сведения, требующие специальных знаний. В отчете неоднократно используются таблицы, схемы и графики для наглядного представления информации.

10) НАДЕЖНОСТЬ. В отчете представлена достоверная информация, которая может быть проверена и подтверждена. Ряд сведений отчета о результатах деятельности Компании в области устойчивого развития получил независимое подтверждение ЗАО «КПМГ».



Раскрытие информации

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2014 ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

В отчетном периоде Общество не заключало сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» или Уставом Общества крупными сделками.

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2014 ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

	СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
1.	Договор № 429-2014 от 27.03.2014 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на оказание услуг, обусловленных техническим заданием: «Авторское сопровождение технологического проекта разработки сеноманской газовой залежи Южно-Русского месторождения». Сумма договора: 5 800 880,00 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол 28/2013 от 28.06.2013
2.	Договор № 430-2014 от 27.03.2014 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на оказание услуг, обусловленных техническим заданием: «Авторское сопровождение Технологической схемы разработки туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения». Сумма договора: 3 478 640, 00 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол 28/2013 от 28.06.2013
3.	Договор № 3.1.2/2-2014 от 28.02.2014 с ООО «Газпром георесурс» на выполнение геофизических исследований при контроле за разработкой Южно-Русского месторождения. Срок выполнения работ: с 01.03.2014 по 28.02.2015. Сумма договора: 84 198 773,72 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол 28/2013 от 28.06.2013
4.	Договор № 742-2014 от 25.06.2014 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на выполнение работ по авторскому надзору за строительством эксплуатационной скважины № 184 Южно-Русского НГКМ. Срок выполнения работ: с 01.03.2014 по 30.09.2014. Сумма договора: 419 183,20 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол 28/2013 от 28.06.2013
5.	Договор № Адм-248-2014-06/14 от 25.02.2014 с ООО «Газпром георесурс» на выполнение геофизических работ при строительстве эксплуатационной скважины № 184. Срок выполнения работ: с 05.03.2014 по 01.07.2014. Сумма договора: 29 996 232,60 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол 28/2013 от 28.06.2013



СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
6. Дополнительное соглашение № 1 от 27.01.2014 к Договору от 21.12.2012 №333/СНГП-2012-У-О с ООО «Газинформсервис» на оказание услуг Удостоверяющего центра для организации электронного конфиденциального документооборота. Сумма договора: 1 666 699, 95 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол 28/2013 от 28.06.2013
7. Договор № 14.2 от 08.04.2014 с ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» на оказание услуг по авторскому сопровождению проекта «Обустройство Южно-Русского НГМ». Сумма договора: 1 661 822,32 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол 28/2013 от 28.06.2013
8. Соглашение № 01/14 от 12.03.2014 к договору № 272 от 01.04.2007 с ООО «Газпром связь» на оказание услуг связи. Сумма договора: 258 703,20 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол 28/2013 от 28.06.2013
9. Договор № с 20- S 51713 от 23.04.2014 с ООО «Газпром трансгаз Сургут» на оказание услуг по размещению оборудования связи на антенно-мачтовом сооружении. Сумма договора: 219 417,70 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол 28/2013 от 28.06.2013
10. Договор № 231/СНГП-2013-У-К от 28.03.2014 с ООО «Газпром газобезопасность» на оказание услуг по обеспечению противопожарной и газовой безопасности при эксплуатации скважин, расположенных на территории Южно — Русского лицензионного участка. Сумма договора: 13 182 833, 92 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 79/2014 от 20.02.2014
11. Договор № 13-02/14 от 28.02.2014 с ООО «Газпром газнадзор» на оказание услуг по осуществлению контроля за обеспечением безопасного проведения работ, связанных с использованием газа, соблюдением отраслевых нормативов в процессе осуществления работ по строительству, реконструкции и техническому перевооружению опасных производственных объектов Заказчика, а также выдаче заключения о готовности законченных строительством, реконструкцией или техническим перевооружением опасных производственных объектов и выдаче разрешений на подачу газа. Сумма договора: 1 757 114,40 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 79/2014 от 20.02.2014
12. Договор № 6КД-13-14 от 28.02.2014 с ДОО «Электрогаз» ОАО «Газпром» на выполнение работ по ремонту обмоток электродвигателей. Сумма договора: 100 005,00 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 79/2014 от 20.02.2014
13. Договор № 3/14 от 17.03.2014 с ООО «Газпром добыча Уренгой» на оказание медицинских услуг по проведению обязательных предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров водителей транспортных средств. Сумма договора: 884 500,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 82/2014 от 12.03.2014
14. Договор № 14DR008 от 12.03.2014 страхования скважин, строительно-монтажных рисков при проведении работ на скважинах с ОАО «СОГАЗ». Страховой случай: Потеря контроля над скважиной. Повторное бурение скважины. Гражданская ответственность Страхователя за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц, а также за загрязнение окружающей среды в результате потери контроля над указанными в договоре страхования скважинами. Гибель, утрата или повреждение застрахованного Бурового оборудования, не принадлежащего Страхователю на праве собственности, предназначенного для осуществления работ на скважине, по любой внешней (не связанной с внутренними поломками) причине. Гибель, утрата или повреждение застрахованного Бурового оборудования, принадлежащего Страхователю на праве собственности, предназначенного для осуществления работ на скважине, по любой внешней (не связанной с внутренними поломками) причине. Внутрискважинные риски. Размер страховой суммы: 11 773 333 530,48 руб. Страховая премия: 39 581 640,05 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 82/2014 от 12.03.2014
15. Дополнительное соглашение к Договору страхования скважин № 14DR008 от 12.03.2014, заключенное с ОАО «СОГАЗ» и ИНГ БАНК Н.В., ЛОНДОНСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ (Выгодоприобретатель) в соответствии с которым Общество уступает Выгодоприобретателю все права на получение денежных сумм в соответствии с договором.	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 82/2014 от 12.03.2014

СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
16. Договор № 14РТ0013 от 12.03.2014 страхования имущества с ОАО «СОГАЗ». Страховой случай: Утрата, гибель или повреждение застрахованного имущества «С ответственностью за все риски». Размер страховой суммы: 82 135 739 032, 53 руб. Страховая премия: 63 394 008,14 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 82/2014 от 12.03.2014
17. Дополнительное соглашение к Договору страхования имущества № 14РТ0013 от 12.03.2014, заключенное с ОАО «СОГАЗ» и ИНГ БАНК Н.В., ЛОНДОНСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ (Выгодоприобретатель), в соответствии с которым Общество уступает Выгодоприобретателю все права на получение денежных сумм в соответствии с договором.	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 82/2014 от 12.03.2014
18. Договор № 14GL0512 от 12.03.2014 страхования общей гражданской ответственности за вред, причиненный третьим лицам с ОАО «СОГАЗ». Страховой случай: Возникновение обязанности Страхователя возместить вред, причиненный жизни, здоровью, имуществу третьих лиц при осуществлении застрахованной деятельности/ наступлении событий, не исключенных Правилами и Договором. Размер страховой суммы: рублевый эквивалент 10 000 000, 00 долларов США по каждому (любому) страховому случаю. Страховая премия: 21 375,00 дол. США в рублях по курсу ЦБ РФ на день оплаты (НДС не облагается).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 82/2014 от 12.03.2014
19. Дополнительное соглашение к Договору страхования общей гражданской ответственности за вред, причиненный третьим лицам № 14GL0512 от 12.03.2014, заключенное с ОАО «СОГАЗ» и ИНГ БАНК Н.В., ЛОНДОНСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ (Выгодоприобретатель), в соответствии с которым Общество уступает Выгодоприобретателю все права на получение денежных сумм в соответствии с договором.	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 82/2014 от 12.03.2014
20. Договор № 14EL0513 от 12.03.2014 экологического страхования с ОАО «СОГАЗ». Страховой случай: Причинение вреда окружающей среде и/или жизни, здоровью и/или имуществу третьих лиц в результате происшествия при осуществлении Страхователем застрахованной деятельности, повлекшего загрязнение окружающей среды, превышающее установленный допустимый уровень воздействия на окружающую среду. Размер страховой суммы: рублевый эквивалент 10 000 000, 00 долларов США по каждому (любому) страховому случаю. Страховая премия: 53 010,00 долларов США в рублях по курсу ЦБ РФ на день оплаты (НДС не облагается).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 82/2014 от 12.03.2014
21. Дополнительное соглашение к Договору экологического страхования № 14EL0513 от 12.03.2014, заключенное с ОАО «СОГАЗ» и ИНГ БАНК Н.В., ЛОНДОНСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ (Выгодоприобретатель), в соответствии с которым Общество уступает Выгодоприобретателю все права на получение денежных сумм в соответствии с договором.	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 82/2014 от 12.03.2014
22. Договор (Страховые полисы) от 13.03.2014: серия 111 № 0100208411; серия 111 № 0100208412; серия 111 № 0100208413; серия 111 № 0100208414; серия 111 № 0100208415; серия 111 № 0100208416; серия 111 № 0100208417; серия 111 № 0100208418; серия 111 № 0100208419; серия 111 № 0100208420» на оказание услуг по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасных объектах Общества с ОАО «СОГАЗ». Страховой случай: Наступление гражданской ответственности Страхователя по обязательствам, возникающим вследствие причинения вреда потерпевшим, которое влечет за собой обязанность Страховщика произвести страховую выплату потерпевшим. Размер страховой суммы: 115 000 000,00 руб. Страховая премия: 342 500,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 82/2014 от 12.03.2014
23. Дополнительное соглашение № 1 от 31.03.2014 к Договору № 13ПП169 от 30.04.2013 г. с ОАО «Оргэнерггаз» на оказание услуг по сопровождению и технической поддержке программного и информационного обеспечения терминала системы «Инфотех». Сумма договора: 4 950 000,00 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 83/2014 от 31.03.2014
24. Договор № 12026АН от 01.04.2014 с ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» на оказание услуг по авторскому надзору на объекте: «Обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения. УКПГ. ДНЦ — 1 (2 очередь)» в целях обеспечения соответствия выполняемым строительно-монтажным работам на объекте решениям, принятым в рабочей документации. Сумма договора: 14 437 402,39 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 83/2014 от 31.03.2014



СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
25. Лицензионный договор № ГП-013/6-75 от 14.04.2014 с ОАО «Газпром» на предоставление Лицензиату простой (неисключительной) лицензии на право использования электронной базы данных «Локальные нормативные акты ОАО «Газпром» сроком на 3 (три) года с даты подписания сторонами акта передачи, для использования на территории Российской Федерации. Сумма договора: 1 000 руб.	Акционер Общества — ОАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, Е.В. Михайлова В.В. Черепанов	Совет директоров, Протокол № 84/2014 от 11.04.2014
26. Договор № 2514 LA 0071 от 14.04.2014 с ОАО «СОГАЗ» страхования от несчастных случаев и болезней. Страховые случаи: временная и постоянная утрата трудоспособности, в том числе профессиональной в результате несчастного случая, смерть в результате несчастного случая, впервые диагностированное заболевание из числа указанных в приложении. Общая численность застрахованных лиц — 1 042 человека. Совокупный размер страховой суммы — 1 073 260 000 рублей. Страховая премия: 1 931 868,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 84/2014 от 11.04.2014
27. Договор № 218 от 26.05.2014 с ООО «Газпром подземремонт Уренгой» на оказание услуг по диагностике и ремонту (восстановлению) насосно-компрессорных труб. Сумма договора: 852 606,46 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 85/2014 от 25.04.2014
28. Договор № 433-2014 от 18.03.2014 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на выполнение работ, предусмотренных техническим заданием по теме «Проект опытно-промышленной эксплуатации участка Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения в районе скважины № 1902 (залень пласта Т1-2)». Срок выполнения работ: с 18.03.2014 по 30.09.2014. Сумма договора: 2 999 560,00 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 85/2014 от 25.04.2014
29. Дополнительное соглашение № 18 от 26.06.2014 г. к Договору поставки газа № 25 ПК-2007 от 13.12.2007, заключенному с ОАО «Газпром». Цена газа, поставляемого во втором полугодии 2014, — 1 527,84 руб. за 1 000 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 № 31/2014 от 26.06.2014
30. Дополнительное соглашение № 15 от 30.06.2014 г. к Договору поставки газа № 28 ПК-2007 от 13.12.2007, заключенному с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Цена газа, поставляемого во втором полугодии 2014, — 1 527,84 руб. за 1 000 куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром», член Совета директоров М. Мерен	Общее собрание акционеров, Протокол № 31/2014 от 26.06.2014
31. Дополнительное соглашение № 11 от 27.06.2014 г. к Договору поставки газа № 144/СНГП-2009 от 29.10.2009, заключенному с ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Цена газа, поставляемого во втором полугодии 2014, — 1 527,84 руб. за 1 000 куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром», члены Совета директоров Ф. Сивертсен, Ш. Бергмайр	Общее собрание акционеров, Протокол № 31/2014 от 26.06.2014
32. 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 6 000 000 000 рублей или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки.*	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 28/2013 от 28.06.2013; Общее собрание акционеров, Протокол № 32/2014 от 30.06.2014
33. Договоры депозитного вклада в рублях или иностранной валюте с ГПБ (ОАО), с предельной суммой по каждой сделке, не превышающей 6 000 000 000 рублей или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки.*	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 28/2013 от 28.06.2013; Общее собрание акционеров, Протокол № 32/2014 от 30.06.2014
34. Договор № 115/СНГП-2014-У-0 от 10.12.2014 с ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» на выполнение работ по изготовлению и ремонту стандартного и нестандартного оборудования Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения Сумма договора: 970 000,00 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 32/2014 от 30.06.2014
35. Договор № 5171/ГС от 25.08.2014 с ООО «Газпром связь» на оказание услуг связи. Сумма договора: 9 440,00 руб. (с учетом НДС) в месяц.	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 32/2014 от 30.06.2014



СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
36. Договор № 3.1.2/4-2014 от 01.07.2014 с ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазогеофизика» на выполнение работ по газогидродинамическому исследованию при опытно-промышленной эксплуатации экспериментальной скважины № 184 (турон) и двухзубой скважины № 174 с адаптацией гидродинамической модели. Срок выполнения работ: с 01.04.2014 по 31.12.2014. Сумма договора: 7 465 612,41 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 32/2014 от 30.06.2014
37. Договор № 744-2014 от 19.11.2014 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на оказание услуг по авторскому надзору за строительством разведочной скважины № Р-52 Южно-Русского НГКМ. Сумма договора: 495 018,54 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 32/2014 от 30.06.2014
38. Договор № 746-2014 от 19.11.2014 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на оказание услуг по авторскому надзору за строительством разведочной скважины № Р-54 Южно-Русского НГКМ. Сумма договора: 495 018,54 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 32/2014 от 30.06.2014
39. Договор № 3/15 от 10.11.2014 с ООО «Газпром добыча Уренгой» на предрейсовые и послерейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств. Сумма договора: 884 500 рублей (НДС не облагается).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 32/2014 от 30.06.2014
40. Договор (полис) № 2515 GL 001 от 02.12.2014 страхования рисков, связанных с причинением вреда (убытков) вследствие недостатков строительных работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства с ОАО «СОГАЗ». Страховой случай: причинение вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных или растений, объектам культурного наследия народов РФ вследствие недостатков, допущенных Застрахованным членом СРО при выполнении строительных работ, указанных в полисе, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, повлекшие обязанность возместить причиненный вред (убытки). Размер страховой суммы: 18 000 000,00 руб. Страховая премия: 30 000,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 32/2014 от 30.06.2014
41. Договор № 77/СНГП-2014-У от 19.05.2014 с ООО «Детский оздоровительный комплекс «Сигнал» на оказание услуг по оздоровительному отдыху детей. Сумма договора: 45 276, 00 руб. (НДС не облагается) за одну путевку.	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 89/2014 от 15.07.2014
42. Договор № 22/ПИР/СНГП-2014 от 21.07.2014 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на выполнение проектной документации на строительство и обустройство эксплуатационной скважины № 1902 на туронские газовые залежи Южно-Русского НГКМ. Срок выполнения работ: с 21.07.2014 по 30.09.2015 Сумма договора: 28 520 790,22 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 90/2014 от 21.07.2014
43. Договор № 35/СНГП-2014-А-0 от 21.08.2014 аренды нежилого помещения с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Помещение площадью 10,46 кв.м по адресу ЯНАО, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, ул. Ленина, д. 22, Пункт сбора вахт, первый этаж. Срок аренды нежилого помещения: с 01.06.2014 по 31.03.2015. Сумма договора: 488 899,60 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром», член Совета директоров М. Мерен	Совет директоров, Протокол № 90/2014 от 21.07.2014
44. Дополнительное соглашение № 14 от 10.06.2014 к договору № К2-065/СНГП-2004 от 01.11.2004 с ОАО «Газпром космические системы» на оказание услуг связи по предоставлению канала связи на основании действующей лицензии. Сумма договора: 9 680,00 руб. в месяц (без учета НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 91/2014 от 11.08.2014
45. Договор № 0150-2014 от 20.08.2014 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на разработку проектной документации по объекту «Строительство и обустройство поглощающей скважины №3-П на ПЗПС Южно-Русского НГКМ». Срок выполнения работ: с 01.09.2014 по 30.12.2015. Сумма договора: 24 631 698, 04 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 91/2014 от 11.08.2014
46. Договор № 733-2014 от 19.11.2014 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на оказание услуг по авторскому надзору за строительством разведочной скважины № Р-50 Южно-Русского НГКМ. Сумма договора: 495 018,54 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 92/2014 от 24.09.2014



СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
47. Договор № 743-2014 от 19.11.2014 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на оказание услуг по авторскому надзору за строительством разведочной скважины № Р-51 Южно-Русского НГКМ. Сумма договора: 495 018,54 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 92/2014 от 24.09.2014
48. Договор № 745-2014 от 19.11.2014 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на оказание услуг, предусмотренных Техническим заданием «Авторский надзор за строительством разведочной скважины № Р-53 Южно-Русского НГКМ». Сумма договора: 495 018,54 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 92/2014 от 24.09.2014
49. Договор № 747-2014 от 19.11.2014 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на оказание услуг, предусмотренных Техническим заданием «Авторский надзор за строительством разведочной скважины № Р-55 Южно-Русского НГКМ». Сумма договора: 495 018,54 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 92/2014 от 24.09.2014
50. Дополнительное соглашение от 24.11.2014 № 19 к Договору от 15.08.2005 № Э-203-2005 с ЗАО «СР-ДРАГА» на выполнение функций счетной комиссии. Сумма договора: 20 000,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 93/2014 от 21.11.2014
51. Договор № К2-989/СНГП-14/402 от 02.09.2014 с ОАО «Газпром космические системы» на оказание услуг связи: Сумма договора: стоимость услуг определяется в соответствии с тарифами: абонентская плата за услуги связи по передаче данных — 2 400,00 руб. (без учета НДС) ежемесячно; плата за суммарный трафик (за 1 Мбайт трафика в прямом и обратном направлении) — 1,00 руб. (без учета НДС); абонентская плата за услуги по предоставлению наземных каналов связи — 900,00 руб. (без учета НДС) ежемесячно; предоставление телефонного соединения по г. Москве сверх лимита в 600 минут в месяц, включенного в абонентскую плату, за минуту — 0,45 руб. (без учета НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 94/2014 от 05.12.2014
52. Договор № 41 от 11.12.2014 с ООО «Газпром добыча Уренгой» на оказание услуг по предоставлению нежилого помещения «КСЦ «Газодобытчик». Сумма договора: 84 000, 00 руб. (без учета НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 94/2014 от 05.12.2014
53. Договор № 42 от 11.12.2014 с ООО «Газпром добыча Уренгой» на оказание услуг по предоставлению нежилого помещения «КСЦ «Газодобытчик». Сумма договора: 250 000,00 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 94/2014 от 05.12.2014
54. Дополнительное соглашение № 19 от 30.12.2014 к Договору поставки газа № 25 Пк-2007 от 13.12.2007, заключенному с ОАО «Газпром». Цена газа, поставляемого в первом полугодии 2015, — 1 600,32 руб. за 1 000 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 № 33/2014 от 24.12.2014
55. Дополнительное соглашение № 16 от 31.12.2014 к Договору поставки газа № 28 Пк-2007 от 13.12.2007, заключенному с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Цена газа, поставляемого в первом полугодии 2015, — 1 600,32 руб. за 1 000 куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром», член Совета директоров М. Мерен	Общее собрание акционеров, Протокол № 33/2014 от 24.12.2014
56. Дополнительное соглашение № 12 от 31.12.2014 к Договору поставки газа № 144/СНГП-2009 от 29.10.2009, заключенному с ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Цена газа, поставляемого в первом полугодии 2015, — 1 600,32 руб. за 1 000 куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром», члены Совета директоров Ф. Сивертсен, Ш. Бергмайр	Общее собрание акционеров, Протокол № 33/2014 от 24.12.2014
57. Договор № 112-СНГП/-2014-У-0 от 29.12.2014 с ООО Фирма «Газэнергосервис» ОАО «Газэнергосервис» на выполнение работ по режимно-наладочным испытаниям тепло-технического оборудования. Срок выполнения работ: с 10.12.2014 по 31.12.2014. Сумма договора: 568 999,54 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Совет директоров, Протокол № 95/2014 от 29.12.2014



СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
58. Договор № 77-130314-2014-2128 от 02.06.2014 с ООО «Газпром телеком» на оказание услуг связи в г. Москва в объеме, необходимом для подключения и пользования цифрового канала связи Е1. Общая сумма договора складывается из единовременного платежа — 312 908,86 рублей (с учетом НДС) и ежемесячной платы в размере 46 631,24 рубля в месяц.	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, Протокол № 28/2013 от 28.06.2013
59. Договор № 2101414924 от 18.09.2014 с ООО «Газпром ВНИИГАЗ» на оказание услуг по экспертному исследованию (рецензии) «Заключения эксперта №5945-1/Ц от 04.08.2014 по результатам проведения технической экспертизы по определению возможности отнесения газопровода товарного газа «Южно-Русского НГМ — КС Пуртазовского ОАО «Севернефтегазпром» и имущества, относящегося к данному газопроводу, к магистральным газопроводам или к их неотъемлемой технологической части в соответствии с законодательством РФ и нормативно-технологической документацией». Сумма договора: 350 000,00 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	На одобрение органов управления Общества не выносилось.
60. Договор от 05.08.2014 о передаче Обществу права на получение патента на полезную модель «Система распределения и дозирования ингибитора гидратообразования» с выплатой авторам следующего вознаграждения: — фиксированная часть в размере 222 600 рублей; — переменная часть: при использовании Обществом полезной модели в собственном производстве в зависимости от достигнутого экономического эффекта от использования полезной модели, рассчитанного согласно внутрикорпоративным правилам оценки эффективности НИОКР (СТО Газпром РД 1.12-096-2004) — от 10 месячных ставок, каждая из которых равна 7420 рублям до 15% годового фактического экономического эффекта; в случаях передачи Обществом права на использование полезной модели или его отчуждении третьему лицу — одновременно в размере 20% от величины поступившего Обществу дохода от такой сделки.	Генеральный директор Общества — С.Е. Цыганков	На одобрение органов управления Общества не выносилось.
61. Договор от 05.08.2014 о передаче Обществу права на получение патента на полезную модель «Система отвода и сбора технологического газа от газоперерабатывающих агрегатов с применением эжектора» с выплатой авторам следующего вознаграждения: — фиксированная часть в размере 222 600 рублей; — переменная часть: при использовании Обществом полезной модели в собственном производстве в зависимости от достигнутого экономического эффекта от использования полезной модели, рассчитанного согласно внутрикорпоративным правилам оценки эффективности НИОКР (СТО Газпром РД 1.12-096-2004) — от 10 месячных ставок, каждая из которых равна 7420 рублям до 15% годового фактического экономического эффекта; в случаях передачи Обществом права на использование полезной модели или его отчуждении третьему лицу — одновременно в размере 20% от величины поступившего Обществу дохода от такой сделки.	Генеральный директор Общества — С.Е. Цыганков	На одобрение органов управления Общества не выносилось.
62. Договор от 05.08.2014 о передаче Обществу права на получение патента на полезную модель «Устройство для дистанционного розжига факела» с выплатой авторам следующего вознаграждения: — фиксированная часть в размере 178 080 рублей; — переменная часть: при использовании Обществом полезной модели в собственном производстве в зависимости от достигнутого экономического эффекта от использования полезной модели, рассчитанного согласно внутрикорпоративным правилам оценки эффективности НИОКР (СТО Газпром РД 1.12-096-2004) — от 10 месячных ставок, каждая из которых равна 7420 рублям до 15% годового фактического экономического эффекта; в случаях передачи Обществом права на использование полезной модели или его отчуждении третьему лицу — одновременно в размере 20% от величины поступившего Обществу дохода от такой сделки.	Генеральный директор Общества — С.Е. Цыганков	На одобрение органов управления Общества не выносилось.
63. Договор от 15.08.2014 о передаче Обществу права на получение патента на полезную модель «Установка газового пожаротушения» с выплатой авторам следующего вознаграждения: — фиксированная часть в размере 222 600 рублей; — переменная часть: при использовании Обществом полезной модели в собственном производстве в зависимости от достигнутого экономического эффекта от использования полезной модели, рассчитанного согласно внутрикорпоративным правилам оценки эффективности НИОКР (СТО Газпром РД 1.12-096-2004) — от 10 месячных ставок, каждая из которых равна 7420 рублям до 15% годового фактического экономического эффекта; в случаях передачи Обществом права на использование полезной модели или его отчуждении третьему лицу — одновременно в размере 20% от величины поступившего Обществу дохода от такой сделки.	Генеральный директор Общества — С.Е. Цыганков	На одобрение органов управления Общества не выносилось.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ТАБЛИЦА ЭЛЕМЕНТОВ ОТЧЕТНОСТИ GRI

ОБЩИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

ЭЛЕМЕНТ	ССЫЛКА	ВНЕШНЕЕ ЗАБЕРЕНИЕ
СТРАТЕГИЯ И АНАЛИЗ		
G4-1	Обращение Председателя Совета директоров, 4 Обращение Генерального директора, 5	Нет
G4-2	Основные факторы риска, 125–129	Нет
ПРОФИЛЬ ОРГАНИЗАЦИИ		
G4-3	Регистрационные сведения, 136–137	Нет
G4-4	Состояние сырьевой базы, 20	Нет
G4-5	Регистрационные сведения, 136	Нет
G4-6	Положение в отрасли и перспективы развития, 13–15 Регистрационные сведения, 136 Представительства Общества, 137	Нет
G4-7	Уставный капитал, 122 Регистрационные сведения, 136	Нет
G4-8	Положение в отрасли, 15	Нет
G4-9	Кадровая и социальная политика, 88–90 Представительства Общества, 137 Показатели Отчета о финансовых результатах, 53	Нет
G4-10	Кадровая и социальная политика, 88–90	Нет
G4-11	Кадровая и социальная политика, 93	Нет
G4-12	Взаимодействие с заинтересованными сторонами, 106	Нет
G4-13	В отношении масштабов, структуры или собственности Общества существенных изменений в отчетном периоде не происходило	Нет
G4-14	Компания придерживается 15 принципа Декларации ООН по Окружающей среде и развитию, принятой в Рио-де-Жанейро 3–4 июня 1992 года	Нет
G4-15	Общество не присоединялось к хартиям, разработанным внешними сторонами. С 2011 года Общество применяет стандарты Международной Финансовой Корпорации: — Политика обеспечения экологической и социальной устойчивости; — Руководство по охране окружающей среды, здоровья и труда; — Руководство по охране окружающей среды, здоровья и труда для разработки нефтегазовых месторождений на суше.	Нет
G4-16	Общество является членом Некоммерческого партнерства Саморегулируемая организация «Объединение строителей газового и нефтяного комплексов» и объединения «Европейский деловой конгресс».	Нет
ВЫЯВЛЕННЫЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ И ГРАНИЦЫ		
G4-17	Определение приоритетов, 69	Нет
G4-18	Принципы определения содержания Отчета, 139–140	Нет
G4-19	Специфические стандартные элементы отчетности, 151–154	Нет
G4-20	Принципы определения содержания Отчета, 139–140 Специфические стандартные элементы отчетности, 151–154	Нет

СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
64. Договор от 15.08.2014 о передаче Обществу права на получение патента на полезную модель «Система газодинамических уплотнений» с выплатой авторам следующего вознаграждения: — фиксированная часть в размере 178 080 рублей; — переменная часть: при использовании Обществом полезной модели в собственном производстве в зависимости от достигнутого экономического эффекта от использования полезной модели, рассчитанного согласно внутрикорпоративным правилам оценки эффективности НИОКР (СТО Газпром РД 1.12-096-2004) — от 10 месячных ставок, каждая из которых равна 7420 рублям до 15% годового фактического экономического эффекта; в случаях передачи Обществом права на использование полезной модели или его отчуждении третьему лицу — одновременно в размере 20% от величины поступившего Обществу дохода от такой сделки.	Генеральный директор Общества — С.Е. Цыганков	На одобрение органов управления Общества не выносилось.
65. Договор от 15.08.2014 о передаче Обществу права на получение патента на полезную модель «Стенд для испытания и настройки отсекающего устройства» с выплатой авторам следующего вознаграждения: — фиксированная часть в размере 222 600 рублей; — переменная часть: при использовании Обществом полезной модели в собственном производстве в зависимости от достигнутого экономического эффекта от использования полезной модели, рассчитанного согласно внутрикорпоративным правилам оценки эффективности НИОКР (СТО Газпром РД 1.12-096-2004) — от 10 месячных ставок, каждая из которых равна 7420 рублям до 15% годового фактического экономического эффекта; в случаях передачи Обществом права на использование полезной модели или его отчуждении третьему лицу — одновременно в размере 20% от величины поступившего Обществу дохода от такой сделки.	Генеральный директор Общества — С.Е. Цыганков	На одобрение органов управления Общества не выносилось.
66. Договор добровольного медицинского страхования граждан с ОАО «СОГАЗ» от 06.03.2014 № 2514 LM 0071. Страховой случай — обращение застрахованных лиц в медицинское учреждение, из числа предусмотренных договором для получения медицинских услуг в соответствии с программой добровольного медицинского страхования. Страхование распространяется на страховые случаи, происшедшие в период с 00:00 26.03.2014 до 24:00 25.03.2015. Общая численность застрахованных лиц — 1 042 человека. Общая страховая сумма составляет 10 420 000 000 рублей. Общая страховая премия — 58 352 000 рублей	Акционер Общества — ОАО «Газпром», Генеральный директор Общества — С.Е. Цыганков	На одобрение органов управления Общества не выносилось.
67. Дополнительное соглашение № 1 от 03.04.2014 к Договору № 14к-2013 от 01.04.2014 ответственного хранения с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на продление срока хранения кернового материала лицензионных участков Общества. Сумма дополнительного соглашения: 279 599,87 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	На одобрение органов управления Общества не выносилось.
68. Договор № 0113-2012АН.14 от 09.01.2014 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на выполнение работ по авторскому надзору на объекте: «Обустройство эксплуатационной сваяны № 184 Южно-Русского НГКМ» в целях соответствия выполняемых строительно-монтажных работ на объекте решениям, принятым в рабочей документации. Срок выполнения работ: с 09.01.2014 по 25.12.2014. Сумма договора: 913 485,20 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ОАО «Газпром»	На одобрение органов управления Общества не выносилось.

*Исполнение договоров осуществлялось путем подачи заявок.



ЭЛЕМЕНТ	ССЫЛКА	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
G4-21	Принципы определения содержания Отчета, 139–140 Специфические стандартные элементы отчетности, 151–154	Нет
G4-22	Принципы определения содержания Отчета, 140	Нет
G4-23	Принципы определения содержания Отчета, 139–140	Нет
ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ		
G4-24	Взаимодействие с заинтересованными сторонами, 102	Нет
G4-25	Взаимодействие с заинтересованными сторонами, 102	Нет
G4-26	Взаимодействие с заинтересованными сторонами, 102 Общее собрание акционеров проводится 2–3 раза в год. Заседания Совета директоров проводятся регулярно в соответствии с планом работы на год. Заседания Комитета по техническим вопросам проводятся на регулярной основе в соответствии с планом работы на год. Информация о деятельности Общества раскрывается на официальном сайте Компании и на сайте информационного агентства в сети Интернет, а также по запросам акционеров в соответствии с требованиями законодательства и локальными актами Общества.	Нет
G4-27	Взаимодействие с заинтересованными сторонами, 103, 106–107 В течение отчетного периода заинтересованными сторонами не были озвучены опасения в рамках взаимодействия с организацией.	Нет
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЕТЕ		
G4-28	Принципы определения содержания Отчета, 139–140	Нет
G4-29	02 июля 2013 года	Нет
G4-30	Годовой	Нет
G4-31	Анкета обратной связи, 157	Нет
G4-32	Специфические стандартные элементы отчетности, 151–154 Заключение по итогам проведения внешнего заверения, 155–156	Нет
G4-33	Принципы определения содержания Отчета, 139–140 Заключение по итогам проведения внешнего заверения, 155–156	Нет
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ		
G4-34	Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, 111 Взаимодействие с заинтересованными сторонами, 103	Нет
G4-38	Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, 111–119	Нет
G4-39	Председатель Совета директоров не является исполнительным директором	Нет
G4-41	В целях недопущения конфликта интересов Общество стремится, чтобы все сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, предварительно одобрялись Советом директоров или Общим собранием акционеров. Информация о заинтересованности в совершении Обществом сделки раскрывается заинтересованными сторонами в порядке, предусмотренном статьей 82 Федерального закона «Об акционерных обществах».	Нет
G4-48	Отчет Общества в области устойчивого развития в составе Годового отчета предварительно рассматривается Комитетом по техническим вопросам и Советом директоров. Годовой отчет утверждается Общим собранием акционеров.	Нет
G4-51	Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, 113, 118 Отчет о соблюдении кодекса корпоративного поведения, 131–133	Нет
ЭТИКА И ДОБРОСОВЕСТНОСТЬ		
G4-56	Этика и добросовестность, 134–135	Нет



СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	ССЫЛКА	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
АСПЕКТ ЗАНЯТОСТЬ			
Границы Аспекта. Воздействие аспекта Занятость проявляется внутри организации. Тема раскрывает политику Общества в области управления персоналом и социальной поддержки, влияющей на благополучие сотрудников и эффективность производственной деятельности Компании.			
СПМ	Кадровая и социальная политика	88–89	Нет
LA- 1	Кадровая и социальная политика 11,4 % — текучесть кадров Общества в 2014 г., рассчитанная в соответствии с руководством GRI G-4	88–89	Да
LA- 3	Кадровая и социальная политика	91	Нет
АСПЕКТ ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ			
Границы Аспекта. В Отчете отражено воздействие управления в области охраны труда, производственной безопасности на здоровье и жизнь сотрудников Общества.			
СПМ	Безопасность персонала и производства	82–84	
LA- 5	В Обществе отсутствуют совместные Комитеты руководства и работников по здоровью и безопасности		Нет
LA- 6	Безопасность персонала и производства Коэффициент отсутствия на рабочем месте: КО = Общее число пропущенных дней за период / Общее число отработанных дней за тот же период КО = 4 725/181 382 = 2,6% В соответствии с действующим законодательством учет производственных травм сотрудников подрядных организаций в Компании не ведется.	83–86, 98	Да
LA- 7	В Компании не числятся работники, занятые профессиональной деятельностью, сопряженной с высоким травматизмом или высоким риском заболеваемости определенными болезнями.		Нет
LA- 8	В Обществе отсутствуют соглашения с профсоюзами		Нет
АСПЕКТ ПОДГОТОВКА И ОБРАЗОВАНИЕ			
Границы Аспекта. Подход Общества к организации подготовки и обучения персонала влияет на профессиональную квалификацию сотрудников, эффективность деятельности Компании и проявляется внутри организации. В отчете раскрывается информация о результатах реализации программ повышения квалификации и оценки компетентности сотрудников Общества.			
СПМ	Безопасность персонала и производства; Кадровая и социальная политика	87 95–96	
LA- 9	Кадровая и социальная политика	95–96	Нет
LA- 11	Кадровая и социальная политика	95–96	Нет
АСПЕКТ ПРАВА КОРЕННЫХ И МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ			
Границы аспекта. Результаты взаимодействия с местными сообществами проявляются за пределами организации. За счет реализации программ взаимодействия с общественностью Компания успешно осуществляет мероприятия по поддержке экономического развития и сохранению культуры и быта коренных малочисленных народов.			
СПМ	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	102, 106	
HR- 8	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	106	Нет
OG- 9	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	106	Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	ССЫЛКА	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
АСПЕКТ ЦЕЛОСТНОСТЬ АКТИВОВ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ			
Границы аспекта. Производственная безопасность влияет на здоровье сотрудников, экологию и эффективность производственных процессов. Воздействия аспекта «Целостность активов и технологическая безопасность» отражены в Отчете в контексте проявления внутри организации.			
СПМ	Безопасность персонала и производства	85–87	
OG- 13	Безопасность персонала и производства	85–86	Нет
АСПЕКТ ЭНЕРГИЯ			
Границы аспекта. Отчет охватывает информацию о потреблении электроэнергии внутри организации, выполнении программ Общества по энергосбережению и результатах воздействия на окружающую среду.			
СПМ	Энергопотребление	78	
EN- 3	Энергопотребление Потребление природного газа на электроснабжение составило: 16 678 тыс. м ³ или 612 249,38 ГДж. Общее потребление энергии: 721 643,02 ГДж. 1 киловатт*час = 3,6*10 ⁻³ ГДж. 1 тыс. м ³ = 36,71 ГДж. Доля проданной электроэнергии в 2014 году составила: 547 699 кВт*ч.	78–79	Нет
EN- 5	Энергоемкость: 1 189,92 кВт*ч/млн м ³ газа При расчете энергоемкости энергия, потребленная внутри организации, учитывалась, кроме приобретенной электроэнергии		Нет
EN- 6	Энергопотребление Суммарное сокращение энергопотребления: 244 516 ГДж. Виды энергии, учтенные при расчете сокращения энергопотребления: Тепловая энергия: 634 Гкал или 2 654,43 ГДж. Электроэнергия: 291 125 кВт*час или 1 048 ГДж. Природный газ: 3 282 тыс. м ³ или 120 482 ГДж. Топливо-энергетические ресурсы: 0,515 т у. т. или 15,095 ГДж. Вторичные тепловые ресурсы: 4 105 т у. т. или 120 317,55 ГДж. 1 киловатт*час = 3,6*10 ⁻³ ГДж. 1 тыс. м ³ = 36,71 ГДж. 1 Гкал = 4,1868 ГДж. 1 т у. т. = 29,31 ГДж.	78–81	Нет
АСПЕКТ ВОДА			
Границы аспекта. В отчете отражена информация о результатах воздействия производственной деятельности Общества на состояние водных объектов, расположенных вблизи и на территории месторождения.			
СПМ	Охрана окружающей среды	74–75	
EN-8	Охрана окружающей среды Забор поверхностных вод — 0 м ³ ; Дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией — 0 м ³ ; Сточные воды другой организации — 0 м ³ ; Муниципальные и другие системы водоснабжения — 0 м ³ . Для расчета количества забираемой воды в ОАО «Севернефтегазпром» используются показания приборов учета.	74–75	Нет
EN- 9	Охрана окружающей среды Оценка влияния проходит на основании выданной лицензии № СЛХ 01821 ВЭ на право пользования недрами, а также подсчета запасов.	74–75	Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	ССЫЛКА	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
EN- 10	Охрана окружающей среды Объем повторно использованной воды составил 5,6 % от общего водозабора в 2014 году. Для расчета количества забираемой воды в ОАО «Севернефтегазпром» используются показания приборов учета.	74–75	Нет
АСПЕКТ ВЫБРОСЫ			
Границы аспекта. В отчете представлена информация о результатах воздействия деятельности Общества на атмосферный воздух.			
СПМ	Охрана окружающей среды	72–73	
EN- 15	Охрана окружающей среды Выбросы CO ₂ от разложения биомассы (полигон ТБО) — 0,056 тыс. т. Базовый год не определен в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов, проведением технического перевооружения, изменением методов проведения плановых остановочных работ, изменением расчета выбросов парниковых газов в связи с вводом СТО «Газпром» 102–2011.	72–73	Нет
EN- 16	В соответствии с нормативной и методической базой РФ сбор необходимой информации		Нет
EN- 17	и представление отчетности по косвенным выбросам парниковых газов не осуществляются.		Нет
EN- 18	Охрана окружающей среды Числитель — объем выброса парниковых газов, т; Знаменатель — извлеченный природный газ, млн м ³ . В расчет коэффициента интенсивности включены прямые выбросы парниковых газов. При расчете коэффициента интенсивности учтен метан.	72–73	Нет
EN- 19	Охрана окружающей среды	72–73	Нет
EN- 20	Выбросы озоноразрушающих средств отсутствуют		Нет
EN- 21	Охрана окружающей среды	72–73	Да
АСПЕКТ СБРОСЫ И ОТХОДЫ			
Границы аспекта. В отчете представлена информация о сбросах сточных вод утилизации и переработки отходов, в т.ч. отходов бурения как внутри, так и за пределами организации.			
СПМ	Охрана окружающей среды	73–74	
EN- 22	Охрана окружающей среды Объем внеплановых сбросов равен нулю. Повторно сточные воды не использовались. Данные по объему сточных вод рассчитаны на основании измерительных приборов учета; данные по качеству сточных вод приведены в соответствии с «Технологическим проектом захоронения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южно-Русском нефтегазовом месторождении».	73–75	Да
EN- 23	Охрана окружающей среды Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения: Общая масса опасных и неопасных отходов – 2 064,7 т с разбивкой по следующим методам обращения: — повторное использование – 0 т, в том числе: — многократное использование – 0 т; — компостирование – 0 т; — выделение ценных компонентов, включая выделение энергии – 0 т; — сжигание общей массой – 0 т; — закачка в глубокие подземные горизонты – 0 т; — размещение на полигоне, шламовом амбаре – 678,8 т; — хранение на промплощадке предприятия – 31,4 т; — иной метод удаления (передано другим организациям) – 1 354,4 т. Самостоятельно Компанией было утилизировано 678 т отходов. Информация предоставлена подрядчиком по удалению отходов – 0 т. Стандартные данные подрядчика по обращению с отходами для организации – 1 354,4 т.	73	Да



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	ССЫЛКА	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
EN- 24	В 2014 году разливы не зафиксированы		Нет
EN- 25	Трансграничная перевозка отходов в Компании не осуществлялась		Нет
EN- 26	Сброс воды в поверхностные водные объекты не осуществлялся. Таким образом, Общество не оказывает негативного влияния на биоразнообразие водных объектов.		Нет
OG- 5	Утилизация пластовой воды проводилась путем закачки в глубокий поглощающий горизонт		Нет
OG- 6	Сжигание и сравливание метана связано с проведением ремонтных работ и технологией добычи газа. — Объем факельного сжигания метана — 23 143 тыс. м ³ ; — объем постоянно сжигаемого на факеле метана — 197 тыс. м ³ ; — объем сравливаемого метана — 3 535 тыс. м ³ ; — объем постоянно сравливаемого метана — 0.		Нет
OG- 7	Охрана окружающей среды Буровой шлам размещен в гидроизолированном шламонакопителе, исключающем проникновение загрязняющих веществ в окружающую среду. Повторное использование жидкой фазы бурового раствора (очищенная вода) для последующих циклов строительства скважин: — очистка жидкой фазы методом химической коагуляции и флокуляции; — буровой шлам, твердая фаза бурового раствора размещены в гидроизолированном шламонакопителе, исключающем проникновение загрязняющих веществ в окружающую среду.	74	Нет
АСПЕКТ СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ			
EN- 29	Основные показатели деятельности Компании в области охраны окружающей среды	76	Да
АСПЕКТ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ			
Границы аспекта. Отчет охватывает информацию о финансовых результатах деятельности Компании.			
СПМ	Основные финансовые показатели	51	
ЕС- 1	Основные финансовые показатели;	51	Нет
	Показатели Отчета о финансовых результатах;	52	
	Взаимодействие с заинтересованными сторонами;	106	
	Отчет о выплате дивидендов	123	
ЕС- 3	Кадровая и социальная политика	93	Нет
ЕС- 4	Основные финансовые показатели;	51	Нет
	Показатели Отчета о финансовых результатах;	52	
	Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	112	
АСПЕКТ ПРАКТИКИ ЗАКУПОК			
Границы аспекта. Подход Общества к выбору поставщиков и подрядчиков влияет на успешное выполнение производственных задач.			
СПМ	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	102, 106	
ЕС- 9	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	102, 106	Да
АСПЕКТ РЕЗЕРВЫ			
Резервы Границы аспекта. В отчете отражена информация о состоянии сырьевой базы и движении запасов Южно-Русского участка недр, в пределах которого Общество имеет право проводить геологические изучения и добычу углеводородного сырья.			
СПМ	Состояние сырьевой базы	20	
OG- 1	Состояние сырьевой базы	20	Нет



ПРИЛОЖЕНИЕ 3. НЕЗАВИСИМОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕЕ ОГРАНИЧЕННУЮ УВЕРЕННОСТЬ РУКОВОДСТВУ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

Мы были привлечены руководством ОАО «Севернефтегазпром» (далее — «Руководство») к выполнению задания, по результатам которого обеспечивается ограниченная уверенность в отношении утверждения Руководства о том, что информации в области устойчивого развития, включенная в годовой отчет ОАО «Севернефтегазпром» (далее — «Компания») за 2014 год, включая информацию по следующим показателям: текучесть кадров; количество несчастных случаев; валовые выбросы вредных веществ в атмосферу; водоотведение; объем образованных отходов за год; плата за негативное воздействие на окружающую среду; доля закупок у местных поставщиков и подрядчиков; объем средств, выделяемых на финансирование социально-экономического развития и сохранения культуры и обычаев коренных и малочисленных народов; была надлежащим образом подготовлена и достоверно представлена, во всех существенных отношениях, в соответствии с рекомендациями «Руководства по подготовке нефинансовой отчетности» Глобальной инициативы по отчетности версии G4 вариант «основной».

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА И ПРИМЕНИМЫЕ КРИТЕРИИ

Руководство несет ответственность за подготовку и представление информации в области устойчивого развития, включенной в годовой отчет Компании за 2014 год, в соответствии с рекомендациями «Руководства по подготовке нефинансовой отчетности» Глобальной инициативы по отчетности версии G4 вариант «основной», как указано в разделе «Принципы определения содержания отчета» годового отчета Компании за 2014 год, а также за информацию и утверждения, содержащиеся в указанном отчете. Помимо этого, Руководство отвечает за определение целей в области устойчивого развития и соответствующей отчетности, включая определение ключевых групп заинтересованных сторон и существенных для них вопросов, а также за организацию и поддержание функционирующей надлежащей системы управления результатами деятельности и надлежащей системы внутреннего контроля, посредством которых была получена отчетная информация в области устойчивого развития.

НАША ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ПРИМЕНИМЫЕ СТАНДАРТЫ

Наша ответственность заключается в выполнении задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, и в формировании вывода по результатам выполненной работы. Мы выполнили наше задание в соответствии с Международным стандартом по заданиям, обеспечивающим уверенность ISAE 3000 «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита и обзорной проверки исторической финансовой информации», выпущенным Советом по Междуна-

родным стандартам аудита и стандартам по заданиям, обеспечивающим уверенность. Указанный стандарт требует соблюдения нами этических норм, в том числе требований в части независимости, а также планирования и проведения наших процедур таким образом, чтобы получить ограниченный уровень уверенности в том, что утверждение Руководства в отношении информации в области устойчивого развития, включенной в годовой отчет Компании за 2014 год, является достоверным, во всех существенных отношениях, в соответствии с рекомендациями «Руководства по подготовке нефинансовой отчетности» Глобальной инициативы по отчетности версии G4 вариант «основной».

ПРОЦЕДУРЫ

Процедуры в рамках задания, обеспечивающего ограниченную уверенность в отношении информации в области устойчивого развития, состоят из направления информационных запросов — в основном, лицам, ответственным за подготовку информации, а также проведения аналитических процедур и иных процедур по сбору доказательств, как будет необходимо. Наши процедуры включали, но не ограничивались, следующее:

- направление информационных запросов Руководству в целях получения представления о процессах определения тем и вопросов, имеющих существенное значение для ключевых групп заинтересованных лиц Компании;
- проведение интервью с представителями Руководства и ответственными сотрудниками в центральном офисе и на отобранных производственных предприятиях, а именно в офисах в городе Новый Уренгой и поселке Уренгой, а также Южно-Русском газоконденсатном месторождении, с целью достижения понимания процессов Компании по взаимодействию с заинтересованными сторонами, достижения понимания стратегии в области устойчивого развития и политик, регламентирующих ключевые вопросы в указанной области, степени реализации данных политик на практике, а также процедур сбора информации для подготовки информации в области устойчивого развития, включенной в годовой отчет Компании;
- сопоставление информации в области устойчивого развития с данными из других источников с целью проверки полноты и отсутствия противоречий;
- оценка полноты качественной и количественной информации в области устойчивого развития с точки зрения соответствия рекомендациям «Руководства по подготовке нефинансовой отчетности» Глобальной инициативы по отчетности версии G4 вариант «основной»;



- изучение и анализ информации в области устойчивого развития с целью удостовериться, соответствует ли она нашему общему представлению и знаниям о деятельности Компании в области устойчивого развития;
- анализ соотношения закономерностей, основанных на имеющихся у нас сведениях о деятельности Компании, включая анализ финансовой и иной информации в сравнении с сопоставимой информацией за предшествующие периоды;
- проведение аналитических процедур, состоящих в оценке показателей в области устойчивого развития путем изучения взаимосвязей между финансовыми данными и/или нефинансовыми данными и иной информацией; а также
- детальное тестирование количественных показателей и качественной информации, включая использование одной или нескольких техник тестирования.

Выбор процедур и определение нами характера, временных рамок и объема указанных процедур зависят от нашего профессионального суждения, включая оценку риска существенных искажений информации в области устойчивого развития, включенной в годовой отчет Компании за 2014 год.

В процессе оценки указанного риска мы рассмотрели систему внутреннего контроля в части подготовки и представления Компанией информации в области устойчивого развития с целью разработки процедур, которые были бы надлежащими при существующих обстоятельствах, но не с целью представления вывода об эффективности системы внутреннего контроля Компании.

Ограниченный уровень уверенности ниже разумного уровня уверенности. Процедуры по сбору доказательств в рамках задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, имеют более ограниченный характер по сравнению с таковыми в рамках задания, обеспечивающего разумную уверенность, вследствие чего уровень уверенности, достигаемый в результате выполнения такого задания, ниже, чем в результате выполнения задания, обеспечивающего разумную уверенность.

КРИТЕРИИ

В качестве критериев использовались рекомендации «Руководства по подготовке нефинансовой отчетности» Глобальной инициативы по отчетности версии G4, которые размещены по ссылке: <https://www.globalreporting.org/reporting/g4/Pages/default.aspx>

ВЫВОД

Наш вывод был сформирован на основании и с учетом аспектов, описанных в настоящем заключении. Мы полагаем, что полученные нами доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы обеспечить основание для нашего вывода.

По результатам проведенных нами процедур, кратко описанных в настоящем заключении, наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основание полагать, что утверждение Руководства о том, что информация в области устойчивого развития, включенная в годовой отчет Компании за 2014 год, надлежащим образом подготовлена и достоверно представлена, во всех существенных отношениях, в соответствии с рекомендациями «Руководства по подготовке нефинансовой отчетности» Глобальной инициативы по отчетности версии G4 вариант «основной», не является достоверным.

АО «КПМГ»
14.05.2015



АО «КПМГ»
Комплекс «Башня на набережной»
Пресненская набережная, 10
123317, Москва, Россия
Тел.: +7 (495) 937-44-77
Факс: +7 (495) 937-44-99



ФОРМА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

Вы ознакомились с Годовым отчетом ОАО «Севернефтегазпром» за 2014 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 2014 год: _____

9. Заинтересованы ли Вы или Ваша организация в диалогах по подготовке отчета об устойчивом развитии Общества за 2015 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 2015 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: _____

12. 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.



ДЛЯ ЗАМЕТОК

©Design by YellowDog

