



2010

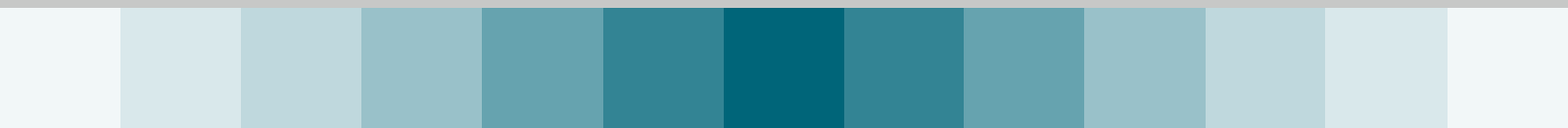
ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2010

ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

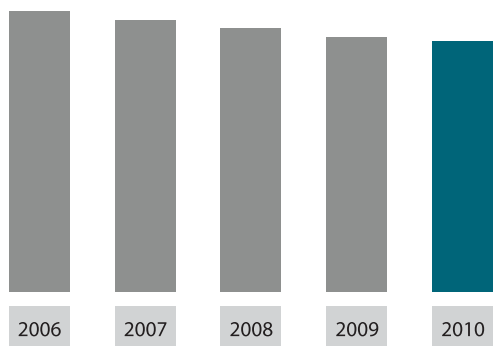


Содержание

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА.....	4
О КОМПАНИИ.....	7
8 Компания сегодня	
12 События 2010 года	
15 Положение Компании в нефтегазовой отрасли	
23 Приоритетные направления деятельности Компании	
24 Основные факторы риска, связанные с деятельностью Компании	
28 Основные показатели деятельности ОАО «Сургутнефтегаз»	
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	29
(Отчет Совета директоров ОАО «Сургутнефтегаз» о результатах и перспективах развития акционерного общества по приоритетным направлениям его деятельности)	
30 Ресурсная политика	
35 Добыча нефти и производство газа	
43 Производство электроэнергии	
45 Переработка нефти и газа	
48 Сбыт нефтепродуктов	
ИССЛЕДОВАНИЯ И ТЕХНОЛОГИИ.....	51
52 Научная база	
53 Инновационная деятельность	
55 Информационные технологии	
СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ.....	57
58 Экологическая безопасность производства	
63 Развитие персонала	
67 Социальная и благотворительная деятельность	
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ И ЦЕННЫЕ БУМАГИ.....	73
74 Совет директоров	
77 Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа	
77 Сведения о размере вознаграждения исполнительных органов и членов Совета директоров Компании	
77 Органы внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании	
78 Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения	
79 Рынок акций Компании	
81 Отчет о выплате объявленных дивидендов	
82 Дочерние и зависимые общества	
84 Информация о держателе реестра акционеров	
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	85
86 Перечень совершенных Компанией в отчетном году сделок	
86 Использование Компанией энергетических ресурсов	
ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ.....	87
88 Аудиторское заключение	
90 Бухгалтерский баланс	
91 Пояснения к бухгалтерскому балансу	
93 Отчет о прибылях и убытках	
94 Пояснения к отчету о прибылях и убытках	
94 Сведения о финансовой (бухгалтерской) отчетности	
СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	95

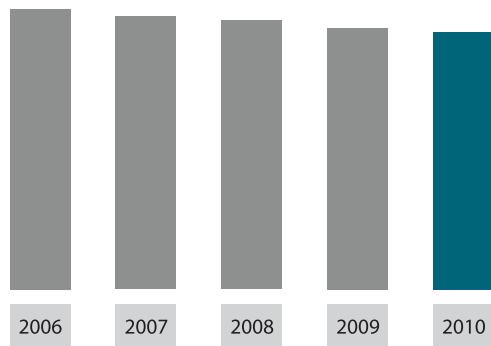
ДОБЫЧА НЕФТИ
тыс.т

65 552 64 495 61 684 59 633 59 548



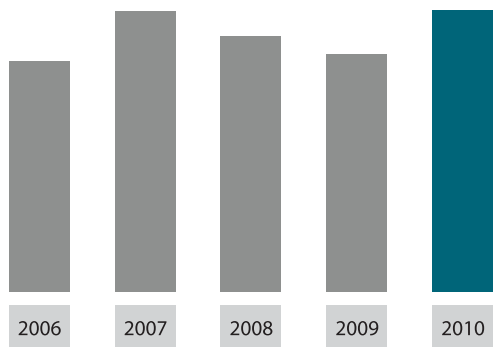
ПРОИЗВОДСТВО ГАЗА
млн.куб.м

14 622 14 139 14 123 13 606 13 363



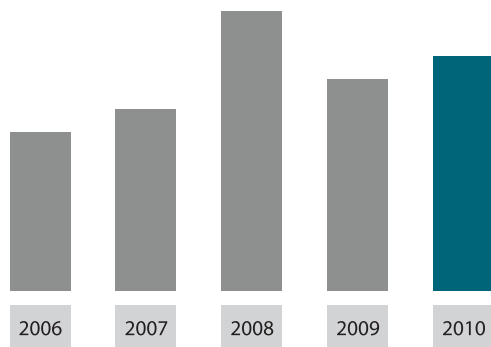
ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ*
млрд.руб.

501 596 547 503 597



ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ
млрд.руб.

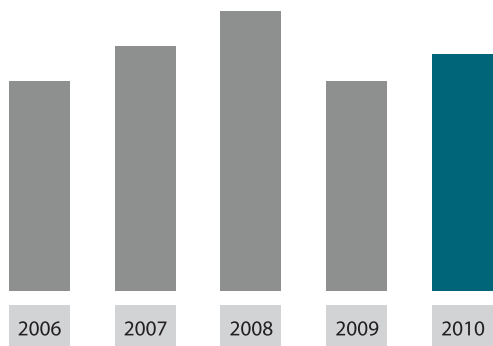
106 123 192 142 158



* За минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

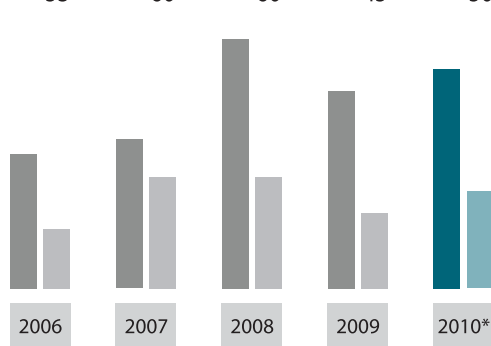
ОБЩАЯ СУММА ДИВИДЕНДНЫХ ВЫПЛАТ
млрд.руб.

24 28 32 24 27



ДИВИДЕНД НА ОДНУ АКЦИЮ
коп.

71 82 132,6 104,88 118
53 60 60 45 50



■ дивиденд на одну привилегированную акцию
■ дивиденд на одну обыкновенную акцию

* Рекомендованы Советом директоров.

Обращение генерального директора

Уважаемые акционеры!



Подводя итоги очередного года работы Компании, в первую очередь следует отметить, что как на состоянии экономики в целом, так и на деятельности предприятий топливно-энергетического комплекса не могли не сказаться последствия событий в стране и мире, которыми был насыщен 2010 год. С одной стороны, наметились тенденции восстановления экономики после мирового финансового кризиса, улучшение состояния финансовой системы. С другой стороны, сохраняются повышенные риски и неопределенность относительно устойчивости роста и эффективности механизмов регулирования экономики.

Отдельно следует упомянуть о трагических событиях в Мексиканском заливе, которые заставили переосмыслить существующие приоритеты и еще раз показали важность обеспечения промышленной и экологической безопасности процессов добычи нефти и газа.

Быстрые изменения макроэкономической ситуации, механизмов регулирования отрасли требовали оперативного реагирования на меняющиеся условия деятельности. Это совершенно не соответствует специфике нефтегазовой отрасли, где горизонт принятия решений – от 3 до 5 и более лет, которые необходимы для подготовки к освоению месторождений, строительства

инфраструктуры, реализации крупных проектов модернизации производственных мощностей в переработке нефти.

В этих условиях важно было четко следовать намеченным планам по реализации приоритетных направлений развития Компании: расширению ресурсной базы, разработке месторождений, освоению новых регионов, развитию малой энергетики и программ модернизации перерабатывающих мощностей.

Выполнение поставленных задач обеспечено соответствующим объемом инвестиций, которые в 2010 году выросли на 12 % и составили почти 140 млрд.руб. Порядка 85 % из них направлено в сектор добычи нефти и газа.

В отчетном году нами было открыто 4 новых месторождения. Компания стабильно обеспечивает расширенное воспроизводство минерально-сырьевой базы: за последние 5 лет суммарный прирост запасов нефти более чем в 1,5 раза превысил объем добычи. ОАО «Сургутнефтегаз» продолжает оставаться лидером отрасли по геологоразведочным работам, обеспечивая более 30 % объемов поисково-разведочного бурения в стране.

Поставив задачу стабилизации объемов производства в Западной Сибири и наращивания добычи в новых регионах, мы сохра-

нили в отчетном году объем добычи нефти на уровне прошлого года – 59,5 млн.т, производство газа составило 13,4 млрд.куб.м.

Важнейшим направлением развития ОАО «Сургутнефтегаз» в последние годы стал выход в новую нефтегазоносную провинцию – Восточную Сибирь, а с запуском нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» – и выход на новые рынки сбыта – страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

В настоящее время Компания ведет промышленную эксплуатацию 2 месторождений в регионе – Талаканского и Алинского, на которых вводится порядка 100 новых скважин в год. Добыча нефти здесь в 2010 году выросла в 1,9 раза и составила 3,3 млн.т.

На среднесрочную перспективу добыча нефти в Восточной Сибири будет основным источником прироста уровня добычи Компании, уже в следующем году в этом регионе будет добыто 5,4 млн.т нефти.

Проведена большая работа по созданию плацдарма для дальнейшего освоения месторождений на лицензионных участках Компании в Республике Саха (Якутия) и в Иркутской области. Завершено строительство основных объектов вспомогательной производственной инфраструктуры, необходимой для освоения не только действующих, но и перспективных восточносибирских месторождений. В 2011–2015 годах планируется ввести в эксплуатацию 4 новых месторождения.

Подходит к завершающей стадии проект строительства завода глубокой переработки нефти на базе гидрокрекинга мазута в ООО «КИНЕФ». По своим масштабам это уникальный проект, который не имеет аналогов не только в России, но и в Европе. Общий объем инвестиций составит более 80 млрд.руб. Завершение строительства запланировано на конец 2011 года с выводом на технологический режим в начале 2012 года.

Планы дальнейшей модернизации нефтеперерабатывающего завода Компании предусматривают строительство комплекса производства высокооктановых компонентов бензина. Реализация данного проекта позволит полностью обеспечить соответствие производимой продукции требованиям Технического регламента.

В сбытовом секторе Компании объем реализации нефтепродуктов в отчетном году превысил докризисный уровень, мы полно-

стью восстановили наши позиции на рынках сбыта. В том числе объем розничных продаж топлива через автозаправочные станции составил 745 тыс.т – это максимальный показатель за всю историю работы сбытовых предприятий в составе группы «Сургутнефтегаз». Качество продукции и надежность поставок – безусловные приоритеты деятельности Компании в сфере нефтепродуктообеспечения.

Достигнутые производственные результаты на фоне постепенного улучшения макроэкономической ситуации и конъюнктуры цен на энергоносители позволили Компании добиться роста финансовых показателей: чистая прибыль отчетного года выросла на 13 %, до 128,4 млрд.руб., рентабельность продаж составила 25 %.

Учитывая размер чистой прибыли, Совет директоров ОАО «Сургутнефтегаз» принял решение рекомендовать общему собранию акционеров утвердить дивиденды в размере 0,5 руб. на 1 обыкновенную акцию и 1,18 руб. на 1 привилегированную акцию. Общая сумма дивидендных выплат составит около 27 млрд.руб., или 21 % чистой прибыли акционерного общества в отчетном году.

Анализ финансовых результатов показывает существенный рост не контролируемых Компанией затрат, среди которых налоги, отчисления и сборы, тарифы по транспортировке нефти. При этом они значительно опережают рост издержек, которые находятся в сфере нашего влияния. Так, если в 2010 году неконтролируемые затраты выросли более чем на 24 % по сравнению с прошлым годом, то увеличение оставшейся части затрат составило около 15 %. Контролю над затратами способствовали жесткая финансовая дисциплина, реализация ряда программ, направленных на сокращение издержек, повышение эффективности использования материальных ресурсов, применение передовых техники и технологий на всех этапах производственного процесса.

Выполнение комплексной программы сокращения затрат, включающей мероприятия, направленные на снижение материалоемкости производства, энергосбережение, импортозамещение, повторное использование оборудования, позволило в отчетном году снизить издержки на 4,8 млрд.руб.

Одной из приоритетных составляющих программы является комплекс мероприятий

по энергосбережению и повышению энергетической эффективности объектов и оборудования. Программа энергосбережения реализуется в ОАО «Сургутнефтегаз» с 2001 года, и к настоящему времени эффект от ее реализации – более 5,3 млрд.кВт.ч электроэнергии, или 44 % от общего объема годового потребления.

Продолжая реализацию энергетической программы, мы ввели в эксплуатацию еще 2 газотурбинные электростанции мощностью 36 МВт каждая. На конец отчетного года на месторождениях Компании работали 19 газотурбинных и 7 газопоршневых электростанций с общей установленной мощностью 677 МВт. Объем выработанной электроэнергии в 2010 году увеличился на 12,5 %, до 3,6 млрд.кВт.ч, что составляет 32 % в общей структуре энергопотребления.

Ключевым фактором успеха в современных условиях становится лидерство в применении передовых технологий, развитие собственных разработок, научной базы. Внедрение передовых технологий в сфере добычи нефти и газа позволяет нам снижать геологические риски, обеспечивать прирост запасов, поддерживать уровень добычи нефти на базовых месторождениях, вовлекать в разработку трудноизвлекаемые запасы и обеспечивать высокие стандарты экологической безопасности производства. Наличие современного высококачественного оборудования, знания и опыт персонала дают возможность успешно применять и адаптировать передовые технологии и последние достижения мировой технической мысли.

Развивая и диверсифицируя бизнес, модернизируя производство, мы строим свою

деятельность в строгом соответствии со стратегическими приоритетами экологической и энергетической политики России, уделяем особое внимание поддержанию соответствующего качества окружающей среды во всех регионах своей деятельности. Ежегодные инвестиции в природоохранные мероприятия составляют более 20 млрд.руб. Эффективность экологических инвестиций обеспечивается реализацией комплексных экологических программ. Так, комплексный подход к решению вопроса утилизации попутного нефтяного газа позволяет обеспечивать 96 %-ный уровень его использования, что является самым высоким показателем в отрасли.

Следуя принципам социальной политики Компании, мы принимали деятельное участие в формировании устойчивой экономической среды в регионах своего присутствия, продолжали развитие диалога с органами власти, создавали условия для привлечения и профессионального развития кадров.

В основе всех наших достижений – добросовестный и напряженный труд ста тысяч сотрудников Компании. От имени Совета директоров и всех акционеров ОАО «Сургутнефтегаз» хочу поблагодарить наш слаженный, высокопрофессиональный коллектив и выразить уверенность в том, что совместными усилиями мы успешно справимся с дальнейшими задачами по устойчивому долгосрочному росту Компании, повышению прибыльности и увеличению акционерного капитала.

В.Л.Богданов,
генеральный директор
ОАО «Сургутнефтегаз»



О Компании

Компания сегодня

Почти полувековая история ОАО «Сургутнефтегаз» – это путь от первых фонтанов Западно-Сибирской нефти, давших основание назвать этот регион «третьим Баку», до создания высокотехнологичной энергетической компании, уверенно отвечающей вызовам XXI века.

Прошедшие годы – целая эпоха, вместившая в себя и рождение западносибирского топливно-энергетического комплекса с сотнями освоенных месторождений, десятками новых городов и поселков; и грандиозные преобразования в регионе, изменившие его до неузнаваемости; и, безусловно, второе рождение Сургута, имя которого сегодня известно далеко за пределами России.

Все эти годы шло непрерывное совершенствование технологий нефтедобычи, требующее значительных капиталовложений, неустанного научного поиска, смелых инженерных решений. Каждое новое поколение нефтяников открывало новые горизонты научно-технического прогресса и находило свои ответы на вызовы времени.

Последнее десятилетие истории ОАО «Сургутнефтегаз» было отмечено значительной географической диверсификацией бизнеса: с началом добычи нефти в Республике Саха (Якутия) открыта новая нефтегазоносная провинция – Восточно-Сибирская, создан на необжитой территории мощный производственный комплекс, обеспечивающий подачу нефти в нефтепровод «Восточная Сибирь – Тихий океан»; начаты работы в Тимано-Печорском нефтегазоносном бассейне, в Омской, Томской, Новосибирской, Иркутской областях, в Красноярском крае.

Сегодня входящие в состав Компании структурные подразделения и дочерние общества позволяют осуществлять весь комплекс работ по:

- поиску и разведке углеводородного сырья;
- добыче и переработке нефти и газа;
- выработке электроэнергии;
- сбыту нефтепродуктов, сопутствующих товаров и услуг;
- полному научно-проектному сопровождению всего объема проводимых работ.

В составе Компании:

- крупнейшее в России нефтегазодобывающее предприятие ОАО «Сургутнефтегаз»;
- мощнейший в России по объемам переработки нефтеперерабатывающий завод ООО «КИНЕФ»;
- пять сбытовых предприятий, стабильно обеспечивающих поставки нефтепродуктов на Северо-Западе России:
 - ООО «Калининграднефтепродукт»,
 - ООО «КИРИШИАВТОСЕРВИС»,
 - ООО «Новгороднефтепродукт»,
 - ООО «Псковнефтепродукт»,
 - ООО «СО «Тверьнефтепродукт»;
- два крупных научно-исследовательских центра:
 - «СургутНИПИнефть» с отделением в г.Тюмень и ООО «Ленгипронефтехим» (г.Санкт-Петербург).

ОАО «Сургутнефтегаз» является четвертой по величине вертикально интегрированной нефтяной компанией в России и входит в десятку крупнейших частных нефтяных компаний мира по объемам добычи нефти.

Масштабы бизнеса Компании

На долю ОАО «Сургутнефтегаз» приходится:

- 12 % объемов добычи нефти в стране;
- 9 % объемов отечественной нефтепереработки;
- 23 % производства газа вертикально интегрированными нефтяными компаниями;
- 18 % отраслевых инвестиций;
- 31 % поисково-разведочного бурения в стране.

Общая площадь лицензионных участков Компании составляет 134 209 кв.км.

ОАО «Сургутнефтегаз» сотрудничает более чем с 2 000 российских предприятий и научно-технических центров, с ведущими производителями передовой техники из десятка стран мира.

На протяжении ряда лет Компания занимает лидирующие позиции в отрасли по:

- объемам поисково-разведочных работ и эксплуатационного бурения;
- уровню утилизации и объемам переработки попутного нефтяного газа;
- выработке электроэнергии на собственных электростанциях;
- объемам инвестиций социального назначения.

Развитие прогрессивных наукоемких технологий, наращивание инновационного потенциала, внедрение высокотехнологичных производственных решений способствуют повышению эффективности всех направлений деятельности Компании, обеспечивают существенные конкурентные преимущества и позволяют решать производственные задачи с соблюдением самых строгих экологических норм.

Основными факторами конкурентоспособности Компании являются:

- надежная ресурсная база, сосредоточенная в трех крупнейших нефтегазоносных провинциях России: Западно-Сибирской, Восточно-Сибирской и Тимано-Печорской;
- высокий научный потенциал, сосредоточенный в корпоративном научно-исследовательском и проектном комплексе;
- оснащенность передовой современной техникой, применение прогрессивных технологий, в том числе и уникальных инновационных разработок ученых и специалистов Компании;
- высокотехнологичный сервисный комплекс, позволяющий эффективно управлять имеющейся сырьевой базой, создавать меха-

низмы эксплуатации месторождений любой степени выработанности;

- широкое применение современных информационных технологий, высокий уровень автоматизации технологических процессов;
- развитие собственных нефтегазоперерабатывающих производств, энергогенерирующих мощностей;
- выгодное географическое положение нефтеперерабатывающего завода и сбытовых предприятий;
- следование международным стандартам обеспечения экологической безопасности производства;
- большой опыт работы и высокий профессионализм персонала.

Более 100 000 сотрудников Компании работают в 16 регионах России – от Калининградской области на западе до Республики Саха (Якутия) на востоке.

Придерживаясь долгосрочного принципа ведения бизнеса с учетом социально-экономических, экологических особенностей регионов деятельности, ОАО «Сургутнефтегаз» вносит весомый вклад в реализацию проектов, направленных на поддержание социальной и экономической стабильности, обеспечение качества природной среды во всех зонах своего присутствия.

Осознавая значимость государственной программы приоритетного технологического развития России, Компания последовательно решает комплекс задач по повышению энергоэффективности, энергосбережению, модернизации, внедрению инноваций, освоению новых видов продукции с высокой добавленной стоимостью.

Сервисная модель ОАО «Сургутнефтегаз»

В силу отсутствия в России полноценного, гибкого, эффективного и качественного рынка нефтесервисных услуг, ОАО «Сургутнефтегаз» на протяжении многих лет успешно развивает собственную модель организации сервиса. Это позволяет Компании обеспечивать достижение целевых экономических показателей производства и повышать эффективность эксплуатации действующих месторождений.

Сегодня Компания интегрирует в себе широкий спектр сервисных подразделений, позволяющих осуществлять:

- проектирование объектов нефтедобычи и проектное моделирование месторождений;
- поиск и разведку углеводородного сырья;
- бурение, строительство, эксплуатацию нефтяных скважин;
- геологические, гидродинамические, геофизические исследования;
- капитальный ремонт скважин и операции по повышению нефтеотдачи пластов;
- автоматизацию производственных процессов и применение современных средств связи;
- строительство инфраструктурных объектов;
- транспортное обеспечение нефтегазодобычи.

Ряд применяемых ныне передовых технологий на начальной стадии внедрялся специалистами Компании с учетом опыта зарубежных сервисных предприятий, с привлечением супервайзеров.

Наряду с адаптацией передовых мировых технологий к горно-геологическим и климатическим условиям Западной и Восточной Сибири специалисты ОАО «Сургутнефтегаз» активно занимаются разработкой и внедрением собственных технических решений и технологий.

Сделав ставку на развитие корпоративной науки, Компания сегодня имеет возможность оперативно и экономически эффективно внедрять новейшие нефтегазовые

технологии мирового уровня собственными силами.

Сегодня институт «СургутНИПИнефть» – крупнейшая проектная организация отрасли, представляющая собой единый высокотехнологичный, оснащенный самым современным оборудованием комплекс, позволяющий осуществлять проектирование нефтегазовых объектов, объектов отраслевой инфраструктуры, моделирование месторождений нефти и газа на уровне мировых стандартов. На счету сотрудников института целый ряд уникальных разработок и созданных автоматизированных систем.

Корпоративная наука в ОАО «Сургутнефтегаз» традиционно идет рука об руку с наукоемким производством и осуществляющими его сервисными подразделениями Компании. Так, многолетняя программа геологоразведочных работ, созданная геологическим управлением при участии «СургутНИПИнефть», реализуется Управлением поисково-разведочных работ, осуществляющим свою деятельность на 155 лицензионных участках Компании, площадь которых превышает 130 тыс. кв. км. На долю УППР ОАО «Сургутнефтегаз» приходится более 30 % объемов геологоразведочных работ в России.

Научно-технологический и инновационный поиск в Компании ведется по широкому спектру отраслевых проблем, ключевыми же являются темы в области освоения труднодоступных запасов.

В ОАО «Сургутнефтегаз» применяется около 40 различных методов воздействия на пласт с использованием передовых технологий, в том числе и таких, как, например, бурение на депрессии с применением колтюбинга. Метод вторичного вскрытия пласта с помощью установок «Непрерывная труба» весьма перспективен при довыработке остаточных запасов нефти, при вовлечении в разработку трудноизвлекаемых запасов.

Современные средства связи, информационные технологии, автоматизация технологических процессов в полном объеме находят применение на всех стадиях производственного процесса.

В Компании создана единая корпоративная телекоммуникационная сеть нового поколения на базе цифрового оборудо-

вания, а ПУ «СургутАСУнефть», являясь одним из крупнейших в отрасли предприятием по наладке и техническому обслуживанию автоматизированных систем управления, играет ключевую роль в реализации инновационных планов Компании, обеспечивая адаптацию и оперативное внедрение передовых информационных технологий в производственные процессы. Внедренная корпоративная система управления предприятием на базе SAP R/3 дает возможность построения интегрированных, сквозных бизнес-процессов, анализа всех сфер деятельности и стратегического планирования бизнес-процессов.

Обеспечение процесса нефтедобычи включает в себя широкую номенклатуру работ, среди которых одну из самых значительных позиций занимают строительномонтажные работы. Входящие в состав ОАО «Сургутнефтегаз» 5 крупнейших строительных трестов бесперебойно обеспечивают строительство, реконструкцию, монтаж и ввод промышленных объектов и дорог, новых технологических установок, все более совершенных и сложных объектов инфраструктуры, повышающих эффективность и надежность всей технологической цепочки добычи углеводородного сырья. Все эти задачи в ОАО «Сургутнефтегаз» решаются комплексно, наряду с десятками произ-

водственных объектов ежегодно вводятся в строй социальные объекты.

Акционерное общество ежегодно инвестирует в технологическое развитие и инновационную деятельность более 30 млрд.руб.

Это позволяет сервисным подразделениям компании ежегодно:

- реализовывать около 300 мероприятий по внедрению новых технологий и оборудования;
- проводить более 50 мероприятий по испытанию образцов новой техники и технологий;
- осваивать около 700 позиций по импортозамещению запасных частей;
- разрабатывать в рамках научно-исследовательской программы более 100 тем.

Нацеленность компании на снижение издержек, освоение более эффективных методов разведки, добычи, транспортировки, переработки нефти и газа, стремление укрепить ключевые, стратегические компетенции своего бизнеса, снизить зависимость от импорта диктует необходимость активного дальнейшего инженерно-технического поиска, инновационной и научной деятельности.

События 2010 года

ЯНВАРЬ

В пос.Витим Ленского района Республики Саха (Якутия) состоялось торжественное открытие нового трехэтажного здания общеобразовательной школы, финансирование строительства которой на паритетных началах с правительством Республики Саха (Якутия) обеспечило ОАО «Сургутнефтегаз».

Дочернее сбытовое предприятие Компании ООО «Калининграднефтепродукт» открыло первую автоматическую АЗС.

ФЕВРАЛЬ

1 февраля исполнилось 45 лет со дня образования Центра политехнического обучения (ЦПТО) ОАО «Сургутнефтегаз». За годы работы в ЦПТО прошли обучение около 360 тыс. работников Компании.

МАРТ

Получена лицензия на Багдынский участок в Республике Саха (Якутия).

Президент Российской Федерации Дмитрий Медведев перед заседанием комиссии по модернизации экономики посетил Западно-Сахалинское месторождение, разрабатываемое ОАО «Сургутнефтегаз».

Запущен завод по производству жидкого технического азота, применяемого нефтяниками Компании для создания депрессии при бурении и освоении нефтяных скважин.

Спортсменки команды «КИНЕФ-Сургутнефтегаз» в восьмой раз стали чемпионками России по водному поло.

АПРЕЛЬ

В XXX научно-технической конференции молодых ученых и специалистов ОАО «Сургутнефтегаз» приняло участие более 700 работников структурных подразделений Компании, 308 из которых представили проекты на финальном этапе конференции.

Получены лицензии на освоение Июльского и Южно-Чанатойского участков в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

МАЙ

В ОАО «Сургутнефтегаз» подведены итоги среднесрочной программы природоохранных мероприятий «Экология – 2007–2009». За 3 года объем инвестиций составил более 58 млрд.руб.

ООО «КИНЕФ» признано лауреатом конкурса в номинации «100 лучших предприятий и организаций России в области инноваций и научных разработок».

ИЮНЬ

ООО «КИНЕФ» стало лауреатом Национальной Всероссийской премии «Лидеры экономики России» в номинации «Лучшая компания России».

Приобретены лицензии на Гиллябкинский и Джункунский участки углеводородов в Республике Саха (Якутия).

ИЮЛЬ

В заключительном этапе ежегодного корпоративного конкурса «Лучший по профессии» приняли участие 863 сотрудника из 47 структурных подразделений.

Введена в эксплуатацию газотурбинная электростанция мощностью 36 МВт на Рогожниковском месторождении.

АВГУСТ

ОАО «Сургутнефтегаз» перечислило на счета Общественной палаты Российской Федерации в ОАО «Сбербанк России» 100 млн.руб. для оказания персональной помощи пострадавшим от пожаров и профинансировало мероприятия по предотвращению пожаров, защите от огня 23 населенных пунктов, расположенных на территории деятельности предприятий компании, на сумму 236 млн.руб.

СЕНТЯБРЬ

673 сотрудника ОАО «Сургутнефтегаз» удостоены ведомственных и корпоративных наград в канун профессионального праздника – Дня работников нефтяной и газовой промышленности.

ОКТЯБРЬ

Оформлено открытие Юганского месторождения нефти в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Первая из 48 буровых бригад Компании, занятых эксплуатационным бурением в Западной Сибири, добилась рубежа проходки в 100 тыс.м.

НОЯБРЬ

За весь период работы собственных генерирующих мощностей Компании с 2001 по 2010 год выработано более 16 млрд.кВт.ч электроэнергии.

С начала запуска нефтепроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» с Талаканского месторождения прокачано 5 млн.т нефти на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона.

ДЕКАБРЬ

Открыто Западно-Нялинское месторождение нефти в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

ОАО «Сургутнефтегаз» награждено дипломом «Наиболее социально ответственная компания» как компания, показавшая наивысшие результаты в Рейтинге социальной ответственности российского бизнеса.

С начала года на Талаканском месторождении добыто 3 млн.т нефти.

Введена в эксплуатацию газотурбинная электростанция мощностью 36 МВт на Северо-Лабатьюганском месторождении.

Открыто Южно-Нюрымское нефтяное месторождение, расположенное на юге Тюменской области, в Уватском районе.

Сургутским строительно-монтажным трестом №2 достигнут рубеж в 10 тыс.км трубопроводов, проложенных за время работы предприятия.

Компания выиграла аукцион на разработку Агапского газоносного участка в Красноярском крае.

Генеральным директором ОАО «Сургутнефтегаз» В.Л.Богдановым и губернатором Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Н.В.Комаровой подписано трехлетнее соглашение о сотрудничестве в сфере обеспечения социально-экономического развития автономного округа, осуществления природоохранной деятельности и укрепления научно-технического потенциала, повышения инвестиционной привлекательности Югры и реализации совместных проектов, задач энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

К концу года число буровых бригад, преодолевших рубеж проходки в 100 тыс.м, достигло 20.

Положение Компании в нефтегазовой отрасли

Тенденции развития отрасли в отчетном году

В 2010 году, во многом благодаря стимулирующим государственным мерам, появились признаки выхода из глобальной экономической рецессии, последовавшей за финансово-экономическим кризисом 2008 года. Мировые темпы экономического роста в 2010 году составили 5 %. Несмотря на то, что в целом экономический рост восстановился, он был неравномерным: наблюдался медленный подъем в странах с развитой экономикой (+ 3,0 %) и значительно более быстрый подъем в развивающихся странах (+ 7,1 %).

Мировой спрос на нефть увеличился на 3 % и составил 87 млн.барр./день. Основным катализатором роста стали развивающиеся страны, суммарное потребление которыми в прошлом году увеличилось на 4,8 % и составило 41,4 млн.барр./день, в том числе максимальный рост потребления нефти показал Китай, который по итогам года увеличил потребление нефти на 9,5 %. Кроме того, в третьем квартале существенно выросло потребление моторного топлива в США, а страны ОПЕК не стали снимать ограничения на рост добычи, установленные ими же в качестве антикризисной меры против обвала цен.

Как следствие, в течение всего года наблюдалось уверенное повышение цен, в четвертом квартале 2010 года цена нефти марки Brent не опускалась ниже 80 \$/барр. И к концу квартала достигла максимального значения – 94 \$/барр. Среднегодовая цена нефти марки Brent увеличилась на 29 % по сравнению с прошлым годом и составила 79,46 \$/барр., а средняя цена нефти марки Urals поднялась на 28 % – до 78,25 \$/барр.

Под влиянием роста спроса и цен мировая добыча нефти в отчетном году выросла на 60 млн.т и составила 3,6 млрд.т, с учетом жидких углеводородов, получаемых в результате переработки газа на газоперерабатывающих заводах, мировая добыча составляет 3,9 млрд.т.

Более 60 % добычи приходится на 10 крупнейших нефтедобывающих государств, половина из которых представлена членами ОПЕК. В 2010 году все страны, не входящие в

ОПЕК, стремились увеличить добычу нефти и достигли максимального уровня добычи за всю историю, в то время как добыча ОПЕК хоть и увеличилась на 1,4 % по сравнению с 2009 годом, но оставалась ниже уровней последних лет. Данный уровень добычи был результатом антикризисного самоограничения на объемы, и при желании картель может существенно увеличить добычу нефти. Наибольший рост добычи в 2010 году отмечен в Китае, Нигерии и России, в меньшей степени – в США, Канаде и Бразилии. Максимальное снижение было в Западной Европе вследствие уменьшения добычи на месторождениях Северного моря в Норвегии, Великобритании и Дании.

МИРОВОЙ СПРОС НА НЕФТЬ УВЕЛИЧИЛСЯ НА 3 % И СОСТАВИЛ 87 МЛН.БАРР./ДЕНЬ. КАК СЛЕДСТВИЕ, В ТЕЧЕНИЕ ВСЕГО ГОДА НАБЛЮДАЛОСЬ УВЕРЕННОЕ ПОВЫШЕНИЕ ЦЕН, В ЧЕТВЕРТОМ КВАРТАЛЕ 2010 ГОДА ЦЕНА НЕФТИ МАРКИ BRENT НЕ ОПУСКАЛАСЬ НИЖЕ 80 \$/БАРР.

В 2010 году капитальные вложения в геологоразведку и добычу углеводородного сырья в мире выросли на 10,5 %. На конец 2010 года мировые доказанные запасы нефти выросли на 7,8 % – до 216 млрд.т. Данный рост был самым значительным начиная с 2003 года, основной вклад в увеличение внесла Боливарианская Республика Венесуэла, в которой в 2010 году официально учли дополнительные объемы сверхтяжелой нефти пояса реки Ориноко. В результате доказанные запасы страны увеличились более чем вдвое, и Венесуэла переместилась на второе место после Саудовской Аравии в первой десятке стран по размеру запасов нефти. Совокупная доля первых десяти стран в общемировых запасах по итогам года увеличилась на 1 % и составила 85,3 %.

Мировые запасы газа в отчетном году выросли на 2,4 % и составили

191,7 трлн.куб.м. Более 78 % запасов приходится на 10 стран, в том числе на долю России приходится 25 %, и она, как и ранее, является лидером по объему доказанных запасов газа.

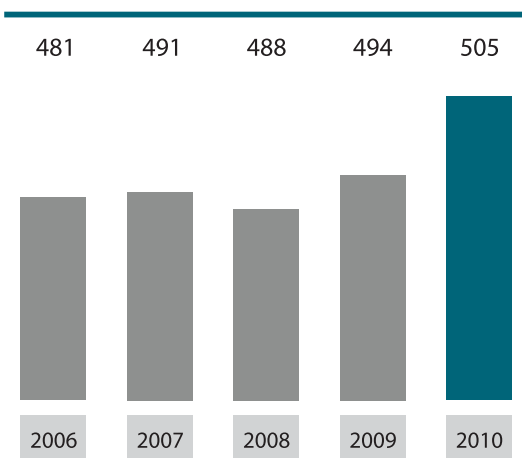
Глобальный экономический кризис оказал значительное влияние на газовую отрасль, сократив спрос в основных регионах потребления. В течение 2010 года динамика отрасли продолжала находиться под давлением все еще низких цен на газ и сокращения импортных потребностей в сжиженном природном газе в США, что явилось результатом прогрессивного роста газосланцевой добычи в стране. Однако постепенное восстановление мировой экономики привело к росту мировой добычи газа (+5,2 % по итогам года). Первая десятка газодобывающих стран, среди которых добыча снизилась только в Канаде, обеспечила 84 % мирового роста. Максимальное увеличение добычи произошло в России, США, Катаре и Китае.

В 2010 году мировые мощности по переработке нефти были представлены 662 НПЗ. За год мощности переработки нефти выросли на 1 млн.барр./день –

до 88,2 млн.барр./день, а мощность одного НПЗ в среднем составила 6,6 млн.т в год. Увеличение мощностей произошло в основном в странах Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) и на Ближнем Востоке, сокращение – в странах Западной Европы.

Полная загрузка и высокая доходность НПЗ в докризисный период стимулировали реализацию новых проектов по расширению мощностей переработки, строительство которых, во многом по инерции, продолжается и после кризиса. Планируемое увеличение мощности по объявленным проектам с вводом в разные годы составляет 38 млн.барр./день. Большинство этих проектов инициировано в развивающихся странах. Так, на АТР приходится 40 % объявленных проектов, на Ближний Восток – 20 %, на Африку и Латинскую Америку – по 10 %. В результате ожидается переориентирование потоков нефтепродуктов между Атлантическим и Тихоокеанским рынками и формирование предпосылок для существенных изменений в структуре мировой нефтепереработки. По прогнозу ОПЕК, избыток мощностей НПЗ сохранится на всю среднесрочную перспективу.

ДОБЫЧА НЕФТИ В РОССИИ млн.т



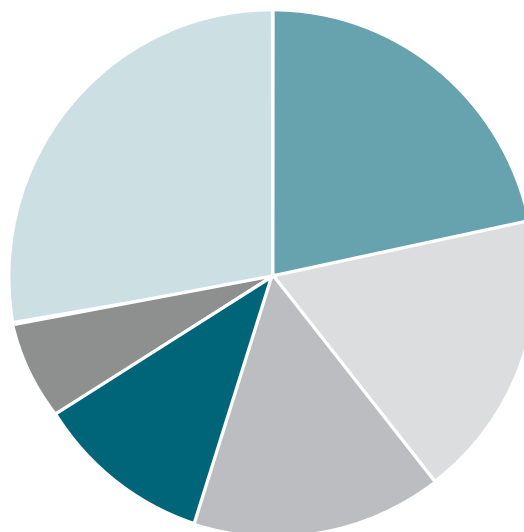
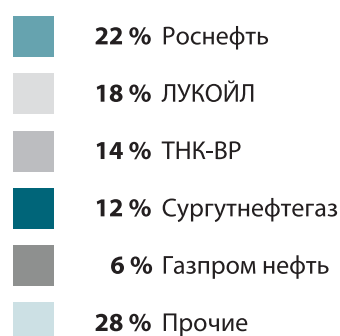
В целом текущее состояние мировой нефтепереработки характеризуется неполной загрузкой и снижением доходности предприятий, что стало результатом послекризисного сокращения мирового спроса на нефтепродукты и роста производства альтернативных видов жидких углеводородов. Такая ситуация особенно выражена в странах Организации экономического сотрудничества и развития, где уже закрываются некоторые действующие заводы и будут отменяться новые запланированные проекты. Некоторые крупные нефтяные компании уже заявили о намерении сократить сегмент нефтепереработки и сфокусировать деятельность на разведке, добыче, а также на новых венчурных проектах в области альтернативных энергоносителей.

Наибольшего уменьшения спроса на нефтепродукты следует ждать в США и Европе, где на его снижение оказывают дополнительное влияние расширение использования альтернативных видов топлива и продуктов, получаемых из газа (GTL), угля (CTL), газоконденсатных жидкостей с ГПЗ (NGL) и биотоплива, а также сокращение использования бензиновых и дизельных автомобилей и переход на технику с альтернативным типом двигателя. В результате на каждый баррель спроса будет требоваться меньше переработки.

В текущем десятилетии в мировой возобновляемой энергетике наблюдаются весьма высокие темпы роста и инвестиционная активность, причем данная тенденция сохранится и в перспективе. В ведущих промышленно развитых и развивающихся странах разрабатываются и реализуются государственные программы, стимулирующие расширение использования возобновляемых источников энергии. Так, в КНР к 2020 году их долю в национальном энергобалансе предполагается довести до 10 %, а в Индии такой уровень намечается на 2012 год. В Евросоюзе уже сейчас доля возобновляемых источников превышает 10 %. К 2020 году ЕС планирует довести ее до 20 % и в последующие 10 лет увеличить еще на 30 %.

По итогам года Россия оставила за собой лидирующие позиции в добыче нефти и газового конденсата в мире. Добыча в стране по итогам отчетного года достигла

ДОЛИ УЧАСТИЯ КОМПАНИЙ
В ОБЪЕМЕ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В РОССИИ В 2010 ГОДУ



рекордного уровня – 505 млн.т, что выше показателя предыдущего года на 2,2 %.

Прирост добычи нефти в основном был достигнут за счет освоения новых месторождений в Восточной Сибири, таких как Ванкорское, Талаканское, Верхнечонское, и начала добычи на месторождении имени Корчагина на Каспии. Также свой вклад в увеличение добычи внесли предприятия, не входящие в группу ВИНК, рост добычи которых по итогам года составил 5,7 %.

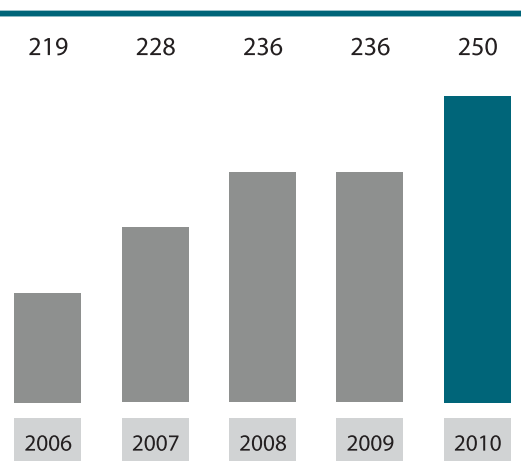
В то же время добыча на старых месторождениях продолжает снижаться вследствие естественного истощения ресурсной базы. При этом особенно сильно старение ресурсной базы нефтедобычи проявляется в регионах, обеспечивающих наибольший вклад в добычу нефти: Западная Сибирь, Урал и Поволжье.

Стратегическое значение для развития России в XXI веке имеют Восточная Сибирь и Дальний Восток. На эти регионы приходится до 50 % геологических запасов нефти. Суммарные разведанные запасы нефти и газового конденсата, открытые в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия), оцениваются в 1,5 млрд.т.

В целом по России эксплуатационный фонд скважин, обеспечивающий добычу нефти в стране, на конец отчетного года немного вырос и составил 159,43 тыс. нефтяных скважин. Доля неработающего фонда скважин уменьшилась с 16,3 % до 15,3 %. Объем эксплуатационного бурения после снижения в кризисном 2009 году на 5,8 % в отчетном году вырос на 17,3 % – до уровня 16,5 млн.м. Как следствие, количество введенных скважин было увеличено на 10,9 % и составило 5 802 новых нефтяных скважины.

Продолжается дальнейшее развитие транспортной инфраструктуры. Действует первая очередь нефтепроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО) от Тайшета до Сковородино и осуществляется поставка нефти сорта «ВСТО» на экспорт из спецморнефтепорта Козьмино. С января 2010 года ведутся строительные-монтажные работы второй очереди нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан». Кроме того, завершено строительство российско-китайского нефтепровода – отвода от ВСТО в сторону границы с Китаем до Дацина и начала прокачка нефти, что является еще одной

ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ В РОССИИ млн.т



возможностью диверсификации маршрутов поставок и рынков сбыта российской нефти. В октябре 2010 года в районе г.Усть-Луга (Ленинградская область) прошла сварка заключительного стыка линейной части нефтепровода Балтийской трубопроводной системы-2 протяженностью 1 000 км и пропускной способностью до 50 млн.т в год.

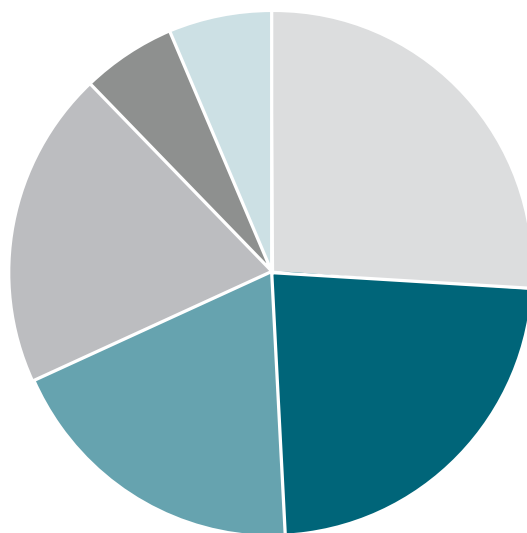
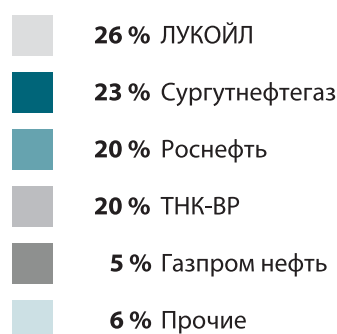
Благодаря развитию новых центров нефтедобычи в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, а также за счет ввода нефтепровода ВСТО в отчетном году был увеличен экспорт нефти в дальнее зарубежье на 3,1 % – до 220,7 млн.т. В страны ближнего зарубежья экспорт сократился на 7,8 млн.т (– 23,1 %). Основной причиной снижения стало значительное уменьшение поставок (– 8,6 млн.т, или – 40,0 %) на НПЗ Белоруссии. Всего в 2010 году Россия экспортировала 247,0 млн.т, что на 0,5 % ниже уровня предыдущего года.

На территории России в 2010 году переработку нефти вели 28 крупных заводов и несколько десятков мини-НПЗ. Суммарная перерабатывающая мощность российских НПЗ составляет 279 млн.т/год. Поставки нефтяного сырья на НПЗ в отчетном году продолжали расти. Увеличение объема переработки в 2010 году составило 5,5 % – до 249 млн.т. Доля переработки нефти в объеме ее добычи возросла до 49,4 % против 47,8 % за соответствующий период прошлого года.

Глубина переработки нефтяного сырья в 2010 году немного снизилась и составила 71,2 % против 71,9 % в 2009 году. В структуре производства остается высокой доля дизельного топлива и мазута, предложение которых превышает спрос внутреннего рынка. В результате большая часть этих нефтепродуктов экспортируется как топливо и сырье для дальнейшей переработки. Всего за год произведено 36,0 млн.т автомобильного бензина (+ 0,5 %), 69,9 млн.т дизельного топлива (+ 4,2 %) и 69,5 млн.т топочного мазута (+ 8,5 %).

Государство стремится добиться ускоренного перехода на выпуск топлив, соответствующих евростандартам, а также значительного уменьшения доли нефтепродуктов низких ценовых категорий в составе выпускаемой продукции. Так, уже с 2011 года все российские НПЗ должны

ДОЛИ УЧАСТИЯ КОМПАНИЙ В ОБЪЕМЕ ФАКТИЧЕСКОЙ ДОБЫЧИ ГАЗА ВИНК В РОССИИ В 2010 ГОДУ



перейти на выпуск бензина стандарта Евро-3. В разработанной Генеральной схеме развития нефтяной отрасли на период до 2020 года основное внимание обращено на наращивание вторичных процессов нефтепереработки, ориентированных на производство бензинов.

В 2010 году вследствие роста спроса были увеличены поставки на внутренний рынок российскими нефтеперерабатывающими предприятиями, и по итогам года отгружено 32,7 млн.т автомобильного бензина (+ 4,7 %), 34,2 млн.т дизельного топлива (+ 7,6 %) и 18,0 млн.т топочного мазута (+ 3,3 %).

Объем производства газа в России в 2010 году составил 665,46 млрд.куб.м (+ 11,57 % к уровню 2009 года), что позволило достичь показателя докризисного уровня 2008 года. Больше всего увеличили добычу независимые производители газа – рост по отношению к уровню 2009 года составил 57 %, вследствие чего увеличилась их доля в общем объеме производства – с 5,6 % до 7,1 %. Производство газа ВИНК было увеличено на 5,4 %, но рост добычи был ниже общеотраслевого, что привело к снижению их доли в общем объеме производства с 11,4 % до 10,7 %.

За отчетный период возможности наращивания добычи газа в основном ограничивались спросом. При этом определяющим фактором стал рост спроса на газ на внутреннем рынке. Экспорт газа в 2010 году составил 179 млрд.куб.м, или 106 % к уровню прошлого года. Рост был обеспечен наращиванием экспортных поставок в страны СНГ, а в дальнейшем зарубежье экспорт снизился на 10 % вследствие медленного восстановления спроса в Европе и резкого снижения закупок в Италии и Турции.

Таким образом, по итогам отчетного года сложились следующие тенденции развития нефтегазодобывающей отрасли:

- рост цен на углеводородное сырье;
- увеличение объемов добычи нефти и газа;
- увеличение объемов разведочного и эксплуатационного бурения;
- продолжение развития транспортной инфраструктуры;
- расширение присутствия на перспективном для России рынке сбыта стран Азиатско-Тихоокеанского региона;
- перераспределение экспортных потоков в пользу дальнего зарубежья.

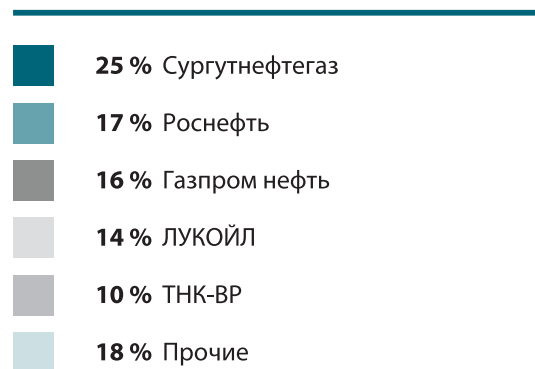
Положение Компании в отрасли

ОАО «Сургутнефтегаз» является четвертой по величине добычи нефти вертикально интегрированной компанией России. В отчетном году объем добычи нефти Компанией составил 59,5 млн.т (12 % российской нефтедобычи), объем производства газа – 13,4 млрд.куб.м (около 23 % производства газа российскими ВИНК).

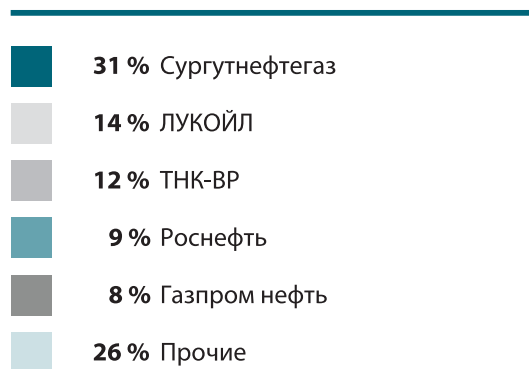
ОАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает самый высокий в отрасли показатель утилизации попутного нефтяного газа, который в 2010 году составил 95,9 %.

Компания занимает первое место в отрасли по объему проходки в бурении. В отчетном году акционерное общество обеспечило 25,5 % (4 197 тыс.м) эксплуатационного

ДОЛИ УЧАСТИЯ КОМПАНИЙ В ОБЪЕМЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО БУРЕНИЯ В РОССИИ В 2010 ГОДУ



ДОЛИ УЧАСТИЯ КОМПАНИЙ В ОБЪЕМЕ РАЗВЕДОЧНОГО БУРЕНИЯ В РОССИИ В 2010 ГОДУ



бурения и 31,2 % (221,8 тыс.м) разведочного бурения в России.

Традиционно акционерное общество обеспечивает самую низкую долю неработающего фонда скважин. По итогам отчетного года доля неработающего фонда скважин составила 6,7 %. ОАО «Сургутнефтегаз» – единственная компания в отрасли, процент неработающего фонда которой уже долгие годы не превышает уровень 10 %.

Как и в предыдущие годы, акционерное общество является лидером среди российских нефтяных компаний по освоению новых месторождений. В отчетном году на долю Компании пришлось свыше 47 % эксплуатационного бурения и 46 % введенных добывающих скважин на новых месторождениях в России.

Объем переработки нефти ОАО «Сургутнефтегаз» в 2010 году составил 21,3 млн.т, что на 4,1 % выше уровня предыдущего года и составляет более 8,5 % общероссийской переработки нефти.

Нефтеперерабатывающий завод Компании ООО «КИНЕФ» является крупнейшим в России по объему переработки сырья и выпускает качественную продукцию, конкурентоспособную на российском и мировом рынках нефтепродуктов.

Сбытовые предприятия Компании занимают лидирующие позиции в Северо-Западном регионе России и располагают сетью из 299 АЗС. В 2010 году объем реализации составил более 1,5 млн.т нефтепродуктов.

ДОЛИ НЕРАБОТАЮЩЕГО ФОНДА СКВАЖИН НЕФТЯНЫХ КОМПАНИЙ В РОССИИ НА КОНЕЦ 2010 ГОДА



Приоритетные направления деятельности Компании

При определении приоритетных направлений деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» исходит из стратегической задачи по созданию энергетической компании мирового уровня, ориентированной на долгосрочное стабильное развитие. Таким образом, приоритетными направлениями развития Компании являются:

В сфере добычи нефти и газа:

- расширенное воспроизводство ресурсной базы за счет проведения большого объема геологоразведочных работ на существующих лицензионных участках и приобретения новых перспективных участков, что обеспечивает надежную основу для будущей стабильной производственной деятельности;
- применение инновационных решений и современных техник и технологий в освоении и разработке месторождений, повышающих эффективность геологоразведочных работ и процессов добычи нефти и газа;
- стабилизация достигнутого уровня объемов производства в традиционном регионе деятельности – Западной Сибири, наращивание добычи нефти в Восточной Сибири и активное развитие ресурсной базы в Тимано-Печорском регионе;
- развитие газового сектора: разработка газовых месторождений с целью добычи природного газа, сбор и максимально эффективное использование попутного нефтяного газа;
- уменьшение негативного влияния производства на окружающую среду;
- контроль над затратами.

В сфере переработки нефти и газа:

- наращивание перерабатывающих мощностей для обеспечения баланса с объемами добычи;
- производство высококачественной продукции, соответствующей мировым стандартам качества;
- увеличение глубины переработки за счет реализации проектов модернизации и реконструкции производственных мощностей;
- расширение ассортимента продукции.

В энергетической сфере:

- развитие малой энергетики: увеличение собственных генерирующих мощностей, позволяющих обеспечивать надежное энергоснабжение производственных объектов, эффективную утилизацию попутного нефтяного газа и создающих дополнительные технико-экономические преимущества.

В сфере сбыта продукции:

- сохранение существующих позиций на рынках сбыта;
- диверсификация поставок продукции за счет выхода на новые рынки и развития транспортной инфраструктуры России;
- расширение рынков сбыта нефтепродуктов за счет строительства и модернизации сети автозаправочных станций;
- увеличение объемов реализации сопутствующих товаров и услуг.

Основные факторы риска, связанные с деятельностью Компании

В ПРОЦЕССЕ СВОЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ПОДВЕРГАЕТСЯ ВОЗДЕЙСТВИЮ РАЗЛИЧНЫХ РИСКОВ – ОТРАСЛЕВЫХ, СТРАНОВЫХ И РЕГИОНАЛЬНЫХ, ФИНАНСОВЫХ И ПРАВОВЫХ, КОТОРЫЕ МОГУТ ОКАЗАТЬ ОТРИЦАТЕЛЬНОЕ ВЛИЯНИЕ НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ. КОМПАНИЯ СТРЕМИТСЯ УМЕНЬШИТЬ РИСКИ, НАХОДЯЩИЕСЯ В СФЕРЕ ЕЕ КОНТРОЛЯ, И УЧИТЫВАТЬ ВОЗМОЖНЫЕ НЕГАТИВНЫЕ ПОСЛЕДСТВИЯ РИСКОВ, КОТОРЫЕ ОНА НЕ СПОСОБНА КОНТРОЛИРОВАТЬ.

Отраслевые риски

Основными видами деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» являются добыча, переработка и сбыт нефти, газа и нефтепродуктов. Отраслевые риски, такие как снижение цен на углеводороды, технологические и производственные риски, конкуренция в отрасли, изменение цен на материалы, оборудование и услуги, могут оказать значительное влияние на деятельность акционерного общества.

Наиболее существенное влияние на финансово-экономические показатели Компании оказывает конъюнктура цен мирового и российского рынков нефти, газа и нефтепродуктов.

На мировые цены углеводородов влияет множество факторов, среди которых: баланс мирового и регионального спроса и предложения, фактические и прогнозируемые темпы роста мировой экономики и крупнейших стран – потребителей нефти, геополитическая ситуация в нефтегазодобывающих регионах, уровень запасов нефти, газа и нефтепродуктов.

На российском рынке цены на нефть и нефтепродукты зависят как от конъюнктуры мирового рынка углеводородного сырья, так и от внутренних факторов: развития транспортной инфраструктуры, налогообложения и регулирования отрасли.

Несмотря на экономический рост, наблюдавшийся в 2010 году, восстановление мировой экономики остается непрочным. Ожидаемое сокращение мер государственного стимулирования, нерешенные проблемы финансовой системы могут привести к замедлению роста или новому витку кризиса. Ситуация неопределенности подогревается

нестабильной политической обстановкой в странах Африканского континента и Ближнего Востока, а также катастрофами природного и техногенного характера, которые влияют на потребность в углеводородах. Все эти факторы говорят о существовании риска повышенной волатильности цен на энергоресурсы и сложности их прогнозирования.

В долгосрочной перспективе спрос на нефть и газ подвержен риску снижения из-за альтернативных источников энергии, развитие которых активно идет в последние годы. Увеличивается доля потребления биотоплив, начато серийное производство автомобилей с гибридными двигателями, ведутся исследования принципиально новых топливных элементов и другие разработки.

ОАО «Сургутнефтегаз» не имеет возможности повлиять на факторы, определяющие цены на энергоносители, но в случае изменения ценовой конъюнктуры может переориентировать товарные потоки, пересмотреть инвестиционные программы, снизить издержки.

Для осуществления производственной деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» закупает обширную номенклатуру материалов, оборудования, техники как на внутреннем, так и на внешних рынках. Повышение цен на приобретаемую продукцию, особенно на трубы, металлоконструкции, строительные материалы, увеличивает операционные расходы акционерного общества. Компания стремится снизить данные риски, проводя тендеры на закупки оборудования, заключая прямые контракты с производителями, долгосрочные контракты с поставщиками, сотрудничая с отечественными заводами по производству аналогов импортного оборудования, внедряя собственные производства.

ОАО «Сургутнефтегаз» зависит от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов. Практически вся добываемая нефть транспортируется по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть», при экспорте задействованы порты, в том числе крупнейшие по объему перевалки – в г.Новороссийск и г.Приморск. Существенная часть грузов транспортируется по железнодорожной системе ОАО «РЖД». Недостаточное развитие инфраструктуры в отдаленных регионах, сбои в работе транспортных систем, изменения, связанные с ограничением доступа к мощностям, могут привести к перебоям и дополнительным затратам при поставках продукции, удорожанию и увеличению сроков освоения месторождений.

Значительная часть расходов акционерного общества зависит от тарифов естественных монополий в сфере транспортировки нефти, нефтепродуктов и других грузов, поставки электроэнергии. Размер тарифов устанавливается соответствующими государственными органами, и Компания не имеет возможности влиять на стоимость данных услуг. Дальнейшее увеличение тарифов приведет к росту операционных расходов и негативно отразится на финансовых результатах акционерного общества.

ОАО «Сургутнефтегаз» подвержено рискам ужесточения конкуренции в отрасли на рынках сбыта продукции, за приобретение активов, доступ к трубопроводным системам и нефтеперерабатывающим мощностям. Особенно критичным для нефтяных компаний является конкуренция за право получения лицензий на освоение и разработку месторождений, что увеличивает риски ухудшения ресурсной базы и снижения объемов добычи.

Специфика нефтегазодобывающей отрасли предусматривает подверженность Компании геологоразведочным рискам, связанным с неопределенностью и вероятностными оценками количественных и качественных характеристик запасов нефти, строения и свойств залежей, перспектив добычи углеводородного сырья, которые могут значительно отличаться от фактических.

Сложные производственные процессы разработки месторождений, переработки нефти и газа, транспортировки углеводоро-

дов несут технологические и экологические риски. Компания, строго соблюдая отраслевые требования и стандарты, применяя современные методы исследований, новые технику, технологии и оборудование на всех этапах производственного процесса, сводит к минимуму данные виды рисков.

Страновые и региональные риски

ОАО «Сургутнефтегаз» осуществляет основную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому к страновым рискам Компании относятся политические, экономические и социальные риски России.

Политическая и социальная обстановка в стране относительно стабильная, возникновения военных конфликтов, забастовок, введения чрезвычайного положения не прогнозируется.

Однако зависимость Российской Федерации, основной доходной статьей бюджета которой являются поступления от нефтегазодобывающих компаний, от конъюнктуры мировых цен на нефть, несет в себе экономические риски. Финансовый кризис и снижение цен на углеводородное сырье в 2008–2009 годах, рост государственных расходов привели к дефициту бюджета, который не удастся ликвидировать даже в условиях стабильно высоких цен на нефть. Долговременное и резкое снижение цен может отрицательно сказаться на финансовой системе страны, ее платежном балансе, основных макроэкономических показателях.

ОАО «Сургутнефтегаз» осуществляет свою производственную деятельность в Западной и Восточной Сибири, центральной и северо-западной частях страны. Регионы деятельности Компании традиционно не связаны с повышенной сейсмологической опасностью или высокой вероятностью стихийных бедствий. Однако добыча углеводородов ведется в регионах с суровыми климатическими условиями, которые могут негативно воздействовать на операционные показатели. Экспорт продукции осуществляется через порты на Черном и Балтийском морях, которые могут временно закрываться из-за штормов, а также сложной ледовой обстановки.

Отдельные районы деятельности Компании являются труднодоступными, у них отсутствует постоянное транспортное сообщение. Завоз необходимых в производстве материалов осуществляется на сезонной основе с учетом потребностей на планируемый период.

Политические риски в регионах деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» связаны с возможностью изменения регионального законодательства и тарифообразования. Регионы деятельности Компании являются экономически и политически стабильными. В то же время на увеличение региональных рисков оказывает влияние ухудшение экономического состояния регионов в связи со снижением доходов региональных бюджетов.

Финансовые риски

ОАО «Сургутнефтегаз» получает значительную часть выручки от экспортных операций по реализации нефти и нефтепродуктов в страны ближнего и дальнего зарубежья, расчеты по которым производятся в иностранной валюте, тогда как основная часть затрат номинирована в рублях. Кроме того, в структуре финансовых резервов Компании большую часть составляют вложения в иностранной валюте. Таким образом, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Сургутнефтегаз». Частичное снижение данных рисков осуществляется путем бивалютного размещения финансовых резервов акционерного общества.

На деятельность ОАО «Сургутнефтегаз» умеренное негативное влияние оказывает инфляция в Российской Федерации, так как влечет за собой рост цен на материалы, комплектующие и оборудование, увеличивая тем самым себестоимость продукции. При этом отсутствует возможность прямого управления последствиями инфляционных рисков, так как, действуя на конкурентном рынке, Компания не может перекладывать рост себестоимости в цены конечной продукции. Существующие и прогнозируемые уровни инфляции, которая в 2010 году составила 8,8 %, не являются критическими для отрасли. В целях оптимизации последствий инфляционных

рисков Компания учитывает и прогнозирует их при планировании деятельности, оптимизирует затраты, развивает собственное вспомогательное производство, а также ведет систематическую работу по диверсификации поставщиков и установлению долгосрочных отношений с контрагентами.

ОАО «Сургутнефтегаз» при осуществлении своей деятельности использует только собственные средства, что сводит к минимуму влияние рисков повышения процентных ставок и снижения доступности кредитных ресурсов. В то же время акционерное общество держит большую часть своих свободных денежных средств на депозитах, и изменение процентных ставок по ним ведет к изменению доходности. Риск изменения ставок по вкладам сглаживается путем диверсификации инвестиционного портфеля.

Акционерное общество в умеренной степени подвержено риску упущенной выгоды, так как имеет большой объем денежных средств на счетах и вследствие колебания курсов может недополучить прибыль.

Компания имеет высокие показатели ликвидности, поэтому риск снижения платежеспособности ОАО «Сургутнефтегаз» минимален. В целях эффективного управления потоками денежных средств действуют системы планирования расходов и платежей.

Акционерное общество не прибегает к хеджированию финансовых рисков, но учитывает их влияние на операционную и финансовую деятельность при разработке инвестиционных проектов, формировании планов и бюджетов.

Правовые риски

К существенным для Компании правовым рискам относятся изменения налогового, таможенного, лесного, земельного законодательства, правил валютного регулирования, условий недропользования, нормативной документации по лицензированию, экологических норм и правил.

Изменение регулирования деятельности Компании, установленных норм и правил может привести к дополнительным затратам для приведения действующих в акционерном обществе принципов и порядка ведения операций, учетных систем в соответствие

с новыми требованиями. Так, вступивший в силу Федеральный закон от 29.12.2010 №442-ФЗ предусматривает прямой запрет на размещение объектов капитального строительства в лесах, расположенных в водоохраных зонах, в ценных лесах, на особо защищенных участках лесов, за исключением линейных объектов и гидротехнических сооружений. Данный запрет затрудняет обустройство месторождений в части размещения объектов капитального строительства на указанных лесных участках.

В 2010 году были приняты поправки в Налоговый кодекс, увеличивающие фискальную нагрузку на компании, добывающие углеводородное сырье. С 2012 года ставка НДС поднимется на 6,4 % в отношении добытой нефти, что увеличит налоговую нагрузку на Компанию. Высокая зависимость бюджета Российской Федерации от поступлений нефтегазового сектора обуславливает наличие повышенного риска изменения законодательства.

Компания подвержена риску ужесточения антимонопольного законодательства. Ограничение доли нефтяных компаний на региональных рынках сбыта нефтепродуктов может оказать негативное влияние на возможности по расширению сбытовой сети в регионах, в которых Компания занимает доминирующее положение. Рассматривают-

ся варианты введения государственного регулирования ценообразования на внутреннем рынке нефтепродуктов и деятельности предприятий, осуществляющих оптовую и розничную торговлю нефтепродуктами, что может уменьшить прибыльность операций ОАО «Сургутнефтегаз».

Деятельность Компании по добыче нефти и газа ведется на основании лицензий на право пользования недрами. Изменение условий выдачи, продления, а также оснований для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами могут существенно повлиять на деятельность акционерного общества. ОАО «Сургутнефтегаз» подвержено риску отказа в согласовании государственными органами изменений условий лицензионных соглашений, продления лицензий по окончании срока их действия.

ОАО «Сургутнефтегаз» при осуществлении своей деятельности строго соблюдает требования действующего законодательства и лицензионных соглашений, обязательства перед партнерами, стараясь свести к минимуму воздействие правовых рисков. Кроме того, Компания принимает участие в обсуждении законопроектов, затрагивающих ее деятельность, и учитывает предполагаемые изменения при составлении планов и прогнозов.

Основные показатели деятельности ОАО «Сургутнефтегаз»

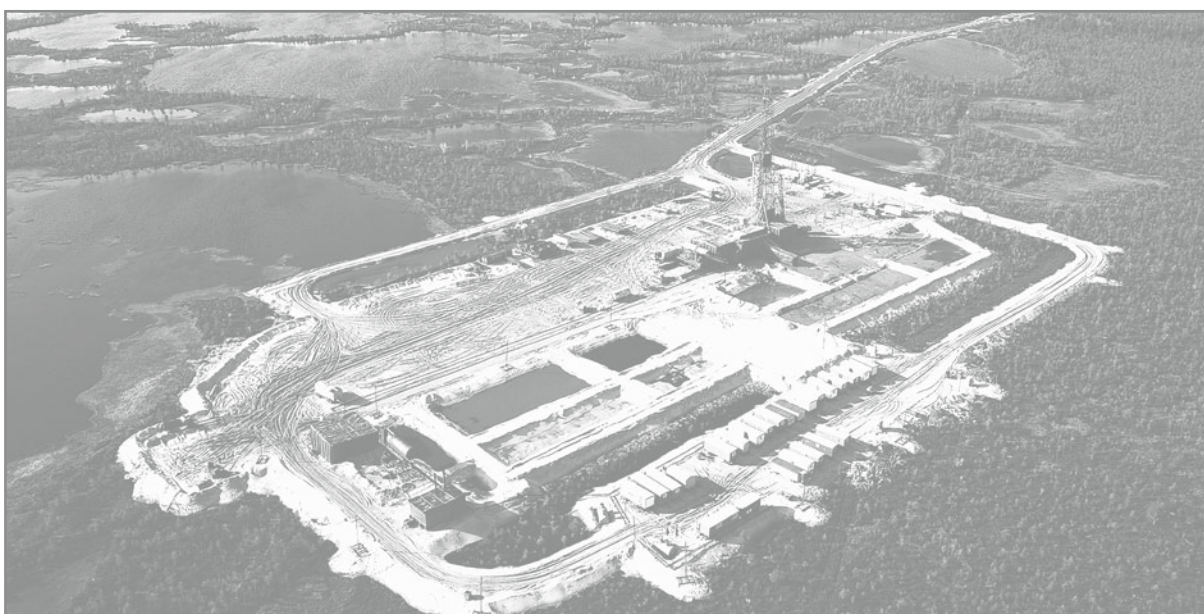
Сводные производственные показатели

Показатели	Ед.изм.	2010
Добыча нефти	млн.т	59,5
Производство газа	млрд.куб.м	13,4
Первичная переработка углеводородного сырья	млн.т	21,3
Производство основных видов нефтепродуктов:	млн.т	20,3
– автобензины		2,4
– дизтопливо		5,1
– авиакеросины		0,8
– мазут		10,9
– прочие		1,1
Выработка (отпуск) электроэнергии	млн.кВт.ч	3 618
Переработка газа	млрд.куб.м	7,3
Объем капитальных вложений:	млн.руб.	139 049
– нефтедобыча		117 546
– нефтепереработка		20 791
– сбыт		712
Ввод новых нефтяных скважин	скв.	1 305
Ввод и реконструкция АЗС	шт.	16
Среднедействующий фонд добывающих скважин	скв.	17 950
Количество действующих АЗС	шт.	299
Среднесписочная численность персонала:	чел.	108 995
– нефтедобыча		97 481
– нефтепереработка		7 410
– сбыт		4 104

Финансовые показатели

Выручка от продажи продукции, работ, услуг	млн.руб.	596 915
Затраты на производство реализованной продукции, работ и услуг	млн.руб.	402 386
Нераспределенная прибыль (чистая прибыль)	млн.руб.	128 392
Среднегодовая стоимость активов	млн.руб.	1 325 180
Рентабельность продаж	%	25,1
Дивиденд на одну акцию*:		
– обыкновенную	коп.	50
– привилегированную	коп.	118

* Рекомендованы Советом директоров.



Производственная деятельность

**Отчет Совета директоров ОАО «Сургутнефтегаз»
о результатах и перспективах развития
акционерного общества по приоритетным
направлениям его деятельности**

Ресурсная политика

РАСШИРЕНИЕ И УКРЕПЛЕНИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ – ОСНОВНАЯ ЗАДАЧА РЕСУРСНОЙ ПОЛИТИКИ И ЗАЛОГ БУДУЩЕЙ СТАБИЛЬНОЙ РАБОТЫ КОМПАНИИ. ДЛЯ РЕШЕНИЯ ДАННОЙ ЗАДАЧИ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ПРОВОДИТ БОЛЬШОЙ ОБЪЕМ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ, ИСПОЛЬЗУЯ НАКОПЛЕННЫЙ ОПЫТ И СОБСТВЕННУЮ НАУЧНУЮ БАЗУ ДЛЯ ПРИМЕНЕНИЯ ПЕРЕДОВЫХ МЕТОДОВ ПОИСКА И РАЗВЕДКИ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ, ВЕДЕТ РАБОТУ ПО ОЦЕНКЕ ПЕРСПЕКТИВ ЛИЦЕНЗИОННЫХ УЧАСТКОВ, ВЫСТАВЛЯЕМЫХ НА КОНКУРСЫ И АУКЦИОНЫ НА ПРАВО ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ.

На конец 2010 года ресурсная база ОАО «Сургутнефтегаз» включала в себя 155 лицензий на право пользования недрами, из них 53 лицензии на разведку и добычу, 62 лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу нефти и газа, 40 лицензий на поиск и оценку месторождений углеводородного сырья.

В отчетном году геологоразведочные работы проводились на 100 лицензионных

участках, в том числе 31 поисковым, расположенных на территории 3 нефтегазоносных провинций Российской Федерации: Западно-Сибирской, Восточно-Сибирской и Тимано-Печорской.

В 2010 году было приобретено 5 лицензий на право пользования недрами, 2 из которых расположены в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и 3 участка – в Республике Саха (Якутия).

Распределение лицензий ОАО «Сургутнефтегаз» по регионам деятельности



Получены 3 лицензии на ранее открытые за счет собственных средств Компании месторождения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и Республике Саха (Якутия).

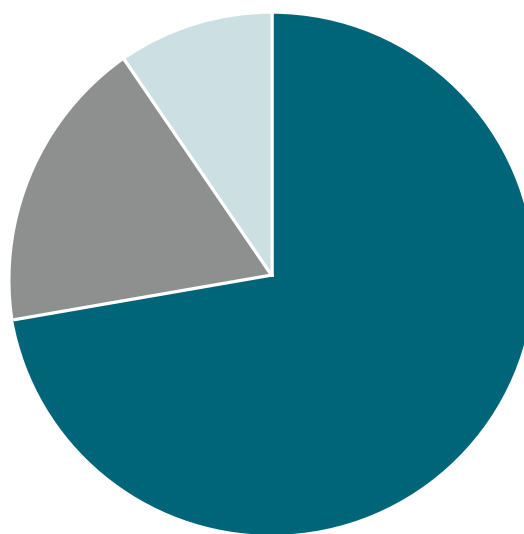
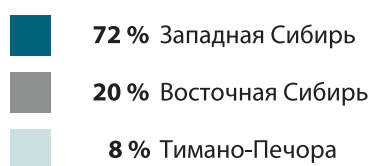
Важным фактором обеспечения эффективности поиска и разведки запасов нефти и газа является проведение сейсморазведочных работ, которые позволяют детально изучить строение структур, уточнить геологические модели залежей, определить размещение поисково-разведочных скважин, что снижает геологические риски. В 2010 году в соответствии с программой геологоразведочных работ отработано 5,0 тыс. погонных км сейсмических профилей 2D, 0,7 тыс. кв. км сейсмических профилей 3D. Вертикальное сейсмическое профилирование, позволяющее детализировать геологическое строение вокруг уже пробуренной скважины, было выполнено на 3 скважинах. В результате проведенных работ к глубокому поисковому бурению было подготовлено 83 объекта на 23 структурах с извлекаемыми ресурсами нефти в размере 97 млн.т.

Объем поисково-разведочного бурения в отчетном году достиг величины 221,8 тыс.м, превысив показатель прошлого года на 21,5 %, закончены строительством 70 скважин, эффективность поисково-разведочного бурения составила 75,7 %. Открыто 4 месторождения: 3 – в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, 1 – на юге Тюменской области, 9 новых залежей нефти и 1 газоконденсатная залежь.

Компания уделяет большое внимание проведению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, которые позволяют увеличить эффективность геологоразведки. В 2010 году выполнено более 80 научно-исследовательских работ: проведен подсчет запасов нефти и газа по 6 месторождениям, подземных вод – по 13 месторождениям, составлено 18 геологических проектов по 25 лицензионным участкам, подготовлено и согласовано 15 программ поисково-оценочных и разведочных работ.

Итогом всех выполненных работ в отчетном году стал прирост извлекаемых запасов нефти категорий C1+C2 в размере 81 млн.т. ОАО «Сургутнефтегаз» стабильно обеспечивает расширенное воспроизвод-

СТРУКТУРА ПОИСКОВО-РАЗВЕДОЧНОГО БУРЕНИЯ ПО РЕГИОНАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2010 ГОДУ



ство ресурсной базы: за последние 5 лет Компания прирастила более 480 млн.т извлекаемых запасов нефти категорий С1+С2, что составляет 154 % от объема добычи за данный период.

Западная Сибирь

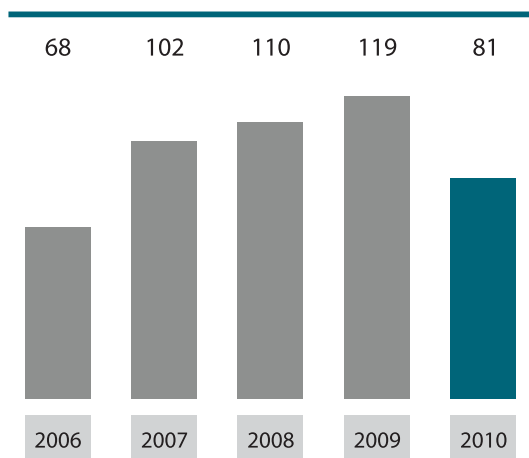
Западная Сибирь по-прежнему остается основным регионом деятельности для ОАО «Сургутнефтегаз». Более 72 % всего объема поисково-разведочного бурения в 2010 году было произведено в Западной Сибири. В результате открыто 4 новых месторождения и 7 новых залежей нефти.

В Ханты-Мансийском автономном округе – Югре в 2010 году геологоразведочные работы проводились на 58 лицензионных участках, из них 25 участков – поисковые. Объем поисково-разведочного бурения составил 116,9 тыс.м, закончены строительством 36 скважин, 80,5 % которых – продуктивные. По результатам геологоразведочных работ открыты 3 месторождения: Юганское, Западно-Нялинское, им.Н.К.Байбакова. Раз-

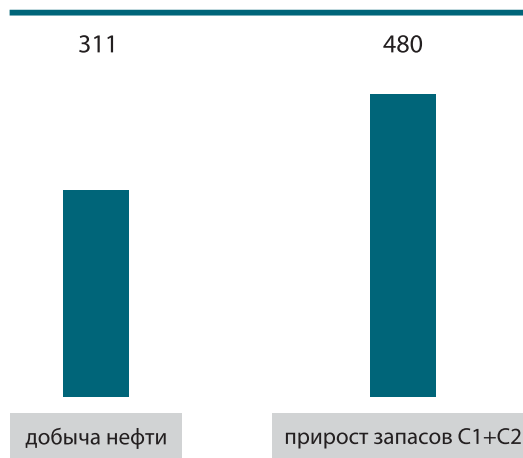
работана и реализуется программа по до-разведке нижележащих горизонтов методом зарезки боковых стволов из скважин разрабатываемых месторождений. В пределах 3 нижних поисковых лицензионных участков получены промышленные притоки нефти, что позволяет говорить об открытии новых залежей.

На территории Ямало-Ненецкого автономного округа по состоянию на конец 2010 года ОАО «Сургутнефтегаз» является владельцем 10 лицензий на право пользования участками недр. За отчетный год всего отработано 685 погонных км сейсмических профилей 2D, пробурено 18,2 тыс.м горных пород, закончено строительством 3 скважины. В течение 2010 года проводились научно-исследовательские работы по комплексному изучению геолого-геофизического материала по участкам недр, составлен геологический проект на проведение поисково-оценочных работ в пределах Тычельского лицензионного участка. Проводятся подготовительные работы к проведению полевых сейсморазведочных работ 2D

ДИНАМИКА ПРИРОСТА ИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ НЕФТИ КАТЕГОРИЙ С1+С2
млн.т



ВОСПОЛНЕНИЕ ЗАПАСОВ НЕФТИ КАТЕГОРИЙ С1+С2 С 2006 ПО 2010 ГОДЫ
млн.т



на Малоперевальном, Соимлорском, Северо-Соимлорском и Восточно-Соимлорском лицензионных участках.

На юге Тюменской области в 2010 году закончены строительством 3 скважины, общая проходка поисково-разведочного бурения составила 6,7 тыс.м. По результатам бурения в отчетном году открыто Южно-Нюрымское месторождение, являющееся первым месторождением Компании в регионе. Запасы по месторождению прошли экспертизу в государственной экспертной комиссии Роснедра.

В Омской, Томской, Новосибирской областях на принадлежащих ОАО «Сургутнефтегаз» лицензионных участках были завершены строительством 6 поисковых скважин. Суммарный объем поисково-разведочного бурения составил 18,2 тыс.м.

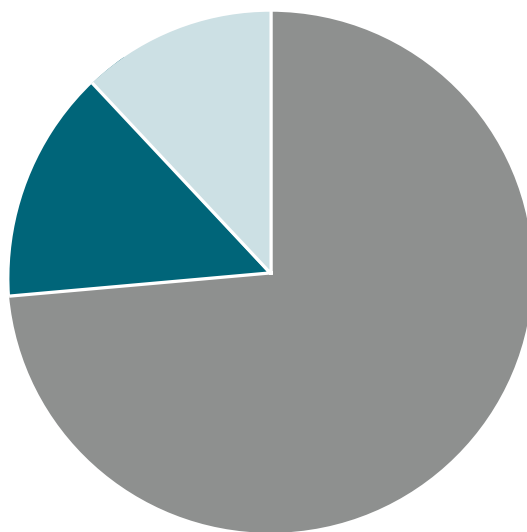
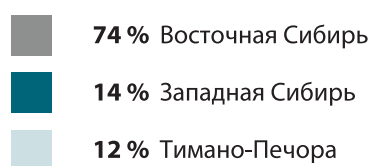
Восточная Сибирь

Активное развитие Восточной Сибири требует увеличения объемов геологоразведочных работ в регионе. Основными задачами на перспективных лицензионных участках Компании в настоящее время являются уточнение строения залежей, определение мест для бурения поисково-разведочных скважин.

В 2010 году на долю Восточной Сибири пришлось около 74 % сейсморазведочных работ 2D, что составило 3,67 тыс. погонных км, объем поисково-разведочного бурения вырос на 39,8 % по сравнению с прошлым годом – до 43,8 тыс.м.

В Восточной Сибири основные добывающие мощности ОАО «Сургутнефтегаз» сосредоточены в Республике Саха (Якутия). Здесь Компания владеет 18 лицензиями на право пользования недрами. В 2010 году на аукционах были приобретены лицензии на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородов на Багдынском, Джанкунском, Гиллябкинском участках. Поисково-разведочное бурение произведено в объеме 35,1 тыс.м, закончены строительством 13 поисковых и 1 разведочная скважины. Проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 1,53 тыс. погонных км и 3D – 228 кв.км. В результате были открыты 2 новые залежи углеводородов, прирост извлекаемых

СТРУКТУРА СЕЙСМОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ 2D В 2010 ГОДУ



запасов нефти категорий C1+C2 составил 17,4 млн.т, газа – 12,7 млрд.куб.м.

В Иркутской области в 2010 году объем поисково-разведочного бурения составил 5,6 тыс.м, отработано 2,14 погонных км сейсмических профилей 2D, закончены строительством 2 поисковые скважины. В результате бурения и испытания скважины на Пилюдинском лицензионном участке был получен промышленный приток нефти.

В Красноярском крае ОАО «Сургутнефтегаз» владеет лицензией на Студеный участок недр. В 2010 году здесь была закончена строительством 1 поисковая скважина. Объем поисково-разведочного бурения составил 3,1 тыс.м. В декабре 2010 года в результате проведения конкурсов и аукционов Компания выиграла право на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья Агапского участка, лицензия на который будет оформлена в 2011 году.

Тимано-Печора

Тимано-Печорская нефтегазоносная провинция – стратегический для развития Компании регион, где активно ведутся работы по подготовке к началу добычи углеводородного сырья. На территории Ненецкого автономного округа расположено 9 лицензионных участков, принадлежащих ОАО «Сургутнефтегаз».

В 2010 году объем поисково-разведочного бурения составил 18,1 тыс.м горных пород, построено 5 поисковых скважин. Сейсморазведочные работы в регионе осуществлялись сторонними организациями по договорам и составили по профилю 2D 622,3 погонных км, 3D – 433 кв.км.

В рамках НИОКР в течение года выполнялись работы по обработке керна, определению состава и свойств пластовых флюидов, комплексному изучению геолого-геофизических материалов, разработке программ и проектов поисковых работ.

Международные проекты

В рамках ООО «Национальный нефтяной консорциум» (ООО «ННК») ОАО «Сургутнефтегаз» является участником проекта по разработке блока «Хуни-6» нефтеносного пояса реки Ориноко в Боливарианской Республике Венесуэла.

В отчетном году завершен процесс создания совместного предприятия PetroMiranda между ООО «ННК» и Corporacion Venezolana del Petroleo S.A. – дочерним предприятием государственной нефтегазодобывающей компании Petroleos de Venezuela S.A. Российской стороне в лице консорциума принадлежит 40 % в совместном предприятии.

В 2010 году совместным предприятием начаты работы по реализации первой фазы проекта в части подготовки к проведению сейсмических исследований, стратиграфическому бурению, строительству кустов для тестирования горизонтальных скважин, а также по проектированию объектов обустройства месторождения.

Планы и перспективы

ОАО «Сургутнефтегаз» будет продолжать геологоразведочные работы на существующих лицензионных участках, активно участвовать в конкурсах и аукционах по приобретению новых участков недр для поиска, разведки и добычи углеводородов, приобретению месторождений нераспределенного фонда недр, расширяя тем самым ресурсную базу Компании.

Объем поисково-разведочного бурения в 2011 году запланирован на уровне 208 тыс.м, из них 73 % будет выполнено в Западной Сибири, 22 % – в Восточной Сибири и 5 % – в Тимано-Печоре. Сейсморазведочные работы 2D будут выполнены в объеме более 6 тыс. погонных км. Объем детальных сейсмических исследований 3D превысит 1,1 тыс.кв.км. Основной объем сейсмических работ 2D и 3D (76 % и 74 % соответственно) планируется в Восточной Сибири.

Добыча нефти и производство газа

В ОБЛАСТИ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ПРОИЗВОДСТВА ГАЗА ОСНОВНЫЕ УСИЛИЯ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» НАПРАВЛЕННЫ НА СТАБИЛИЗАЦИЮ ДОСТИГНУТОГО УРОВНЯ ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА И РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ РЕСУРСНОЙ БАЗЫ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. КЛЮЧЕВЫМИ ФАКТОРАМИ УСПЕХА В ДОСТИЖЕНИИ ПОСТАВЛЕННЫХ ЦЕЛЕЙ ЯВЛЯЮТСЯ ПРИМЕНЕНИЕ СОВРЕМЕННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И МЕТОДОВ ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ, СТРОГИЙ КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ, АКТИВНОЕ РАЗВИТИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В НОВЫХ РЕГИОНАХ.

В 2010 году объем добычи нефти ОАО «Сургутнефтегаз» составил 59,5 млн.т, производства газа – 13,4 млрд.куб.м.

Компания стабильно поддерживает один из самых высоких в отрасли уровней инвестиций в производство. В отчетном году объем капитальных вложений ОАО «Сургутнефтегаз» вырос на 5,3 % по сравнению с предыдущим годом и составил 117,5 млрд.руб., или 1 974 руб. на 1 тонну добытой нефти.

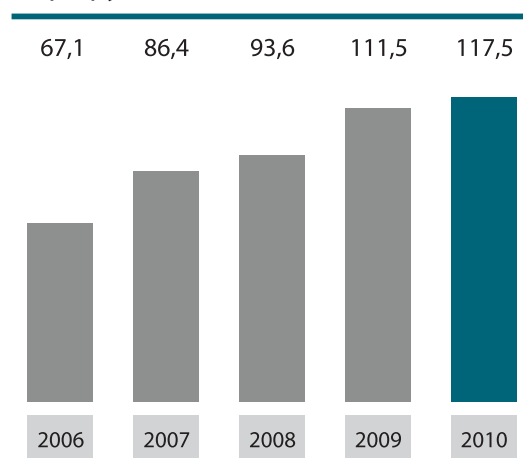
81 % вложений пришлось на основной регион деятельности Компании – Западную Сибирь, на долю Восточной Сибири – 16 % от общего объема инвестиций, Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции – 1 %. В Восточной Сибири в 2010 году уровень капитальных вложений несколько снизился, что объясняется завершением этапа наиболее активного создания комплекса вспомогательной производственной инфраструктуры, необходимой для освоения как действующих, так и перспективных месторождений региона.

В отчетном году основными направлениями инвестиций Компании стали работы в области повышения эффективности разработки действующих месторождений, подготовка инфраструктуры для ввода новых месторождений, развитие системы по сбору и транспортировке газа.

Добыча нефти

На конец отчетного года в эксплуатации ОАО «Сургутнефтегаз» находилось 55 месторождений, из которых 53 месторождения расположены в Западной Сибири и 2 –

ДИНАМИКА ИНВЕСТИЦИЙ
В НЕФТЕДОБЫЧУ
млрд.руб.



в Восточной Сибири. В 2010 году введено в разработку одно новое месторождение – Явинлорское.

На 10 наиболее крупных месторождений Компании приходится порядка 66 % суммарного объема производства. Многие из этих месторождений в настоящее время находятся на поздней стадии разработки, характеризующейся вовлечением залежей с трудноизвлекаемыми запасами, высокой обводненностью добываемой нефти, необходимостью применения вторичных и третичных методов увеличения нефтеотдачи пластов и, как следствие, сокращением объемов добычи.

В отчетном году основными задачами Компании являлись стабилизация уровня добычи нефти в Западной Сибири и наращивание объемов производства в новых регионах. В 2010 году удалось достичь минимального за последние 3 года темпа снижения добы-

чи по месторождениям Западной Сибири. Добыча в новом регионе деятельности – Восточной Сибири – выросла практически в 2 раза и составила 3,3 млн.т.

Для достижения поставленных целей ОАО «Сургутнефтегаз» наращивает объемы эксплуатационного бурения и активно применяет различные методы повышения нефтеотдачи пластов: строительство горизонтальных скважин, резку боковых стволов, широкий спектр физико-химических методов.

В отчетном году суммарный объем эксплуатационного бурения вырос на 14,8 % и составил 4 197 тыс.м, благодаря чему было введено 1 305 новых нефтяных скважин.

При такой динамике ввода скважин растет среднедействующий фонд добывающих скважин. В 2010 году фонд вырос на 4,0 % и составил 17 950 скважин. Компания ежегод-

Добыча нефти по месторождениям Компании в 2010 году

Месторождения	Добыча, тыс.т
Федоровское	8 668
Лянторское	5 372
Северо-Лабатьюганское	4 416
Западно-Сургутское	3 688
Быстринское	3 479
Талаканское	3 222
Конитлорское	3 120
Вачимское	2 569
Юкьяунское	2 413
Яунлорское	2 121
Прочие	20 481

но повышает эффективность использования фонда скважин, выбирая оптимальные режимы и способы эксплуатации. Коэффициент использования в отчетном году достиг величины 0,935. Неработающий фонд скважин на конец отчетного года остался на минимально достигнутом уровне и составил 6,7 % от эксплуатационного фонда.

В 2010 году введено в эксплуатацию 199 горизонтальных скважин, что на 25,2 % выше показателя предыдущего года. Выполнено более 8 тыс. скважино-операций на эксплуатационном фонде скважин, в том числе 663 операции по забурированию боковых стволов, 629 гидроразрывов пласта. В целом, за отчетный год применение методов оптимизации режима работы скважин механизированного фонда, ввод новых скважин, а также проведение других геолого-технических мероприятий позволили обеспечить дополнительную

добычу нефти в объеме более 13 млн.т. Наибольший прирост добычи был обеспечен вводом новых скважин – порядка 42,2 % от общего объема дополнительной добычи.

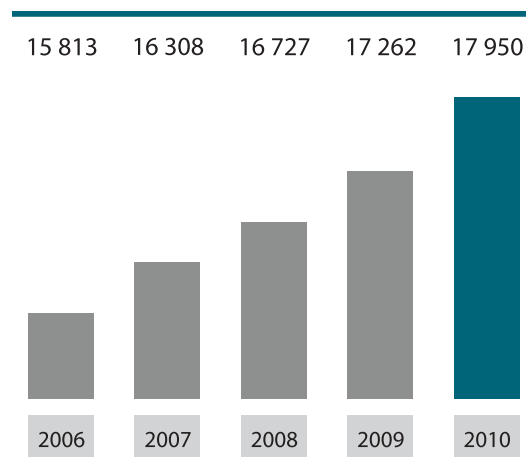
Имея в распоряжении собственные сервисные подразделения, Компания имеет возможность активно развивать и применять передовые технологии в сфере повышения нефтеотдачи пластов, в том числе более 10 различных видов гидроразрыва пласта, забурирование на депрессии удлинений горизонтальных стволов скважин, зарезку боковых стволов с применением колтюбинга. В то же время акционерное общество перенимает опыт ведущих сервисных компаний в этой сфере, в частности, в области геологического моделирования.

Перспективы роста нефтедобычи Компания связывает с новым регионом деятельности – Восточной Сибирью. На сегодняшний

ВВОД НОВЫХ НЕФТЯНЫХ СКВАЖИН СКВ.



СРЕДНЕДЕЙСТВУЮЩИЙ ФОНД СКВАЖИН СКВ.



день в данном регионе эксплуатируется два месторождения – Талаканское и Алинское. За время работы достигнуты высокие производственные результаты, установлены возможные потенциалы залежей, освоена технология разработки.

Добыча нефти за весь период разработки составила около 6,6 млн.т нефти. Только за 2010 год добыча составила 3,3 млн.т, что значительно выше уровня 2009 года. Залежи месторождений находятся на начальном этапе разработки, имеют высокую производительность новых скважин – порядка 70 т нефти в сутки. В отчетном году ОАО «Сургутнефтегаз» ввело в эксплуатацию 103 новые нефтяные скважины, пробуриив при этом 168,6 тыс.м горных пород.

В течение отчетного периода на Талаканском месторождении введены 2 установки «Хитер-Тритер» в составе установок предварительного сброса воды, выполнено расширение базы производственного обслуживания, шло активное строительство кустов, прокладывались линии электропередачи, строи-

лись внутривидовые трубопроводы. Полностью завершены работы по строительству установки для получения битума, ввод которой позволит при максимальной загрузке получать по 18 тыс.т в год дизельного топлива и битума, который будет использоваться на собственном асфальтобетонном заводе.

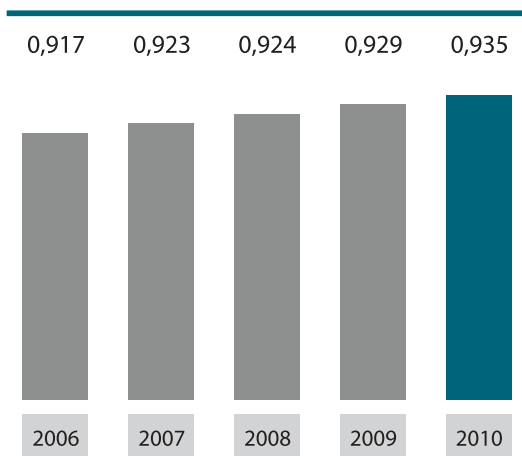
Добыча и производство газа

В области добычи и производства газа ОАО «Сургутнефтегаз» стремится к достижению наиболее полной утилизации газа. С этой целью Компания увеличивает мощности по его транспортировке, проводит мероприятия по модернизации действующей инфраструктуры сбора, подготовки и утилизации газа.

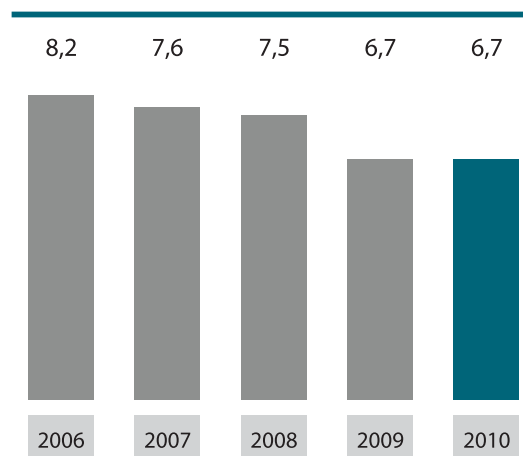
С 2008 года уровень использования попутного нефтяного газа Компании превышает 95 %, а за отчетный год составил 95,9 %.

В 2010 году объем производства попутного газа составил 13,4 млрд.куб.м. Добыча

КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО ФОНДА СКВАЖИН



ДИНАМИКА НЕРАБОТАЮЩЕГО ФОНДА СКВАЖИН НА КОНЕЦ ГОДА %

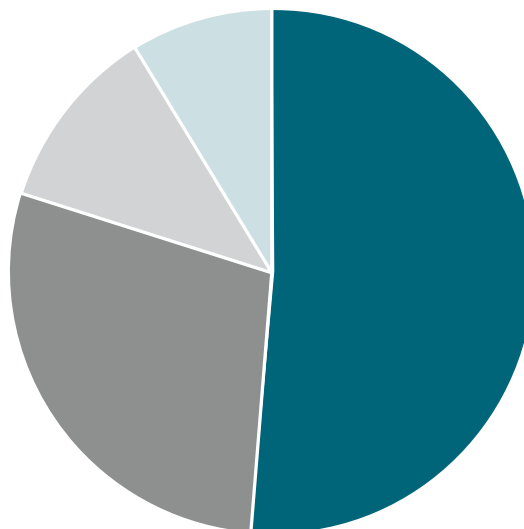
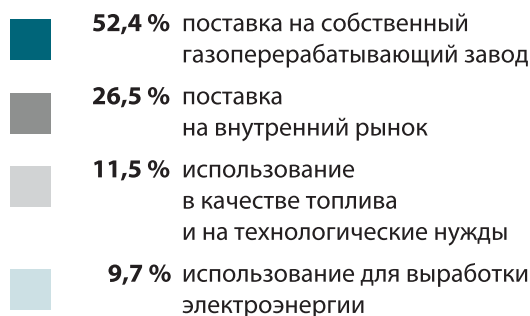


природного газа велась на одном месторождении и составила 3,0 млн.куб.м.

В 2010 году основной объем произведенного газа (52 %) направлен на собственный газоперерабатывающий завод, 26 % было реализовано покупателям на внутреннем рынке, 11 % составило потребление на собственные нужды в качестве топлива и на технологические нужды, 10 % – поставка на собственные газотурбинные (ГТЭС) и газопоршневые (ГПЭС) электростанции. Ежегодно с ростом мощностей малой электроэнергетики увеличиваются объемы поставки газа на ГТЭС и ГПЭС, в 2010 году рост составил 11,5 % по сравнению с предыдущим годом.

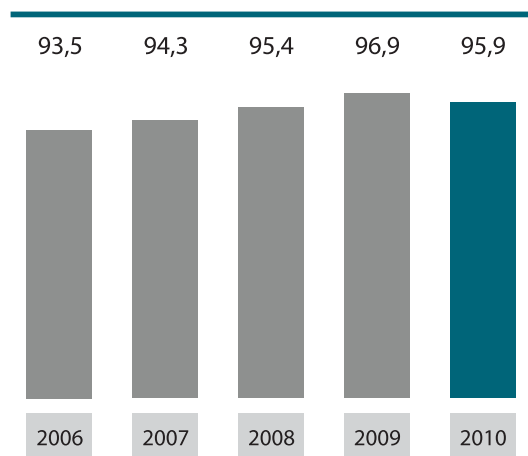
На месторождениях ОАО «Сургутнефтегаз» действуют: 8 транспортных компрессорных станций, 1 компрессорная станция по закачке газа в пласт в целях поддержания пластового давления, 16 компрессорных станций низких ступеней сепарации (СКНС), 19 газотурбинных и 7 газопоршневых электростанций, 3 установки по переработке газа мощностью 7,28 млрд.куб.м.

НАПРАВЛЕНИЯ ПОСТАВКИ ГАЗА



ДИНАМИКА УРОВНЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ГАЗА

%



СУММАРНЫЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ОТ КОМПЛЕКСНОЙ ПРОГРАММЫ СНИЖЕНИЯ ЗАТРАТ млн.руб.



В 2010 году построено 135 км газопроводов, проведена реконструкция компрессорной станции на Федоровском месторождении и 4 компрессорных станций низких ступеней сепарации, в результате чего удалось повысить надежность общей системы утилизации и значительно снизить энергопотребление объектов. Текущими ремонтами было охвачено 11 транспортных компрессорных станций и 16 ГТЭС.

Программа снижения затрат

Ежегодно в ОАО «Сургутнефтегаз» реализуется программа снижения затрат, основная цель которой – обеспечение постоянного контроля над затратами и повышение эффективности деятельности Компании. Данная программа затрагивает все аспекты деятельности акционерного общества и направлена на совершенствование всех его производственных процессов.

В составе ежегодной комплексной программы сокращения затрат можно выделить следующие основные направления: снижение материалоемкости производства, реализация программ энергосбережения, импортозамещения и повторного использования оборудования. Выполнение этих мероприятий позволило ОАО «Сургутнефтегаз» в 2010 году снизить издержки на 4,8 млрд.руб., или 80,3 руб. на 1 тонну добытой нефти.

Наибольшая доля снижения затрат в отчетном году пришлось на вспомогательное производство – 42 %, на основное производство – 25 %, строительство – 17 %, бурение – 14 %, экономия в социальной сфере составила 2 %.

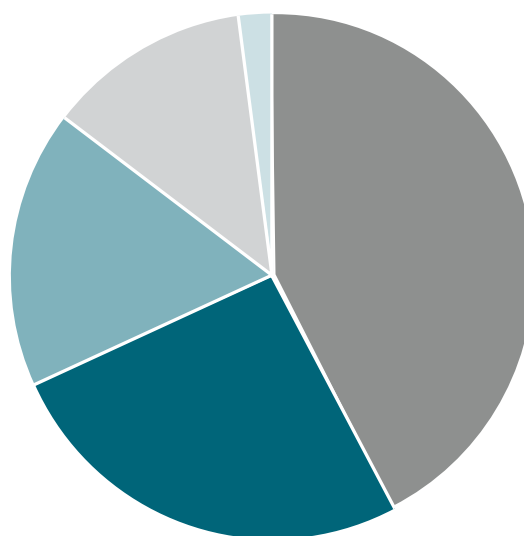
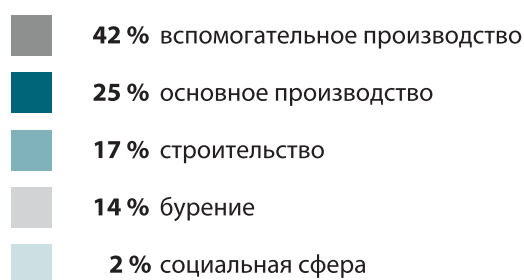
Ежегодно, начиная с 2001 года, в Компании реализуется программа энергосбережения. В рамках реализации программы активно внедряются и эксплуатируются энергосберегающие технологии и оборудование, осуществляются мероприятия по оптимизации работы электрооборудования и регулирования потребляемой мощности. Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности объектов и оборудования ОАО «Сургут-

нефтегаз» на 2010 год разрабатывалась в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и включала: строительство газотурбинных электростанций на Рогожниковском и Северо-Лабатьюганском месторождениях, увеличение загрузки существующих ГТЭС Тромъеганского и Верхненадымского месторождений, использование тепла уходящих газов на газотурбинных приводах компрессорных станций и ГТЭС Талаканского месторождения, внедрение компрессоров новой модификации и применение винтовых компрессорных установок на буровых установках, внедрение конденсаторных установок и разукрупнение воздушных линий 6 кВ для снижения потерь в сетях электроснабжения, использование энергосберегающих светильников и ламп. Экономический эффект от мероприятий отчетного года составил 464 млн.руб., обеспечено снижение потребления мощности в размере 559 МВт, электроэнергии – 308 млн.кВт.ч. С учетом всех ранее проведенных мероприятий по энергосбережению удалось достичь годовой экономии мощности – более 6,4 ГВт, потребления электроэнергии – более 5,3 млрд.кВт.ч.

С 2005 года в ОАО «Сургутнефтегаз» действует программа повторного использования оборудования и материалов, экономический эффект от реализации которой в 2010 году составил 1,15 млрд.руб. Данная программа реализуется благодаря мощным производственно-ремонтным базам Компании, которые позволяют осуществлять своевременный и качественный ремонт техники и оборудования собственными силами, что значительно продлевает срок эксплуатации и обеспечивает высокие коэффициенты использования.

В своей деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» стремится максимально использовать отечественное оборудование. Размещая заказы на российских заводах, Компания обеспечивает создание новых рабочих мест и повышение уровня социально-экономического развития регионов, а высокие требования, предъявляемые к качеству

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭФФЕКТА ОТ ПРОГРАММЫ СНИЖЕНИЯ ЗАТРАТ В 2010 ГОДУ



закупаемой продукции, стимулируют развитие научно-технической сферы экономики страны и способствуют повышению конкурентоспособности российских производителей на мировом рынке. В отчетном году была продолжена реализация программы импортозамещения, в рамках которой Компания активно сотрудничала с отечественными производителями техники и технологий, расширяла собственное производство. В 2010 году с целью замещения импортного оборудования и расходных материалов отечественными аналогами было освоено изделий по 640 позициям номенклатурного перечня. Экономический эффект составил более 768 млн.руб.

Весь цикл освоения месторождений ОАО «Сургутнефтегаз» осуществляет при помощи собственных высокотехнологичных сервисных подразделений. Это дает дополнительные конкурентные преимущества Компании, позволяет оперативно внедрять и использовать лучшие технические разработки, решать сложные производственные задачи, учитывая специфику и сложность разработки собственных месторождений, имея при этом возможность осуществлять контроль над затратами на всех стадиях производственного процесса добычи нефти и газа.

Планы и перспективы

Дальнейшие планы ОАО «Сургутнефтегаз» по добыче углеводородного сырья связаны с наращиванием добычи нефти в Восточной Сибири и стабилизацией объемов по месторождениям Западной Сибири.

В 2011 году Компания намерена достичь уровня добычи нефти порядка 60,7 млн.т, производства газа – 13,1 млрд.куб.м. Уровень добычи нефти по месторождениям Восточной Сибири заложен на уровне 5,4 млн.т, что выше показателя 2010 года в 1,6 раза.

Объемы эксплуатационного бурения сохранятся на прежнем уровне и составят более 4 млн.м, что позволит ввести в эксплуатацию 1 243 скважины, из них 95 – по месторождениям Восточной Сибири. В 2011 году планируется ввести в разработку 4 новых месторождения, расположенных в Западной Сибири.

Для поддержания уровня добычи нефти планируется реализация программы геолого-технических мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов, включающей проведение более 6,5 тыс. скважино-операций физико-химического воздействия на пласт.

Компания намерена обеспечить уровень утилизации газа не ниже 95,6 %. Для более полного сбора попутного газа будет произведена реконструкция 3 СКНС, введены в эксплуатацию СКНС на ДНС Ай-Пимского месторождения, установка компримирования и подготовки газа на Рогожниковском месторождении и установка подготовки газа на Талаканском месторождении, построено более 186 км газопроводов.

Производство электроэнергии

ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНО РЕАЛИЗУЕТ ПРОГРАММУ РАЗВИТИЯ МАЛОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ. СТРОИТЕЛЬСТВО СОБСТВЕННЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ МОЩНОСТЕЙ ПОЗВОЛЯЕТ КОМПАНИИ КОМПЛЕКСНО РЕШАТЬ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАДАЧИ, ПОВЫШАТЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКУЮ И ПРОМЫШЛЕННУЮ БЕЗОПАСНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВА, ДАЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ В БОЛЕЕ КОРОТКИЕ СРОКИ ПРИСТУПИТЬ К РАЗРАБОТКЕ ОТДАЛЕННЫХ ОТ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ МЕСТОРОЖДЕНИЙ.

Энергоемкость процессов добычи нефти и газа, рост объемов потребления электроэнергии, вызванный вводом в эксплуатацию новых месторождений, увеличением фонда скважин, ухудшением ресурсной базы, требующим дополнительных энергозатрат на добычу и поддержание пластового давления, обуславливают рост значимости строительства собственных газотурбинных и газопоршневых электростанций.

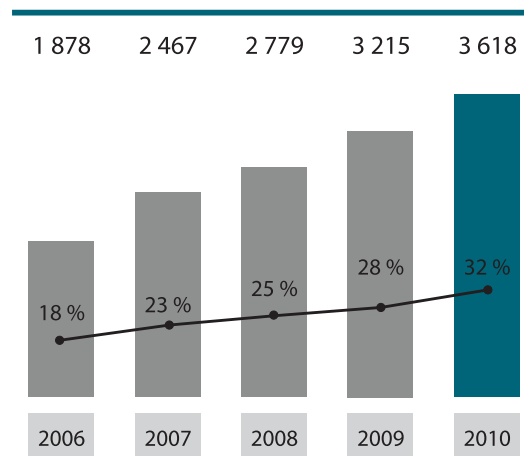
Использование ГТЭС и ГПЭС, работающих на попутном нефтяном газе, позволяет эффективно управлять затратами: сокращать издержки на строительство инфраструктуры для транспортировки газа, линий электропередачи и инженерных сетей от центральных источников энергии, уменьшать расходы на покупку электроэнергии.

Объем выработанной электроэнергии в 2010 году увеличился на 12,5 % и составил более 3,6 млрд.кВт.ч. Доля собственной электроэнергии в общей структуре энергопотребления выросла до 32 % по сравнению с 28 % в 2009 году. Потребности в электроэнергии Компании в Восточной Сибири обеспечиваются полностью за счет собственных ГТЭС и ГПЭС, снабжающих не только месторождения ОАО «Сургутнефтегаз» в данном регионе, но и объекты магистрального нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан».

В 2010 году в эксплуатацию введены 2 газотурбинные электростанции на Рогожниковском и Северо-Лабатьюганском месторождениях мощностью 36 МВт каждая. Кроме того, введена в эксплуатацию вторая очередь газопоршневой электростанции на Восточно-Сургутском месторождении.

На конец отчетного года на месторождениях Компании работали 19 газотурбинных

ОБЪЕМ ПРОИЗВОДСТВА СОБСТВЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ДОЛЯ ОТ ОБЩЕЙ ПОТРЕБНОСТИ млн.кВт.ч



и 7 газопоршневых электростанций с общей установленной мощностью 677 МВт.

Наряду с технико-экономическими преимуществами строительство электростанций позволяет решать проблему утилизации газа эксплуатируемых месторождений, снижать объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Так, в 2010 году объемы использования попутного нефтяного газа по сравнению с 2009 годом были увеличены на 9 %, а объем предотвращенных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составил более 646 тыс.т.

Наряду с созданием собственных энергетических мощностей ОАО «Сургутнефтегаз» уделяет огромное внимание проблемам экономии электроэнергии и повышению энергетической эффективности объектов и оборудования: создаются новые системы контроля и учета, максимально обеспечи-

вающие энергосбережение в добыче нефти, ведется работа по снижению потерь в распределительных сетях, автоматизации режимов работы электрообогрева, применению современных систем управления электро- и теплоснабжением.

Планы и перспективы

ОАО «Сургутнефтегаз» планирует продолжать развитие малой энергетики. В 2011 году выработка электроэнергии составит более 4 млрд.кВт.ч, что обеспечит около 34 % общего энергопотребления Компании.

В ближайшие два года Компания планирует ввести в эксплуатацию 2 газотурбинные электростанции на Вачимском и Восточно-Сургутском месторождениях общей мощностью 72 МВт.

Переработка нефти и газа

В СЕКТОРЕ НЕФТЕГАЗОПЕРЕРАБОТКИ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ПРОВОДИТ РЕКОНСТРУКЦИЮ ДЕЙСТВУЮЩИХ И СТРОИТЕЛЬСТВО НОВЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕСПЕРЕБОЙНОЙ РАБОТЫ УСТАНОВОК, УВЕЛИЧЕНИЕ ГЛУБИНЫ ПЕРЕРАБОТКИ, ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА ПРОДУКЦИИ ДО УРОВНЯ СОВРЕМЕННЫХ МИРОВЫХ СТАНДАРТОВ, А ТАКЖЕ СТРЕМИТСЯ МАКСИМАЛЬНО ЭФФЕКТИВНО ИСПОЛЬЗОВАТЬ ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ МОЩНОСТИ, ОБЕСПЕЧИВАЯ ИХ СТАБИЛЬНУЮ ЗАГРУЗКУ.

Переработка нефти

Сектор переработки нефти акционерного общества представлен нефтеперерабатывающим заводом ООО «КИНЕФ» с входящими в его состав комплексами «ЛАБ-ЛАБС» и «Изофлекс», которые производят основу для синтетических моющих средств и битумно-полимерные кровельные и гидроизоляционные материалы.

В 2010 году объем переработки углеводородного сырья составил 21,3 млн.т, что на 4,1 % выше уровня предыдущего года, выработано 2,4 млн.т автобензинов, 5,1 млн.т дизельного топлива, 0,8 млн.т авиакеросина, 10,9 млн.т мазута, а также обширный ассортимент других нефтепродуктов.

Выпуск нефтепродуктов в 2010 году производился с учетом потребностей рынка и технических возможностей предприятия. Весь объем бензинов Премиум-95 соответствует требованиям Технического регламента по классу 4 и 5. В отчетном году выпуск АИ-95 класса 4 составил 288 тыс.т, класса 5 – 58 тыс.т, а общий выпуск был увеличен на 76 тыс.т. Продолжился выпуск низкосернистого дизельного топлива, его объем превысил 4 млн.т. В целях соответствия требованиям Технического регламента проводилось вовлечение смазывающей присадки в низкосернистое дизельное топливо, отгружаемое российским потребителям. По итогам года объем его производства составил около 0,6 млн.т. В целом доля светлых нефтепродуктов в общем объеме выработки в 2010 году составила 40 %, незначительно снизившись из-за ухудшения качества поставляемой нефти на НПЗ.

В отчетном году капитальные вложения ООО «КИНЕФ» составили 20,8 млрд.руб., в том числе 3,3 млрд.руб. было направлено на реконструкцию и модернизацию действующего производства и 17,5 млрд.руб. – на завершение стратегически важного для Компании проекта по строительству комплекса глубокой переработки нефти на базе гидрокрекинга мазута.

Строительство завода глубокой переработки нефти находится на завершающей стадии. По состоянию на конец 2010 года смонтировано 62 % (726 единиц) оборудования, в том числе полностью установлено крупномонтажное оборудование весом более 100 т, завершается рабочее проектирование и комплектование оборудованием и материалами. При реализации проекта задействованы более 40 российских предприятий и организаций, осуществляющих поставки оборудования, ведущих проектирование и строительство объектов комплекса и другие работы. В настоящее время все строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполняются только российскими строительно-монтажными организациями.

В целях соответствия новым стандартам Технического регламента, обеспечения безопасности производства и снижения энергопотребления велись работы по модернизации и реконструкции объектов действующего производства. Среди основных объектов можно выделить строительство блока экстрактивной дистилляции, ввод которого позволит снизить содержание бензола в бензине в соответствии с нормами Евро-4. Велись работы по переводу установок на четырехгодичный межремонтный период,

что позволит реже останавливать их для проведения капитальных ремонтов и, следовательно, более эффективно использовать производственные мощности. Введены после реконструкции здание комплекса «ЛАБ-ЛАБС» и два тупиковых железнодорожных пути, предназначенных для выполнения грузовых операций. Выполнено 6 капитальных ремонтов технологических установок, в том числе двух установок первичной переработки нефти АТ-1 и АВТ-2, на последней произведена замена оборудования.

Планы и перспективы

В 2011 году на нефтеперерабатывающем заводе ООО «КИНЕФ» планируется переработать 21,1 млн.т углеводородного сырья.

В планах ОАО «Сургутнефтегаз» – завершение строительства комплекса глубокой переработки нефти к концу 2011 года с последующим выводом комплекса на технологический режим в I квартале 2012 года. Объем капитальных вложений по крупным реализуемым проектам в 2011 году составит порядка 40,6 млрд.руб.

По объектам действующего производства планируется запустить блок экстрактивной дистилляции в составе установки производства серной кислоты СК-2, продолжить

техперевооружение, предполагающее плановую замену устаревшего оборудования.

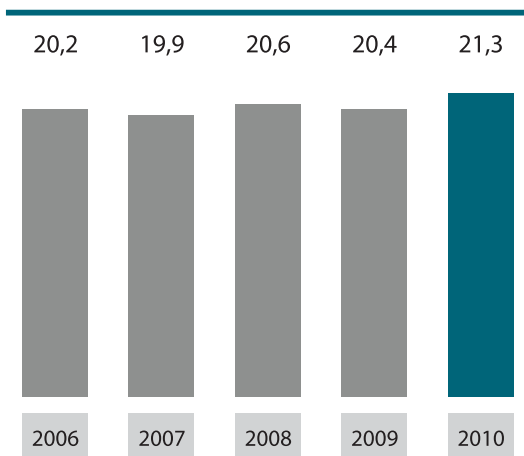
На ближайшую перспективу в планах Компании – строительство системы тактового налива светлых нефтепродуктов и комплекса ЛК-2Б-95, который позволит в будущем получать высокооктановые бензины марок АИ-95 и АИ-98, удовлетворяющие требованиям стандарта Евро-5.

Переработка газа

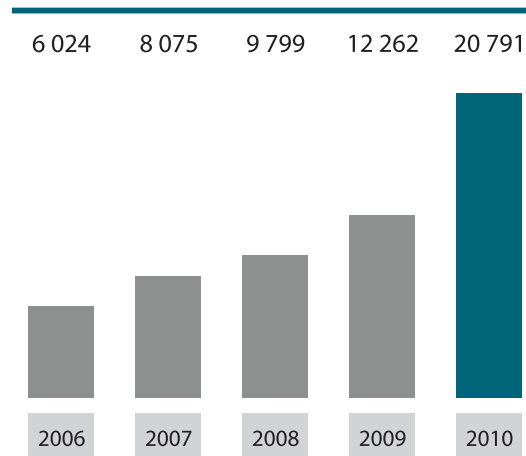
Переработка газа – одно из ключевых звеньев в системе сбора и утилизации попутного нефтяного газа ОАО «Сургутнефтегаз». На сегодняшний день на газоперерабатывающем заводе функционируют 2 установки по переработке газа проектной мощностью 2,14 млрд.куб.м газа в год каждая и одна – производительностью 3 млрд.куб.м.

Ежегодно Компания осуществляет работы по модернизации и реконструкции производства, направленные на повышение эффективности технологических процессов, расширение товарного ассортимента, снижение энергопотребления, обеспечение бесперебойной работы оборудования. В 2010 году был введен в эксплуатацию блок получения пропан-бутана технического на установке переработки газа №2, что позво-

ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ
ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ
млн.т



ДИНАМИКА ИНВЕСТИЦИЙ
В НЕФТЕПЕРЕРАБОТКЕ
млн.руб.



лило расширить номенклатуру выпускаемой продукции и увеличить выработку целевых компонентов: пропан-бутана технического и бензина газового стабильного. Проведена реконструкция 4 ректификационных колонн с заменой внутренних контактных устройств, что также позволило увеличить степень извлечения жидких компонентов из сырого газа. Построена станция для получения азота мощностью 700 куб.м/ч, что позволило полностью закрыть потребность в необходимом для технологического процесса азоте. Также велись работы по замене устаревшего оборудования на установках переработки газа №1 и №2, завершено перевооружение системы контроля загазованности товарного парка. Общий объем капитальных вложений составил 1 108 млн.руб., что на 12,3 % выше уровня 2009 года.

В 2010 году объем переработки достиг максимального уровня – 7,3 млрд.куб.м, что составляет порядка 55 % от объема производства газа акционерного общества. Выработано 6,9 млрд.куб.м сухого отбензиненного газа и порядка 722 тыс.т жидких углеводородов. Объем производства жидких углеводородов увеличился по сравнению с прошлым годом на 21 %, что в натуральном выражении составило 126 тыс.т. В структуре продукции доля выработки

широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ) снизилась на 4,9 %, а пропан-бутана технического увеличилась на 10 %.

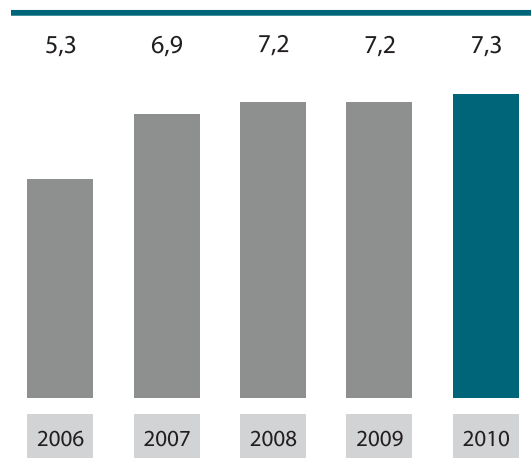
Планы и перспективы

ОАО «Сургутнефтегаз» успешно реализовало основные задачи по модернизации газоперерабатывающего производства, поэтому в 2011 году капитальные вложения будут направлены, в основном, на поддержание основных фондов. Планируемый объем инвестиций составляет около 174 млн.руб. Будет проведена установка станций управления электродвигателями вентиляторов котельной с частотным регулированием, реализовано строительство газопроводов возврата сухого и сбросного газа.

В долгосрочной перспективе запланирована замена системы освещения первой и второй установок переработки газа, рассматривается возможность выпуска полиэтилена и полипропилена, синтетических углеводородов. В связи с тем, что завод может получать пропан автомобильный, в будущем вероятен перевод части техники Компании на сжиженное газовое топливо.

Планируемый объем переработки газа в 2011 году составит 7,1 млрд.куб.м, выработка жидких углеводородов – более 670 тыс.т.

ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ
ПЕРЕРАБОТКИ ГАЗА
млрд.куб.м



Сбыт нефтепродуктов

В СЕКТОРЕ СБЫТА НЕФТЕПРОДУКТОВ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» СТАВИТ ПЕРЕД СОБОЙ ЗАДАЧИ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ВЫСОКОКАЧЕСТВЕННЫМ ТОПЛИВОМ ПРИ СОХРАНЕНИИ УСТОЙЧИВЫХ ПОЗИЦИЙ НА РЫНКЕ СБЫТА. ПРИОРИТЕТНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ В РАБОТЕ СБЫТОВЫХ ОБЩЕСТВ КОМПАНИИ ЯВЛЯЮТСЯ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ, УВЕЛИЧЕНИЕ ОБЪЕМОВ ПРОДАЖ И РАСШИРЕНИЕ АССОРТИМЕНТА СОПУТСТВУЮЩИХ ТОВАРОВ И УСЛУГ.

Сбытовые общества Компании расположены в Северо-Западном регионе России: в г.Санкт-Петербург, Псковской, Ленинградской, Калининградской, Новгородской и Тверской областях. Предприятия оказывают услуги по оптовой и розничной реализации, хранению нефтепродуктов, а также предоставляют комплекс дополнительных услуг на автозаправочных станциях.

Учитывая высокий уровень конкуренции в регионе деятельности сбытовых обществ,

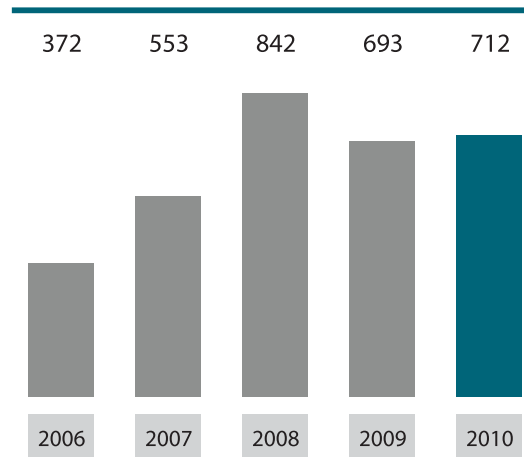
ежегодно для сохранения существующих позиций реализуются мероприятия, направленные на улучшение качества обслуживания потребителей. Уже не первый год успешно реализуется программа модернизации и реконструкции автозаправочных станций (АЗС), ведутся работы по расширению спектра сопутствующих услуг.

Объем капитальных вложений в сбытовой сектор в 2010 году составил порядка 712 млн.руб., что на 2,7 % выше уровня

ДИНАМИКА ТОВАРООБОРОТА СБЫТОВЫХ КОМПАНИЙ
тыс.т



ДИНАМИКА ИНВЕСТИЦИЙ СБЫТОВЫХ КОМПАНИЙ
млн.руб.



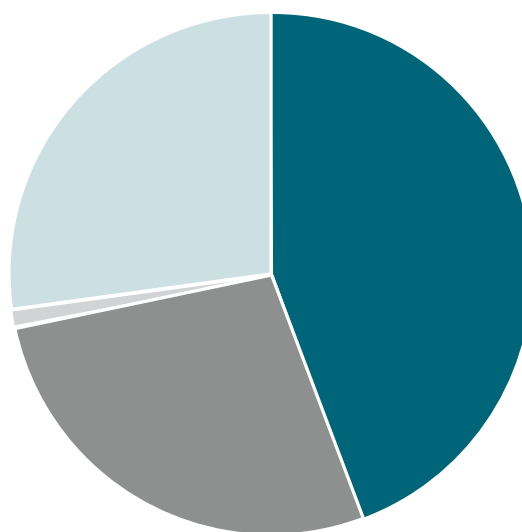
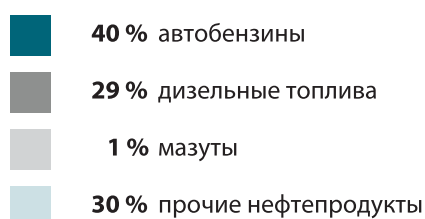
предыдущего года, осуществлена реконструкция 10 АЗС. Все введенные в работу реконструированные АЗС соответствуют современным стандартам качества и безопасности, располагают высокопроизводительными заправочными комплексами, имеют магазины по продаже сопутствующих товаров, объекты по техническому ремонту автомобилей.

Всего на конец отчетного года в Компании действовало 299 АЗС. Ежегодно ведется строительство и приобретение новых АЗС. Так, за отчетный год построены и приобретены 6 автозаправочных станций. Приоритетным направлением развития в этой области является строительство полностью автоматических АЗС нового формата, требующих меньшей площади земельного участка под размещение, что позволяет размещать заправки даже в условиях плотной городской застройки. Действующие автозаправочные станции также реконструируются под автоматические, такой проект удешевляет стоимость реконструкции и срок модернизации заправки почти в 3 раза.

Немаловажным аспектом деятельности Компании является оптимизация производственной структуры. Имея в активе обширную сеть нефтебаз, сбытовые общества ежегодно проводят анализ эффективности их использования, выполняют работы по консервации и продаже отдельных мощностей, производят реконструкцию и приведение в соответствие с современными требованиями наиболее используемых объектов. К концу 2010 года практически завершено объединение мощностей сбытовых предприятий ОАО «Леннефтепродукт» и ООО «КИРИШИАВТОСЕРВИС», работающих в Ленинградской области и г.Санкт-Петербург.

В отчетном году сбытовыми предприятиями было реализовано 1 533 тыс.т нефтепродуктов, из них 745 тыс.т, или 49 %, составили розничные продажи через автозаправочные станции. Среднесуточная реализация нефтепродуктов через 1 АЗС составила 6,8 т, что на 9,4 % выше уровня предыдущего года. Каждое сбытовое общество ответственно подходит к установлению розничных цен на нефтепродукты, участвует в государственных программах поддержки сельхозпроизводителей.

СТРУКТУРА ТОВАРООБОРОТА СБЫТОВЫХ КОМПАНИЙ В 2010 ГОДУ



На конец отчетного года сбытовые компании располагали 186 магазинами, 33 кафе, 32 станциями технического обслуживания и прочими объектами социально-бытового назначения. Выручка от сопутствующих видов деятельности выросла по сравнению с предыдущим периодом на 17,6 %, а за последние 5 лет данный показатель увеличился почти в 2 раза.

С целью привлечения клиентов сбытовые компании предоставляют возможность выбора различных форм оплаты: электронные карты с гибкой системой скидок, топливные талоны, банковские карты. Периодически проводятся имиджевые рекламные акции, приуроченные к праздничным датам.

ОАО «Сургутнефтегаз», имея в каждом сбытовом обществе собственные испытательные лаборатории анализа нефтепродуктов, строго следит за соблюдением законодательных норм, в том числе новых требований Технического регламента, касающихся качества реализуемых нефтепродуктов. В 2010 году Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии издало приказ и выдало свидетельство об аккредитации лаборатории ООО «Калинин-

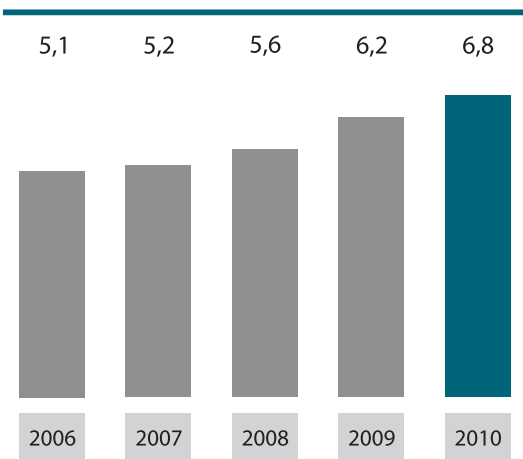
граднефтепродукт» в качестве экспертной организации, привлекаемой для целей государственного контроля и надзора. Будучи аккредитованной экспертной организацией, лаборатория тесно сотрудничает с государственными органами и помогает им контролировать качество нефтепродуктов в Калининградской области.

Планы и перспективы

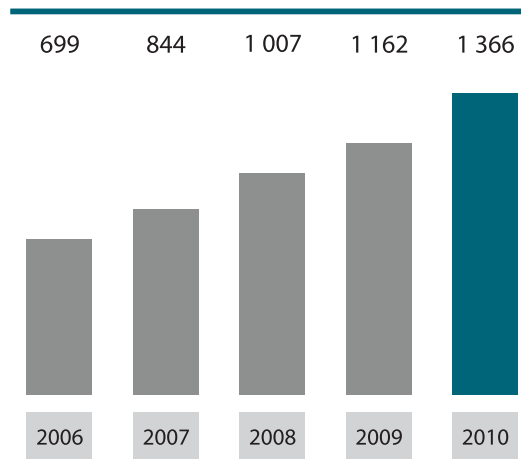
Основными целями на 2011 год являются дальнейшее расширение сети автозаправочных станций, увеличение объемов розничных и оптовых продаж автомобильного топлива. Продолжится работа по проведению реконструкции действующих АЗС, строительству и приобретению новых комплексов, в том числе автоматических АЗС. Будет продолжена работа по продаже непрофильных активов, а также законсервированных объектов, не задействованных в производственном процессе.

Объем капитальных вложений Компании в 2011 году составит 844,2 млн.руб. Запланированы реконструкция 18 автозаправочных станций, строительство 3 АЗС, покупка 1 АЗС.

СРЕДНЕСУТОЧНАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ ЧЕРЕЗ 1 АЗС т/сут.



ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ СОПУТСТВУЮЩИХ ТОВАРОВ И УСЛУГ НА АЗС млн.руб.





Исследования и технологии

ПРИМЕНЕНИЕ ПЕРЕДОВОЙ ТЕХНИКИ И ТЕХНОЛОГИЙ ИГРАЕТ ВАЖНУЮ РОЛЬ В ОБЕСПЕЧЕНИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ. ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ЦЕЛЕНАПРАВЛЕННО РАЗРАБАТЫВАЕТ И ВНЕДРЯЕТ ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ, ОСУЩЕСТВЛЯЕТ МОДЕРНИЗАЦИЮ ПРОИЗВОДСТВ И ОБОРУДОВАНИЯ, РАЗВИВАЕТ СОБСТВЕННУЮ НАУЧНУЮ БАЗУ.

Научная база

В составе Компании функционируют два крупных научных центра – научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть» и институт по проектированию предприятий нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности «Ленгипронефтехим».

Основной объем научных исследований и проектных работ для ОАО «Сургутнефтегаз» выполняет «СургутНИПИнефть», который представляет собой высокотехнологичный научный комплекс. В 2010 году институтом разрабатывались 74 темы, выполнено 35 работ по графику подсчета запасов и составления проектных документов, сопровождались и переданы для составления проектных документов геологические модели по 135 залежам месторождений и лицензионных участков акционерного общества. Основными направлениями выполняемых работ в области геологии, бурения, разработки месторождений были создание постоянно действующих моделей месторождений, внедрение техники и технологий строительства скважин, методов повыше-

ния нефтеотдачи пластов, проектирование объектов обустройства.

В 2010 году ООО «Ленгипронефтехим» отметило свой 65-летний юбилей. За годы деятельности институт сотрудничал с ведущими нефтеперерабатывающими заводами России и ближнего зарубежья.

С февраля 2005 года институт входит в состав ОАО «Сургутнефтегаз». Значительную часть объема проектных работ института составляют работы для нефтеперерабатывающего завода Компании, который интенсивно модернизируется и развивается. С участием ООО «Ленгипронефтехим» на ООО «КИНЕФ» созданы комплексы «Изофлекс» и «ЛАБ-ЛАБС», выполнена реконструкция установки каталитического риформинга (ЛЧ-35-11/600), газофракционирующей установки (ГФУ), компрессорной установки гидроочистки (ЛГ-24/7). Самым масштабным проектом института в настоящее время является завод глубокой переработки нефти (ЗГПН), в котором ООО «Ленгипронефтехим» выступает генеральным проектировщиком.

Инновационная деятельность

Наращивание инновационного потенциала на всех этапах производственного процесса является одним из важнейших элементов концепции деятельности и развития ОАО «Сургутнефтегаз».

Применение передовых технологий в сфере добычи нефти и газа направлено на снижение геологических рисков, обеспечение прироста запасов, поддержание добычи нефти на базовых месторождениях, вовлечение в разработку трудноизвлекаемых запасов и обеспечение экологической безопасности производства. Наличие высококачественного оборудования, знаний и опыта персонала позволяют Компании успешно применять и адаптировать самые современные технологии, имеющиеся на вооружении в мире.

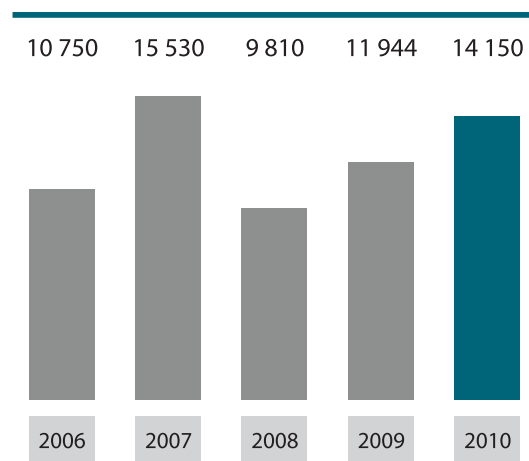
Одной из главных целей использования передовых технологий является вовлечение в разработку трудноизвлекаемых запасов на месторождениях, находящихся на поздней стадии разработки. В ОАО «Сургутнефтегаз» активно применяется около 40 различных методов воздействия на пласт, при этом по ряду технологий Компания лидирует в отрасли по масштабам их внедрения и использования в горно-геологических и климатических условиях Западной Сибири.

В 2010 году в сфере нефтегазодобычи Компания выполнила 349 мероприятий по освоению новых технологических процессов, новых видов производств и оборудования, при этом общий экономический эффект составил более 14 млрд.руб. Наибольший экономический эффект от выполнения данных мероприятий достигнут в следующих областях: добыча и транспортировка газа (29 %), строительство скважин (20 %), текущий и капитальный ремонт скважин (19 %), повышение нефтеотдачи пластов (19 %).

Среди наиболее эффективных мероприятий по освоению новых технологий отчетного года можно выделить применение современных методов повышения нефтеотдачи, использование электрических центробежных насосов двухпорной конструкции, применение высокоэффективных долот нового поколения, строительство кустовых площадок прямым намывом с использованием земснарядов.

В области энергетики наибольший экономический эффект от использования инновационных решений удалось достичь за счет

ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОСВОЕНИЮ НОВЫХ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ,
НОВЫХ ВИДОВ ПРОИЗВОДСТВ
И ОБОРУДОВАНИЯ
млн.руб.



применения станций управления частотным регулированием на артезианских скважинах и котельных, замены котельных на автоматизированные, применения утилизаторов тепла ГТЭС и КС Талаканского месторождения. В области автоматизации, метрологии, компьютеризации и связи – за счет оснащения водозаборных скважин радиомодемами для обеспечения возможности дистанционного управления, применения автоматических телефонных станций нового поколения для телефонизации зданий Компании.

В транспортных подразделениях акционерного общества наиболее эффективными мероприятиями стали освоение технологии централизованного ремонта деталей и агрегатов импортной дорожно-строительной техники, новые технологии эксплуатации современной автотракторной техники.

В 2010 году проведено 61 мероприятие по испытанию образцов новой техники и технологий, из которых по 39 получен положи-

тельный результат, в том числе применение сдвоенных насосных агрегатов типа «Кенворт», применение системы MiSwaco для очистки бурового раствора.

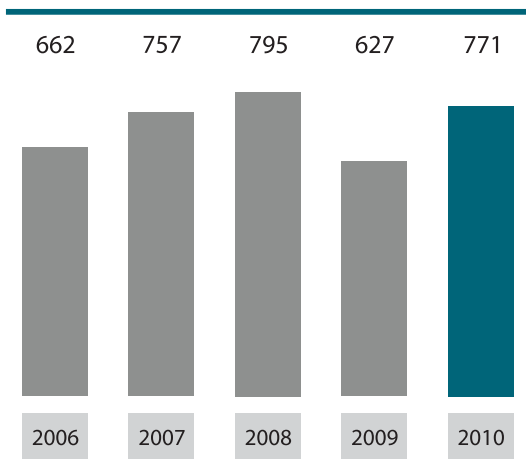
Свои разработки и технологии ОАО «Сургутнефтегаз» ежегодно представляет на специализированных выставках нефтегазовой отрасли. В отчетном году при поддержке Компании была проведена XV юбилейная международная выставка «Сургут. Нефть и газ – 2010» в г.Сургут.

Акционерное общество вовлекает в процесс решения производственных и технологических задач своих сотрудников, поддерживая и стимулируя их научно-техническую и рационализаторскую деятельность. Специалисты Компании вносят существенный вклад в повышение эффективности производства, разрабатывая оригинальные научные, конструкторские и технологические решения. В 2010 году в рационализаторской работе участвовали 3 173 автора, внедрено 3 044 рационализаторских предложения с экономическим эффектом 771 млн.руб., что на 23 % выше уровня предыдущего года. Научно-технические разработки ОАО «Сургутнефтегаз» защищаются патентами и свидетельствами Роспатента. За 2010 год оформлено и отправлено в Роспатент 4 заявки на результат интеллектуальной собственности, получено 13 охранных документов. Экономический эффект от использования объектов интеллектуальной собственности в отчетном году составил 91,9 млн.руб.

Освоение новой техники и технологий в секторе нефтепереработки было направлено в первую очередь на экономию энергоресурсов, модернизацию производства, улучшение качества продукции, уменьшение простоя оборудования во время ремонтов. В 2010 году специалистами ООО «КИНЕФ» подано 19 рационализаторских предложений, при этом в производстве было использовано 18 разработок с общим экономическим эффектом более 73 млн.руб.

В сбытовом секторе применение новой техники и технологий направлено на повышение эффективности работы нефтебаз, совершенствование и автоматизацию обслуживания клиентов, увеличение межремонтного пробега оборудования, а также обеспечение экологической безопасности.

ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ РАЦИОНАЛИЗАТОРСКИХ РАБОТ
млн.руб.



Информационные технологии

Комплексная автоматизация производства и управления является неотъемлемым условием эффективной работы ОАО «Сургутнефтегаз». Применение современного информационно-технологического обеспечения процессов позволяет повысить надежность и безопасность эксплуатируемых производственных объектов, получать оперативную достоверную информацию об их состоянии.

В 2010 году реализована технология, позволяющая повысить качество и скорость расчета при обработке информации по гидродинамическим исследованиям, в том числе при расчете пластового и забойного давления для различных типов скважин и способов эксплуатации. За счет использования программного обеспечения Schlumberger удалось не только повысить эффективность работы геологических служб структурных подразделений, но и сократить затраты на хранение геологических данных за счет объединения геофизических баз и введения единого регламента обмена.

Для оценки эффективности и рентабельности проводимых геолого-технических мероприятий (ГТМ) разработан специализированный инструмент «Эффективность ГТМ». Накопленная статистика и стандартизация методик позволяют осуществлять более грамотное планирование последующих мероприятий, разрабатывать стратегию дальнейшей работы с анализируемым объектом.

В отчетном году внедрена технология контроля динамики и анализа потерь добычи нефти и жидкости, в том числе по следующим факторам: неработающий фонд нефтяных скважин, внутрисменные простои скважин, потери нефти, связанные с высоким темпом роста обводненности продукции скважин.

Все нефтепромысловые объекты Компании имеют высокий уровень автоматизации и телемеханизации технологических процессов. В 2010 году уровень телемеханизации измерения эксплуатационного фонда добывающих скважин составил 99,93 %, телеконтроля механизированного фонда скважин – 99,73 %, оснащения эксплуатационного фонда нагнетательных скважин счетчиками учета закачиваемой воды – 99,9 %.

В течение года непрерывно контролировалось выполнение требований правил нед-

ропользования, лицензионных соглашений в части 100 % учета продукции всего действующего фонда эксплуатационных скважин и закачиваемых объемов воды в нагнетательные скважины для целей поддержания пластового давления.

Оперативный контроль за ходом выполнения установленных заданий по добыче нефти и газа, работой нефтепромыслового оборудования осуществляется с помощью систем «ОКО ЦИТС», ПК «Видеостена», «ЕСФР» («Единая система работы с фондом скважин»), анализирующих и систематизирующих в реальном масштабе времени текущую информацию.

В 2010 ГОДУ РЕАЛИЗОВАНА ТЕХНОЛОГИЯ, ПОЗВОЛЯЮЩАЯ ПОВЫСИТЬ КАЧЕСТВО И СКОРОСТЬ РАСЧЕТА ПРИ ОБРАБОТКЕ ИНФОРМАЦИИ ПО ГИДРОДИНАМИЧЕСКИМ ИССЛЕДОВАНИЯМ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ РАСЧЕТЕ ПЛАСТОВОГО И ЗАБОЙНОГО ДАВЛЕНИЯ ДЛЯ РАЗЛИЧНЫХ ТИПОВ СКВАЖИН И СПОСОБОВ ЭКСПЛУАТАЦИИ.

В рамках совершенствования базы данных геоинформационной системы (ГИС) в 2010 году было разработано программное средство для отображения данных ГИС и справочника наименований основных средств ОАО «Сургутнефтегаз» с целью совершенствования отображения границ земельных участков и данных о местоположении объектов обустройства месторождений. Также были продолжены работы по крупномасштабной аэрофотосъемке территории деятельности Компании.

В отчетном году внедрялась схема сбора информации для автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии акционерного общества в связи с переходом на оптовый рынок электроэнергии. Планируется продолжить работы по запуску системы во всех структурных подразделениях Компании.

В 2010 году была продолжена работа по развитию интегрированной системы на базе программных продуктов SAP, направленной на создание единого информационного

пространства для эффективного управления ресурсами и производственными процессами в Компании. Была проведена миграция 8 систем SAP на новую программно-аппаратную платформу HP-UX/Oracle, дополнительно запущено 3 системы за счет применения технологии виртуализации.

В настоящее время развитие корпоративных информационных систем направлено на обеспечение оперативного взаимодействия работников как внутри Компании, так и со сторонними организациями, сокращения документооборота на бумажных носителях, повышения оперативности управления персоналом, увеличения скорости принятия управленческих решений.

На нефтеперерабатывающем заводе Компании ООО «КИНЕФ» были продолжены работы по созданию и развитию автоматизированных систем управления производ-

ственными процессами, управленческого учета, капитального строительства, бухгалтерского учета, электронного документооборота, мониторинга экологического состояния окружающей среды. Разработаны программные комплексы по планированию отгрузки нефтепродуктов, управлению транспортом, интеграции со специализированными банковскими информационными системами.

В сбытовом секторе Компании разработана и внедрена в промышленную эксплуатацию система мониторинга автотранспорта, которая позволяет отображать и анализировать в реальном времени перемещение специализированной техники. Выполнялись работы по совершенствованию корпоративной системы безналичных расчетов, а также работы по разработке системы удаленного мониторинга средств измерения и учета нефтепродуктов на нефтебазах и АЗС.



Социальная ответственность

Экологическая безопасность производства

ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, ОСНОВЫВАЯСЬ НА ПРИНЦИПАХ НЕУКОСНИТЕЛЬНОГО СОБЛЮДЕНИЯ НОРМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА И СТАНДАРТОВ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ. ПОСТОЯННОЕ И ПЛАНОМЕРНОЕ УМЕНЬШЕНИЕ ВЛИЯНИЯ ПРОИЗВОДСТВА НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ НОВЕЙШИХ ТЕХНОЛОГИЙ И СОБСТВЕННЫХ РАЗРАБОТОК ПОЗВОЛЯЕТ КОМПАНИИ ДОСТИГАТЬ ВЫСОКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

Основными мероприятиями акционерного общества по охране окружающей среды на 2010 год в рамках ежегодной программы «Экология», как и ранее, являлись строительство природоохранных объектов, охрана и восстановление земель, атмосферного воздуха, водных ресурсов, мониторинг природной среды и производственных объектов, предупреждение и ликвидация последствий аварий на трубопроводах, обезвреживание отходов производства, научно-исследовательские работы.

Затраты Компании на природоохранные мероприятия в 2010 году составили около 22 млрд.руб., из которых 20 млрд.руб. пришлось на добывающий сектор.

Одной из приоритетных задач обеспечения экологической безопасности производства является снижение аварийности на трубопроводах. Мероприятия по предупреждению аварийности и минимизации негативных экологических последствий в ОАО «Сургутнефтегаз» носят комплексный характер и направлены на снижение вероятности возникновения аварийных ситуаций и тяжести экологических последствий. Снижение аварийности на трубопроводах обеспечивается благодаря:

- входному контролю качества металла поставляемых труб на соответствие требованиям Технических условий (ТУ);
- стопроцентной технической диагностике эксплуатируемого нефтепромыслового оборудования и сооружений, выполняемой 9 аттестованными лабораториями;
- внутритрубной очистке;
- внутритрубной диагностике нефтепроводов с применением магнитных дефектоскопов;

- проведению работ по мониторингу коррозии и эффективности ингибиторной защиты;

- ингибиторной защите всех коррозионно-опасных направлений трубопроводов;

- применению труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского исполнения;

- эксплуатации 101 установки предварительного сброса воды (УПСВ), из которых 93 – с использованием трехфазных сепараторов «Хитер-Тритер».

Для обеспечения качества труб, поступающих в акционерное общество, разработана документация, регламентирующая порядок и состав работ по входному контролю труб. В отчетном году выполнен входной контроль разрушающими методами в объеме 17,8 % от общего объема поступления труб, из них 0,1 % труб отбраковано.

Диагностирование технического состояния трубопроводов выполняется подразделениями в соответствии с имеющимися аккредитациями по видам контроля. Все выявленные аварийно-опасные участки трубопроводов подвергаются капитальному ремонту с заменой. В отчетном году заменено 411 км аварийно-опасных участков трубопроводов.

Прогнозирование работоспособности промышленных трубопроводов и разработка эффективных способов защиты от коррозии основываются на системном анализе данных условий эксплуатации трубопроводов и кинетики коррозионных процессов. Мониторинг коррозии трубопроводов (4 079 км), осуществляемый в 603 точках контроля, позволяет оценивать степень агрес-

сивного воздействия перекачиваемых сред, планировать и реализовывать меры защиты в соответствии со стандартами, нормативными и руководящими документами. Для эксплуатирующихся промысловых трубопроводов применение ингибиторов коррозии во многих случаях является единственно возможной мерой снижения интенсивности внутренней коррозии. В отчетном году была осуществлена ингибиторная защита 2 177 км водопроводов и нефтепроводов, использовано около 6 тыс.т ингибиторов коррозии.

Осуществляется внедрение труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского исполнения. Использование труб повышенной стойкости к локальной коррозии совместно с ингибиторной защитой снижает риск аварий и инцидентов на промысловых трубопроводах в 2 раза.

Реализация программы строительства и эксплуатации установок предварительного сброса воды (УПСВ) обеспечивает работу всех напорных нефтепроводов в режиме транспорта нефти с незначительной обводненностью. Эксплуатация УПСВ с трехфазными сепараторами «Хитер-Тритер» обеспечивает безопасный режим эксплуатации более 3 000 км напорных нефтепроводов. Анализ аварийных ситуаций ОАО «Сургутнефтегаз» показывает снижение риска аварий по причине развития «ручейковой коррозии» напорных и межпромысловых нефтепроводов в 6 раз.

Работы по рекультивации нефтезагрязненных земель в отчетном году велись Компанией на площади 464 га, из которых 96 освидетельствованы и сняты с учета управлением Росприроднадзора по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре. При проведении работ по ликвидации и локализации аварийных разливов нефти ОАО «Сургутнефтегаз» использует современные технологии и высокоэффективную технику, которая постоянно поддерживается в состоянии готовности. В частности, для ликвидации аварий и рекультивации земель на труднодоступных территориях Компания имеет в своем распоряжении 8 многофункциональных плавающих платформ «Труксор ДМ 4700В» и 8 улучшенных многофункциональных плавающих платформ «Труксор 5000» с навесным оборудованием комплексной очистки

водоемов и прибрежной зоны. В 2010 году с помощью этих машин рекультивировано 21,34 га нефтезагрязненных земель. С целью минимизации последствий возможных аварий в ОАО «Сургутнефтегаз» создан мощный комплекс высокоэффективного оборудования и технических средств для ликвидации последствий аварий. Мощность парка специализированной техники наращивается пропорционально осваиваемым территориям и протяженности трубопроводов.

Шламовые амбары, расположенные на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в основном рекультивируются без засыпки грунтом с посадкой древесной и травянистой растительности. Цель применения данной технологии – снижение негативного воздействия за счет отказа от размещения карьеров для добычи песка, предотвращение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от автотранспорта, стимулирование процессов восстановления растительного покрова, предотвращение развития водной и ветровой эрозии. С применением данной технологии рекультивируется в среднем около 100 амбаров в год.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха ОАО «Сургутнефтегаз» направлены в первую очередь на рациональное использование добываемого попутного нефтяного газа, сокращение объемов сжигания газа на факелах, снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Для этих целей Компания продолжает строительство и эксплуатацию объектов малой энергетики, установок компримирования, подготовки и переработки газа, узлов учета газа, газопроводов и других объектов, использует газ для закачки в пласт с целью поддержания пластового давления, на собственные нужды в качестве топлива на котельных, печах, установках предварительного сброса воды и подготовки нефти, линиях воздухоподогрева для автотранспортных средств и других объектах ОАО «Сургутнефтегаз». Кроме того, большое внимание уделяется снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет монтажа и эксплуатации пылегазоулавливающих установок на технологическом оборудовании, стопроцентного контроля автотранспорта на дымность и токсичность отходящих газов.

Комплексный инженерно-экологический подход к проблеме использования попутного газа позволяет ОАО «Сургутнефтегаз» стабильно удерживать один из самых высоких в отрасли уровней использования попутного нефтяного газа, планомерно снижать выбросы в атмосферу, успешно реализовывать программу энергосбережения и переработки газа, повышать эффективность бизнеса в целом.

Мероприятия по охране водных ресурсов, проводимые ОАО «Сургутнефтегаз», направлены на их рациональное использование, а также на предотвращение загрязнения водных объектов сточными водами. Предотвращение загрязнения достигается за счет внедрения новых норм, требований и регламентирующих документов по проектированию и ведению работ в водоохраных зонах. В течение 2010 года на 15 площадках скважин проведена замена факельных амбаров дренажными емкостями, на 171 площадке скважин восстановлены обваловки, пандусы и установлены шлагбаумы.

Мероприятия по обращению с отходами производства и потребления направлены на уменьшение объема их образования и снижение степени опасности для окружающей среды путем их обезвреживания и повторного использования.

В 2010 году продолжена работа по переработке нефтешламов и нефтезагрязненного грунта на Центрах по отмывке шламов и нефтезагрязненного грунта Компании, а также на оборудовании управления «Сургутнефтепромхим». В 2010 году на них обезврежено более 26 тыс.т нефтесодержащих отходов. Дополнительно введены в эксплуатацию 2 установки термического обезвреживания отходов, расположенные на Рогожниковском и Талаканском месторождениях. Применяемые технологии и оборудование позволяют ОАО «Сургутнефтегаз» на протяжении многих лет поддерживать стопроцентный уровень утилизации данных видов отходов и нефтезагрязненного грунта.

При обращении с отходами бурения сокращение объемов образования и захоронения осуществляется с помощью применения четырехступенчатой системы очистки бурового раствора и шлама. В отчетный период

эксплуатировались 55 комплектов оборудования, состоящих из высокоэффективных вибростит, ситогидроциклонов, илоотделителей и центрифуг. Количество использованного бурового шлама, прошедшего четырехступенчатую очистку, составило 89,5 % от общего количества буровых шламов.

Эксплуатация цеха по переработке покрышек решает проблему утилизации изношенных автомобильных шин и позволяет сократить затраты на транспортировку и передачу отработанных покрышек сторонним организациям, а также вовлечь в повторное использование вторичный продукт – резиновую крошку (1,2 тыс.т в 2010 году), используемую на асфальтобетонных заводах ОАО «Сургутнефтегаз» для модификации битума.

В 2010 году было использовано и обезврежено 82,5 % всех образовавшихся и поступивших в процессе производственной деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» отходов.

Компания уделяет особое внимание проведению экологического мониторинга качества компонентов природной среды, а также контролю источников выбросов и полигонов бытовых и промышленных отходов на территории деятельности акционерного общества. В сфере нефтедобычи экологический мониторинг ведется 11 аккредитованными лабораториями. На оснащении лабораторий имеется самое современное аналитическое оборудование: газовые и жидкостные хроматографы, масс-спектрометры, спектрофотометры. Централизованный экологический мониторинг выполняется Центральной базовой лабораторией экоаналитических и технологических исследований Инженерно-экономического внедренческого центра, имеющей аккредитацию Госстандарта России по 365 экологическим показателям.

В отчетном году экологический мониторинг проводился на 118 лицензионных участках Компании.

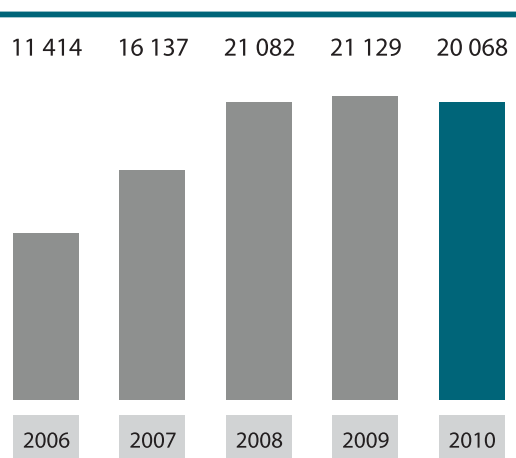
Для получения актуальной информации о состоянии окружающей среды в ОАО «Сургутнефтегаз» широко используются информационные технологии – дистанционный мониторинг с использованием материалов космической съемки, спектральной аэрофотосъемки и локальной цифровой съемки.

В секторе нефтепереработки природоохранная деятельность Компании направлена на рациональное использование природных ресурсов и снижение объемов образования отходов производства с помощью замкнутых технологических циклов, энергосберегающих технологий, вторичного использования материалов, сокращения сбросов и выбросов вредных веществ на всех этапах производственного процесса.

В 2010 году ООО «КИНЕФ» проводились работы по уменьшению содержания фосфора при биохимической очистке хозяйственных сточных вод, чистке шламонакопителей и аварийных амбаров насосной станции, что позволит увеличить срок эксплуатации этих сооружений, повысить надежность работы сетей канализации и уменьшить количество выбросов углеводородов с открытых поверхностей. На установке дробления строительных отходов ООО «КИНЕФ» в отчетном году было переработано 5,7 тыс.т строительных отходов, в результате чего было получено 4,8 тыс.т щебня, использовавшегося на объектах предприятия. Проводились санитарно-гигиенические и бактериологические исследования очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод, а также осуществлялся мониторинг приоритетных параметров атмосферного воздуха на согласованной границе санитарно-защитной зоны вокруг нефтеперерабатывающего завода. Общие затраты на природоохранные мероприятия в секторе переработки нефти составили более 1,8 млрд.руб.

Все сбытовые предприятия ОАО «Сургутнефтегаз» проводят непрерывную работу по повышению уровня экологической безопасности производственных объектов и действуют в рамках экологических стандартов. На АЗС и нефтебазах модернизируются старые очистные сооружения и строятся новые, работающие по двухкаскадному принципу, строго соблюдаются экологические нормы при хранении, транспортировке и отпуске продуктов. Сбытовые предприятия Компании в отчетный период осуществляли мониторинг технического состояния локальных очистных сооружений, а также производили зачистку нефтеловушек и замену фильтрующего материала.

ФИНАНСИРОВАНИЕ
ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ
В СЕКТОРЕ ДОБЫЧИ
млн.руб.



Планы и перспективы

В 2011 году будет продолжен мониторинг состояния окружающей среды, а также реализация природоохранных мероприятий во всех секторах деятельности ОАО «Сургутнефтегаз», направленных на уменьшение воздействия производства на окружающую среду, профилактику аварийности, снижение уровня и утилизации отходов производства.

Планируются испытания семи марок ингибиторов коррозии, обладающих высокими защитными свойствами при относительно низком удельном расходе и стоимости. На основании результатов мониторинга коррозии и прогнозирования технического состояния трубопроводов Компанией сформирована программа ингибиторной защиты на 2011 год. Планируется к защите 2,7 тыс.км трубопроводов с использованием 5,8 тыс.т ингибиторов коррозии. На 2011 и 2012 годы разработана программа по внедрению в производство коррозионно-стойких пластиковых труб и труб со специальным внутренним покрытием.

В 2011 году запланировано выполнение работ по лесной рекультивации на 54 секциях 28 шламовых амбаров.

Также ОАО «Сургутнефтегаз» планирует строительство объектов водоохранного назначения: канализационно-очистных станций, сети канализации и УПСВ на сумму более 294 млн.руб.

Общие планируемые затраты на природоохранную деятельность Компании в рамках программы «Экология» в добывающем секторе составят в 2011 году более 18 млрд.руб.

На нефтеперерабатывающем заводе ООО «КИНЕФ» будут продолжены работы по обеспечению эффективного режима комплексной реагентной обработки оборотной воды с целью защиты оборудования и трубопроводов от коррозии и солеотложения.

Сбытовые предприятия Компании продолжат осуществлять мониторинг технического состояния и модернизацию очистных сооружений для предотвращения аварийных ситуаций и снижения вредного воздействия производства на окружающую среду.

Развитие персонала

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ И ЭФФЕКТИВНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ЯВЛЯЮТСЯ РЕЗУЛЬТАТОМ СЛАЖЕННОЙ РАБОТЫ ВЫСОКОКВАЛИФИЦИРОВАННОГО КОЛЛЕКТИВА. В КОМПАНИИ ДЕЙСТВУЮТ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЦЕЛЕВЫЕ ПРОГРАММЫ ПО ОБУЧЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ КВАЛИФИКАЦИИ СОТРУДНИКОВ, ПРИВЛЕЧЕНИЮ МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ, МОТИВАЦИИ ПЕРСОНАЛА, НАПРАВЛЕННЫЕ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ГЛАВНОЙ ЗАДАЧИ – СОХРАНЕНИЕ И РАЗВИТИЕ КАДРОВОГО ПОТЕНЦИАЛА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА.

Компания является одним из крупнейших работодателей в стране, в 2010 году среднесписочная численность сотрудников составила 109 тыс. человек, из которых 89 % занято в подразделениях сектора добычи нефти и газа, 7 % – в сфере переработки нефти, 4 % – в сбытовом секторе. За последние 5 лет было создано около 12 тыс. рабочих мест.

Основной задачей кадровой политики является подготовка и профессиональное обучение сотрудников. В отчетном году в ОАО «Сургутнефтегаз» была создана группа развития персонала, которая позволяет осуществлять поэтапную реализацию системы оценки и развития профессионально-технических компетенций сотрудников Компании. Несомненным преимуществом данной группы является оперативное выявление фактической потребности в обучении персонала для своевременного внедрения мероприятий по приведению профессиональной подготовки работников в соответствие с требуемым уровнем квалификации.

ОАО «Сургутнефтегаз» успешно решает задачу по профессиональному обучению работников при помощи собственных учебных центров: Центра политехнического обучения (ЦПТО) и производственного управления «СургутАСУнефть».

Центр политехнического обучения оснащен современными учебно-техническими средствами, располагает рядом уникальных специализированных программ обучения по основным направлениям деятельности Компании. Учебную базу ЦПТО составляют базовый центр в г.Сургут, три отделения на территории Сургутского района Ханты-Мансийского автономного окру-

га – Югры и одно отделение, расположенное в Республике Саха (Якутия). Ежегодно тысячи работников акционерного общества без отрыва от производства и места жительства повышают свою квалификацию, получают вторую профессию. ЦПТО осуществляет теоретическую подготовку и повышение квалификации рабочих более чем по 300 профессиям и курсам, руководителей и специалистов – по 50 направлениям и курсам. Учебно-производственный полигон центра не имеет аналогов в регионе. Он оснащен нефтяным оборудованием, воссоздающим реальные производственные условия, в том числе буровой установкой, подъемными агрегатами, станком-качалкой, которое позволяет с высокой отдачей организовать цикл обучения, закрепить полученные теоретические знания и овладеть практическими навыками.

Учебный центр ПУ «СургутАСУнефть» дает возможность повысить уровень обучения и обеспечивает автоматизированный контроль профессиональных знаний специалистов в области прикладного программного обеспечения, операционных систем, офисных приложений, охраны труда и промышленной безопасности. В центре организовано дистанционное обучение с помощью программного комплекса «Корпоративная система компьютерного обучения SNGTraining», который постоянно пополняется новыми автоматизированными обучающими программами.

В 2010 году около 41,3 тыс. работников ОАО «Сургутнефтегаз» прошли курсы подготовки, переподготовки и повышения квалификации, что составляет 42 % от общей численности персонала в сегменте добычи

нефти и газа. Из них более 24 тыс. человек прошли обучение в собственных учебных центрах Компании. Общая сумма затрат на профессиональную подготовку и повышение квалификации сотрудников в 2010 году составила 443 млн.руб.

Первой ступенью в многоэтапной работе по развитию персонала является популяризация профессий нефтегазового сектора промышленности среди ученической молодежи. На протяжении многих лет акционерное общество реализует программу комплексного сотрудничества с муниципальными образовательными учреждениями г.Сургут, уделяя повышенное внимание профориентационной работе с молодежью, аргументированной мотивации школьников к получению профессий и специальностей, востребованных в нефтегазовой отрасли.

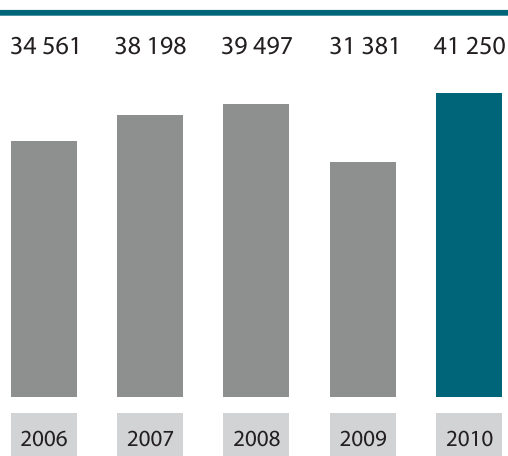
Следующим этапом в привлечении высококвалифицированных сотрудников является целевая подготовка кадров в образовательных учреждениях высшего, среднего и начального профессионального образования. Компания сотрудничает с ведущими учебными заведениями, среди которых: Санкт-Петербургский государствен-

ный горный институт им.Г.В.Плеханова, Тюменский государственный нефтегазовый университет, Сургутский нефтяной техникум, Якутская государственная сельскохозяйственная академия. Принимая на работу подготовленных специалистов, акционерное общество заинтересовано в развитии образовательных учреждений, повышении качества учебного процесса, внедрении передовых методик обучения.

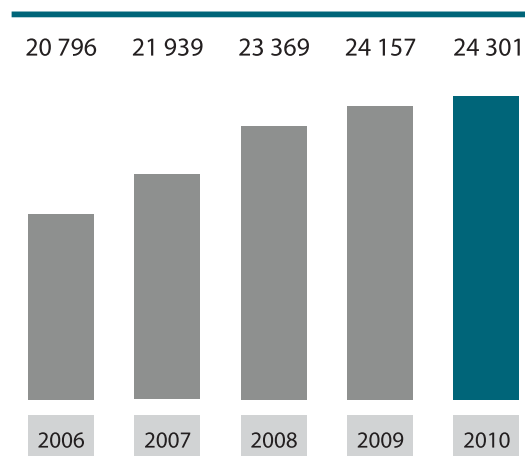
Тюменский государственный нефтегазовый университет является базовым вузом ОАО «Сургутнефтегаз» и на протяжении многих лет обеспечивает его дипломированными специалистами. С целью привлечения к работе высококвалифицированного персонала, адаптированного к потребностям производства, Компания, в свою очередь, осуществляет финансовую поддержку в формировании материально-технической учебной базы университета, оснащает его современной техникой и применяемыми в собственном производстве технологиями.

На конец 2010 года по целевому направлению ОАО «Сургутнефтегаз» обучались 1 757 человек, 77 % из которых – студенты высших учебных заведений. В том числе на

ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ РАБОТНИКОВ КОМПАНИИ В СЕКТОРЕ ДОБЫЧИ чел.



ДИНАМИКА ОБУЧЕНИЯ ПЕРСОНАЛА В СОБСТВЕННЫХ УЧЕБНЫХ ЦЕНТРАХ чел.



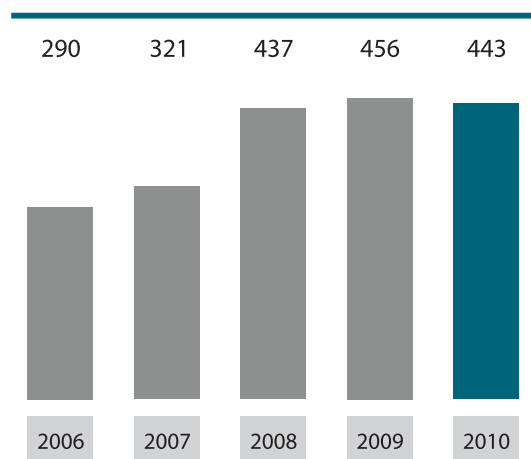
основании договора «О сотрудничестве в области экономического развития МО «Ленский район» Республики Саха (Якутия)» обучается 56 студентов. В период обучения Компания предоставляет студентам возможность прохождения производственной практики для закрепления и усовершенствования профессиональных знаний по получаемой специальности, ознакомления со спецификой работы, получения навыков работы в производственном коллективе. В отчетном году 2 560 человек прошли практику в подразделениях акционерного общества.

За 2010 год Компания приняла на работу 472 молодых специалиста, 218 из которых закончили обучение по целевому направлению. Работе с молодыми сотрудниками в ОАО «Сургутнефтегаз» уделяется особое внимание. Для реализации основных направлений молодежной политики успешно функционирует Молодежное объединение ОАО «Сургутнефтегаз», которое способствует адаптации молодых работников на производстве, развитию научного и профессионального потенциала, выявлению молодежных лидеров, оказывает помощь в решении различных социальных проблем.

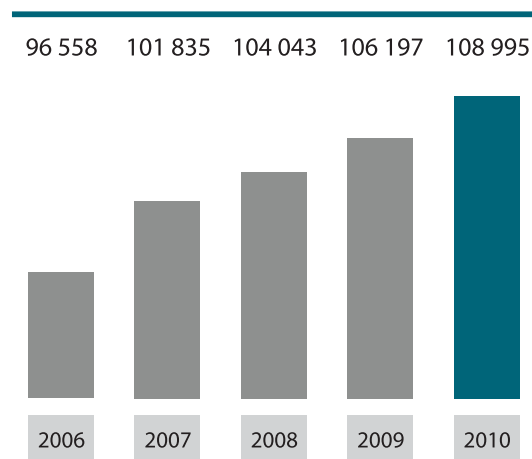
В 2010 году была проведена XXX юбилейная научно-техническая конференция молодых ученых и специалистов ОАО «Сургутнефтегаз». На первом этапе в ней приняли участие 745 человек, а в финальной части – 308. По итогам конференции 3 молодых специалиста получили премию имени Виктора Сергеевича Дешуры, 18 молодых работников, занявших первые места, совершили поездку в Японию и Китай, где приняли участие в деловых встречах с представителями крупнейших мировых компаний, смогли изучить передовые разработки и технологии с целью определения возможности испытания и применения их в ОАО «Сургутнефтегаз». Экономический эффект от внедрения в производство наиболее значимых из представленных на конференции новаторских решений и разработок в 2010 году составил 936 млн.руб.

Молодые специалисты ОАО «Сургутнефтегаз» ежегодно принимают активное участие в научных конференциях, форумах, творческих конкурсах молодежи «Золотое будущее Югры» и «Черное золото Югры», где постоянно завоевывают призовые места. В отчетном году 20 представителей

**ЗАТРАТЫ НА ПОВЫШЕНИЕ
КВАЛИФИКАЦИИ РАБОТНИКОВ
В СЕКТОРЕ ДОБЫЧИ**
млн.руб.



**ДИНАМИКА
СРЕДНЕСПISОЧНОЙ ЧИСЛЕННОСТИ
РАБОТНИКОВ КОМПАНИИ**
чел.



Компании приняли участие в X окружной научной конференции молодых специалистов организаций, осуществляющих виды деятельности, связанной с использованием участками недр на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, из них 5 человек стали призерами конференции.

В XI ежегодном Всероссийском конкурсе «Инженер года – 2010» по версиям «Инженерное искусство молодых» и «Профессиональные инженеры» приняли участие 27 представителей акционерного общества, 22 из которых стали победителями первого тура, 5 человек признаны лауреатами конкурса.

Немаловажным фактором в работе по развитию персонала является действующая схема мотивации сотрудников, разработанная с учетом стратегических задач Компании и предполагающая баланс материального и морального стимулирования в целях повышения личной заинтересованности каждого работника. Система материального стимулирования персонала включает в себя оплату труда с регулярной индексацией, а также систему поощрений и премий, выплачиваемых в зависимости от профессиональных навыков, качества

решения поставленных задач и степени достижения запланированных результатов в производственной деятельности.

Для того чтобы каждый сотрудник чувствовал себя вовлеченным в общее дело Компании, знал, что результаты его деятельности признаны и оценены как коллегами, так и руководством, в ОАО «Сургутнефтегаз» разработана система морального стимулирования. Она включает в себя проведение различных конкурсов профессионального мастерства, выявление и поощрение сотрудников, достигших наиболее выдающихся результатов в работе, представление к наградам.

В очередной раз по итогам года определены три лучшие бригады проходческих коллективов управлений буровых работ и Управления поисково-разведочных работ, которые были награждены премией имени Александра Викторовича Усольцева.

В 2010 году за весомый вклад в трудовую деятельность получили награды 2 559 человек, из которых 344 работника были отмечены ведомственными наградами и 2 071 человек удостоился присуждения наград ОАО «Сургутнефтегаз», из них 36 человек отмечены Почетным знаком «За трудовые заслуги».

Социальная и благотворительная деятельность

ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» В СВОЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРИДЕРЖИВАЕТСЯ ПРИНЦИПОВ СОЦИАЛЬНО ОТВЕТСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ БИЗНЕСА, СОБЛЮДАЯ БАЛАНС ИНТЕРЕСОВ ВСЕХ СТОРОН: СОТРУДНИКОВ, АКЦИОНЕРОВ, НАСЕЛЕНИЯ РЕГИОНОВ ПРИСУТСТВИЯ, ОБЩЕСТВА В ЦЕЛОМ, И СТРЕМИТСЯ ВНЕСТИ СВОЙ ВКЛАД В СОЦИАЛЬНОЕ И ЭКОНОМИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ СТРАНЫ, СТАБИЛЬНОСТЬ И ПОВЫШЕНИЕ БЛАГОСОСТОЯНИЯ ОБЩЕСТВА.

Компания на протяжении многих лет реализует корпоративные программы, направленные на санаторно-курортное оздоровление и развитие спорта, обеспечение достойных условий труда и быта, улучшение жилищных условий сотрудников, негосударственное пенсионное обеспечение, поддержку молодежи, пенсионеров и ветеранов, содействие развитию регионов.

По итогам 2010 года ОАО «Сургутнефтегаз» вошло в десятку компаний, показавших наивысшие результаты в Рейтинге социальной ответственности российского бизнеса, и награждено дипломом «Наиболее социально ответственная компания» ТОП-10.

В отчетном году Компания награждена дипломами окружного конкурса «Черное золото Югры», в том числе стала победителем в номинации «За социально-экономическое партнерство» и получила диплом лауреата «За сотрудничество с коренным населением».

Здоровье

Ежегодная программа «Здоровье» включает в себя мероприятия по организации санаторно-курортного лечения, проведению регулярных медицинских обследований, популяризации здорового образа жизни.

Профилактику заболеваний Компания считает наиболее актуальным и перспективным направлением в решении задачи по укреплению здоровья сотрудников. Работники и пенсионеры ОАО «Сургутнефтегаз», члены семей нефтяников имеют возможность посещать различные лечебно-профилактические и оздоровительные учреждения. В отчетном году акционерное общество сотрудничало с 11 санаториями

России и зарубежья, подобранными с учетом различных климатических зон, а также с учетом заболеваемости людей, нуждающихся в лечении по медицинским показаниям.

В 2010 году исполнилось 10 лет со дня образования северной здравницы Компании – санатория «Кедровый Лог». Это уникальное и единственное в Среднем Приобье многопрофильное лечебно-профилактическое заведение. В современном диагностическом центре санатория, оснащенном медицинским оборудованием производства ведущих компаний мира, проводится комплексное обследование и лечение пациентов, предлагается широкий спектр санаторно-курортных услуг. В течение года сотрудники имеют возможность, не выезжая за пределы города, обследоваться, пройти необходимые курсы лечения, получить консультации высококвалифицированных специалистов. «Кедровый Лог» имеет лицензии на осуществление медицинской деятельности по 37 видам диагностики и лечения. За 2010 год санаторий оказал медицинские услуги по сохранению, восстановлению здоровья и медицинской реабилитации более 7 тыс. человек.

Наряду с санаторием «Кедровый Лог» значительную роль в оздоровлении работников играют 3 санатория Компании, расположенные на побережье Черного моря в Краснодарском крае, один из которых детский. Современный центр здоровья и отдыха для детей «Юный нефтяник» на протяжении многих лет успешно решает комплекс задач по укреплению детского организма, развитию и воспитанию творческих способностей у подрастающего поколения. В 2010 году санаторий посетили около 5 тыс. детей работников акционерного общества.

Всего в отчетном году были обеспечены отдых и лечение более 25 тыс. сотрудников ОАО «Сургутнефтегаз», членов их семей и пенсионеров, 95 % отдыхающих смогли принять собственные санатории Компании. Объем финансирования составил около 1,3 млрд.руб.

Кроме того, в санатории-профилактории «Приозерный» и на базе отдыха «Мечта», принадлежащих ООО «КИНЕФ», отдохнули и получили комплекс лечебно-оздоровительных услуг около 12 тыс. работников завода и членов их семей, в том числе 3,4 тыс. детей.

Еще одним направлением программы «Здоровье» является мониторинг состояния здоровья работников в целях профилактики и своевременного выявления начальных признаков заболеваний, принятия мер по их устранению, а также предупреждения несчастных случаев.

По итогам года на реализацию программы «Здоровье» направлено около 1,5 млрд.руб.

Охрана труда и культура производства

Ежегодно в ОАО «Сургутнефтегаз» проводятся мероприятия по улучшению условий труда, повышению уровня промышленной и пожарной безопасности. Проводится аттестация рабочих мест Компании и оценка их соответствия требованиям по охране труда, выделяются опасные и вредные факторы работы. По результатам переаттестации на конец отчетного года в акционерном обществе имеется 57 416 рабочих мест, из них аттестовано классом 1 и 2 (нормальные условия) – 54 496 рабочих мест, с классом 3.1, 3.2 и 3.3 (вредные условия труда) – 2 920. Выполнение в 2010 году мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда, замене оборудования, машин и механизмов привело к снижению количества рабочих мест с вредными условиями труда на 318 единиц с численностью работников на них 867 человек.

В Компании постоянно действуют комиссии по безопасности труда структурных подразделений, которые проводят комплексные и целевые проверки состояния охраны труда, промышленной и по-

жарной безопасности. В отчетном году проведено экспертное обследование 9 218 единиц нефтепромыслового и бурового оборудования и 905 объектов котлонадзора и подъемных сооружений. По итогам года общий уровень травматизма уменьшился на 30 %.

Ежегодно сотрудникам, занятым на работах с вредными и опасными производственными факторами, выделяются путевки на санаторно-курортное лечение. В отчетном году затраты на эти цели составили 60,2 млн.руб.

Основными направлениями программы «Культура производства» являются создание комфортных условий труда и быта на производстве и их планомерное совершенствование.

Все промысловые производственные комплексы имеют мощную инженерно-информационную оснащенность, современные средства автоматизации и отвечают самым высоким требованиям.

На месторождениях и промышленных базах Компании действуют социально-бытовые комплексы, оснащенные современными административно-бытовыми корпусами, зданиями межсменного отдыха персонала, столовыми, работающими в режиме трех- и четырехразового питания.

На конец 2010 года в населенных пунктах, на месторождениях и промышленных базах ОАО «Сургутнефтегаз» действовало 187 объектов межсменного отдыха общей площадью более 130 тыс.кв.м. В отчетном году введено в эксплуатацию 8 объектов межсменного отдыха на 680 койко-мест.

Особое внимание уделяется вопросам организации и улучшения питания сотрудников. Действующая сеть предприятий общественного питания включает в себя 395 столовых, ежедневно обеспечивающих сбалансированным многоразовым питанием более 23 тыс. человек. В 2010 году введено в эксплуатацию 5 стационарных столовых и 17 столовых горячего питания передвижного типа.

Компания ежегодно осуществляет модернизацию объектов социально-бытового комплекса. В отчетном периоде затраты на капитальный ремонт составили более 417 млн.руб.

Жилищная программа

В рамках реализуемой в ОАО «Сургутнефтегаз» «Жилищной программы» осуществляется строительство объектов жилого фонда с дальнейшей передачей квартир в собственность работникам Компании по договорам мены и купли-продажи с рассрочкой платежа.

В отчетном году введено более 33 тыс. кв. м жилой площади, свои жилищные условия улучшили 649 семей работников Компании, в том числе более 30 молодых семей. ООО «КИНЕФ» продолжило финансирование строительства 93-квартирного дома на условиях рассрочки оплаты.

Содействие развитию регионов

ОАО «Сургутнефтегаз» играет важную роль в социально-экономическом развитии регионов, выступая крупным работодателем и налогоплательщиком на территории присутствия. Компания является надежным партнером государства и общества, оказывая помощь в решении общественно значимых задач и формировании благоприятной социальной среды в партнерстве с органами местного самоуправления.

Осуществляя свою производственную деятельность, наряду с обеспечением значительных налоговых поступлений и созданием дополнительных рабочих мест Компания вносит весомый вклад в развитие инфраструктуры городов и районов, оказывает поддержку учреждениям образования, культуры, здравоохранения и создает мультипликативный эффект в смежных отраслях.

Благодаря заказам Компании загружаются производственные мощности многочисленных предприятий машиностроения, лесной отрасли, организаций стройиндустрии. В целом ОАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает заказами около 2 тыс. предприятий-смежников разных отраслей промышленности России.

Направление и объем социальных инвестиций на территориях присутствия определяются конкретными региональными потребностями и условиями, основные принципы оговариваются в соглашениях о сотрудниче-

стве, заключаемых акционерным обществом с администрацией регионов.

Обязательным условием в работе Компании является поддержание и развитие коренных малочисленных народов ханты и манси, проживающих на территории деятельности акционерного общества. Семьям ханты и манси оказывается финансовая помощь в обучении детей в высших и средних специальных учебных заведениях, предоставляется материальная поддержка, направленная на улучшение бытовых и жилищных условий, обеспечивается лечение в санаториях и специализированных учреждениях.

БЛАГОДАря ЗАКАЗАМ КОМПАНИИ ЗАГРУЖАЮТСЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ МОЩНОСТИ МНОГОЧИСЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ МАШИНОСТРОЕНИЯ, ЛЕСНОЙ ОТРАСЛИ, ОРГАНИЗАЦИЙ СТРОЙИНДУСТРИИ. В ЦЕЛОМ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ОБЕСПЕЧИВАЕТ ЗАКАЗАМИ ОКОЛО 2 ТЫС. ПРЕДПРИЯТИЙ-СМЕЖНИКОВ РАЗНЫХ ОТРАСЛЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РОССИИ.

В 2004 году Компания начала освоение нового региона деятельности – Восточной Сибири – и с этого момента стала играть значительную роль в его социально-экономическом развитии. Силами ОАО «Сургутнефтегаз» осуществляется асфальтирование автомобильных дорог, строительство социальных объектов. Компания активно участвует в попечительской деятельности, являясь членом правления «Ассоциации попечительских советов учреждений образования Республики Саха (Якутия)» и оказывая финансовую помощь Республиканскому Национальному центру медицины.

В 2010 году на территории региона начато строительство жилого дома для работников бюджетной сферы и незащищенных категорий населения. Совместным проектом с органами местного самоуправления стало строительство школы в пос. Витим Ленского района Республики Саха (Якутия), открытой в отчетном году. Школа, рассчитанная на обучение 700 детей, по технической оснащенности не имеет аналогов не только в Ленском районе,

но и в республике в целом. По решению руководства Компании с 2010 года самые успевающие учащиеся школы станут стипендиатами ОАО «Сургутнефтегаз».

Спорт для всех

Одними из приоритетов социальной деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» являются пропаганда здорового образа жизни, содействие в развитии спорта и обеспечение физического развития детей и взрослых.

В г.Сургут и Сургутском районе функционирует 23 собственных спортивных сооружения Компании, в том числе спортивные залы, бассейны, физкультурно-оздоровительные комплексы, лыжные трассы и базы отдыха, в которых занимается свыше 18 тыс. человек.

В 2010 году было организовано и проведено 535 спортивно-оздоровительных мероприятий, в том числе 4 спартакиады, в которых приняли участие около 13,5 тыс. работников 51 структурного подразделения ОАО «Сургутнефтегаз». По окончании спартакиад состоялся конкурс «Спортивная элита – 2010».

Сборная команда акционерного общества в очередной раз заняла первое общекомандное место во Всероссийской спартакиаде среди команд предприятий топливно-энергетического комплекса Российской Федерации, проводимой Министерством энергетики Российской Федерации.

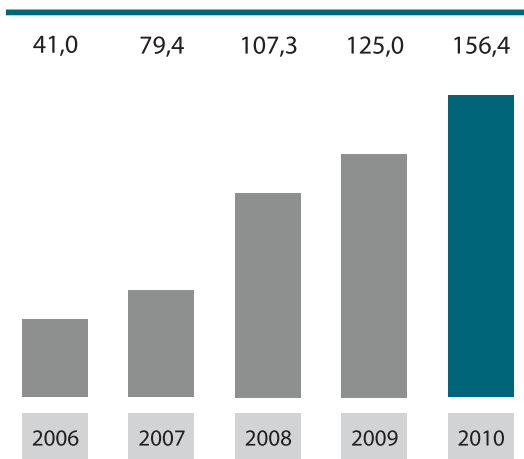
Спортивная инфраструктура нефтеперерабатывающего завода Компании ООО «КИНЕФ» представлена спортивным комплексом «Нефтяник» и «Центром водного спорта», ставшим тренировочной базой для мужской и женской ватерпольных сборных страны, а также местом проведения ежегодного престижного международного турнира по водному поло KIRISHI CUP, в котором участвуют сильнейшие команды мира. Команда «КИНЕФ-Сургутнефтегаз» в отчетном году в восьмой раз подряд стала чемпионом России по водному поло среди женских команд. Кроме того, 6 участниц команды в составе женской сборной России завоевали титул чемпионов Европы.

Ветеран

2010 год стал для России годом празднования 65-летия Победы в Великой Отечественной войне. Отдавая дань беспримерному подвигу и героизму, проявленному нашим народом, ОАО «Сургутнефтегаз» приняло участие в проведении праздничных торжеств, оказало поддержку ветеранам фронта и тыла, вдовам участников войны. Для этих целей были перечислены средства сургутскому городскому Фонду Победы, Совету ветеранов пос.Витим (Республика Саха (Якутия)), Совету ветеранов 4-й Гвардейской танковой армии (Москва), Национальному фонду писателей «Слово и дело» (Москва). Оказана материальная помощь 358 ветеранам Великой Отечественной войны, организовано участие ветеранов в городском митинге памяти у мемориала Славы.

ОАО «Сургутнефтегаз» осознает весомый трудовой вклад в общее дело работников, ушедших на заслуженный отдых, и продолжает заботиться о сохранении их здоровья и достойного уровня жизни. Традиционно производятся выплаты материальной помощи к праздничным датам, предоставляются оздоровительные путевки, оказывается содействие в решении жизненных проблем.

ДИНАМИКА ПЕНСИОННЫХ ВЫПЛАТ
млн.руб.



Численность неработающих пенсионеров акционерного общества на конец 2010 года составила более 18 тыс. человек.

В Компании организована система негосударственного пенсионного обеспечения, осуществляемая по пожизненной пенсионной схеме с установленными размерами пенсионных выплат. На конец отчетного периода открыто 19 тыс. накопительных пенсионных счетов, а выплаты по ним выросли на 25 % и составили 156 млн.руб.

В течение 2010 года были организованы поездки для неработающих пенсионеров в города: Киев, Тобольск и Санкт-Петербург. Ежегодно проводятся мероприятия по чествованию неработающих пенсионеров, посвященные Международному дню пожилых людей и Международному дню инвалидов, организуются конкурсы самодеятельного творчества.

На протяжении многих лет ОАО «Сургутнефтегаз» тесно сотрудничает с Советом Общества неработающих пенсионеров, оказывая помощь в планировании работы и организации проводимых мероприятий. Особое внимание Компания уделяет нефтяникам-первопроходцам, покорителям Севера. Поддержку социально значимых инициатив получили региональные общественные объединения ветеранов нефтяной отрасли: Союз создателей Тюменского нефтегазового комплекса, Тюменский областной фонд имени В.И.Муравленко.

Благотворительность и спонсорская деятельность

Следуя принципам социальной ответственности, ОАО «Сургутнефтегаз» уделяет большое внимание поддержке благотворительных инициатив и общественных проектов на территориях своей производственной деятельности.

Уважение к трудовым традициям является безусловной ценностью для Компании, поэтому акционерным обществом ведется планомерная работа по воспитанию работающей молодежи, формированию ответственного отношения к труду, профессии, коллективу.

В 2010 году Югорским государственным университетом при финансовом содействии

ОАО «Сургутнефтегаз» была проведена X юбилейная конференция молодых специалистов организаций, осуществляющих виды деятельности, связанной с использованием участками недр на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Компания выступила генеральным партнером отборочного тура Четвертого Всероссийского чемпионата по решению бизнес-кейсов Challenge – 2010 в Москве. Акционерным обществом была оказана финансовая помощь в проведении X открытого окружного слета школьных лесничеств и экологических объединений. Как и ранее, в 2010 году была оказана помощь в организации летнего экологического лагеря для школьников Ленского района с участием преподавателей Якутского государственного университета, сотрудников академических институтов и специалистов природоохранных ведомств республики. В отчетном году выделены средства на проведение мероприятий межрегиональной общественной организации «Научно-техническое общество нефтяников и газовиков имени академика И.М.Губкина»; в Тверской области при поддержке ОАО «Сургутнефтегаз» реконструированы общеобразовательная школа и Центр культуры и досуга.

Важным направлением поддержки будущего нефтяной промышленности является не только участие в укреплении школы нефтяных кадров, но и поддержка профессионального сообщества в построении конструктивного взаимодействия на благо развития отечественного топливно-энергетического комплекса. В 2010 году, в очередной раз, ОАО «Сургутнефтегаз» выступило спонсором XV юбилейной международной выставки «Сургут. Нефть и газ».

Одним из приоритетов благотворительной деятельности акционерного общества является участие в проведении спортивных мероприятий. Так, при генеральном спонсорстве ОАО «Сургутнефтегаз» был проведен 21 Международный детский теннисный турнир «Кубок Севера», оказана финансовая помощь Общероссийскому союзу общественных объединений «Российский союз боевых искусств». Ярким событием 2010 года стало проведение при участии Компании в Ханты-Мансийске 39 Всемирной шахмат-

ной олимпиады и 81 Конгресса генеральной ассамблеи международной шахматной федерации (ФИДЕ).

Реализация культурных проектов в 2010 году нашла свое отражение в спонсировании традиционного форума визуального юмора КАРИКАТУРУМ, гастролей Национального ансамбля танцев Украины, участия детского хореографического ансамбля «Мгновение» (ДИ «Нефтяник») в Международном конкурсе детского и юношеского творчества «Роза ветров» в Москве. При финансовом содействии ОАО «Сургутнефтегаз» проведен конкурс «Журналист 2010 года».

Нефтеперерабатывающий завод Компании, являясь членом Международного фонда «Друзья русского музея», оказывает помощь в реализации программ этого уникального хранилища шедевров отечественного искусства. ООО «КИНЕФ» сотрудничает с Большим драматическим театром имени Г.А.Товстоногова, Академическим Малым драматическим театром – Театром Европы, Санкт-Петербургским государственным театром музыкальной комедии и Академическим драматическим театром имени В.Ф.Комиссаржевской, Санкт-Петербургской академической филармонией имени Д.Д.Шостаковича.

Акционерное общество традиционно поддерживает возрождение духовных традиций: при участии ОАО «Сургутнефтегаз» строятся комплекс Богородицкой церкви и духовное училище Русской Православной церкви в г.Якутск, продолжается возведение Соборной мечети в г.Сургут, ведется обучение в Сургутской православной классической гимназии. ООО «КИНЕФ»

участвует в строительстве храма Пресвятой Богородицы в г.Санкт-Петербург и оказывает помощь Тихвинскому Богородичному Успенскому мужскому монастырю. Поддерживая различные религиозные конфессии, представленные на территориях деятельности акционерного общества, ОАО «Сургутнефтегаз» вносит свой вклад в обеспечение стабильности и развития регионов. Как и прежде, Компания участвует в проведении национальных праздников: сабантуй, Слет рыбаков, охотников и оленеводов.

На протяжении нескольких лет ОАО «Сургутнефтегаз» шефствует над муниципальным образовательным учреждением для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, «Детский дом №66» в г.Тюмень. Созданная при Совете женщин ОАО «Сургутнефтегаз» благотворительная общественная организация поддержки социально незащищенных граждан «Забота» осуществляет адресную помощь малообеспеченным, многодетным неполным семьям, детям-сиротам, инвалидам, семьям, имеющим детей-инвалидов. Под патронажем благотворительной организации «Забота» находятся около 350 человек инвалидов-взрослых и свыше 150 детей-инвалидов.

Дочернее предприятие Компании ООО «Новгороднефтепродукт» на протяжении нескольких лет является одним из активных участников благотворительного марафона «Рождественский подарок», собранные деньги перечисляются многодетным семьям, Новгородскому областному отделению общероссийской общественной организации «Российский Красный Крест».



Корпоративное управление и ценные бумаги

Совет директоров



Ерохин Владимир Петрович

Председатель Совета директоров.

1949 года рождения.
Входит в состав Совета директоров Компании с 2007 года.
Высшее профессиональное образование.

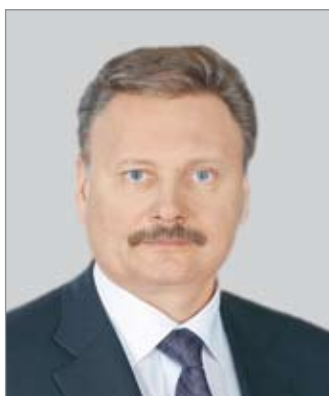
Доля участия в уставном капитале
на 31.12.2010, % **0,0104**
Доля принадлежащих обыкновенных акций
на 31.12.2010, % **0,0126**



Богданов Владимир Леонидович

1951 года рождения.
Входит в состав Совета директоров Компании с 1993 года.
Высшее профессиональное образование;
доктор экономических наук.

Доля участия в уставном капитале
на 31.12.2010, % **0,3028**
Доля принадлежащих обыкновенных акций
на 31.12.2010, % **0,3673**



Ананьев Сергей Алексеевич

1959 года рождения.
Входит в состав Совета директоров Компании с 1998 года.
Высшее профессиональное образование.

Доля участия в уставном капитале
на 31.12.2010, % **0,0048**
Доля принадлежащих обыкновенных акций
на 31.12.2010, % **0,0054**



Буланов Александр Николаевич

1959 года рождения.
Входит в состав Совета директоров Компании с 1998 года.
Высшее профессиональное образование.

Доля участия в уставном капитале
на 31.12.2010, % **0,0005**
Доля принадлежащих обыкновенных акций
на 31.12.2010, % **0,0002**



Горбунов Игорь Николаевич

1967 года рождения.
Входит в состав Совета директоров Компании с 2004 года.
Высшее профессиональное образование.

Доля участия в уставном капитале
на 31.12.2010, % **0**
Доля принадлежащих обыкновенных акций
на 31.12.2010, % **0**



Дручинин Владислав Егорович

1943 года рождения.
Входит в состав Совета директоров Компании с 2006 года.
Высшее профессиональное образование.

Доля участия в уставном капитале
на 31.12.2010, % **0**
Доля принадлежащих обыкновенных акций
на 31.12.2010, % **0**



Матвеев Николай Иванович

1942 года рождения.
Входит в состав Совета директоров Компании с 2001 года.
Высшее профессиональное образование.

Доля участия в уставном капитале	
на 31.12.2010, %	0,0105
Доля принадлежащих обыкновенных акций	
на 31.12.2010, %	0,0122



Медведев Николай Яковлевич

1943 года рождения.
Входит в состав Совета директоров Компании с 2008 года.
Высшее профессиональное образование;
доктор геолого-минералогических наук.

Доля участия в уставном капитале	
на 31.12.2010, %	0,0350
Доля принадлежащих обыкновенных акций	
на 31.12.2010, %	0,0418



Резяпов Александр Филиппович

1952 года рождения.
Входит в состав Совета директоров Компании с 2004 года.
Высшее профессиональное образование.

Доля участия в уставном капитале	
на 31.12.2010, %	0,0210
Доля принадлежащих обыкновенных акций	
на 31.12.2010, %	0,0240

В 2010 году изменилась доля обыкновенных именных акций Компании, принадлежащих члену Совета директоров ОАО «Сургутнефтегаз» Дручинину Владиславу Егоровичу, с 0,0253 % до 0 % и доля в уставном капитале ОАО «Сургутнефтегаз» с 0,0282 % до 0 %. В соответствии с договором купли-продажи от 19.01.2010 были проданы 9 055 208 обыкновенных и 3 184 110 привилегированных именных акций ОАО «Сургутнефтегаз».

Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа

Богданов Владимир Леонидович

Год рождения: 1951

С 1993 года – генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз»

С 1993 года входит в состав Совета директоров Компании.

Сведения о размере вознаграждения исполнительных органов и членов Совета директоров Компании

Вознаграждение членам Совета директоров Компании выплачивается в соответствии с Уставом ОАО «Сургутнефтегаз».

Общий размер вознаграждений и компенсаций расходов, выплаченных членам Совета директоров ОАО «Сургутнефтегаз» за 2010 год, составил 16 816,1 тыс.руб.

Органы внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия ОАО «Сургутнефтегаз» избирается для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании. По окончании финансового года ревизионная комиссия осуществляет годовую проверку (ревизию) деятельности Компании.

Состав Ревизионной комиссии ОАО «Сургутнефтегаз»:

Позднякова Вера Александровна

Год рождения: 1953

Образование: Среднее профессиональное

Комарова Валентина Пантелеевна

Год рождения: 1948

Образование: Высшее профессиональное

Олейник Тамара Федоровна

Год рождения: 1947

Образование: Среднее профессиональное

Комитет Совета директоров ОАО «Сургутнефтегаз» по аудиту

При Совете директоров Компании создан Комитет Совета директоров ОАО «Сургутнефтегаз» по аудиту (далее – Комитет). Основной целью деятельности Комитета является эффективное осуществление Советом директоров контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании.

Основными функциями Комитета являются:

- оценка эффективности процедур внутреннего контроля и подготовка предложений по их совершенствованию;
- оценка кандидатов при выборе аудиторской организации Компании;
- оценка заключения аудитора Компании, составленного по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» за год.

Состав Комитета:

Дручинин Владислав Егорович (председатель)

Год рождения: 1943

Образование: Высшее профессиональное

Матвеев Николай Иванович

Год рождения: 1942

Образование: Высшее профессиональное

Резяпов Александр Филиппович

Год рождения: 1952

Образование: Высшее профессиональное

Служба внутреннего аудита ОАО «Сургутнефтегаз»

Служба внутреннего аудита ОАО «Сургутнефтегаз» создана при Комитете Совета директоров ОАО «Сургутнефтегаз» по аудиту и подчиняется ему на функциональном уровне, генеральному директору Компании – на административном уровне.

Основными задачами службы внутреннего аудита ОАО «Сургутнефтегаз» являются:

- контроль за проведением Компанией хозяйственных и финансовых операций в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Устава и иных локальных актов Компании;
- контроль за своевременностью, правильностью, полнотой и точностью отражения в бухгалтерском и налоговом учете проведенных хозяйственных и финансовых операций Компании;
- контроль за сохранностью материальных ценностей и осуществление мониторинга расходов.

Руководитель службы внутреннего аудита:

Артеева Александра Ивановна

Год рождения: 1959

Образование: Высшее профессиональное

Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения

ОАО «Сургутнефтегаз» в своей деятельности соответствует положениям Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного распоряжением ФКЦБ России от 04.04.2002 №421/р в части требований действующего законодательства Российской Федерации.

Рынок акций Компании

Обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Сургутнефтегаз» на протяжении 2010 года обращались на следующих торговых площадках:

- открытого акционерного общества «Фондовая биржа «Российская торговая система» (ОАО «РТС»);
- закрытого акционерного общества «Московская межбанковская валютная биржа» (ЗАО «ММВБ»).

Котировки акций ОАО «Сургутнефтегаз» в системе ЗАО «ММВБ»

Цена, руб.	I квартал 2010 года	II квартал 2010 года	III квартал 2010 года	IV квартал 2010 года	I квартал 2011 года
Обыкновенная (максимальная)	29,56	33,78	31,45	32,50	36,18
Обыкновенная (минимальная)	23,40	24,61	26,51	28,80	29,19
Привилегированная (максимальная)	17,49	17,59	14,86	15,82	17,99
Привилегированная (минимальная)	13,62	11,69	12,50	13,25	15,53

Динамика цен акций ОАО «Сургутнефтегаз» относительно индекса ММВБ



По данным фондовой биржи ЗАО «ММВБ».

В течение отчетного года продолжала действовать программа американских депозитарных расписок (АДР) на обыкновенные и привилегированные акции Компании. Участниками программы являются: ОАО «Сургутнефтегаз», Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) – депозитарий, собственники и выгодоприобретатели.

Основные параметры программы:

- тип программы – спонсируемая, первого уровня;
- количество обыкновенных и привилегированных именных акций ОАО «Сургутнефтегаз», представленных одной депозитной акцией, составляет 10 штук;
- дата начала действия программы АДР на обыкновенные акции – 30.12.1996;
- дата начала действия программы АДР на привилегированные акции – 19.03.1998.

Американские депозитные акции, выпущенные на обыкновенные акции Компании, в 2010 году торговались на внебиржевом рынке США, в системе электронных торгов внебиржевой секции Лондонской фондовой биржи, в системе внебиржевой торговли Берлинской и Франкфуртской бирж. Американские депозитные акции, выпущенные на привилегированные акции Компании, в 2010 году торговались на внебиржевом рынке США и в системе внебиржевой торговли Берлинской и Франкфуртской бирж.

Общий объем торгов американских депозитных акций в системе внебиржевого рынка США в 2010 году составил 150,1 млн.долл.

Котировки американских депозитных акций, выпущенных на акции ОАО «Сургутнефтегаз», в системе внебиржевого рынка США

Цена, доллары США	I квартал 2010 года	II квартал 2010 года	III квартал 2010 года	IV квартал 2010 года	I квартал 2011 года
АДА на обыкновенные акции (максимальная)	9,95	10,26	10,39	10,57	12,05
АДА на обыкновенные акции (минимальная)	7,88	7,80	8,55	9,30	10,40
АДА на привилегированные акции (максимальная)	5,53	6,03	4,69	5,16	5,99
АДА на привилегированные акции (минимальная)	4,55	3,70	4,04	4,44	5,45

Ведущей европейской внебиржевой площадкой, где торговались американские депозитные акции ОАО «Сургутнефтегаз», является система электронных торгов Лондонской фондовой биржи. Общий объем торгов в отчетном году составил 3 605 млн.долл. США.

**Котировки американских депозитных акций,
выпущенных на акции ОАО «Сургутнефтегаз»,
в системе электронных торгов внебиржевой площадки
Лондонской фондовой биржи**

Цена, доллары США	I квартал 2010 года	II квартал 2010 года	III квартал 2010 года	IV квартал 2010 года	I квартал 2011 года
АДА на обыкновенные акции (максимальная)	10,00	10,20	10,44	10,51	12,09
АДА на обыкновенные акции (минимальная)	7,90	7,76	8,43	9,31	10,27

По данным ОАО «РТС» капитализация Компании в 2010 году выросла более чем на 17 % и составила 1 254,4 млрд.руб.

**Объемы торгов ОАО «Сургутнефтегаз»
на российском фондовом рынке за 2010 год**

млн.руб.

Категория акций	ЗАО «ММВБ»
Обыкновенные акции	157 906,8
Привилегированные акции	66 029,0

Акции акционерного общества включены в расчеты основных фондовых индексов России – РТС и ММВБ. Американские депозитные акции на акции Компании включены в расчет индексов MSCI Russia и MSCI Emerging Markets.

**Перспективы развития рынка ценных бумаг
ОАО «Сургутнефтегаз»**

Компания планирует продолжить поддержание листинга в ОАО «РТС» и программы американских депозитарных расписок, выпущенных на обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Сургутнефтегаз», а также осуществление мероприятий, способствующих обращению ценных бумаг акционерного общества на биржевом и внебиржевом рынках.

**Отчет о выплате объявленных
дивидендов**

Размер дивидендов по итогам 2009 года:

- начисленных на одну обыкновенную акцию (руб.): 0,45;
- начисленных на одну привилегированную акцию (руб.): 1,0488;
- начисленных в совокупности по обыкновенным акциям (руб.): 16 076 697 617,25;
- начисленных в совокупности по привилегированным акциям (руб.): 8 077 855 751,85.

Наименование органа управления, принявшего решение о выплате дивидендов по акциям Компании: Общее собрание акционеров.

Дата проведения заседания органа управления Компании, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 25.06.2010.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления Компании: 28.06.2010 №21.

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов: с 01.07.2010 по 24.08.2010.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов: денежные средства в установленном и утвержденном порядке выплаты дивидендов.

По данным на 31.12.2010 по причинам, не зависящим от Компании, таким как неверные, неполные либо устаревшие данные о реквизитах банковского счета и/или почтовом адресе акционера, которые акционер указал в анкете зарегистрированного лица для получения дивидендов, денежные средства в размере 501 047 тыс.руб. за 2007–2009 годы были депонированы.

Дочерние и зависимые общества

по состоянию на 31.12.2010

№ п/п	Наименование дочернего и зависимого общества	Доля ОАО «Сургутнефтегаз» в уставном капитале дочернего и зависимого общества, %	Доля участия дочернего и зависимого общества в уставном капитале ОАО «Сургутнефтегаз», %	Вид деятельности дочернего и зависимого общества
1.	ООО «Новгороднефтепродукт»	100	0	Закупка, хранение, реализация нефтепродуктов. Осуществляет сбыт нефтепродуктов Компании.
2.	ООО «Сургутмебель»	100	0	Производство из древесины строительных материалов, деталей и конструкций для нужд Компании.
3.	ООО «Псковнефтепродукт»	100	0	Закупка, хранение, реализация нефтепродуктов. Осуществляет сбыт нефтепродуктов Компании.
4.	ООО «СО «Тверьнефтепродукт»	100	0	Закупка, хранение, реализация нефтепродуктов. Осуществляет сбыт нефтепродуктов Компании.
5.	ООО «Инвестсибирьстрой»	100	0	Строительство и ремонт магистральных трубопроводов для транспортировки нефти, газа, воды; строительство объектов жилья и соцкультбыта. Способствует увеличению строительного потенциала Компании.
6.	ООО «Калининграднефтепродукт»	100	0	Закупка, хранение, реализация нефтепродуктов. Осуществляет сбыт нефтепродуктов Компании.

7.	ООО «Сургутэнергосбыт»	100	0	Оптовая торговля электрической и тепловой энергией; предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения.
8.	ООО «Ленгипронефтехим»	100	0	Проектирование зданий и сооружений, включая технологическое проектирование объектов и сооружений топливной, добывающей и перерабатывающей промышленности. Осуществляет разработку проектов для предприятий группы «Сургутнефтегаз».
9.	ООО «КИРИШИАВТОСЕРВИС»	100	0	Закупка, хранение, реализация нефтепродуктов. Осуществляет сбыт нефтепродуктов Компании.
10.	ООО «Медиа-Инвест»	100	0	Телерадиовещание, производство и распространение телерадиопрограмм.
11.	ОАО «Совхоз «Червишевский»	94,9996	0	Производство молочных продуктов, зерна, муки, комбикормов, хлебобулочных, мучных, макаронных изделий, мяса, колбасных изделий, овощей, плодово-ягодных изделий, крупного рогатого скота, изделий из древесины. Производит сельскохозяйственную продукцию для трудового коллектива Компании.
12.	ООО «Страховое общество «Сургутнефтегаз»	99,97	0	Осуществление различных видов страхования. Производит страхование активов Компании.
13.	ООО «КИНЕФ»	99,9999	0	Переработка нефтяного сырья, производство и реализация нефтепродуктов (бензины автомобильные, топлива дизельные и котельные, битумы нефтяные, ароматические углеводороды и другие продукты нефтепереработки и нефтехимии). Переработка сырья, поставляемого Компанией.
14.	ЗАО «СНГБ»	96,9871	0	Осуществление банковских операций. Осуществляет расчетно-кассовые и иные банковские операции для предприятий группы «Сургутнефтегаз».
15.	ОАО «Леннефтепродукт»	97,9642	0	В стадии ликвидации.
16.	ОАО «Сургутполимер»	30	0	В стадии ликвидации.
17.	ЗАО «Национальная Медиа Группа»	23,9752	0	Капиталовложения в ценные бумаги; деятельность информационных агентств; деятельность в области радиовещания и телевидения.

Информация о держателе реестра акционеров

Регистратор:

Полное фирменное наименование: закрытое акционерное общество «Сургутинвестнефть».

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Сургутинвестнефть».

Место нахождения: Российская Федерация, Тюменская область, г.Сургут.

Почтовый адрес: ул.Энтузиастов, д.52/1, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Российская Федерация, 628415.

Телефон: (3462) 42 11 74.

Факс: (3462) 42 11 93.

Адрес электронной почты: info@sineft.ru.



Дополнительная информация

Перечень совершенных Компанией в отчетном году сделок

Сведения о совершенных Компанией крупных сделках

Таких сделок не было.

Сведения о совершенных Компанией сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

1. Договор между Компанией и ОАО «НК «Роснефть» о передаче Компании прав доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на I, II, III, IV кварталы 2010 года, с включением условий о стоимости уступки прав доступа по направлениям в дальнее зарубежье в размере 5,00 долл. США (кроме того, НДС 0,90 долл. США) за одну тонну экспортного графика и по направлениям в ближнее зарубежье в размере 30,00 руб. (кроме того, НДС 5,40 руб.) за одну тонну экспортного графика. Заявленные суммы по указанному договору составили 35 000,0 тыс.долл. США (кроме того, НДС 18 %) и 60 000,0 тыс.руб. (кроме того, НДС 18 %).

Лицо, заинтересованное в совершении указанной сделки: В.Л.Богданов – генеральный директор Компании, член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», являющегося стороной в сделке.

Орган управления Компании, принявший решение об одобрении указанной сделки: Совет директоров.

2. Договоры между Компанией (займодавец) и ООО «Национальный нефтяной консорциум» (заемщик), предметом которых является:

- предоставление беспроцентного займа на срок до 29.12.2010 (с возможностью досрочного возврата или зачета долга в счет внесения займодавцем дополнительных вкладов в уставный капитал заемщика), с фактической выборкой средств в размере 3 526 754,4 тыс.руб.;

- предоставление займа на срок до 31.12.2013 со ставкой процентов, соответствующей значению ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату начисления процентов, на сумму до 156 705,0 тыс.руб.;

- предоставление займа на срок до 31.12.2018 со ставкой процентов, составляющей минимальное из двух значений: значение ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату начисления процентов, и 10 % годовых, на сумму до 1 860 000,0 тыс.руб.

Лицо, заинтересованное в совершении указанных сделок: В.Л.Богданов – генеральный директор Компании, член Совета директоров ООО «Национальный нефтяной консорциум», являющегося стороной в сделках.

Орган управления Компании, принявший решения об одобрении указанных сделок: Совет директоров.

Использование Компанией энергетических ресурсов

В 2010 году ОАО «Сургутнефтегаз» были использованы следующие энергоресурсы:

Наименование используемых энергоресурсов, ед.изм.	Потребление	
	Объем в натуральном выражении	Стоимость, тыс.руб.
Тепловая энергия, тыс.Гкал	2 069	3 110 805
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч	11 998 399	9 101 526
Бензин автомобильный, т	21 513	393 836
Топливо дизельное, т	242 575	3 572 526
Мазут топочный, т	1 272	12 133
Нефть, т	41 693	239 641
Газ попутный, тыс.куб.м	1 740 183	2 006 854
Газ природный, тыс.куб.м	2 922	68 676



Финансовая (бухгалтерская) отчетность

Аудиторское заключение независимой аудиторской компании ООО «Росэкспертиза» по бухгалтерской отчетности ОАО «Сургутнефтегаз» за 2010 год

Аудируемое лицо:

- Наименование: Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз».
- Государственный регистрационный номер: свидетельство серия 86 № 000502743 ИМНС по г. Сургуту ХМАО ОГРН 1028600584540.
- Юридический адрес: 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1.
- Почтовый адрес: 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1.

Аудитор:

- Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Росэкспертиза».
- Свидетельство о государственной регистрации ООО «Росэкспертиза» № 183142 выдано Московской регистрационной палатой 23 сентября 1993 года.
- Свидетельство о внесении 27 сентября 2002 года записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года, за основным государственным номером 1027739273946.
- Юридический адрес: Российская Федерация, 107078, г. Москва, ул. Маши Порываевой, дом 11.
- Почтовый адрес: Российская Федерация, 127055, г. Москва, Тихвинский пер. дом 7, строение 3.
- Член СРОА «НП «Российская коллегия аудиторов» в соответствии с решением Совета РКА от 23 апреля 2007 года, свидетельство № 362-ю.
- Основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 10205006556.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Сургутнефтегаз» за период с 01 января по 31 декабря 2010 года включительно. Бухгалтерская отчетность состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Данная отчетность подготовлена исполнительным органом ОАО «Сургутнефтегаз» исходя из Федерального Закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н, «Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43н, Приказа Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с:

- Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными Правилами (стандартами) аудиторской деятельности (Постановление Правительства РФ от 23.09.2002 № 696 в ред. Постановлений

Правительства РФ от 04.07.2003 № 405, от 07.10.2004 № 532, от 16.04.2005 № 228, от 25.08.2006 № 523, от 22.07.2008 № 557, от 19.11.2008 № 863, от 02.08.2010 № 586);

- Федеральными стандартами аудиторской деятельности (ФСАД) (Приказ Минфина РФ от 20.05.2010 № 46н.);
- Кодексом этики аудиторов России (одобрен Советом по аудиторской деятельности при Минфине РФ, протоколом от 31.05.2007 № 56).

Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Сургутнефтегаз» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор
ООО «Росэкспертиза»
Квалификационный аттестат аудитора № К008734 от 25.10.94.
в области общего аудита, продлен на неопределенный срок
Основной регистрационный номер в реестре аудиторов
и аудиторских организациях № 29405012883
Член СРОА «НП «Российская коллегия аудиторов»
в соответствии с решением Совета РКА от 29.06.2000,
свидетельство № 758.

А.В.Козлов

Заместитель Генерального директора
ООО «Росэкспертиза»
(по доверенности № 4 от 31.12.10)
Квалификационный аттестат аудитора № К008659 от 24.10.94.
в области общего аудита, продлен на неопределенный срок
Основной регистрационный номер в реестре аудиторов
и аудиторских организациях № 29405010521
Член СРОА «НП «Российская коллегия аудиторов»
в соответствии с решением Совета РКА от 17.08.09,
свидетельство № 3013.

Д.П.Жильцов

30 марта 2011 года

Бухгалтерский баланс

млн.руб.

А К Т И В	01.01.2010	31.12.2010
Внеоборотные активы		
Нематериальные активы	259,1	259,8
Основные средства, незавершенное строительство	474 330,7	461 978,7
Доходные вложения в материальные ценности	55,7	64,3
Долгосрочные финансовые вложения	255 140,0	474 423,6
Отложенные налоговые активы	1 079,4	1 128,2
Прочие внеоборотные активы	13 031,4	12 857,8
Оборотные активы		
Запасы	44 878,9	48 973,2
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	3 486,0	3 466,4
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1 714,8	1 577,5
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	74 816,1	90 842,8
Краткосрочные финансовые вложения	384 381,2	272 237,0
Денежные средства	15 809,0	12 447,6
Прочие оборотные активы	1 040,9	79,7
БАЛАНС	1 270 023,2	1 380 336,6
П А С С И В		
Капитал и резервы		
Уставный капитал	43 428,0	43 428,0
Добавочный капитал	588 177,4	584 731,8
Резервный капитал	6 514,2	6 514,2
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	562 765,8	670 448,5
Долгосрочные обязательства		
Отложенные налоговые обязательства	16 691,7	21 073,3
Краткосрочные обязательства		
Займы и кредиты		508,4
Кредиторская задолженность	43 076,4	43 968,4
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	548,8	501,0
Доходы будущих периодов	1 746,7	1 456,1
Резервы предстоящих расходов	7 074,2	7 706,9
БАЛАНС	1 270 023,2	1 380 336,6

* Сокращенные формы бухгалтерской отчетности составлены в соответствии с Приказом Минфина РФ от 28.11.1996 № 101.

Пояснения к бухгалтерскому балансу

Бухгалтерская отчетность ОАО «Сургутнефтегаз» подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета, действующими в Российской Федерации. По состоянию на 01 января 2010 года внесены изменения в валюту бухгалтерского баланса.

млн.руб.

По утвержденному балансу на 31.12.2009	1 264 210,8
Изменение валюты баланса:	
Увеличение, всего	5 812,4
в том числе результат от переоценки объектов основных средств	5 812,4
По балансу с учетом изменений на 01.01.2010	1 270 023,2

Нематериальные активы

По группе статей «Нематериальные активы» отражены права на распоряжение объектами интеллектуальной собственности, возникающие из авторских и иных договоров на произведения науки, литературы, искусства и объекты смежных прав, на программы для ЭВМ, базы данных; из патентов на изобретения, промышленные образцы; из свидетельств на полезные модели, товарные знаки и знаки обслуживания или лицензионных договоров на их использование.

Основные средства и незавершенное строительство

По группе статей «Основные средства» показаны действующие и находящиеся на реконструкции, модернизации, восстановлении, консервации или в запасе основные средства по остаточной стоимости и фактическим затратам на приобретение.

На 01.01.2010 проведена оценка полной (восстановительной) стоимости объектов основных средств.

По статье «Незавершенное строительство» отражены затраты на строительно-монтажные работы, осуществляемые как хозяйственным, так и подрядным способами.

Финансовые вложения

По группе статей «Финансовые вложения» показаны долгосрочные и краткосрочные инвестиции в дочерние общества, уставные капиталы других организаций, депозиты, предоставленные другим организациям займы, ценные бумаги других организаций по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение.

Внеоборотные активы

По статье «Прочие внеоборотные активы» показаны расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские, технологические работы, лицензии на право пользования недрами.

Запасы

По группе статей «Запасы» отражена стоимость остатков запасов сырья, материалов и других аналогичных ценностей, затрат в незавершенном производстве, готовой продукции, товаров отгруженных, расходов будущих периодов. Производственные запасы списываются на статьи затрат производства по средней себестоимости в соответствии с принятой учетной политикой Компании.

Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям

Эта статья отражает сумму налога на добавленную стоимость по приобретенным материально-производственным запасам, нематериальным активам, осуществленным капитальным вложениям, работам, услугам и т.п., подлежащую отнесению в установленном порядке в следующих отчетных периодах в уменьшение сумм налога для перечисления в бюджет или на соответствующие источники ее покрытия.

Дебиторская задолженность

По группе статей «Дебиторская задолженность» отражена текущая задолженность перед Компанией покупателей и заказчиков за товары отгруженные, сданные работы и оказанные услуги, по авансам, выданным по предстоящим расчетам в соответствии с заключенными договорами, расчетам по претензиям, а также расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами.

Денежные средства

По группе статей «Денежные средства» отражены суммы, находящиеся на расчетных счетах в рублях и иностранной валюте, наличные деньги в кассе и прочие денежные средства: аккредитивы, чековые книжки, почтовые марки.

Прочие оборотные активы

По статье «Прочие оборотные активы» отражены суммы, связанные с исполнением договоров доверительного управления имуществом.

Уставный капитал

Размер уставного капитала на 31 декабря 2010 года составляет 43 428,0 млн. руб. и разделен на 35 725 994 705 шт. обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 руб. и 7 701 998 235 шт. привилегированных акций номинальной стоимостью 1 руб.

Добавочный капитал

По статье «Добавочный капитал» отражены суммы от дооценки внеоборотных активов, эмиссионный доход (суммы, полученные сверх номинальной стоимости размещенных акций), часть суммы нераспределенной прибыли, направленной на финансирование капитальных вложений производственного назначения.

Резервный капитал

По данной статье отражен созданный в соответствии с законодательством Российской Федерации и учредительными документами Компании резервный капитал.

Кредиторская задолженность

По группе статей «Кредиторская задолженность» отражены суммы текущей задолженности Компании перед поставщиками и подрядчиками за поступившие материальные ценности, выполненные работы и оказанные услуги, по оплате труда, по платежам в бюджет и внебюджетные фонды, по авансам, полученным от сторонних организаций по заключенным договорам.

Доходы будущих периодов

По данной статье отражены суммы целевого финансирования в части введенных в эксплуатацию основных средств, с дальнейшим отражением сумм начисленной амортизации в составе прочих доходов.

Резервы предстоящих расходов

По данной статье показаны резервы предстоящей оплаты отпусков работников.

Отчет о прибылях и убытках

млн.руб.

ПОКАЗАТЕЛИ	2010	2009
Доходы и расходы по обычным видам деятельности		
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	596 914,8	503 305,5
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(402 386,0)	(336 002,0)
Валовая прибыль	194 528,8	167 303,5
Коммерческие расходы	(44 981,3)	(39 121,4)
Прибыль (убыток) от продаж	149 547,5	128 182,1
Прочие доходы и расходы		
Проценты к получению	27 370,2	37 007,2
Проценты к уплате	(0,1)	(311,0)
Доходы от участия в других организациях	362,9	86,1
Прочие доходы	660 094,8	549 100,1
Прочие расходы	(679 026,1)	(572 251,5)
Прибыль до налогообложения	158 349,2	141 813,0

Распределение прибыли за 2010 год

млн.руб.

№ п/п	Показатели	Сумма
1.	Прибыль отчетного года до налогообложения	158 349,2
2.	Отложенные налоговые активы	48,8
3.	Отложенные налоговые обязательства	(4 381,6)
4.	Текущий налог на прибыль и обязательные платежи за счет прибыли	(25 624,7)
5.	Нераспределенная прибыль (чистая прибыль) в том числе прибыль, направляемая на выплату дивидендов	128 391,7 26 951,4

Пояснения к отчету о прибылях и убытках

В отчетном году выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг составила 596 914,8 млн.руб., что на 18,6 % выше результата 2009 года.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в 2010 году увеличилась в сравнении с предыдущим годом на 19,8 % и составила 402 386,0 млн.руб.

Коммерческие расходы в отчетном периоде составили 44 981,3 млн.руб., увеличение показателя по сравнению с прошлым годом составило 15 %.

Прибыль от продаж в 2010 году составила 149 547,5 млн.руб., что на 16,7 % выше результата 2009 года.

Прибыль до налогообложения в 2010 году составила 158 349,2 млн.руб., что на 11,7 % выше результата 2009 года.

Сведения о финансовой (бухгалтерской) отчетности

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Сургутнефтегаз» за 2010 год подписана первым заместителем генерального директора по финансовым вопросам и налогам В.Г.Баранковым и главным бухгалтером А.В.Дручининим.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность представлена в Межрегиональную ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 по адресу: пр.Мира, ВВЦ, стр.194, Москва, Российская Федерация, 129223 и Сургутский городской отдел государственной статистики Ханты-Мансийскстата по адресу: ул.Московская, д.346, г.Сургут, Тюменская обл., Российская Федерация, 628400.

Справочная информация

Служба по связям с инвесторами

Почтовый адрес: ул.Мясницкая, д.41, Москва, Российская Федерация, 101000.

Телефон: (495) 698 94 18.

Адрес электронной почты: Kuzovov_VS@surgutneftegas.ru

Пресс-служба Компании

Телефоны: (3462) 40 10 07, 40 10 08.

Адрес электронной почты: Raya@stocks.surgutneftegas.ru

Средства массовой информации, в которых публикуется информация о Компании

ОАО «Сургутнефтегаз» публикует информацию для акционеров:

- в периодическом электронном и печатном корпоративном издании – газете «Нефть Приобья»;
- в лентах новостей уполномоченных агентств закрытого акционерного общества «Агентство экономической информации «ПРАЙМ-ТАСС» и закрытого акционерного общества «Интерфакс».

Информация о Компании в Интернете

Адрес сайта Компании: www.surgutneftegas.ru

Полное наименование Компании

Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»

Адрес: ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1, г.Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Российская Федерация, 628415.

Представительство

Московское представительство

открытого акционерного общества «Сургутнефтегаз»

Адрес: ул.Мясницкая, д.34, Москва, Российская Федерация.

Представительство

Санкт-Петербургское представительство

открытого акционерного общества «Сургутнефтегаз»

Адрес: ул.Подковырова, д.37, г.Санкт-Петербург, Российская Федерация.

Представительство

Якутское представительство

открытого акционерного общества «Сургутнефтегаз»

Адрес: ул.Орджоникидзе, 36, г.Якутск, Республика Саха (Якутия), Российская Федерация.

Настоящая Брошюра включает годовой отчет и основные разделы годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Сургутнефтегаз» за 2010 год.

Термины «ОАО «Сургутнефтегаз», «Компания», «Сургутнефтегаз», «мы», «наш» и «нас», «акционерное общество», используемые в тексте Брошюры, являются равнозначными и относятся к группе «Сургутнефтегаз» в целом, ОАО «Сургутнефтегаз» и/или ее дочерним обществам в зависимости от контекста.

Данные по котировкам нефти Brent и Urals рассчитаны Компанией на основании данных агентства ЗАО «Интерфакс – Агентство нефтяной информации».

Общепромышленные показатели: источник – периодические издания «ИнфоТЭК» и «Нефтегазовая вертикаль».

