

ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»



ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

2007



СОДЕРЖАНИЕ

Вступительное слово первого заместителя генерального директора А.С.Нуряева	2
Основные принципы экологической политики ОАО «Сургутнефтегаз»	3
НЕФТЕДОБЫЧА	4
ОАО «Сургутнефтегаз»	4
Предупреждение аварий на трубопроводах	6
Ликвидация последствий нефтяных загрязнений	8
Рекультивация земель	10
Воздухоохранная деятельность	12
Охрана и рациональное использование водных ресурсов	15
Обращение с отходами производства и потребления	18
Экологический мониторинг	20
Экологическое страхование	23
НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА	24
ООО «КИНЕФ»	24
НЕФТЕПРОДУКТООБЕСПЕЧЕНИЕ	26
Сбытовые общества Компании	26

ВСТУПИТЕЛЬНОЕ СЛОВО



**Первый заместитель генерального директора
ОАО «Сургутнефтегаз» А.С.Нуряев**

ОАО «Сургутнефтегаз», являясь одной из ведущих нефтяных компаний России, в полной мере осознает свою ответственность перед обществом за сохранение благоприятной окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов во всех регионах деятельности.

При определении перспектив развития и в текущей деятельности мы исходим из того, что обязательным условием устойчивого и эффективного развития бизнеса является принцип достижения баланса между потребностями нынешнего и будущих поколений в материальном и социальном благополучии.

Внедрение систем экологического менеджмента позволяет нам снижать экологические риски и сокращать издержки в условиях ужесточающегося государственного и международного регулирования в сфере охраны окружающей среды. В этой связи экологичность производства становится серьезным фактором конкурентоспособности нашей Компании.

Наряду с этим инженерно-экологиче-

ский подход к решению производственных задач способствует появлению новейших научно-технических разработок. Особенно в нефтегазодобывающей отрасли, которая в современных условиях является заказчиком, локомотивом разработки новых технологических решений, направленных на снижение природо-ресурсо-энергопотребления.

Стабильно высокие объемы финансирования природоохранных программ – это наши инвестиции в будущее акционерного общества, в обеспечение качества природной среды регионов, в которых мы работаем. Результативная деятельность по повышению экологической безопасности производства способствует укреплению позитивного имиджа Сургутнефтегаза в общественном сознании, органах власти, бизнесе.

Мы дорожим репутацией Компании с высокой социальной ответственностью и всегда открыты для диалога со всеми сторонами, заинтересованными в устойчивом развитии и рациональном использовании природных ресурсов.

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» БАЗИРУЕТСЯ НА ЗАКОНАХ И НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ АКТАХ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ЕЕ СУБЪЕКТОВ, УЧИТЫВАЕТ ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МЕЖДУНАРОДНЫХ КОНВЕНЦИЙ И СОГЛАШЕНИЙ, НАПРАВЛЕНА НА ГАРМОНИЧНОЕ РАЗВИТИЕ ПРОИЗВОДСТВА, СОЦИАЛЬНОЙ СФЕРЫ, ОБЩЕСТВА И СОХРАНЕНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.

ОСНОВНЫМИ ПРИНЦИПАМИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ЯВЛЯЮТСЯ:

- постоянное совершенствование природоохранной деятельности и системы экологического управления на предприятиях Компании;
- достижение уровня промышленной и экологической безопасности, соответствующего современным международным нормам и требованиям;
- сокращение количества и снижение токсичности выбросов, сбросов загрязняющих веществ и отходов при увеличении объемов производства за счет внедрения наилучших существующих технологий, достижений науки и техники;
- рациональное использование природных ресурсов, основанное на внедрении природо-ресурсосберегающих технологий;
- систематический контроль за соблюдением требований промышленной и экологической безопасности;
- экологический мониторинг природной среды в регионах деятельности акционерного общества;
- снижение техногенной нагрузки на окружающую среду вновь вводимых объектов за счет качественной подготовки предпроектной и проектной документации;
- постоянное повышение уровня профессиональной компетентности персонала в области экологической безопасности и охраны окружающей среды;
- открытость общественно значимой информации об экологической деятельности Компании.





ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

Природоохранная деятельность ОАО «Сургутнефтегаз» осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации и ее субъектов, разработанными планами мероприятий по охране окружающей среды в рамках комплексной программы «Экология».

В целях постоянного планомерного уменьшения влияния производства на окружающую среду ежегодно проводятся мероприятия:

- по строительству природоохранных объектов;
- по охране и рациональному использованию земельных и водных ресурсов, охране атмосферного воздуха;
- по мониторингу природных сред и производственных объектов;
- по предупреждению и ликвидации последствий аварий на трубопроводах;
- по обращению с отходами производства, проведению научно-исследовательских работ.

НЕФТЕДОБЫЧА

ФИНАНСИРОВАНИЕ В 2005 ГОДУ – 10 011,3 МЛН.РУБ.



ФИНАНСИРОВАНИЕ В 2006 ГОДУ – 11 413,8 МЛН.РУБ.



ФИНАНСИРОВАНИЕ В 2007 ГОДУ – 16 136,8 МЛН.РУБ.



ПЛАН НА 2008 ГОД – 14 419,9 МЛН.РУБ.



Объем финансирования мероприятий программы «Экология – 2007» в добывающем секторе составил 16,137 млрд.руб. (в 2006 году – 11,414 млрд.руб.), увеличившись на 41 %.

Значительный рост инвестиций в природоохранную деятельность произошел

в связи с увеличением объемов строительства природоохранных объектов, в большей части при обустройстве вновь разрабатываемых месторождений, и ростом эксплуатационных затрат при утилизации промышленных вод и отходов.

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ АВАРИЙ НА ТРУБОПРОВОДАХ

Основной причиной возникновения нефтяных загрязнений сегодня являются аварии и разливы нефти на трубопроводах. В связи с этим Сургутнефтегаз уделяет первостепенное внимание обеспечению надежности оборудования и сооружений, антикоррозионному мониторингу и защите нефте- и водопроводов.

Наша Компания планомерно выполняет экологические мероприятия, направленные на предупреждение аварийности.

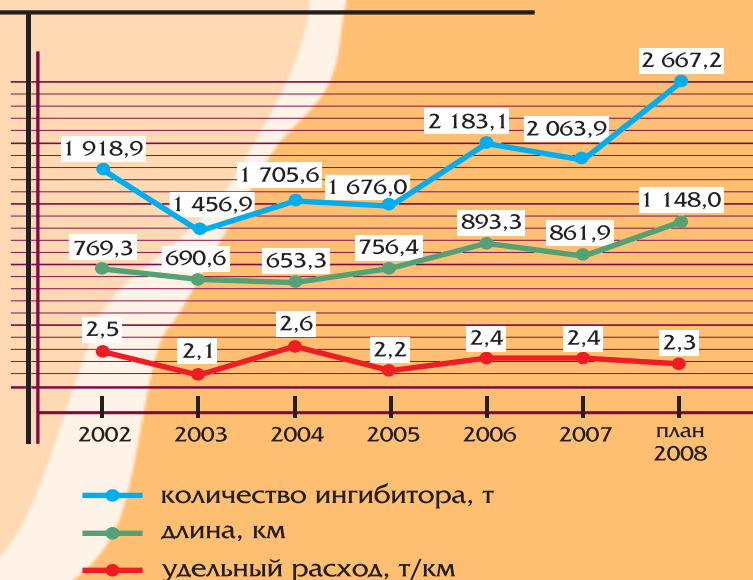
Мониторинг коррозии ведется на более чем 70 % промысловых трубопроводов в 429 точках контроля. По данным мониторинга специалистами Компании оценивается степень агрессивного воздействия перекачиваемых сред, определяются и применяются меры защиты, предусмотренные природо-

охранными стандартами и нормативными документами.

Снижению интенсивности коррозии и уменьшению числа аварий оборудования способствуют применение и оптимальное использование ингибиторов коррозии для защиты нефтепромыслового оборудования.

В отчетном году ингибиторная защита производилась на 875,7 км водоводов и нефтепроводов, для чего с эффективностью от 90 % до 98 % использована 2 071 тонна ингибиторов коррозии. Удельный расход ингибиторов коррозии в 2007 году составил 2,4 т/км. За счет снижения количества аварий и разливов нефти экологам Компании удалось предотвратить возможный ущерб на сумму 404,5 млн.руб.

ДИНАМИКА ИНГИБИТОРНОЙ ЗАЩИТЫ ТРУБОПРОВОДОВ



НЕФТЕДОБЫЧА

В качестве ингибиторов коррозии применяются как зарубежные, так и российские реагенты. Доля импортных реагентов в настоящее время составляет 30 % от общего объема. В рамках действия программы по импортозамещению материалов отечественными аналогами и разработками в 2007 году на Фёдоровском, Западно-Сургутском и Русскинском месторождениях проведены промышленные испытания 4 новых и модифицированных ингибиторов коррозии с высоким коэффициентом распределения в водную фазу.

В отчетном году проведена замена 533 км аварийно-опасных участков трубопроводов. На эти цели направлено 1,835 млрд.руб. (в 2006 – 1,234 млрд.руб.).

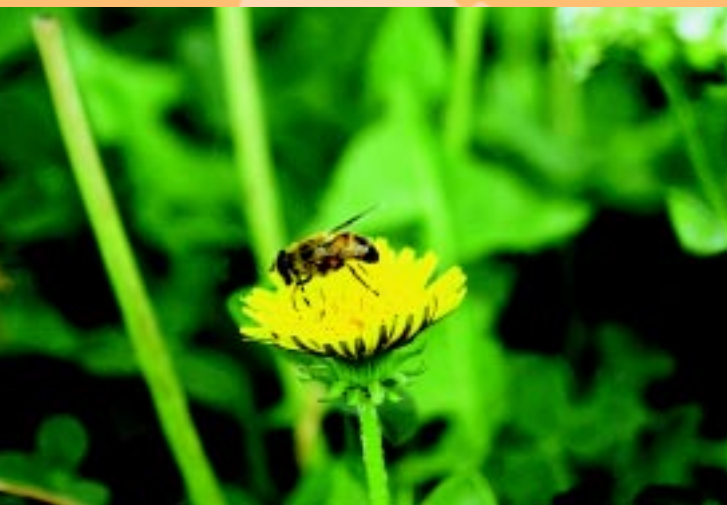
Риск вероятности аварийных разрушений напорных нефтепроводов значительно снижают строительство и эксплуатация

установок предварительного сброса воды (УПСВ). Установки обеспечивают возможность транспортировать нефть с остаточной обводненностью в среднем 3,37 %, исключая развитие «ручейковой коррозии» нефтепроводов. Одновременно снижается энергоемкость и металлоемкость трубопроводного транспорта, что особенно актуально в условиях высокой обводненности добываемой нефти.

В 2007 году в эксплуатацию введены 5 УПСВ. Еще 3 установки находятся в стадии строительства. Затраты на строительство установок составили 331,2 млн.руб.

Всего в ОАО «Сургутнефтегаз» эксплуатируются 93 УПСВ, в том числе 84 единицы с использованием трехфазных сепараторов «Хитер-Тритер», что позволяет эксплуатировать практически все напорные нефтепроводы в режиме транспорта обезвоженной нефти.





ЛИКВИДАЦИЯ ПОСЛЕДСТВИЙ НЕФТЯНЫХ ЗАГРЯЗНЕНИЙ

В целях своевременного устранения возможных аварийных разливов и их последствий ОАО «Сургутнефтегаз» оснащает подразделения природоохранной службы современным оборудованием, внедряет передовые высокоэффективные технологии сбора нефти и последующей рекультивации нарушенных земель, проводит плановые учения персонала по локализации аварий и ликвидации их последствий.

В арсенале нефтегазодобывающих управлений Компании:

- 106 нефтесборщиков-скиммеров с различными принципами сбора нефти, обеспечивающих сбор углеводородного сырья разной вязкости в различных погодных и климатических условиях (в том числе 7 единиц, закупленных в 2007 году);
- 3 катера-нефтесборщика для сбора нефти на мелководьях и реках Обь, Пим, Тромъеган;
- автономно работающие насосы высокого давления и легкосборные алюми-

ниевые трубы для перекачки собранной нефти из труднодоступных районов;

- 6 300 м переносных быстроразвертываемых бонов с воздухоматетелями – облегченных, усиленных, берегозащитных и морских из морозоустойчивого материала (300 м закуплены в 2007 году);
- переносные самоподнимающиеся емкости «Вайкотенк» для временного хранения нефти;
- сорбентобоноформирующие и сорбентобоноотжимающие машины, сорбентные материалы для формирования бонов многократного использования;
- разбрызгиватели разной мощности для нанесения биореагентов и бакпрепаратов;
- 4 установки (У-СТРГ) для производства терморасщепленного графитового сорбента (СТРГ) производительностью 30 кг/час и 12 устройств ранцевого типа для нанесения сорбента в труднодоступных местах;

НЕФТЕДОБЫЧА

● 6 многофункциональных плавающих платформ «Труксор ДМ 4700В» с навесным оборудованием комплексной очистки водоемов и прибрежной зоны.

Также Компания применяет вакуумные самосвалы на базе автомобиля «Кенворт», вакуумные цистерны «КАС-11» на базе автомобиля «Татра», вездеходы «Хаска» и «Чифтейн» с экскаватором и другим навесным оборудованием.

Высокую эффективность при ликвидации последствий аварий и рекультивации земель на труднодоступных заболоченных и заозеренных участках показали многофункциональные плавающие платформы «Труксор ДМ 4700В» с навесным оборудованием комплексной очистки водоемов и прибрежной зоны. За 2007 год с помощью «Труксор ДМ 4700В» рекультивировано 18,9 га труднодоступных заболоченных и заозеренных нефтезагряз-

ненных участков (в 2006 году – 3,7 га). Экономическая эффективность оборудования составила от 3 до 5 млн.руб. на единицу техники за сезон.

За отчетный период на месторождениях ОАО «Сургутнефтегаз» не произошло аварий. За счет принятия своевременных и достаточных мер по обнаружению, локализации и ликвидации аварийных разливов не были допущены Компанией значительные загрязнения окружающей среды в результате инцидентов, при том, что количество последних возросло. В 75 случаях разлито 102 т нефти, из них 98 т собрано в течение 48 часов. Количество остаточной разлитой нефти составило 4 т при площади загрязнения 33 га. Количество нефти, оставшейся в окружающей среде после проведения локализации и ликвидации, в 2007 году по сравнению с 2006 годом снизилось в 2,4 раза.

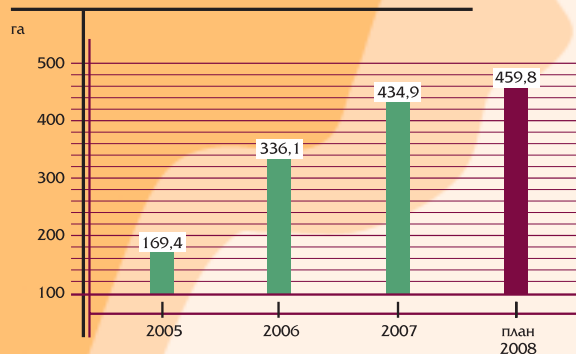


РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ

Площадь загрязненных земель акционерного общества «Сургутнефтегаз» на 1 января 2008 года по результатам анализа аварийности и сдачи рекультивированных земель в 2007 году составила 382 га (на начало 2007 года – 395 га).

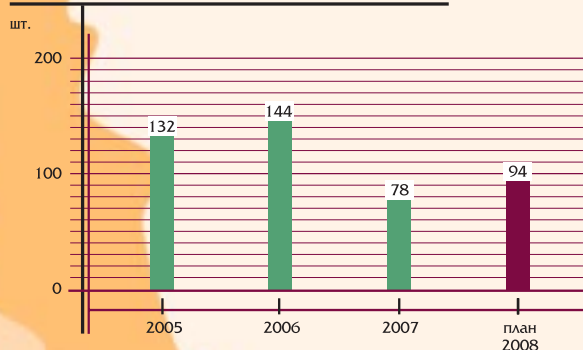
В отчетном году работы по рекультивации нефтезагрязненных земель выполнены на 435 га, из которых 74,5 га освидетельствованы Сургутским межрайонным отделом Росприроднадзора по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре и сняты с учета (в 2006 году – 54 га). В 2007 году при восстановлении земель впервые был применен специально разработанный низкотемпературный бакпрепарат с высокой концентрацией живых клеток «Биоойл-Югра».

ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НЕФТЕЗАГРЯЗНЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ



НЕФТЕДОБЫЧА

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ШЛАМОВЫХ АМБАРОВ



Финансирование рекультивационных работ на нефтезагрязненных участках в 2007 году составило 353 млн.руб.

Для рекультивации шламовых амбаров на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Компанией применяется экологически эффективная и экономически выгодная технология рекультивации с посадкой древесной и травянистой растительности, исключая засыпку грунтом. В 2007 году работы по рекультивации таким методом выполнены на 225 секциях 78 шламовых амбаров.

Всего восстановлено 384 секции шламовых амбаров и емкостей буровых сточных вод (БСВ) на 139 площадках скважин.

На рекультивацию шламовых амбаров в 2007 году направлено 103,5 млн.руб.



ВОЗДУХООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В рамках комплексных программ по охране атмосферного воздуха ОАО «Сургутнефтегаз» планомерно снижает выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, ведет строительство воздухоочистных сооружений и повышает эффективность использования такого ценного ресурса, как попутный нефтяной газ.

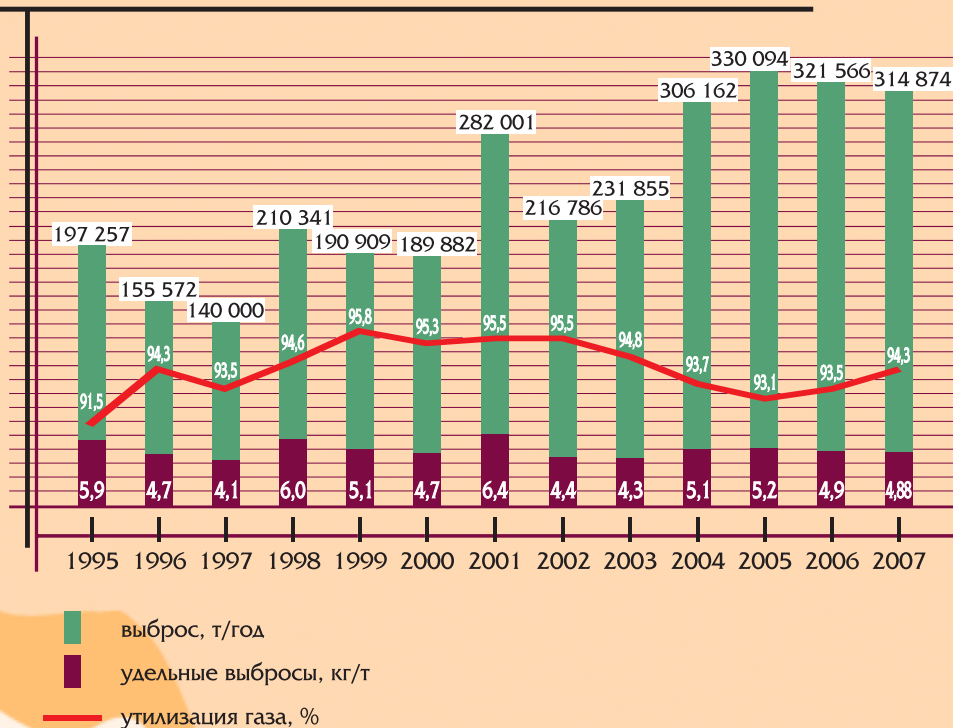
В течение девяти лет Компания реализует программу по строительству газотурбинных и газопоршневых электростанций (ГТЭС и ГПЭС), что позволяет неуклонно повышать уровень утилизации попутного

нефтяного газа, вырабатывать дополнительную электроэнергию, исключая расходы на строительство газопроводов, компрессорных станций, высоковольтных линий электропередачи и подстанций, сокращать выбросы загрязняющих веществ в атмосферу и количество попутного нефтяного газа, сжигаемого в факелах – по сравнению с 2006 годом объем его сжигания сократился на 20,3 %. Если в 2006 году коэффициент утилизации ПНГ составил 93,5 %, в том числе по ХМАО – Югре 93,7 %, то в 2007 году



НЕФТЕДОБЫЧА

ДИНАМИКА ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ И УТИЛИЗАЦИИ ПОПУТНОГО ГАЗА ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»



Сургутнефтегаз добился 94,3 % уровня использования попутного газа, в том числе 94,6 % – на территории округа.

В 2007 году введены в эксплуатацию ГТЭС на Западно-Чигоринском и Верхне-Надымском месторождениях, ГПЭС – на Восточно-Сургутском месторождении. К началу 2008 года альтернативные энергетические мощности Компании составили 15 газотурбинных и 3 газопоршневых электростанций. Финансовые расходы на строительство ГТЭС и ГПЭС в 2007 году возросли на 35,6 % по сравнению с 2006 годом и достигли 3,851 млрд.руб.

Продолжено строительство других объектов, обеспечивающих рост уровня использования ПНГ: компрессорных станций, теплых стоянок и линий воздухоподогрева для автотранспортных средств. Осуществлялся монтаж газовых инфракрасных излучателей (системы лучистого обогрева).

Газ также направлялся на собственные нужды: применялся в котельных, в печах, на установках предварительного сброса воды и подготовки нефти. В 2007 году расход газа на собственные нужды увеличился на 10 % – до 2,428 млрд.куб.м.

На 31 % в 2007 году возросли объемы переработки газа мощностями Управления по переработке газа ОАО «Сургутнефтегаз».

С целью соблюдения установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в воздух на котельном оборудовании, печах и другом топливосжигающем оборудовании Компанией регулярно проводятся режимно-наладочные работы. В 2007 году они были профинансированы в объеме 15,4 млн.руб.

Монтаж пылегазоулавливающих установок на технологическом оборудовании позволяет сокращать выбросы в атмосферу твердых загрязняющих веществ. В отчетном году введены в действие 12 таких установок общей производительностью 15 тыс.куб.м/час. Специалистами природоохранной службы регулярно

проводятся замеры степени очистки действующих пылегазоочистных установок. Количество загрязняющих веществ, уловленных установками, в 2007 году составило 9,2 тыс.т.

Снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу также способствует осуществление 100 % контроля автотранспортных средств на токсичность и дымность отходящих газов.

Силами собственного института «СургутНИПИнефть» в 2007 году разработаны и откорректированы 23 проекта нормативов ПДВ, в соответствии с которыми структурные подразделения своевременно оформили разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

Выполнение воздухоохраных мероприятий позволило ОАО «Сургутнефтегаз», несмотря на увеличение масштабов деятельности и количества стационарных источников выбросов (на 240 шт.), сократить валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу в 2007 году на 6,7 тыс.т по сравнению с 2006 годом – до 314,8 тыс.т. Соответственно уменьшился и удельный выброс веществ в атмосферу с 4,9 кг/т до 4,88 кг/т.

Финансирование воздухоохранной деятельности Компании в 2007 году составило 4,490 млрд.руб. В том числе 4,473 млрд.руб. израсходованы на строительство и ввод в эксплуатацию объектов по утилизации попутного нефтяного газа. Расходы на строительство воздухоохранных объектов в отчетном году увеличились на 28,6 % по сравнению с 2006 годом и составили 87,3 % от всего объема затрат на строительство природоохранных объектов Компании.

ДИНАМИКА ОСВОЕННЫХ СРЕДСТВ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ ПРИРОДООХРАННЫХ ОБЪЕКТОВ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»



ОХРАНА И РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

Основной задачей природоохранных мероприятий акционерного общества в области охраны и восстановления водных ресурсов является предотвращение загрязнения водных объектов сточными, промышленными водами и жидкими отходами производства, рациональное использование водных ресурсов.

ОАО «Сургутнефтегаз» на всей территории деятельности финансирует разработку и установление водоохранных зон (ВОЗ). По состоянию на начало 2008 года Компанией эксплуатируются 933 объекта, расположенных в водоохранных зонах.

В течение отчетного периода проведена большая работа по приведению в соответствие современным природоохранным нормам объектов добычи нефти, построенных в восьмидесятих годах и расположенных в ВОЗ. В водоохранных зонах, на основании новых норм и требований регламентирующих документов ОАО «Сургутнефтегаз» по проектированию и ведению работ, на 79 площадках скважин выполнена замена факельных амбаров на дренажные емкости, на 247 площадках скважин восстановлены обваловки, на 114 площадках – пандусы.



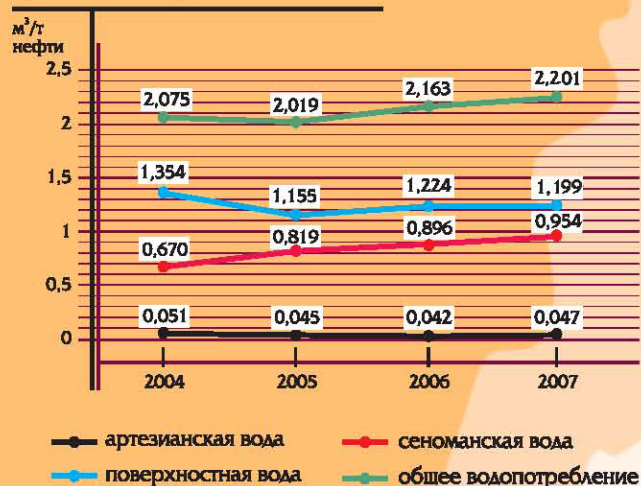
Уже более 8 лет Компания не производит сброса сточных вод в водные объекты. Сточные воды после очистки перекачиваются по трубопроводу либо транспортируются автотранспортом и утилизируются в систему поддержания пластового давления. Благодаря использованию стоков для нужд поддержания пластового давления (в 2007 году – в объеме 1 563,2 тыс.куб.м) снижается забор пресной воды из поверхностных водных объектов. Аналогичное решение вопроса утилизации сточных вод Компанией планируется и на вновь обустраиваемых месторождениях, включая объекты, расположенные на территории Республики Саха (Якутия).

В 2007 году выполнены основные работы по строительству очистных сооружений производственно-дождевых и канализационных стоков на Талаканском месторождении со станцией биологической очистки (КОС-400) и 4 насосных станций. Также были возведены очистные сооружения производственно-дождевых и канализационных стоков со станцией биологической очистки (КОС-150) в пос.Витим.

Общие капитальные вложения в строительство объектов водоохранного значения в секторе добычи (УПСВ, КОС для сточных и канализационных, ливневых стоков, насосных станций очищенных стоков, сетей канализации) в 2007 году составили 507,9 млн.руб.



УДЕЛЬНОЕ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ



Хотя наши производственные объекты не располагаются в зонах, испытывающих дефицит воды, акционерное общество уделяет большое внимание рациональному использованию водных ресурсов.

В ОАО «Сургутнефтегаз» оформлено 69 лицензий на водопользование. Добыча воды производится:

- из поверхностных водных объектов (рек Обь, Лямин, Пим) в объеме 0,04 % от их среднегодового стока;

- из подземных водных объектов с забором артезианской и сеноманской воды в объеме 3,8 % и 21,9 % от утвержденных запасов по соответствующим горизонтам.

Несмотря на значительное увеличение потребления воды на вновь разрабатываемых месторождениях, рост водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды по социальным обязательствам в пос. Витим Республики Саха (Якутия),

на протяжении последних 4 лет удельное водопотребление удерживается Компанией на уровне около 2 куб.м воды на 1 т добытой нефти.

В течение 2007 года в соответствии с условиями лицензионных соглашений проведен большой объем гидрогеологических работ. В отчетном году выполнены работы по подсчету эксплуатационных запасов подземных пресных вод на Савуйском, Рускинском, Родниковом, Конитлорском, Северо-Селияровском, Верхне-Надымском (южной части), НПС Красноленинская Октябрьского района, Рогожниковском, Северо-Дабатьюганском, Ай-Пимском, Западно-Ай-Пимском, Алехинском месторождениях. Продолжаются работы по подсчету запасов пресных подземных вод артезианских скважин, расположенных на территории г. Сургут, Западно-Сургутского, Восточно-Сургутского, Яунлорского и Сахалинского лицензионных участков.

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Уделяя серьезное внимание эффективному обращению с отходами производства и потребления, Компания реализует комплекс мероприятий по их сбору, обезвреживанию и использованию.

За отчетный период обезврежено и использовано 68 % образовавшихся отходов (311,9 тыс.т из 459,9 тыс.т), в том числе 100 % таких отработанных материалов, как масло (2,233 тыс.т), электролит и аккумуляторная серная кислота (около 85 т). Также за 2007 год утилизировано 84,8 % буровых шламов (288,3 тыс.т).

ОАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает полное обезвреживание нефтесодержащих отходов (нефтешламов, промасленной ветоши и т.д.) с максимально возможной

рекуперацией нефти для устранения пожароопасности и экотоксичности, не применяя захоронение опасных отходов производства на полигонах.

В каждом из 6 нефтегазодобывающих управлений Компании действуют центры по отмывке нефтезагрязненного грунта и нефтешламов, на которых в 2007 году обезврежено и переработано 9,127 тыс.т нефтешламов, отходов бурения и нефтезагрязненного грунта.

В структурном подразделении «Сургутнефтепромхим» эксплуатируются 3 мобильные установки по отмывке и зачистке резервуаров, в которых нефтешламы частично отмываются и отжимаются, и 2 комплекса по термическому обезвреживанию «Сжигатели», полностью обезвреживающие нефтешламы.

За 2007 год на термических установках обезврежено:

- 7,368 тыс.т нефтесодержащего шлама и песка, шлама очистки попутного нефтяного газа;
- 296,4 т твердых нефтесодержащих отходов: древесных нефтесодержащих отходов, обтирочного материала, загрязненного нефтепродуктами, масляных и воздушных фильтров.

Для забора и транспортировки нефтесодержащих отходов, нефтезагрязненных грунтов и вод эксплуатируются автономно работающие шламовые насосы (25 шт.) и вакуумные самосвалы (18 машин).



В целях сокращения объемов образования и захоронения отходов бурения при строительстве скважин Компания применяет четырехступенчатые системы очистки бурового раствора и шлама.

В 2007 году в эксплуатационном бурении работы производились 68 комплектами, в разведочном – 17 комплектами оборудования, оснащенными высокоэффективными виброситами, ситогидроциклонами и шнеками. Это оборудование более чем в 2 раза позволяет сокращать объем буровых шламов, размещаемых в шламовые амбары для захоронения, а также дает возможность использовать эти отходы в качестве инертного грунта; на основании соответствующих исследований получены 13 санитарно-эпидемиологических заключений Роспотребнадзора (с учетом различных рецептур буровых растворов). На кустовых площадках с системами очистки и утилизации очищенных буровых шламов не наблюдается превышений «фоновых» содержания загрязняющих веществ в почве и воде, следовательно, технология их утилизации, применяемая в ОАО «Сургутнефтегаз», не приводит к загрязнению грунтовых вод и почв.

В отчетном году в тело насыпи кустовых площадок после четырехступенчатых систем очистки использовано 84 % бурового шлама от образовавшегося объема.

Отработанные шины ОАО «Сургутнефтегаз» перерабатывает в резиновую крошку и использует повторно – в приготовлении асфальтобетонной смеси для строительства и ремонта дорог. С этой целью в 2007 году был введен

в эксплуатацию комплекс по переработке отработанных шин мощностью 15 т/сутки, позволяющий утилизировать практически весь поступающий материал.

Увеличение масштабов деятельности, выход акционерного общества на новые территории сопряжены с увеличением образования отходов: в 2007 году прирост общего объема отходов в сравнении с 2006 годом составил 7,1 % (32,8 тыс.т). Поэтому одновременно с созданием промышленной и социально-бытовой инфраструктуры на вновь осваиваемых месторождениях ОАО «Сургутнефтегаз» осуществляет строительство объектов для размещения отходов производства и потребления.

В 2007 году закончено строительство и введены в эксплуатацию полигон размещения ТБО и промышленных отходов Талаканского месторождения (Республика Саха (Якутия)) мощностью 9,075 тыс.куб.м/год и полигон отходов производства и потребления на Рогожниковском месторождении мощностью 3,375 тыс.т/год.

В целом, капитальные затраты на строительство полигонов в отчетном году составили 127,9 млн.руб.

С целью охраны оленьих пастбищ и выполнения условий социального партнерства с коренным населением на строительство металлических ограждений (коралей) в 2007 году направлено 13,3 млн.руб.

Своим десятилетним опытом работы в области обращения с отходами Сургутнефтегаз делится с коллегами и общественными организациями. Частыми гостями на этих объектах бывают представители средств массовой информации.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ

Управлением экологической безопасности и природопользования ОАО «Сургутнефтегаз», экологическими службами нефтегазодобывающих управлений, управлений буровых работ и управления поисково-разведочных работ на территории деятельности Компании осуществляется непрерывный ведомственный экологический мониторинг, который включает:

- экологический мониторинг техногенных объектов: контроль источников выбросов, сбросов, площадок скважин и шламовых амбаров, полигонов бытовых и промышленных отходов;
- мониторинг качества компонентов природной среды (поверхностных и грунтовых вод, донных отложений, почв, атмосферного воздуха).

Работы по экологическому мониторингу производятся вокруг 168 площадок скважин, где ведется бурение и утилизация бурового шлама, и 5 полигонов, на которых утилизируются промышленные и бытовые отходы. Дважды в беснежный период экологами Компании контролируется качество грунтов, грунтовых и поверхностных вод.

В 2007 году путем биотестирования определялось: в пробах воды 32 компонента, в пробах грунта и шлама 21 компонент, в том числе индекс и степень токсичности. В результате проведенных исследований 891 пробы грунтовых и поверхностных вод (28 116 анализов), 1 136 проб почвогрунта и шлама (23 758 анализов) установлено, что в районах объектов мониторинга превышений «фоновых» содержаний загрязняющих веществ в почве и воде не наблюдается.

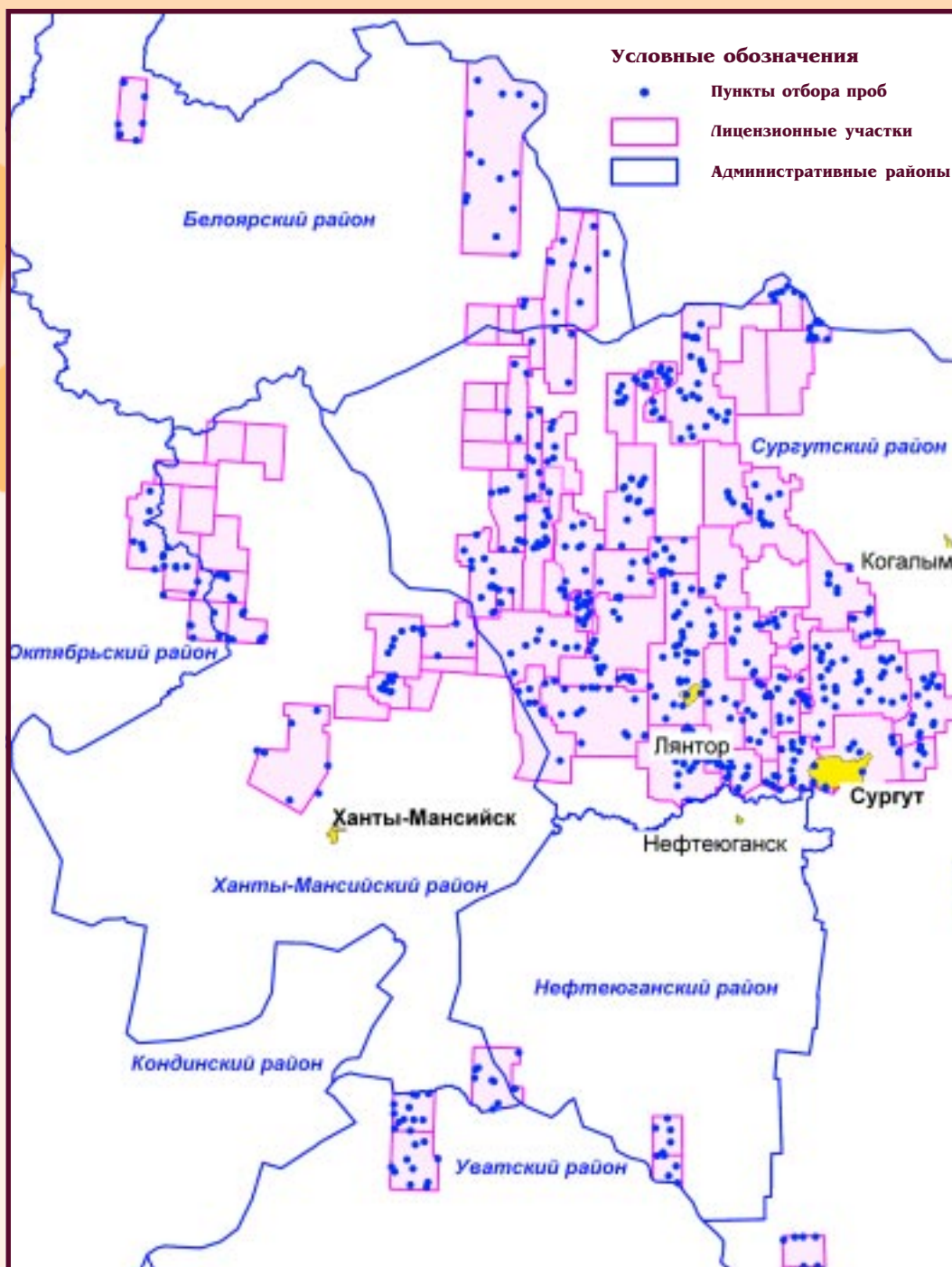
Для обеспечения соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в Компании ведется контроль 873 источников выбросов. В 67 точках подфакельного пространства контролируется загрязнение снежного покрова на месторождениях ОАО «Сургутнефтегаз». Состояние атмосферного воздуха оценивается в санитарно-защитных зонах промышленных объектов в 283 точках и характеризуется как допустимое по всем определяемым ингредиентам.

В 2007 году состояние компонентов природной среды контролировалось в 1 819 точках на 60 лицензионных участках, расположенных на территории ХМАО – Югры, и 20 лицензионных участках, расположенных в Республике Саха (Якутия), Ямало-Ненецком и Ненецком автономных округах, Тюменской, Омской, Томской, Иркутской и Новосибирской областях, Красноярском крае.

На территории ХМАО – Югры экологический мониторинг организован в соответствии с окружным законодательством. В отчетном году Компанией разработаны и согласованы 15 проектов исследования исходной загрязненности компонентов природной среды и 43 проекта локального экологического мониторинга на территории 58 лицензионных участков. Проводился отбор и анализ проб всех компонентов природной среды: поверхностных вод – в 375 пунктах, донных отложений – в 333 пунктах, почв – в 211 пунктах, грунтовых вод – в 16 пунктах, атмосферного воздуха – в 150 пунктах, снежного покрова – в 146 пунктах.

НЕФТЕДОБЫЧА

Наблюдательная сеть экологического мониторинга лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории ХМАО – Югры





На территории 20 лицензионных участков, расположенных в Республике Саха (Якутия), Ямало-Ненецком и Ненецком автономных округах, Тюменской, Омской, Томской, Иркутской и Новосибирской областях, Красноярском крае, в 2007 году для оценки текущего фоновый уровня загрязнения в соответствии с условиями лицензионных соглашений также были разработаны и согласованы графики и схемы точек оценки текущего фоновый уровня загрязненности, проведены отбор и анализ проб природных сред. Пробы поверхностных вод отбирались в 185 точках, донных отложений – в 167, почв – в 127, грунтовых вод – в 94, атмосферного воздуха – в 11, снежного покрова – в 4 точках.

Так как новые лицензионные участки находятся на неосвоенных территориях

и все пункты наблюдений значительно удалены от имеющейся сети дорог, отбор проб проводился с использованием вертолетов.

Для проведения экологического мониторинга использовано 860 вертолеточасов.

Анализ отобранных проб проводится в 10 лабораториях, включая Центральную базовую лабораторию экоаналитических и технологических исследований Инженерно-экономического внедренческого центра ОАО «Сургутнефтегаз», имеющую аккредитацию Госстандарта России по 324 показателям, в том числе по 13 радиологическим.

С целью формирования достоверной и информативной базы данных экологического мониторинга и поддержания ее в актуальном состоянии в институте

НЕФТЕДОБЫЧА

«СургутНИПнефть» создан отдел экологического мониторинга. Геоинформационные технологии в сочетании с дистанционными методами зондирования Земли позволяют наиболее полно оценивать состояние окружающей среды и проводить комплексный анализ выполнения природоохранных мероприятий.

В 2007 году проведена инвентаризация 1 368 водопропускных сооружений. Полученная информация используется для разработки мероприятий по устранению нарушений гидрологического режима.

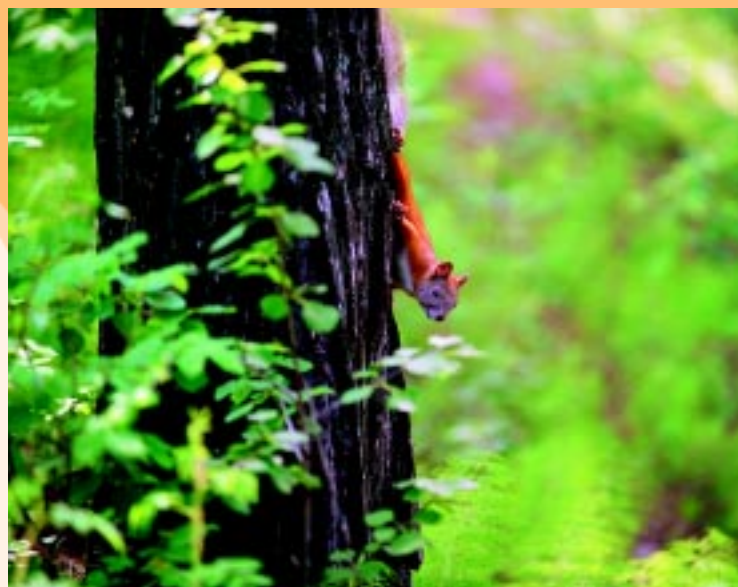
Для анализа текущей экологической ситуации на лицензионных участках разработан Web-модуль «Химико-экологический мониторинг окружающей среды».

Выборочный экологический мониторинг на территории деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» осуществляется филиалом ФГУ «ЦЛАТИ по УрФО» по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре. Результаты мониторинга окружающей среды показывают, что общая характеристика экологической обстановки в зоне деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» удовлетворительная, воздействие промышленных объектов Компании характеризуется как допустимое, т.е. обеспечивающее соблюдение качества окружающей природной среды.

На финансирование мониторинга природных сред в 2007 году акционерным обществом было направлено 78,5 млн.руб. (в 2006 году – 67,7 млн.руб.).

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ СТРАХОВАНИЕ

ОАО «Сургутнефтегаз» ежегодно производит страхование всех опасных производственных объектов по механизму страхования гражданской ответственности от внезапного и непреднамеренного нанесения ущерба окружающей природной среде, жизни или здоровью физических лиц, причинения вреда различным объектам животного и растительного мира в результате аварий.



ООО «КИНЕФ»

На нефтеперерабатывающем заводе Компании в отчетном году проведен комплекс природоохранных мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду. Положительными результатами реализации комплексной экологической программы стали:

- снижение валового выброса загрязняющих веществ в атмосферу на 2,2 %; превышения предельно допустимых выбросов в атмосферу в отчетном году не допущено;

- выбросы по углеводородам предельным, бензолу, ксилолу, толуолу и этилбензолу уменьшились в 1,7 раза;

- удельные показатели выбросов загрязняющих веществ составили 1,43 кг/т перерабатываемого сырья против 1,5 кг/т в 2006 году.

В рамках повышения эффективности водоохранной деятельности в отчетном году продолжена работа по улучшению качества очищенной воды в прудах-накопителях 1-2 системы промышленной канализации. Проводилась очистка водной поверхности и прибрежной зоны от водной растительности, оценка состояния вселенных макрофитов и растительных рыб.

Разработан проект по внедрению процесса нитриденитрификации и дефосфотации в аэротенках очистных сооружений, подготовлены материалы для проведения тендера на закупку необходимого для внедрения процесса в аэротенках очистных сооружений 2 системы канализации.

Продолжены работы по техпереворужению блока оборотного водоснабжения №3. Данные мероприятия проводятся с целью рационального использования водных ресурсов (процент водооборота на предприятии составляет 99,7 %) и повышения надежности работы оборудования.



Проведена чистка аварийных амбаров и благоустройство территории насосной станции 45 цехов водоснабжения и канализации; просанировано 3 216 м, заменено 2 455 м сетей водоснабжения и канализации предприятия.

В плановом режиме проводились мероприятия по защите оборудования и трубопроводов от коррозии, солеотложения, биообрастания в системе водооборота.

С целью улучшения качественных показателей очищенных хозяйственных сточных вод г.Кириши, для которого ООО «КИНЕФ» является градообразующим предприятием, разработан проект внедрения процесса денитрификации и дефосфотации в аэротенках очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод.

Всего на проведение природоохранных мероприятий в отчетном году направлено 1,191 млрд.руб.

Среднегодовая стоимость основных производственных фондов по охране окружающей среды в отчетном году составила 1,952 млрд.руб.

В целях совершенствования стандартов по нормированию воздействия на окружающую природную среду разработаны:

- проект нормативов предельно допустимого выброса (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для автоколонны цеха №21 ООО «КИНЕФ» на период 2007-2011 гг.;

- проект нормативов предельно допустимого сброса (ПДС) загрязняющих веществ в р.Ингорь для очистных соору-

жений оздоровительного комплекса ООО «КИНЕФ»;

- проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для основной площадки и объектов соцкультбыта (спорткомплекса «Нефтяник», гостиничного комплекса, дворца культуры, поликлиники, управления торговли и общественного питания, автоколонны цеха №21, гаражей, жилого фонда).

Разработаны также декларации безопасности и получены разрешения Ростехнадзора на эксплуатацию гидротехнических сооружений шламонакопителя и илонакопителя, в соответствии с федеральным законом «О безопасности ГТС» и другими нормативными документами. Продолжены работы по мониторингу природных сред.

Совместно с ФГУЗ «Центром гигиены и эпидемиологии в Ленинградской области в Киришском районе» проведены отборы проб очищенных сточных вод с прудов-накопителей 2 системы и после буферного пруда. Межлабораторная воспроизводимость результатов не превышает установленных значений.

Осуществлялся санитарно-гигиенический мониторинг приоритетных параметров атмосферного воздуха на границе согласованной санитарно-защитной зоны вокруг ООО «КИНЕФ».

Для оценки работы установки ультрафиолетового обеззараживания проведены санитарно-гигиенические и бактериологические исследования очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод г.Кириши.

СБЫТОВЫЕ ОБЩЕСТВА КОМПАНИИ

На предприятиях нефтепродуктообеспечения в отчетном году на проведение природоохранных мероприятий было направлено 26,6 млн.руб.

Среднегодовая стоимость основных производственных фондов по охране окружающей среды в отчетном году составила 69,7 млн.руб.

Аварийных ситуаций с негативными экологическими последствиями сбытовыми обществами Компании в 2007 году допущено не было. Задолженностей по экологическим платежам сбытовые предприятия Компании не имеют.

В целях снижения негативного воздействия на окружающую среду в предприятиях нефтепродуктообеспечения проведен комплекс мероприятий:

- по текущему и капитальному ремонту существующих сетей, колодцев и очистных сооружений на АЗС и нефтебазах;
- по замене фильтрующего материала на ЛОС;
- по зачистке колодцев и систем нефтеловушек на АЗС и нефтебазах;



НЕФТЕПРОДУКТООБЕСПЕЧЕНИЕ

- по проведению ведомственного контроля за соблюдением нормативов ПДС и ПДВ;

- по контролю за техническим состоянием резервуаров и трубопроводов на нефтебазах и АЗС;

- по очистке и рекультивации почв, загрязненных нефтепродуктами;

- по совершенствованию работы по обращению с отходами производства и потребления.

По договорам со сторонними организациями, занимающимися обезвреживанием и утилизацией отходов производства, утилизирован весь объем отработанных нефтепродуктов.

Для всех нефтебаз и АЗС сбытовых предприятий Компании разработаны проекты нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу и на сброс загрязняющих веществ с организованными и неорганизованными поверхностными стоками с территории предприятий; установлены лимиты размещения отходов.





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.