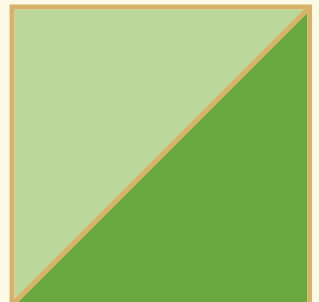
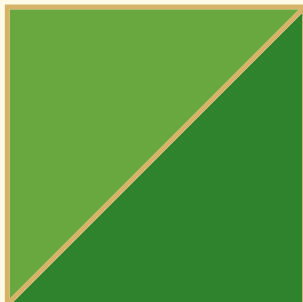
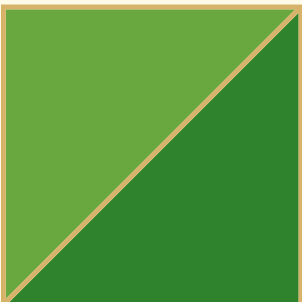
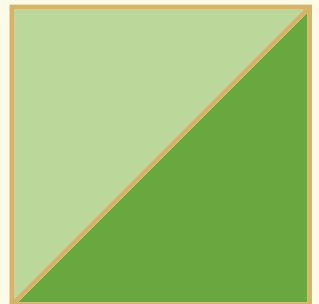
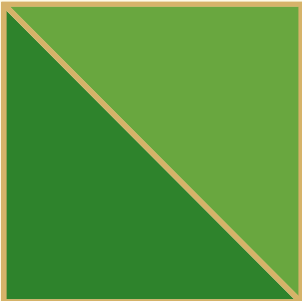
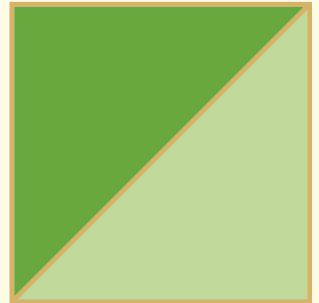
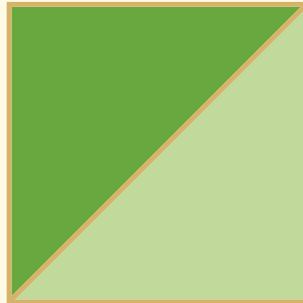
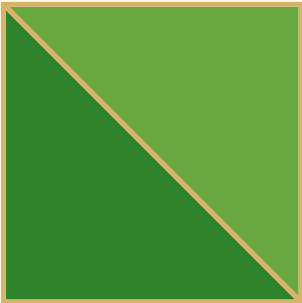


2014

ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ



СОДЕРЖАНИЕ

ВСТУПИТЕЛЬНОЕ СЛОВО ПЕРВОГО ЗАМЕСТИТЕЛЯ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА А. С. НУРЯЕВА 2

01 ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Основные принципы Экологической политики
ОАО «Сургутнефтегаз» 6

Обязательства Компании 7

02 ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Реализация программы «Экология» 9

Природоохранные объекты Компании 12

03 ОБЕСПЕЧЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Мероприятия по снижению риска аварий 14

Входной контроль трубной продукции 15

Ингибиторная защита трубопроводов 16

Нанесение антикоррозийного покрытия 17

Комплексная диагностика и ремонт 18

Эксплуатация установок
предварительного сброса воды 19

04 ОХРАНА, РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬ

Рекультивация земель, охрана лесов 21

Предупреждение и ликвидация загрязнений 22

05 ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Утилизация попутного нефтяного газа 25

Учет выбросов парниковых газов 27

06 ОХРАНА ВОДНЫХ РЕСУРСОВ И РАЦИОНАЛЬНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ

Охрана водных ресурсов 30

Рациональное водопользование 31

07 ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ И УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ

Переработка и повторное использование 33

Обезвреживание и размещение отходов 34

Рекультивация шламовых амбаров 35

08 ПОКАЗАТЕЛИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

09 ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ

Направления и виды корпоративного мониторинга 39

Лабораторный контроль, техническое обеспечение
мониторинговых исследований 40

10 ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

Уровни и виды производственного экологического
контроля 42

Объекты контроля 44

Организация и порядок проведения контроля 45

Предварительная экспертная оценка 46

11 ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ ОБУЧЕНИЕ

Подготовка персонала в области охраны
окружающей среды 48

Основные правила обращения с отходами
в ОАО «Сургутнефтегаз» 49

Работа на территориях
с особым режимом хозяйствования 50

12 НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Мониторинг природной среды
в Восточной Сибири 54

Исследования на территории
природного парка «Нумто» 55



А. С. НУРЯЕВ,
первый заместитель генерального директора
ОАО «Сургутнефтегаз»



Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз» последовательно обеспечивает соблюдение всех положений природоохранного законодательства путем реализации Экологической политики Компании.

В соответствии с ее принципами в отчетный период производственная деятельность предприятия осуществлялась строго в соответствии с законами Российской Федерации, включая существенные изменения законодательства в области охраны окружающей среды 2014 года.

Мы понимаем всю важность рационального использования природных ресурсов и направляем значительные инвестиции в обеспечение экологической безопасности производственных процессов, разработку и внедрение современных ресурсосберегающих технологий.

Продолжая реализацию мероприятий по охране воздушной среды, Сургутнефтегаз сохранил рекордный в отрасли уровень утилизации попутного нефтяного газа, который в 2014 году составил 99,14 %.

В прошедшем году Компанией с целью обеспечения надежной безаварийной работы трубопроводного транспорта ОАО «Сургутнефтегаз» начата эксплуатация уникального собственного комплекса технологического оборудования по нанесению внутреннего антикоррозионного покрытия на трубы, применяемые для строительства трубопроводов.

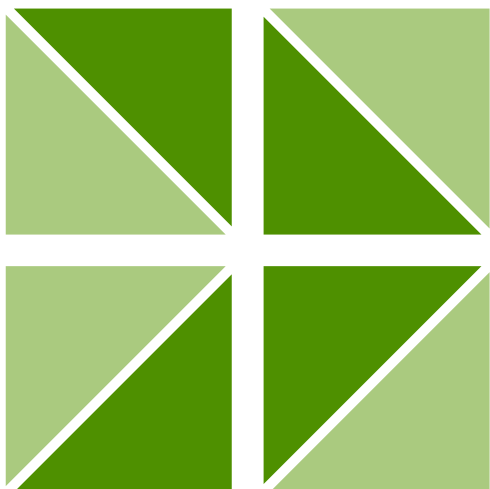
В рамках расширения направлений утилизации и повторного использования ресурсов введена в строй установка по измельчению бумажных отходов и пластиковой тары.

Высокий уровень технической оснащенности и профессионализм персонала позволили Компании обеспечить ликвидацию всех нефтяных загрязнений прошлых лет.

Подтверждением эффективности мероприятий по охране окружающей среды и высокого уровня развития экологического менеджмента является положительная оценка природоохранной деятельности Компании независимыми организациями.

По итогам 2014 года ОАО «Сургутнефтегаз» возглавило рейтинг экологической ответственности нефтегазовых компаний России, одним из инициаторов составления которого является Всемирный фонд дикой природы (WWF).

Мы убеждены в том, что ориентиры Компании на информационную открытость в вопросах, связанных с природопользованием и обеспечением экологической безопасности производства, готовность к совершенствованию природоохранных программ будут и в дальнейшем способствовать сохранению благоприятной окружающей среды во всех регионах деятельности ОАО «Сургутнефтегаз».



**Основные принципы
Экологической политики
ОАО «Сургутнефтегаз»
Обязательства Компании**



«Устойчивое развитие Российской Федерации, высокое качество жизни и здоровья населения страны, а также национальная безопасность могут быть обеспечены только при условии сохранения природных систем и поддержания соответствующего качества окружающей среды».

Из Экологической доктрины России

Экологическая политика ОАО «Сургутнефтегаз» направлена на гармоничное развитие производства и общества, сохранение окружающей среды. Она базируется на законах и нормативно-правовых актах Российской Федерации и ее субъектов, учитывает основные положения международных конвенций и соглашений.

Являясь одной из ведущих нефтяных компаний России, Сургутнефтегаз дорожит репутацией предприятия с высокой социальной ответственностью и прикладывает максимум усилий для сохранения благоприятной окружающей среды и рационального использования природных богатств в регионах деятельности. Акционерное общество открыто для диалога со всеми сторонами, заинтересованными в устойчивом развитии.

Экологическая политика, выражающая позицию ОАО «Сургутнефтегаз» по отношению к окружающей среде, к реализации принципов устойчивого развития в современных условиях, является основой для определения стратегии развития Компании, планирования ее деятельности в сфере охраны окружающей среды на краткосрочный и среднесрочный периоды.

Инженерно-экологический подход к выполнению производственных задач способствует поиску и внедрению новейших научно-технических разработок в нефтегазодобывающей отрасли, которая в современных условиях выступает своего

рода локомотивом разработки актуальных технологических решений, направленных на снижение природо-, ресурсопользования и уменьшение энергопотребления.

Корпоративная система экологического менеджмента позволяет снижать экологические риски и сокращать экономические издержки в условиях все более строгого государственного и международного регулирования в сфере охраны окружающей среды. Экологичность производства является серьезным фактором конкурентоспособности ОАО «Сургутнефтегаз».

Значительные объемы финансирования природоохранных программ Компания считает инвестициями в будущее, в обеспечение качества природной среды регионов присутствия. Эффективная работа по повышению экологической безопасности производства способствует укреплению позитивного имиджа Сургутнефтегаза в российском обществе и бизнес-среде.

Экологическая политика является приоритетной для каждого работника ОАО «Сургутнефтегаз». Ее принципы закрепляются в договорах с подрядными организациями и поставщиками Компании в виде обязательств по охране окружающей среды в регионах деятельности.

Экологическая политика подлежит пересмотру, корректировке и совершенствованию при изменении приоритетов развития и условий деятельности Компании.

- Планомерное уменьшение негативного воздействия технологических процессов на окружающую среду, снижение экологических рисков за счет внедрения наилучших существующих технологий, достижений науки и техники.
- Достижение уровня промышленной и экологической безопасности, соответствующего современным международным нормам и требованиям.
- Рациональное использование природных ресурсов, основанное на внедрении инновационных природо- и ресурсосберегающих технологий.
- Систематичный контроль соблюдения требований промышленной и экологической безопасности.
- Сохранение исконной среды обитания, традиционного образа жизни и хозяйствования коренных жителей Севера.
- Экологический мониторинг природной среды в регионах деятельности Компании.
- Совершенствование природоохранной деятельности и системы экологического менеджмента на предприятиях Компании.
- Снижение техногенной нагрузки на окружающую среду от вновь вводимых объектов за счет качественной подготовки предпроектной и проектной документации.
- Повышение уровня компетентности персонала в вопросах охраны окружающей среды.
- Открытость общественно значимой информации об экологической деятельности Компании.

Для реализации основных принципов Экологической политики Компания принимает на себя следующие обязательства:

1. Соблюдать требования законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды, санитарно-эпидемиологического благополучия населения, придерживаться принципов Экологической политики ОАО «Сургутнефтегаз».

2. Проводить оценку экологических рисков при разработке проектной документации на строительство объектов на экологически чувствительных территориях.

3. Проводить стратегическую экологическую оценку при реализации крупных инфраструктурных проектов Компании.

4. Обеспечивать эффективную природоохранную деятельность и совершенствовать систему управления этой деятельностью.

5. Повышать уровень промышленной и экологической безопасности на производственных объектах Компании, принимать необходимые меры по обеспечению целостности нефтепромыслового оборудования, системы трубопроводов.

6. Повышать энергоэффективность процессов производства на всех его стадиях.

7. Обеспечивать рациональное природопользование, уменьшение негативного воздействия, компенсировать вред, нанесенный окружающей среде.

8. Принимать все возможные меры по сохранению биоразнообразия, путей миграции животных на территории деятельности; по своевременной рекультивации нарушенных земель, снижению фрагментации природных ландшафтов за счет прокладки линейных объектов в существующих коридорах коммуникаций, разме-

щения площадных объектов на ранее нарушенных земельных участках в пределах имеющихся промышленных площадок.

9. Установить приоритет превентивных мер по недопущению негативного влияния на окружающую среду над мероприятиями по борьбе с последствиями такого воздействия.

10. При проектировании объектов устройства и промышленной инфраструктуры избегать проведения работ на территории объектов Всемирного природного наследия, водно-болотных угодий, имеющих особо охраняемое природное значение, а также на особо охраняемых природных территориях; при отсутствии такой возможности – соблюдать специальный режим осуществления хозяйственной деятельности.

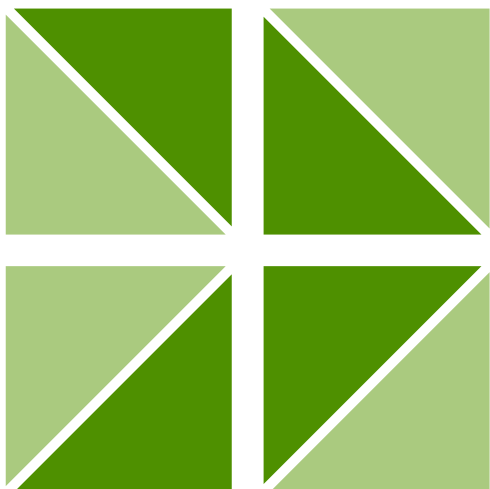
11. Учитывать интересы коренных малочисленных народов, их право на ведение традиционного образа жизни и сохранение исконной среды обитания.

12. Соблюдать установленные нормы и правила поведения работников Компании на особо охраняемых природных территориях, требования по обращению с отходами; обязывать к соблюдению данных норм и правил подрядные организации.

13. Организовывать регулярное профессиональное экологическое образование работников Компании.

14. Обеспечивать широкую доступность экологической информации о хозяйственной деятельности Компании, прозрачность природоохранной деятельности и принимаемых в этой области решений.

15. Распространять экологические стандарты Компании на деятельность подрядных организаций.



**Реализация программы «Экология»
Природоохранные объекты Компании**











Экологическая политика Компании реализуется посредством комплексных мероприятий по охране окружающей среды в рамках ежегодной программы «Экология», действующей во всех структурных подразделениях ОАО «Сургутнефтегаз» с целью планомерного уменьшения влияния производства на окружающую среду.

Ежегодно Компания обеспечивает высокий уровень инвестиций в охрану окружающей среды и экологическую безопасность производства. В 2014 году на природоохранные мероприятия ОАО «Сургутнефтегаз» было направлено 18,6 млрд рублей. В том числе Компания вложила 4,1 млрд рублей в строительство новых и реконструкцию действующих природоохранных объектов.

Текущие экологические затраты включают расходы на ремонт и замену трубопроводов, защиту нефтепромыслового оборудования и сооружений от коррозии, предупреждение и ликвидацию последствий отказов и нефтяных загрязнений, охрану воздушной среды, утилизацию промышленных вод, обращение с отходами, рекультивацию земель, экологический мониторинг и научно-исследовательские работы. Текущие затраты Сургутнефтегаза на природоохранные мероприятия в 2014 году составили 14,5 млрд рублей.

В 2015 году финансирование программы «Экология» планируется в объеме 18,4 млрд рублей.

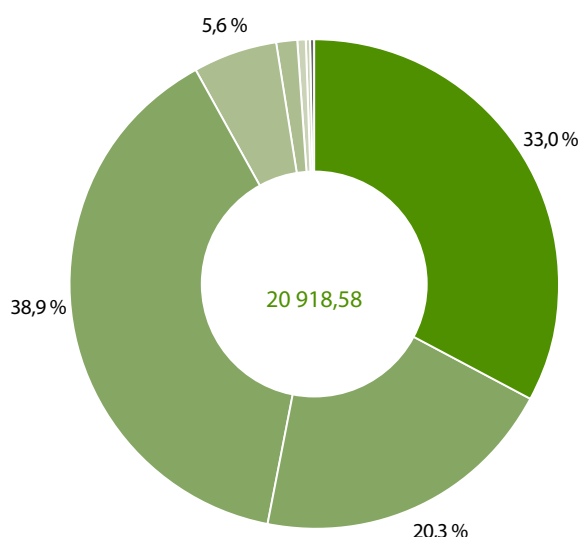
КЛЮЧЕВЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОГРАММЫ «ЭКОЛОГИЯ»:

-  строительство природоохранных объектов;
-  обеспечение надежности нефтепромыслового оборудования, предупреждение и ликвидация последствий аварий на трубопроводах;
-  охрана, рациональное использование земель;
-  охрана атмосферного воздуха;
-  охрана водных ресурсов и рациональное водопользование;
-  обезвреживание и утилизация отходов производства;
-  мониторинг компонентов природной среды и производственных объектов;
-  экологическое обучение персонала;
-  проведение научно-исследовательских работ в области охраны окружающей среды.

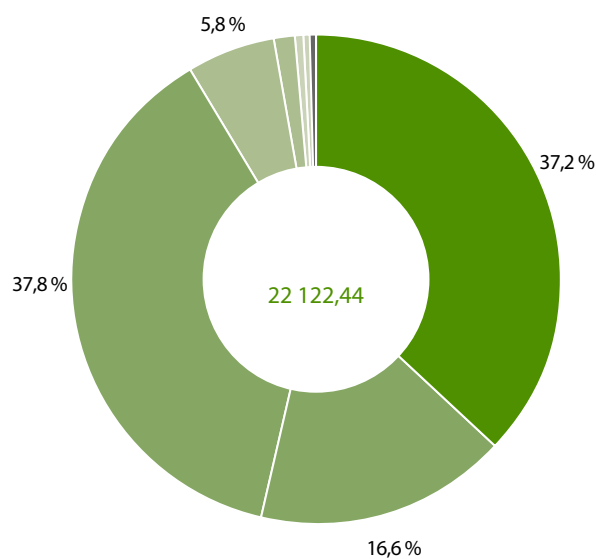
Реализация программы «Экология»

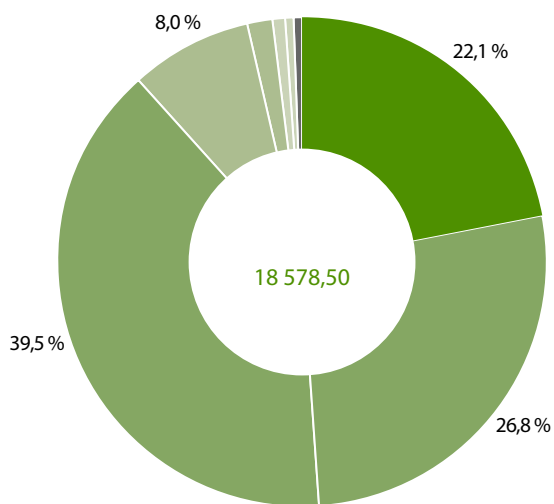
Финансирование природоохранных мероприятий ОАО «Сургутнефтегаз» в 2012–2014 годах, план на 2015 год млн руб.

Строительство природоохранных объектов	33,0 %
Предупреждение аварий на трубопроводах	20,3 %
Утилизация промстоков и отходов	38,9 %
Ликвидация последствий аварий	5,6 %
Рекультивация шламовых амбаров	1,3 %
Мониторинг	0,6 %
Воздухоохранная деятельность	0,2 %
Договорные работы, экологическое обучение, подготовка и аттестация специалистов	0,2 %

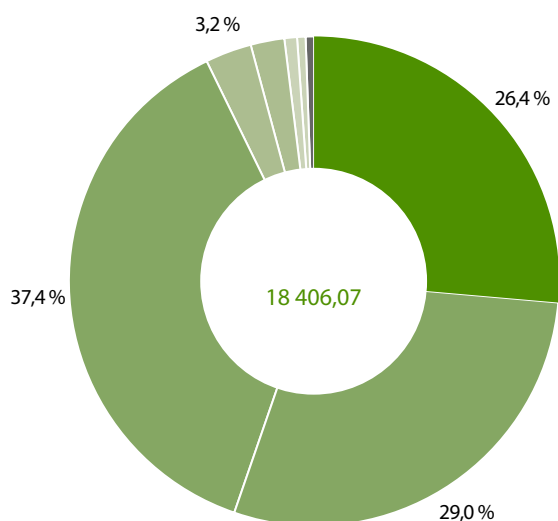


Строительство природоохранных объектов	37,2 %
Предупреждение аварий на трубопроводах	16,6 %
Утилизация промстоков и отходов	37,8 %
Ликвидация последствий аварий	5,8 %
Рекультивация шламовых амбаров	1,4 %
Мониторинг	0,7 %
Воздухоохранная деятельность	0,2 %
Договорные работы, экологическое обучение, подготовка и аттестация специалистов	0,3 %





- 22,1 % Строительство природоохранных объектов
- 26,8 % Предупреждение аварий на трубопроводах
- 39,5 % Утилизация промстоков и отходов
- 8,0 % Ликвидация последствий аварий
- 1,9 % Рекультивация шламовых амбаров
- 0,7 % Мониторинг
- 0,5 % Воздухоохранная деятельность
- 0,5 % Договорные работы, экологическое обучение, подготовка и аттестация специалистов

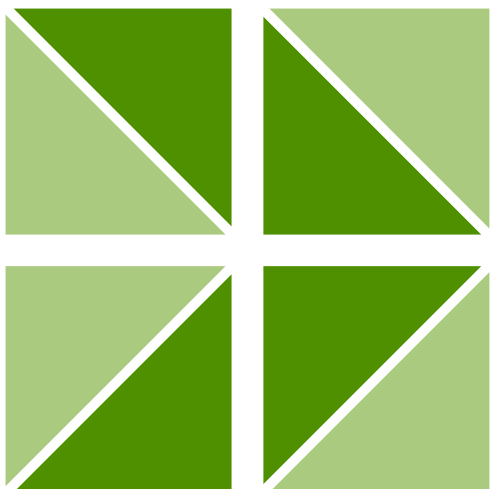


- 26,4 % Строительство природоохранных объектов
- 29,0 % Предупреждение аварий на трубопроводах
- 37,4 % Утилизация промстоков и отходов
- 3,2 % Ликвидация последствий аварий
- 2,3 % Рекультивация шламовых амбаров
- 0,8 % Мониторинг
- 0,5 % Воздухоохранная деятельность
- 0,4 % Договорные работы, экологическое обучение, подготовка и аттестация специалистов

Компания изучает передовой мировой и отечественный опыт в утилизации попутного нефтяного газа и переработке отходов, обладает уникальными технологиями использования отходов бурения и рекультивации шламовых амбаров, располагает обширным парком техники и оборудования, предназначенных для осуществления природоохранной деятельности.

В числе производственных объектов и оборудования, повышающих экологическую безопасность производства ОАО «Сургутнефтегаз» и обеспечивающих ресурсосбережение:

- газоперерабатывающий завод, расположенный в г. Сургут;
- 22 газотурбинные и 7 газопоршневых электростанций;
- 27 компрессорных станций;
- 2 установки подготовки газа для утилизации попутного нефтяного газа;
- 108 установок предварительного сброса воды;
- 6 центров по отмывке нефтезагрязненного грунта;
- 3 центра по обезвреживанию шлама;
- 13 шламонакопителей суммарной вместимостью 33,4 тыс. м³;
- 6 установок термического обезвреживания нефтешлама суммарной производительностью 42 тыс. м³/год;
- полигон промышленных отходов вместимостью 13,1 тыс. т, предназначенный для накопления нефтешлама и размещения оборудования по термическому обезвреживанию;
- 4 полигона твердых бытовых и промышленных отходов для размещения с целью захоронения отходов производства и потребления суммарной вместимостью 1 151 тыс. м³;
- 9 мусоросжигательных установок для термического обезвреживания твердых нефтесодержащих отходов суммарной производительностью 4,45 тыс. т/год;
- установка по измельчению отходов бумаги производительностью 1 150 кг/ч и пластиковой тары производительностью 50 кг/ч;
- установка по переработке шин для утилизации изношенных автомобильных покрышек и камер производительностью 5 тыс. т/год.



ГЕБЕСТЕЧЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ







Мероприятия по снижению риска аварий
Входной контроль трубной продукции
Ингибиторная защита трубопроводов
Нанесение антикоррозийного покрытия
Комплексная диагностика и ремонт
Эксплуатация установок предварительного сброса воды





ОАО «Сургутнефтегаз» располагает одной из крупнейших в России систем трубопроводов общей протяженностью около 26 тыс. км. Подземные коммуникации оказывают существенное техногенное воздействие на земельные ресурсы. Целенаправленная работа по повышению надежности трубопроводов обеспечивает безопасность их эксплуатации.

Процесс управления рисками охватывает различные аспекты работы: от идентификации и анализа рисков до определения возможностей их снижения посредством выбора, реализации и контроля выполнения соответствующего комплекса мероприятий.





Анализ причин и факторов возникновения отказов и инцидентов, результаты оценки экологического риска позволили специалистам Сургутнефтегаза сформировать всеобъемлющую базу данных, на основе которой разработана и реализована программа по обеспечению целостности трубопроводов, определен комплекс мер по снижению вероятности возникновения аварийных ситуаций на промысловых трубопроводах (далее – ПТ):

-  проведение входного контроля качества металла поставляемых труб;
-  применение при строительстве и капитальном ремонте ПТ труб повышенной коррозионной стойкости;
-  ингибиторная защита;
-  мониторинг параметров технологического процесса ингибирования с использованием системы телеметрического контроля;
-  своевременное прогнозирование и выведение из эксплуатации аварийно-опасных участков трубопроводов для их последующего текущего и капитального ремонтов с использованием труб с внутренним защитным покрытием;
-  организация мониторинга коррозии ПТ по следующим основным направлениям: диагностика, толщи-

нометрия и дефектоскопия, контроль ингибиторной защиты, выполнение расчетов гидродинамических режимов и определение структуры потока, ведение базы данных о промысловых трубопроводах в корпоративных информационных системах;

-  обезвоживание нефти на установках предварительного сброса воды;
-  внутритрубная очистка нефтепроводов и нефтегазопроводов.

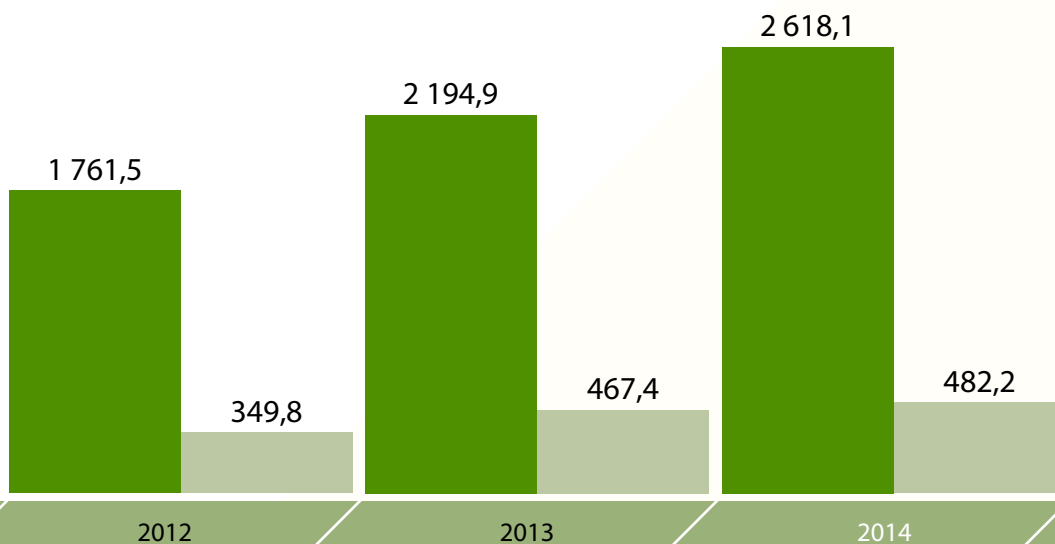
В целях раннего обнаружения утечек нефти и нефтепродуктов на объектах структурных подразделений ведутся:

-  контроль баланса объемов перекачиваемой нефти по трубопроводу с проведением анализа состояния баланса (с интервалом в два часа);
-  контроль давления в трубопроводе с использованием системы телеметрического контроля;
-  воздушное и наземное патрулирование трассы трубопровода согласно графикам обходов и облетов ПТ;
-  мониторинг водотоков, визуальный и химико-аналитический контроль в соответствии с графиками обходов и лабораторного контроля за качеством природных вод.

Для обеспечения качества трубной продукции, применяемой при строительстве трубопроводов, ОАО «Сургутнефтегаз» выполняет входной контроль труб на соответствие требованиям технических условий различными методами.

Входной контроль поступивших труб разрушающими методами в 2014 году выполнен в объеме 18,4 % (482,2 км). По его результатам отбраковано 3,49 км труб, или 0,7 % прошедшей контроль продукции.

Поступление и входной контроль труб
км



- объем поступлений
- объем входного контроля

Одним из методов обеспечения безопасной эксплуатации и снижения рисков коррозионного разрушения трубопроводов является ингибиторная защита. В 2014 году ингибиторная защита проводилась на 3 486 км трубопроводов. С этой целью было использовано 5 368 т ингибиторов коррозии.

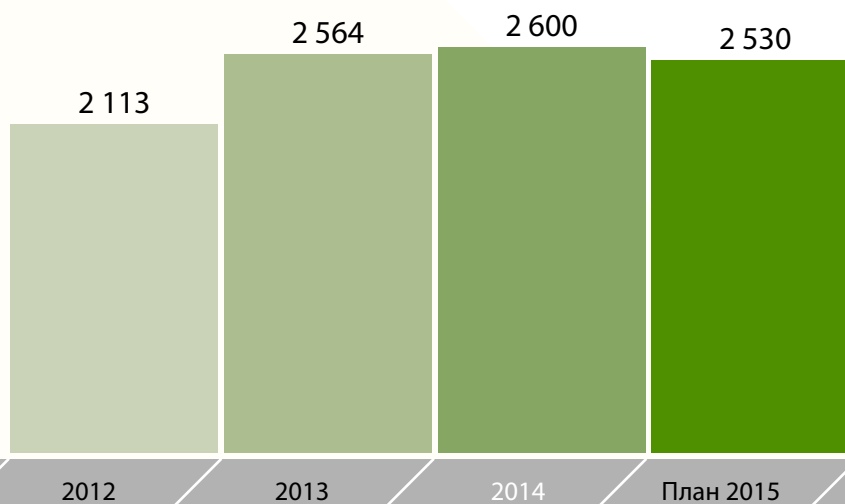
Важнейшее условие достижения эффективности ингибиторной защиты – это постоянство свойств и характеристик, которые определяют качество ингибиторов. Применение ингибиторов коррозии, не соответствующих требуемым показателям качества, может привести к снижению эффек-

тивности ингибирования. Для исключения этого фактора осуществляется экспресс-контроль качества всех поступающих партий ингибиторов коррозии.

В отчетном периоде в ОАО «Сургутнефтегаз» организован тройной входной контроль качества ингибиторов коррозии, включая контроль согласно техническим условиям, качественную и количественную идентификацию на основе спектрального анализа. Все партии проверенных реагентов в 2014 году соответствовали эталонному образцу на 96–99 %. Эффективность ингибиторной защиты нефтегазопроводов по снижению скорости коррозии составила от 80 до 100 %.

Проведение ингибиторной защиты нефтегазопроводов

км



Для предотвращения аварий на трубопроводах по причине развития локальной коррозии Сургутнефтегаз внедрил применение внутреннего антикоррозионного покрытия труб и соединительных деталей. Оно позволяет увеличивать межремонтный период работы трубопровода за счет изоляции от воздействия агрессивной пластовой воды, снижения количества отложений, защиты от абразивного износа труб и улучшения их гидравлических характеристик.

Благодаря использованию антикоррозионного покрытия Компания сокращает затраты на эксплуатацию трубопроводов, существенно снижая технологические и экологические риски. В 2014 году в ОАО «Сургутнефтегаз» построено 739 км трубопроводов с применением труб с внутренним антикоррозионным покрытием (483,3 км – по плану капитального строительства, 255,7 км – в рамках программы капремонта).

В отчетном периоде Компанией введен в эксплуатацию комплекс технологического оборудования по нанесению внутреннего антикоррозионного покрытия на трубную продукцию, применяемую для строительства трубопроводов. Ком-

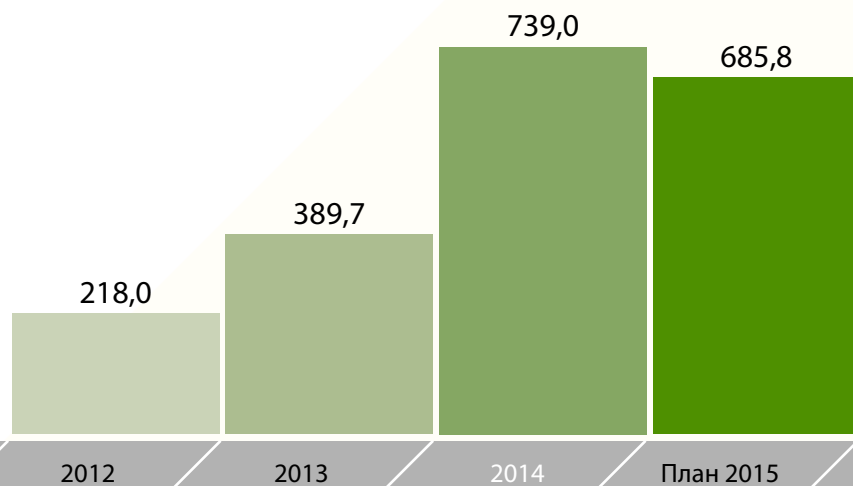
плекс обеспечивает возможность нанесения покрытия на 684 км труб и 15 тыс. деталей в год. Для защиты сварных соединений труб с внутренним антикоррозионным покрытием в ОАО «Сургутнефтегаз» применяются защитные втулки собственного производства. Мощность производства составляет 60 тыс. изделий в год.

Запуск собственного производства дал возможность обеспечить своевременную комплектацию объектов строительства и высокое качество трубной продукции с внутренним антикоррозионным покрытием.

Применение защитного покрытия на полимерной основе позволяет, во-первых, минимизировать влияние таких факторов, как разнообразие условий эксплуатации трубопровода, статистический разброс механических свойств материала, параметры формы, начальная неоднородность металла. Во-вторых, при оценке надежности исключается коэффициент запаса, который используется при расчете толщины стенки трубопровода на основе традиционных методов строительной механики. В свою очередь это снижает металлоемкость трубопроводов и, как следствие, техногенную нагрузку на окружающую среду.

Объем внедрения трубопроводов с внутренним антикоррозионным покрытием

км



Для повышения качества и надежности эксплуатируемого трубопроводного транспорта Компания совершенствует систему обслуживания. Развитие комплексного подхода к вопросам диагностики и капитального ремонта – одно из стратегических направлений технической политики акционерного общества в области обеспечения безопасности трубопроводной системы.

Достоверные данные о потенциально опасных зонах трубопроводов позволяют получать специальный метод диагностики – внутритрубная дефектоскопия. Для ее проведения, а также с целью очистки от водных скоплений и отложений напорные нефтепроводы и нефтегазопроводы ОАО «Сургутнефтегаз» оснащены камерами пуска и приема. Внутритрубная дефектоскопия и организация выборочного ремонта являются важнейшим направлением в обеспечении безопасности эксплуатации трубопроводов.

Оценка индивидуального ресурса сооружений и оборудования с учетом результатов разрушающего и неразрушающего контроля, комплекс полученных данных об их состоянии позволяют сделать заключение о дальнейшей эксплуатации и эффективно организовывать проведение планово-предупредительного и капитального ремонтов. В 2014 году выполнен капитальный ремонт трубопроводов протяженностью 593,1 км.

Для прогнозирования работоспособности линейных объектов и выбора эффективных способов защиты создана система мониторинга скорости коррозии трубопроводов в 793 точках контроля на общем протяжении более 5 тыс. км. По результатам мониторинга коррозии трубопроводов проводится оценка агрессивного воздействия перекачиваемых жидкостей, планируются и реализуются меры защиты от коррозии, контролируется их эффективность.

Эксплуатация установок предварительного сброса воды (УПСВ) позволила Сургутнефтегазу сократить протяженность водоводов, тем самым значительно снизив экологические риски. Применение данного оборудования особенно важно на территории деятельности, характеризующейся значительным количеством водотоков, во-

доемов, болот и обводненных территорий, которые занимают до 75 % площади лицензионных участков Компании.

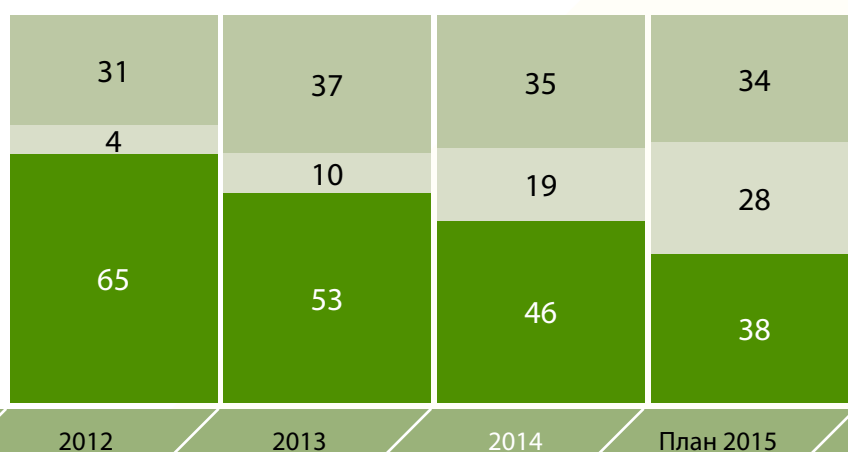
Эксплуатация 108 установок предварительного сброса воды обеспечивает работу более 3 тыс. км напорных нефтепроводов в режиме транспорта нефти с минимальной обводненностью.

Благодаря реализации взаимосвязанных целевых программ в 2014 году эксплуатация межпромысловых трубопроводов осуществлялась Сургутнефтегазом в безаварийном режиме. Частота возникновения инцидентов на объектах системы нефтесбора при этом снизилась многократно. Выполнение программы применения труб с внутренним защитным покрытием позволило полностью исключить на данных объектах экологические риски по причине коррозии.

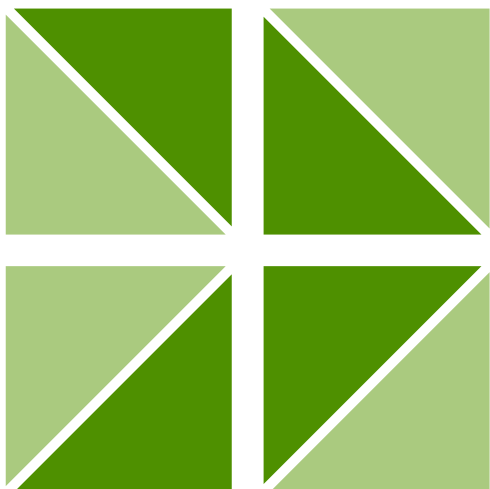
Несмотря на достигнутые успехи, обеспечение целостности трубопроводов представляет собой масштабную стратегическую задачу, и ее решение возможно только при условии системной и комплексной работы.

Реализация мер по защите нефтегазопроводов от коррозии

%



- протяженность ингибируемых нефтегазопроводов
- протяженность трубопроводов с внутренним защитным покрытием
- протяженность эксплуатируемых нефтегазопроводов без защиты



Рекультивация земель, охрана лесов

**Предупреждение и ликвидация
загрязнений**



С целью рационального использования земельных ресурсов в соответствии с проектными материалами в ОАО «Сургутнефтегаз» осуществляется комплекс мероприятий по технической и биологической рекультивации земель, направленных на приведение нарушенных земель в состояние, пригодное для использования по целевому назначению, а также по своевременному возврату этих земель в государственный лесной фонд.

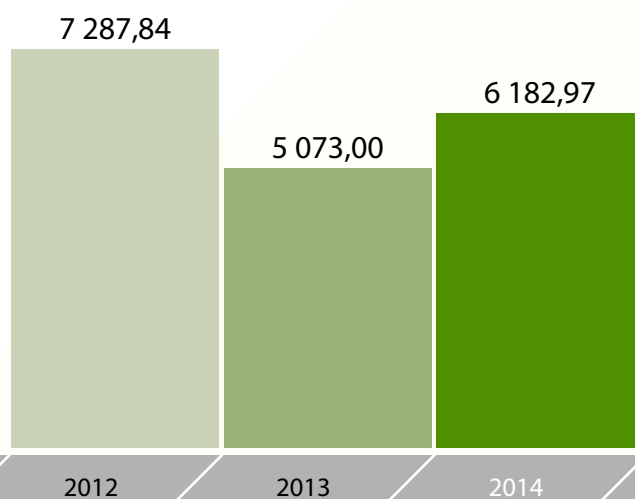
В 2014 году в лесной фонд Российской Федерации Компанией возвращено 6 182,97 га земель (в 2013 – 5 073 га). Увеличение объемов возврата рекультивированных земель связано с проведением мероприятий по рациональному использованию и сдаче земель, предоставленных в краткосрочную аренду под объекты поисково-разведочного бурения, сейсморазведочных работ.

Для обеспечения охраны земельных ресурсов в рамках производственного земельного контроля проводятся плановые и вне-

плановые проверки по предупреждению, выявлению и устранению фактов загрязнения и захламления земельных участков, порчи, уничтожения или снятия плодородного слоя, наличия и сохранности межевых знаков границ земельных участков.

С целью противопожарной охраны лесов реализуются мероприятия по защите объектов ОАО «Сургутнефтегаз» от возгораний. На всех производственных площадках имеются стационарные и мобильные пункты сосредоточения противопожарного инвентаря.

Возврат ОАО «Сургутнефтегаз» земель
в государственный лесной фонд
га



Приоритетным направлением мероприятий по охране земельных ресурсов является предупреждение загрязнений земель нефтью и нефтепродуктами. С этой целью осуществляются мероприятия, направленные на обеспечение экологической безопасности нефтепромысловых объектов и своевременную ликвидацию последствий загрязнений.

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации Компанией разработаны, утверждены и введены в действие план по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах ОАО «Сургутнефтегаз» федерального уровня, соответствующие локальные планы.

В случае необходимости Сургутнефтегаз готов незамедлительно ликвидировать разливы нефти и нефтепродуктов всех уровней при любых условиях и на различных типах местности и обеспечить

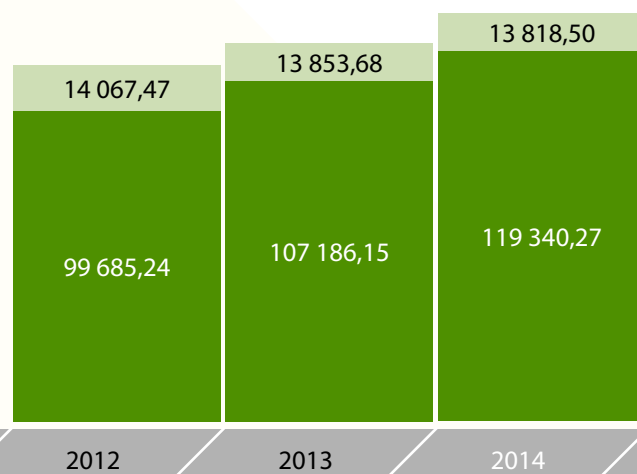
качественную рекультивацию нефтезагрязненных земель собственными силами. Компания располагает необходимыми материально-техническими и человеческими ресурсами, специальной нефтесборной техникой.

Ликвидация разливов нефти осуществляется 8 штатными аварийно-спасательными формированиями (АСФ(Н)), созданными на базе нефтегазодобывающих управлений и БПТОиКО. Численность штатных АСФ(Н) составляет 107 человек, в том числе 101 спасатель (94,4%), аттестованные решением отраслевой аттестационной комиссии топливно-энергетического комплекса 16/2-1 Минэнерго России.

В 2014 году АСФ(Н) численностью 11 человек создано на базе Витимского участка ГСМ и химреагентов на территории Республики Саха (Якутия). 100% персонала нового формирования являются аттестованными спасателями.

Площадь земель, предоставленных в пользование ОАО «Сургутнефтегаз»

га



■ в собственности
■ в аренде

Система по предупреждению и ликвидации разливов нефти, созданная в ОАО «Сургутнефтегаз», является уникальной для России и соответствует мировым стандартам экологической безопасности в нефтяной отрасли.

Парк высокоэффективного оборудования Компании и технических средств, предназначенных для ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов и реабилитации загрязненных земель, включает:

- 150 единиц нефтесборщиков-скиммеров, обеспечивающих сбор нефти разной вязкости в различных погодных и климатических условиях;
- 4 катера-нефтесборщика для сбора нефти на реках и озерах, в том числе мелководных;
- 80 автономных перекачивающих насосов высокого давления;
- 7,75 км легкоборных алюминиевых стальных труб;
- 14,82 км переносных, быстро разворачиваемых бонов, как облегченных, так и усиленных, берегозащитных, из морозоустойчивого материала;
- 750 м сорбентных бонов;
- 33 переносные емкости для временного хранения собранной нефти;
- 20 разбрызгивателей для внесения биореагентов и бакпрепаратов;
- 9 установок для производства терморасщепленного графитового сорбента (У-СРТГ) производительностью 30 кг/ч;
- 29 многофункциональных плавающих платформ с навесным оборудованием комплексной очистки водоемов и прибрежной зоны;
- 29 вакуумных самосвалов с объемом цистерны 13 м³ и 49 вакуумных автоцистерн с объемом цистерны 11 м³ для откачки и транспортировки нефтепродуктов с мест разливов;
- 149 самосвалов для перевозки загрязненного грунта;
- 32 вездехода с экскаваторами и другим оборудованием.

Высокий уровень технической оснащенности и профессионализм персонала позволили обеспечить ликвидацию всех нефтяных загрязнений прошлых лет. Загрязнения земель, возникшие в текущем году на площади 0,6 га, были также оперативно ликвидированы. Содержание загрязняющих веществ на рекультивированных землях не превышает установленных нормативов.



Утилизация попутного нефтяного газа
Учет выбросов парниковых газов



Программа ОАО «Сургутнефтегаз» по охране воздушной среды направлена на рациональное использование попутного нефтяного газа (ПНГ) и сокращение объемов его сжигания в факелах, являющихся основными источниками загрязнения атмосферы в компаниях по добыче углеводородного сырья.

Сургутнефтегаз лидирует среди предприятий Российской Федерации по уровню утилизации попутного нефтяного газа. На протяжении последних трех лет этот показатель в Компании превышает 99 %.

Акционерное общество первым в стране применило один из самых эффективных способов утилизации попутного нефтяного газа – в работе автономных газотурбинных (ГТЭС) и газопоршневых (ГПЭС) электростанций. Сургутнефтегаз уделяет большое внимание повышению энергоэффективности собственного производства и созданию надежных источников энергии для обеспечения непрерывности технологических процессов без перебоев в энергоснабжении. В настоящее время

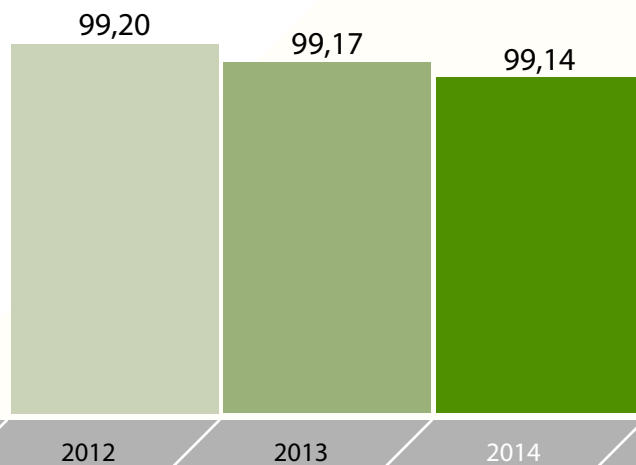
в Компании эксплуатируется 29 объектов малой энергетики: 22 газотурбинные и 7 газопоршневых электростанций, обеспечивающих выработку электроэнергии за счет использования ПНГ.

Высокий уровень утилизации попутного газа достигается и за счет его переработки на мощностях собственного завода Компании, использования ПНГ для поддержания пластового давления, применения в качестве топлива в различном оборудовании.

В 2014 году ОАО «Сургутнефтегаз» добилось сокращения объемов сжигания ПНГ в 1,2 раза (на 19 млн м³) к уровню 2013 года. Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составили 2,4 кг на тонну добытой нефти.

Уровень утилизации попутного нефтяного газа в ОАО «Сургутнефтегаз»

%



Утилизация попутного нефтяного газа

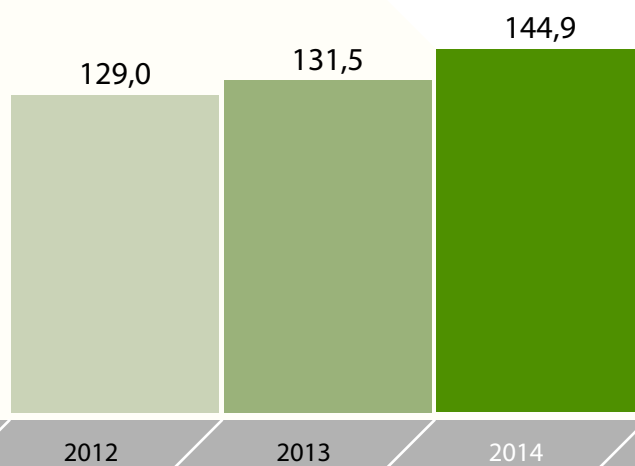
На котельном, печном и другом топливо-сжигающем оборудовании для снижения выбросов регулярно проводятся режимно-наладочные работы. В целях предотвращения попадания в атмосферу твердых загрязняющих веществ технологическое оборудование оснащено пылегазоулавливающими установками. Организован контроль эффективности их работы, своевременно проводятся текущие и планово-предупредительные ремонты.

Постоянно ведется работа по техническому перевооружению и вводу в эксплуатацию мощностей по утилизации попутного нефтяного газа и улавливанию загрязняющих веществ. На всех действу-

ющих стационарных и передвижных источниках выбросов осуществляется контроль количественных и качественных характеристик выбросов загрязняющих веществ на соответствие установленным нормам.

Увеличение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2014 году обусловлено появлением новых источников выбросов в связи с обустройством и разработкой новых месторождений (Высотного, Кочевского, Верхнеказымского), ростом объемов производства на других лицензионных участках, а также изменением методологии расчетов выбросов углеводородов при хранении нефти в резервуарах.

Динамика выбросов загрязняющих веществ
в воздушную среду
тыс. т/год



ОАО «Сургутнефтегаз» планирует и осуществляет производственную деятельность с учетом проблемы потенциального воздействия глобальных климатических изменений, причиной которых могут являться выбросы парниковых газов. Компания принимает меры, направленные на повышение энергетической эффективности и сокращение вредных выбросов парниковых газов.

Учитывая вероятность повышенной угрозы жизни и здоровью работников в связи с климатическими изменениями, Сургутнефтегаз предъявляет высокие требования к технической безопасности и эксплуатационным характеристикам промышленных сооружений, конструкций, оборудования с целью увеличения их устойчивости, обеспечения безопасных и комфортных условий работы персонала и поддержания требуемого уровня производительности.

Ежегодно Компания предотвращает выбросы более 210 тыс. т метана, (4,4 млн т в CO₂-эквиваленте) благодаря системе рационального использования ПНГ и сокращения объемов его сжигания.

В сотрудничестве с Gazprom Marketing&Trading Limited реализованы проекты по использованию средств от продажи единиц сокращенных за счет утилизации ПНГ выбросов парниковых газов на дальнейшее повышение экологической и энергетической эффективности производства.

Сбор данных и расчет выбросов метана производятся по утвержденным методикам согласно правилам Российской Федерации в области установления нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ. Для расчетов используются результаты инструментального контроля выбросов, выполненные аккредитованными лабораториями.

Учет выбросов парниковых газов

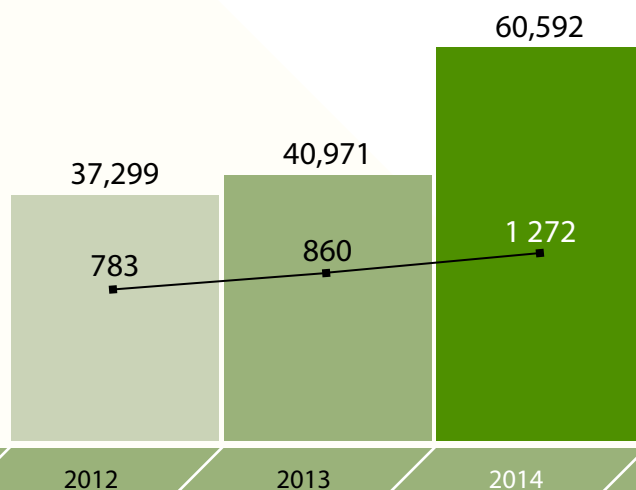
Сведения о выбросах метана публикуются в ежегодном экологическом отчете ОАО «Сургутнефтегаз», государственных докладах о состоянии и охране окружающей среды в Российской Федерации в части топливно-энергетического комплекса, представляются Компанией в Минэнерго России, Росстат, уполномоченные контролирующие органы РФ, отражаются в ежеквартальных расчетах платы за негативное воздействие на окружающую среду, а также в рамках проекта международного инве-

стиционного партнерства Carbon Disclosure Project (CDP).

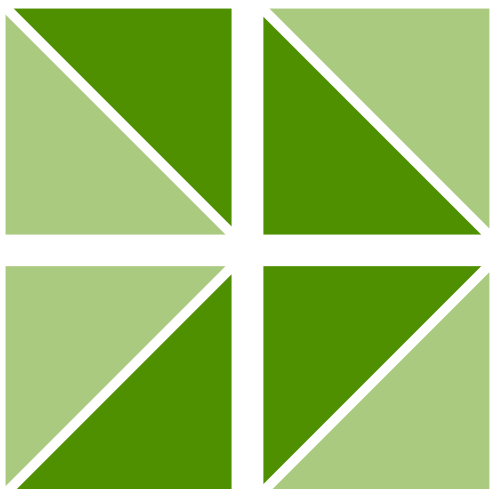
В отчетном периоде подход государственных органов к нормированию выбросов метана претерпел значительные изменения, что обусловило существенное увеличение данного показателя по итогам за 2014 год в сравнении с предыдущим периодом: объемы выбросов метана от источников ОАО «Сургутнефтегаз» за минувший год увеличились более чем на 30 тыс. т, что на 32 % выше показателей 2013 года.

Выбросы метана от источников ОАО «Сургутнефтегаз»

тыс. т

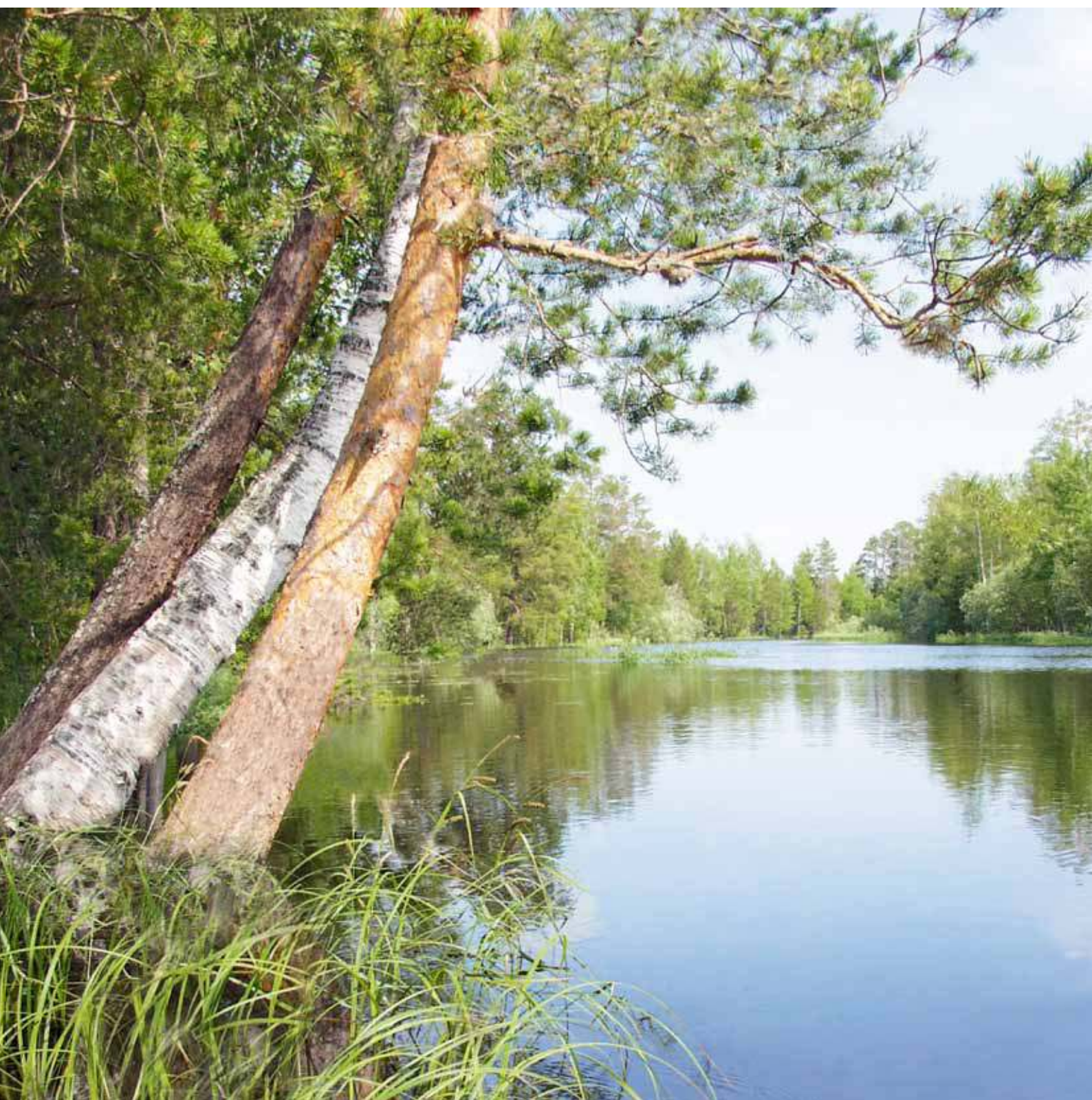


■ ■ ■ выбросы метана от источников
—■— CO₂-эквивалент



Охрана водных ресурсов

Рациональное водопользование



В области охраны водных ресурсов ОАО «Сургутнефтегаз» решает задачи рационального использования водных объектов, предотвращения загрязнения природной среды сточными промышленными водами, отходами производства и потребления.

Сургутнефтегаз осуществляет забор воды из поверхностных и подземных водных объектов строго в соответствии с регламентирующими документами, стремится к снижению потребления пресной воды в технологических процессах. Это достигается соблюдением норм по проектированию и ведению работ в водоохраных зонах, приведением объектов добычи нефти, построенных в 1970–1980-х годах, в соответствие с современными экологическими требованиями.

С этой целью в течение 2014 года в ОАО «Сургутнефтегаз» были установлены дренажные емкости на 46 площадках скважин, на 253 площадках восстановлены пандусы и смонтированы шлагбаумы. Продолжилось строительство установок предварительного сброса воды, насосных станций очищенных стоков и сетей канализации.

На всех водозаборах Компанией выполнена оценка запасов пресных подземных вод, с учетом которой вносятся соответствующие дополнения в лицензионные соглашения к лицензиям на право пользования недрами.

На водозаборах, используемых для хозяйственно-питьевого водоснабжения, установлены зоны санитарной охраны, проекты которых имеют положительное санитарно-эпидемиологическое заключение.

Для оценки влияния процесса строительства скважин и своевременного принятия мер по снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду осуществляется мониторинг компонентов природной среды вокруг кустовых площадок, находящихся в бурении.

ОАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает рациональное водопользование, повторно применяя специально подготовленные воды, использованные ранее для собственных нужд, включая различные промывочные и сточные воды (буровые, хозяйственно-бытовые стоки).

На всех месторождениях Компания реализует программу строительства установок предварительного сброса воды на базе трехфазных сепараторов. Они монтируются на площадках дожимных насосных станций с целью эффективного отделения попутно добываемой пластовой воды и ее дальнейшего использования в ходе разработки лицензионных участков для нужд поддержания пластового давления (ППД).

На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры акционерное общество «Сургутнефтегаз» утилизирует в систему ППД все очищенные сточные воды. Это позволяет значительно экономить на использовании для технологических нужд свежей воды из поверхностных и подземных водных источников.

За 2014 год в качестве рабочего агента в систему поддержания пластового да-

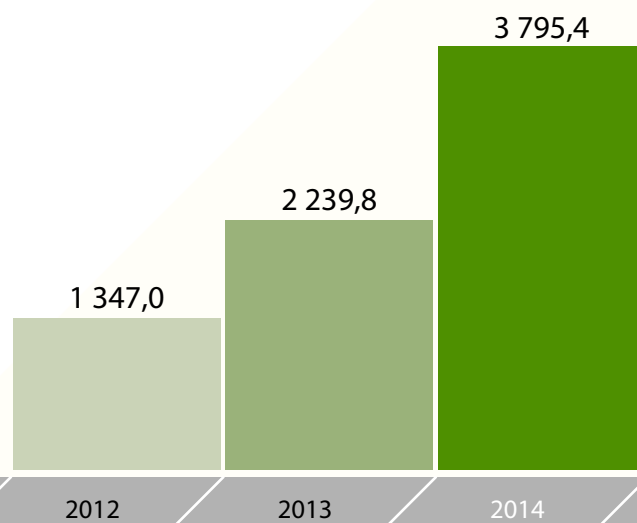
вления было закачано в общей сложности около 512,5 млн м³ сточных вод, в том числе около 3,8 млн м³ – очищенных хозяйственно-бытовых стоков. Соответственно, 3,8 млн м³ составило снижение потребления пресной воды из водных объектов, что почти в 1,7 раза выше показателя 2013 года.

В Республике Саха (Якутия) использование стоков, образующихся на базах структурных подразделений в промышленной зоне поселка Витим, в системе ППД нецелесообразно из-за значительной удаленности от месторождений Компании – расстояние до Талаканского НГКМ составляет более ста километров. Хозяйственно-бытовые сточные воды поступают на биологические очистные сооружения и после очистки до установленных параметров отводятся в ручей Романовский Ключ.

Рациональный подход к использованию водных ресурсов позволяет Компании ежегодно снижать уровень удельного потребления воды в среднем на 2 % в год. Сегодня в ОАО «Сургутнефтегаз» он составляет менее 2 м³ воды на тонну добытой нефти.

Динамика закачки очищенных хозяйственно-бытовых стоков на территории ОАО «Сургутнефтегаз»

тыс. м³





Переработка и повторное использование
Обезвреживание и размещение отходов
Рекультивация шламовых амбаров



К настоящему времени в собственном производстве ОАО «Сургутнефтегаз» полностью утилизируются образующиеся нефтешламы, отработанные масла, автошины с металлическим и тканевым кордом. Дальнейшее использование основного вида отходов – очищенных буровых шламов – превышает 87,4 %.

С целью сокращения объемов образования отходов бурения и вовлечения их в повторное использование Компанией применяется ресурсосберегающая технология по использованию бурового шлама в качестве грунта при строительстве скважин.

В процессе бурения Сургутнефтегаз применяет четырехступенчатые системы очистки бурового раствора и шлама, а для приготовления глинистых буровых растворов использует биоразлагаемые полимеры. Указанное оборудование позволяет сокращать объем отходов бурения в два раза, обезвреживать и применять буровой шлам для отсыпки кустовых оснований. Благодаря этому Компания ежегодно сохраняет от разрушения более 14 га нетронутых природных ландшафтов и болотных экосистем, не нуждаясь в добыче и перевозке песка

для отсыпки. Соответствие технологии экологическим требованиям подтверждено положительным заключением государственной экологической экспертизы.

Для утилизации отработанных автомобильных шин с тканевым и металлическим кордом используется комплекс эффективного оборудования по переработке изношенных автомобильных покрышек. Получаемая резиновая крошка используется в качестве сырья для модификации асфальтобитумной смеси.

Все отработанные масла применяются в производственных процессах ОАО «Сургутнефтегаз». Для переработки отходов бумаги и пластиковой тары (с целью передачи другим организациям для дальнейшего использования) введена в эксплуатацию установка по их измельчению.

С целью обезвреживания отходов в Компании используются мобильные установки по отмывке и зачистке резервуаров, предназначенные для отмыва и частичного отжима нефтешламов. Их сбор и транспортировка производятся с помощью специальной техники – шламовых насосов и вакуумных самосвалов.

Сургутнефтегаз располагает различными способами обезвреживания нефтешламов и загрязненных грунтов, включая процессы отмывки и термического обезвреживания.

В условиях увеличения резервуарного и емкостного парка, протяженности трубопроводов объем образования данного вида отходов постоянно увеличивается, в результате чего растет и потребность в его обезвреживании. Сегодня она полностью удовлетворена благодаря имеющимся мощностям:

6 центрам по отмывке шламов и нефтесодержащего грунта,

3 установкам по утилизации нефтесодержащей жидкости с трехфазными сепараторами,

4 мобильным установкам по зачистке резервуаров и первичной отмывке нефтешламов,

6 установкам для термического обезвреживания нефтешламов,

9 мобильным установкам для термического обезвреживания твердых нефтесодержащих отходов,

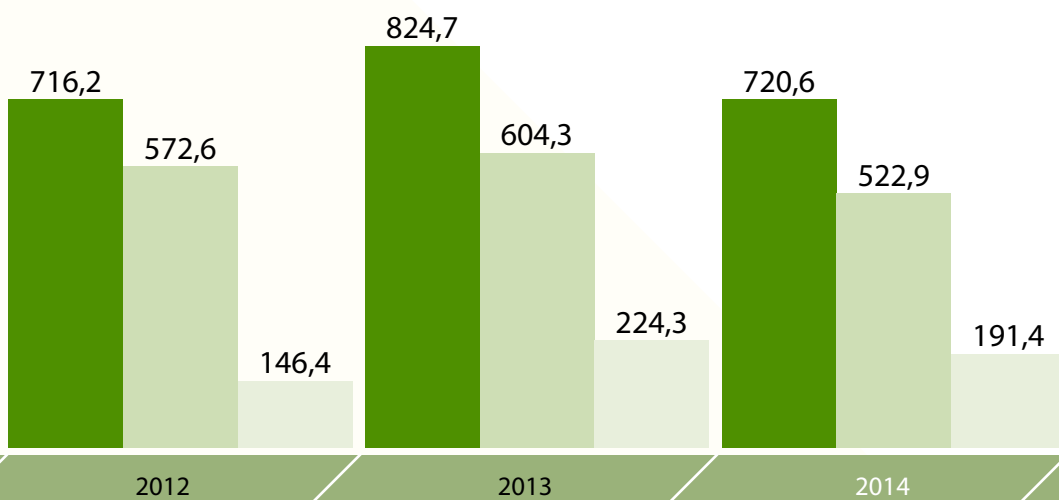
полигону утилизации нефтешламов,

13 шламонакопителям.

Ввиду недостатка специализированных лицензированных объектов для захоронения отходов на территории деятельности, удаленности объектов от основных производственных баз, ОАО «Сургутнефтегаз» построены и эксплуатируются полигон утилизации нефтешламов и 4 полигона размещения твердых бытовых и промышленных отходов.

Сведения об использовании, обезвреживании и захоронении отходов в ОАО «Сургутнефтегаз»

тыс. т



■ образование и поступление отходов
 ■ использование, обезвреживание отходов
 ■ размещение отходов

Для снижения негативного влияния отходов бурения, размещаемых в шламовых амбарах, в ОАО «Сургутнефтегаз» применяются передовые научно и экономически обоснованные технологии рекультивации, которые обеспечивают эффективное восстановление экологических функций нарушенных земель.

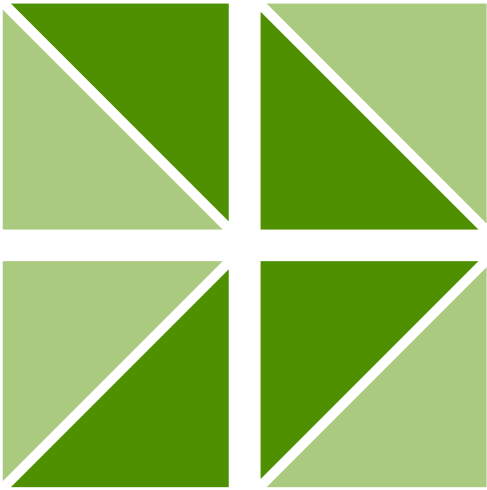
По результатам многолетней экспериментальной и научно-теоретической работы ОАО «Сургутнефтегаз» совместно с Институтом леса имени В.Н. Сукачева СО РАН разработана и широко применяется уникальная технология лесной рекультивации («Рекультивация шламовых амбаров без их засыпки на территории лесного фонда Российской Федерации в Среднетаежной подзоне Западной Сибири»). В отчетном году указанным методом рекультивировано 156 амбаров.

Данная технология учитывает геологические и природно-климатические условия

региона, естественные процессы преобразования бурового шлама в почвообразующую породу и стимулирует процесс самостоятельного зарастания шламовых амбаров.

Исключительная эффективность лесной рекультивации подтверждается результатами исследования растительных сообществ, сформированных на рекультивированных шламовых амбарах: по разнообразию видов и их продуктивности они многократно превосходят фитоценозы на аналогичных участках, не подвергшихся техногенному воздействию.

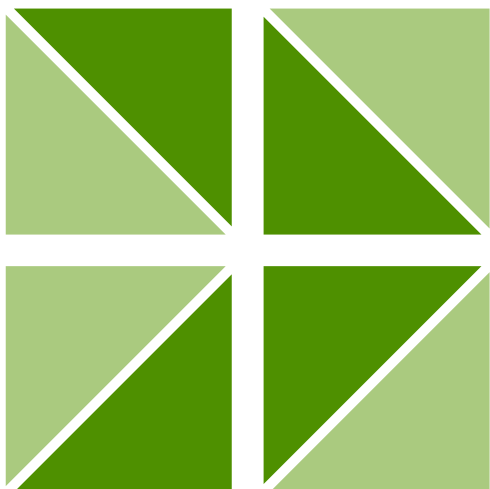
Многочисленные преимущества технологии лесной рекультивации, применяемой в ОАО «Сургутнефтегаз», в сравнении с другими существующими методами восстановления нарушенных земель, вызывают обоснованный интерес со стороны крупнейших нефтегазодобывающих компаний России.



Комплексный подход к решению природоохранных задач позволил ОАО «Сургутнефтегаз» достичь в 2014 году лидирую-

щего положения среди предприятий отрасли с минимальным негативным воздействием на окружающую среду.

Наименование удельного показателя	Единица измерения	2012 год	2013 год	2014 год
Добыча нефти	тыс. т	61 405,14	61 453	61 425
Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тыс. т	129	131,5	144,9
Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на единицу добытой нефти	кг/т	2,1	2,1	2,4
Уровень утилизации ПНГ	%	99,2	99,17	99,14
Образовано отходов	тыс. т	713,8	821,5	716,1
Использовано отходов в собственном производстве	тыс. т	470	507,8	422,9
Обезврежено отходов в собственном производстве	тыс. т	27,2	32,9	37,9
Передано сторонним организациям	тыс. т	156,3	222,1	202,3
Удельная утилизация отходов	т/т	1,09	1,08	1,08
Потребление воды	тыс. м ³	107 203,1	108 007,6	91 273,1
Удельное водопотребление	м ³ /т	1,75	1,76	1,49
Водоотведение загрязненных вод в поверхностные водоемы	м ³	0	0	0
Общая площадь земель на начало года	га	106 367	111 932	119 086
Общая площадь земель на конец года	га	111 932	119 086	131 681
Площадь нарушенных земель на начало года	га	4 837	19 610	16 413
Площадь нарушенных земель на конец года	га	19 610	9 882	9 645
Площадь загрязненных земель на начало года	га	92,3	2,0	1,5
Площадь загрязненных земель на конец года	га	2,0	1,5	0
Количество нефти (нефтепродуктов), разлитых (оставшихся) в результате порывов трубопроводов и аварий	кг	824	1 814	0
Количество порывов трубопроводов	шт.	6	11	3
Доля высокоэкологичного топлива (высокооктановый бензин Евро 4, 5, дизель класса 3, 4, 5, газомоторное топливо) в общем объеме используемых топлив	%	95,33	95,39	94,78



**Направления и виды
корпоративного мониторинга**

**Лабораторный контроль,
техническое обеспечение
мониторинговых исследований**



Ведению экологического мониторинга на всей территории деятельности Сургутнефтегаз уделяет особое внимание. Созданная система наблюдений и оценки состояния природной среды позволяет контролировать и своевременно выявлять негативные изменения, возникающие под воздействием антропогенных факторов, совершенствовать управление природоохранной деятельностью.

Экологический мониторинг реализуется Компанией по двум направлениям:

1. Исследования качества компонентов природной среды (поверхностных и грунтовых вод, донных отложений, почв, атмосферного воздуха, снежного покрова).

2. Экологический мониторинг техногенных объектов, включая контроль состояния источников выбросов и сбросов загрязняющих веществ, площадок скважин и шламовых амбаров, полигонов бытовых и промышленных отходов.

Ведение мониторинга окружающей среды на лицензионных участках, начиная с определения исходного фонового уровня загрязнения территории, является одним из существенных условий пользования недрами.

При исследовании исходной загрязненности экологами определяются показатели качества компонентов природной среды до начала деятельности недропользователя на лицензионном участке. На основании

этих данных проектируется наблюдательная сеть локального экологического мониторинга.

Локальный мониторинг является комплексной системой организации регулярных наблюдений, сбора информации, оценки и прогнозирования изменений состояния компонентов окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов.

В 2014 году ОАО «Сургутнефтегаз» контролировало состояние компонентов природной среды на 129 лицензионных участках в 4 550 точках контроля. На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры осуществлялся отбор проб в 1 804 пунктах мониторинга, на территории других субъектов РФ – в 471 пункте. Кроме того, Компания проводила мониторинг вокруг 989 шламовых амбаров и 99 кустовых площадок, расположенных в водоохраных зонах.

Исследования отобранных в ходе мониторинга проб проводятся в 11 лабораториях, оснащенных современными приборами и оборудованием, которое позволяет определять даже самые малые уровни содержания загрязняющих веществ в природной среде.

Централизованный экологический мониторинг в Компании выполняется Центральной базовой лабораторией эко-аналитических и технологических исследований Инженерно-экономического внедренческого центра ОАО «Сургутнефтегаз», аккредитованной по 758 показателям в области аналитических и радиационных испытаний (361 из них относятся к сфере экологического контроля). В этой лаборатории анализируется значительная часть проб с месторождений Компании.

В шести нефтегазодобывающих управлениях Компании на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры также имеются аккредитованные лаборатории. Каждая из них аккредитована более чем по 25 позициям.

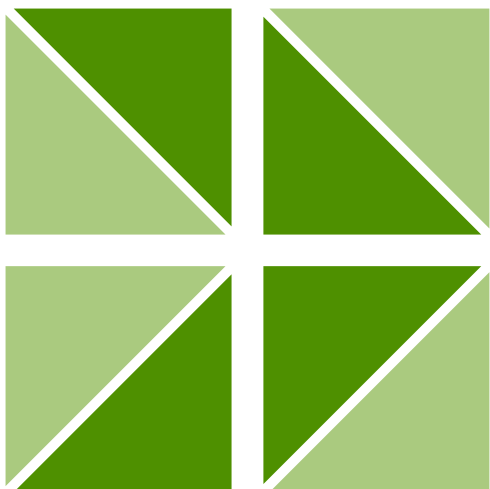
В Республике Саха (Якутия) с 2008 года работает аналитический комплекс, не име-

ющий в регионе аналогов по своей оснащенности. Область аккредитации Производственно-исследовательской лаборатории НГДУ «Талаканнефть» включает 222 показателя, в том числе 15 радиологических.

Акционерное общество имеет лицензию на осуществление деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, включая определение уровня загрязнения атмосферного воздуха, почв и водных объектов.

Сургутнефтегазом организован дистанционный мониторинг территории месторождений на основе авиатрулирования, крупномасштабной аэрофотосъемки и космосъемки сверхвысокого разрешения. Материалы дистанционного зондирования используются для инвентаризации нарушенных земель, при разработке и корректировке проектов локального экологического мониторинга и схем отбора проб, для проведения ландшафтного мониторинга, оценки текущей экологической ситуации в границах лицензионных участков и решения других экологических задач.

Результаты ведомственного мониторинга свидетельствуют о том, что общая характеристика экологической обстановки в зоне деятельности Компании удовлетворительная. Воздействие промышленных объектов характеризуется как допустимое, то есть обеспечивающее сохранение окружающей среды.



**Уровни и виды производственного
экологического контроля**

Объекты контроля

Организация и порядок проведения контроля

Предварительная экспертная оценка



Производственный экологический контроль (ПЭК) является составной частью экологического менеджмента. Общее руководство системой экологического менеджмента осуществляется первым заместителем генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз».




В Компании действует эффективная вертикально интегрированная двухуровневая система ПЭК.

I уровень: контроль за соблюдением норм и требований законодательства, локальных нормативно-технических документов в организационных единицах структурных подразделений акционерного общества и привлекаемых организациях. Ответственным за организацию и проведение I уровня контроля, в том числе в области обращения с отходами, в структурном подразделении является лицо, назначенное приказом руководителя структурного подразделения.

II уровень: контроль за соблюдением природоохранного законодательства, лицензионных требований и условий при обращении с отходами структурными подразделениями Компании и привлекаемыми организациями. Ответственность за организацию и проведение II уровня контроля в ОАО «Сургутнефтегаз», в том числе в области обращения с отходами, возложена на начальника управления экологической безопасности и природопользования.

Производственный контроль в области обращения с отходами осуществляется на основании согласованного уполномоченными органами порядка, положений об организационных единицах природоохранных служб аппарата управления и структурных подразделений Компании, должностных инструкций ответственных лиц.

Виды корпоративного производственного экологического контроля:

-  камеральный (документарный) – проверка документов, необходимость наличия которых установлена природоохранным законодательством и Федеральным законом «Об экологической экспертизе»;
-  инспекционный – натурное обследование объектов;
-  экоаналитический – отбор и анализ проб промышленных выбросов, стоков и отходов, проведение их количественного химического анализа, биотестирование.

Система производственного экологического контроля



Обязательный производственный экологический контроль проводится в отношении таких объектов, как:

- источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- источники сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду;
- системы очистки отходящих газов;
- системы очистки сточных вод;
- места накопления и размещения отходов;
- оборудование, установки, предназначенные для использования и обезвреживания отходов;
- системы для предупреждения, локализации и ликвидации последствий техногенных аварий;
- объекты окружающей среды, расположенные в пределах промышленных площадок;

■ территории (акватории), на которых осуществляется природопользование, а также санитарно-защитные зоны.

Оборудование и объекты Компании по обезвреживанию и размещению отходов подлежат лицензионному контролю в области обращения с отходами. В том числе: здания, сооружения, технические средства, оборудование и иные объекты, принадлежащие акционерному обществу на праве собственности или ином законном основании. Необходимая профессиональная подготовка работников предприятия, осуществляющих деятельность по обращению с отходами, подтверждается свидетельствами (сертификатами) на право работы с отходами I–IV классов опасности.

ПЭК может осуществляться как в плановом, так и во внеплановом порядке. Организация мероприятий по контролю включает их планирование и подготовку.

Мероприятия по производственному контролю в области обращения с отходами проводятся целенаправленно и в составе комплексных программ по осуществлению ПЭК, включающих проверку соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды в целом.

Инспекционный и экоаналитический контроль производится в порядке, установленном нормативно-техническими документами ОАО «Сургутнефтегаз».

По результатам проведения ПЭК составляется акт проверки, в котором указываются:

1. Соответствие проверяемых объектов требованиям природоохранного законодательства, нормам экологической безопасности и стандартам организации.

2. Соблюдение требований законодательства в области обращения с отходами, экологических, санитарно-эпидемиологических норм и правил обращения с отходами, установленных «Порядком осуществления производственного контроля в области обращения с отходами ОАО «Сургутнефтегаз», инструкциями

по обращению с отходами, проектом нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

3. Предложения по проведению необходимых мероприятий и работ со сроками их исполнения.

4. При оформлении результатов инспекционного контроля, осуществляемого одновременно с экоаналитическим контролем – акты отбора проб и протоколы результатов выполненных исследований (либо их копии с указанием службы, хранящей оригиналы).






Проверка исполнения предложений и предписаний производится лицом, их выдавшим, без предварительного сообщения проверяемому. Контроль за выполнением предписаний осуществляется каждый месяц, о результатах докладывается на ежемесячном итоговом совещании.


Итоги ПЭК подлежат учету, анализу и обобщению с целью дальнейшего использования при ведении производственного контроля в области обращения с отходами.

Результаты анализа выявленных нарушений озвучиваются на совете руководителей структурных подразделений под председательством генерального директора, а также на совещаниях по вопросам соблюдения природоохранного законодательства.

С целью повышения качества разрабатываемой проектной документации на объекты капитального строительства и поисково-разведочного бурения, подлежащей государственной экологической экспертизе, в Компании организована работа по ее предэкспертной оценке.

В отчетном году специалистами в области охраны атмосферного воздуха, обращения с отходами, водопользования и экологического мониторинга выполнена предэкспертная оценка:

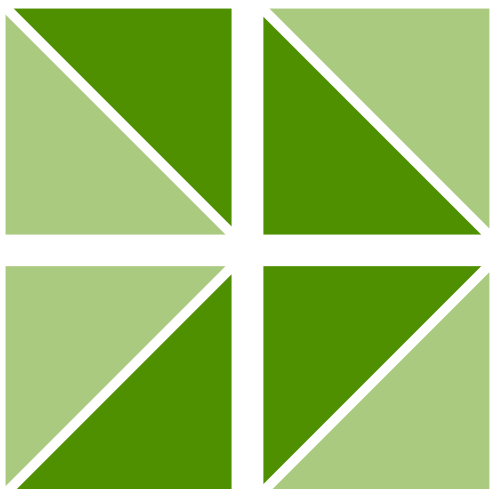
-  13 проектов на объекты капитального строительства;
-  9 проектов на строительство шламовых амбаров;
-  50 технологических регламентов;
-  24 технологических схем разработки месторождений;
-  10 заданий на проектирование;

-  22 технических заданий на выполнение оценки воздействия на окружающую среду;

-  9 стандартов организации.

По итогам рассмотрения проектной экологической документации выполнена предварительная экспертная оценка 49 проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу, 51 проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Предпринятые меры по контролю за наличием и периодом действия разрешительных документов позволили не допустить нарушений природоохранного законодательства и обеспечить работу структурных подразделений Компании строго в соответствии с разрешительными документами в области охраны атмосферного воздуха и обращения с отходами.



Подготовка персонала в области охраны окружающей среды

Основные правила обращения с отходами в ОАО «Сургутнефтегаз»

Работа на территориях с особым режимом хозяйствования



В Компании продолжается планомерная работа по повышению квалификации сотрудников и экологическому обучению персонала, направленная на реализацию Экологической политики ОАО «Сургутнефтегаз».

Для минимизации негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду и выполнения требований действующего природоохранного законодательства разрабатываются локальные нормативные акты, регламентирующие проведение различных работ и соблюдение технологической дисциплины.

С целью снижения затрат на периодическую профессиональную подготовку сотрудников Компании в области обращения с отходами собственными силами разработаны программы профессионального обучения по курсу «Подготовка лиц на право работы с отходами I–IV класса опасности». По этим программам обучаются руководители и специалисты, ответственные за принятие решений при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также рабочие, допущенные к обращению с отходами данной категории. Организация корпоративного профессионального обучения в области обращения с отходами позволила в 2014 году повысить квалификацию 630 специалистов Сургутнефтегаза.

Кроме того, была продолжена работа по повышению квалификации специалистов в области охраны атмосферного воздуха: 6 специалистов Компании получили удостоверения государственного образца.

Разъяснительная работа проводится посредством мультимедийных технологий, в том числе с помощью специальных анимационных роликов для сотрудников, информирующих об экологических принципах Компании, способах снижения негативного воздействия производства на окружающую среду, правилах обращения с отходами и нормах поведения на территориях с особым режимом хозяйственной деятельности, включая природный парк «Нумто».

ОАО «Сургутнефтегаз» осознает важность экологического воспитания подрастающего поколения. В 2014 году Компанией продолжено сотрудничество с Министерством охраны природы Республики Саха (Якутия) по организации детских экологических экспедиций для школьников Ленского района. Участвуя в этих мероприятиях, дети знакомятся с уникальной природой родного края, с помощью сотрудников научных учреждений, привлекаемых к организации экспедиций, получают новые знания по различным биологическим дисциплинам и вопросам сохранения окружающей среды.

Все виды отходов, образующиеся на стационарных и передвижных рабочих местах работников Компании и привлекаемых организаций, включая мелкий бытовой мусор, относятся к категории отходов производства и потребления ОАО «Сургутнефтегаз». Несоблюдение требований по обращению с отходами даже одним из сотрудников чревато признанием нарушителем природоохранного законодательства РФ всего предприятия.

Будучи источниками поступления загрязняющих веществ в окружающую среду, отходы могут служить средой обитания для возбудителей опасных болезней. Все отходы производства и потребления подлежат раздельному накоплению с целью их учета, дальнейшего использования, обезвреживания и захоронения. Их условия и способы должны быть безопасными для окружающей среды и соответствовать нормам законодательства Российской Федерации, порядку осуществления производственного контроля в области обращения с отходами в ОАО «Сургутнефтегаз» и утвержденным Компанией инструкциям.

В рамках правил по обращению с отходами персоналу предписано:

- накапливать образующиеся отходы производства и потребления в специальных пакетах, емкостях и контейнерах, установленных на организованных площадках;
- размещать раздельно промасленные отходы (ветошь, спецодежду, остатки деревянных конструкций и тому подобное), металлолом, твердые бытовые отходы, для накопления которых используются контейнеры с соответствующей маркировкой;
- соблюдать правила безопасного обращения со специфическими видами опасных отходов, установленные специальными инструкциями.

При обращении с отходами запрещается:

- смешивать разные виды (группы) отходов при их организованном накоплении;

- сбрасывать отходы производства и потребления на землю, в поверхностные водные объекты, на водосборные площади и т. д.;

- сжигать отходы открытым способом в земляных ямах, емкостях вне специальных устройств, оборудованных системами газоочистки продуктов сжигания;

- выбрасывать мелкий бытовой мусор (окурки, пачки из-под сигарет, банки, бутылки и т.п.) из окон автомобилей, вагонов-домов, бытовок, общежитий, захламлять ими промышленные площадки и прилегающую территорию, обочины автомобильных дорог и т. д.;

- размещать отходы в неустановленных местах, прежде всего, на территориях, прилегающих к городским и сельским поселениям, в лесопарковых, курортных, лечебно-оздоровительных, рекреационных зонах, на путях миграции животных, вблизи нерестилищ и в иных местах, где может быть создана опасность для окружающей среды, естественных экологических систем и здоровья человека;

- производить захоронение отходов вне специализированных полигонов, на водосборных площадях подземных водных объектов, используемых в качестве источников водоснабжения либо в бальнеологических целях;

- осуществлять движение автотранспорта за пределами установленных маршрутов вне автомобильных дорог;

- производить ремонт и мойку автотранспортных средств в неустановленных местах, сливать на землю отработанное масло и другие загрязняющие вещества;

- курить в неустановленных местах, засорять территорию окурками.

Обо всех обнаруженных фактах нарушения правил обращения с отходами необходимо сообщать в экологическую службу Компании.

В соответствии с лицензиями на право пользования участками недр ОАО «Сургутнефтегаз» выполняет работы по поиску, разведке и добыче углеводородного сырья, разработке и обустройству месторождений, территория которых частично может попадать в границы особо охраняемых природных территорий (ООПТ). ООПТ – это территории, требующие соблюдения определенных этических норм и строгого следования правилам поведения, продиктованным рядом исторических, этнографических и экологических факторов.

В регионах деятельности Компании проживает значительное число представителей коренных малочисленных народов Севера (КМНС) – ханты, манси, лесных ненцев и других народностей, уклад жизни и культура которых имеют уникальный, неповторимый характер. Их хозяйственно-бытовые постройки, ареалы традиционных промыслов, священные места, соседствующие или оказывающиеся непосредственно в границах лицензионных участков, требуют бережного отношения.

Особенно важны учет и охрана священных мест аборигенов – культовых площадок, семейно-родовых святилищ, кладбищ, одиночных захоронений и т.д. В таких местах недопустимо вторжение постороннего человека: нельзя ничего трогать, рубить деревья, нарушать покой мира духов, которым поклоняются местные жители. Для них принципиально соблюдение работниками ОАО «Сургутнефтегаз» и подрядных организаций установленных правил поведения и существующих запретов.

Главной задачей Компании при осуществлении хозяйственной деятельности на ООПТ является максимальная сохранность исконной среды обитания, традиционного образа жизни, хозяйствования и промыслов проживающих здесь коренных народов.

На особо охраняемых природных территориях Сургутнефтегаз стремится:

- минимизировать количество и площади промышленных площадок и линейных объектов, применяя наилучшие технологии по разведке, добыче и транспортировке нефти и газа;
- сводить к минимуму негативное воздействие на окружающую среду, сокращая количество выбросов, сбросов и отходов, полностью предотвращая любое техногенное воздействие вне отведенных под промышленные объекты территорий;
- исключать нахождение и передвижение техники и персонала за пределами промышленных площадок и предназначенных для этих целей объектов без соответствующих разрешений;
- организовывать полевые работы по обследованию территории предполагаемого размещения промышленных площадок на предмет наличия этноархеологических и этнографических объектов, в случае их наличия – переносить по мере технологической возможности производственные объекты за пределы данных зон;
- посредством детальных полевых исследований территории предполагаемого размещения промышленных площадок и учета особенностей экосистем на стадии проектирования обеспечивать последующее восстановление природных функций экосистем, в том числе ресурсных возможностей, способствующих сохранению традиционного образа жизни и промыслов КМНС;
- устанавливать четкие запреты для персонала, работающего в границах ООПТ.

При осуществлении производственных работ на территории проживания коренных малочисленных народов Севера в целях сохранения этносов и их культуры Компания предписывает персоналу руководствоваться такими обязательными принципами, как:

- обязательность уважительного отношения к культуре, обычаям коренных жителей, этнической самобытности народа;
- понимание и соблюдение традиций, обычаев, обрядов, являющихся составной частью культуры коренных жителей, с целью стабилизации межнациональных отношений;
- учет имеющегося опыта партнерства и постоянное совершенствование системы взаимоотношений с малочисленными народами, проживающими на территории деятельности акционерного общества;
- немедленное информирование руководства Компании (отдела по работе с коренным населением управления по землепользованию, управления экологической безопасности и природопользования ОАО «Сургутнефтегаз») в случае возникновения взаимного непонимания, угрозы конфликта либо нарушения установленных требований;
- обеспечение разрешения конфликтных ситуаций и возникшего недопонимания путем обсуждения и переговоров;
- недопустимость личных конфликтов работников Сургутнефтегаза с коренными жителями;
- соблюдение полной неприкосновенности культовых мест и святилищ, жилых объектов и имущества коренных жителей;
- обеспечение невмешательства в частную жизнь аборигенов;
- обязательность обучения нормам поведения работников акционерного общества и подрядных организаций, проведение внепланового инструктажа перед допуском к работе на территории ООПТ;
- следование природоохранным нормам и требованиям;
- соблюдение мер противопожарной безопасности в лесу;
- выполнение требований специального пропускного режима по ограничению проезда посторонних, ввоза огнестрельного оружия, рыболовных снастей, взрывчатых и опасных химических веществ, собак и других животных, спиртосодержащих напитков на территорию ООПТ;
- обеспечение мер по безопасному передвижению в местах пересечения автомобильных дорог с тропами прохода оленей и маршрутами проезда коренных жителей путем установки соответствующих знаков, устройства безопасных переходов и переездов и их своевременной расчистки; проведение расчистки от упавших деревьев грунтовых дорог и проездов, используемых аборигенами;
- постоянное повышение уровня компетентности персонала в вопросах охраны окружающей среды, взаимодействия с КМНС;
- открытость общественно значимой информации об экологической деятельности Компании и состоянии природной среды, взаимоотношениях с коренными жителями.

Работа на территориях с особым режимом хозяйствования

Реализация основных принципов в области сохранения малочисленных этносов достигается за счет принятых Компанией правил поведения персонала на территории особо охраняемых природных территорий, которые обязательны для соблюдения работниками ОАО «Сургутнефтегаз» и привлекаемых подрядных организаций.

Осуществляя производственную деятельность, каждый сотрудник обязан:

1. Пройти соответствующий внеплановый инструктаж перед допуском к выполнению работ на ООПТ.

2. Строго соблюдать запрет на ввоз спиртосодержащих напитков, огнестрельного оружия, рыболовных и охотничьих снастей, взрывчатых и опасных химических веществ, собак и других животных; обеспечивать обязательный досмотр транспортного средства и личных вещей на контрольно-пропускных пунктах при въезде на ООПТ.

3. Находиться исключительно на территории промышленных площадок и объектов, не выходить за их пределы даже в нерабочее время; не заниматься рыбной ловлей, сбором дикоросов, охотой и т.д.

4. Обеспечивать неукоснительное соблюдение порядка и природоохранных требований как в рабочее время, так и во время отдыха.






5. Уважительно относиться к коренным жителям, их культуре и традициям, обеспечивая сохранность святынь и других культурных мест.

6. Заранее извещать население и согласовывать с руководством приезд на стойбища сотрудников при необходимости решения каких-либо вопросов.

7. В случае посещения стойбищ и других мест проживания коренных жителей необходимо соблюдать гостевой этикет. Все свои действия лучше согласовывать

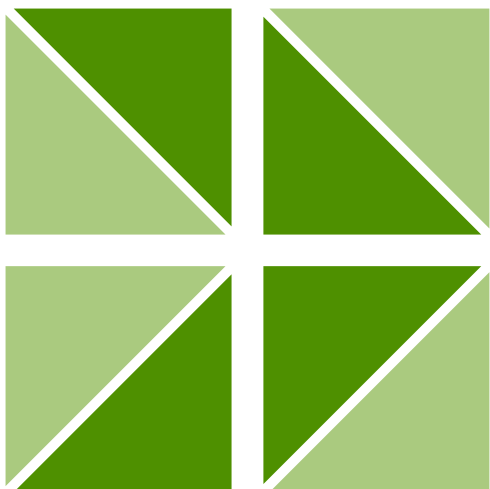
с хозяевами, в обязательном порядке исключив из общения неформальную лексику, громкий вызывающий тон и т. п.

8. При попадании в сакральные места, на территорию наземных захоронений и семейно-родовых кладбищ, при обнаружении археологических и этнографических памятников истории и культуры коренных жителей категорически запрещаются:

-  поведение и действия оскверняющего характера;
-  фото-, видеосъемка;
-  прикосновение к жертвенным дарам богам и духам, в том числе к повязанным тканям, покрывалам, ритуальным и бытовым предметам, шкурам, оленьим рогам, костям или их фрагментам, размещенным на деревьях и упавшим с них;
-  вырубка деревьев, сбор ягод, охота, рыбалка, остановка и размещение лагеря;
-  посещение святынь женщинами независимо от национальной принадлежности.

9. Максимально соблюдать режим тишины во время отела оленей с конца апреля до середины августа.

10. Учитывать, что все предметы и сооружения, созданные человеком, а также полудомашенные животные (олени), вне зависимости от места их нахождения на ООПТ, являются частной либо государственной собственностью. Во избежание административной и уголовной ответственности работник не в праве тревожить животных, птиц и рыбу, охотиться и рыбачить на территории проживания КМНС, трогать и забирать их рыболовные и охотничьи снасти, разрушать постройки и стойбища коренных жителей.



**Мониторинг природной среды
в Восточной Сибири**

**Исследования на территории природного
парка «Нумто»**



С целью повышения эффективности мероприятий по охране окружающей среды и развития системы экологической безопасности Компания плодотворно сотрудничает с научными учреждениями и общественными организациями, проводит собственные исследовательские и экспертные работы.

Для полномасштабной оценки изменений окружающей среды в результате антропогенного воздействия в Республике Саха (Якутия) в отчетном периоде организованы работы по мониторингу биоресурсов и криолитозоны на территории Центрального блока Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения.

По результатам гидробиологических, зоологических, ботанических, криологиче-

ских и других исследований, выполненных специалистами Института биологических проблем криолитозоны СО РАН, выявлены наиболее ценные и уязвимые компоненты экосистем, определены приоритетные направления организации экологического мониторинга на территории месторождений Компании в Ленском районе Республики Саха (Якутия).

В соответствии с планом мероприятий «По рассмотрению обращения ОАО «Сургутнефтегаз» о проведении поисково-разведочных работ и отводе земельных участков под размещение поисковых скважин на Ватлорском месторождении», разработанным по поручению губернатора ХМАО-Югры, в 2014 году по заказу ОАО «Сургутнефтегаз» были организованы научно-исследовательские работы по оценке состояния экосистем природного парка «Нумто» при влиянии техногенной нагрузки.

Исследования, проведенные Институтом лесоведения РАН с привлечением ведущих российских и международных экспертов в области изучения и охраны водно-болотных угодий, включали натурные обследования для оценки биологического разнообразия экосистем и чувствительности ландшафтных комплексов, анализ природоохранной и социально-экономической значимости экосистем, систематизацию всех фондовых и архивных материалов по изучению парка «Нумто», разработку системы принятия решений по планированию рационального природопользования на территории парка, а также определение экологических рисков при изменении

функционального зонирования природного парка «Нумто».

Результаты данных научно-исследовательских работ являются обоснованием изменения режима охраны и границ функциональных зон природного парка «Нумто». В дальнейшем они будут использованы при разработке рекомендаций по уменьшению экологических рисков от разных форм хозяйственной деятельности на территории природного парка, созданию стратегии развития парка «Нумто», а также при принятии управленческих решений в сфере охраны окружающей среды и использования ресурсов в границах природного парка.

В 2014 году в «Нумто» были продолжены работы по биологическому мониторингу в районе эксплуатируемых и проектируемых промышленных объектов. Научные исследования на этой территории выполняются специалистами ведущих научных учреждений России, включают ежегодную оценку состояния почвенно-растительного покрова, животного мира, анализ динамики их изменения и проводятся с целью разработки мер по снижению антропогенного влияния на экосистемы природного парка.



Термины «ОАО «Сургутнефтегаз», «Компания», «Сургутнефтегаз», «акционерное общество», «мы», используемые в тексте экологического отчета, являются равнозначными и относятся к нефтегазодобывающему сектору ОАО «Сургутнефтегаз».

