

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»



2024

СОДЕРЖАНИЕ

Вступительное слово первого заместителя генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» А. С. Нуряева

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

1

Основные направления программы «Экология» **6**

Ключевые аспекты природоохранной деятельности Компании **8**

ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

2

Экологическая политика **12**

Обязательства Компании **14**

Основные принципы Политики по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера **15**

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВЫХ СООРУЖЕНИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ

3

Мероприятия по снижению риска аварий **18**

Контроль качества материалов и выполнения работ **19**

Применение трубной продукции с внутренним покрытием **20**

Ингибиторная защита трубопроводов **23**

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

4

Основные направления производственного экологического контроля **26**

Результаты производственного экологического контроля **27**

ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

5

Экологические риски **30**

Деятельность Компании по предотвращению изменения климата **32**

Охрана атмосферного воздуха **39**

Комплексные экологические разрешения **42**

Охрана водных ресурсов и рациональное водопользование **43**

Обращение с отходами производства **45**

Обращение с отходами I, II классов опасности **50**

Охрана, рациональное использование земель **51**

Охрана лесов **55**

Показатели воздействия на окружающую среду **56**

Производственный экологический мониторинг **58**

Сохранение биоразнообразия и поддержка особо охраняемых природных территорий и других территорий с особым режимом хозяйствования **60**

Цифровизация в сфере природоохранной деятельности **62**

Взаимодействие с коренными малочисленными народами Севера **63**

Научно-исследовательские работы в области охраны окружающей среды **65**

Действие принципов «зеленого офиса» **67**

Экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала **68**

Взаимодействие с общественными организациями и СМИ **69**



Анатолий Сергеевич Нуряев,
первый заместитель генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

ПАО «Сургутнефтегаз» занимает одно из ведущих мест в нефтегазовой отрасли России среди крупнейших частных вертикально интегрированных компаний. В условиях непростой геополитической обстановки, осложненной усиливающимся санкционным давлением, акционерное общество неукоснительно соблюдает требования природоохранного законодательства Российской Федерации, учитывает положения международных конвенций и соглашений.

ПАО «Сургутнефтегаз» вносит существенный вклад в развитие отечественной энергетики, которая является локомотивом экономического развития России. Акционерное общество, решая задачи по добыче, транспортировке, переработке углеводородного сырья, реализации готовой продукции, на всех территориях своей деятельности руководствуется принципами экологической политики Компании.

Наша стратегия – обеспечение экологической безопасности производственных процессов, выполнение в полном объеме обязательств по снижению нагрузки на окружающую среду. Компания ежегодно направляет значительные финансовые средства на предотвращение экологических рисков, минимизацию техногенного воздействия на окружающую среду, эффективное и бережное использование природных ресурсов, сохранение биоразнообразия, создание мощностей по обезвреживанию, переработке, утилизации отходов производства.

В акционерном обществе выстроена оптимальная организационная структура, включающая системно связанные разнопрофильные структурные подразделения, в том числе сервисные и вспомогательные производства, научно-исследовательский и проектный институт. Такая структура обеспечивает Компании опору на собственные силы, в том числе в области науки, что вкупе с высоким профессионализмом коллектива позволяет создавать инновационные решения, необходимые для увеличения нефтеотдачи на месторождениях. Считая критически важным не зависеть от импорта, мы разрабатываем и внедряем новые технологии, применяем технику и оборудование отечественного производства.

Модернизируя производство, ПАО «Сургутнефтегаз» вводит в эксплуатацию новые природоохранные объекты. Сейчас в стадии строительства – два специализированных объекта по обезвреживанию и размещению отходов

производства и потребления в Западной и Восточной Сибири, которые будут оснащены российским оборудованием для обезвреживания буровых и нефтяных шламов. Полностью построена производственная инфраструктура по утилизации попутного нефтяного газа на разрабатываемых ПАО «Сургутнефтегаз» месторождениях. Основываясь на точных геологических данных, мы прогнозируем стабильную добычу нефти на десятилетия вперед, а выполнение нами всех природоохранных программ содействует устойчивому развитию территорий деятельности Компании, сохранению окружающей среды для будущих поколений россиян.

Работники структурных подразделений акционерного общества уважают историю и культуру северного края, верования, традиции и особый уклад жизни населения, представляющего коренные малочисленные народы. Такого же уважительного отношения к коренному населению ПАО «Сургутнефтегаз» требует от персонала всех подрядных организаций. Заключенные соглашения о социально-экономическом сотрудничестве содействуют улучшению качества жизни населения регионов присутствия Компании, в том числе семей, проживающих на территориях традиционного природопользования, занимающихся оленеводством и другими исконными промыслами.

Цифровая трансформация государственных органов власти диктует новые требования и форматы взаимодействия при оформлении разрешительной и представлении отчетной документации, и мы следуем за вводимыми новшествами. Считаем, что цифровизация в сфере природоохранной деятельности способствует повышению производственных показателей и финансовых результатов.

ПАО «Сургутнефтегаз» стабильно наращивает объемы финансирования природоохранных мероприятий. Так, в 2024 году на это направление деятельности Компанией было направлено 39,97 млрд руб. Мы целенаправленно вкладываем столько, сколько действительно необходимо для выполнения повышенных требований к экологической безопасности. Значительные долгосрочные инвестиции – принципиальная позиция ПАО «Сургутнефтегаз», которая остается неизменной на протяжении десятилетий, в том числе в условиях резкого ухудшения экономической и внешнеполитической конъюнктуры.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

- Основные направления программы «Экология»
- Ключевые аспекты природоохранной деятельности Компании



ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» реализует экологическую политику, направленную на минимизацию негативного влияния хозяйственной деятельности на окружающую среду, предотвращение любых экологических инцидентов на нефтяных промыслах, тем самым создает условия для сбалансированного развития экономики, общества и природы. Компания следует высоким стандартам ведения бизнеса, гарантирует надежность и экологичность объектов производственной и транспортной инфраструктуры, их целостность и безопасность. Сургутнефтегаз совместно с учреждениями

Российской академии наук занимается разработкой уникальных практик и технологий, учитывающих региональные природные особенности и составляющих достойную конкуренцию зарубежным аналогам.

ПАО «Сургутнефтегаз» размещает актуальные сведения о природоохранной деятельности на своем официальном сайте (www.surgutneftegas.ru) в разделе «Ответственность» (подраздел «Экология»). На протяжении двадцати лет акционерное общество ежегодно публикует экологические отчеты: в свободном доступе находятся все материалы начиная с 2004 года.

Экологическая информация
ПАО «Сургутнефтегаз»



Экологические отчеты
ПАО «Сургутнефтегаз»



Форма для обращений
граждан



ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОГРАММЫ «ЭКОЛОГИЯ»

- ▶ Строительство природоохранных объектов, включая объекты по охране атмосферного воздуха, обезвреживанию и утилизации отходов.
- ▶ Охрана атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата.
- ▶ Охрана водных ресурсов и рациональное водопользование.
- ▶ Обезвреживание и утилизация отходов производства.
- ▶ Охрана, рациональное использование земель.
- ▶ Мониторинг компонентов природной среды и контроль эксплуатации производственных объектов.
- ▶ Обеспечение экологической безопасности нефтепромысловых объектов, в том числе трубопроводов.
- ▶ Экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала.
- ▶ Действие принципов «зеленого офиса» во всех административных зданиях ПАО «Сургутнефтегаз».
- ▶ Сохранение биоразнообразия на территории деятельности Компании.
- ▶ Проведение научно-исследовательских работ в области охраны окружающей среды.

В соответствии с установленными требованиями законодательства поставлены на учет все объекты ПАО «Сургутнефтегаз», оказывающие негативное воздействие на окружающую среду (НВОС). В целях минимизации воздействия, улучшения результатов производственно-хозяйственной деятельности на 106 производственных объектах Компании, отнесенных к I категории объектов НВОС, совершенствуются бизнес-процессы, внедряются современные информационные системы, применяются наилучшие доступные технологии, проводится работа по импортозамещению.

ПАО «Сургутнефтегаз» строит и модернизирует природоохранные сооружения, обновляет парк техники и оборудования, применяет ресурсосберегающие технологии, повышая энергоэффективность и экологичность производства. В активы Компании входят:

- ▶ газоперерабатывающий завод;
- ▶ 22 газотурбинные (ГТЭС) и 7 газопоршневых электростанций (ГПЭС);
- ▶ 33 компрессорные станции, в том числе для закачки газа в пласт;
- ▶ установка компримирования и подготовки газа;
- ▶ 2 установки подготовки газа;
- ▶ 114 установок предварительного сброса воды (УПСВ);
- ▶ 6 центров по отмывке нефтезагрязненного грунта;
- ▶ 3 центра по обезвреживанию шлама со шламонакопителями, линиями утилизации нефтезагрязненной жидкости и трехфазными сепараторами «Хитер-Тритер»;
- ▶ 6 мобильных установок по зачистке резервуаров и первичной отмывке нефтешламов, в том числе трехфазные центрифуги;
- ▶ 44 одно- и многосекционных шламонакопителя;
- ▶ 10 установок термического обезвреживания нефтешлама;
- ▶ 5 полигонов твердых бытовых и промышленных отходов для размещения отходов производства и потребления;
- ▶ 28 установок термического обезвреживания отходов;
- ▶ цех для утилизации изношенных автомобильных покрышек и камер;
- ▶ комплекс оборудования по обработке бумаги, картона, пластика.

КЛЮЧЕВЫЕ АСПЕКТЫ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

ПАО «Сургутнефтегаз» стабильно вкладывает значительные финансовые средства в обеспечение экологической безопасности и охрану окружающей среды: инвестиции в природоохранную деятельность в 2024 году составили 39,97 млрд руб., в 2025 году на реализацию корпоративной программы «Экология» планируется направить более 35,5 млрд руб.

Приоритетами природоохранной деятельности акционерное общество считает максимально

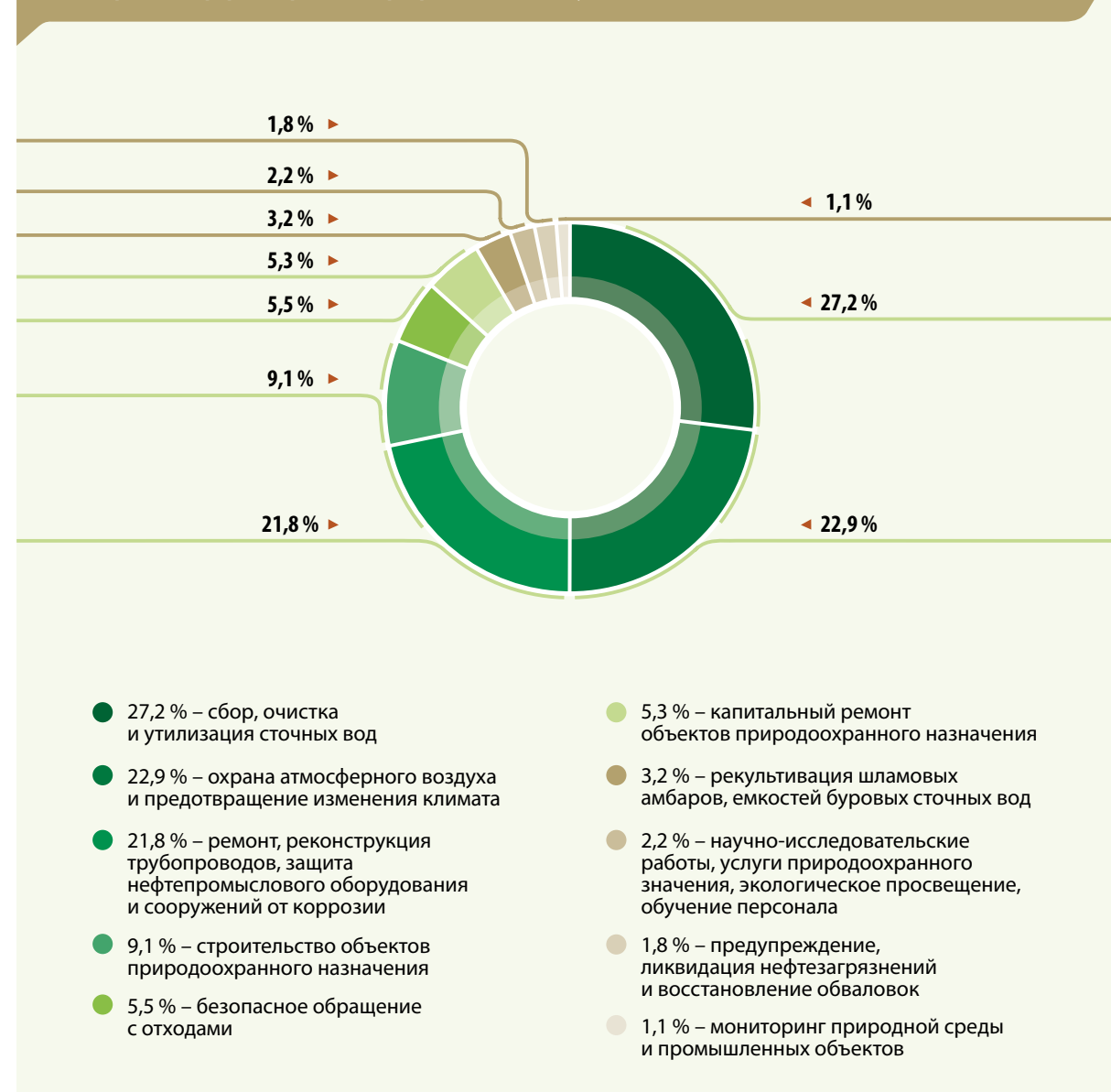
эффективное использование природных ресурсов, предупреждение экологических рисков. С опорой на комплексный подход к организации управления экологической деятельностью и долгосрочное планирование Компания обеспечивает безопасность производственных процессов, в том числе эксплуатационную надежность бурового и нефтепромыслового оборудования.

Ключевые направления природоохранной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» – это мероприятия

по строительству, ремонту и реконструкции трубопроводов, защите нефтепромыслового оборудования и сооружений от коррозии, предупреждению, ликвидации нефтезагрязнений, связанных с отказом оборудования, рекультивации земель, охране атмосферного воздуха, утилизации промышленных вод, мероприятия по безопасному обращению с отходами, экологический мониторинг, научно-исследовательская работа.

Безусловным свидетельством признания достижений Компании в природоохранной сфере, высокой экологической ответственности и социальных стандартов стала победа ПАО «Сургутнефтегаз» в конкурсе «Лучшее нефтегазодобывающее предприятие Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в сфере отношений, связанных с охраной окружающей среды» в номинации «Предприятия с добычей нефти более 15 миллионов тонн в год».

Финансирование природоохранных мероприятий в 2024 году



ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

- Экологическая политика
- Обязательства Компании
- Основные принципы Политики по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера



Экологическая политика ПАО «Сургутнефтегаз» и Политика по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера – это основные стратегические документы Компании в сфере экологического менеджмента.

Предупреждение, профилактика и недопущение аварийных ситуаций, готовность к ликвидации возможных последствий негативного воздействия на окружающую среду, создание мощностей и технологий по обезвреживанию, переработке и утилизации отходов хозяйственной деятельности, рациональное, максимально эффективное использование природных и энергетических ресурсов, экологичность производственных процессов и социальная ответственность бизнеса – таковы приоритетные направления Компании.

Все работники ПАО «Сургутнефтегаз», трудовые коллективы подрядных и субподрядных

организаций обязаны неукоснительно исполнять требования природоохранного законодательства Российской Федерации, соблюдать принципы экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз» и Политики по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера.

Настоящая экологическая политика ПАО «Сургутнефтегаз» является приоритетной, основополагающей для ближайшего и перспективного планирования природоохранной деятельности акционерного общества, основной частью стратегии устойчивого развития Компании.



ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

- ▶ Планомерное уменьшение негативного воздействия технологических процессов на окружающую среду, снижение экологических рисков за счет внедрения наилучших доступных технологий, достижений науки и техники.
- ▶ Приоритетность мер по предупреждению негативных последствий над мерами по их ликвидации.
- ▶ Поддержание 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 малочисленных народов Севера (КМНС).
- ▶ Экологический мониторинг природной среды в районах деятельности Компании.
- ▶ Совершенствование природоохранной деятельности и системы экологического менеджмента в структурных подразделениях Компании.
- ▶ Повышение уровня компетентности персонала в вопросах охраны окружающей среды.
- ▶ Взаимодействие с заинтересованными сторонами, общественными организациями и СМИ.
- ▶ Открытость общественно значимой информации об экологической деятельности Компании.

При изменении приоритетов развития и условий деятельности экологическая политика ПАО «Сургутнефтегаз» подлежит пересмотру, корректировке и совершенствованию.

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА КОМПАНИИ

Для соблюдения основных принципов экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз» принимает на себя следующие обязательства:

- ▶ Соблюдать требования законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды, санитарно-эпидемиологического благополучия населения.
- ▶ Проводить стратегическую экологическую оценку, включая оценку кумулятивного эффекта от совокупного воздействия крупных инфраструктурных проектов Компании при их реализации.
- ▶ Проводить комплексную оценку воздействия на окружающую среду от стадии строительства до стадии ликвидации объектов.
- ▶ Проводить дополнительную оценку экологических рисков при разработке проектной документации на строительство объектов на экологически чувствительных и ценных территориях.
- ▶ Обеспечивать эффективную природоохранную деятельность и совершенствовать ее систему управления.
- ▶ Повышать уровень промышленной и экологической безопасности на производственных объектах Компании, принимать необходимые меры по снижению риска аварий нефтепромышленного оборудования, в том числе обеспечивать целостность трубопроводных систем.
- ▶ Повышать энергоэффективность процессов производства на всех его стадиях.
- ▶ Сокращать потребление автомобильного топлива и повышать экологические показатели транспортных средств Компании.
- ▶ Обеспечивать рациональное природопользование, уменьшать негативное воздействие на компоненты окружающей среды, компенсировать возможный ущерб окружающей среде.
- ▶ Применять принципы «зеленого офиса».

- ▶ Принимать все возможные меры по сохранению биоразнообразия, путей миграции животных на территориях деятельности, по своевременной рекультивации нарушенных земель, снижению фрагментации природных ландшафтов за счет прокладки линейных объектов в существующих коридорах коммуникаций и размещения площадных объектов на ранее нарушенных земельных участках в пределах существующих промышленных площадок.
- ▶ При проектировании объектов обустройства и промышленной инфраструктуры избегать проведения работ на территории объектов всемирного природного наследия, водно-болотных угодий международного значения, а также на особо охраняемых природных территориях; при невозможности избежать этого – соблюдать специальный (особый) режим осуществления хозяйственной деятельности.
- ▶ Учитывать интересы коренных малочисленных народов Севера, их права на ведение традиционного образа жизни и сохранение территорий традиционного расселения, исторически сложившихся со времен предков.
- ▶ Соблюдать установленные нормы и правила поведения работников при реализации проектов Компании, в том числе правила обращения с отходами, запрет на ведение охоты, рыбной ловли, сбор дикоросов, требовать соблюдения данных норм и правил от подрядных организаций.
- ▶ Организовывать экологическое просвещение работников Компании и регулярно повышать их квалификацию.
- ▶ Обеспечивать широкую доступность экологической информации о хозяйственной деятельности Компании, прозрачность природоохранной деятельности и принимаемых в этой области решений.
- ▶ Распространять экологические стандарты Компании на деятельность подрядных организаций.

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОЛИТИКИ ПО ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ С КОРЕННЫМИ МАЛОЧИСЛЕННЫМИ НАРОДАМИ СЕВЕРА

- ▶ Соблюдение федерального и регионального законодательства, направленного на защиту прав и законных интересов коренных малочисленных народов Севера.
- ▶ Сохранение исконной среды обитания, традиционного образа жизни, хозяйствования и промыслов коренного населения.
- ▶ Признание важного значения земли, водных объектов, дикоросов и промысловых видов животных как основы традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, сохранение природно-ресурсного потенциала экосистем.
- ▶ Рациональное использование земель и природных ресурсов в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности КМНС.
- ▶ Уважительное отношение к этнической самобытности, культуре и порядкам коренных жителей.
- ▶ Сохранение баланса интересов Компании и представителей коренных малочисленных народов Севера путем принятия взаимных самоограничений и обязательств.
- ▶ Обеспечение участия представителей КМНС в принятии решений о размещении хозяйственных объектов на территории их проживания и ведения традиционного хозяйства.
- ▶ Заключение экономических соглашений и договоров в качестве важнейшего инструмента поддержания равноправных партнерских отношений с коренными жителями с целью компенсации ограничений традиционного природопользования.
- ▶ Открытость и доступность общественно значимой информации о деятельности предприятия в сфере экологии и состоянии природной среды, взаимоотношениях с коренными малочисленными народами Севера.



ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВЫХ СООРУЖЕНИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ

- Мероприятия по снижению риска аварий
- Контроль качества материалов и выполнения работ
- Применение трубной продукции с внутренним покрытием
- Ингибиторная защита трубопроводов



МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ РИСКА АВАРИЙ

Безопасность добычи нефти ПАО «Сургутнефтегаз» для окружающей среды обусловлена прежде всего степенью эксплуатационной надежности промышленных трубопроводных систем, которая зависит от таких критериев, как долговечность и безотказность.

Долговечность и безотказность трубопроводных систем обеспечиваются за счет мероприятий, повышающих уровень коррозионной стойкости труб, соединительных деталей и запорной арматуры, используемых в строительстве и капитальном ремонте трубопроводов, а также в результате применения дополнительных средств

защиты от коррозии. Трубопроводы Компании рассчитаны на долговечную безотказную эксплуатацию в коррозионно-агрессивной среде при сохранности исходных качественных характеристик. На всех этапах технологического процесса обеспечивается контроль качества материалов и выполнения работ.



КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА МАТЕРИАЛОВ И ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

Вся трубная продукция, используемая в строительстве промышленных трубопроводных систем ПАО «Сургутнефтегаз», проходит контроль качества в несколько этапов. На заводах-изготовителях производится инспекционный контроль, при поступлении продукции в акционерное общество – входной контроль неразрушающими и разрушающими методами, при выполнении строительно-монтажных работ – операционный контроль.

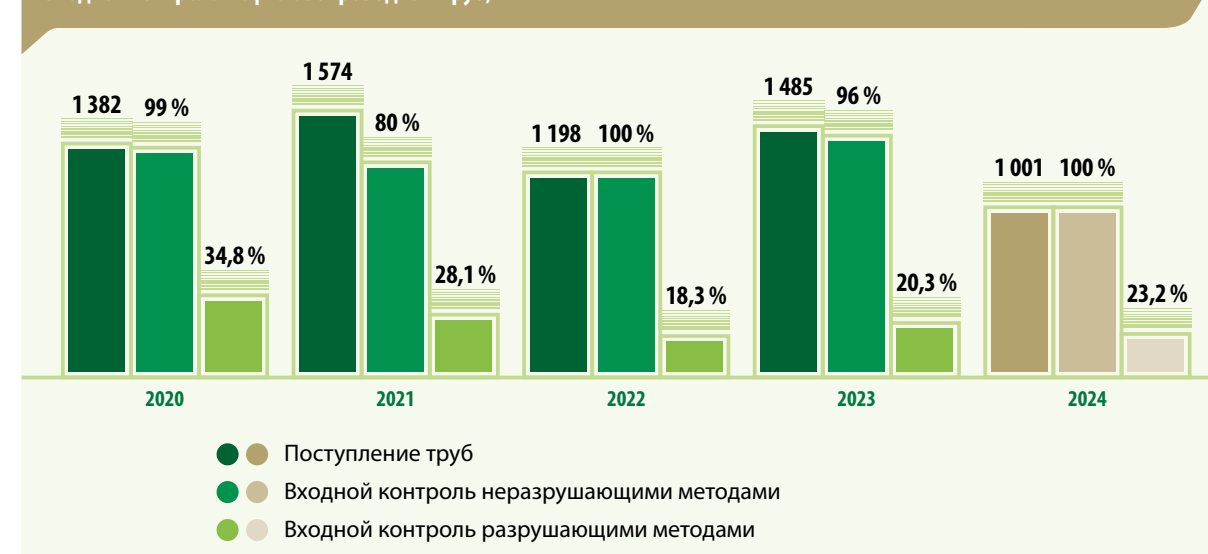
Инспекционный контроль соблюдения технологии изготовления трубной продукции на заводах-изготовителях выполняют независимые аккредитованные организации, которые подтверждают, что ПАО «Сургутнефтегаз» использует трубную продукцию высокого качества.

Входной контроль неразрушающими методами на Центральной трубной базе Компании осуществляется на комплексе технологического оборудования, которое позволяет в автоматизированном режиме выполнять радиографический и ультразвуковой контроль качества труб.

Для оценки качества применяемых сталей выполняется входной контроль разрушающими методами. В отчетном году в аккредитованной лаборатории Сургутской центральной базы производственного обслуживания по прокату и ремонту бурового и нефтепромыслового оборудования выполнен входной контроль разрушающими методами около 230 км труб (23,2 % от общего объема поступления). Выявлено несоответствие требованиям технических условий одной партии труб, предназначенных для нанесения внутренних покрытий (более 1 500 километров), все отбракованные трубы возвращены заводу-изготовителю.

В 2024 ГОДУ НЕРАЗРУШАЮЩИМИ МЕТОДАМИ ПРОКОНТРОЛИРОВАНО БОЛЕЕ 1 500 КМ ТРУБ

Входной контроль нефтегазопроводных труб, км



ПРИМЕНЕНИЕ ТРУБНОЙ ПРОДУКЦИИ С ВНУТРЕННИМ ПОКРЫТИЕМ

Применение труб с повышенной коррозионной стойкостью – одно из основных условий долговечности и безотказности трубопроводных систем ПАО «Сургутнефтегаз». Компания выполняет весь цикл по нанесению внутреннего антикоррозионного покрытия (ВАП) на трубы и соединительные детали трубопроводов.

Собственный завод Сургутнефтегаза по нанесению внутреннего антикоррозионного покрытия на трубы и соединительные детали трубопроводов находится в эксплуатации с 2014 года. На эффективном высокотехнологичном производстве, оснащённом по международным стандартам, применяются передовые технологии и современные материалы (порошковая краска, праймер) с лучшими качественными характеристиками.

С начала эксплуатации завода Компанией изготовлено более 6600 км труб и 254 000 шт. соединительных деталей трубопроводов с ВАП. ПАО «Сургутнефтегаз» работает над расширением номенклатуры продукции завода, увеличением объемов производства изделий

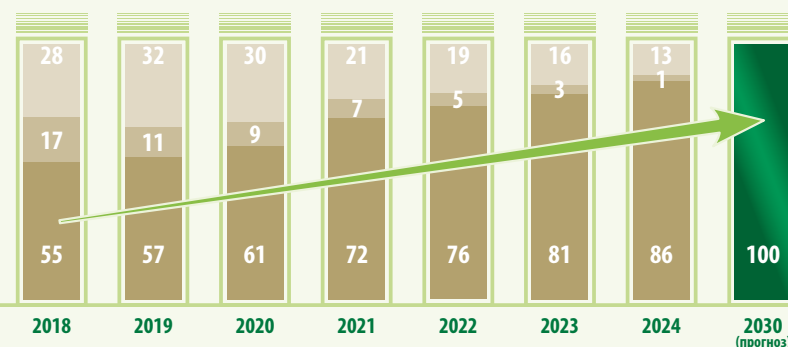
в антикоррозионном исполнении. В 2024 году акционерным обществом изготовлено 782 км труб и 27 704 шт. соединительных деталей трубопроводов с внутренним антикоррозионным покрытием.

Сургутнефтегаз эксплуатирует более 9 800 км нефтегазопроводов, в том числе более 8 400 км – с ВАП (объем внедрения составляет 86 %).

Учитывая положительный опыт внедрения труб с ВАП при эксплуатации нефтегазопроводов, ПАО «Сургутнефтегаз» в последние годы стремится к повышению экологической безопасности трубопроводов других назначений. В частности, объемы внедрения таких труб по выкидным линиям и низконапорным водоводам с 2021 года увеличены с 2 до 40 %.

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ЭКСПЛУАТИРУЕТ БОЛЕЕ 10 300 КМ ПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ РАЗЛИЧНОГО НАЗНАЧЕНИЯ С ВАП

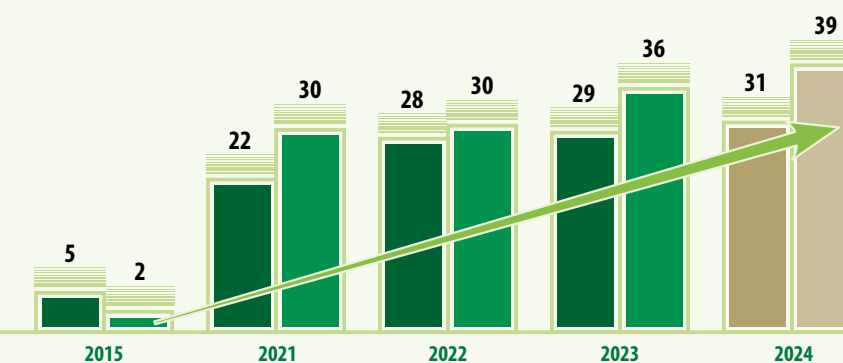
Обеспечение экологической безопасности эксплуатируемых нефтегазопроводов, %



- Внутреннее покрытие
- Ингибиторная защита
- Без мер защиты

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ЭКСПЛУАТИРУЕТ БОЛЕЕ 1 350 КМ ВЫКИДНЫХ ЛИНИЙ И НИЗКОНАПОРНЫХ ВОДОВОДОВ С ВАП

Обеспечение экологической безопасности выкидных линий и низконапорных водоводов, %



- Объем внедрения ВАП на низконапорных водоводах
- Объем внедрения ВАП на выкидных линиях



За отчетный период в соответствии с планом капитального строительства и программой капитального ремонта ПАО «Сургутнефтегаз» введено в эксплуатацию 830,65 км трубопроводов различного назначения с ВАП.

Для защиты сварных стыков труб и соединительных деталей с внутренним антикоррозионным покрытием Компания применяет защитные втулки собственного производства и таким образом обеспечивает надежность сварных соединений. За все время работы комплекса по изготовлению втулок и нанесению ВАП произведено более полумиллиона защитных втулок, в том числе за 2024 год – более 46 000 шт.

Эксплуатация промысловых трубопроводов осуществляется в соответствии с действующими нормами и правилами экологической безопасности. Сургутнефтегаз уделяет пристальное внимание диагностике технического состояния промысловых трубопроводов, выявлению зон с повышенным риском отказов. Осмотр трасс промысловых трубопроводов, в особенности переходов через водные преграды, осуществляется систематически.

Акционерным обществом обеспечивается надежная, безопасная эксплуатация резервуарных парков, выполняется обследование герметичности ограждающих сооружений. Все объекты ПАО «Сургутнефтегаз» соответствуют проектной документации и требованиям нормативных документов.



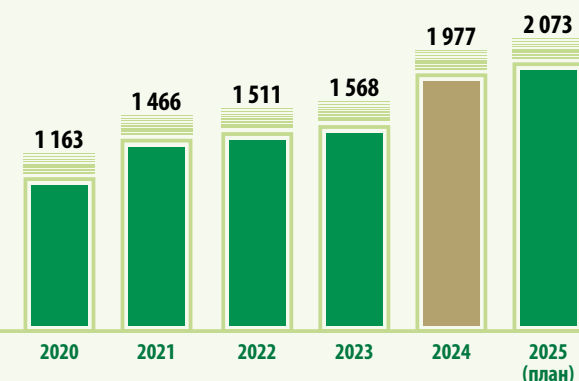
Ингибирование – это наиболее эффективная и технологичная мера по защите от коррозии при эксплуатации трубопроводов без ВАП.

При управлении ингибированием определяются эффективность достижения целевых параметров, объем и полнота исполнения основных мероприятий и операций, корректируются

схема ингибиторной защиты и организация работ. В 2024 году акционерным обществом проведена ингибиторная защита 2 098 км промысловых трубопроводов, в т. ч. 1 977 км нефтепроводов.

ЗА ПОСЛЕДНИЕ ШЕСТЬ ЛЕТ ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЗАЩИЩАЕМЫХ ОТ КОРРОЗИИ НЕФТЕПРОВОДОВ УВЕЛИЧЕНА ПОЧТИ В 2 РАЗА

Протяженность ингибируемых нефтепроводов, км



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

- Основное направление производственного экологического контроля
- Результаты производственного экологического контроля



ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В Компании действует двухуровневая система производственного экологического контроля (ПЭК). Руководит системой ПЭК первый заместитель генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз», председатель экологического совета акционерного общества.

Система ПЭК необходима для контроля соответствия проверяемых объектов требованиям природоохранного законодательства, нормам экологической безопасности и стандартам организации. Среди основных направлений контроля – соблюдение требований законодательства в сферах охраны атмосферного воздуха и водных объектов, обращения с отходами, рекультивации нарушенных земель, выполнения экологических, санитарно-эпидемиологических норм, установленных локальными документами Компании, и решений, предусмотренных проектной документацией.

Выполнение природоохранных требований контролируется в ходе плановых и внезапных (без предупреждения проверяемых) проверок, в рамках которых специалисты отбирают пробы, оформляют соответствующие акты и протоколы. По результатам экоаналитического контроля разрабатываются мероприятия по устранению выявленных отклонений. С помощью информационной системы осуществляется постоянный контроль исполнения предписаний и устранения замечаний в установленные сроки.

На ежемесячных заседаниях совета руководителей Компании, проходящих под председательством генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз», среди важнейших производственных вопросов рассматриваются вопросы соблюдения природоохранного законодательства,

принимаются к строгому исполнению срочные и адресные поручения первого руководителя Компании.

Показатели эффективности экологической безопасности относятся к ключевым критериям оценки качества работ при подведении итогов ежегодных экономических соревнований среди коллективов Сургутнефтегаза, в частности цехов добычи нефти и газа, бригад капитального и подземного ремонтов скважин, бригад по добыче нефти и газа, буровых бригад и других коллективов, участвующих в строительстве скважин.

Стратегию реализации экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз» формирует экологический совет. Совет принимает эффективные управленческие решения в области экологической безопасности и природопользования, сохранения благоприятной окружающей среды, по предотвращению экологических исков во всех регионах деятельности Компании. По результатам ПЭК экологический совет определяет необходимость присвоения персональных целевых экологических показателей как руководителям, так и коллективам структурных подразделений.

Обобщенные итоги ПЭК учитываются при принятии управленческих решений, направленных на уменьшение воздействия производства на окружающую среду, снижение экологических рисков и рациональное использование природных ресурсов.

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В 2024 году в рамках производственного экологического контроля проведены все необходимые контрольные мероприятия, в том числе документарные проверки структурных подразделений, выездные плановые и внезапные проверки объектов ПАО «Сургутнефтегаз».

В целях исключения риска аварий и инцидентов, вызванных неконтролируемым разливом нефти и нефтепродуктов, проведены проверки соответствия нефтепромысловых сооружений проектным решениям и требованиям промышленной, экологической безопасности, в том числе проверены стальные резервуары для хранения нефти и нефтепродуктов.

За отчетный период проверено 2 555 объектов, проведено 949 проверок, все выявленные замечания устранены.

Контроль состояния трубопроводов, их элементов и деталей осуществляется посредством

контроля трасс с использованием GPS-навигаторов и оценки треков маршрутов движения в веб-приложении «Контроль маршрутов обходов» линейного обслуживающего персонала нефтегазодобывающих управлений Компании. Особое внимание уделяется контролю промысловых трубопроводов в местах переходов через водные преграды.

ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает требуемый уровень экологической безопасности производственных процессов, планомерно снижает риск аварий на промысловых трубопроводах.

Уровни контроля	2022 год			2023 год			2024 год		
	количество проверок	количество объектов	количество замечаний	количество проверок	количество объектов	количество замечаний	количество проверок	количество объектов	количество замечаний
I уровень контроля	805	1 644	3 288	1 044	1 827	4 111	693	1 543	4 282
II уровень контроля	207	835	1 147	193	816	1 228	256	1 012	1 274

ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- Экологические риски
- Деятельность Компании по предотвращению изменения климата
- Охрана атмосферного воздуха
- Комплексные экологические разрешения
- Охрана водных ресурсов и рациональное водопользование
- Обращение с отходами производства
- Обращение с отходами I, II классов опасности
- Охрана, рациональное использование земель
- Охрана лесов
- Показатели воздействия на окружающую среду
- Производственный экологический мониторинг
- Сохранение биоразнообразия и поддержка особо охраняемых природных территорий и других территорий с особым режимом хозяйствования
- Цифровизация в сфере природоохранной деятельности
- Взаимодействие с коренными малочисленными народами Севера
- Научно-исследовательские работы в области охраны окружающей среды
- Действие принципов «зеленого офиса»
- Экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала
- Взаимодействие с общественными организациями и СМИ



ПАО «Сургутнефтегаз» просчитывает вероятные экологические и природно-климатические риски, ведет комплексную работу по устранению потенциальных угроз в целях обеспечения стабильности и безопасности производственных процессов.

Деятельность ПАО «Сургутнефтегаз» связана с эксплуатацией опасных производственных объектов. При разгерметизации оборудования и сооружений возможна утечка взрывопожароопасных веществ или высокоминерализованных жидкостей. Пролиты опасных веществ могут иметь негативные последствия для окружающей среды и человека. Кроме того, загрязнение окружающей среды приводит к расходам на устранение последствий, к возникновению гражданской ответственности по возмещению ущерба и причиненного вреда, что негативно сказывается на деятельности Компании.

Сочетание двух составляющих – вероятности (частоты) возникновения аварийных ситуаций и размера вреда (ущерба) в результате различных аварийных ситуаций – составляют основу для проведения оценки рисков. Риск определяют как произведение вероятности возникновения и ожидаемого ущерба. Под экологическим риском понимают вероятность возникновения негативных для природной среды последствий хозяйственной деятельности. В целях управления рисками, разработки мер по снижению негативных последствий и предотвращения аварийных ситуаций ПАО «Сургутнефтегаз» определяет, оценивает и выделяет наиболее значимые негативные события, объекты, причины и опасности с наибольшим вкладом в величины основных показателей экологического риска: вероятность возникновения и ущерб.

Чаще всего экологические последствия связаны с загрязнением компонентов природной среды и причинением им вреда и возникают при авариях на трубопроводах из-за их непосредственного расположения в естественных ландшафтах. При разливе транспортируемой по трубопроводам жидкости ореол загрязнения

распространяется с высокой скоростью. Это связано с удаленностью и сложностью ландшафтных условий территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз»: в Западной Сибири это высокая обводненность, в Республике Саха (Якутия) – пересеченность местности. Объем разлившегося вещества и площадь загрязнения определяют величину вреда, причиненного природной среде. Предприятие имеет силы и средства, готовые к срочной локализации разлива, что сводит к минимуму экологические последствия и, следовательно, снижает размер вреда природной среде, сокращая в целом экологические риски.

Большинство аварийных ситуаций на трубопроводах происходят по причине коррозии. Применение внутреннего антикоррозионного покрытия всех элементов трубопроводов, ингибиторной защиты, регулярное диагностирование и своевременный ремонт повышают надежность трубопроводов и тем самым снижают вероятность возникновения аварийных ситуаций.

В проектной документации и комплексной программе природоохранных мероприятий Компании отражены требования по обеспечению надежности нефтепромысловых сооружений, для всех строящихся и эксплуатируемых трубопроводов в составе проектов разработаны разделы оценки рисков. Идентифицируются опасности и проводится анализ сценариев аварийных ситуаций, обозначается вероятность возникновения аварий и их последствий. Результаты оценки показывают, что возможные аварийные ситуации относятся к категории локального характера, а их вероятность чрезвычайно мала (от $5E-09$ до $1E-04$ в год), принятие особых специальных мер по уменьшению риска дополнительно к проектным не требуется.

При возникновении непредвиденных ситуаций на объектах ПАО «Сургутнефтегаз» выполняется сбор полной информации: проводится анализ причин инцидентов, разрабатываются меры по их исключению, включая распорядительные документы акционерного общества.

Результатом постоянной работы по предотвращению инцидентов и аварий на производственных объектах и минимизации экологических рисков в Компании стало снижение вероятности возникновения аварийных ситуаций и размера вреда компонентам природной среды. Так, в отчетном периоде

на трубопроводах произошло $1,4E-4$ инцидента на 1 км, в предыдущем – $1,5E-4$; учитывая, что практически все они связаны с водоводами, вред компонентам природной среды не причинен.

ПАО «Сургутнефтегаз» применяет комплексный подход к прогнозированию и принятию мер минимизации рисков на основе анализа сведений об авариях и их последствиях на объектах нефтедобычи. Персонал Компании готов к действиям по ликвидации инцидентов и устранению их последствий. Все это позволяет сводить к минимуму экологические риски и предотвращать негативное влияние инцидентов на компоненты природной среды.



ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА

Деятельность ПАО «Сургутнефтегаз» в целях предотвращения глобального изменения климата и сокращения выбросов парниковых газов предусматривает комплекс мер:

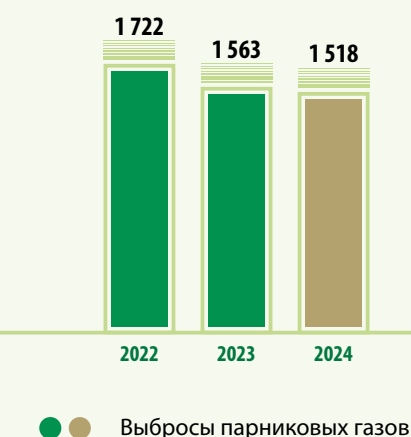
- управление климатическими рисками;
- предпроектные проработки, проектирование и оценка проектной документации в части экологической безопасности и оценка воздействия на окружающую среду;
- применение оборудования и организация производственных процессов, соответствующих наилучшим доступным технологиям в области добычи и переработки нефти, что подтверждено полученными ПАО «Сургутнефтегаз» комплексными экологическими разрешениями;
- строительство объектов, предназначенных для использования попутного нефтяного газа, а также их техническое перевооружение, реконструкция и модернизация;
- повышение эффективности использования попутного нефтяного газа;
- реализация программы повышения энергоэффективности и ресурсосбережения;
- снижение количества отходов, замкнутый цикл обращения с отходами;
- комплексные мероприятия по обеспечению экологической безопасности объектов нефтедобычи;
- мероприятия по снижению потерь углеводородного сырья, росту объемов его переработки;
- расширение области использования низкоуглеродистых источников энергии, таких как газ, возобновляемые источники;
- производство и потребление экологически чистого топлива, перевод потребляющего топливо оборудования на экологически чистое топливо и электрический привод;
- режимно-наладочные работы на потребляющем топливо оборудовании;
- развитие системы учета и контроля выбросов парниковых газов;
- поиск эффективных решений для безопасной утилизации парниковых газов;
- восстановление лесов.



НА 3 % СОКРАЩЕНЫ ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ ОТ ПРОЦЕССОВ НЕФТЕДОБЫЧИ И ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ И ГАЗА ОТНОСИТЕЛЬНО УРОВНЯ 2023 ГОДА

Нефтегазодобывающая отрасль является энерго-, углеродоемкой и неизбежно сопровождается выбросами парниковых газов (ПГ) в атмосферу, которые полностью исключить невозможно и экономически нецелесообразно. Поэтому ПАО «Сургутнефтегаз» стремится достигнуть баланса между выбросами ПГ и их поглощением. Принимается ряд превентивных мер, направленных на сокращение выбросов ПГ и увеличение их поглощения, а также на снижение антропогенной нагрузки на окружающую среду в целом. В 2024 году Компания на 3 % снизила уровень валового выброса парниковых газов при нефтедобыче, переработке нефти и газа по сравнению с уровнем предыдущего года. Ежегодно предотвращается более 20 млн т (в CO₂-эквиваленте) выбросов парниковых газов в атмосферу благодаря проводимым в Компании мероприятиям по предотвращению глобального изменения климата.

Динамика выбросов парниковых газов (тыс. т в CO₂-экв.) при нефтедобыче, переработке нефти и газа



КЛЮЧЕВЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ГЛОБАЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА

1. Повышение эффективности систем учета и контроля выбросов парниковых газов

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и международными стандартами в сфере изменения климата Компания развивает корпоративную систему учета и управления выбросами парниковых газов, ведет базу данных источников воздействия, формирует и представляет сведения об объемах выбросов парниковых газов в уполномоченные органы, контролирует состояние атмосферного воздуха во всех регионах деятельности, осуществляет обработку и анализ полученной информации. Основная доля прямых выбросов парниковых газов в атмосферный воздух при осуществлении деятельности при нефтедобыче, переработке нефти и газа приходится на потребление топлива – 69 %, на сжигание ПНГ факельными установками – 19 %, на фугитивные выбросы – 12 %.

2. Рациональное использование попутного нефтяного газа и сокращение его сжигания на факелах

Это приоритетное направление деятельности по минимизации техногенного воздействия на атмосферный воздух и эмиссии парниковых газов на всей территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз».

Сургутнефтегаз использует ПНГ всеми известными технологическими способами, включая

его переработку на собственных мощностях, закачку в пласт для поддержания пластового давления, использование для выработки электроэнергии на объектах малой энергетики (газотурбинная и газопоршневая электростанции), а также в качестве топлива для различного оборудования. Используются компрессорные станции низких ступеней сепарации, установка компримирования и подготовки газа, что позволяет полностью извлекать газ, насыщенный тяжелыми углеводородами, из нефтяной эмульсии. Сжигание ПНГ на факелах производится в основном для поддержания работы дежурных горелок, необходимых для безопасной эксплуатации промышленных объектов. На полезное использование направляется ежегодно более 6 млрд м³ газа.

Сургутнефтегаз занимает ведущие позиции в отрасли по уровню полезного использования добываемого газа. С 2012 года удерживается рекордный уровень утилизации газа – свыше 99 %. В 2024 году показатель утилизации ПНГ составил 99,16 %.

С целью утилизации попутного нефтяного газа, снижения негативного воздействия на климат акционерное общество обеспечивает строительство объектов, предназначенных для рационального использования ПНГ, а также проводит их техническое перевооружение, реконструкцию и модернизацию.

Динамика уровня утилизации попутного нефтяного газа и выбросов загрязняющих веществ от факельных установок, %



100 % ФАКЕЛОВ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ОСНАЩЕНО ПРИБОРАМИ УЧЕТА ГАЗА

2,3 МЛРД РУБ. – ОБЪЕМ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫХ ДЛЯ РАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПНГ, В 2024 ГОДУ

20 МЛН Т (В СО₂-ЭКВ.) ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ В АТМОСФЕРУ ПРЕДОТВРАЩАЕТСЯ СУРГУТНЕФТЕГАЗОМ ЕЖЕГОДНО



3. Повышение экологической безопасности объектов нефтедобычи

Значительную долю финансирования природоохранных мероприятий акционерное общество направляет на повышение экологической безопасности производственных сооружений и оборудования. Как при проектировании и строительстве объектов и сооружений, так и при их эксплуатации Компания уделяет большое внимание увеличению надежности нефтепромыслового оборудования и сооружений. Контроль качества материалов и выполнения работ является важным аспектом на всех этапах технологического процесса.

Проектирование объектов капитального строительства в северных регионах выполняется с учетом возможных негативных последствий, связанных с деградацией вечной мерзлоты, увеличением количества осадков, затоплением территории деятельности Компании в результате глобального потепления.

ПАО «Сургутнефтегаз» реализует программу строительства установок предварительного сброса воды на базе трехфазных сепараторов, которые монтируются на дожимных насосных станциях. УПСВ предназначены для разделения водонефтяной эмульсии, подготовки попутно добываемой воды в соответствии со стандартами (нормами) и ее использования вместе с предварительно очищенными сточными водами в качестве рабочего агента в системе ППД. Это позволяет снизить коррозионную нагрузку на трубопроводы, уменьшить риск аварийных отказов и не допустить загрязнения нефтяной эмульсией окружающей среды, включая атмосферный воздух.

В целях обеспечения экологической безопасности объектов нефтедобычи Сургутнефтегаз применяет ингибиторную защиту трубопроводов, использует трубы с внутренним антикоррозионным покрытием и другие эффективные методы защиты от коррозии. Вся трубная

продукция, необходимая для строительства промысловых трубопроводных систем ПАО «Сургутнефтегаз», проходит многоуровневый контроль качества. Эксплуатация промысловых трубопроводов осуществляется в соответствии с действующими нормами и правилами безопасности. Особое внимание уделяется диагностике технического состояния и оценке возможных рисков при дальнейшей эксплуатации промысловых трубопроводов. Выполняется регулярный

мониторинг трасс с применением беспилотных воздушных судов.

В постоянной готовности к ликвидации разливов нефти находятся нештатные аварийно-спасательные формирования ПАО «Сургутнефтегаз», благодаря профессиональным действиям которых последствия аварийных отказов с разливами нефти, загрязнением компонентов окружающей среды, в частности атмосферного воздуха, минимизированы.

**БОЛЕЕ 400 МЛН РУБ. НАПРАВЛЕНО НА ЗАЩИТУ НЕФТЕПРОМЫСЛОВОГО
ОБОРУДОВАНИЯ И СООРУЖЕНИЙ ОТ КОРРОЗИИ В 2024 ГОДУ**

4. Повышение энергоэффективности и ресурсосбережения

ПАО «Сургутнефтегаз» повышает энергоэффективность производства, обеспечивает ресурсосбережение, работает над сокращением вредных выбросов от сжигания попутного нефтяного газа, учитывает собственные риски и создает гарантированные источники энергии, способные обеспечить непрерывность технологических операций, исключить возможные перебои в энергоснабжении в случае серьезных последствий изменения климата. В акционерном обществе действуют объекты малой энергетики (22 ГТЭС и 7 ГПЭС), вырабатывающие электроэнергию за счет полезного использования ПНГ, внедрены утилизаторы тепла для повторного использования энергии производственных процессов.

Сокращение выбросов парниковых газов в Компании обеспечивается за счет повышения энергоэффективности и ресурсосбережения. Одним из основных принципов энергетической политики Компании является принцип рационального использования энергетических ресурсов. Особое внимание уделяется повышению эффективности технологических процессов, снижению уровня потребления топливно-энергетических ресурсов. В целях совершенствования системы энергетического менеджмента, снижения материальных и энергозатрат производства внедрена автоматизированная система

управления технологическими процессами и контроля энергопотребления.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Сургутнефтегаз» охватывает все сферы деятельности Компании: бурение скважин, механизированную добычу нефти и повышение нефтеотдачи месторождений, закачку воды в пласт, подготовку и транспорт нефти, добычу, транспорт и переработку газа, энергетику, капитальное строительство, подземный и капитальный ремонт скважин, капитальный ремонт зданий и сооружений. Программа включает мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий и нового энергоэффективного оборудования, а также организационно-технические мероприятия, направленные на снижение энергопотребления.

ПАО «Сургутнефтегаз» разрабатывает и использует «зеленые» технологии:

■ технологии генерации тепловой и/или электроэнергии посредством альтернативных источников (энергии солнца), характеризующихся низким (по сравнению с традиционной энергетикой) риском причинения вреда окружающей среде. Внедрены гелиосистема для нагрева воды для горячего водоснабжения, солнечные панели как автономный источник электроснабжения узлов запорной арматуры на нефтепроводе;

**512,6 МЛН КВТ·Ч – ЭКОНОМИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ,
БОЛЕЕ 11 ТЫС. ГКАЛ – ЭКОНОМИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ В 2024 ГОДУ**

- технологии и методы повторного использования энергии производственных процессов (тепло отходящих газов, рекуперация тепла) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду. Внедрены утилизаторы тепловой энергии выхлопных газов ГТЭС и системы охлаждения ГПЭС, установки приточно-вытяжной вентиляции с системой рекуперации тепловой энергии, бустерные блоки в системе горячего водоснабжения.

В 2024 году с целью оптимизации работы оборудования производственных объектов, экономии топливно-энергетических ресурсов, внедрения и использования энергосберегающего оборудования и технологий реализованы мероприятия в следующих направлениях:

- произведена замена трех стационарных котельных, отработавших установленный ресурс, автоматизированными котельными со сниженным потреблением

энергетических ресурсов и сокращением затрат на техническое обслуживание и ремонт теплоэнергетического оборудования;

- выполнен капитальный ремонт автоматизированных систем управления технологическими процессами на девяти котельных, в результате чего возросла их надежность и эффективность;
- внедрены энергоэффективные трансформаторы со сниженными потерями мощности холостого тока и короткого замыкания для электропогружных установок.

В 2024 году удельный показатель энергопотребления на единицу добытого углеводородного сырья составил более 80 кг условного топлива на тонну нефти, сэкономлено более 178 тыс. т условного топлива, что способствовало снижению выбросов парниковых газов более чем на 380 тыс. т в CO₂-экв.

БОЛЕЕ 4 % СОСТАВИЛА ЭКОНОМИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ В 2024 ГОДУ

5. Внедрение возобновляемых источников энергии

ПАО «Сургутнефтегаз» внедряет технологии на основе возобновляемых источников энергии: воду для объектов Компании, расположенных в Краснодарском крае, нагревают гелиосистемы; горячее водоснабжение на территории Республики Саха (Якутия) обеспечивают солнечные коллекторы с объемом экономии электроэнергии 57 тыс. кВт·ч. В целях электроснабжения удаленных объектов на территории ХМАО-Югры внедрены солнечные панели для подзарядки аккумуляторных батарей, обеспечивающих функционирование электроприводных задвижек, установленных на нефтепроводах.

По предварительным оценкам внедрение источников, преобразовывающих солнечную энергию в электрическую, способствует снижению выбросов парниковых газов более чем в 12 раз за счет отказа от использования дизельного топлива.

6. Лесовосстановление

Поглощение парниковых газов (ПГ) является перспективной мерой в производстве, где сокращение объема выбросов ПГ невозможно или экономически нецелесообразно. Поглотительная способность лесов эффективно компенсирует выбросы ПГ, в связи с чем ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно на протяжении длительного времени проводятся лесовосстановительные мероприятия, выделяются значительные финансовые средства для высадки на огромных территориях деятельности саженцев ценных хвойных пород деревьев (сосны обыкновенной, ели сибирской), доставленных из питомников.

В плановом порядке и по мере необходимости проводятся противопожарные мероприятия, а также мероприятия по уборке несанкционированных свалок, предупреждению захламления прилегающих лесных участков.

БОЛЕЕ 4,9 МЛН ДРЕВЕСНЫХ РАСТЕНИЙ ВЫСАЖЕНО СУРГУТНЕФТЕГАЗОМ В 2024 ГОДУ ДЛЯ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ЛЕСОВ НА ПЛОЩАДИ 3 166 ГА

Деятельность ПАО «Сургутнефтегаз» в целях снижения негативного воздействия на атмосферный воздух включает комплекс мер:

- инвестиции в строительство и техническое перевооружение воздухоохраных объектов, содержание и эксплуатацию основных фондов по охране атмосферного воздуха и предотвращению изменения климата;
- организация производственной деятельности в соответствии с природоохранным законодательством;
- оценка и снижение негативного воздействия производств и технологических процессов на атмосферный воздух;
- повышение экологической безопасности производства;
- оценка воздействия на атмосферный воздух намечаемой хозяйственной деятельности на всех стадиях проектирования, разработка проектных решений на основе полученных результатов;
- качественный и количественный учет негативного воздействия на атмосферный воздух;
- проведение инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, включая выбросы парниковых газов;

своевременное получение разрешительной документации в области охраны атмосферного воздуха;

- постановка на государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, с источниками выбросов;
- мероприятия по охране атмосферного воздуха;
- регулярные режимно-наладочные работы на оборудовании, использующем топливо;
- применение эффективных технологий для улавливания и снижения выбросов углеводородов в атмосферу, снижения потерь углеводородного сырья;
- использование установок очистки газа, контроль их эффективности, ревизия, текущий и планово-предупредительный ремонт;
- регулирование и уменьшение выбросов в периоды неблагоприятных метеорологических условий;
- использование экологически чистого топлива, внедрение «чистых» источников энергии;

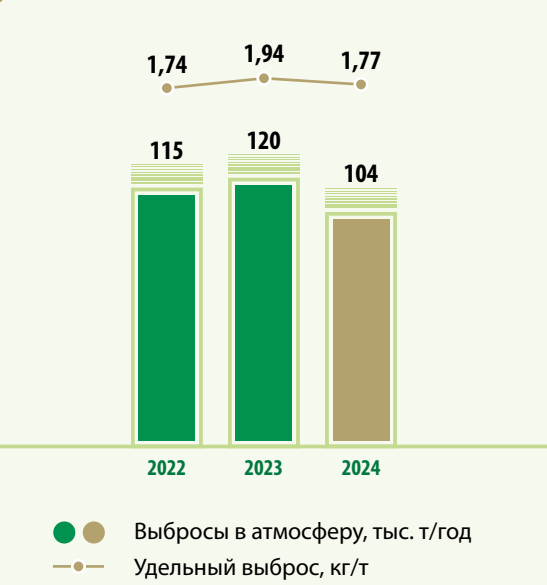


- обновление автомобильного парка и повышение топливной экономичности транспортных средств;
- проведение регулярных проверок транспортных и иных передвижных средств на соответствие техническим нормативам выбросов;
- перевод оборудования на озонобезопасные хладагенты;
- лесная рекультивация, способствующая снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- развитие системы учета и контроля выбросов загрязняющих веществ, в том числе парниковых газов и веществ, разрушающих озоновый слой;
- разработка и соблюдение нормативов допустимого воздействия;
- производственный экологический контроль стационарных источников выбросов, подготовка отчетов об организации и результатах контрольных проверок;
- комплексные мероприятия по экологической безопасности в целях предупреждения аварийных ситуаций;
- проработка технических решений для создания систем автоматического контроля выбросов;
- содержание специальных лабораторий по контролю за качеством атмосферного воздуха в районе деятельности;
- своевременная подготовка и представление статистической и другой отчетности в области охраны атмосферного воздуха в установленные законодательством сроки, внесение платы за негативное воздействие на атмосферный воздух;
- цифровизация воздухоохранной деятельности с учетом развития и перевода эксплуатируемых информационных систем на импортонезависимые программные решения;
- экологическое просвещение и регулярное повышение уровня знаний и компетенций работников Компании в области охраны атмосферного воздуха.

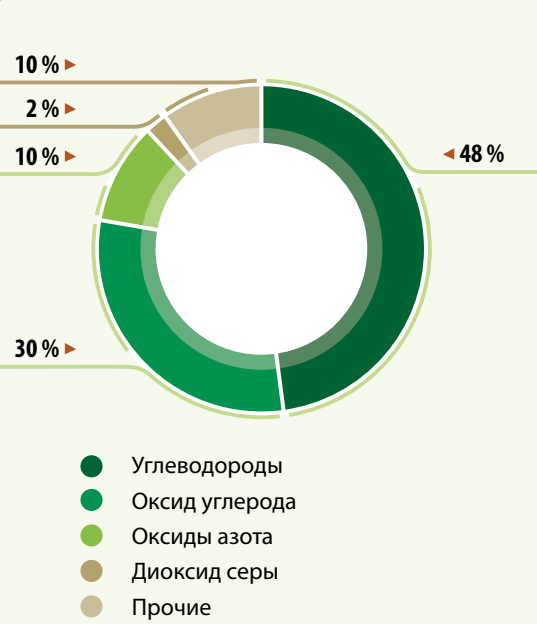


БОЛЕЕ 9 МЛРД РУБ. – ИНВЕСТИЦИИ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» В МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ВОЗДУШНОЙ СРЕДЫ, СОДЕРЖАНИЕ И ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ ПО ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА В 2024 ГОДУ

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и удельного выброса загрязняющих веществ на единицу добытого углеводородного сырья



Компонентная структура выбросов в атмосферный воздух ПАО «Сургутнефтегаз» в 2024 году



В 2024 году предпринятые меры позволили минимизировать техногенное воздействие на атмосферный воздух:

- объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу снижены на 14 % относительно уровня 2023 года, при этом более 48 % от массы выбрасываемых загрязняющих веществ составляют малоопасные вещества – углеводороды предельные;
- обеспечен низкий удельный показатель выбросов в атмосферу на уровне 1,77 кг на 1 т добытого углеводородного сырья;

- уловлено и обезврежено на 20 % больше твердых загрязняющих веществ от стационарных источников, чем в предыдущем году;
- предотвращено на 7 % больше выбросов от транспорта за счет экономии моторного топлива;
- обеспечено соблюдение установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

100 % – СОБЛЮДЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ НА ОБЪЕКТАХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ I КАТЕГОРИИ

КОМПЛЕКСНЫЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ РАЗРЕШЕНИЯ

Компания одной из первых доказала соблюдение требований по переходу к наилучшим доступным технологиям. Комплексными экологическими разрешениями (КЭР) обеспечены все 106 объектов ПАО «Сургутнефтегаз» I категории НВОС, которые находятся на территории четырех субъектов Российской Федерации. Требования по получению КЭР выполнены в полном объеме в апреле 2024 года, задолго до установленного законодательством срока (до 01.01.2025). Компанией подтверждено применение наилучших доступных технологий на всех эксплуатируемых объектах I категории, обеспечено соблюдение условий, предусмотренных КЭР.

В целях перехода на технологическое нормирование в сфере охраны окружающей среды

в России ПАО «Сургутнефтегаз» с 2020 года сотрудничает с Бюро наилучших доступных технологий, Министерством промышленности и торговли Российской Федерации, Российским союзом промышленников и предпринимателей по вопросу актуализации информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям (ИТС НДТ). Сургутнефтегаз совместно с компаниями нефтегазового комплекса активно участвовал в подготовке большого массива необходимых данных для актуализации справочников, формировании конкретных практических замечаний и предложений к редакциям ИТС НДТ 28 «Добыча нефти», ИТС НДТ 30 «Переработка нефти», ИТС НДТ 29 «Добыча природного газа», ИТС НДТ 17 «Размещение отходов производства и потребления».

100 % ОБЪЕКТОВ I КАТЕГОРИИ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОБЕСПЕЧЕНЫ КОМПЛЕКСНЫМИ ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ РАЗРЕШЕНИЯМИ В 2024 ГОДУ



ОХРАНА ВОДНЫХ РЕСУРСОВ И РАЦИОНАЛЬНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ

ПАО «Сургутнефтегаз» на протяжении многих лет обеспечивает низкое удельное водопотребление, составляющее менее 2 м³ воды на тонну добытого углеводородного сырья. Водоохранные мероприятия Компании направлены на рациональное водопользование, повторное использование в производстве сточных вод, предотвращение загрязнения и истощения водных объектов.

Участки недр в Западной и Восточной Сибири, где Сургутнефтегаз ведет добычу углеводородного сырья, характеризуются непростыми гидрологическими условиями. Территория деятельности Компании в ХМАО-Югре отличается высокой обводненностью с заболоченностью до 75 %. Многочисленные озера, ручьи, малые реки автономного округа большей частью пока не изучены. В целях выполнения производственных программ структурных подразделений Компании и своевременного оформления разрешительной документации на пользование водными объектами в 2024 году ПАО «Сургутнефтегаз» организованы работы по обследованию 32 водных объектов, сведения о которых отсутствуют в государственном водном реестре. В 2025 году планируется обследование еще 43 водных объектов.

За отчетный период было добыто более 4 368 тыс. м³ пресной воды из подземных водных объектов в целях питьевого, хозяйственно-бытового и технического обеспечения объектов

ПАО «Сургутнефтегаз». Для всех существующих водозаборов пресных подземных вод Компании с объемом добычи более 100 м³ в сутки выполнена оценка запасов вод. Для водозаборов, используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, в соответствии с требованиями законодательства установлены зоны санитарной охраны.

За счет повторного использования очищенных сточных вод совместно с попутной водой в качестве рабочего агента в системе ППД Сургутнефтегаз снижает потребление пресной воды из поверхностных водных объектов. В 2024 году в общей сложности закачано около 393,8 млн м³ сточных и попутных вод, из них 5,3 млн м³ составили очищенные бытовые сточные воды, в т. ч. 3,3 млн м³ – на территории Республики Саха (Якутия).

На месторождениях Сургутнефтегаза обеспечивается «нулевой» сброс сточных вод в водные объекты, за исключением промышленных объектов в поселке Витим Республики Саха (Якутия). Этот населенный пункт находится на значительном расстоянии от ближайшего нефтепромысла Компании,

ВСЕ ВОДОЗАБОРЫ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ОСНАЩЕНЫ ПРИБОРАМИ УЧЕТА ВОДЫ

Показатель	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год
Добыча воды	тыс. м³	103 887,73	101 683,30	107 334,17
в т. ч. пресной подземной	тыс. м³	4 378,56	4 268,10	4 368,84
Забор поверхностной воды	тыс. м³	14 155,81	13 664,34	11 360,57
Удельное водопотребление	м³/т	1,74	1,85	1,98
Закачка сточных и попутных вод	тыс. м³	399 499,95	411 410,50	393 848,40
в т. ч. бытовых сточных вод	тыс. м³	6 087,35	8 488,22	5 272,54
Сброс сточных вод в водные объекты	тыс. м³	24,95	20,73	14,79

**БОЛЕЕ 753 МЛН РУБ. НАПРАВЛЕНО НА СТРОИТЕЛЬСТВО
ВОДООХРАННЫХ ОБЪЕКТОВ В 2024 ГОДУ**

поэтому использование стоков в системе ППД невозможно. Бытовые сточные воды объектов ПАО «Сургутнефтегаз» в поселке Витим поступают на биологические очистные сооружения, в дальнейшем отводятся в реку Романовский Ключ. За отчетный период объемы водоотведения здесь составили менее 15 тыс. м³. При осуществлении сброса ПАО «Сургутнефтегаз» ведет постоянный контроль качества воды в реке Романовский Ключ и очистки сточных вод до установленных требований.

Мероприятия Компании по рациональному водопользованию предусматривают строительство УПСВ, которые предназначены для разделения водонефтяной эмульсии и доведения воды до соответствующих стандартов. Установки на базе трехфазных сепараторов позволяют эффективно отделять попутно добываемую пластовую воду для ее дальнейшего использования в качестве рабочего агента в системе ППД. Применяемый метод сепарации водонефтяной эмульсии существенно сокращает

использование пресной воды для производственных нужд.

ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно вкладывает значительные финансовые средства в строительство (техническое перевооружение) объектов водоохранного значения. В отчетном году это такие объекты, как трехфазные сепараторы на Западно-Сургутском, Савуйском, Ай-Пимском, Ленском и Талаканском месторождениях, насосные станции очищенных стоков Вачимского и Биттемского месторождений, очистные канализационные сооружения Западно-Чигоринского и Северо-Лабатьюганского месторождений, здание мойки автотранспорта УТТ НГДУ «Комсомольскнефть» в поселке Фёдоровский.

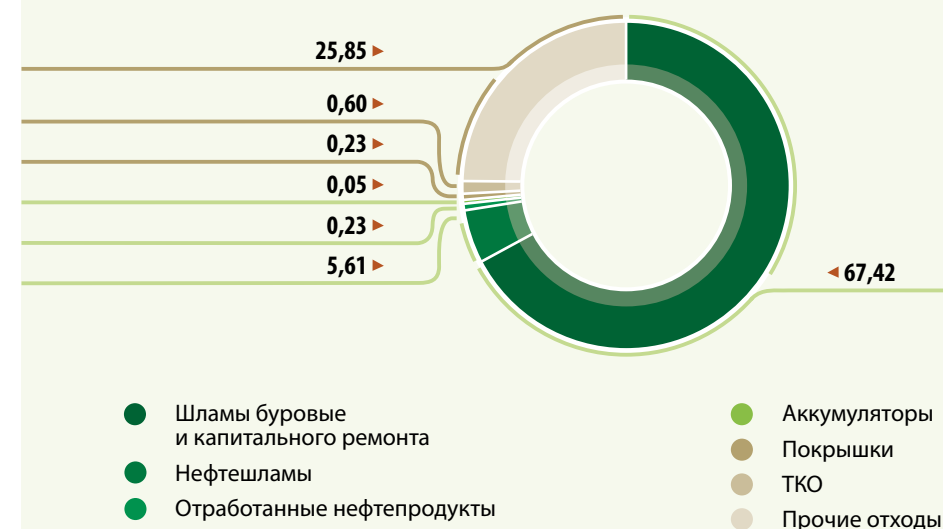
ПАО «Сургутнефтегаз» планирует техническое перевооружение трехфазных сепараторов на Конитлорском и Талаканском месторождениях, а также строительство трехфазного сепаратора, очистных канализационных сооружений и станции насосной очищенных стоков на Туканском месторождении.

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА

В результате хозяйственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно образуется около 1,2 млн тонн отходов. 97 % из них относится к категориям малоопасных и неопасных отходов, большая часть которых вовлекается в хозяйственную деятельность акционерного общества.

**ДЛЯ СНИЖЕНИЯ ОБЪЕМОВ РАЗМЕЩАЕМЫХ ОТХОДОВ СУРГУТНЕФТЕГАЗОМ
ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИХ СЕЛЕКТИВНОЕ НАКОПЛЕНИЕ
С ЦЕЛЬЮ ПОСЛЕДУЮЩЕЙ ОБРАБОТКИ, УТИЛИЗАЦИИ ЛИБО ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ**

Структура образуемых ПАО «Сургутнефтегаз» отходов в 2024 году, %



Отходы I–III классов опасности полностью утилизируются либо обезвреживаются как на оборудовании Компании, так и с привлечением сторонних предприятий, в т. ч. включенных в Федеральную схему обращения с отходами I и II классов опасности. Размещению подлежат отходы IV–V классов опасности – это лишь 21 % отходов, образуемых ПАО «Сургутнефтегаз».

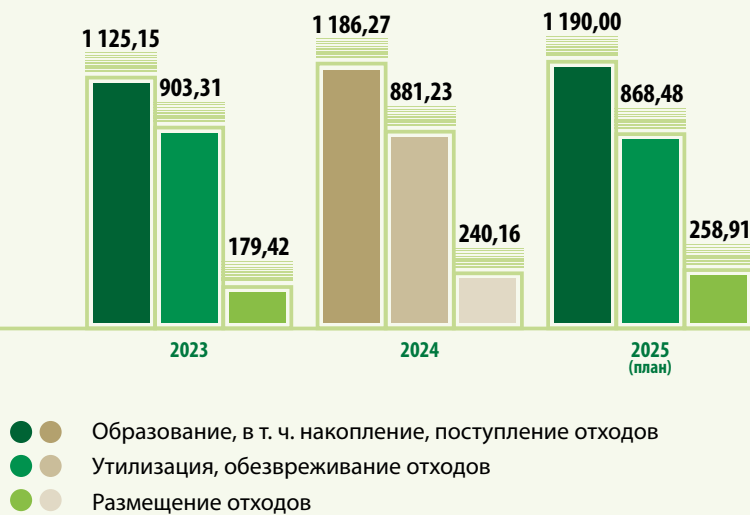
Акционерное общество проектирует, строит, эксплуатирует и модернизирует производственные объекты, разрабатывает и внедряет инновационные технологии, позволяющие

эффективно перерабатывать, обезвреживать и утилизировать отходы. На протяжении многих лет приоритетными направлениями природоохранной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» остаются вовлечение отходов в производственный цикл и сокращение объема отходов, подлежащих захоронению. Сургутнефтегаз из года в год поддерживает низкий удельный показатель образования и захоронения отходов, составляющий соответственно 0,019 и 0,004 т на тонну добытого углеводородного сырья.

Сведения ПАО «Сургутнефтегаз» по обращению с отходами

Показатель	2023 год	2024 год	2025 год (план)
Образование, включая накопление, поступление отходов, тыс. т	1 125,15	1 186,27	1 190,00
в т. ч. отходов бурения и капитального ремонта скважин	788,47	798,34	804,34
Утилизация отходов, тыс. т	799,70	729,12	716,37
в т. ч. отходов бурения и капитального ремонта скважин	620,77	526,51	513,76
Уровень утилизации отходов, %	71,08	61,46	60,20
в т. ч. отходов бурения и капитального ремонта скважин, %	78,73	65,95	63,87
Обезвреживание отходов, тыс. т	103,61	152,11	152,11
в т. ч. отходов бурения и капитального ремонта скважин	78,57	92,87	92,87
Размещение отходов с целью захоронения, тыс. т	179,42	240,16	258,91
в т. ч. отходов бурения	61,64	137,58	156,33

Сведения ПАО «Сургутнефтегаз» по обращению с отходами, тыс. т



В целях максимального сокращения негативного воздействия отходов бурения на окружающую среду применяется технология безамбарного бурения скважин, разработанная специалистами Компании совместно с ведущими учеными Российской академии наук с учетом особенностей Западной Сибири и специфики деятельности Компании в этом регионе. Технология позволяет строить скважины на территориях с повышенной обводненностью и особым природоохранным статусом. Многотоннажные

отходы бурения используются в качестве грунта при строительстве насыпей кустовых площадок.

Технология по вовлечению буровых шламов в производственный процесс неоднократно проходила государственную экологическую экспертизу федерального уровня. Учитывая природо- и ресурсосберегающий эффект данной технологии, Минприроды России рекомендовало Совету Федерации Федерального Собрания Российской Федерации широко распространить опыт ПАО «Сургутнефтегаз».

71 % – ПОКАЗАТЕЛЬ УТИЛИЗАЦИИ БУРОВЫХ ШЛАМОВ, ОБРАЗУЮЩИХСЯ В ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

Утилизация бурового шлама в качестве грунта при строительстве насыпей площадок эксплуатационного и разведочного бурения, тыс. т



Акционерное общество эксплуатирует 44 секционных шламонакопителя. Образующиеся в Компании буровые и нефтяные шламы поступают на шламонакопители круглогодично и подготавливаются к последующему обезвреживанию.

Нефешламы, загрязненные грунты и другие подобные отходы обезвреживаются термическим методом с помощью 10 установок

«Сжигатель» и методом отмывки, который применяется на девяти центрах. В процессе обезвреживания отходов используются установки по фазовому разделению нефешламов. В 2024 году в ПАО «Сургутнефтегаз» обезврежено 94,86 тыс. кубометров производственных отходов, в том числе нефешламов, предотвращено захоронение экотоксичных отходов.

Обезвреживание отходов, в т. ч. нефтешламов

Показатель	2023 год	2024 год	2025 год (план)
Образование, включая накопление, поступление, тыс. м ³	86,69	94,86	94,03
Обезвреживание, тыс. м ³ , в т. ч.:	86,69	94,86	94,03
на установках «Сжигатель»	60,71	61,08	60,87
на центрах по отмывке шламов	25,98	33,78	33,16
Уровень обезвреживания	100 %	100 %	100 %

100 % НЕФТЯНЫХ ШЛАМОВ, ОБРАЗУЮЩИХСЯ В КОМПАНИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАЮТСЯ

Утилизация и переработка отходов

Показатель	2023 год	2024 год	2025 год (план)
Утилизация отработанных нефтепродуктов, тыс. т	2,70	2,66	2,99
Переработка изношенных покрышек и шин, тыс. т	2,55	2,41	2,98
Переработка бумаги, пластика, тыс. т	0,30	0,33	0,26

100 % – ПОКАЗАТЕЛЬ УТИЛИЗАЦИИ ОТРАБОТАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ, ИЗНОШЕННЫХ ПОКРЫШЕК И ШИН

Образующиеся в Компании отработанные нефтепродукты, в том числе масла, после очистки (отстоя) полностью утилизируются. Промасленная ветошь, фильтры и другие твердые нефтесодержащие отходы (всего 0,42 тыс. т за отчетный период) термически обезврежены с помощью 28 установок «Форсаж-2М».

Все изношенные автопокрышки, шины с металлическим и тканевым кордом перерабатываются

на собственных мощностях ПАО «Сургутнефтегаз» в сертифицированный продукт (резиновые гранулы), реализуемый потребителям для использования в производстве. Вторсырье, полученное в результате измельчения полимерсодержащих и бумажных отходов, прессования картона, также направляется на реализацию сторонним потребителям.

Динамика добычи углеводородного сырья, количества утилизированных, обработанных и обезвреженных отходов, инвестиций в строительство объектов и приобретение оборудования для безопасного обращения с отходами



Обращение с отходами I, II классов опасности

ПАО «Сургутнефтегаз» в полном объеме соблюдает требования законодательства по обращению с высоко- и чрезвычайно опасными отходами. Продолжено взаимодействие с федеральным оператором по обращению с отходами, в т. ч. в государственной информационной системе учета и контроля за обращением с отходами I и II классов опасности. Так, в 2024 году с федеральным оператором заключено 100 договоров для безопасного обращения с отходами. По договорам Компанией передано для обезвреживания 21,589 т ртутьсодержащих отходов и 44,263 т неразборных аккумуляторных батарей.

В акционерном обществе в соответствии с требованиями экологической и промышленной безопасности оборудованы 44 аккумуляторных

участка, включенных в корпоративную лицензию на обращение с отходами. Это позволяет ПАО «Сургутнефтегаз» реализовать полный цикл безопасного обращения с разборными аккумуляторными батареями, относящимися ко II классу опасности. В отчетном году сторонним потребителям реализовано 200 т продукции (аккумуляторов свинцовых отработанных, без электролита), в собственном производстве утилизировано 71,891 т отработанного электролита, обезврежено 327,176 т аккумуляторов свинцовых с неслитым электролитом.

ПАО «Сургутнефтегаз» участвует в реализации цикла безопасного обращения с отходами II класса опасности на собственных объектах, снижая риски загрязнения окружающей среды при транспортировке.



ОХРАНА, РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬ

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ

ПАО «Сургутнефтегаз» рационально использует земельные ресурсы, соблюдает установленные законом сроки рекультивации и сдачи в лесной фонд Российской Федерации земельных участков. Все работы по рекультивации и лесовосстановлению производятся согласно проектным материалам Компании, прошедшим государственные экспертизы, установленные законодательством.

В 2024 году в пользовании акционерного общества находились земельные участки общей площадью более 162 тыс. га. Сургутнефтегаз размещает производственные объекты на участках рационально, компактно.

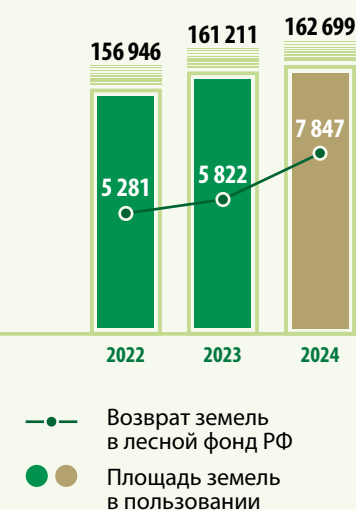
Компания берет в аренду земельные участки под размещение объектов поисково-разведочного и эксплуатационного бурения, проведение сейсморазведки в целях добычи полезных

ископаемых. По завершении работ Компания своевременно выполняет техническую и биологическую рекультивацию нарушенных земель. Участки возвращаются в состояние, пригодном для их дальнейшего использования в соответствии с целевым назначением.

ПАО «Сургутнефтегаз» использует современное оборудование и материалы для выполнения рекультивации. При восстановлении каждого земельного участка специалисты применяют особый подход, учитывающий тип ландшафта, климатические условия, другие особенности, характерные для определенной территории. Завершив работы по рекультивации, специалисты обеспечивают уход за растениями и их сохранение на восстановленных участках.

Акционерное общество осуществляет производственный экологический контроль всех этапов работ по землепользованию, начиная от проектирования, обустройства, разработки участков недр, заканчивая рекультивацией нарушенных земель, сдачей участков в лесной фонд Российской Федерации.

Использование и возврат земель в лесной фонд РФ, га



Рекультивация земель



В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СУРГУТНЕФТЕГАЗ ВЕРНУЛ В ЛЕСНОЙ ФОНД РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ 7 847 ГА ЗЕМЕЛЬ

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ И ЛИКВИДАЦИЯ ЗАГРЯЗНЕНИЙ

ПАО «Сургутнефтегаз» располагает всеми возможностями для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, последующей рекультивации нарушенных земель собственными силами, но предпочтение Компания отдает предупреждению потенциальных угроз возникновения негативных инцидентов.

Нештатное аварийно-спасательное формирование (НАСФ) ПАО «Сургутнефтегаз» состоит из 9 звеньев, созданных на базе подразделений нефтегазодобывающих управлений, Управления поисково-разведочных работ и Витимского участка ГСМ и химреагентов БПТОиКО в Республике Саха (Якутия).

НАСФ Компании готово к локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов с поверхности водоемов, в прибрежной зоне и на участках суши, к рекультивации земель, оснащено для этого всем необходимым современным оборудованием, спецтранспортом, средствами связи и материалами.

В свидетельстве об аттестации НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз», полученном в 2024 году, установлено право ведения поисково-спасательных работ, работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации.

Порядок действий НАСФ определен планами предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, которые разработаны, согласованы и утверждены абсолютно для всех производственных объектов, введенных в эксплуатацию.

В 2024 году на комплексных учениях НАСФ с участием представителей МЧС России, Росприроднадзора, Ростехнадзора, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления выполнены практические мероприятия по локализации и ликвидации возможных разливов

нефти и нефтепродуктов на участке ГСМ и химреагентов Витимского цеха БПТОиКО в Республике Саха (Якутия) и на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Комиссией выданы положительные заключения о готовности ПАО «Сургутнефтегаз» к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Звенья НАСФ способны эффективно действовать на местности любого типа независимо от погоды и времени года, не допуская распространения разлива нефти и нефтепродуктов, гибели животных. Высокая компетенция спасателей обеспечена их безупречной профессиональной подготовкой, отработанными навыками, высочайшей технической оснащенностью и, безусловно, взаимопониманием, взаимовыручкой в коллективе.

Компания в плановом порядке обновляет парк техники и оборудования для ликвидации загрязнений, устранения последствий разливов нефти и нефтепродуктов от локального до федерального уровня, проведения рекультивации загрязненных земельных участков.

В отчетном году в Компании произошел один случай аэрозольного распыления газодонефтяной эмульсии на территории кустовой площадки. Работы по ликвидации инцидента выполнены в полном объеме.

Готовность к локализации и ликвидации нефтеразливов



Оснащенность оборудованием и материалами для ликвидации разливов нефти	
Нефтесборщики-скиммеры, обеспечивающие сбор нефти в различных погодных и климатических условиях	167 шт.
Катера-нефтесборщики и мелководные тримараны для сбора нефти на реках и озерах	10 шт.
Автономные перекачивающие насосы	77 шт.
Легкосборные алюминиевые и стальные трубы	13,45 км
Быстроразвертываемые боны из морозоустойчивого материала, включая берегозащитные	20,19 км
Сорбентные боны	14,85 км
Переносные емкости для временного хранения нефти	47 шт.
Разбрызгиватели для внесения биореагентов и бакпрепаратов	20 шт.
Установки для производства терморасщепленного графитового сорбента (У-СТРГ)	9 шт.
Многофункциональные плавающие платформы для комплексной очистки водоемов и прибрежной зоны	28 шт.
Вакуумные самосвалы и автоцистерны для откачки и транспортировки нефтепродуктов с мест разливов	101 шт.
Самосвалы для перевозки грунта	131 шт.
Вездеходы на гусеничной базе	35 шт.



РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ, НАРУШЕННЫХ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ ШЛАМОВЫХ АМБАРОВ

ПАО «Сургутнефтегаз» применяет технологию лесной рекультивации шламовых амбаров на протяжении 27 лет. Технология получила положительное заключение государственной экологической экспертизы федерального уровня.

Уникальность технологии, разработанной сотрудниками Сургутнефтегаза и учеными Института леса им. В.Н.Сукачева Сибирского отделения Российской академии наук, заключается в максимальном задействовании природных механизмов восстановления экосистем. За четверть века благодаря технологии лесной рекультивации Компанией успешно восстановлено 1 985 земельных участков.

Лесная рекультивация шламовых амбаров не предусматривает проведения работ по засыпке грунтом шламовых амбаров, и находящийся в них очищенный буровой шлам впоследствии

преобразуется в эмбриозем. По периметру шламовых амбаров высаживаются быстрорастущие рогаз и ива, со временем всю территорию заполняют местные высокопродуктивные растительные сообщества, демонстрирующие отличную приживаемость. Через 10–15 лет на месте шламовых амбаров возникают полноценные участки молодого леса.

Оценка состояния экосистем в районе кустовых площадок



Шламовый амбар на площадке скважин, рекультивированный 10 лет назад методом лесной рекультивации



Территория, ранее занятая шламовым амбаром

ПАО «Сургутнефтегаз» располагает всеми необходимыми правоустанавливающими документами, обеспечивающими законное использование земельных участков, основная часть которых расположена в границах лесного фонда Российской Федерации.

Леса – неоценимое богатство планеты и важнейший фактор сохранения благоприятной окружающей среды. Осознавая свою ответственность перед природой и обществом, Сургутнефтегаз последовательно реализует меры по восстановлению и приумножению лесных ресурсов. В 2024 году в рамках лесовосстановительных мероприятий было высажено свыше 4 468 тыс. саженцев сосны обыкновенной и более 440 тыс. саженцев ели сибирской. Эти показатели – результат планомерной работы по компенсации вынужденной вырубке лесов, необходимой для поиска и освоения месторождений углеводородного сырья.

Экологически щадящий подход к природным территориям реализуется не только в рамках компенсационных посадок. При осуществлении работ в лесных массивах ПАО «Сургутнефтегаз» применяет современные технологии и задействует специализированную технику с пониженным удельным давлением на грунт, что позволяет минимизировать разрушение почвенного покрова. Основной объем работ планируется в зимний период при устойчивом снежном покрове – это обеспечивает дополнительную защиту почвы и ускоряет ее естественное восстановление.

Компания ведет деятельность с учетом интересов коренных малочисленных народов Севера, включая ханты, ненцев и другие этнические группы. В целях предотвращения конфликтов аборигенного населения с многочисленными рыбаками, охотниками, собирателями дикорастущих ягод – жителями ближайших населенных пунктов ПАО «Сургутнефтегаз» по просьбе коренных жителей ограничивает свободный доступ в прилегающие лесные зоны, относящиеся к территориям традиционного природопользования (ТТП). Это способствует

сохранению традиционного уклада жизни КМНС и природных ресурсов на территориях их проживания.

Профилактика пожаров на производственных объектах и прилегающих к ним участках леса – одно из приоритетных направлений работы ПАО «Сургутнефтегаз». Ежегодно формируется и реализуется комплекс противопожарных мероприятий, включающий:

- ▶ эксплуатацию 52 пунктов сосредоточения противопожарного инвентаря;
- ▶ обустройство и регулярную прочистку минерализованных полос общей протяженностью 75,53 км;
- ▶ установку и обновление 635 противопожарных аншлагов.

Вся спецтехника, задействованная на территории лесного фонда, оснащена искрогасителями. Обученные сотрудники готовы к оперативному реагированию при возникновении угрозы возгорания.

Работники ПАО «Сургутнефтегаз» активно участвуют в природоохранных акциях. Ежегодно проходят субботники по уборке лесных массивов, особенно вблизи водоемов, где в излюбленных местах отдыха людей образуются стихийные свалки. Эти территории требуют особого внимания, поскольку страдают от последствий низкой экологической культуры отдыхающих.

Лесовосстановление



614,3 МЛН РУБ. НАПРАВЛЕНО ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» НА ЛЕСОВОССТАНОВЛЕНИЕ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

ПОКАЗАТЕЛИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

ПАО «Сургутнефтегаз» сохраняет лидерство среди нефтегазовых компаний России в области охраны окружающей среды. Акционерное общество ежегодно демонстрирует количественные показатели, свидетельствующие о минимальном негативном воздействии на ее компоненты.

№ п/п	Наименование удельного показателя	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	Добыча нефти	тыс. т	55 454,5	59 579,6	56 361,9	53 713,4
2	Добыча углеводородного сырья	тыс. т	62 636,42	66 182,77	62 056,20	58 732,57
3	Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тыс. т	137,0	115,4	120,1	103,7
4	Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на единицу добытого углеводородного сырья	кг/т	2,19	1,74	1,94	1,77
5	Уровень утилизации ПНГ	%	99,44	99,41	99,29	99,16
6	Образовано отходов	тыс. т	1 146,7	1 073,3	1 085,9	1 143,4
7	Утилизировано отходов в собственном производстве	тыс. т	689,4	701,1	695,4	638,9
8	Обезврежено отходов в собственном производстве	тыс. т	82,8	94,3	103,3	151,8
9	Передано сторонним организациям	тыс. т	248,4	186,5	196,2	162,9
10	Удельный показатель захоронения отходов на единицу добытого углеводородного сырья	т/т	0,004	0,003	0,003	0,004
11	Потребление воды	тыс. м³	98 904,00	118 043,54	115 527,64	118 694,74
12	Удельное водопотребление на единицу добытого углеводородного сырья	м³/т	1,579	1,743	1,853	1,984
13	Водоотведение загрязненных вод в поверхностные водоемы	м³	0	0	0	0
14	Общая площадь земель в пользовании на начало года	га	150 369	152 196	156 946	161 211
15	Общая площадь земель в пользовании на конец года	га	152 196	156 946	161 211	162 699
16	Площадь нарушенных земель на начало года	га	7 531	3 449	4 055	0

№ п/п	Наименование удельного показателя	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
17	Площадь нарушенных земель на конец года	га	1 218	0	0	0
18	Площадь загрязненных земель на начало года	га	0	0	0	0
19	Площадь загрязненных земель на конец года	га	0	0	0	0
20	Количество нефти (нефтепродуктов), разлитых (оставшихся) в результате порывов трубопроводов и аварий	кг	0	0	0	0
21	Количество разливов нефти, нефтепродуктов и подтоварных вод	ед.	2	3	2	3
22	Доля сверхнормативных платежей в общем объеме платы за негативное воздействие на окружающую среду	руб./руб.	0,000	0,000	0,000	0,036
23	Доля высокоэкологичного топлива (высокооктановый бензин Евро 4-5, дизель класса 3-4-5, газомоторное топливо) в общем объеме используемых топлив	%	93,65	94,21	93,00	93,27
24	Экономия топлива на работу транспорта	%	5,27	6,10	5,76	6,85
25	Объем снижения потребления топливно-энергетических ресурсов	т условного топлива	201 390	194 684	175 402	178 276
26	Экономия электроэнергии	млн кВт·ч	578	560	504	513
27	Экономия тепловой энергии	Гкал	13 579	11 382	12 306	11 392
28	Потребление возобновляемой и низкоуглеродной энергии на единицу добытого углеводородного сырья	кВт·ч/т	0,0009	0,0009	0,0009	0,0010
29	Энергоэффективность: энергопотребление на единицу добытого углеводородного сырья	кВт·ч/т	178	184	194	202

В 2024 году фактические платежи ПАО «Сургутнефтегаз» за негативное воздействие на окружающую среду составили 71,69 млн руб.

ПАО «Сургутнефтегаз» реализует комплексную и поэтапную систему производственного экологического мониторинга (ПЭМ), направленную на минимизацию техногенного воздействия и обеспечение экологической стабильности в регионах деятельности. Долгосрочные наблюдения, включающие оценку фоновое состояния среды, позволяют специалистам при осуществлении длительного регулярного контроля получать объективные данные о состоянии природных компонентов в процессе эксплуатации объектов. Многолетние исследования подтверждают минимальное негативное воздействие на окружающую среду.

Экологический мониторинг в целях оценки воздействия производственных факторов на окружающую среду охватывает все стадии освоения недр, включает исходное (фоновое) исследование загрязненности природных компонентов до начала работ, текущий контроль при геолого-разведочных работах и промышленной эксплуатации месторождений, а именно наблюдение за объектами, потенциально влияющими на окружающую среду (площадки скважин, переходы трубопроводов через водотоки, факельные установки, объекты размещения отходов и пр.).

В 2024 году производственный экологический мониторинг позволил получить объективную информацию о состоянии природной среды на 120 участках недр в шести субъектах Российской Федерации: ХМАО-Югре, ЯНАО, Республике Саха (Якутия), Тюменской и Иркутской областях, Красноярском крае. Всего на этих территориях функционировало 8413 пунктов мониторинга, включая:

- 1337 пунктов контроля при отборе проб по программам и проектам мониторинга участков недр;
- 2656 пунктов мониторинга на объектах размещения отходов;
- 4420 пунктов мониторинга на кустовых площадках с применением безамбарного бурения.

Дополнительно в рамках исполнения требований законодательства по охране атмосферного воздуха проводился контроль в районе 779 объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

В паводковый период нефтегазодобывающие управления ПАО «Сургутнефтегаз» ведут усиленное наблюдение за водотоками, осуществляя отбор проб на содержание хлоридов и нефтепродуктов. В отчетном году мониторинг водных объектов велся в 147 пунктах.

В отчетном году продолжена реализация Программы мониторинга состояния озера Имлор, имеющего высокую культурную ценность. Отбор проб осуществлялся как на самом озере, так и на связанных с ним водотоках.

Компания имеет лицензию на осуществление деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, на проведение наблюдений за состоянием окружающей среды, физическими и химическими процессами, происходящими в окружающей среде, для определения уровня химического загрязнения водных объектов (в том числе по гидробиологическим показателям), почв, атмосферного воздуха.

Экологический мониторинг поддерживается разветвленной системой лабораторных исследований. Работы выполняются в 11 аккредитованных лабораториях ПАО «Сургутнефтегаз», оснащенных современным аналитическим оборудованием. Центральная базовая лаборатория экоаналитических и технологических исследований Инженерно-экономического внедренческого центра аккредитована по 140 методикам, лаборатория НГДУ «Талаканнефть» – по 77 методикам. Лаборатории НГДУ (6 подразделений) работают по 13–23 методикам каждая. Кроме собственных мощностей, Компания привлекает независимые лаборатории, результаты исследований которых признаются контрольными (надзорными) органами.

На участках недр Компании, расположенных в ХМАО-Югре и ЯНАО, на протяжении многих лет ведется мониторинг ландшафтов, позволяющий отслеживать динамику трансформации природных комплексов за трех- и пятилетний период. Работы выполняет научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» с применением данных дистанционного зондирования высокого разрешения. В 2024 году ландшафтный мониторинг охватил 27 участков недр.

Дополнительно специалисты института использовали метод экспертного дешифрирования космических и аэрофотоснимков

и провели анализ состояния растительного покрова на 483 объектах размещения отходов.

Всего за отчетный период на реализацию мероприятий по мониторингу и экологическому контролю Компанией направлено свыше 454 млн рублей. В 2025 году запланировано увеличение финансирования до 458 млн рублей.

По результатам проведенных исследований и наблюдений промышленное воздействие ПАО «Сургутнефтегаз» оценивается как допустимое, не нарушающее установленные нормативы качества окружающей среды. В целом экологическая ситуация на территориях деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» характеризуется как стабильная и благоприятная.



СОХРАНЕНИЕ БИОРАЗНООБРАЗИЯ И ПОДДЕРЖКА ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ И ДРУГИХ ТЕРРИТОРИЙ С ОСОБЫМ РЕЖИМОМ ХОЗЯЙСТВОВАНИЯ

СОХРАНЕНИЕ БИОЛОГИЧЕСКОГО РАЗНООБРАЗИЯ

Инициативы по поддержанию биологического разнообразия включены в экологическую программу Компании и направлены на сохранение устойчивости экосистем во всех регионах деятельности ПАО «Сургутнефтегаз».

В 2024 году акционеры ПАО «Сургутнефтегаз» выделили свыше 11,2 млрд рублей на программу сохранения биоразнообразия. Главная цель данной инициативы заключается в непрерывном сокращении негативного воздействия производственной деятельности на природу, рациональном использовании природных запасов воды, земельных ресурсов и сохранении мест обитания живых организмов. Основными направлениями программы на территории деятельности Компании являются:

- охрана земель и водных объектов;
- воспроизводство биологических ресурсов;
- мониторинг компонентов природной среды, включая изучение биоты;
- мониторинг видов – индикаторов биоразнообразия.

На протяжении многих лет Компания ведет биологический мониторинг на участках недр. К работам привлечены высокопрофессиональные ученые, имеющие огромный опыт научных исследований на изучаемой территории. Биомониторинг позволяет контролировать наличие негативного воздействия на особо чувствительные компоненты биогеоценозов – флору и фауну.

Фокус внимания по-прежнему направлен в первую очередь на состояние видов птиц, млекопитающих, сосудистых растений, мхов, лишайников – индикаторов биологического разнообразия. Списки индикаторов биоразнообразия разработаны специалистами Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова и исследовательских центров Сибирского отделения Российской академии наук (Тюменского научного центра и Института биологических проблем криолитозоны Якутского научного центра) и в течение многих лет применяются при проведении биомониторинга.

Результаты биомониторинга, проведенного в отчетном году в Белоярском районе ХМАО-Югры на сопредельных с природным парком «Нумто» участках недр, вновь подтвердили, что видовой состав биоты не изменился. В очередной раз были встречены представители редких и особо охраняемых видов птиц, занесенных в Красную книгу РФ и Красную книгу ХМАО-Югры: орлан-белохвост, кобчик, скопа и сапсан. Ученые подчеркивают эффективность действующего в Сургутнефтегазе запрета на нахождение персонала за пределами производственных площадок.

На территории участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» в Республике Саха (Якутия) сотрудниками Института биологических проблем криолитозоны Якутского научного центра Сибирского отделения Российской академии наук выполнены полевые исследования деятельного и верхнего слоев многолетнемерзлых пород, поверхностных вод, почв и биоресурсов. Научные исследования подтвердили отсутствие признаков отрицательной динамики, которая может быть обусловлена эксплуатацией месторождений. Влияние на состояние популяций видов, занесенных в Красную книгу РФ и Красную книгу Республики Саха (Якутия), не выявлено. При этом численность охотничье-промысловых животных довольно стабильна.

Полученные результаты исследований в области биологического разнообразия территорий присутствия Сургутнефтегаза свидетельствуют об эффективности природоохранных мероприятий Компании, направленных на сохранение исходного состояния экосистем.

Сургутнефтегаз выделяет значительные финансовые средства для обновления региональных лесных массивов саженцами сосны сибирской, у которой наилучшие показатели приживаемости, и ели сибирской. В отчетном году высажено почти 5 млн саженцев.

320 МЛН ШТ. МОЛОДИ И ЛИЧИНОК ПЕЛЯДИ, НЕЛЬМЫ, МУКСУНА, ОСЕТРА И ЛОСОСЯ ВЫПУЩЕНО В ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ ЗА 12 ЛЕТ

Компания на протяжении 12 лет занимается воспроизводством водных биоресурсов в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Республике Саха (Якутия), Тюменской и Иркутской областях, Краснодарском и Красноярском краях. За отчетный период на воспроизводство водных биологических ресурсов направлено более 45 млн рублей. В результате в водных объектах регионов деятельности акционерного общества популяция осетра сибирского увеличилась на 7 329 штук, популяция сиговых – на 5,909 млн штук молоди и личинок пеляди, нельмы, муксуна.

При размещении производственных объектов на участках, сопредельных с территорией природного парка «Нумто», Компания проводит природоохранные мероприятия по минимизации экологических рисков, снижению негативного воздействия хозяйственной деятельности на гидрологию болот.

В прошедшем году сотрудниками ведущих российских научных организаций, обладающими значительным опытом изучения экосистем природного парка, были исследованы почвы, растительный покров, животный мир, включая рыб и птиц. Отдельные проекты по оценке гидрологического режима болот и эффективности функционирования водопропускных сооружений ежегодно осуществляют специалисты Компании – геоботаники, почвоведы, экологи и химики, входящие в штат «СургутНИПИнефть».

Научно-исследовательская деятельность специалистов ПАО «Сургутнефтегаз» способствует обновлению уникальной базы данных о местах обитания редких и исчезающих видов в пределах природного парка «Нумто». В течение последних 13 лет в рамках программы Компании по сохранению биоразнообразия регулярно проводится оценка состояния биогенозов вблизи производственных зон в районе парка. Итоги проведенных исследований свидетельствуют о том, что производственные объекты акционерного общества не нарушают экологического состояния территорий и не оказывают отрицательного воздействия на природные экосистемы парка.

**Забота
об устойчивом
развитии
территорий**



**Воспроизводство
водных биоресурсов**



ПАО «Сургутнефтегаз» активно внедряет современные информационные технологии во все сферы деятельности, стремясь повысить производительность и финансовую отдачу. Информационные системы, эксплуатируемые экологическими службами Компании, позволяют эффективно решать ежедневные задачи контроля соблюдения экологических стандартов и вести мониторинг состояния окружающей среды, ежегодно формировать отчетность в области защиты природы и рационального природопользования.

Внедрение цифровых технологий оптимизирует процедуру оформления экологических разрешений, анализ больших объемов данных и обеспечивает поддержку управленческих решений. Объемы данных, обрабатываемых предприятием-недропользователем при взаимодействии с госорганами, активно использующими цифровой формат, постоянно возрастают. Применение цифровых инструментов упрощает сбор, обработку и анализ значительных массивов экологической информации, ускоряет подготовку проектов, получение согласований, формирование и представление отчетов в электронной форме.

Компания стремится создать единое цифровое пространство для решения задач в области экологии и природопользования. Для этого осуществляется комплексная автоматизация различных функциональных блоков экологической деятельности, создаются единые электронные базы данных и информационные системы, включающие:

- учет движения отходов, в том числе буровых шламов;
- учет объектов размещения отходов, объектов накопления отходов, технологий утилизации, обезвреживания отходов;
- учет результатов производственного экологического контроля;
- учет выбросов в атмосферный воздух, сбросов в водные объекты;
- контроль концентрации солесодержания на кустовых площадках и прилегающих к ним территориях;
- дистанционный мониторинг состояния окружающей среды на территории деятельности Компании с применением аэрофото-, космосъемки;
- пространственный анализ экологических рисков осуществления производственной деятельности на особо охраняемых природных территориях;

- ведение реестра объектов негативного воздействия на окружающую среду и соответствующей разрешительной документации;
- ведение реестра лицензий на пользование недрами в целях добычи пресных подземных вод, контроль сроков выполнения условий, установленных лицензионными соглашениями;
- централизованный учет документации, связанной с выполнением условий пользования недрами в части добычи пресных подземных ископаемых (торф), условий договоров водопользования, решений о предоставлении водных объектов в пользование;
- формирование деклараций о плате за негативное воздействие на окружающую среду и расчет соответствующих платежей;
- подготовку статистической отчетности, отчетности о техногенной нагрузке на окружающую среду, мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов (программа «Экология»), характеристик объектов размещения отходов для федерального и региональных кадастров отходов;
- подготовку отчетов по объемам водопотребления артезианской воды и водоотведения, журналов учета водопотребления в электронном виде;
- формирование отчетов об организации и осуществлении производственного экологического контроля;
- централизованный учет выполнения мероприятий по компенсации ущерба водным биологическим ресурсам и среде их обитания.

В 2024 году продолжены работы по переводу используемых ИТ-решений на импортонезависимые компоненты.

Приоритетными задачами в части цифровизации природоохранной деятельности на ближайшие годы являются: продолжение процесса импортозамещения, организация качественного цифрового взаимодействия с государственными органами власти и дальнейшее развитие информационных технологий Компании, в том числе технологий искусственного интеллекта, с целью оперативного и эффективного контроля экологической обстановки, минимизации негативного воздействия производства на окружающую среду, выполнения требований природоохранного законодательства Российской Федерации.

ПАО «Сургутнефтегаз» ведет производственную деятельность с учетом интересов коренных народов Севера, осуществляет поддержку мероприятий, нацеленных на сохранение традиционной среды обитания представителей малочисленных этносов, улучшение качества их жизни. В трудовых коллективах Компании и подрядных организаций уважают уникальную культуру, самобытность, традиции малочисленных северных народов, почтительно относятся к их верованиям.

ПАО «Сургутнефтегаз» разрабатывает участки недр в полном соответствии с федеральным и региональным законодательством, обеспечивает минимальное допустимое воздействие хозяйственной деятельности на природные комплексы, в обязательном порядке согласовывает с коренным населением, проживающим на территориях традиционного природопользования, размещение новых производственных объектов. При освоении месторождений Компания актуализирует информацию о месторасположении стойбищ оленеводов, археологических и этнографических памятниках.

Сургутнефтегаз открыт для диалога с населением, представителями общественных организаций, органов власти, готов за круглым столом обсуждать важнейшие вопросы. В ходе переговоров и общественных слушаний учитываются интересы всех сторон, совместно принимаются компромиссные решения, обсуждаются перспективы долгосрочных партнерских отношений. Службы по работе с коренным населением, действующие в структурных подразделениях и аппарате управления ПАО «Сургутнефтегаз», в круглосуточном режиме поддерживают связь с семьями, которые занимаются оленеводством



на зимних, весенних и летних пастбищах, рыболовством и охотой на промысловых участках.

Компания заботится об устойчивом развитии территорий своего присутствия, улучшении качества жизни коренного населения, выполняет свои обязательства по социально-экономическим соглашениям с региональными органами власти, муниципальными образованиями, общинами коренных малочисленных народов Севера и главами семей КМНС – субъектами права ТТП. По заявлениям коренных жителей в частном порядке решаются многочисленные вопросы, касающиеся снабжения, ремонта техники, транспортного обслуживания. Акционерное общество оплачивает часы работы вертолетов, ежегодно строит и содержит зимник в национальную деревню Нумто (Белоярский район ХМАО-Югры). Благодаря этой дороге жители отдаленной труднодоступной деревни и лесных стойбищ природного парка смогли пройти медосмотр в современной поликлинике Центра профессиональной патологии Югры, которая работает в выездном формате.

В рамках реализации соглашений представителям коренных малочисленных народов Севера предоставляются медицинские услуги, включая стоматологическое лечение, услуги связи, организована передача снегоходов, лодок, моторов, электростанций, строительных материалов и других товарно-материальных ценностей. ПАО «Сургутнефтегаз» ежеквартально выплачивает денежные компенсации (на каждого члена семьи), компенсирует большую часть налоговых платежей за предоставленные преференции (с учетом изменений, внесенных в статью 226 Налогового кодекса Российской Федерации). Безукоризненно действующая система долгосрочного сотрудничества признана образцовой на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Согласно пожеланиям коренного населения при поддержке органов власти ограничен проезд на ТТП посторонних лиц. Главы семей самостоятельно решают, кого должны пропустить на стойбище на контрольно-пропускных пунктах промысловых автодорог Сургутнефтегаза. Для всех остальных действует специальный режим, который запрещает свободное посещение территорий традиционного природопользования. Технологический транспорт Компании проезжает через КПП на сопредельные участки недр только после досмотра при наличии у водителя путевого листа, подтверждающего занятость на данном нефтепромысле. Работникам акционерного общества запрещено находиться

за пределами промышленных площадок. Повсеместно действует строгий запрет на ввоз собак и других животных, взрывчатых и опасных химических веществ, алкоголя, огнестрельного оружия, рыболовных снастей. На участках недр нефтяникам нельзя заниматься охотой, рыбачить, собирать дикоросы. Эти правила выполняют все работники ПАО «Сургутнефтегаз», представители подрядных и субподрядных организаций.

При необходимости проведения работ вблизи территорий традиционного природопользования обеспечивается неприкосновенность имущества семей коренных малочисленных народов Севера, их культовых мест и святыниц. На участках пересечения автодорог с тропами прохода оленей и маршрутами проезда коренных жителей в целях безопасности установлены предупреждающие и запрещающие знаки, обустроены переходы и переезды, которые в зимний период регулярно расчищаются от снега.

В целях повышения уровня жизни коренного населения ПАО «Сургутнефтегаз» принимает участие в финансировании социально-экономических проектов по строительству инфраструктуры населенных пунктов, поддержке образования, культуры и спорта. Компания предлагает коренным жителям обучение и варианты трудоустройства. Многие оленеводы, вахтовым методом работающие в Сургутнефтегазе, успешно справляются и с привычным трудом на стойбище: успевают заниматься не только разведением оленей, но и охотой, рыбалкой, сбором дикоросов.

Компания выступает постоянным партнером ежегодных национальных праздников, проводимых в Сургутском и Белоярском районах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, предоставляя призовой фонд. Ежегодно в начале марта Компания выделяет грузовики, в том числе и с крытым кузовом, микроавтобусы для доставки представителей сельских поселений Казым, Русскинская, Нижнесортный, деревни Нумто в г. Ханты-Мансийск для участия в конкурсе профессионального мастерства среди оленеводов на Кубок Губернатора Югры. Опытные водители ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляют доставку в столицу округа и обратно не только самих участников конкурса, оленей и корма для животных, но и всего снаряжения, необходимого для конкурсных соревнований.

Партнерство, проверенное временем, способствует сохранению исконных народных промыслов, гармонизации отношений коренных северных этносов и Сургутнефтегаза.

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В целях повышения эффективности мероприятий по охране окружающей среды, развития системы экологической безопасности ПАО «Сургутнефтегаз» плодотворно сотрудничает с научными учреждениями, проводит собственные исследовательские и экспертные работы.

В отчетном году продолжены работы по биологическому мониторингу в Белоярском районе ХМАО-Югры, на участках недр акционерного общества, граничащих с территорией природного парка «Нумто». Мониторинг проводился силами сотрудников МГУ им. М.В. Ломоносова, Почвенного института им. В.В. Докучаева и Юганского заповедника. Мониторинг подтвердил отсутствие угроз для экосистем и редких видов растений и животных со стороны промышленных объектов Сургутнефтегаза. В числе особо важных результатов наблюдений подчеркивается отсутствие признаков нефтяного загрязнения в акваториях и на почвенно-растительном покрове. Отмечена эффективность действующего режима, исключающего пребывание работников Компании вне производственных площадок, дорог или участков в районе природного парка. Допуск на территорию возле парка «Нумто» закрыт для посторонних лиц, не связанных с профессиональной деятельностью, не относящихся к местному коренному населению.

Видовой состав групп животных, как отметили ученые, остался неизменным. Расчетные показатели плотности птиц на большинстве маршрутов соответствуют средним значениям. Кроме того, встречаются млекопитающие, в том числе крупные хищники. В 2024 году на исследованных маршрутах зафиксировано присутствие четырех видов птиц, занесенных в Красную книгу РФ и Красную книгу ХМАО-Югры (орлан-белохвост, кобчик, скопа и сапсан).

В отчетном году завершены научные исследования состояния компонентов природной среды вокруг шламовых амбаров и площадок скважин, построенных с утилизацией бурового шлама

в тело насыпи. На протяжении 2023–2024 годов исследования проводило Федеральное государственное бюджетное учреждение науки «Санкт-Петербургский федеральный исследовательский центр Российской академии наук». Результатами работы ученых в очередной раз была подтверждена эффективность метода лесной рекультивации шламовых амбаров, которым ПАО «Сургутнефтегаз» пользуется более 20 лет. Научно доказано отсутствие негативного влияния площадок скважин, построенных по безамбарной технологии в 90-е годы прошлого века.

На территории участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» в Республике Саха (Якутия) продолжены биологические исследования силами работников Института биологических проблем криолитозоны Якутского научного центра Сибирского отделения Российской академии наук. Научными сотрудниками выполнены полевые исследования деятельного и верхнего слоев многолетнемерзлых пород, земельных ресурсов, поверхностных вод, почвы, растительного покрова, водных биоресурсов и животного мира. Результаты биологического мониторинга позволяют дать оценку экологическим параметрам территории, находящейся под потенциальным воздействием объектов нефтепромысла. Отслеживается динамика трансформации экосистем, что необходимо для прогнозирования возможных изменений состояния территории. Выполняя многоэтапные работы по мониторингу биоресурсов и криолитозоны, ученые подтвердили, что ни один компонент экосистемы исследованной территории не проявляет признаков отрицательной динамики, связанной с эксплуатацией месторождений ПАО «Сургутнефтегаз».

По результатам исследований в 2024 году установлено, что масштабных процессов деградации многолетнемерзлых пород не наблюдается, общие контуры мерзлотных ландшафтов остались неизменными. На техногенных площадях наблюдаются первичные этапы сукцессионного процесса, в том числе отмечается активное лесовосстановление древесных пород за счет естественного налета семян. Не прослеживается влияние на состояние популяций видов, занесенных в Красную книгу РФ и Красную книгу Республики Саха (Якутия). Анализ данных по плотности охотничье-промысловых животных показывает, что их численность довольно стабильна.

Полученные результаты исследований в области биологического мониторинга территорий присутствия Компании, накопленный аналитический материал способствуют повышению эффективности природоохранных мероприятий ПАО «Сургутнефтегаз». Результаты научных исследований будут использованы для принятия управленческих решений, направленных на минимизацию влияния деятельности Компании на окружающую среду.

**Поддержка
международных
научно-
исследовательских
проектов**

**Биологический
мониторинг парка
«Нумто»
и сопредельных
территорий**

**Биомониторинг
участков недр
в Республике Саха
(Якутия)**



Во всех административных зданиях ПАО «Сургутнефтегаз» действуют принципы «зеленого офиса». Это одно из направлений корпоративной программы «Экология», нацеленной на снижение потребления природных ресурсов и экономию электроэнергии, сокращение количества отходов.

Затраты на содержание офисных помещений Компании сокращены за счет внедрения современных экологических стандартов. В акционерном обществе реализованы следующие принципы «зеленого офиса»:

- использование в системах наружного и внутреннего освещения современных энергоэффективных ламп и светильников;
- применение электронной пускорегулирующей аппаратуры в люминесцентных световых приборах;
- использование программаторов, датчиков движения в системе внутреннего освещения, фотореле и автоматических выключателей наружного освещения;
- оптимизация режима работы электрооборудования и теплопотребления зданий;
- замена кондиционеров мультисистемами;
- внедрение энергоэффективных насосных агрегатов и вентиляторов;

■ применение на рабочих местах сетевых фильтров для синхронного выключения нескольких единиц техники по окончании их использования;

■ внедрение приборов учета, регуляторов расхода воды, потребления тепла.

Применяемая система электронного документооборота, автоматическая настройка принтеров для двусторонней черно-белой печати документов позволили значительно уменьшить объемы потребления бумаги.

Вся макулатура ПАО «Сургутнефтегаз» направляется на переработку. Бумажные отходы, состоящие в основном из использованной канцелярской бумаги и картона, измельчаются и прессуются на оборудовании Компании. Полученное вторичное сырье востребовано для дальнейшего применения специализированными предприятиями.

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ ПРОСВЕЩЕНИЕ И ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПОДГОТОВКА ПЕРСОНАЛА

Современные подходы к организации и проведению экопросвещения, профессиональной подготовке работников ПАО «Сургутнефтегаз» являются показателем высокой экологической ответственности Компании, заинтересованной в реализации программ непрерывного совершенствования квалификации персонала.

Экологическая безопасность, качество, безаварийность и производственные показатели являются главными факторами определения победителей экономических соревнований, проводимых среди коллективов цехов добычи нефти и газа, бригад капитального и подземного ремонта скважин, буровых бригад ПАО «Сургутнефтегаз».

Ежегодно работники акционерного общества, включая специалистов по охране окружающей среды, проявляют свое мастерство в смотрах-конкурсах «Лучший по профессии». Научно-техническая конференция молодых ученых и специалистов ПАО «Сургутнефтегаз» – площадка для продвижения наиболее перспективных технологических разработок по основным направлениям деятельности Компании, в том числе по теме «Экология».

Ежегодно работники Компании повышают квалификацию в области охраны окружающей среды и экологической безопасности. За отчетный период 8 сотрудников прошли обучающие курсы в сторонних организациях. Масштабный учебный процесс организован в Центре политехнического обучения ПАО «Сургутнефтегаз». 453 человека успешно окончили курс «Повышение квалификации лиц, допущенных к деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности», 204 сотрудника завершили обучение по курсу «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем экологического контроля».

Трудовые коллективы акционерного общества, подрядных организаций ответственно относятся

к соблюдению требований природоохранного законодательства Российской Федерации, действуют с учетом локальных административных актов, регламентирующих проведение различных работ, соблюдают технологическую дисциплину. Каждый без исключения работник понимает, что от него зависит конечный результат, а несоблюдение принципов экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз» может спровоцировать серьезные происшествия.

Менеджмент Компании действует системно и последовательно, обеспечивает поэтапное развитие компетенций персонала, заботится об охране здоровья работников, для которых созданы безопасные и комфортные условия труда. Большое внимание уделяется минимизации экологических рисков и негативного воздействия производства на окружающую среду.

Перед каждой рабочей сменой проводится инструктаж персонала, работающего на территориях с особым режимом ведения хозяйственной деятельности, включая участки недр в Белоярском районе ХМАО-Югры, сопредельные с природным парком «Нумто». Сотрудники руководствуются памяткой о нормах поведения на территориях, граничащих с особо охраняемыми природными территориями, о правилах взаимодействия с коренным населением.

**Разработки
молодых ученых
и специалистов-
экологов**



**665 РАБОТНИКОВ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ПРОШЛИ СПЕЦКУРСЫ
ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ В 2024 ГОДУ**

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОБЩЕСТВЕННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ И СМИ

Информационная открытость в вопросах природопользования и экологической безопасности, социальная и экологическая ответственность Компании позволяют ПАО «Сургутнефтегаз» выстраивать плодотворные взаимоотношения с государственными структурами и общественностью. Ежегодно журналисты средств массовой информации готовят информационные материалы о наиболее значимых событиях акционерного общества, реализованных в соответствии с корпоративной программой «Экология».

ПАО «Сургутнефтегаз» на постоянной основе активно взаимодействует с Российским союзом промышленников и предпринимателей, а также с другими общественными организациями по вопросам подготовки законодательных и природоохранных инициатив.

За значительный вклад в области экологической безопасности акционерное общество по приглашению Правительства ХМАО-Югры в начале 2024 года приняло участие в мероприятиях Международной выставки-форума «Россия» (Москва, ВДНХ). В рамках проведения Дней российской экономики и форума национальных

достижений был проведен День экологии, где на пленарной сессии «Инвестиции в экологию – инвестиции в будущее» генеральный директор ПАО «Сургутнефтегаз» В.Л.Богданов выступил с докладом о достижениях природоохранной деятельности Компании, об экологической безопасности производства. Владимир Леонидович, в частности, сообщил, что акционерное общество наращивает финансирование мероприятий по охране окружающей среды: только за последние пять лет на эти цели было направлено почти 154 млрд рублей. Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации



В.В. Абрамченко на пленарном заседании отметила успешные примеры среди проектов в нефтегазовом комплексе и уточнила, что Сургутнефтегаз занимает первое место в стране по уровню утилизации попутного нефтяного газа.

Сотрудники Компании на общественных началах принимают участие в международной акции «Спасти и сохранить», в эколого-благотворительном волонтерском проекте «Добрые крышечки». В 2024 году рекордсменами акционерного общества по сбору бутылочных закручивающихся крышечек из твердого пластика стали активисты Сургутского управления буровых работ №2, также отличились работники НГДУ «Комсомольскнефть» и НГДУ «Нижнесортимскнефть». Совместными усилиями удалось собрать более 1,4 т пластика определенной маркировки. Крышечки направлены на переработку, а выручка – в фонды помощи нуждающимся детям-сиротам и детям с особенностями развития.

Традиционно ПАО «Сургутнефтегаз» поддерживает региональные экологические проекты. В Ханты-Мансийском автономном округе – Югре в августе 2024 года был проведен VII Международный полевой симпозиум «Западно-сибирские торфяники и цикл углерода: прошлое и настоящее», организованный Югорским государственным университетом и природным парком «Нумто». В значимом научном мероприятии, проводимом раз в три года, на этот раз приняли участие более 180 ученых в области болотоведения, экологии и углеродного баланса из России, Китая и Республики Беларусь. В ходе симпозиума обсуждались основные результаты изучения биоразнообразия и функционирования болотных экосистем, моделирования процессов углеродного обмена и торфонакопления, охраны и рекультивации болот, реализации климатических проектов.

В декабре 2024 года ПАО «Сургутнефтегаз» выступило официальным партнером VI Всероссийского экологического диктанта. Проект стартовал в Мурманске, на атомном ледоколе, далее

прошел путь от Калининграда до Командорских островов, а финишировал в Ростовской области. Экологический диктант написали более 6,7 млн человек из 190 стран. Основное внимание уделялось таким темам, как «Красная книга», «Заповедные территории» и «Экотуризм».

Сургутнефтегаз, следуя многолетней традиции, оказал транспортную поддержку проведению окружного конкурса профессионального мастерства среди оленеводов на Кубок Губернатора Югры. В отчетном году соревнования проводились в девятый раз, абсолютным чемпионом конкурса стал Юрий Кузьмич Тарлин из Белоярского района. Семью лучшего оленевода Югры доставили из сельского поселения Казым в г.Ханты-Мансийск и обратно (уже с главным призом конкурса – снегоходом «Буран»).

На протяжении 2024 года в региональных СМИ размещались публикации и видеосюжеты о лучших природоохранных разработках молодых ученых и специалистов ПАО «Сургутнефтегаз», подготовленных в рамках 44-й научно-технической конференции Компании; о проведении финального этапа обязательной аттестации спасателей акционерного общества – тактико-специального учения по подтверждению готовности нештатного аварийно-спасательного формирования Компании к ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов; о научно-исследовательских работах, выполненных представителями ведущих специализированных организаций на территориях участков недр Сургутнефтегаза в Западной и Восточной Сибири; о результатах мероприятий по искусственному воспроизводству водных биоресурсов и о других событиях.

**Экологические проекты
ПАО «Сургутнефтегаз»**



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