

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»



2023

СОДЕРЖАНИЕ

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

1

Основные направления природоохранной деятельности Компании

- | | |
|---|--|
| 7 Основные направления программы «Экология» | 8 Ключевые аспекты природоохранной деятельности Компании |
|---|--|

2

Основные стратегические документы в области экологического менеджмента

- | | |
|---------------------------|--|
| 12 Экологическая политика | 15 Основные принципы Политики по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера |
| 14 Обязательства Компании | |

3

Обеспечение экологической безопасности нефтепромысловых сооружений и оборудования

- | | |
|--|--|
| 18 Мероприятия по снижению риска аварий | 20 Применение трубной продукции с внутренним покрытием |
| 19 Контроль качества материалов и выполнения работ | 22 Ингибиторная защита трубопроводов |

4

Производственный экологический контроль

- | | |
|---|---|
| 26 Основные направления производственного экологического контроля | 27 Результаты производственного экологического контроля |
|---|---|

5

Природоохранная деятельность

- | | |
|---|---|
| 30 Деятельность Компании по управлению экологическими и природно-климатическими рисками | 62 Показатели воздействия на окружающую среду |
| 32 Деятельность Компании по предотвращению изменения климата | 64 Производственный экологический мониторинг |
| 38 Деятельность Компании, направленная на охрану атмосферного воздуха | 66 Сохранение биоразнообразия и поддержка особо охраняемых природных территорий и других территорий с особым режимом хозяйствования |
| 42 Деятельность Компании, направленная на охрану водных ресурсов и рациональное водопользование | 76 Цифровизация в сфере природоохранной деятельности |
| 45 Обращение с отходами производства | 78 Взаимодействие с коренными малочисленными народами Севера |
| 51 Деятельность Компании, направленная на соблюдение требований законодательства при обращении с отходами I, II классов опасности | 80 Научно-исследовательские работы в области охраны окружающей среды |
| 52 Охрана, рациональное использование земель | 84 Действие принципов «зеленого офиса» |
| 60 Охрана лесов | 86 Экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала |
| | 88 Взаимодействие с общественными организациями и СМИ |



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

ПАО «Сургутнефтегаз» входит в число крупнейших частных вертикально интегрированных нефтяных компаний России. В меняющихся экономических условиях, на фоне эскалации геополитических рисков акционерное общество продолжает работать устойчиво, стабильно, надежно, соблюдая требования российского природоохранного законодательства, учитывая положения международных конвенций и соглашений, руководствуясь принципами корпоративной Экологической политики. Мы в полном объеме исполняем взятые на себя обязательства.

Даже в период исключительного санкционно-го давления и либерализации технологических и экологических требований к ведению экономической деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» принципиально не допускает замораживания проектов в области охраны окружающей среды, возвращения к применению «грязных» технологий, снижения производственных показателей.

Акционерное общество продолжает вкладывать значительные финансовые средства в строительство и модернизацию природоохранных объектов, повышение экологической безопасности производства, энергоэффективность, сохранение биологического разнообразия. Из года в год мы обеспечиваем стабильно высокий уровень капитальных вложений, только за последние десять лет инвестировано более 251 млрд рублей.

Сургутнефтегаз заблаговременно приступил к импортозамещению и в условиях ограничительных мер со стороны недружественных государств, запрета на ввоз в Россию высокотехнологичного оборудования поддерживает отечественных производителей, применяет наилучшие доступные технологии, технику и оборудование, занимается инновационными разработками.

По уровню рационального использования попутного нефтяного газа ПАО «Сургутнефтегаз» на протяжении длительного времени занимает

лидерские позиции в России с показателем более 99 %. В целях минимизации воздействия производства на окружающую среду акционерное общество применяет трубы и соединительные детали промышленных трубопроводов с антикоррозионным покрытием. В нашей компании действует 100%-й входной контроль поступающей трубной продукции, заводом Сургутнефтегаза изготовлено более 5 миллионов метров труб с внутренним антикоррозионным покрытием.

Мы опираемся на собственные силы, развиваем научно-техническую деятельность, совершенствуем компетенции персонала. Коллектив публичного акционерного общества осознает все экологические риски, понимает, насколько важно передать будущим поколениям доставшееся от предков природное богатство. Наша задача – предотвратить возникновение любых экологических инцидентов на нефтепромыслах, укреплять звание Компании высокой культуры производства и заботиться об охране окружающей среды, обеспечивая надежность производственных процессов, целостность объектов, безопасную и безаварийную эксплуатацию оборудования.

Мы живем и работаем на одной земле с хранителями исконных традиций северных территорий, относимся к коренным жителям с безусловным уважением, оказываем им помощь и содействие. В частности, в 2023 году Сургутнефтегазом более чем в 2,5 раза был увеличен размер ежеквартальных компенсационных выплат коренному населению.

ПАО «Сургутнефтегаз» дорожит репутацией надежного партнера, статусом стабильного, эффективного, высокотехнологичного предприятия. Мы нацелены на долгосрочное развитие и продолжаем двигаться вперед, обеспечивая высокое качество выполняемых работ по поиску, разведке, добыче и переработке углеводородного сырья, планомерное снижение негативного воздействия на окружающую среду.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

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

1



Национальными целями развития России в соответствии с нацпроектом «Экология» являются комфортная и безопасная среда для жизни людей, эффективное обращение с отходами, ликвидация опасных объектов накопленного вреда окружающей среде, снижение выбросов загрязняющих веществ, экологическое оздоровление водных объектов, создание новых особо охраняемых природных территорий.

Важными составляющими собственной программы «Экология», которую системно, последовательно реализует ПАО «Сургутнефтегаз», являются безопасное обращение с отходами, применение наилучших доступных технологий (НДТ), сохранение биологического разнообразия, охрана атмосферного воздуха и водных ресурсов.

Компания наращивает капиталовложения в реализацию программ, направленных на планомерное снижение негативного влияния производства, рациональное использование природных ресурсов и сохранение благоприятной окружающей среды. Акционерное общество сохраняет баланс экологических, социальных и экономических интересов, способствует устойчивому развитию регионов своего присутствия, улучшению уровня жизни населения.

Ежегодно ПАО «Сургутнефтегаз» публикует экологические отчеты и другую актуальную информацию о природоохранной деятельности Компании на официальном сайте (www.surgutneftgas.ru) в разделе «Ответственность» (подраздел «Экология»).

Экологическая информация
ПАО «Сургутнефтегаз»



Экологические отчеты
ПАО «Сургутнефтегаз»



Форма для обращений
граждан



- 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.

Все объекты ПАО «Сургутнефтегаз», оказывающие негативное воздействие на окружающую среду (НВОС), поставлены на учет в соответствии с установленными требованиями законодательства. Компания эксплуатирует 97 объектов нефтедобычи, 2 объекта по переработке нефти и газа, 7 объектов по обращению с отходами, отнесенных к I категории НВОС. В целях улучшения результатов производственно-хозяйственной деятельности и минимизации негативного воздействия на окружающую среду Сургутнефтегаз повышает энергоэффективность и экологичность производства, применяет современные практические

решения и НДТ, совершенствует бизнес-процессы, внедряя современные информационные системы.

Акционерное общество занимается строительством и модернизацией природоохранных сооружений, ежегодно наращивает ресурсосберегающие мощности, обновляет парк техники и оборудования. В числе активов Компании:

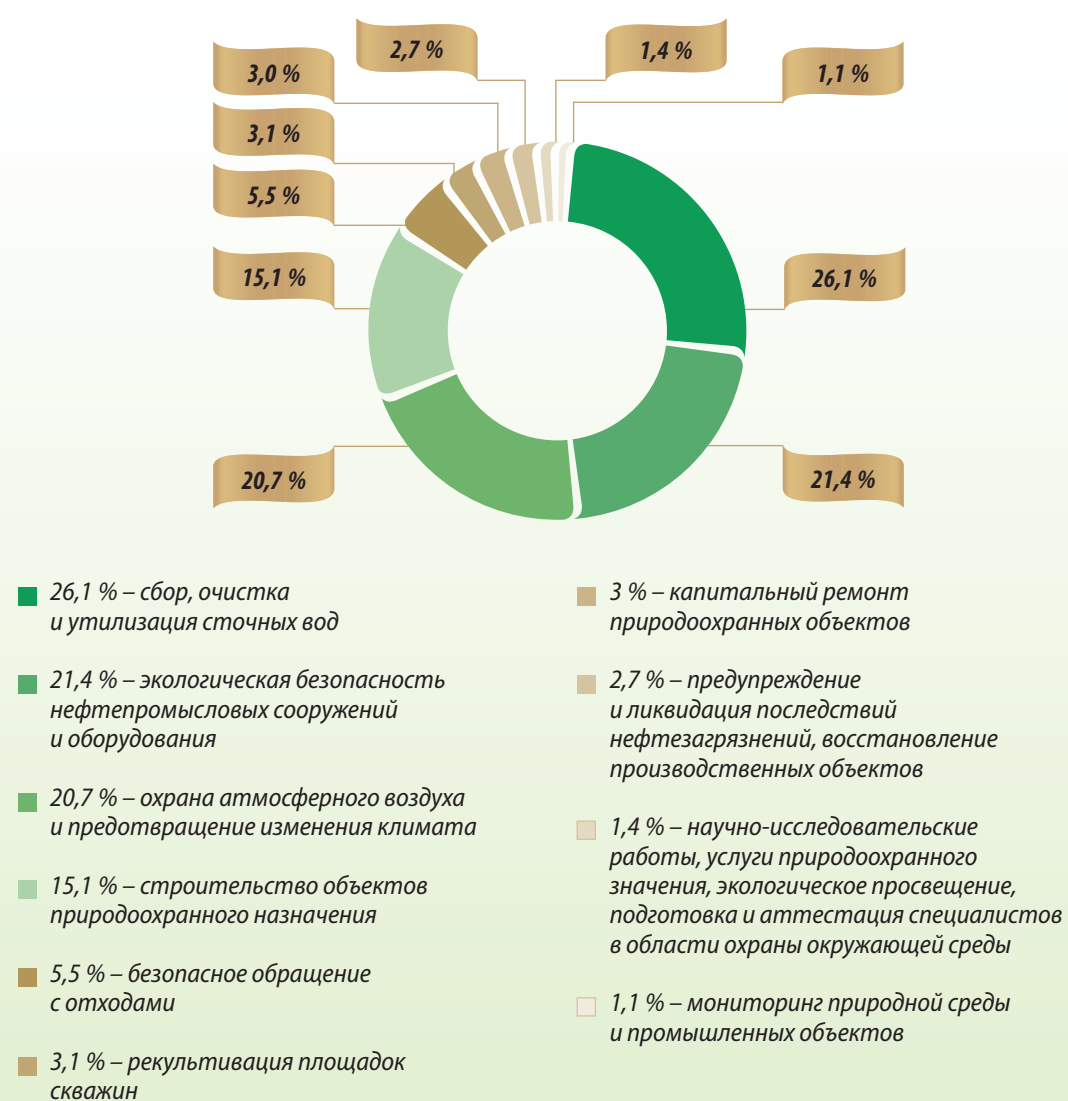
- газоперерабатывающий завод;
- 22 газотурбинные (ГТЭС) и 7 газопоршневых электростанций;
- 33 компрессорные станции;
- установка компримирования и подготовки газа;
- 2 установки подготовки газа;
- 113 установок предварительного сброса воды (УПСВ);
- 6 центров по отмывке нефтезагрязненного грунта;
- 3 центра по обезвреживанию шлама со шламонакопителями, линиями утилизации нефтезагрязненной жидкости и трехфазными сепараторами «Хитер-Тритер»;
- 5 мобильных установок по зачистке резервуаров и первичной отмывке нефтешламов, в том числе трехфазные центрифуги;
- 44 одно- и многосекционных шламонакопителя суммарной вместимостью 98,5 тыс. м³;
- 10 установок термического обезвреживания нефтешлама суммарной производительностью 70 тыс. м³/год;
- 6 полигонов твердых бытовых и промышленных отходов для размещения отходов производства и потребления суммарной вместимостью 2 040 тыс. м³;
- 28 мобильных установок термического обезвреживания отходов производства и потребления «Форсаж-2М» суммарной производительностью 21,0 тыс. т/год.

КЛЮЧЕВЫЕ АСПЕКТЫ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает надежность рабочих процессов, целостность производственных объектов, безопасную и безаварийную эксплуатацию технологического оборудования. Компанию отличают высокие стандарты экологической и социальной ответственности, устойчивые финансовые показатели. В 2023 году на реализацию корпоративной программы «Экология»

было направлено 38,4 млрд руб., в 2024 году с этой целью планируется инвестировать более 35 млрд руб. ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет эффективное, ответственное, бережливое производство, обеспечивает безопасность всех процессов для окружающей среды, внедряет передовые природоохранные технологии, максимально эффективно использует природные ресурсы.

Финансирование природоохранных мероприятий в 2023 году



Ключевыми аспектами природоохранной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» являются мероприятия по строительству, ремонту и замене трубопроводов, защита нефтепромыслового оборудования и сооружений от коррозии, предупреждение и ликвидация последствий инцидентов, связанных с отказом оборудования, рекультивация земель, охрана атмосферного воздуха, утилизация промышленных вод, мероприятия по безопасному обращению с отходами,

экологический мониторинг, научно-исследовательская работа.

Долгосрочное планирование, комплексный подход к организации управления экологической деятельностью Компании способствуют снижению экологических рисков, достижению стабильных результатов, планомерному устойчивому развитию ПАО «Сургутнефтегаз» и улучшению качества жизни в регионах деятельности акционерного общества.

ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

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



2



Основными стратегическими документами Компании в сфере экологического менеджмента являются Экологическая политика ПАО «Сургутнефтегаз» и Политика по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера.

В целях сохранения баланса между развитием производственных комплексов и сохранением окружающей среды, улучшением качества жизни населения, включая представителей коренных малочисленных народов Севера, акционерным обществом выстроена система экологического регулирования, приоритетными направлениями которой являются 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 использование

природных и энергетических ресурсов, социальная ответственность бизнеса.

Настоящая Экологическая политика ПАО «Сургутнефтегаз» определяет стратегию устойчивого развития предприятия, является приоритетной, основополагающей для ближайшего и перспективного планирования природоохранной деятельности Компании.

Соблюдать принципы Экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз» и Политики по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера, исполнять требования природоохранного законодательства Российской Федерации обязаны коллективы как акционерного общества, так и всех подрядных и субподрядных организаций.

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.

Экологическая политика ПАО «Сургутнефтегаз» подлежит пересмотру, корректировке, совершенствованию при изменении приоритетов развития и условий деятельности публичного акционерного общества.



В соответствии с основными принципами 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 проектов 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 систему управления этой деятельностью.
- 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, уменьшение негативного воздействия на компоненты окружающей среды, компенсацию возможного ущерба 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.

■ Соблюдение федерального и регионального законодательства, направленного на защиту прав и законных интересов коренных малочисленных народов Севера.

■ Сохранность исконной среды обитания, традиционного образа жизни, хозяйствования и промыслов коренного населения.

■ Признание важного значения земли, водных объектов, дикоросов и промысловых видов животных, сохранение природно-ресурсного потенциала экосистем как основы традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера.

■ Рациональное использование земель и природных ресурсов в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности КМНС.

■ Уважительное отношение к этнической самобытности, культуре и местным 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 за ограничение традиционного режима природопользования.

■ Открытость и доступность общественно значимой информации об экологической деятельности предприятия 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



3



МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ РИСКА АВАРИЙ

Экологическая безопасность нефтедобычи ПАО «Сургутнефтегаз» определяется в первую очередь уровнем эксплуатационной надежности промышленных трубопроводных систем, которая обусловлена сочетанием нескольких свойств: сохраняемости, долговечности и безотказности.

Надежность трубопроводных систем обеспечивается за счет коррозионной стойкости труб, соединительных деталей и запорной арматуры, применяемых для строительства и капитального ремонта трубопроводов, а также дополнительных средств защиты от коррозии. Трубопроводы

Компании рассчитаны на долговечную безотказную эксплуатацию в коррозионно-агрессивной среде при сохранности исходных качественных характеристик. Контроль качества материалов и выполнения работ обеспечивается на всех этапах технологического процесса.



КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА МАТЕРИАЛОВ И ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

Вся трубная продукция, применяемая для строительства промышленных трубопроводных систем ПАО «Сургутнефтегаз», проходит многоуровневый контроль качества. Инспекционный контроль осуществляется на заводах-изготовителях, входной контроль неразрушающими и разрушающими методами – при поступлении в акционерное общество, операционный контроль – при выполнении строительно-монтажных работ.

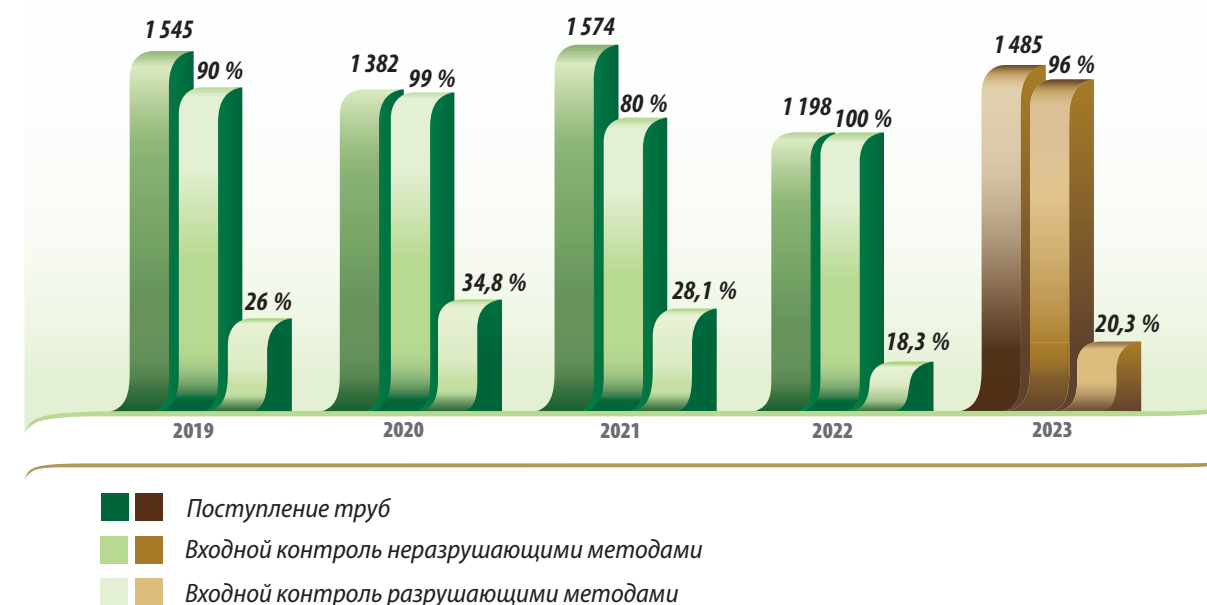
Инспекционный контроль соблюдения технологии производства трубной продукции на заводах-изготовителях осуществляется независимыми аккредитованными организациями, которые подтверждают, что ПАО «Сургутнефтегаз» применяет трубную продукцию высокого качества.

Для входного контроля неразрушающими методами на Центральной трубной базе функционирует комплекс технологического оборудования, позволяющий в автоматизированном режиме выполнять радиографический и ультразвуковой контроль качества труб.

Для оценки соответствия качества применяемых сталей выполняется входной контроль разрушающими методами. В отчетном году в аккредитованной лаборатории выполнен входной контроль разрушающими методами более 300 км труб (20,3 % от общего объема поступления). Не соответствия требованиям технических условий не выявлено. Это свидетельствует о стабильно высоком качестве применяемых в Компании нефтегазопроводных труб, соответствии требованиям к химическому составу, структуре и механическим свойствам металла.

В 2023 ГОДУ НЕРАЗРУШАЮЩИМИ МЕТОДАМИ ПРОКОНТРОЛИРОВАНО БОЛЕЕ 1 400 КМ ТРУБ

Входной контроль нефтегазопроводных труб, км



ПРИМЕНЕНИЕ ТРУБНОЙ ПРОДУКЦИИ С ВНУТРЕННИМ ПОКРЫТИЕМ

ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет полный цикл по нанесению внутреннего антикоррозионного покрытия (ВАП) на трубы и соединительные детали трубопроводов. Применение труб с повышенной коррозионной стойкостью является одним из основных условий долговечности и безотказности трубопроводов Компании.

Собственный завод Сургутнефтегаза по нанесению внутреннего антикоррозионного покрытия на трубы и соединительные детали трубопроводов действует с 2014 года. Это высокотехнологичное эффективное производство, оснащенное по международным стандартам, на котором применяются передовые технологии и наилучшие материалы (порошковая краска, праймер) с подтвержденными качественными характеристиками.

За весь период эксплуатации силами Компании изготовлено более 5 800 км труб и 226 000 соединительных деталей трубопроводов с ВАП.

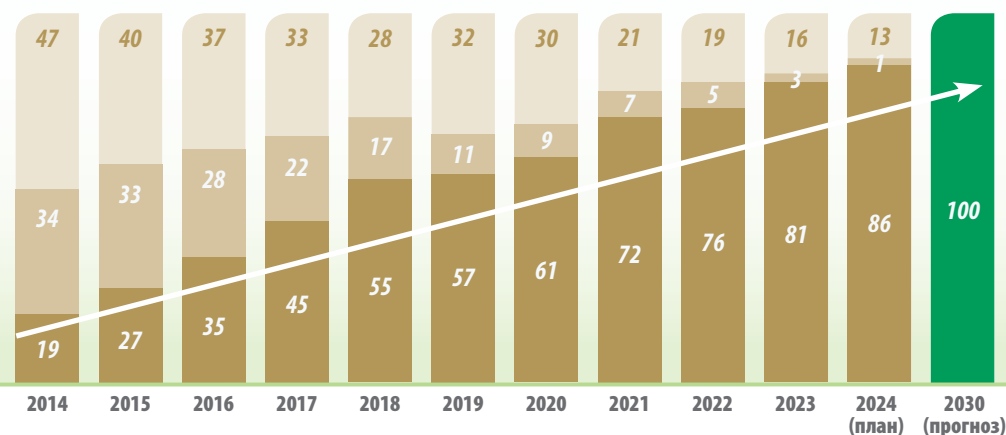
ПАО «Сургутнефтегаз» работает над расширением номенклатуры продукции завода, увеличением объемов производства изделий в антикоррозионном исполнении. В 2023 году акционерным обществом изготовлено 800,6 км труб и 27 258 соединительных деталей трубопроводов с внутренним антикоррозионным покрытием.

Сургутнефтегазом эксплуатируется более 9 500 км нефтегазопроводов, из них более 7 800 км – с ВАП (объем внедрения составляет 81 %).

Планируется, что к концу 2024 года протяженность трубопроводов с внутренним антикоррозионным покрытием в акционерном обществе

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ЭКСПЛУАТИРУЕТ БОЛЕЕ 9 300 КМ ПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ РАЗЛИЧНОГО НАЗНАЧЕНИЯ С ВАП

Обеспечение экологической безопасности эксплуатируемых нефтегазопроводов, %



- Внутреннее антикоррозионное покрытие
- Ингибиторная защита
- Без мер защиты



составит более 10 100 км. За отчетный период в соответствии с планом капитального строительства и программой капитального ремонта ПАО «Сургутнефтегаз» введено в эксплуатацию 894,5 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 2023 год – более 80 000.

Эксплуатация промысловых трубопроводов осуществляется в соответствии с действующими нормами и правилами экологической безопасности. Пристальное внимание Сургутнефтегаз уделяет диагностике технического состояния промысловых трубопроводов (ПТ), оценке возможных рисков отказов. Осмотр трасс ПТ, 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.

ИНГИБИТОРНАЯ ЗАЩИТА ТРУБОПРОВОДОВ

Благодаря ингибиторной защите в 10 раз снижена вероятность возникновения отказов трубопроводов ПАО «Сургутнефтегаз». Ингибирование – это наиболее эффективная и технологичная мера по защите от коррозии при эксплуатации трубопроводов без внутреннего антикоррозионного покрытия.

В процессе управления ингибированием определяются эффективность достижения целевых параметров, объем и полнота исполнения основных мероприятий и операций, корректируются схема ингибиторной защиты и организация работ. В 2023 году акционерным обществом проведена ингибиторная защита 1 868 км промысловых трубопроводов, в т. ч. 291 км нефтегазопроводов, 1 568 км нефтепроводов, 9 км низконапорных водоводов.

Контроль за процессом ингибирования осуществляется с помощью телемеханики: 123 блока дозирования, оснащенные датчиками уровня реагента в технологической емкости, расходомерами, передают данные в информационную систему управления технологическими процессами. Таким образом происходит своевременное выявление, корректировка или устранение отклонений в режимах дозирования ингибиторов коррозии.

100 % – УРОВЕНЬ КОНТРОЛЯ ЗАКАЧКИ ИНГИБИТОРОВ КОРРОЗИИ



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

- Основные направления производственного экологического контроля
- Результаты производственного экологического контроля



4



В акционерном обществе действует двухуровневая система производственного экологического контроля (ПЭК). Руководит этой вертикально интегрированной системой первый заместитель генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз», председатель экологического совета Компании.

В публичном акционерном обществе осуществляется контроль соответствия проверяемых объектов требованиям природоохранного законодательства, нормам экологической безопасности и стандартам организации. Система ПЭК контролирует соблюдение требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха и водных объектов, обращения с отходами, рекультивации загрязненных земель, выполнения экологических, санитарно-эпидемиологических норм, установленных локальными документами Компании, и решений, предусмотренных проектной документацией.

Выполнение природоохранных требований контролируется в ходе плановых и внеплановых проверок с отбором проб, оформлением соответствующих актов и протоколов. По результатам экоаналитического контроля разрабатываются мероприятия по устранению выявленных нарушений, устанавливаются сроки их проведения. Контроль исполнения предписаний и устранения замечаний ведется постоянно при помощи информационной системы.

На заседаниях совета руководителей Компании под председательством генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» каждый месяц прорабатываются важнейшие производственные вопросы, в том числе касающиеся соблюдения требований природоохранного законодательства.

В целях снижения экологических рисков, уменьшения воздействия производства на окружающую среду и рационального использования природных ресурсов экологический совет ПАО «Сургутнефтегаз», который детально анализирует итоги ПЭК, принимает эффективные управленческие решения, в частности устанавливает персональные целевые экологические показатели для ряда руководителей структурных подразделений. Показатели эффективности в области экологической безопасности относятся к ключевым критериям оценки качества работ при подведении итогов ежегодных экономических соревнований среди коллективов Компании, в том числе бригад капитального и подземного ремонта скважин, коллективов, участвующих в строительстве скважин, и буровых бригад.

В 2023 году в рамках производственного экологического контроля в полном объеме выполнены мероприятия по проверкам производственных объектов ПАО «Сургутнефтегаз», включая детальную документарную проверку, выездные плановые и внеплановые проверки.

Проведены проверки соответствия нефтепромысловых сооружений проектным решениям и требованиям промышленной, экологической безопасности, в том числе проверены стальные резервуары для хранения нефти и нефтепродуктов.

В 2023 году проверено 2 643 объекта, всего проведено 1 237 проверок, все выявленные замечания устранены.

Линейным обслуживающим персоналом нефтегазодобывающих управлений Компании контролируется состояние трасс трубопроводов, их элементов и деталей с использованием GPS-навигаторов, осуществляется оценка треков маршрутов движения в веб-приложении

«Контроль маршрутов обходов». Особое внимание уделяется контролю промысловых трубопроводов в местах переходов через водные преграды.

Компания обеспечивает требуемый уровень экологической безопасности производственных процессов, планомерно снижает риски аварий на промысловых трубопроводах.

ПАО «Сургутнефтегаз» минимизирует риск аварий и инцидентов на промысловых трубопроводах, связанных с неконтролируемым разливом нефти и нефтепродуктов, обеспечивает требуемый уровень экологической безопасности производственных процессов.

Уровни контроля	2021 год			2022 год			2023 год		
	количество проверок	количество объектов	количество замечаний	количество проверок	количество объектов	количество замечаний	количество проверок	количество объектов	количество замечаний
I уровень контроля	518	1 016	1 896	805	1 644	3 288	1 044	1 827	4 111
II уровень контроля	92	578	835	207	835	1 147	193	816	1 228



ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



5



ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает устойчивость производственных процессов, проводит комплексную работу в целях предотвращения потенциальных угроз, связанных со всевозможными рисками, включая экологические и природно-климатические.

Основная деятельность ПАО «Сургутнефтегаз» – добыча, подготовка и транспортировка углеводородного сырья – сопряжена с потенциальным риском аварийных отказов технологического оборудования, которые могут повлечь разливы нефти и нефтепродуктов, нанести ущерб окружающей среде и оказать негативное влияние на деятельность Компании. Такие инциденты оборачиваются необходимостью устранения ущерба, нанесенного компонентам окружающей среды, и возникновением гражданской ответственности акционерного общества.

ПАО «Сургутнефтегаз» в целях минимизации экологических рисков, оценки влияния деятельности Компании на окружающую среду ежегодно разрабатывает комплексную программу природоохранных мероприятий, включающую следующие направления:

- предотвращение экологических рисков (защита нефтепромыслового оборудования от внутренней и внешней коррозии, повышение надежности нефтепромысловых сооружений, строительство и эксплуатация объектов различного природоохранного назначения);
- снижение негативного воздействия на атмосферный воздух;
- рациональное использование попутного нефтяного газа и водных ресурсов;
- безопасное обращение с отходами, грунтами и технологическими жидкостями;
- рекультивация нарушенных земель.

ПАО «Сургутнефтегаз» в рамках корпоративной системы страхования постоянно осуществляет добровольное страхование экологических рисков, связанных с производственной деятельностью. Объектами добровольного страхования являются нефте- и газопроводы, другие технологические комплексы и объекты. Компания проводит регулярный контроль негативного воздействия и мониторинг состояния окружающей среды на месторождениях нефти и участках недр для поиска, разведки и добычи углеводородного сырья.

Для снижения экологических рисков и обеспечения устойчивого развития Сургутнефтегаз направляет значительные усилия и средства (более 20 % от объемов финансирования природоохранных мероприятий) на поддержание надежности и повышение экологической безопасности производственных объектов. Это позволяет минимизировать негативное воздействие ПАО «Сургутнефтегаз» на окружающую среду, работать без превышения допустимых нормативов воздействия и возникновения аварийных ситуаций с экологическими последствиями на объектах инфраструктуры.

ПАО «Сургутнефтегаз» повышает энергетическую эффективность производства, сокращает вредные выбросы загрязняющих веществ от сжигания попутного нефтяного газа, утилизирует отходы, занимается лесовосстановлением, создает надежные и гарантированные источники энергии для обеспечения непрерывности собственных технологических операций и исключения возможных перебоев в энергоснабжении в случае серьезных последствий изменения климата.

Пристальное внимание Компания уделяет мировой тенденции глобального изменения климата, негативные последствия которого могут привести к таянию вечной мерзлоты в северных районах, затоплению территорий деятельности акционерного общества, возможному разрушению строений, коммуникаций. ПАО «Сургутнефтегаз» учитывает экологические риски, вероятные последствия климатических изменений при проектировании объектов капитального строительства на территориях с вечномерзлыми грунтами. В целях повышения уровня промышленной и экологической безопасности объектов Компания выполняет ряд мероприятий, чтобы не допустить повреждения строений и коммуникаций в случае деградации вечной мерзлоты.

Десять лет в акционерном обществе действует вертикально интегрированная система менеджмента, которая объединяет системы экологического менеджмента и производственного экологического контроля. С целью снижения

негативного воздействия на окружающую среду акционерное общество направляет значительные средства на проведение природоохранных мероприятий, в частности на утилизацию попутного нефтяного газа.

Экологический совет ПАО «Сургутнефтегаз», в состав которого входят топ-менеджеры Компании, действует с 2017 года, он координирует вопросы деятельности Сургутнефтегаза в области охраны окружающей среды и природопользования, решение которых имеет принципиальное значение, эффективно управляет экологическими рисками акционерного общества, обеспечивает соблюдение принципов корпоративной Экологической политики.

Основная территория деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» – Западно-Сибирская равнина, отличающаяся большим количеством озерных и болотных экосистем. В Республике Саха (Якутия), в пределах Приленского плато Средне-Сибирского плоскогорья, находится еще один значительный производственный кластер предприятия.

Характерной особенностью данных территорий является комплекс опасных природных экзогенных процессов, обусловленных геоморфологическими и литологическими условиями местности: сезонное промерзание и оттаивание грунтов, морозное пучение, эрозийное преобразование рельефа постоянными водотоками. Западносибирские участки отличаются процессами естественного подтопления и заболачивания территории. Более северные районы ведения производственной деятельности находятся в зоне островного и прерывистого развития многолетнемерзлых грунтов. Опасные природные процессы – такие как смерчи, лавины, ураганы, землетрясения, оползни и сели – в Западной и Восточной Сибири не наблюдаются.

В целом при хозяйственном освоении территорий деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» степень опасности развития экзогенных геологических процессов оценивается как малая, а инженерно-геологические и гидрологические условия – как несложные.

При выборе местоположения промышленных объектов акционерного общества учитываются природно-климатические особенности местности, проектирование осуществляется с учетом комплекса мероприятий по минимизации рисков негативного воздействия на окружающую среду.

Практически все объекты Компании построены за пределами зон затопления, за исключением незначительного количества объектов, размещение которых в поймах крупных рек продиктовано геологическими условиями (критерием затопления при проектировании кустовых площадок является расчетный уровень высоких вод 2 % обеспеченности). Во время строительства таких объектов выполняется комплекс мероприятий по защите от разрушения и негативного воздействия на окружающую среду:

- производство строительных работ в период, когда отметка подтопления не превышает отметки поверхности участка производства работ;
- обеспечение стабильности насыпного основания площадок и укрепление откосов насыпи, расчет уровня насыпи площадки для расчетного горизонта воды 2 % вероятности превышения;
- устройство вторичного обвалования;
- бурение на затопляемых участках с вывозом отходов.

Чтобы в паводковый период природно-климатические риски свести к минимуму, ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно выполняет расширенный комплекс мероприятий: очистку площадок от снега, отходов, вывоз оборудования, создание запасов материально-технических ресурсов и грунта, откачку жидкостей из дренажных емкостей, подготовку оборудования для локализации и устранения возможных загрязнений, производственный экологический мониторинг и визуальный контроль состояния водотоков.

В период аномально низких температур акционерное общество ежегодно выполняет комплексные мероприятия в целях минимизации природно-климатических рисков. В частности, учебно-практические занятия по отработке действий персонала на опасных производственных объектах при возникновении нештатных ситуаций в условиях низких температур. Проводятся проверки работоспособности водяных теплоспутников и приборов электрообогрева, порядка ведения режима повышенного уровня готовности в связи с опасными явлениями погоды, наличия и работоспособности аварийного запаса оборудования и материально-технических ресурсов.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА

В области климатического регулирования ПАО «Сургутнефтегаз» реализует стратегию развития Компании с еще более низким уровнем выбросов парниковых газов.

Для предотвращения глобального изменения климата, сокращения выбросов парниковых газов акционерным обществом разработан комплекс мер, включающий:

- управление климатическими рисками;
- выполнение предпроектных проработок, проектирование и анализ проектной документации в части экологической безопасности и оценки воздействия на окружающую среду;
- строительство объектов, предназначенных для использования попутного нефтяного газа, а также их техническое перевооружение, реконструкцию и модернизацию;
- повышение эффективности использования попутного нефтяного газа;
- реализацию программы повышения энергоэффективности и ресурсосбережения;
- выполнение комплексных мероприятий по обеспечению экологической безопасности объектов нефтедобычи;
- осуществление мероприятий по снижению потерь углеводородного сырья, росту объемов его переработки;

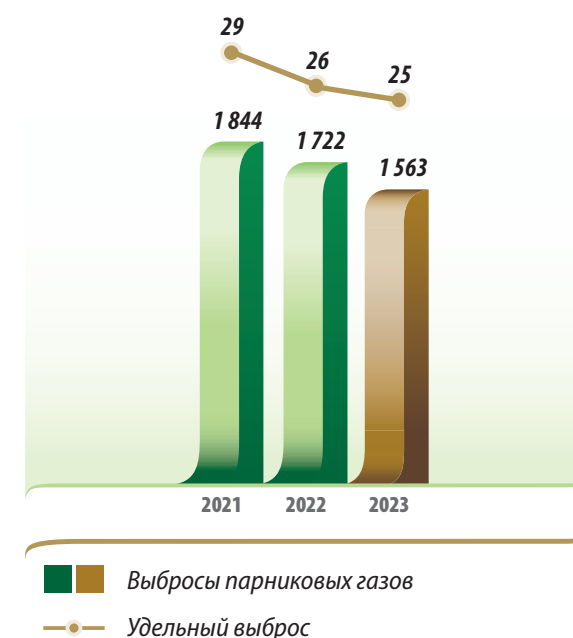
- расширение области использования низкоуглеродистых источников энергии, таких как газ, возобновляемые источники;
- производство и потребление экологически чистого топлива;
- режимно-наладочные работы на топливоиспользующем оборудовании;
- перевод топливоиспользующего оборудования на экологически чистое топливо и электрический привод;
- развитие системы учета и контроля выбросов парниковых газов;
- поиск эффективных решений для безопасной утилизации парниковых газов;
- восстановление лесов.

Уровень валового выброса парниковых газов при добыче нефти и переработке газа в 2023 году относительно уровня предыдущего года снижен более чем на 9 % благодаря успешной реализации корпоративной программы ПАО «Сургутнефтегаз» по предотвращению изменения климата.

НА 9 % СОКРАЩЕНЫ ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ ПО ОТНОШЕНИЮ К УРОВНЮ 2022 ГОДА



Динамика выбросов парниковых газов (тыс. т в CO₂-экв.) и удельных выбросов парниковых газов на единицу добытого углеводородного сырья (кг в CO₂-экв./т) при добыче нефти и переработке газа



Основные направления деятельности Компании по предотвращению глобального изменения климата

1. Повышение эффективности систем учета и контроля выбросов парниковых газов

ПАО «Сургутнефтегаз» развивает корпоративную систему учета и управления выбросами парниковых газов, ведет базу данных источников воздействия, формирует сведения об объемах выбросов парниковых газов, контролирует состояние атмосферного воздуха во всех регионах деятельности, осуществляет обработку и анализ полученной информации в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и международными стандартами в сфере изменения климата. В 2023 году основная доля прямых выбросов парниковых газов в атмосферный воздух при осуществлении деятельности по добыче нефти и переработке газа приходилась на потребление топлива – 69 %, на сжигание ПНГ факельными установками – 18 %, на фугитивные выбросы – 13 %.

2. Рациональное использование попутного нефтяного газа

Сокращение выбросов парниковых газов и снижение объема сжигания попутного нефтяного газа за счет его рационального использования – это приоритетные направления деятельности Компании по предотвращению изменения климата.

В течение двенадцати лет ПАО «Сургутнефтегаз» уверенно занимает лидерские позиции в российской нефтегазовой отрасли с показателем утилизации ПНГ более 99 %. В 2023 году уровень рационального использования попутного нефтяного газа составил 99,29 %.

В настоящее время акционерным обществом эксплуатируется 29 объектов малой энергетики, способствующих сокращению факельного сжигания газа, 24 компрессорные станции низких ступеней сепарации, установка компримирования и подготовки газа, позволяющие полностью извлекать газ, насыщенный тяжелыми углеводородами, из нефтяной эмульсии.

Компания успешно применяет рациональный подход к использованию попутного нефтяного газа и в других направлениях деятельности. ПНГ направляется на газоперерабатывающий завод ПАО «Сургутнефтегаз», закачивается в нефтеносные пласты для поддержания пластового давления. На всей территории хозяйственной деятельности Компании попутный нефтяной газ используется в качестве топлива для собственных производственных нужд в различном оборудовании. Сжигание ПНГ в факельных установках производится в основном для поддержания работы дежурных горелок, необходимых для безопасной эксплуатации промысловых объектов.

100 % ФАКЕЛОВ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ОСНАЩЕНО ПРИБОРАМИ УЧЕТА ГАЗА

Компания обеспечивает строительство объектов, предназначенных для рационального использования ПНГ, проводит их техническое перевооружение, реконструкцию и модернизацию, руководствуясь целями снижения негативного воздействия на климат, утилизации попутного нефтяного газа.

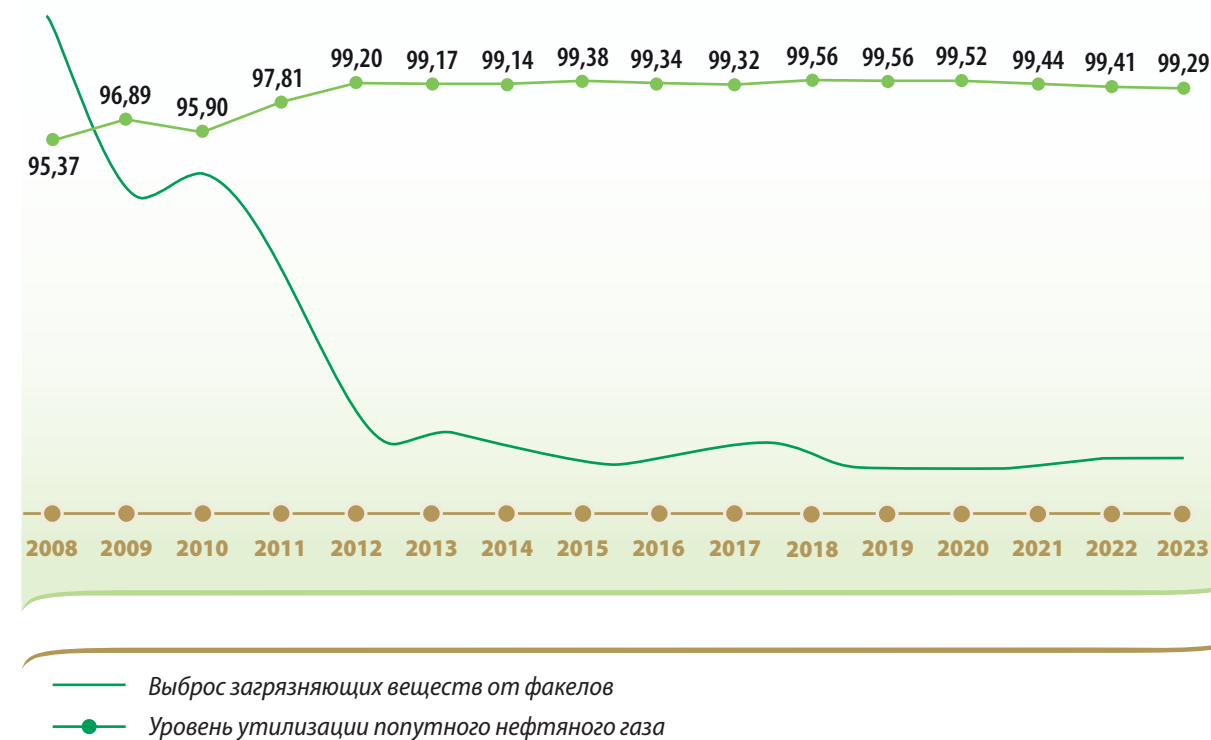
За отчетный период объем финансирования строительства и технического перевооружения

объектов ПАО «Сургутнефтегаз» по утилизации попутного нефтяного газа составил 70 % от общего объема капитальных вложений Компании в строительство природоохранных сооружений. В частности, в строительство объектов для рационального использования ПНГ акционерным обществом инвестировано более 4,05 млрд руб.

**20 МЛН Т (В CO₂-ЭКВ.) ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ В АТМОСФЕРУ
ПРЕДОТВРАЩЕНО СУРГУТНЕФТЕГАЗОМ В 2023 ГОДУ БЛАГОДАРЯ
ВЫСОКОМУ УРОВНЮ ПОЛЕЗНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПНГ**



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



3. Повышение экологической безопасности объектов нефтедобычи

На повышение экологической безопасности производственных сооружений и оборудования ПАО «Сургутнефтегаз» направляет значительную часть объемов финансирования природоохранных мероприятий.

Компания принимает необходимые меры для повышения надежности нефтепромыслов при проектировании, строительстве и эксплуатации объектов и сооружений, контролирует качество материалов и выполнения работ на всех этапах технологического процесса.

Проектирование объектов капитального строительства в северных регионах осуществляется с учетом возможных негативных последствий, связанных с деградацией вечной мерзлоты, увеличением количества осадков, затоплением территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» в результате глобального потепления.

Компания обеспечивает экологическую безопасность объектов нефтедобычи, применяя трубы с внутренним антикоррозионным покрытием, ингибиторную защиту трубопроводов и другие эффективные методы защиты от коррозии. Сургутнефтегазом проводится многоуровневый контроль качества всей трубной продукции, необходимой для строительства промысловых трубопроводных систем. Повышенное внимание уделяется диагностике технического состояния и оценке возможных рисков при дальнейшей эксплуатации промысловых трубопроводов, проводимой в соответствии с действующими нормами и правилами безопасности.

Нештатные аварийно-спасательные формирования ПАО «Сургутнефтегаз» находятся в постоянной готовности к ликвидации разливов нефти. Компанией минимизированы последствия отказов с нефтеразливами, загрязнением компонентов окружающей среды, в частности атмосферного воздуха.

**381,64 МЛН РУБ. НАПРАВЛЕНО НА ЗАЩИТУ НЕФТЕПРОМЫСЛОВОГО
ОБОРУДОВАНИЯ И СООРУЖЕНИЙ ОТ КОРРОЗИИ В 2023 ГОДУ**

4. Повышение энергоэффективности и ресурсосбережение

Повышая энергоэффективность производства, ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает ресурсосбережение, сокращение вредных выбросов от сжигания попутного нефтяного газа. С учетом собственных рисков Компания создает гарантированные источники энергии, способные обеспечить непрерывность технологических операций, исключить возможные перебои в энергоснабжении в случае серьезных последствий изменения климата. 29 объектов малой энергетики акционерного общества (22 ГТЭС и 7 ГПЭС) вырабатывают электроэнергию за счет полезного использования ПНГ.

Сокращение выбросов парниковых газов в ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивается за счет повышения энергоэффективности и ресурсосбережения. Принцип рационального использования энергетических ресурсов является одним из основных в энергетической политике Компании. Особое внимание уделяется повышению эффективности технологических процессов, снижению уровня потребления топливно-энергетических ресурсов. В Сургутнефтегазе действует автоматизированная система управления технологическими процессами и контроля энергопотребления, внедренная в целях совершенствования системы энергетического менеджмента, снижения материальных и энергетических затрат.

**В 2023 ГОДУ НА ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ
И РЕСУРСОБЕРЕЖЕНИЕ НАПРАВЛЕНО 465 МЛН РУБ.**

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Сургутнефтегаз» охватывает все сферы деятельности Компании: бурение скважин, механизированную добычу нефти и повышение нефтеотдачи пластов, подготовку и транспорт нефти, добычу, транспорт и переработку газа, закачку воды в пласт, 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. В 2023 году удельный показатель энергопотребления на единицу добытого углеводородного сырья составил 73,5 кг условного топлива на тонну нефти.

За 12 лет реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности сэкономлено 3,9 млн т условного топлива, в том числе за отчетный период – более 175 тыс. т. Это способствовало снижению выбросов парниковых газов более чем на 380 тыс. т в CO₂-экв.

**4,2 % СОСТАВИЛА ЭКОНОМИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ В 2023 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 Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (ХМАО-Югры) с конца 2023 года акционерным обществом используются 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

ПАО «Сургутнефтегаз» в течение длительного времени проводит системную работу по ежегодному восстановлению лесных насаждений. Акционерное общество финансирует мероприятия по высадке на огромных территориях саженцев сосны обыкновенной, которые доставляют из питомников. В частности, в 2023 году площадь восстановленных лесных участков составила более 1 122 га.

Важнейшие противопожарные мероприятия проводятся Сургутнефтегазом в плановом порядке и по мере необходимости. Компания традиционно оказывает помощь муниципалитетам, принимая участие в мероприятиях по уборке несанкционированных свалок, предупреждению захламления лесных участков, находящихся в непосредственной близости к производственным объектам.

**В 2023 ГОДУ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ВЫСАЖЕНО БОЛЕЕ 3,3 МЛН САЖЕНЦЕВ
ХВОЙНЫХ ДЕРЕВЬЕВ**

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ, НАПРАВЛЕННАЯ НА ОХРАНУ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

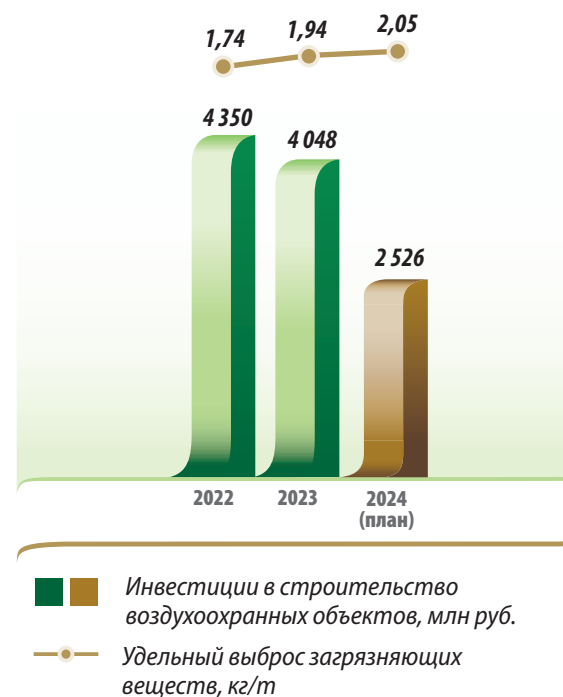
В целях снижения негативного воздействия на атмосферный воздух ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет следующие мероприятия:

- инвестиции в строительство и техническое перевооружение воздухоохраных объектов, содержание и эксплуатацию основных фондов по охране атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата;
- разработку и предэкспертную оценку проектной экологической документации, своевременное получение разрешительной документации в области охраны атмосферного воздуха;
- регулярное проведение режимно-наладочных работ оборудования, использующего топливо;
- применение эффективных технологий для улавливания и снижения выбросов углеводородов в атмосферу, снижения потерь углеводородного сырья;
- использование установок очистки газа, контроль их эффективности, проведение ревизии, текущего и планово-предупредительного ремонта;
- 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;
- применение технологии лесной рекультивации, способствующей снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- проведение комплексных мероприятий по повышению экологической безопасности производства, в том числе в целях предупреждения аварийных ситуаций;
- развитие системы учета и контроля выбросов загрязняющих веществ, в том числе парниковых газов и веществ, разрушающих озоновый слой;
- разработку и соблюдение нормативов допустимого воздействия;
- производственный экологический контроль стационарных источников выбросов;
- проработку технических решений для создания систем автоматического контроля выбросов;
- содержание специальных лабораторий по контролю загрязнения атмосферного воздуха;
- систематический контроль за соблюдением требований воздухоохранного законодательства структурными подразделениями акционерного общества;
- совершенствование организации и повышение качества воздухоохранной деятельности Компании.

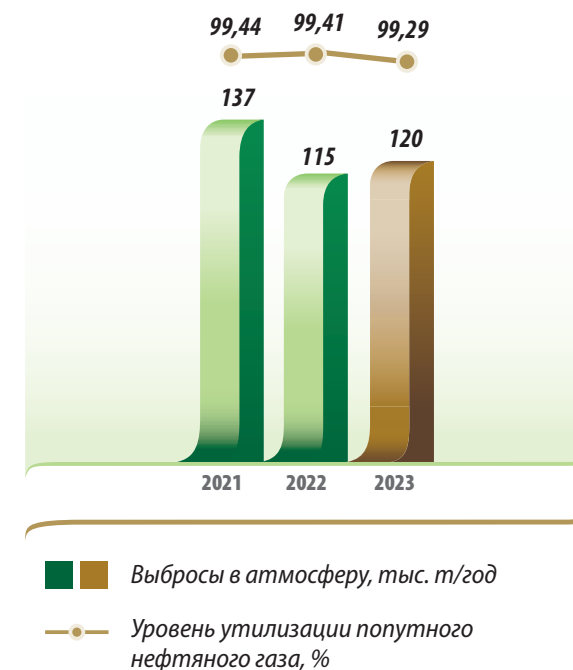
7,94 МЛРД РУБ. – ИНВЕСТИЦИИ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» В МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ВОЗДУШНОЙ СРЕДЫ, СОДЕРЖАНИЕ И ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ ПО ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА В 2023 ГОДУ



Динамика инвестиций в строительство воздухоохраных объектов и удельного выброса загрязняющих веществ в атмосферу на единицу добытого углеводородного сырья



Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и уровня утилизации попутного нефтяного газа



ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ, НАПРАВЛЕННАЯ НА ОХРАНУ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

В 2023 году завершено строительство III очереди газотурбинной электрической станции на Талаканском нефтегазоконденсатном месторождении и техническое перевооружение станции компрессорной низких ступеней Ленского нефтегазоконденсатного месторождения в Республике Саха (Якутия). Построена сеть промысловых и технологических газопроводов в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре на территории Федоровского и Западно-Сургутского месторождений, в Восточной Сибири – на территории Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения.

Успешная воздухоохранная деятельность и инвестиции позволили Компании в отчетном году достичь следующего экологического эффекта:

- обеспечен низкий удельный показатель выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (1,9 кг на 1 т добытого углеводородного сырья);
- сокращены на 9 % выбросы парниковых газов от стационарных источников при добыче нефти и переработке газа;
- уловлено более 186 т твердых загрязняющих веществ установками очистки газа;
- выведены из обращения вещества, разрушающие озоновый слой (около 2 % от общего потребления хладагента);
- снижены выбросы от транспорта на 6 % за счет повышения топливной экономичности транспортных средств и использования высокоэкологичного топлива (93 % от общего объема используемого топлива);
- не допущено сверхлимитных выбросов.



100 % – СОБЛЮДЕНИЕ НОРМАТИВОВ ВЫБРОСОВ НА СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКАХ

В связи с изменением законодательства и введением в Российской Федерации технологического нормирования в ПАО «Сургутнефтегаз» создана система разработки проектов нормативов и получения нового вида разрешительной документации – комплексного экологического разрешения (КЭР). Это единый разрешительный документ, содержащий обязательные для выполнения требования в области

охраны окружающей среды по различным направлениям, включая выбросы в атмосферный воздух, сбросы в водные объекты, обращение с отходами и пр. В рамках выполнения данных работ за отчетный период получены КЭР для 41 % объектов I категории НВОС, не позднее второго квартала 2024 года будет обеспечено получение КЭР для остальных объектов Компании данной категории.



ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ, НАПРАВЛЕННАЯ НА ОХРАНУ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ И РАЦИОНАЛЬНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ

Корпоративные мероприятия по охране водных ресурсов направлены на рациональное водопользование, повторное использование в производстве сточных вод, предотвращение загрязнения и истощения водных объектов. Более 1,4 млрд рублей составили капитальные вложения ПАО «Сургутнефтегаз» в строительство объектов водоохранного значения в 2023 году.

Большинство участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» расположено в Среднем Приобье – уникальной по масштабам заболоченности территории, со множеством рек, ручьев и озер. Особенностью больших рек, основная часть которых изучена, являются весенне-летние разливы и паводки. Учитывая специфику территории, Компания соблюдает особый порядок хозяйствования, который позволяет обеспечивать высокий уровень охраны водных объектов.

В отчетном году Сургутнефтегазом организованы работы по обследованию 38 неизученных

водных объектов, сведения о которых в государственном водном реестре отсутствуют. В целях обеспечения выполнения производственных программ структурных подразделений акционерного общества и своевременного оформления разрешительной документации на пользование водными объектами в 2024 году дополнительно планируется провести работы по обследованию 32 водных объектов.

По результатам мониторинга природной среды воздействие на окружающую среду на всех участках недр ПАО «Сургутнефтегаз» характеризуется как допустимое.

УДЕЛЬНОЕ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» – МЕНЕЕ 2 М³ ВОДЫ НА ТОННУ ДОБЫТОГО УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

Забор воды из поверхностных и подземных водных объектов производится в соответствии с проектными и регламентирующими документами Компании. На всех существующих водозаборах пресных подземных вод, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового и технического водоснабжения и эксплуатирующих подземные

водоносные горизонты с объемом добычи более 100 м³/сут, выполнена оценка запасов вод и внесены соответствующие дополнения в условия пользования недрами лицензионных соглашений. Установлены зоны санитарной охраны водозаборов ПАО «Сургутнефтегаз», используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

100 % ВОДОЗАБОРОВ КОМПАНИИ ОСНАЩЕНО ПРИБОРАМИ УЧЕТА ВОДЫ

В 2023 году было добыто более 4 268 тыс. м³ пресной воды из подземных водных объектов в целях питьевого, хозяйственно-бытового и технического обеспечения объектов ПАО «Сургутнефтегаз». Благодаря закачке всех сточных вод после их очистки в качестве рабочего агента в систему поддержания пластового давления

обеспечивается экономия потребления пресной воды из поверхностных и подземных водных объектов. В течение отчетного периода в общей сложности закачено около 411,4 млн м³ сточных вод, из них 8,4 млн м³ составили очищенные хозяйственно-бытовые стоки, в т. ч. 6,6 млн м³ – на территории Республики Саха (Якутия).



Сведения ПАО «Сургутнефтегаз» по водопотреблению, водоотведению

Показатель	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год (план)
Добыча воды	тыс. м ³	103 887,73	101 683,30	100 154,91
в т. ч. пресной подземной	тыс. м ³	4 378,56	4 268,10	4 310,78
Забор поверхностной воды	тыс. м ³	14 155,81	13 664,34	15 338,74
Удельное водопотребление	м ³ /т	1,74	1,85	1,81
Закачка сточных вод	тыс. м ³	399 499,95	411 410,50	416 280,80
в т. ч. хозяйственно-бытовых стоков	тыс. м ³	6 087,35	8 488,22	2 089,33
Сброс сточных вод в водные объекты	тыс. м ³	24,95	20,73	25,85

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА

Более 25 лет ПАО «Сургутнефтегаз» реализует комплексную программу по повышению надежности объектов нефтедобычи, которая предусматривает строительство на площадках дожимных насосных станций установок предварительного сброса воды, предназначенных для разделения водонефтяной эмульсии и доведения воды до соответствующих стандартов. УПСВ на базе трехфазных сепараторов позволяют эффективно отделять попутно добываемую пластовую воду для ее дальнейшего использования в системе поддержания пластового давления (ППД), что способствует снижению коррозионной нагрузки на трубопроводы и риска возникновения аварийных отказов, недопущению загрязнения высокоминерализованной пластовой водой

и нефтяной эмульсией водосборных площадей и водоемов. ПАО «Сургутнефтегаз» не производит сброс промышленных сточных вод в водные объекты на территориях своей хозяйственной деятельности, за исключением промышленных объектов в поселке Витим Республики Саха (Якутия). Там использование стоков в системе ППД невозможно по причине значительной удаленности населенного пункта от ближайшего нефтепромысла акционерного общества, поэтому хозяйственно-бытовые сточные воды промышленных объектов Компании в поселке Витим поступают на биологические очистные сооружения, в дальнейшем отводятся в ручей Романовский Ключ, за отчетный период объем водоотведения составил менее 21 тыс. м³.

БОЛЕЕ 1 428 МЛН РУБЛЕЙ ИНВЕСТИРОВАНО В СТРОИТЕЛЬСТВО ВОДООХРАННЫХ ОБЪЕКТОВ В 2023 ГОДУ

Благодаря рекордным капитальным вложениям ПАО «Сургутнефтегаз» в строительство объектов водоохранного значения в 2023 году были сданы в эксплуатацию установки «Хитер-Тритер» на Яунлорском и Ленском нефтегазоконденсатных месторождениях (НГКМ); станции насосные очищенных стоков Вачимского и Западно-Чигоринского нефтегазовых месторождений, Яунлорского НГКМ, Рогожниковского, Солкинского, Биттемского, Мурьяунского и Северо-Лабатьюганского нефтяных месторождений; комплекс сооружений по размещению попутных и использованных вод на Северо-Лабатьюганском нефтяном месторождении; здания автомоек на Западно-Сургутском нефтяном месторождении и Быстринском НГКМ и другие объекты.

На 19 площадках скважин установлены дренажные емкости, на 23 – восстановлены пандусы. Более 730 млн руб. запланировано направить на строительство водоохранных объектов Компании в 2024 году. ПАО «Сургутнефтегаз» планирует построить установки «Хитер-Тритер» на Туканском, Западно-Сургутском, Ай-Пимском нефтяных месторождениях, Центральном блоке Талаканского НГКМ и Савуйском НГКМ; станции по очистке сточных вод на Биттемском нефтяном и Вачимском нефтегазовом месторождениях; сооружения очистные канализационные Западно-Сургутского и Северо-Лабатьюганского нефтяных месторождений, Западно-Чигоринского нефтегазового месторождения; здание мойки автотранспорта УТТ НГДУ «Комсомольскнефть» в поселке Федоровский.

Важнейшим направлением природоохранной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» является вовлечение отходов в производственный цикл, сокращение объема отходов, подлежащих захоронению. Компания занимается разработкой и внедрением инновационных технологий, позволяющих эффективно перерабатывать, обезвреживать и утилизировать отходы.

В результате хозяйственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно образуется около 1 млн т отходов, основную часть которых (около 70 %) составляют буровые шламы. Удельный показатель образования и захоронения отходов ПАО «Сургутнефтегаз» является низким,

составляет 0,019 и 0,003 т на тонну добытого углеводородного сырья соответственно. В целях безопасного обращения с отходами акционерное общество проектирует, строит и эксплуатирует производственные объекты, занимается их модернизацией.

Сведения ПАО «Сургутнефтегаз» по обращению с отходами

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год (план)
Образование, в т. ч. накопление, поступление отходов, тыс. т	1 107,27	1 125,15	1 093,40
в т. ч. отходов бурения и капитального ремонта	796,12	788,47	765,00
Утилизация отходов, тыс. т	796,92	799,70	803,33
в т. ч. отходов бурения и капитального ремонта	639,63	620,77	565,00
Уровень утилизации отходов, %	71,97	71,08	73,47
в т. ч. отходов бурения и капитального ремонта, %	80,34	78,73	73,86
Обезвреживание отходов, тыс. т	94,57	103,61	109,67
в т. ч. отходов бурения и капитального ремонта	72,61	78,57	85,50
Размещение отходов с целью захоронения, тыс. т	177,19	179,42	180,40
в т. ч. отходов бурения	61,13	61,64	114,50



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



ПАО «Сургутнефтегаз» отказалось от применения токсичных реагентов для приготовления буровых растворов в целях минимизации негативного воздействия отходов бурения на окружающую среду. На участках недр в Западной Сибири используется технология безамбарного бурения скважин – это уникальная разработка специалистов Компании совместно с ведущими учеными

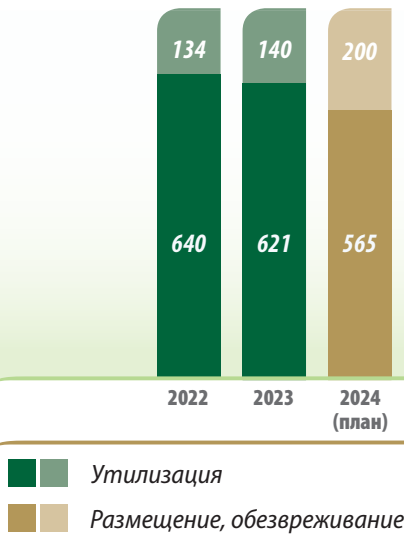
Российской академии наук, учитывающая специфику производственной деятельности и территориальные особенности региона. Данная технология позволяет акционерному обществу бурить скважины на участках с повышенной обводненностью, особым природоохранным статусом, используя многотоннажные отходы бурения в качестве грунта при строительстве насыпей кустовых площадок.

79 % – УРОВЕНЬ УТИЛИЗАЦИИ БУРОВЫХ ШЛАМОВ, ОБРАЗУЮЩИХСЯ В ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

Природо- и ресурсосберегающий эффект технологии безамбарного бурения скважин неоднократно подтвержден государственной экологической экспертизой федерального уровня. Опыт ПАО «Сургутнефтегаз» по вовлечению буровых

шламов в производственный процесс рекомендован к широкому распространению письмом Минприроды России, направленным в Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации.

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



Буровые, а также нефтяные шламы (составляют 1,4 % от общего количества образовавшихся в Компании отходов) круглогодично направляются в шламонакопители, где подготавливаются к последующему обезвреживанию. В акционерном обществе эксплуатируются 44 одно- и многосекционных шламонакопителя.

В 2023 году применение метода отмывки и термического метода позволило обезвредить 90,53 тыс. кубометров нефтешламов и нефтезагрязненных грунтов, предотвратить захоронение экотоксичных отходов. Термическое обезвреживание нефтешламов выполняется при помощи 10 установок «Сжигатель». Обезвреживание нефтешламов и нефтезагрязненных грунтов методом отмывки осуществляется в шести центрах и на трех линиях утилизации с применением установок по фазовому разделению нефтешламов.

Обезвреживание нефтешламов, нефтезагрязненных грунтов

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год (план)
Образование, в т. ч. накопление, поступление, тыс. м³	89,89	90,53	91,52
Обезвреживание, тыс. м³, в т. ч.:	89,89	90,53	91,52
на установках «Сжигатель»	61,25	61,19	60,55
в центрах по отмывке шламов	28,64	29,34	30,97
Уровень обезвреживания, %	100	100	100

100 % – УРОВЕНЬ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ НЕФТЯНЫХ ШЛАМОВ, ОБРАЗУЮЩИХСЯ В ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

Отработанные нефтепродукты, в том числе масла, образующиеся в Компании, после очистки (отстоя) полностью утилизируются в товарную нефть. Термическое обезвреживание твердых

нефтесодержащих отходов, промасленной ветоши и фильтров проводится с помощью 28 установок «Форсаж-2М» (в 2023 году этот показатель составил 0,46 тыс. т).



Утилизация и переработка отходов

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год (план)
Утилизация отработанных нефтепродуктов, тыс. т	2,804	2,695	3,269
Переработка изношенных покрышек и шин, тыс. т	2,907	2,546	2,977
Переработка бумаги, пластика, тыс. т	0,319	0,303	0,260

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

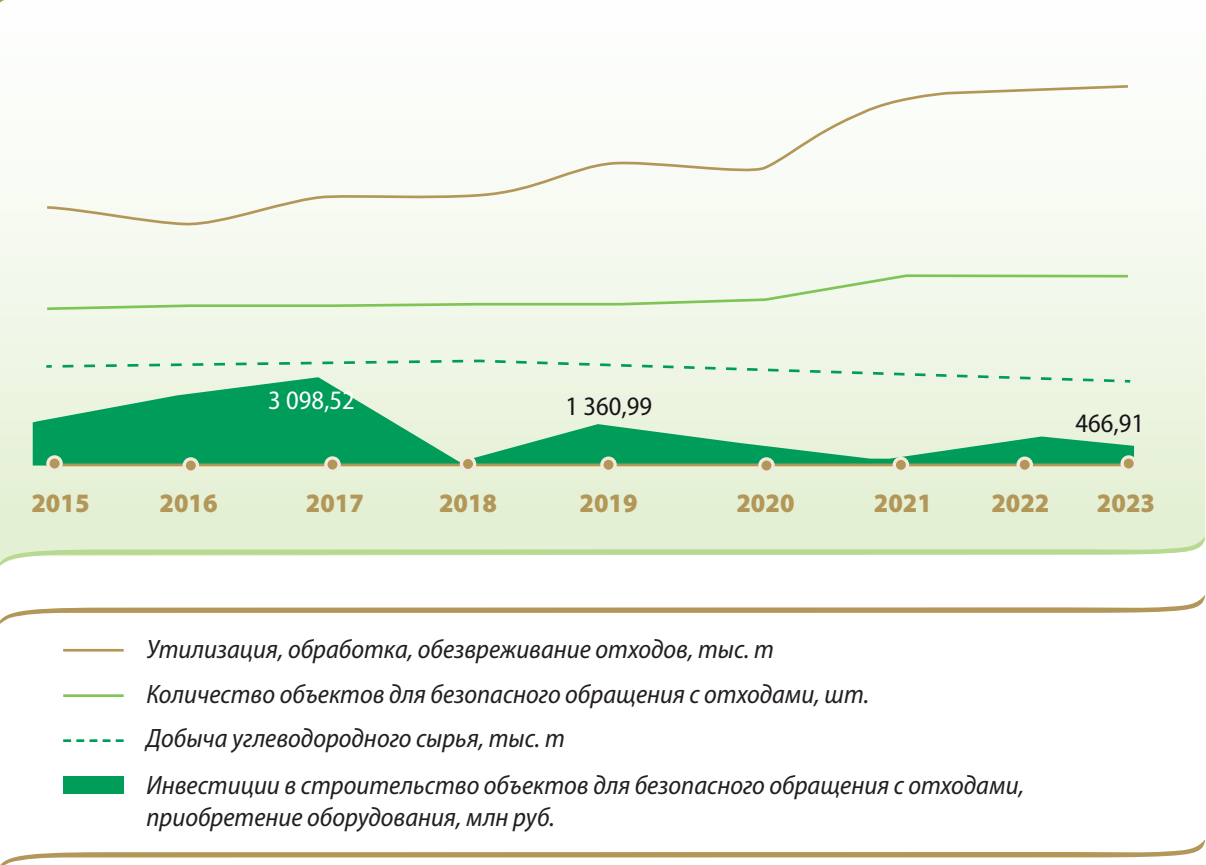
ПАО «Сургутнефтегаз» собственными силами проводит переработку списанных автопокрышек, шин с металлическим и тканевым кордом в сертифицированный продукт – резиновую крошку, которая применяется для модификации битума на асфальтобетонных заводах акционерного общества и направляется на реализацию сторонним потребителям в качестве материала для производства безопасных покрытий детских и спортивных площадок.

Востребована на рынке вторсырья и продукция, полученная Компанией в результате измельчения полимерсодержащих и бумажных отходов, прессования картона.

Утилизация отработанных автопокрышек



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





ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ, НАПРАВЛЕННАЯ НА СОБЛЮЖДЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА ПРИ ОБРАЩЕНИИ С ОТХОДАМИ I, II КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

В соответствии с требованиями по обращению с отходами I и II классов опасности ПАО «Сургутнефтегаз» взаимодействует с федеральным оператором, определенным Правительством Российской Федерации, ведется работа в государственной информационной системе учета и контроля за обращением с отходами I и II классов опасности.

За отчетный период с федеральным оператором заключено 79 договоров на оказание услуг, предусматривающих процесс безопасного обращения с данными отходами. Передано для обезвреживания 19,397 т ртутьсодержащих отходов и 43,987 т неразборных аккумуляторных батарей.

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» СВОИМИ СИЛАМИ ОБЕЗВРЕЖИВАЕТ ОТХОДЫ II КЛАССА ОПАСНОСТИ

В корпоративную лицензию на обращение с отходами включены 44 аккумуляторных участка, которые позволяют Сургутнефтегазу реализовать полный цикл безопасного обращения с разборными аккумуляторными батареями, относящимися ко II классу опасности. В 2023 году Компанией утилизировано в собственном производстве более 68 т отработанного электролита, обезврежено более 308 т свинцовых аккумуляторов с неслитым электролитом.

Благодаря участию ПАО «Сургутнефтегаз» в реализации цикла безопасного обращения с отходами II класса опасности акционерное общество получает прибыль в результате реализации продуктов переработки, в т. ч. свинца, являющегося ценным вторичным сырьем. Так, в отчетном году сторонним потребителям передано более 400 т продукции (отработанных свинцовых аккумуляторов).



Рекультивация земель

ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно берет в аренду земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности, под объекты поисково-разведочного бурения, проведение сейсморазведочных работ, добычу углеводородного сырья, по завершении которых выполняет рекультивацию нарушенных земель. Компания своевременно в установленном законом порядке возвращает земельные участки в лесной фонд Российской Федерации.

В отчетном году в пользовании акционерного общества находятся земельные участки площадью более 161 тыс. га. ПАО «Сургутнефтегаз» размещает производственные объекты комплексно, компактно, занимая минимально возможные площади, согласно проектным материалам.

Компания арендует земельные участки исключительно в производственных целях, по завершении работ в обязательном порядке проводит техническую и биологическую рекультивацию

нарушенных земель, возвращает их в состоянии, пригодном для дальнейшего использования в соответствии с целевым назначением.

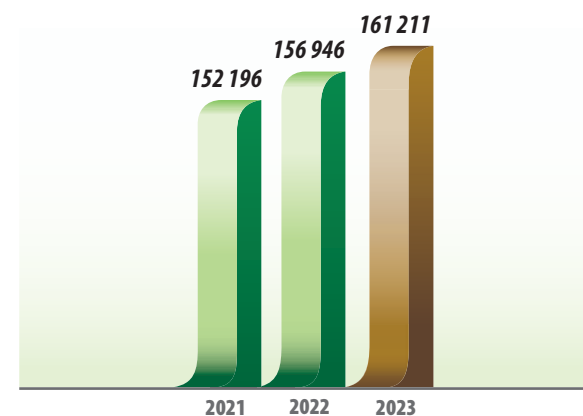
Высокая дисциплина трудовых коллективов Сургутнефтегаза, безупречное качество строительства объектов и соблюдение требований природоохранного законодательства способствуют снижению негативного воздействия производственных процессов акционерного общества на окружающую среду.

5 822 ГА ЗЕМЕЛЬ СУРГУТНЕФТЕГАЗ ВЕРНУЛ В ЛЕСНОЙ ФОНД РФ В 2023 ГОДУ

ПАО «Сургутнефтегаз» применяет индивидуальный подход к каждому из земельных участков с учетом типа ландшафта, климатических условий и других специфических особенностей. В ходе рекультивации Компания использует оборудование и материалы, которые позволяют минимизировать ущерб и снизить временную нагрузку на почвы. По завершении рекультивационных работ специалисты продолжают наблюдать за молодыми растениями, при необходимости – дополняют посадки.

ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет постоянный производственный экологический контроль всех видов работ по землепользованию, начиная от проектирования, обустройства и разработки участков недр, заканчивая сдачей рекультивированных земель в лесной фонд Российской Федерации.

Площади земель в пользовании
ПАО «Сургутнефтегаз», га



Предупреждение и ликвидация загрязнений

ПАО «Сургутнефтегаз» поддерживает принцип предосторожности, считает приоритетом предупреждение негативных инцидентов. Вместе с тем Компания обладает всеми возможностями для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, дальнейшей рекультивации нарушенных земельных участков. Обученный персонал готов оперативно действовать в любых непредвиденных ситуациях.

В Компании действует нештатное аварийно-спасательное формирование (НАСФ) в составе 8 звеньев, созданное на базе подразделений нефтегазодобывающих управлений ПАО «Сургутнефтегаз» и Витимского участка ГСМ и химреагентов БПТОиКО в Республике Саха (Якутия). Переаттестация НАСФ проведена в 2021 году, получено свидетельство на право ведения работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, поисково-спасательных работ на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод и территориального моря.

Нештатное аварийно-спасательное формирование Сургутнефтегаза оснащено современным оборудованием, спецтранспортом, средствами связи, материалами для ликвидации нефтеразливов на поверхности водоемов, в прибрежной зоне и на участках суши, а также для рекультивации земель.

Порядок действий НАСФ определен планами предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (ПЛРН). В соответствии с требованиями законодательства ПАО «Сургутнефтегаз» в 2023 году разработаны 11 планов ПЛРН. Все планы согласованы Росприроднадзором и утверждены по результатам комплексных учений НАСФ и получения положительного заключения о готовности акционерного общества к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Отличная профессиональная подготовка персонала, слаженность действий спасателей, оснащенность лучшими техникой, оборудованием и материалами позволяют спасателям НАСФ Сургутнефтегаза действовать на любых типах местности независимо от погоды и времени года, не допускать распространения разлива нефти и нефтепродуктов, гибели животных.

Комплексные учения ПАО «Сургутнефтегаз», проведенные в 2023 году с участием представителей МЧС России, Росприроднадзора, Ростехнадзора, подтвердили готовность акционерного

общества эффективно ликвидировать максимально возможные для объектов Компании объемы разлива нефти (до 20 000 м³) в самых неблагоприятных условиях: при экстремально низких температурах, наличии снежного покрова глубиной полтора метра и более, в условиях недостаточной видимости, без дорог, проездов и т.д. По результатам комплексных учений в Республике Саха (Якутия) межведомственной комиссией отмечены образцовое состояние объектов ПАО «Сургутнефтегаз», высокий уровень экологической безопасности, неукоснительное соблюдение природоохранных требований, грамотно выстроенная система взаимодействия с органами исполнительной власти.

В распоряжении Компании находятся современные материально-технические ресурсы, специальная нефтесборная техника, автотранспорт, необходимые средства связи для устранения последствий разливов нефти и нефтепродуктов, проведения рекультивации загрязненных земельных участков.

**Готовность
к локализации
и ликвидации
нефтеразливов**



**Комплексные
учения НАСФ
в Якутии**



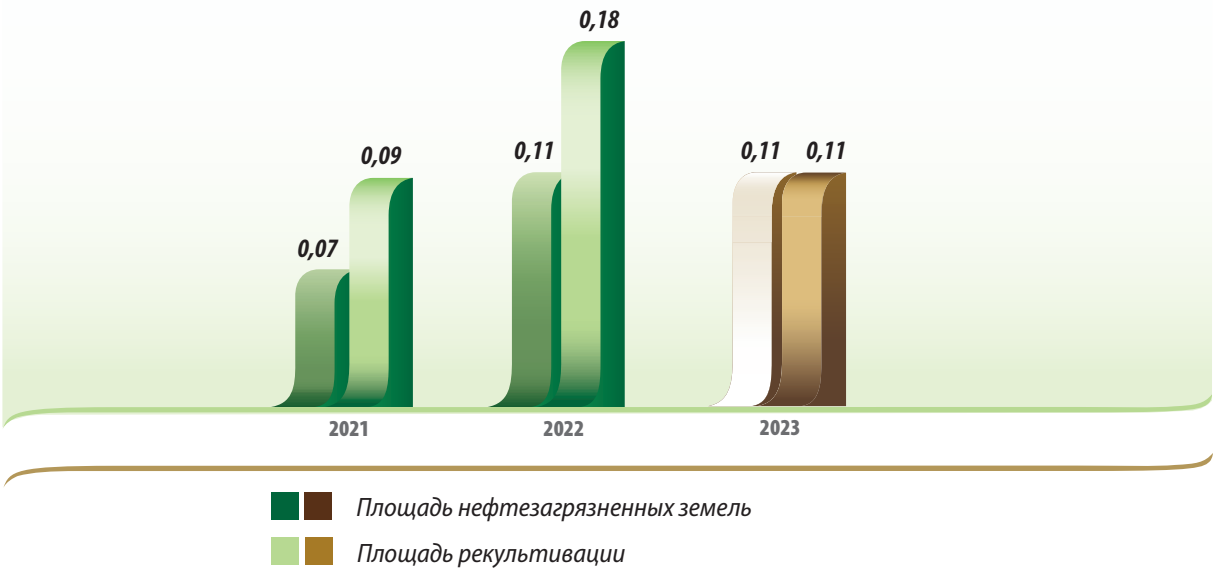
Оснащенность оборудованием и материалами для ликвидации разливов нефти	
Нефтесборщики-скиммеры, обеспечивающие сбор нефти в различных погодных и климатических условиях	167 шт.
Катера-нефтесборщики и мелководные тримараны для сбора нефти на реках и озерах	10 шт.
Автономные перекачивающие насосы	77 шт.
Легкосборные алюминиевые и стальные трубы	13,41 км
Быстроразвертываемые боны из морозоустойчивого материала, включая берегозащитные	20,30 км
Сорбентные боны	46,50 км
Переносные емкости для временного хранения нефти	47 шт.
Разбрызгиватели для внесения биореагентов и бакпрепаратов	18 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	87 шт.
Самосвалы для перевозки грунта	136 шт.
Вездеходы на гусеничном ходу	22 шт.



На нефтепромыслах акционерного общества в 2023 году произошло два случая разгерметизации трубопроводов с разливом технологической жидкости суммарной площадью 0,11 га, один из них возник по причине несанкционированной (криминальной) врезки в трубопровод,

второй – в результате коррозии. Работы по ликвидации нефтеразливов выполнены в полном объеме, проведена рекультивация 0,11 га нарушенных земельных участков в соответствии с утвержденными и согласованными государственными органами проектами рекультивации земель.

Рекультивация нефтезагрязненных участков ПАО «Сургутнефтегаз», га



Рекультивация земель, нарушенных при строительстве шламовых амбаров

Более четверти века ПАО «Сургутнефтегаз» применяет технологию лесной рекультивации шламовых амбаров, разработанную сотрудниками Компании совместно с учеными Института леса им. В. Н. Сукачева Сибирского отделения Российской академии наук.

Благодаря технологии лесной рекультивации шламовых амбаров, имеющей положительное заключение государственной экологической экспертизы федерального уровня, успешно восстановлено 1 974 земельных участка ПАО «Сургутнефтегаз». Уникальность технологии заключается в применении природных механизмов восстановления экосистем: шламовые амбары не заполняют привозным грунтом, находящийся в них очищенный буровой шлам впоследствии преобразуется в эмбриозем. Со всех сторон по краю амбара специалисты высаживают иву и рогоз, в дальнейшем

площадь шламового амбара заполняют местные высокопродуктивные растительные сообщества, которые распространяются самосевом, хорошо разрастаются, превращаясь через 10–15 лет в полноценные участки молодого леса.

*Оценка состояния
экосистем в районе
кустовых площадок*



НАУЧНОЕ МНЕНИЕ



Л. П. Капелькина,
доктор
биологических наук,
главный
научный сотрудник
СПб ФИЦ РАН

Более 25 лет Санкт-Петербургский научно-исследовательский центр экологической безопасности Российской академии наук (РАН), входящий в настоящее время в состав Санкт-Петербургского Федерального научно-исследовательского центра РАН (СПб ФИЦ РАН), сотрудничает с ПАО «Сургутнефтегаз».

Наше сотрудничество началось с изучения буровых шламов, полученных при бурении на биоразлагаемых полимерных растворах. Получив обнадеживающие сведения об отсутствии выраженной токсичности буровых шламов по результатам

лабораторных исследований, мы обратились в Компанию с предложением о целесообразности проведения комплексных полевых исследований по изучению влияния буровых шламов и добычных работ на болотные экосистемы.

Начиная с 1998 года нами осуществлялись работы по мониторингу наземных и водных экосистем вблизи буровых площадок Тянского участка недр. В этой комплексной экологической работе принимали участие специалисты разного профиля. Изучение состояния растительности осуществлялось специалистами Ботанического института им. В. Л. Комарова Российской академии наук, животного мира – специалистами Зоологического института РАН, гидрологического состояния территорий – сотрудниками Государственного гидрологического института. Состояние водных экосистем и рыбопродуктивность окрестных водоемов исследовались специалистами Государственного научно-исследовательского института озерного и речного хозяйства им. Л. С. Берга (ныне Санкт-Петербургский филиал Федерального государственного бюджетного учреждения «Всероссийский научно-исследовательский институт рыбного хозяйства и океанографии» (ФГБНУ «ВНИРО») (ГосНИОРХ им. Л. С. Берга), изучения инициального почвообразования, особенностей

формирующихся на буровых отложениях почв и общее руководство темой осуществлялись Санкт-Петербургским научно-исследовательским центром экологической безопасности РАН.

В юбилейном году подведены итоги 25-летних мониторинговых наблюдений. Приятно сознавать, что Сургутнефтегаз в полном объеме выполняет свои обязательства по минимизации воздействия на компоненты природной среды и восстановлению естественного состояния экосистем. За четверть века на рекультивированных кустовых площадках вследствие увеличения толщины насыпного корнеобитаемого слоя и формирования различных по гидротермическому режиму участков созданы более благоприятные условия для роста растений, что обуславливает формирование и развитие более разнообразной растительности.

Здесь на повышенных элементах рельефа формируются лесные насаждения с различными видами древесных, кустарниковых, травянистых растений и мхов. Процесс формирования растительных сообществ идет в направлении развития лесных экосистем. Формирующиеся местообитания увеличивают общую биомассу и продуктивность растительных сообществ на исследуемой территории и служат

дополнительной кормовой базой для животного мира. Об этом свидетельствует нахождение на кустовых площадках следов присутствия оленей, зайцев, появление муравейников, увеличение численности птиц.

Следует признать целесообразным и успешным опыт применения Сургутнефтегазом двух собственных уникальных технологий: технологии рекультивации амбаров методом «лесной рекультивации» без их засыпки привозным песком с использованием для посадки черенков местных ив и рогоза, а также технологии безамбарного бурения скважин с утилизацией бурового шлама в качестве грунта в тело насыпи площадок скважин. Многолетними наблюдениями за состоянием природной среды в районе площадок скважин подтверждена целесообразность и эффективность данных технологий, используемых ПАО «Сургутнефтегаз».

Исследование состояния экосистем в окрестностях буровых площадок, изучение вопросов рекультивации нарушенных земель, геохимической и экотоксикологической оценки буровых шламов, их утилизации и других природоохранных проблем было обоюдно полезно, и мы надеемся на продолжение сотрудничества науки и производства.



Большинство земельных участков, используемых ПАО «Сургутнефтегаз», расположены на землях лесного фонда Российской Федерации. Компания не допускает использования лесов и земель для хозяйственной деятельности без разрешительных (правоустанавливающих) документов.

Сибирь славится богатейшими лесными территориями. В западной части особо ценятся кедровые массивы, в восточной – не только кедровники, но и большие площади даурской лиственницы. Ежегодно лесовосстановительные мероприятия компенсируют неизбежную вырубку деревьев, необходимую для выполнения работ по геологическому изучению и разработке

участков недр. Акционерное общество из года в год выделяет значительные финансовые средства на восстановление лесных территорий, за отчетный период Сургутнефтегазом направлено 191,4 млн руб. Компания занимается выращиванием новых высокопродуктивных лесов, состоящих из деревьев хвойных пород – сосны обыкновенной и ели сибирской.



ПАО «Сургутнефтегаз» заботится о сохранении способности почвенного покрова к самовосстановлению, основной объем работы в лесах проводит в зимний период при устойчивом снежном покрове. Дополнительной нагрузки на почву, нарушения почвенного покрова удастся избежать благодаря применению спецтехники с широкими пневмоколесами.

По просьбам глав семей коренных малочисленных народов Севера, постоянно проживающих на территориях традиционного природопользования, Компанией ограничен свободный доступ граждан в данные лесные массивы, чтобы не допустить конфликтов коренного населения с жителями ближайших населенных пунктов – любителями рыбной ловли, охоты, сбора дикорастущих ягод.

В весенне-летний период работники акционерного общества принимают участие в субботниках

по уборке многочисленных стихийных свалок, образующихся в лесах на берегах рек и озер, где привычно отдыхают люди. Отсутствие элементарной экологической культуры оборачивается накоплением гор мусора, который приходится вывозить грузовиками.

ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно проводит противопожарные мероприятия в целях охраны от огня производственных объектов и прилегающих к ним участков леса. Работники Компании обучены, готовы к незамедлительному реагированию в случае возможных возгораний, применяемый автотранспорт имеет искрогасители. Вдоль границ лесных массивов созданы или очищаются минерализованные полосы суммарной протяженностью более 313 км. Организованы и эксплуатируются 33 пункта сосредоточения противопожарного инвентаря, установлены и обновлены 982 противопожарных аншлага.



ПОКАЗАТЕЛИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

На протяжении 10 лет ПАО «Сургутнефтегаз», применяя комплексный подход к решению природоохранных задач, сохраняет лидирующие позиции среди нефтегазовых компаний России в области охраны окружающей среды. Акционерное общество ежегодно демонстрирует количественные показатели, которые свидетельствуют о минимальном негативном воздействии на компоненты природной среды.

№ п/п	Наименование удельного показателя	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Добыча нефти	тыс. т	54 752,0	55 454,5	59 579,6	56 361,9
2	Добыча углеводородного сырья	тыс. т	61 994,10	62 636,42	66 182,77	62 056,20
3	Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тыс. т	122,8	137,0	115,4	120,1
4	Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на единицу добытого углеводородного сырья	кг/т	1,98	2,19	1,74	1,94
5	Уровень утилизации ПНГ	%	99,52	99,44	99,41	99,29
6	Образовано отходов	тыс. т	1 149,9	1 146,7	1 073,3	1 085,9
7	Утилизировано отходов в собственном производстве	тыс. т	725,1	689,4	701,1	695,4
8	Обезврежено отходов в собственном производстве	тыс. т	66,5	82,8	94,3	103,3
9	Передано сторонним организациям	тыс. т	240,4	248,4	186,5	196,2
10	Удельный показатель захоронения отходов на единицу добытого углеводородного сырья	т/т	0,005	0,004	0,003	0,003
11	Потребление воды	тыс. м³	97 702,57	98 904,00	118 043,54	115 527,64
12	Удельное водопотребление на единицу добытого углеводородного сырья	м³/т	1,576	1,579	1,743	1,853
13	Водоотведение загрязненных вод в поверхностные водоемы	м³	0	0	0	0
14	Общая площадь земель в пользовании на начало года	га	147 158	150 369	152 196	156 946
15	Общая площадь земель в пользовании на конец года	га	150 369	152 196	156 946	161 211
16	Площадь нарушенных земель на начало года	га	8 173	7 531	3 449	4 055
17	Площадь нарушенных земель на конец года	га	3 742	1 218	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.	3	2	3	2

№ п/п	Наименование удельного показателя	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
22	Доля сверхнормативных платежей в общем объеме платы за негативное воздействие на окружающую среду	руб./руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Доля высокоэкологичного топлива (высокооктановый бензин Евро 4-5, дизель класса 3-4-5, газомоторное топливо) в общем объеме используемых топлив	%	93,93	93,65	94,21	93,00
24	Расход котельно-печного топлива:					
	мазут топочный	т	351	368	367	372
	топливо дизельное	т	2 964	4 233	22 755 *	23 333 *
	нефть	т	25 401	41 234	39 418	27 135
	газ	тыс. м³	2 964 168	2 994 759	3 223 215	3 241 395
25	Расход моторного топлива:					
	бензин	л	17 491 173	17 329 787	16 817 637	16 604 958
	топливо дизельное	л	303 520 654	314 127 484	288 543 855	279 679 475
	керосин	л	59 480	11 101	582	1 630
26	Общий пробег транспорта	км	469 436 804	462 851 163	469 329 573	466 890 440
27	Объем снижения потребления топливно-энергетических ресурсов	т условного топлива	198 243	201 390	194 684	175 402
28	Расход электроэнергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	млн кВт·ч	5 084	5 165	6 224	6 257
29	Экономия электроэнергии	млн кВт·ч	570	578	560	504
30	Расход тепловой энергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	Гкал	124 513	150 126	137 856	136 480
31	Экономия тепловой энергии	Гкал	13 598	13 579	11 382	12 306
32	Отпуск электрической энергии внешним потребителям	тыс. кВт·ч	499 243	532 945	523 083	530 707
33	в т. ч. собственного производства (Восточная Сибирь)	тыс. кВт·ч	190 280	203 011	207 015	202 437
34	Отпуск тепловой энергии внешним потребителям	Гкал	20 582	23 816	20 309	20 109
35	в т. ч. собственного производства	Гкал	20 359	23 541	20 069	19 869

* Увеличение количества котельно-печного топлива связано с отнесением к данному виду топлива нефтепродуктов, израсходованных на работу дизельных электростанций (по методике Росстата).

В 2023 году фактические платежи ПАО «Сургутнефтегаз» за негативное воздействие на окружающую среду составили 36,18 млн руб.

При осуществлении работ на участках недр ПАО «Сургутнефтегаз» особое внимание уделяется контролю за изменением состояния компонентов природной среды под воздействием хозяйственной деятельности Компании. Эффективная система долгосрочных наблюдений позволяет своевременно выявлять и качественно устранять возможные неблагоприятные изменения. Многолетние исследования подтверждают минимальное негативное воздействие на компоненты природной среды.

На участках недр ПАО «Сургутнефтегаз» проводит производственный экологический мониторинг (ПЭМ) для контроля за соблюдением установленных нормативов качества окружающей среды, предотвращения и своевременной ликвидации последствий потенциального негативного воздействия на нее хозяйственной деятельности, обеспечения максимального сохранения, рационального использования и восстановления природных ресурсов.

Компания проводит исследование исходной (фоновой) загрязненности компонентов природной среды до начала разработки месторождений и контролирует их текущее состояние при промышленной эксплуатации нефтепромыслов. ПЭМ также осуществляется в районе техногенных объектов, включая факельные установки, переходы трубопроводов через водотоки, площадки скважин, объекты размещения отходов (шламовые амбары, шламонакопители, полигоны).

В отчетном 2023 году осуществлялся контроль состояния компонентов природной среды

128 участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Республике Саха (Якутия), Ямало-Ненецком автономном округе, Тюменской и Иркутской областях, Красноярском крае в 8 081 пункте мониторинга, в том числе:

- в 1 300 пунктах контроля при отборе проб по проектам и программам мониторинга участков недр;
- в 2 259 пунктах мониторинга объектов размещения отходов;
- в 4 522 пунктах мониторинга кустовых площадок, построенных по технологии безамбарного бурения скважин.

ПАО «Сургутнефтегаз» 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.

Исследования выполняются в 11 аккредитованных лабораториях Компании, оснащенных лучшими приборами и оборудованием. Центральная базовая лаборатория экоаналитических и технологических исследований Инженерно-экономического внедренческого центра аккредитована по 143 методикам измерений; производственно-исследовательская лаборатория НГДУ «Талаканнефть» – по 72 методикам. В областях аккредитации лабораторий физико-химического анализа цехов научно-исследовательских и производственных работ шести нефтегазодобывающих управлений применяется от 10 до 20 методик. Кроме собственных лабораторий ПАО «Сургутнефтегаз», в экологическом мониторинге задействованы и лаборатории сторонних независимых организаций, результаты исследований которых принимаются контролирующими органами при осуществлении контрольно-надзорных функций.

В 2023 году продолжено выполнение Программы мониторинга состояния поверхностных вод священного озера Имлор. Пробы отбирались в пунктах мониторинга на самом озере и в других крупных водных объектах, имеющих гидрологическую связь с ним.

Специалистами Сургутского научно-исследовательского и проектного института «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» выполнен мониторинг состояния растительного покрова в районе 257 объектов размещения отходов.

За отчетный период затраты Компании на мониторинг компонентов природной среды и производственный эколого-аналитический контроль промышленных объектов составили более 404 млн руб., в 2024 году их планируется увеличить до 440 млн руб.

Результаты мониторинга свидетельствуют о благоприятной экологической обстановке на территориях деятельности ПАО «Сургутнефтегаз». Воздействие промышленных объектов характеризуется как допустимое, то есть обеспечивающее соблюдение качества окружающей природной среды.



Сохранение биологического разнообразия

Сохранение биологического разнообразия – одно из ключевых направлений экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз», способствующее поддержанию экологического баланса и сохранению исходного состояния территории деятельности Компании.

Ежегодно акционерное общество «Сургутнефтегаз» увеличивает объемы финансирования программы по сохранению биологического разнообразия. За отчетный период выделена рекордная сумма. Мероприятия данной программы

направлены на предотвращение (минимизацию) влияния производственной деятельности на окружающую среду, недопущение истощения водных, земельных и биологических ресурсов на территориях присутствия Компании.

**БОЛЕЕ 10,9 МЛРД РУБ. – ИНВЕСТИЦИИ СУРГУТНЕФТЕГАЗА В ПРОГРАММУ
ПО СОХРАНЕНИЮ БИОРАЗНООБРАЗИЯ В 2023 ГОДУ**

Основными векторами программы ПАО «Сургутнефтегаз» по сохранению биологического разнообразия являются:

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

Традиционно на участках недр Сургутнефтегаза в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Республике Саха (Якутия) и Тюменской области проводится мониторинг видов – индикаторов биологического разнообразия. Научными сотрудниками Московского государственного университета (МГУ) им. М. В. Ломоносова, исследовательских центров Сибирского отделения Российской академии наук (Тюменского научного центра и Института биологических проблем криолитозоны Якутского научного центра)

разработаны списки видов – индикаторов биологического разнообразия основных биоценозов (птиц, млекопитающих, сосудистых растений, мхов и лишайников).

За отчетный период в рамках реализации корпоративных мероприятий по лесовосстановлению высажено более 3 140 тыс. саженцев сосны обыкновенной и почти 188 тыс. саженцев ели сибирской – у этих видов хвойных деревьев наилучшие показатели приживаемости. ПАО «Сургутнефтегаз» каждый год выделяет значительные финансовые средства для восполнения лесов Западной и Восточной Сибири. Саженцы,

соответствующие климатическим зонам регионов, доставляют из питомников.

Компания на протяжении длительного времени проводит компенсационные мероприятия по искусственному воспроизводству водных биологических ресурсов. Только за последние пять лет в водные объекты Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Республики Саха (Якутия), Тюменской и Иркутской областей, Краснодарского и Красноярского края было выпущено более 200 млн штук молоди рыб, включая такие виды, как нельма, муксун, осетр, лосось, на сумму почти 340 млн руб.

**314 МЛН МАЛЬКОВ И ЛИЧИНОК РАЗЛИЧНЫХ ВИДОВ РЫБ
ВЫПУЩЕНО В ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ ЗА 11 ЛЕТ**



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

В 2023 году на восстановление водных биологических ресурсов ПАО «Сургутнефтегаз» направлено более 88 млн руб. При содействии Компании популяция сиговых пород рыб в региональных реках и озерах пополнилась молодь и личинками пеляди, нельмы и муксуна – всего выпущено более 17 млн шт.

В рамках программы по сохранению биоразнообразия в отчетном году продолжен мониторинг биологических ресурсов и криолитозоны, проводимый учеными Института биологических проблем криолитозоны Якутского научного центра Сибирского отделения Российской академии наук на территории участков недр Сургутнефтегаза в Республике Саха (Якутия). Специалисты оценивают техногенное воздействие нефтегазового комплекса на окружающую среду, проводят анализ трансформации экосистем и делают прогноз дальнейших изменений. Полученные материалы

и рекомендации используются при разработке смягчающих и компенсационных природоохранных мероприятий в проектной документации акционерного общества.

В течение многих лет в рамках программы по сохранению биоразнообразия в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре Компания ведет биологический мониторинг в природном парке «Нумто» и на участках недр, сопредельных с территорией парка. В ряде исследований принимают участие почвоведы, геоботаники, химики и другие специалисты собственного научно-исследовательского и проектного института Компании. Они, в частности, проводят мониторинг гидрологического режима болот, оценивают эффективность водопропускных сооружений. В целом ПАО «Сургутнефтегаз» привлекает ведущие российские научные организации, имеющие богатейший опыт проведения исследований в регионе.



В 2023 году к 270-летию старейшего российского университета – МГУ им. М. В. Ломоносова вышел в свет «Определитель лишайников болот России». Издание рекомендовано ботаникам, болотоведам, географам, сотрудникам особо охраняемых природных территорий. Определитель во многом базируется на материалах, полученных биологами и почвоведом в время экспедиций в природный парк «Нумто» (научно-исследовательские работы на протяжении длительного времени проводятся московскими учеными по заказу ПАО «Сургутнефтегаз»).

Акционерное общество в полном объеме реализует мероприятия по минимизации экологических рисков, снижению негативного воздействия хозяйственной деятельности на гидрологию болотных экосистем, организует мероприятия по орнитологической безопасности. Ежегодно обновляется уникальная геоинформационная система – база данных о местах встречи (произрастания) редких и находящихся под угрозой

исчезновения представителей биоты природного парка.

Производственные объекты ПАО «Сургутнефтегаз» не нарушают экологического каркаса особо охраняемой природной территории (ООПТ), не оказывают негативного влияния на экосистемы природного парка. Таковы результаты научно-исследовательских работ, которые 12 лет проводятся на данных территориях.

В следующем году совместно со специалистами ФГБУ «Государственный природный заповедник «Юганский» ПАО «Сургутнефтегаз» приступит к разработке программы по сохранению редких видов птиц на территории деятельности Компании в Белоярском районе ХМАО-Югры. В планах Компании на 2024 год – проработка соглашения о взаимодействии с Государственным гидрологическим институтом в целях организации совместной деятельности по минимизации воздействия хозяйственной деятельности Компании на гидрологию болот.



Воспроизводство
водных биоресурсов



НАУЧНОЕ МНЕНИЕ



Н. А. Аветов,
кандидат
биологических наук,
ведущий научный
сотрудник
факультета
почвоведения МГУ
им. М. В. Ломоносова



Е. А. Шишконокова,
кандидат
географических наук,
старший научный
сотрудник ФГБНУ ФИЦ
«Почвенный институт
им. В. В. Докучаева»,
член Экспертного
Совета при Комитете
по аграрно-продоволь-
ственной политике
и природопользованию
(секция «Экология
и охрана окружающей
среды») Совета Феде-
рации Федерального
Собрания Российской
Федерации

ПАО «Сургутнефтегаз» как экологически ответственная компания уделяет существенное внимание вопросам сохранения биоразнообразия на территории своей деятельности. С 2012 года по настоящее время в рамках проведения почвенно-биологического мониторинга силами ООО «Экомакс» с привлечением специалистов ведущих научных учреждений страны (МГУ им. М. В. Ломоносова, Федеральное государственное бюджетное научное учреждение Федеральный исследовательский центр (ФГБНУ ФИЦ) «Почвенный институт им. В. В. Докучаева», Лаборатория болотных экосистем Федерального исследовательского центра «Карельский научный центр Российской академии наук») и системы ООПТ ХМАО-Югры (ФГБУ «Государственный природный заповедник «Юганский») осуществляется важный природоохранный проект,

позволяющий оценить степень воздействия нефтедобывающей инфраструктуры на экосистемы природного парка «Нумто», территория которого находится в непосредственной близости от объектов нефтепромыслов.

Долговременность наблюдений позволяет проследить важные тенденции в изменении растительности, животного мира (прежде всего – орнитофауны), в том числе оценить влияние на эти изменения климатических флуктуаций, выявить возможности инвазивных видов к проникновению в естественные сообщества болот, установить динамику трансформации ландшафтов многолетнемерзлых болот (плоско- и крупнобугристых комплексов), провести наблюдения за местообитаниями редких и охраняемых видов растений и животных. Большое внимание при проведении мониторинга уделяется вопросу проявления эвтрофикации болотной растительности в контактной полосе между производственными площадками и болотными фитоценозами: характеру ее проявления, компонентному составу растительности, динамике, связи с производственными процессами на площадках (строительство кустовых оснований, бурение, добыча нефти). В процессе мониторинга наблюдается также состояние рекультивированных (в основном путем высаживания ив) бывших производственных поверхностей, примыкающих к кустовым основаниям, их естественное зарастание.

Сотрудники ООО «Экомакс» неоднократно выступали в региональной прессе (телекомпания «СургутИнформ-ТВ», газеты «Нефть Приобья», «Сургутская трибуна»), освещая ход мониторинга, информируя аудиторию (телезрителей и читателей ХМАО-Югры) о состоянии почвенно-растительного покрова и фауны парка «Нумто», мероприятиях Сургутнефтегаза по сохранению экосистем, расположенных в сопредельных парку ландшафтах. Такие выступления способствовали и в дальнейшем будут способствовать созданию положительного образа деятельности Компании в области охраны природы, особенно на территориях, непосредственно примыкающих к ООПТ, а также используемых местным населением (ханты, ненцы) при ведении ими традиционного хозяйствования.

Особую государственную значимость проведение почвенно-биологического мониторинга приобретает в связи с принятием в 2023 году закона о государственном фоновом мониторинге



состояния многолетней (вечной) мерзлоты, который предусматривает в том числе планомерное, системное природоохранное сопровождение проектов по освоению территорий с многолетней мерзлотой. Между тем на территории парка «Нумто» и прилегающих к нему месторождениях ПАО «Сургутнефтегаз» многолетнемерзлые болота занимают не менее 15 % площади. Расположенная на крайнем юге криолитозоны

Западной Сибири, эта территория наиболее уязвима к техногенному воздействию в условиях глобального потепления. Начальная деградация мерзлоты на буграх плоскобугристых и крупнобугристых болотных комплексов происходит по природным причинам. Результаты научно-исследовательских работ убедительно показывают отсутствие деструктивных техногенных процессов.



О. Г. Стрельникова,
заслуженный эколог
Югры,
член союза охраны
птиц России,
начальник отдела
по экологическому
просвещению
и экотуризму
ФГБУ «Государствен-
ный природный
заповедник «Юганский»

С 2012 года ПАО «Сургутнефтегаз», как добросовестный природопользователь, проводит биологический мониторинг на участках недр, сопредельных с границами природного парка «Нумто». Причем работы по мониторингу начались до освоения лицензионных участков

и продолжают на всех этапах создания нефтедобывающей инфраструктуры. Анализ данных мониторинга показывает, что на территории деятельности компании не произошло обеднения флоры и фауны, численность фоновых видов достаточно стабильна; встречи с особо редкими (краснокнижными) видами фиксируются каждый год. На территориях участков недр продолжают гнездиться такие редкие виды, как сапсан, кречет, орлан-белохвост, скопа, степной лунь. Здесь отмечено гнездование и успешное выведение птенцов серого журавля (Красная книга ХМАО-Югры) – вида, очень чувствительного к любым антропогенным воздействиям.

Руководство Компании всегда прислушивается к мнению специалистов-экологов. Так, при обнаружении гнездовой территории сапсанов на одном из лицензионных участков Сургутнефтегаз установил ПЗУ (птицезащитные устройства) на опорах линий электропередачи.

Поддержка особо охраняемых природных территорий и других территорий с особым режимом хозяйствования

ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с лицензионными соглашениями строго соблюдает особый режим хозяйствования на месторождениях, которые могут частично попадать в границы особо охраняемых природных территорий или находятся на сопредельных с ООПТ участках.

При планировании хозяйственной деятельности на чувствительных территориях ПАО «Сургутнефтегаз» в обязательном порядке выполняет пространственный анализ экологических рисков, проводит эколого-биологическую оценку участков перспективного освоения. Комплекс работ по поиску, разведке и добыче углеводородного сырья, разработке и обустройству месторождений на данных землях акционерное общество выполняет согласно лицензиям на право пользования участками недр.

ПАО «Сургутнефтегаз» стремится к сохранению исходного состояния арендованных земельных участков, заботится об устойчивости экосистем, их биологическом разнообразии, с уважением относится к исконным промыслам, самобытной культуре коренных малочисленных народов Севера, вносит вклад в развитие и процветание территорий своей хозяйственной деятельности. Компанией выстроена эффективная система взаимодействия с коренным населением, проживающим в суровых климатических условиях. Сургутнефтегаз обеспечивает снижение влияния процесса нефтедобычи на окружающую среду, максимальную сохранность передающей из поколения в поколение уникальной среды обитания коренных жителей, необходимой для их традиционного образа жизни.

В целях поддержки ООПТ и других территорий с особым режимом хозяйствования ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает достижение следующих целей и решение следующих задач:

- минимизация количества и площади промышленных площадок и линейных объектов путем применения наилучших доступных технологий по разведке, добыче и транспортировке нефти и газа;
- сведение к минимуму негативного воздействия на окружающую среду посредством сокращения количества выбросов, сбросов и отходов, полного предотвращения любого техногенного воздействия вне отведенных под промышленные объекты территорий;

- исключение нахождения и передвижения техники и персонала за пределами промышленных площадок и предназначенных для этих целей объектов без соответствующих разрешений;

- организация полевых работ по обследованию территории предполагаемого размещения промышленных площадок на предмет наличия этноархеологических и этнографических объектов, в случае их наличия – перенос производственных объектов за пределы данных зон в соответствии с технологическими возможностями;

- проведение детальных полевых исследований территорий предполагаемого размещения промышленных площадок и учет особенностей экосистем на стадии проектирования для обеспечения последующего восстановления природных функций экосистем, в том числе ресурсных возможностей, способствующих сохранению традиционного образа жизни и промыслов КМНС;

- ограничение несанкционированного проезда на территории традиционного природопользования и ООПТ;

- контроль соблюдения персоналом требований к поведению в границах ООПТ и на сопредельных территориях.

В рамках сотрудничества с Бюджетным учреждением Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (БУ ХМАО-Югры) «Природный парк «Нумто» ПАО «Сургутнефтегаз» направило 4,6 млн руб. на реализацию соглашения в 2023 году. Финансируется проведение научных исследований, обновление материально-технической базы учреждения. В частности, в октябре инспекторскому составу на территорию парка вертолетом доставлены электроинструменты и снегоход «Буран», предназначенный для проведения природоохранных мероприятий и зимнего маршрутного учета; в визит-центр парка

в деревне Нумто для обустройства экологической тропы – нарты. На территории природного парка создана сеть постоянных учетных площадок и маршрутов, на которых ежегодно ведутся мониторинговые работы. За весь период исследований выявлены основные геолого-геоморфологические и геокриологические особенности ООПТ, описаны гидрология и гидрологический режим, почвы и ландшафтная структура территории, достаточно полно изучены флора и фауна природного парка, включающие 38 видов млекопитающих, 160 видов птиц, а также сотни видов высших сосудистых растений, мохообразных и лишайников.

В течение отчетного года на территории парка проводились работы по комплексному экологическому мониторингу, а также ландшафтному мониторингу: выполнена оценка состояния и динамики растительного покрова и продуктивности ягельников, проведены исследования состояния популяций и сообществ животных, полевой учет наземных позвоночных животных в зоне традиционного экстенсивного природопользования парка, а также выявлены участки трансформации природных комплексов под воздействием природных и антропогенных факторов.

В западной части парка «Нумто» состоялась экспедиция научных сотрудников компании «Геоспектр» (Санкт-Петербург). Одно из направлений исследований – определение изменения ландшафтов методами дистанционного зондирования (по космоснимкам высокого и сверхвысокого разрешения), применением беспилотного летательного аппарата для получения снимков с разной высоты от 30 до 200 м. На территории участков недр акционерного общества в границах природного парка Федеральным исследовательским центром Тюменским научным центром Сибирского отделения РАН (ТюмНЦ СО РАН) проведены исследования флоры высших сосудистых растений, а также работы по созданию картографо-информационной базы биологического разнообразия и экологических факторов на территории парка. В 2023 году тюменскими учеными при поддержке Компании продолжена реализация научного проекта по изучению глобальных климатических проблем. Сургутнефтегаз уделяет внимание вопросам, связанным с возможными изменениями климата, и оказывает поддержку в реализации программы геокриологического мониторинга. В 2024 году сотрудничество продолжится, дирекции парка будет направлено более 4,3 млн руб.

ПАО «Сургутнефтегаз» регулярно осуществляет экологический мониторинг на территориях

своей хозяйственной деятельности, выполняет все корпоративные природоохранные программы, применяет экосистемный подход, обеспечивая исходное состояние арендованных земельных участков. Приоритетные направления работы Компании – соблюдение экологических норм, внедрение ресурсосберегающих технологий, бережное отношение к природным комплексам.

Акционерное общество вносит значительный вклад в повышение качества жизни в регионах присутствия.

На участках промысловых автодорог территорий, где осуществляется традиционное природопользование КМНС, Сургутнефтегазом установлены контрольно-пропускные пункты, ограничивающие несанкционированный проезд. Сотрудники ПАО «Сургутнефтегаз» и подрядных организаций применяют правила поведения и организации работы в границах ООПТ и других территорий с особым режимом хозяйствования, неукоснительно придерживаются следующих принципов:

- понимание и соблюдение традиций, обычаев, обрядов, являющихся составной частью культуры коренных жителей;
- учет опыта партнерства и постоянное совершенствование системы взаимоотношений с представителями КМНС;
- немедленное информирование отдела по работе с коренным населением управления по землепользованию, управления экологической безопасности и природопользования ПАО «Сургутнефтегаз» в случае возникновения взаимного непонимания, угрозы конфликта или нарушения установленных требований;
- разрешение конфликтных ситуаций и возникшего недопонимания путем обсуждения и переговоров;
- недопустимость конфликтов работников Компании с коренными жителями;
- обеспечение невмешательства в частную жизнь представителей коренных малочисленных народов Севера;
- следование природоохранным нормам и требованиям.

**Забота об устойчивом
развитии территорий**



ЭКСПЕРТНОЕ МНЕНИЕ



Л. А. Матвеева,
директор
БУХМАО-Югры
«Природный парк
«Нумто»

Природный парк «Нумто» общей площадью 597 189,5 га находится на севере Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, практически в самом центре Западной Сибири. Образован с целью сохранения природно-исторического комплекса Верхнего Казыма и озера Нумто и защиты мест проживания и хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

Природа определила в границах парка значительные запасы углеводородного сырья. Промышленное освоение на территории природного парка «Нумто» началось в 1999 году, когда ПАО «Сургутнефтегаз» было получено право на геологическое изучение, поиск и оценку месторождений нефти и газа в границах Нумтойского лицензионного участка, который охватывал почти всю территорию природного парка. С этого года велась только разведка полезных ископаемых, и в 2004 году в порядке исключения была начата добыча нефти. Сегодня освоение нефтяных месторождений ведется на 8 участках недр, сопредельных с территорией природного парка.

С учетом всех природных, историко-культурных и социальных особенностей на территории парка установлен особый режим охраны в зависимости от функциональной зоны. Зона хозяйственного использования, выделенная в пределах парка, выполняет буферную функцию.

Предпринятые в 2022 году меры по вынесению производственных объектов ПАО «Сургутнефтегаз» за пределы парка усиливают его значение

как особо охраняемой природной территории, обеспечивают сохранение баланса при выполнении природоохранных задач и соблюдении интересов коренного населения.

Между ПАО «Сургутнефтегаз» и БУХМАО-Югры «Природный парк «Нумто» заключено соглашение о взаимном сотрудничестве, которое действует с 2003 года. Перечисленные в бюджет учреждения денежные средства направлены, в частности, на проведение II Всероссийской конференции, посвященной 25-летию природного парка «Нумто», научно-исследовательские работы, приобретение мониторингового оборудования, укрепление материально-технической базы, обустройство территории парка, оснащение визит-центра, расположенного в деревне Нумто.

В 2023 году при финансовой и организационной поддержке компании проведен ряд научно-исследовательских работ на территории природного парка: «Ландшафтный мониторинг», «Геокриологический мониторинг», «Комплексный экологический мониторинг», «Флора высших сосудистых растений природного парка «Нумто», «Создание картографо-информационной базы биологического разнообразия и экологических факторов на территории природного парка «Нумто». Для обеспечения эффективной работы отдела охраны в рамках соглашения приобретены снегоходы, алюминиевые лодки, бензопилы, переносные мотопомпы, инверторные генераторы, сани-волокуши, лодочные моторы.

Деятельность ПАО «Сургутнефтегаз» на территориях, сопредельных с парком, определяет специфику его работы, требует эффективной охраны природных комплексов и их углубленного изучения. При этом Компания оказывает всестороннюю помощь для достижения поставленных перед природным парком задач. Активная вовлеченность Сургутнефтегаза в процесс сохранения природы положительно влияет на развитие природоохранного дела в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

НАУЧНОЕ МНЕНИЕ



А. А. Губарьков,
кандидат
технических наук,
ведущий научный
сотрудник ТИУ,
Субарктический
научно-
учебный полигон



Д. В. Московченко,
доктор
географических наук,
главный научный
сотрудник
Института
проблем освоения
Севера
ТюмНЦ СО РАН

Эколого-геокриологический мониторинг в пределах природного парка «Нумто» проводится с 2019 года коллективом ученых Тюменского научного центра Сибирского отделения РАН, Тюменского индустриального университета (ТИУ) и ООО «Институт геоинформационных систем».

На всех этапах проведения работ, от разработки проекта, буровых работ, оборудования термометрических скважин и до ежегодного мониторинга, активную помощь оказывают сотрудники ПАО «Сургутнефтегаз». Оборудование сети геокриологического мониторинга стало возможным только в результате предоставленной Компанией помощи. Следует отметить совместные мероприятия по популяризации знаний о природе в целом и важной ее составляющей – вечной мерзлоте и постоянный интерес к проводимой

работе в рамках эколого-геокриологического мониторинга со стороны ПАО «Сургутнефтегаз».

Проводимые работы по сети геокриологического мониторинга позволяют инструментальными методами устанавливать изменения температуры вечной мерзлоты как в течение разных периодов времени, так и на различных площадках в разных ландшафтно-геокриологических условиях.

Измерения глубины сезонного протаивания вечной мерзлоты показывают, как она реагирует на климатические изменения – температуру воздуха и высоту снега. Одновременно определяется площадь деградации вечной мерзлоты.

Визуальные методы позволяют определить, какие криогенные процессы наиболее характерны для исследуемой территории. В условиях глобального потепления климата широко развиты термокарст и термоденудация.

Исследования позволили определить, что уменьшение площади островной мерзлоты происходит в результате оттаивания под влиянием природных процессов и не связано с техногенными факторами. Установлено смещение на север границы вечной мерзлоты, которая в настоящее время проходит немного южнее границы природного парка «Нумто». Глубина сезонного оттаивания увеличивается. Широко развиты процессы, связанные с деградацией вечной мерзлоты.

Данные, полученные при проведении эколого-геокриологического мониторинга, применяются не только для прикладных производственных задач, но также используются для академических и образовательных целей. В рамках академических задач результаты докладываются на конференциях и включаются в статьи для научных журналов. На кафедре криологии Земли в Тюменском индустриальном университете студентами написано 11 курсовых и выпускных квалификационных работ (дипломов и диссертация) с использованием этих данных.

В целях достижения высоких производственных показателей и финансовых результатов ПАО «Сургутнефтегаз» развивает информационные технологии, внедряет их во все направления деятельности Компании. В сфере охраны окружающей среды и природопользования с применением информационных систем акционерное общество ежегодно формирует десятки тысяч отчетных документов.

Экологические службы ПАО «Сургутнефтегаз», контролируя состояние окружающей среды на участках недр Компании, совершенствуют процессы применения цифровых технологий и автоматизации в документообороте. В связи с переходом государственных органов власти на цифровое взаимодействие с природопользователями объемы обработки информации постоянно увеличиваются. Благодаря цифровизации природоохранной деятельности сбор, обработка и анализ больших объемов экологических данных в процессах разработки проектной и получения разрешительной документации, формирования и представления отчетных документов осуществляются в электронном формате.

В акционерном обществе применяются комплексная автоматизация, централизованный системный подход к различным функциональным блокам экологической деятельности, созданы 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 и разрешительной документации по объектам НВОС;
- 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 вод и общераспространенных полезных 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 водопользования артезианской воды и водоотведения, журналов учета водопотребления в электронном виде;
- формирование отчетов об организации и осуществлении производственного экологического контроля.

В 2023 году завершена разработка информационной системы централизованного учета и выполнения мероприятий по компенсации ущерба водным биологическим ресурсам и среде их обитания, которая запущена в опытно-промышленную эксплуатацию.

В целях оперативного и эффективного контроля экологической обстановки ПАО «Сургутнефтегаз», минимизации негативного воздействия производства на окружающую среду, выполнения требований природоохранного законодательства Российской Федерации в настоящее время активно решается приоритетная задача цифровизации акционерного общества – используемые решения переводятся на импортонезависимые компоненты для безупречной организации цифрового взаимодействия с государственными органами власти и дальнейшего развития информационных технологий Компании в сфере природопользования.



ПАО «Сургутнефтегаз» вносит значительный вклад в устойчивое развитие регионов своего присутствия, способствует сохранению уникального уклада жизни, традиционных промыслов и ремесел ханты, манси, ненцев и других коренных малочисленных народов Севера. Компания обеспечивает минимальное допустимое воздействие хозяйственной деятельности на природу.

Осваивая новые участки недр, акционерное общество проводит большую работу по сбору информации, актуализации материалов об археологических и этнографических памятниках, сакральных местах и стойбищах коренного населения, участках выпаса и отела одомашненных северных оленей. Размещение производственных объектов ПАО «Сургутнефтегаз» на территориях традиционного природопользования в обязательном порядке согласовывается с проживающими там коренными жителями как индивидуально, так и во время публичных обсуждений планов Компании по освоению месторождений.

На протяжении более 20 лет акционерное общество заключает и в полном объеме выполняет соглашения об использовании земельных участков с целью недропользования с органами власти регионов своего присутствия, муниципальными образованиями, общинами коренных народностей и главами семей КМНС – субъектами права территорий традиционного природопользования. В отчетном году по решению генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» В. Л. Богданова более чем в 2,5 раза был увеличен размер ежеквартальной компенсации каждому члену семьи коренных малочисленных народов Севера, компания взяла на себя оплату большей части их налоговых платежей за предоставленные преференции (с учетом изменений, внесенных в статью 226 Налогового кодекса Российской Федерации).

Согласно соглашениям Компания передает коренному населению снегоходы «Буран», бензин, моторные лодки, бензопилы и многое другое, выделяет и доставляет на труднодоступные территории строительные материалы. Акционерное общество оплачивает обучение студентов из числа КМНС в образовательных организациях высшего и среднего профессионального образования, помогает с дальнейшим трудоустройством; финансирует стоматологическое лечение коренных жителей. ПАО «Сургутнефтегаз» оплачивает услуги связи и транспорта, включая вертолетное обслуживание.

Для обеспечения экологической безопасности производства Сургутнефтегаз внедряет эффективные инновационные разработки. Акционерное общество предъявляет строгие требования к проведению геолого-разведочных работ, обустройству нефтепромыслов, границах с особо охраняемыми природными территориями. В 2023 году в трудовых коллективах Компании и подрядных организаций был распространен новый тираж памятки для сотрудников ПАО «Сургутнефтегаз», работающих на участках недр в Белоярском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, сопредельных с территорией природного парка «Нумто». Ее соавторами стали коренные жители одноименной национальной деревни.

По предложениям коренного населения, органов власти ограничен проезд посторонних лиц на территории традиционного природопользования и ООПТ. В соответствии с действующим специальным режимом персоналу Компании на указанных территориях нельзя находиться за пределами производственных объектов. Работникам Сургутнефтегаза запрещено привозить на нефтепромысел огнестрельное оружие, рыболовные снасти, собак и других животных; нельзя охотиться, рыбачить, собирать дикоросы; действует категорический запрет на ввоз взрывчатых и опасных химических веществ, спиртных напитков.

Технологический транспорт ПАО «Сургутнефтегаз» проезжает через контрольно-пропускные пункты только после досмотра и при наличии у водителя путевых листов. Беспрепятственный проезд через КПП разрешен коренным жителям этих мест, их родственникам, гостям. Организованы безопасное передвижение в местах пересечения автомобильных дорог с тропами прохода оленей и маршрутами проезда коренного населения путем установки соответствующих знаков, своевременная расчистка грунтовых дорог от упавших деревьев.



Нефтяники с уважением относятся к обычаям и верованиям северных народов, для персонала Компании неприкосновенны культовые объекты, святилища, а также личное имущество семей. Взаимоотношения с коренными жителями регулируют службы по работе с КМНС, созданные в структурных подразделениях ПАО «Сургутнефтегаз» и аппарате управления Компании, специалисты служб на связи в любое время суток для оперативного решения всех возникающих вопросов.

Ежегодно акционерное общество принимает участие в организации массовых национальных праздников коренных малочисленных народов Севера и финансирует приобретение призов для победителей, осуществляет доставку жителей отдаленных территорий Сургутского и Белоярского районов в Ханты-Мансийск на ежегодный конкурс профессионального мастерства среди оленеводов на Кубок Губернатора Югры. Сотни километров преодолевают перевозящие пассажиров микроавтобусы и грузовые автомобили ПАО «Сургутнефтегаз», подготовленные

для транспортировки оленей, корма для них, нарт и прочего снаряжения из сельских поселений, стойбищ в столицу округа и обратно.

Ежегодно Компания финансирует приобретение жилых домов в отдаленных поселениях Белоярского района, обеспечивает строительство и содержание зимника в Нумто, доставляет в эту труднодоступную деревню стройматериалы, дрова, выделяет транспорт для поездок местного населения за крупногабаритной техникой, мебелью.

ПАО «Сургутнефтегаз» считает приоритетом сохранение благоприятной окружающей среды, поддержание экологического равновесия, мирное соседство индустриальной цивилизации и местных сообществ, зависящих от природных ресурсов. Корпоративная социальная ответственность предусматривает всестороннюю помощь в решении вопросов, касающихся улучшения уровня жизни коренных малочисленных народов Севера, сохранения их самобытной культуры и традиционного природопользования.

**Увеличение
компенсационных
выплат
представителям КМНС**



**Содействие
в организации конкурса
профмастерства
олeneводoв**



ПАО «Сургутнефтегаз» эффективно сотрудничает с научными организациями, многие из которых входят в состав Российской академии наук, в целях выполнения исследований в области экологической безопасности, экологического мониторинга, эколого-биологической оценки территорий деятельности акционерного общества. Компания проводит собственные научные исследования и экспертные работы, используя огромный аналитический материал, накопленный в ходе многолетних наблюдений за состоянием окружающей среды.

В отчетном году на участках недр ПАО «Сургутнефтегаз», граничащих с территориями природного парка «Нумто», продолжился биологический мониторинг, выполняемый сотрудниками ФГБНУ ФИЦ «Почвенный институт им. В. В. Докучаева», МГУ им. М. В. Ломоносова, ФГБУ «Государственный природный заповедник «Юганский». Результаты мониторинга свидетельствуют об отсутствии угроз со стороны промышленных объектов Сургутнефтегаза экосистемам и редким видам растений и животных особо охраняемой природной территории. Неизменным остается видовой состав групп животных, в том числе птиц. Более того, в 2023 году были встречены четыре вида пернатых, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (орлан-белохвост, степной лунь, скопа и сапсан). Экспертами проведена оценка экологического состояния территории, констатировано отсутствие признаков нефтяных загрязнений почвы, водных объектов и растительности в Нумто.

Сотрудниками Института биологических проблем криолитозоны Якутского научного центра Сибирского отделения Российской академии наук проведены биологические исследования на территории участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» в Республике Саха (Якутия). В частности, выполнены полевые исследования почвы, растительного покрова, животного мира, многолетнемерзлых пород, поверхностных вод и водных биоресурсов. Биологический мониторинг позволяет оценить экологические параметры территорий, которые находятся под потенциальным воздействием объектов нефтедобычи, отследить динамику экосистем во времени, спрогнозировать дальнейшие изменения. Мониторинг биоресурсов и криолитозоны ученые выполнили в несколько этапов, подтвердив, что ни один из исследованных компонентов не проявляет

признаков отрицательной динамики, связанной с комплексом работ по эксплуатации нефтепромыслов акционерного общества. Например, не наблюдается деградации локальных популяций видов насекомых, занесенных в Красную книгу Республики Саха (Якутия). Напротив, в 2023 году выявлены редкие виды клопов и жуков. В исследованных травянистых сообществах отмечается увеличение видового разнообразия хортобионтных беспозвоночных, несколько повысилась численность ящерицы живородящей, увеличились мозаичность биотопов, видовое разнообразие и плотность населения птиц. Численность охотничье-промысловых животных на территории исследованных участков недр в Республике Саха (Якутия) стабильна.

В отчетном году Тюменским филиалом ФГБНУ «ВНИРО» («Госрыбцентр») проведены научно-исследовательские работы в пойме реки Обь и ее притоках в зоне планируемого воздействия Компании. Такого рода исследования впервые организованы на территории Сургутского района. В течение двух недель учеными на нескольких выделенных участках проводились ихтиологические, гидробиологические, гидрохимические и гидрологические исследования. Определялись состав ихтиофауны, длина, общая масса, жирность, пол и стадия зрелости рыб, а также другие показатели, необходимые для определения характеристик нерестилищ, годовой рыбопродуктивности и средней плотности заполнения нерестилищ. По совокупности проведенных наблюдений учеными сделан вывод, что все исследованные участки по своим характеристикам схожи и представляют единое целое как общий биотоп. В дальнейшем по результатам лабораторных исследований была определена суммарная годовая продуктивность по всем исследованным участкам, а также прогнозируемая плотность заполнения нерестилищ в пойме реки Обь.



Полученные результаты используются в качестве объективных и независимых исходных данных для расчета ущерба, наносимого водным биологическим ресурсам и среде их обитания, и разработки компенсационных мероприятий Компании.

Четверть века исполнилось сотрудничеству ПАО «Сургутнефтегаз» с Санкт-Петербургским Федеральным исследовательским центром РАН, научными сотрудниками которого в 2023 году выполнены всесторонние комплексные экологотоксикологические исследования буровых шламов. Учеными изучены также гидробиология

водоемов, состояние ихтиофауны, земельных участков, растительного покрова, видовой состав животного мира. Выявлено 57 видов птиц, шесть из которых занесены в Красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Это большой и средний кроншнепы, серый журавль, скопа, орлан-белохвост, кобчик. Три последних вида отмечены и в Красной книге Российской Федерации.

Результаты научных исследований послужат для принятия управленческих решений, направленных на минимизацию негативного воздействия деятельности Компании на окружающую среду.

Уникальные научные исследования нерестилищ в пойме р. Обь



Биологический мониторинг парка «Нумто» и сопредельных территорий



НАУЧНОЕ МНЕНИЕ



Я. А. Капустина,
заместитель
руководителя
Тюменского филиала
ФГБНУ «ВНИРО»
(«Госрыбцентр»)

Тюменский Север богат не только большими запасами нефти и газа, но и многообразием водных биологических ресурсов.

Соблюдение баланса между эксплуатацией месторождений, хозяйственной деятельностью объектов ТЭК и сохранением, приумножением рыбных запасов – стратегическая задача. Задача непростая, так как водные экосистемы Севера

характеризует высокая чувствительность к антропогенному воздействию.

ПАО «Сургутнефтегаз» системно и последовательно подходит к проблемам сохранения водных биоресурсов Тюменского Севера. В тесном контакте с рыбохозяйственной наукой нефтяная компания работает на опережение, оценивая экологические риски до начала производства работ и следуя рекомендациям ученых по их минимизации. Нефтяники оказывают помощь в проведении экспедиционных рыбохозяйственных исследований и поэтому наш научный анализ основывается не на теоретических рассуждениях, а на современном фактическом материале, следовательно, он точен и достоверен.

Еще одна важная составляющая большой экологической работы – воспроизводство водных биоресурсов. Нефтяная компания ежегодно пополняет реки Обь-Иртышского бассейна ценными видами рыб.

НАУЧНОЕ МНЕНИЕ



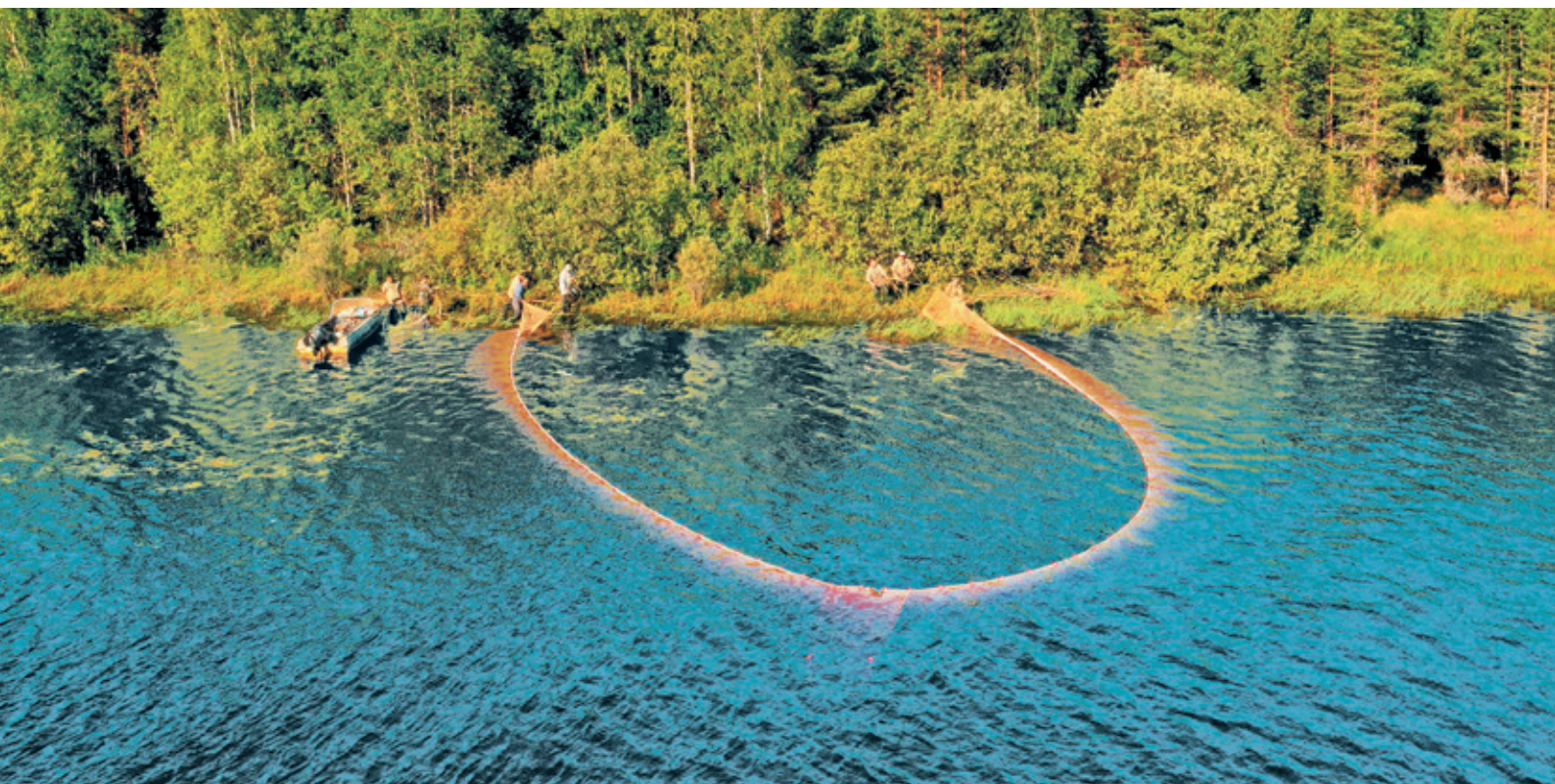
Р. В. Десяткин,
доктор
биологических наук,
заведующий
лабораторией
экологии почв
и аласных экосистем
ИБПК СО РАН

Институт биологических проблем криолитозоны Сибирского отделения Российской академии наук (ИБПК СО РАН) приглашен ПАО «Сургутнефтегаз» для работ по организации и ведению биологического мониторинга на участках недр в Ленском районе Республики Саха (Якутия) в рамках реализации экологической политики компании, которая базируется на законах и нормативно-правовых актах Российской Федерации и ее субъектов, учитывает основные положения международных конвенций, направлена на гармоничное развитие производства, социальной сферы и сохранение окружающей среды.

Научно-исследовательские работы, выполняемые с 2014 года, позволяют по объективным критериям оценивать масштаб влияния освоения и эксплуатации месторождения на основные компоненты экосистем. Установлено, что добыча углеводородного сырья не вызвала деградации ландшафта, локального снижения биоразнообразия и ухудшения условий обитания/произрастания животных и растений. Это, несомненно, является не только результатом проводимых обязательных мероприятий, но и следствием эффективных проектных решений, применения твердого покрытия при сооружении дорожной

сети круглогодичного использования, утилизации значительного объема попутного газа.

Доктор биологических наук ИБПК СО РАН В. Г. Дегтярев отмечает, что в ходе проводимых исследований не выявлено признаков специфических воздействий, то есть воздействий, непосредственно связанных с операциями по извлечению, обработке и транспортировке нефти. В случае участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» влияние неспецифических антропогенных факторов крайне ограничено. Связано это с тем, что район по своим исходным естественным характеристикам не является особо ценным очагом биоразнообразия, местом локализации уникальных природных объектов, не служит ключевым участком обитания и воспроизводства популяций животных и растений, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия). Весьма важным обстоятельством является также отсутствие сколь угодно существенных объемов подземных льдов. В сочетании с надлежащим образом реализуемыми мероприятиями по охране окружающей среды и специальным режимом охраны производственных объектов это позволило предотвратить возникновение обширной зоны негативного воздействия на первичные экосистемы. В частности, удалось избежать провокации массивных нарушений многолетнемерзлых пород, резкого и значительного повышения горимости и напряженности фитопатологической обстановки лесов, обеднения ресурсов охотничье-промысловых видов. Помимо этого, отчетливо прослеживаются сопутствующие эффекты, выражающиеся в повышении видового разнообразия птиц, вследствие возникшей мозаичности местообитаний и появления искусственных водоемов, которые здесь оказываются почти под «заповедным» режимом охраны.



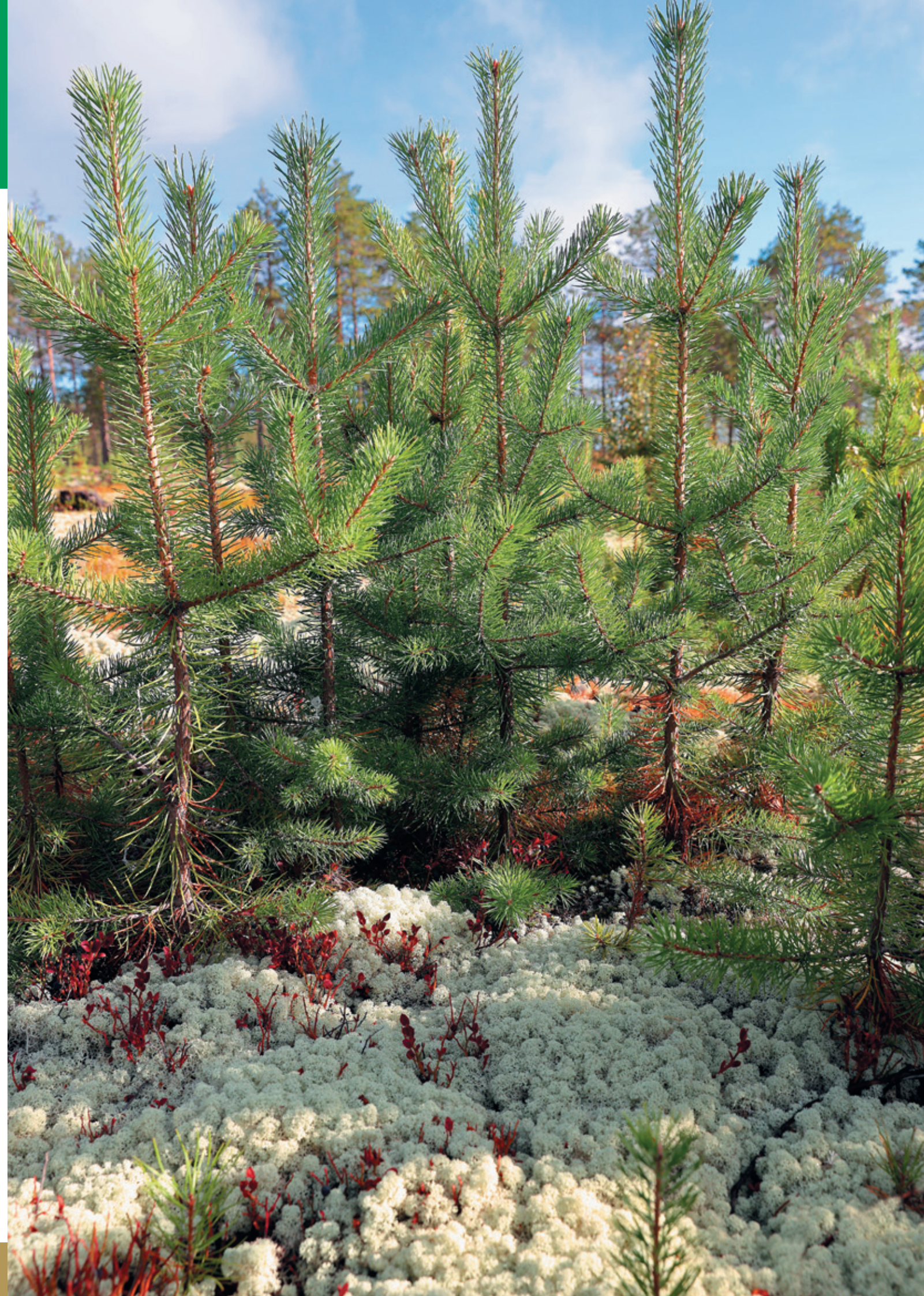
Экологические стандарты, которые позволяют уменьшить затраты на содержание офисных помещений, действуют во всех административных зданиях ПАО «Сургутнефтегаз». Принципы «зеленого офиса» применяются в целях снижения потребления природных ресурсов, экономии электроэнергии, сокращения количества отходов.

Компания придерживается следующих принципов «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 на мультисистемы;
- внедрение энергоэффективных насосных агрегатов и вентиляторов;
- применение на рабочих местах сетевых фильтров для одновременного выключения нескольких единиц техники по окончании их использования;
- внедрение приборов учета, регуляторов расхода воды, потребления тепла.

ПАО «Сургутнефтегаз» применяет систему электронного документооборота. Объемы потребления бумаги существенно снижаются благодаря автоматической настройке принтеров для двусторонней черно-белой печати документов.

Благодаря собственной установке измельчения и прессования использованной канцелярской бумаги и картона все бумажные отходы обрабатываются и направляются сторонним специализированным предприятиям для дальнейшего применения. Так макулатура, собранная в Компании, получает шанс на вторую жизнь.



Акционерное общество уделяет первостепенное значение обеспечению экологической безопасности производства, охране окружающей среды, бережному отношению к природным ресурсам и рациональному недропользованию. Экологическое просвещение способствует укреплению индивидуальной и коллективной ответственности персонала Компании.

Необходимость экологического просвещения декларируется Федеральным законом «Об охране окружающей среды». ПАО «Сургутнефтегаз» в рамках реализации корпоративной программы «Экология» занимается формированием экологического мышления сотрудников, осознания ими того, что все в мире взаимосвязано, а любую деятельность необходимо воспринимать в контексте глобальной экосистемы. Каждый без исключения работник понимает, что от него зависит конечный результат, а несоблюдение принципов Экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз» может спровоцировать серьезные происшествия.

Компания первостепенное значение придает минимизации экологических рисков и негативного воздействия производства на окружающую среду. Для трудовых коллективов созданы безопасные, комфортные рабочие места, руководство акционерного общества заботится об охране здоровья людей. Персонал ПАО «Сургутнефтегаз» и подрядных организаций обеспечивает соблюдение локальных административных актов, регламентирующих порядок

проведения различных работ, соблюдение технологической дисциплины.

Ежегодно работники Компании повышают квалификацию в области охраны окружающей среды и экологической безопасности. В 2023 году 30 представителей акционерного общества прошли обучающие курсы в сторонних организациях. В Центре политехнического обучения (ЦПТО) ПАО «Сургутнефтегаз» 308 работников завершили обучение по курсу «Повышение квалификации лиц, допущенных к деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности», 137 сотрудников успешно окончили курс «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем экологического контроля». ЦПТО постоянно совершенствует профессиональную подготовку персонала с учетом обязательного знания каждым работником природоохранного законодательства Российской Федерации, положений Экологической политики Компании.

В 2023 ГОДУ 475 РАБОТНИКОВ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ПРОШЛИ СПЕЦКУРСЫ ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ ПО ПРИРОДООХРАННЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ



Компания заинтересована в непрерывном совершенствовании квалификации персонала. Показателями высокой экологической ответственности Сургутнефтегаза являются в том числе и современные подходы к экопросвещению, профессиональной подготовке работников акционерного общества.

На территориях с особым режимом ведения хозяйственной деятельности, включая участки недр, сопредельные с природным парком «Нумто», инструктаж персонала проводится перед каждой рабочей сменой. Сотрудники руководствуются памяткой о правилах поведения на территориях, граничащих с ООПТ, взаимодействия с коренным населением. В 2023 году материалы памятки были обновлены, выпущен и распространен дополнительный тираж.

Высокие производственные показатели, качество выполнения работ, экологическая безопасность и безаварийность – это основные факторы определения победителей экономических соревнований ПАО «Сургутнефтегаз», которые ежегодно проводятся среди бригад капитального и подземного ремонтов скважин и буровых бригад, коллективов цехов добычи нефти и газа, автомобильных колонн, управлений электросетевых хозяйств, а также коллективов, участвующих в строительстве скважин.

Каждый год молодежь Компании, включая специалистов по охране окружающей среды, предлагает новаторские решения, демонстрирует перспективные технологические разработки в ходе научно-технической конференции молодых ученых и специалистов ПАО «Сургутнефтегаз».

**Разработки
молодых ученых
и специалистов-
экологов**





ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОБЩЕСТВЕННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ И СМИ

ПАО «Сургутнефтегаз» поддерживает эффективное взаимодействие с общественными организациями в части реализации социально значимых проектов в регионах своего присутствия, актуальных мероприятий на темы охраны окружающей среды и экопросвещения. В соответствии с принципами информационной открытости, Компания организует посещение производственных объектов представителями СМИ и общественных организаций, предоставляет сведения по всем направлениям корпоративной программы «Экология».

В 2023 году природоохранная деятельность ПАО «Сургутнефтегаз» была представлена на Международной выставке-форуме «Россия» (Москва, ВДНХ). Компания выступила партнером V, юбилейного Всероссийского экологического диктанта. Дружба акционерного общества с Экодиктантом продолжается несколько лет, благодаря стабильному партнерству эколого-просветительский проект обрел многомиллионную аудиторию и стал поистине всенародным.

При поддержке ПАО «Сургутнефтегаз» в Ханты-Мансийске проведен VIII окружной конкурс профессионального мастерства среди оленеводов на Кубок Губернатора Югры, в котором принимают участие коренные жители из самых отдаленных поселений Ханты-Мансийского автономного округа. Акционерное общество по традиции ежегодно организует доставку оленеводов из Белоярского и Сургутского районов в столицу Югры и обратно.

ПАО «Сургутнефтегаз» стало единственным из предприятий нефтедобычи ХМАО-Югры участником пресс-тура «Экология Югры», организованного службой по контролю и надзору в сфере окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Природнадзор Югры) в рамках XX Международной экологической акции «Спаси и сохрани». Посещение объектов по обращению с отходами вызвало живой интерес участников мероприятия – представителей

региональных средств массовой информации. Природнадзором Югры отмечены высокий уровень организации природоохранной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз», информационная открытость по вопросам, связанным с природопользованием и обеспечением экологической безопасности производства.

В течение 2023 года в региональных СМИ размещены публикации и видеосюжеты о технологических процессах Сургутнефтегаза по обращению с отходами; научно-исследовательских работах по определению плотности заполнения нерестилищ в пойме реки Обь, в районе планируемой хозяйственной деятельности Компании; результатах мероприятий по искусственному воспроизводству водных биоресурсов; готовности нештатного аварийно-спасательного формирования Сургутнефтегаза к локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов; проведении комплексных учений специалистами НАСФ в Западной и Восточной Сибири; сотрудничестве ПАО «Сургутнефтегаз» с ведущими специализированными научными организациями России и о других событиях.

**Участие в пресс-туре
Природнадзора Югры**



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».

