СУРГУТНЕФТЕГАЗ

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ 2017

Содержание

ВСТУПИТЕЛЬНОЕ СЛОВО ПЕРВОГО ЗАМЕСТИТЕЛЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» А. С. НУРЯЕВА

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА 01

Экологическая политика 5
Основные принципы Экологической политики ОАО «Сургутнефтегаз» 6
Обязательства Компании 7

ПОЛИТИКА ПО ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ С КОРЕННЫМИ МАЛОЧИСЛЕННЫМИ НАРОДАМИ СЕВЕРА 02

Политика по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера 9

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 03

Основные направления природоохранной деятельности 12
Оснащенность природоохранными сооружениями и оборудованием 14

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВЫХ СООРУЖЕНИЙ 04

Мероприятия по снижению риска аварий 16
Входной контроль трубной продукции 17
Мониторинг коррозии промысловых трубопроводов 18
Ингибиторная защита трубопроводов 19
Применение труб с антикоррозионным покрытием 20
Обезвоживание нефти на УПСВ 21

ОХРАНА, РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬ 05

Рекультивация земель, охрана лесов 23
Предупреждение и ликвидация загрязнений 25

ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА 06

Охрана атмосферного воздуха 28

ОХРАНА ВОДНЫХ РЕСУРСОВ И РАЦИОНАЛЬНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ 07

Охрана водных ресурсов и рациональное водопользование 31

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА 08

Обращение с отходами производства 34
Рекультивация шламовых амбаров 37

ПОКАЗАТЕЛИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ 09

Показатели воздействия на окружающую среду 39

ВЕДОМСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ 10

Ведомственный экологический мониторинг 42

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ 11

Производственный экологический контроль 45

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ ПРОСВЕЩЕНИЕ И ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПОДГОТОВКА ПЕРСОНАЛА 12

Экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала 48

ВНЕДРЕНИЕ ПРИНЦИПОВ «ЗЕЛЕНОГО ОФИСА» 13

Внедрение принципов «зеленого офиса» 50

СОХРАНЕНИЕ БИОРАЗНООБРАЗИЯ И ПОДДЕРЖКА ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ И ДРУГИХ ТЕРРИТОРИЙ С ОСОБЫМ РЕЖИМОМ ХОЗЯЙСТВОВАНИЯ 14

Сохранение биоразнообразия 52
Поддержка особо охраняемых природных территорий и других территорий с особым режимом хозяйствования 53

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ 15

Научно-исследовательские работы в области охраны окружающей среды 56

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОБЩЕСТВЕННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ И СМИ 16

Взаимодействие с общественными организациями и СМИ 58

ИТОГИ ГОДА ЭКОЛОГИИ 17

Итоги Года экологии 60

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

На протяжении сорока лет ОАО «Сургутнефтегаз» наращивает свой экономический потенциал и конкурентные преимущества, соблюдая баланс между выполнением производственных задач и сохранением благоприятной окружающей среды, формированием безопасных, комфортных условий для жизни людей, их труда и отдыха. Мы строго следуем законодательству в сфере экологии, работаем в соответствии с экологическими стандартами, действуем по принципу информационной открытости.

ОАО «Сургутнефтегаз» планомерно уменьшает негативное воздействие производства на окружающую среду, обеспечивает экологическую безопасность производственных объектов, ресурсосбережение, заботится о сохранении биоразнообразия и исконной среды обитания коренных малочисленных народов Севера.

Компания ежегодно направляет около 20 млрд рублей на финансирование природоохранных мероприятий. Планируется, что объем инвестиций, направленных на охрану окружающей среды, и впредь будет оставаться на высоком уровне.

В Год экологии и особо охраняемых природных территорий Компания выступила активным организатором массовых субботников и акций по озеленению. Сургутнефтегаз традиционно принимает участие в экологических мероприятиях федерального и регионального значения, занимается строительством и оснащением объектов природоохранной инфраструктуры. Один из крупнейших проектов успешно выполнен в 2017 году: введена в эксплуатацию газотурбинная электростанция Южно-Нюрымского нефтяного месторождения в Уватском районе Тюменской области.

Мы не останавливаемся на достигнутом, постоянно совершенствуем природоохранные и ресурсосберегающие программы, продолжаем работу по формированию экологически ответственного поведения персонала. В 2017 году в ОАО «Сургутнефтегаз» был создан Экологический совет, призванный, в частности, принимать на основании проведенного анализа хозяйственной деятельности и прогнозов развития стратегические решения, направленные на реализацию инфраструктурных проектов.

Бережное отношение к окружающей среде является безусловным принципом устойчивого развития Компании. ОАО «Сургутнефтегаз» неукоснительно соблюдает нормы и правила рационального природопользования, это приоритетные задачи для всего коллектива – от рабочих до руководителей. Высокий профессионализм, опора на собственные силы, в том числе в области науки, применение наилучших доступных технологий позволяют нам обеспечивать экологическую безопасность и увеличивать отдачу месторождений, а значит, использовать богатства недр максимально эффективно на пользу России.

01

Экологическая политика

Основные принципы Экологической политики ОАО «Сургутнефтегаз»

Обязательства Компании

Экологическая политика

Сегодня снижение негативного влияния хозяйственной деятельности на природу является одной из приоритетных общенациональных задач. И от эффективности ее решения прямо зависят устойчивое, гармоничное развитие страны, здоровье людей, сохранность редких видов флоры и фауны.

В. В. Путин, Президент Российской Федерации

ОАО «Сургутнефтегаз» входит в число лидеров нефтегазовой отрасли страны. Имя Компании всегда ассоциируется со стабильностью, надежностью, высокой технико-экономической эффективностью, соблюдением современных требований экологической и промышленной безопасности, большой социальной ответственностью.

Компания неуклонно соблюдает требования природоохранного законодательства РФ, учитывает положения международных конвенций и соглашений. Инвестиции Сургутнефтегаза в природоохранную деятельность в 2017 году превысили 21 млрд рублей.

Согласно корпоративной Экологической политике, соответствующей наилучшим стандартам и практикам, ОАО «Сургутнефтегаз» рационально использует природные ресурсы, применяет современные наукоемкие инновационные разработки и малоотходные технологии, уменьшает энергопотребление и сокращает издержки. Осуществляется постоянный контроль над производственными процессами, проводится работа по экологическому просвещению персонала. Экологические стандарты Сургутнефтегаза распространяются на деятельность подрядных, субподрядных организаций и поставщиков Компании в виде обязательств по охране окружающей среды.

ОАО «Сургутнефтегаз» выступает за развитие долгосрочного взаимодействия с жителями регионов деятельности Компании, включая коренные малочисленные народы Севера (КМНС), построенного на принципах уважения, доверия и сотрудничества. Компания в обязательном порядке согласовывает с коренными жителями размещение производственных объектов на территориях традиционного природопользования, в местах компактного проживания КМНС, выполняет самые строгие требования к проведению геолого-разведочных работ и обустройству месторождений на особо охраняемых природных территориях (ООПТ).

ОАО «Сургутнефтегаз» четыре года подряд входит в тройку рейтинга самых экологически ответственных нефтяных компаний России, составляемого ежегодно группой «КРЕОН» с участием Всемирного фонда дикой природы (WWF) и Национального рейтингового агентства.

СУРГУТНЕФТЕГАЗ – ЛИДЕР РЕЙТИНГА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ НЕФТЕГАЗОВЫХ КОМПАНИЙ РОССИИ, СОСТАВЛЯЕМОГО С УЧАСТИЕМ WWF, ПО ИТОГАМ 2014, 2015 ГОДОВ, ПРИЗЕР – ПО ИТОГАМ 2016, 2017 ГОДОВ

Основные принципы Экологической политики ОАО «Сургутнефтегаз»

- Планомерное уменьшение негативного воздействия технологических процессов на окружающую среду, снижение экологических рисков за счет внедрения наилучших существующих 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 за соблюдением требований промышленной и экологической безопасности.
- Сохранение исконной среды обитания, традиционного образа жизни и хозяйствования коренных жителей Севера.
- Экологический мониторинг природной среды в районах деятельности Компании.
- Совершенствование природоохранной деятельности и системы экологического менеджмента на предприятиях 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.

Обязательства Компании

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

1. Соблюдать требования законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды, санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

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

3. Проводить комплексную оценку воздействия на окружающую среду (ОВОС) проектов от стадии строительства до стадии ликвидации.

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

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

6. Повышать уровень промышленной и экологической безопасности на производственных объектах Компании, принимать необходимые меры по обеспечению целостности нефтепромыслового оборудования, в том числе трубопроводов.

7. Повышать энергоэффективность процессов производства на всех его стадиях.

8. Сокращать потребление автомобильного топлива и повышать экологические показатели транспортных средств Компании.

9. Обеспечивать рациональное природопользование, уменьшение негативного воздействия на окружающую среду, компенсацию возможного ущерба окружающей среде.

10. Внедрять принципы «зеленого офиса» во всех административных зданиях аппарата управления и структурных подразделений Компании.

11. Принимать все возможные меры по сохранению биоразнообразия, путей миграции животных на территории деятельности, по своевременной рекультивации нарушенных земель, снижению фрагментации природных ландшафтов за счет прокладки линейных объектов в существующих коридорах коммуникаций и размещения площадных объектов на ранее нарушенных земельных участках в пределах существующих промышленных площадок.

12. При проектировании объектов обустройства и промысловой инфраструктуры избегать проведения работ на территории объектов всемирного природного наследия, водно-болотных угодий, имеющих особое значение, а также особо охраняемых природных территориях; при невозможности избежать этого – соблюдать специальный (особый) режим осуществления хозяйственной деятельности.

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

14. Соблюдать установленные нормы и правила поведения работников Компании на особо охраняемых природных территориях, правила обращения с отходами, требовать соблюдения данных норм и правил от подрядных организаций.

15. Организовывать регулярное профессиональное и экологическое образование работников Компании.

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

17. Распространять экологические стандарты Компании на деятельность подрядных организаций.

Настоящая Экологическая политика является приоритетной, доводится до сведения каждого работника Компании.

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

Экологическая политика осуществляется посредством закрепления в договорах с подрядными, субподрядными организациями и поставщиками Компании обязательств в области охраны окружающей среды в регионах ее деятельности.

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

02

Политика по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера

Политика по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера

Поддержка коренных малочисленных народов Севера, развитие устойчивого долгосрочного сотрудничества, построенного на взаимном уважении и доверии, – одна из важнейших задач ОАО «Сургутнефтегаз».

Некоторые участки земель, где исторически проживают и занимаются оленеводством, рыбалкой, охотой, сбором дикоросов, прочими традиционными северными промыслами ханты, манси, ненцы и другие малочисленные народности, пересекаются с лицензионными участками Компании. Это территория экологической и социальной ответственности ОАО «Сургутнефтегаз».

Основные принципы политики Компании в области взаимодействия с КМНС:

- Соблюдение федерального и регионального законодательства, направленного на защиту прав и законных интересов коренных малочисленных народов.
- Сохранность исконной среды обитания, традиционного образа жизни, хозяйствования и промыслов коренного населения.
- Признание значения земли, водных объектов, дикоросов и промысловых видов животных, сохранение природоресурсного потенциала экосистем как основы традиционного природопользования малочисленных народов.
- Рациональное использование земель и природных ресурсов в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности КМНС.
- Обязательное 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 по размещению хозяйственных объектов на территории их проживания и ведения традиционного хозяйства.
- Заключение экономических соглашений и договоров с целью компенсации за ограничение традиционного режима природопользования в качестве важнейшего инструмента поддержания равноправных партнерских отношений с коренными жителями.
- Открытость и доступность общественно значимой информации об экологической деятельности предприятия и состоянии природной среды, взаимоотношениях с коренными малочисленными народами Севера.

Реализуя социально-экономические проекты по развитию инфраструктуры, поддержке образования, культуры, повышению уровня жизни коренного населения, ОАО «Сургутнефтегаз» заключает соглашения с региональными органами власти и муниципальными образованиями. Кроме того, договоры об использовании земельных участков для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования, способствующие решению социальных проблем местного населения, заключаются с субъектами права традиционного природопользования. Мониторинг и контроль исполнения договорных отношений

осуществляется посредством специального программного обеспечения «Коренные малочисленные народы Севера».

В аппарате управления и структурных подразделениях ОАО «Сургутнефтегаз» успешно функционируют службы по работе с КМНС. Компания обеспечивает предоставление коренному населению медицинских и транспортных услуг, услуг связи, материально-технических средств (снегоходов, моторных лодок, лодочных моторов, бензопил, стройматериалов и многого другого).

Уровень компетентности персонала в вопросах охраны окружающей среды постоянно повышается. Для работников ОАО «Сургутнефтегаз» и подрядных организаций проводятся семинары, на которых обсуждаются нормы поведения с коренным населением, и внеплановые инструктажи перед допуском к работе на территории проживания представителей КМНС и ведения ими традиционного хозяйства.

Организовано соблюдение мер специального пропускного режима по ограничению проезда посторонних лиц и ввоза огнестрельного оружия, рыболовных снастей, взрывчатых и опасных химических веществ, собак и других животных, спиртосодержащих напитков. Категорически запрещены охота, рыбалка, сбор дикоросов на территориях проживания коренных жителей и ведения ими традиционного хозяйства.

Обеспечивается полная неприкосновенность имущества коренного населения, их культовых мест и святилищ. Осуществляются меры по безопасному передвижению в местах пересечения автомобильных дорог с тропами прохода оленей и маршрутами проезда коренных жителей путем установки соответствующих знаков, устройства безопасных переходов и переездов и их своевременной расчистки; проводится расчистка от упавших деревьев грунтовых дорог и проездов, используемых представителями КМНС.

Для поддержания устойчивого сотрудничества, улучшения системы взаимоотношений с представителями коренных малочисленных народов Севера ОАО «Сургутнефтегаз» анализирует и учитывает опыт других компаний-недропользователей.

03

Основные направления природоохранной деятельности

Оснащенность природоохранными сооружениями и оборудованием

Основные направления природоохранной деятельности

Гарантией успешной реализации положений Экологической политики ОАО «Сургутнефтегаз» является приоритетное и обязательное исполнение всеми структурными подразделениями Компании комплексных мероприятий программы «Экология», главная задача которой – постоянное планомерное уменьшение влияния производства на окружающую среду.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОГРАММЫ «ЭКОЛОГИЯ»:

- строительство природоохранных объектов;
- обеспечение экологической безопасности нефтепромысловых объектов, в том числе трубопроводов;
- охрана, рациональное использование земель;
- охрана атмосферного воздуха;
- охрана водных ресурсов и рациональное водопользование;
- обезвреживание и утилизация отходов производства;
- мониторинг компонентов природной среды и контроль эксплуатации производственных объектов;
- экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала;
- внедрение принципов «зеленого офиса» во всех административных зданиях ОАО «Сургутнефтегаз»;
- сохранение биоразнообразия на территории деятельности Компании;
- проведение научно-исследовательских работ в области охраны окружающей среды.

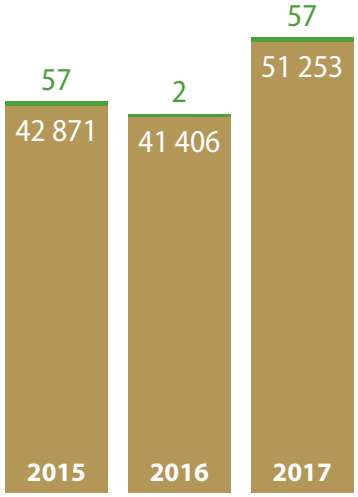
Компания ежегодно обеспечивает стабильно высокий уровень инвестиций в рамках программы «Экология». Только за последние пять лет на природоохранные мероприятия и экологическую безопасность ОАО «Сургутнефтегаз» направило более 97,4 млрд руб. В 2018 году на эти цели запланировано выделить 17,6 млрд руб.

В 2017 Г. ИНВЕСТИЦИИ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» В ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ СОСТАВИЛИ 21,1 МЛРД РУБ.

Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в 2017 году составили 51,3 млн руб., в том числе сверх лимита – 57,3 тыс. руб. (0,1 %). В частности, сверхлимитные платежи за размещение отходов потребления Якутского представительства Компании обусловлены отсутствием в районе Якутска полигонов, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов и предприятий, осуществляющих лицензируемый вид деятельности по обращению с отходами, установленный с 01.07.2016. Сверхлимитные платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух связаны с использованием резервных электростанций в санаториях оздоровительного треста «Сургут» во время внеплановых отключений электроэнергии в Краснодарском крае.

Рост платежей за негативное воздействие в 2017 году при отсутствии роста выбросов (сбросов) загрязняющих веществ, количества размещаемых отходов связан с изменением системы учета платежей с 1 января 2016 года, введением требований по внесению ежеквартальных авансовых платежей и изменением условий применения дополнительных коэффициентов при расчете размеров суммы платы за негативное воздействие.

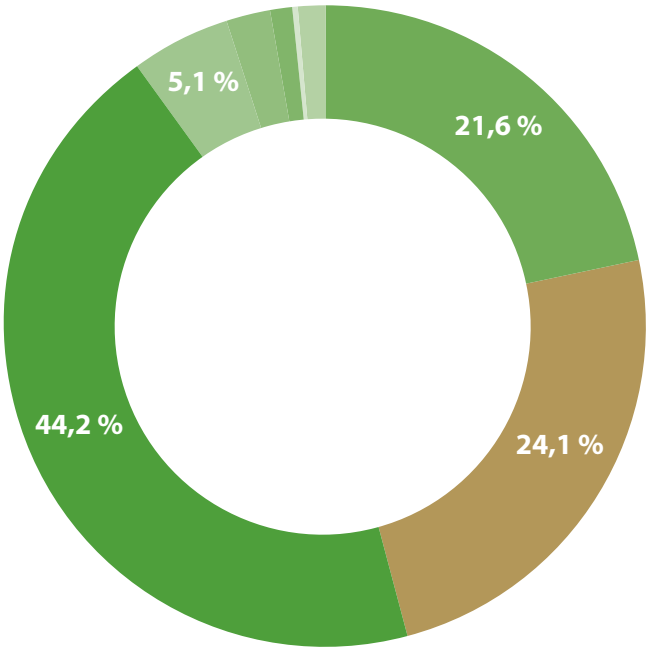
Платежи за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.



Платежи за допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов производства и потребления)

Платежи за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (сверхлимитное размещение отходов производства и потребления)

Финансирование природоохранных мероприятий в 2017 году



21,6 % Строительство природоохранных объектов

24,1 % Предупреждение аварий на трубопроводах

44,2 % Утилизация промстоков и отходов

5,1 % Предупреждение и ликвидация последствий нефтезагрязнений, восстановление производственных объектов

2,1 % Рекультивация шламовых амбаров

1,2 % Мониторинг

0,4 % Воздухоохранная деятельность

1,2 % Научно-исследовательские работы и прочие работы и услуги, экологическое просвещение, подготовка и аттестация специалистов

Оснащенность природоохранными сооружениями и оборудованием

ОАО «Сургутнефтегаз», обладая наилучшими доступными технологиями (НДТ), обеспечивает рациональное использование попутного нефтяного газа (ПНГ), переработку отходов, утилизацию отходов бурения и рекультивацию шламовых амбаров. Для осуществления природоохранной деятельности Компания эксплуатирует большой парк техники и оборудования, который периодически обновляется.

В числе активов, обеспечивающих экологическую безопасность производства:

- газоперерабатывающий завод;
- 23 газотурбинные и 7 газопоршневых электростанций (ГТЭС, ГПЭС);
- 28 компрессорных станций;
- 2 установки подготовки газа для утилизации ПНГ;
- 111 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»;
- 4 мобильные установки по зачистке резервуаров и первичной отмывке нефтешламов, в том числе трехфазные центрифуги;
- 33 одно- и многосекционных шламонакопителя суммарной вместимостью 81 тыс. м^3;
- 10 установок термического обезвреживания нефтешлама суммарной производительностью 70 тыс. м^3/год;
- 4 полигона твердых бытовых и промышленных отходов для размещения отходов производства и потребления суммарной вместимостью 1 151 тыс. м^3;
- 24 мобильные установки «Форсаж» для термического обезвреживания твердых нефтесодержащих отходов суммарной производительностью 17,28 тыс. т/год;
- установки по измельчению отходов бумаги производительностью 1 150 кг/ч и невозвратной пластиковой тары производительностью 50 кг/ч;
- установка по переработке шин для утилизации изношенных автомобильных покрышек и камер производительностью 5 тыс. т/год;
- цех по нанесению антикоррозионного покрытия на трубы и соединительные детали трубопроводов производительностью 720 км труб в год и 15 тыс. деталей в год.

Высокий уровень экологической безопасности производства на всей территории деятельности Компании, включая новые регионы, обеспечивается благодаря стабильному финансированию мероприятий по охране окружающей среды.

Расходы на ремонт и замену трубопроводов, защиту нефтепромыслового оборудования и сооружений от коррозии, предупреждение и ликвидацию последствий отказа оборудования и нефтяных загрязнений, охрану воздушной среды, утилизацию промышленных вод, обращение с отходами, рекультивацию земель, экологический мониторинг, научно-исследовательские работы – все это входит в ежегодные текущие экологические затраты ОАО «Сургутнефтегаз».

04

Обеспечение экологической безопасности нефтепромысловых сооружений

Мероприятия по снижению риска аварий

Входной контроль трубной продукции

Мониторинг коррозии промысловых трубопроводов

Ингибиторная защита трубопроводов

Применение труб с антикоррозионным покрытием

Обезвоживание нефти на УПСВ

Мероприятия по снижению риска аварий

ОАО «Сургутнефтегаз» реализует долгосрочную комплексную программу повышения эксплуатационной надежности промысловых трубопроводов (ПТ), что в значительной степени определяет уровень экологической безопасности Компании.

Снижение риска аварий на промысловых трубопроводах обеспечивается внедрением инновационных технологий и методов диагностики, своевременным проведением профилактических мероприятий, заменой трубопроводов, созданием современной методической и технической нормативной базы, регламентирующей эти вопросы.

ОАО «Сургутнефтегаз» применяет системный подход, который основывается на комплексных решениях по оптимальному управлению качеством строительства, безопасной эксплуатацией промысловых трубопроводов. Направления деятельности корпоративной программы повышения эксплуатационной надежности ПТ:

- предпроектная проработка, проектирование и оценка проектной документации с точки зрения обеспечения экологической безопасности;
- входной контроль качества трубной продукции (труб, соединительных деталей) разрушающими и неразрушающими методами;
- обезвоживание продукции скважин на установках предварительного сброса воды;
- применение труб с наружным и внутренним антикоррозионным покрытием;
- ингибиторная защита трубопроводов;
- мониторинг коррозии промысловых трубопроводов;
- регулярное наземное и воздушное патрулирование и обследование ПТ;
- своевременное проведение планово-предупредительных и капитальных ремонтов промысловых трубопроводов;
- выполнение гидравлических расчетов по системам промысловых трубопроводов;
- контроль давления и баланса объема перекачиваемых сред;
- создание и ведение баз данных, компьютерное моделирование действующих систем промысловых трубопроводов с целью их оптимизации.

Входной контроль трубной продукции

Надежность промысловых трубопроводных систем важна на каждом этапе эксплуатации, начиная с входного контроля труб на соответствие требованиям технических условий. Его проходит 100 % труб для нефтепроводов и нефтегазопроводов ОАО «Сургутнефтегаз».

Для обеспечения экологической безопасности трубопроводов в Компании выполняется входной контроль труб как разрушающими, так и неразрушающими методами, что позволяет сохранять высокий уровень качества применяемой трубной продукции. В 2017 году выполнен входной контроль разрушающими методами в объеме 533,3 км (32,4 %), при этом выявлено несоответствие требованиям технических условий в объеме 5,04 км (0,3 %).

Объем поступления и входной контроль труб, км

5 КМ ОТБРАКОВАННЫХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ТРУБ ЗАМЕНЕНЫ ПОСТАВЩИКОМ НА КАЧЕСТВЕННУЮ ПРОДУКЦИЮ

Мониторинг коррозии промысловых трубопроводов

Мониторинг коррозии, то есть постоянный контроль факторов риска, способствующих коррозии промысловых трубопроводов, позволяет с высокой долей достоверности оценивать техническое состояние трубопровода.

Основной причиной нарушения целостности ПТ остается их коррозионный износ вследствие агрессивного воздействия транспортируемой жидкости, среди других факторов риска – режим перекачки скважинной продукции, температура и состояние поверхности металла трубопровода.

Наиболее достоверные данные о состоянии промысловых трубопроводов в условиях эксплуатации позволяют получать мониторинг агрессивности транспортируемых сред, внутритрубная диагностика, толщинометрия.

Мониторинг коррозии промысловых трубопроводов ОАО «Сургутнефтегаз» осуществляется в 728 точках контроля. Этот метод является действенным инструментом управления эффективностью проводимых антикоррозионных мероприятий, позволяющим, в частности, отслеживать и своевременно корректировать режим ингибирования.

На основании полученных данных о состоянии трубопроводов Компанией организовано проведение планово-предупредительного и капитального ремонтов. В 2017 году выполнен капремонт трубопроводов протяженностью 579,9 км.

Ингибиторная защита трубопроводов

Развитие ОАО «Сургутнефтегаз» системы управления целостностью трубопроводов позволило снизить риск их отказов в 10 раз. Ингибиторы коррозии и ингибиторы комплексного действия применяются для повышения надежности трубопроводов, снижения рисков их коррозионного разрушения.

Компанией внедрена система химизации технологических процессов, которая включает программно-целевое планирование и управление, а также систему допуска химических продуктов к применению. В 2017 году в целях защиты от коррозии 2 488 км промысловых трубопроводов использовано 2 702 т ингибиторов и многофункциональных реагентов, обладающих комплексными свойствами. Подача ингибиторов осуществляется 411 блоками дозирования реагентов, которые оснащены приборами автоматического контроля с передачей параметров работы в автоматизированную систему управления технологических процессов «ОКО ЦИТС НГДУ».

Входной контроль качества ингибиторов коррозии осуществляется методом инфракрасной спектрометрии. Качество всех партий ингибиторов коррозии, поступивших в течение года, соответствует эталонному образцу. Развитие системы управления целостностью трубопроводов обеспечивает экологическую безопасность их эксплуатации.

БЛАГОДАРЯ ПРИМЕНЕНИЮ ИНГИБИТОРНОЙ ЗАЩИТЫ ТРУБОПРОВОДОВ ПРЕДОТВРАЩЕН ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ УЩЕРБ НА СУММУ 209 МЛН РУБ.

Применение труб с антикоррозионным покрытием

Одно из важнейших мероприятий, направленных на минимизацию экологических рисков, – применение труб повышенной коррозионной стойкости, а особенно – с внутренним антикоррозионным покрытием.

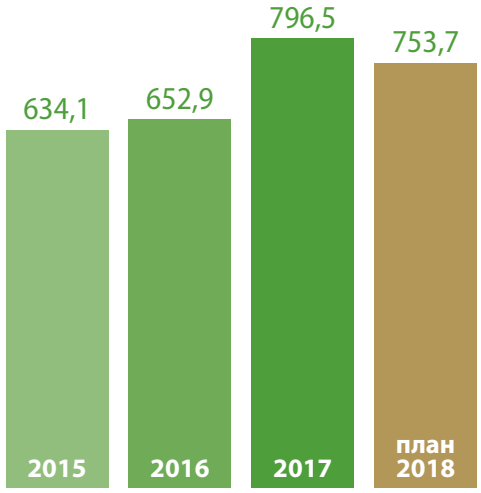
Актуальность применения в трубопроводных системах труб и деталей с внутренним защитным покрытием не подлежит сомнению. ОАО «Сургутнефтегаз» с 2013 года реализует программы по капитальному строительству, реконструкции и капитальному ремонту нефтегазопроводов исключительно с использованием труб с антикоррозионным покрытием.

Компания применяет продукцию собственного производства – завода по нанесению внутренних антикоррозионных полимерных покрытий на трубы и соединительные детали трубопроводов. Производство организовано с учетом ведущих современных практик, с применением нового высокотехнологичного оборудования и лучших материалов.

С момента запуска изготовлено более 1 700 км труб и 47 000 соединительных деталей с внутренним покрытием. Благодаря оптимизации производства в 2017 году удалось увеличить объем выпущенной продукции: было изготовлено 619,1 км труб и 27 675 соединительных деталей трубопроводов. Для защиты сварных соединений труб с внутренним антикоррозионным покрытием в Компании применяются защитные втулки собственного производства, в отчетном году их выпущено более 67 000 штук.

В 2017 году объем внедрения в ОАО «Сургутнефтегаз» трубопроводов с внутренним защитным покрытием составляет 796,5 км, в том числе 471,6 км – по плану капитального строительства, 324,9 км – в рамках программы капитального ремонта, общий объем внедрения – около 3 500 км, что составляет 44 % от общей протяженности нефтегазопроводов Компании.

Объем внедрения трубопроводов с внутренним антикоррозионным покрытием,
км



К концу 2018 года объем внедрения труб с внутренним антикоррозионным покрытием составит более 4 200 км.

БОЛЕЕ 1 700 000 МЕТРОВ ТРУБ С ВНУТРЕННИМ АНТИКОРРОЗИОННЫМ ПОКРЫТИЕМ ИЗГОТОВЛЕНО НА СОБСТВЕННОМ ПРОИЗВОДСТВЕ КОМПАНИИ С ПРИМЕНЕНИЕМ ПЕРЕДОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И МАТЕРИАЛОВ

Обезвоживание нефти на УПСВ

Один из эффективных методов защиты от коррозии – транспорт обезвоженной нефти. 10 лет на площадках дожимных насосных станций (ДНС) Компания эксплуатирует установки предварительного сброса воды на базе трехфазных сепараторов типа «Хитер-Тритер».

Особо значимо применение данного оборудования на характерных для районов деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» обводненных, болотистых участках, где имеется огромное количество водотоков. Для территории, на которой ведет нефтедобычу Компания, свойственен высокий уровень заболоченности: на различных участках этот показатель варьируется от 40 до 90 %.

Обезвоживание нефти происходит на 111 дожимных насосных станциях с установками предварительного сброса воды, 105 из которых оснащены сепараторами «Хитер-Тритер». Предварительное отделение на УПСВ подтоварной пластовой воды, которая повторно используется в системе поддержания пластового давления (ППД), способствует уменьшению диаметра и сокращению протяженности водоводов, исключает коррозионно-опасный режим эксплуатации трубопроводов, уменьшает риски аварий, вероятность загрязнения водосборных площадей и водоемов.

Реализация комплекса профилактических мероприятий обеспечила в 2017 году безаварийную эксплуатацию промысловых трубопроводов Компании.

ПРИМЕНЕНИЕ УСТАНОВОК ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО СБРОСА ВОДЫ ПОЗВОЛЯЕТ КОМПАНИИ, КРОМЕ СНИЖЕНИЯ РИСКА АВАРИЙ, СОКРАЩАТЬ МЕТАЛЛОЕМКОСТЬ И ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИ ПЕРЕКАЧКЕ НЕФТИ ПО ПРОМЫСЛОВЫМ ТРУБОПРОВОДАМ, СОХРАНЯТЬ И РАЦИОНАЛЬНО ИСПОЛЬЗОВАТЬ ВОДНЫЕ РЕСУРСЫ

05

Охрана, рациональное использование земель

Рекультивация земель, охрана лесов

Предупреждение и ликвидация загрязнений

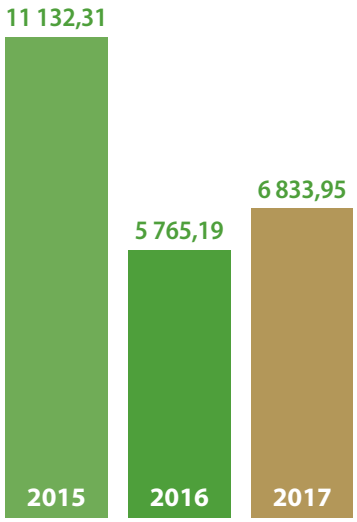
Рекультивация земель, охрана лесов

ОАО «Сургутнефтегаз» на протяжении многих лет не имеет задолженности по рекультивации и сдаче в лесной фонд РФ земельных участков. Их своевременный возврат осуществляется ежегодно в соответствии с программами и проектными материалами Компании.

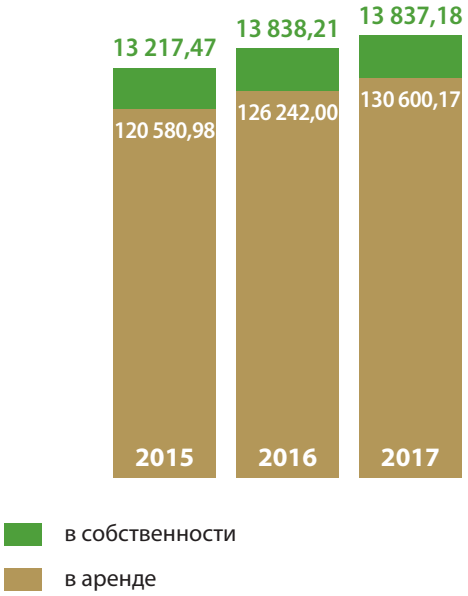
Экосистемный подход позволяет добиваться стабильно высоких результатов при выполнении технической и биологической рекультивации использованных земельных участков. Технический этап реабилитации нарушенных территорий включает в себя агротехнические мероприятия для создания слоя почвы со свойствами, благоприятными для биологической рекультивации, то есть комплекс фитомелиоративных мероприятий, проводимых с целью восстановления плодородия нарушенных земель.

В 2017 году в лесной фонд Российской Федерации возвращено 6 833 га земель (в 2016 – 5 765 га). Увеличения объема возврата рекультивированных земель удалось достичь благодаря интенсификации мер по рациональному использованию и своевременной сдаче земельных участков, предоставленных в аренду под объекты поисково-разведочного бурения и проведение сейсморазведочных работ.

Возврат в лесной фонд РФ, га



Площади земель в пользовании ОАО «Сургутнефтегаз», га



Руководствуясь в первую очередь конкретными природными условиями в месте расположения нарушенного участка, специалисты выбирают технологии рекультивации. На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, представленной равнинной местностью с большим количеством рек, озер и болот, технологии рекультивации и техника для ее проведения подбираются индивидуально для каждого типа ландшафта. Компания применяет оборудование и материалы, позволяющие максимально снизить нагрузку на земельные участки, минимизировать ущерб, наносимый почвам временными проездами техники при проведении рекультивационных работ.

Ежегодно проводятся мероприятия по охране лесов, защите объектов Компании от возгораний. На всех производственных площадках ОАО «Сургутнефтегаз» есть стационарные и мобильные пункты, оснащенные противопожарным инвентарем.

ЗАТРАТЫ КОМПАНИИ НА ОХРАНУ И РЕАБИЛИТАЦИЮ ЗЕМЕЛЬ, ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД ПРЕВЫШАЮТ 2 МЛРД РУБ.

Предупреждение и ликвидация загрязнений

Приоритетным направлением мероприятий по охране земельных ресурсов является предупреждение загрязнений земель нефтью и нефтепродуктами. Своевременная ликвидация таких загрязнений в случае необходимости осуществляется собственными силами Компании.

В соответствии с требованиями законодательства РФ в области экологической безопасности, предупреждения чрезвычайных ситуаций ОАО «Сургутнефтегаз» разработаны, утверждены и введены в действие План федерального уровня по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах Компании, а также соответствующие планы локального уровня.

Для устранения возможных последствий аварий и инцидентов, ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, последующей реабилитации загрязненных земель акционерное общество обеспечивает постоянную готовность необходимых сил и средств. Комплекс высокоэффективного оборудования включает:

- 136 нефтесборщиков-скиммеров, обеспечивающих сбор нефти разной вязкости в различных погодных и климатических условиях;
- 4 катера-нефтесборщика для сбора нефти на реках и озерах, 6 мелководных тримаранов;
- 93 автономных перекачивающих насоса высокого давления;
- 12,78 км легкосборных алюминиевых стальных труб;
- 20,48 км переносных, быстроразвертываемых бонов, как облегченных, так и усиленных, берегозащитных, из морозоустойчивого материала;
- 15,17 км сорбентных бонов;
- 45 переносных емкостей для временного хранения собранной нефти;
- 22 разбрызгивателя для внесения биореагентов и бакпрепаратов;
- 9 установок для производства терморасщепленного графитового сорбента (У-СРТГ) производительностью 30 кг/ч;
- 31 многофункциональную плавающую платформу с навесным оборудованием комплексной очистки водоемов и прибрежной зоны;
- 32 вакуумных самосвала и 51 вакуумную автоцистерну для откачки и транспортировки нефтепродуктов с мест разливов;
- 147 самосвалов для перевозки загрязненного грунта;
- 24 вездехода с экскаваторами и другим оборудованием.

Располагая материально-техническими ресурсами, специальной нефтесборной техникой, средствами связи, автотранспортом, квалифицированным персоналом, Компания готова оперативно ликвидировать разливы нефти и нефтепродуктов всех уровней (от локального до федерального) при любых условиях и на различных типах местности, обеспечить качественную рекультивацию загрязненных земель.

Ликвидация разливов нефти осуществляется нештатным аварийно-спасательным формированием (АСФ (Н) ОАО «Сургутнефтегаз», созданным на базе подразделений нефтегазодобывающих управлений и Витимского участка ГСМ и химреагентов БПТОиКО в Республике Саха (Якутия).

Численность персонала, участвующего в мероприятиях по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, составляет 441 человек. Штатная численность АСФ (Н) – 115 человек, из которых решением отраслевой аттестационной комиссии ТЭК Минэнерго России аттестованы 114 спасателей (99 %).

Работы по рекультивации земель ведутся исключительно на возникших участках, поскольку Сургутнефтегаз еще в 2012 году завершил рекультивацию всех нефтезагрязненных земель так называемого исторического наследия. В 2017 году на промыслах акционерного общества произошло 5 инцидентов с разливом нефти и подтоварной воды, в результате которых возникли загрязненные участки площадью 1,26 га. Эти участки в полном объеме рекультивированы в отчетном году. Кроме того, ранее рекультивированные участки площадью 5,06 га исключены из реестра загрязненных нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой территорий и водных объектов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

СИСТЕМА ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ ЯВЛЯЕТСЯ УНИКАЛЬНОЙ И СООТВЕТСТВУЕТ МИРОВЫМ СТАНДАРТАМ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ

06

Охрана атмосферного воздуха

Охрана атмосферного воздуха

ОАО «Сургутнефтегаз» является лидером среди предприятий ТЭК России по уровню утилизации попутного нефтяного газа. Мероприятия по охране атмосферного воздуха направлены на сокращение негативного влияния технологических процессов. Это достигается путем снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе за счет рационального использования ПНГ.

В настоящее время акционерным обществом обеспечен рекордный показатель – уровень утилизации попутного нефтяного газа более 99 %, который был достигнут в 2012 году. Рубеж 95 % успешно преодолен в 2008 году. Компания активно развивает направление переработки ПНГ и его дальнейшего использования для производства электрической энергии, достигая значительного сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу – на 3 млн т в год.

В Компании функционирует развитая производственная инфраструктура по утилизации попутного нефтяного газа: 23 газотурбинные и 7 газопоршневых электростанций, использующих ПНГ для получения электроэнергии. Одновременно со строительством и эксплуатацией объектов малой энергетики ОАО «Сургутнефтегаз» успешно реализует и другие направления рационального использования попутного нефтяного газа. ПНГ применяется на газоперерабатывающем заводе в Сургутском районе, закачивается в нефтеносные пласты для поддержания пластового давления в Республике Саха (Якутия), используется на всей территории деятельности Компании в качестве топлива в котельных, печах, установках предварительного сброса воды и т. д.

В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Компания обеспечивает выполнение мероприятий по уменьшению выбросов в периоды неблагоприятных метеорологических условий, снижению потерь углеводородного сырья, повышению энергоэффективности производства. Регулярно проводятся режимно-наладочные работы на топливосжигающем оборудовании, контролируется эффективность эксплуатации установок очистки газа, проводится их текущий и планово-предупредительный ремонт. Используется высокоэкологичное топливо, обновляется автомобильный парк и повышается топливная экономичность транспортных средств. Проводится учет потребления веществ, разрушающих озоновый слой, перевод оборудования на озонобезопасные хладагенты. Осуществляются мероприятия, направленные на предупреждение аварийных разливов нефти и нефтепродуктов. На всех стационарных и передвижных источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу обеспечивается производственный контроль.

БЛАГОДАРЯ ВЫСОКОМУ УРОВНЮ ПОЛЕЗНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПНГ СУРГУТНЕФТЕГАЗ ЕЖЕГОДНО ПРЕДОТВРАЩАЕТ ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРУ БОЛЕЕ 30 МЛН Т В CO_2-ЭКВИВАЛЕНТЕ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ МЕТАНА И ДИОКСИДА УГЛЕРОДА

РЕАЛИЗАЦИЯ ВОЗДУХООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

Показатель	2016 год	2017 год	2018 год (прогноз)
Утилизация ПНГ, %	99,34	99,32	Не менее 99
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, т/год	185 119,623	176 706,788	175 000,000
Основные объекты для утилизации ПНГ, в т. ч.	31	32	32
– завод по переработке газа	1	1	1
– ГТЭС	22	23	23
– ГПЭС	7	7	7
– компрессорная станция по закачке газа в пласт	1	1	1
Финансирование воздухоохранных мероприятий,	1 507,57	2 536,02	2 118,17
в т. ч. строительство воздухоохранных объектов, млн руб.	1 409,15	2 443,29	2 023,72

В 2017 году введена в эксплуатацию ГТЭС на Южно-Нюрымском месторождении в Тюменской области, построена сеть газопроводов. В 2018 году планируется строительство площадки сепарации газа на Рогожниковском месторождении и станции компрессорной низких ступеней на Южно-Ватлорском месторождении, газопроводов.

В результате постоянного и планомерного выполнения воздухоохранных мероприятий, реализации программы по строительству и модернизации объектов для утилизации ПНГ ОАО «Сургутнефтегаз» показывает устойчивую динамику снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в течение ряда лет. По отношению к 2016 году выбросы загрязняющих веществ снижены на 5 %, или 8,4 тыс. т.

Комплексный инженерно-экологический подход к решению воздухоохранных задач позволяет Компании рационально использовать ПНГ как ценный природный ресурс в производственном процессе, обеспечивать электроэнергией собственные объекты, отказаться от строительства многокилометровых линий электропередачи.

07

Охрана водных ресурсов и рациональное водопользование

Охрана водных ресурсов и рациональное водопользование

Повторное применение сточных вод позволяет ОАО «Сургутнефтегаз» поддерживать минимальный уровень удельного потребления воды – менее 2 м³ воды на тонну добытой нефти.

Компания осуществляет забор воды из поверхностных и подземных водных объектов для производственных, технологических, хозяйственно-бытовых потребностей строго в соответствии с регламентирующими документами, стремится к снижению потребления пресной воды. Водоохранные мероприятия направлены на ресурсосбережение, рациональное водопользование и предотвращение загрязнения водных объектов.

На всех водозаборах ОАО «Сургутнефтегаз» с объемом добычи более 100 м³/сут. выполнена оценка запасов пресных подземных вод. На водозаборах хозяйственно-питьевого назначения установлены зоны санитарной охраны, проекты которых получили положительное санитарно-эпидемиологическое заключение.

75 % ТЕРРИТОРИИ ЛИЦЕНЗИОННЫХ УЧАСТКОВ КОМПАНИИ В ХАНТЫ-МАНСИЙСКОМ АВТОНОМНОМ ОКРУГЕ – ЮГРЕ, ОСНОВНОМ РЕГИОНЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЗАБОЛОЧЕНО, ЧТО ТРЕБУЕТ ОСОБОГО ПОРЯДКА ВЕДЕНИЯ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

СВЕДЕНИЯ ПО ВОДОПОТРЕБЛЕНИЮ

Показатель	ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год (план)
Добыча воды	тыс. м³	82 631,7	83 258,539	85 482,047
в т.ч. пресной подземной	тыс. м³	4 443,797	4 426,35	6 682,047
Забор поверхностной воды	тыс. м³	18 919,33	17 847,025	15 124,661
Удельное водопотребление	м³/т	1,65	1,65	1,64

Все сточные воды, образующиеся на промысловых объектах акционерного общества, после очистки используются в качестве рабочего агента в системе поддержания пластового давления, за счет чего обеспечивается экономия потребления пресной воды из поверхностных и подземных водных объектов. В 2017 году закачано в общей сложности около 446,5 млн м^3 сточных и подтоварных вод, в том числе 3,3 млн м^3 – на территории Республики Саха (Якутия). Общий объем очищенных хозяйственно-бытовых стоков, закачанных в систему ППД в отчетном году, составил 4,2 млн м^3, в том числе 2,6 млн м^3 – на территории Республики Саха (Якутия).

Стоки объектов ОАО «Сургутнефтегаз», находящихся в якутском поселке Витим, поступают на биологические очистные сооружения, а после очистки до установленных нормативов отводятся в ручей Романовский ключ.

На всей территории деятельности Компания реализует программу строительства установок предварительного сброса воды на базе трехфазных сепараторов, которые, как правило, монтируются на площадках дожимных насосных станций и предназначены для разделения водонефтяной эмульсии, доведения воды до требований соответствующих стандартов. УПСВ позволяют эффективно отделять попутно добываемую пластовую воду для ее дальнейшего использования в системе поддержания пластового давления, за счет этого снижается коррозионная нагрузка на трубопровод, сокращаются объемы потребления воды из поверхностных и подземных водных объектов.

Большое внимание уделяется строительству других объектов водоохранного назначения. За 2017 год на 21 площадке скважин установлены дренажные емкости, на 80 – восстановлены пандусы. Капитальные вложения в строительство всех объектов водоохранного значения в отчетном году составили 111,55 млн руб., в 2018 году на эти цели планируется направить более 522 млн руб.

Благодаря реализованному комплексу мероприятий ОАО «Сургутнефтегаз» удается минимизировать влияние на водные объекты. По результатам мониторинга компонентов природной среды на лицензионных участках Компании воздействие на окружающую среду характеризуется как допустимое.

«НУЛЕВОЙ» СБРОС ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ПОВЕРХНОСТНЫЕ ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ ОБЕСПЕЧИВАЕТСЯ БЛАГОДАРЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ В СИСТЕМЕ ПОДДЕРЖАНИЯ ПЛАСТОВОГО ДАВЛЕНИЯ ПРАКТИЧЕСКИ 100 % ОЧИЩЕННЫХ ХОЗЯЙСТВЕННО-БЫТОВЫХ СТОЧНЫХ ВОД

СВЕДЕНИЯ ПО ВОДООТВЕДЕНИЮ

Показатель	ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год (план)
Закачка сточных вод	тыс. м^3	458 674,4	446 545,1	442 079,6
в т. ч. хозяйственно-бытовых стоков	тыс. м^3	4 071,4	4 240,5	4 198,2
Сброс сточных вод в водные объекты	тыс. м^3	31,9	21,7	22,5

08

Обращение с отходами производства

Рекультивация шламовых амбаров

Обращение с отходами производства

ОАО «Сургутнефтегаз» применяет инновационные технологии, позволяющие заниматься утилизацией отходов, их обезвреживанием и переработкой. Благодаря собственному производству Компании 100 % образующихся нефтешламов, отработанных масел, автопокрышек с металлическим и тканевым кордом утилизируется и обезвреживается.

Ежегодно в результате деятельности акционерного общества образуется около 800 тыс. т отходов производства и потребления, основную массу которых, свыше 70 %, составляют буровые шламы. В целях минимизации негативного воздействия производства на окружающую среду Сургутнефтегаз стремится к снижению количества образования отходов бурения, отказу от применения токсичных реагентов и нефти для приготовления буровых растворов.

На территории Западной Сибири внедрена природо- и ресурсосберегающая технология безамбарного бурения скважин, имеющая положительное заключение государственной экологической экспертизы федерального уровня. Очищенный буровой шлам применяется в качестве грунта при строительстве насыпи кустовой площадки. Применение НДТ позволяет ОАО «Сургутнефтегаз» не только достичь 75 %-го уровня утилизации буровых шламов и бурить скважины на территориях с особым режимом хозяйствования, но и отказаться от транспортировки этого вида отходов к местам утилизации, размещения их с целью захоронения.

Еще одним специфическим видом отходов, образующихся в процессе нефтедобычи, являются нефтяные шламы, составляющие 6,7 % от общего количества отходов Компании. ОАО «Сургутнефтегаз» имеет одно- и многосекционные шламонакопители, куда круглогодично поступают нефтяные и буровые шламы, нефтесодержащие жидкости и загрязненные грунты для их последующей подготовки и обезвреживания. Обезвреживание нефтешламов и нефтезагрязненных грунтов методом отмывки осуществляется в 6 центрах, на 4 модернизированных линиях утилизации жидкой фазы. Обезвреживание нефтешламов термическим

СВЕДЕНИЯ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ

Показатель	2016 год	2017 год	2018 год (план)
Образование отходов, тыс. т	742,99	837,66	737,81
в т. ч. отходов бурения	486,83	591,94	486,3
Утилизация отходов, тыс. т	475,21	527,11	481,50
в т. ч. отходов бурения	392,05	444,54	398,30
Уровень утилизации отходов, %	63,96	62,93	65,26
в т. ч. отходов бурения	80,53	75,10	81,90
Обезвреживание отходов, тыс. т	43,94	50,54	43,87
в т. ч. отходов бурения	22,18	27,75	22,1
Размещение отходов с целью захоронения, тыс. т	186,34	235,52	184,60
в т. ч. отходов бурения	42,91	100,90	41,1

методом происходит при помощи 10 установок «Сжигатель».

Применение этих мощностей позволяет Компании предотвратить захоронение свыше 55 тыс. м^3 нефтешламов и нефтезагрязненных грунтов ежегодно, уровень их обезвреживания достигает 100 %.

В 2017 году ОАО «Сургутнефтегаз» завершены работы по модернизации и техническому перевооружению, строительству площадок утилизации нефтешлама на Федоровском и Ватлорском месторождениях. На 2018 год запланирован ввод в эксплуатацию площадки размещения, накопления и обезвреживания отходов производства и потребления на Южно-Нюрымском месторождении.

Термическое обезвреживание промасленной ветоши, фильтров и прочих твердых нефтесодержащих отходов (всего 0,385 тыс. т) осуществляется при помощи 24 установок «Форсаж».

Все образовавшиеся ртутьсодержащие отходы I класса опасности (28,35 т) переданы на обезвреживание специализированным организациям в соответствии с заключенными договорами.

Утилизация и переработка отходов, тыс. т

100 % НЕФТЯНЫХ ШЛАМОВ, ОБРАЗУЮЩИХСЯ В КОМПАНИИ, ПОЛНОСТЬЮ ОБЕЗВРЕЖИВАЕТСЯ С ПРИМЕНЕНИЕМ ТЕРМИЧЕСКОГО МЕТОДА И МЕТОДА ОТМЫВКИ

ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ НЕФТЕШЛАМОВ, НЕФТЕЗАГРЯЗНЕННЫХ ГРУНТОВ

Показатель	2016 год	2017 год	2018 год (план)
Образование, тыс. м^3	48,45	55,56	63,08
Обезвреживание, тыс. м^3, в т. ч.	48,45	55,56	63,08
– на установках «Сжигатель»	33,90	46,29	49,73
– в центрах по отмывке шламов	14,55	9,27	13,35
Уровень обезвреживания, %	100	100	100

Отработанные масла, образующиеся в результате различных технологических процессов нефтегазодобывающих управлений ОАО «Сургутнефтегаз», после очистки (отстоя) полностью утилизируются в товарную нефть.

Для утилизации отработанных автомобильных шин используется современный комплекс, позволяющий утилизировать 100 % автопокрышек с металлическим и тканевым кордом. Собственными силами Компания производит сертифицированную продукцию – резиновую крошку, используемую для модификации битума на асфальтобетонных заводах Сургутнефтегаза. Применение данного оборудования наряду с экологическим эффектом (предотвращение размещения на полигонах отходов производства) позволяет улучшить качество твердого покрытия автодорог и получить прибыль за счет реализации сторонним потребителям востребованной продукции – резиновой крошки.

Также Компания реализует вторсырье, полученное в результате измельчения бумажных и полимерсодержащих отходов производства, прессования картона.

Финансирование мероприятий в области безопасного обращения с отходами, тыс. руб.

КОМПЛЕКСНЫЙ ПОДХОД К РЕШЕНИЮ ЗАДАЧ В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И ПРИМЕНЯЕМОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ПОЗВОЛЯЮТ КОМПАНИИ ПОДДЕРЖИВАТЬ НИЗКИЙ УДЕЛЬНЫЙ ПОКАЗАТЕЛЬ ОБРАЗОВАНИЯ И ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ (0,013 И 0,004 Т НА 1 Т ДОБЫТОЙ НЕФТИ СООТВЕТСТВЕННО)

Рекультивация шламовых амбаров

Эффективное восстановление экологических функций нарушенных земель, занятых шламовыми амбарами, обеспечивается применением ОАО «Сургутнефтегаз» передовых научно и экономически обоснованных технологий рекультивации. Снижение негативного влияния отходов бурения, размещаемых в шламовых амбарах, является одним из важнейших направлений корпоративной программы «Экология».

По результатам многолетней экспериментальной и научно-исследовательской работы Компании в сотрудничестве с Институтом леса им. В. Н. Сукачева СО РАН разработана и широко используется уникальная технология так называемой лесной рекультивации, то есть рекультивации шламовых амбаров без их засыпки. Проект технической документации «Строительство, эксплуатация и рекультивация шламовых амбаров на лицензионных участках ОАО «Сургутнефтегаз» на территории лесного фонда Российской Федерации в среднетаежной подзоне Западной Сибири» получил положительное заключение государственной экологической экспертизы.

В отчетном году указанным методом успешно рекультивирован 21 шламовый амбар. Лесная рекультивация позволяет в полной мере использовать природный потенциал самовосстановления, стимулирует естественный процесс зарастания шламовых амбаров, учитывая геологические и природно-климатические условия района, а также естественные процессы преобразования бурового шлама в почвообразующую породу.

Высокая эффективность метода подтверждается результатами исследования растительных сообществ, сформировавшихся на участках рекультивированных шламовых амбаров. По продуктивности и разнообразию видов, среди которых появляются и краснокнижные, такие растительные сообщества многократно превосходят фоновые фитоценозы.

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

09

Показатели воздействия на окружающую среду

Показатели воздействия на окружающую среду

Лидирующее положение ОАО «Сургутнефтегаз» среди предприятий отрасли с минимальным негативным воздействием на окружающую среду достигнуто благодаря комплексному подходу к решению природоохранных задач.

№ п/п	Наименование удельного показателя	Единица измерения	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
1	Добыча нефти	тыс. т	61 425,0	61 621,5	61 848,7	60 544,9
2	Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тыс. т	144,9	132,2	185,1	176,7
3	Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на единицу добытой нефти	кт/т	2,4	2,1	2,99	2,92
4	Уровень утилизации ПНГ	%	99,14	99,38	99,34	99,32
5	Образовано отходов	тыс. т	716,1	725,8	714,0	797,3
6	Утилизировано отходов в собственном производстве	тыс. т	422,9	452,6	417,1	462,3
7	Обезврежено отходов в собственном производстве	тыс. т	37,9	43,0	43,9	50,5
8	Передано сторонним организациям	тыс. т	202,3	183,3	181,7	176,7
9	Удельная утилизация отходов	т/т	1,08	1,07	1,11	1,16
10	Потребление воды	тыс. $м^3$	91 273,1	100 509,8	101 551,04	101 105,56
11	Удельное водопотребление	$м^3$/т	1,49	1,63	1,65	1,65
12	Водоотведение загрязненных вод в поверхностные водоемы	$м^3$	0	0	0	0
13	Общая площадь земель на начало года	га	119 086	131 681	133 798	140 080
14	Общая площадь земель на конец года	га	131 681	133 798	140 080	144 437
15	Площадь нарушенных земель на начало года	га	16 413	14 251	13 742	10 700
16	Площадь нарушенных земель на конец года	га	9 645	3 060	7 911	3 866
17	Площадь загрязненных земель на начало года	га	1,5	0	0	0
18	Площадь загрязненных земель на конец года	га	0	0	0	0
19	Количество нефти (нефтепродуктов), разлитых (оставшихся) в результате порывов трубопроводов и аварий	кг	0	0	0	0

№ п/п	Наименование удельного показателя	Единица измерения	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
20	Количество разливов нефти, нефтепродуктов и подтоварных вод	ед.	3	9	9	5
21	Доля сверхнормативных платежей в общем объеме платы за негативное воздействие на окружающую среду	руб./руб.	0,001	0,001	0,000	0,001
22	Доля высокоэкологичного топлива (высокооктановый бензин Евро 4-5, дизель класса 3-4-5, газомоторное топливо) в общем объеме используемых топлив	%	94,78	94,78	94,24	93,99
23	РАСХОД КОТЕЛЬНО-ПЕЧНОГО ТОПЛИВА:					
	мазут топочный	т	693	572	607	644
	топливо дизельное	т	14 115	16 702	17 916	16 476
	нефть	т	38 848	34 194	32 329	40 056
	газ	тыс. $м^3$	2 956 079	3 023 042	3 078 228	3 135 174
24	РАСХОД МОТОРНОГО ТОПЛИВА:					
	бензин	л	23 108 516	20 283 604	18 771 097	19 054 054
	топливо дизельное	л	307 714 630	300 927 112	293 654 921	311 979 886
	керосин	л	107 817	64 333	71 756	58 305
25	Общий пробег транспорта	км	497 048 100	485 542 315	477 344 756	483 638 262
26	Объем снижения потребления топливно-энергетических ресурсов	тыс. т условного топлива	126 784	168 358	183 608	184 161
27	Расход электроэнергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	млн кВт·ч	6 665	6 290	6 560	6 061
28	Экономия электроэнергии	млн кВт·ч	1 031	1 369	1 493	1 497
29	Расход тепловой энергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	Гкал	162 625	145 092	150 871	147 987
30	Экономия тепловой энергии	Гкал	7 435	15 055	14 045	14 240
31	Отпуск электрической энергии внешним потребителям	тыс. кВт·ч	638 216	620 428	565 565	552 531
32	в т. ч. собственного производства (Восточная Сибирь)	тыс. кВт·ч	128 608	152 620	177 904	172 862
33	Отпуск тепловой энергии внешним потребителям	Гкал	33 945	31 887	29 877	23 615
34	в т. ч. собственного производства	Гкал	33 336	31 415	29 541	23 366

10

Ведомственный экологический мониторинг

Ведомственный экологический мониторинг

В ОАО «Сургутнефтегаз» создана система производственного экологического мониторинга (ПЭМ) – постоянного контроля состояния окружающей среды и оценки изменения ее состояния, позволяющая своевременно выявлять негативные изменения, которые возникают под воздействием антропогенных и природных факторов.

На лицензионных участках Компании в течение многих лет функционирует наблюдательная сеть экологического мониторинга. В настоящее время площадь территории, на которой выполнены мониторинговые исследования, составляет около 150 тыс. км^2. Сформирована обширная база данных о загрязненности компонентов природной среды лицензионных участков до начала их промышленного освоения (исходная (фоновая) загрязненность) и после ввода месторождений в разработку, при локальном экологическом мониторинге.

Мониторинг техногенных объектов, включая площадки скважин, полигоны отходов, шламонакопители, факельные установки, переходы трубопроводов через водотоки, направлен на выявление их специфического воздействия на окружающую среду и является информационной основой системы управления антропогенным воздействием и принятия соответствующих управленческих решений.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ НА ТЕРРИТОРИИ ВСЕХ ЛИЦЕНЗИОННЫХ УЧАСТКОВ И ТЕХНОГЕННЫХ ОБЪЕКТОВ КОМПАНИИ В СООТВЕТСТВИИ С ПРИРОДООХРАННЫМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ

В 2017 году состояние компонентов природной среды контролировалось на 122 лицензионных участках акционерного общества в 5 468 пунктах контроля, в том числе:

- при оценке исходной загрязненности и ведении локального экологического мониторинга территории лицензионных участков в 1 440 пунктах контроля;
- при осуществлении экологического мониторинга техногенных объектов в 4 028 пунктах;
- при мониторинге состояния и загрязнения растительного покрова вокруг шламовых амбаров методом экспертного дешифрирования космической и аэрофотосъемки на 381 объекте.

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

Исследования проб поверхностных и грунтовых вод, донных отложений, почв, снега, атмосферного воздуха, отобранных при экологическом мониторинге, выполняются в 11 аккредитованных лабораториях Компании, оснащенных лучшими приборами и оборудованием. Все лаборатории аккредитованы, в том числе центральная базовая лаборатория экоаналитических и технологических исследований Инженерно-экономического внедренческого центра – по 164 методикам измерений; производственно-исследовательская лаборатория участка научно-исследовательских и производственных работ НГДУ «Талаканнефть» – по 80 методикам, лаборатории физико-химического анализа центра научно-исследовательских и проектных работ шести нефтегазодобывающих управлений – по 20 методикам.

Кроме собственных лабораторий ОАО «Сургутнефтегаз», в экологическом мониторинге задействованы и лаборатории сторонних независимых организаций, результаты которых принимаются контролирующими органами при осуществлении контрольно-надзорных функций.

В Компании организован дистанционный мониторинг территории месторождений на основе авиапатрулирования, в том числе с применением беспилотных летательных аппаратов, крупномасштабной аэрофотосъемки и космосъемки сверхвысокого разрешения. Материалы дистанционного зондирования используются для инвентаризации нарушенных земель, при разработке и корректировке проектов рекультивации шламовых амбаров, проектов локального экологического мониторинга и схем отбора проб, для проведения ландшафтного мониторинга, оценки текущей экологической ситуации в границах лицензионных участков и решения других экологических задач.

На основе экспертного дешифрирования материалов дистанционного зондирования осуществляется геоботанический мониторинг в районе шламовых амбаров, который является важным аспектом экологического мониторинга в Сургутнефтегазе.

В акционерном обществе большое внимание уделяется принципу уважительного отношения к культуре и этнической самобытности коренных жителей. Так, для контроля чистоты озера Имлор, сакрального места ханты Сургутского Приобья, разработана и согласована Сургутским филиалом Обско-Угорского института прикладных исследований и разработок специальная программа. С августа 2013 года пробы отбираются и анализируются ежемесячно в десяти точках: не зафиксировано ни одного случая превышения нормативов качества поверхностных вод, донных отложений и почв.

Результатами экологического мониторинга подтверждено, что деятельность Компании ведется с минимальным воздействием на окружающую среду, экологическая обстановка на лицензионных участках ОАО «Сургутнефтегаз» благоприятная.

11

Производственный экологический контроль

Производственный экологический контроль

В Год экологии и особо охраняемых природных территорий в акционерном обществе начал работать Экологический совет под председательством первого заместителя генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз», осуществляющего руководство всей системой экологического менеджмента Компании. Ее составной частью является производственный экологический контроль (ПЭК).

В акционерном обществе эффективно работает вертикально интегрированная двухуровневая система ПЭК. Задачи Экологического совета Сургутнефтегаза – уменьшить воздействие технологических процессов на окружающую среду, снизить экологические риски и, конечно, рационально использовать природные ресурсы. Одна из основных функций – экологическая оценка, включая прогнозную оценку, планируемой деятельности Компании на особо охраняемых природных территориях.

Организация мероприятий производственного экологического контроля ежегодно осуществляется по плану с обязательной подготовкой. Мероприятия по производственному контролю в области обращения с отходами проводятся и целенаправленно, и в составе комплексных программ, обеспечивающих соблюдение требований законодательства в области охраны окружающей среды в целом. Порядок инспекционного и экоаналитического контроля установлен нормативно-техническими документами ОАО «Сургутнефтегаз».

Контроль осуществляется на соответствие проверяемых объектов требованиям природоохранного законодательства, нормам экологической безопасности и стандартам организации; соблюдение требований законодательства в области обращения с отходами, экологических, санитарно-эпидемиологических норм, требований в области обращения с отходами, установленных локальными документами Компании, инструкциями по обращению с отходами, проектом нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. Указываются предложения по проведению необходимых мероприятий и работ со сроками их исполнения; оформляются акты отбора проб и протоколы, результаты экоаналитического контроля.

При выдаче предложений и предписаний осуществляется проверка их исполнения без предварительного сообщения проверяемому. Контроль за исполнением предписаний осуществляется каждый месяц, о результатах докладывается на итоговом совещании.

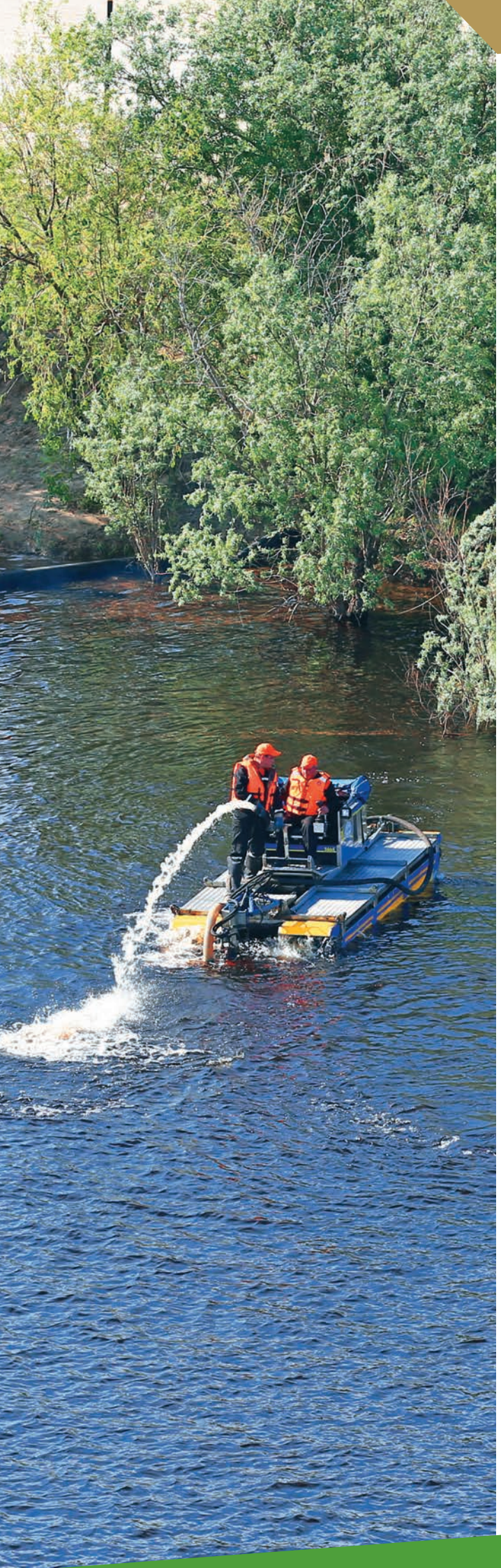
Итоги ПЭК учитываются, анализируются и обобщаются с целью дальнейшего использования при ведении производственного контроля в области обращения с отходами.

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Уровни контроля	2015 год			2016 год			2017 год		
	Количество проверок	Количество проверенных объектов	Количество замечаний	Количество проверок	Количество проверенных объектов	Количество замечаний	Количество проверок	Количество проверенных объектов	Количество замечаний
I уровень контроля	314	951	1 417	371	1 339	1 611	276	1 768	2 023
II уровень контроля, включая охрану земель и водных объектов от отходов, охрану атмосферного воздуха	42	389	545	42	575	624	44	590	512

Результаты анализа замечаний оглашаются на ежемесячном совете руководителей структурных подразделений под председательством генерального директора, а также на совещаниях по вопросам соблюдения требований природоохранного законодательства.

Контактные данные ответственных служб указаны на многочисленных информационных щитах, установленных на всех месторождениях Сургутнефтегаза. Связь с населением и общественными организациями организована на официальном сайте Компании (www.surgutneftegas.ru, раздел «Экология», «Сведения для общественности»). Там можно разместить информацию природоохранной тематики о нарушениях, недостатках в работе, упущениях структурных подразделений и сотрудников акционерного общества. В 2017 году обращений по указанным вопросам не было.



12

Экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала

Экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала

Руководство Компании прикладывает все усилия для того, чтобы экологическая культура и выполнение требований экологической безопасности были нормой для каждого работника Сургутнефтегаза.

Экологическое просвещение и подготовка работников являются важными аспектами поддержания уровня экологической безопасности производства, способствуют осознанию и принятию персоналом акционерного общества и подрядных организаций принципов бережного отношения к окружающей среде и природным ресурсам, неукоснительного соблюдения требований природоохранного законодательства РФ.

ОАО «Сургутнефтегаз» мотивирует сотрудников повышать собственную компетентность, участвуя в корпоративных смотрах-конкурсах профессионального мастерства «Лучший по профессии». В них принимают участие и специалисты по охране окружающей среды, в задачи которых входит контроль соблюдения на производстве всех природоохранных требований, регламентов.

Недопущение аварий и брака, качественная работа, отличные показатели эффективности в области экологической безопасности производственных объектов Компании – в числе критериев выбора победителей экономических соревнований, проводимых среди коллективов цехов добычи нефти и газа, а также бригад капитального и подземного ремонта скважин.

Для обеспечения периодической профессиональной подготовки сотрудников в области обращения с отходами I–IV классов опасности собственными силами ОАО «Сургутнефтегаз» разработаны курсовые программы профессионального обучения для специалистов и руководителей, ответственных за принятие решений при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также рабочих, допущенных к обращению с отходами. В 2017 году по указанному направлению повысили квалификацию 409 сотрудников Компании.

Продолжена деятельность по обучению специалистов в области охраны атмосферного воздуха. По курсу «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем экологического контроля» обучение прошли 62 человека.

В рамках реализации соглашения о сотрудничестве Сургутнефтегаза с Центром сохранения и восстановления водно-болотных экосистем Института лесоведения Российской академии наук проведен обучающий семинар по пространственному анализу экологических рисков оптимального размещения объектов нефтедобычи на ООПТ с помощью современных информационных технологий. В семинаре приняли участие 24 специалиста ОАО «Сургутнефтегаз».

Разъяснительная работа, направленная на экологическое просвещение коллектива, организована повсеместно: перед каждой рабочей сменой проводится персональный инструктаж сотрудников. На территориях с особым режимом хозяйственной деятельности, включая природный парк «Нумто», работники в обязательном порядке изучают специальные памятки. Для визуализации основных принципов экологической политики Компании, правил поведения на ООПТ, взаимодействия с представителями коренных малочисленных народов Севера созданы анимационные фильмы, которые предлагаются к просмотру и обсуждению в трудовых коллективах.

Экологическое просвещение персонала – это существенная часть большой совместной общественно значимой работы. Многотысячный коллектив Компании массово принимает участие в реализации природоохранных инициатив, на мероприятия работники часто приходят с детьми, понимая важность формирования с самого раннего возраста системы экологических знаний в семьях.

В акционерном обществе продолжается планомерная работа по повышению квалификации персонала в области охраны окружающей среды и экологической безопасности, направленная на реализацию Экологической политики ОАО «Сургутнефтегаз».

13

Внедрение принципов «зеленого офиса»

Внедрение принципов «зеленого офиса»

ОАО «Сургутнефтегаз» поддерживает экостандарты, позволяющие сократить расходы на содержание офисных помещений. Внедрение принципов «зеленого офиса» во всех административных зданиях Компании – одно из направлений программы «Экология», нацеленной на снижение потребления природных ресурсов и экономию электроэнергии, грамотное обращение с отходами.

Принципы «зеленого офиса» реализуются посредством следующих мероприятий:

- использование в системах наружного и внутреннего освещения современных энергосберегающих (светодиодных, индукционных, люминесцентных) 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 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.

В Компании введен электронный документооборот (система Directum), значительно сокративший объемы печати, в том числе цветной; произведена автоматическая настройка всех принтеров для двусторонней печати документов, что значительно снижает объем потребляемой канцелярской бумаги.

В офисах аппарата управления и структурных подразделений Компании организован сбор и вывоз использованной бумаги, упаковочного картона, других отходов канцелярской деятельности и делопроизводства для последующей обработки с помощью собственной установки. Измельченные спрессованные бумажные отходы являются ценными вторичными ресурсами, они передаются по договорам специализированным предприятиям для дальнейшего применения.

Централизованная работа по сбору макулатуры, исключению ее захоронения ведется во всех структурных подразделениях ОАО «Сургутнефтегаз» и охватывает все административные здания Компании в целях внедрения принципов «зеленого офиса».

14

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

Сохранение биоразнообразия

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

Сохранение биоразнообразия

Сохранение биологического разнообразия – неотъемлемая часть комплексной Программы мероприятий по охране окружающей среды, основными задачами которой являются сохранение исходного состояния территории лицензионных участков и постоянное планомерное уменьшение влияния производства на окружающую среду.

Программа по сохранению биоразнообразия в рамках программы «Экология» включает мониторинг видов – индикаторов биологического разнообразия в районе производственных объектов Компании, воспроизводство водных биологических ресурсов, лесовосстановительные работы, научные исследования.

Для территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Республики Саха (Якутия), где Компания осуществляет свою основную деятельность по поиску, разведке и добыче углеводородного сырья, ведущими специалистами МГУ им. М. В. Ломоносова и Института биологических проблем криолитозоны Сибирского отделения РАН разработаны списки видов – индикаторов разнообразия основных биоценозов (сосудистых растений, мхов, лишайников, птиц, млекопитающих).

В целях восстановления биологических ресурсов и поддержания биоразнообразия в 2017 году выпущено в водные объекты более 36 млн мальков (пелядь, муксун, осетр), для этого ОАО «Сургутнефтегаз» было выделено около 120 млн руб. В ходе рекультивационных мероприятий высажено более 515 000 саженцев сосны. Финансирование этого направления программы по сохранению биоразнообразия превысило 13 млн руб.

По площади насаждений акционерное общество входит в тройку лидеров среди предприятий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, выполняющих компенсационные мероприятия по посадке саженцев хвойных пород. Всего в 2017 году Компанией высажены молодые деревья на площади 140 га, за что ОАО «Сургутнефтегаз» получило свидетельство «Хранители кедровых лесов Югры».

В отчетном году продолжены работы по биологическому мониторингу в природном парке «Нумто», а также мониторингу биоресурсов на территории присутствия в Республике Саха (Якутия).

В 2017 году на участке линии электропередачи в природном парке «Нумто» выполнен монтаж птицезащитных устройств (ПЗУ). ПЗУ установлены на объектах электросетевого хозяйства в южной части природного парка, где в ходе орнитологических исследований ранее были обнаружены места обитания сапсана – редкого вида птиц, нуждающегося в особой охране. Работы проведены в рамках соглашения о взаимодействии между ОАО «Сургутнефтегаз» и общероссийской общественной организацией «Союз охраны птиц России».

ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРОГРАММЫ ПО СОХРАНЕНИЮ БИОРАЗНООБРАЗИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД СОСТАВИЛО 7 МЛРД РУБ., В 2018 ГОДУ ОБЪЕМЫ ФИНАНСИРОВАНИЯ ЗАПЛАНИРОВАНЫ НА ТОМ ЖЕ УРОВНЕ

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

ОАО «Сургутнефтегаз» осуществляет производственную деятельность в границах особо охраняемых природных территорий исключительно в связи с необходимостью выполнения требований лицензионных соглашений на право пользования участками недр.

Компания строго соблюдает специальный порядок ведения производственной деятельности, особенно работая в границах ООПТ. Руководствуется Экологической политикой, предусматривающей соблюдение правил и обычаев, принятых в местах проживания представителей коренных малочисленных народов Севера. Главной задачей Сургутнефтегаза на территории ООПТ является обеспечение максимальной сохранности исконной среды обитания, традиционного образа жизни, хозяйствования и промыслов коренного населения.

Для реализации основных принципов в области сохранения этноса Компания обеспечивает достижение следующих целей и решение следующих задач:

- минимизация количества и площади промышленных площадок и линейных объектов путем применения наилучших 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 по мере технологической возможности;
- проведение детальных полевых исследований территории 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;
- контроль за соблюдением правил поведения персонала, работающего в границах ООПТ.

В 2017 году продолжено сотрудничество с БУ ХМАО-Югры «Природный парк «Нумто», в рамках соглашения с которым перечислены финансовые средства на обустройство экологической тропы

и визит-центра в национальной деревне Нумто, осуществление мониторинга на территории природного парка. Общая сумма финансирования в рамках соглашения превысила 13 млн руб.

В марте 2017 года в честь 20-летия природного парка «Нумто» состоялась межрегиональная конференция «Современное состояние и перспектива развития сети особо охраняемых природных территорий в промышленно развитых регионах», организованная Правительством Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и дирекцией парка «Нумто». Сургутнефтегаз оказал мероприятию финансовую поддержку и принял активное участие в его подготовке.

В целях организации совместной работы по минимизации негативного воздействия хозяйственной деятельности Компании на гидрологию болот в пределах природного парка «Нумто» и в Уватском районе Тюменской области ОАО «Сургутнефтегаз» в 2017 году заключило соглашение о взаимодействии с Федеральным государственным бюджетным учреждением «Государственный гидрологический институт». Институтом выполнен анализ сетки линий стекания внутриболотных вод в районе производственных объектов Компании в природном парке «Нумто», разработаны мероприятия по предупреждению потенциального нарушения гидрологического режима территории. В рамках соглашения с Центром сохранения и восстановления болотных экосистем филиал Института лесоведения Российской академии наук провел пространственный анализ экологических рисков при планировании размещения объектов в природном парке, разработал рекомендации по предотвращению возможного воздействия производственных объектов Компании на болотные экосистемы в пределах природного парка.

С целью охраны объектов топливно-энергетического комплекса и ограничения несанкционированного проезда к местам традиционного проживания коренных жителей на участках промысловых дорог Компании установлены контрольно-пропускные пункты и шлагбаумы.

Осуществляя деятельность в местах проживания коренных малочисленных народов Севера, в целях сохранения этносов, их культуры Компания в обязательном порядке руководствуется следующими принципами:

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

В 2017 году традиционно проведены обследования территории в границах достопримечательного места «Священное озеро Имлор» представителями общественных организаций, контрольно-надзорных органов и органов местного самоуправления, по результатам которых не только не поступило замечаний к работе Компании, но и дана высокая оценка экологическому состоянию территории.

Высокие показатели достигнуты Компанией за счет реализации комплекса мероприятий, призванных обеспечить охрану водных ресурсов, атмосферного воздуха, не допустить захламления территории отходами производства и потребления, предупредить разливы нефти. В частности, осуществляется экологический мониторинг территории, промысловые трубопроводы в районе озера обновлены на 100 %, при этом все трубопроводы выполнены с внутренним покрытием.

Принятые меры позволяют обеспечить безаварийную работу и значительно снизить риск возникновения аварий и инцидентов, как следствие – сохранить места обитания охотничье-промысловых видов животных и сбора дикоросов, необходимые для традиционного образа жизни коренного населения.

15

Научно-исследовательские работы в области охраны окружающей среды

Научно-исследовательские работы в области охраны окружающей среды

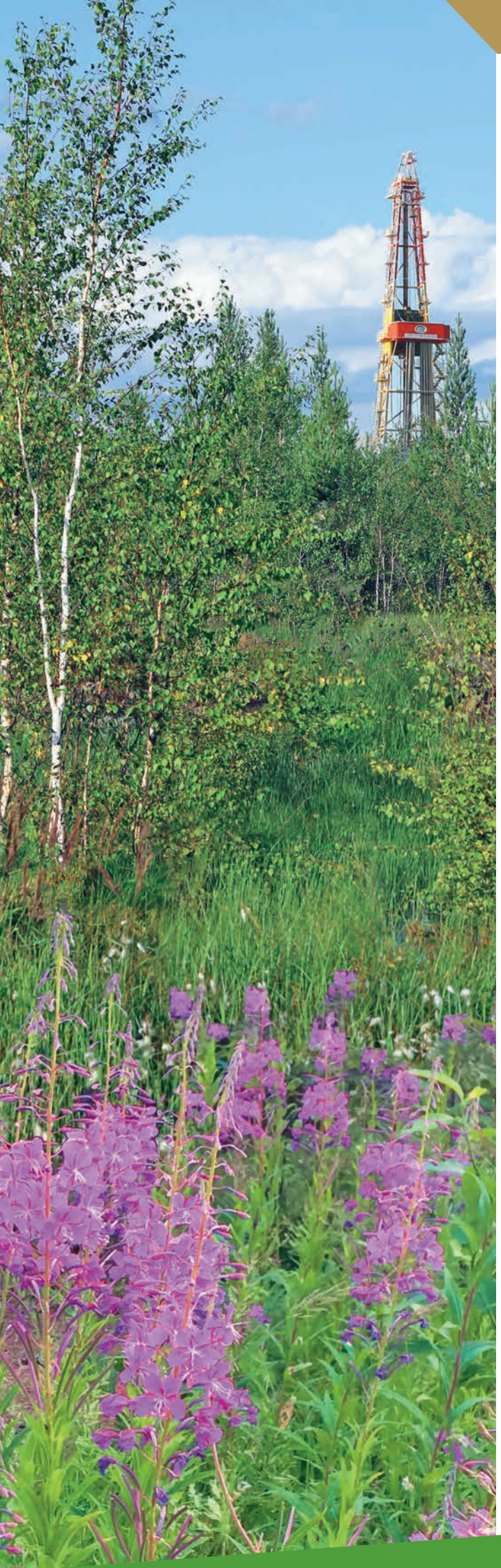
С целью повышения эффективности мероприятий по охране окружающей среды и развития системы экологической безопасности Компания плодотворно сотрудничает с научными учреждениями и общественными организациями, проводит собственные исследовательские и экспертные работы.

В 2017 году в природном парке «Нумто» биологический мониторинг территорий обустраиваемых месторождений шестой год подряд выполнялся коллективом ученых, представляющих МГУ им. М. В. Ломоносова, Почвенный институт им. В. В. Докучаева, государственный заповедник «Юганский». Целью мониторинга является оценка экологических параметров территории, выявление экологически значимых факторов воздействия на биоценозы, отслеживание динамики изменения экосистем во времени и прогнозирование дальнейших изменений.

Учеными Сургутского государственного университета в отчетном году проведено детальное экспедиционное изучение компонентов биоты и выполнена эколого-биологическая оценка водных объектов, потенциально пригодных для использования под гидрокарьеры в границах природного парка «Нумто».

В Республике Саха (Якутия) ученые Института биологических проблем и криолитозоны Сибирского отделения Российской академии наук третий год вели мониторинг биоресурсов и криолитозоны на территории Северо-Талаканского, Восточно-Талаканского и Алинского месторождений. Изучались многолетняя мерзлота, гидробиоценозы поверхностных вод, почвенный покров, флора и фауна с целью характеристики запасов для оценки современных экологических параметров территории и выявления тенденций в развитии экологической ситуации, находящейся в зоне вероятного воздействия объектов нефтедобычи.

Результаты исследований послужат для принятия управленческих решений, направленных на минимизацию негативного влияния объектов нефтедобычи на окружающую среду.



16

Взаимодействие с общественными организациями и СМИ

Взаимодействие с общественными организациями и СМИ

Понимая важную роль информационной открытости в современном мире, Сургутнефтегаз уделяет большое внимание поддержанию эффективного взаимодействия с общественными организациями и средствами массовой информации регионального и федерального уровня.

Компания в обязательном порядке проводит общественные обсуждения материалов ОВОС намечаемой хозяйственной деятельности, в которых принимают участие как граждане, так и общественные организации. В целях получения независимой оценки определенных аспектов производственной деятельности Сургутнефтегаз регулярно взаимодействует с общероссийскими, региональными и местными общественными организациями.

В отчетном году продолжена работа по реализации соглашения о взаимодействии, заключенного в 2016 году с общероссийской общественной организацией «Союз охраны птиц России»: установлены птицезащитные устройства на участке ЛЭП, ведется контроль за популяцией сапсана в южной части природного парка «Нумто».

По итогам рассмотрения обращения депутата Государственной Думы Григория Ледкова и общероссийской общественной организации «Ассоциация коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» Сургутнефтегаз профинансировал проведение Международного форума «Коренные малочисленные народы Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ», прошедшего с 23 по 25 марта 2017 года в Салехарде.

В рамках взаимодействия с администрацией Усть-Кута благодаря финансовой поддержке Компании в 2017 году городской общественной организацией «Усть-Кутский детский экологический клуб «Росинка» приобретено 350 саженцев для озеленения города.

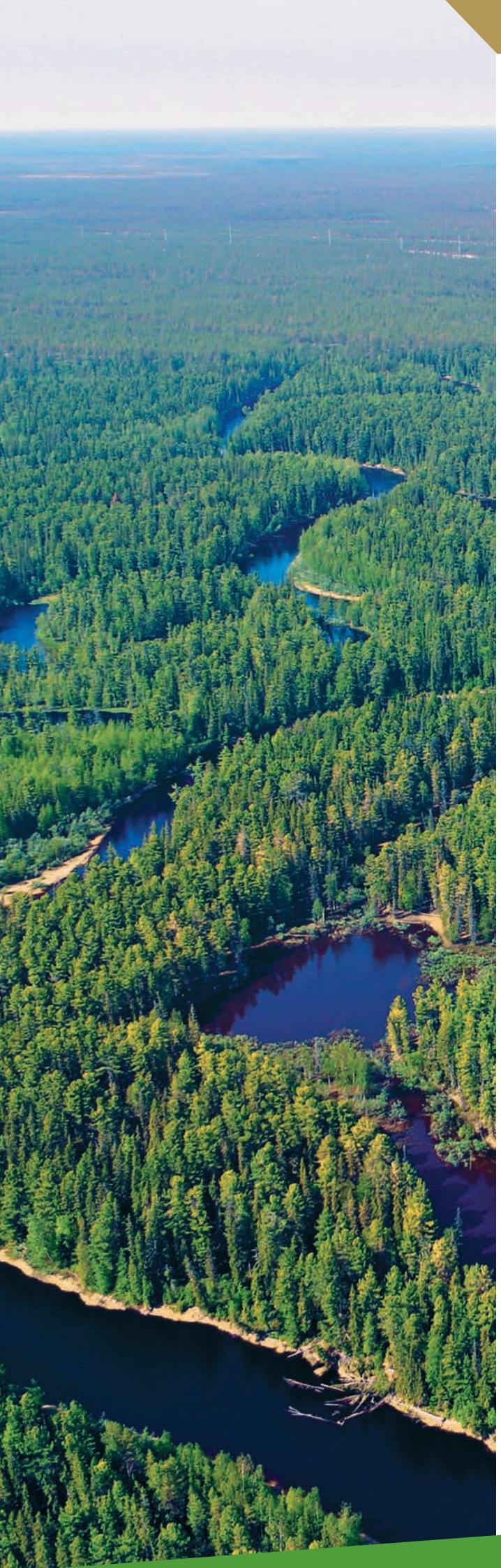
Журналисты федеральных и региональных СМИ активно освещают актуальные события, связанные с природоохранной деятельностью Компании, выполнением акционерным обществом обязательств в рамках соглашений с дирекцией БУ ХМАО-Югры «Природный парк «Нумто», администрацией Белоярского района о соблюдении социально-экономических и экологических интересов населения.

В ОАО «Сургутнефтегаз» работа с прессой ведется на постоянной основе. На отдаленные, труднодоступные участки промыслов корреспондентов, фотографов, телеоператоров и блогеров доставляют авиатранспортом.

В 2017 году в Восточной и Западной Сибири проведены пресс-туры: «Обеспечение экологической безопасности процесса нефтедобычи на месторождениях ОАО «Сургутнефтегаз» в Республике Саха (Якутия)» – в Ленском районе; «Передовые технологии и оборудование для безопасного обращения с нефтешламами», «Комплексные учения по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов» – в Сургутском районе.

В течение года состоялось несколько экспедиций на производственные объекты ОАО «Сургутнефтегаз», расположенные в границах природного парка «Нумто», а также в одноименную национальную деревню, на стойбища коренных жителей. Подготовлены информационные материалы для телеканалов «НТВ», «ТВЦ», «ОТР», «Югра». Опубликованы статьи на сайтах «Российской газеты», информационных агентств «ТАСС», «РИА НОВОСТИ», «РОСБАЛТ», «Аргументы недели», в газетах «Новости Югры», «Московский Комсомолец» – Югра», «Сургутская трибуна», «Вестник».

По результатам якутского пресс-тура опубликовано более двух десятков материалов как в печатных, так и в электронных СМИ Республики Саха (Якутия), ХМАО-Югры.



17

Итоги Года экологии

Итоги Года экологии

Деятельность ОАО «Сургутнефтегаз» в 2017 году отмечена рядом ключевых событий и множеством мероприятий природоохранной тематики.

Согласно корпоративному плану проведения Года экологии, помимо 23-й по счету ГТЭС (на Южно-Нюрымском месторождении), Компанией введены в эксплуатацию два крупных объекта по утилизации нефтешлама в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре (на Федоровском нефтегазоконденсатном месторождении и на Ватлорском нефтяном месторождении), а также компрессорные станции низких ступеней в Республике Саха (Якутия) – на Северо-Талаканском и Алинском нефтегазоконденсатных месторождениях.

Результатом сотрудничества ОАО «Сургутнефтегаз» с природным парком «Нумто» по социально-экономическому развитию территории и мест проживания коренных малочисленных народов Севера в отчетном году стали финансирование обустройства визит-центра парка и проведение в национальной деревне Нумто субботника по посадке деревьев и кустарников, вывоз накопленного жителями металлолома с целью его передачи на утилизацию.

Кроме того, Сургутнефтегазом профинансировано издание обновленной монографии «Парк «Нумто»: природа и историко-культурное наследие», посвященной 20-летию этой особо охраняемой природной территории.

Сургутнефтегаз в Год экологии оказал спонсорскую поддержку в проведении ряда значимых мероприятий: VIII Невского международного экологического конгресса в Санкт-Петербурге, III Всероссийского экологического детского фестиваля и II Международной выставки-форума «Экотех» в Москве, Всероссийской акции «Россия – территория Эколят – Молодых защитников Природы» и природоохранных социально-образовательных проектов «Эколята – дошколята», «Эколята» и «Молодые защитники природы» на территории Сургутского и Белоярского районов.

При содействии Компании реализована окружная акция для школьников «Макулатура, сдавайся!», инициированная Губернатором Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Н. В. Комаровой.

ОАО «Сургутнефтегаз» профинансировало научные работы Государственного природного заповедника «Юганский» и издание книги «Определитель сосудистых растений Тюменской области», подготовленной учеными Тюменского научного центра Сибирского отделения РАН.

В Год экологии ОАО «Сургутнефтегаз» организованы десятки природоохранных акций: проведены субботники по озеленению, посадке цветов, благоустройству территорий, очистке городских парков и скверов, спортивных баз, лесных массивов и других участков, прилегающих к населенным пунктам, где базируются предприятия Компании.

Настоящим украшением парка «Кедровый Лог» (г. Сургут) стала новая аллея цветущих кустарников, высаженная в честь 40-летия со дня образования ОАО «Сургутнефтегаз».

Эксперты и в этом году оценили активную деятельность Сургутнефтегаза в области охраны окружающей среды и рационального природопользования, способствующую устойчивому развитию экономики и обеспечению экологической безопасности нашей страны.

ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» – ПОБЕДИТЕЛЬ XIII ВСЕРОССИЙСКОГО КОНКУРСА «ЛИДЕР ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИИ-2017» В НОМИНАЦИИ «ЛУЧШАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКИ ОТВЕТСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ В НЕФТЕДОБЫЧЕ»

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