



ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ



2018

Содержание

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

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ



01

Национальный проект «Экология» и основные направления природоохранной деятельности Компании	6
Основные направления программы «Экология»	7
Готовность Компании к переходу на наилучшие доступные технологии	9

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВА



02

Мероприятия по снижению риска аварий	12
Входной контроль трубной продукции	13
Мониторинг коррозии и диагностика промысловых трубопроводов	14
Ингибиторная защита трубопроводов	15
Применение трубной продукции с внутренним покрытием	16
Обезвоживание нефти	17

ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



03

Охрана атмосферного воздуха	20
-----------------------------	----

Охрана водных ресурсов и рациональное водопользование	24
Обращение с отходами производства	26
Охрана, рациональное использование земель	30
Охрана лесов	34
Показатели воздействия на окружающую среду	35
Ведомственный экологический мониторинг	38
Сохранение биоразнообразия и поддержка особо охраняемых природных территорий и других территорий с особым режимом хозяйствования	40
Взаимодействие с коренными малочисленными народами Севера	44
Научно-исследовательские работы в области охраны окружающей среды	45
Производственный экологический контроль	46
Действие принципов «зеленого офиса»	47
Экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала	48
Взаимодействие с общественными организациями и СМИ	50

ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА



04

Экологическая политика	54
Обязательства Компании	55
Политика по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера	56



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

Одним из приоритетных векторов развития Российской Федерации в период с 2018 по 2024 год стал национальный проект «Экология», цели и направления которого перекликаются с положениями Экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз». Компания, соблюдая требования природоохранного законодательства, почти 30 лет успешно реализует комплексные мероприятия корпоративной программы «Экология».

ПАО «Сургутнефтегаз» является бесспорным лидером среди предприятий ТЭК России по уровню утилизации попутного нефтяного газа. Еще десять лет назад нами был пройден рубеж – 95% полезного использования попутного нефтяного газа, с 2012 года по настоящее время Сургутнефтегаз удерживает отраслевой рекорд – свыше 99%.

Компания обеспечивает экологическую безопасность промысловых трубопроводов: пятый год работает собственное специализированное предприятие по нанесению внутреннего полимерного покрытия на трубы и соединительные детали. К концу 2024 года нами будут эксплуатироваться нефтегазопроводы только с внутренним антикоррозионным покрытием.

Мы продолжаем развиваться и двигаться вперед: испытываем и внедряем наилучшие доступные технологии, новую технику, оборудование, совершенствуем компетенции персонала. Во всех регионах деятельности акционерное общество планомерно уменьшает негативное влияние производства на окружающую среду,

ориентируясь на ресурсосбережение и энергоэффективность. Инвестиции ПАО «Сургутнефтегаз» в природоохранную деятельность за последние 5 лет составили более 92 млрд рублей.

Акционерное общество понимает, насколько важно сохранять баланс, обеспечивая не только экономические показатели деятельности ПАО «Сургутнефтегаз», но и надежность, экологичность всех производственных процессов, а также социальную ответственность бизнеса. Мы развиваем плодотворное сотрудничество с различными общественными институтами, благодаря нашим совместным усилиям заложен прочный фундамент для дальнейшего устойчивого развития Сургутнефтегаза и территорий присутствия Компании.

Мы ведем продуктивный диалог с коренными жителями, представляющими малочисленные народы Севера, которые чтут обычаи и уклад жизни предков, занимаясь оленеводством и другими традиционными промыслами. Сургутнефтегаз заботится о сохранении биоразнообразия, выполняет масштабные работы по искусственному воспроизводству водных биологических ресурсов и лесовосстановлению.

Акционерное общество подтверждает высокий уровень информационной открытости в вопросах, связанных с экологической ответственностью. ПАО «Сургутнефтегаз» максимально рационально использует ресурсы, минимизирует свое воздействие на окружающую среду, чтобы сохранить уникальное природное наследие России для будущих поколений.



01

**Основные
направления
природоохранной
деятельности
Компании**



Национальный проект «Экология» и основные направления природоохранной деятельности Компании

На всей территории России мы должны обеспечить высокие стандарты экологического благополучия.

В. В. Путин, Президент Российской Федерации

Национальный проект «Экология» реализуется в соответствии с Указом Президента России Владимира Путина от 7 мая 2018 года «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года». Проект охватывает 11 направлений, в числе которых «Чистая страна», «Чистый воздух», «Чистая вода», «Сохранение лесов», «Комплексная система обращения с твердыми коммунальными отходами», «Инфраструктура

для обращения с отходами I–II классов опасности», «Сохранение биологического разнообразия и развитие экологического туризма» и другие.

ПАО «Сургутнефтегаз» уделяет самое пристальное внимание вопросам природоохранной деятельности. Реализация корпоративной программы «Экология» обеспечивает ресурсосбережение и постоянное планомерное снижение воздействия производства на окружающую среду.



Основные направления программы «Экология»:

- строительство природоохранных объектов, включая объекты по охране атмосферного воздуха, обезвреживания и утилизации отходов;
- охрана атмосферного воздуха;
- 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;
- внедрение принципов «зеленого офиса» во всех административных зданиях ПАО «Сургутнефтегаз»;
- сохранение биоразнообразия на территории деятельности Компании;
- проведение научно-исследовательских работ в области охраны окружающей среды.

Акционерное общество ежегодно наращивает производственные ресурсосберегающие мощности, располагает обширным парком техники и оборудования, в числе которых:

- газоперерабатывающий завод;
- 23 газотурбинные и 7 газопоршневых электростанций (ГТЭС, ГПЭС);
- 31 компрессорная станция;
- 2 установки подготовки газа для утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ);
- 112 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;
- 33 одно- и многосекционных шламонакопителя суммарной вместимостью 81 тыс. м³;
- 10 установок термического обезвреживания нефтешлама суммарной производительностью 70 тыс. м³/год;
- 5 полигонов твердых бытовых и промышленных отходов для размещения отходов производства и потребления суммарной вместимостью 1 671 тыс. м³;
- 21 мобильная установка «Форсаж» для термического обезвреживания твердых нефтесодержащих отходов суммарной производительностью 15,75 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 ПАО «Сургутнефтегаз» на всей территории присутствия Компании, включая новые регионы деятельности, обеспечивается благодаря стабильному финансированию природоохранных мероприятий.

Расходы на ремонт и замену трубопроводов, защиту нефтепромыслового оборудования и сооружений от коррозии, предупреждение и ликвидацию последствий отказа оборудования и нефтяных загрязнений, охрану

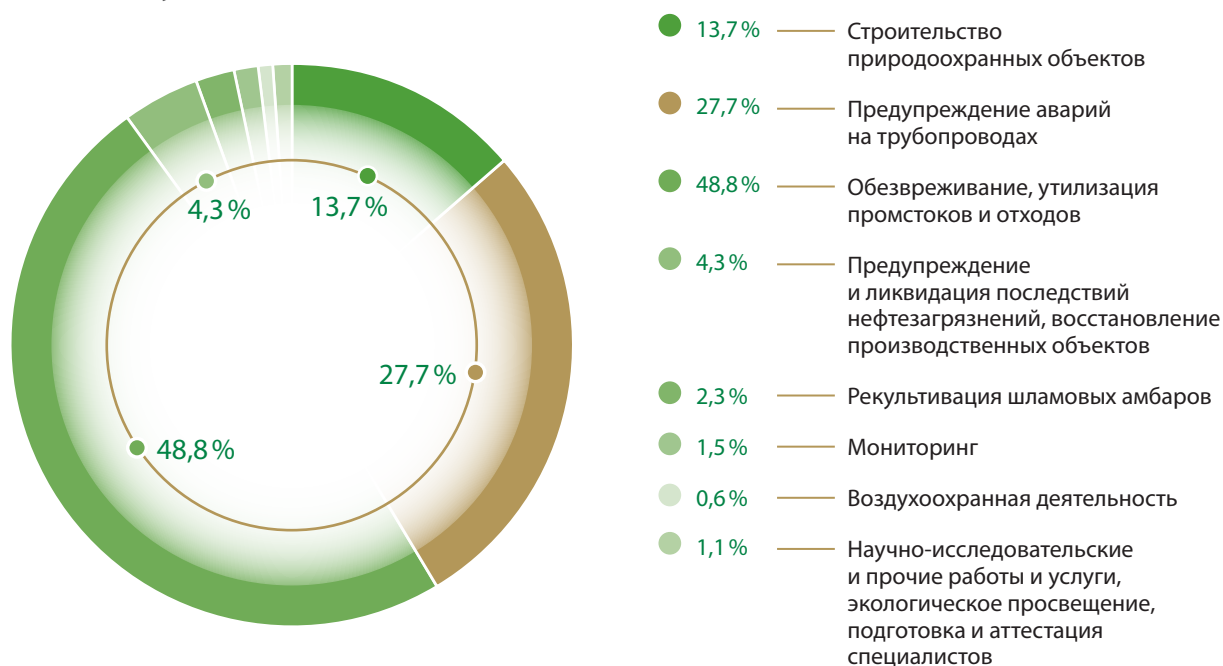
воздушной среды, утилизацию промышленных вод, обращение с отходами, рекультивацию земель, экологический мониторинг, научно-исследовательские работы – все это

составляет ежегодные экологические затраты акционерного общества. В отчетном году они достигли 17,4 млрд руб., а в 2019 году эту сумму планируется увеличить на 0,5 млрд руб.

ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» В 2014–2019 ГОДАХ, МЛН РУБ.

Мероприятия	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год (план)
Строительство природоохранных объектов	4 100,43	5 078,51	4 010,00	4 566,71	2 382,55	2 536,36
Предупреждение аварий на трубопроводах	4 981,09	4 306,14	5 193,77	5 078,22	4 814,70	4 925,87
Обезвреживание, утилизация промстоков и отходов	7 333,30	6 457,79	6 370,34	9 330,36	8 493,88	8 007,65
Предупреждение и ликвидация последствий нефтезагрязнений, восстановление производственных объектов	1 487,13	1 293,76	1 183,44	1 083,96	750,93	898,54
Рекультивация шламовых амбаров	360,15	398,90	487,86	441,17	396,14	792,97
Мониторинг	131,64	143,19	189,03	249,93	268,64	287,46
Воздухоохранная деятельность	90,98	104,37	98,42	92,73	105,99	95,31
Научно-исследовательские и прочие работы и услуги, экологическое просвещение, подготовка и аттестация специалистов	93,78	110,11	200,91	263,02	189,75	346,07
Итого затрат на выполнение мероприятий	18 578,50	17 892,77	17 733,77	21 106,10	17 402,58	17 890,23

Финансирование природоохранных мероприятий в 2018 году



Готовность Компании к переходу на наилучшие доступные технологии

С 2018 года в России действует экологическая реформа. Переход на наилучшие доступные технологии (НДТ) – стратегическая задача, определенная Правительством Российской Федерации, в области охраны окружающей среды. ПАО «Сургутнефтегаз» своевременно приступило к решению актуальных природоохранных задач в соответствии с новыми подзаконными актами и новыми требованиями, которые зависят от объема оказываемого негативного воздействия.

К концу 2017 года все объекты, технологии и оборудование Компании были оценены на их соответствие принципам НДТ. Постановка на учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (ОНВОС), проводилась согласно систематизированным данным, которые, являясь ключевым аспектом перехода предприятий на принципы НДТ, содержатся в информационно-технических справочниках (ИТС) наилучших доступных технологий.

ПАО «Сургутнефтегаз», обеспечивающее в числе восьми вертикально интегрированных нефтегазовых компаний страны около 90% всей добычи нефти в России, эксплуатирует 30 объектов нефтедобычи и 11 объектов по обращению с отходами, отнесенных к I категории ОНВОС. Технологии и оборудование, применяемые на указанных объектах Компании, соответствуют НДТ.

С 1 января 2019 года в Российской Федерации вступили в силу требования к наличию новых комплексных, а также декларированных разрешительных природоохранных документов для ведения хозяйственной деятельности компаний. Благодаря превентивным мерам, принятым в 2018 году, акционерное общество обеспечено всей необходимой документацией.

В отчетном году ПАО «Сургутнефтегаз» стало победителем XIV Всероссийского конкурса «Лидер природоохранной деятельности в России» в номинации «Лучшая экологически ответственная компания в нефтегазодобыче». Экологический менеджмент Компании отмечен дипломом за первое место по результатам рейтинга открытости нефтегазовых компаний России в сфере экологической ответственности. Итоги рейтинга представлены Всемирным фондом дикой природы (WWF) и группой «КРЕОН».

The cover features a large circular graphic on the right side, divided into a light blue upper section and a white lower section by a green border. The background is a composite image: the top left shows an industrial facility with pipes and tanks, and the bottom half shows a lush green field of tall grass. The number '02' is prominently displayed in the blue section of the circle.

02

**Экологическая
безопасность
производства**



Мероприятия по снижению риска аварий

Экологическая безопасность ПАО «Сургутнефтегаз» в наибольшей степени определяется эксплуатационной надежностью промышленных трубопроводов (ПТ). В целях снижения вероятности возникновения аварийных ситуаций Компанией применяются эффективные решения по оптимальному управлению качеством строительства и безопасной эксплуатации ПТ.

Акционерное общество реализует долгосрочную комплексную программу повышения эксплуатационной надежности промышленных трубопроводов, включающую следующие направления:

- проектирование с применением наилучших доступных технологий;
- входной контроль качества труб, соединительных деталей;
- контроль качества строительства ПТ;
- применение труб с антикоррозионным покрытием;
- обезвоживание продукции скважин;
- ингибиторная защита;
- мониторинг коррозии и диагностика промышленных трубопроводов;
- контроль давления и баланса объема перекачиваемых сред;
- компьютерное моделирование и оптимизация режимов эксплуатации;
- наблюдение за состоянием трасс, в том числе при помощи летательных аппаратов с видеоконтролем;
- своевременный ремонт и замена аварийно опасных участков трубопроводов.

Входной контроль трубной продукции

Экологическая безопасность трубопроводов ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивается с момента поступления трубной продукции. Для подтверждения ее высокого качества выполняется входной контроль труб как неразрушающими, так и разрушающими методами.

Все трубы, поступающие в ПАО «Сургутнефтегаз» для строительства нефтепроводов и нефтегазопроводов, проходят входной контроль на соответствие требованиям технических условий неразрушающими методами.

В отчетном году входной контроль разрушающими методами выполнен в объеме 467,2 км (26,6%), при этом 2 км отбракованных труб были заменены поставщиком на качественную продукцию.

Входной контроль разрушающими методами нефтегазопроводных труб, км



100% ТРУБ ПРОХОДЯТ ВХОДНОЙ КОНТРОЛЬ НЕРАЗРУШАЮЩИМИ МЕТОДАМИ

Мониторинг коррозии и диагностика промышленных трубопроводов

Наиболее точным диагностическим видом обследования промышленных трубопроводов ПАО «Сургутнефтегаз» является внутритрубная дефектоскопия.

За период с 2012 по 2018 год проведена диагностика 2 516 км (82%) промышленных трубопроводов Компании. Мониторинг коррозионной активности перекачиваемой среды в ПТ осуществляется в 686 точках контроля. Этот метод – действенный инструмент контроля эффективности и управления процессом защиты от коррозии.

На основании полученных данных ежегодно планируется программа капитального ремонта и другие мероприятия по повышению эксплуатационной надежности ПТ, что позволило в отчетном году отремонтировать 616 км трубопроводов.

500–700 КМ ПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ ЕЖЕГОДНО ПРОХОДЯТ ВНУТРИТРУБНУЮ ДЕФЕКТΟΣКОПИЮ



Ингибиторная защита трубопроводов

С целью контроля качества ингибиторов коррозии в акционерном обществе создана система допуска химических продуктов к применению.

В 2018 году ингибиторная защита проводилась на 2 268 км промышленных трубопроводов, подача ингибиторов осуществлялась 292 блоками дозирования реагентов, оснащёнными

приборами автоматического контроля с передачей параметров работы в режиме онлайн в автоматизированную систему управления технологическими процессами «ОКО ЦИТС НГДУ».

90–95% – ЭФФЕКТИВНОСТЬ ИНГИБИТОРНОЙ ЗАЩИТЫ ПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»



Применение трубной продукции с внутренним покрытием

Через семь лет в ПАО «Сургутнефтегаз» будут эксплуатироваться только нефтегазопроводы с внутренним покрытием. Применение труб повышенной коррозионной стойкости – приоритетное направление минимизации экологических рисков.

С 2013 года в Компании действует программа по капитальному строительству, реконструкции и ремонту нефтегазопроводов исключительно с использованием трубной продукции с внутренним покрытием. Учитывая мировой передовой опыт, ПАО «Сургутнефтегаз» построило завод по нанесению внутреннего антикоррозионного полимерного покрытия на трубы и соединительные детали, который успешно функционирует уже 4 года. За это время изготовлено более 2 200 км труб и 78 000 соединительных деталей трубопроводов. Для защиты сварных соединений труб с внутренним антикоррозионным покрытием применяются защитные втулки собственного

производства, которых было выпущено в отчетном году более 66 000 штук.

В 2018 году построено 879,4 км трубопроводов с внутренним защитным покрытием, в том числе 500,6 км – по плану капитального строительства, 378,8 км – в рамках программы капитального ремонта. Всего Компания эксплуатирует около 4 400 км таких ПТ (это 54% от общей протяженности нефтегазопроводов ПАО «Сургутнефтегаз»).

С 2014 года протяженность нефтегазопроводов с внутренним покрытием увеличена более чем втрое и к концу 2019 года превысит 5 300 км.

К 2025 ГОДУ В КОМПАНИИ ДОЛЯ НЕФТЕГАЗОПРОВОДОВ С ВНУТРЕННИМ ПОКРЫТИЕМ СОСТАВИТ **100%**

Эффективность внедрения труб с внутренним покрытием



Обезвоживание нефти

Внутрипромысловое обезвоживание продукции скважин обеспечивает снижение риска аварий, сокращение протяженности трубопроводов и энергопотребления при перекачке нефти, позволяет Компании рационально использовать водные ресурсы.

Транспорт обезвоженной нефти – это один из эффективных методов защиты от коррозии. Обезвоживание нефти ПАО «Сургутнефтегаз» проводится на 112 дожимных насосных станциях с установками предварительного сброса воды, 106 из которых оснащены трехфазными сепараторами «Хитер-Тритер».

Отделение и повторное использование в системе поддержания пластового давления (ППД) пластовой воды в непосредственной

близости от мест добычи способствует уменьшению диаметра и протяженности трубопроводов, исключает коррозионно-опасный режим их эксплуатации, уменьшает риски аварийных разливов и вероятность загрязнения окружающей среды.

Реализация комплекса профилактических мероприятий обеспечила в 2018 году безаварийную эксплуатацию промысловых трубопроводов Компании.





03

**Природоохранная
деятельность**



Охрана атмосферного воздуха

ПАО «Сургутнефтегаз» семь лет удерживает рекордные для предприятий российского топливно-энергетического комплекса показатели утилизации попутного нефтяного газа – более 99%, за счет чего выбросы загрязняющих веществ от факелов в атмосферу снижены на 94% к уровню 2004 года и предотвращен выброс в атмосферу более 30 млн т (в CO₂-эквиваленте) парниковых газов.

Отличных результатов удалось достичь благодаря комплексному подходу к реализации мероприятий по охране воздушной среды, высокому уровню финансирования строительства и модернизации объектов.

**99,56% – УРОВЕНЬ ПОЛЕЗНОГО
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПНГ ПО ИТОГАМ
2018 ГОДА**

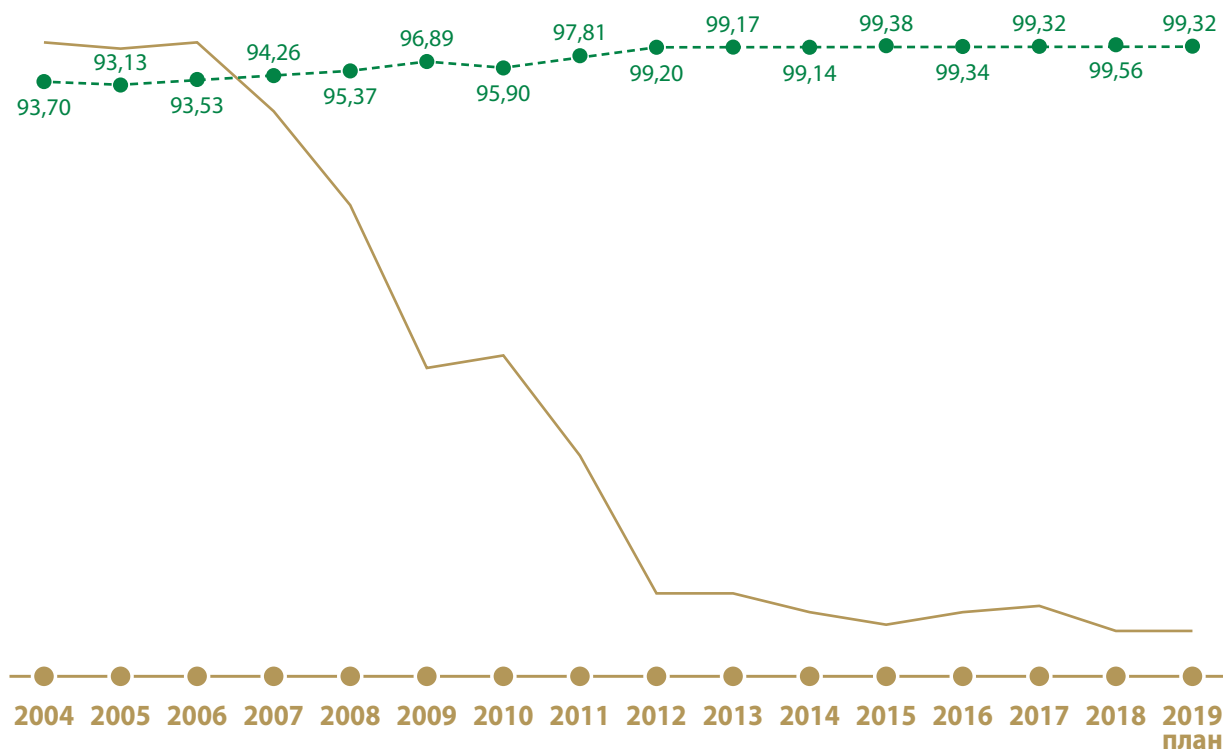
Компания начала реализовывать инновационные проекты, касающиеся сферы изменения климата, задолго до введения обязательных законодательных требований. Одной из экологических инициатив акционерного общества, способствующей сокращению факельного сжигания газа, наряду с использованием 30 объектов малой энергетики, стало внедрение и модернизация 22 компрессорных станций (КС) низких ступеней сепарации, позволяющих полностью извлекать газ,

насыщенный тяжелыми углеводородами, из нефтяной эмульсии (ежегодно более 1,5 млрд м³).

В развитой, мощной производственной инфраструктуре ПАО «Сургутнефтегаз» задействованы газоперерабатывающий завод, компрессорная станция по закачке газа в пласт, транспортные компрессорные станции, газопроводы и газораспределительные станции. Кроме того, ПНГ используется на всей территории деятельности Компании в качестве топлива в котельных, печах, установках предварительного сброса воды и т.д. В отчетном году на 58 месторождениях акционерного общества уровень полезного применения попутного нефтяного газа – 99% и выше.

**0% – ЛУЧШИЙ ПОКАЗАТЕЛЬ
(НУЛЕВОЙ УРОВЕНЬ
СЖИГАНИЯ ПНГ) ДОСТИГНУТ
НА 14 МЕСТОРОЖДЕНИЯХ
КОМПАНИИ**

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



— Выброс загрязняющих веществ от факелов
 - - Уровень утилизации попутного нефтяного газа

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

С целью утилизации попутного нефтяного газа и снижения негативного воздействия на атмосферный воздух ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет следующие мероприятия:

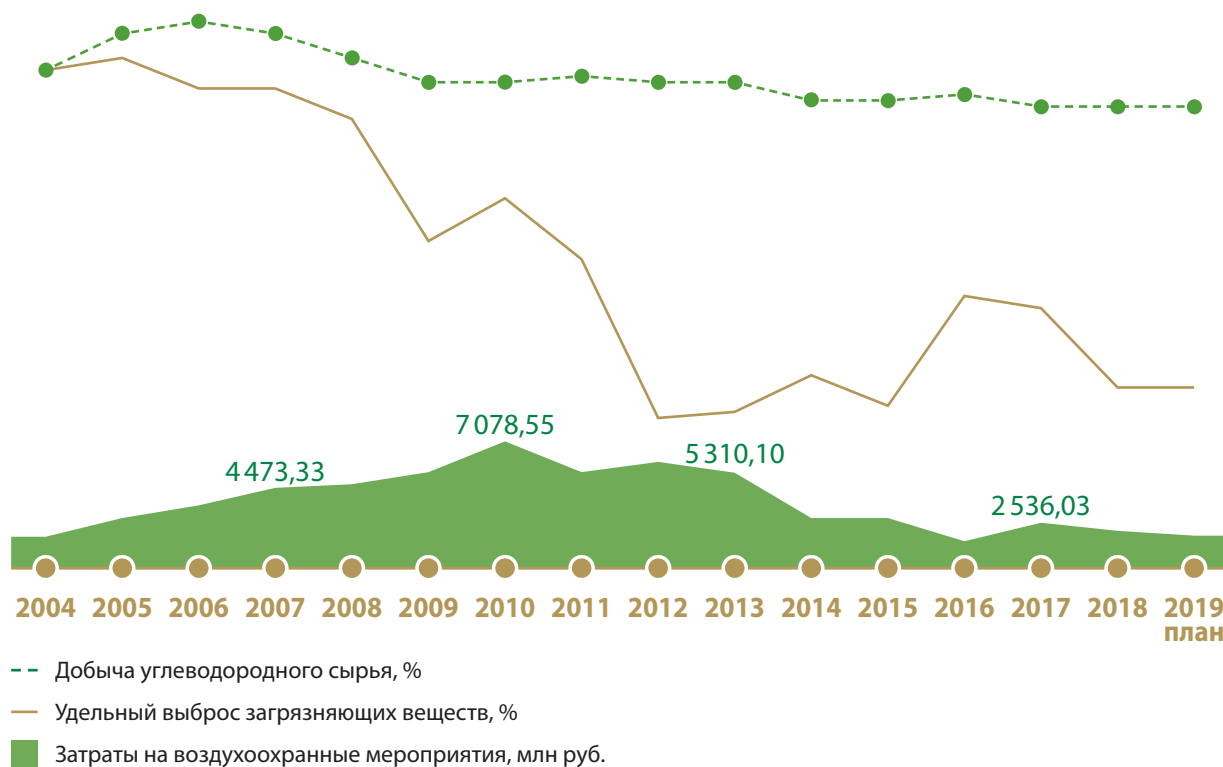
- строительство объектов, предназначенных для использования ПНГ; проведение работ по их техническому перевооружению, реконструкции и модернизации;
- повышение энергоэффективности производства и снижение потерь углеводородного сырья, в том числе за счет предупреждения аварийных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- проведение режимно-наладочных работ на топливосжигающем оборудовании;
- использование установок очистки газа, контроль их эффективности, проведение текущего и планово-предупредительного ремонта;
- уменьшение выбросов в периоды неблагоприятных метеорологических условий;
- использование высокоэкологичного топлива;
- обновление автомобильного парка и повышение топливной экономичности транспортных средств;
- перевод оборудования на озонобезопасные хладагенты;
- проведение регулярных проверок транспортных и иных передвижных средств на соответствие техническим нормативам выбросов;
- производственный экологический контроль;
- учет выбросов загрязняющих веществ, в т.ч. парниковых газов и веществ, разрушающих озоновый слой;
- совершенствование организации и повышение качества воздухоохранной деятельности Компании.

Проектирование и строительство воздухоохраных объектов осуществляется силами ПАО «Сургутнефтегаз» за счет собственных средств, инвестиции в основной капитал за последние 15 лет составили 58 млрд руб. Снижение объемов финансирования строительства и реконструкции объектов по утилизации попутного нефтяного газа обусловлено тем, что в Компании полностью построена необходимая производственная инфраструктура на действующих месторождениях, финансовые средства направляются преимущественно на обеспечение эффективного использования ПНГ на новых нефтяных промыслах. Удельный выброс загрязняющих веществ при стабильно высокой добыче

углеводородного сырья снижен более чем в 2 раза к уровню 2004 года (с 4,09 до 1,98 кг на тонну добытых углеводородов).

В отчетном году инвестиции ПАО «Сургутнефтегаз» в строительство и техническое перевооружение объектов по утилизации ПНГ составили 81,5% от общего объема капитальных вложений в строительство природоохраных сооружений. На мероприятия по защите воздушной среды направлено более 2 млрд руб. Построены сеть газопроводов, площадка сепарации газа на Рогожниковском месторождении и компрессорная станция низких ступеней – на Южно-Ватлорском, строительство КС низких ступеней на Южно-Нюрымском месторождении планируется в 2019 году.

Динамика добычи углеводородного сырья, удельного выброса загрязняющих веществ и затрат на воздухоохраные мероприятия



ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ВОЗДУХООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Реализация программы воздухоохраных мероприятий в 2018 году позволила Компании по отношению к уровню 2017 года:

- обеспечить высокий показатель использования ПНГ – 99,56%;
- снизить объемы факельного сжигания попутного нефтяного газа в 2 раза;
- сократить выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников на 21 %;
- предотвратить выбросы загрязняющих веществ за счет рационального использования ПНГ более чем на 3 млн т в год (в т.ч. на 340 тыс. т парникового газа метана, что в CO₂-эквиваленте составляет порядка 9 млн т);
- достичь высокого уровня объема загрязняющих веществ, уловленных на установках очистки газа (более 22 тыс. т);

- вывести из обращения вещества, разрушающие озоновый слой (свыше 38% от общего потребления хладагента);
- снизить выбросы загрязняющих веществ от автотранспорта на 10% за счет повышения топливной экономичности транспортных средств и использования высокоэкологического топлива (свыше 94% от общего потребления);
- снизить удельный выброс с 2,51 до 1,98 кг на тонну добытого углеводородного сырья;
- обеспечить наличие и соблюдение нормативов выбросов на каждом источнике, а также недопущение сверхлимитных выбросов в атмосферу.

Значительно минимизировать негативное воздействие на атмосферу в результате производственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» позволяет системная работа по снижению техногенного воздействия на атмосферный воздух, сохранению экосистем и рациональному использованию природных ресурсов.



Охрана водных ресурсов и рациональное водопользование

ПАО «Сургутнефтегаз» минимизирует влияние хозяйственной деятельности на водные объекты благодаря реализации комплекса мероприятий, направленных на сбережение, рациональное использование водных ресурсов и охрану водных объектов от загрязнения.

По результатам мониторинга компонентов природной среды на лицензионных участках Компании воздействие на окружающую среду характеризуется как допустимое. Забор воды из поверхностных и подземных водных объектов осуществляется акционерным обществом строго в соответствии с проектными и регламентирующими документами. На водозаборах, эксплуатирующих подземные водоносные горизонты, с объемом добычи более 100 м³/сут. в отчетном году выполнена оценка запасов пресных подземных вод.

**100% ВОДОЗАБОРОВ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ОСНАЩЕНЫ
ПРИБОРАМИ УЧЕТА ВОДЫ**

На водозаборах хозяйственно-питьевого назначения установлены зоны санитарной охраны, проекты которых получили положительное санитарно-эпидемиологическое заключение.

ПАО «Сургутнефтегаз» уделяет большое внимание рациональному использованию водных ресурсов. На протяжении последних лет суммарное удельное водопотребление удерживается на минимальном уровне – менее 1,5 м³ воды на тонну добытого углеводородного сырья.

Для поддержания пластового давления (ППД) Компания постепенно переходит на применение подземной минерализованной воды вместо пресной (из поверхностных водных объектов), которая может быть использована для хозяйственно-питьевого водоснабжения. Только в отчетном году экономия забора пресной воды составила свыше 1,5 млн м³, план на 2019 год – довести этот показатель до 1,8 млн м³.

**КОМПАНИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ ЗАБОР
47% ОТ РАЗРЕШЕННОГО ОБЪЕМА
ПРЕСНОЙ ВОДЫ**

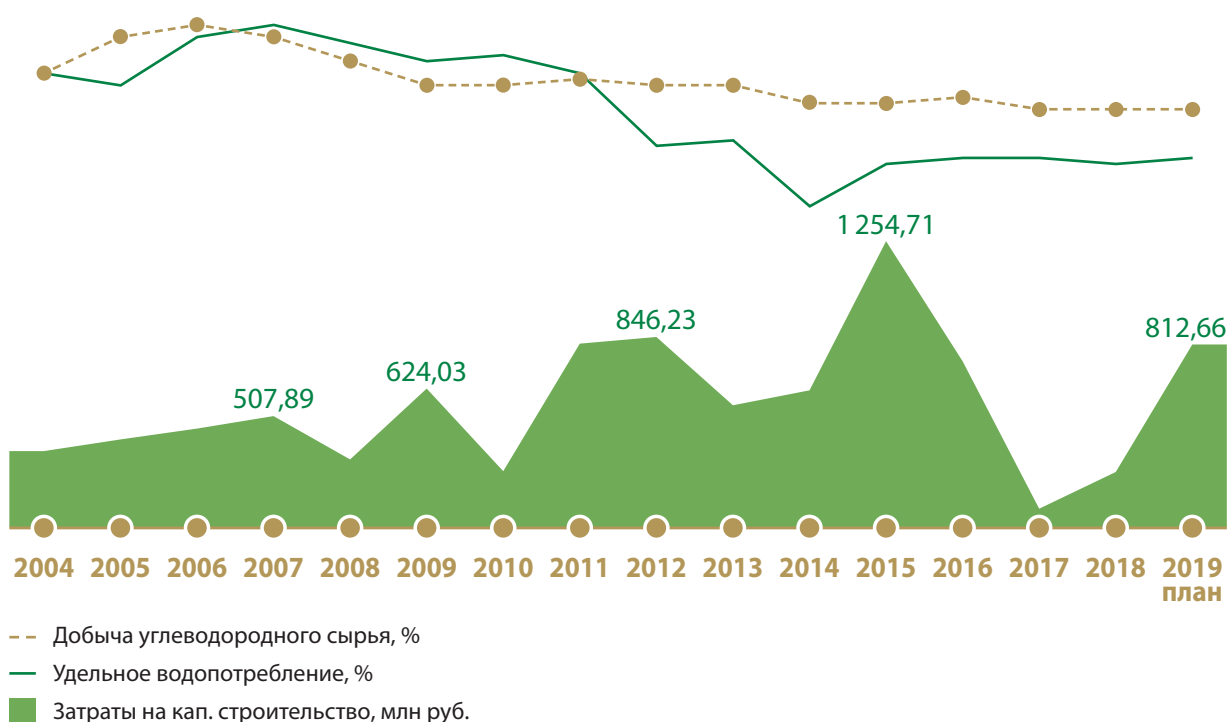
ПАО «Сургутнефтегаз» повторно использует очищенные промышленные сточные воды в качестве рабочего агента в системе ППД. Так, в 2018 году закачано в общей сложности около 429,8 млн м³ сточных и подтоварных вод. Общий объем очищенных хозяйственно-бытовых стоков, закачанных в систему поддержания пластового давления в отчетном году, составил 4,4 млн м³, в том числе 2,8 млн м³ – на территории Республики Саха (Якутия).

Стоки объектов, находящихся в якутском поселке Витим, отводятся в ручей Романовский Ключ только после их очистки

СВЕДЕНИЯ ПО ВОДОПОТРЕБЛЕНИЮ

Показатель	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год (план)
Добыча воды:	тыс. м ³	83 258,53	83 652,57	82 816,04
в т. ч. пресной подземной	тыс. м ³	4 426,35	4 187,42	4 145,55
Забор поверхностной воды	тыс. м ³	17 847,02	16 313,06	14 500,96
Удельное водопотребление	м ³ /т	1,418	1,408	1,424

Динамика добычи углеводородного сырья, удельного водопотребления и затрат на капитальное строительство водоохраных объектов



до установленных нормативов на биологических очистных сооружениях.

ПАО «Сургутнефтегаз» реализует комплексную программу по повышению надежности объектов нефтедобычи, предусматривающую строительство установок предварительного сброса воды на базе трехфазных сепараторов. Эти установки монтируются, как правило, на площадках дожимных насосных станций и предназначены для разделения водонефтяной эмульсии, доведения воды до соответствующих стандартов. УПСВ позволяют эффективно отделять попутно добываемую пластовую воду для ее дальнейшего использования

в системе поддержания пластового давления, тем самым снижается коррозия трубопроводов, что значительно сокращает вероятность отказов на ПТ Компании и, как следствие, возможность загрязнения водных объектов.

Выполняется реконструкция нефтепромыслов в соответствии с требованиями природоохранного законодательства: в отчетном году на 18 площадках скважин установлены дренажные емкости, на 81 – восстановлены пандусы. Капитальные вложения ПАО «Сургутнефтегаз» в строительство всех объектов водоохранного значения в 2018 году превысили 269 млн руб.

БОЛЕЕ 812 МЛН РУБ. – В 2019 ГОДУ КОМПАНИЯ ВТРОЕ УВЕЛИЧИТ ФИНАНСИРОВАНИЕ СТРОИТЕЛЬСТВА ВОДООХРАННЫХ ОБЪЕКТОВ

СВЕДЕНИЯ ПО ВОДООТВЕДЕНИЮ

Показатель	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год (план)
Закачка сточных вод	тыс. м ³	446 545,1	429 783,62	425 506,11
в т. ч. хозяйственно-бытовых стоков	тыс. м ³	4 240,5	4 441,08	4 396,67
Сброс очищенных сточных вод в водные объекты	тыс. м ³	21,7	19,83	22,5

Обращение с отходами производства

Используемые ПАО «Сургутнефтегаз» передовые инновационные технологии в области обращения с отходами соответствуют наилучшим доступным технологиям. Так, технология безамбарного бурения скважин включена в российский информационно-технический справочник НДТ (отрасль «Добыча нефти») и может применяться Компанией без ограничений.

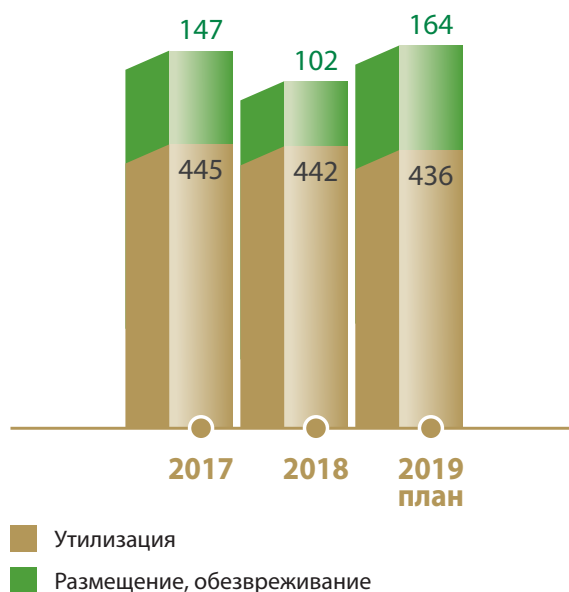
ПАО «Сургутнефтегаз» стремится минимизировать негативное воздействие производства на природу, снижая количество образования отходов бурения, постепенно отказываясь от применения токсичных реагентов и нефти для приготовления буровых растворов. Буровые шламы составляют основную часть (более 70%) всех отходов потребления и производства Компании, образующихся каждый год в объеме около 800 тыс. т.

БОЛЕЕ 75% – УРОВЕНЬ УТИЛИЗАЦИИ БУРОВЫХ ШЛАМОВ, ОБРАЗУЮЩИХСЯ В ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

Природо- и ресурсосберегающая технология безамбарного бурения скважин, успешно внедренная на месторождениях Компании в Западной Сибири, – это одна из перспективных мировых практик с точки зрения охраны окружающей среды. В процессе бурения применяются только глинистые буровые растворы с добавлением биоразлагаемых полимеров, задействованы четырехступенчатые системы очистки и циркуляции бурового раствора. Очищенный буровой шлам используется в качестве грунта при строительстве насыпи кустовых площадок.

Применение указанной НДТ позволяет ПАО «Сургутнефтегаз» бурить скважины на территориях с особым режимом хозяйствования, отказавшись от транспортировки этого вида отходов к местам утилизации, обезвреживания, размещения их с целью захоронения.

Сведения ПАО «Сургутнефтегаз» по утилизации бурового шлама в качестве грунта при строительстве насыпей площадок эксплуатационного и разведочного бурения, тыс. т



СВЕДЕНИЯ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ

Показатель	2017 год	2018 год	2019 год (план)
Образование отходов, тыс. т	837,66	824,49	797,70
в т. ч. отходов бурения	591,94	584,61	559,10
Утилизация отходов, тыс. т.	527,11	535,10	523,10
в т. ч. отходов бурения	444,54	455,16	442,61
Уровень утилизации отходов, %	62,93	64,90	65,58
в т. ч. отходов бурения, %	75,10	77,92	79,16
Обезвреживание отходов, тыс. т	50,54	45,73	47,40
в т. ч. отходов бурения	27,75	28,14	27,60
Размещение отходов с целью захоронения, тыс. т	235,52	225,37	236,30
в т. ч. отходов бурения	100,90	92,65	98,00

ПАО «Сургутнефтегаз» эксплуатирует одно- и многосекционные шламонакопители, в которые круглогодично поступают нефтяные и буровые шламы, нефтесодержащие жидкости, а также загрязненные грунты. Применяется оборудование 6 центров по отмывке нефтезагрязненного грунта, включающих 4 модернизированные линии утилизации жидкой фазы, оснащенные трикантерами, в результате происходит максимальная рекуперация нефти, которая возвращается в технологический процесс. Оставшаяся твердая фаза нефтешламов обезвреживается термическим методом с помощью 10 установок «Сжигатель».

Благодаря такому высокому уровню оснащенности предотвращается ежегодное захоронение более 60 тыс. м³ нефтешламов и нефтезагрязненных грунтов, эти отходы полностью обезвреживаются Компанией.

**100% – УРОВЕНЬ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ
НЕФТЕШЛАМОВ**

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



ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ НЕФТЕШЛАМОВ, НЕФТЕЗАГРЯЗНЕННЫХ ГРУНТОВ

Показатель	2017 год	2018 год	2019 год (план)
Образование, тыс. м ³	55,56	60,33	65,05
Обезвреживание, тыс. м ³ , в т. ч.:	55,56	60,33	65,05
на установках «Сжигатель»	46,29	50,54	52,90
в центрах по отмывке шламов	9,27	9,79	12,15
Уровень обезвреживания, %	100	100	100

Промасленная ветошь, фильтры и прочие твердые нефтесодержащие отходы (всего 0,392 тыс. т) термически обезвреживаются на 21 установке «Форсаж».

По договорам со специализированными организациями все образовавшиеся в Компании ртутьсодержащие отходы I класса опасности (за 2018 год – 31,04 т) переданы на обезвреживание.

100% отработанных масел и изношенных покрышек утилизируются Компанией с применением собственного оборудования. Отработанные масла, образующиеся в ПАО «Сургутнефтегаз», после очистки (отстоя) полностью утилизируются в товарную нефть. Отработанные автопокрышки с металлическим и тканевым кордом также в полном объеме утилизируются силами Компании. Комплекс оборудования производит из резиновых автошин гранулы, которые используются для модификации битума на асфальтобетонных заводах Компании. Полученная продукция сертифицирована и широко востребована сторонними потребителями.

Реализуется также вторсырье, полученное в результате измельчения бумажных и полимерсодержащих отходов производства, прессования картона.

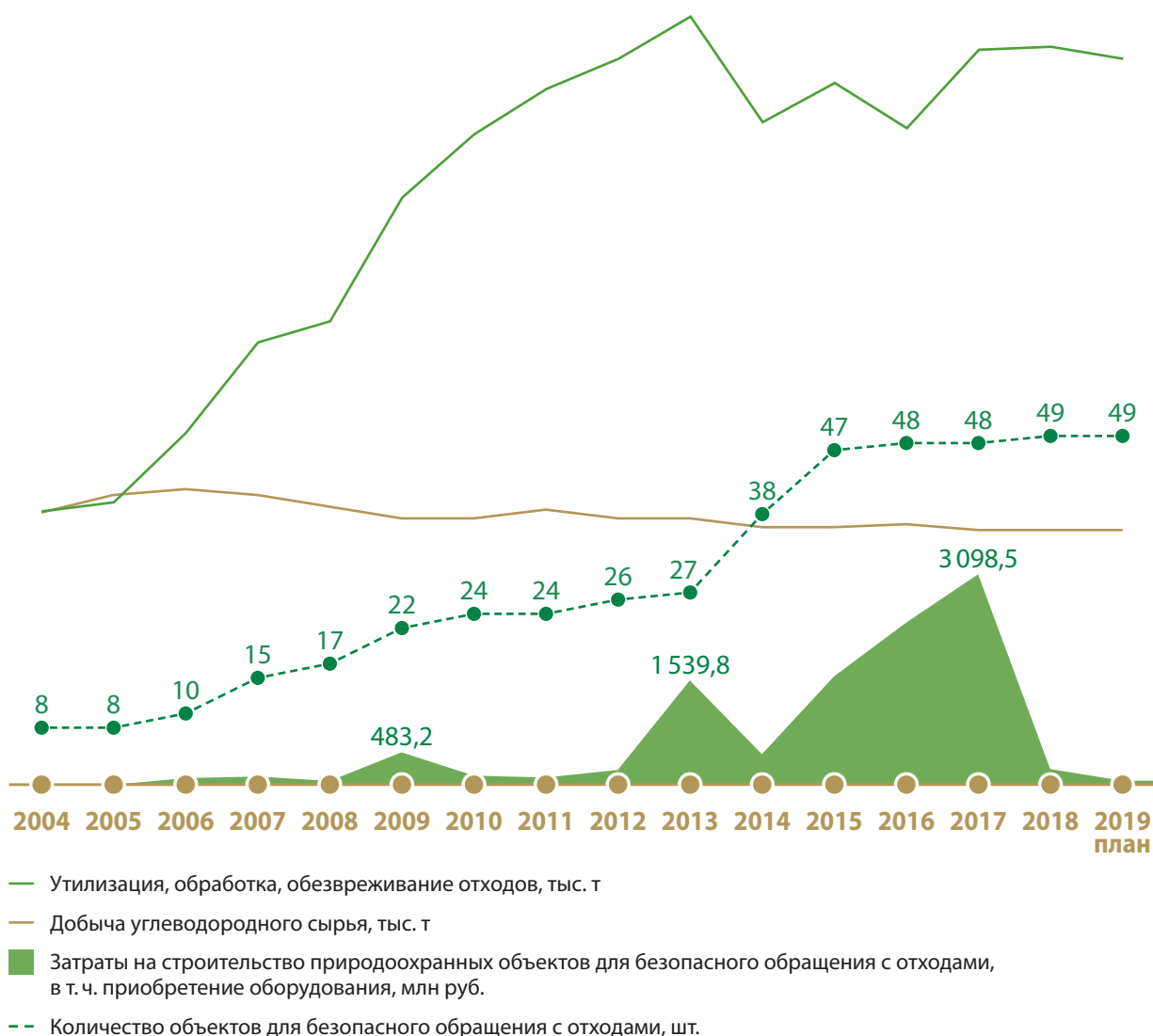
В 2018 году ПАО «Сургутнефтегаз» завершены работы по строительству площадки размещения, накопления и обезвреживания отходов производства и потребления на Южно-Нюримском месторождении.

**100% ОБРАЗУЮЩИХСЯ
НЕФТЕШЛАМОВ, ОТРАБОТАННЫХ
МАСЕЛ, АВТОПОКРЫШЕК
С МЕТАЛЛИЧЕСКИМ И ТКАНЕВЫМ
КОРДОМ УТИЛИЗИРУЕТСЯ
И ОБЕЗВРЕЖИВАЕТСЯ БЛАГОДАРЯ
СОБСТВЕННОМУ ПРОИЗВОДСТВУ
КОМПАНИИ**

УТИЛИЗАЦИЯ И ПЕРЕРАБОТКА ОТХОДОВ

Показатель	2017 год	2018 год	2019 год (план)
Утилизация отработанных масел, тыс. т	2,559	2,285	3,379
Переработка изношенных покрышек и шин, тыс. т	2,305	2,673	2,302
Переработка бумаги, пластика, тыс. т	0,472	0,403	0,361

Динамика добычи углеводородного сырья, количества утилизированных, обработанных и обезвреженных отходов и затрат на строительство и приобретение природоохранных объектов для безопасного обращения с отходами



КОМПАНИЯ, НАПРАВЛЯЯ ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ И ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ БЕЗОПАСНОГО ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ, НА ПРОТЯЖЕНИИ МНОГИХ ЛЕТ ОБЕСПЕЧИВАЕТ:

- НИЗКИЙ УДЕЛЬНЫЙ ПОКАЗАТЕЛЬ ОБРАЗОВАНИЯ И ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ (0,012 Т И 0,003 Т НА ТОННУ ДОБЫТОГО УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ СООТВЕТСТВЕННО);
- ВЫСОКИЙ УРОВЕНЬ УТИЛИЗАЦИИ, ОБРАБОТКИ И ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ ОТХОДОВ (БОЛЕЕ 70 %)

Охрана, рациональное использование земель

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ

ПАО «Сургутнефтегаз» рационально использует земельные ресурсы, ежегодно выполняя комплексные мероприятия по технической и биологической рекультивации нарушенных земель с целью восстановления их плодородия и по своевременному возврату в государственный лесной фонд Российской Федерации.

Акционерное общество на всей территории деятельности компактно размещает свои объекты с минимально возможным землеотводом. Впоследствии неизменно проводится рекультивация нарушенных земельных участков, которые сдаются в государственный лесной фонд в соответствии с корпоративными программами и проектными документами.

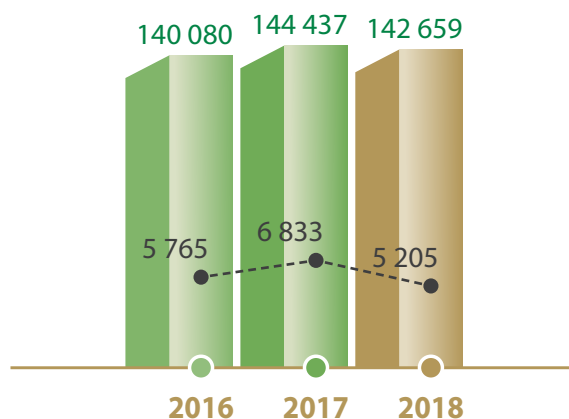
Площадь земельных участков, находящихся в пользовании Компании после увеличения с вводом в эксплуатацию производственных объектов нового нефтегазодобывающего кластера в Тюменской области в 2017 году, в отчетном году в связи с проведенной рекультивацией и возвратом земель в российский лесной фонд уменьшилась и составляет 142 659 га.

**5 205 ГА ЗЕМЕЛЬ ВОЗВРАЩЕНО
В ЛЕСНОЙ ФОНД РФ В 2018 ГОДУ**

ПАО «Сургутнефтегаз» проводит рекультивацию с учетом индивидуальных особенностей каждого земельного участка: в зависимости от типа ландшафта, климатических и природных условий применяется необходимое оборудование и материалы, позволяющие максимально снизить нагрузку на почвы и минимизировать ущерб. Мониторинг состояния растений продолжается и по завершении предусмотренных проектом работ. На этапах обустройства, разработки месторождений и рекультивации земельных участков ведется постоянный производственный экологический контроль, что обеспечивает высокую эффективность всех видов работ ПАО «Сургутнефтегаз», связанных с землепользованием.

Компания на протяжении многих лет не имеет задолженности по рекультивации и возврату земель.

Площади земель в пользовании
ПАО «Сургутнефтегаз»,
га



-- Возврат земель в лесной фонд РФ

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ, НАРУШЕННЫХ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ШЛАМОВЫХ АМБАРОВ

Компанией активно применяется метод лесной рекультивации шламовых амбаров, при котором максимально используются природные механизмы восстановления экосистем на некогда нарушенных земельных участках. Уникальная технология, разработанная в сотрудничестве с Институтом леса им. В. Н. Сукачева СО РАН, имеет положительное заключение государственной экологической экспертизы.

Эффективное восстановление экологических функций нарушенных земель, снижение негативного влияния отходов бурения – одно из направлений действующей в ПАО «Сургутнефтегаз» корпоративной программы «Экология». Метод лесной рекультивации исключает засыпку шламовых амбаров (ША) грунтом, благодаря чему происходят естественные процессы преобразования бурового шлама в почвообразующую породу, высаженные рогоз и ива разрастаются, стимулируя процесс зарастания шламовых амбаров. Данная технология применяется Компанией

в Западной Сибири более 20 лет, за это время участки, когда-то занятые ША, превратились в лесные сообщества, отличающиеся биологическим разнообразием и высокой продуктивностью.

В отчетном году с применением данной технологии ПАО «Сургутнефтегаз» рекультивировано 29 шламовых амбаров. Сокращены

потребности акционерного общества в грунте, в итоге сохранены от разрушения под штабелями песка экосистемы на площади около 55,46 га, удалось избежать строительства гидрокарьеров на площади около 164 га. Кроме того, предотвращены выбросы от автотранспорта в количестве около 36,3 тыс. т.

1 873 ШЛАМОВЫХ АМБАРА РЕКУЛЬТИВИРОВАНО СУРГУТНЕФТЕГАЗОМ С 1997 ГОДА МЕТОДОМ ЛЕСНОЙ РЕКУЛЬТИВАЦИИ

ОСНОВНЫЕ СОСТАВЛЯЮЩИЕ МЕТОДА ЛЕСНОЙ РЕКУЛЬТИВАЦИИ ШЛАМОВЫХ АМБАРОВ

Этап строительства	Этап эксплуатации	Этап рекультивации
Строительство ША усиленной конструкции	Размещение отходов бурения не токсичнее IV класса опасности	Отказ от полной засыпки поверхности отходов бурения
<ul style="list-style-type: none"> • вторичное обвалование 	<ul style="list-style-type: none"> • использование малоопасных химических реагентов 	<ul style="list-style-type: none"> • восстановление перемычек и отсыпка «полочки» в ША
<ul style="list-style-type: none"> • устройство гидрозамка 	<ul style="list-style-type: none"> • применение четырехступенчатой системы очистки бурового раствора 	<ul style="list-style-type: none"> • нанесение торфопесчаной смеси
<ul style="list-style-type: none"> • гидроизоляция глинистым раствором 		<ul style="list-style-type: none"> • посадка рогоза и черенков ивы



ШЛАМОВЫЙ АМБАР ДО НАЧАЛА БУРЕНИЯ

Шламовый амбар в составе кустовой площадки предназначен для размещения отходов бурения и сбора буровых сточных вод, образующихся в процессе строительства скважин. По окончании буровых работ ША подлежит рекультивации.



РЕКУЛЬТИВИРОВАННЫЙ ШЛАМОВЫЙ АМБАР

После выполнения комплекса рекультивационных работ на месте шламового амбара формируются фитоценозы, более продуктивные и биологически разнообразные в сравнении с фоновыми растительными сообществами.

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ И ЛИКВИДАЦИЯ ЗАГРЯЗНЕНИЙ

Предупреждение загрязнений земель нефтью и нефтепродуктами – важнейшее направление мероприятий по охране земельных ресурсов. ПАО «Сургутнефтегаз» обладает уникальной системой по предупреждению и ликвидации нефтеразливов, соответствующей мировым стандартам экологической безопасности, принятым в нефтяной отрасли.

Компания, обладая собственными необходимыми средствами и техникой, готова незамедлительно приступить к ликвидации и устранению последствий разливов нефти и нефтепродуктов любого уровня (от локального до федерального) на различных типах местности и при любых условиях, предотвратить гибель животных, в том числе птиц, обеспечить качественную рекультивацию загрязненных земель.

Парк высокоэффективного оборудования и материалов для ликвидации аварийных разливов нефти включает:

- 128 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;
- 91 автономный перекачивающий насос;
- 12,78 км легкосборных алюминиевых стальных труб;
- 20,68 км быстроразвертываемых бонов из морозоустойчивого материала, как облегченных, так и усиленных, включая берегозащитные;
- 23,43 км сорбентных бонов;
- 42 переносные емкости 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;
- 30 многофункциональных плавающих платформ с навесным оборудованием для комплексной очистки водоемов и прибрежной зоны;
- 85 вакуумных самосвалов и автоцистерн для откачки и транспортировки нефтепродуктов с мест разливов;
- 146 самосвалов для перевозки грунта;
- 23 вездехода с экскаваторами и другим оборудованием.

Для отработки практических навыков по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти, эффективного взаимодействия персонала и поддержания высокого уровня готовности акционерным обществом проводятся регулярные комплексные учения.

Так, в мае 2018 года на реке Пим на территории Лянторского месторождения проведены комплексные учения, в которых приняли участие шесть из восьми аварийно-спасательных звеньев нештатного аварийно-спасательного формирования Компании. Было задействовано 187 работников, в том числе профессиональные спасатели, аттестованные комиссией Министерства энергетики Российской Федерации, 60 единиц техники, применено 258 единиц спецоборудования. Совместные комплексные учения по ликвидации чрезвычайной ситуации техногенного характера показали высокий уровень подготовки нештатного аварийно-спасательного формирования, которое выполнило все необходимые действия, предусмотренные планом по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории производственных объектов, в том числе с попаданием в акваторию рек.

Более пяти лет ПАО «Сургутнефтегаз» ведется рекультивация только на возникших в текущем году участках, так называемые «старые» нефтяные загрязнения отсутствуют. В 2018 году на промыслах Компании произошло 2 инцидента с разливом нефти (один по причине криминальной врезки, второй из-за внутренней коррозии трубопровода), была выполнена рекультивация участков общей площадью 1,21 га. Кроме того, в 2018 году исключены из реестра загрязненных нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой территорий и водных объектов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры ранее рекультивированные участки площадью 1,26 га.

Рекультивация нефтезагрязненных участков ПАО «Сургутнефтегаз», га



Охрана лесов

99 % земельных участков, используемых ПАО «Сургутнефтегаз», расположены на землях лесного фонда Российской Федерации. Акционерным обществом не допускается использование лесов и земель для выполнения работ по геологическому изучению недр, разработке полезных ископаемых без оформления разрешительных (правоустанавливающих) документов.

Для сохранения способности самовосстановления почвенного покрова основные объемы работ в лесах проводятся Компанией максимально в зимнее время, при наличии достаточного количества снега. Используется специальная техника с широкими пневмоколесами и гусеницами, что позволяет избежать дополнительной нагрузки и нарушения почвенного покрова.

Ежегодно своевременно выполняется эффективная рекультивация земель, проходят мероприятия по предупреждению захламления прилегающих лесных участков, что является профилактикой нарушений в области обращения с отходами производства и потребления, позволяет ликвидировать несанкционированные стихийные свалки. Регулярно работники ПАО «Сургутнефтегаз» проводят субботники по зачистке территории и вывозу мусора, который оставляют посетители лесов. Компанией введен пропускной режим, ограничивающий въезд в лесные массивы всех желающих, включая браконьеров из числа охотников и рыболовов.

ПО РЕЗУЛЬТАТАМ СУББОТНИКОВ
В 2018 ГОДУ ВЫВЕЗЕНО НА ПОЛИГОНЫ
БОЛЕЕ **3 ТЫС. Т** МУСОРА,
СОБРАННОГО РАБОТНИКАМИ
СУРГУТНЕФТЕГАЗА В ЛЕСНЫХ
МАССИВАХ И ПРИБРЕЖНЫХ ЗОНАХ

В целях охраны от огня производственных объектов, прилегающей к ним территории и лесных ресурсов Компания ежегодно проводит противопожарные мероприятия, обученный персонал готов к оперативному реагированию в случае возможных возгораний. По границам леса создаются минерализованные полосы, противопожарным инвентарем оснащены все стационарные и мобильные пункты производственных площадок, применяемая техника обязательно оснащена искрогасителями.

Показатели воздействия на окружающую среду

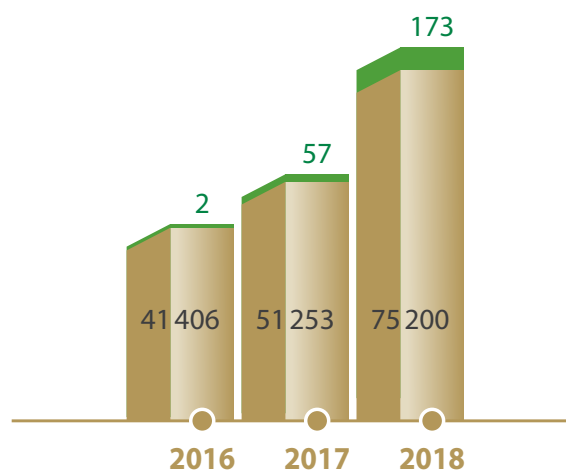
На протяжении 5 лет ПАО «Сургутнефтегаз», применяющее комплексный подход к решению природоохранных задач, сохраняет позиции лидера отрасли среди предприятий с минимальным негативным воздействием на окружающую среду.

№ п/п	Наименование удельного показателя	Единица измерения	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
1	Добыча нефти	тыс. т	61 621,5	61 848,7	60 544,9	60 886,2
2	Добыча углеводородного сырья	тыс. т	71 167,73	71 575,72	70 472,46	70 490,52
3	Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тыс. т	132,2	185,1	176,7	139,5
4	Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на единицу добытого углеводородного сырья	кг/т	1,86	2,59	2,51	1,98
5	Уровень утилизации ПНГ	%	99,38	99,34	99,32	99,56
6	Образовано отходов	тыс. т	725,8	714,0	797,3	798,6
7	Утилизировано отходов в собственном производстве	тыс. т	452,6	417,1	462,3	480,5
8	Обезврежено отходов в собственном производстве	тыс. т	43,0	43,9	50,5	45,7
9	Передано сторонним организациям	тыс. т	183,3	181,7	176,7	164,1
10	Удельный показатель захоронения отходов на единицу добытого углеводородного сырья	т/т	0,002	0,003	0,003	0,003
11	Потребление воды	тыс. м ³	100 509,8	101 551,04	101 105,56	99 965,63
12	Удельное водопотребление на единицу добытого углеводородного сырья	м ³ /т	1,411	1,426	1,418	1,408
13	Водоотведение загрязненных вод в поверхностные водоемы	м ³	0	0	0	0
14	Общая площадь земель на начало года	га	131 681	133 798	140 080	144 437
15	Общая площадь земель на конец года	га	133 798	140 080	144 437	142 659
16	Площадь нарушенных земель на начало года	га	14 251	13 742	10 700	10 373
17	Площадь нарушенных земель на конец года	га	3 060	7 911	3 866	5 168
18	Площадь загрязненных земель на начало года	га	0	0	0	0

№ п/п	Наименование удельного показателя	Единица измерения	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
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.	9	9	5	2
22	Доля сверхнормативных платежей в общем объеме платы за негативное воздействие на окружающую среду	руб./руб.	0,001	0,000	0,001	0,002
23	Доля высокоэкологичного топлива (высокооктановый бензин Евро 4-5, дизель класса 3-4-5, газомоторное топливо) в общем объеме используемых топлив	%	94,78	94,24	93,99	94,09
24	РАСХОД КОТЕЛЬНО-ПЕЧНОГО ТОПЛИВА:					
	мазут топочный	т	572	607	644	568
	топливо дизельное	т	16 702	17 916	16 476	18 377
	нефть	т	34 194	32 329	40 056	45 049
	газ	тыс. м ³	3 023 042	3 078 228	3 135 174	3 413 229
25	РАСХОД МОТОРНОГО ТОПЛИВА:					
	бензин	л	20 283 604	18 771 097	19 054 054	19 513 750
	топливо дизельное	л	300 927 112	293 654 921	311 979 886	292 596 142
	керосин	л	64 333	71 756	58 305	49 622
26	Общий пробег транспорта	км	485 542 315	477 344 756	483 638 262	486 420 935
27	Объем снижения потребления топливно-энергетических ресурсов	т условного топлива	168 358	183 608	184 161	102 376
28	Расход электроэнергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	млн кВт·ч	6 290	5 767	6 061	5 852
29	Экономия электроэнергии	млн кВт·ч	1 369	1 493	1 497	812
30	Расход тепловой энергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	Гкал	145 092	150 871	147 987	154 009
31	Экономия тепловой энергии	Гкал	15 055	14 045	14 240	17 399
32	Отпуск электрической энергии внешним потребителям	тыс. кВт·ч	620 428	565 565	552 531	552 322
33	в т. ч. собственного производства (Восточная Сибирь)	тыс. кВт·ч	152 620	181 476	172 862	167 840
34	Отпуск тепловой энергии внешним потребителям	Гкал	31 887	29 877	23 615	27 782
35	в т. ч. собственного производства	Гкал	31 415	29 541	23 366	27 550

Платежи ПАО «Сургутнефтегаз» за негативное воздействие на окружающую среду в 2018 году составили 75,4 млн руб., в том числе сверх лимита – 173 тыс. руб. (0,2%). Сверхлимитные платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух связаны в том числе с использованием резервных электростанций в санаториях оздоровительного треста «Сургут» во время внеплановых отключений электроэнергии в Краснодарском крае. Сверхлимитные платежи за размещение отходов потребления Якутского представительства Компании обусловлены отсутствием в районе Якутска полигонов, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов.

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



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



Ведомственный экологический мониторинг

Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) – это осуществляемый ПАО «Сургутнефтегаз» в рамках производственного экологического контроля мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды, включающий долгосрочные наблюдения, оценку и прогноз ее состояния.

Производственный экологический мониторинг выполняется в целях получения информации о состоянии компонентов природной среды в районе производственных объектов, предотвращения негативного воздействия хозяйственной деятельности, соблюдения установленных нормативов качества окружающей среды и обеспечения рационального использования природных ресурсов.

Основная задача ПЭМ в районе техногенных объектов, включая площадки скважин, полигоны отходов, шламонакопители, факельные установки, переходы трубопроводов через водотоки, – регулярные наблюдения за состоянием окружающей среды для своевременного выявления специфического воздействия техногенных объектов и разработки мер по его снижению или устранению.

Состояние окружающей среды контролируется на всей территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с разработанными программами экологического мониторинга. Наблюдательная сеть в течение многих лет функционирует на территории лицензионных участков Компании. Площадь, на которой выполнены исследования, составляет около 150 тыс. км². Ежегодно при локальном экологическом мониторинге пополняется обширная база данных о загрязненности компонентов природной среды лицензионных участков до начала их промышленного освоения (исходная (фоновая) загрязненность) и после ввода месторождений в разработку.

В 2018 году состояние компонентов природной среды контролировалось на 126 лицензионных участках акционерного общества в 3 839 пунктах контроля, в том числе:

- при оценке исходной загрязненности и ведении локального экологического мониторинга территории лицензионных участков в 1 342 пунктах контроля;

- при осуществлении экологического мониторинга техногенных объектов в 2 497 пунктах;
- при мониторинге состояния и загрязнения растительного покрова вокруг шламовых амбаров методом экспертного дешифрирования космической и аэрофотосъемки на 271 объекте.

ПАО «Сургутнефтегаз» имеет широкие возможности для успешного ведения экологического мониторинга. Исследования выполняются в 11 аккредитованных лабораториях, оснащенных лучшими приборами и оборудованием. Центральная базовая лаборатория экоаналитических и технологических исследований Инженерно-экономического внедренческого центра аккредитована по 153 методикам измерений; производственно-исследовательская лаборатория участка научно-исследовательских и производственных работ НГДУ «Талаканнефть» – по 102 методикам; лаборатории физико-химического анализа центра научно-исследовательских и проектных работ шести нефтегазодобывающих управлений – по 20 и более методикам. Кроме собственных лабораторий ПАО «Сургутнефтегаз», в экологическом мониторинге задействованы и лаборатории сторонних независимых организаций, результаты которых принимаются контролирующими органами при осуществлении контрольно-надзорных функций.

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

Для решения экологических задач, таких как оценка текущей экологической ситуации в границах лицензионных участков, инвентаризация

нарушенных земель, выполнение ландшафтного мониторинга, разработка проектов экологического мониторинга и проектов рекультивации, Компания также применяет дистанционный мониторинг на основе авиатрулирования, в том числе с использованием беспилотных летательных аппаратов, крупномасштабной аэрофотосъемки и космосъемки сверхвысокого разрешения. Геоботанический мониторинг

в районе шламовых амбаров выполняется на основе экспертного дешифрирования материалов дистанционного зондирования.

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



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

СОХРАНЕНИЕ БИОРАЗНООБРАЗИЯ

Сохранение биологического разнообразия – одно из ключевых направлений экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз» и неотъемлемая часть комплексной Программы «Экология», направленной на сохранение исходного состояния территории деятельности Компании и минимизацию влияния производства на окружающую среду.

При планировании и осуществлении производственной деятельности акционерное общество применяет экосистемный подход, одним из главных аспектов которого является сохранение биологического разнообразия.

В ПАО «Сургутнефтегаз» в рамках программы «Экология» реализуется программа по сохранению биоразнообразия, которая направлена на охрану земель, водных объектов, воспроизводство биологических ресурсов, мониторинг компонентов природной среды, включая мониторинг биоресурсов, мониторинг растительности. Ведется мониторинг видов-индикаторов биологического разнообразия в районе производственных объектов Компании.

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

В целях восстановления водных биологических ресурсов и поддержания биоразнообразия в отчетном году выпущено в водные объекты более 45 млн мальков и личинок пеляди, для этого ПАО «Сургутнефтегаз» было выделено

около 65,5 млн руб. Активная деятельность Компании по восстановлению водных биоресурсов и поддержанию биоразнообразия отмечена благодарственным письмом заместителя министра сельского хозяйства Российской Федерации – руководителя Федерального агентства по рыболовству.

В ходе рекультивационных мероприятий в 2018 году высажено более 880 000 саженцев сосны. Финансирование этого направления программы по сохранению биоразнообразия составило 23 млн руб.

В рамках программы по сохранению биоразнообразия в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре Компания осуществляет биологический мониторинг в природном парке «Нумто». Исследования проводятся непрерывно на протяжении уже 7 лет учеными, имеющими богатейший опыт работы в регионе и представляющими МГУ им. М. В. Ломоносова, Почвенный институт им. В. В. Докучаева Россельхозакадемии, государственный заповедник «Юганский». Как и на прошлых этапах биологического мониторинга, в 2018 году не отмечено какой-либо угрозы местообитаниям редких видов растений и животных и биоразнообразию на территории парка «Нумто» в целом.

В Республике Саха (Якутия) учеными Института биологических проблем и криолитозоны Сибирского отделения Российской академии наук продолжены натурные исследования в рамках мониторинга биоресурсов и криолитозоны. В отчетном году работы проводились на территории Южно-Талаканского лицензионного участка.

Помимо этого, в целях оценки степени влияния производственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» на крупные объекты животного мира, формирующие основу охотничье-промысловых ресурсов, в 2018 году были организованы работы по авиаучету копытных животных на территории деятельности Компании в Республике Саха (Якутия). По результатам исследований установлено, что за 20-летний период популяция лосей увеличилась в 6 раз. ПАО «Сургутнефтегаз» является первым

и единственным в Республике Саха (Якутия) недропользователем, который провел подобные исследования.

В рамках соглашений о взаимодействии с Институтом лесоведения РАН, Государственным гидрологическим институтом и общероссийской общественной организацией «Союз охраны птиц России» на территории природного парка «Нумто» Компания реализует мероприятия по минимизации экологических рисков при размещении производственных объектов в болотных экосистемах, снижению негативного воздействия хозяйственной деятельности на гидрологию болот, а также осуществляет профилактические мероприятия по предотвращению гибели птиц на объектах электросетевого хозяйства.

В целях проведения наиболее полной оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой деятельности Компания уделяет особое внимание вопросам сохранения биологического разнообразия и экосистемных услуг. В связи с этим при планировании работ на особо ценных и чувствительных территориях, например в природном парке «Нумто» или в пойме Иртыша, проводится эколого-биологическая оценка территории перспективного освоения, выполняется пространственный анализ экологических рисков. В 2018 году для выполнения этих научно-исследовательских работ были

привлечены Сургутский государственный университет и Тюменский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук.

Полученные материалы и рекомендации используются при разработке смягчающих и компенсационных природоохранных мероприятий в составе проектной документации. Так, при обследовании участка месторождений общераспространенных полезных ископаемых в Уватском районе в 2018 году учеными был выявлен экземпляр занесенного в Красную книгу вида папоротника – щитовника мужского. В целях сохранения редкого растения Компанией было принято решение об изменении места размещения проектируемого карьера грунта.

В течение всего периода строительства и эксплуатации объектов размещения отходов ПАО «Сургутнефтегаз» ведется мониторинг состояния растительности вокруг площадок кустов скважин и полигонов отходов дистанционными методами на основе детальной космической и аэрофотосъемки сверхвысокого разрешения.

В геоинформационной системе Компании создана база данных, содержащая информацию о выявленных местах встречи (произрастания) редких и находящихся под угрозой исчезновения представителей биоты. База данных обновляется по мере получения новых результатов исследований.

6,4 МЛРД РУБ. – ОБЪЕМ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ ПО СОХРАНЕНИЮ БИОРАЗНООБРАЗИЯ В 2018 ГОДУ

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

Производственная деятельность в границах особо охраняемых природных территорий осуществляется Компанией в особом порядке. Она проводится в связи с необходимостью выполнения требований лицензионных соглашений на право пользования участками недр.

Руководствуясь Экологической политикой, предусматривающей соблюдение правил и обычаев, принятых в местах проживания представителей коренных малочисленных народов Севера (КМНС), на территориях традиционного природопользования ПАО «Сургутнефтегаз»

обеспечивает максимальную сохранность исконной среды обитания, 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 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 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;
- ограничение несанкционированного проезда на территории традиционного природопользования и ООПТ;
- контроль за соблюдением правил поведения персонала, работающего в границах ООПТ.

В 2018 году ПАО «Сургутнефтегаз» по соглашению с БУ ХМАО-Югры «Природный парк «Нумто» перечислены финансовые средства на обустройство экологической тропы, осуществление мониторинга на территории природного парка, а также приобретение техники и оборудования для ведения мониторинга. Общая сумма финансирования в рамках соглашения превысила 26 млн рублей.

В течение года была оказана организационная поддержка ученым Тюменского научного центра Сибирского отделения РАН, Югорского и Сургутского государственных университетов в проведении на территории природного парка «Нумто» исследований по оценке биоразнообразия, ресурсов растительного покрова и ландшафтов.

Понимая важность развития системы особо охраняемых природных территорий, Компания поддержала инициативу югорских властей по организации памятника природы регионального значения «Тундринский кедровый бор». Уникальный природный объект расположен в Сургутском районе ХМАО-Югры и находится на территории лицензионного участка Компании.

В 2018 году продолжен мониторинг компонентов природной среды в районе объекта культурного наследия местного значения достопримечательное место «Священное озеро Имлор», а также регулярные обследования, в которых приняли участие представители общественных организаций, контрольно-надзорных органов



и органов местного самоуправления. По итогам проверочных мероприятий дана высокая оценка экологическому состоянию территории, замечаний к работе ПАО «Сургутнефтегаз» не поступило.

Высокие показатели достигнуты акционерным обществом за счет реализации комплекса мероприятий, призванных обеспечить охрану водных ресурсов, атмосферного воздуха, не допустить захламления территории отходами производства и потребления, предупредить разливы нефти. Осуществляется экологический мониторинг территории. 100% промышленных трубопроводов в районе озера Имлор заменены на трубопроводы с внутренним антикоррозионным покрытием.

Принятые меры позволяют ПАО «Сургутнефтегаз» 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.

Для ограничения несанкционированного проезда к местам традиционного проживания коренных жителей, с целью охраны объектов топливно-энергетического комплекса на участках промысловых дорог Компании установлены контрольно-пропускные пункты. Персонал ПАО «Сургутнефтегаз», работая в местах проживания коренных малочисленных народов Севера, 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 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;
- обеспечение разрешения 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.



Взаимодействие с коренными малочисленными народами Севера

Социальная ответственность ПАО «Сургутнефтегаз» – принципиальная позиция Компании, оказывающей реальную поддержку коренным малочисленным народам Севера, сохраняющим самобытную культуру и традиционный уклад жизни. С коренным населением выстроены долгосрочные партнерские отношения, основанные на доверии, уважении и взаимопонимании.

Лицензионные участки акционерного общества пересекаются с территориями традиционного расселения ханты, манси, ненцев и других народностей, которые из поколения в поколение передают образ жизни предков, их методы хозяйствования и национальные промыслы, среди которых оленеводство, рыбодобыча, охота, сбор дикоросов, выделка шкур животных и другие. Это территория не только социальной, но и экологической ответственности Компании, направленной на сохранение исторически сложившегося ареала жизнедеятельности коренных малочисленных народов Севера.

ПАО «Сургутнефтегаз» в обязательном порядке согласовывает с коренными жителями размещение производственных объектов на территориях традиционного природопользования и в местах компактного проживания КМНС. Компания соблюдает самые строгие требования к проведению геолого-разведочных работ, обустройству месторождений на особо охраняемых природных территориях.

ПАО «Сургутнефтегаз» заключает соглашения с региональными органами власти и муниципальными образованиями, участвует в финансировании социально-экономических проектов по устойчивому развитию территорий, строительству инфраструктуры, поддержке образования, культуры, повышению уровня жизни коренного населения.

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.

Обеспечивается неприкосновенность имущества семей коренных малочисленных народов Севера, их культовых мест и святыщ. Осуществляются меры по безопасному передвижению в местах пересечения автомобильных

дорог с тропами прохода оленей и маршрутами проезда коренного населения 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.

Специальный пропускной режим ограничивает проезд посторонних лиц на территории традиционного природопользования и ООПТ. Ввоз огнестрельного оружия, рыболовных снастей, взрывчатых и опасных химических веществ, собак и других животных, спиртосодержащих напитков исключен. На указанных территориях категорически запрещается охота, рыбалка, сбор дикоросов.

Службы по работе с КМНС успешно функционируют в структурных подразделениях ПАО «Сургутнефтегаз» и аппарате управления Компании. Акционерное общество предоставляет коренному населению медицинские услуги, в том числе стоматологические, услуги связи, транспорт, включая вертолетное обслуживание, призовой фонд для проведения национальных праздников, а также материально-технические средства (электростанции, снегоходы, моторные лодки, лодочные моторы, бензопилы и многое другое). В деревню Нумто организована поставка стройматериалов, дров.

Организация системной работы ПАО «Сургутнефтегаз» в сфере защиты прав коренных малочисленных народов Севера, сохранения их национальной культуры, традиционных промыслов и ремесел взята за основу при формировании законодательной базы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, регулирующей отношения с представителями КМНС. Наиболее перспективные, социально значимые проекты Компании представлены в качестве положительного опыта на заседаниях сессии Постоянного форума ООН по вопросам коренных народов.

Научно-исследовательские работы в области охраны окружающей среды

ПАО «Сургутнефтегаз» взаимодействует с широким кругом научных организаций, выполняющих исследования в области экологической безопасности, экологического мониторинга, а также эколого-биологической оценки территории деятельности.

Для получения независимой экспертной оценки состояния окружающей среды в районе производственной деятельности, разработки новых, наиболее эффективных технологий, способствующих минимизации воздействия на окружающую среду, ПАО «Сургутнефтегаз» на протяжении ряда лет сотрудничает с различными научными организациями, многие из которых входят в состав Российской академии наук.

В 2018 году продолжено сотрудничество с Санкт-Петербургским научно-исследовательским центром экологической безопасности РАН (НИЦЭБ РАН), который имеет значительный опыт проведения уникальных комплексных эколого-токсикологических исследований буровых шламов. По заказу Компании в отчетном году НИЦЭБ РАН также проведены научные исследования нарушенных земель и разработаны рекомендации по эффективной рекультивации нарушенных земель и укреплению откосов насыпных сооружений.

С целью предотвращения воздействия, предупреждения изменений, которые могут

происходить в окружающей среде, учеными Института биологических проблем криолитозоны СО РАН продолжен мониторинг биоресурсов на территории деятельности Компании в Республике Саха (Якутия), учеными Тюменского научного центра СО РАН, Сургутского государственного университета проведена эколого-биологическая оценка в районе проектируемых объектов на лицензионных участках Компании.

Ежегодно, начиная с 2012 года, Компания привлекает сотрудников МГУ им. М. В. Ломоносова, Почвенного института им. В. В. Докучаева Россельхозакадемии, Сургутского государственного университета, Юганского заповедника для ведения биологического мониторинга на лицензионных участках Компании в природном парке «Нумто».

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

Производственный экологический контроль

Двухуровневый вертикально интегрированный производственный экологический контроль (ПЭК) является составной частью системы экологического менеджмента Компании, руководит которой первый заместитель генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз», председатель Экологического совета акционерного общества.

Осуществляется контроль соответствия проверяемых объектов требованиям природоохранного законодательства, нормам экологической безопасности и стандартам организации; соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды, разрешительной документации, экологических, санитарно-эпидемиологических норм и требований.

Разрабатываются предложения по проведению необходимых мероприятий и работ со сроками их исполнения; оформляются акты отбора проб и протоколы, результаты экоаналитического контроля. При этом проводится проверка их исполнения без предварительного информирования проверяемых. Контроль за исполнением предложений и предписаний ведется каждый месяц, результаты обсуждаются на итоговых совещаниях.

Итоги ПЭК учитываются, анализируются и обобщаются в целях принятия эффективных управленческих решений. Результаты анализа замечаний оглашаются на ежемесячном

совещании руководителей структурных подразделений под председательством генерального директора, на совещаниях по вопросам соблюдения требований природоохранного законодательства, а также на заседаниях Экологического совета, задачей которого является уменьшение воздействия технологических процессов на окружающую среду, снижение экологических рисков и рациональное использование природных ресурсов.

ПАО «Сургутнефтегаз» организована система обратной связи с населением и общественными организациями – на официальном сайте Компании (www.surgutneftegas.ru, раздел «Экология», «Сведения для общественности»). В 2018 году обращений природоохранной тематики о нарушениях, недостатках в работе, упущениях структурных подразделений и сотрудников акционерного общества не поступало.

Контактные данные ответственных служб указаны непосредственно на нефтепромыслах: многочисленные информационные щиты установлены на всех месторождениях Сургутнефтегаза.

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Уровни контроля	2016 год			2017 год			2018 год		
	Количество проверок	Количество объектов	Количество замечаний	Количество проверок	Количество объектов	Количество замечаний	Количество проверок	Количество объектов	Количество замечаний
I уровень контроля	371	1 339	1 611	276	1 768	2 023	380	2 197	2 435
II уровень контроля	42	575	624	44	590	512	197	928	1 461

Действие принципов «зеленого офиса»

Стремясь к снижению негативного воздействия на окружающую среду, максимальному сохранению природных ресурсов и сокращению количества отходов, ПАО «Сургутнефтегаз» повсеместно поддерживает принципы «зеленого офиса» в административных зданиях Компании.

Благодаря системе электронного документооборота Directum в Компании значительно сокращены объемы черно-белой и цветной печати. Снизить объемы потребления канцелярской бумаги помогает автоматическая настройка всех принтеров для двусторонней печати документов.

Использованная бумага, упаковочный картон, другие отходы канцелярской деятельности собираются офисными работниками акционерного общества для вывоза и последующей обработки с помощью собственной установки. Измельченные спрессованные бумажные отходы становятся ценными вторичными ресурсами, передаются по договорам специализированным предприятиям для дальнейшего применения. Захоронение макулатуры исключается.

В Компании действуют следующие принципы «зеленого офиса»:

- использование в системах наружного и внутреннего освещения современных энергоэффективных (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.

Экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала

Экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала – важнейшие аспекты поддержания высокого уровня экологической безопасности производства, которые способствуют осознанию и безусловному принятию каждым работником ПАО «Сургутнефтегаз» и подрядных организаций принципов бережного отношения к окружающей среде и природным ресурсам, неукоснительного соблюдения требований природоохранного законодательства Российской Федерации.

Каждый год сотрудники акционерного общества имеют возможность развивать собственные компетенции, участвуя в корпоративных смотрах-конкурсах профессионального мастерства «Лучший по профессии». Молодежь Компании представляет свои разработки на ежегодной научно-технической конференции молодых ученых и специалистов ПАО «Сургутнефтегаз». В этих корпоративных проектах 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 буровых бригад, коллективов цехов добычи нефти и газа, а также бригад капитального и подземного ремонта скважин.

В акционерном обществе продолжается планомерная работа по повышению квалификации персонала в области охраны окружающей среды и экологической безопасности, направленная на реализацию Экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз». 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 180 человек.

Для обеспечения периодической профессиональной подготовки сотрудников в области обращения с отходами I–IV классов опасности собственными силами ПАО «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 2018 году по указанному направлению повысили квалификацию 568 сотрудников Компании.

Разъяснительная работа, направленная на экологическое просвещение коллективов Компании и подрядных организаций, 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 и анимационные фильмы, в которых

актуализированы основные принципы Экологической политики Компании, правила поведения на ООПТ и взаимодействия с представителями коренных малочисленных народов Севера.

В отчетном году в семинаре «Особенности использования Пространственной системы принятия решений на базе ГИС при планировании природопользования в природном

парке «Нумто» и перспективные формы управления особо охраняемыми природными территориями» приняли участие 35 работников ПАО «Сургутнефтегаз», слушателями семинара также стали коренные жители национальной деревни Нумто (Белоярский район) и сотрудники дирекции природного парка «Нумто» (г.Белоярский).



Взаимодействие с общественными организациями и СМИ

Продвижение природоохранных проектов, готовность к раскрытию информации об экологически значимых событиях Компании – отличительная черта ПАО «Сургутнефтегаз», активно взаимодействующего с общественными организациями и редакционными коллективами СМИ, которые заинтересованы в получении объективных сведений.

Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» инициирует проведение общественных обсуждений проектной документации по оценке воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности. Строго следуя букве закона, к участию в публичных слушаниях приглашает все заинтересованные стороны, включая представителей общественных организаций и местных сообществ – коренных малочисленных народов Севера.

В целях получения независимой оценки природоохранных аспектов производственной деятельности Компания регулярно взаимодействует с общероссийскими, региональными и местными общественными организациями. Так, по рекомендациям общероссийской общественной организации «Союз охраны птиц России» на объектах энергосетевого хозяйства Ватлорского месторождения в местах гнездования соколов-сапсанов установлено около 500 специальных птицевозрастных устройств. Компания планирует расширить применение изолированных электропроводов, которые будут полностью безопасны для птиц.

В 2018 году организованы практические занятия с посещением производственных объектов ПАО «Сургутнефтегаз» студентами-экологами Сургутского государственного университета в рамках учебно-экологической практики. Будущие специалисты по охране окружающей среды впервые побывали на буровой, на кустовых площадках скважин, смогли оценить результаты применения Компанией наилучших доступных технологий.

Сургутнефтегазом оказана транспортная поддержка первого в Югре инновационного проекта «IT-стойбище», реализованного

по инициативе депутата Думы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, вице-президента Ассоциации коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока России в УрФО, эксперта RAIPON Генеральной ассамблеи ООН Александра Новыхова.

Опыт выстраивания партнерских взаимоотношений Компании и администрации Белоярского района по развитию отдаленных территорий Югры, информация о реализации природоохранных программ ПАО «Сургутнефтегаз» в природном парке «Нумто» представлены в качестве положительного примера на научно-практической конференции «Коренные народы. Окружающая среда. Нефть. Закон», состоявшейся с участием представителей общественных организаций, органов власти Югры, Ямала, Республики Саха (Якутия), предприятий-недропользователей, КМНС. Для доставки коренных жителей, участников конференции, Компанией был организован дополнительный вылет вертолета МИ-8 в г. Белоярский и обратно, на отдаленные труднодоступные стойбища, в национальную деревню Нумто. Вклад Компании в подготовку и организацию научно-практической конференции отмечен Департаментом недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В отчетном году журналисты принимали участие в пресс-турах, организованных в Сургутском и Белоярском районах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Подготовлены материалы об итогах экспедиционной работы ученых в природном парке «Нумто», где биологический мониторинг территорий обустроенных Компанией месторождений проводился седьмой год подряд. Представители

СМИ стали очевидцами комплексных учений нештатного аварийно-спасательного формирования ПАО «Сургутнефтегаз» по ликвидации чрезвычайной ситуации техногенного характера, побывали на трехдневном семинаре с участием международного эксперта, координатора проектов международной организации по сохранению водно-болотных угодий Wetlands International Татьяны Минаевой.

Информация о применении нефтяниками новейших геоинформационных технологий размещена в том числе и ресурсом Arctic Consult – консалтинговой компании для коренных малочисленных народов Севера.

В 2018 году состоялась экспедиция в природный парк «Нумто» специальных корреспондентов журнала «Отдых в России» (Москва). Александр Тукмаков и Андрей Нурутдинов побывали в деревне Нумто и на стойбище вице-президента Союза оленеводов Югры Василия Пяка, совершили сплав протяженностью свыше 200 км по таежной реке Казым до поселка Юильск. Этим туристическим маршрутом журналисты проходили, работая в Березовской районной газете 36 лет назад, и теперь они смогли оценить, насколько с приходом ПАО «Сургутнефтегаз» изменилась к лучшему жизнь казымских ханты и лесных ненцев.



04

Основные стратегические документы в области экологического менеджмента



Экологическая политика

Экологическая политика, представленная принципами, обязательными к исполнению в хозяйственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» по отношению к окружающей среде и соблюдению основ устойчивого развития в современных условиях, и Политика по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера являются основными стратегическими документами Компании в области экологического менеджмента.

Экологическая политика доводится до сведения каждого работника Компании, осуществляется посредством закрепления в договорах с подрядными, субподрядными организациями и поставщиками акционерного общества обязательств в области охраны окружающей среды в регионах ее деятельности. Экологическая политика подлежит пересмотру, корректировке и совершенствованию при изменении приоритетов развития и условий деятельности акционерного общества.

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 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 соблюдения основных принципов Экологической политики Компания принимает на себя следующие обязательства:

- Соблюдать требования законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды, санитарно-эпидемиологического благополучия населения.
- Проводить стратегическую экологическую оценку при реализации крупных инфраструктурных проектов Компании.
- Проводить комплексную оценку воздействия на окружающую среду (ОВОС) 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 нефтепромыслового оборудования, в том числе трубопроводов.
- 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 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.
- При проектировании объектов обустройства и промышленной 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.
- Учитывать интересы коренных малочисленных народов, 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 регулярное профессиональное образование и экологическое просвещение работников Компании.
- Обеспечивать широкую доступность экологической информации о хозяйственной деятельности Компании, прозрачность природоохранной деятельности и принимаемых в этой области решений.
- Распространять экологические стандарты Компании на деятельность подрядных организаций.

Основные принципы Политики по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера

- Соблюдение федерального и регионального законодательства, направленного на защиту прав и законных интересов коренных малочисленных народов.
- 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 о размещении 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.

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

