

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ПОЛИТИКА АО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ» В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ЗДОРОВЬЯ, ТРУДА, ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, БЕЗОПАСНОСТИ И СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ОПРЕДЕЛЯЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ БЛАГОПОЛУЧИЕ КАК ОСНОВУ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ СТАБИЛЬНОСТИ КОМПАНИИ.

В 2019 году успешно проведен надзорный аудит Корпоративного центра АО «Зарубежнефть», ООО СК «РУСВЬЕТПЕТРО», ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», АО «РМНТК «Нефтеотдача», ООО «Зарубежнефтьстроймонтаж», АО «МПЗ Модрича» в целях подтверждения сертификации на соответствие международным стандартам ISO 14001:2015. В периметр сертификации системы управления охраной труда, промышленной безопасностью и охраной окружающей среды (ОТ, ПБ и ООС) введены дочерние общества ООО «Зарубежнефть-добыча Самара», ООО «Ульяновскнефтегаз», АО «Оренбургнефтеотдача», АО «Гипровостокнефть».

В 2019 году в ДО Группы компаний «Зарубежнефть», осуществляющих производственную деятельность в Арктической зоне Российской Федерации (ООО «Зарубежнефть-добыча Харьяга» и ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»), продолжились работы по сохранению биоразнообразия, в соответствии с утвержденными программами. ООО «Зарубежнефть-добыча Харьяга» в 2019 году были выполнены работы по корректировке Программы сохранения биологического разнообразия Харьягинского лицензионного участка на основе инвентаризации биоты и определения видов, являющихся индикаторами устойчивого состояния экосистем Харьягинского месторождения. Проведение работ в рамках Программы сохранения

биологического разнообразия запланировано на 2020–2021 годы. Также в конце 2019 года между Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации было подписано соглашение о взаимодействии с АО «Зарубежнефть», предусматривающее реализацию совместных мероприятий в рамках федерального проекта «Сохранение биоразнообразия и развитие экологического туризма» национального проекта «Экология».

Забота о хрупкой экосистеме Крайнего Севера традиционно является одним из приоритетов деятельности Компании: в 2019 году ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» выпустило в реку Усу (бассейн реки Печоры) около 1 тыс. мальков ценных пород рыб. Всего с 2014 года силами ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» выпущено в бассейн реки Печоры более 801 тыс. мальков ценных пород рыбы.

Начиная с 2014 года АО «Зарубежнефть» проходит независимую оценку экологической открытости согласно критериям рейтинга Всемирного фонда дикой природы (WWF). Среди 20 крупнейших нефтегазовых компаний в 2019 году АО «Зарубежнефть» заняло второе место, подтвердив свою позицию предшествующего года. Организаторы номинации отметили большую работу АО «Зарубежнефть» в части подготовки и проведения командно-штабных учений, осложненных условиями зимнего периода,

с привлечением представителей общественности, а также инициативу Компании по реализации программ сохранения биоразнообразия, которые в перспективе станут обязательными для исполнения.

В соответствии со Стандартом «Поиск и оценка новых проектов» Компания уделяет особое внимание экологическим аспектам и оценке экологических рисков. Все проекты проходят экологический аудит, главным критерием которого является отсутствие в пределах контрактной площади особо охраняемых природных территорий. При реализации проекта проводится оценка воздействия на окружающую среду, разрабатываются мероприятия по снижению фрагментации ландшафтов и площади нарушенных территорий.

В АО «Зарубежнефть» действуют единые требования в области ОТ, ПБ и ООС к подрядным организациям. В регламенте для подрядных организаций, действующем в Компании, устанавливаются аналогичные требования, как и к дочерним обществам АО «Зарубежнефть», по соблюдению экологических стандартов. Устанавливается запрет на сбор грибов и ягод, ведение охоты и рыбной ловли в зоне реализации проектов Компании.

В ДО Группы компаний «Зарубежнефть» на ежемесячной основе осуществляется контроль целостности межпромысловых

нефтепроводов, что является одним из приоритетов экологической политики Компании.

В 2019 году уровень текущего финансирования природоохранных мероприятий в ДО, расположенных на территории Российской Федерации, составил порядка 218,04 млн руб., что значительно выше уровня 2018 года.

Одной из важнейших природоохранных задач, стоящих перед Компанией, является минимизация влияния отходов бурения посредством их обезвреживания и использования с последующей ликвидацией шламовых амбаров. В 2019 году были рекультивированы два буровых амбара. Нефтезагрязненные земли на балансе Группы компаний «Зарубежнефть» отсутствуют.

В целом на территории всех лицензионных участков предприятий Группы компаний «Зарубежнефть» в рамках проведения локального экологического мониторинга и производственного экологического контроля проводились регулярные замеры воздушной среды, почв и снега, поверхностных вод и донных отложений.

Данные наблюдений сравниваются с фоновыми значениями природных показателей. За отчетный период превышения нормативов предельно допустимых концентраций на территории Российской Федерации не отмечено.

Приоритетным направлением в 2019 году являлась реализация Газовой программы рационального использования попутного нефтяного газа (ПНГ) на период 2019–2023 годов по Группе компаний «Зарубежнефть» (далее – Газовая программа).

Благодаря выполненным мероприятиям Газовой программы 2019 года увеличилось использование ПНГ на собственные нужды для выработки тепловой и электрической энергии. Объем добычи и использования ПНГ осуществляется на основании показаний узлов учета газа. Уровень полезного использования ПНГ за 2019 год в компаниях российского сегмента (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», Зарубежнефть-Добыча Самара, в составе АО «Оренбургнефтеотдача» и ООО «Ульяновскнефтегаз») составил 92,5 %, что выше плановых показателей, заложенных в Газовой программе на 2019 год (факт 2018 года – 87,5 %, план на 2019 год – 92 %).

Валовые выбросы в атмосферу по Группе компаний «Зарубежнефть» в сегменте «Геологоразведка и добыча» за 2016–2019 годы, тыс. т

Выбросы в атмосферу	2016	2017	2018	2019	+/-
Твердые вещества	0,865	0,549	0,437	0,280	-0,157
Диоксид серы	3,309	7,507	6,909	6,841	-0,068
Оксид углерода	9,697	8,874	7,914	6,375	-1,539
Оксид азота	1,138	1,391	1,213	1,225	0,012
Углеводороды (без летучих органических соединений)	8,952	10,115	8,804	7,015	-1,789
Летучие органические соединения	3,337	4,069	3,900	3,251	-0,649
Прочие газообразные и жидкие	0,186	-	-	-	-
Валовый выброс в атмосферу вредных веществ	27,48	32,51	29,18	24,99	-4,19

Добыча и использование ПНГ по Группе компаний «Зарубежнефть» в 2019 году (российский сегмент), млн м³

Предприятие	Добыча ПНГ	Использование ПНГ на собственные нужды	Уровень использования ПНГ, %
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»	120,80	111,54	92,4
АО «Оренбургнефтеотдача»	2,37	2,35	99,4
ООО «Ульяновскнефтегаз»	0,53	0,50	94,4
ВСЕГО	123,70	114,39	92,5

Добываемый ПНГ на Харьягинском месторождении является высокосернистым, что затрудняет его полезное использование.

Согласно проекту обустройства Харьягинского месторождения, в планах ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» – продолжение работ по запуску оборудования очистки газа от сероводорода, газотурбинных установок и необходимой инфраструктуры для компримирования очищенного газа. По итогам 2019 года уровень использования ПНГ по ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» составил 41,2 % при плановых показателях – 32,4 %. Рост уровня использования стал возможен благодаря реализации дополнительных мероприятий по организации опережающих поставок ПНГ в газотранспортную сеть ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» начиная с 6 июня 2019 года и наращиванию генерации электроэнергии на ПНГ. К 2023 году планируется достичь уровня 95 %.

В 2019 году АО «Зарубежнефть» приняло участие в пилотном проекте Росприроднадзора по выдаче комплексных экологических разрешений в рамках реализации федерального проекта «Внедрение наилучших доступных технологий» национального проекта «Экология». По итогам данного проекта положительное заключение экологической экспертизы получила дочерняя компания АО «Зарубежнефть» ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», ставшая первой среди компаний Российской Федерации, получившей комплексное экологическое разрешение.

В рамках автоматизации процессов охраны окружающей среды в компаниях сегмента «Геологоразведка и добыча» было реализовано решение учета экологических показателей в автоматизированной системе управления (АСУ) ЭКОЮРС.

УДЕЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В СФЕРЕ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПО КОМПАНИЯМ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

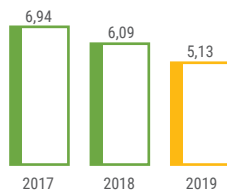
Реализация Газовой программы в 2019 году позволила снизить удельные показатели выбросов загрязняющих веществ по сравнению с 2018 годом с 6,09 до 5,13 т на 1 тыс. т добытой нефти, а также удельные выбросы парниковых газов – с 0,17 тыс. до 0,16 тыс. т CO₂-эквивалента на 1 тыс. т добытой нефти.

В 2019 году по сравнению с 2018 годом объемы бурения снизились, что привело к снижению образующихся отходов бурения на месторождениях ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Удельные показатели образования отходов снизились с 7,98 т на 1 тыс. т добытой нефти в 2018 году до 4,5 т в 2019 году. В составе образующихся отходов более 90 % по массе составляют отходы IV класса опасности – буровой шлам. В соответствии с внутренними регламентами Компании все буровые шламы были переработаны в инертный материал. В 2019 году незначительный рост (2 %) потребления воды связан со снижением пластового давления в процессе разработки месторождений на ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга».

Выбросы в атмосферу,

т на 1 тыс. т нефти

-16 %



СНИЖЕНИЕ ЭМИССИИ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

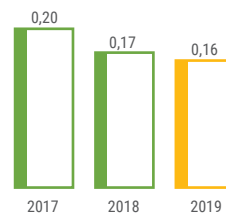
Важным шагом в направлении расширения эффективного использования ПНГ АО «Зарубежнефть» считает вступление в силу Киотского протокола. Механизм проектов совместного осуществления (ПСО) снижения выбросов парниковых газов, предусмотренный Киотским протоколом к Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата, остается одним из серьезных стимулов для реализации проектов утилизации ПНГ и иных проектов, направленных на сокращение выбросов парниковых газов в атмосферу.

В соответствии с Методическими указаниями и руководством по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации, утвержденными приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 июня 2015 года № 300, АО «Зарубежнефть» был произведен расчет объема выбросов парниковых газов в атмосферу за 2019 год в результате производственной деятельности добывающих предприятий.

Выбросы парниковых газов в Российской Федерации,

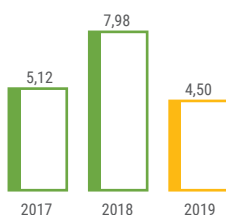
тыс. т на 1 тыс. т нефти

-6 %

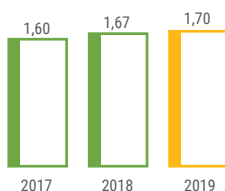
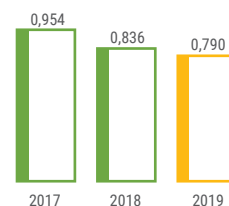


Образование отходов,

т на 1 тыс. т нефти

-3,5**Забор воды,**

тыс. т на 1 тыс. т нефти

+2 %**Динамика выбросов парниковых газов,** млн т CO₂-эквивалента**-6 %**

За счет реализации Газовой программы объем выбросов в 2019 году составил порядка 0,79 млн т CO₂-эквивалента, что ниже уровня предыдущего года на 6 %.

Расходы на охрану окружающей среды за 2015–2019 годы, млн руб.

Инвестиции	2015	2016	2017	2018	2019	+/-
Инвестиции в основной капитал на ООС	41,36	97,80	270,22	228,21	60,30	-167,91
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	19,89	27,28	28,51	20,38	17,30	-3,08
Начисленные штрафы за загрязнение окружающей среды	0,94	0,09	0,32	0,51	0,94	0,43
Текущие затраты на ООС	196,95	142,63	154,79	163,80	218,04	54,24
• на охрану водных объектов	3,00	4,58	7,68	23,00	10,31	-12,69
• на охрану атмосферного воздуха	1,58	1,65	3,50	3,70	7,72	-
• на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления	155,00	111,66	131,52	118,90	181,70	62,80
• на рекультивирование земель	31,19	12,99	12,09	17,40	18,31	-
• на другие направления в сфере охраны природы	6,18	11,75	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО	259,14	267,80	453,84	412,90	296,58	-116,32

Инвестиции в основной капитал на охрану окружающей среды в 2019 году связаны с плановой реализацией мероприятий по строительству полигона размещения отходов на ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО». Затраты на другие природоохранные мероприятия (необходимое плановое техническое обслуживание систем водоподготовки, затраты на экологический мониторинг в части реализации программ сохранения биоразнообразия) приведены в таблице.

Снижение инвестиций в основной капитал в 2019 году связано с завершением в 2018 году строительства полигона на ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

**ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ
С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ
СТОРОНАМИ**

С целью поддержания и налаживания конструктивных отношений при реализации проектов АО «Зарубежнефть» стремится взаимодействовать со всеми заинтересованными сторонами.

С 2009 года между ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и администрацией Ненецкого автономного округа действует соглашение о сотрудничестве по вопросу взаимодействия с коренными малочисленными народами Севера. В ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» с 2017 года действуют Методические рекомендации поведения на территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера.

6 августа на Харьягинском месторождении прошли командно-штабные учения по проверке готовности нештатного аварийно-спасательного формирования ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» и отработке действий служб промысла при локализации и ликвидации условного разлива нефти в результате разгерметизации экспортного нефтепровода «Куст 108 – Головная нефтесборная станция». При проведении командно-штабных учений было задействовано более 50 человек и 10 единиц спецтехники. Компания наглядно продемонстрировала свое стремление к минимизации риска нефтяных разливов и защите окружающей среды. Среди приглашенных были представители Союза оленеводов Ненецкого автономного округа и регионального общественного движения «Ассоциация ненецкого народа «Ясавэй».