

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕЙТИНГА
НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩИХ
КОМПАНИЙ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗА 2020 ГОД



Оглавление

1	Раздел Экологический менеджмент и политика.....	4
1.1	Наличие в системе экологического менеджмента (СЭМ) (по стандарту ISO 14001/ГОСТ Р ИСО 14001 или другим) количественных показателей результативности....	4
1.2	Наличие в экологической политике компании (или иных утвержденных компанией документах):	4
1.3	Наличие документированной информации по взаимодействию с местным населением, ведущим традиционный образ жизни (например, с КМНС)	6
1.4	Программа по энергоэффективности.....	7
1.5	Наличие в программах по сохранению биоразнообразия в регионах присутствия компании следующих компонентов:.....	7
1.6	Наличие компонента по спасению животных в документах по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, утвержденных компанией.....	8
1.7	Добровольное страхование экологических рисков.....	8
1.8	Программа по повышению КИН.....	8
2	Раздел Воздействие на окружающую среду.....	9
2.1	Удельные валовые выбросы в атмосферу загрязняющих веществ (SO ₂ , NO _x , ЛОВ) ...	9
2.2	Удельные валовые выбросы в атмосферу парниковых газов	9
2.3	Уровень утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ)	9
2.4	Удельное водоотведение в поверхностные водоемы загрязненных вод	9
2.5	Удельное водопотребление на собственные нужды компании	9
2.6	Доля утилизированных и обезвреженных отходов (1-4 класс).....	10
	Отношение суммы утилизированных и обезвреженных отходов (включая отходы, утилизированные и обезвреженные сторонними организациями), к количеству отходов, находящихся в обращении (количество отходов на начало года + количество отходов, образовавшихся за год + количество отходов, поступивших от других предприятий)	10
2.7	Доля утилизированных и обезвреженных отходов (1-4 класс) без учета исторического наследия	10
	Отношение площади загрязненных земель на конец года к началу года	10
2.8	Отношение площади загрязненных земель на конец года к началу года	10
	Площади нефетзагрязненных земель на балансе предприятия отсутствуют.....	10
2.9	Отношение площади рекультивированных загрязненных земель в течение года к площади загрязненных земель в течение года.....	10
2.10	Удельная частота инцидентов на трубопроводах, приведших к разливам нефти, конденсата, нефтепродуктов и пластовых вод.....	10
	В 2019 г. инцидентов, повлекших за собой разливы нефти, не зафиксировано.	10
2.11	Удельное количество разлитой нефти, конденсата и нефтепродуктов в результате аварий и порывов	10
2.12	Доля сверхнормативных платежей в общем объеме платы за негативное воздействие на ОС (отношение экологических платежей за сверхнормативные выбросы, сбросы, за размещение отходов, к экологическим платежам, всего за отчетный год).....	11

2.13 Энергопроизводство из возобновляемых источников энергии (ВИЭ), в том числе для собственных нужд	11
https://csr2019.zarubezhneft.ru/download/full-reports/csr_ru_annual-report_spreads_zarubezhneft_2019.pdf (стр. 13, 64).....	11
3.1. Наличие нефинансовой отчетности в области устойчивого развития либо экологического отчета в соответствии с требованиями международных организаций (например, GRI, IPIECA).	11
3.2. Внешнее подтверждение (заверение) нефинансовой отчетности	11
3.4. Доступность в публичном пространстве ПЛАРН и ПЛА (в части воздействия на окружающую среду) для общественности с обязательным размещением	11
3.5. Информирование общественности на сайте компании об авариях и инцидентах и мерах по ликвидации их последствий со значительным (вызвавшим общественный резонанс) социально-экологическим ущербом, включая деятельность компаний подрядчиков	12
3.6. Информирование общественности на сайте компании о наличии спорных экологических ситуаций и действиях, направленных на их разрешение, на территориях присутствия компании, включая деятельность компаний подрядчиков	12
3.7. Наличие установленного порядка работы с обращениями граждан.	12
3.8. Вовлечение заинтересованной общественности в проведение и анализ командно-штабных учений, комплексных и иных учений по ЛАРН.	12
3.9. Доступность документированной информации (с количественными результатами, отражающими состояние и динамику) производственного экологического мониторинга для общественности с обязательным размещением в публичном пространстве.....	13
Тестовый режим в 2019 году	13
1. Наличие планов (или аналогичных документов) по адаптации хозяйственной деятельности компании к изменениям климата.....	13
2. Наличие планов (или аналогичных документов) по адаптации хозяйственной деятельности компании к изменениям климата.....	13
Критерий в раздел 3.....	13
Доступность информации по доле/протяженности трубопроводов, эксплуатируемых компанией сверх нормативного срока службы	13

1 Раздел Экологический менеджмент и политика

1.1 Наличие в системе экологического менеджмента (СЭМ) (по стандарту ISO 14001/ГОСТ Р ИСО 14001 или другим) количественных показателей результативности

В 2019 году успешно проведен надзорный аудит Корпоративного центра АО «Зарубежнефть», ООО СК «РУСВЬЕТПЕТРО», ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», АО «РМНТК «Нефтеотдача», ООО «Зарубежнефтестроймонтаж», АО «МПЗ «Модрича» подтверждения Сертификации на соответствие международным стандартам ISO 14001:2015. В периметр сертификации Системы Управления ОТ, ПБ и ООС введены дочерние общества ООО «Зарубежнефть-добыча Самара, ООО «Ульяновскнефтегаз», АО «Оренбургнефтеотдача», АО «Гипровостокнефть». (Годовой отчет 2020, стр.51.)

https://www.nestro.ru/media/filer_public/7b/d5/7bd54566-93f3-4d5e-b7dd-4906df6e02e6/ar_zn_2019_rus.pdf

1.2 Наличие в экологической политике компании (или иных утвержденных компанией документах):

- требования по проведению дополнительной оценки рисков на экологически ценных территориях;

В АО «Зарубежнефть» приказом от 28.08.2018 № 260 утвержден Стандарт на бизнес-процесс «Поиск и оценка новых проектов». Стандартом предусмотрено проведение технического аудита при оценке новых проектов, включающего аудит по направлению ОТ, ПБ и ООС, также проводится оценка рисков проекта. В случае, если оцениваемый проект может оказать воздействие на особо охраняемые природные территории, в таком случае АО «Зарубежнефть» отказывается от реализации и участия в данных проектах.

- обязательств по снижению фрагментации ландшафтов и площади нарушенных территорий при освоении новых территорий;

До начала реализации любого нового крупного проекта, ГК АО «Зарубежнефть» проводит оценку воздействия на окружающую среду, то есть планирует управление влиянием предстоящей проектной деятельностью посредством внедрения наилучших доступных технологий и реализацией мер по минимизации негативного влияния от производственной деятельности Группы компаний АО «Зарубежнефть».

Оценка воздействия проектируемых объектов на окружающую среду представлена на корпоративном портале.

<http://www.rvpetro.ru/social/ohrana-okrujayushey-sredyi/>

https://www.nestro.ru/media/filer_public/6b/d2/6bd26fd9-1b19-4197-8518-9080bd7865d2/csr_zn_2019_book_ru.pdf

- обязательств по сохранению путей миграции животных;

Обязательства по сохранению путей миграции представлены в Программах сохранения Биоразнообразия ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО" (Программа биоразнообразия, стр.11).

<http://www.rvpetro.ru/social/ohrana-okrujayushey-sredyi/>

https://www.nestro.ru/ru/ustoichivoe_razvitie/ohrana-okruzhayushey-sredy-i-promyshlennaya-bezopasnost/

- требования по оценке кумулятивных эффектов от совокупного воздействия компаний в случае реализации крупных инфраструктурных проектов;

Стандарт на бизнес-процесс «Поиск и оценка новых проектов» Приказ от 28.08.2018 № 260.

- запрета для работников, в том числе подрядных организаций, вести охоту и рыбную ловлю в зоне реализации проектов компании;

Запрет для работников, в том числе подрядных организаций, вести охоту и рыбную ловлю в зоне реализации проектов компании представлен в Программе сохранения биоразнообразия на территории месторождений ООО "СК "Русьветпетро" – 2018, стр. 45, 57

<http://www.rvpetro.ru/social/ohrana-okrujayushey-sredyi/>

https://www.nestro.ru/ru/ustoichivoe_razvitie/ohrana-okruzhayushey-sredy-i-promyshlennaya-bezopasnost/

- требования по проведению комплексной оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) проекта от стадии строительства до стадии ликвидации в границах реализации проекта и его аффилированных проектов;

Стандарт на бизнес-процесс «Поиск и оценка новых проектов» Приказ от 28.08.2018 № 260.

- стремления избегать проведения работ на особо охраняемых природных территориях (ООПТ), их охранных зонах, объектах Всемирного природного наследия (ВПН), водно-болотных угодьях международного значения (Рамсарских угодьях);

Стандарт на бизнес-процесс «Поиск и оценка новых проектов» Приказ от 28.08.2018 № 260.

- обязательств в области целостности трубопроводов.

В Дочерних обществах ГК АО «Зарубежнефть» ежемесячно составляются графики объезда межпромысловых нефтепроводов, что является одним из приоритетов Экологической политики компании (Отчет об устойчивом развитии 2019, стр.58)

https://www.nestro.ru/media/filer_public/6b/d2/6bd26fd9-1b19-4197-8518-9080bd7865d2/csr_zn_2019_book_ru.pdf

- обязательств и/или практики по продвижению/внедрению принципов «зеленого офиса» в офисах компании;

Принципы «Зеленого офиса» внедрены используются в производственной системе АО «Зарубежнефть», в направлении «Бережливое производство» (Годовой отчет за 2019 год, стр.51.)

- требования по повышению экологических показателей транспортных средств компании (включая ТС подрядных организаций);
- требования по распространению экологических стандартов компании на деятельность подрядчиков.

В АО «Зарубежнефть» действуют единые требования к подрядчику в области ОТ, ПБ и ООС и утверждены Приказом АО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ» №118 от 11 мая 2017 года с изменениями от 29.06.2020 № 138 Об Утверждении Регламента по управлению подрядными организациями в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

В регламенте к подрядным организациям устанавливаются такие-же требования по соблюдению экологических стандартов, как и к структурным подразделениям АО «Зарубежнефть». Регламент устанавливает Шкалу штрафных санкций за нарушения в области ОТ, ПБ и ООС (Приложение №2) и Примерный перечень нарушений допускающий остановку работ подрядчика (Приложение №3).

1.3 Наличие документированной информации по взаимодействию с местным населением, ведущим традиционный образ жизни (например, с КМНС)

На ООО «СК «РУСВЕБТПЕТРО», для взаимодействия с КМНС действует Соглашение о сотрудничестве между Администрацией НАО И ООО "СК "РУСВЕБТПЕТРО" от 25.02.2009.

<http://www.rvpetro.ru/social/ohrana-okrujayushey-sredyi>

В «ООО ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» утвержден Приказ № 406 от 15.12.2017 г. «Об утверждении Методических рекомендаций поведения на территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера».

Примеры адресной работы

строительство ООО «СК «РУСВЕБТПЕТРО» школы Индига.

<http://gkh.adm-nao.ru/obshaya-informaciya/press-centr/news/21802/>

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

<https://nao24.ru/studing/14990-v-nao-v-avguste-budet-rabotat-kochevoy-detskiy-sad.html>

<https://nao24.ru/kultura/16835-v-neneckom-kraevedcheskom-muzee-poyavilas-interaktivnaya-ekspoziciya.html>

<https://nao24.ru/fotoreportazhi/20076-v-naryan-mare-sostoyalis-ezhegodnye-sorevnovaniya-na-snegohodah-buran-dey-2020.html>

<https://adm-nao.ru/press/government/20842/>

1.4 Программа по энергоэффективности

По Группе компаний АО «Зарубежнефть» разработана и реализована Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Динамика основных показателей программы позитивная. (Годовой отчет за 2019 год, стр 44)

https://www.nestro.ru/media/filer_public/7b/d5/7bd54566-93f3-4d5e-b7dd-4906df6e02e6/ar_zn_2019_rus.pdf

1.5 Наличие в программах по сохранению биоразнообразия в регионах присутствия компании следующих компонентов:

- объем финансирования на сохранение биоразнообразия

Объем финансирования на сохранение биоразнообразия представлены учтены в разделе «Расходы на охрану окружающей среды» в Годовом отчете АО «Зарубежнефть» за 2019 год.

Для ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» затраты составили 0,5 млн. для ООО «Зарубежнефть-добыча Харьяга» - 3,17 млн. рублей.

https://www.nestro.ru/media/filer_public/7b/d5/7bd54566-93f3-4d5e-b7dd-4906df6e02e6/ar_zn_2019_rus.pdf

- наличие утвержденного списка видов-индикаторов в регионах присутствия/деятельности компании

Утвержденные списки видов индикаторов представлены в Программах по сохранению биоразнообразия ООО «СК РУСВЬЕТПЕТРО» (начиная с 17 стр. и ООО «Зарубежнефть-добыча Харьяга».

https://www.nestro.ru/ru/ustoichivoe_razvitie/ohrana-okruzhayushej-sredy-i-promyshlennaya-bezopasnost/

<https://www.rvpetro.ru/social/ohrana-okrujayuschey-sredyi/>

- наличие программ исследования и/или мониторинга видов-индикаторов

Программы исследования и/или мониторинга видов индикаторов представлены в Программах по сохранению биоразнообразия ООО «СК РУСВЬЕТПЕТРО» (59 стр.) и ООО «Зарубежнефть-добыча Харьяга».

https://www.nestro.ru/ru/ustoichivoe_razvitie/ohrana-okruzhayushej-sredy-i-promyshlennaya-bezopasnost/

<https://www.rvpetro.ru/social/ohrana-okrujayuschey-sredyi/>

- доступность результатов научных исследований и работ в области сохранения биоразнообразия в публичном пространстве

Результаты оценки биоразнообразия представлены в результатах Экологического Мониторинга.

https://www.nestro.ru/ru/ustoichivoe_razvitie/ohrana-okruzhayushej-sredy-i-promyshlennaya-bezopasnost/

<https://www.rvpetro.ru/social/ohrana-okrujayuschey-sredyi/>

- механизмы участия заинтересованных сторон в обсуждении программ сохранения биоразнообразия (обсуждение методологии, результатов и др.)

Компания АО «Зарубежнефть» участвует в рабочей группе «Бизнес и биоразнообразии» в рамках которой происходит рассмотрение и обсуждение корпоративной программы сохранения биоразнообразия.

http://www.mnr.gov.ru/press/news/v_minprirody_rossii_v_ramkakh_realizatsii_natsproekta_ekologiya_sostoyalos_pervoe_zasedanie_rabochey/

1.6 Наличие компонента по спасению животных в документах по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, утвержденных компанией

Компонент по спасению животных в Планах по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (ПЛАРН) предусмотрен в корректируемых материалах ПЛАРН по ООО «СК РУСВЬЕТПЕТРО» и ООО «Зарубежнефть-добыча Харьяга» и представлены на сайте компании.

<https://www.rvpetro.ru/social/ohrana-okrujayuschey-sredyi/>

https://www.nestro.ru/ru/ustoichivoe_razvitie/ohrana-okruzhayushej-sredy-i-promyshlennaya-bezopasnost/

1.7 Добровольное страхование экологических рисков

В ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» заключен договор от 27.12.2017 № 17FR0650/691/17/20 «страхование финансовых рисков» с АО «СОГАЗ». Согласно п. 1.3., «Объектом страхования являются не противоречащие законодательству РФ имущественные интересы Страхователя, связанные с риском возникновения дополнительных расходов Страхователя, направленных на проведение мероприятий по локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, возникших при эксплуатации Страхователем опасных объектов, указанных в Приложениях к настоящему договору. Срок действия договора с 01.01.2018 по 31.12.2018 г. К этому договору было оформлено ДС от 07.12.2018 на продление действия договора с 01.01.2018 по 31.12.2019.

В ООО «Зарубежнефть-добыча Харьяга» на деятельность 2019 года распространяется действие «Договора комплексного страхования энергетических ресурсов» № 18 DR 093//УФКО-18/520 от 01/08/2018 и четыре дополнительных соглашения к нему. Также действует «Договор страхования гражданской ответственности, ответственности товаропроизводителя и ответственности за загрязнение окружающей среды» № 20DR026//УФКО-20/186.

1.8 Программа по повышению КИН

Корпоративная стратегия развития АО «Зарубежнефть» до 2030 года была утверждена Советом директоров в 2014 году (Протокол № 85 от 26 июня 2014 года). Согласно Стратегии основной фокус Компании – сегмент «Геологоразведка и добыча». При этом в данном сегменте АО «Зарубежнефть» концентрируется на месторождениях, в которых оно может наращивать уже существующие компетенции,

а именно на месторождениях с разбалансированной системой разработки и месторождениях со сложными коллекторами, аналогичными разрабатываемым в регионах присутствия. (Годовой отчет за 2019 год. стр. 21-22, 24, 126).

Фактические данные дополнительной добычи от реализации мероприятий ГТМ 2018 г. - 1 110 194 тонн, 2019 г. - 1 015 113 тонн;

2 Раздел Воздействие на окружающую среду

2.1 Удельные валовые выбросы в атмосферу загрязняющих веществ (SO₂, NO_x, ЛОВ)

В 2019 году предприятия ГК АО «Зарубежнефть» на территории РФ добыли 6 962 811,57 т.у.т., всего было выброшено 24 990 тонн загрязняющих веществ. Удельное количество выбросов – 3,59 кг/т.у.т.

2.2 Удельные валовые выбросы в атмосферу парниковых газов

В 2019 году предприятия ГК АО «Зарубежнефть» на территории РФ добыли 6 962 811,57 т.у.т., всего было выброшено 790 тысяч тонн CO₂ эквивалента. Удельное количество выбросов – 0,11 т/т.у.т.

2.3 Уровень утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ)

Добыча газа в 2019 году предприятия ГК АО «Зарубежнефть» на территории РФ – 123,7 млн м³, из них использовано 114,4 млн м³. Процент утилизации по предприятиям РФ равняется 92,5%.

https://csr2019.zarubezhneft.ru/download/full-reports/csr_ru_annual-report_spreads_zarubezhneft_2019.pdf стр 60-61

В ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» добыча газа в 2019 году составила 205,235 млн. м³, из них использовано 84,463 млн. м³. Коэффициент полезного использования ПНГ в ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» в 2019 г. составил 41,2 %.

https://www.zarubezhneft.ru/media/filer_public/96/20/96203ab6-c6bf-48c2-97cb-e9063a472c90/2019.pdf стр 20, 27

2.4 Удельное водоотведение в поверхностные водоемы загрязненных вод

Сброс загрязненных стоков по предприятия АО «Зарубежнефть» на территории РФ равняется 0.

2.5 Удельное водопотребление на собственные нужды компании

В 2019 году предприятия АО «Зарубежнефть» на территории РФ на собственные нужды использовали 1 318,02 тыс м³, удельное водопотребление – 0,19 м³/т.у.т.

https://csr2019.zarubezhneft.ru/download/full-reports/csr_ru_annual-report_spreads_zarubezhneft_2019.pdf стр 61

2.6 Доля утилизированных и обезвреженных отходов (1-4 класс)

Отношение суммы утилизированных и обезвреженных отходов (включая отходы, утилизированные и обезвреженные сторонними организациями), к количеству отходов, находящихся в обращении (количество отходов на начало года + количество отходов, образовавшихся за год + количество отходов, поступивших от других предприятий)

https://csr2019.zarubezhneft.ru/download/full-reports/csr_ru_annual-report_spreads_zarubezhneft_2019.pdf стр 61

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 предприятиями АО «Зарубежнефть» на территории РФ образовано 21 935,6 тонн отходов, 90% отходов представляет собой буровой шлам. Все образованные отходы переданы на утилизацию лицензированным предприятиям.

2.7 Доля утилизированных и обезвреженных отходов (1-4 класс) без учета исторического наследия

Отношение площади загрязненных земель на конец года к началу года

Площади нефетзагрязненных земель на балансе предприятия отсутствуют.

2.8 Отношение площади загрязненных земель на конец года к началу года

Площади нефетзагрязненных земель на балансе предприятия отсутствуют.

2.9 Отношение площади рекультивированных загрязненных земель в течение года к площади загрязненных земель в течение года

Инциденты с экологическими последствиями в 2019 году не происходили.

2.10 Удельная частота инцидентов на трубопроводах, приведших к разливам нефти, конденсата, нефтепродуктов и пластовых вод

В 2019 г. инцидентов, повлекших за собой разливы нефти, не зафиксировано.

2.11 Удельное количество разлитой нефти, конденсата и нефтепродуктов в результате аварий и порывов

Инциденты с экологическим последствиями в 2019 году не происходили.

2.12 Доля сверхнормативных платежей в общем объеме платы за негативное воздействие на ОС (отношение экологических платежей за сверхнормативные выбросы, сбросы, за размещение отходов, к экологическим платежам, всего за отчетный год)

В 2019 году предприятиями АО «Зарубежнефть» оплачено 14,994 млн. рублей сверхнормативных платежей и 2,07 млн. в пределах нормативов. Доля нормативных платежей составляет 7,24%.

2.13 Энергопроизводство из возобновляемых источников энергии (ВИЭ), в том числе для собственных нужд

https://csr2019.zarubezhneft.ru/download/full-reports/csr_ru_annual-report_spreads_zarubezhneft_2019.pdf (стр. 13, 64)

Раздел 3. Раскрытие информации / Прозрачность

3.1. Наличие нефинансовой отчетности в области устойчивого развития либо экологического отчета в соответствии с требованиями международных организаций (например, GRI, IPIECA).

Отчет об устойчивом развитии ГК АО «Зарубежнефть» подготовлен в соответствии с Руководством GRI G4 (core).

https://www.nestro.ru/media/filer_public/6b/d2/6bd26fd9-1b19-4197-8518-9080bd7865d2/csr_zn_2019_book_ru.pdf (стр. 68)

3.2. Внешнее подтверждение (заверение) нефинансовой отчетности
Отчет об устойчивом АО «Зарубежнефть» прошел заверение в РСПП.

https://www.nestro.ru/media/filer_public/6b/d2/6bd26fd9-1b19-4197-8518-9080bd7865d2/csr_zn_2019_book_ru.pdf (стр. 72)

3.3. Доступность в публичном пространстве документации по оценке воздействия на окружающую среду (например, ОВОС) в течение жизненного цикла проекта для действующих проектов, требующих прохождения государственной экологической экспертизы (ГЭЭ).

Материалы ОВОС размещены на сайте компании.

<https://www.rvpetro.ru/social/ohrana-okrujayuschey-sredyi/>

https://www.nestro.ru/ru/ustoichivoe_razvitie/ohrana-okruzhayushej-sredy-i-promyshlennaya-bezopasnost/

3.4. Доступность в публичном пространстве ПЛАРН и ПЛА (в части воздействия на окружающую среду) для общественности с обязательным размещением ПЛАРН и ПЛА опубликованы на сайте компании.

<https://www.rvpetro.ru/social/ohrana-okrujayuschey-sredyi/>

https://www.nestro.ru/ru/ustoichivoe_razvitie/ohrana-okruzhayushej-sredy-i-promyshlennaya-bezopasnost/

3.5. Информирование общественности на сайте компании об авариях и инцидентах и мерах по ликвидации их последствий со значительным (вызвавшим общественный резонанс) социально-экологическим ущербом, включая деятельность компаний подрядчиков

В 2019 году чрезвычайных ситуаций не происходили.

3.6. Информирование общественности на сайте компании о наличии спорных экологических ситуаций и действиях, направленных на их разрешение, на территориях присутствия компании, включая деятельность компаний подрядчиков
Спорные экологические ситуации за отчетный период отсутствуют

https://www.nestro.ru/media/filer_public/96/59/965996d3-a4f1-4825-8249-9ec650ae972d/zarubezhneft_ar2018_book_rus_.pdf

3.7. Наличие установленного порядка работы с обращениями граждан.
Контакты доступны, имеется горячая линия.

http://www.nestro.ru/ru/ustoichivoe_razvitie/goryachaya-liniya-bezopasnosti-oao-zarubezhneft/

3.8. Вовлечение заинтересованной общественности в проведение и анализ командно-штабных учений, комплексных и иных учений по ЛАРН.

В 2018 и 2019 году компании АО «Зарубежнефть-Добыча Харьяга» и ООО «Русвьетпетро» проводили учения с привлечением общественности.

<https://wwf.ru/resources/news/neft-i-gaz/wwf-ucheniya-po-likvidatsii-nefterazlivov-v-arkticheskoy-zone-vykhodyat-na-novyuy-uroven/>

<https://nao24.ru/promyshlennost/11943-na-promysle-po-dobyche-nefti-i-gaza-ooo-sk-rusvetpetro-proshli-komandno-shtabnye-ucheniya.html>

<https://wwf.ru/resources/news/neft-i-gaz/wwf-ucheniya-po-likvidatsii-nefterazlivov-v-arkticheskoy-zone-vykhodyat-na-novyuy-uroven/>

<https://narianmar.bezformata.com/listnews/reke-kolva-proshli-masshtabnie/76790622/>

<https://nao24.ru/ekologiya/16085-neft-popala-v-reku-na-yuge-neneckogo-okruga-po-legende-ucheny.html>

<http://www.arcticuniverse.com/ru/news/20190813/30133.html>

<https://news.myseldon.com/ru/news/index/214702509>

Памятка для представителей общественности, заинтересованных в участии в проведении и анализе командно-штабных, комплексных и иных учений по ликвидации аварийных разливов нефти ООО «ЗРУБЕЖНЕФТЬ-Добыча Харьяга»

https://www.nestro.ru/ru/ustoichivoe_razvitie/ohrana-okruzhayushej-sredy-i-promyshlennaya-bezopasnost/

3.9. Доступность документированной информации (с количественными результатами, отражающими состояние и динамику) производственного экологического мониторинга для общественности с обязательным размещением в публичном пространстве

Контакты доступны, имеется горячая линия.

http://www.nestro.ru/ru/ustoichivoe_razvitie/goryachaya-liniya-bezopasnosti-oao-zarubezhneft/

Тестовый режим в 2019 году

Критерий в раздел 1

1.Наличие планов (или аналогичных документов) по адаптации хозяйственной деятельности компании к изменениям климата

Наличие Газовой программы, [Годовой отчет](#) стр. 48. ПНГ стр. 47

Выполнение рекомендаций по **раскрытию финансовой информации**, связанной с изменением климата

https://www.nestro.ru/media/filer_public/6b/d2/6bd26fd9-1b19-4197-8518-9080bd7865d2/csr_zn_2019_book_ru.pdf (стр. 28, 29)

Критерий в раздел 3.

Доступность информации по доле/протяженности трубопроводов, эксплуатируемых компанией сверх нормативного срока службы

Все 100% трубопроводов эксплуатируются без превышения, установленного проектом или экспертными организациями срока нормативной эксплуатации. С целью определения технического состояния внутрипромысловых трубопроводов и подтверждения срока нормативной эксплуатации трубопроводной системы компания ежегодно в соответствии с графиками проводит техническое освидетельствование и экспертизу промышленной безопасности.

Для исключения повреждений от внутренней коррозии трубопроводы оснащены системами контроля коррозии, в Компании постоянно контролируется скорость коррозии и разрабатываются мероприятия для ее снижения. Для снижения коррозионной активности сред в трубопроводы подаются ингибиторы коррозии в необходимом количестве. Все протяженные и ответственные трубопроводы оснащаются средствами очистки и диагностики. В Компании регулярно в соответствии с графиками производит очистку и внутритручную диагностику с последующим анализом результатов и разработкой технических отчетов с рекомендациями для профилактических мероприятий и подтверждения разрешенного срока эксплуатации

В АО «Зарубежнефть» внедрены автоматизированные производственные системы для контроля параметров трубопроводной системы и планирования технического обслуживания (АСОДУ – автоматизированная система оперативно-диспетчерского управления и АИС ЦНО – Автоматизированная система целостности наземного оборудования.)