

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



Оглавление

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 политики компании (или иных утвержденных компанией документах)	4
1.3 Наличие документированной информации по взаимодействию с местным населением по сохранению традиционного уклада жизни	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 Страхование экологических рисков (в том числе добровольное)	9
1.8 Программа по повышению КИН	9
1.9 Учет рисков изменения климата в деятельности компании.....	9
1.10 Собственная выработка электрической энергии из возобновляемых источников энергии (ВИЭ), в том числе для производственных нужд	10
2 Раздел Воздействие на окружающую среду (для перевода в т.у.т использовался коэффициент 1,430 (нефть сырая, тонна)).....	10
2.1 Удельные валовые выбросы в атмосферу загрязняющих веществ (SO ₂ , NO _x , ЛОВ) .	10
2.2 Удельные валовые выбросы в атмосферу парниковых газов (Scope 1 + Scope 2).....	10
2.3 Уровень утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ)	10
2.4 Удельное водоотведение в поверхностные водоемы загрязненных вод	10
2.5 Удельное водопотребление на собственные нужды компании	10
2.6 Доля утилизированных и обезвреженных отходов (1-4 класс).....	11
2.7 Доля утилизированных и обезвреженных отходов (1-4 класс) без учета исторического наследия.....	11
2.8 Отношение площади загрязненных земель на конец отчетного года к площади загрязненных земель на конец года, предшествующего отчетному	11
2.9 Отношение площади рекультивированных загрязненных земель в течение года к площади загрязненных земель в течение года	11
2.10 Удельная частота инцидентов на трубопроводах, приведших к разливам нефти, конденсата, нефтепродуктов и пластовых вод.....	12
2.11 Удельное количество разлитой нефти, конденсата и нефтепродуктов в результате аварий и порывов	12
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)	12
3 Раздел 3. Раскрытие информации / Прозрачность	12
3.1. Наличие нефинансовой отчетности в области устойчивого развития либо экологического отчета в соответствии с требованиями международных организаций (например, GRI, IPIECA).	12

3.2. Внешнее подтверждение (заверение) нефинансовой отчетности.....	12
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)	12
3.4. Доступность в публичном пространстве ПЛАРН и ПЛА (в части воздействия на окружающую среду) для общественности с обязательным размещением	13
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	13
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.....	13
3.7. Наличие установленного порядка работы с обращениями граждан.	13
3.8. Вовлечение заинтересованной общественности в проведение и анализ командно-штабных учений, комплексных и иных учений по ЛАРН	13
3.9. Доступность документированной информации (с количественными результатами, отражающими состояние и динамику) производственного экологического мониторинга для общественности с обязательным размещением в публичном пространстве.....	14
3.10. Доступность информации по доле/протяженности трубопроводов, эксплуатируемых компанией сверх нормативного срока службы	14
1. Контроль со стороны совета директоров (наблюдательного органа управления) за реализацией политики в области ООС	14
а) Рассмотрение не реже раза в год советом директоров вопроса о результатах реализации экологической политики и/или программы природоохранных мероприятий компании	14
б) Наличие действующего комитета на уровне совета директоров, в чьи функции входит предварительное рассмотрение вопросов в области реализации экологической политики и экологической безопасности предприятия	15
2. Наличие внешней верификации инвентаризации источников выбросов и расчетов выбросов парниковых газов	14
Критерий в раздел 2.....	15
Критерий в раздел 3.....	15

Раздел Экологический менеджмент

1.1 Наличие в системе экологического менеджмента (СЭМ) (по стандарту ISO 14001/ГОСТ Р ИСО 14001 или другим) количественных показателей результативности В 2020 году успешно проведен ресертификационный аудит Корпоративного центра АО «Зарубежнефть», ООО СК «РУСВЬЕТПЕТРО», ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», АО «РМНТК «Нефтеотдача», ООО «Зарубежнефтьстроймонтаж», ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара», ООО «Ульяновскнефтегаз», АО «Оренбургнефтеотдача», АО «Гипровостокнефть», АО «МПЗ «Модрича» подтверждения Сертификации на соответствие международным стандартам ISO 14001:2015. В периметр сертификации Системы Управления ОТ, ПБ и ООС введено дочернее общество АО «ВНИИнефть». (Интегрированный отчет 2020, стр. 182)

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.pdf

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

https://www.nestro.ru/media/filer_public/94/3d/943df9be-fcf9-4556-b5c4-7c0c1dcd2117/politika-hse_2016.pdf

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.pdf (Интегрированный отчет 2020, стр. 183)

https://www.rvpetro.ru/r_content/uploads/2020/08/Politika-HSE_2016.pdf.pdf

- 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.

Также, в 2020 году Приказом от 30.06.2020 № 141 утверждены Методические указания по проведению комплексной проверки (Due Diligence) новых проектов в секторе «Геологоразведка и добыча» (Upstream) в соответствии с бизнес-процессом «Поиск и оценка новых проектов».

- 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-okrujayuschey-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-okrujayuschey-sredyi/>

https://www.nestro.ru/ru/ustoichivoe_razvitie/ohrana-okruzhayushej-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.

Также, в 2020 году Приказом от 30.06.2020 № 141 утверждены Методические указания по проведению комплексной проверки (Due Diligence) новых проектов в секторе «Геологоразведка и добыча» (Upstream) в соответствии с бизнес-процессом «Поиск и оценка новых проектов».

- [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 "Русвьетпетро" – 2018, стр. 45, 57, Интегрированный отчет 2020, стр. 183

[https://www.rvpetro.ru/social/ohrana-okrujayuschey-sredyi/](http://www.rvpetro.ru/social/ohrana-okrujayuschey-sredyi/)

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

- [требования по проведению комплексной \(целостной\) 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.

Также, в 2020 году Приказом от 30.06.2020 № 141 утверждены Методические указания по проведению комплексной проверки (Due Diligence) новых проектов в секторе «Геологоразведка и добыча» (Upstream) в соответствии с бизнес-процессом «Поиск и оценка новых проектов».

- 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 (Интегрированный отчет 2020, стр. 183)

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.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» (Информация на корпоративном сайте компании).

https://www.nestro.ru/media/filer_public/56/a6/56a6ffe1-ec19-495f-a36b-3b16eeaedb2d/zn_listovki_web.pdf

- 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 по сохранению традиционного уклада жизни

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-okrujayuschey-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

Завершено строительство ООО «СК «РУСВЕБТПЕТРО» школы Индига:

<https://www.rvpetro.ru/presscenter/%d0%bf%d1%80%d0%b8-%d1%84%d0%b8%d0%bd%d0%b0%d0%bd%d1%81%d0%be%d0%b2%d0%be%d0%b9-%d0%bf%d0%be%d0%b4%d0%b4%d0%b5%d1%80%d0%b6%d0%ba%d0%b5-%d0%be%d0%be-%d1%81%d0%ba-%d1%80%d1%83%d1%81%d0%b2-2/>

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

<https://nao24.ru/vlast/20074-v-ramkah-delovoy-programmy-sorevnovaniy-buran-dey-2020-gubernator-nao-provel-rabochuyu-vstrechu-s-rukovodstvom-kompaniy-nedropolzovateley.html>

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

<https://nao24.ru/studing/24367-v-nao-otkrylsya-detskiy-tehnopark-kvantorium.html>

<https://nao24.ru/obshestvo/25167-odarenyh-shkolnikov-nao-pozdravili-s-novym-godom.html>

1.4 Программа по энергоэффективности

Деятельность АО «Зарубежнефть» в области энергоэффективности осуществляется в соответствии с утвержденной «Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности Группы компаний «Зарубежнефть» на 2020 год» Приказ 368 от 16 декабря 2019 года, (Интегрированный отчет за 2020 год, стр. 191)

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.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 Интегрированном отчете АО «Зарубежнефть» за 2020 год, стр. 187.

Затраты на реализацию Программ сохранения биоразнообразия АО ГК «Зарубежнефть» составили - 6,23 млн. рублей.

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.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_rabochej/

https://www.mnr.gov.ru/press/news/uchastniki_yubileynogo_dnya_zhuravlya_v_okskom_zapovednike_provodili_zhuravley_v_teplye_kraya/?sphrase_id=383841

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 Страхование экологических рисков (в том числе добровольное)

В ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» заключен договор от 18.12.2019 № 20FR0503/783/19/06 «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 01.01.2020 по 31.12.2020 г.

https://www.rvpetro.ru/r_content/uploads/2021/09/%D0%A1%D1%82%D1%80%D0%B0%D1%85%D0%BE%D0%B2%D0%B0%D0%BD%D0%B8%D1%8F-%D1%84%D0%B8%D0%BD%D0%B0%D0%BD%D1%81%D0%BE%D0%B2%D1%8B%D1%85-%D1%80%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B2-%D0%BD%D0%B0-2020-%D0%B3%D0%BE%D0%B4.pdf

В ООО «Зарубежнефть-добыча Харьяга» на деятельность 2020 года распространяется действие «Договора комплексного страхования энергетических рисков» № 20 DR 026//УФКО-20/186 от 01.04.2020, срок действия договора по 31.03.2023 г.

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. (Интегрированный отчет за 2020 год. стр. 25, 70, 104, 106).

1.9 Учет рисков изменения климата в деятельности компании

Для реализации приверженности общему низкоуглеродному тренду и климатической повестке Компания продолжила осуществление мероприятий для сокращения выбросов парниковых газов на существующих процессах, стремясь к углеродной нейтральности как неизбежной реальности и права на дальнейшее осуществление деятельности. АО «Зарубежнефть» осознает необходимость внесения радикальных изменений в бизнес-модели, портфели активов и принятые практики в целях глубокой структурной трансформации. (Интегрированный отчет АО «Зарубежнефть» за 2020 год, стр. 184, 187)

1.10 Собственная выработка электрической энергии из возобновляемых источников энергии (ВИЭ), в том числе для производственных нужд

Реализация проектов ВИЭ позволит повысить энергоэффективность Компании и снизить воздействие на окружающую среду. (Интегрированный отчет АО «Зарубежнефть» за 2020 год, стр. 189)

Осенью 2020 года в АО «НПЗ Брод» была запущена в опытно-промышленную эксплуатацию солнечная электростанция (СЭС) мощностью 953,4 кВт, а с 30.11.2020г. введена в промышленную эксплуатацию. С 30.10.2020г. АО «НПЗ Брод» начал экономить электроэнергию за счет вырабатываемой на СЭС и полностью потребляемой на собственные нужды.

Факт выработки за 2020г составила – 36 121,60 kWh

Информация в СМИ:

"Four solar power plants to be built at Russian-owned Brod oil refinery"
<https://balkangreenenergynews.com/four-solar-power-plants-to-be-built-at-russian-owned-brod-oil-refinery/>.

Общая выработка электроэнергии по компании составила 48 МВт по итогам 2020 года.

2 Раздел Воздействие на окружающую среду (для перевода в т.у.т использовался коэффициент 1,430 (нефть сырая, тонна).

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

В 2020 году предприятия ГК АО «Зарубежнефть» на территории РФ добыли 6 438 198,91 т.у.т., всего было выброшено 17 400 тонн загрязняющих веществ. Удельное количество выбросов – 2,7 кг/т.у.т.

2.2 Удельные валовые выбросы в атмосферу парниковых газов (Scope 1 + Scope 2)

В 2020 году предприятия ГК АО «Зарубежнефть» на территории РФ добыли 6 438 198,91 т.у.т., всего было выброшено 654 тысячи тонн CO₂ эквивалента. Удельное количество выбросов – 0,9 т/т.у.т.

2.3 Уровень утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ)

Добыча газа в 2020 году предприятиями ГК АО «Зарубежнефть» на территории РФ – 113 млн м³, из них использовано 107,6 млн м³. Процент утилизации по предприятиям РФ - 95,2%.

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.pdf (Интегрированный отчет АО «Зарубежнефть» за 2020 год, стр. 185)

В ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» добыча газа в 2020 году составила 195,664 млн. м³, из них использовано 120,924 млн. м³. Коэффициент полезного использования ПНГ в ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» в 2019 г. составил 61,8 % при плановых показателях 47,8%.

https://www.zarubezhneft.ru/media/filer_public/96/20/96203ab6-c6bf-48c2-97cb-e9063a472c90/2019.pdf (Интегрированный отчет АО «Зарубежнефть» за 2020 год, стр. 185)

2.4 Удельное водоотведение в поверхностные водоемы загрязненных вод

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

равняется 0.

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.pdf (Интегрированный отчет АО «Зарубежнефть» за 2020 год, стр. 186)

2.5 Удельное водопотребление на собственные нужды компании

В 2020 году предприятия АО «Зарубежнефть» на территории РФ на собственные нужды использовали 809,5 тыс м³, удельное водопотребление – 0,12 м³/т.у.т.

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.pdf (Интегрированный отчет АО «Зарубежнефть» за 2020 год, стр. 186)

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://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.pdf

(Интегрированный отчет АО «Зарубежнефть» за 2020 год, стр. 186)

В 2020 году по сравнению с 2019 годом объемы бурения на объектах ДО АО «Зарубежнефть» увеличился, что привело к увеличению образующихся отходов бурения на месторождениях ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Удельные показатели образования отходов увеличились с 4,53 т на 1 тыс. т добытой нефти в 2019 году до 7,13 т в 2020 году. В составе образующихся отходов более 90 % по массе составляют отходы IV класса опасности – строительные отходы.

В 2020 году предприятиями АО «Зарубежнефть» на территории РФ образовано 31 686,9 тонн отходов, 90% отходов представляет собой строительные отходы. Все образованные отходы переданы на утилизацию лицензированным предприятиям.

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

В 2020 году предприятиями АО «Зарубежнефть» на территории РФ образовано 31 686,9 тонн отходов, 90% отходов представляет собой строительные отходы. Все образованные отходы переданы на утилизацию лицензированным предприятиям.

На начало отчетного периода на балансе предприятия отходов не было.

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.pdf

(Интегрированный отчет АО «Зарубежнефть» за 2020 год, стр. 186)

2.8 Отношение площади загрязненных земель на конец отчетного года к площади загрязненных земель на конец года, предшествующего отчетному

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 2020 году не происходили.

Площади нефетзагрязненных земель на балансе предприятия отсутствуют.

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

В 2020 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 экологическими последствиями в 2020 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 2020 году предприятиями АО «Зарубежнефть» оплачено 37,9 млн. рублей сверхнормативных платежей и 2,1 млн. в пределах нормативов. Доля нормативных платежей составляет 5,25%. Увеличение суммы платы за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках ПНГ в 2020 году по сравнению с 2019 годом, связано с изменением повышающего коэффициента, который до 31.12.2019 составлял 25, а с 01.01.2020 – 100 (Газовая программа ЗНДХ).

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).

Интегрированный отчет ГК АО «Зарубежнефть» подготовлен в соответствии с Руководством GRI G4 (core).

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.pdf

3.2. Внешнее подтверждение (заверение) нефинансовой отчетности
Интегрированный отчет 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 (Интегрированный отчет стр. 279)

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 2020 году компании АО «Зарубежнефть-Добыча Харьяга» и ООО «Русвьетпетро» не проводили учения с привлечением общественности в связи со сложной эпидемиологической обстановкой в связи с пандемией новой коронавирусной инфекции COVID-19. Информация представлена за 2018, 2019 гг.

<https://wwf.ru/resources/news/neft-i-gaz/wwf-ucheniya-po-likvidatsii-nefterazlivov-v-arkticheskoy-zone-vykhodyat-na-novyy-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-novyy-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-ucheniya.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 «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-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/

3.10. 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.

Тестовый режим в 2021 году

Критерий в раздел 1

1. Контроль со стороны совета директоров (наблюдательного органа управления) за реализацией политики в области ООС.

а) Рассмотрение не реже раза в год советом директоров вопроса о результатах реализации экологической политики и/или программы природоохранных мероприятий компании.

б) Наличие действующего комитета на уровне совета директоров, в чьи функции входит предварительное рассмотрение вопросов в области реализации экологической политики и экологической безопасности предприятия

Наличие Газовой программы, (Интегрированный отчет стр. 195)

Выполнение рекомендаций по **раскрытию финансовой информации**, связанной

с изменением климата

https://www.nestro.ru/media/filer_public/e1/7d/e17d9ace-023b-4b8d-83b1-11d599b6a6da/ar_zn_2020_rus_book.pdf ,(Интегрированный отчет стр. 184)

2. Наличие внешней верификации инвентаризации источников выбросов и расчетов выбросов парниковых газов.

Критерий в раздел 2.

Оценить доступность информации по воздействию на окружающую среду (критерии 2 раздела) в сегменте нефтегазохимии

На территории РФ объекты сегмента нефтегазохимии отсутствуют.

Критерий в раздел 3.

Доля от общего числа ключевых предприятий холдинга (ведущих реальное производство), которые размещают базовый набор экологических показателей в публичном пространстве (например, на сайтах предприятий или на сайте головной компании). Базовые показатели – показатели 10, 12, 13, 16, 19 проекта Постановления Правительства о перечне ключевых (базовых) показателей публичной нефинансовой отчетности

Все 100% трубопроводов эксплуатируются без превышения, установленного проектом или экспертными организациями срока нормативной эксплуатации. С целью определения технического состояния внутривидовых 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 внутритрубную 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.)