

Предназначено для

«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»

От имени

Сторон финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»

Дата

Июль 2016 г.

Номер проекта


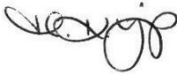
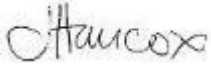
УК22-17081

**НЕЗАВИСИМЫЙ
КОНСУЛЬТАНТ
КРЕДИТОРОВ ПО
ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ ВТОРОГО ЭТАПА
ПРОЕКТА «САХАЛИН-
2»**

**ОТЧЕТ О МОНИТОРИНГЕ
ЗА ИЮНЬ 2016 ГОДА**

**НЕЗАВИСИМЫЙ КОНСУЛЬТАНТ КРЕДИТОРОВ ПО
ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ВТОРОГО ЭТАПА
ПРОЕКТА «САХАЛИН-2»
ОТЧЕТ О МОНИТОРИНГЕ ЗА ИЮНЬ 2016 ГОДА**

Номер проекта **UK22-17081**
Номер выпуска **05**
Дата **21.02.2017 г.**
Подготовил **Джон Хэнкокс, Адам Фитчет, Фрэнк Марцинковски, Хелен Йип**
Проверил **Джон Хэнкокс**
Утвердил **Джон Хэнкокс**

Подготовил:		
Проверил/утвердил:		

Настоящий отчет подготовлен компанией «Рэмболл Энвайрон» с должной профессиональной компетентностью и добросовестностью и с учетом услуг и условий, согласованных «Рэмболл Энвайрон» и Заказчиком. Настоящий отчет носит конфиденциальный характер для Заказчика, и «Рэмболл Энвайрон» не несет никакой ответственности перед третьими сторонами, которым стал известен настоящий отчет или какая-либо его часть, без официального предварительного согласия «Рэмболл Энвайрон». Такие стороны принимают на себя риск использования сведений, содержащихся в отчете.

«Рэмболл Энвайрон» снимает с себя ответственность перед Заказчиком и другими сторонами в отношении вопросов, не входящих в согласованный объем Услуг.

Журнал контроля версий

Редакция	Дата	Подготовил	Проверил	Утвердил	Описание
01	21.07.2016 г.	ДХ, АФ, ФМ, ХИ	ДХ	ДХ	Выпуск для «Сахалин Энерджи» для проверки точности изложенных фактов
02	07.10.2016 г.	ДК, ДХ	ДХ	ДХ	Выпуск для Кредиторов
03	11.10.2016 г.	ДХ	ДХ	ДХ	Окончательный выпуск для Кредиторов
04	18.10.2016 г.	ДХ	ДХ	ДХ	Окончательный выпуск для раскрытия информации
05	21.02.2017 г.	ДХ	ДХ	ДХ	Окончательный выпуск для раскрытия информации (обновлённая)

«Рэмболл Энвайрон»
Canada House
3 Chepstow Street
Manchester
M1 5FW
Великобритания
Тел.: +44 161 242 7870
www.ramboll-environ.com

СОДЕРЖАНИЕ

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	III
1. ВВЕДЕНИЕ	1
2. МОНИТОРИНГ ПОЛОСЫ ОТВОДА ТРУБОПРОВОДА	3
3. МОНИТОРИНГ ПРОЕКТА ДОЖИМНОЙ КОМПРЕССОРНОЙ СТАНЦИИ ОБТК	5
3.1 Введение	5
3.2 Оценка воздействия и планы управления	5
3.3 Строительство объектов временного проживания и поселка строителей	6
3.4 Управление использованием почв	15
3.5 Пересаживание лишайников	17
4. ЛИКВИДАЦИЯ РАЗЛИВОВ НЕФТИ	19
4.1 Введение	19
4.2 Нарботки в сфере готовности к ЛРН	Error! Bookmark not defined.
4.3 Обновления Плана ликвидации аварийных разливов нефти	Error! Bookmark not defined.
4.4 Ликвидация разливов нефти в ПК «Пригородное»	Error! Bookmark not defined.
5. ОБРАЩЕНИЕ С БЕЗОПАСНЫМИ ОТХОДАМИ	23
5.1 Разработка стратегии	23
5.2 Эксплуатируемые объекты	25
6. МОНИТОРИНГ В ОБЛАСТИ СОЦИАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	28
6.1 Введение	28
6.2 Обзор социальной деятельности	28
6.3 Взаимодействие с заинтересованными сторонами	29
6.4 Порядок рассмотрения жалоб населения	30
6.5 Коренные малочисленные народы Севера	32
6.6 Социальные инвестиции	33
6.7 Взаимодействие с заинтересованными сторонами по проекту третьей технологической линии СПГ	33
7. ИЗМЕНЕНИЯ В ДРУГИХ ПРОЕКТАХ	35
7.1 Новые проекты и дальнейшее развитие существующих проектов	35
7.2 Экологические показатели	37
7.3 Очистка сточных вод	38
7.4 Стратегии мониторинга	41
7.5 Западная популяция серых китов	42
7.6 План действий по сохранению биоразнообразия для всех объектов Проекта	42
8. ВОЗМОЖНОСТИ ДЛЯ УЛУЧШЕНИЯ	43
9. НЕСООТВЕТСТВИЯ	46
10. ЖУРНАЛ НЕСООТВЕТСТВИЙ	49
11. ВОПРОСЫ ДЛЯ КОНТРОЛЯ	79

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1

Техническое задание

Приложение 2

Отчет о мониторинге за июнь 2016 года

Независимый консультант Кредиторов по охране окружающей среды Второго этапа проекта «Сахалин-2»

Отчет для полосы отвода

Приложение 3

Отчет «Сахалин Энерджи» об учениях по ликвидации разливов нефти

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

УКГ	Удаление кислого газа
ПДБ	План действий по сохранению биоразнообразия
НДТ	Наилучшая доступная технология
КДЭ	Комитет по деловой этике
НКС № 1	Насосно-компрессорная станция № 1
НКС № 2	Насосно-компрессорная станция № 2
УКЗ	Узел крановых задвижек
ПИН	Программа информирования населения
ОСН	Организация по связям с населением
СО ₂	Двуокись углерода
СОУФ	Соглашение об общих условиях финансирования
ПРСБЭ	План регулирования стока и борьбы с эрозией
ОАЕ	Отдельная административная единица
ПМТОС	Проектирование, материально-техническое обеспечение и строительство
ОВОСЭЗ	Оценка воздействия на окружающую, социально-экономическую среду и здоровье населения
ППД	Подготовка проектной документации
ПГ	Парниковый газ
ГИО	Глобальная инициатива по отчетности
ГРОРО	Государственный реестр объектов размещения отходов
ПГП	Потенциал глобального потепления
ОТОСБ	Охрана труда, окружающей среды и техника безопасности
План ОТОСБ и СД	План действий в сфере охраны труда, здоровья, окружающей среды, и социальной деятельности
НКООС	Независимый консультант по охране окружающей среды
Стандарт	Стандарт деятельности международной финансовой корпорации деятельности МФК
Руководство МФК по ОТОСБ	Руководство Международной финансовой корпорации по охране окружающей среды, здоровья и труда
КМНС	Коренные малочисленные народы Севера
КП	Километровый пикет (вдоль дорог общего пользования или полосы отвода трубопровода)
ОПП	Объекты постоянного проживания в г. Корсакове
СПГ	Сжиженный природный газ
ЛУН-А	Добывающая платформа «Лунское-А»
ПДК	Предельные допустимые концентрации
АСЭВ	Анализ суммарной экологической выгоды
NOx	Оксиды азота
ЦГШ	Целевая группа по исследованию шумовых воздействий
БРУО	Буровой раствор на углеводородной основе
ОРВ	Озоноразрушающее вещество
ТОН	Терминал отгрузки нефти
ВДУ	Возможность для улучшения
ЭЗ	Эксплуатационные затраты
ОБТК	Объединенный береговой технологический комплекс
ДКС ОБТК	Дожимная компрессорная станция ОБТК (проект)
ЛРН	Ликвидация разливов нефти
ПЛРН	План ликвидации разливов нефти
ПА	Пильтун-Астохское месторождение
ПА-А	«Пильтун-Астохская-А» (добывающая платформа)
ПА-Б	«Пильтун-Астохская-Б» (добывающая платформа)

ОППО	Объекты постоянного проживания и офисные помещения
РССІ	«Пи-Си-Си-Ай, Инк.», консультанты кредиторов по разливам нефти
АВП	Аварийно-восстановительный пункт
ТТС	Трубопроводная транспортная система
КОР	Количественная оценка риска
МОР	Матрица оценки рисков
«Рэмболл Энвайрон»	«Рэмболл Энвайрон Ю-Кей Лтд.»
РЭ	«Рэмболл Энвайрон Ю-Кей Лтд.»
РФ	Российская Федерация
ПО	Полоса отвода
РПН	Росприроднадзор
ПБДД	План по безопасности дорожного движения
РТН	Ростехнадзор
руб.	Российские рубли
«Сахалин Энерджи»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
ПВЗС	План взаимодействия с заинтересованными сторонами
СИ	Социальные инвестиции
Третий План содействия	Третий План содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области
СД	Социальная деятельность
СЗЗ	Санитарно-защитная зона
УОСВ	Установка очистки сточных вод
ПУСЧС	План управления скважинами в чрезвычайных ситуациях
ЗПСК	Западная популяция серых китов
КГЗСК	Консультативная группа по западным серым китам
ПОО	План по обращению с отходами
С начала года	С начала года по текущий момент

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Компания «Рэмболл Энвайрон Ю-Кей Лтд.» («Рэмболл Энвайрон») является независимым консультантом по охране окружающей среды (НКООС), действующим по поручению Кредиторов Второго этапа проекта «Сахалин-2» («Проект»).

Согласно условиям, определенным в техническом задании, представители компании Ramboll Environ осуществляют следующие периодические мониторинговые инспекции и аудиты:

- аудиторские проверки первого уровня отдельных объектов Проекта раз в два года;
- ежегодные посещения в целях мониторинга Проекта, охватывающие ряд проектных работ, объектов, программ и планов.

Ежегодное посещение объектов в целях мониторинга Проекта проводилось 11–17 июня 2016 года и включало в себя следующие аспекты (полный текст Технического задания и график представлены в приложении 1):

- экологический мониторинг:
 - полоса отвода (ПО) трубопровода;
 - проект дожимной компрессорной станции Объединенного берегового технологического комплекса (ОБТК);
- ликвидация разливов нефти:
 - присутствие на учениях по ликвидации разливов нефти;
 - проверка планов и оборудования для ликвидации разливов нефти;
- мониторинг в области социальной деятельности:
 - обзор социальной деятельности;
 - взаимодействие с заинтересованными сторонами, включая взаимодействие с японскими заинтересованными сторонами и с дачным кооперативом «Строитель»;
 - процедура рассмотрения жалоб населения;
 - выполнение третьего Плана содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области (третий План содействия);
 - программа социальных инвестиций (СИ);
- другая информация о ходе выполнения проекта, включая:
 - обращение с отходами;
 - новые проекты и дальнейшее развитие существующих проектов;
 - экологические показатели;
 - очистка сточных вод;
 - стратегии экологического мониторинга;
 - западная популяция серых китов;
 - план действий по сохранению биоразнообразия.

В настоящем отчете представлены недостатки, выявленные в ходе посещения объектов, а также:

- Возможности для улучшения (раздел 0). По итогам посещения объектов выявлен ряд возможностей для улучшения (ВДУ), которые не связаны с конкретными областями несоответствия (и поэтому не включены в журнал несоответствий — см. ниже), но указываются в интересах «Сахалин Энерджи» и (или) Кредиторов, для улучшения показателей или в некоторых случаях избежания несоответствий в будущем.
- Краткий обзор новых несоответствий по итогам посещения объектов (раздел 0). Обновленный журнал несоответствий («живой журнал» всех несоответствий,

выявленных по итогам посещений объектов и проверок проектной документации, выполненных НКООС) будет выпущен отдельно в установленном порядке.

- Вопросы для контроля (раздел 0), которые не являются ни несоответствиями, ни возможностями для улучшения, а представляют собой перечень тем или вопросов, которые «Рэмболл Энвайрон» намеревается продолжать отслеживать либо в рамках будущих аудиторских проверок или посещений в целях мониторинга, либо путем запроса у Компании дополнительной информации (в случае ее наличия и по мере поступления).

В целом мы пришли к выводу, что «Сахалин Энерджи» продолжает обеспечивать высокий уровень соответствия стандартам Кредиторов и Плану действий Компании в сфере охраны труда, здоровья, окружающей среды и социальной деятельности на всех своих объектах и при осуществлении всех видов работ. Столь высокие показатели были достигнуты благодаря эффективной работе Департамента ОТОСБ, и специалистов в области социальной деятельности.

Хотя в отчете описаны некоторые вопросы, выявленные в ходе проверки, в целом они большей частью представляют собой, скорее, незначительные возможности для улучшения, тем не менее, был выявлен ряд более значительных вопросов. Также стоит отметить значительный прогресс, достигнутый практически по всем ранее выявленным проблемным аспектам.

Ниже дается краткое описание текущего состояния проекта и показателей работы, организованных по разным темам. Для каждой темы мы представляли выводы аудита и краткое описание некоторых наиболее значимых возможностей для улучшения, а также вопросы, которые требуют проведения последующих мероприятий.

Посещение полосы отвода трубопровода

Было установлено, что ПО в целом находится в очень хорошем состоянии, и, хотя в отдельных местах были выявлены некоторые возможности для улучшения, серьезных несоответствий не обнаружено.

ПО в целом хорошо заросла на всей протяженности, а в местах, где рост растительности не возобновился, принимаются меры по его стимулированию или противодействию препятствующим этому факторам, например эрозии. Продолжается восстановление растительности в водно-болотных угодьях, по мере того как основные виды растений снова покрывают ПО. На участках, в отношении которых были предложены дополнительные меры по стимулированию восстановления растительности, «Сахалин Энерджи» предприняла необходимые меры и продолжает мониторинг таких участков.

Многие из речных систем, пересекаемых ПО трубопроводов, очень динамичны, и мы установили, что «Сахалин Энерджи» продолжает политику упреждающего технического обслуживания и ремонта переходов через реки, которые были повреждены природными процессами.

Контроль роста деревьев в ПО останется проблемой для «Сахалин Энерджи». Хотя наличие программ по уходу означает, что этот вопрос сейчас закрыт в журнале несоответствий, он остается предметом мониторинга, при этом Компания в полной мере о нем осведомлена и в настоящее время применяет эффективный подход к его решению.

Следует также отметить, что на ряде участков действия третьих сторон вблизи ПО или вверх по течению от переходов через реки в пределах ПО привели к фактическому или потенциальному воздействию на ПО. «Сахалин Энерджи» предприняла надлежащие меры реагирования, и ей необходимо сохранять бдительность в отношении рисков, связанных с такими действиями.

Мониторинг проекта дожимной компрессорной станции ОБТК

В рамках посещения в целях мониторинга представители «Рэмболл Энвайрон» побывали на Объединенном береговом технологическом комплексе (ОБТК), расположенном в средней

части восточного побережья острова Сахалин. В центре внимания во время посещения лежали элементы, связанные с проектом дожимной компрессорной станции ОБТК (ДКС ОБТК), и был выполнен обход зоны временного проживания и переоборудованных объектов, береговых площадок временного складирования оборудования и зоны воздействия проекта ДКС ОБТК. Кроме того, в ходе посещения были проведены беседы с основным персоналом, участвующим в проектировании и строительных работах, а также специалистами-экологами, которые занимаются исследованиями и пересаживанием лишайников.

Оценка воздействия и планы управления

«Сахалин Энерджи» разработала Оценку воздействия на окружающую, социально-экономическую среду и здоровье населения (ОВОСЭЗ), которая неоднократно подвергалась проверке компанией «Рэмболл Энвайрон». Как ранее докладывалось кредиторам, «Рэмболл Энвайрон» рекомендует считать ОВОСЭЗ выполненной, но при этом остается ряд пробелов и невыполненных корректирующих мероприятий, особенно в части требований стандарта деятельности 6 МФК. Мы рекомендовали решать эти вопросы в рамках уже начатой Компанией работы по разработке ПДБ, распространяющегося на все объекты Проекта.

В дополнение к ряду конкретных планов управления будет разработан общий План управления вопросами ОТОСБ для Проекта ДКС ОБТК, включающий основные моменты разных планов управления. Он будет готов в июле 2016 года и представлен для проверки.

- **Несоответствие.** Как предусмотрено Соглашением об общих условиях финансирования (СОУФ) / Планом ОТОСБ и СД, Планы управления вопросами ОТОСБ для проекта ДКС ОБТК должны быть проверены «Рэмболл Энвайрон» и официально согласованы Кредиторами. Мы рекомендуем предоставить все эти планы в кратчайшие сроки (некоторые планы были предоставлены в ходе посещения объектов) или как минимум достаточно заблаговременно до начала основных строительных работ, чтобы они могли быть проверены «Рэмболл Энвайрон», в случае необходимости доработаны «Сахалин Энерджи» и одобрены Кредиторами.

Строительство объектов временного проживания и поселка строителей

На момент посещения в целях мониторинга «Сахалин Энерджи» продолжала переоборудование секции временного поселка — существующих объектов для проживания рабочих в северной части площадки (ранее построенных для строительства ОБТК), которые будут использоваться строительными рабочими, занятыми в проекте дожимной компрессорной станции ОБТК. Завершенные на текущий момент работы по переоборудованию выполнены на высоком уровне.

Со времени нашего предыдущего посещения в целях мониторинга в октябре 2015 года были прочищены и расширены дренажные канавы вокруг территории жилого поселка, установлены новые водопропускные трубы под дорогами и удалена густая поросль деревьев, чтобы сделать поток более свободным.

Место хранения почвы и временного складирования оборудования выглядело чистым, аккуратным и хорошо изолированным без видимых источников загрязнения, потенциально способного попасть в дренажные системы или водотоки. В ходе посещения в целях мониторинга обсуждалась глубина мест хранения торфа, поскольку «Сахалин Энерджи» хотела бы хранить торф на глубинах до 4 м, чтобы сократить площадь зоны хранения, хотя для подтверждения приемлемости такого хранения потребуется дополнительная проверка.

Пересаживание лишайников

На момент посещения на ОБТК присутствовали специалисты, занимающиеся работами по пересаживанию лишайников (с небольшого сохранившегося участка леса в пределах ОБТК),

которые должны скоро начаться и быть завершены к концу июля 2016 года. Осмотр сохранившегося участка леса показал, что со времени предыдущей проверки «Рэмболл Энвайрон» в 2014 году произошел значительный повал деревьев. В результате в некоторых местах появились открытые участки, что почти наверняка повлияло на изменение условий освещенности и влажности, необходимых для лишайников. На некоторых упавших деревьях имелись весьма значительно разросшиеся лишайники, включая небольшие ветки с охраняемыми видами лишайников. Это подчеркивает важность пересаживания, которое должно быть осуществлено этим летом до того, как очередные зимние бури смогут привести к еще большим повреждениям.

Ликвидация разливов нефти

Ежегодное посещение «Рэмболл Энвайрон» в целях мониторинга в этом году было приурочено к ежегодным учениям Компании по ликвидации крупного разлива нефти, чтобы НКООС мог участвовать в обоих мероприятиях в ходе одного посещения. Представитель «Пи-Си-Си-Ай, Инк.» (РССИ), консультантов Кредиторов по ликвидации разливов нефти, провел ряд совещаний с руководителями высшего звена «Сахалин Энерджи», ответственными за готовность к ликвидации разливов нефти (ЛРН), по следующим вопросам:

- статус выявленных ранее нерешенных вопросов и ход устранения замечаний, связанных с системой ЛРН «Сахалин Энерджи», включая достижения и инициативы в сфере готовности к ЛРН;
- периодичность обучения и учений по ЛРН;
- состояние документации Компании по ЛРН, включая планы ликвидации разливов нефти (ПЛРН) и рефераты планов;
- состояние и готовность оборудования для ликвидации разливов нефти и защиты представителей дикой природы от последствий разлива нефти, размещенного на объектах «Сахалин Энерджи» в ПК «Пригородное». *Следует отметить, что последний пункт включал только визуальную проверку и проверку документации; оборудование не применяли и не проверяли в действии.*

РССИ также в качестве независимого наблюдателя оценила ежегодные учения «Сахалин Энерджи» по ликвидации крупного разлива нефти, проведенные 15–16 июня. Эти комплексные учения включали развертывание некоторых видов оборудования в открытом море и на береговой полосе. Основной целью мероприятия являлась проверка способности «Сахалин Энерджи» получить доступ к дополнительному оборудованию для ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, имеющемуся у ее партнеров, других сахалинских нефтяных компаний, правительства Сахалинской области и международных структур по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций в нефтяной промышленности. Оценка учений по ликвидации разливов нефти, выполненная компанией РССИ, включена в приложение 3 к настоящему отчету НКООС о посещении в целях мониторинга.

РССИ отметила существенный прогресс в этой области и выполнение большинства оставшихся незавершенными действий в сфере готовности Компании к ликвидации разливов нефти.

- **Несоответствие**. Незавершенным остается только одно крупное корректирующее мероприятие (ЛРН.05) — разработка наихудших сценариев разлива нефти для наземных объектов «Сахалин Энерджи». В отношении этого мероприятия «Сахалин Энерджи» подчеркивает полное соответствие российским государственным нормам и просит РССИ разъяснить, что именно является передовым международным подходом и какие

требования, предъявляемые Кредиторами, могут быть также приемлемы для российских местных и федеральных регулирующих органов в сфере охраны окружающей среды.

Готовность к ликвидации разливов нефти

«Сахалин Энерджи» продолжает осуществлять программу технического обслуживания и ремонта оборудования, отвечающую передовому международному подходу. Знания и уровень подготовки операторов оборудования ЛРН также соответствуют передовым международным стандартам. Руководители, ответственные за систему ЛРН, рассказали о планах Компании по строительству четырех новых судов ледового класса для снабжения и обеспечения аварийно-спасательного дежурства у морских добывающих платформ, что значительно усилит возможности «Сахалин Энерджи» по ЛРН в прибрежной зоне и открытом море.

«Сахалин Энерджи» значительно продвинулась в процессе планирования и согласования использования диспергентов и сжигания на месте при разливах на море. Продолжая работу с российскими регулируемыми органами как на федеральном уровне в г. Санкт-Петербурге, так и на местном уровне в Сахалинской области и применяя подход на основе анализа суммарной экологической выгоды (АСЭВ), «Сахалин Энерджи» разработала руководство по применению и получила необходимые предварительные согласования для использования диспергентов в некоторых районах с подходящими условиями.

РССИ ранее задавала «Сахалин Энерджи» вопрос о возможности перевалки и временного хранения больших объемов собранной нефти и загрязненной воды, которые могут образоваться при крупном разливе. Намерение «Сахалин Энерджи» выделить в случае необходимости челночный танкер для временного хранения наибольших расчетных объемов собранной нефти и нефтесодержащих жидкостей в случае разлива по наихудшему сценарию представляется разумной стратегией, соответствующей передовому международному подходу.

Учения по ликвидации разливов нефти

Первый день учений был посвящен главным образом обучению, которое было расценено как своевременное, предметное и очень практичное, помогло приобрести прочную базу знаний новым членам группы ЛРН и стало отличной возможностью освежить знания для опытных членов группы. 2 день учений был отведен под действия по смоделированному сценарию, который предполагал разрыв трубопровода к югу от платформы ПА-Б. В целом учения были организованы и проведены на хорошем уровне, сценарий был реалистичным и достаточно сложным.

По итогам этих учений недостатков выявлено не было, но в настоящем отчете и в приложении 3 указывается ряд возможностей для улучшения.

Обращение с безопасными отходами

Разработка стратегии

«Рэмболл Энвайрон» ранее докладывала кредиторам о существенных сложностях в связи со стратегией «Сахалин Энерджи» по обращению с безопасными отходами, вызванных:

i) недостаточной вместимостью полигона в г. Корсакове и ii) законодательными ограничениями, из-за которых Компания прекратила вывоз отходов на полигоны в п. Смирных и п. Ноглики. Для решения этих вопросов «Сахалин Энерджи» разработала новую версию стратегии по обращению с отходами. Утверждение этой стратегии неоднократно откладывалось, а сама она подвергалась существенным изменениям за предыдущие три года, и все же при текущем посещении объектов были предложены дальнейшие поправки к общей стратегии.

Наиболее существенное изменение стратегии, о котором сообщалось в ходе данного посещения объектов, относится к отходу «Сахалин Энерджи» от предыдущей долгосрочной стратегии создания собственных объектов размещения безопасных отходов (включая полигоны для захоронения) и возврату к использованию существующих на острове полигонов (при условии что они внесены в ГРОРО) и предлагаемых новых муниципальных объектов. Как сообщалось, это изменение стратегии связано главным образом с требованиями нового губернатора Сахалинской области и поэтому не зависит непосредственно от «Сахалин Энерджи».

Кроме того, Компания на словах проинформировала «Рэмболл Энвайрон», что намеревается создать собственные установки для сжигания отходов на ОБТК и на заводе по сжижению природного газа (СПГ). Чтобы избежать трудностей с получением разрешений, создание этих установок было бы целесообразно включить в проекты дожимной компрессорной станции ОБТК (ДКС ОБТК) и третьей технологической линии завода СПГ соответственно.

В целом мы пришли к выводу, что предпочтительнее использовать объекты размещения отходов на острове, чем транспортировать их на материк (что осуществляется в настоящее время). К преимуществу пересмотренной стратегии можно отнести также потенциальную возможность использования некоторых объектов переработки отходов. Тем не менее последнее изменение стратегии по обращению с отходами подразумевает отказ Компании от намерения утилизировать отходы исключительно собственными силами в среднесрочной и долгосрочной перспективе, и мы отмечаем следующие конкретные несоответствия:

- **Несоответствие.** Исходя из прошлого опыта, следует отметить, что пересмотренная стратегия использования действующих и новых муниципальных объектов размещения отходов связана с рядом рисков (даже в предыдущем обзоре стратегий обращения с отходами «Сахалин Энерджи» в 2015 году этот вариант связывали с высокой степенью риска), включая следующие факторы неопределенности:
 1. Будут ли действующие полигоны для захоронения отходов в п. Ноглики и п. Смирных одобрены для включения в ГРОРО в ожидаемые сроки (и, соответственно, можно ли будет использовать их для утилизации отходов).
 2. Будут ли предлагаемые новые объекты размещения отходов в г. Южно-Сахалинске и п. Ноглики и проект по расширению действующего объекта в г. Корсакове завершены в ожидаемые сроки (здесь следует заметить, что строительство нового полигона для захоронения отходов в г. Южно-Сахалинске уже отстает на несколько лет).
 3. Будут ли все муниципальные объекты построены и эксплуатироваться в соответствии с установленными стандартами (примеры несоответствия — действующий полигон в п. Смирных и еще в большей степени полигон в п. Ноглики).

Указанные выше риски подчеркивают важность создания Компанией собственных установок для сжигания отходов в качестве меры по снижению рисков, и мы рекомендуем официально включить это положение в документированную стратегию по обращению с отходами. Тем не менее мы понимаем, что создание таких объектов будет в значительно большей степени вероятным с точки зрения разрешительных процедур в случае их включения в проекты ДКС ОБТК и третьей технологической линии завода СПГ. Мы считаем это неотложным вопросом, учитывая начавшиеся подготовительные строительные работы по проекту ДКС ОБТК, и рекомендуем Компании подтвердить статус разрешений для проекта ДКС ОБТК и возможность включить в этот проект разрешенные в Российской Федерации (РФ) постоянные установки для сжигания отходов.

- **Несоответствие.** В ходе предыдущего посещения объектов компанией «Рэмболл Энвайрон» был поднят конкретный вопрос о неопределенности получения разрешения

на размещение строительных отходов (например по проекту ДКС ОБТК) на имеющихся муниципальных полигонах, и тогда «Сахалин Энерджи» отмечала, что такого разрешения может не быть. В ходе посещения объектов в июне 2016 года «Сахалин Энерджи» устно проинформировала «Рэмболл Энвайрон», что строительные отходы можно будет размещать на муниципальных полигонах, хотя оставалось неясным, как или почему изменилась эта позиция; поэтому с учетом того, что строительные работы по проекту ДКС ОБТК начались, мы рекомендуем Компании предоставить Кредиторам письменное подтверждение этого.

Осмотр существующих объектов

На момент посещения объектов в июне 2016 года отходы категорий IV–V «Сахалин Энерджи» вывозились подрядчиками, которые забирали отходы с различных объектов Компании, затем доставляли их на управляемый подрядчиком центральный перевалочный пункт в г. Южно-Сахалинске. После этого отходы транспортировались на материк (через порт Корсаков) для захоронения на полигоне. В ходе посещения объектов был произведен осмотр станции перевалки отходов, и в целом ее работа признана хорошо организованной, хотя и был выявлен ряд незначительных возможностей для улучшения.

Мониторинг в области социальной деятельности

«Рэмболл Энвайрон» осуществляет ежегодный мониторинг социальной деятельности «Сахалин Энерджи» с целью проверки соблюдения обязательств в рамках Плана действий в сфере ОТОСБ и СД. Состоялись обсуждения с управлением по взаимодействию с государственными органами, акционерами и связям с общественностью «Сахалин Энерджи», и были проведены информативные презентации. В целом мы пришли к заключению, что Компания продолжает успешно выполнять социальные программы и мероприятия, демонстрируя приверженность своим обязательствам и высокие показатели социальной деятельности. Следующая новая информация представляется особенно заслуживающей внимания:

- Завершение перехода от версии G3 Глобальной инициативы по отчетности (ГИО) к версии ГИО G4.
- 100 % жалоб урегулированы в установленные сроки.
- Разработка третьего Плана содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области (третий План содействия) на 2016–2020 годы.
- Проведение обучения по вопросам социальной деятельности для следующих категорий:
 - персонал Компании, подрядчиков и субподрядчиков;
 - подрядчики строительных работ (в основном ПМТОС) по проекту дожимной компрессорной станции ОБТК.
- Признание и награды за 2015–2016 годы (ранее не указывались):
 - Включение в Сборники лучших практик Глобального договора Организации Объединенных Наций следующих инициатив компании:
 - подход «Сахалин Энерджи» к вопросам прав человека (издание 2015 года);
 - содействие «Сахалин Энерджи» в продвижение языковых прав коренных народов острова (издание 2016 года);
 - победитель всероссийского конкурса Российского союза промышленников и предпринимателей «Лидеры российского бизнеса: динамика и ответственность — 2014» (итоги в 2015 году).

Основной задачей отдела социальной деятельности «Сахалин Энерджи» на будущее является взаимодействие с заинтересованными сторонами в связи с проектом третьей

технологической линии завода СПГ. Мы хотели бы подчеркнуть необходимость привлечения консультантов к процессу оценки воздействия на окружающую среду, социально-экономическую среду и здоровье населения (ОВОСЭЗ) и обратить внимание, что Отчет об определении объема оценки для ОВОСЭЗ третьей технологической линии завода СПГ (см. ниже) может содержать полезные данные для расширенного процесса консультаций по ОВОСЭЗ. Приятно отметить, что группа отдел социальной деятельности «Сахалин Энерджи» четко осознает как основные вероятные факторы воздействия на население (например, дноуглубительные работы, дорожное движение, связанное со строительством, возможная корректировка санитарно-защитной зоны (СЗЗ) / потенциальное воздействие на качество воздуха в районе дачного поселка), так и необходимость консультаций в ходе ОВОСЭЗ. В предстоящие месяцы «Рэмболл Энвайрон» продолжит осуществлять мониторинг взаимодействия с заинтересованными сторонами в рамках проекта третьей технологической линии завода СПГ.

Новые проекты и дальнейшее развитие существующих проектов

Третья технологическая линия завода СПГ

В ходе посещения объектов была представлена обновленная информация о проекте третьей технологической линии завода СПГ. Следует отметить, что, хотя источник газа для проекта третьей технологической линии завода СПГ пока не определен, в настоящее время представляется вероятным, что может потребоваться газ с проектов «Сахалин-1» и «Сахалин-3». Если будет задействован проект «Сахалин-3», газ будет поступать по новому трубопроводу (в пределах существующей ПО «Сахалин-3») в трубопроводную транспортную систему (ТТС) «Сахалин Энерджи» в точке, расположенной непосредственно к югу от ОБТК «Сахалин Энерджи». Варианты использования газа проекта «Сахалин-1», включая точные требования к подготовке газа, местонахождение и вопросы собственности, все еще находятся на стадии обсуждения.

В рамках разработки ОВОСЭЗ для проекта третьей технологической линии СПГ «Сахалин Энерджи» в I квартале 2016 года подготовила предварительный вариант Отчета об определении объема оценки. Как ранее докладывалось Кредиторам, этот проект был проанализирован «Рэмболл Энвайрон». В ответ на наши замечания «Сахалин Энерджи» представила «Рэмболл Энвайрон» пересмотренную версию Отчета об определении объема оценки незадолго до посещения объектов. Она обсуждалась на начальных этапах посещения объектов, после чего Компании были представлены новые замечания по результатам анализа этой версии.

- **Несоответствие** В целом мы пришли к заключению, что Компания значительно продвинулась в разработке Отчета об определении объема оценки, но отмечаем, что требуется его дальнейшая проработка, чтобы устранить выявленные оставшиеся пробелы и учесть последние обновления/изменения в указанной выше концепции проекта.

Мы полагаем, что сроки для завершения необходимой документации по экологическим и социальным вопросам (включая ОВОСЭЗ, планы управления экологическими и социальными вопросами, ПДБ и т. д.) для проекта третьей технологической линии СПГ в рамках общего графика проекта являются реалистичными, но напряженными. Критические факторы соблюдения сроков включают следующие:

- необходимость своевременного включения Отчета об определении объема оценки в процесс взаимодействия с заинтересованными сторонами по проекту;
- скорейшее окончательное определение основных компонентов/концепций проекта;

- координация на ранних стадиях разработки ОВОСЭЗ и продолжающейся разработки Плана действий по сохранению биоразнообразия (ПДБ) на уровне Компании (см. ниже);
- подтверждение концепции поставки газа, а также определения и обслуживания сопутствующих объектов.

В предстоящие месяцы «Рэмболл Энвайрон» будет контролировать дальнейшую разработку Отчета об определении объема оценки и другой документации по экологическим и социальным вопросам для проекта третьей технологической линии СПГ.

Проект продувки газопровода

Как ранее докладывалось Кредиторам, проект продувки газопровода предполагает установку вентиляционных стояков на всех узлах крановых задвижек (УКЗ) газопровода диаметром 48 дюймов, что позволит продувать участки трубопровода от газа в случае чрезвычайной ситуации или необходимости ремонта с выводом из работы; этот проект находится на рассмотрении «Сахалин Энерджи» с целью удовлетворения требований законодательства РФ. В ходе нынешнего посещения объектов «Сахалин Энерджи» сообщила, что предприняла пересмотр Обоснования безопасности и что в предварительном варианте этого исследования делается вывод о достаточности существующих систем продувки (на ОБТК/НКС № 1 и заводе СПГ) для соответствия требованиям и об отсутствии необходимости в дополнительных вентиляционных стояках на каждом из УКЗ. «Сахалин Энерджи» сообщила, что следующими этапами являются завершение Обоснования безопасности и согласование регулирующими органами РФ («экспертиза») в IV квартале 2016 года. «Рэмболл Энвайрон» вместе с Компанией будет контролировать процесс получения положительного заключения экспертизы РФ и подтверждения того, что дополнительные вентиляционные стояки на УКЗ не требуются. Мы отмечаем, что подробный анализ Обоснования безопасности лежит за рамками объема работ «Рэмболл Энвайрон», и если Кредиторам потребуется дальнейший анализ этой документации, мы рекомендуем обратиться к техническому консультанту Кредиторов.

Экологические показатели

Сброс очищенных сточных вод на рельеф

«Рэмболл Энвайрон» ранее сообщала о вопросе получения разрешений, связанном с изменениями в нормах законодательства, в результате которых с «Сахалин Энерджи» взимается плата за сброс очищенных сточных вод на рельеф или в дренажные колодцы на нескольких объектах. Во время предыдущего посещения объектов в октябре 2015 года Компания рассчитывала, что этот вопрос будет разрешен в новых законодательных актах, вступающих в силу в январе 2016 года. Однако теперь ясно, что в новом законодательстве нет явно выраженного разрешения осуществлять сбросы на рельеф, и поэтому сейчас «Сахалин Энерджи» разрабатывает и оценивает варианты прекращения осуществляемого в настоящее время сброса на рельеф. «Рэмболл Энвайрон» будет контролировать прогресс в этом вопросе.

Факельное сжигание и выбросы ПГ

«Сахалин Энерджи» не осуществляет непрерывное факельное сжигание или стравливание газов, и представленные в ходе посещения объектов данные по объемам факельного сжигания вместе с данными Отчета об устойчивом развитии за 2015 год показывают, что:

- совокупный объем факельного сжигания в 2015 году (3,9 млрд станд. куб. футов) стал наименьшим за все предыдущие годы добычи;

- объемы факельного сжигания с начала по конец мая 2016 года незначительно выросли по сравнению с тем же периодом 2015 года, что отчасти объясняется аварийным срабатыванием на линии подготовки газа на ОБТК в начале 2016 года;
- уровень использования попутного газа (на ПА-А и ПА-Б) в 2015 году, согласно отчетам, составил 96,1 %, что соответствует нормативному уровню 95 %.

Данные о выбросах парниковых газов (ПГ) опубликованы в Отчете об устойчивом развитии за 2015 год. Согласно отчету, совокупные выбросы ПГ в 2015 году незначительно превысили показатели 2014 года, но при этом указывается, что эта разница объясняется изменениями в индексах потенциала глобального потепления (ПГП) и включением в расчеты сжигания кислых газов.

Управление скважинами

В ходе посещения объектов в октябре 2015 года «Сахалин Энерджи» предоставила новую информацию по своему плану управления скважинами в чрезвычайных ситуациях (ПУСЧС), который охватывает происшествия в сфере управления скважинами и их прямые последствия на платформах ЛУН-А, ПА-А и ПА-Б. В ходе проверки Компания подтвердила процесс обновления количественной оценки рисков (КОР). В последний день посещения объектов в июне 2016 года была представлена краткая уточненная устная информация о том, что работы продолжаются, и было согласовано, что «Сахалин Энерджи» представит кредиторам уточненную информацию в письменном виде. Между тем мы по-прежнему рекомендуем, чтобы в установленном порядке:

1. технический консультант и (или) консультант по запасам кредиторов проводили проверки КОР;
2. «Сахалин Энерджи» в соответствующих случаях использовала результаты работы над КОР для уточнения профилей рисков в своих планах по ликвидации разливов нефти (ПЛРН).

Обратная закачка бурового шлама

Как ранее сообщала компания «Рэмболл Энвайрон», принятие поправок в законодательство РФ по обращению с отходами привело к тому, что контролирующими органами в настоящее время взимается плата за обратную закачку бурового шлама, хотя такой вариант утилизации считается передовой международной отраслевой практикой. Расчетный размер ежегодных платежей составляет около 8 млн руб. Предлагаемое Компанией долгосрочное решение этого вопроса заключается в том, чтобы работать с контролирующими органами над включением обратной закачки бурового шлама в Реестр наилучших доступных технологий РФ (НДТ), что позволило бы не осуществлять указанные платежи. «Рэмболл Энвайрон» будет контролировать прогресс в этом вопросе.

Очистка сточных вод

Морские установки

Кредиторы ранее согласовали запрос «Сахалин Энерджи» на отступление от значений нормативов допустимого сброса с ее установки очистки сточных вод (УОСВ) на платформах ПА-Б и Лун-А, которые соответствуют всем требованиям Руководства МФК по ОТОСБ, но не всем нормативам допустимого сброса в разрешениях (по фенолам, аммиаку и фосфатам), в результате чего с Компании взимается плата за сверхлимитный сброс. На момент подачи запроса на отступление от норм «Сахалин Энерджи» отмечала, что ведет переговоры с властями РФ об увеличении нормативов допустимого сброса в своих разрешительных документах. После этого Компания согласовала пересмотренные разрешения, значения

нормативов допустимого сброса в которых были увеличены. Данные, представленные во время посещения объектов в июне 2016 года, показывают, что со времени начала действия новых разрешений в мае 2016 года превышений нормативов отмечено не было.

Наземные установки

«Сахалин Энерджи» ранее сообщала (см. отчет «Рэмболл Энвайрон» о посещении объектов в октябре 2015 года) о проблемах соответствия стоков с некоторыми наземными УОСВ, включая очистные сооружения в ее жилых комплексах в г. Южно-Сахалинске («Зима») и г. Корсакове (ОПП), на НКС № 2 и аварийно-восстановительных пунктах (АВП). В то время Компания разработала планы мероприятий по решению этих вопросов, которые включали:

- «Зима»: вместо водного объекта рыбохозяйственного значения использовать для сброса сточных вод водный объект более низкого класса — ручей Правый (с менее строгими требованиями по стокам);
- ОПП: разработка нового пакета заявок на забор воды, чтобы согласовать с контролирующими органами менее жесткие значения нормативов допустимого сброса;
- НКС № 2 и АВП: разработка программ усовершенствования УОСВ, чтобы обеспечить соответствие очистных сооружений нормам.

В ходе посещения объектов в июне 2016 года нас проинформировали, что начало работ по ремонту УОСВ на НКС № 2 запланировано на август 2016 года.

Предлагаемые корректирующие мероприятия для УОСВ поселка «Зима» и ОПП в целом разумны, хотя в этом контексте следует также рассмотреть вопрос общего характера — значения для предельных допустимых сбросов в месте сброса, указанные в разрешениях, основаны на наилучших показателях, зафиксированных для каждой КОО. Исходя из этого наблюдения, а также с учетом результатов осмотра объектов и анализа данных мониторинга, полученных во время посещения объектов, мы выделяем следующие недостатки:

- **Несоответствие.** Стоки с УОСВ ОПП смешиваются с ливневыми стоками перед сбросом в местную речку и выше точки отбора контрольных проб, которая расположена в точке сброса в речку. Это означает, что осуществляемый в периоды сильных дождей контроль стоков с большой степенью вероятности показывает низкие уровни концентрации загрязнителей, поскольку стоки с УОСВ разбавляются. В этом отношении мы отмечаем:
 - мониторинг стоков с УОСВ следует осуществлять до их смешивания/разбавления (мы отмечаем, что «Сахалин Энерджи» отбирает пробы также на выходе УОСВ, но они не используются для установления нормативов допустимого сброса);
 - если (низкие) уровни концентрации, измеряемые в периоды дождей, используются контролирующим органом для определения нормативов допустимого сброса в разрешениях, маловероятно, что эти нормативы могут быть соблюдены в сухие периоды (когда стоки с УОСВ не разбавляются ливневыми водами).

Мы рекомендуем учитывать эти факторы в предлагаемых поправках к разрешениям.

- **Несоответствие.** Наши наблюдения и рекомендации в отношении УОСВ в поселке «Зима»:
 - Проверка доступных данных мониторинга показывает, что изменчивость концентраций в сбросах (включая превышение нормативных значений, указанных в разрешении) может быть, по крайней мере частично, связана с неустойчивой работой системы очистных сооружений, и мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» изучить этот вопрос и подтвердить, можно ли улучшить работу системы.
 - Операторы УОСВ высказали сомнение в отношении целостности дренажной системы, которая направляет сточные воды на УОСВ, что может привести к дополнительному

попаданию воды в дренажную систему для сточных вод. Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» более подробно изучить этот вопрос.

- На момент посещения объектов велись работы по переносу точки сброса стоков в ручей Правый. Судя по результатам визуального осмотра, стоки с УОСВ будут смешиваться с ливневыми стоками перед сбросом в ручей Правый. Мы обращаем внимание, что это может привести к тем же проблемам, которые упоминались выше в связи с УОСВ ОПП, и рекомендуем обсудить этот вопрос с контролирующим органом и убедиться, что точка контроля соответствия стоков будет расположена выше места смешивания.

Стратегии экологического мониторинга

«Сахалин Энерджи» осуществляет ряд программ по сохранению биоразнообразия и экологическому мониторингу. Программы рассчитаны на определенные периоды времени, после чего их результаты анализируются, чтобы определить объем мониторинга, который необходимо осуществить на следующем этапе программы. Эти программы описаны в 13 докладах по стратегии мониторинга, каждый из которых освещает отдельный аспект.

В 2014 году «Сахалин Энерджи» представила проекты обновленных вариантов стратегий мониторинга, которые основаны на данных мониторинга за период до 2013 года. Они неоднократно подвергались проверке «Рэмболл Энвайрон», и в 2015 году были согласованы окончательные стратегии мониторинга на текущий период. Исключением является только Стратегия мониторинга морских районов, которая пока не была официально представлена «Рэмболл Энвайрон» для проверки (на эту задержку мы указывали ранее в отчете «Рэмболл Энвайрон» о посещении объектов в октябре 2015 года), поэтому мы отмечаем следующий недостаток:

- **Несоответствие.** Сроки представления обновленной версии Стратегии мониторинга морских районов давно прошли, следовательно, текущая программа мониторинга морских районов (выполняемая с 2013 года) не была проверена и согласована «Рэмболл Энвайрон». Это документ должен быть обновлен на основании доступных полевых данных за период до 2015 года и в кратчайшие сроки представлен «Рэмболл Энвайрон» для проверки. Важность подтверждения стратегии и программы мониторинга морских районов усиливается необходимостью подтвердить подход к предстоящему мониторингу уборки отложений после произошедшего инцидента с утечкой бурового раствора на платформе Лун-А в марте 2013 года и внести соответствующие положения в исследования и планы управления, связанные с морскими компонентами проектов третьей технологической линии СПГ и ДКС ОБТК.

Западная популяция серых китов

В ходе посещения объектов «Сахалин Энерджи» провела для Кредиторов краткую презентацию о программах снижения воздействия на серых китов и их мониторинга. Аналогичная информация уже была представлена Компанией ранее в ходе посещения объектов в октябре 2015 года, на совещаниях КГЗСК и связанных с ней специальных рабочих групп в ноябре 2015 года и совещаниях рабочих групп КГЗСК в мае 2016 года. «Рэмболл Энвайрон» ранее проинформировала Кредиторов о совещаниях 2015 года и представит обновленную информацию о совещании рабочих групп в мае 2016 года, когда будут получены официальные отчеты.

План действий по сохранению биоразнообразия для всех объектов Проекта

«Сахалин Энерджи» провела презентацию о ходе своей работы по разработке ПДБ для всех объектов Проекта. Презентация показала, что специалисты по биоразнообразию,

работающие над ПДБ для всех объектов Проекта, хорошо понимают процесс выявления индикаторов для критически важных мест обитания, описанный в Стандарте деятельности 6 Международной финансовой корпорации по сохранению биоразнообразия, и последующее требование к Проекту обеспечить чистый прирост (благоприятное воздействие) для видов, определенных в качестве индикаторов критически важных мест обитания. Тем не менее подход, представленный в его нынешнем виде, требует дальнейшего развития, чтобы усовершенствовать оценку и ПДБ. «Рэмболл Энвайрон» будет контролировать прогресс в этом вопросе.

ВВЕДЕНИЕ

Компания «Рэмболл Энвайрон Ю-Кей Лтд.» («Рэмболл Энвайрон») является независимым консультантом по охране окружающей среды (НКООС), действующим по поручению Кредиторов Второго этапа проекта «Сахалин-2» («Проект»).

Согласно условиям, определенным в техническом задании, представители компании Ramboll Environ осуществляют следующие периодические мониторинговые инспекции и аудиты:

- аудиторские проверки первого уровня отдельных объектов Проекта раз в два года;
- ежегодные посещения в целях мониторинга Проекта, охватывающие ряд проектных работ, объектов, программ и планов.

Ежегодное посещение объектов в целях мониторинга Проекта проводилось 11–17 июня 2016 года и включало в себя следующие аспекты (полный текст Технического задания и график представлены в приложении 1):

- экологический мониторинг:
 - полоса отвода (ПО) трубопровода;
 - проект дожимной компрессорной станции Объединенного берегового технологического комплекса (ОБТК);
- ликвидация разливов нефти:
 - присутствие на учениях по ликвидации разливов нефти;
 - проверка планов и оборудования для ликвидации разливов нефти;
- мониторинг в области социальной деятельности:
 - обзор социальной деятельности;
 - взаимодействие с заинтересованными сторонами, включая взаимодействие с японскими заинтересованными сторонами и с дачным кооперативом «Строитель»;
 - процедура рассмотрения жалоб населения;
 - выполнение третьего Плана содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области (третий План содействия);
 - программа социальных инвестиций (СИ);
- другая информация о ходе выполнения проекта, включая:
 - обращение с отходами;
 - новые проекты и дальнейшее развитие существующих проектов;
 - экологические показатели;
 - очистка сточных вод;
 - стратегии экологического мониторинга;
 - западная популяция серых китов;
 - план действий по сохранению биоразнообразия.

В настоящем отчете представлены недостатки, выявленные в ходе посещения объектов, а также:

- Возможности для улучшения (раздел 0). По итогам посещения объектов выявлен ряд возможностей для улучшения (ВДУ), которые не связаны с конкретными областями несоответствия (и поэтому не включены в журнал несоответствий — см. ниже), но указываются в интересах «Сахалин Энерджи» и (или) Кредиторов, для улучшения показателей или в некоторых случаях избежания несоответствий в будущем.
- Краткий обзор новых несоответствий по итогам посещения объектов (раздел 0). Обновленный журнал несоответствий («живой журнал» всех несоответствий,

выявленных по итогам посещений объектов и проверок проектной документации, выполненных НКООС) будет выпущен отдельно в установленном порядке.

- Вопросы для контроля (раздел 0), которые не являются ни несоответствиями, ни возможностями для улучшения, а представляют собой перечень тем или вопросов, которые «Рэмболл Энвайрон» намеревается продолжать отслеживать либо в рамках будущих аудиторских проверок или посещений в целях мониторинга, либо путем запроса у Компании дополнительной информации (в случае ее наличия и по мере поступления).

МОНИТОРИНГ ПОЛОСЫ ОТВОДА ТРУБОПРОВОДА

Посещение ПО трубопровода в июне 2016 года было выполнено квалифицированным экологом и в первую очередь заключалось в оценке состояния ПО и участков водно-болотных угодий. Мониторинг ПО включал посещения отдельных переходов через реки, ранее нарушенных водно-болотных угодий, участков, которые прежде вызывали опасения, и мест недавнего проведения ремонтных работ категорий 1–3. Кроме того, мониторинг включал оценку хода работ по удалению древесной растительности в ПО.

Осмотр вдоль ПО был направлен на состояние следующих аспектов:

- биологическая рекультивация;
- водно-болотные угодья;
- регулирование стока и борьба с эрозией;
- переходы через реки;
- инженерно-геологические исследования.

Полный перечень проверенных объектов, а также краткое изложение наших наблюдений по каждому объекту представлены в приложении 4.

Было установлено, что ПО в целом находится в очень хорошем состоянии. ПО в целом хорошо заросла на всей протяженности, а в местах, где рост растительности не возобновился, принимаются меры по его стимулированию или противодействию препятствующим этому факторам, например эрозии. Продолжается восстановление растительности в водно-болотных угодьях, по мере того как основные виды растений снова покрывают ПО. На участках, в отношении которых были предложены дополнительные меры по стимулированию восстановления растительности, «Сахалин Энерджи» предприняла необходимые меры и продолжает мониторинг таких участков.

Пожалуй, самой сложной проблемой «Сахалин Энерджи» в ПО является поддержание многочисленных переходов через реки. Многие речные системы невероятно динамичны и характеризуются очень высокими пиковыми расходами в период таяния снегов весной. «Сахалин Энерджи» использует эффективный подход к управлению работами по устранению повреждений переходов через реки, которого следует и дальше придерживаться на протяжении всего срока реализации проекта.

Контроль роста деревьев в ПО останется проблемой для «Сахалин Энерджи». Хотя этот вопрос сейчас закрыт в журнале недостатков, он остается предметом мониторинга, при этом Компания в полной мере о нем осведомлена и в настоящее время применяет эффективный подход к его решению.

Наконец, следует отметить, что на ряде участков действия третьих сторон вблизи ПО или вверх по течению от переходов через реки в пределах ПО привели к фактическому или потенциальному воздействию на ПО. «Сахалин Энерджи» предприняла очень эффективные и в полной мере целесообразные меры реагирования, и ей необходимо сохранять бдительность в отношении рисков, связанных с такими действиями.

Возможность для улучшения. На участке водно-болотных угодий возле п. Смирных (КП 230–231) установлены водопропускные трубы, чтобы устранить недостаток, выявленный в ходе посещения в целях мониторинга в 2014 году, а именно высыхание участка водно-болотных угодий к востоку от подъездной дороги, куда не могла попадать вода. Водопропускные трубы в основном решили этот вопрос, но необходимы дальнейшие работы по переустановке одного из сооружений, которое находится на неправильной

высоте, и установлению нескольких дополнительных сооружений, чтобы предотвратить скопление воды, наблюдаемое с западной стороны подъездной дороги.

МОНИТОРИНГ ПРОЕКТА ДОЖИМНОЙ КОМПРЕССОРНОЙ СТАНЦИИ ОБТК

1.1 Введение

В рамках мониторинга представители «Рэмболл Энвайрон» побывали на Объединенном береговом технологическом комплексе (ОБТК), расположенном в средней части восточного побережья острова Сахалин. В центре внимания во время посещения были вопросы, связанные с Проектом дожимной компрессорной станции ОБТК (ДКС ОБТК), а именно:

- объекты временного проживания рабочих;
- регулирование поверхностных вод на территории объекта;
- береговые площадки временного складирования оборудования и места хранения материалов;
- управление вопросами сохранения биоразнообразия на площадке проекта ДКС ОБТК.

В ходе посещения объекта был выполнен обход зоны временного проживания и переоборудованных объектов, береговых площадок временного складирования оборудования и зоны воздействия проекта ДКС ОБТК. Кроме того, в ходе посещения были проведены беседы с основным персоналом, участвующим в проектировании и строительных работах, а также специалистами-экологами, которые занимаются исследованиями и пересаживанием лишайников.

1.2 Оценка воздействия и планы управления

«Сахалин Энерджи» разработала Оценку воздействия на окружающую, социально-экономическую среду и здоровье населения (ОВОСЭЗ), которая неоднократно подвергалась проверке компанией «Рэмболл Энвайрон». Как ранее докладывалось Кредиторам, «Рэмболл Энвайрон» рекомендует считать ОВОСЭЗ выполненной, но при этом остается ряд пробелов и невыполненных мероприятий, и наилучшим способом действий в этом отношении была бы разработка других оценок и документов. В частности, согласно ОВОСЭЗ, биоразнообразие не в полной мере соответствует требованиям стандарта деятельности 6 МФК, и мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» следующее:

1. Выполнить системную проверку типов растительности и определить, какие из них соответствуют определению естественной среды обитания в стандарте деятельности 6 МФК. Для этого особенно полезен пункт GN43 руководства, и на основе описаний среды обитания в ОВОСЭЗ мы могли бы заключить, что кустарниково-пушицевое сфагновое болото, лиственнично-кустарниковый лес и темнохвойно-лиственничный лес с кустарниками и зеленым мхом следует относить к естественным средам обитания.
2. Выполнить системную оценку критически важных мест обитания. Для этого необходимо проверить все типы и отдельные виды растительности на все пять основных критериев критически важных мест обитания (а также на применимые второстепенные критерии). При этом необходимо придерживаться методики, определенной в стандарте деятельности 6 МФК, включая понятие отдельных административных единиц (ОАЕ) для критериев 1–3.
3. Определить необходимые корректирующие мероприятия, чтобы обеспечить отсутствие чистой убыли естественной среды обитания и чистый прирост критически важных мест обитания. Эти мероприятия следует включить в ПДБ.

При этом мы рекомендуем не пытаться выполнить указанные выше оценки и корректирующие мероприятия в отрыве от проекта ДКС ОБТК, а предпринять эту оценку в

рамках уже проводимой Компанией работы по разработке ПДБ для всех объектов Проекта (см. также раздел 1.24).

Помимо ОВОСЭЗ, «Рэмболл Энвайрон» ранее отмечала необходимость соответствующих планов управления, чтобы определить стандарты и меры контроля экологических и социальных вопросов применительно к проекту ДКС ОБТК (некоторые конкретные аспекты, которые следует учесть в планах управления, указаны в матрице проверки). По этому вопросу «Сахалин Энерджи» в ходе посещения объектов представила новую информацию о разработке следующих проектных планов управления:

- План взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС). ПВЗС для проекта разработан, проверен «Рэмболл Энвайрон» и признан соответствующим применимым стандартам. Отредактированная версия ПВЗС имеется в открытом доступе.
- Заканчивается работа над Планом по обращению с отходами (ПОО), который будет представлен на английском языке. ПОО для этапа подготовительных работ разработан, но представлен только на русском языке.
- Заканчивается работа над Планом безопасности дорожного движения (ПБДД) (на английском языке).
- План регулирования стока и борьбы с эрозией (ПРСБЭ) будет готов через несколько месяцев и реализован подрядчиком по ПМТОС для поселка. В ходе посещения объектов было установлено, что первая часть работ во временном поселке уже завершена. Подрядчик по подготовительным работам разработал ПРСБЭ, но он представлен только на русском языке. «Рэмболл Энвайрон» обсудила с персоналом объекта необходимость включения в ПРСБЭ всех работ по проекту ДКС ОБТК, а не только временного поселка.
- Программа производственного экологического контроля и Программа производственного санитарного контроля для подготовительных работ. Оба документа в настоящее время представлены только на русском языке, поскольку находятся в процессе обсуждения «Сахалин Энерджи» и подрядчика по подготовительным работам (первые предварительные варианты подрядчика по подготовительным работам потребовали принятия дополнительных мер). Оба этих документа необходимы для получения подрядчиком по подготовительным работам необходимых разрешений для начала работ. Предлагается закончить работу над этими документами к началу сентября.

Будет разработан общий План управления вопросами ОТОСБ для проекта ДКС ОБТК, охватывающий все основные положения различных планов управления. Он будет готов в июле 2016 года и представлен для проверки.

- **Несоответствие.** Как предусмотрено Соглашением об общих условиях финансирования (СОУФ) / Планом ОТОСБ и СД, План(ы) управления вопросами ОТОСБ для проекта ДКС ОБТК должны быть проверены «Рэмболл Энвайрон» и официально согласованы Кредиторами. Мы рекомендуем предоставить эти планы как можно скорее (некоторые планы были предоставлены в ходе посещения объектов) или как минимум достаточно заблаговременно до начала основных строительных работ, чтобы они могли быть проверены «Рэмболл Энвайрон», в случае необходимости доработаны «Сахалин Энерджи» и одобрены Кредиторами.

1.3 Строительство объектов временного проживания и поселка строителей

1.3.1 Переоборудование объектов проживания

На момент посещения в целях мониторинга «Сахалин Энерджи» продолжала переоборудование секции существующих объектов для проживания рабочих в северной части площадки (ранее построенных для строительства ОБТК), которые будут

использоваться строительными рабочими, занятыми в проекте дожимной компрессорной станции ОБТК.

«Временный поселок» расположен в юго-восточной части старого поселка строителей ОБТК. Компания сообщила, что остальная часть старого поселка будет либо переоборудована подрядчиком по ПМТОС, либо может быть снесена для строительства на ее месте нового объекта.

В зоне временного поселка на данный момент переоборудованы шесть жилых зданий и еще два почти закончены. Четыре жилых здания еще не переоборудованы и были огорожены, чтобы закрыть доступ к ним. Выполненные на данный момент работы по переоборудованию заслуживают одобрения: заменена часть полов (часть осталась), двери перекрашены, вся электропроводка заменена, во всех стенах установлена новая изоляция. В зданиях уютно и тепло.



Фотография 1.

Временный поселок — переоборудованные здания



Фотография 2. Переоборудование здания не ведется в связи с его текущим состоянием – обратите внимание на красную ленту, перекрывающую вход



Фотография 3. Переоборудованное жилое здание внутри



Фотография 4. Переоборудованный офис в здании



Фотография 5. Новая система отопления в жилом здании. Обратите внимание на цветовую маркировку электрического устройства, показывающую, что оборудование проверено и исправно

На первом этаже одного из жилых зданий имеются медпункт и прачечная. Здание столовой готово, рядом с ним построено новое здание водоочистой станции.

1.3.2 Регулирование и дренаж поверхностных вод

Со времени нашего предыдущего посещения в целях мониторинга в октябре 2015 года были прочищены и расширены дренажные канавы вокруг территории жилого поселка,

установлены новые водопропускные трубы под дорогами и удалена густая поросль деревьев, чтобы сделать поток более свободным. Во всех канавах отсутствовали загрязняющие вещества, в некоторых отмечены низкие уровни воды. Все поверхностные воды стекают в северо-восточный угол старого поселка строителей ОБТК, а затем к северу от территории площадки, где, как сообщается, впадают в природный водоток. В эти дренажные каналы попадает только дождевая вода; выпуск из очистных сооружений на юге площадки осуществляется в этом же районе, но через подземную трубу в разрешенную точку сброса в водоток к северу от поселка.

Как указывалось выше, поверхностные воды из временного поселка в настоящее время отводятся на север в разрешенную точку сброса. Точка сброса для площадки проекта ДКС ОБТК планируется подрядчиком по подготовительным работам. Для поселка по всей видимости потребуется как минимум пруд-отстойник. В настоящее время предлагается расположить его в северо-восточном углу площадки проекта ДКС ОБТК. Вокруг места хранения почвы будет предусмотрена дренажная канава, а перед точкой сброса предлагается устроить пруд-отстойник. Вполне возможно, что по требованию российских властей придется предпринимать более жесткие меры. Подрядчик по подготовительным работам обустроит участок, который принимается подрядчиком по ПМТОС.



Фотография 6. Дренажная канава во временном поселке с новыми водопропускными трубами



Фотография 7. Северо-восточный угол площадки, где дренажные канавы сходятся к выпускной трубе, отводящей воду за пределы площадки

Парковка грузовых автомобилей в районе столовой разрешается только в течение суток, на более длительный период автомобили должны вставать на парковку на береговой площадке временного складирования оборудования и использовать поддон под двигателем для предотвращения загрязнения грунта. Отмечено, что поддоны имеются под всеми единицами оборудования, используемого для переоборудования зданий, включая небольшие генераторы, как показано на Фотография 8 ниже. Большие дизельные генераторы, обеспечивающие энергоснабжение столовой, являются автономными, поэтому опасности утечки дизельного топлива нет.



Фотография 8. Генераторы с поддонами под ними



Фотография 9. Главные генераторы поселка, для которых предусмотрены меры по локализации разлива и предотвращения загрязнения грунта



Фотография 10. Оборудование хранится с поддонами под ним

1.3.3 Места хранения материалов и обращения с отходами

Место хранения почвы в северо-западной части временного поселка / на краю поселка строителей этапа ПМТОС выглядит чистым, аккуратным и хорошо отделено от местности. Почвы из внешнего карьера будет использоваться для участка вокруг временного поселка. Существующие временные деревянные пешеходные мостки будут заменены мощеными дорожками.

Скальный грунт для покрытия новых пешеходных дорожек во временном поселке в настоящее время также хранится на этой площадке.



Фотография 11. Места хранения почвы

Береговая площадка временного складирования оборудования выглядела чистой и аккуратной, видимых источников загрязнения, потенциально способного попасть в дренажные системы или водотоки, не отмечено. «Сахалин Энерджи» сообщила, что при необходимости площадка может быть расширена на юг, когда подрядчик по ПМТОС приступит к работе.



Фотография 12. Береговая площадка временного складирования оборудования. Обратите внимание на поддоны под припаркованными автомобилями

Отходы в настоящее время сортируются в разные баки, стоящие за столовой. Строительные отходы собираются в мешки или на поддоны и еженедельно вывозится с площадки.



Фотография 13. Место сортировки отходов и временные пешеходные мостки

1.4 Управление использованием почв

Для проекта ДКС ОБТК будут использованы те же места хранения почвы, что и при строительстве ОБТК. На площадке остаются почвенные отложения, на которых частично восстановилась растительность, но они не являются естественными средами обитания. Западный конец места хранения почвы покрыт растительностью в меньшей степени и вероятно будет заполняться первым.



Фотография 14. Место хранения почвы

Через площадку в северном направлении протекает небольшой ручей. Он образуется в результате слияния стоков с трех участков ОБТК (вертолетная площадка / ОППО, ОППО / западный участок поселка и восточный участок поселка). Вокруг ручья будет установлена 30-метровая запретная зона, и по этой причине ведется работа над проектом места хранения почвы. Ручей выглядел чистым, в нем не было ила или загрязнения.



Фотография 15. Вид на север от ручья, который протекает через место хранения почвы

Торф будет храниться дальше к востоку на пониженном участке — ближе к уровню торфяников, которые находятся к северу и востоку от площадки ОБТК.

Вопрос для контроля. В ходе посещения в целях мониторинга обсуждалась глубина мест хранения торфа, поскольку «Сахалин Энерджи» хотела бы хранить торф на глубинах до 4 м, чтобы сократить площадь зоны хранения, хотя для подтверждения приемлемости такого хранения потребуется дополнительная проверка.



Фотография 16. Предлагаемое место хранения торфа

1.5 Пересаживание лишайников

На момент посещения на ОБТК присутствовали специалисты, занимающиеся работами по пересаживанию лишайников. План по пересаживанию лишайников в настоящее время согласован и одобрен российским правительством. В данный момент план представлен только на русском языке.

«Рэмболл Энвайрон» проинформировали, что работы по пересаживанию начнутся скоро, поскольку по плану должны быть закончены к концу июля 2016 года. Пересаживание предлагается осуществить в течение 10 дней: первые пять дней — определение участков для пересадки (т. е. выявленных в ходе работ), последующие пять дней — фактическое пересаживание. Выбор участков для пересадки должен быть основан на конкретных критериях, установленных в утвержденных планах по пересаживанию. Критерии определения участков для пересадки обсуждались в ходе посещения в целях мониторинга, при этом были подтверждены следующие основные критерии: влажность, тип леса и вид деревьев.

«Рэмболл Энвайрон» встретилась с подрядчиками, занимающимися проектом по пересаживанию лишайников, чтобы обсудить подход к пересаживанию и сроки работ. Будут использованы три способа: пересадка слоевищ, кусочков коры с лишайниками на них и целых веток с лишайниками.

После этого совещания мы посетили сохранившийся участок леса. С дороги он выглядел почти так же, как во время предыдущего посещения в октябре 2014 года. Однако когда мы вошли в этот лес, стало ясно, что за две прошедшие зимы в нем произошел значительный повал деревьев. В результате этого в некоторых местах появились открытые участки, что почти наверняка повлияло на изменение условий освещенности и влажности. На некоторых

упавших деревьях имелись весьма значительные разросшиеся лишайники. Было обнаружено, что отвалились также некоторые небольшие ветки с охраняемыми видами лишайников на них.

- **Вопрос для контроля.** Очевидно, что условия для лишайников в этом лесу ухудшаются. Процесс пересаживания должен быть осуществлен этим летом до того, как очередные зимние бури могут привести к еще большим повреждениям.



Фотография 17. Вид на лес с дороги



Фотография 18. Упавшие деревья в лесу

ЛИКВИДАЦИЯ РАЗЛИВОВ НЕФТИ

1.6 Введение

Ежегодное посещение «Рэмболл Энвайрон» в целях мониторинга в этом году было приурочено к ежегодным учениям Компании по ликвидации крупного разлива нефти, чтобы НКООС мог участвовать в обоих мероприятиях в ходе одного посещения.

Представитель «Пи-Си-Си-Ай, Инк.» (РССИ), консультантов Кредиторов по ликвидации разливов нефти, провел ряд совещаний с руководителями высшего звена «Сахалин Энерджи», ответственными за готовность к ликвидации разливов нефти (ЛРН), по следующим вопросам:

- статус выявленных ранее нерешенных вопросов и ход устранения замечаний, связанных с системой ЛРН «Сахалин Энерджи», включая достижения и инициативы в сфере готовности к ЛРН;
- периодичность обучения и учений по ЛРН;
- состояние документации Компании по ЛРН, включая планы ликвидации разливов нефти (ПЛРН) и рефераты планов;
- состояние и готовность оборудования для ликвидации разливов нефти и защиты представителей дикой природы от последствий разлива нефти, размещенного на объектах «Сахалин Энерджи» в ПК «Пригородное». *Следует отметить, что последний пункт включал только визуальную проверку и проверку документации; оборудование не применяли и не проверяли в действии.*

Указанные выше вопросы относятся к объему работ данного ежегодного посещения в целях мониторинга и рассматриваются в последующих разделах.

РССИ также в качестве независимого наблюдателя оценила ежегодные учения «Сахалин Энерджи» по ликвидации крупного разлива нефти, проведенные 15–16 июня. Эти комплексные учения включали развертывание некоторых видов оборудования в открытом море и на береговой полосе. Основной целью мероприятия являлась проверка способности «Сахалин Энерджи» получить доступ к дополнительному оборудованию для ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, имеющемуся у ее партнеров, других сахалинских нефтяных компаний, правительства Сахалинской области и международных структур по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций в нефтяной промышленности. Оценка учений по ликвидации разливов нефти, выполненная компанией РССИ, включена в приложение 3 к настоящему отчету НКООС о посещении в целях мониторинга.

1.7 Достижения в сфере готовности к ЛРН

Проведены совещания РССИ с группой высшего руководства, ответственной за готовность к ЛРН, которые показали существенный прогресс в этой области и выполнение большинства оставшихся незавершенными действий в сфере готовности к ликвидации разливов нефти. Оставшиеся открытыми вопросы были обсуждены, в целом решены в ходе совещания и представлены ниже в следующих разделах.

- **Несоответствие.** Незавершенным остается только одно крупное корректирующее мероприятие (ЛРН.05) — разработка наихудших сценариев разлива нефти для наземных объектов «Сахалин Энерджи». В отношении этого мероприятия «Сахалин Энерджи» подчеркивает полное соответствие российским государственным нормам и просит РССИ разъяснить, что именно является передовым международным подходом и какие требования, предъявляемые Кредиторами, могут быть также приемлемы для российских местных и федеральных регулирующих органов в сфере охраны окружающей среды.

1.7.1 Замена и модернизация оборудования для ликвидации разливов

Хотя в течение последних двух лет отсутствовало финансирование для дополнительного оборудования для ликвидации разливов нефти, как вновь разработанного, так и сменного, по причине спада на рынке, связанного с производством и сбытом сырой нефти, «Сахалин Энерджи» продолжает осуществлять свою программу технического обслуживания и ремонта оборудования, которая соответствует передовому международному подходу. Компания также продолжает максимально использовать свое оборудование и осваивает новые системы и стратегии для расширения возможностей имеющегося оборудования. Знания и уровень подготовки операторов оборудования ЛРН также соответствуют передовым международным стандартам.

РССИ ранее отмечала, что часть оборудования и систем «Сахалин Энерджи» для ликвидации разливов нефти, предназначенных для прибрежных зон и открытого моря, имеют недостаточные размеры или мощность с учетом эксплуатационных условий, для которых они предназначены. Менеджер «Сахалин Энерджи» по оборудованию для ликвидации разливов нефти два года назад посетил Международную конференцию по разливам нефти в г. Саванне, штат Джорджия (США), и отмечает, что имеются несколько современных систем, более пригодных для условий деятельности «Сахалин Энерджи» в прибрежных зонах и в открытом море. Хотя это усовершенствованное оборудование и системы не закуплены, группа ЛРН дала пояснения, что имеющееся оборудование работает хорошо с учетом своего назначения и содержится на должном уровне готовности.

Руководители, ответственные за систему ЛРН, рассказали о планах Компании по строительству четырех новых судов ледового класса для снабжения и обеспечения аварийно-спасательного дежурства у морских добывающих платформ. Специалисты отдела по защите от чрезвычайных ситуаций «Сахалин Энерджи» (далее — Отдел ЧСГО), имеющие опыт проведения морских операций, работают непосредственно с департаментом морских операций над техническими характеристиками этих четырех новых судов, чтобы обеспечить наличие у них существенных возможностей для ЛРН, включая распыление диспергентов. Эти четыре новых судна значительно расширят возможности «Сахалин Энерджи» в сфере ЛРН в прибрежных зонах и открытом море, причем процесс их закупки идет по графику.

1.7.2 Немеханические способы ликвидации разливов

«Сахалин Энерджи» не только значительно продвинулась в процессе планирования и согласования использования диспергентов и сжигания на месте при разливах на море, но фактически стала лидером в России в сфере разработки стандартов и руководств по применению для этих вариантов немеханической ликвидации разливов.

Продолжая работу с российскими регулирующими органами как на федеральном уровне в г. Санкт-Петербурге, так и на местном уровне в Сахалинской области, «Сахалин Энерджи» разработала руководство по применению и получила необходимые предварительные согласования для использования диспергентов в некоторых районах с подходящими условиями. В России пока не нормированы значения предельных допустимых концентраций для использования диспергентов в морской среде. Российские рыбохозяйственные и природоохранные организации ведут работу по установлению временных предельных значений к концу этого года, а окончательных — к середине 2017 года. «Сахалин Энерджи» между тем использует подход, основанный на анализе суммарной экологической выгоды (АСЭВ), в соответствии с российскими нормами для диспергентов, чтобы определять участки и условия, в которых использование диспергентов является целесообразным вариантом. Компания также получила согласование государственных органов на применение этого подхода, на определенных участках и при подходящих условиях для использования диспергентов. «Сахалин Энерджи» планирует закупить в 2017 и 2018 годах диспергент

«Корексит 9527» в объемах, достаточных для создания внутренних запасов в размере 200 м³.

Работа над нормами и правилами для сжигания на месте при разливах на море продвинулась в России не столь значительно, как над нормами для использования диспергентов. Недостаточная проработка норм для сжигания на месте при разливах на море также потребует применения подхода, основанного на АСЭВ, чтобы получить разрешение и начать применение. Подрядчик «Сахалин Энерджи» по ЛРН разрабатывает подход и стандарт, аналогичные используемым для диспергентов, чтобы получить согласование или предварительное согласование государственных органов для сжигания на месте в море. В настоящее время сжигание на месте как вариант ликвидации наземных разливов нефти в России не предусмотрено. РССИ отметила, что, хотя этот вопрос лежит за пределами компетенции «Сахалин Энерджи», невозможность использовать сжигание на месте на суше или в водно-болотных угодьях, когда условия позволяют делать это, может ограничить способность «Сахалин Энерджи» ликвидировать некоторые разливы, которые могут произойти на суше.

1.7.3 Периодичность обучения и учений

«Сахалин Энерджи» проводит основательное обучение принципам ликвидации разливов нефти и системе управления аварийно-спасательными работами для более чем 75 членов своей группы по ликвидации разливов нефти. Это обучение проводится собственными, партнерскими, государственными консультантами и инструкторами, которые являются признанными экспертами в представляемых ими областях.

РССИ обсудила вопросы, которые она ранее поднимала перед «Сахалин Энерджи», в отношении периодичности обучения ликвидации разливов нефти, установленной в Руководстве по обучению ликвидации разливов нефти. РССИ недавно указала на разночтения в части периодичности обучения по ЛРН, установленной в Руководстве по администрированию органов управления в ЧС, и требованием, содержащимся в приложении 15 к Стандарту по ПЛЧС (приложение 15, «Предупреждение и ликвидация разливов», является частью Плана ОТОСБ и СД).

- **Вопрос для контроля.** Отдел ГОЧС «Сахалин Энерджи» намерен откорректировать Руководство по администрированию органов управления в ЧС в соответствии с требованиями приложения 15 в части периодичности обучения ЛРН.

1.7.4 Временное хранение собранной нефти

РССИ ранее задавала «Сахалин Энерджи» вопрос о возможности перевалки и временного хранения больших объемов собранной нефти и загрязненной воды, которые могут образоваться при крупном разливе. «Сахалин Энерджи» проанализировала свои последние планы и стратегии, чтобы обеспечить дополнительные возможности для хранения собранной нефти и жидких отходов. Обязательство Компании выделить в случае необходимости челночный танкер для временного хранения позволит «Сахалин Энерджи» временно хранить наибольшие расчетные объемы собранной нефти и нефтесодержащих жидкостей в случае разлива по наихудшему сценарию в прибрежных зонах или в открытом море. Эта стратегия является разумной и соответствует передовому международному подходу.

1.8 Обновления Плана ликвидации аварийных разливов нефти

«Сахалин Энерджи» представила подробный отчет о статусе каждого из шести недавно пересмотренных ПЛРН. В пять из этих шести планов Компания включила почти все замечания РССИ. Два замечания РССИ по планам для наземных объектов требуют дальнейшего анализа и проверки перед внесением изменений в эти планы: РССИ указала,

что в этих двух планах должна рассматриваться ситуация распространения разлива за вторичные средства сдерживания, а также что следует увеличить объемы утечки по наихудшему сценарию до объема самого большого резервуара в пределах зоны вторичного сдерживания.

- **Вопрос для контроля.** Было согласовано, что РССИ представит дальнейшие рекомендации в части требований Кредиторов для этих сценариев разлива с разъяснениями передовых подходов к определению объемов разлива по наихудшему сценарию (в частности, РССИ рассмотрит российские и международные стандарты и методы (Международной ассоциации представителей нефтяной промышленности по охране окружающей среды, Международной федерации владельцев танкеров по предотвращению загрязнений, Международной морской организации), а также стандарты и методы «Шелл Ойл»).

В настоящее время три плана для морских объектов находятся на рассмотрении Государственной экологической экспертизы (ГЭЭ). ГЭЭ стала проводиться в России после аварии на платформе «Глубоководный горизонт» (Deepwater Horizon) с целью проверки планов для морских объектов во всех российских нефтегазовых компаниях. Ожидается, что заключения этой новой комиссии будут получены через 3–4 месяца.

- **Вопрос для контроля.** «Сахалин Энерджи» отметила, что она еще не получила от РССИ подробного анализа пересмотренного Плана ликвидации наземных разливов для ОБТК. РССИ включила этот вопрос в перечень своих корректирующих мероприятий.

«Сахалин Энерджи» пояснила, что она планирует вместо разработки новых сводных ПЛРН для раскрытия общественности опубликовать полные ПЛРН на своем общедоступном веб-сайте. Единственным изменением в этих общедоступных ПЛРН будет удаление персональной и корпоративной частной информации.

1.9 Ликвидация разливов нефти в ПК «Пригородное»

Вместо главного склада АВП для хранения оборудования в порту мы посетили на территории завода СПГ участок размещения оборудования для ЛРН и защиты диких животных.

Оборудование для ликвидации разливов нефти в ПК «Пригородное» явно содержится надлежащим образом. Проверка данных по техническому обслуживанию различных систем боновых заграждений, снятия нефтяной пленки и обеспечения показала, что учет ведется должным образом. Визуальный осмотр оборудования показал, что оно выглядит неповрежденным, работоспособным и готовым к развертыванию.

Оборудование для защиты представителей дикой природы от последствий разлива нефти также организовано со знанием дела, выглядит полностью укомплектованным и хорошо обслуживаемым. В связи с удаленностью острова Сахалин от оборудования для защиты диких животных уровней 2 и 3 стратегия в этой узкоспециализированной сфере, опирающаяся на персонал и оборудование, привлекаемые на договорной основе и стратегически располагающиеся на острове, представляется разумной и соответствующей передовому подходу.

ОБРАЩЕНИЕ С БЕЗОПАСНЫМИ ОТХОДАМИ

1.10 Разработка стратегии

«Сахалин Энерджи» традиционно использовала три полигона для захоронения безопасных отходов — в северной (п. Ноглики), центральной (п. Смирных) и южной (п. Корсаков) частях острова. Каждый из них был изначально спроектирован или модернизирован при участии Компании таким образом, чтобы соответствовать приемлемым стандартам. «Рэмболл Энвайрон» ранее докладывала Кредиторам о существенных вопросах в связи со стратегией «Сахалин Энерджи» по обращению с безопасными отходами, вызванных: (i) недостаточной вместимостью полигона в г. Корсакове и (ii) законодательными ограничениями, из-за которых Компания прекратила вывоз отходов на полигоны в п. Смирных и п. Ноглики (эти полигоны еще не внесены в реестр утвержденных объектов размещения отходов ГРОРО РФ).

Для решения этих вопросов «Сахалин Энерджи» разработала новую версию стратегии по обращению с отходами. Утверждение этой стратегии неоднократно откладывалось, а сама она подвергалась существенным изменениям за предыдущие три года, и все же при посещении объектов были предложены дальнейшие поправки к общей стратегии.

Во время предыдущего посещения объектов в октябре 2015 года стратегия по обращению с отходами включала следующие пункты:

- **В краткосрочной и среднесрочной перспективе:** отходы категорий IV–V (безопасные) должны были транспортироваться на полигоны, расположенные на материке.
- **В долгосрочной перспективе:** «Сахалин Энерджи» должна была спроектировать собственные объекты размещения отходов на ОБТК и заводе СПГ в рамках проектов ДКС ОБТК и третьей технологической линии СПГ соответственно.

Понимая, что кратко- и среднесрочное решение означало сравнительно высокие эксплуатационные затраты и не было оптимальным ввиду расстояний транспортировки отходов, компания «Рэмболл Энвайрон» все же посчитала его разумным, учитывая текущие трудности с полигонами, действующими на острове. Мы также посчитали, что долгосрочный вариант проектирования собственных объектов размещения отходов позволит «Сахалин Энерджи» полностью взять под контроль вопросы обращения с отходами, что особенно желательно ввиду постоянных и затяжных проблем, с которыми Компания сталкивалась последние 3–4 года при использовании объектов под управлением третьих сторон. Но мы также подчеркивали срочность проектирования таких объектов, особенно на ОБТК, для выполнения требований проектов строительства ДКС ОБТК и третьей технологической линии СПГ.

На момент посещения объектов в июне 2016 года использование действующих на острове объектов прекратилось и все отходы категорий IV–V централизованно свозились в г. Южно-Сахалинск (на объект под управлением подрядчика — см. ниже дополнительные комментарии) перед их отправкой на материк через порт Корсаков. Однако, как нам сообщили в «Сахалин Энерджи», после обсуждений с новым губернатором Сахалинской области потребовалось снова (в который раз) менять среднесрочную и долгосрочную стратегии. В частности, губернатор определил, что вместо проектирования собственных объектов компания «Сахалин Энерджи» должна использовать островные муниципальные объекты захоронения/переработки отходов. Это включает в себя возобновление использования действующих на острове полигонов, при условии (повторного) получения ими соответствующих лицензий, а также использование новых предложенных муниципальных объектов.

Во время посещения объектов пересмотренная стратегия «Сахалин Энерджи» для северного, центрального и южного регионов была представлена в форме презентаций PowerPoint. Ниже приводится ее краткий обзор.

Таблица 1. Краткий обзор пересмотренной стратегии по обращению с безопасными отходами (категории IV–V)

Северный регион	
Первая половина 2016 г.	Транспортировка отходов на полигоны, расположенные на материке (Приморский край)
Первая половина 2016 г.	Включение в реестр ГРОРО действующего муниципального полигона в п. Ноглики
Вторая половина 2016 г. и 2017 г.	Вывоз отходов на действующий муниципальный полигон в п. Ноглики (при условии успешного включения в реестр ГРОРО)
2018 г. и далее	Открытие нового муниципального объекта размещения отходов в п. Ноглики (включая полигон и завод по переработке). Вывоз отходов компании «Сахалин Энерджи» на новый объект размещения отходов
Центральный регион	
2016 г. и первая половина 2017 г.	Транспортировка отходов на полигоны, расположенные на материке (Приморский край)
Первая половина 2017 г.	Включение в реестр ГРОРО действующего муниципального полигона в п. Смирных
Вторая половина 2017 г. и далее	Вывоз отходов на действующий муниципальный полигон в п. Смирных (при условии успешного включения в реестр ГРОРО)
Южный регион	
2016 г.	Транспортировка отходов на полигоны, расположенные на материке (Приморский край)
2017 г.	Открытие нового муниципального объекта размещения отходов в г. Южно-Сахалинске
2017 г. и далее	Вывоз отходов на новый полигон в г. Южно-Сахалинске и действующий (расширенный) полигон в г. Корсакове

Кроме того, Компания на словах проинформировала «Рэмболл Энвайрон», что намеревается создать собственные установки для сжигания отходов на ОБТК и заводе СПГ. Чтобы избежать трудностей с получением разрешений, создание этих установок было бы целесообразно включить в проекты ДКС ОБТК и третьей технологической линии завода СПГ соответственно.

В целом мы пришли к заключению, что предпочтительнее использовать объекты размещения отходов на острове, чем транспортировать их на материк. Более того, пересмотренные стратегии имеют дополнительные преимущества в связи с возможным запуском переработки отходов в п. Ноглики и получением окончательного разрешения на использование объекта размещения нефтесодержащих отходов в п. Смирных (который был построен несколько лет назад при содействии «Сахалин Энерджи» как место для временного хранения нефтезагрязненной почвы в случае крупных разливов нефти). Тем не менее последнее изменение стратегии по обращению с отходами подразумевает отказ Компании от намерения

утилизировать отходы исключительно собственными силами в среднесрочной и долгосрочной перспективе.

- **Несоответствие.** Исходя из прошлого опыта, следует отметить, что пересмотренная стратегия использования действующих и новых муниципальных объектов размещения отходов связана с рядом рисков (даже в предыдущем обзоре стратегий обращения с отходами)
- «Сахалин Энерджи» в 2015 году этот вариант связывали с высокой степенью риска), включая следующие факторы неопределенности:
 1. Будут ли действующие полигоны для захоронения отходов в п. Ноглики и п. Смирных одобрены для включения в ГРОРО в ожидаемые сроки (и, соответственно, можно ли будет использовать их для утилизации отходов).
 2. Будут ли предлагаемые новые объекты размещения отходов в г. Южно-Сахалинске и п. Ноглики и проект по расширению действующего объекта в г. Корсакове завершены в ожидаемые сроки (здесь следует заметить, что строительство нового полигона для захоронения отходов в г. Южно-Сахалинске уже отстает на несколько лет).
 3. Будут ли все муниципальные объекты построены и эксплуатироваться в соответствии с установленными стандартами (примеры несоответствия — действующий полигон в п. Смирных и еще в большей степени полигон в п. Ноглики).

Вышеназванные риски можно снизить за счет проектирования собственных установок Компании для сжигания отходов, так как это позволит значительно снизить остаточные объемы отходов категорий IV–V, подлежащих вывозу на муниципальные объекты.

Это подчеркивает важность создания Компанией собственных установок для сжигания отходов в качестве меры по снижению рисков, и мы рекомендуем официально включить это положение в документированную стратегию по обращению с отходами. Тем не менее мы понимаем, что создание таких объектов будет в значительно большей степени вероятным с точки зрения разрешительных процедур в случае их включения в проекты ДКС ОБТК и третьей технологической линии СПГ. Мы считаем это неотложным вопросом, учитывая начавшиеся подготовительные строительные работы по проекту ДКС ОБТК, и рекомендуем Компании подтвердить статус разрешений для проекта ДКС ОБТК и возможность включить в этот проект разрешенные в РФ постоянные установки для сжигания отходов.

- **Несоответствие.** В ходе предыдущего посещения объектов компанией «Рэмболл Энвайрон» был поднят конкретный вопрос о неопределенности получения разрешения на размещение строительных отходов (например по проекту ДКС ОБТК) на имеющихся муниципальных полигонах, и тогда «Сахалин Энерджи» отмечала, что такого разрешения может не быть. В ходе посещения объектов в июне 2016 года «Сахалин Энерджи» устно проинформировала «Рэмболл Энвайрон», что строительные отходы можно будет размещать на муниципальных полигонах, хотя оставалось неясным, как или почему изменилась эта позиция; поэтому с учетом того, что строительные работы по проекту ДКС ОБТК начались, мы рекомендуем Компании предоставить Кредиторам письменное подтверждение этого.

1.11 Существующие объекты

На момент посещения объектов в июне 2016 года отходы категорий IV–V «Сахалин Энерджи» вывозились подрядчиками, которые забирали отходы с различных объектов Компании, затем доставляли их на управляемый подрядчиком центральный перевалочный пункт в г. Южно-Сахалинске. После этого отходы транспортировались на материк (через

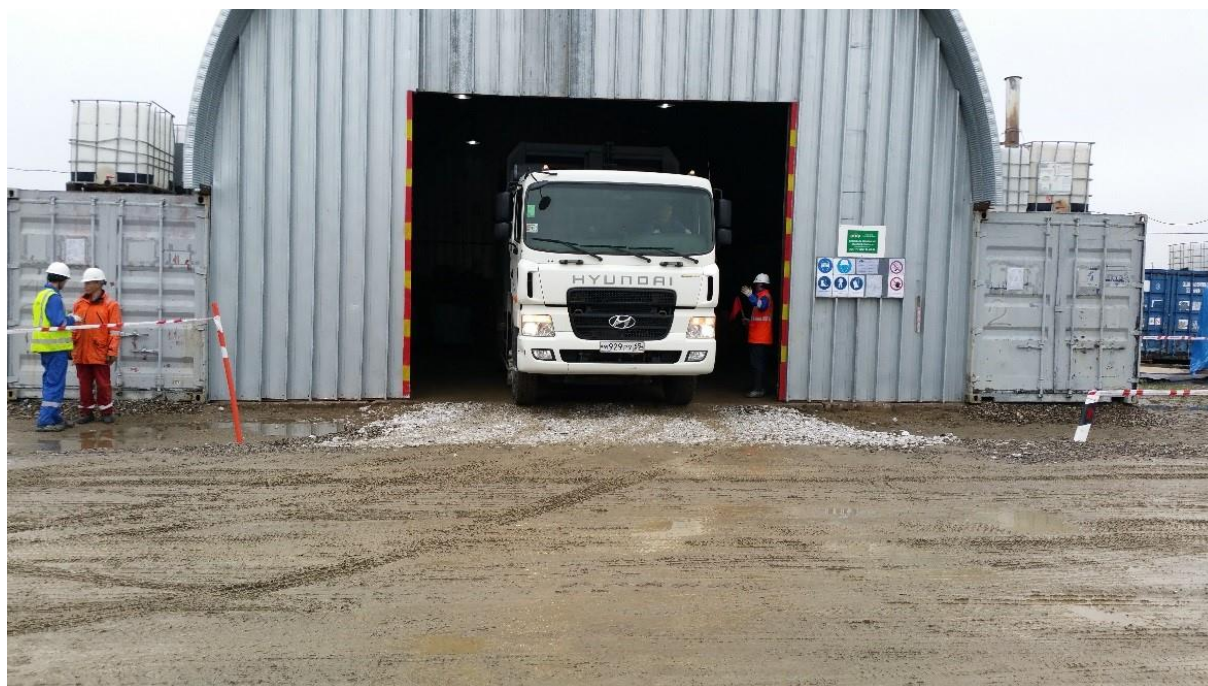
порт Корсаков) для захоронения на полигоне. В ходе посещения объектов был произведен осмотр станции перевалки отходов, и в целом его работа признана хорошо организованной, в частности:

- Осуществлялись надлежащие меры по обеспечению охраны здоровья и безопасности (включая обязательный инструктаж по технике безопасности перед допуском на объект, использование СИЗ сотрудниками и посетителями и пр.).
- Производилось разделение отходов (картон, пластик и дерево).
- Отходы категорий IV–V хранились/изолировались в сооружениях с надлежащей конструкцией и содержанием (см. Фотография 19).
- Наблюдение за доставкой отходов во время посещения объектов (привоз мусора с жилого комплекса «Зима») показало надлежащую транспортировку в полностью закрытом мусоровозе.
- Отходы других категорий (ртутные лампы, аккумуляторы и пр.) хранились отдельно в ISO-контейнерах.

Возможность для улучшения. Были выявлены области, в которых требуются незначительные улучшения, а именно:

- Недостаточная вентиляция ISO-контейнеров для хранения нефтезагрязненных материалов, которую можно улучшить, чтобы снизить скопление паров углеводородов.
- Открытые места хранения бочек с промасленной ветошью и другими материалами с недостаточным укрытием от осадков, неспособным предотвратить заполнение поддонов дождевой водой (см. Фотография 20). Следует рассмотреть лучшие варианты укрытия (например хранение в ISO-контейнерах).

Мы понимаем, что объектом владеет и управляет сторонний подрядчик, но рекомендуем «Сахалин Энерджи» работать совместно с ним над вышеупомянутыми улучшениями.



Фотография 19. Доставка отходов категорий IV–V в отдельное сооружение для хранения/изоляции



Фотография 20. Открытое хранение бочек

Разделение отходов категорий IV–V производится вручную без помощи каких-либо механизмов или оборудования, из-за чего снижается эффективность. Однако мы признаем, что приобретение нового оборудования едва ли будет практичным в контексте / временных рамках пересмотренной стратегии по обращению с отходами, которая предусматривает прекращение использования объекта компанией «Сахалин Энерджи» до середины 2017 года (см. выше). Поэтому мы воздерживаемся от официальных рекомендаций в этом отношении.

МОНИТОРИНГ В ОБЛАСТИ СОЦИАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1.12 Введение

«Рэмболл Энвайрон» осуществляет ежегодный мониторинг социальной деятельности «Сахалин Энерджи» с целью проверки соблюдения ее обязательств в рамках Плана ОТОСБ и СД. Во время посещения объектов в целях мониторинга в июне 2016 года отдельная проверка программ социальной деятельности не проводилась, хотя эта тема обсуждалась на совещаниях с управлением по связям с государственными органами, акционерами и внешним связям «Сахалин Энерджи».

Управление по связям с государственными органами, акционерами и общественностью во время посещения в целях мониторинга провело ряд презентаций, предоставило информацию об основных инициативах и программах, проведенных в течение отчетного периода. Они будут рассматриваться в следующих подразделах и охватывают:

- обзор результатов социальной деятельности;
- взаимодействие с заинтересованными сторонами, включая взаимодействие с японскими заинтересованными сторонами и с дачным кооперативом «Строитель»;
- процедура рассмотрения жалоб населения;
- проблемы коренных народов, включая выполнение третьего Плана содействия (2016–2020 годы);
- социальные инвестиции (СИ).

Подробное описание механизмов и процедур в сфере социальной деятельности, которые на сегодняшний день приняты компанией «Сахалин Энерджи», приводилось в предыдущих отчетах НКООС о посещении объектов за период с 2009 по 2015 год. Все эти отчеты находятся в открытом доступе на веб-сайте «Сахалин Энерджи»¹. В следующих подразделах приводятся обновленные данные по каждому из вышеупомянутых аспектов.

В целом мы снова пришли к заключению, что Компания продолжает успешно выполнять ряд социально-ориентированных программ, мероприятий и встреч, демонстрируя приверженность своим обязательствам и высокие показатели в области социальной деятельности.

1.13 Обзор социальной деятельности

В презентации с обзором своей социальной деятельности «Сахалин Энерджи» рассматривает ряд недавних примечательных достижений, включая:

- Завершение перехода от версии G3 Руководства по отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности (ГИО) к версии ГИО G4.
- 100 % жалоб урегулированы в установленные сроки.
- Проведение обучения по вопросам социальной деятельности для следующих категорий:
 - персонал Компании, подрядчиков и субподрядчиков;
 - подрядчики строительных работ (в основном ПМТОС) по проекту дожимной компрессорной станции ОБТК.
- Признание и награды за 2015–2016 годы (ранее не указывались):

¹ <http://www.sakhalinenergy.ru/en/library/folder.wbp?id=09946bc1-9839-4dd2-aa3d-1e89b64d377f> [английская версия]
<http://www.sakhalinenergy.ru/ru/library/folder.wbp?id=827a621e-77cf-43b3-87e6-73c601c1df54> [русская версия]

- Включение в Сборники лучших практик Глобального договора Организации Объединенных Наций следующих инициатив Компании:
 - подход «Сахалин Энерджи» к вопросам прав человека (издание 2015 года);
 - содействие «Сахалин Энерджи» в продвижение языковых прав коренных народов острова (издание 2016 года);
 - победитель всероссийского конкурса Российского союза промышленников и предпринимателей «Лидеры российского бизнеса: динамика и ответственность — 2014» (итоги в 2015 году).

Информационные центры Компании по-прежнему востребованы — в 2015 году их посетило 2919 человек. «Сахалин Энерджи» представила типы запросов в виде диаграммы, приведенной ниже.

Статистика запросов, поступивших в информационные центры в 2015 году, %



Рисунок 1 Соотношение запросов, поступивших в информационные центры Компании в 2015 году (диаграмма из презентации «Сахалин Энерджи»)

Персонал центров проходит периодическое обучение (индивидуально и на семинарах) по ряду актуальных тем, включая знакомство с проектом «Сахалин-2», процедура рассмотрения жалоб населения, социальные программы Компании, биоразнообразие и экологический мониторинг, а также новые проекты.

1.14 Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Компания «Сахалин Энерджи» продолжает организовывать встречи с общественностью, которые проводятся в населенных пунктах в непосредственной близости от основных действующих объектов Проекта. Компания стремится поддерживать обратную связь и регулярно сообщать местному населению новости о Проекте и другую важную информацию, например касательно безопасности на трубопроводе. В 2016 году такие встречи проводились в 12 населенных пунктах, собрав в общей сложности 67 участников, что соответствует показателям за прошлые годы. Встречи анонсируются в газетах, на общедоступном веб-сайте и плакатах «Сахалин Энерджи». По заявлению Компании, результатами встреч удовлетворены 95,5 % участников.

Как сообщалось ранее, продолжается реализация программы информирования населения (ПИН), главным образом призванной довести до сведения общественности требования безопасности в связи с полосами отвода трубопровода и зонами безопасности. Компания «Сахалин Энерджи» информирует заинтересованные стороны и местное население о

деятельности по Проекту посредством публикаций на ежеквартальной основе в газетах Сахалинской области и на встречах с общественностью.

1.14.1 Взаимодействие с японскими заинтересованными сторонами

Компания «Сахалин Энерджи» продолжает активно взаимодействовать с заинтересованными сторонами Проекта из Японии. Такое взаимодействие включает предоставление информации по Проекту с акцентом на мерах по обеспечению безопасности на море, экологии и ЛРН, а также участию в финансируемых Компанией семинарах, посвященных разливам нефти.

В 2015 году был проведен ряд мероприятий, о которых сообщалось в отчете о мониторинге «Рэмболл Энвайрон» за 2015 год. В 2016 году состоялись следующие мероприятия:

- 21 февраля — 31-й симпозиум по ликвидации разливов нефти на льду, Момбецу.
- 22 февраля — семинар по разливам нефти в Момбецу в рамках международного симпозиума.
- 23 февраля — встреча с представителями правительства Хоккайдо и экологического центра по вопросам рыболовства Хоккайдо.
- 21 апреля — визит представителей правительства Хоккайдо и экологического центра по вопросам рыболовства Хоккайдо на территорию «Сахалин Энерджи».

Встреча с представителями отделения береговой охраны Японии в г. Вакканай запланирована на 25 августа 2016 года.

1.14.2 Взаимодействие с садоводческим некоммерческим товариществом «Строитель»

Компания «Сахалин Энерджи» продолжила взаимодействовать с дачным кооперативом «Строитель», расположенным вблизи производственного комплекса «Пригородное». «Сахалин Энерджи» приглашала членов дачного кооператива принять участие во встречах-диалогах с заинтересованными сторонами компании в рамках подготовки отчета об устойчивом развитии. Последние диалоги состоялись в ноябре 2015 года и феврале 2016 года. Приятно отметить, что владельцы дачных участков приняли участие в диалоге с заинтересованными сторонами компании в ноябре 2015 года.

В мае 2016 года компания продолжила проводить ежегодный мониторинг качества атмосферного воздуха и шума на территории дачного кооператива. Как и в предыдущие годы, результаты мониторинга регулярно направляются председателю дачного кооператива. Как правило, владельцев дачных участков приглашают принять участие в мониторингах. По заявлению Компании, превышений предельных допустимых концентраций загрязняющих веществ в воздухе не зарегистрировано.

Также продолжается взаимодействие с дачниками посредством телефонной связи.

Основной вопрос будущего взаимодействия с дачниками связан с проектом третьей технологической линии завода СПГ. В этой связи стоит отметить, что во время встреч в феврале и апреле 2016 года владельцы дачных участков поднимали вопросы касательно компенсации, границ санитарно-защитной зоны (СЗЗ) и перспектив строительства третьей технологической линии завода СПГ. Это подчеркивает необходимость своевременного взаимодействия с населением в рамках развития проекта третьей технологической линии завода СПГ, что описано далее в разделе 1.18.

1.15 Процедура рассмотрения жалоб от населения

Компания «Сахалин Энерджи» продолжает придерживаться отлаженной Процедуры рассмотрения жалоб от населения, которая позволяет принимать, расследовать, отслеживать

жалобы со стороны общественности, включая местное население и персонал подрядчиков, предписывать корректирующие мероприятия и принимать меры по их удовлетворению (дополнительную информацию см. в предыдущих отчетах НКООС о посещениях в целях мониторинга).

1.15.1 Информационные кампании

Компания «Сахалин Энерджи» сообщила о проведении в 2015 году периодической информационной кампании, посвященной Процедуре рассмотрения жалоб от населения, в рамках которой проводились тренинги и вводный инструктаж для персонала Компании, а также обучение подрядчиков и субподрядчиков по Проекту «Сахалин-2» по социальным обязательствам в рамках Плана ОТОСБ и СД. Кроме того, информация относительно Процедуры рассмотрения жалоб от населения была опубликована в районных газетах Сахалина, наряду с распространением брошюр, постеров и карманных календарей с контактными данными представителей структуры по связям с населением (СН), включая информационных центров.

Также информация о Процедуре рассмотрения жалоб была представлена в ходе регулярных встреч с общественностью.

1.15.2 Статистика жалоб

«Сахалин Энерджи» приводит структурную разбивку жалоб, поданных в 2015 году и с начала 2016 года (январь–май), которая представлена в Таблица 2 ниже.

Таблица 2. Статистика жалоб населения: 2015 год и с начала 2016 года

Категория	Число поданных жалоб	
	2015 г.	2016 г. (январь–май)
Воздействие на населенные пункты	6	2
Раскрытие информации	5	
План содействия	14	2
Трудовые вопросы	3	
Охрана труда	2	-
Кодекс деловой этики	2	1
Управление контрактами	2	-
Итого	34	5

Как сообщила Компания, в 2015 году было подано 34 жалобы (в сравнении с 16 в 2014 году), и все они относятся к категории «незначительных», согласно матрице оценки рисков (МОР) Плана ОТОСБ и СДД. В соответствии с отчетом Компании, в 2015 году 31 из этих жалоб была закрыта. Кроме того, были закрыты три жалобы, полученные в 2014 году. 23 жалобы из тех, что были поданы в 2015 году, разрешились подписанием заявления об удовлетворении жалобы. Еще восемь поданных в 2015 году жалоб были закрыты по решению комитета по деловой этике (КДЭ), а именно:

- в двух случаях, связанных с распределением средств в рамках Плана содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области, когда лица,

подавшие жалобу, не согласились с решением координирующих органов второго Плана содействия;

- в шести случаях, когда не было получено отзывов от инициаторов жалоб.

Согласно отчету Компании «Сахалин Энерджи» все жалобы были закрыты в срок, установленный Процедурой рассмотрения жалоб от населения (45 рабочих дней). Остальные три жалобы, поданные в 2015 году были закрыты в 2016 году в срок, установленный Процедурой рассмотрения жалоб от населения (по одной получено подписанное заявление об удовлетворении жалобы, две были закрыты по решению КДЭ). Жалобы, связанные с Планом содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области, рассматривал внешний эксперт по Плану содействия.

По состоянию на июнь 2016 в 2016 году было подано пять жалоб. Две из них компания «Сахалин Энерджи» закрыла в срок, не превышающий 45 рабочих дней, с подписанием заявления об удовлетворении жалобы. На текущий момент простроченных жалоб нет.

1.16 Коренные малочисленные народы Севера

1.16.1 Значимые события и награды

Во время посещения в целях мониторинга «Сахалин Энерджи» сообщила о ряде заметных событий, признаний и наград, имеющих отношение к работе с коренными малочисленными народами Севера (КМНС), включая состоявшиеся в 2015–2016 годах:

- Координирование и участие в комплексе мероприятий, приуроченных к 80-летию юбилею нивхского писателя Владимира Санги,.
- Победитель всероссийского конкурса корпоративных календарей: «12 месяцев на острове Восхода».
- Участие в XI международной выставке-ярмарке «Сокровища Севера 2016» в Москве, где Компании присудили два диплома — за сохранение и продвижение культурного наследия коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области и за вклад в сохранение культуры и языков коренных народов Севера.

Подробности о наградах и событиях прошлого года представлены в соответствующих отчетах НКООС о посещениях в целях мониторинга.

1.16.2 Третий План содействия (2016–2020 годы)

Третий План содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области (третий План содействия) на 2016–2020 годы разработан рабочей группой в 2015 году на основе принципа свободного, предварительного и осознанного согласия (СПОС) после консультаций во всех местах традиционного проживания и традиционной экономической деятельности КМНС Сахалинской области. Этот процесс включал:

- два раунда встреч с общественностью и проведение индивидуальных консультаций;
- анкетный опрос по разработке третьего Плана содействия;
- исследование общественного мнения в рамках итоговой оценки второго Плана содействия;
- распространение проекта третьего Плана содействия среди общественности для ознакомления и комментариев;
- конференция «О перспективах дальнейшего сотрудничества в рамках третьего Плана содействия», по итогам которой состоялось подписание третьего Плана содействия.

В течение 2016 года (январь–май) были сформированы координирующие органы третьего Плана содействия и проведены первые встречи. Были доработаны программные документы

третьего Плана содействия и объявлен конкурс на получение грантов. Первый раунд консультаций в рамках третьего Плана содействия проходил с 21 марта по 1 апреля и включал 16 встреч в 12 населенных пунктах Сахалинской области, собрав 257 участников. Также было предоставлено обучение для координирующих органов третьего Плана содействия.

1.17 Социальные инвестиции

В течение многих лет «Сахалин Энерджи» внедряла программу СИ в соответствии со своей Политикой устойчивого развития, и «Рэмболл Энвайрон» продолжает считать программу СИ конструктивной моделью инвестиций в социальную сферу, которая основана на тесном партнерстве и имеет надежный курс устойчивого развития. Развиваемые «Сахалин Энерджи» партнерские программы сфокусированы в области охраны здоровья, образования, безопасности, охраны окружающей среды и сохранения биоразнообразия и, искусства и культуры, а также развития коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области.

Во время посещения в целях мониторинга «Сахалин Энерджи» представила информацию по целому ряду долгосрочных инициатив в сфере социальных инвестиций (все они подробно описывались в предыдущих отчетах о мониторинге), включая следующие:

- Образовательная программа по безопасности для детей «Что делать в чрезвычайных ситуациях», которая с 2005 года реализуется совместно с Главным Управлением МЧС России по Сахалинской области и Министерством образования региона.
- Сахалинский совет по вопросам дорожной безопасности — инициатива, направленная на снижение количества дорожно-транспортных происшествий и их жертв, сформированный в 2005 году.
- Программа поддержки благотворительных инициатив и развития волонтерства среди сотрудников «Спешите делать добро», в рамках которой было реализовано более 80 проектов, начиная с 2003 года.
- Фонд социальных инициатив «Энергия», который поддержал 479 социальных проектов в 63 населенных пунктах, начиная с 2003 года.
- Корсаковский партнерский совет по устойчивому развитию, который поддерживал более 200 проектов (крупномасштабные и небольшие проекты в рамках программы «Инициативы Корсакова») на конкурсной основе, начиная с 2004 года.

1.18 Взаимодействие с заинтересованными сторонами по проекту третьей технологической линии СПГ

Основной задачей отдела социальной деятельности «Сахалин Энерджи» на будущее является взаимодействие с заинтересованными сторонами в связи с проектом третьей технологической линии СПГ. Исходя из прошлого опыта, полученного во время строительства первоначального проекта, могут возникнуть следующие вопросы, вызывающие озабоченность местного населения:

- Возможное изменение границ СЗЗ и то, как это может повлиять на жителей местного дачного кооператива или быть воспринято ими. Качество воздуха является основным фактором, определяющим границы СЗЗ, и для полного соответствия международным стандартам в этом вопросе мы рекомендуем в дополнение к разработке регулирующих норм для СЗЗ проводить детальную оценку моделирования качества воздуха (используя признанные на мировом уровне инструменты, такие как ADMS, AERMOD и др.) в рамках ОВОСЭЗ и консультаций с членами дачного кооператива.

- Дноуглубительные работы и их потенциальное воздействие на рыболовство и рыбный промысел (кроме дноуглубительных работ для третьей технологической линии СПГ, также требуется предварительно согласовывать с заинтересованными сторонами плановое дноуглубление для обеспечения нормальной эксплуатации существующих объектов для существующих объектов).
- Движение транспорта в период строительства и его потенциальное воздействие (раздражающее действие, разрушение дорог, безопасность дорожного движения, задержки движения / объездные пути и т. д.) на местное население.

Вопрос для контроля. В заключение мы хотели бы подчеркнуть необходимость привлечения консультантов к процессу ОВОСЭЗ и обратить внимание, что Отчет об определении объема оценки (см. раздел 1.19.2) может содержать полезные данные для расширенного процесса консультаций по ОВОСЭЗ. Приятно отметить, что группа «Сахалин Энерджи» по вопросам социальной ответственности четко осознает как основные вероятные факторы воздействия на население (кратко изложенные выше), так и необходимость консультаций в ходе процесса ОВОСЭЗ. В предстоящие месяцы «Рэмболл Энвайрон» продолжит осуществлять мониторинг взаимодействия с заинтересованными сторонами по проекту третьей технологической линии завода СПГ.

ИЗМЕНЕНИЯ В ДРУГИХ ПРОЕКТАХ

1.19 Новые проекты и дальнейшее развитие существующих проектов

1.19.1 Введение

В настоящий момент разрабатываются и (или) рассматриваются следующие новые проекты и дальнейшее развитие существующих:

- проект ДКС ОБТК;
- проект третьей технологической линии завода СПГ;
- проект продувки газопровода.

Комментарии по проекту ДКС ОБТК приводятся в разделе 0, где делается краткий обзор недостатков, обнаруженных в ходе посещения объектов для проверки начатых подготовительных работ по данному проекту. Комментарии к проекту третьей технологической линии завода СПГ и проекту продувки газопровода приводятся в следующих подразделах.

1.19.2 Проект третьей технологической линии завода СПГ

Основные составляющие проекта третьей технологической линии завода СПГ, которые ранее были представлены кредиторам, включают:

- две новых насосно-компрессорных станции трубопроводно-транспортной системы (ТТС);
- расширение действующей насосно-компрессорной станции № 2 (НКС № 2);
- новая технологическая линия завода СПГ и резервуары для хранения СПГ;
- новый причал отгрузки СПГ;
- дополнительный модуль энергообеспечения на заводе СПГ.

В ходе посещения объектов была представлена обновленная информация о проекте третьей технологической линии СПГ. Следует отметить, что, хотя источник газа для проекта третьей технологической линии СПГ пока не определен, представляется вероятным, что может потребоваться газ с проектов «Сахалин-1» и «Сахалин-3». Если будет задействован проект «Сахалин-3», газ будет поступать по новому трубопроводу (в пределах существующей ПО «Сахалин-3») в ТТС «Сахалин Энерджи» в точке, расположенной непосредственно к югу от ОБТК «Сахалин Энерджи». Варианты использования газа проекта «Сахалин-1», включая точные требования к подготовке газа, местонахождение и вопросы собственности, все еще находятся на стадии обсуждения.

В рамках разработки ОВОСЭЗ для проекта третьей технологической линии завода СПГ «Сахалин Энерджи» в I квартале 2016 года подготовила предварительный вариант Отчета об определении объема оценки. Как ранее докладывалось Кредиторам, этот проект был проанализирован «Рэмболл Энвайрон». В ответ на наши замечания «Сахалин Энерджи» предоставила «Рэмболл Энвайрон» пересмотренную версию Отчета об определении объема оценки незадолго до посещения объектов. Она обсуждалась на начальных этапах посещения объектов, после чего Компании были представлены новые замечания по результатам анализа этой версии.

- **Несоответствие.** В целом мы пришли к заключению, что Компания значительно продвинулась в разработке Отчета об определении объема оценки для третьей технологической линии завода СПГ. Однако требуется дальнейшая работа, чтобы устранить выявленные оставшиеся пробелы и учесть последние обновления/изменения в концепции проекта. Изменения в концепции проекта существенно влияют на объем

ОВОСЭЗ, поэтому Отчет об определении объема оценки необходимо будет обновить с учетом этих изменений.

Мы полагаем, что сроки для завершения необходимой документации по экологическим и социальным вопросам (включая ОВОСЭЗ, планы управления экологическими и социальными вопросами, ПДБ и т. д.) для проекта третьей технологической линии завода СПГ в рамках общего графика проекта являются реалистичными, но напряженными. Критические факторы соблюдения сроков включают следующие:

- необходимость своевременного включения Отчета об определении объема оценки в процесс взаимодействия с заинтересованными сторонами по проекту;
- скорейшее окончательное определение основных компонентов/концепций проекта;
- координация на ранних стадиях разработки ОВОСЭЗ и продолжающейся разработки ПДБ на уровне Компании (см. раздел 1.24);
- подтверждение концепции поставки газа, а также определения и обслуживания сопутствующих объектов.

Вопрос для контроля. В предстоящие месяцы «Рэмболл Энвайрон» будет контролировать дальнейшую разработку Отчета об определении объема работ и другой документации по природоохранным и социальным вопросам для проекта третьей технологической линии завода СПГ.

Во время прошлого посещения объектов компания «Сахалин Энерджи» указала на дополнительную возможность транспортировки конденсата с месторождений «Сахалин-3» из ОБТК «Сахалин Энерджи» на ТОН через ТТС. Этот вариант позволит отгружать партии конденсата (в противоположность сегодняшней отгрузке смеси нефть/конденсат); это потребует строительства дополнительных резервуаров для хранения конденсата на ОБТК и ТОН. В ходе посещения в целях мониторинга в июне 2016 года никаких изменений по этой возможности предложено не было.

Вопрос для контроля. «Рэмболл Энвайрон» будет ожидать новых данных касательно возможности транспортировки конденсата с месторождений «Сахалин-3» на ТОН через ТТС.

1.19.3 Проект продувки газопровода

Проект продувки газопровода предполагает установку на 48-дюймовый газопровод оборудования, позволяющего продувать участки трубопровода от газа в случае чрезвычайной ситуации или необходимости ремонта с выводом из работы и находится на рассмотрении «Сахалин Энерджи» с целью удовлетворения требований законодательства РФ. Во время прошлого посещения объектов (в октябре 2015 года) была отмечена необходимость установки вентиляционных стояков на всех УКЗ газопровода. В ходе нынешнего посещения объектов «Сахалин Энерджи» сообщила, что в последующем предприняла пересмотр Обоснования безопасности и что в предварительном варианте этого исследования делается вывод о достаточности существующих систем продувки (на ОБТК/НКС № 1 и заводе СПГ) для соответствия требованиям и об отсутствии необходимости в дополнительных вентиляционных стояках на каждом из УКЗ. «Сахалин Энерджи» сообщила, что следующими этапами являются завершение Обоснования безопасности и согласование регулирующими органами РФ («экспертиза») в IV квартале 2016 года.

Вопрос для контроля. «Рэмболл Энвайрон» вместе с Компанией будет контролировать процесс получения положительного заключения экспертизы РФ и подтверждения того, что дополнительные вентиляционные стояки на узлах УКЗ не требуются. Мы отмечаем, что подробный анализ Обоснования безопасности лежит за рамками объема работ «Рэмболл

Энвайрон», и если Кредиторам потребуется дальнейший анализ этой документации, мы рекомендуем обратиться к техническому консультанту Кредиторов.

1.20 Экологические показатели

1.20.1 Сброс очищенных сточных вод на рельеф

Ранее сообщалось о проблеме общего характера в связи с получением разрешений на сброс очищенных сточных вод на рельеф или в дренажные колодцы. Изначально соответствующий орган (Ростехнадзор, РТН) выдал ряд разрешений на сброс воды (например поверхностный сток очищенных вод) на рельеф. Как сообщалось ранее, по имеющейся информации полномочия на выдачу природоохранных разрешений перешли от РТН к Росприроднадзору (РПН). Однако в РПН отсутствует нормативная процедура по выдаче разрешений для таких сбросов. Во время предыдущего посещения объектов в октябре 2015 года Компания рассчитывала, что этот вопрос будет разрешен в новых законодательных актах, вступающих в силу в январе 2016 года. Однако теперь ясно, что в новом законодательстве нет явно выраженного разрешения осуществлять сбросы на рельеф (в то же время в нем отсутствует явно выраженный запрет на такие сбросы). Поэтому сейчас «Сахалин Энерджи» разрабатывает и оценивает варианты прекращения осуществляемого в настоящее время сброса на рельеф. Также заслуживает внимания тот факт, что во избежание трудностей с получением разрешений Компания реализует сброс в водоток с новой УОСВ, входящей в проект ДКС ОБТК.

Вопрос для контроля. «Сахалин Энерджи» должна сообщать новые данные по процессу поиска и оценки вариантов (с учетом намеченного срока завершения в конце II квартала 2016 года).

1.20.2 Факельное сжигание и выбросы ПГ

Компания «Сахалин Энерджи» не осуществляет непрерывное факельное сжигание или срабатывание газов (Сравнительный анализ норм выбросов в атмосферу в Плане ОТОСБ и СД, 0000-S-90-04-O-0257-00-E). Представленные в ходе посещения объектов данные по объемам факельного сжигания вместе с данными Отчета об устойчивом развитии за 2015 год показывают, что:

- совокупный объем факельного сжигания в 2015 году (3,9 млрд станд. куб. футов) стал наименьшим за все предыдущие годы добычи, что свидетельствует о достижении бесперебойной добычи в течение года, несмотря на плановую остановку второй технологической линии на техобслуживание в июле 2015 года (вызвавшую необходимость факельного сжигания);
- объемы факельного сжигания с начала по конец мая 2016 года незначительно выросли по сравнению с тем же периодом 2015 года, что отчасти объясняется аварийным срабатыванием на линии подготовки газа на ОБТК в начале 2016 года;
- уровень использования попутного газа (на ПА-А и ПА-Б) в 2015 году, согласно отчетам, составил 96,1 %, что соответствует нормативному уровню 95 %.

Данные о выбросах ПГ опубликованы в Отчете об устойчивом развитии за 2015 год. Согласно отчету, совокупные выбросы ПГ в 2015 году незначительно превысили показатели 2014 года (3,705 млн т CO₂-эквив в 2015 году против 3,524 млн т в 2014 году). Указывается, что эта разница объясняется изменениями в показателях потенциала глобального потепления (ПГП) и включением в расчеты сжигания кислых газов.

1.20.3 Управление скважинами

Вопрос для контроля. В ходе посещения объектов в октябре 2015 года «Сахалин Энерджи» предоставила новую информацию по своему плану управления скважинами в чрезвычайных ситуациях (ПУСЧС), который охватывает происшествия в сфере управления скважинами и их прямые последствия на платформах ЛУН-А, ПА-А и ПА-Б. В ходе проверки Компания подтвердила процесс обновления количественной оценки рисков (КОР). В последний день посещения объектов в июне 2016 года была представлена краткая уточненная устная информация о том, что работы продолжаются, и было согласовано, что «Сахалин Энерджи» представит кредиторам уточненную информацию в письменном виде. Между тем мы по-прежнему рекомендуем, чтобы в установленном порядке:

1. технический консультант и (или) консультант по запасам кредиторов провели оценку КОР;
2. «Сахалин Энерджи» в соответствующих случаях использовала результаты работы над КОР для уточнения профилей рисков в своих планах ликвидации разливов нефти (ПЛРН).

1.20.4 Обратная закачка бурового шлама

Как ранее сообщала компания «Рэмболл Энвайрон» (в отчете о посещении объектов в октябре 2015 года), принятие поправок в законодательство РФ по обращению с отходами привело к тому, что контролирующими органами в настоящее время взимается плата за обратную закачку бурового шлама, хотя такой вариант утилизации считается передовой международной отраслевой практикой. Расчетный размер ежегодных платежей составляет около 8 млн руб. Предлагаемое Компанией долгосрочное решение этого вопроса заключается в том, чтобы работать с контролирующими органами над включением обратной закачки бурового шлама в Реестр наилучших доступных технологий РФ (НДТ), что позволило бы не осуществлять указанные платежи.

Вопрос для контроля. Компания «Сахалин Энерджи» должна уведомлять Кредиторов о ходе переговоров по включению обратной закачки бурового шлама в реестр НДТ РФ (учитывая, что текущий график предполагает завершение данного этапа к концу 2017 года).

1.21 Очистка сточных вод

1.21.1 Очистка сточных вод на морских объектах

Кредиторы ранее согласовали запрос «Сахалин Энерджи» на отступление от значений нормативов допустимого сброса с ее УОСВ на платформах ПА-Б и Лун-А, которые соответствуют всем требованиям Руководства МФК по ОТОСБ, но не всем нормативам допустимого сброса в разрешениях (по фенолам, аммиаку и фосфатам), в результате чего с Компании взимается плата за сверхлимитный сброс. На момент подачи запроса на отступление от норм «Сахалин Энерджи» отмечала, что ведет переговоры с контролирующими органами РФ об увеличении нормативов допустимого сброса в своих разрешительных документах. После этого Компания согласовала пересмотренные разрешения, значения нормативов допустимого сброса в которых были увеличены. Данные, представленные во время посещения объектов в июне 2016 года, показывают, что со времени начала действия новых разрешений в мае 2016 года превышений нормативов отмечено не было.

1.21.2 Очистка сточных вод наземных объектов

«Сахалин Энерджи» ранее сообщала (см. отчет «Рэмболл Энвайрон» о посещении в целях мониторинга в октябре 2015 года) о проблемах соответствия стоков с некоторых наземных

УОСВ, включая очистные сооружения в ее жилых комплексах в г. Южно-Сахалинске («Зима») и г. Корсакове (ОПП), на НКС № 2 и АВП. В то время Компания разработала планы мероприятий по решению этих вопросов, которые включали:

- «Зима»: вместо водного объекта рыбохозяйственного значения использовать для сброса стоков водного объекта более низкого класса (с менее строгими требованиями по стокам);
- ОПП: разработка нового пакета заявок на забор воды, чтобы согласовать с контролирующими органами менее жесткие нормативы допустимого сброса;
- НКС № 2 и АВП: разработка программ усовершенствования УОСВ, чтобы обеспечить соответствие очистных сооружений нормам.

В ходе посещения в целях мониторинга в июне 2016 года нас проинформировали, что начало работ по ремонту УОСВ на НКС № 2 запланировано на август 2016 года.

Замеченная компанией «Сахалин Энерджи» проблема общего характера состоит в том, что указанные в разрешениях нормативы допустимого сброса в месте сброса зачастую более жесткие, чем предельные допустимые концентрации (ПДК) на границе зоны смешивания в принимающем водном объекте. Это означает, что указанные в разрешениях нормативы допустимого сброса являются заниженными. Очевидно, данная проблема возникла из-за того, что разрешения пересматриваются и обновляются на основании наилучших показателей, зафиксированных для каждой УОСВ. Далее последствия этой ситуации будут обсуждаться отдельно для УОСВ, расположенных в ОПП и жилом комплексе «Зима».

Выше упоминалось предложенное компанией «Сахалин Энерджи» решение проблемы превышения разрешенных значений на УОСВ ОПП — подать запрос на пересмотр нормативов допустимых сбросов, чтобы они были менее жесткими и отражали нормы ПДК. Это в целом разумный подход, хотя на момент посещения объектов он еще не был полностью разработан. Однако во время посещения объектов были обнаружены расхождения, описанные ниже.

- **Несоответствие.** Во время осмотра УОСВ ОПП было замечено, что стоки с УОСВ смешиваются с ливневыми стоками перед сбросом в реку Корсаковка и выше точки отбора контрольных проб, которая расположена в месте сброса в реку. Это означает, что осуществляемый в периоды сильных дождей контроль стоков с большой степенью вероятности показывает низкие уровни концентрации загрязнителей, поскольку стоки с УОСВ разбавляются. В этом отношении мы отмечаем:
 - мониторинг стоков с УОСВ следует осуществлять до их смешивания/разбавления (мы отмечаем, что «Сахалин Энерджи» отбирает пробы также на выходе УОСВ, но они не используются для установления нормативов допустимого сброса);
 - если (низкие) уровни концентрации, измеряемые в периоды дождей, используются контролирующим органом для определения нормативов допустимого сброса в разрешениях, маловероятно, что эти нормативы могут быть соблюдены в сухие периоды (когда стоки с УОСВ не разбавляются ливневыми водами).

Мы рекомендуем учитывать эти факторы в предлагаемых поправках к разрешениям.

В случае с УОСВ комплекса «Зима» «Сахалин Энерджи» намеревается использовать для сброса водный объект более низкого класса (ручей Правый, протекающий возле границ объекта «Зима»), а также согласовать с регулирующим органом пересмотренные (менее строгие) значения предельных допустимых сбросов в разрешениях.

- **Несоответствие.** Ознакомившись с данными мониторинга, доступными во время посещения объектов (были предоставлены графики концентрации загрязнителей до и

после очистки на УОСВ), а также посетив УОСВ комплекса «Зима» и место сброса, мы сделали следующие наблюдения и рекомендации:

- Проверка доступных данных мониторинга не выявила строгую корреляцию между концентрацией загрязнителей на входе и выходе по нескольким параметрам. Это указывает на то, что изменчивость концентраций в сбросах (включая превышение нормативов допустимого сброса, указанных в разрешении) может быть, по крайней мере частично, связана с неустойчивой работой системы очистки сточных вод, и мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» изучить этот вопрос и проверить, можно ли улучшить работу системы.
- Операторы УОСВ высказали сомнение в отношении целостности дренажной системы, которая направляет сточные воды на УОСВ, что может привести к дополнительному попаданию воды в дренажную систему для сточных вод. Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» дополнительно изучить этот вопрос (например при помощи индикаторных веществ или ЗСВ).
- На момент посещения объектов велись работы по переносу точки сброса стоков в ручей Правый. Судя по результатам визуального осмотра, стоки с УОСВ будут смешиваться с ливневыми стоками перед сбросом в ручей Правый. Мы обращаем внимание, что это может привести к тем же проблемам, которые упоминались выше в связи с УОСВ ОПП, и рекомендуем обсудить этот вопрос с контролирующим органом и убедиться, что точка контроля соответствия стоков будет расположена выше места смешивания.
- **Возможность для улучшения.** Во время наблюдения за работами по переносу точки сброса стоков УОСВ комплекса «Зима» в ручей Правый, специалисты «Рэмболл Энвайрон» отметили недостаточное внимание к борьбе с наносами, в результате чего вода, насыщенная наносами, попадала в ручей. Так как работы почти завершились, в ходе проверки специалисты «Рэмболл Энвайрон» порекомендовали персоналу «Сахалин Энерджи» установить средства борьбы с наносами (фильтрационные экраны).



Фотография 21. Строительные работы по переносу точки сброса стоков УОСВ комплекса «Зима» в ручей Правый, которые привели к стоку наносов.

1.22 Стратегии мониторинга

«Сахалин Энерджи» осуществляет ряд программ по сохранению биоразнообразия и экологическому мониторингу. Программы рассчитаны на определенные периоды времени, после чего их результаты анализируются, чтобы определить объем мониторинга, который необходимо осуществить на следующем этапе программы. Эти программы описаны в так называемых докладах по стратегии мониторинга, каждый из которых освещает один из следующих аспектов:

- программы на суше:
 - почвы;
 - флора и растительность;
 - водно-болотные угодья;
 - грунтовые воды;
 - гидрология рек;
 - речной бентос;
 - таймень;
 - белоплечий орлан / белохвостый орлан;
 - птицы (другие виды, занесенные в Красную книгу);
 - млекопитающие животные;
- программы на море:
 - морские районы (донные отложения, бентос, планктон и качество воды);
 - балластные воды;
 - серые киты (ежегодно пересматривается Консультативной группой по западным серым китам, КГЗСК).

В 2014 году «Сахалин Энерджи» представила проекты обновленных вариантов стратегий мониторинга, которые основаны на данных мониторинга за период до 2013 года. Они неоднократно подвергались проверке «Рэмболл Энвайрон», и в 2015 году были согласованы окончательные стратегии мониторинга на текущий период.

Исключением является только Стратегия мониторинга морских районов, которая пока не была официально представлена «Рэмболл Энвайрон» для проверки. Сроки представления обновленной версии данного документа давно прошли, следовательно, текущая программа мониторинга морских районов (выполняемая с 2013 года) не была проверена и согласована «Рэмболл Энвайрон». В отчете о предыдущем посещении объектов обращалось внимание на задержку в разработке Стратегии мониторинга морских районов.

- **Несоответствие**. Стратегия мониторинга морских районов должна быть обновлена на основании доступных полевых данных за период до 2015 года и в кратчайшие сроки представлена «Рэмболл Энвайрон» для проверки. Давая такую рекомендацию, мы выражаем сомнение в том, что проверка завершится вовремя и существенно повлияет на полевые работы по исследованию морской среды в 2016 году. Важность подтверждения стратегии и программы мониторинга морских районов усиливается необходимостью подтвердить подход к предстоящему мониторингу уборки отложений после произошедшего инцидента с утечкой бурового раствора на платформе Лун-А в марте 2013 года и внести соответствующие положения в исследования и планы управления, связанные с морскими компонентами проектов третьей технологической линии СПГ и ДКС ОБТК.

1.23 Западная популяция серых китов

В ходе посещения объектов «Сахалин Энерджи» провела для Кредиторов краткую презентацию о программах снижения воздействия на серых китов и их мониторинга. Аналогичная информация уже была представлена Компанией ранее в ходе посещения объектов в октябре 2015 года, на совещаниях КГЗСК и связанных с ней специальных рабочих групп в ноябре 2015 года и совещаниях рабочих групп КГЗСК в мае 2016 года. «Рэмболл Энвайрон» ранее проинформировала Кредиторов о совещаниях 2015 года и представит обновленную информацию о совещании рабочих групп в мае 2016 года, когда будут получены официальные отчеты.

1.24 План действий по сохранению биоразнообразия для всех объектов Проекта

«Сахалин Энерджи» провела презентацию о ходе своей работы по разработке ПДБ для всех объектов Проекта. Это была расширенная версия подобной презентации, представленной во время совещания рабочей группы КГЗСК в мае 2016 года. Презентация показала, что специалисты по биоразнообразию, работающие над ПДБ для всех объектов Проекта, хорошо понимают процесс определения индикаторов критически важных мест обитания, описанный в Стандарте деятельности 6 МФК по сохранению биоразнообразия, и последующее требование к Проекту обеспечить чистый прирост (благоприятное воздействие) для видов, определенных в качестве индикаторов критически важных мест обитания.

Вопрос для контроля. Компания «Сахалин Энерджи» должна продолжать разработку ПДБ для всех объектов Проекта, в частности работать над определением отдельных административных единиц (ОАЕ) для каждого вида, принимаемого в расчет при оценке критически важных мест обитания. Подход, представленный в его нынешнем виде, требует дальнейшего развития, чтобы усовершенствовать оценку и ПДБ.

ВОЗМОЖНОСТИ ДЛЯ УЛУЧШЕНИЯ

После посещения объектов был определен ряд возможностей для улучшения (ВДУ). Следует подчеркнуть, что **они не касаются конкретных областей несоответствия**, поэтому не могут быть отнесены к категории недостатков (см. раздел 0), а предлагаются в интересах «Сахалин Энерджи» и (или) Кредиторов с целью повышения эффективности и в некоторых случаях во избежание несоответствий в будущем.

Эти возможности для улучшения кратко изложены ниже, вместе с мерой реагирования со стороны компании «Сахалин Энерджи», которая указана в качестве ответственного за выполнение мероприятия.

Возможности для улучшения				
№	Тема	Возможность для улучшения	Ответственный за выполнение мероприятия	Мера реагирования «Сахалин Энерджи»
1	Водно-болотные угодья	На участке водно-болотных угодий возле п. Смирных (КП 230–231) установлены водопропускные трубы, чтобы устранить недостаток, выявленный в ходе посещения в целях мониторинга в 2014 году, а именно высыхание участка водно-болотных угодий к востоку от подъездной дороги, куда не могла попадать вода. В целом, установка водопропускных труб решила этот вопрос, но также необходимы дальнейшие работы по переустановке одного из сооружений, которое находится на неправильной высоте, и установлению нескольких дополнительных сооружений, чтобы предотвратить скопление воды, наблюдаемое с западной стороны подъездной дороги.	«Сахалин Энерджи»	
2	Станция перевалки отходов	Были выявлены области, в которых требуются незначительные улучшения, а именно: <ul style="list-style-type: none"> • Недостаточная вентиляция ISO-контейнеров для хранения нефтезагрязненных материалов, которую можно улучшить, чтобы снизить скопление паров углеводородов. • Открытые места хранения бочек с промасленной ветошью и другими материалами с недостаточным укрытием от осадков, неспособным 	«Сахалин Энерджи»	

Возможности для улучшения				
		<p>предотвратить заполнение поддонов дождевой водой. Следует рассмотреть более оптимальные способы хранения отходов (например хранение в ISO-контейнерах).</p> <p>Мы понимаем, что объектом владеет и управляет сторонний подрядчик, но рекомендуем «Сахалин Энерджи» работать совместно с ним над вышеупомянутыми улучшениями.</p>		
3	Борьба с эрозией во время работ по модернизации УОСВ в комплексе «Зима»	<p>Во время наблюдения за работами по переносу точки сброса стоков УОСВ комплекса «Зима» в ручей Правый, специалисты «Рэмболл Энвайрон» отметили недостаточное внимание к борьбе с наносами, в результате чего вода, насыщенная наносами, попадала в ручей. Так как работы почти завершились, в ходе проверки специалисты «Рэмболл Энвайрон» порекомендовали персоналу «Сахалин Энерджи» установить средства борьбы с наносами (фильтрационные экраны).</p>	«Сахалин Энерджи»	
4	Обучение и учения по ЛРН	<p>Преобразовать обучающие курсы в будущем, включив в них раздаточный материал для учащихся. Также следует разграничить обучение новых сотрудников и переподготовку. По возможности, изменить учебные курсы таким образом, чтобы переподготовка была включена как часть общего курса обучения новых сотрудников (вместо полного курса для всех учащихся).</p>	«Сахалин Энерджи»	
5	Обучение и учения по ЛРН	<p>Разработать шаблоны и предварительно распечатать информационные стенды для отображения необходимой информации. Обучение должно включать разъяснение кто и какую информацию должен заполнять на этих стендах.</p>	«Сахалин Энерджи»	
6	Обучение и учения по ЛРН	<p>В будущем при обучении следует делать больший акцент на разъяснении и распределении</p>	«Сахалин Энерджи»	

Возможности для улучшения				
		<p>обязанностей, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • конкретные обязанности и сферы ответственности каждого; • информация, которая ожидается от каждого, и для кого она предназначена; • к кому необходимо обращаться за помощью и данными, необходимыми для выполнения своих обязанностей. 		
7	Обучение и учения по ЛРН	Разработать сценарии и провести учения по ликвидации разливов нефти в нестандартных ситуациях и для определенных времен года, таких как период весеннего вскрытия льда.	«Сахалин Энерджи»	
8	Обучение и учения по ЛРН	Модернизировать центр управления в ЧС, выделив для него большее помещение и улучшить характеристики используемого аудио/видео оборудования	«Сахалин Энерджи»	

НЕСООТВЕТСТВИЯ

Ниже кратко изложены новые несоответствия, выявленные в ходе посещения объектов. Во время и после посещения объектов компания «Сахалин Энерджи» также предоставила новые данные по ряду корректирующих мероприятий в связи с выявленными ранее несоответствиями. Они подробно изложены в журнале несоответствий (который представлен ниже в разделе 10).

Несоответствия		
№	Тема	Несоответствия
1	Планы управления проектом ДКС ОБТК	Как предусмотрено СОУФ / Планом ОТОСБ и СД, План(ы) управления вопросами ОТОСБ для проекта ДКС ОБТК должны быть проверены «Рэмболл Энвайрон» и официально согласованы Кредиторами. Мы рекомендуем предоставить все эти планы как можно скорее или как минимум достаточно заблаговременно до начала основных строительных работ, чтобы они могли быть проверены «Рэмболл Энвайрон», в случае необходимости доработаны «Сахалин Энерджи» и одобрены Кредиторами.
2	Стратегия по обращению с безопасными отходами	<p>Исходя из прошлого опыта, следует отметить, что пересмотренная стратегия использования действующих и новых муниципальных объектов размещения отходов связана с рядом рисков (даже в предыдущем обзоре стратегий обращения с отходами «Сахалин Энерджи» в 2015 году этот вариант связывали с высокой степенью риска), включая следующие факторы неопределенности:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Будут ли действующие полигоны для захоронения отходов в п. Ноглики и п. Смирных одобрены для включения в ГРОРО в ожидаемые сроки (и, соответственно, можно ли будет использовать их для утилизации отходов). 2. Будут ли предлагаемые новые объекты размещения отходов в г. Южно-Сахалинске и п. Ноглики и проект по расширению действующего объекта в г. Корсакове завершены в ожидаемые сроки (здесь следует заметить, что строительство нового полигона для захоронения отходов в г. Южно-Сахалинске уже отстает на несколько лет). 3. Будут ли все муниципальные объекты построены и эксплуатироваться в соответствии с установленными стандартами (примеры несоответствия — действующий полигон в п. Смирных и еще в большей степени полигон в п. Ноглики). <p>Вышеназванные риски можно снизить за счет проектирования собственных установок Компании для сжигания отходов, так как это позволит значительно снизить остаточные объемы отходов категорий IV–V, подлежащих вывозу на муниципальные объекты.</p> <p>Это подчеркивает важность создания Компанией собственных установок для сжигания отходов в качестве меры по снижению рисков, и мы рекомендуем официально включить это положение в документированную стратегию по обращению с отходами.</p> <p>Тем не менее мы понимаем, что создание таких объектов будет в значительно большей степени вероятным с точки зрения разрешительных процедур в случае их включения в проекты ДКС</p>

Несоответствия		
		ОБТК и третьей технологической линии СПГ. Мы считаем это неотложным вопросом, учитывая начавшиеся предварительные строительные работы по проекту ДКС ОБТК, и рекомендуем Компании подтвердить статус разрешений для проекта ОБТК и возможность включить в этот проект разрешенные в РФ постоянные установки для сжигания отходов.
3	Строительные отходы	В ходе предыдущего посещения объектов компанией «Рэмболл Энвайрон» был поднят конкретный вопрос о неопределенности получения разрешения на размещение строительных отходов (например по проекту ДКС ОБТК) на имеющихся муниципальных полигонах, и тогда «Сахалин Энерджи» отмечала, что такого разрешения может быть не получено. В ходе посещения объектов в июне 2016 года «Сахалин Энерджи» устно проинформировала «Рэмболл Энвайрон», что строительные отходы можно будет размещать на муниципальных полигонах, хотя оставалось неясным, как или почему изменилась эта позиция; поэтому с учетом того, что строительные работы по проекту ДКС ОБТК начались, мы рекомендуем Компании предоставить Кредиторам письменное подтверждение этого.
4	Определение объема оценки воздействия для третьей технологической линии СПГ	В целом мы пришли к заключению, что Компания значительно продвинулась в разработке Отчета об определении объема оценки воздействия для третьей технологической линии завода СПГ. Тем не менее мы обнаружили, что в Отчете об определении объема оценки воздействия остались пробелы, самый существенный из которых касается учета сопутствующих сооружений, в частности объектов газоснабжения. Изменения в концепции проекта существенно влияют на объем ОВОСЭЗ, поэтому Отчет об определении объема оценки необходимо будет обновить с учетом этих изменений.
5	УОСВ ОПП	<p>Во время осмотра УОСВ ОПП было замечено, что стоки с УОСВ смешиваются с ливневыми стоками перед сбросом в реку Корсаковка и выше точки отбора контрольных проб, которая расположена в месте сброса в реку. Это означает, что осуществляемый в периоды сильных дождей контроль стоков с большой степенью вероятности показывает низкие уровни концентрации загрязнителей, поскольку стоки с УОСВ разбавляются. В этом отношении мы отмечаем:</p> <ul style="list-style-type: none"> • мониторинг стоков с УОСВ следует осуществлять до их смешивания/разбавления (мы отмечаем, что «Сахалин Энерджи» отбирает пробы также на выходе УОСВ, но они не используются для разрешительного процесса); • если (низкие) уровни концентрации, измеряемые в периоды дождей, используются контролирующим органом для определения нормативов допустимого сброса в разрешениях, маловероятно, что эти нормативы могут быть соблюдены в сухие периоды (когда стоки с КОО не разбавляются ливневыми водами). <p>Мы рекомендуем учитывать эти факторы в предлагаемых поправках к</p>

Несоответствия		
		разрешениям.
6	УОСВ комплекса «Зима»	<p>Ознакомившись с данными мониторинга, доступными во время посещения объектов (были предоставлены графики концентрации загрязнителей до и после очистки на УОСВ), а также посетив УОСВ комплекса «Зима» и место сброса, мы сделали следующие наблюдения и рекомендации:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проверка доступных данных мониторинга не выявила строгую корреляцию между концентрацией загрязнителей на входе и выходе по нескольким параметрам. Это указывает на то, что изменчивость концентраций в сбросах (включая превышение нормативов допустимого сброса, указанных в разрешении) может быть, по крайней мере частично, связана с неустойчивой работой очистных сооружений, и мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» изучить этот вопрос и проверить, можно ли улучшить работу очистных сооружений. • Операторы УОСВ высказали сомнение в отношении целостности дренажной системы, которая направляет сточные воды на УОСВ, что может привести к дополнительному попаданию воды в дренажную систему для сточных вод. Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» дополнительно изучить этот вопрос (например, при помощи индикаторных веществ или ЗСВ). • На момент посещения объектов велись работы по переносу точки сброса стоков в ручей Правый. Судя по результатам визуального осмотра, стоки с УОСВ будут смешиваться с ливневыми стоками перед сбросом в ручей Правый. Мы обращаем внимание, что это может привести к тем же проблемам, которые упоминались выше в связи с УОСВ ОПП, и рекомендуем обсудить этот вопрос с контролирующим органом и убедиться, что точка контроля соответствия стоков будет расположена выше места смешивания.

ЖУРНАЛ НЕСООТВЕТСТВИЙ

НКООС ранее зафиксировал в соответствующих отчетах все наблюдения, вопросы и рекомендации по результатам посещений в целях экологического контроля и аудитов. «Рэмболл Энвайрон» и «Сахалин Энерджи» отслеживают решение и (или) закрытие этих вопросов с помощью журнала недостатков, который включает:

- a) все вопросы², остающиеся открытыми на дату предыдущего отчета, и новые несоответствия, выявленные во время данного посещения;
- b) все мероприятия из Плана коррективных мер (ПлКМ) по проблемам рек, эрозий и водно-болотных угодий за 2007 год для полноты;
- c) проблемы ОТОСБ, упоминавшиеся в регулярных отчетах перед кредиторами с момента последнего посещения НКООС (т. е. с октября 2015 года до текущей даты), по которым остались открытые корректирующие мероприятия;
- d) корректирующие мероприятия, запланированные в ходе пересмотра Плана ОТОСБ и СД.

В журнале несоответствий представлены только новые, открытые и недавно закрытые позиции.

Несоответствиям, перечисленным в столбце «**Несоответствия**», присвоена категория и справочный номер (AIR.01, AIR.02 и т. д.). Также позиции ранжированы в соответствии с методикой «Сахалин Энерджи»³, и при наличии дается ссылка на соответствующие планы ОТОСБ и СД, ПлКМ или другое обязательство перед заинтересованной стороной.

В столбце «**Анализ хода выполнения работ**» показаны недавние шаги по разрешению или закрытию несоответствий, а также любые обновления статуса ПлКМ.

² Обратите внимание, что обо всех вопросах/происшествиях необходимо сообщать Кредиторам и отслеживать их с помощью регулярных отчетов в соответствии с условиями кредитного соглашения, а не включать отдельно в настоящий журнал недостатков. Если после возникновения вопроса/происшествия был согласован новый ПлКМ, тогда их нужно включить в настоящий журнал недостатков, так как для них официально согласованы корректирующие мероприятия. Если ПлКМ не требуется, то записи о вопросах/происшествиях переносятся в каждый следующий отчет, пока они не будут отмечены как закрытые. Кредиторы вправе запросить дополнительную информацию по любому вопросу/происшествию в любое время (по условиям кредитного соглашения).

³ Оценены в соответствии с матрицей оценки рисков

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
Справ. № ⁴	Приоритет ⁵	Статус	Дата	Тема	Номер плана ОТОСБ и СД	Недостаток	Анализ хода выполнения работ	№ мероприятия
Управление выбросами в атмосферу и энергопотреблением								
AIR.13	Желтый	Открытый	Декабрь 2015 г.	Выбросы в атмосферу	Сравнительный анализ норм выбросов в атмосферу и энергопотребления Руководство МФК по ОТОСБ / Стандарт деятельности 3	«Сахалин Энерджи» уведомила МФК о непрактичности ее требований по выбросам оксидов азота газовыми турбинами электростанций ОБТК в некоторых режимах эксплуатации, основанных на равновесии экологического воздействия, динамической стабильности системы энергоснабжения и безопасности производства. Компания предоставила общее описание проблемы и анализ рисков, заключив, что хотя возможно достичь оптимальных показателей выбросов оксидов азота (в пределах ограничений МФК) за счет использования меньшего числа турбин при большей нагрузке, это может повлечь серьезные последствия, включая риски для безопасности	18.12.2015 г. Компания «Рэмболл Энвайрон» ознакомилась с первоначальным общим описанием и запрашивает дополнительную информацию касательно (i) относительного времени текущей эксплуатации турбин в каждом режиме/конфигурации, (ii) относительного времени, на которое они превышают предельные допустимые выбросы оксидов азота, установленные МФК, а также (iii) потенциального влияния проекта ДКС ОБТК на будущие требования к энергоснабжению турбинами ОБТК. 16.05.2016 г. Предоставлены на проверку данные по режиму сжигания топлива, времени работы и выходной мощности в табличном и графическом виде.	863290

⁴ В настоящий журнал недостатков включены все недостатки, которые были открытыми на дату предыдущего отчета (в данном случае это октябрь 2013 года), а также недавно выявленные недостатки.

⁵ Справ. номер: номер, присвоенный недостатку. **Приоритет:** МОР: красный/оранжевый/желтый/синий. **Статус:** новый (недостаток, выявленный во время текущего посещения), открытый (недостаток, оставшийся с прошлого посещения или проверки), закрытый (недавно закрытый, после предыдущего отчета НКООС)

Дата: дата отчета или проверки, когда недостаток был впервые выявлен. **Номер плана ОТОСБ и СЗ:** справочный номер соответствующего документа и требования Плана ОТОСБ и СЗ или обязательства перед заинтересованной стороной. **Анализ хода выполнения работ:** новая информация, подтвержденная во время текущего посещения. **№ мероприятия:** номер(а) корректирующего мероприятия в базе данных Fountain.

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
						<p>производственного процесса, увеличение факельного сжигания и снижение добычи в случае аварийного отключения.</p> <p>Обратите внимание, что ранее на ОБТК было выявлено превышение предельных допустимых выбросов оксидов азота, установленных МФК (AIR.11).</p>		

Журнал несоответствий — июль 2016 года									
Водопользование									
WATER.03	Желтый	Открытый	Апрель 2010 г.	Качество сточных вод — фенолы (ОБТК)	0000-S-90-04-O-0255-00-E, прил. 1	Шесть последних ежемесячных проверок соответствия сбросов технологической воды показали значительное превышение допустимого содержания фенолов. Отчасти проблема обусловлена тем, что технологическая вода очищается одним фильтром, а не системой из трех фильтров, как было изначально предусмотрено проектом объекта. Действующая система отфильтровывает все твердые взвешенные частицы, но все же требует добавления пресной воды во избежание превышения допустимого содержания углеводов в стоках (в м. д.). Эта вода берется из местных поверхностных водоемов, обычно питаемых торфянистыми и богатыми железом источниками, которые часто содержат природные фенольные соединения.	<p>Корректирующее мероприятие. Установить постоянную систему очистки, способную контролировать твердые взвешенные частицы, углеводороды и фенолы, при этом не требуя дополнительного разбавления для достижения разрешенных концентраций в стоках. Если источник фенолов устранить невозможно, «Сахалин Энерджи» следует подумать об установке фильтра с активированным углем для решения этой проблемы.</p> <p>Корректирующее мероприятие. Следует сообщать статус существующих вопросов, данные о концентрациях, а также любые возникающие в дальнейшем вопросы в ежемесячных/ежеквартальных отчетах, согласно требованиям WATER.02.</p> <p>07.06.2011 г. Система очистки для контроля твердых взвешенных частиц и углеводов: проект находится в разработке, а в ППД определяются технико-экономические параметры. Инвестиционное решение будет рассматриваться позже в этом году. Если инвестиционное решение будет принято, на реализацию уйдет около двух лет.</p> <p>Корректирующее мероприятие. «Сахалин Энерджи» должна сообщать о продвижении вопроса с установкой постоянной системы очистки.</p> <p>02.09.2012 г. На ОБТК по-прежнему используют систему временных сменных фильтров для очистки от взвешенных твердых частиц, но признают, что это связано с высокими эксплуатационными затратами. Также ожидаются новые данные о дебите скважины для проверки актуальности имеющихся лицензий на стоки.</p> <p>Октябрь 2013 г. Согласно текущему графику, модернизированная система будет готова к</p>	467657 — ЗАКРЫТО 28.06.2011 г. 618507 — ЗАКРЫТО 15.11.2012 г.	ПРИМЕЧАНИЕ. Позиция WATER.03 не будет закрыта, пока не установлена постоянная система очистки.

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
							эксплуатации в январе 2018 года. Тем временем Компания проводит оценку уместности запроса на увеличение предельных допустимых концентраций общего количества взвешенных твердых частиц и рассеянных углеводородов, установленных в лицензии на стоки. Июнь 2016 г. Нет новых данных.	
WATER.08	Желтый	Открытый	Сентябрь 2012 г.	Разрешение на водопользование	Соответствие разрешению	Была выявлена проблема с действительностью природоохранных разрешений, касающихся сбросов воды на рельеф. Изначально соответствующий орган (РТН) выдал ряд разрешений на сброс воды (например поверхностный сток очищенных вод) на рельеф. Теперь полномочия на выдачу природоохранных разрешений перешли от РТН к РПН. Однако в РПН пока отсутствует нормативная процедура по выдаче разрешений для таких сбросов. Срок изначально выданных «Сахалин Энерджи» разрешений от РТН, позволяющих сброс воды на рельеф, истек, а заявления на получение новых разрешений от РПН не могут быть в законном порядке одобрены из-за текущего отсутствия применимой нормативной процедуры для таких сбросов.	<p>Корректирующее мероприятие. Эта проблема требует решения.</p> <p>27.02.2013 г. Компания «Сахалин Энерджи» своевременно подготовила пакет заявлений и подала их в РПН, однако они были отклонены из-за вышеупомянутого пробела в действующих нормативах. В таких обстоятельствах конкретного решения можно достичь только в судебном порядке. Пока что Компания не может оспорить отказ РПН выдать разрешения на сброс, поскольку не существует правовых оснований признать такой отказ незаконным. Поэтому продолжаются переговоры с РПН о поиске возможных путей урегулирования вопроса в правовом поле. Тем временем «Сахалин Энерджи» продолжает работать в соответствии с прежними разрешениями, выданными РТН, включая отчетность по сравнению результатов мониторинга с ограничениями и оплату обычных сборов. Это вопрос общегосударственного масштаба, и он затрагивает не только «Сахалин Энерджи», но и все промышленные предприятия в Российской Федерации.</p> <p>27.02.2013 г. «Сахалин Энерджи» предлагает отслеживать ход выполнения посредством полугодовых отчетов, оставив недостаток открытым. Решение вопроса не зависит от «Сахалин Энерджи» и невозможно разработать какие-либо корректирующие мероприятия.</p> <p>11.04.2013 г. «ЭНВАЙРОН» соглашается с таким</p>	Не предложено

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
						Тем временем «Сахалин Энерджи» продолжает работать в соответствии с прежними (истекшими) разрешениями, выданными РТН, включая отчетность по сравнению результатов мониторинга с ограничениями и оплату обычных сборов.	<p>подходом. Недостаток остается открытым.</p> <p>Октябрь 2015 г. С января 2016 года вступает в силу новое природоохранное законодательство, в котором Компания не усматривает явно выраженного запрета сбросов на рельеф. В соответствии с новым законодательством Компания подаст заявления на выдачу новых разрешений для постоянного сброса очищенных вод на рельеф, хотя на случай отказа в выдаче разрешений также рассматриваются альтернативные варианты удаления сточных вод, например сброс в водные объекты.</p> <p>Июнь 2016 г. По имеющимся сведениям, в новом законодательстве нет явно выраженного разрешения осуществлять сбросы на рельеф. Поэтому «Сахалин Энерджи» разрабатывает и оценивает варианты прекращения осуществляемого в настоящее время сброса на рельеф. «Рэмболл Энвайрон» будет контролировать прогресс в этом вопросе.</p>	
WATER.12	Желтый	Закрытый	Октябрь 2013 г.	Качество стоков на платформах ЛУН-А и ПА-Б		Выявлено превышение стандартов Плана ОТОСБ и СД по ряду показателей, но особенно заметно в отношении концентраций фенолов в стоках УОСВ платформ ПА-Б и ЛУН-А. Как сообщалось ранее (см. WATER.04), «Сахалин Энерджи» провела оценку замены УОСВ на платформах ПА-Б и ЛУН-А и определила, что стоимость замены экономически не оправданна. Учитывая возраст УОСВ, установленных на платформах ПА-Б и ЛУН-А, такое большое расхождение их	<p>«ЭНВАЙРОН» рекомендует «Сахалин Энерджи» проверить данные продавца для пакетов УОСВ, сравнить их с фактическими показателями и, в случае значительной разницы, попросить продавца помочь в изучении причин такого неожиданного уровня показателей.</p> <p>Корректирующее мероприятие. Свяжитесь с производителем для изучения причин превышения показателей и определения дальнейших шагов.</p> <p>Октябрь 2014 г. Теперь УОСВ соответствуют стандартам МАРПОЛ по показателю БПК (приводятся подтверждающие данные). Однако концентрация фенолов и аммиака по-прежнему превышает разрешенные нормы. НКООС рекомендует «Сахалин Энерджи» предоставить Кредиторам для согласования официальное письменное обоснование</p>	<p>757350 — ЗАКРЫТО 25.02.2015 г.</p> <p>848242 — ЗАКРЫТО 29.09.2015 г.</p> <p>887599 — ЗАКРЫТО 04.03.2016 г.</p>

Журнал несоответствий — июль 2016 года							
						<p>показателей с современными нормами по стокам кажется неожиданным.</p>	<p>нерентабельности замены систем.</p> <p>25.02.2015 г. Корректирующее мероприятие № 757350 (обсуждение превышения показателей с производителем) завершено и может быть закрыто.</p> <p>Корректирующее мероприятие. Предоставить Кредиторам для согласования официальное письменное обоснование нерентабельности замены систем (№ 848242)</p> <p>06.07.2015 г. Обоснование «Обзор УОСВ для платформ ЛУН-А/ПА-Б» передано НКООС на проверку.</p> <p>09.07.2015 г. «Рэмболл Энвайрон» проверила обоснование и считает предложенный подход разумным. Кредиторы согласовали этот вопрос, так как соблюдение ограничений законодательства РФ по стокам требуется стандартами Кредиторов, и пока не будет согласовано повышение предельных показателей, это будет считаться существенным отступлением.</p> <p>17.09.2015 г. Поданы заявления на получение новых разрешений, которые теперь ожидаются к концу 2015 года. Ввиду этого Компания предлагает:</p> <ul style="list-style-type: none"> • закрыть текущее корректирующее мероприятие № 848242; • создать новое корректирующее мероприятие (получение «Сахалин Энерджи» новых разрешений на сброс стоков для платформ) со сроком до февраля 2016 года; • если власти не утвердят новые ограничения, обратиться к Кредиторам за разрешением на отступление. <p>Согласовано «Рэмболл Энвайрон» с одобрения кредиторов 29.09.2015 г.</p> <p>Корректирующее мероприятие. Получение</p>

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
							«Сахалин Энерджи» новых разрешений на сброс стоков для платформ (№ 887599). 05.02.2016 г. Разрешения получены, но в них указаны фосфаты, а не фосфор/фосфаты; поданы заявления на получение новых разрешений с правильным показателем. На этом основании корректирующее мероприятие закрыто.	
WATER.15	Желтый	Открытый	Октябрь 2014 г.	Очистка сточных вод	Передовая международная отраслевая практика	На момент посещения объектов одна из постоянных установок УОСВ находилась на техническом обслуживании. Во время технического обслуживания неочищенные сточные воды отводились в одну из старых очистных установок БР-200 по временному надземному рукаву. Такое решение нежелательно, поскольку повышает риск утечки в окружающую среду.	«Сахалин Энерджи» уже разработала планы постоянной подземной сети трубопроводов для возможности распределения поступающих стоков между разными установками на период технического обслуживания. Корректирующее мероприятие. Демонтировать временный надземный рукав. 26.01.2015 г. «Сахалин Энерджи» сообщает, что эта задача выполнена. Проект монтажа постоянного трубопровода пока находится на этапе утверждения. 25.02.2015 г. Корректирующее мероприятие закрыто, но недостаток останется открытым до момента появления более надежного сообщения между двумя очистными установками. Октябрь 2015 г. Во время аудита в октябре 2015 года временный рукав отвода все еще не был демонтирован и имел признаки износа. Временный рукав пересекает несколько дренажных канав для ливневых вод. Компания сообщает, что в рамках проектов капитального расширения в 2016 году запланирована модернизация очистных сооружений и установки осушки. Корректирующее мероприятие. «Сахалин Энерджи» должна предоставлять обновленные данные о запланированных работах и сроках по мере целесообразности.	846171 — ЗАКРЫТО 25.02.2015 г.

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
							<p>14.01.2016 г. «Сахалин Энерджи» заявляет, что рукав устанавливается только на летний период и используется исключительно во время остановки или небольшого ремонта УОСВ. Утверждается, что перед использованием он проходит визуальный осмотр на предмет повреждений и в случае их обнаружения заменяется, а на зимний период демонтируется. Этот недостаток останется открытым до завершения монтажа постоянного подземного трубопровода между очистными установками, который должен быть готов в 2018 году.</p>	
WATER.16	Желтый	Открытый	Октябрь 2014 г. — СПГ	Очистка воды на заводе СПГ	<p>Спецификация сравнительного анализа стандартов по водопользованию</p> <p>0000-S-90-04-O-0255-00-E Прил. 4</p>	<p>При мониторинге показателей в стоках из очистных сооружений завода СПГ были выявлены некоторые несоответствия требованиям мониторинга, изложенным в Плане ОТОСБ и СД. «Сахалин Энерджи» признает эти несоответствия и предлагает направить запрос к властям о включении всех показателей Плана ОТОСБ и СД в разрешения на водопользование, чтобы обеспечить соответствие стандартам Кредиторов и согласованность программы мониторинга в масштабах Компании. Каждый конкретный показатель/вопрос будет обсуждаться с «ЭНВАЙРОН» в индивидуальном порядке. «Сахалин Энерджи» также предлагает пересмотреть и</p>	<p>Корректирующее мероприятие.</p> <p>1) Доработать программу мониторинга Компании для обеспечения единообразия требований к мониторингу (№ 846244).</p> <p>2) Пересмотреть и обновить Спецификацию сравнительного анализа стандартов по водопользованию в плане ОТОСБ и СД. (№ 846246).</p> <p>21.06.2016 г. Пункт 2 выше (№ 846246): «Сахалин Энерджи» сообщает, что Спецификация сравнительного анализа стандартов по водопользованию была обновлена в соответствии с руководством МФК по ОТОСБ: «Качество воды в очищенных стоках и водных объектах». Уточненная спецификация (приложение 4) передана на проверку, и мы подтверждаем, что данное корректирующее мероприятие выполнено эффективно и может быть закрыто. (Следует отметить, что стандарт по водопользованию в Плане ОТОСБ и СД объединяется со стандартом на почву и грунтовые воды, что предполагает текущую многократную проверку со стороны «Рэмболл Энвайрон» и «Сахалин Энерджи», хотя данный факт не мешает закрыть недостаток уже сейчас).</p>	<p>846244 ЗАКРЫТО 846246 ЗАКРЫТО</p>

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
						обновить Спецификацию сравнительного анализа стандартов по водопользованию в Планах ОТОСБ и СД в мае 2015 года.		
WATER.17	Желтый	Закрытый	Октябрь 2015 г. (аудит платформы ЛУН-А)	Качество питьевой воды	Обзор стандарта по охране здоровья и гигиене труда Док. 0000-S-90-04-0-0270-00-E, прил. 1, ред. 06	Результаты проверки качества питьевой воды, переданные в августе 2015 года, показали несоответствие по содержанию хлороформа в системе горячего водоснабжения. Внутреннее расследование позволило заключить, что причиной несоответствия с большой вероятностью стало использование неподходящих пробоотборных сосудов и что в середине октября необходимо повторить отбор проб с использованием новых специальных стеклянных сосудов. Эта проблема касалась не только объекта ЛУН-А.	В качестве меры предосторожности был проведен внеплановый осмотр системы очистки питьевой воды. Корректирующее мероприятие. Заменить все пробоотборные сосуды и впредь не допускать подобных инцидентов. Подтвердить, что содержание хлороформа в системе горячего водоснабжения соответствует нормам, предоставив результаты мониторинга. 26.04.2016 г. Компания сообщает, что теперь используются только специальные пробоотборные колбы. Повторный отбор проб был проведен в ноябре 2015 г., а его результаты предоставлены для проверки. 20.05.2016 г. Вопрос был решен — недавно измеренная концентрация хлороформа составила менее 0,015 мг/л при ПДК 0,06 мг/л. Недостаток закрыт.	913138 — ЗАКРЫТО 20.05.2016 г.
WATER.18	Желтый	Закрытый	Октябрь 2015 г. (аудит платформы ЛУН-А)	Сброс охлаждающей воды в море	Обзор стандарта по водопользованию Док. 0000-S-90-04-0-0255-00-E, прил. 1,	По имеющейся информации, с января по август 2015 года сбросы охлаждающей воды с платформы ЛУН-А превысили ограничения на 60 %. Был разработан и подан на утверждение властям пакет заявлений о выдаче нового разрешения на сброс воды (в пределах увеличенных	Корректирующее мероприятие. «Сахалин Энерджи» должна предоставлять обновленные данные о ходе получения разрешения. 26.04.2016 г. Разрешения были получены в декабре 2015 года, свидетельства предоставлены. 22.07.2016 г. «Рэмболл Энвайрон» осталась удовлетворена результатами проверки пересмотренных разрешений, которые включают ПДК и ограничения на сброс воды (по объему). Недостаток закрыт.	887599 — ЗАКРЫТО 22.07.2016 г.

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
					ред. 05	предельных норм). «Сахалин Энерджи» ожидает получения нового разрешения к концу 2015 года.		
WATER.19	Желтый	Открытый	Октябрь 2015 г.	Показатель и наземных УОСВ	Обзор стандарта по водопользованию Док. 0000-S-90-04-0-0255-00-E, прил. 1, ред. 05	«Сахалин Энерджи» сообщила о проблемах соответствия стоков с некоторых наземных УОСВ, включая очистные сооружения в ее жилых комплексах в г. Южно-Сахалинске («Зима») и г. Корсакове (ОПП), на НКС № 2 и АВП. Компания разработала планы мероприятий по решению этих вопросов, которые включали: «Зима»: вместо водотока рыбохозяйственного значения использовать для сброса стоков водоток более низкого класса (с менее строгими требованиями по стокам); ОПП: разработка нового пакета заявок на забор воды, чтобы согласовать с властями менее строгие значения предельных допустимых сбросов; НКС № 2 и АВП: разработка программ усовершенствования УОСВ, чтобы обеспечить соответствие очистных сооружений нормам.	<p>Корректирующее мероприятие. Реализовать разработанные планы мероприятий, чтобы стоки со всех УОСВ снова соответствовали требованиям.</p> <p>14.01.2016 г. Утверждается, что во время посещения объектов представители власти заявили, что водоток, выбранный для будущего сброса с УОСВ комплекса «Зима» — ручей Правый — тоже имеет рыбохозяйственное значение. Поэтому «Сахалин Энерджи» продолжает сброс в тот же водоток, который использовался изначально, до окончания обсуждения с властями вопроса классификации ручья Правого. Если в классификацию будут внесены поправки, Компания намеревается изменить точку сброса и получить новые разрешения до конца 2016 года.</p> <p>Корректирующее мероприятие № 913149. Для завода СПГ (ОПП): принять окончательное решение по разработке нового пакета заявок на забор воды, чтобы согласовать с властями менее строгие значения предельных допустимых сбросов.</p> <p>28.06.2016 г. «Сахалин Энерджи» разработает новый пакет заявок на забор воды, чтобы согласовать менее строгие значения предельных допустимых сбросов. Значения предельных допустимых сбросов обсуждаются с МПР (Министерством природных ресурсов). Корректирующее мероприятие № 913149 закрыто. 29.07.2016 г. (Корректирующее мероприятие № подлежит уточнению): «Сахалин Энерджи» должно получить от МПР новый пакет заявок по УОСВ ОПП и уведомить об этом «Рэмболл</p>	913148 («Зима») 913149 (ОПП) — ЗАКРЫТО 28.07.2016 г. 913150 (НКС№ 2, АВП)

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
							Энвайрон». Корректирующее мероприятие № 913148. «Зима»: вместо водотока рыбохозяйственного значения использовать для сброса стоков водоток более низкого класса (с менее строгими требованиями по стокам) — срок выполнения 31.08.2016 г. Корректирующее мероприятие № 913150. НКС № 2: заменить УОСВ; АВП: разработать программу усовершенствования УОСВ.	
WATER.20	Желтый	Новый	Июнь 2016 г.	Управление удалением и очисткой сточных вод	Передовая международная отраслевая практика	Во время осмотра УОСВ ОПП было замечено, что стоки с УОСВ смешиваются с ливневыми стоками перед сбросом в реку Корсаковка и выше точки отбора контрольных проб, которая расположена в месте сброса в реку. Это означает, что осуществляемый в периоды сильных дождей контроль стоков с большой степенью вероятности показывает низкие уровни концентрации загрязнителей, поскольку стоки с УОСВ разбавляются. В этом отношении мы отмечаем: <ul style="list-style-type: none"> • мониторинг стоков с УОСВ следует осуществлять до их смешивания/разбавления (мы отмечаем, что «Сахалин Энерджи» отбирает пробы также на выходе УОСВ, но они не используются в разрешительном процессе); • если (низкие) уровни 	Рекомендация по улучшению	

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
						<p>концентрации, измеряемые в периоды дождей, используются регулирующим органом для определения нормативов предельных допустимых сбросов в разрешениях, маловероятно, что эти нормативы могут быть соблюдены в сухие периоды (когда стоки с УОСВ не разбавляются ливневыми водами).</p> <p>Мы рекомендуем учитывать эти факторы в предлагаемых поправках к разрешениям.</p>		
WATER.21	Желтый	Новый	Июнь 2016 г.	Управление удалением и очисткой сточных вод	Передовая международная отраслевая практика	<p>Ознакомившись с данными мониторинга, доступными во время посещения объектов (были предоставлены графики концентрации загрязнителей до и после очистки на УОСВ), а также посетив УОСВ комплекса «Зима» и место сброса, мы делимся следующими наблюдениями и рекомендациями:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проверка доступных данных мониторинга не выявила строгую корреляцию между концентрацией загрязнителей на входе и выходе по нескольким параметрам. Это указывает на то, что 		

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
						<p>изменчивость концентраций в сбросах (включая превышение предельных значений, указанных в разрешении) может быть, по крайней мере частично, связана с неустойчивой работой системы, и мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» изучить этот вопрос и проверить, можно ли улучшить работу системы.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Операторы УОСВ высказали сомнение в отношении целостности дренажной системы, которая направляет сточные воды на УОСВ, что может привести к дополнительному попаданию воды в дренажную систему для сточных вод. Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» дополнительно изучить этот вопрос (например при помощи индикаторных веществ или ЗСВ). • – Компания отказался от данного несоответствия 		
Обращение с отходами								
WASTE.21	Оранжевый	Открытый	Октябрь 2014 г.	Обращения с отходами	Стандарт по обращению с отходами согласно Плану ОТОСБ	Среднесрочные корректирующие мероприятия согласно пересмотренной стратегии по обращению с отходами, ввиду отсутствия	Оценка образования отходов: информация включена в ОВОСЭЗ и доступна для внутреннего расчета объемов и типов отходов, а также определения возможностей их минимизации. В случае появления новых данных они должны быть представлены в ходе проверки	846201

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
					и СД	<p>доступа к полигонам в п. Ноглики и п. Смирных с ноября 2014 года, а также ограниченной вместимости полигона в г. Корсакове (наряду с дополнительными отходами от будущих проектов, таких как проект ДКС ОБТК):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Выполнить подробную оценку образования отходов для проекта ДКС ОБТК, чтобы: <ul style="list-style-type: none"> • получить представление об объемах и типах отходов, которые нужно заложить в стратегию по обращению с отходами; • определить возможности минимизации отходов в качестве приоритетных. • Приступить к инженерно-геологическим исследованиям на площадке ОБТК, чтобы оценить ее пригодность для строительства объектов размещения отходов и определить связанные с этим условия проектирования. 	<p>обновленной ОВОСЭЗ для проекта ДКС ОБТК. <i>[Инженерно-геологические исследования: «Сахалин Энерджи» проинформировала «ЭНВАЙРОН» (после посещения объектов в октябре 2014 года) о том, что проверка доступных данных не выявила серьезных инженерно-геологических трудностей площадки, но детальные исследования будут осуществляться в ходе проектирования объекта. «ЭНВАЙРОН» проверит эти данные, когда они будут доступны. Это корректирующее мероприятие ОТЛОЖЕНО: проектная группа «Сахалин Энерджи» еще не сформирована, а подход не определен; информация о корректирующем мероприятии пока не может быть собрана.]</i></p> <p>Октябрь 2015 г. Обновленная ОВОСЭЗ для проекта ДКС ОБТК передана «Рэмболл Энвайрон» на проверку 28.10.2015 г. «Рэмболл Энвайрон» передала «Сахалин Энерджи» комментарии по результатам проверки и ожидает ответа.</p> <p>18.01.2016 г. «Сахалин Энерджи» сообщает, что ОВОСЭЗ была обновлена в соответствии с последними оценками объема отходов и новой стратегией по обращению с отходами, которая требует вывоза отходов классов IV–V на материковые полигоны.</p> <p>21.01.2015 г. По мнению «Рэмболл Энвайрон», ОВОСЭЗ недостаточно подробно рассматривает важный вопрос минимизации отходов и не содержит конкретной информации о том, какие именно полигоны будут использоваться (как и подтверждения того, что на них будет разрешено вывозить строительные отходы — что вызывало особые опасения «Сахалин Энерджи» во время последнего посещения объектов). Эту информацию необходимо включить в планы по обращению с отходами Компании и подрядчика по ПМТОС для проекта ДКС ОБТК. <i>Корректирующее</i></p>	

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
							<p>мероприятие будет открыто, пока не завершится разработка планов по обращению с отходами.</p> <p>Июнь 2016 г. Мы понимаем, что план по обращению с отходами доступен на русском языке, но английская версия пока не готова. «Рэмболл Энвайрон» проверит английскую версию документа, как только она станет доступна.</p>	
WASTE.22	Оранжевый	Закрытый	Октябрь 2015 г.	Обращения с отходами	Стандарт по обращению с отходами согласно Плану ОТОСБ и СД	Компания должна заняться критически важным и безотлагательным вопросом разработки стратегии по обращению с отходами в северной части острова, чтобы обеспечить надлежащее обращение со строительными отходами в рамках проекта ДКС ОБТК.	<p>Корректирующее мероприятие. Разработать и предоставить «Энвайрон» стратегию по обращению с отходами для строительных отходов ДКС ОБТК.</p> <p>09.06.2016 г. «Энвайрон» получила стратегию по обращению с отходами.</p> <p>29.07.2016 г. В целом мы пришли к заключению, что предпочтительнее использовать объекты размещения отходов на острове, чем транспортировать их на материк. Более того, пересмотренные стратегии имеют дополнительные преимущества в связи с возможным запуском переработки отходов в п. Ноглики и получением окончательного разрешения на использование объекта размещения нефтесодержащих отходов в п. Смирных (который был построен несколько лет назад при содействии «Сахалин Энерджи» как место для временного хранения нефтезагрязненной почвы в случае крупных разливов нефти).</p> <p>Тем не менее последнее изменение стратегии по обращению с отходами подразумевает отказ Компании от намерения утилизировать отходы исключительно собственными силами в среднесрочной и долгосрочной перспективе. Ввиду этого открыт новый недостаток WASTE.24, фактически заменяющий недостаток WASTE.22 (который теперь можно считать закрытым).</p>	913144 — ЗАКРЫТО (заменено) 29.07.2016 г.
WASTE.23	Оранжевый	Закрытый	Октябрь	Обращения	Стандарт по	Предложенное	Корректирующее мероприятие № 913146. Оценить	913146 —

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
	ый	тый	2015 г.	е с отходами	обращению с отходами согласно Плану ОТОСБ и СД	месторасположение для объекта размещения отходов на ОБТК обозначено в предварительной версии ОВОСЭЗ проекта ДКС ОБТК как место произрастания занесенных в Красную книгу видов лишайников, а также как одна из возможных зон перемещения/смещения ареалов лишайников вследствие потери среды обитания, ожидаемой в связи с проектом ДКС ОБТК. Это подчеркивает необходимость лучшего взаимодействия между разными группами проектов разработки внутри Компании и изучения других вариантов строительства объекта размещения отходов.	возможные места расположения объекта размещения отходов ОБТК с учетом экологического воздействия (например требования проекта ДКС ОБТК по смещению ареалов лишайников). 30.05.2016 г. Проведено изучение растительности и охраняемых видов на планируемой территории полигона ТБО. 24.06.2016 г. Мы считаем отчет научно обоснованным и надежным. Основные выводы: часть лесной зоны представляет собой качественный темнохвойный лес, в котором произрастают многие виды лишайников, в том числе один из трех видов, присутствующих на площадке проекта ДКС ОБТК. Однако мы должны отметить следующее: 1) корректирующее мероприятие заключалось в оценке возможных мест (нескольких) расположения объекта размещения отходов ОБТК, в то время как представленный отчет посвящен одной обширной зоне; 2) недостаток в целом теперь нуждается в пересмотре ввиду <u>пересмотренной</u> стратегии Компании по обращению с отходами, особенно из-за решения (в основном) ограничить объекты размещения отходов установками для сжигания вместо полигонов, которые планировались на момент первоначального обнаружения недостатка. 27.07.2016 г. Вопрос фактически был закрыт по факту обновления стратегии по обращению с отходами, то есть решения отказаться от строительства полигона для размещения отходов на ОБТК в рамках проекта ДКС ОБТК. Мы отмечаем, что новая стратегия управления отходами предполагает сжигание на территории ОБТК, что означает более гибкий выбор места расположения, чем для полигонов, а также меньшую зону воздействия и экологическое воздействие. Корректирующее мероприятие № 913146	ЗАКРЫТО 27.07.2006 г.

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
							и недостаток WASTE.23 могут быть закрыты. См. недостаток WASTE.24, где описаны корректирующие мероприятия в связи с новыми установками для сжигания.	
WASTE.24	Оранжевый	Новый	Июнь 2016 г.	Стратегия по обращению с безопасными отходами	Стандарт по обращению с отходами согласно Плану ОТОСБ и СД	<p>Пересмотренная стратегия использования действующих и новых муниципальных объектов размещения отходов связана с некоторыми рисками, включая следующие факторы неопределенности:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Будут ли действующие полигоны для захоронения отходов в п. Ноглики и п. Смирных одобрены для включения в ГРОРО в ожидаемые сроки. 2. Будут ли предлагаемые новые объекты размещения отходов в г. Южно-Сахалинске и п. Ноглики и проект по расширению действующего объекта в г. Корсакове завершены в ожидаемые сроки. 3. Будут ли все муниципальные объекты построены и эксплуатироваться в соответствии с установленными стандартами. <p>Вышеназванные риски можно снизить за счет проектирования собственных установок Компании для сжигания отходов. Мы рекомендуем</p>		

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
						официально включить это положение в документированную стратегию по обращению с отходами. Создание таких объектов будет в значительно большей степени вероятным с точки зрения разрешительных процедур в случае их включения в проекты ДКС ОБТК и третьей технологической линии СПГ. Учитывая неотложность данного вопроса для проекта ДКС ОБТК, мы рекомендуем Компании подтвердить статус разрешений для проекта ДКС ОБТК и возможность включить в этот проект разрешенные в РФ постоянные установки для сжигания отходов.		
WASTE.25	Оранжевый	Новый	Июнь 2016 г.	Строительные отходы. Проект ДКС ОБТК	Стандарт по обращению с отходами согласно Плану ОТОСБ и СД	В ходе предыдущего посещения объектов компанией «Рэмболл Энвайрон» был поднят конкретный вопрос о неопределенности получения разрешения на размещение строительных отходов (например по проекту ДКС ОБТК) на имеющихся муниципальных полигонах, и тогда «Сахалин Энерджи» отмечала, что такого разрешения может не быть. В ходе посещения объектов в		

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
						июне 2016 года «Сахалин Энерджи» устно проинформировала «Рэмболл Энвайрон», что строительные отходы можно будет размещать на муниципальных полигонах, хотя осталось неясным, как или почему изменилась эта позиция; учитывая, что строительные работы по проекту ДКС ОБТК начались, мы рекомендуем Компании предоставить Кредиторам письменное подтверждение этого.		
Почва и грунтовые воды								
S&GW.11	Желтый	Открытый	Октябрь 2015 г. (ОБТК)	Регулирование поверхностных вод	Стандарт по водопользованию 0000-S-90-04-O-0255-00-E, прил. 7	В зоне временного поселка (временных жилых объектов ДКС ОБТК) замечены ручьи илистой воды, стекающие в близлежащие дренажные канавы. Эти дренажные канавы были построены неправильно, защитные дамбы были расположены недостаточно часто и имели неправильную форму. Кроме того, не было ни пруда-отстойника, ни каких-либо процессов осушения или других мер по снижению заиливания канав. Согласно наблюдениям, илистая вода покидала территорию ОБТК на севере и впадала в водный поток, по-видимому,	Корректирующее мероприятие. Как можно быстрее разработать План регулирования стока и борьбы с эрозией, охватывающий всю зону поселка и описывающий такие мероприятия, как выравнивание территории (т. е. расширение площади, покрытой щебнем), использование противоиловых заграждений, защита стенок дренажных канав, по меньшей мере один пруд-отстойник и т. д. Июнь 2016 г. Во время посещения в целях мониторинга в июне 2016 года «Рэмболл Энвайрон» отмечает, что со времени предыдущего посещения в целях мониторинга (октябрь 2015 года) были прочищены и расширены дренажные каналы вокруг территории жилого поселка, установлены новые водопропускные трубы под дорогами и удалена густая поросль, чтобы сделать поток более свободным. Во всех канавах отсутствовали загрязняющие вещества, в некоторых отмечены низкие уровни воды.	

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
						естественный.	<p>Поверхностные воды из временного поселка в настоящее время отводятся на север в разрешенную точку сброса.</p> <p>Точка сброса для площадки проекта ДКС ОБТК планируется подрядчиком по подготовительным работам. По всей видимости, для поселка потребуется как минимум пруд-отстойник, который сейчас предлагается расположить в северо-восточном углу площадки ДКС ОБТК. Дренажная канава будет проходить вокруг места хранения почвы, а пруд-отстойник предлагается устроить перед точкой сброса. Вполне возможно, что власти РФ потребуют принять дополнительные меры. Эти меры следует включить в План регулирования стока и борьбы с эрозией (ПРСБЭ), который, насколько нам известно, разрабатывается для проекта ДКС ОБТК.</p>	
Организация землепользования								
LAND.16	Желтый	Открытый	Октябрь 2011 г.	Организация землепользования — рекультивация песчаных и крутых склонов	0000-S-90-04-O-0254-00-E, прил. 6	Восстановление растительного покрова песчаных и некоторых крутых склонов все еще идет медленно, и требуются дальнейшие усилия по рекультивации. Ряд рекомендаций по улучшению биологической рекультивации давался в отчете НКООС по итогам посещения объектов в октябре 2011 года, и «Сахалин Энерджи» следует реализовать эти корректирующие мероприятия.	<p>Корректирующее мероприятие. Включить рекомендации НКООС по улучшению биологической рекультивации в планы по обустройству ПО. Корректирующее мероприятие. Разработать план мероприятий по восстановлению растительного покрова песчаных и крутых склонов.</p> <p>Сентябрь 2012 г.: Корректирующее мероприятие № 612568 на 2012 г. закрыто. В 2013 году будет открыто одно или несколько новых корректирующих мероприятий.</p> <p>Октябрь 2013 г. В целом замечены улучшения в восстановлении растительного покрова, но требуются дальнейшие постоянные усилия.</p> <p>Октябрь 2014 г. В целом замечены улучшения в восстановлении растительного покрова, но требуются дальнейшие постоянные усилия.</p>	612568 — ЗАКРЫТО в сентябре 2012 г.

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
							<p>Октябрь 2015 г. Во время посещения в целях мониторинга были замечены эрозионные каналы и участки с редким/частичным растительным покровом; мы считаем, что по-прежнему требуются усиленные меры по восстановлению растительного покрова и продолжение регулирования стока и борьбы с эрозией.</p> <p>Июнь 2016 г. Посещение песчаных склонов в июне 2016 года (КП 127–128) показало значительное улучшение растительного покрова, хотя все еще были заметны голые пятна.</p>	
LAND.19	Желтый	Открытый	Октябрь 2013 г.	Водно-болотные угодья	ПлКМ	<p>Частичный визуальный осмотр водно-болотных угодий во время посещения объектов в октябре 2013 года показал неодинаковые уровни восстановления разных водно-болотных угодий, что соответствует недостаткам, выявленным в ходе посещения объектов в сентябре 2012 года, а также собственной текущей программе мониторинга водно-болотных угодий «Сахалин Энерджи». Выявленные случаи более медленного восстановления обусловлены, по крайней мере отчасти, остаточным присутствием завезенных материалов (например почв и камня, привезенных во время строительства) и оставшимися после строительных работ углублениями на ПО, которые</p>	<p>Корректирующее мероприятие. Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» провести детальный анализ всех участков водно-болотных угодий с медленным восстановлением, чтобы выявить все факторы, препятствующие восстановлению растительности. В отношении тех мест, где основными факторами медленного восстановления растительности окажутся завезенные материалы и (или) углубления, «ЭНВАЙРОН» признает, что меры по удалению оставшихся завезенных материалов и заполнению углублений потребуют применения тяжелой техники, что, в свою очередь, может нанести ущерб восстанавливающимся зонам, прилегающим к водно-болотным угодьям. Тем не менее, если программа мониторинга в таких местах и дальше будет выявлять низкие темпы восстановления, рекомендуется рассмотреть возможность принятия таких мер.</p> <p>Корректирующее мероприятие «Сахалин Энерджи». Включить проблемные зоны в программу мониторинга водно-болотных угодий на 2014 год и проанализировать результаты, включая факторы, влияющие на скорость восстановления в этих зонах.</p> <p>Октябрь 2014 г. Значительные улучшения в зонах, осмотренных во время посещения объектов. Исключение</p>	<p>757372 — ЗАКРЫТО 09.04.2015 г.</p> <p>846204 — ЗАКРЫТО в части отчета 02.04.2015 г.</p> <p>ЗАКРЫТО в части водопропускных труб 20.10.2015 г.</p>

Журнал несоответствий — июль 2016 года							
					<p>стали заполняться водой / заболачиваться. «ЭНВАЙРОН» признает, что меры по удалению оставшихся завезенных материалов и заполнению углублений потребуют применения тяжелой техники, что, в свою очередь, может нанести ущерб восстанавливающимся зонам, прилегающим к водно-болотным угодьям. Тем не менее, если программа мониторинга водно-болотных угодий «Сахалин Энерджи» и дальше будет выявлять низкие темпы восстановления, мы рекомендуем рассмотреть возможность принятия таких мер.</p>	<p>из осмотренной территории составляет участок водно-болотных угодий между КП 230–231, который восстанавливается плохо и обнаруживает признаки высыхания.</p> <p>Корректирующие мероприятия «Сахалин Энерджи».</p> <ul style="list-style-type: none"> • Разработать и утвердить план мероприятий по устранению недостатка (№ 846203). • Выполнить проект обустройства дренажной системы под временной подъездной дорогой (№ 846204). • Обустроить дополнительную трансекту ближе к КП 231 для наблюдения за эффективностью смягчающих мер (№ 846207). • Продолжать мониторинг состояния водно-болотных угодий на трансекте № 22 с целью сравнения двух трансект (№ 846209). <p>24.03.2015 г. Представлен на проверку отчет «ЗОНА ВОДНО-БОЛОТНЫХ УГОДИЙ НА ТРУБОПРОВОДЕ, ПЕРЕСЕКАЮЩЕМ КП 230–231» (№ 846204). «ЭНВАЙРОН» соглашается, что отчет хорошо определяет суть проблемы и излагает корректирующие мероприятия, запланированные Компанией.</p> <p>30.03.2015 г. Представлен на проверку отчет «Мониторинг водно-болотных угодий — оценка состояния» (№ 757372). Отчет удовлетворительный, корректирующее мероприятие закрыто.</p> <p>10.08.2015 г. Представлен обновленный отчет: добавлена глава и ссылка на карту с предлагаемыми водопропускными трубами. «Рэмболл Энвайрон» считает эти предложения приемлемыми.</p> <p>01.10.2015 г. № 846204: проект обустройства выполнен в соответствии с отчетом «Зона водно-</p>	

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
							болотных угодий на трубопроводе, пересекающем КП 230–231», предоставлены фотоснимки. «Рэмболл Энвайрон» считает удовлетворительной установку новых водопропускных труб. Июнь 2016 г. Проведенный в ходе посещения объектов в июне 2016 года осмотр новых водопропускных труб на КП 230–231 показал, что они хорошо пропускают воду на восточную сторону подъездной дороги. Однако на западной стороне дороги теперь образовалось значительное скопление воды, и для его устранения потребуется установить больше водопропускных труб, а самую северную из трех недавно установленных потребуется опустить глубже для забора большего количества воды. Мы предлагаем добавить три водопропускных трубы, равномерно расположенных между трубой, которая будет углубляться, и отметкой КП 230.	
Биоразнообразие								
Ликвидация разливов нефти								
OSR.27	Желтый	Открытый	Октябрь 2011 г.	Варианты и возможности немеханической ликвидации.	0000-S-90-04-O-0014-00-E, приложение 1 5	Варианты и возможности немеханической ликвидации. Непосредственно перед посещением РССИ представители «Сахалин Энерджи» встретились с государственными органами с целью продвижения способов немеханической ликвидации разливов нефти. При участии специалиста по ликвидации разливов, ученого-эколога из	[Это краткое изложение — дополнительные подробности содержатся в предыдущих отчетах о мониторинге] Корректирующее мероприятие. Раз в полгода (или ранее, в зависимости от ситуации) предоставлять Кредиторам отчетность о работе в области немеханической ликвидации (диспергентах, сжигании нефти на месте происшествия). Взаимодействие с органами власти, состояние планирования / предварительного согласования, а также создание потенциала Компании по использованию этих способов ЛРН.	594741 — ЗАКРЫТО 07.08.2012 г. Ожидаются обновления каждые шесть месяцев в полугодовых отчетах

Журнал несоответствий — июль 2016 года							
					<p>«Шелл Глобал Солюшнз Инк.» (США), д-ра Виктории Броже, компания «Сахалин Энерджи» рассказала об эффективности применения диспергентов сжигания и сжигания на месте происшествия в качестве методов ликвидации последствий ЧС при разливе с платформы «Глубоководный горизонт» (Deerwater Horizon) в Мексиканском заливе прошлым летом. Был достигнут значительный прогресс в деле убеждения государственных органов в том, что применение диспергентов и сжигание на месте происшествия необходимо рассматривать в качестве одного из способов ликвидации разливов. Необходимо проделать большую работу для получения предварительных согласований для быстрого использования этих методов во время ликвидации разлива, а после — для формирования потенциала использования этих методов в ходе реального происшествия. Данный вопрос имеет высокий приоритет. Как указано в разделе «Оценка учений на морских объектах», возможности механических средств локализации и сбора</p>	<p>17.07.2013 г. Во время учений по ЛРН уровня 3 в июле 2013 года «Сахалин Энерджи» испытала свои возможности по подготовке необходимой исходной информации и направила властям РФ запрос на использование диспергентов при ликвидации разлива на море. После оперативного получения разрешения была проведена успешная симуляция применения диспергентов. Для этого нужно было определить подходящие морские и воздушные суда, а также проверить возможность получения этих ресурсов и необходимых диспергентов. НКООС рассматривает это как достойный внимания этап приближения к получению разрешений от госорганов применения вариантов немеханической ликвидации больших разливов на море.</p> <p>Ноябрь 2014 г. В отчете по Плану ОТОСБ и СД за III квартал 2014 года сообщается, что использование диспергентов было предварительно одобрено властями. Сжигание на месте находится в процессе обсуждения.</p> <p>Февраль 2015 г. В России разрешено применение только устаревшего диспергента Corexit 9527, запасы которого ограничены. Компания планирует добиваться разрешения на использование на территории России современного диспергента Corexit 9500 и приобрести его дополнительные запасы. Компания собирается приобрести системы для распыления диспергентов с вертолета.</p> <p>Июнь 2016 г. Во время посещения в целях мониторинга в 2016 году «Сахалин Энерджи» сообщила, что в России пока не нормированы значения предельных допустимых концентраций для использования диспергентов в морской среде. Российские рыбохозяйственные и природоохранные организации ведут работу по установлению временных</p>	по Плану ОТОСБ и СД.

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
						<p>нефти на морских объектах «Сахалин Энерджи» крайне ограничены, поэтому немеханические методы ликвидации разливов, например диспергенты и сжигание нефти на месте происшествия могут быть единственными доступными вариантами ликвидации с учетом погодных и волновых условий.</p>	<p>предельных значений к концу 2016 года, а окончательных — к середине 2017 года. «Сахалин Энерджи» между тем использует подход, основанный на анализе суммарной экологической выгоды (АСЭВ), в соответствии с российскими нормами для диспергентов, чтобы определять участки и условия, в которых использование диспергентов является целесообразным вариантом. Компания также получила согласование государственных органов на применение этого подхода, на определенных участках и при подходящих условиях для использования диспергентов. «Сахалин Энерджи» планирует закупить в 2017 и 2018 годах диспергент «Корексит 9527» в объемах, достаточных для создания внутренних запасов в размере 200 м³. Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» сообщать о развитии ситуации с утверждением в РФ различных диспергентов и подтвердить, что ее подход соответствует требованиям РФ и передовой международной отраслевой практики.</p> <p>Нормы и правила касательно сжигания на месте при разливах на море находятся на стадии разработки, к тому же потребуется применение подхода, основанного на АСЭВ, чтобы получить разрешение и начать применение. Подрядчик «Сахалин Энерджи» по ЛРН разрабатывает подход и стандарт, аналогичные используемым для диспергентов, чтобы получить согласование или предварительное согласование государственных органов для сжигания на месте в море.</p> <p>В настоящее время сжигание на месте как вариант ликвидации наземных разливов нефти в России не предусмотрено.</p>	
OSR.39	Оранжев	Новый	Июнь	ПЛРН	Передовая международн	Сценарии разлива с наиболее	«Рэмболл Энвайрон» / PCCI уже поднимали вопрос о том, почему сценарии разлива с наиболее серьезными	

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
	ый		2016 г.		ая отраслевая практика	серьезными последствиями	последствиями не включены в ПЛРН (см. корректирующее мероприятие OSR.05). Тогда стороны пришли к согласию в том, что сценарии разлива с наиболее серьезными последствиями нельзя добавить в ПЛРН, поскольку они уже утверждены властями, и что такое нарушение передовой международной отраслевой практики будет компенсировано за счет включения наихудших сценариев в планы учений по ликвидации разливов нефти. На этом основании недостаток OSR.05 был закрыт. Однако проверка учений по ликвидации разливов нефти показала, что учения по наихудшим сценариям еще не проводились. Рекомендуем включить такие сценарии в план учений. Помимо этого, мы рекомендуем включить наихудшие сценарии в процессе обновлений/переутверждений ПЛРН. Также рекомендуем использовать для обновления ПЛРН новые данные КОР, полученные в ходе разработки плана управления скважинами в чрезвычайных ситуациях (ПУСЧС) (см. также вопрос для контроля № 6 в отчете о посещении объектов «Рэмболл Энвайрон» в июне 2016 года).	
Охрана труда и техника безопасности								
H&S.16	Оранжевый	Открытый	Октябрь 2014 г. (посещение завода СПГ)	Охрана труда и техника безопасности (ПРМ)	Передовая международная отраслевая практика	«Сахалин Энерджи» следует пересмотреть процедуры ПРМ. Пересмотренные процедуры пройдут проверку во время следующего посещения объектов.	Корректирующее мероприятие. «Сахалин Энерджи» должна предоставить подтверждение следующих сведений касательно зарегистрированных уровней низкой удельной активности (НУА) во время очистки и диагностики трубопровода в 2010 году: а) фактические уровни НУА оборудования, зарегистрированные подрядчиком по очистке и диагностике; б) способ утилизации шлама/мусора, собранного в процессе очистки и диагностики трубопроводов СПГ в 2010 году; с) проводились ли в то время (т. е. в 2010 году) какие-	846195

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
							<p>либо расследования или корректирующие мероприятия в связи с сообщенными уровнями НУА.</p> <p>Кроме того, «Сахалин Энерджи» должна подтвердить следующее:</p> <p>а) процедуры мониторинга ПРМ для оборудования очистки и диагностики, как для газовых, так и для нефтяных трубопроводов;</p> <p>б) имеется ли на ОБТК оборудование для очистки и диагностики.</p> <p>02.03.2015 г. «Сахалин Энерджи» сообщает, что проводит ежегодный мониторинг ионизирующего излучения для всего оборудования, которое может подвергнуться радиации (например оборудование для капитального ремонта скважины и сепарационное оборудование на платформах и ОБТК). Как сообщается, результаты такого мониторинга никогда не обнаруживали каких-либо превышений предельных норм РФ или международных организаций (МАПНГ) и даже были намного ниже этих границ. Компания решила документально оформить всевозможные меры контроля, обновив процедуру по управлению ПРМ.</p> <p>Июнь 2016 г. Во время обсуждений в ходе посещения в целях мониторинга новых данных предоставлено не было.</p>	
Социальная деятельность								
Общие положения								
GEN.11	Оранжевый	Новый	Июнь 2016 г.	Планы управления проектом ДКС ОБТК		Как предусмотрено СОУФ / Планом ОТОСБ и СД, План(ы) управления вопросами ОТОСБ для проекта ДКС ОБТК должны быть проверены «Рэмболл		

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
						Энвайрон» и официально согласованы Кредиторами. Мы рекомендуем предоставить все эти планы как можно скорее или как минимум достаточно заблаговременно до начала основных строительных работ, чтобы они могли быть проверены «Рэмболл Энвайрон», в случае необходимости доработаны «Сахалин Энерджи» и одобрены Кредиторами.		
GEN.12	Желтый	Новый	Июнь 2016 г.	Определен ие объема оценки для третьей технологической линии СПГ		В целом мы пришли к заключению, что Компания значительно продвинулась в разработке Отчета об определении объема оценки для третьей технологической линии СПГ. Тем не менее мы обнаружили, что в Отчете об определении объема оценки остались пробелы, самый существенный из которых касается учета сопутствующих сооружений, в частности объектов газоснабжения. Более того, описанные выше важные обновления проекта не были включены в последнюю версию Отчета об определении объема оценки. Эти изменения в концепции проекта существенно влияют на объем ОВОСЭЗ,		

Журнал несоответствий — июль 2016 года								
						поэтому Отчет об определении объема оценки необходимо будет обновить с учетом этих изменений.		

ВОПРОСЫ ДЛЯ КОНТРОЛЯ

Этот раздел подытоживает определенные в настоящем отчете вопросы для контроля, которые не являются ни недостатками, ни возможностями для улучшения, а представляют собой перечень тем или вопросов, которые «Рэмболл Энвайрон» намеревается продолжать отслеживать либо в рамках будущих аудиторских проверок или посещений в целях мониторинга, либо путем запроса у Компании дополнительной информации (в случае ее наличия и по мере поступления).

Вопросы для контроля			
№	Тема	Описание	Механизм
1	ОВОСЭЗ и взаимодействие с заинтересованными сторонами по проекту третьей технологической линии СПГ	Мы хотели бы подчеркнуть необходимость привлечения консультантов к процессу ОВОСЭЗ для третьей технологической линии СПГ и обратить внимание, что Отчет об определении объема оценки для третьей технологической линии СПГ, может содержать полезные данные для расширенного процесса консультаций по ОВОСЭЗ. Приятно отметить, что группа «Сахалин Энерджи» по вопросам социальной ответственности четко осознает как основные вероятные факторы воздействия на население (кратко изложенные выше), так и необходимость консультаций в ходе процесса ОВОСЭЗ. В предстоящие месяцы «Рэмболл Энвайрон» продолжит осуществлять мониторинг взаимодействия с заинтересованными сторонами по проекту третьей технологической линии СПГ.	«Сахалин Энерджи» должна предоставить «Рэмболл Энвайрон» обновленные данные на проверку. Могут потребоваться посещения объектов в будущем.
2	Отчет об определении объема оценки и ОВОСЭЗ для третьей технологической линии СПГ	В предстоящие месяцы «Рэмболл Энвайрон» будет контролировать дальнейшую разработку Отчета об определении объема работ и другой документации по природоохранным и социальным вопросам для проекта третьей технологической линии СПГ.	«Сахалин Энерджи» должна предоставить «Рэмболл Энвайрон» обновленные данные на проверку. Могут потребоваться посещения объектов в будущем.
3	Дополнительный потенциал для транспортировки конденсата с месторождений «Сахалин-3»	Во время прошлого посещения объектов компания «Сахалин Энерджи» указала на дополнительную возможность транспортировки конденсата с месторождений «Сахалин-3» из ОБТК «Сахалин Энерджи» на ТОН через ТТС. Этот вариант позволит отгружать партии конденсата (в противоположность сегодняшней отгрузке смеси нефть/конденсат); это потребует строительства дополнительных резервуаров для хранения конденсата на ОБТК и ТОН. В ходе посещения объектов в июне 2016 года никаких изменений по этой	«Сахалин Энерджи» должна предоставить обновленные данные

Вопросы для контроля			
		возможности предложено не было. «Рэмболл Энвайрон» будет ожидать новых данных касательно возможности транспортировки конденсата с месторождений «Сахалин-3» на ТОН через ТТС.	
4	Проект продувки газопровода	«Рэмболл Энвайрон» вместе с Компанией будет контролировать процесс получения положительного заключения экспертизы РФ по Обоснованию безопасности проекта продувки газопровода и подтверждения того, что дополнительные вентиляционные стояки на узлах УКЗ не требуются. Мы отмечаем, что подробный анализ Обоснования безопасности лежит за рамками объема работ «Рэмболл Энвайрон», и если Кредиторам потребуется дальнейший анализ этой документации, мы рекомендуем обратиться к техническому консультанту Кредиторов.	«Сахалин Энерджи» должна предоставить «Рэмболл Энвайрон» обновленные данные на проверку. При необходимости Кредиторы могут советоваться с техническим консультантом.
5	Сбросы стоков на рельеф	«Сахалин Энерджи» сейчас разрабатывает и оценивает варианты прекращения осуществляемого в настоящее время сброса на рельеф. «Сахалин Энерджи» должна сообщать новые данные по процессу поиска и оценки вариантов (с учетом намеченного срока завершения в конце II квартала 2016 года).	«Сахалин Энерджи» должна предоставить «Рэмболл Энвайрон» обновленные данные на проверку.
6	Управление скважинами	В ходе посещения объектов в октябре 2015 года «Сахалин Энерджи» предоставила новую информацию по своему плану управления скважинами в чрезвычайных ситуациях (ПУСЧС), который охватывает происшествия в сфере управления скважинами и их прямые последствия на платформах ЛУН-А, ПА-А и ПА-Б. В ходе проверки Компания подтвердила процесс обновления количественной оценки рисков (КОР). В последний день посещения объектов в июне 2016 года была представлена краткая уточненная устная информация о том, что работы продолжаются, и было согласовано, что «Сахалин Энерджи» представит кредиторам уточненную информацию в письменном виде. Между тем мы по-прежнему рекомендуем, чтобы в установленном порядке: <ol style="list-style-type: none"> 1. технический консультант и (или) консультант по запасам кредиторов проводили проверки КОР; 2. «Сахалин Энерджи» в соответствующих случаях использовала результаты работы 	«Сахалин Энерджи» должна предоставлять новые данные оценки на проверку «Рэмболл Энвайрон» и техническому консультанту / консультанту по запасам Кредиторов.

Вопросы для контроля			
		над КОР для уточнения профилей рисков в своих планах по ликвидации разливов нефти (ПЛРН).	
7	Обратная закачка бурового шлама	Компания «Сахалин Энерджи» должна уведомлять Кредиторов о ходе переговоров по включению обратной закачки бурового шлама в реестр НДТ РФ (учитывая, что текущий график предполагает завершение данного этапа к концу 2017 года).	«Сахалин Энерджи» должна предоставить «Рэмболл Энвайрон» обновленные данные на проверку.
8	Пересаживание лишайников	Очевидно, что условия для лишайников в этом лесу ухудшаются. Процесс пересаживания должен быть осуществлен этим летом до того, как очередные зимние бури могут привести к еще большим повреждениям.	«Сахалин Энерджи» должна предоставить «Рэмболл Энвайрон» обновленные данные на проверку.
9	Обучение ЛРН	Департамент ЛПЧС «Сахалин Энерджи» намерен откорректировать Руководство по содержанию органов управления ЛПЧС в соответствии с требованиями приложения 15 в части периодичности обучения ЛРН.	«Сахалин Энерджи» должна предоставить РССИ обновленную документацию на проверку.
10	Передовой подход в области ЛРН	Было согласовано, что РССИ представит дальнейшие рекомендации в части требований Кредиторов для этих сценариев разлива с разъяснениями передовых подходов к определению объемов разлива по наихудшему сценарию (в частности, РССИ рассмотрит российские и международные стандарты и методы (Международной ассоциации представителей нефтяной промышленности по охране окружающей среды, Международной федерации владельцев танкеров по предотвращению загрязнений, Международной морской организации), а также стандарты и методы «Шелл Ойл»).	РССИ должна предоставить Компании для ознакомления ссылки на руководство по передовым подходам.
11	ПЛРН	«Сахалин Энерджи» отметила, что она еще не получила от РССИ подробного анализа пересмотренного Плана ликвидации наземных разливов для ОБТК.	РССИ должна предоставить его «Сахалин Энерджи».
12	Хранение почвы на ОБТК	В ходе посещения в целях мониторинга обсуждалась глубина мест хранения торфа, поскольку «Сахалин Энерджи» хотела бы хранить торф на глубинах до 4 м, чтобы сократить зону воздействия места хранения, хотя для подтверждения приемлемости такого хранения потребуется дополнительная проверка.	«Сахалин Энерджи» должна предоставить «Рэмболл Энвайрон» дополнительное обоснование для проверки/согласования.
13	Вводный	После посещения объектов в октябре 2015 г.	«Рэмболл

Вопросы для контроля			
	инструктаж	мы рекомендовали, чтобы во время следующего посещения завода СПГ компания «Рэмболл Энвайрон» продолжила проверку ПИН для критически важных должностей в сфере ОТОСБ, включая проверку реализации и записей. Детальная проверка завода СПГ состоялась в ходе посещения объектов в июне, поэтому вопрос для контроля переносится на следующее посещение.	Энвайрон» должна провести проверку при следующем посещении в целях мониторинга

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

В соответствии с Соглашением об общих условиях финансирования между «Сахалин Энерджи» и кредиторами по Второму этапу (СОУФ) Компания берет на себя обязательство соблюдать во всех существенных аспектах положения настоящего Плана ОТОСБ и СД, разработанного для Второго этапа проекта «Сахалин-2».

План ОТОСБ и СД обобщает обязательства, сформулированные в Оценке воздействия на окружающую, социально-экономическую среду и здоровье населения. В Плане ОТОСБ и СД представлена подробная информация о мерах, согласованных Компанией с кредиторами по Второму этапу, по устранению, смягчению или снижению негативных воздействий в области ОТОСБ и СД до приемлемого уровня.

«Рэмболл Энвайрон Ю-Кей Лтд.» является независимым консультантом по охране окружающей среды (НКООС), действующим по поручению Кредиторов Второго этапа проекта «Сахалин-2» (далее — «Проект»). По условиям СОУФ НКООС и представители Кредиторов должны проводить ежегодные посещения в целях мониторинга Проекта (см. п. 4.5 СОУФ):

«...однократное посещение объекта ежемесячно в течение 12 (двенадцати) месяцев после Даты завершения Назначенными представителями для контроля хода работ по Проекту или любым расширениям Проекта, а также объектов Проекта или любых объектов, используемых для расширения Проекта, в той мере, в какой это касается вопросов охраны окружающей среды или социальных вопросов, а также соблюдения Компанией существенных требований природоохранного законодательства, наличия разрешений природоохранных органов, разрешений природоохранных органов на расширение Проекта и (или) временных разрешений природоохранных органов, Предварительного плана корректирующих мероприятий, любого Плана корректирующих мероприятий, а также положений Плана ОТОСБ и СД. Цель и дата каждого посещения определяются кредиторами по Второму этапу (после консультирования с Компанией (с учетом дат), обращая должное внимание на обоснованное мнение Компании), которые заранее ставят Компанию в известность о запланированных датах таких посещений; при этом в ходе таких посещений при нахождении исключительно на любых объектах Проекта или любых объектах, используемых для расширения Проекта, в любое необходимое время предоставляются сопровождающие лица из числа представителей Компании».

Компания усматривает несколько преимуществ ежегодных посещений в целях мониторинга, включая возможность продемонстрировать сотрудникам и внешним заинтересованным сторонам приверженность обязательствам в сфере охраны труда, окружающей среды и техники безопасности, регулярную постановку целей путем проверки руководства, которая помогает нам осуществлять управление и улучшать показатели деятельности, регулярную внешнюю проверку и оценку, обеспечение соблюдения требований, повышение осведомленности сотрудников и приверженности их обязательствам, а также улучшение репутации Компании.

В июне 2016 года НКООС в рамках посещения в целях мониторинга Проекта посетит ПО, ряд объектов проекта и другие соответствующие места, а также проведет совещания с персоналом «Сахалин Энерджи».

Цели

Общая цель посещения в целях мониторинга Проекта заключается в том, чтобы проверить соблюдение требований Плана ОТОСБ и СД в части управления рисками в сфере ОТОСБ и социальной деятельности, соблюдение законодательных и других требований, а также непрерывное совершенствование.

Сфера действия

В рамках этого посещения объектов особый акцент будет сделан на следующих выборочных объектах проекта, участках и предметах:

- **Посещение в целях мониторинга**

Участки/объекты:

- Места хранения оборудования для ЛРН в ПК «Пригородное»
- Места, относящиеся к проекту ДКС ОБТК: зона воздействия объекта, поселки строителей, предложенные места сбора/хранения отходов и предложенные места складирования и хранения материалов
- Места на ПО, указанные в детальном плане посещения
- Используемая подрядчиком зона для сбора отходов, г. Южно-Сахалинск
- УОСВ поселков «Зима» и «Пригородное»

Предметы проверки:

- Общее состояние Проекта:
 - Состояние производства (включая возможные трудности)
 - Сравнение показателей с оценочной картой / разрешениями
 - Установки очистки сточных вод (УОСВ) (в дополнение к посещениям УОСВ):
 - Показатели на платформах ПА-Б и ЛУН-А и состояние пересмотренных разрешений (на предмет фосфора/фосфатов)
 - Показатели УОСВ жилого комплекса «Зима», ОПП и НКС № 2
- Обновленный план охраны труда и техники безопасности
- Другие обновленные данные о состоянии/проблемах соответствия
- Стратегия Компании по управлению биоразнообразием
- Специальный ПДБ для проекта ДКС ОБТК
- Обновленные данные по социальной деятельности, включая:
 - Обновленные данные о коренных малочисленных народах Севера (третий План содействия)
 - Планы по взаимодействию с заинтересованными сторонами в рамках проекта ДКС ОБТК (внутренняя и опубликованная версии)
 - Предварительное планирование взаимодействия с заинтересованными сторонами по третьей технологической линии завода СПГ
- Социальные инвестиции
- Проверка открытых недостатков и ВДУ
- Обновленные данные по программам локального мониторинга и стратегиям мониторинга
- Обращение с отходами, а именно:
 - Обновленные данные по вместимости полигонов, среднесрочным и долгосрочным стратегическим планам по обращению с отходами
 - Экологические показатели материковых полигонов (во Владивостоке)
 - Инициативы по минимизации отходов

- Обновленные данные по полосе отвода:
 - Обновленные данные по техническому обслуживанию (разрытия, инженерно-геологические работы по восстановлению склонов/берегов и т. д.)
 - Проверка данных дистанционного зондирования и аэрофотосъемки
- Серые киты
- Текущие/будущие проекты:
 - Проект ДКС ОБТК (состояние/ОВОСЭЗ/ПВЗС)
 - Третья технологическая линия СПГ (состояние)
 - Любые другие разработки
- Планирование обновлений документа ОТОСБ и СД (например в связи с расширениями Проекта)

Стороны, принимающие участие в настоящем посещении

Посещение в целях мониторинга Проекта	
Персонал «ЭНВАЙРОН»	Персонал «Сахалин Энерджи»
Фрэнк Марцинковски, специалист по управлению разливами нефти Адам Фитчет, старший консультант Джон Хэнкокс, руководитель группы	Роб Ван Велден, финансовый директор Стефани Лок, начальник отдела ОТОСБ Йоханн Меллер, глава корпоративного отдела по контролю за ОТОСБ Ольга Мельник, специалист по контролю за ОТОСБ, координатор по ОТОСБ Елена Солоненко, специалист по соблюдению условий финансирования

Отчет по результатам мониторинга подлежит экспертной оценке, которую проводит Энди Гарланд («Рэмболл Энвайрон»).

Стандарты и особые условия:

Во время посещения в целях мониторинга Проекта будет проведена проверка соответствия требованиям Плана ОТОСБ и СД, а также применимому природоохранному законодательству и разрешениям.

График/сроки проведения:

Подробная программа посещения прилагается к настоящему документу (приложение 1).

Методика, информирование о результатах, предоставление и распространение отчетов:

- **Заключительные совещания:**
 - Итоговое заключительное совещание по всем посещенным объектам проводится в последний день, и на нем будет представлен отчет обо всех недостатках, выявленных в ходе посещения в целях мониторинга Проекта.

- **Отчетность:**

- По окончании посещения объектов составляется единый отчет. Такой отчет включает следующее:
- обзорное описание недостатков, выявленных в ходе посещения в целях мониторинга Проекта;
- объединенная сводка всех рекомендаций и корректирующих мероприятий в табличной форме.

В соответствии с требованиями к объему работ НКООС по Регламентному договору предусмотрены следующие сроки подготовки, выдачи замечаний и окончательной сдачи отчета о посещении объектов:

- в течение 10 рабочих дней по завершении посещения объектов НКООС предоставляется первоначальный проект отчета в Ролевой банк («Мизухо») и банк JBIC, а также копия такого проекта отчета — в «Сахалин Энерджи»;
- Ролевой банк, банк JBIC и «Сахалин Энерджи» направляют НКООС все замечания по отчету в течение 10 дней с момента получения ими проекта отчета;
- НКООС исправляет доведенные до его сведения фактические ошибки в отчете и учитывает все целесообразные замечания проверяющих;
- НКООС составляет окончательный вариант отчета о посещении объектов в течение 5 рабочих дней с момента получения замечаний и направляет его в Ролевой банк и банк JBIC, а копию — в «Сахалин Энерджи».

КОНЕЦ ТЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

ОТЧЕТ ДЛЯ ПОЛОСЫ ОТВОДА

ОТЧЕТ ДЛЯ ПОЛОСЫ ОТВОДА

Перечень проверенных объектов на полосе отвода (ПО)		
КП	Река/местоположение	Дата посещения
<i>ПО от точки берегового примыкания в районе Чайво до ОБТК</i>		
149-150	Водно-болотные угодья между NOV-24 и КП 150	14 июня 2016 г.
152	ПО, проходящая через лес	14 июня 2016 г.
<i>ПО от ОБТК до СПГ/ТОН</i>		
1	Врезка в трубопровод «Сахалин-3»	14 июня 2016 г.
66	Переход через реку Пиленга	14 июня 2016 г.
91	Водно-болотные угодья западнее Тымовского	14 июня 2016 г.
118	Переход через разлом № 3	14 июня 2016 г.
127-128	Песчаные склоны	15 июня 2016 г.
178	ПО около реки Девятая речка	15 июня 2016 г.
182	Переход через реку Десятая речка	15 июня 2016 г.
213	Река Побединка	15 июня 2016 г.
230-231	Водно-болотные угодья возле п. Смирных	15 июня 2016 г.
243	Река Середка	15 июня 2016 г.
295	Возобновление после разрытия на ПО	15 июня 2016 г.
325	Переход через реку Нитуй	15 июня 2016 г.
384	Долина реки Лесная	16 июня 2016 г.
420	Оползень возле Пугачево	16 июня 2016 г.
422	Водно-болотные угодья возле Пугачево	16 июня 2016 г.
449	Переход через реку Дуэт	16 июня 2016 г.
570	Переход через реку Владимировка	15 июня 2016 г.
572	Полоса отвода	15 июня 2016 г.
577	Переход через разлом № 21	15 июня 2016 г.

ПО ОТ ТОЧКИ БЕРЕГОВОГО ПРИМЫКАНИЯ В РАЙОНЕ ЧАЙВО ДО ОБТК КП 149–150 – ВОДНО-БОЛОТНЫЕ УГОДЬЯ ВОСТОЧНЕЕ РЕКИ НАБИЛЬ

Вдоль большей части водно-болотных угодий этой зоны наблюдалось отличное возобновление кустарников, определенно лучшее, чем в октябре 2014 года. Также замечено меньше голых пятен, поскольку эти территории колонизировали мхи, в том числе рода сфагнум. Нет сомнений в том, что в ближайшие годы в этой зоне будет полноценный растительный покров, и особенно важно возобновление видов, характерных для водно-болотных угодий.



Фотография 1. На западе открывается вид на отличное разрастание видов, характерных для водно-болотных угодий, в зоне ПО.

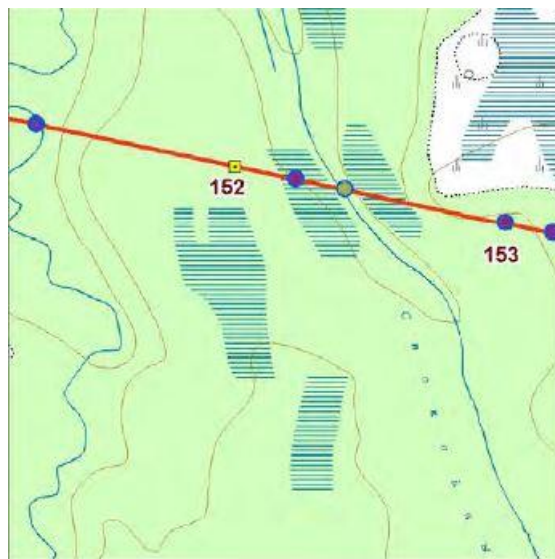


Фотография 2. Крупный план ПО показывает зарастание голых участков торфа травой и разными видами мха.

КП 152 – ПО

В этой зоне наблюдается существенное лесовосстановление. Низкорослые хвойные деревья в настоящий момент не представляют трудностей для проекта, однако в ближайшие годы нужно запланировать их расчистку.

По меньшей мере два моста в этой зоне сдвинуты весенними паводковыми стоками, и необходимо выполнить работы по их выравниванию или ремонту.



Фотография 1. В будущем нужно решить проблему обильного разрастания молодняка.



Фотография 2. Примыкание ПО проекта «Сахалин-2» к ПО «Сахалин-3» (слева направо на изображении). Обратите внимание на обильное лесовосстановление вдоль ПО проекта

ПО ОТ ОБТК ДО СПГ/ТОН КП 1 – ТОЧКА ВРЕЗКИ В ТРУБОПРОВОД «САХАЛИН- 3»

Врезка была произведена в 2013 году, поэтому для формирования растительного покрова было два вегетационных сезона (2014 и 2015 годы). Хотя на момент посещения в октябре 2014 года растительный покров улучшился, еще остались голые пятна, но они уменьшаются благодаря распространению злаковых и других трав, таких как клевер.

На юг вдоль ПО наблюдалось разрастание молодых деревьев, хотя они были редкими и сравнительно небольшими.



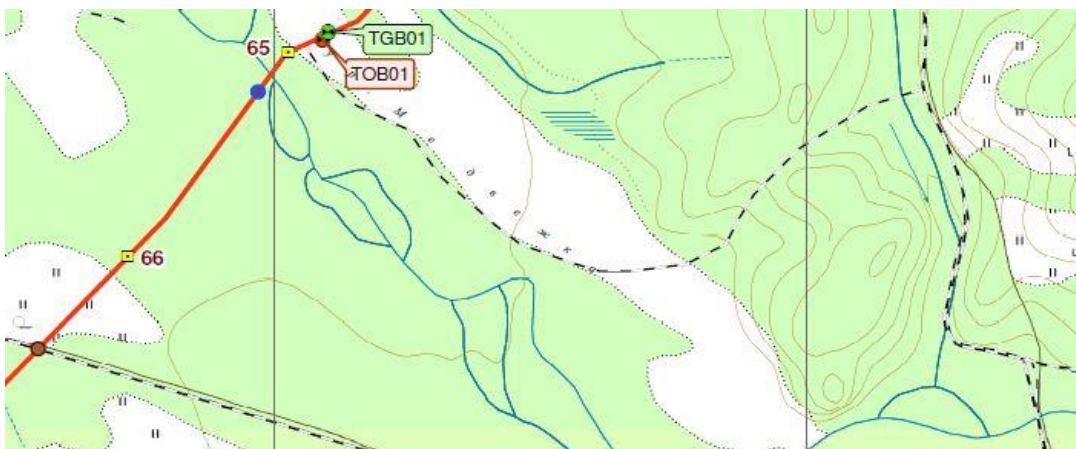
Фотография 1.

Медленное возобновление растительности в точке врезки. Адаптируются пионерные виды трав. Разрастание молодняка за границей нарушения земляного покрова в точке врезки.



Фотография 2. Разрастание молодых хвойных деревьев.

КП 66 – ЗОНА ОКОЛО РЕКИ ПИЛЕНГА



ПО на КП 66 хорошо заросла, голых пятен нет. На ПО есть молодые деревья, но благодаря небольшой высоте они пока не являются проблемой. Однако в будущем их необходимо вырубить. Переход через реку стабилен.

Если двигаться дальше на восток, можно увидеть разрушаемые паводковыми стоками берега к северу от моста, построенного «Сахалин Энерджи» через реку Пиленга для доступа к крановой задвижке ТОВ-01. Департамент лесного хозяйства провел дополнительные ремонтные работы, поместив доски вдоль подъезда к мосту, но это может служить лишь временным решением.



Фотография 1.

На севере вдоль ПО в сторону перехода через реку Пиленга открывается вид на отличное возобновление растительности, в том числе поросль небольших деревьев в некоторых местах.



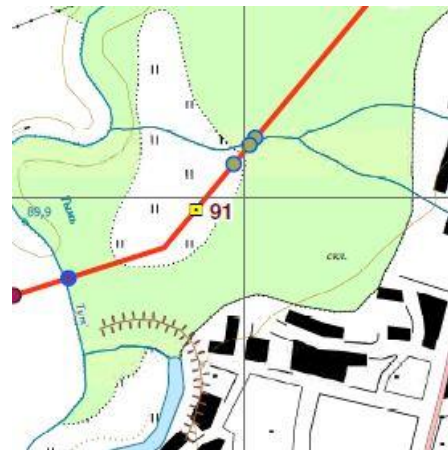
Фотография 2.

Доски, помещенные вдоль подъезда к мосту через Пиленгу, расположенному восточнее ПО, по которому проходит дорога для доступа к крановой задвижке ТОВ-01.

КП 91 — ВОДНО-БОЛОТНЫЕ УГОДЬЯ ЗАПАДНЕЕ ТЫМОВСКОГО

Эта водно-болотная зона чрезвычайно хорошо заросла, густо покрывшись полевым хвощом и осокой. Зона отличается высоким уровнем грунтовых вод, и помимо отметок КП и других знаков мало что указывает на наличие трубопровода.

Густая ивовая поросль с человеческий рост и выше требует вырубki, которая запланирована на осень. Вокруг данного КП замечена большая стихийная свалка различных материалов. Этой проблемой также следует заняться.



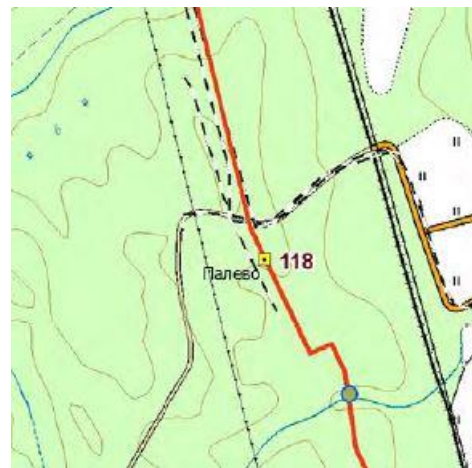
Фотография 1.

Заращение водно-болотных угодий полевым хвощом и осокой, а также значительное возобновление деревьев (ивы). Для понимания высоты обратите внимание на

КП 118 — ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ РАЗЛОМ № 3

Переход через разлом осматривался с дороги, которая пересекает ПО чуть севернее разлома.

Как и ожидалось, осмотр показал надежное закрепление. «Сахалин Энерджи» не сообщает о проблемах с какими-либо переходами через разломы, и с момента монтажа не зафиксировала никакого смещения этих переходов.



Фотография 1. Вид на переход через разлом № 3.

КП 127–128 — ПЕСЧАНЫЕ СКЛОНЫ

На большинстве склонов был обнаружен хороший растительный покров, значительно лучший, чем при посещении в 2014 году. Проплешины встречались преимущественно на плоскости, где риск эрозии меньше. Заметно, что проводилась вырубка деревьев, лишь небольшие участки были оставлены на 2016 год.



Фотография 1.

На юге в сторону КП 128 вдоль ПО открывается вид на хороший растительный покров с редкими проплешинами.



Фотография 2. Крупный план голого пятна показывает медленное, но уверенное возобновление растительности без признаков эрозии почвы.

КП 177–178 – ПО ОКОЛО РЕКИ ДЕВЯТАЯ РЕЧКА

Типичная КП для этой зоны. Хорошо заросла густым травяным покровом. Заметна проведенная очистка от деревьев, которую требуется продолжить.

Переход через реку Девятая речка стабилен и совсем не пострадал от паводковых стоков.

Вокруг самого речного перехода потребуется провести вырубку деревьев.



Фотография 1.

Вид на ПО около SOB-08 охватывает хорошее возобновление растительного покрова и исправное удаление деревьев.



Фотография 2.

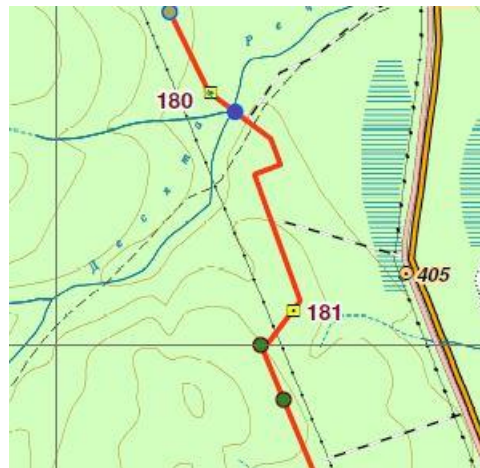
На юге, в сторону северной части речного перехода, открывается вид на хороший растительный покров, причем ПО в основном очищена от подроста благодаря контролю со стороны «Сахалин Энерджи».

КП 180 — ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ РЕКУ ДЕСЯТАЯ РЕЧКА

Средства борьбы с эрозией (рассекатели склонов и геоматы) надежно держатся на склонах, несмотря на возраст. Восстановление растительности, не считая деревьев, идет медленно, но на голых пятнах практически нет признаков эрозии.

Само русло реки выглядит стабильным. Дополнительная защита, установленная в 2010 году, остается прочной и покрывается растительностью.

Подрост на северном берегу реки слишком высокий и нуждается в вырубке в ближайшие два года. Подрост с южной стороны реки, между переходами через реку и через ущелье, также нуждается в вырубке, но в менее срочном порядке.



Фотография 1.

На севере в сторону речного перехода открывается вид на восстановление только древесных пород, но признаков эрозии практически нет.



Фотография 2. Крупный план геоматов, которые остаются на месте и (медленно) зарастают травой, предотвращая эрозию.



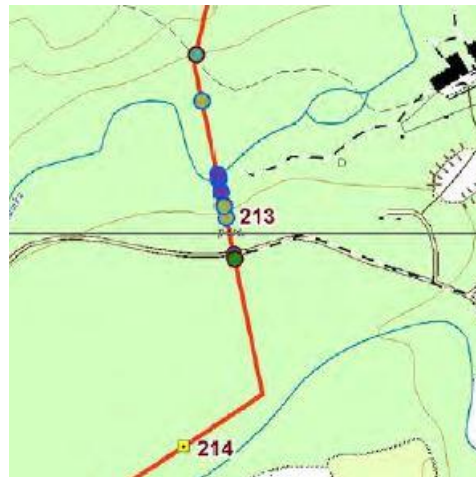
Фотография 3. Габбионы с каменным заполнением вдоль реки покрываются растительностью.

КП 213 — ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ РЕКУ ПОБЕДИНКА

Защита в виде габионов с каменным заполнением держится надежно, как и добавочная каменная наброска западнее ПО на изгибе русла реки.

Однако теперь река разрушает берег дальше на запад, поэтому может потребоваться дополнительная каменная наброска. За этим необходимо проследить.

Травяное покрытие в этой зоне хорошее, но слишком высокий подрост вскоре потребует вырубки.



Фотография 1. На западе открывается вид на хорошее состояние берегозащитных сооружений, но дальше вдоль берега происходит разрушение.



Фотография 2. Подрост возле речного перехода необходимо вырубить. Благодаря вырубке подроста полоса отвода к северу от речного перехода отлично смотрится.

КП 230–231 — ВОДНО-БОЛОТНЫЕ УГОДЬЯ ВОЗЛЕ П. СМИРНЫХ

Осмотр новых водопропускных труб показал, что они хорошо пропускают воду на восточную сторону подъездной дороги. Эта зона гораздо более увлажнена и заросла влаголюбивыми видами растений, такими как осока и пушица, которых не было в 2014 году. Большое голое пятно также заросло.

Однако на западной стороне дороги теперь образовалось значительное скопление воды. Для его устранения потребуется установить больше водопропускных труб, а самую северную из трех недавно установленных потребуется опустить глубже для забора большего количества воды.

Мы предлагаем добавить три водопропускных сооружения, равномерно расположенных между трубой, которая будет углубляться, и отметкой КП 230.

Подрост необходимо постоянно контролировать.



Фотография 1.

Прежде сухая территория восточнее подъездной дороги теперь заметно увлажнилась и густо покрылась водно-болотной растительностью.



Фотография 2. Новая водопропускная труба хорошо пропускает воду через подъездной путь с запада на восток.



Фотография 3. Значительное скопление воды на западной стороне подъездного пути стекает через водопропускную трубу.

КП 243 — РЕКА СЕРЕДКА

Эта река запрудилась зимой 2015/2016 года и проложила полностью новый путь через неиспользуемые сельскохозяйственные угодья возле старого русла. В результате этого произошло вскрытие трубопровода и затопление территории. В ходе аварийных восстановительных работ в начале 2016 года русло было расчищено, укреплено каменной наброской, а также был вырыт обводный канал для осушения сельскохозяйственных угодий. Восстановительные работы проведены на хорошем уровне, и непосредственная проблема была разрешена.

Мы также посетили зону в менее чем 1 км выше по течению, чтобы увидеть дальнейшие работы, призванные предотвратить повторный прорыв реки на сельскохозяйственные угодья. Прилагаются усилия, чтобы понять причины изменений в поведении реки еще выше по течению и оценить возможность/необходимость принятия мер со стороны Компании. Возможно, следует просто усилить имеющиеся сооружения, спрямляющие русло.



Фотография 1. Восстановленные и укрепленные берега реки Середка и обводный канал.



Фотография 2. Восстановленное русло, вымытое меандрирующей рекой в месте вскрытия трубопровода. Восстановленное русло реки видно в правой части фотографии.



Фотография 3. Зона выше по течению, где река Середка прорвала берега и проложила новое русло через неиспользуемые сельскохозяйственные угодья. Вид на сельскохозяйственные угодья на этой фотографии по направлению совпадает с предыдущими снимками.



Фотография 4.

Вид вверх по течению от места восстановительных работ «Сахалин Энерджи», показывающий новое русло, вымытое рекой, вероятно, в результате действий сторонних лиц выше по течению.

КП 295 — ВОЗОБНОВЛЕНИЕ ПОСЛЕ РАЗРЫТИЯ НА ПО

Восстановление растительности в этой зоне после разрытия идет очень хорошо. Единственным указанием на место разрытия служат разметочные колышки. Вырубка деревьев уже производилась, но их быстрый рост потребует повторить ее в ближайшем будущем.



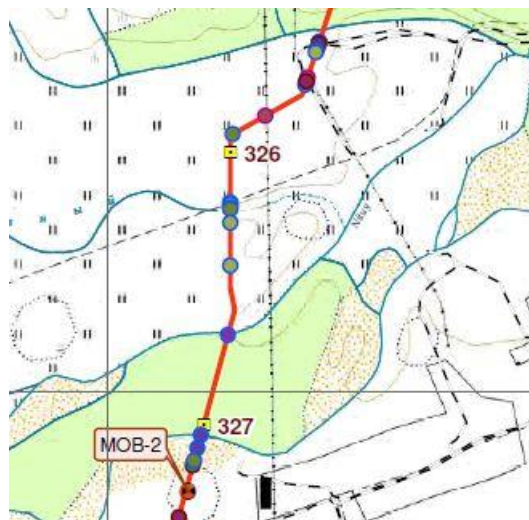
Фотография 1. Вид на зону разрытия охватывает отличное возобновление растительности.

КП 510.5 — РЕКА НИТУЙ

Склон, ведущий на юг в долину реки Нитуй, отлично укреплен восстановленной густой растительностью, почти без подроста.

Восстановленные ранее участки русла реки целы и не обнаруживают признаков повреждения весенними паводковыми стоками.

Основную проблему этой зоны представляет подрост около различных переходов ветвящегося русла. Во многих местах деревья превышают человеческий рост и должны быть срочно вырублены.



Фотография 1.

Вид на склон севернее КП 326 охватывает отличный растительный покров.



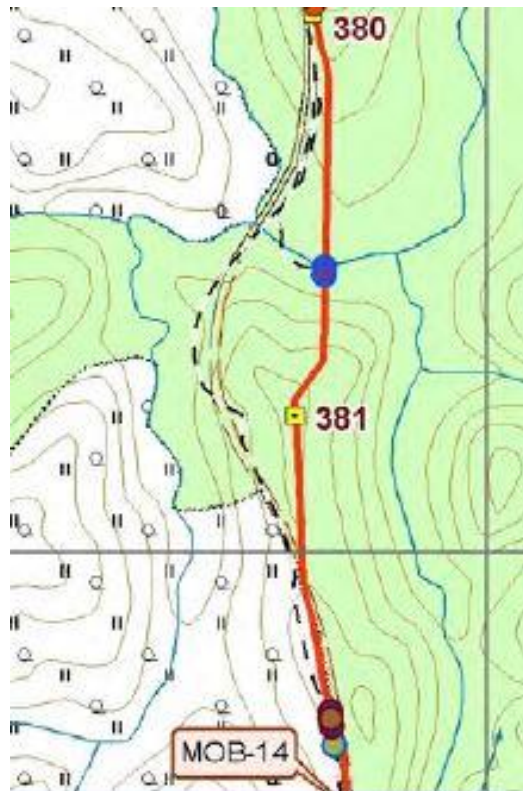
Фотография 2. Переход через реку Нитуй в превосходном состоянии и без каких-либо признаков повреждений.



Фотография 3. Густой подрост возле речного перехода.

КП 381 — ДОЛИНА РЕКИ ЛЕСНАЯ

Из-за крутых склонов на этом участке ПО в качестве средств борьбы с эрозией были установлены рассекатели склонов. Но это привело к непредвиденным последствиям. Ливневые и другие поверхностные стоки на ПО собирались за рассекателями склонов и медленно впитывались в грунт. В силу топографических и геологических особенностей местности все грунтовые воды затем перемещались в западную часть ПО и выходили на поверхность в нижней части склона. Это начало ослаблять и перемещать почвы вниз по склону и привело к крупному оползню. Для решения этой проблемы «Сахалин Энерджи» необходимо предпринять масштабные работы. Первый этап — сокращение дальнейшего разрушения — уже завершен. Он включал в себя обустройство облицованных дренажных каналов за рассекателями склонов для предотвращения впитывания воды в грунт. Подъездная дорога укрепляется, чтобы обеспечить доступ тяжелой техники. С ее помощью будет построен новый участок дороги, ведущий к оползню. Там будет построена бетонная платформа, чтобы с помощью свай обеспечить постоянную фиксацию почвы.



Подобная проблема может возникнуть в зоне непосредственно к северу, однако описанное выше обустройство дренажных каналов, по всей видимости, остановило там оползневые процессы.

Севернее были завершены масштабные работы по восстановлению еще одного оползня. Здесь также были применены дренажные каналы для улавливания небольших стоков и система дренажных колодцев с гравийной отсыпкой. Почву засеяли в 2015 году, и на момент посещения трава проросла.

На большей части этой зоны были произведены работы по обустройству ПО коммуникационного кабеля сторонней организации. Он был установлен ниже по склону от ПО «Сахалин Энерджи». Вдоль ПО сторонней организации была заметна эрозия и неустойчивость грунта. Ввиду близкого расположения, причем ниже по склону, есть вероятность побочных последствий для ПО «Сахалин Энерджи».

Не считая проблем, связанных со склонами и оползнями, ПО «Сахалин Энерджи» в этой зоне выглядит очень хорошо, имеет отличный растительный покров и признаки недавней и текущей вырубki деревьев.



Фотография 1. Крупный оползень между КП 380 и 381. Продолжается детальное проектирование и планирование для завершения восстановительных работ.



Фотография 2. Зона непосредственно к северу от недавнего оползня. Здесь видны принятые «Сахалин Энерджи» меры по предотвращению очередного оползня.



Фотография 3. Восстановление после предыдущего оползня. Обратите внимание на возобновление растительного покрова левее от центра изображения, по мере роста посеянного разнотравья.



Фотография 4. ПО сторонней организации ниже и западнее ПО проекта.

КП 420 — ОПОЛЗЕНЬ ВОЗЛЕ ПУГАЧЕВО

Подобная ситуация возникла возле Пугачево, где работы сторонней организации по прокладке кабеля и связанное с этим обустройство ПО, по-видимому, отрицательно сказались на ПО «Сахалин Энерджи».

ПО сторонней организации проходит ниже по склону от ПО «Сахалин Энерджи», поэтому эрозия их ПО привела к эрозии сопредельной зоны. Установленные во время обустройства ПО геоматы смягчили последствия, но в случае продолжения эрозии ниже по склону их будет недостаточно.



Фотография 1.

Оползень восточнее ПО, которая находится на заднем плане фотографии над противоэрозионными геоматами. На переднем плане показана ПО для кабеля сторонней организации, подверженная сильной эрозии.

КП 422 — ВОДНО-БОЛОТНЫЕ УГОДЬЯ ВОЗЛЕ ПУГАЧЕВО

Водно-болотные угодья возле Пугачево выглядят превосходно. От подъездной дороги, которая еще была видна во время посещения в октябре 2014 года, не осталось и следа. Эта зона заметно заросла ситником, осокой и другой полупогруженной водной растительностью.



Фотография 1.

Фотография водно-болотных угодий возле Пугачево с хорошо восстановленной растительностью и без признаков трубопровода. Необходимо контролировать деревья по границам полосы отвода, не позволяя им вырастать слишком высокими.

КП 449 — РЕКА ДУЭТ

Восстановительные работы третьей категории в этом месте включали каменную наброску на трех сопредельных участках реки для устранения разрушений вследствие зимних паводковых стоков. Видимо, водоносность реки очень изменчива, поскольку на момент посещения на одном из восстановленных участков не было течения.



Фотография 1. Русло реки Дуэт с каменной наброской для укрепления берегов по обе стороны речного перехода.



Фотография 2. Восстановительные работы непосредственно к северо-востоку от места на первом снимке. Обратите внимание на чрезвычайно слабое течение после прохождения весенних паводковых стоков.



Фотография 3. Каменная наброска и восстановление разрушенного берега.

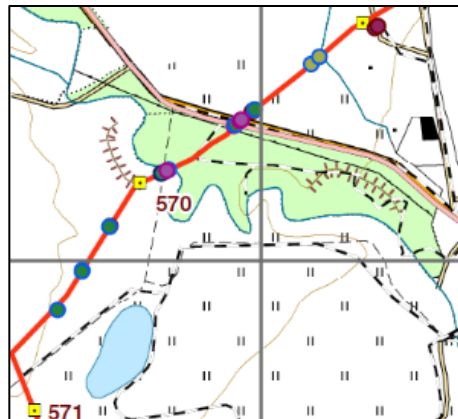


Фотография 4. ПО сторонней организации ниже и западнее ПО проекта.

КП 570 — РЕКА ВЛАДИМИРОВКА

Матрацы Рено, установленные после строительных работ, заилены и покрыты теперь густой растительностью. Сооружение из крупных камней, набросанных ранее на разрушающийся берег, находится в хорошем состоянии и выполняет свою функцию (фотография 1).

На участке есть признаки деятельности сторонних лиц, включая подъезд автотранспорта с целью переправы через реку (фотография 2) и обустройство полевой дренажной канавы (фотография 3).



Фотография 1. Каменная наброска на разрушающийся берег.



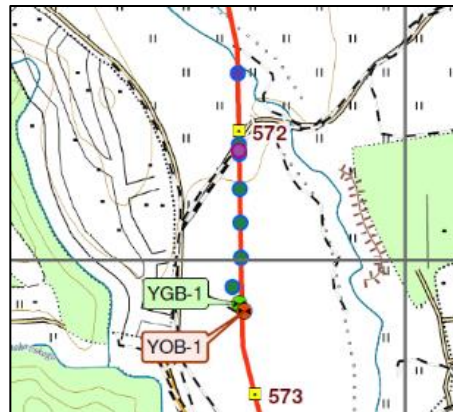
Фотография 2. Признаки переправы автотранспорта сторонних лиц через реку.



Фотография 3. Дренажная канава, обустроенная сторонними лицами.

КП 572 – ПО

В 2014 году плановый вертолетный облет ПО выявил несанкционированную деятельность сторонних лиц, снявших верхний слой почвы с ПО. На место были отправлены сотрудники службы безопасности, которые остановили деятельность, а нарушители были привлечены к ответственности. По имеющейся информации, был снят верхний слой почвы и вырыта яма глубиной 3 м. Компания провела восстановительные работы, используя завезенный грунт и верхний слой почвы. На момент посещения объектов площадка была выровнена и обильно заросла (см. фотография 1)



Фотография 1. Выровненная ПО с восстановленной растительностью на КП 572.

КП 577 — ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ РАЗЛОМ № 21

Был проведен осмотр перехода через разлом № 21. Зона перехода через разлом была в хорошем состоянии, включая боковые уступы (см. фотографию 1).

Были замечены некоторые повреждения ворот, ведущих в зону перехода.



Фотография 1. Вид на переход через разлом № 21.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

ОТЧЕТ «САХАЛИН ЭНЕРДЖИ» ОБ

УЧЕНИЯХ ПО ЛИКВИДАЦИИ

РАЗЛИВОВ НЕФТИ

УЧЕНИЯ «САХАЛИН ЭНЕРДЖИ» ПО ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ

13–17 июня 2016 года

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ. Представитель РССИ Фрэнк Марцинковски посетил остров Сахалин на неделе, начавшейся с 13 июня 2016 года, чтобы дать оценку ежегодным учениям «Сахалин Энерджи» по ликвидации разливов нефти (далее – ЛРН). Замысел этих учений предполагал происшествие уровня 3 и задача стояла – проверить способность «Сахалин Энерджи» получить доступ к дополнительным силам и средствам, имеющимся у ее партнеров, других сахалинских нефтяных компаний, правительства Сахалинской области и международных структур по ЛРН в нефтяной промышленности. Во время учений также было применено некоторое оборудование ЛРН, было задействовано несколько судов и развернуты системы ЛРН. В ходе учений требовались в том числе и другие ресурсы, было выполнено оповещение и проверка их доступности, но фактического развертывания дополнительных ресурсов не проводилось.

ВВЕДЕНИЕ

15–16 июня 2016 года «Сахалин Энерджи» провела реалистичные и целесообразные учения по ЛРН уровней 2 и 3, которые продемонстрировали ее способность получить необходимые правительственные разрешения на применение немеханических способов ЛРН. Во время этих учений Компания также продемонстрировала способность получать дополнительное оборудование от своих отраслевых партнеров и правительственных организаций, а также от кооператива ОСРЛ (Сингапур и Саутгемптон, Великобритания), который специализируется на ЛРН уровня 3. Хотя такие дополнительные ресурсы физически не перемещались на место условного происшествия, были определены контактные лица, с которыми проводились консультации по телефону, и были успешно получены необходимые правительственные разрешения. «Сахалин Энерджи» также продемонстрировала улучшенные стратегии и в целом свои возможности по обращению с собранной нефтью и по утилизации твердых и жидких нефтесодержащих отходов, образующихся в ходе ЛРН.

ПОДРОБНОЕ ОПИСАНИЕ НАБЛЮДЕНИЙ

Первый день учений состоял главным образом из теоретического обучения, а собственно учения были представлены лишь кратким введением. Во второй день учения продолжились и завершились заключительным совещанием.

День 1. Обучение по ЛРН. Обучение ЛРН было своевременным, предметным и очень практичным. В целом оно помогло приобрести прочную базу знаний новым членам групп ГКДЧС и ГУКС и стало отличной возможностью освежить знания для опытных членов групп, ранее проходивших обучение. Докладчиками были представители Компании, партнеров, подрядчиков и государственных органов. Все они прекрасно разбирались в обсуждаемых темах и владели последней информацией. Обучение охватывало широкий спектр основных принципов ЛРН, имеющих отношение к рискам «Сахалин Энерджи» и соответствующим условиям работы. Ведущие российские ведомства по чрезвычайным ситуациям (МЧС, РСЧС) и происшествиям на море (Морская спасательная служба) участвовали в учебном процессе и показывали современные презентации о своих программах и возможностях.

Однако организация времени учебных занятий немного пострадала: доклады длились дольше отведенного времени, и часть из них пришлось перенести на второй день, что отняло ценное время, отведенное для учений.

День 2. Учения. Сценарий учений предполагал разрыв трубопровода к югу от платформы ПА-Б. Согласно плану учений, это должно быть крупное происшествие с привлечением

многих ведомств и потенциальным риском для береговой линии острова Сахалин. Цели обучения включали проверку планов и процедур по мобилизации региональных и международных ресурсов ЛРН, подконтрольных правительству и отраслевым организациям, а также создание и работу штаба по принципу Объединённого командования с привлечением российских государственных органов, в юрисдикцию которых входит ЛРН уровней 2 и 3. Дополнительными задачами были отработка и оценка соответствующих планов и процедур компании по ЧС, включая Руководство по применению диспергентов, План обращения с отходами и План спасения диких животных.

В целом учения были хорошо спланированы и проведены. Сценарий был реалистичным и непростым. Группы «Сахалин Энерджи» по управлению действиями в случае разливов, ГКДЧС и ГУКС, реагировали оперативно, показали хорошее взаимодействие и координацию действий. Группа применила концепции, представленные днем ранее в ходе обучения, наметив стратегические цели и затем направив работы по ликвидации на достижение этих целей. Помимо этого, группа достигла контроля над ситуацией и понимания общей оперативной картины и сохранила их, а функциональные возможности и данные ГИС заметно им в этом помогли.

Если бы учения длились немного дольше, это позволило бы получить дополнительный опыт и результаты. Учения начались на час позже запланированного времени из-за переноса теоретических занятий с предыдущего дня. Кроме того, учения были завершены на час раньше, так что в конечном счете оставалось всего 3 часа на то, чтобы завершить все операции и достичь поставленных амбициозных целей учений.

Некоторые участники, включая представителей РССИ, были приведены в замешательство во время перехода от обучающих занятий к учениям на основе краткого инструктажа в конце предыдущего дня. Не проводилось четкого инструктажа или совещаний по распределению обязанностей и практически не было соответствующей документации. Было трудно сориентироваться, что сделано за предыдущий день, какие задачи остались невыполненными и кому они были поручены. РССИ отмечает, что такой переход прошел бы гораздо легче, если бы на различных экранах в штабе было больше данных и информации и если бы они использовались во время предварительного инструктажа.

Аналитические совещания и инструктажи, проводимые во время учений, были эффективными лишь отчасти. В целом на совещаниях сообщалось слишком много подробностей, решалось слишком много проблем и выполнялось чересчур много работы. По всей видимости, представители государственных органов, вошедшие в ГУКС, либо используют другую систему управления в ЧС, либо не полностью применяют принципы системы управления в ЧС, которую используют сотрудники «Сахалин Энерджи», и это вносило определенный разлад, неэффективность и задержку в работе ГУКС.

КОРРЕКТИРУЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ И ВОЗМОЖНОСТИ ДЛЯ УЛУЧШЕНИЯ

В заключение предлагаем рассмотреть следующие **возможности для улучшения** учений, которые будут проводиться в будущем:

А. Преобразовать обучающие курсы в будущем, включив в них раздаточный материал для учащихся. Также следует разграничить обучение новых сотрудников и переподготовку, а также по возможности изменить учебные курсы таким образом, чтобы переподготовка была включена как часть общего курса обучения новых сотрудников (вместо полного курса для всех учащихся).

В. Разработать шаблоны и предварительно распечатать информационные стенды для отображения необходимой информации. Обучение должно включать разъяснение кто и какую информацию должен заполнять на этих стендах.

С. В будущем при обучении следует делать больший акцент на разъяснении обязанностей, в том числе:

- конкретные обязанности и сферы ответственности каждого;
- информация, которая ожидается от каждого, и для кого она предназначена;
- к кому необходимо обращаться за помощью и данными, необходимыми для выполнения своих обязанностей.

D. Разработать сценарии и провести учения по ЛРН в нестандартных ситуациях и для определенных времен года, таких как период весеннего вскрытия льда.

E. Модернизировать центр управления ЧС, выделив для него большее помещение и улучшив характеристики аудио/видео.