



Второй этап проекта «Сахалин-2»
Независимый консультант Кредиторов
по охране окружающей среды

Отчет о мониторинге

Октябрь 2014 г.

Подготовлен для:
Сторон финансирования
Второго этапа проекта «Сахалин-2»

Исполнитель:
«ЭНВАЙРОН ЮКей»

Дата:
Февраль 2015 г.

Номер проекта или выпуска:
УК22_17081

Договор №	UK22_17081
Выпуск	3
Авторы:	Дж. Хэнкокс, К. Сладкова, П. Боченски и А. Фитчет
Директор/ менеджер проекта	Дж. Хэнкокс
(подпись)	
Дата:	18 февраля 2015 г.

Авторские права на данный отчет принадлежат сторонам финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2». Отчет подготовлен компанией «ЭНВАЙРОН ЮКей» по договору с «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» (в качестве агента кредиторов от имени и в интересах сторон финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2») и датирован 21 июля 2011 г. Содержание настоящего отчета не разрешается воспроизводить полностью или частично, а также передавать какой бы то ни было организации или лицу без специального предварительного письменного разрешения «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» (в качестве агента кредиторов от имени и в интересах сторон финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»).

Компания «ЭНВАЙРОН ЮКей» не несет ответственности перед третьими сторонами за убытки или ущерб, понесенные в результате интерпретации или использования информации, содержащейся в настоящем отчете, или в результате доверия к изложенным в отчете мнениям. Компания «ЭНВАЙРОН ЮКей» снимает с себя ответственность перед Заказчиком и другими сторонами в отношении всех вопросов, лежащих за рамками согласованного объема Услуг.

Контроль версии				
Выпуск	Описание статуса	Дата	Инициалы проверяющего	Инициалы авторов
1	Выпущено для комментариев «Сахалин Энерджи»	21 ноября 2014 г.	Дж.Х	Дж.Х, КС, ПБ, АФ
2	Выпущено с учетом комментариев «Сахалин Энерджи»	19 января 2015 г.	ЭГ	Дж.Х, КС
3	Повторный выпуск	18 февраля 2015 г.	Дж.Х, ХИ	Дж.Х, КС

Список сокращений

КДЭ	Комитет по деловой этике
НКС	Насосно-компрессорная станция
УКЗ	Узел крановой задвижки
ПСКН	План по сохранению культурного наследия
ОСН	Организация по связям с населением
СОУФ	Соглашение об общих условиях финансирования
УСО	Управление по связям с общественностью
ЭНЛ	компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»
ОВОССЗ	Оценка воздействия на окружающую среду, социальную сферу и здоровье
ОВОСС	Оценка воздействия на окружающую среду и социальную сферу
ГИО	Глобальная инициатива об отчетности
ГТТ	ООО «Газпром трансгаз Томск»
ПРЖ КД	Процедура рассмотрения жалоб (Кадровый директорат)
План ОТОСБ и СД	План действий в сфере охраны труда, окружающей среды, техники безопасности и социальной деятельности
НКООС	Независимый консультант по охране окружающей среды
СЭМФК	Стандарты эффективности международных финансовых корпораций
КМНС	Коренные малочисленные народы Севера
КП	Километровый пикет (вдоль дорог общего пользования или полосы землеотвода трубопроводов)
ПП	Предварительное проектирование
ОИР	Окончательное инвестиционное решение
СПОС	Свободное, предварительное и осознанное согласие
СПГ	Сжиженный природный газ
НД	Низкое давление (этап проекта дожимной компрессорной станции ОБТК)
НУА	Низкая удельная (радио)активность
ЛУН-А	платформа «Лунская-А»
СД	Среднее давление (этап проекта дожимной компрессорной станции ОБТК)
ИЛБМ	Информационные листки по безопасности материалов
ПРМ	Природный радиоактивный материал
ПИО	Потенциал истощения озона
ТОН	Терминал отгрузки нефти
ОБТК	Объединенный береговой технологический комплекс
ЛАРН	Ликвидация аварийных разливов нефти
ПА-А	Пильтун-Астохское-А
ПА-Б	Пильтун-Астохское-Б

ППИККО	План проведения информационных кампаний и консультаций с общественностью
ОПИККО	Отчет о проведении информационных кампаний и консультаций с общественностью
ПИККО	Проведение информационных кампаний и консультаций с общественностью
СОДТ	Средство очистки и диагностики трубопроводов
АВП	Аварийно-восстановительные пункты
РФ	Российская Федерация
ПЗ	Полоса землеотвода
РПН	Росприроднадзор
РТН	Ростехнадзор
«Сахалин Энерджи»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
УР	Устойчивое развитие
СИ	Социальные инвестиции
План содействия	План содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области
СД	Социальная деятельность
СЗЗ	Санитарно-защитная зона
ОСВЧ	Общее содержание взвешенных частиц
ППРИИ	Процедура предоставления и рассмотрения изобличающей информации
СКОКП	Серый кит охотско-корейской популяции
КГСОКПСК	Консультативная группа по сохранению охотско-корейской популяции серых китов.

Краткий обзор

Компания «ЭНВАЙРОН Юкей» является независимым консультантом по охране окружающей среды (НКОС), действующим по поручению Кредиторов Второго этапа проекта «Сахалин-2» (Проект). Согласно условиям технического задания «ЭНВАЙРОН» проводит ежегодные контрольные посещения, включающие ряд мероприятий, объектов, программ и планов Проекта.

Посещение объектов проводилось в период 2–10 октября 2014 г.; основное внимание уделялось следующим аспектам (Техническое задание и график представлены в Приложении 1):

- Контроль в области социальной деятельности (раздел 2):
 - организация по связям с населением (ОСН) и информационные центры Компании;
 - механизм урегулирования жалоб;
 - План содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области (План содействия);
 - вопросы занятости местного населения;
 - программа социальных инвестиций (СИ);
 - взаимодействие с заинтересованными сторонами в Японии и т. д.
- Посещения с проверками в рамках экологического мониторинга:
 - полоса землеотвода трубопроводов (ПЗ) (раздел 3);
 - ПК «Пригородное» (раздел 4).
- Обновление других данных по Проекту (раздел 5), в том числе:
 - обращение с отходами;
 - развитие проекта;
 - сброс сточных вод;
 - программы мониторинга;
 - Консультативная группа по сохранению охотско-корейской популяции серых китов (КГСОКПСК);
 - факельное сжигание;
 - прекращение использования R22.

В настоящем отчете представлены результаты посещения объектов, а также следующее:

- Предложения (раздел 6). По результатам посещения объекта разработан ряд предложений, которые не относятся к конкретным сферам несоответствия Плану ОТОСБ и СД (и поэтому не включены в Журнал результатов проверки, см. далее), а вносятся с целью повышения эффективности деятельности «Сахалин Энерджи» и (или) Кредиторов, либо, в некоторых случаях, для устранения потенциальных несоответствий в будущем.
- Краткий обзор запросов информации/документов, которых не оказалось на объекте на момент посещения (раздел 7).
- Обновленный Журнал результатов проверки (раздел 8). Журнал результатов проверки является журналом учета всех результатов посещений объекта с целью производственного экологического контроля и анализов документации

Проекта. Журнал результатов проверки обновлялся в ходе посещения объектов.

В целом, мы считаем, что «Сахалин Энерджи» продолжает соблюдать высокие стандарты соответствия требованиям Кредиторов и Плану ОТОСБ и СД на всех объектах и в своей деятельности в целом. Тем не менее, мы обнаружили ряд проблем, которые описаны в настоящем отчете и кратко обобщены по темам ниже. Выявленные проблемы, как правило, являются незначительными, но есть несколько важных вопросов (подробнее см. ниже).

- Выявлены, требующие срочного рассмотрения, вопросы стратегии «Сахалин Энерджи» в сфере обращения с неопасными отходами, которые возникли в связи с закрытием доступа на два (Ноглики и Смирных) из трех используемых в настоящее время полигонов отходов с 18 ноября 2014 г., и ограниченностью емкости на третьем полигоне (Корсаков).
- Наличие поросли молодых деревьев вдоль ПЗ трубопроводов.

Другие заслуживающие упоминания вопросы обобщены ниже по темам.

Контроль в области социальной деятельности

Как и в прошлые контрольные визиты, результаты в области социальной деятельности «Сахалин Энерджи», проверенные компанией «ЭНВАЙРОН» в октябре 2014 г., являются положительными. Компания эффективно реализует широкий спектр социальных обязательств и продолжает эту работу с применением системного, комплексного и прозрачного подхода.

В ходе проверки 2014 г. выявлен лишь один потенциально значимый вопрос в сфере социальной деятельности. Он связан с недовольством членов СНТ «Строитель», расположенного недалеко от завода СПГ, по поводу отсутствия заблаговременного оповещения об учебной пожарной тревоге, проводившейся 26 сентября 2014 г. на заводе СПГ, которая вызвала беспокойство у некоторых жителей дачного поселка. Мы отмечаем, что согласно Спецификации Плана ОТОСБ и СД в отношении проведения информационных компаний и консультаций с общественностью (ПИККО) от «Сахалин Энерджи» требуется *«уведомлять общественность обо всех видах деятельности, которые могут оказать воздействие на население»*. «ЭНВАЙРОН Юкей» рекомендует «Сахалин Энерджи» предоставить более подробные разъяснения об инциденте, а также рассмотреть все возможные варианты заблаговременного оповещения членов СНТ о внеплановых учениях, чтобы не допускать подобных ситуаций. (Мы отмечаем, что уже после посещения объекта «Сахалин Энерджи» сообщила, что в будущем Компания будет оповещать дачников о внеплановых учениях, и «ЭНВАЙРОН Юкей» проверит соответствующие процедуры, когда они будут в наличии.)

На рассмотрение Компании вынесен также ряд предложений по совершенствованию ее деятельности, основные из них относятся к следующим вопросам:

- выпуск и утверждение основных планов в области социальной деятельности (ПОКРИ, ОПИККО, План СД) в начале года, т. е. не позднее I квартала каждого года;
- с целью предоставления последней информации, собираемой информационными центрами Компании, и обеспечения ее сопоставимости

предлагается унифицировать формат ежемесячной отчетности, а также провести для их сотрудников курс переобучения по заполнению журнала учета посетителей;

- принять меры по устранению потенциальной низкой осведомленности сотрудников о существующих механизмах урегулирования жалоб.

Полоса землеотвода трубопровода

В полосе землеотвода трубопроводов проверены несколько участков. Проверки были направлены на следующие аспекты:

- биологическая рекультивация;
- водно-болотные угодья;
- дренаж и контроль эрозии грунта;
- речные переходы;
- инженерно-геологические работы;
- доступ на полосу землеотвода.

Посещение объекта в октябре 2014 г. в целом показало прогресс в вопросе рекультивации ПЗ. Особенно отмечается улучшение в вопросе рекультивации растительного покрова и восстановлении водно-болотных угодий. Кроме того, содержание ПЗ трубопровода осуществляется успешно.

Несмотря на благоприятное впечатление о посещении объекта в целом, были выявлены вопросы, по которым возможны улучшения и которые кратко обобщены ниже:

- Наличие молодых деревьев вдоль ПЗ трубопроводов остается основной проблемой, требующей немедленного решения. Деятельность «Сахалин Энерджи» по удалению таких деревьев является положительным фактом. Однако она может быть недостаточной, поэтому требуются более активные усилия и эффективные меры контроля для обеспечения соответствия требованиям законодательства РФ, а также контроль данной ситуации.
- Биологическая рекультивация водно-болотных угодий между КП 230-231 пока недостаточна, и есть признаки обезвоживания. Чтобы устранить выявленные проблемы в этой сфере, мы рекомендуем выполнить ряд корректирующих мероприятий.
- На некоторых песчаных участках требуются дальнейшие работы. В ходе нынешнего контрольного посещения были выявлены как песчаные склоны, так и ровные песчаные участки, требующие дальнейшей рекультивации.

Производственный комплекс «Пригородное»

ПК «Пригородное» включает завод по производству сжиженного природного газа (СПГ) и терминал отгрузки нефти (ТОН). Контрольное посещение состоялось 7 октября 2014 г. и включало:

- обсуждение системы экологического менеджмента;

- анализ выборочных данных экологического мониторинга;
- проверку территории завода СПГ, основных вспомогательных и служебных участков (например, системы очистки воды и стоков, рабочие цеха, склад химических веществ, хранение отходов и резервные источники энергоснабжения).

В целом, экологический менеджмент и контроль объекта выполняются хорошо и в соответствии с требованиями Кредиторов и международной отраслевой практикой. Тем не менее, было выявлено небольшое количество вопросов, подлежащих улучшению, самые значительные из которых относятся к следующему:

- подтверждение требований и процедур по обращению с природными радиоактивными материалами (ПРМ) на береговых объектах;
- повышение эффективности программ проверок и отчетности, включая периодические аудиты системы экологического менеджмента;
- включение в оценку данных мониторинга выбросов, выполняемой «Сахалин Энерджи», не только соответствие требованиям разрешений, но и соответствие требованиям Кредиторов, установленным в Плане ОТОСБ и СЗ;
- необходимо последовательно использовать два разных инструмента отчетности в сфере ОТОСБ (Fountain и внутренняя система отслеживания мероприятий Компании), применяемых в настоящее время в Компании, чтобы обеспечить правильное понимание и контроль всех происшествий/мероприятий в сфере ОТОСБ на всех уровнях Компании.

Обращение с отходами

Вопросы обращения с отходами имеют большое значение для «Сахалин Энерджи» с точки зрения емкости, а также стандарта работы полигонов отходов, принадлежащих третьим сторонам, которые используются для вывоза отходов «Сахалин Энерджи». Текущие вопросы обобщены ниже:

- Наличие и вместимость полигонов отходов
 - На момент посещения компания «Сахалин Энерджи» была проинформирована, что после 18 ноября 2014 г. она не сможет вывозить неопасные отходы (классы III и IV по классификации РФ) на полигоны в п. Ноглики и п. Смирных из-за проблем, связанных с лицензированием. Срок пользования полигонами был продлен до 18 мая 2015 г.
 - На полигоне в Корсакове сильно ограничена возможность приема отходов (сколько он еще сможет работать, неясно), кроме того, неизвестно, будет ли его лицензия продлена в феврале 2015 г.
- Эксплуатация полигонов
 - Посещение полигона в п. Ноглики показало, что работы на объекте не улучшились.

«Сахалин Энерджи» признает значимость вопроса ограниченной емкости на существующих полигонах и предлагает следующие средне- и долгосрочную стратегии для решения этого вопроса:

- Среднесрочная и/ долгосрочная стратегии

- проведение тендера на перевозку отходов с Сахалина на материковую часть Дальнего Востока России;
- рассмотрение вариантов действий после закрытия полигона в Корсакове.
 - пользование планируемыми новым муниципальным полигоном возле Южно-Сахалинска (хотя отмечается, что нет гарантии его ввода в эксплуатацию до закрытия полигона в Корсакове);
 - перевозка отходов на материк.
- Долгосрочная стратегия
 - создание «Сахалин Энерджи» собственных мощностей по утилизации отходов (потенциально это могут быть и полигоны и мусоросжигательные установки), возможно на территории ОБТК и комплекса СПГ в увязке с проектом дожимной компрессорной станции ОБТК и проектом 3-й линии по производству сжиженного газа соответственно.

«ЭНВАЙРОН Юкей» считает разумной долгосрочную цель Компании взять обращение с отходами под свой контроль, хотя с практической точки зрения мы отмечаем, что для создания собственных мощностей Компании по утилизации отходов потребуются значительное время. С учетом безотлагательного характера вопросов обращения с отходами, стоящих перед «Сахалин Энерджи», мы рекомендуем предпринять следующие действия:

- Срочные мероприятия:
 - разработка чрезвычайного плана на случай перевозки отходов на материк.
- Среднесрочные мероприятия:
 - выполнение подробной оценки образования отходов для проекта дожимной компрессорной станции ОБТК;
 - начало инженерно-геологических исследований на площадке ОБТК с целью оценки ее пригодности для строительства объектов по утилизации отходов и их влияния на проект.

Консультативная группа по сохранению охотско-корейской популяции серых китов

Непосредственно перед октябрьским контрольным посещением компанией «ЭНВАЙРОН Юкей» в Южно-Сахалинске с 29 сентября по 1 октября 2014 г. состоялось 14-е заседание Консультативной группы по сохранению охотско-корейской популяции серых китов (КГСОКПСК-14):

- Подход к дальнейшему развитию Консультативной группы

На заседании было решено создать руководящий комитет для консультаций со всеми заинтересованными сторонами по вопросу наиболее оптимальной формы участия Группы после истечения срока действия технического задания (ТЗ) для КГСОКПСК в 2016 г. Чтобы этот процесс должным образом учитывал

требования Кредиторов, компания «ЭНВАЙРОН Юкей» была приглашена к участию в этом руководящем комитете.

- Оценка предлагаемой «Сахалин Энерджи» 4-D сейсморазведочной съемки на Пильтун-Астохском месторождении (рядом с прибрежными кормовыми зонами серых китов), запланированной на 2015 г.

Было решено, что обсуждение в Целевой группе по шумовым воздействиям потенциальных шумовых воздействий этой съемки на серых китов будет проведено в ходе дистанционного процесса консультаций, запланированного на конец ноября 2014 г. Кроме того, «Сахалин Энерджи» необходимо разработать Оценку воздействия на окружающую среду и социальную сферу (ОВОСС) для 4-D сейсморазведочной съемки в соответствии с требованиями кредиторов. Нам известно, что ОВОСС в настоящее время разрабатывается и будет представлена на рассмотрение «ЭНВАЙРОН» и кредиторов в соответствующее время.

Сброс сточных вод

В связи со сбросом сточных вод с объектов Проекта выявлены следующие два вопроса:

- Стоки с установок очистки сточных вод (УОСВ) на платформах ПА-Б и ЛУН-А.

Стоки с этих УОСВ не отвечают требованиям разрешения по ряду параметров, в основном по фенолам и аммиаку. «Сахалин Энерджи» указала, что решение этого вопроса путем модернизации/замены УОСВ не является экономически эффективным. Хотя мы не рассматриваем воздействия на окружающую среду этих стоков с повышенными концентрациями как значительные, тем не менее это является техническим нарушением Плана ОТОСБ и СД (согласно которому Компания должна соответствовать местным нормативным требованиям). В этой связи мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» представить письменное обоснование экономической неэффективности замены УОСВ и просить кредиторов об официальной частичной отмене этих стандартов для стоков.

- Сброс очищенных стоков с наземных объектов на грунт/в канализационные колодцы.

В связи с изменениями в нормативных требованиях Российской Федерации «Сахалин Энерджи» не имеет действующих разрешений, чтобы продолжать сброс очищенных стоков на грунт / в канализационные колодцы с наземных объектов, и очевидно не имеет механизма для их получения. Это вопрос уже поднимался ранее «ЭНВАЙРОН», и мы рекомендуем кредиторам запросить мнение их юридических советников по этому вопросу.

Развитие проекта

«Сахалин Энерджи» внесла уточнения в следующие компоненты развития Проекта:

- Подключение трубопроводов проекта «Сахалин-3». Данный проект сейчас завершен, хотя мы отмечаем, что первая партия нефти проекта «Сахалин-3» пока не поступала в нефтепровод «Сахалин Энерджи». Мы также отмечаем, что на месте врезки еще предстоит выполнить некоторые работы по рекультивации.

- Линия производства СПГ № 3. «Сахалин Энерджи» подтвердила, что она активно изучает возможности развития через ввод третьей линии производства СПГ на ПК «Пригородное». Потенциальные планы находятся на ранних стадиях разработки, поэтому требующих непосредственного рассмотрения экологических и социальных вопросов пока нет.
- Проект дожимной компрессорной станции ОБТК. «ЭНВАЙРОН» ранее давала обзорные комментарии «Сахалин Энерджи» по проекту ОВОССС, разработанному в 2013 г. для проекта дожимной компрессорной станции ОБТК. Эти комментарии обсуждались с «Сахалин Энерджи» в ходе данного посещения объектов, и нам известно, что ОВОССС будет в скором времени доработан с учетом этих замечаний. «ЭНВАЙРОН» рассмотрит откорректированный ОВОССС от имени кредиторов, когда он будет готов.

Содержание

Список сокращений	i
Краткий обзор	iii
1 Вводная часть	1
2 Контроль в области социальной ответственности	3
2.1 Задачи НКОС по контролю деятельности в сфере социальной ответственности	3
2.2 Общее обновление и наблюдения	3
2.3 Корректировка в Плане ОТОСБ и СЗ требований по управлению деятельностью в сфере социальной ответственности	4
2.4 Ход работы по реализации основных документов/планов в социальной сфере	4
2.5 Взаимодействие и связь с населением	5
2.5.1 Информационные центры	5
2.5.2 Ежегодные встречи с населением	8
2.5.3 Общественные консультации	9
2.5.4 Взаимодействие с дачным кооперативом «Строитель»	9
2.6 Программа социальных инвестиций (СИ): статус на настоящий момент	11
2.7 Взаимодействие с заинтересованными сторонами в Японии	12
2.8 План содействия развитию кореных малочисленных народов Севера (КМНС) Сахалинской области: статус на настоящий момент	12
2.9 Механизмы урегулирования жалоб	13
2.10 Вопросы местной занятости	17
3 Мониторинг полосы землеотвода трубопровода	18
3.1 Введение	18
3.2 Биологическая рекультивация	18
3.3 Водно-болотные угодья	23
3.4 Дренаж и борьба с эрозией	27
4 Контрольное посещение ПК «Пригородное»	36
4.1 Введение	36
4.2 Управление охраной окружающей среды	36
4.3 Мониторинг окружающей среды	40
4.4 Впечатления от обхода территории	41
5 Обновление других данных по Проекту	45
5.1 Обращение с отходами	45
5.2 Развитие проекта	50
5.3 Сброс сточных вод	51
5.4 Программы мониторинга	52

5.5	Факельное сжигание	54
5.6	Консультативная группа по сохранению охотско-корейской популяции серых китов	55
5.7	Прекращение использования R22	56
6	Краткий обзор рекомендаций	59
7	Запрос данных/информации	64
8	Журнал результатов проверки	65

Приложения

Приложение 1. Техническое задание и график посещения объектов

Приложение 2. Отдельные описания полосы землеотвода

1 Вводная часть

Компания «ЭНВАЙРОН Юкей» является независимым консультантом по охране окружающей среды (НКОС), действующим по поручению кредиторов Второго этапа проекта «Сахалин-2» (Проект). Согласно условиям технического задания «ЭНВАЙРОН» проводит ежегодные контрольные посещения, включающие ряд мероприятий, объектов, программ и планов Проекта.

Посещение объектов проводилось в период 2–10 октября 2014 г.; основное внимание уделялось следующим аспектам (Техническое задание и график представлены в Приложении 1):

- Контроль в области социальной деятельности (раздел 2):
 - организация по связям с населением (ОСН) и информационные центры Компании;
 - механизм урегулирования жалоб;
 - План содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области (План содействия);
 - вопросы занятости местного населения;
 - программа социальных инвестиций (СИ);
 - взаимодействие с заинтересованными сторонами в Японии и т. д.;
- Посещения с проверками в рамках экологического мониторинга:
 - полоса земледелия трубопроводов (ПЗ) (раздел 3);
 - ПК «Пригородное» (раздел 4);
- Обновление других данных по Проекту (раздел 5), в том числе:
 - обращение с отходами;
 - развитие проекта;
 - сброс сточных вод;
 - программы мониторинга;
 - Консультативная группа по сохранению охотско-корейской популяции серых китов (КГСОКПСК);
 - факельное сжигание;
 - прекращение использования R22.

В настоящем отчете представлены результаты посещения объектов, а также следующее:

- Предложения (раздел 6). По результатам посещения объекта разработан ряд предложений, которые не относятся к конкретным сферам несоответствия Плану ОТОСБ и СД (и поэтому не включены в Журнал результатов проверки, см. ниже), а вносятся с целью повышения эффективности деятельности «Сахалин Энерджи» и (или) Кредиторов, либо, в некоторых случаях, для устранения потенциальных несоответствий в будущем.
- Краткий обзор запросов информации/документов, которых не оказалось на объекте на момент посещения (раздел 7).
- Обновленный Журнал результатов проверки (раздел 8). Журнал результатов проверки является журналом учета всех результатов посещений объекта с целью производственного экологического контроля и анализов документации

Проекта. Журнал результатов проверки обновлялся в ходе посещения объектов.

2 Контроль в области социальной деятельности

2.1 Задачи НКОС по мониторингу социальной деятельности

«ЭНВАЙРОН» осуществляет мониторинг социальной деятельности «Сахалин Энерджи» на ежегодной основе с целью проверки выполнения обязательств в рамках Плана ОТОСБ и СД.

В ходе ежегодного контрольного посещения компанией «ЭНВАЙРОН» в октябре 2014 г. были рассмотрены следующие вопросы:

- корректировка Плана ОТОСБ и СД;
- ход работы по реализации основных документов/планов в социальной сфере;
- продолжающееся взаимодействие с населением (включая сеть информационных центров, регулярные встречи с общественностью, общественные слушания по новым работам Компании, взаимодействие с дачным кооперативом «Строитель» и т. д.);
- программа социальных инвестиций (СИ): статус на настоящий момент;
- взаимодействие с заинтересованными сторонами в Японии: статус на настоящий момент;
- взаимодействие с коренными малочисленными народами Севера и реализация Плана содействия;
- механизмы урегулирования жалоб (как внешние, так и внутренние);
- вопросы занятости местного населения.

В следующих подразделах представлены новые данные достигнутого прогресса по каждому из вышеперечисленных аспектов.

2.2 Статус на настоящий момент и общие наблюдения

Подробное описание механизмов и процедур в области социальной деятельности, разработанных «Сахалин Энерджи» на данный момент, представлено в отчетах о предыдущих посещениях НКОС за 2009–2012 гг. Все отчеты доступны на веб-сайте «Сахалин Энерджи».¹ Аналогично предыдущему контрольному посещению объектов последнее посещение компанией «ЭНВАЙРОН» в октябре 2014 г. подтверждает, что все системы и механизмы, обеспечивающие социальную деятельность Компании продолжают эффективно функционировать под строгим контролем специальных подразделений в составе отдела по социальным вопросам (ОСВ) и других отделов управления по связям с общественностью (УСО). Реализация всех планов в социальной сфере продолжается в соответствии с графиком. Компания в целом соблюдает социальные обязательства, изложенные в Плане ОТОСБ и СД.

В настоящем отчете внимание обращается на следующее:

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

- вопросы, не освещенные в предыдущих отчетах НКОС;
- аспекты, связанные с последними изменениями;
- рекомендации для совершенствования деятельности.

Следует отметить, что в связи с наличием надежных и эффективных систем и процедур управления социальной деятельностью все результаты контрольного посещения рассматриваются скорее как предложения по совершенствованию, чем несоответствия требованиям. Единственным исключением является недавняя обеспокоенность дачников по поводу учебной пожарной тревоги на заводе СПГ без предварительного предупреждения (см. ниже раздел «Взаимодействие с дачным кооперативом «Строитель»).

2.3 Корректировка спецификаций Плана ОТОСБ и СД по управлению в области социальной деятельности

После того, как последний уточненный вариант (редакция 4) Плана ОТОСБ и СД был согласован «Сахалин Энерджи» и Кредиторами, в фактических процедурах, реализуемых Компанией, произошли некоторые несущественные изменения. Это привело к некоторым несущественным несоответствиям между текущей практикой и текстом требований к социальной деятельности в Планах ОТОСБ и СД. «ЭНВАЙРОН» предлагает скорректировать План ОТОСБ и СД, чтобы устранить такие несоответствия, и представить на согласование Кредиторов/«ЭНВАЙРОН». Разделы Плана ОТОСБ и СД, требующие корректировки, можно определить в ходе внутреннего анализа соблюдения требований в области социальной деятельности, предусмотренных в Планах ОТОСБ и СД, запланированного на IV квартал 2014 г.

Новая редакция Плана ОТОСБ и СД пока не загружена на веб-сайт Компании. В то же время там имеется 3-я редакция вместе с несколькими таблицами, отражающими изменения в этой редакции по сравнению со 2-й редакцией. Для удобства «ЭНВАЙРОН» предлагает загрузить 4-ю редакцию Плана ОТОСБ и СД на веб-сайт и архивировать старые документы.

2.4 Прогресс реализации основных документов/планов социальной деятельности

В начале 2014 г. Компания разработала План проведения информационных кампаний и консультаций с общественностью (ППИККО) на 2014 г. и закончила Отчет о проведении информационных кампаний и консультаций с общественностью (ОПИККО) за предыдущий год. Оба документа доступны на веб-сайте «Сахалин Энерджи» и в информационных центрах Компании, и мероприятия, предусмотренные ПОКРИ, выполняются согласно графику.

Компания также в плановом порядке осуществляет различные социальные мероприятия, предусмотренные Планом социальной деятельности (СД), который был утвержден в июне 2014 г. На момент контрольного посещения в октябре 2014 г. единственным невыполненным мероприятием оставалось исследование общественного мнения, запланированное на III квартал 2014 г. Задержка была объяснена затянувшимся процессом конкурсного отбора нового подрядчика. На данный момент подрядчик по предоставлению этих услуг утвержден, и «Сахалин Энерджи» планирует провести исследование в конце 2014 г.

Еще одной ежегодной инициативой является Отчет об устойчивом развитии (УР), разрабатываемый согласно Руководству Глобальной инициативы по отчетности в области устойчивого развития. Такой отчет разработан и за 2014 г. Разработка отчета включает проведение двух раундов диалога с заинтересованными сторонами. В рамках подготовки отчетов Компания обязуется проводить регулярные консультации с заинтересованными сторонами, чтобы они могли поделиться мнениями о деятельности Компании и дать рекомендации в отношении ответственности Компании в производственной, экологической и социальной сферах. Работа над Отчетом об устойчивом развитии за 2014 г. продолжается по плану.

В сентябре 2014 г. была разработана и утверждена новая ревизия Плана по сохранению культурного наследия (ПСКН). В соответствии с предыдущими рекомендациями «ЭНВАЙРОН» новая ревизия ПСКН включает откорректированную программу мониторинга (т. е. были выявлены и исключены из объема работ объекты, требующие менее частого мониторинга или не требующие дальнейшего мониторинга в связи с удаленностью и расстоянием от действующих объектов Проекта, при продолжении мониторинга объектов, находящихся рядом с дорогами, трубопроводом и другими сооружениями, которые могут являться источником риска, и т. д.).

Хотя «ЭНВАЙРОН» отмечает деятельность «Сахалин Энерджи» по своевременной подготовке и регулярному обновлению документов в сфере социальной деятельности, подготовка некоторых основных ежегодных планов социальной деятельности (ППИККО, ОПИККО, План СД) в 2014 г. проходила с задержками. Мы рекомендуем в будущем выпускать такие ежегодные планы в начале года, т. е. не позднее конца I квартала каждого года.

2.5 Взаимодействие с населением

2.5.1 Информационные центры

23 информационных центра (инфоцентра), организованных Компанией по всему Сахалину, продолжают работать и являются каналом оперативной коммуникации с населением. Различные печатные материалы направляются в центры не реже, чем раз в месяц. Контрольное посещение в октябре 2014 г. (которое включало посещение пяти инфоцентров²) подтвердило наличие в них всех необходимых документов, включая минимальный требуемый пакет, т. е.:

- ППИККО 2014 г.;
- ОПИККО 2013 г.;
- Отчет об устойчивом развитии за 2013 г.

² Ноглики, Онор, Поронайск, Макаров, Взморье

Однако было замечено, что информационные стенды в библиотеках перегружены документами и часто содержат устаревшие материалы в отношении Проекта (например, ППИККО на 2012 г.). Это затрудняет процесс поиска последних версий конкретного документа, а также делает самые свежие материалы менее заметными для посетителей (см. фото 2.1).



Фото 2.1. Информационный стенд в информационном центре, пгт. Ноглики

Для более эффективного размещения документов на стендах, «ЭНВАЙРОН» предлагает выкладывать на них только актуальные версии материалов, а старые материалы перемещать в архив.

Кроме того, в ряде проверенных информационных центров не оказалось некоторых последних выпусков газеты «Вести». Например, последние выпуски в центрах в г. Макаров и с. Онор были за июнь 2014 г. Следует заметить, что газета «Вести» не входит в минимальный пакет документации для размещения в информационных центрах, но, учитывая спрос на нее среди местного населения, «ЭНВАЙРОН» предлагает «Сахалин Энерджи» принять меры для того, чтобы обеспечить наличие в библиотеках свежих выпусков газеты.

Во всех проверенных информационных центрах предоставляется доступ к Интернету для населения. Все консультанты (библиотекари) в проверенных информационных центрах хорошо знают свои обязанности. В ходе посещений консультанты очень положительно отзывались о разнообразных материалах, предоставляемых Компанией, и о простоте доступа к персоналу организации Компании по связям с населением (ОСН). Все они сообщили, что имеют достаточно информации обо всех аспектах деятельности Компании, которые могут быть интересны для местных жителей.

Общее число посетителей информационных центров «Сахалин Энерджи» за отчетный 2014 г. составило 2535 человек (январь – сентябрь 2014 г.).

По сведениям информационных центров следующие вопросы вызывали особый интерес у посетителей:

- социальные программы Компании;
- набор персонала и трудоустройство;
- корпоративная газета «Вести»;
- веб-сайт «Сахалин Энерджи».

В 2014 г. через проверенные информационные центры была получена только одна жалоба населения в отношении Проекта (по сообщению центра в г. Поронайске получена через центр с. Гастелло). Она была передана в Компанию и впоследствии урегулирована (см. далее раздел «Механизм урегулирования жалоб»). Все опрошенные консультанты показали хорошее знание процедуры Компании по работе с жалобами населения, умение дать совет и оказать помощь при заполнении бланка жалобы и передачи жалобы ОСН Компании. Брошюра «Процедура рассмотрения жалоб» и необходимые контактные данные представлены в информационных центрах на видных местах.

ОСН «Сахалин Энерджи» сообщает, что интерес населения к информационным центрам постепенно снижается. Вероятнее всего это стало результатом снижения общественного интереса после того, как Проект перешел в стадию эксплуатации. Тем не менее, по-прежнему продолжается информирование об информационных центрах разными способами, включая печатные СМИ, публичные веб-сайты, плакаты и информационные стенды.

Компания отслеживает посещаемость всех информационных центров после их открытия в 2008 г. Библиотекари продолжают регистрировать каждого посетителя в специальном журнале по следующей форме (см. фото 2.2):

- номер обращения;
- дата осмотра;
- социальный статус обратившегося;
- краткое содержание обращения;
- принятые меры;
- комментарии.

№ п/п	Дата обращения	Социальный статус обратившегося	Краткое содержание обращения	Принятые меры	Комментарии
			Август		
	с. Гастелло	отпуск			
	с. Восток	взр. - 4 дети - 10 бездраб. - 3		4 газ. сайт «Вакансии» - 1 сайт «Семья» - 10	
	ЦБ	взр. бездраб. - 5 дети - 12		сайт «Вакансии» - 5 сайт «Домик «Семья» - 12	

Фото 2.2. Журнал учета посетителей (пример)

В конце каждого месяца консультанты информационных центров направляют обобщенные данные в Компанию.

В ходе контрольных посещений было выявлено, что формат ежемесячной отчетности и форма заполнения журнала учета посетителей отличаются для разных информационных центров. С целью максимального сбора информации, предоставляемой информационными центрами Компании, и обеспечения ее сопоставимости предлагается унифицировать формат ежемесячной отчетности, а также провести для консультантов повторное обучение по заполнению журнала учета посетителей. «ЭНВАЙРОН» предлагает включить это в предстоящее групповое обучение.

2.5.2 Ежегодные встречи с населением

Ежегодные встречи с населением являются эффективным средством поддержания коммуникации с населением в районах, вблизи которых расположены объекты Компании. В мае 2014 г. были проведены встречи в восьми населенных пунктах Сахалина, которые участвовали в общей сложности 82 человека.

Аналогично ситуации с инфоцентрами, интерес населения к участию во встречах по вопросам деятельности Проекта снижается. Встречи с населением по-прежнему анонсируются через газеты, веб-сайты, плакаты и письма в адрес основных заинтересованных сторон. Консультанты информационных центров также оповещают местных жителей о предстоящих встречах с населением по вопросам деятельности Проекта. Продолжается практика раздачи анкет на выходе после каждой встречи с

общественностью, чтобы оценить отношение участников к проекту «Сахалин-2», степень их удовлетворения представленными материалами и необходимость в дополнительной информации.

На встречах 2014 г. присутствующих особенно интересовали возможности для трудоустройства и уровень заработной платы в Компании, планы подачи газа в Тымовское, подробности проекта «Книга в подарок» и наличие программ поддержки индивидуальных предпринимателей.

2.5.3 Общественные консультации

В 2012 г. был проведен первый раунд общественных консультаций по проекту дожимной компрессорной станции ОБТК. Процесс оценки воздействия на окружающую среду, социальную сферу и здоровье (ОВОССЗ) для проекта дожимной компрессорной станции ОБТК еще продолжается. Второй раунд общественных консультаций запланирован на конец 2014 г. «ЭНВАЙРОН» предлагает «Сахалин Энерджи» учитывать официально установленные новогодние выходные дни при планировании второго раунда консультаций по Проекту. Если встречи с общественностью проводятся в период новогодних выходных дней, мы предлагаем проводить дополнительные информационные сессии после праздничного периода хотя бы в населенном пункте, ближайшем к проектной площадке (т.е. Ныш).

Согласно ППИККО 2014 г. консультации с заинтересованными сторонами по проекту строительства Тымовского пункта отбора газа (ПОГ) также запланированы на 2014 г. Однако Компания сообщает, что этот Проект отложен на неопределенное время.

2.5.4 Взаимодействие с дачным кооперативом «Строитель»

«Сахалин Энерджи» продолжила в 2014 г. взаимодействие с СНТ «Строитель», расположенным возле ПК «Пригородное». Подробное описание предыстории взаимодействия содержится в Отчете НККООС (2012 г.)³, а также в справочном материале, который регулярно обновляется Компанией, и может быть предоставлен по запросу заинтересованной стороне.

В ходе визита независимого консультанта кредиторов в октябре 2014 г. был выявлен случай недовольства представителей дачного кооператива отсутствием заблаговременного оповещения об учебной пожарной тревоге, проводившейся 26 сентября 2014 г., которая вызвала беспокойство у жителей дачного поселка. Этот случай можно рассматривать как несоблюдение спецификации проведения информационных кампаний и консультаций с общественностью Плана ОТОСБ и СД, которая требует от «Компании» *«уведомлять общественность о всех видах деятельности, которые могут оказать воздействие на население»*.

В ходе обсуждения этого случая «Сахалин Энерджи» привела аргументы, что такая учебная тревога проводится очень редко (1–2 раза в 6 месяцев) и что сигнал тревоги звучит не очень громко. Более того, Компания отмечает, что решение о проведении таких внеплановых учений может быть принято начальником по технике безопасности завода СПГ за очень короткий период времени до их фактического начала (например,

³ Доступен на веб-сайте <http://www.sakhalinenergy.ru/media/30b3121b-96f4-42e2-98f4-3427369e5b39.pdf>, раздел 2.3.5 Взаимодействие с представителями дачного кооператива «Строитель», стр. 15-31

за полчаса – час), поэтому оповестить представителей дачного кооператива бывает физически невозможно.

Признавая необходимость в ограничении информации о внеплановых мероприятиях, «ЭНВАЙРОН» отмечает, что субъектом внеплановых учебных тревог является персонал объекта, а не дачники. Учитывая потенциальное беспокойство, которое сигналы тревоги могут причинить уязвимым членам сообщества, в данном случае представителям дачного кооператива, мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» рассмотреть возможные варианты предупреждения дачников о подобных внеплановых учениях. После посещения СНТ «Строитель» «Сахалин Энерджи» сообщила, что в будущем компания будет уведомлять дачников о внеплановых учениях, и «ЭНВАЙРОН» проверит соответствующие процедуры когда они будут в наличии.

Взаимодействие с СНТ «Строитель» в 2014 г. включало следующие мероприятия:

- Встреча с представителями дачного кооператива в рамках проведения социального мониторинга (проведено в июне 2014 г.).
- Проведение мониторинга качества воздуха и уровня шума на границе дачного кооператива, выполнявшейся в мае – октябре 2014 г. (в дополнение к обязательному производственному мониторингу в других местах). Члены кооператива были приглашены на процедуру отбора проб, но не посетили ее. Результаты мониторинга не выявили превышений допустимых уровней и были переданы непосредственно председателю дачного кооператива.
- Приглашение принять участие в диалоге с заинтересованными сторонами в феврале 2014 г. в рамках подготовки отчета Компании об устойчивом развитии. Дачники отказались от участия в мероприятии.
- Регулярные уведомления о плановых работах по техническому обслуживанию на ПК «Пригородное» через газету «Восход» (Корсаков), а также почтой в адрес председателя дачного кооператива.

КОООС в 2014 г. подтверждает, что ситуация с дачами в целом не изменилась после предыдущих посещений кооператива. Как указывалось в предыдущих отчетах о мониторинге, индивидуальный выборочный подход к взаимодействию с данной заинтересованной стороной больше не требуется. Тем не менее, мы предлагаем «Сахалин Энерджи» продолжать использование набора хорошо организованных механизмов и средств для дальнейшего взаимодействия с дачным кооперативом. Эти механизмы включают:

- мониторинг воздействия на социальную сферу (ежегодный);
- ежегодная встреча с населением в Корсакове;
- диалоги с заинтересованными сторонами дважды в год в рамках подготовки отчета об устойчивом развитии;
- мониторинг воздуха и уровня шума (с передачей результатов мониторинга непосредственно председателю дачного кооператива);
- регулярные уведомления о плановых работах по техническому обслуживанию на ПК «Пригородное»;
- процедура работы с жалобами;

- автобусные туры вокруг ПК «Пригородное», ежегодно организуемые для жителей Корсаковского района;
- взаимодействие по телефону при необходимости.

Эти способы взаимодействия считаются достаточными для поддержания общей связи с данной заинтересованной стороной.

2.6 Программа социальных инвестиций (СИ): статус на настоящий момент

«Сахалин Энерджи» занимается реализацией своей программы социальных инвестиций (СИ) в соответствии с Политикой устойчивого развития Компании. С годами программа СИ выросла в конструктивную модель инвестиций на местном уровне с прочным фундаментом партнерства и продуманной повесткой устойчивого развития. В рамках СИ разработаны следующие успешные инициативы:

- безопасность детей;
- Совет по вопросам дорожной безопасности;
- сахалинский лосось;
- План содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области (План содействия);
- Корсаковский партнерский совет по устойчивому развитию.
- Программа поддержки благотворительных инициатив и развития добровольчества среди сотрудников «Сахалин Энерджи». В рамках программы «Спешите делать добро» сотрудниками компании было собрано около 4 млн. рублей в течение 2013–2014 гг. В сборе личных пожертвований участвовали свыше 40% работников. Основные мероприятия в 2014 г. на текущий момент включают:
 - благотворительные кампании по сбору средств на оборудование для Сахалинской областной детской больницы и областного центра реабилитации детей с ограниченными возможностями;
 - кампании по сбору средств, приуроченные к Дню работника нефтяной и газовой промышленности и акция «Новогодние чудеса» (декабрь 2013 г.);
 - семь благотворительных инициатив работников.
- Фонд социальных инициатив «Энергия». За период 2003–2014 гг. «Сахалин Энерджи» поддержала 411 проектов, в том числе 25 проектов в 2014 г.

Другие значимые мероприятия, проведенные в 2014 г., включают:

- Проект «Ветераны». Мероприятия с ветеранами и молодежью в 23 населенных пунктах (в информационных центрах и в Южно-Сахалинске).
- Выставка «Пять веков российского искусства» (март – май 2014 г.). Выставку посетили более 12 000 человек, были проведены 258 экскурсий под руководством 18 экскурсоводов-добровольцев (включая девять сотрудников «Сахалин Энерджи»), в СМИ опубликовано более 100 статей.

В отчетном периоде Компания завоевала несколько наград за свои социальные инвестиции и за деятельность в сфере корпоративной социальной ответственности.

2.7 Взаимодействие с заинтересованными сторонами в Японии

В 2014 году Компания продолжила взаимодействие с заинтересованными сторонами в Японии. В отчетном периоде проведены следующие мероприятия:

- 1 ноября 2013 г. Визит на Сахалин представителей правительства Хоккайдо и Экологического центра рыболовства Хоккайдо;
- 14 февраля 2014 г. Совещание с представителями правительства Хоккайдо и Экологического центра рыболовства Хоккайдо;
- 16 февраля 2014 г. Участие в 29-ом международном симпозиуме по Охотскому морю в Момбецу;
- 17 февраля 2014 г. Участие в семинаре по вопросам ликвидации аварийных разливов нефти в рамках международного симпозиума в Момбецу;
- 29 мая 2014 г. Участие в X встрече заинтересованных сторон по безопасности и предотвращению катастроф во время навигации танкеров в рамках сахалинских проектов, организованной Береговой охраной Японии в Токио.

2.8 План содействия развитию коренных малочисленных народов Севера (КМНС) Сахалинской области: статус на настоящий момент

«Сахалин Энерджи» продолжает работу по реализации Плана содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области (План содействия), который широко освещался в предыдущих отчетах о контрольных посещениях НКОС.

В отчетном периоде 2013-2014 гг. использовались следующие методы взаимодействия:

- индивидуальные консультации;
- обучение;
- приемные часы;
- 14 общественных встреч с населением в районах традиционного проживания КМНС (12 населенных пунктов, присутствовали 206 участников);
- регулярное информирование через информационные бюллетени во всех районах традиционного проживания КМНС на Сахалине;
- заседания органов управления Плана содействия по текущим вопросам реализации Плана (в т.ч. по отбору проектов для финансирования);
- участие представителей КМНС в диалогах с общественностью в ходе подготовки отчетов «Сахалин Энерджи» об устойчивом развитии за 2013 и 2014 годы;
- поддержка специального веб-сайта⁴;

⁴ www.simdp.ru

- специальная процедура рассмотрения жалоб в рамках Плана содействия.

План содействия продолжает оставаться объектом независимого внешнего мониторинга. Последнее посещение независимого эксперта районов традиционного проживания КМНС в рамках внешнего мониторинга состоялось в июне 2014 г. Было проведено 65 индивидуальных встреч в 14 населенных пунктах традиционного проживания КМНС, нарушений выявлено не было.

Ежегодный внутренний мониторинг, осуществляемый группой, состоящей из трех партнеров Плана содействия, запланирован на ноябрь 2014 г.

«ЭНВАЙРОН» отмечает доступность и наличие специального сотрудника по взаимодействию с КМНС в традиционных местах проживания коренных малочисленных народов. В целом мы считаем, что План содействия может служить образцом для подражания для аналогичных проектов в районах проживания КМНС, требующих демонстрации концепции Свободного, предварительного и осознанного согласия (СПОС).

Следует особо отметить следующие мероприятия и события в сфере взаимодействия с КМНС, осуществленные «Сахалин Энерджи»/с участием «Сахалин Энерджи»:

- публикация и презентация книги Владимира Санги «Эпос нивхов» (пгт. Ноглики, г. Москва);
- участие в Постоянном форуме ООН по вопросам коренных народов в 2014 г. «Сахалин Энерджи» была приглашена представить свой опыт на нескольких мероприятиях, включая организованные Министерством по региональному развитию и Глобальным договором ООН; получены положительные отзывы;
- участие в Мировом нефтяном конгрессе (МНК). «Сахалин Энерджи» - в числе трех лучших проектов, выбранных в рамках Форума из примерно 100 заявок. МНК пригласил «Сахалин Энерджи» представить План содействия в числе 10 лучших проектов в рамках работы специальной площадки – Social Responsibility Global Village.

2.9 Механизмы урегулирования жалоб

Контрольное посещение в октябре 2014 г. включало проверку как Процедуры Компании по рассмотрению жалоб населения, так и внутренние процедуры рассмотрения жалоб (т. е. «*Политику в отношении изобличающей информации*» и «*Процедуру рассмотрения жалоб (Кадровый директорат)*» для рассмотрения запросов и жалоб сотрудников).

«Сахалин Энерджи» продолжает успешно применять свою процедуру рассмотрения жалоб населения (подробнее о процедуре см. в предыдущих отчетах НКООС о посещениях объектов). Компания сообщает, что по состоянию на сентябрь в 2014 г. было получено в общей сложности 13 жалоб. Десять из них были урегулированы в срок установленный Процедурой рассмотрения жалоб населения (по шести подписаны заявления об удовлетворении рассмотрением жалобы, четыре закрыты решением Комитета по деловой этике (КДЭ)). Работа с тремя другими жалобами еще продолжается, и, по нашему мнению, процесс их рассмотрения соответствует Процедуре рассмотрения жалоб.

Поданные жалобы распределяются на следующие категории:

- **Пять жалоб по поводу воздействие на население.** Четыре из этих жалоб связаны с участком дороги между г. Корсаковым и п. Пригородное (состояние дороги и выделение средств на ее реконструкцию на этапе строительства). «Сахалин Энерджи» подтвердила, что реконструкция и (или) содержание этого участка дороги не входит в сферу ответственности Компании, и что Компания не уполномочена раскрывать информацию о финансовом вопросе этого проекта. Одна жалоба связана с ухудшением состояния колодца, расположенного возле местной дороги в Поронайском районе (жалоба, упомянутая выше в разделе, посвященном работе информационных центров). Как указывается в жалобе, ухудшение предположительно вызвано работами по Проекту. Проведенная Компанией проверка показала отсутствие связи между состоянием указанного колодца и деятельностью «Сахалин Энерджи». Колодец расположен ниже уровня поверхности дороги, что, как сообщается, приводит к попаданию в него весенних талых вод.
- **Четыре жалобы по вопросам трудовых отношений в подрядных организациях.** Работники подрядчика пожаловались, что им не предоставляются выходные дни. Ответственный за рассмотрение жалобы продемонстрировал данные учета (подписанные работниками), подтверждающие, что выходные дни были предоставлены в соответствии с трудовым законодательством. Одна жалоба была связана с незаконным увольнением. Компания подготовила ответ на эту жалобу. Однако, инициатор жалобы вскоре отозвал ее. Одна жалоба связана с тем, что бывший работник подрядчика ожидал, что при передаче договора другой компании он будет принят на работу новым подрядчиком. Однако, после рассмотрения кандидата ему было отказано. После объяснений Компании он подтвердил удовлетворение решением по жалобе. Одна жалоба касалась набора кадров (кандидату было отказано в должности в Компании). Компания подтвердила, что в процессе отбора/оценки кандидатов соблюдаются все стандарты и процедуры.
- **Другие категории** включают:
 - Одна жалоба связана с **Кодексом деловой этики**: анонимная жалоба работника подрядчика о грубом поведении менеджера. Инициатор жалобы не отреагировал на запросы Компании о дополнительной информации. Жалоба закрыта решением КДЭ.
 - Одна жалоба на **финансирование проектов КМНС**. После расследования выяснилось, что вопрос не имеет отношения к деятельности Компании и взаимодействию с КМНС.
 - Две жалобы на **реализацию Плана содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области** (недовольство распределением средств). После разъяснений обе жалобы разрешены с подписанием инициаторами жалоб заявлений об удовлетворении рассмотрением жалоб. .

«Сахалин Энерджи» продолжает повышать уровень информированности о своей процедуре рассмотрения жалоб через следующие мероприятия:

- кампания по информированию общественности;

- вводное обучение и переподготовка персонала Компании в отношении процесса рассмотрения жалоб, включая специальное обучение для ответственных за рассмотрение жалоб;
- обучение для подрядчиков/субподрядчиков в сфере социальных обязательств по Плану ОТОСБ и СД и Политики по правам человека, включая офисный персонал, полевой персонал и персонал служб безопасности, который может непосредственно сталкиваться с населением;
- публикация подробной информации в сахалинских районных газетах;
- плакаты для населения с контактной информацией специалистов по связям с населением и информационных центрах «Сахалин Энерджи», через которые можно подать жалобу;
- включение информации о процедуре рассмотрения жалоб в презентации, проводимые в ходе ежегодных встреч с населением;
- обучение для библиотекарей-консультантов информационных центров и сбор их отзывов о процедуре.

Процедура рассмотрения жалоб населения допускает подачу анонимных и (или) конфиденциальных жалоб.

В целом, «ЭНВАЙРОН» заключил, что Процедура Компании по рассмотрению жалоб населения остается примером практики, которая может служить эталоном для нефтегазовой отрасли.

Имеются также две других процедуры рассмотрения жалоб, которыми могут воспользоваться работники Компании⁵, а именно:

- Порядок предоставления и рассмотрения изобличающей информации (ППРИИ);
- Порядок рассмотрения запросов и жалоб работников (ПРЖ Кадрового директората).

ППРИИ является корпоративной процедурой и теоретически ей может воспользоваться любой - она является публичной и доступна на корпоративном веб-сайте⁶. ППРИИ направлена главным образом на рассмотрение жалоб, связанных с нарушениями принципов ведения бизнеса «Сахалин Энерджи». В рамках ППРИИ можно подать жалобы на потенциальное воздействие практики ведения бизнеса или деятельности «Сахалин Энерджи» на население, окружающую среду или качество чьей-либо жизни. Примеры жалоб могут включать:

- негативное влияние на физическое лицо или население, например, финансовые потери, материальный ущерб, беспокойство от дорожного движения или пыли;
- опасности для здоровья и безопасности людей или для окружающей среды;

⁵ Работники подрядчиков могут пользоваться как процедурой рассмотрения жалоб населения, так и ППРИИ

⁶ http://www.sakhalinenergy.com/en/company/our_principles.wbp

- несоблюдение стандартов или правовых обязательств;
- беспокойство любого рода;
- преступная деятельность;
- неправомерное или неэтичное поведение;
- финансовые злоупотребления или незаконные действия или мошенничество;
- попытки скрыть вышеуказанное.

ППРИИ допускает подачу анонимных и (или) конфиденциальных жалоб.

Другие способы информирования работников о ППРИИ помимо веб-сайта включают:

- размещение плакатов на объектах/офисах Компании;
- информирование в ходе вводного инструктажа каждого работника;
- распространение информации на общих собраниях сотрудников (1-2 раза в год).

Процедура рассмотрения жалоб (Кадровый директорат) (ПРЖ КД) распространяется только на персонал Компании и жалобы, связанные с трудовыми отношениями. Согласно внутренней политике и практике, работник должен сначала обратиться к руководителю своего подразделения, а если проблема остается неразрешенной, воспользоваться ПРЖ ДК. Для рассмотрения жалоб, связанных с трудовыми отношениями, установлен срок не более двух месяцев, а подтверждение приема жалобы должно быть направлено работнику в течение 10 дней после ее получения. ПРЖ КД не применяется для анонимных и (или) конфиденциальных жалоб.

Ссылка на процедуру имеется на странице КД во внутреннем сайте Компании. Она также включена в перечень локальных нормативных актов, который подписывается каждым работником при приеме на работу и затем один раз в год. Перечень нормативных актов также распечатан в виде плакатов, которые размещены на объектах/офисах Компании.

В целом, «ЭНВАЙРОН» считает существующие процедуры рассмотрения жалоб достаточными с точки зрения вопросов трудовых отношений. Однако, посещение объектов в октябре 2014 г. показало низкий уровень осведомленности персонала об этих механизмах. Никто из четырех работников, опрошенных в ходе посещения, не знал ни об одной из процедур. Все они сказали, что в случае возникновения проблем, обратятся к руководителю своего подразделения. Однако, никто из опрошенных не смог дать четкого ответа на вопрос, как они могут подать анонимные жалобы или жалобы, которые не могут быть урегулированы с руководителем их подразделения.

Сообщается, что уровень информированности работников о ППРИИ оценивается в ходе ежегодного исследования информированности. В рамках этой кампании примерно 70–80 произвольно выбранным работникам задается вопрос, знают ли они о *горячей линии для изобличающей информации, которой можно воспользоваться для сообщений (включая анонимные сообщения) о нарушениях принципов ведения бизнеса, неправомерном поведении или злоупотреблениях.*

Чтобы повысить информативную ценность исследования информированности, запланированного на конец 2014 г., а также учесть потенциальную проблему низкого

уровня осведомленности работников о существующих механизмах урегулирования жалоб, «ЭНВАЙРОН» предлагает следующее:

- Переформулировать вопрос для исследования информированности и сделать его «открытым»;
- добавить в анкету вопросы по ПРЖ КД;
- рассмотреть дополнительные меры, если исследование информированности показывает низкий уровень осведомленности.

2.10 Вопросы местной занятости

Согласно требованиям раздела «Российское участие и трудоустройство» Плана ОТОСБ и СД, «Сахалин Энерджи» обязуется *«достичь 70% российского участия в течение срока реализации проекта путем выявления потенциальных российских предприятий для поставки товаров и предоставления услуг, а также обеспечения приоритета трудоустройства местного населения при прочих равных условиях»*. Кроме того, в случае осуществления деятельности по расширению, реконструкции, переоборудованию или модернизации Проекта Компания должна *«требовать от своих основных подрядчиков реализовать план по максимальному увеличению российского участия и использованию местных поставщиков»*, избегая при этом дефицита кадров в местных сообществах.

Эти намерения демонстрируются, и «ЭНВАЙРОН» признает, что, несмотря на отсутствие в настоящее время в Компании вакансий для работников с низкой и средней квалификацией, предпочтение при наборе кадров всегда отдается местному кандидату (при прочих равных условиях). Через свои информационные центры «Сахалин Энерджи» поощряет и поддерживает местное население в желании трудоустроиться (библиотекари помогают местным жителям в поиске информации о трудоустройстве на корпоративном веб-сайте и заполнении заявлений о приеме на работу).

Однако контрольное посещение в октябре 2014 г. показало, что безработица среди неквалифицированной рабочей силы остается одной из основных социальных проблем области. Вопросы о возможностях трудоустройства по-прежнему часто задаются как в информационных центрах, так и на ежегодных встречах с населением. «ЭНВАЙРОН» признает, что в настоящее время в Компании имеется ограниченное число должностей для неквалифицированной рабочей силы. Тем не менее, такие должности иногда появляются у подрядчиков «Сахалин Энерджи», которые согласно ПУСОДСО⁷ и требованиям трудового законодательства РФ должны направлять информацию в центры занятости.

В рамках вышесказанного «ЭНВАЙРОН» предлагает «Сахалин Энерджи» рассмотреть меры стимулирования своих подрядчиков в отношении найма местного населения, а также рекомендовать местным жителям, посещающим информационные центры с вопросами о трудоустройстве, обращаться в центры занятости, где могут иметься дополнительные возможности трудоустройства.

⁷ Планы управления связями с общественностью и деятельностью в сфере социальной ответственности.

3 Мониторинг полосы землеотвода трубопровода

3.1 Введение

Контрольное посещение полосы землеотвода (ПЗ) в октябре 2014 г. заключалось главным образом в проверке и оценке рекультивации водно-болотных угодий вдоль трассы трубопроводов. Кроме того, было проверено несколько речных переходов, мест ремонтных работ и ПЗ в целом.

Полный перечень проверенных объектов вместе с краткими описаниями наблюдений по каждому объекту представлен в Приложении 2.

Проверки ПЗ были направлены на следующие аспекты:

- биологическая рекультивация;
- водно-болотные угодья;
- дренаж и контроль эрозии грунта;
- речные переходы;
- инженерно-геологические работы;
- доступ в полосу землеотвода.

3.2 Биологическая рекультивация

3.2.1 Обзор

Так же как и в ходе предыдущих посещений, наблюдения в ходе данного контрольного посещения показали продолжающееся, а некоторых местах значительное улучшение состояния растительности. В большинстве проверенных мест растительность и травяной покров были хорошими, а иногда густыми.

Несмотря на хорошее впечатление о состоянии биологической рекультивации, тем не менее возникли некоторые вопросы в связи со следующим:

- рост и вырубка деревьев;
- рекультивация особенно крутых склонов в ПЗ;
- рекультивация склонов с песчаными грунтами.

Эти вопросы рассматриваются по отдельности в следующих подразделах.

3.2.2 Рост деревьев

Рост деревьев в ПЗ был впервые отмечен как важный вопрос в ходе контрольного посещения в октябре 2011 г. После «Сахалин Энерджи» реализовала программу по вырубке деревьев/поросли в ПЗ. Однако следующее посещение (сентябрь 2012 г.) показало, что древесная растительность/поросль распространилась еще шире и стала гуще, деревья стали выше, и их стволы стали толще, чем в октябре 2011 г. Этот вопрос вновь поднимался «ЭНВАЙРОН» в конце посещений 2012 и 2013 гг.

Со времени последнего посещения в сентябре-октябре 2013 г. «Сахалин Энерджи» значительно увеличила свою деятельность по вырубке деревьев. В ходе посещения в октябре 2014 г. отмечены два метода вырубki деревьев:

- ручная вырубka с использованием бензопил (наблюдалась на расстоянии в процессе выполнения работ);
- механическая вырубka с использованием гусеничного транспортного средства (не наблюдалась в процессе выполнения работ).

Результаты ручной рубки наблюдались во многих местах. Деревья и поросль были обрезаны по главному стволу на высоте 10–20 см от уровня земли. При использовании этого способа корни остаются нетронутыми, и он не может быть эффективным для долгосрочного контроля, поскольку в нескольких случаях мы наблюдали, что ниже среза уже отрастают ветки, которые дают листья.

При использовании механического способа гусеничная машина срезает/спиливает деревья/поросль на высоте примерно 30 см над землей. Этот метод также оставляет корневую систему нетронутой и может привести к серьезным нарушениям почвенного слоя и, следовательно, утрате другой (недревесной) растительности (см. Отчет о посещении объектов за 2013 г.). После начала применения этого механического метода прошел год, и эпизодические наблюдения в ходе посещения в октябре 2014 г. показали, что рост растительности возобновляется, в том числе рост молодых деревьев (фото 3.1 и 3.2). Рубку на таком участке приходится повторять через 1–2 года, и поэтому данный метод дает лишь краткосрочное решение, после чего нужны повторные меры.

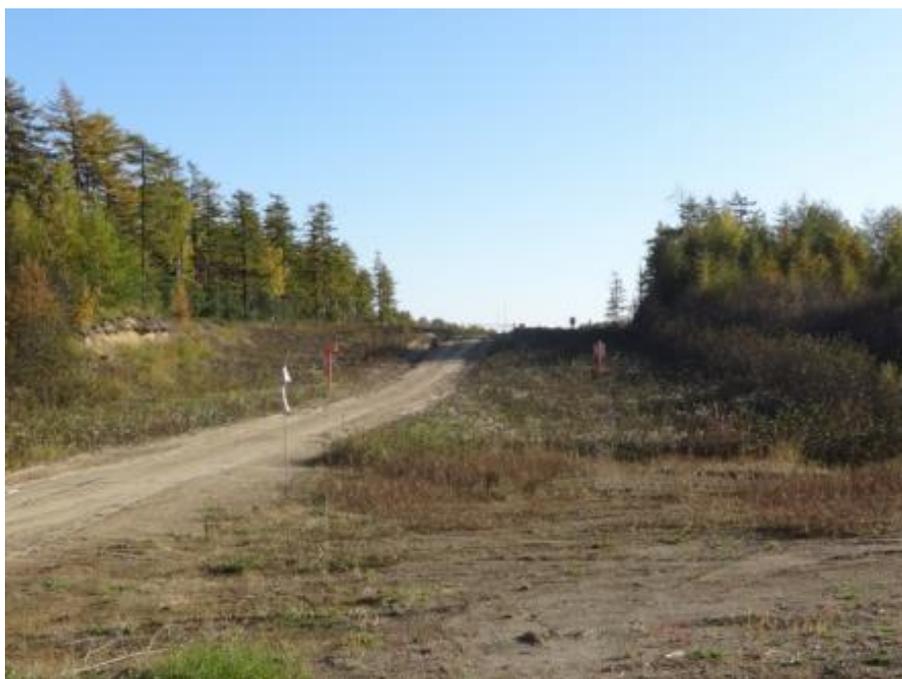


Фото 3.1. Участок возобновления поросли возле КП 63. На следующем фото видно, как этот участок выглядел в 2013 г. после механического удаления деревьев



Фото 3.2. Рост деревьев в ПЗ к северу от р. Джимдан

«Сахалин Энерджи» сообщает, что объем рубок увеличился в четыре раза: примерно с 80 га в 2013 г. до более 300 га в 2014 г. Результаты наблюдались в ходе посещения объектов, когда во многих местах были видны следы рубки. Такой рост объемов работ начинает давать результаты на местности, но требуется наращивать объем и дальше, чтобы справиться с ростом деревьев и впоследствии снизить его до более контролируемых уровней.

Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» продолжать переоценку и пересмотр используемых методов для долгосрочной эффективности и влияния на продолжающуюся рекультивацию. Следует также рассмотреть методы фактического удаления деревьев с учетом консультаций специалистов в этой области.

3.2.3 Крутые склоны

В ходе посещения в октябре 2014 г. было осмотрено лишь ограниченное число очень крутых склонов в границах ПЗ, а именно, склоны в районе КП 47 и КР 55 к югу от ОТБК и склон к югу от перехода через р. Пугачевку на КП 422,5.

На склонах между КП 46 и КП 47,5 (фото 3.4) и возле перехода через р. Пугачевку у КР 422,5 (фото 3.5) наблюдаются хороший растительный покров и хорошие укрепления склона. Однако на склоне между КП 55,5 и КП 56 тоже имеются раскаты, но он зарос плохо и имеет признаки эрозии (фото 3.3).

В целом вопрос достаточного растительного покрова на крутых склонах остается открытым, и в некоторых местах происходит их эрозия и попадание отложений в реку. Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» продолжать осуществлять мероприятия по дренажу и контролю эрозии, чтобы минимизировать влияние наносов в реки, куда они попадают.

С учетом трудностей с возобновлением растительности на некоторых склонах мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» рассмотреть применение других методов для успешного возобновления.



Фото 3.3. Крутой склон возле КП 55 с плохим растительным покровом



Фото 3.4. Крутой склон возле КП 47 с хорошим растительным покровом



Фото 3.5. Крутой склон возле КП 422,5 с хорошим растительным покровом

3.2.4 Песчаные склоны

Рекультивация песчаных склонов вдоль ПЗ после периода строительства оказалась трудной задачей, требующей много времени. Это объясняется главным образом отсутствием верхнего почвенного слоя и сильной подверженностью эрозии склонов с песчаной литологией. Значительное улучшение растительного покрова на этих склонах впервые было отмечено в ходе посещения «ЭНВАЙРОН» в октябре 2012 г. и отнесено на счет активизации работ по стабилизации склонов и дополнительного засева.

Эти наблюдения подтвердились в ходе предыдущего (2013 г.) и нынешнего (октябрь 2014 г.) посещений, особенно на участке с исторически сложными песчаными грунтами в районе КП 120–140, как показано на фото 3.6.

Тем не менее, осмотр нового места у КП 55,5 (рассмотрено в предыдущем разделе) в ходе нынешнего посещения показало, что еще есть участки песчаных склонов, на которых требуются дополнительные работы.



**Фото 3.6. Песчаный склон у КП 128 с хорошей растительностью за первым
рассекателем склона**

3.3 Водно-болотные угодья

3.3.1 Обзор

Водно-болотным угодьям уделялось особое внимание в ходе контрольного посещения в октябре 2014 г., поскольку предыдущие посещения показали, что эта группа местообитаний медленно восстанавливается после прокладки трубопровода. Посещение в октябре 2014 г. показало значительное улучшение по сравнению с предыдущими годами. Некоторые участки все еще требуют дальнейшего естественного восстановления и мониторинга, но многие места, на которых растительность раньше возобновлялась медленно, сейчас заселяются водно-болотной растительностью (например, см. КП 144 на фото 3.7).



Фото 3.7. Вид на водно-болотные угодья у КП 144

3.3.2 Водно-болотные угодья восстанавливаются хорошо

Пример участка водно-болотных угодий в долине р. Даги, ранее вызывавшего особую озабоченность, показан на фото 3.8–3.10. На этих фотографиях показано состояние восстановления данного участка в сентябре 2012 г. (фото 3.8), октябре 2013 г. (фото 3.9) и октябре 2014 г. (фото 3.10). После сравнения фотографий ясно, что в сентябре 2012 г. – октябре 2013 г. улучшение было весьма незначительным, но к нынешнему посещению в октябре 2014 г. на ранее голых участках произошло значительное восстановление растительности.



Фото 3.8. Вид на долину Даги в сентябре 2012 г.



Фото 3.9. Вид на долину Даги в октябре 2013 г.



Фото 3.10. Вид на долину Даги в октябре 2014 г.

Мы полагаем, что значительное улучшение восстановления растительности на многих участках водно-болотных угодий, обнаруженное в 2014 г. по сравнению с предыдущими годами, может быть связано с рядом факторов.

- В некоторых местах завезенные на этапе строительства материалы (например, грунт и щебень) не были убраны полностью. Это относится к грунту, использовавшемуся для устройства бермы над трубопроводом и железной дороги для доступа техники и транспортных средств в ПЗ в ходе строительства. В местах, где этот материал не был убран, для восстановления растительности потребовалось больше времени, так как оно происходило в менее благоприятных условиях.
- Таким видам, как багульник *Ledum palustre*, голубика *Vaccinium uliginosum* и болотный мирт *Chamaedaphne calyculata*, которые доминируют в кустарниковом ярусе многих водно-болотных угодий на Сахалине, требуется больше времени для колонизации нарушенного грунта, чем травяным видам и другим пионерным видам.
- Аналогичным образом, сфагновым мхам, составляющим основу большинства водно-болотных угодий, потребовалось время для повторной колонизации ПЗ, поскольку во многих местах сфагновый мох плохо восстанавливался в рекультивированном торфянике, главным образом из-за того, что на этапе строительства не было обеспечено аккуратное удаление и последующее восстановление торфа.

- Персонал «Сахалин Энерджи» сообщает, что лето было теплым и с хорошей погодой. Возможно, в результате этого сложились хорошие сезонные условия произрастания, которые и требуются для восстановления многих растений в ПЗ.

3.3.3 Вопросы, требующие вмешательства

Восстановление растительности между КП 230–231 пока неудовлетворительно, а там, где растительность есть, она представлена скорее пионерными видами, чем водно-болотными видами окружающего местообитания.

В отличие от других проверенных водно-болотных угодий имеются признаки обезвоживания как в ПЗ, так и на более широком участке к востоку от ПЗ. Причина обезвоживания, по-видимому, двояка. Во-первых, сохранившаяся подъездная дорога к узлу крановых задвижек, по-видимому, служит барьером для гидрологической связности между западным и восточным участком болота. Во-вторых, на юге участка на западной стороне ПЗ рядом с узлом крановых задвижек устроены траншея и берма (см. фото 3.11). Траншея отводит воду из западной части болота на юг. Вода не доходит до ПЗ и до болота к востоку от ПЗ, в результате чего имеются признаки негативного воздействия в виде засохшего подлеска и заметного уменьшения количества количества болотных мхов заметно уменьшилось (см. фото 3.12).



Фото 3.11. Траншея и берма возле КП 231, не пропускающие воду к ПЗ и к болоту с восточной стороны ПЗ.



Фото 3.12. Участок плохо восстановившейся растительности в результате обезвоживания

3.3.4 Предлагаемые меры вмешательства

Чтобы устранить выявленные проблемы на данном участке, мы рекомендуем следующие три мероприятия:

- траншею и берму необходимо засыпать и сровнять;
- под существующей дорогой необходимо проложить как минимум пять водопропускных труб через интервалы примерно 200 м;
- следует рассмотреть смещение разреза мониторинга водно-болотных угодий № 22 дальше на юг ближе к КП 231, чтобы проверить влияние корректирующих мер. В качестве альтернативы следует выполнить дополнительное обследование в районе КП 231 во время обследования разреза.

3.4 Дренаж и борьба с эрозией

3.4.1 Рассекатели склонов

Рассекатели склонов являются важным элементом в системе управления дренажными и противоэрозионными мероприятиями на склонах. В ходе посещения в октябре 2014 г. было установлено, что на проверенных участках ПЗ рассекатели в основном находятся в хорошем состоянии. Пример можно видеть на фото 3.13, сделанном у КП 422,5 к югу от р. Пугачевка.



Фото 3.13. Склон в районе КП 422,5 с хорошей защитой рассекателями

В ходе прошлогоднего визита (2013 г.) в районе КП 15,5 наблюдалась эрозия ПЗ (фото 3.14). После этого участок был приведен в порядок (фото 3.15 предоставлено компанией «Сахалин Энерджи» и является хорошим примером работ по содержанию и восстановлению ранее установленных рассекателей склонов.



Фото 3.14. ПЗ в районе КП 15 в сентябре 2013 г. с признаками развивающейся эрозии



Фото 3.15. ПЗ в районе КП 15 21 октября 2013 г. после ремонта и восстановления

3.4.2 Геоджутовые и кокосовые маты

Геоджутовые маты (сделанные из джутового волокна) и кокосовые маты (сделанные из волокна кокоса) являются недорогим и вместе с тем эффективным средством борьбы с почвенной эрозией. При правильной установке эти материалы способствуют закреплению лишенной растительности почвы и обеспечивают лучшие условия для прорастания семян и формирования растительного покрова. Компания «Сахалин Энерджи» широко применяет геоджутовые и кокосовые маты на крутых склонах и склонах с очень рыхлой почвой.

В ходе контрольного посещения в октябре 2014 г. во многих местах наблюдалось использование матов обоих видов. Наиболее общими и эффективными видами использования являются укрепление раскатыелей склонов и укладка на крутые склоны. И геоджутовые, и кокосовые маты являются биологически разлагаемыми, и их хватит на ограниченное число лет в зависимости от грунтовых и климатических условий. Тем не менее, использование этих материалов обеспечивает временную стабилизацию поверхности грунта, необходимую для формирования растительности на склонах или раскатыелях склонов. После того, как растительность сформируется, она будет способствовать дальнейшей, уже постоянной стабильности грунта и склона. Имеются многочисленные примеры, когда использование геоджутовых и кокосовых матов помогло успешно решить эту задачу (см. фото 3.16).



Фото 3.16. Склоны с хорошо сформировавшейся растительностью на геоджутовых матах в районе КП 47

3.4.3 Геотекстильный материал

Компания «Сахалин Энерджи» широко использует синтетические геотекстильные материалы, в том числе плоский нитяной геотекстиль «Энкамат» и более крепкие ячеистые геосетки. Оба вида геотекстиля используются Компанией для стабилизации склонов и выемок различной крутизны, иногда в сочетании с гидропосевом.

В ходе контрольного посещения в октябре 2014 г. хорошее использование геотекстиля «Энкамат» наблюдалось на берегах реки Плелярна в районе КП 15. «Энкамат» укладывался в матрацы Рено, что помогало задерживать частицы почвы и способствовало формированию растительности на матах (см. фото 3.17).



Фото 3.17. Использование геотекстиля «Энкамат» в матрацах Рено на р. Плелярна

3.4.4 Противоиловые заграждения

Противоиловое заграждение представляет собой низкий (высотой примерно 50 см) барьер, сделанный из специального синтетического волокна. Он служит для фильтрации воды с отложениями, но не является конструктивным барьером для переноса отложений. По своему характеру заграждение предназначено для временного использования. Противоиловые заграждения используются главным образом при производстве строительных работ и в период восстановления растительности после строительства для защиты водоемов. Они обычно используются над берегами рек, а также на временных дорогах и мостах над водоемами.

В ходе контрольного посещения в октябре 2014 г. противоиловых заграждений обнаружено не было. Это является позитивным моментом, поскольку ни на одной из проверенных рек противоиловое заграждение не требовалось или было бы бесполезным. Согласно рекомендациям прошлого года отчета о мониторинге, «Сахалин Энерджи» следует продолжать свою действующую программу оценки необходимости использования противоиловых заграждений для конкретных объектов. Если наличие противоиловые заграждения на конкретном участке больше не требуются, их следует убирать.

3.4.5 Переходы через реки

В ходе предыдущих контрольных посещений в сентябре 2012 г. и октябре 2013 г. было установлено, что переходы через реки, включая сооружения для стабилизации берегов, находятся в хорошем состоянии. Контрольное посещение в октябре 2014 г. показало, что состояние переходов через реки продолжает улучшаться. Главным фактором сохраняющейся стабильности берегов является улучшение растительного покрова на самих берегах и на прилегающем участке ПЗ. Кроме того, на этапе

строительства на многих реках были устроены разные берегоукрепительные сооружения разных видов (каменная наброска, матрацы Рено и стенки из габионов), и работы по их техническому обслуживанию проводятся ведутся в целом на хорошем уровне. Эти способы берегоукрепления поочередно рассматриваются ниже.

Каменная наброска

Продолжающееся использование и укладка прочного скального грунта в местах, где предыдущая каменная наброска меньших размеров была повреждена в период весеннего таяния, по всей видимости приносит положительные результаты. Множество хороших примеров этого наблюдалось в ходе посещения рек Побединка и Пугачевка (см. Приложение 2).

Матрацы Рено

Наблюдения в ходе контрольного посещения в октябре 2014 г. показали, что матрацы Рено по-прежнему остаются эффективным средством защиты берегов рек. В ходе посещения отмечалось, что продолжающееся из года в год улучшение состояния растительности во многих местах помогает стабилизировать и закреплять матрацы на берегах. Успех и долговечность матрацев Рено зависят от эффективности их изначальной укладки и качества работ. В большинстве проверенных мест оригинальные матрацы Рено все еще на месте, и многие из них остаются в хорошем состоянии.

Хотя в ходе нынешнего посещения поврежденных матрацев Рено обнаружено не было (объем посещений переходов через реки был ограниченным на этот раз), рекомендуется регулярно проверять матрацы Рено, так как прошлые наблюдения показали, что они уязвимы с вышележащей по течению стороны в периоды половодья, как это наблюдалось в прошлом.

Габионовые стены

Стенки из габионов были установлены там, где это требовалось, в основном для укрепления берегов бурных рек (например, Побединки, см. фото 3.18), часто и во многих случаях в сочетании с матрацами Рено. В местах, проверенных в ходе посещения в октябре 2014 г., использование габионов на переходах через реки оказалось успешным.



Фото 3.18. Стенка из габионов на южном берегу р. Побединка

3.4.6 Инженерно-геологические работы

Компания «Сахалин Энерджи» и ее подрядчик «Газпром трансгаз Томск» (ГТТ) осуществляют мониторинг ПЗ и выявляют проблемные участки. Согласно нашей информации, процесс мониторинга включает облеты на вертолете раз в неделю в осенний и весенний периоды и раз в две недели в зимний и летний периоды. По результатам облетов (при необходимости дополненных наземным обследованием) все выявленные вопросы делятся на категории 1, 2 и 3 следующим образом:

- Категория 1 — в основном мелкие вопросы, такие как замена поврежденных или отсутствующих знаков. Работы этой категории выполняются непосредственно персоналом ГТТ.
- Категория 2 — проекты, требующие привлечения субподрядчика и иногда оборудования/техники, но не требующие разработки конкретного или специального инженерного проекта. ГТТ осуществляет надзор за такими работами. Работы этой категории включают ремонт рассекателей, посев и т. д.
- Категория 3 — проекты, требующие разработки специального инженерного проекта и являются более сложным по характеру, чем проекты категории 2. Эти работы в настоящее время полностью контролируются «Сахалин Энерджи». Работы этой категории включают помимо прочего: капитальный ремонт берегоукрепления рек (например, ремонт матрацев Рено), устранение последствий оползней и обрушений склонов.

Предоставленные компанией «Сахалин Энерджи» фотографии показывают масштабные работы категории 3, проводившиеся в прошлом году в центральном русле р. Нитуй в районе КП 326, см. фото 3.19 и 3.20 далее.



Фото 3.19. Аэрофотоснимок реки Нитуй и новой каменной наброски



Фото 3.20. Наземный фотоснимок реки Нитуй и новой каменной наброски

3.4.7 Доступ в полосу землеотвода

В ходе последнего посещения использовались несколько подъездных дорог в ПЗ, ведущих в основном к конкретным узлам крановых задвижек. Длина дорог варьировала в диапазоне от нескольких сотен метров до нескольких километров, они были проложены с хорошим качеством и имели очень незначительные признаки эрозии. Большинство используемых дорог защищены запираемыми воротами, которые ограничивают доступ к таким уязвимым объектам, таким как крановые задвижки, и общий доступ населения в ПЗ. Наличие других точек доступа к ПЗ обязательно там, где ПЗ трубопровода пересекает дороги общего пользования и прочие дороги, например, лесные дороги. Пересечения с такими дорогами открывают беспрепятственный доступ для населения, в том числе рыбаков, и автомобилей с отдыхающими. В ходе посещения в октябре 2014 г. было обнаружено присутствие местных жителей в нескольких местах вдоль ПЗ, а также видимые следы автомобилей, которые въезжали в ПЗ и двигались по ней (в том числе через реки). Следует признать, что для «Сахалин Энерджи» трудно и полностью невозможно блокировать доступ через пересечения с дорогами, тем не менее, мы рекомендуем Компании «Сахалин Энерджи» продолжать изучать способы ограничения доступа населения, насколько это возможно.

4 Контрольное посещение производственного комплекса «Пригородное»

4.1 Введение

ПК «Пригородное» включает завод по производству сжиженного природного газа (СПГ) и терминал отгрузка нефти (ТОН). Контрольное посещение состоялось 7 октября 2014 г. и включало:

- обсуждение системы экологического менеджмента;
- анализ выборочных данных экологического мониторинга;
- проверку территории завода СПГ, основных вспомогательных и служебных участков (например, системы очистки воды и стоков, рабочие цеха, склад химических веществ, хранение отходов и резервные источники энергоснабжения).

4.2 Управление охраной окружающей среды

С представителями службы ОТОСБ объекта обсуждались следующие процедуры, действующие на данном объекте:

- управление происшествиями в сфере охраны окружающей среды;
- аудиты в области ОТОСБ.

Эти аспекты поочередно рассматриваются далее.

4.2.1 Управление происшествиями в сфере охраны окружающей среды

Процедуры данного объекта по управлению происшествиями в сфере охраны окружающей среды и ликвидации их последствий были рассмотрены через анализ действий «Сахалин Энерджи» по реагированию на реальное происшествие. Для рассмотрения был выбран небольшой разлив нефти на ТОН, указанный в отчете по Плану ОТОСБ и СЗ за I квартал, направленном Кредиторам. Группа ОТОСБ на объекте сумела быстро получить всю информацию по ликвидации последствий данного инцидента, включая отчет о расследовании происшествия.

Судя по отчету о расследовании происшествия, во время эксплуатационных работ, в ходе которых осуществлялся слив из трубопроводов на береговом участке ТОН, произошел разлив 60 литров сырой нефти.

Расследование было проведено в целом правильно, включало анализ причин и разработку корректирующих мероприятий. Тем не менее, мы отмечаем, что отчет был в основном посвящен анализу причин и корректирующим действиям, препятствующим повторению такого происшествия, но он содержал очень ограниченные сведения о следующем.

- Характер воздействия разлива. В отчете говорится, что фактический уровень риска по МОР составляет 1 (наименьшее значение по методике оценки происшествий в Плане ОТОСБ и ПЗ), но обоснования этого в отчете нет. Из бесед с персоналом объекта мы выяснили, что разлив был локализован на площадке с непроницаемой поверхностью, что является обоснованием для

классификации происшествия по уровню 1 МОР. Тем не менее, эти подробности должны быть включены в сам отчет о расследовании происшествия, чтобы обосновать оценку по МОР.

- Метод уборки разлива. В отчете просто говорится, что на следующий день произведена уборка, а ещё через несколько дней произведена дальнейшая уборка. В отчет о происшествии необходимо включить информацию о процессе уборки, в том числе сведения об объеме и методах утилизации загрязненных материалов.

Всего было выявлено пять мероприятий, при этом для каждого из них установлены сроки и ответственные. Мероприятия были внесены в систему Fountain, и ко времени посещения объекта все они уже были все закрыты.

4.2.2 Аудиты в области ОТОСБ

В ПК «Пригородное» имеется программа аудитов в сфере ООСБ, при этом в план аудитов на 2014 г. включен 31 отдельный аудит. План является в целом всесторонним, и успешно выполняется. Тем не менее, мы сделали следующие замечания с учетом графика аудитов, проанализированного на момент посещения объекта (т. е. в начале IV квартала 2014 г.):

- В графике аудитов, как правило, указывается статус плановых аудитов («запланировано» или «выполнено»), но для ряда аудитов, запланированных на III квартал или ранее, указание их статуса отсутствует, поэтому неясно, выполнены они или нет (если нет, то почему они были перенесены). Кроме того, ряд аудитов запланирован на IV квартал, однако даты в графике не указаны.
- Запланированные на 2014 г. аудиты не включают системный аудит СУ ОТОСБ в ПК «Пригородное». Мы отмечаем, что хорошей практикой является проведение таких аудитов на уровне системы на каждом объекте (т. е. аудит 3-го уровня) ежегодно и как минимум один раз за цикл повторной сертификации. Также должны проводиться периодические аудиты СУ уровня 2. Мы рекомендуем подробнее определить подход к аудитам на уровне системы на уровне Компании (2-й уровень) и на уровне объекта (3-й уровень).
- В программу аудитов включен ряд аудитов 4-го уровня, которые по сути являются скорее более проверками, чем аудитами. Мы рекомендуем уточнить разницу между аудитом и проверкой в системе управления и подходить к ним по-разному.

В рамках посещения объекта мы попросили предоставить пример заполненного аудиторского отчета. В качестве примера был выбран аудит производственной гигиены, проведенный 15–23 апреля 2014 г. Сотрудники службы ОТОСБ объекта быстро нашли этот аудиторский отчет. Он посвящен в основном результатам и рекомендациям, содержит очень мало информации об объеме аудита и подходе к нему. Поэтому трудно оценить, является ли аудит всесторонним. Рекомендации в аудиторском отчете сформулированы четко. Хотя сроки выполнения мероприятий и ответственные по каждой рекомендации в целом не отражены в аудиторском отчете, эта информация включена в систему Компании по отслеживанию мероприятий Action Tracker (дальнейшие замечания по взаимосвязи этой системы и системы Fountain см. далее).

Одним из указанных в отчете результатов аудита производственной гигиены, заслуживающих особенного внимания, является обнаружение природного радиоактивного материала (ПРМ) на интеллектуальном СОД, принятом на станции приема завода СПГ в 2010 г. В аудиторском отчете указывается, что подрядчик по работам с СОД указал низкую удельную радиоактивность (НУА) «обнаруженного на оборудовании песка» в ходе проверки СОД после его возвращения на предприятие подрядчика в Германии.

В аудиторском отчете рекомендованы следующие мероприятия, которые затем были внесены систему отслеживания мероприятий Компании Action Tracker:

№	Рекомендации	Срок выполнения	Статус (на 15 октября 2014 г.)
1	Разработать общую процедуру для всех объектов по обращению с оборудованием, загрязненным ПРМ.	31 марта 2015 г.	Работы ведутся. Изучается практика международной нефтегазовой отрасли.
2	Не проводить работ с СОД (включая диагностику, СОД газопровода) на заводе СПГ, пока не будет оборудовано специальное место для этой цели.	31 мая 2014 г.	Работы с СОД предусмотрены за пределами территории завода, принято решение не организовывать такое место на заводе.
3	Организовать контроль ПРМ/НУА в пыли/окалине из резервуаров в зоне приема СОД газопровода.	31 марта 2015 г.	Поскольку проверка на НУА может выполняться в ходе эксплуатации, а также потому что операции по приему СОД осуществлялись только на ОБТК, проверки на НУА выполнялись там, и НУА обнаружено не было.

Статус мероприятий, указанный в приведенной выше таблице, основан на информации, предоставленной «Сахалин Энерджи» вскоре после посещения объекта 15 октября 2014 г.

В ходе посещения объекта было отмечено, что Группа ОТОСБ Компании, по-видимому, не знала об указанном выше результате аудита и соответствующих рекомендованных мероприятиях. По результату обсуждения с персоналом Группы ОТОСБ Компании можно предположить, что это связано с тем обстоятельством, что мероприятия были внесены в систему Action Tracker, а не Fountain. По результатам обсуждений как с персоналом Группы ОТОСБ Компании, так и с персоналом ОТОСБ объекта было выявлено, что отсутствуют четкие указания, в какую систему — Fountain

или корпоративную Action Tracker — включать мероприятия, разработанные по результатам расследования происшествий или по результатам аудитов.

Согласно аудиторскому отчету ПРМ был выявлен на оборудовании СОД в 2010 г В отчете не указывается, когда «Сахалин Энерджи» впервые узнала об этом факте. После посещения объекта мы были проинформированы «Сахалин Энерджи», что на самом деле НУА, связанный с работами с СОД, был выявлен в 2012, а не в 2010 г., как это указано в отчете о гигиеническом аудите. Мы также были проинформированы, что подрядчик не поднимал этот вопрос перед «Сахалин Энерджи» до совещания в феврале 2014 г., после чего Компания провела анализ этого инцидента. По сообщению Компании, анализ привел к следующему результату:

- Нет подтверждений того, что в «Сахалин Энерджи» имелись протоколы по выявлению и эффективному управлению риском НУА на момент выполнения работ с СОД в 2012 году.
- Нет подтверждений того, что подрядчик в то время (2012 г.) продемонстрировал отсутствие НУА на использовавшемся оборудовании СОД, поскольку не было обнаружено никаких записей, относящихся к состоянию оборудования СОД (а также к его идентификации).
- В связи с отсутствием точной идентификации и поскольку с тем, что между операциями с использованием СОД и моментом, когда «Сахалин Энерджи» была информирована о НУА, прошло время, не может быть подтверждено, что указанная НУА связана с операциями СОД, выполнявшимися «Сахалин Энерджи» в 2012 году.
- «Сахалин Энерджи» осуществляет ежегодный контроль ионизирующего излучения для всего оборудования, подвергающегося риску воздействия (например, оборудование для капитального ремонта скважин, оборудование для сепарации на платформах и ОБТК). Результаты такого контроля ни разу не показывали превышения предельных значений по нормам РФ и международным нормам (Международная ассоциация производителей нефти и газа) и фактически были намного ниже предельных значений.
- Компания приняла решение формализовать различные меры контроля путем обновления процедуры управления ПРМ.
- На основании отчетов, представленных «Сахалин Энерджи» после посещения объекта, можно полагать, что контроль оборудования после операций с СОД на участке трубопровода между ЛУН-А и ОБТК не показал существенных значений НУА.

В свете вышесказанного мы предлагаем следующие рекомендации:

1. «ЭНВАЙРОН» проверит ход разработки процедур для ПРМ во время следующего посещения объекта.
2. Двойное использование системы Fountain и системы отслеживания действий следует пересмотреть. Кроме того, если эти две системы будут использоваться параллельно, то:
 - а. необходимо разработать (и включить в системы управления «Сахалин Энерджи») письменные критерии, позволяющие определить, какая из

двух систем должна использоваться для регистрации/отслеживания результатов и рекомендаций для конкретных происшествий/аудитов;

- b. обе системы должны быть в полном объеме признаны как на корпоративном уровне службы ОТОСБ, так и на уровне объекта.

4.3 Мониторинг окружающей среды

Результаты последнего производственного экологического мониторинга, проводившегося в ПК «Пригородное», были проанализированы по следующим аспектам:

- Мониторинг выбросов дымовых газов газовыми турбинами на заводе СПГ (пять электрогенераторов типа Frame 5 и четыре компрессорных привода типа Frame 7).

Мониторинг выбросов дымовых газов выполняется в соответствии с требованиями Плана ОТОСБ и СД. Проверенные данные мониторинга (выполнявшегося в мае–сентябре 2014 г.) показывают, что все уровни выбросов соответствуют нормативным требованиям. Однако в двух случаях (пробы на ГТГ-2 за 5 июня 2014 г. и ГТГ-4 за 5 сентября 2014 г.) уровни NO₂ превышали проектные значения, установленные в Плане ОТОСБ и СЗ (которые являются более строгими, чем нормативные предельные значения). Однако уточнения и корректировки, предоставленные «Сахалин Энерджи» вскоре после посещения объекта, показывают, что эти два случая повышенного содержания NO₂ относятся к мониторингу в режиме эксплуатации при малой нагрузке, к которому применяются другие предельные значения, и что результаты мониторинга находятся в пределах значений, применимых для данного случая.

- Мониторинг качества воздуха на границе санитарной защитной зоны (СЗЗ).

Мониторинг качества воздуха на границе СЗЗ в 2014 г. выполнялся в соответствии с нормативными требованиями, при этом превышений допустимых уровней выявлено не было.

- Мониторинг очищенных стоков.

Мониторинг выпусков очищенных стоков осуществляется ежемесячно. Проверка результатов за 2014 г. показала, что все параметры находились в пределах нормативных значений, кроме одного случая незначительного превышения содержания уровня алюминия (вероятно, связанного с добавлением флокулянта на алюминиевой основе). Однако, контролируемые параметры и стандарты, по которым оцениваются концентрации загрязнителей, основаны только на требованиях разрешений и не в полной мере отражают требования к мониторингу, установленные в Плане ОТОСБ и СД. «Сахалин Энерджи» признает эти несоответствия и предлагает обратиться к контролирующим органам, с тем, чтобы включить все параметры Плана ОТОСБ и СД в разрешения на водопользование и обеспечить их соответствие стандартам кредиторов и согласованность в рамках программы мониторинга Компании. Конкретные параметры/вопросы будут обсуждаться с «ЭНВАЙРОН» на индивидуальной основе.

«Сахалин Энерджи» также предлагает пересмотреть и обновить Сравнительную спецификацию стандартов водопользования Плана ОТОСБ и СД в мае 2015 г.

Мы рекомендуем пересмотреть содержание обучения и процедуры оценки и отчетности по мониторингу выбросов, чтобы обеспечить включение в оценку соответствия учет как нормативных требований РФ, так и стандартов Плана ОТОСБ и СД.

4.4 Впечатления от обхода территории

Обход территории включал визуальный осмотр следующих объектов:

- места хранения отходов, в том числе:
 - специально отведенное здание для хранения опасных отходов;
 - открытая (без навеса, но обвалованная) площадка для хранения пустых бочек, в которых содержались опасные материалы;
 - несколько контейнеров ISO для хранения неопасных отходов (это временное хранилище на период, пока расширяется постоянная площадка хранения неопасных отходов);
- производственные цеха;
- места хранения опасных материалов;
- участок хранения бестарного топлива (для резервных генераторов) и жидкого теплоносителя;
- очистные сооружения;
- водоочистные сооружения;
- зона вокруг одного из газовых турбогенераторов (ГТГ-1), в которой в момент посещения объекта выполнялось техническое обслуживание (осмотр проводился из-за периметра зоны технического обслуживания по соображениям техники безопасности).

Общее впечатление от обхода территории было положительным, при этом конструкция сооружений соответствовала их назначению, все объекты выглядели опрятно и были в хорошем состоянии. Были отмечены следующие примеры хорошей практики:

- опасные материалы и отходы хранятся в отдельных зданиях, в которых предусмотрено следующее:
 - непроницаемый пол и закрытая дренажная система (может потребоваться в случае необходимости);
 - надлежащая вентиляция;
 - разделение отходов;
 - отдельные (изолированные) зоны для хранения несовместимых материалов (а также знаки, указывающие на хорошую совместимость и помогающие правильно организовать хранение);
 - станции промывки глаз и мытья всего тела;

- паспорта безопасности материала в зонах хранения;
- заметно, что маркировка материалов выполнена на хорошем уровне;
- разделение и минимизация отходов, в том числе:
 - недавно закуплен пресс-компактор для пластиковых бутылок (что будет способствовать отделению отходов пластмасс);
 - обустраивается выделенное место под бады для отходов возле производственных цехов;
 - в производственных зонах хорошо налажено отделение нефтесодержащих материалов;
- обваловка в местах хранения бестарного топлива/жидкого теплоносителя имеет надлежащие размеры и находится в хорошем состоянии, в зонах заправки топливом имеется непроницаемое покрытие с закрытыми дренажными системами;
- противопожарное оборудование/огнетушители находятся в надлежащих местах.

Тем не менее, по результатам обхода были выявлены несколько вопросов, требующих исправления:

- На одной из установок очистки сточных вод (BR-200) были обнаружены несколько пластиковых емкостей без маркировки и средств вторичной локализации (фото 4.1). После разговоров с персоналом объекта мы заключили, что они содержат хлорид полиалюминия (ХПА) — используемый на установке флокулянт. Все опасные материалы должны быть оснащены ясными этикетками и снабжены вторичной защитной оболочкой.
- Немаркированные пустые пластиковые емкости (идентичные емкостям ХПА на установке BR-200) были обнаружены на решетке над ливневой канализацией возле места временного хранения неопасных отходов (см. фото 4.2). Хотя емкости были пустыми, хранить такие емкости в незащищенных местах и особенно над дренажной системой, выпускающей стоки на местность (особо отметим, что ХПА вреден для водных видов), является ненадлежащей практикой.
- Хотя средства для промывки глаз и средства ликвидации разливов на объекте в целом достаточно эффективны, в хранилище опасных отходов они были заперты в непромаркированном шкафу. Станции промывки глаз и оборудование ликвидации разливов нефти должны быть легко доступными и снабжены надписями.
- Во время посещения объекта одна из постоянных УОСВ находилась на техническом обслуживании. На время обслуживания неочищенные стоки отводились на одну из старых установок BR-200 через временный шланг, проложенный по поверхности. Такая схема не является идеальной, поскольку создает повышенный риск утечки в окружающую среду. Поэтому стоит отметить, что «Сахалин Энерджи» уже разработала планы сооружения постоянной подземной сети трубопроводов для переключения входящих

сточных вод с одной очистной установки на другую в периоды технического обслуживания.

- Бочки с нефтепродуктами и емкости в месте производства технического обслуживания ГТГ-1 были обнаружены стоящими на краю площадки с твердым покрытием (т. е. близко от незащищенного грунта) и без средств вторичной локализации (см. фото 4.3).



Фото 4.1. Немаркированные емкости без средств вторичной локализации на установке BR-200



Фото 4.2. Пустые емкости из-под ХПА над ливневой канализацией



Фото 4.3. Бочки с нефтепродуктами и емкости в зоне технического обслуживания ГТГ-1

5 Обновление других данных по Проекту

5.1 Обращение с отходами

5.1.1 История вопроса

В настоящее время «Сахалин Энерджи» вывозит неопасные отходы на полигоны сторонних организаций, все из которых были ранее модернизированы при ее финансировании (частичном или полном). Эти полигоны отходов управляются третьими сторонами и находятся в следующих местах:

- Корсаков (принимает отходы Компании, образующиеся на ее объектах в южной части острова, включая ПК «Пригородное»);
- Смирных (находится в центральной части острова и включает полигон для приема загрязненных нефтью грунтов/материалов, образующихся в случае разливов нефти);
- Ноглики (находится на севере острова и принимает отходы Компании, *помимо прочего*, с ОБТК).

«ЭНВАЙРОН» ранее поднимала вопросы по обращению с неопасными отходами (например, см. отчет о посещении объектов в октябре 2013 г.):

- управление полигоном в п. Смирных и особенно полигоном в п. Ноглики (сюда относится наличие большого метанового «пузыря» в одном из прудов очистки фильтрата на полигоне в п. Ноглики);
- перспективная вместимость существующих полигонов, доступных для «Сахалин Энерджи» (особенно в Корсакове).

5.1.2 Текущее состояние

Текущее состояние этих вопросов обсуждалось в ходе посещения объектов в октябре 2014 г. и обобщено далее.

Наличие и вместимость полигонов отходов

- На момент посещения компания «Сахалин Энерджи» была проинформирована, что после 18 ноября 2014 г. она не сможет вывозить неопасные отходы (классы III и IV по классификации РФ) на полигоны в п. Ноглики и п. Смирных из-за проблем, связанных с лицензированием.
- На полигоне в Корсакове остается очень ограниченная возможность приема отходов (неясно, сколько он еще сможет работать), кроме того, неизвестно, будет ли его лицензия продлена в феврале 2015 г.

Мы отмечаем, что важность вопроса вместимости возрастает в связи с проектом дожимной компрессорной станции ОБТК, строительство которой приведет к образованию дополнительного объема неопасных отходов на севере острова (который в настоящее время обслуживается полигоном в п. Ноглики).

Как нам стало известно уже после посещения объектов, РПН разрешил Компании продолжать вывоз неопасных отходов на полигоны Смирных и Ноглики еще шесть месяцев — до 18 мая 2015 г. Все вновь образующиеся отходы, а также отходы,

накопленные Компанией между 18 ноября 2014 г. и выдачей нового предписания 25 декабря 2014 г., в настоящее время вывозятся на полигоны Смирных и Ноглики.

Качество управления полигонами

- Посещение полигона в п. Ноглики показало, что практика работы на этом объекте не улучшилась, при этом выявлено следующее:
 - ежедневная засыпка не осуществляется на муниципальных участках и участках ЭНП и осуществляется недостаточно на участке «Сахалин Энерджи» (на момент посещения никакого укрывного материала не было в наличии) (см. фото 5.1).;
 - отстойники для фильтрата были заполнены, и, хотя оператор полигона утверждал, что на следующей неделе привезут насос, визуальный осмотр показал, что вода из пруда перетекает через край на окружающую местность в течение некоторого времени (см. фото 5.2);
 - из бесед с оператором осталось неясным, берутся ли регулярные пробы из скважин мониторинга грунтовых вод вокруг полигона («ЭНВАЙРОН» просил «Сахалин Энерджи» предоставить результаты такого мониторинга, если они имеются, но на момент подготовки настоящего отчета такие результаты получены не были).
- Пузырь в отстойнике для фильтратов на муниципальном участке полигона в п. Ноглики был все еще замечен во время посещения объекта в 2014 г., хотя значительно уменьшился со времени предыдущего посещения в октябре 2013 г. (для сравнения см. фото 5.3). Это означает, что выделяется метан, хотя неизвестно, произошло ли это естественным путем или является результатом вмешательства оператора полигона. После посещения объекта в октябре 2013 г. «Сахалин Энерджи» выдела средства на выяснение причины образования пузыря (хотя ответственность за корректирующие действия все равно будет лежать на операторе полигона). Отчет о результатах такого исследования был предоставлен для изучения и указывает, что источником выделения метана являются продукты выщелачивания, связанные со старым закрытым участком полигона. Отчет также предлагает ряд вариантов для устранения этой ситуации.
- Посещение полигона в Корсакове показало, что управление этим объектом продолжает осуществляться, как и прежде, на высоком уровне, хотя ограниченность остающегося резерва вместимости также является очевидной.



Фото 5.1. Отсутствие ежедневной засыпки на полигоне Ноглики



Фото 5.2. Переполненный пруд очистки фильтрата на полигоне Ноглики



Октябрь 2013 года

Октябрь 2014 года

Фото 5.3. Пузырь на муниципальном участке полигона Ноглики (2013 и 2014 гг.)

5.1.3 Предлагаемый план «Сахалин Энерджи»

В рамках вопросов о наличии и вместимости полигонов компания «Сахалин Энерджи» предлагает следующую стратегию обращения с неопасными отходами:

- **Среднесрочная и-/ долгосрочная стратегии**
 - проведение тендера на перевозку отходов с Сахалина на материковую часть Дальнего Востока России.
 - Рассмотрение вариантов действий после закрытия полигона в Корсакове:
 - пользование планируемым новым муниципальным полигоном возле Южно-Сахалинска (хотя отмечается, что нет гарантии его ввода в эксплуатацию до закрытия полигона в Корсакове);
 - перевозка отходов на материк.
- **Долгосрочная стратегия**
 - Создание «Сахалин Энерджи» собственных мощностей по утилизации отходов (потенциально это могут быть и полигоны, и мусоросжигательные установки) на севере и юге острова, возможно на территории ОБТК и комплекса СПГ в увязке с проектом дожимной компрессорной станции ОБТК и проектом 3-й линии сжижения газа соответственно⁸.

5.1.4 Замечания и рекомендации

В свете вышесказанного мы делаем следующие замечания:

- Транспортировка отходов на большие расстояния нежелательна, но представляется неизбежной, по меньшей мере в среднесрочной перспективе.

⁸ Следует отметить, что решение о проекте 3-й линии СПГ еще не подтверждено

- В настоящее время нет информации об уровне стандартов, которые будут применяться на предлагаемом новом муниципальном полигоне возле Южно-Сахалинска или которые применяются на полигонах на материковой части РФ.
- Хотя ситуация с лицензированием полигона Ноглики может измениться, стандарты работы этого объекта остаются значительно ниже требований Плана ОТОСБ и СД.
- На полигоне Смирных имеется единственный на данный момент участок для хранения загрязненного грунта на случай разлива нефти, поэтому необходимо изучать альтернативные маршруты вывоза таких отходов.
- «ЭНВАЙРОН» в принципе считает разумной долгосрочную цель Компании взять обращение с отходами под свой контроль, хотя с практической точки зрения мы отмечаем, что для создания собственных мощностей Компании по утилизации отходов потребуется значительное время по следующим причинам:
 - необходимость получения разрешений и рассмотрения сооружений по утилизации отходов в ОВОССС/комплексной оценке воздействий для проектов дожимной компрессорной станции ОБТК и 3-й линии СПГ;
 - текущие графики проекта дожимной компрессорной станции ОБТК таковы, что выделенный полигон вряд ли может быть вовремя обустроен для приема всех отходов строительства (хотя нам известно, что график проекта дожимной компрессорной станции ОБТК может быть пересмотрен Компанией в недалеком будущем);
 - решение о проекте 3-й линии СПГ еще не подтверждено, поэтому нельзя говорить, что устройство полигона отходов в районе комплекса СПГ целесообразно;
 - пригодность территории ОБТК и комплекса СПГ для устройства полигонов нуждается в подтверждении (в частности, следует отметить потенциальные трудности строительства полигона отходов в болотистой местности вокруг ОБТК).

Мы даем следующие рекомендации в отношении стратегии «Сахалин Энерджи» в сфере обращения с отходами:

- срочные мероприятия — «Сахалин Энерджи» следует:
 - разработать чрезвычайный план на случай перевозки отходов на материк, в том числе:
 - определение и аудит потенциальных объектов для утилизации отходов;
 - стратегия транспортировки отходов;
 - определение подрядчиков по обращению с отходами (транспортировка и утилизация).
- Среднесрочные мероприятия:
 - выполнение подробной оценки образования отходов для проекта дожимной компрессорной станции ОБТК, чтобы:

- понять объемы и виды отходов для разработки стратегии обращения с ними;
- рассмотреть возможности минимизации отходов в качестве приоритета;
- начало инженерно-геологических исследований на площадке ОБТК с целью оценки ее пригодности для строительства объектов по утилизации отходов и сопутствующего влияния на проект.

5.2 Развитие проекта

5.2.1 Проект подключения «Сахалин-3»

Проект подключения «Сахалин-3» был завершен, хотя первая партия нефти все еще не получена. В ходе посещения объекта мы осмотрели место подключения и обнаружили, что оно нуждается в окончательном восстановлении (окончательном выравнивании и восстановлении растительности); мы понимаем, что эти работы должен был выполнить оператор «Сахалин-3», но компания «Сахалин Энерджи», скорее всего, проведет эти работы сама в 2015 г. Эта задержка окончательного восстановления не представляет значительного риска для окружающей среды.

5.2.2 Проект третьей линии производства СПГ

Компания «Сахалин Энерджи» подтвердила, что она активно изучает возможности развития через ввод третьей линии производства СПГ на ПК «Пригородное». Планы находятся на ранних стадиях разработки, поэтому экологические и социальные вопросы, требующие непосредственного рассмотрения, пока отсутствуют.

5.2.3 Проект дожимной компрессорной станции ОБТК

В ходе посещения объекта сообщалось, что конструкция компрессоров газовой турбины для Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК была утверждена (конструкция, отраженная в ППД, основана на трех компрессорах мощностью 32 МВт, которую «ЭНВАЙРОН» считает наиболее приемлемым решением для соблюдения установленных кредиторами стандартов).

Ранее компания «ЭНВАЙРОН» предоставила «Сахалин Энерджи» замечания по предварительному варианту ОВОСС, который был разработан для Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК в 2013 г. Далее представлены основные результаты нашей проверки.

- Оценка в соответствии со стандартами деятельности МФК и, в частности, необходимость классификации мест обитания в качестве естественных/критических и управление ими согласно Стандарту деятельности 6, включая:
 - потенциальные методы устранения прямых потерь/прямой пользы для трех видов лишайников, внесенных в Красную книгу, в том числе:
 - перемещение лишайников;
 - создание/восстановление лесных мест обитания.

- Оценка совокупного воздействия (включая объекты по сбору и переработке отходов, разработанные в рамках Проекта дожимной компрессорной станции).

Результаты проверки обсуждались с «Сахалин Энерджи», и мы понимаем, что ОВОССС будет в ближайшее время пересмотрена с целью отражения этих замечаний. «ЭНВАЙРОН» рассмотрит откорректированную ОВОССС от имени кредиторов, когда она будет готова.

5.3 Сброс сточных вод

5.3.1 Сбросы с платформ

Ранее было выявлено превышение применимых стандартов по ряду параметров при сбросах с УОСВ на платформах ПА-Б и ЛУН-А. Оно включает превышение нормативов по разрешенным ограничениям, а также последних стандартов МАРПОЛ (с учетом того, что сбросы с УОСВ были осуществлены несколько раньше принятия последних стандартов МАРПОЛ). Пересмотр процедур технического обслуживания/эксплуатации помог повысить эффективность работы УОСВ, и данные последнего мониторинга свидетельствуют о том, что теперь последние стандарты МАРПОЛ по сбросам соблюдаются.

Как сообщалось ранее (см. пункты СТОЧНЫЕ ВОДЫ.04 и СТОЧНЫЕ ВОДЫ.12 в Журнале результатов проверки), компания «Сахалин Энерджи» оценила замену УОСВ на платформах ПА-Б и ЛУН-А и заключила, что такая замена экономически нецелесообразна. Однако кредиторы План ОТОСБ и СД требуют соблюдения местных нормативных стандартов, и поэтому мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» представить кредиторам записку с обоснованием этой позиции и просьбой об официальной частичной отмене требований Плана ОТОСБ и СД в этом отношении.

Кроме того, в начале-середине 2014 г. были выявлены некоторые случаи превышения разрешенных ограничений уровня фенола на платформе ПА-А (также см. пункт СТОЧНЫЕ ВОДЫ.11 в Журнале результатов проверки). Данная ситуация решается за счет повышения эффективности технического обслуживания (учитывая то, что уровни сбросов соответствовали нормам в августе 2014 г. — последнем месяце, за который были доступны данные при посещении объекта) и в долгосрочной перспективе — за счет установки новой УОСВ для работы параллельно с существующими установками.

5.3.2 Береговые сбросы на землю/в дренажные колодцы

Ранее сообщалось о проблеме со сбросами очищенной воды на землю / в дренажные колодцы (см. отчеты о посещении объектов в сентябре 2012 г. и в октябре 2013 г. и пункт СТОЧНЫЕ ВОДЫ.08 в Журнале результатов проверки). Некоторые виды сбросов воды (например, сток наземных обработанных вод) на землю были изначально разрешены соответствующим органом РФ — Ростехнадзором (РТН). Как уже было сказано, ответственность за выдачу природоохранных разрешений перешла от РТН к Росприроднадзору (РПН). Однако РПН не имеет нормативной процедуры выдачи разрешений на эти сбросы. Срок действия первоначальных разрешений «Сахалин Энерджи» на сброс воды на землю истек, а РПН не имеет законных оснований для повторного согласования этих разрешений. Поэтому у «Сахалин Энерджи» нет действующих разрешений на продолжение сбросов очищенной воды с береговых объектов на землю.

Мы хотим отметить, что текущие сбросы не изменились по сравнению с ранее разрешенными, и это вопрос чисто юридического характера. Мы снова предлагаем кредиторам проконсультироваться со своими юрисконсультами по этому вопросу (также см. пункт СТОЧНЫЕ ВОДЫ.08 в Журнале результатов проверки).

5.4 Программы мониторинга

5.4.1 Вводная часть

В настоящий момент «Сахалин Энерджи» занимается обновлением своих планов мониторинга биоразнообразия (так называемых отчетов по стратегии мониторинга). Имеется ряд таких отчетов, в каждом из которых освещается определенный аспект, связанный с биоразнообразием). Отчеты о стратегии мониторинга сейчас периодически проверяются компанией «ЭНВАЙРОН», и статус процесса проверки кратко описан в приведенных далее разделах по планам.

5.4.2 Балластная вода

Цель данной программы заключается в сокращении риска в связи с чужеродными инвазивными видами, которые вводятся в местные морские экосистемы из-за сбросов балластной воды и обрастания судов. Это позволит снизить возможное воздействие на прибрежные экосистемы и выполнить соответствующие местные и международные требования.

Основными компонентами этой программы являются выявление видов в балластных водах и мониторинг флоры и фауны в районе порта Пригородное. Для этой цели проводится мониторинг планктона, бентоса, продуктов обрастания судов, а также гидрохимии и гидрологии морской среды.

Путем мониторинга были определены нетипичные для данной местности виды. Однако они часто имеют субтропическое происхождение и, как правило, не размножаются в относительно холодных водах Сахалина. На настоящий момент не было обнаружено никаких вредных инвазивных видов.

На основании результатов мониторинга до 2013 г. «Сахалин Энерджи» предлагает продолжить текущую программу мониторинга и проводить ее, как и сейчас, раз в год, но добавить к ней измерения температуры, солености и уровня кислотности воды, а также уровня содержания в воде растворенного кислорода.

«ЭНВАЙРОН» считает предложенные объем и частоту мониторинга приемлемыми.

5.4.3 Гидрология

Программа гидрологического мониторинга разработана с целью выявления изменений качества воды, осадочных отложений и морфологии рек под влиянием трубопроводов, ОБТК и Завода СПГ. Мониторинг проводится дважды в год на двух объектах в отношении ряда выбранных рек (один из объектов находится вверх и один вниз по течению от места пересечения реки, Завода СПГ или ОБТК).

Гидрологический мониторинг начался в 2009 г. на 30 реках. С этого момента гидрологическое состояние некоторых из этих рек оценивалось как стабильное, вследствие чего они были исключены из программы. В программу были также добавлены другие реки с целью мониторинга воздействия плановых технических работ или других факторов.

В 2013 г. был проведен мониторинг на 25 реках. Две из них расположены рядом с Заводом СПГ, одна — с ОБТК, а остальные вдоль маршрута трубопровода. Результаты мониторинга в 2013 г. позволили выявить некоторые аномальные свойства, но они могут быть связаны с естественными процессами. Антропогенные воздействия выявлены не были.

«Сахалин Энерджи» предлагает в 2014 г. сохранить существующий объем мониторинга и немного изменить комплекс химических параметров, а именно увеличить количество параметров, измеряемых в реках, представляющих высокий интерес с точки зрения рыболовства, а также отказаться от анализа на содержание веществ, которые не могут образовываться в результате деятельности объектов «Сахалин Энерджи». Мы считаем эти предложения обоснованными.

5.4.4 Охраняемые птицы

Мониторинг проводится с целью определения состояния охраняемых популяций птиц и снижения негативного воздействия объектов «Сахалин Энерджи». Объем программы включает оценку биологического разнообразия птиц, сбор данных о численности и распределении видов птиц, нанесение на карты мест гнездования и выявление изменений в местах обитания и популяциях птиц. Меры по снижению воздействия при необходимости разрабатываются на основании результатов программы мониторинга.

Мониторинг проводится вблизи Завода СПГ, ОБТК и вдоль ПО трубопровода. Особое внимание уделяется разделу трубопровода около залива Чайво, который имеет высокую ценность с точки зрения биоразнообразия и отнесен к числу важных районов распространения птиц (ВРРП).

Данная программа началась в 2008 г. Ее объем и частота проведения постепенно сокращались в целях устранения излишнего мониторинга районов, где была подтверждена незначительность риска негативных воздействий. В рамках последнего цикла мониторинга, проведенного в 2013 г., не было обнаружено значительного воздействия на охраняемые виды или популяции птиц в районе СПГ, маршрута трубопровода и НКС № 2. Мониторинг на Заводе СПГ будет и дальше проводиться раз в три года, но может ограничиться охраняемыми видами и не будет включать изучение основных видов, как это делалось в прошлом. Также каждые три года будет проводиться мониторинг маршрута трубопровода, но только на пяти выбранных участках и только в отношении охраняемых видов (в настоящий момент ожидается подтверждение оценки результатов мониторинга 2014 г.). Для НКС № 2 никакого дальнейшего мониторинга не требуется.

На ОБТК в ходе мониторинга было выявлено снижение численности пестрого пыжика, причины до сих пор неизвестны. Поэтому мониторинг будет продолжен, хотя его частота (раз в год или в три года) будет определена после оценки данных мониторинга 2014 г.

В последние годы численность птиц в заливе Чайво значительно сократилась, но это не связано с трубопроводом. Однако были обнаружены некоторые возможные изменения гидрологического режима, которые могут быть связаны с восстановлением траншеи трубопровода. Ежегодный мониторинг будет продолжен.

5.4.5 Белоплечий и белохвостый орланы

Мониторинг популяций белоплечего и белохвостого орланов проводится в северо-восточной части острова Сахалин. Мониторинг начался в 2004 г., и с этого момента его объем сократился вслед за окончанием строительных работ и в соответствии с результатами мониторинга. В настоящий момент мониторинг проводится вдоль коридора трубопровода, вокруг ОБТК и в Лунском заливе. Последний выходит за рамки зоны влияния объектов «Сахалин Энерджи» и служит в качестве контрольной зоны. Текущая программа включает регистрацию птиц, поиск гнезд, оценку темпов размножения, оценку хищничества медведей и разработку мер смягчения воздействия.

Результаты программы мониторинга использовались для разработки ряда смягчающих мер. Они включают предотвращение полетов вертолетов вблизи мест гнездования, контроль движения по соответствующим дорогам «Сахалин Энерджи» и разработка Плана мер смягчения воздействия.

Исследования показали, что меры по смягчению воздействия оказались эффективными для снижения воздействия работ по строительству и эксплуатации объектов. Например, аномально неблагоприятные погодные условия в 2010 г. привели к значительному снижению гнездовой активности. Однако в 2011–2013 гг. популяция была восстановлена до такой степени, что темпы размножения в зоне объектов «Сахалин Энерджи» были в отдельных случаях выше, чем на контрольном участке в Лунском заливе.

Изменять текущую схему мониторинга не предлагается.

5.4.6 Сахалинский таймень

Изучение сахалинского тайменя началось после того, как компания «Сахалин Энерджи» была приглашена к участию в долгосрочном проекте ООН по охране окружающей среды. Это не обусловлено требованиями Плана ОТОСБ и СД или программой локального мониторинга. Исследование имеет основной целью сбор информации о типичных речных бассейнах с популяциями сахалинского тайменя, через которые проходит трубопровод. С момента начала мониторинга в 2011 г. были изучены два водосборных бассейна: река Хандаса (2011–2012) и водосборный бассейн реки Лазовая (2013–2014).

По результатам изучения была определена структура и базовые характеристики популяции сахалинского тайменя в указанных водосборных бассейнах. Предлагается по завершению изучения реки Лазовая в 2014 г. перейти к мониторингу речных водосборных бассейнов в районе Тымовского и Ногликов. Мониторинг каждой из этих двух рек будет проводиться в течение двух лет.

5.5 Факельное сжигание

Политика компании «Сахалин Энерджи» предусматривает отказ от постоянного факельного сжигания и отвода газов (ОТОСБ и СЗ, «Сравнение норм выбросов в атмосферу», 0000-S-90-04-O-0257-00-E). Как сообщалось ранее, вступившее в силу в 2012 г. Постановление Правительства Российской Федерации №7 предписывает утилизировать 95% попутного газа. На момент посещения объекта накопленный с начала года (до конца августа 2014 г.) на всех сооружениях объем сжигания на факеле достиг 3 млрд стандартных кубических футов — меньше, чем за аналогичный период

трех предыдущих лет. Это говорит об успехах компании в минимизации факельного сжигания и о том, что в 2014 г. она может сократить факельное сжигание попутного газа до установленного лимита в 5%.

5.6 Консультативная группа по сохранению охотско-корейской популяции серых китов

5.6.1 Вводная часть

Незадолго до посещения объекта в октябре, в период с 29 сентября по 1 октября в Южно-Сахалинске прошло четырнадцатое заседание Консультативной группы по сохранению серых китов охотско-корейской популяции (КГСОКК-14). После издания официального отчета КГСОКК-14 компания «ЭНВАЙРОН» предоставит сводный обзор заседания и рекомендаций Консультативной группы. Пока что мы приводим ниже краткий обзор двух наиболее важных вопросов, которые обсуждались на КГСОКК-14, а именно:

- Подход к дальнейшему развитию Консультативной группы.
- Оценка предлагаемой «Сахалин Энерджи» 4-D сейсморазведочной съемки на Пильтун-Астохском месторождении (рядом с прибрежными кормовыми зонами серых китов), запланированной на 2015 г.

Ниже приведены краткие сведения по каждому из этих вопросов.

5.6.2 Развитие Консультативной группы

МСОП периодически назначает независимую оценку деятельности КГСОКК. Результаты последней оценки, проведенной в 2014 г., представил ее составитель (Тернер) на КГСОКК-14. Согласно результатам оценки, многие участники консультационного процесса заметили области, в которых было бы полезно изменить функции, сферу действия и структуру Консультационной группы. Среди областей возможных изменений назывались следующие:

- Необходимость признать меняющуюся роль и положение компании «Сахалин Энерджи» ввиду расширения нефтегазовой деятельности в прибрежной зоне о. Сахалин
- Необходимость привлечения других участников, включая регулирующие органы и другие нефтегазовые компании
- Необходимость обратить более пристальное внимание на суммарное воздействие и влияние на ареалы обитания

Принимая это во внимание, на КГСОКК-14 было решено учредить координационный совет для изучения вопроса и консультаций со всеми участниками об оптимальном задействовании Консультационной группы по истечении срока действия текущего мандата о полномочиях КГСОКК в 2016 г. Чтобы этот процесс должным образом учитывал требования кредиторов, компания «ЭНВАЙРОН» была приглашена к участию в этом руководящем комитете. Мы сообщим кредиторам о достижениях в этой области в предстоящие месяцы.

Также поступили предложения о рассмотрении других изменений в Консультационной группе еще до истечения срока действия текущего мандата. В этой связи компания «ЭНВАЙРОН» обратила особое внимание представителей «Сахалин Энерджи»,

МСОП и членов Консультационной группы на то, что любые предложенные изменения деятельности Группы в текущий период могут вноситься только в соответствии с условиями согласованного мандата и не должны изменять его основных положений.

5.6.3 Четырехмерная сейсморазведка

В 2015 г. компания «Сахалин Энерджи» планирует произвести четырехмерную сейсморазведку Пильтун-Астохского месторождения. Предложенная разведка будет иметь гораздо большую пространственную протяженность, чем предыдущая, проведенная в 2010 году, и охватит участки ближе к устью Пильтунского залива (эта область считается ключевой для охотско-корейской популяции серых китов). Потенциальное шумовое воздействие такой деятельности на серых китов оценивается профильной комиссией по исследованию шумовых воздействий в составе Консультационной группы, начиная с заседания в октябре 2014 г., и также будет рассматриваться в ноябре 2014 г. При обычных обстоятельствах выводы комиссии обсуждаются на расширенном заседании КГСОКК, прежде чем Консультационная группа даст заключительные официальные рекомендации. В данном случае участники КГСОКК-14 решили, что у них не получится запланировать следующее заседание КГСОКК таким образом, чтобы вовремя разработать официальные рекомендации и подать их на рассмотрение компании «Сахалин Энерджи» перед планируемой разведкой в 2014 г. Поэтому было решено рассмотреть материалы комиссии по исследованию шумовых воздействий во время консультаций в удаленном режиме, которые запланированы на конец ноября 2014 г. Компания «ЭНВАЙРОН» вместе с другими экспертами КГСОКК будет участвовать в этом консультационном процессе, о результатах которого мы сообщим кредиторам в надлежащий срок.

Кроме того, компания «Сахалин Энерджи» должна составить отчет по оценке воздействия на окружающую среду и социальную сферу (ОВОСС) для четырехмерной сейсморазведки согласно требованиям кредиторов. Мы понимаем, что ОВОСС находится в процессе разработки и будет предоставлен компании «ЭНВАЙРОН» и кредиторам в надлежащий срок.

5.7 Прекращение использования R22

Единственный хладагент, используемый компанией «Сахалин Энерджи», который является озоноразрушающим веществом — R22 с очень низким потенциалом озонного истощения (ПОИ) 0,05. В большинстве стран мира отказываются от использования хладагента R22, а в ЕС планирую отказаться от него к декабрю 2014 г. Стандарт по управлению энергопотреблением и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, используемый компанией «Сахалин Энерджи» и требующий отказа от использования озоноразрушающих веществ, не относится к автономному электрооборудованию. Тем не менее, компания «Сахалин Энерджи» постепенно сокращает использование R22 в своем оборудовании, и вскоре после посещения объекта в октябре 2014 г. предоставила отчет о статусе реализации этой программы, который приводится ниже.

Объект	Система, в которой используется R22	Количество оборудования, шт.	Меры по прекращению использования и крайний срок для замены
ОБТК	Сплит-системы	1	Запущена процедура управления изменениями

	кондиционирования воздуха для корпуса жилых помещений, всего 166		6000-2014-4538 по замене R-22 на R-410; замена кондиционеров в жилых помещениях АБК (крайний срок — 2019 г.)
ОБТК	Кондиционеры административного здания АБК	8	Запущена процедура управления изменениями 6000-2014-4537 по замене R-22 на R-410; замена кондиционеров главного участка АБК (крайний срок — 2019 г.)
ОБТК	Система кондиционирования воздуха в офисном помещении АВП	2	Процедура управления изменениями будет открыта позже
ОБТК	Компьютерный зал административного здания АБК	1	Замена выполнена
ОБТК	Холодильные камеры хранения пищевых продуктов в АБК ОБТК	2	Запущена процедура управления изменениями 6000-2014-4536 по замене R-22 на R-410; установка новых холодильных установок в пищеблоке АБК (крайний срок — 2016 г.)
НКС № 2	ОВКВ административного здания	4	Оборудование было заправлено хладагентом R-407
НКС № 2	ОВКВ электроподстанции	1	Процедура управления изменениями будет запущена в ноябре 2014 г.
Комплекс «Зима»	-	242	5 шт. были заменены на оборудование с хладагентом R-410A. Планируется ежегодно заменять 45–50 шт. до 2020 г.
Здание SEB-2	Холодильная установка	2	Планируется замена в 2019 г.
Здание SEB-2	Сплит-система колонного типа	1	Вывод из эксплуатации в октябре 2014 г.
Здание SEB-2	Сплит-система колонного типа	2	Вывод из эксплуатации в октябре 2014 г.
Здание SEB-1	сплит-система	2	Вывод из эксплуатации в 2013 г.
Здание SEB-1	сплит-система	3	Планируется замена в 2016 г.
Здание SEB-1	Прецизионный кондиционер	1	Вывод из эксплуатации в 2013 г.
Здание SEB-1	Прецизионный кондиционер	2	Планируется замена в 2019 г.
Здание SEB-1	Установка охлаждения воздуха	2	Планируется замена в 2019 г.
Временное офисное помещение	Оконный кондиционер	28	Вывод из эксплуатации в 2013 г.
Временное офисное помещение	Сплит-система	8	Вывод из эксплуатации в 2013 г.
Завод СПГ	Цех завода СПГ (BLD04)	7	Запущена процедура управления изменениями 7000-2014-4204 по замене кондиционеров с хладагентом R-22 на заводе СПГ, PRP, объектах постоянного проживания в Корсакове (крайний срок — 2019 г.)
Завод СПГ	Сервисное здание порта Пригородное	24	Запущена процедура управления изменениями 7000-2014-4204 по замене кондиционеров с хладагентом R-22 на заводе СПГ, PRP, объектах постоянного проживания в Корсакове (крайний срок — 2019 г.)

Завод СПГ	Службное помещение морского порта (BLD01)	3	Запущена процедура управления изменениями 7000-2014-4204 по замене кондиционеров с хладагентом R-22 на заводе СПГ, PRP, объектах постоянного проживания в Корсакове (крайний срок — 2019 г.)
Завод СПГ	Учебный корпус/пищеблок (BLD11)	3	Запущена процедура управления изменениями 7000-2014-4074 по замене холодильных установок пищеблока (крайний срок — 2015 г.)
Завод СПГ	Гараж (BLD13)	1	Запущена процедура управления изменениями 7000-2014-4204 по замене кондиционеров с хладагентом R-22 на заводе СПГ, PRP, объектах постоянного проживания в Корсакове (крайний срок — 2019 г.)
Завод СПГ	Склад (BLD05)	1	Запущена процедура управления изменениями 7000-2014-4204 по замене кондиционеров с хладагентом R-22 на заводе СПГ, PRP, объектах постоянного проживания в Корсакове (крайний срок — 2019 г.)
Завод СПГ	Учебный корпус/пищеблок (BLD11)	1	Запущена процедура управления изменениями 7000-2014-4204 по замене кондиционеров с хладагентом R-22 на заводе СПГ, PRP, объектах постоянного проживания в Корсакове (крайний срок — 2019 г.)

6 Краткий обзор рекомендаций

После посещения объектов был сделан ряд предложений, не касающихся конкретных областей несоответствия требованиям (и поэтому не включенных в Журнал результатов проверки, см. раздел 8), но сделанных в интересах «Сахалин Энерджи» и (или) кредиторов в целях повышения эффективности работы или (в некоторых случаях) недопущения возникновения областей несоблюдения требований в дальнейшем. Они кратко изложены далее наряду с мерами, принимаемыми «Сахалин Энерджи» в ответ на эти предложения, в отношении которых Компания является исполнителем.

ИН	Тема	Предложение	Исполнитель	Меры, принимаемые «Сахалин Энерджи»
1	План действий в сфере ОТОСБ и СД	Редакция 4 требований к социальной деятельности в рамках Плана ОТОСБ и СД была утверждена «Сахалин Энерджи» и «ЭНВАЙРОН» в 2012 г. С тех пор в процедурах, осуществляемых Компанией, произошли незначительные изменения. Это привело к некоторым несоответствиям между существующей практикой и текстом требований к социальной деятельности в рамках Плана ОТОСБ и СД. «ЭНВАЙРОН» предлагает внести необходимые поправки в указанные требования и готова рассмотреть исправленную редакцию документа.	«Сахалин Энерджи»/ «ЭНВАЙРОН»	«Сахалин Энерджи» проанализирует существующую практику и текст требований к социальной деятельности в рамках Плана ОТОСБ и СД в декабре 2014 г. — феврале 2015 г. и предложит «ЭНВАЙРОН» внести необходимые поправки для рассмотрения в марте 2015 г.
2	Официальный сайт	Новая редакция Плана ОТОСБ и СД пока не загружена на веб-сайт Компании. В то же время там имеется 3-я редакция вместе с несколькими таблицами, отражающими изменения в этой редакции по сравнению со 2-й редакцией. Чтобы веб-сайт был более удобен для пользователей, «ЭНВАЙРОН» предлагает загрузить 4-ю редакцию Плана ОТОСБ и СД на веб-сайт и архивировать старые документы.	«Сахалин Энерджи»	«Сахалин Энерджи» разместит новую редакцию Плана ОТОСБ и СД на официальном сайте Компании и поместит в архив старые документы, чтобы сделать сайт более удобным для пользователей. (Срок: II квартал 2015 г.)
3	Оформление документов по вопросам социальной ответственности	«ЭНВАЙРОН» рекомендует составить и утвердить основные планы по вопросам социальной ответственности (ППИККО, ОПИККО и План социальной деятельности) в начале года, т. е. не позднее I квартала каждого года.	«Сахалин Энерджи»/ «ЭНВАЙРОН»	«Сахалин Энерджи» приложит все усилия для составления и утверждения основных документов по вопросам социальной ответственности (ППИККО, ОПИККО и Плана социальной деятельности) не позднее I квартала каждого года.
4	Информаци	В целях оптимизации размещения	«Сахалин	«Сахалин Энерджи» в

ИН	Тема	Предложение	Исполнитель	Меры, принимаемые «Сахалин Энерджи»
	онные центры	документов на информационных стендах, расположенных в информационных центрах, и упрощения процесса поиска «ЭНВАЙРОН» предлагает представлять на информационных стендах только действующие редакции документов и помещать в архив старые документы.	Энерджи»	обеспечит представление на информационных стендах только действующей редакции документов и помещение в архив старых документов (в зависимости от возможностей информационных центров и интереса посетителей). Это будет проверяться во время посещения каждого информационного центра.
5	Информационные центры	Следует отметить, что газета «Вести» не входит в минимально необходимый пакет документов для размещения в информационных центрах, однако, учитывая, что она пользуется спросом у местного населения, «ЭНВАЙРОН» предлагает рассмотреть возможные варианты для обеспечения доступности самых последних номеров в библиотеках.	«Сахалин Энерджи»	«Сахалин Энерджи» обеспечит доступность самых последних номеров газеты в библиотеках. Это будет проверяться во время посещения каждого информационного центра.
6	Информационные центры	С целью максимального сбора информации, предоставляемой информационными центрами Компании, и обеспечения ее сопоставимости «ЭНВАЙРОН» предлагает унифицировать формат ежемесячной отчетности, а также провести для консультантов повторное обучение для сотрудников информационных центров по заполнению журнала учета посетителей.	«Сахалин Энерджи»	«Сахалин Энерджи» рассмотрит формат ежемесячного представления отчетности, в том числе с привлечением консультантов информационных центров, в целях выявления путей совершенствования. После согласования пересмотренного формата и каналов представления отчетности будет проведено соответствующее обучение.
7	Общественные консультации	«ЭНВАЙРОН» рекомендует учесть официальные новогодние праздники при планировании второго раунда консультаций с общественностью по Проекту дожимной компрессорной станции ОБТК. Если первая встреча с общественностью состоится во время новогодних праздников, рекомендуется провести дополнительную информационную сессию, по крайней мере, в ближайшем населенном пункте к объекту Проекта (поселок Ныш).	«Сахалин Энерджи»	График был пересмотрен. В настоящее время планируется начать второй раунд консультаций с общественностью по Проекту дожимной компрессорной станции ОБТК в феврале-марте 2015 г. (обязательно, с учетом праздников, приходящихся на этот период).
8	Внутренний механизм рассмотрения жалоб	Для повышения информативности Исследования осведомленности, запланированного на конец 2014 г., а также для решения потенциальной проблемы низкого уровня осведомленности	«Сахалин Энерджи»	«Сахалин Энерджи» завершила очередное ежегодное исследование уровня осведомленности в декабре 2014 г. Часть

ИН	Тема	Предложение	Исполнитель	Меры, принимаемые «Сахалин Энерджи»
		<p>работников о существующих механизмах рассмотрения жалоб «ЭНВАЙРОН» предлагает следующее:</p> <ul style="list-style-type: none"> - переформулировать вопрос Исследования уровня осведомленности, и сделать его открытым; - включить в анкету для исследования вопрос о механизмах рассмотрения жалоб Кадрового директората; - рассмотреть вопрос о дополнительных мероприятиях, если Исследование уровня осведомленности выявит его низкий уровень. <p>(Примечание. Со времени посещения объектов Компания подтвердила, что анкета была обновлена (см. колонку с ответами). «ЭНВАЙРОН» рассмотрит анкету в установленном порядке.</p>		<p>вопросов была сформулирована иначе, а также был добавлен один вопрос (о том, как и к кому обратиться в случае нарушения прав работника). Результаты исследования будут оформлены к концу января. Если результаты покажут низкий уровень осведомленности, Компания рассмотрит и проведет повторное информирование.</p> <p>Кроме того, в программу вводного инструктажа, который является обязательным для всех новых сотрудников, была добавлена информация о горячей линии для предоставления изобличающей информации.</p>
9	Трудоустройство местного населения	<p>«ЭНВАЙРОН» предлагает «Сахалин Энерджи» рассмотреть возможные способы поощрения своих подрядчиков к трудоустройству местного населения, а также предоставления рекомендаций местным жителям, обращающимся в информационные центры по вопросам трудоустройства проверять наличие дополнительных возможностей трудоустройства в центрах занятости.</p>	«Сахалин Энерджи»	<p>«Сахалин Энерджи» имеет обязательство в отношении российского участия. Данное обязательство предусматривает включение в конкурсную матрицу (техническая квалификация) обязательные условия, касающиеся российского участия (в том числе рабочей силы). В случае выявления нехватки сотрудников и (или) при наличии возможностей для увеличения количества российского персонала соответствующие подрядчики должны иметь планы развития, направленные на поиск, обучение и трудоустройство местных жителей (о. Сахалин) и жителей материка для обеспечения этих потребностей.</p>
10	ПЗ	<p>Борьба с эрозией/отложением осадка. Проблема наличия здорового растительного покрова на крутых склонах существует постоянно. Мы предлагаем «Сахалин Энерджи» продолжать борьбу с</p>	«Сахалин Энерджи»	<p>«Сахалин Энерджи» имеет обязательство по борьбе с эрозией и проведению дренажных работ, чтобы свести к минимуму</p>

ИН	Тема	Предложение	Исполнитель	Меры, принимаемые «Сахалин Энерджи»
		эрозией и проведение дренажных работ, чтобы свести к минимуму воздействие отложения осадка на приемные реки. Учитывая трудности, с которыми приходится сталкиваться при восстановлении растительности некоторых из этих склонов, мы также предлагаем рассмотреть различные методы, позволяющие обеспечить ее успешное восстановление.		воздействие отложения осадка путем осуществления программы повторного засева и восстановительных работ категории 2, 3 и 1 с ведением мониторинга реки (гидрологии) на основных участках (реках).
11	ПЗ	Вырубка деревьев «Сахалин Энерджи» предлагается дополнительно увеличить объем вырубки деревьев на территории ПЗ, чтобы следить за ростом и в конечном итоге фактически свести его к приемлемому уровню на ежегодной основе.	«Сахалин Энерджи»	«Сахалин Энерджи» имеет обязательство по продлению программы вырубки деревьев. Объем работ будет окончательно определен в мае-июне по результатам оценки, осуществляемой на месте специалистами ГТТ.
12	ПЗ	Изменение условий доступа. Следует признать, что «Сахалин Энерджи» трудно блокировать свободный доступ с перекрестков дорог, и у нее нет такой возможности, но тем не менее «Сахалин Энерджи» предлагается продолжать поиски путей ограничения свободного доступа, насколько это возможно.	«Сахалин Энерджи»	«Сахалин Энерджи» продолжит информировать местных жителей с помощью имеющихся средств связи для повышения уровня культуры ОТОСБ.
13	Сброс сточных вод на землю	Срок действия первоначальных разрешений Ростехнадзора (РТН), предоставленных «Сахалин Энерджи», на сброс сточных вод на землю (в канализационные колодцы), истек, а Росприроднадзор (РПН) не имеет правовых оснований для повторной выдачи таких разрешений. В связи с этим «Сахалин Энерджи» не имеет действительного разрешения на сброс сточных вод на землю. Мы отмечаем, что текущий сброс ведется так же, как и при наличии разрешения, и что данный вопрос находится в рамках юридической сферы. Мы предлагаем кредиторам запросить у своих юрисконсультов юридическое заключение по данному вопросу (см. также раздел «СТОЧНЫЕ ВОДЫ.08» в Журнале результатов проверки).	Кредиторы	Н/П
14	Отчеты о происшествиях	При рассмотрении отчета о происшествиях в ходе посещения завода СПГ выяснилось, что предоставленная информация о характере воздействия на окружающую среду или незамедлительных	«Сахалин Энерджи»	Стандарт по подготовке отчетности о происшествиях будет обновлен и должен отражать важность предоставления

ИН	Тема	Предложение	Исполнитель	Меры, принимаемые «Сахалин Энерджи»
		<p>мероприятиях по проведению очистки является недостаточной. Мы предлагаем «Сахалин Энерджи» рассмотреть отчеты о происшествиях, чтобы обеспечить предоставление всей относящейся к данному вопросу информации для осуществления полной оценки происшествий и проведения дополнительного обучения по подготовке отчетов о происшествиях, если это необходимо.</p>		<p>определенной информации о происшествиях, связанных с экологией. Кроме того, Комиссиям по расследованию происшествий (КРП) будет поручено поставить под сомнение качество информации, касающейся воздействия на окружающую среду и последующих мероприятий.</p>
15	Отчет по аудиту	<p>При рассмотрении отчета по аудиту в ходе посещения завода СПГ выяснилось, что информация, касающаяся объема аудита и подходов к нему, была недостаточно подробной для эффективной оценки комплексного характера данной проверки. Мы предлагаем «Сахалин Энерджи» рассмотреть отчеты по аудитам, чтобы обеспечить указание объема аудита и подходов к нему надлежащим образом и проведение дополнительного обучения по подготовке отчетов по аудитам, если это необходимо.</p>	«Сахалин Энерджи»	<p>В настоящее время «Сахалин Энерджи» вносит изменения в процедуру аудита в области ОТОСБ и учитывает выявленные недостатки.</p>

7 Запрос данных/информации

Краткий перечень информационных запросов, которые не были доступны при посещении объектов

ИН	Запрос данных	Статус
1	Данные мониторинга грунтовых вод, касающиеся полигонов для захоронения отходов в п. Ноглики и г. Корсакове	Ожидается (как мы понимаем, Компания выясняет, смогут ли операторы полигонов предоставить эти данные)
2	Отчет о расследовании по поводу наличия газового пузыря на полигоне для захоронения отходов в п. Ноглики	Предоставлен
3	Последняя информация о ходе поэтапного исключения объекта R22 из активов Компании.	Предоставлен
4	Результаты мониторинга сбросов из устройства очистки сточных вод по ОБТК (для подтверждения того, что ранее выявленные проблемы были решены)	Предоставлен
5	Статус мероприятий, связанных с ПРМ после аудита промышленной гигиены на территории ПК «Пригородное» 15–23 апреля 2014 г	Предоставлен

8 Журнал результатов проверки

НКООС задокументировал в последующих докладах все наблюдения, вопросы и рекомендации по результатам визитов в целях экологического мониторинга. «ЭНВАЙРОН» и «Сахалин Энерджи» отслеживают решение и (или) закрытие этих вопросов с помощью Журнала результатов проверки, в который включаются:

- a) все вопросы, не закрытые на дату написания предыдущего отчета, плюс новые вопросы, выявленные в ходе посещения в апреле 2010 г.;
- b) все действия по Плану коррективных мер (ПКМ) в отношении рек, эрозии и водно-болотных угодий на 2007 г. для полноты информации;
- c) вопросы ОТОСБ⁹, затрагиваемые в регулярных отчетах для кредиторов с момента последнего посещения НКООС (т. е. с октября 2013 г. по настоящее время), которые до сих пор остаются открытыми;
- d) действия, вытекающие из процесса пересмотра Плана действий по ОТОСБ и СЗ.

В Журнале представлены сведения только о новых, открытых и недавно закрытых вопросах.

Проблемные вопросы (нарушения) перечислены в колонке **«Результат проверки (нарушение)»**, имеют категорию, размещены в хронологическом порядке (по дате выявления) и имеют ссылочный номер (AIR.01, AIR.02 и т. д.). Вопросы также были ранжированы в соответствии с методологией компании «Сахалин Энерджи»¹⁰ и по возможности дается ссылка на соответствующий План действий по ОТОСБ и СЗ, ПКМ или другие документы, содержащие обязательства перед акционерами.

Колонка **«Анализ хода выполнения действий»** содержит сведения о недавних успешных действиях, направленных на решение или закрытие нерешенных вопросов, а также последнюю информацию о статусе ПКМ.

⁹ Обратите внимание, что сведения о поднятых вопросах/происшествиях должны сообщаться кредиторам и отслеживаться путем представления регулярных отчетов в соответствии с Соглашением о кредитовании и отдельно не включаются в Журнал результатов проверки. Если впоследствии в отношении любого вопроса/происшествия будет согласован новый ПКМ, эти сведения будут включаться в Журнал результатов проверки, поскольку в него включаются официально согласованные действия. В случаях, когда ПКМ не потребует, сведения о данном вопросе/происшествии должны переноситься в следующий отчет до тех пор, пока его статус не будет определен как закрытый. Кредиторы могут в любое время запрашивать дополнительную информацию по любому вопросу/происшествию в соответствии с Соглашением о кредитовании.

¹⁰ Оценка в соответствии с Матрицей оценки рисков

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕМ И КОНТРОЛЬ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ								

¹¹ Настоящий Журнал результатов проверки включает все вопросы, которые были открыты на дату написания предыдущего отчета (в данном случае октябрь 2010 г.), плюс новые выявленные вопросы.

¹² Ссылка: номер результата аудита: **Шкала приоритетности:** МОР: Красный / верхняя желтая ячейка / нижняя желтая ячейка/голубой. **Статус:** новый (вопрос поднят в ходе нынешнего посещения), открытый (вопрос поднят со времени предыдущего посещения или проверки).

Дата: дата отчета, в котором первоначально был поднят данный вопрос, или дата проверки, в ходе которой он был первоначально поднят. **Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ** Ссылка на соответствующий План ОТОСБ и СЗ и номер требования или обязательство заинтересованных сторон. **Анализ хода выполнения действий:** новая информация, подтвердившаяся в ходе данного посещения. **Действие:** номер (-а) ссылки на действие по базе данных Fountain.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ВЫБРОСЫ.07	Нижняя желтая ячейка	Вопрос открыт	Октябрь 2011 г. (Аудит объектов ПА-Б)	Мониторинг выбросов из выхлопных труб	Стандарт по управлению энергопотреблением и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Строки 10 и 11 Документ 0000-S-90-04-О-0257-00-R, приложение 4 ред. 02	На сегодняшний день не проводилось измерений выбросов из выхлопных труб компрессоров / генераторных установок. Кроме того, отсутствуют средства, позволяющие получать такие образцы, т. е. нет окна для отбора проб в целях осуществления такого мониторинга. Поэтому «Сахалин Энерджи» не может доказать, что выбросы из этих источников соответствуют требованиям стандартов, применимых в отношении Проекта.	Действие: доработка МОС № 3000-S-10-32-Y-0027 в целях разработки полного технического решения для установки точек отбора проб на выхлопных трубах компрессоров / генераторных установок. Обеспечение соответствия проектного решения требованиям соответствующих технических стандартов, например, ГОСТ Р ИСО 11042-1 «Установки газотурбинные. Методы определения выбросов вредных веществ». Действие: оборудование подходящих точек отбора проб на выхлопных трубах основных электрогенераторов А-4001 А/В и газоотводящего компрессора-0401 для обеспечения отбора проб выбросов с помощью переносного прибора для измерения выбросов в атмосферу. 01 ноября 2012 г. «Сахалин Энерджи» провела совещание в целях повторной оценки требований и объема работ по замеру выбросов дымовых газов, чтобы соответствовать всем требованиям. Решения были согласованы. 26 ноября 2012 г. «ЭНВАЙРОН» согласна с таким подходом. Действие № 612347 может быть завершено. Мы ожидаем подтверждения/доказательства того, что изменения в точках отбора проб были осуществлены до завершения действия № 612348.	612347 — ЗАВЕРШЕНО 26 ноября 2012 г. 612348

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ВЫБРОСЫ. 10	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г.	Выбросы в атмосферу (Проект дожимной компрессорной станции ОБТК)	Стандарты по выбросам в атмосферу Инструкции МФК по ОТОСБ	<p>При посещении объектов в октябре 2013 г. «ЭНВАЙРОН» сообщили, что решение по техническим условиям для генераторов находилось на стадии повторной оценки, учитывающей следующее:</p> <ul style="list-style-type: none"> • генераторы мощностью 16 МВт; • генераторы мощностью 25 МВт; • генераторы мощностью 32 МВт. <p>Отметим, что исходя из предоставленных данных, по-видимому, только генераторы мощностью 32 МВт соответствуют стандартам МФК по ОТОСБ. Кроме того, анализ вариантов должен учитывать вопросы землеотвода и обеспечения надежности.</p>	<p>Действие: выбор конфигурации для проекта находится на стадии обсуждения с акционерами, и данный анализ будет учитывать все вопросы. Ожидается, что акционеры одобряют конфигурацию и мощность компрессора/генераторов в I квартале 2014 г.</p> <p>08 апреля 2014 г. «Газпром» подтвердил, что он поддерживает конфигурацию генератора мощностью 32 МВт/компрессора по Проекту дожимной компрессорной станции ОБТК. Вопрос закрыт.</p>	757367 — ЗАВЕРШЕНО 15 апреля 2014 г.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ВЫБРОСЫ.11	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г.	выбросы в атмосферу;	0000-S-90-04-О-0257-00-R, приложение 4	Исходя из результатов измерения выбросов, предоставленных «ЭНВАЙРОН», выбросы энергогенерирующих турбин на ОБТК в настоящее время, по-видимому, не соответствуют требованиям по выбросам оксидов азота, предусмотренным Планом ОТОСБ и СЗ. Кроме того, концентрации оксида углерода в выхлопной трубе в некоторых случаях, по-видимому, превышают предельно допустимые концентрации, принятые в РФ. Тем не менее, полного понимания характера результатов и выявления каких-либо явных нарушение Плана ОТОСБ и СД / превышений нормативных предельных значений трудно добиться исходя из имеющихся данных мониторинга. В частности, необходимы дополнительные сведения об условиях эксплуатации, при которых осуществлялся мониторинг выбросов из выхлопных труб.	<p>Действие: «Сахалин Энерджи» рекомендуется проанализировать метод отбора проб выбросов из энерготурбины, стратегию и качество лабораторного анализа. Это необходимо для получения точных данных о выбросах.</p> <p>26 августа 2014 г. Представлен на рассмотрение «Порядок оценки и использования результатов изменений промышленных выбросов», который включает в себя подробные сведения о семинарах, проводимых с консультантами по вопросам охраны окружающей среды на объектах, и проведение лабораторией инструментальных измерений.</p> <p>04 сентября 2014 г. Важно обратить внимание на то, что указанный порядок предусматривает запись условий эксплуатации (что важно, включая нагрузку), которая позволит лучше интерпретировать результаты анализа. Поэтому «ЭНВАЙРОН» согласна с тем, что это способствует завершению соответствующего действия. Данные мониторинга выбросов будут рассмотрены в ходе предстоящего посещения объектов (октябрь 2014 г.)</p>	757338 — ЗАВЕРШЕНО 04 Сентября 2014 г.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ВЫБРОСЫ.12	Нижняя желтая ячейка	Новый/закрыт	Октябрь 2014 г.	Мониторинг выбросов	Сравнение стандартов по контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, документ 0000-S-90-04-O-0257-00-R, приложение 4, ред. 03	Обучение и порядок оценки и представления отчетности, касающейся мониторинга выбросов в атмосферу, должны быть пересмотрены с целью обеспечения оценки соблюдения требований, осуществляемой персоналом на объекте, не только в соответствии с требованиями нормативно-правовой разрешительной документации, но и в соответствии со стандартами, включенными в План ОТОСБ и СД.	«Сахалин Энерджи» предоставила дополнительные материалы (в том числе поправки к данным, предоставленным в ходе посещения объектов), которые свидетельствуют о том, что персонал на объекте фактически оценивает соблюдение требований, касающихся мониторинга качества воздуха, в соответствии со стандартами, принятыми в РФ, и стандартами, предусмотренными Планом ОТОСБ и СЗ.	ЗАКРЫТИЕ
ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ								
СТОЧНЫЕ ВОДЫ.03	Нижняя желтая ячейка	Вопрос открыт	Апрель 2010 г.	Вода, качество сточных вод, фенол (ОБТК)	0000-S-90-04-O-0255-00-R, приложение 1	Шесть последних ежемесячных проверок соответствия сбросов технической воды показали содержание фенола существенно выше допустимых уровней. Проблема частично заключается в том, что техническая вода фильтруется через один фильтр, а не через систему трех фильтров, первоначально заложенную в конструкции установки. Имеющаяся система фильтрует суммарное	Действие: установка капитальной системы очистки, способной контролировать уровень взвешенных частиц, углеводородов и фенолов, не требуя при этом дополнительного разбавления водой для достижения разрешенных концентраций сброса. Если данный источник фенола не может быть устранен, компании «Сахалин Энерджи» необходимо рассмотреть возможность ввода в систему фильтра с активированным углем для решения проблемы. Действие: состояние дел по нерешенным вопросам и уровни концентраций, а также любые проблемы в будущем должны включаться в ежемесячные/ежеквартальные отчеты, как определено в WATER.02. 07 июня 2011 г. Система очистки для контроля взвешенных твердых частиц и углеводородов В настоящее время проект находится на стадии разработки, ведется подготовка проектной документации для определения технических и экономических	467657 — ЗАВЕРШЕНО 28 июня 2011 г. 618507 — ЗАВЕРШЕНО 15 ноября 2012 г. Однако система очистки все еще

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
						<p>количество взвешенных частиц, но ей необходим дополнительный объем пресной воды, чтобы избежать превышения сбросовых лимитов на концентрацию углеводородов в част/млн. Эта вода поступает из местных источников поверхностных вод — торфянистых, богатых железом и часто содержащих естественные примеси фенольных соединений.</p>	<p>параметров. Инвестиционное решение будет рассмотрено позже в этом году. Если инвестиционное решение будет принято, то реализация займет примерно два года. Действие. «Сахалин Энерджи» рекомендуется вести работу в направлении установки капитальной системы очистки. 13 февраля 2012 г. На сегодняшний день в этом вопросе подвижек нет. 02 сентября 2012 г. ОБТК по-прежнему использует временную систему одноразовых фильтров, обеспечивающую фильтрацию всех взвешенных частиц, но признает, что это требует больших эксплуатационных затрат, а также стремится уточнить производительность скважины, чтобы выяснить, продолжают ли применяться лицензии на сброс сточных вод. 15 ноября 2012 г. Предоставлена обновленная информация, действие № 618507 завершено. Ожидается информация о выдаче нового разрешения в рамках ежеквартального процесса представления отчетности и следующая обновленная информация непосредственно перед посещением НКООС в 2013 году. Октябрь 2013 г. Текущий срок для обеспечения готовности к эксплуатации модернизированной системы — январь 2018 г. В настоящее время Компания определяет, будет ли уместно требовать увеличения лимитов на сброс сточных вод в отношении общего содержания взвешенных частиц и рассеянных углеводородов, установленных лицензией на эксплуатацию поглощающей скважины для сброса сточных вод.</p>	<p>находится на стадии проектирования (и предварительного согласования). Не следует закрывать вопрос под ссылкой номером СТОЧНЫЕ ВОДЫ.03 до тех пор, пока система очистки не будет готова.</p>

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
СТОЧНЫЕ ВОДЫ.09	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	12-9 сент.	Разрешение на водопользование	Соблюдение условий выданных разрешений	Сбросы из устройства очистки сточных вод (УОСВ) на НКС-2 в течение первых двух кварталов 2012 г. показали превышение существующих значений предельно допустимых сбросов (ПДС) по фосфатам (в I и II кварталах) и нитритам (только в I квартале).	<p>Действие: причиной превышения является блокировка азэратора приемного резервуара шламом, что привело к застою влаги. «Сахалин Энерджи» должна разработать План действий по повышению качества работы УОСВ.</p> <p>27 февраля 2013 г. Разработан План действий по повышению качества работы УОСВ. В соответствии с планом шлам был откачан и удален, азэратор был отремонтирован, а также были приняты другие меры.</p> <p>План действий предусматривает ряд процедур, которые, если им следовать, помогут избежать подобных ситуаций в дальнейшем. Предполагаемый срок завершения: 30 сентября 2013 г.</p> <p>Октябрь 2013 г. Во время посещения объектов в октябре 2013 года НКС-2 не посещали, но подобные проблемы были выявлены на ОБТК (см. СТОЧНЫЕ ВОДЫ.13).</p> <p>27 августа 2014 г. План действий по повышению качества работы, предоставленный для эксплуатации НКС-2 в 2014–2015 гг., обновлен специалистами «Сахалин Энерджи» и ГТТ на основе фактических результатов и решений.</p> <p>04 сентября 2014 г. Действия закрыты.</p>	681837 — ЗАКРЫТО 04.09.2014
СТОЧНЫЕ ВОДЫ.10	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г. (ПА-А)	Сброс сточных вод	0000-S-90-04-O-0255-00-R, приложение 6	При рассмотрении документации по ОТОСБ на борту платформы начальник морского комплекса (НМК) ПА-А не смог найти свидетельств МАРПОЛ по платформе «Моликпак», в том числе несколько обязательных свидетельств о предотвращении загрязнения.	<p>Действие: «Сахалин Энерджи» должна представить доказательства наличия свидетельств МАРПОЛ.</p> <p>Вопрос закрыт, поскольку данное требование МАРПОЛ больше не применяется в отношении морских установок.</p>	

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
СТОЧНЫЕ ВОДЫ.11	Нижняя желтая ячейка	Вопрос открыт	Октябрь 2013 г. (ПА-А)	Качество сточных вод	0000-S-90-04-О-0255-00- R, приложение 4	Сброс сточных вод из устройства очистки сточных вод (УОСВ) в начале 2013 г. нарушил условия, предусмотренные разрешением.	<p>Действие: вопрос уже зарегистрирован в позиции ПНЦП Z8-13894663 Низкая надежность УОСВ. Кроме того, что касается реестра рисков для платформы «Моликпак», после обеспечения дополнительных мощностей (3-й блок) для очистки сточных вод могут осуществляться дальнейшее наблюдение и настройка блоков. Это потребует установки дополнительной канализационной насосной станции для обеспечения обслуживания и очистки существующего блока и увеличения пропускной способности данного участка системы. В настоящее время идет подготовка УИ.</p> <p>Октябрь 2014 г. На ПА-А должен быть установлен новый блок, работающий параллельно с существующими блоками), и должно быть улучшено техническое обслуживание. По основной проблеме, связанной с наличием фенола, наблюдалось некоторое превышение в начале/середине 2014 г. и снижение по сравнению с предельно допустимыми значениями в августе 2014 г.</p>	757355

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
СТОЧНЫЕ ВОДЫ.12	Нижняя желтая ячейка	Вопрос открыт	Октябрь 2013 г.	Качество сточных вод на платформах ЛУН-А и ПА-Б		<p>Превышения по сравнению со стандартами по ОТОСБ и СЗ выявлены по ряду параметров, но в наибольшей степени в отношении концентраций фенола при сбросах из УОСВ с платформ ПА-Б и ЛУН-А. Как сообщалось ранее (см. СТОЧНЫЕ ВОДЫ.04), «Сахалин Энерджи» оценила замену УОСВ на платформах ПА-Б и ЛУН-А и установила, что стоимость замены экономически неоправданна. С учетом срока службы установленного УОСВ на платформах ПА-Б и ЛУН-А кажется удивительным, что качество работы УОСВ настолько ниже современных стандартов качества отводимых сточных вод.</p>	<p>Действие: «ЭНВАЙРОН» рекомендует «Сахалин Энерджи» проанализировать данные поставщика на комплекты УОСВ, сравнить их с фактическими показателями и при выявлении существенной разницы обратиться к поставщику с просьбой оказать содействие в расследовании причин непредусмотренного уровня качества.</p> <p>Действие «Сахалин Энерджи». Взаимодействие с поставщиком в целях проведения расследования причин превышения и определения дальнейших действий.</p> <p>Октябрь 2014 г. В настоящее время УОСВ отвечает стандартам МАРПОЛ по БПК (данным, предоставляемым для обеспечения их соблюдения). Тем не менее, концентрация фенолов и аммиака остается выше уровней, предусмотренных требованиями разрешения. «Сахалин Энерджи» рекомендуется предоставить официальное письменное обоснование того, почему замена систем неоправданна с точки зрения эффективности затрат, для согласования с кредиторами (см. также СТОЧНЫЕ ВОДЫ.04 выше).</p>	757350

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
СТОЧНЫЕ ВОДЫ.13	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г. (ОБТК)	Качество сточных вод на ОБТК	0000-S-90-04-О-0255-00-R, приложение 4	<p>Данные мониторинга сбросов по УОСВ за 2013 г. показали превышение разрешенных уровней концентрации при сбросе сточных вод по сравнению с разрешенными в России уровнями в отношении нитратов и биологической потребности в кислороде (БПК).</p> <p>Отбор проб для установления соблюдения требований по УОСВ был ограничен одной пробой. Один набор результатов не может являться показателем качества работы системы в целом.</p>	<p>Действие: «ЭНВАЙРОН» рекомендует разработать измененную стратегию отбора проб в целях отбора проб сточных вод с УОСВ. Такая стратегия может предусматривать использование оборудования, такого как отборники среднепропорциональных проб, снижающие значимость получаемых отдельно результатов, которые не могут являться показателем качества работы системы в целом.</p> <p>Действие «Сахалин Энерджи». Специалист ОБТК по охране окружающей среды при поддержке ЦО ОТОСБ должен разработать и внедрить стратегию отбора проб с УОСВ, которой необходимо следовать.</p> <p>26 мая 2014 г. Принятые меры:</p> <p>1 Устройство НАСН (для экспресс-анализа) и необходимые реагенты были заказаны и утверждены. Заказ на поставку № 26637181 (адрес электронной почты имеется). Стратегия отбора проб с УОСВ была разработана с точки зрения технического контроля работы очистных сооружений при поддержке ЦО ОТОСБ (документы имеются).</p> <p>Реализация определенной стратегии начнется, как только заказанные материалы будут представлены на сайте.</p> <p>16 июня 2014 г. «ЭНВАЙРОН» считает действие завершенным в том, что касается нитратов, но не БПК, и выясняет, учитывались ли частота и метод отбора проб БПК.</p> <p>12 августа 2014 г. «Сахалин Энерджи» подчеркивает трудности в использовании БПК в качестве параметра для мониторинга качества работы УОСВ.</p> <p>12 сентября 2014 г. Стороны согласны с тем, что имеются трудности при осуществлении отбора проб для определения БПК на морских объектах по причинам, указанным в ответе «Сахалин Энерджи» и первоначальном ответе «ЭНВАЙРОН». Однако мониторинг БПК все же необходим в соответствии с требованиями законодательства РФ и Плана ОТОСБ и СД для подтверждения соблюдения ограничений на сброс сточных вод. По-видимому, увеличение БПК произошло из-за проблем в работе УОСВ. Можно ли подтвердить, что работа УОСВ улучшилась и контролируемые уровни БПК в настоящее время находятся в пределах требуемых ограничений на сброс сточных вод? Эти вопросы будут обсуждаться в ходе посещения объектов. 01 октября 2014 г. «Сахалин Энерджи» предоставила подтверждение того, что работа УОСВ улучшилась и контролируемые уровни БПК в настоящее время находятся в</p>	757342 — ЗАВЕРШЕНО 18 ноября 2014 г.
UK22_17081	Выпуск 3					76		«Энвайрон»

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
СТОЧНЫЕ ВОДЫ.14	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г. (ПА-А)	Качество сточных вод	0000-S-90-04-О-0018-00-R, приложение 5	Ни один из резервуаров для хранения нефти / химических веществ на палубе платформы ПА-А не был обеспечен каплеуловителем. <i>(НКООС отмечает, что соответствующий стандарт в рамках Плана ОТОСБ, включенный в раздел «Почвы и грунтовые воды», должен быть пересмотрен на предмет его применимости в отношении морских платформ.)</i>	Действие: обеспечение вторичной защитной оболочки для всех резервуаров на платформе ПА-А. (см. также СТОЧНЫЕ ВОДЫ.06) Февраль 2014 г. Компании «ЭНВАЙРОН» представлены доказательства (фотографии), подтверждающие устранение несоответствия требованиям. Каплеуловители и резервуары для хранения химических веществ подлежат ежедневным проверкам платформы, которые проводятся супервайзерами по обслуживанию платформ.	ЗАВЕРШЕНО 11 февраля 2014 г.
СТОЧНЫЕ ВОДЫ.15	Нижняя желтая ячейка	Новое	Октябрь 2014 г.	Очистка сточных вод	Передовая международная отраслевая практика	Во время посещения объекта одна из постоянных УОСВ находилась на техническом обслуживании. На время обслуживания неочищенные стоки отводились на одну из старых установок BR-200 через временный шланг, проложенный по поверхности. Такая схема неидеальна, поскольку создает повышенный риск утечки в окружающую среду.	«Сахалин Энерджи» уже разработала планы, касающиеся постоянной сети подземного трубопровода, позволяющие обеспечить перекачивание сточных вод, поступающих на очистные сооружения, между различными установками во время технического обслуживания.	

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
СТОЧНЫЕ ВОДЫ.16	Нижняя желтая ячейка	Новое	Октябрь 2014 г.	Водоочистные сооружения на территории завода СПГ	Нормы сравнения стандартов в области водопользования	Выявлены некоторые расхождения в параметрах, контролируемых при осуществлении сбросов из водоочистных сооружений на территории завода СПГ, по сравнению с требованиями к мониторингу, предусмотренными Планом ОТОСБ и СЗ. «Сахалин Энерджи» признает эти несоответствия и предлагает обратиться к контролирующим органам, с тем чтобы включить все параметры Плана ОТОСБ и СД в разрешения на водопользование и обеспечить их соответствие стандартам кредиторов и согласованность в рамках программы мониторинга Компании. Конкретные параметры/вопросы будут обсуждаться с «ЭНВАЙРОН» на индивидуальной основе. «Сахалин Энерджи» также предлагает пересмотреть и обновить Сравнительную спецификацию стандартов водопользования Плана ОТОСБ и СД в мае 2015 г.		
ОРГАНИЗАЦИЯ СБОРА И УДАЛЕНИЯ ОТХОДОВ								
ОТХОДЫ.	Голубо	Вопрос	Октябрь	Обращение с	0000-S-90-04-O-	Пункт 5с Технических	Действие: Заключение договоров с переработчиками	618503

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
16	й	открыт	2011 г. (Аудит на объектах СПГ)	отходами	0258-00-R, приложение 7	<p>требований к минимизации, перенаправлению и утилизации отходов, которые являются частью Стандарта по управлению отходами, требует перенаправлять определенные отходы (в том числе пластика и бумаги) на переработку, если это возможно. Бумажные и пластиковые отходы сортируют в месте их переработки. «Сахалин Энерджи» еще не подписала договоры с перерабатывающими компаниями, поэтому указанные материалы в настоящее время смешиваются с обычными отходами до утилизации за пределами объекта. Однако известно, что перерабатывающие компании в настоящее время определены (два предприятия по переработке пластиковых отходов на о. Сахалин и одно предприятие по переработке бумажных отходов на материке), и что в скором времени будет организована переработка этих материалов.</p>	<p>пластиковых и бумажных отходов в кратчайшие сроки и изучение возможностей переработки, повторного использования, сокращения или недопущения других отходов. 02 сентября 2012 г. На ОБТК пластиковые бутылки уплотняют и на месте прессуют в брикеты до отправки на предприятие по переработке пластиковых отходов в г. Южно-Сахалинске. Октябрь 2013 г. Новые данные отсутствуют Октябрь 2014 г. На территории завода СПГ были приобретены пластиковые брикеты в целях ускорения сортировки отходов для переработки пластмасс.</p>	

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ОТХОДЫ. 17	Верхняя желтая ячейка	Вопрос закрыт (спорный)	Октябрь 2013 г.	Эксплуатация полигона для захоронения отходов	Стандарт по управлению отходами, предусмотренный Планом ОТОСБ и СЗ	<p>В работе стороннего оператора полигона для захоронения отходов в п. Ноглики выявлен ряд существенных нарушений, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • отсутствие промежуточной грунтовой засыпки; • переполнение бассейна для отстоя фильтрата на участке, используемом для захоронения отходов «Сахалин Энерджи»; • образование газовых пузырей под бассейном для отстоя фильтрата на муниципальном участке для захоронения отходов; • отсутствие ограждения вокруг участка для предотвращения попадания разносимых ветром отходов с объекта; • отсутствие контроля качества воды из колодцев грунтовых вод. 	<p>Действие: «ЭНВАЙРОН» рекомендует компании «Сахалин Энерджи»:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Незамедлительно принять следующие меры: <ul style="list-style-type: none"> - уменьшить количество неопасных отходов, направляемых на полигон для захоронения отходов в п. Ноглики (подробная информация приводится ниже); - осуществлять взаимодействие с «ЭНЛ» по вопросам проведения совместной проверки полигона для захоронения отходов и предпринимать совместные усилия для воздействия на оператора полигона в целях улучшения его работы по обращению с отходами. • Если улучшения работы объекта добиться невозможно, «Сахалин Энерджи» следует разработать альтернативные стратегии по обращению с отходами, чтобы не использовать в дальнейшем полигон для захоронения отходов в п. Ноглики (см. ОТХОДЫ.18 для получения более подробной информации). Действие «Сахалин Энерджи». Предоставление рекомендаций органам власти Сахалинской области на основе критической оценки, представленной сторонней организацией (в форме краткого доклада), по вопросам улучшения работы полигона для захоронения отходов в п. Ноглики. <p>14 октября 2014 г. Представление доклада органам власти Сахалинской области (см. папку с поднятыми вопросами). 18 ноября 2014 г. «ЭНВАЙРОН» подтвердила закрытие вопроса (как спорного), поскольку с 18 ноября 2014 г. полигон для захоронения отходов в п. Ноглики использоваться не будет.</p>	757360 — ЗАВЕРШЕНО 18 ноября 2014 г.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ОТХОДЫ. 18	Верхняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г.	Эксплуатация полигона для захоронения отходов	Стандарт по управлению отходами, предусмотренный Планом ОТОСБ и СЗ	Оставшиеся мощности на существующих полигонах для захоронения неопасных отходов, используемых «Сахалин Энерджи», сокращаются. «Сахалин Энерджи» осознает важность данного вопроса и разрабатывает среднесрочную и долгосрочную стратегию его решения. Тем не менее отметим, что необходимость в определении и реализации этих стратегий в срочном порядке повышается вследствие влияния ряда факторов, включая снижение уровня управления полигоном для захоронения отходов в п. Ноглики, а также планирование этапа строительства по Проекту дожимной компрессорной станции ОБТК, который приведет к большому количеству отходов.	<p>Действие: включение возможности транспортировки отходов (ТБО 4–5 класса опасности) с северных объектов «Сахалин Энерджи» на полигон для захоронения отходов в п. Смирных.</p> <p>Действие: включение возможности сжигания отходов, образующихся при строительстве ОБТК, в соответствующий договор.</p> <p>31 августа 2014 г. № 757362. Представление доказательств наличия договора, заключенного с ГУП «Отходы».</p> <p>16 сентября 2014 г. Отмена после телеконференции. Статус лицензии на ведение работ в п. Смирных исключает осуществление действия № 757362.</p> <p>Октябрь 2014 г. Предложение закрыть вопрос и заменить его новым вопросом ОТХОДЫ.20 и ОТХОДЫ.21</p>	757362 — ЗАВЕРШЕНО 12 сентября 2014 г.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ОТХОДЫ. 19	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г. (Аудит ОБТК)	Обращение с отходами	0000-S-90-04-О-0258-00-R, приложение 9	«Сахалин Энерджи» не проверяла установку для сжигания медицинских отходов, используемую клиникой ISOS.	Действие: «Сахалин Энерджи» предусматривает проверку обращения с медицинскими отходами в рамках аудита в области ОТОСБ третьего уровня в отношении подрядчика (ЗАО «Эй и Эй Интернэшнл» (Сахалин)) для обеспечения соблюдения требований Плана ОТОСБ и СД. 17 апреля 2014 г. Объект (печь для сжигания отходов компании «ЭКОСЕРВИС») был проверен в рамках аудита в области ОТОСБ третьего уровня в отношении подрядчиков в ноябре 2013 года. См. прилагаемый аудиторский отчет, в котором не сообщается о каких-либо несоответствиях, связанных со сжиганием отходов. «Сахалин Энерджи» предоставила лицензию подрядчика на обращение с отходами. Ниже представлена информация (ссылка) от изготовителя по типу оборудования ИИ-50, используемого компанией «ЭКОСЕРВИС» (на русском языке). http://turmalin.ru/ 22 апреля 2014 г. Вопрос закрыт	757336 — ЗАВЕРШЕНО 22 апреля 2014 г.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ОТХОДЫ. 20	Верхняя желтая ячейка	Новое	Октябрь 2014 г.	Обращение с отходами	Стандарт по управлению отходами, предусмотренный Планом ОТОСБ и СЗ	Необходимость принятия срочных мер в порядке пересмотра стратегии обращения с отходами с учетом потери доступа к полигонам для захоронения отходов в поселках Ноглики и Смирных с ноября 2014 г. и ограниченных мощностей в г. Корсакове (вместе с дополнительными отходами, образующимися в связи с будущими проектами, такими как Проект дожимной компрессорной станции ОБТК): • разработка плана действий в чрезвычайных ситуациях для перемещения отходов на материк, включая: - определение и проверку потенциальных объектов утилизации отходов; - стратегию транспортировки отходов; - определение подрядчиков по обращению с отходами;		

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ОТХОДЫ. 21	Верхняя желтая ячейка	Новое	Октябрь 2014 г.	Обращение с отходами	Стандарт по управлению отходами, предусмотренный Планом ОТОСБ и СЗ	<p>Принятие среднесрочных мер в порядке пересмотра стратегии обращения с отходами с учетом потери доступа к полигонам для захоронения отходов в поселках Ноглики и Смирных с ноября 2014 г. и ограниченных мощностей в г. Корсакове (вместе с дополнительными отходами, образующимися в связи с будущими проектами, такими как Проект дожимной компрессорной станции ОБТК):</p> <ul style="list-style-type: none"> - проведение детальной оценки образования отходов по Проекту дожимной компрессорной станции ОБТК; - определение объема и видов отходов для включения в стратегию обращения с отходами; - изучение возможностей минимизации отходов в качестве приоритетной задачи; - начало геолого-технических исследований по объекту ОБТК для оценки его пригодности для строительства объектов по обращению с отходами и последствий, связанных с проектом. 	«Сахалин Энерджи» сообщила компании «ЭНВАЙРОН» (после посещения объектов в октябре 2014 г.) о том, что она изучила имеющиеся данные и не выявила больших геолого-технических проблем на объекте, но детальные исследования будут проводиться в рамках проектирования объекта. «ЭНВАЙРОН» изучит эти данные, когда они будут предоставлены.	

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ПОЧВА И ГРУНТОВЫЕ ВОДЫ								
ПОЧВА И ГРУНТОВЫЕ ВОДЫ.08	Нижняя желтая ячейка	Новое	01 октября 2014 г. (посещение объекта СПГ)	Хранение опасных материалов	0000-S-90-04-O-0018-00-R	На одной из установок очистки сточных вод (BR-200) были замечены пластмассовые емкости без этикеток или вторичной защитной оболочки. Разговоры с персоналом позволили установить, что в них предположительно находился хлорид полиалюминия — флокулянт, используемый на установке. Все опасные материалы должны быть оснащены ясными этикетками и снабжены вторичной защитной оболочкой.		
ПОЧВА И ГРУНТОВЫЕ ВОДЫ.09	Нижняя желтая ячейка	Новое	01 октября 2014 г. (посещение объекта СПГ)	Хранение опасных материалов	0000-S-90-04-O-0018-00-R	Немаркированные пустые пластмассовые емкости (идентичные емкостям для хлорида полиалюминия с установки BR-200) хранились на решетке ливневой канализации в зоне временного хранения неопасных отходов возле завода СПГ (см. фото 23). Хотя емкости были пусты, хранить их в незащищенных зонах неправильно, и тем более — над канализацией, направляющей стоки в окружающую среду (особенно		

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
						с учетом того, что хлорид полиалюминия вреден для водных организмов).		
ПОЧВА И ГРУНТОВЫЕ ВОДЫ.10	Нижняя желтая ячейка	Новое	01 октября 2014 г. (посещение объекта СПГ)	Хранение опасных материалов	0000-S-90-04-O-0018-00-R	Бочки для нефтепродуктов на месте выполнения работ по техническому обслуживанию ГТГ1 на заводе СПГ хранились на краю стоянки (т. е. вблизи от незащищенного грунта) и без вторичной защитной оболочки.		

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЕ								
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЕ.09	Верхняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	01 сентября 2007 г. (таблица 6-4, пункт 6.24)	Землепользование — временное оборудование/мосты	0000-S-90-04-O-0254-00-R, приложение 8	Необходимо демонтировать табельные мосты сразу после постоянного заселения территории.	<p>23 апреля 2010 г. компания «Сахалин Энерджи» сообщила, что планирует ликвидировать 15 временных мостов. Строительство 5 подъездных дорог еще ведется. Планируется обследование с целью выявления и оценки оставшихся временных мостов.</p> <p>10 июня 2010 г. Как определено в пункте LAND.12, мост через реку Оркуньи будет модифицирован, с тем чтобы удерживать любые разливы на поверхности моста, защищая, таким образом, реку от загрязнения. Необходимо провести исследование для определения того, что требуется для перевода моста в разряд капитального. Получение соответствующих разрешений у надзорных органов, при необходимости.</p> <p>Действие: завершение дополнительного обследования временных мостов. Идентификация мостов, подлежащих удалению, а также требований к модернизации мостов, если применимо. Предоставление обновленного плана по ликвидации временных мостов и модернизации постоянных мостов.</p> <p>Действие: раз в шесть месяцев предоставление кредиторам информации о ходе исполнения плана по ликвидации/модернизации временных мостов. Недостаток остается открытым до удовлетворительного удаления/модернизации всех временных мостов.</p> <p>12 сентября 2010 г. Обновление — это действие еще не закончено.</p> <p>13 октября 2010 г. Обновлений от Компании не поступало; действие не закончено.</p> <p>13 декабря 2010 г. Сообщается, что временных мостов больше нет, для производственной необходимости сохранены лишь постоянные мосты. Компания «ЭНВАЙРОН» запросила подтверждение от группы обеспечения внешнего финансирования, поэтому недостаток может быть закрыт.</p>	<p>467691 — ЗАКРЫТО 15 декабря 2010 г.</p> <p>467693 — ЗАКРЫТО 16 декабря 2010 г.</p> <p>467972 — ЗАКРЫТО 14 февраля 2011 г.</p> <p>467973 — ЗАКРЫТО 19 августа 2011 г.</p>

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЕ.16	Нижняя желтая ячейка	Вопрос открыт	Октябрь 2011 г.	Организация землепользования — рекультивация песчаных и крутых склонов	0000-S-90-04-O-0254-00-R, приложение 6	Восстановление растительного покрова песчаных и некоторых крутых склонов по-прежнему продвигается медленно, требуется постоянная работа, направленная на рекультивацию. В своем отчете по итогам посещения объекта в октябре 2011 г. НКООС привел ряд рекомендаций относительно улучшения биологической рекультивации; «Сахалин Энерджи» следует внедрить эти рекомендации.	<p>Действие: включить рекомендации НКООС по улучшению биологической рекультивации в планы ПЗ.</p> <p>Действие: Разработать план действий по восстановлению растительного покрова на песчаных и крутых склонах.</p> <p>Сентябрь 2012 г. Мероприятие 612568 на 2012 г. закрыто. Новые мероприятия, открываемые в 2013 г.</p> <p>Октябрь 2013 г. Выявлены общие улучшения в восстановлении растительного покрова, но требуется дальнейшая работа.</p> <p>Октябрь 2014 г. Выявлены общие улучшения в восстановлении растительного покрова, но требуется дальнейшая работа.</p>	612568 — ЗАКРЫТО в сентябре 2012 г.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЕ.17	Верхняя желтая ячейка	Вопрос открыт	Октябрь 2011 г.	Рост деревьев на ПЗ	Требования РФ	На различных участках ПЗ отмечен значительный рост деревьев, что противоречит российским нормам. «Сахалин Энерджи» требуется реализовать масштабную программу контроля роста деревьев.	<p>Действие: включить контроль роста деревьев в программу обслуживания ПЗ и выполнить его в 2012 г. Данный недостаток требует немедленных мер и подлежит контролю во время ежегодных визитов кредиторов в целях мониторинга.</p> <p>Сентябрь 2012 г. Наблюдения и обсуждения в ходе визита в целях мониторинга, состоявшегося в сентябре 2012 г. Хотя было отмечено, что мероприятия по обслуживанию проводятся, требуется дальнейшая серьезная работа для обеспечения контроля над ростом деревьев. Мероприятие 612571 на 2012 г. закрыто. Новые мероприятия, открываемые в 2013 г.</p> <p>Октябрь 2013 г. Молодые деревья вдоль ПЗ — в настоящее время значительно нарушают существующие требования. Необходимо срочно предпринять шаги для обеспечения соблюдения нормативных требований РФ и установления контроля над ситуацией. Компания «ЭНВАЙРОН» рекомендует «Сахалин Энерджи» провести переоценку и переосмысление используемых в настоящее время методов с точки зрения долгосрочной эффективности и влияния их на существующую биологическую рекультивацию. Следует рассмотреть альтернативные средства борьбы с ростом деревьев, в т. ч. выкорчевывание более мелких деревьев (в отличие от простого срубания) и кольцевую окорку более крупных деревьев. Ранг недостатка поднят до темно-желтого</p> <p>Действие № 757375: выполнить оценку существующей методологии контроля роста деревьев / вырубку деревьев.</p> <p>29 июня 2014 г. представлена методология. Однако компания «ЭНВАЙРОН» высказала ряд замечаний, изложенных в электронном сообщении от 21 июля 2014 г. Компания «Сахалин Энерджи» предоставила ответы на эти замечания 23 июля 2014 г. Действие по-прежнему открыто.</p> <p>Действие № 757376. «Сахалин Энерджи» продолжает программу вырубку деревьев с расширенным ТЗ. Будут выделены специальные участки ПЗ для применения двух методов вырубку, предложенных компанией «ЭНВАЙРОН», для проведения сравнения с традиционной вырубкой.</p> <p>29.06.2014 № 757375. Компания «Сахалин Энерджи» выполнила оценку методологии вырубку деревьев (представлены свидетельства). Также получено подтверждение от специалиста отдела магистральных трубопроводов относительно применения предоставленной методологии. «Сахалин Энерджи» предлагает закрыть это действие и проконтролировать</p>	612571 — ЗАКРЫТО в сентябре 2012 г.
UK22_17081	Выпуск 3					89		757375 757376 «Энвайрон»

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЕ.17 (Продолжение)							<p>22 июля 2014 г. Замечания «ЭНВАЙРОН»</p> <p>1. Нам не совсем ясно, чем выбранная окончательная стратегия существенно отличается от текущего подхода (и, соответственно, за счет чего она позволит эффективнее решать проблему роста деревьев).</p> <p>2. Хорошо, что был рассмотрен вариант с выкорчевыванием. Мы согласны, что это может вызывать обширные повреждения почвы при выкорчевывании деревьев с обширной корневой системой (таких как ива). Однако мы не считаем это достаточной причиной для полного отказа от выкорчевывания. Вместо этого мы рекомендуем рассмотреть возможность выкорчевывания деревьев с малой корневой системой (например, молодые деревца и деревья определенных видов).</p> <p>3. Рассматривалась ли возможность кольцевой окорки для уничтожения более крупных деревьев?</p> <p>23 июня 2014 г. «Сахалин Энерджи» сообщает, что оценка определила поправку к существующему подходу и подтверждает, что подход соответствует ПЦНУ.</p> <p>Рассматривались выкорчевывание и другие варианты (такие как применение химикатов), однако в условиях Сахалина они неприменимы/непрактичны. Кроме того, в законодательстве РФ не указывается, каким образом должны устраняться деревья. Этот вопрос нужно подробнее обсудить во время визита с целью мониторинга, т. к. группа трубопроводов сейчас также занимается определением экономической эффективности различных способов (трудоемкость, затраты, эффективность)</p> <p>Октябрь 2014 г. В ходе выезда на место отмечен рост количества деревьев; для устранения проблемы требуются дополнительные меры.</p>	

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЕ ИЕ.19	Нижняя желтая ячейка	Вопрос открыт	Октябрь 2013 г.	Водно-болотные угодья	ПКМ	<p>Ограниченные визуальные наблюдения водно-болотных угодий во время посещения в октябре 2013 г. позволили определить различные уровни восстановления разных водно-болотных угодий, что соответствует выводам, сделанным в ходе визита в сентябре 2012 г., а также выводам текущей программы мониторинга водно-болотных угодий компании «Сахалин Энерджи». Случаи плохого восстановления можно, вероятно, отнести на счет (по крайней мере, частично) остаточного присутствия привнесенных материалов (т. е. грунтов и камня, привнесенных во время строительства), а также углублений, оставшихся от строительства и приведших к запруживанию/затоплению. Компания «ЭНВАЙРОН» признает, что устранение оставшихся привнесенных материалов и заполнение углублений потребуют применения тяжелой техники, что, в свою очередь, может привести к повреждению восстанавливаемых территорий в связи с въездом техники в водно-болотные угодья. Тем не менее, если программа мониторинга водно-болотных угодий «Сахалин Энерджи» покажет низкую скорость</p>	<p>Действие: мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» провести подробные оценки всех водно-болотных угодий с низким уровнем восстановления, чтобы выявить все факторы, препятствующие восстановлению растительного покрова. В тех местах, где привнесенные материалы и/или углубления признаются основными причинами плохого восстановления растительного покрова, компания «ЭНВАЙРОН» признает, что мероприятия по устранению оставшихся привнесенных материалов и заполнению углублений потребуют применения тяжелой техники, что, в свою очередь, может привести к повреждению восстанавливаемых территорий в связи с въездом техники в водно-болотные угодья. Тем не менее, в случае если мониторинг покажет низкую скорость восстановления в таких местах, рекомендуется рассмотреть возможность использования данного способа.</p> <p>Действие «Сахалин Энерджи». Включить проблемные зоны в программу мониторинга водно-болотных угодий на 2014 г. и оценить результаты, включая факторы, влияющие на скорость восстановления территорий.</p> <p>Октябрь 2014 г. Значительные улучшения на осмотренных в ходе визита территориях. Исключением на осмотренных территориях оказался только плохо восстанавливающийся участок КР 230-231, на котором происходит осушение. Для устранения выявленных проблем на этой территории следует принять следующие меры:</p> <ul style="list-style-type: none"> • канава и берма должны быть засыпаны и устранены; • под существующим путем необходимо организовать по меньшей мере пять водовыпусков на расстоянии примерно 200 м друг от друга; • следует рассмотреть возможность переноса трансекты водно-болотных угодий № 22 южнее, ближе к КР231, с учетом возможных эффектов снижения рисков. Или же, в ходе исследования этой трансекты, в зоне КР231 следует провести дополнительные исследования. 	757372
UK22_17081		Выпуск 3					«Энвайрон»	

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
БИОРАЗНООБРАЗИЕ								
BIODIV.08	Нижняя желтая ячейка	Вопрос открыт	Октябрь 2013 г.	Мониторинг окружающей среды	Программы локального мониторинга, СУ ОТОСБ	Мероприятия, проводимые в рамках проекта «Сахалин-3», могут оказывать воздействие на зоны, охваченные мониторингом окружающей среды «Сахалин Энерджи» в районе ОБТК.	<p>Действие: мы рекомендуем компании «Сахалин Энерджи» проанализировать все выбранные для мониторинга окружающей среды зоны, трансекты и т. д., чтобы определить, в какой мере они могут быть затронуты мероприятиями в рамках проекта «Сахалин-3», а также рассмотреть возможные корректировки своей программы.</p> <p>Действие «Сахалин Энерджи». «Сахалин Энерджи» надлежит проанализировать программы локального мониторинга.</p> <p>09 июня 2014 г. Поскольку «Сахалин Энерджи» в настоящее время занимается рассмотрением и согласованием с компанией «ЭНВАЙРОН» Отчетов по стратегии локального мониторинга на береговых объектах, мы бы хотели попросить закрыть это конкретное действие, связанное с ОБТК.</p> <p>22 июня 2014 г. Действие может быть закрыто, однако недостаток остается открытым до завершения проверки стратегий совместно с компанией «ЭНВАЙРОН».</p>	757384 — ЗАКРЫТО 22 июня 2014 г.
ЛИКВИДАЦИЯ РАЗЛИВОВ НЕФТИ								
OSR.27	Нижняя желтая ячейка	Вопрос открыт	Октябрь 2011 г.	Варианты и возможности немеханического реагирования	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Варианты и возможности немеханического реагирования. Прямо перед посещением РССИ компания «Сахалин Энерджи» встретила с российскими чиновниками и провела для них брифинг с целью продвижения планирования вариантов немеханической ликвидации разливов нефти. С помощью специалиста по ликвидации разливов, ученого-эколога из «Шелл Глобал	<p>Действие: раз в полгода (или чаще, в зависимости от ситуации) предоставлять кредиторам отчетность о немеханических вариантах ЛАРН (диспергаторах, сжигании нефти на месте происшествия). Взаимодействие с органами власти, состояние планирования / предварительного согласования, а также создание потенциала компании по использованию этих вариантов.</p> <p>17 июля 2012 г. За последние шесть месяцев компания «Сахалин Энерджи» провела два совещания с органами власти: 1. В начале 2012 г. было проведено совещание с местными органами МЧС. В марте 2012 г. Александр Гутник принял участие в совещании, организованном заместителем министра МЧС в Москве.</p> <p>На обоих совещаниях компания «Сахалин Энерджи» поднимала</p>	594741 — ЗАКРЫТО 07 августа 2012 г. Ожидаются шестимесячные обновления в полугодовых отчетах по Плану ОТОСБ и

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
						<p>Солюшнз Инк.» (США) д-ра Виктории Брое компания «Сахалин Энерджи» показала эффективность сжигания и применения диспергаторов на месте происшествия в качестве методов ликвидации последствий ЧС при разливе на платформе «Глубоководный горизонт» (Deerwater Horizon) в Мексиканском заливе прошлым летом. Был достигнут значительный прогресс в деле убеждения органов Российской Федерации в том, что сжигание и применение диспергаторов на месте происшествия необходимо рассматривать в качестве вариантов ликвидации разливов. Необходимо предпринять еще много действий 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</p>	<p>вопрос применения диспергентов и сжигания на месте. Представители МЧС высказались по этому вопросу в достаточно положительном ключе, выдав поручение о проработке таких вариантов внутри организации МЧС. Однако «Сахалин Энерджи» не получила четкого согласия или указаний. Тем не менее, ПЛАРН «Сахалин Энерджи» предусматривают применение диспергентов, а для ряда территорий был проведен АСЭВ. Существует механизм получения от органов власти согласия на применение диспергентов в случае, если это необходимо, однако решение, если нужно, может быть (и будет) принято внутри Компании.</p> <p>«Сахалин Энерджи» предлагает закрыть действие и предоставлять актуальные данные в рамках отчетов по Плану ОТОСБ и СЗ каждые шесть месяцев.</p> <p>07 августа 2012 г. Предложение по актуализации и отчетности принято, действие № 594741 закрыто.</p> <p>04 апреля 2013 г. В шестимесячных отчетах новая информация не предоставлялась, поэтому «Сахалин Энерджи» представляет следующие сведения. Необходимо разработать юридическую базу (законодательство) для внедрения в России немеханических технологий. Мы уже начали разрабатывать документацию, которая облегчит получение от российских властей разрешения на использование немеханических технологий.</p> <p>17 июля 2013 г. Во время учений по ПЛАРН уровня 3, проходивших в июле 2013 г., «Сахалин Энерджи» проверила свою способность готовить необходимую справочную информацию и подавать в органы власти заявку на применение диспергентов для ликвидации разлива нефти в морской акватории. Разрешение было получено быстро, а применение диспергентов было успешно смоделировано путем определения пригодных для работ воздушных и морских судов, а также проверки доступности этих ресурсов и необходимых</p>	СЗ.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
						имеет высокий приоритет. Как указано ниже в разделе «Оценка учений на морских объектах», механические средства сдерживания и возможности восстановления на морских объектах «Сахалин Энерджи» крайне ограничены, поэтому немеханические методы ликвидации разливов, например диспергаторы и сжигание нефти на месте происшествия, могут быть единственными доступными вариантами ликвидации с учетом погодных и волновых условий.	диспергентов. НКОС считает это важным шагом к тому, чтобы склонить партнеров со стороны российских властей к разрешению вариантов немеханических методов борьбы с крупномасштабными разливами нефти в морской акватории.	
OSR.28	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г.	Проверка ПЛАРН	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Сроки предоставления англоязычных версий шести отредактированных ПЛАРН для береговых и морских объектов, а также соответствующих сводок на рассмотрение «ЭНВАЙРОН»/РССИ давно вышли	Признано «Сахалин Энерджи».	Нет необходимости в действиях в системе Fountain.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
OSR.29	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г.	Хранение вспомогательного оборудования	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Упаковка вспомогательного оборудования в транспортных контейнерах должна быть более прочной, чтобы можно было осуществлять перевозки в полевых условиях без повреждений упаковки или самого оборудования	<p>05 мая 2014 г. Ответ «Сахалин Энерджи». Упомянутые контейнеры — не те, в которых оборудование будет перевозиться в случае необходимости. Эти контейнеры используются только для хранения вспомогательного оборудования. Транспортировка 20-футовых контейнеров на удаленные объекты с помощью автотранспорта считается нецелесообразной ввиду плохого состояния дорог. На случай перевозки грузов на место работ у «Сахалин Энерджи» на АВП в п. Ноглики имеются внедорожные 4 x 4-колесные грузовые платформы «Урал». Кроме того, значительная часть бонов, якорей и цепей с буюми из контейнеров будет перевозиться на место работ морскими судами. Также имеются 5-футовые контейнеры с сертифицированными стропами, предназначенные для вертолетных грузоперевозок. Помимо этого, в прошлом году «Сахалин Энерджи» приобрела новый Ford 350 Heavy Duty для работы с прицепом для перевозки лодок; два таких прицепа было отремонтировано, они прошли ТО и вернулись на АВП в п. Ноглики. Другой вариант доставки вспомогательного оборудования (например, бонов) был опробован в 2012 г.: для перевозки использовались палубы судов доставки персонала.</p> <p>13 июня 2014 г. РССИ принимает тот факт, что это оборудование хранится не в тех контейнерах, в которых будет перевозиться, однако замечает, что в случае если требуется значительная переупаковка, это приведет к потере драгоценного времени при развертывании оборудования. Оборудование лучше хранить и упаковывать таким образом, чтобы его можно было быстро применить. РССИ отмечает, что это не недостаток, но рекомендация на будущее.</p>	Нет необходимости в действиях в системе Fountain.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
OSR.30	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г.	Ликвидация аварийных разливов нефти	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	В зимнее время или в условиях обледенения доступ к удаленным районам разлива нефти может быть проблематичен. Необходимо рассмотреть возможность улучшения условий для перевозки оборудования за счет использования снегоходов и т. п.	05 мая 2014 г. Применение снегоходов запрещено правилами безопасности компании «Сахалин Энерджи» (СТАНДАРТ ПО УПРАВЛЕНИЮ АВТОМОБИЛЬНЫМ ТРАНСПОРТОМ В РАМКАХ ОТОСБ 0000-S-90-04-O-0005-00-E, приложение 6, ред. 06). Для достижения удаленных объектов «Сахалин Энерджи» применяет внедорожные автомобили «Тайга» и «Лось». 13 июня 2014 г. РССИ принимает этот ответ и признает, что гусеничные внедорожные автомобили «Тайга» и «Лось» — высокоэффективные средства для перевозки людей и оборудования в зимний период.	Нет необходимости в действиях в системе Fountain.
OSR.31	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г.	Ликвидация аварийных разливов нефти	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Следует рассмотреть возможность применения инженерно-технических решений для облегчения перевозок по снегу/льду на суше. Применение дополнительных саней, перемещение грузов с помощью блоков и сокращение использования вилочных погрузчиков в полевых условиях и т. д. улучшили бы возможности доставки оборудования на удаленные объекты в зимних условиях.	05 мая 2014 г. У компании «Сахалин Энерджи» имеются сани на каждом АВП. После доставки оборудования на удаленный объект (как было описано выше), необходимое оборудование сгружается на сани и доставляется далее, на соответствующий объект (рисунки прилагаются). 13 июня 2014 г. РССИ принимает этот ответ.	Нет необходимости в действиях в системе Fountain.
OSR.32	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г.	Ликвидация аварийных разливов нефти	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Следует развить и включить в программу подготовки сценарий разлива в нестандартное время и в нестандартных условиях — например, на выходных	05 мая 2014 г. Ответ «Сахалин Энерджи». Что касается первых двух недель января и других праздников, то такое время не считается нестандартным, т. к. график дежурств покрывает круглые сутки в течение всего года, а ответственный за ликвидацию разливов персонал всегда находится в полной готовности.	594754 — ЗАКРЫТО 14 августа 2014 г.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
						(первые две недели января, весенняя оттепель / ледоход, прорыв трубопровода в торфяник, снежные бури и т. д.).	<p>Что касается упомянутых небезопасных условий — таких как снежные бури, весенняя оттепель / ледоход, разлив на торфянике — то «Сахалин Энерджи» считает главным приоритетом безопасность своих сотрудников, и если условия небезопасны, разлив не будет ликвидироваться до тех пор, пока условия не будут соответствовать применяемым процедурам. Там, где это возможно, будет вестись мониторинг. К причинам для ограничения развертывания оборудования ЛАРН могут относиться следующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Воздушные/морские суда и их экипажи подвергаются опасности в связи с неблагоприятным состоянием погоды или моря, или же развертывание оборудования приведет к возникновению недопустимых с точки зрения безопасности рисков для экипажа судна. • Применяемое для ЛАРН оборудование будет неэффективно вследствие сильного волнения на море, наличия льда или других неблагоприятных погодных условий. • Нефть образовала очень тонкий слой, который невозможно собрать; ожидается, что нефть будет стремительно распадаться, и эти ожидания подтверждаются наблюдениями. Согласно ТБ, риски связаны либо с самой нефтью, либо с условиями окружающей среды (погода, доступность, опасные факторы и т. д.). Может случиться, что для ЛАРН в море в зимнее время и в условиях наличия льда на поверхности моря нельзя применить никакую стратегию активного противодействия. В таком случае мониторинг и контроль — единственный разумный вариант без ликвидации последствий разлива, предполагающий просто мониторинг и наблюдение за пятном. <p>13 июня 2014 г. График дежурств полностью охватывает все время, на выходных и во время праздников персонал готов — хорошо. Относительно проведения учений в неблагоприятных погодных условиях «Сахалин Энерджи» просто классифицирует</p>	

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
							<p>все виды неблагоприятной погоды как угрозу безопасности — даже присутствие льда на воде — и заявляет, что ликвидация разлива невозможна ввиду опасности, а допустимыми являются только мониторинг и наблюдение за нефтью. Если бы это было так, то «Сахалин Энерджи» не могла бы обеспечить ликвидацию разливов 8–9 месяцев в год, т. к. часть указанных неблагоприятных условий неизбежно будет сохраняться. Передовые практики — применяемые, например, такими организациями, как Alaska Clean Seas на Северном склоне, предусматривают ограниченное реагирование, даже на воде, в любую погоду, кроме ураганного ветра, сильного волнения на море или арктических снежных бурь. PCCI считает, что «Сахалин Энерджи» следует обратить пристальное внимание на условия, при которых можно реагировать на разливы нефти, и предлагает следующие критерии: никаких аварийных работ, если скорость ветра на воде превышает XX м/с, или когда волнение на море превосходит XX баллов по шкале Бофорта, или же когда видимость менее XX метров, или когда температура ниже XX градусов и т. д. «Сахалин Энерджи» заявляет, что при наличии на поверхности моря льда сотрудники будут только вести наблюдения за нефтью. Это очень широкое заявление, которое означает, что большую часть года «Сахалин Энерджи» не будет активно ликвидировать разливы нефти на воде, т. к. в течение большей части года вода будет замерзать. PCCI считает, что «Сахалин Энерджи» следует проработать вопрос определения времени и условий, когда компания будет реагировать на разливы. PCCI считает этот вывод аудита несоответствующим передовой международной практике среди нефтяных компаний и организаций по ликвидации разливов нефти в арктических условиях.</p> <p>08 июля 2014 г. Компания «Сахалин Энерджи» предоставила подробное объяснение и аргументы, требующие закрытия данного недостатка.</p>	

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
							14 августа 2014 г. РССИ согласился с тем, что, с учетом приведенного объяснения данный вопрос может быть закрыт.	
OSR.33	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г.	Подготовка к ЛАРН	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Перед упражнениями необходимо провести обучение (эксплуатационное и по ликвидации последствий инцидентов)	05 мая 2014 г. На 2015 г. «Сахалин Энерджи» рассмотрит возможность организации процесса следующим образом: <ul style="list-style-type: none"> • Подготовка по ликвидации последствий инцидентов для персонала в расписании дежурств • Кабинетные учения • Учения по развертыванию в полевых условиях • Комплексное упражнение 13 июня 2014 г. РССИ считает предложенный компанией «Сахалин Энерджи» на 2015 г. подход передовой практикой.	Нет необходимости в действиях в системе Fountain.
OSR.34	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г.	Ликвидация аварийных разливов нефти	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Планы процессов относительно разливов, сдерживаемых второй защитной оболочкой на ОБТК (без отверстий для слива), должны быть доработаны и включены в программу обучения и упражнений. Кроме того, следует разработать методы для периодической проверки целостности защитных насыпей.	05 мая 2014 г. «Сахалин Энерджи» просит уточнить, что значит «доработать планы процессов». 13 июня 2014 г. РССИ говорил о том, что объем разлитого вокруг крупных баков конденсата на ОРС будет велик или по меньшей мере заметен. Разлив изначально будет контролироваться вторичной оболочкой. Чем быстрее аварийный персонал сможет удалить нефть из вторичной оболочки и поместить ее в другую временную оболочку, тем меньше нефти будет выходить за вторичную оболочку и/или причинять вред животным или окружающей среде. РССИ просто предложил «Сахалин Энерджи» включить в планы ПЛАРН ОБТК процедуры по ликвидации больших разливов внутри вторичной оболочки, и что тогда можно использовать такой сценарий разлива. Следует обратить внимание, что это рекомендация для повышения готовности, а не недостаток. Компания «Сахалин Энерджи» приняла объяснения РССИ.	Нет необходимости в действиях в системе Fountain.
OSR.35	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г.	Ликвидация аварийных разливов нефти	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Рекомендуется, чтобы компания «Сахалин Энерджи» составила список вертолетов, которые могут использоваться для получения доступа к	05 мая 2014 г. Ответ «Сахалин Энерджи». Группа авиации департамента МТО располагает списком всех доступных вертолетов в районе Сахалина. 13 июня 2014 г. Принят	Нет необходимости в действиях в системе

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
						удаленным участкам трубопровода.		Fountain.
OSR.36	Голубой	Вопрос открыт	Октябрь 2013 г.	Хранение оборудования для ЛАРН	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Компании «Сахалин Энерджи» необходимо обеспечить, чтобы все перечни запасов для ЛАРН также составлялись на английском языке.	05 мая 2014 г. Ответ «Сахалин Энерджи». Перечни запасов уже были переданы РССИ некоторое время назад. В случае получения нового оборудования перечень будет автоматическим образом обновляться. 13 июня 2014 г. РССИ рекомендует составлять списки всего оборудования на английском и на русском языках — «Сахалин Энерджи» заявляет, что все подобные списки доступны на английском и русском. Замечание РССИ должно было иметь следующий вид: «Рекомендуется, чтобы все оборудование, расположенное на складах, имело маркировку как на английском, так и на русском языках». Для значительной части такого оборудования эта рекомендация выполняется, но РССИ видел какое-то оборудование без этикеток либо без этикеток на английском. Внимание: это не недостаток.	Нет необходимости в действиях в системе Fountain.
OSR.37	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г.	Ликвидация аварийных разливов нефти	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Хотя РССИ известно, что «Сахалин Энерджи» планирует провести полную проверку запасов своего оборудования для ЛАРН на море, рекомендуется также провести подробную оценку основной стратегии ликвидации разлива за счет развертывания в море компактных пороговых нефтесборщиков.	05 мая 2014 г. Ответ «Сахалин Энерджи». Пороговые нефтесборщики Lamor LWS 500 и LWS 800 больше пригодны для ликвидации аварий на суше без волн, поскольку уже при небольшом изменении погодных условий данное оборудование становится неэффективным ввиду ограниченного объема сборочных резервуаров на борту кораблей. Данный тип нефтесборщика отличается высокой производительностью. Однако большая часть собранной водно-нефтяной эмульсии — вода (до 90%). Дежурные суда для ЛАРН уже получили распоряжение использовать олеофильные нефтесборщики. 13 июня 2014 г. РССИ отмечает, что ответ «Сахалин Энерджи» заключается в том, что Компания уже выполнила определенные объем оценки и внесла определенные изменения в выбор морского нефтесборщика. РССИ отмечает, что в связи с произошедшими событиями многое будет меняться в плане запасов оборудования и стратегий ЛАРН на море. Отдельным сообщением РССИ прокомментирует предложенное «Сахалин	Нет необходимости в действиях в системе Fountain.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
							Энерджи» направление касательно недавней оценки оборудования и рекомендаций по спецификации/закупке.	
OSR.38	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2011 г.	Сбор разлитой нефти	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	<p>Необходимо переоценить общий профиль риска разливов нефти компании «Сахалин Энерджи» относительно круглогодичных работ. Следует провести масштабную проверку оборудования и методов ликвидации разливов нефти. Необходимо создать возможность удержания больших объемов извлеченной смеси нефти и воды. «Сахалин Энерджи» также нужно работать напрямую с российскими экологическими службами для внедрения средств, позволяющих сливать очищенную воду в ходе операций по ликвидации разлива (общий № 594504).</p> <p>>> Оценка профиля риска разливов нефти (№ 594753)</p> <p>>> Оценить способность передачи собранной нефти на платформу, а также оценить возможность слива собранной в ходе операций по</p>	<p>Март 2013 г.: 594754 Компания «Сахалин Энерджи» подтвердила, что в настоящее время имеется следующий вариант хранения собранной нефти: используются танкеры, зафрахтованные для проекта «Сахалин-2». Владелец судна подтвердил готовность оказать помощь при ЛАРН. Компания может переходить к урегулированию остальных технических вопросов.</p> <p>11 февраля 2014 г. В рамках учений по ЛАРН уровня 3 на Пильтун-Астохском месторождении, проводившихся в июле 2013 г., состоялось моделирование приема жидких материалов с участвующих в ЛАРН судов платформой с последующей закачкой в скважину. Был разработан другой вариант хранения собранной нефти — на пустом танкере-челноке.</p> <p>17 февраля 2014 г. РССИ считает, что на данный момент не было представлено свидетельств обновления оценки риска и потенциала «Сахалин Энерджи» в ЛАРН по результатам анализа рисков и опасных факторов. РССИ сделал это замечание, т. к. складывается впечатление, что значительная часть оборудования для ЛАРН компании «Сахалин Энерджи» была сокращена или свернута, если сравнивать с количествами, которые наблюдались на ранних этапах проекта. Из информации, полученной в ходе морских учений, состоявшихся в прошлом году, РССИ сделал заключение, что «Сахалин Энерджи» собирается в декабре (уже прошедшем) провести комплексный анализ всего оборудования, чтобы определить, пригодно ли оно с учетом операционных рисков. Результаты этого анализа должны были быть готовы в начале этого года, однако до сих пор ничего не было получено. Выполнила ли компания «Сахалин Энерджи» указанный анализ? И если да, то каковы были его результаты?</p> <p>28 марта 2014 г. Результаты анализа переданы компании</p>	594754 ЗАКРЫТО — 22 июня 2014 г.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
						ликвидации разлива нефти воды (№ 594754).	<p>«ЭНВАЙРОН».</p> <p>22 июня 2014 г. Действие № 594754 закрыто, хотя недостаток остается открытым. Компания «ЭНВАЙРОН» предлагает РССИ и «Сахалин Энерджи» подробнее обсудить будущие потребности в оборудовании.</p> <p>07 июля 2014 г. Компании «ЭНВАЙРОН» передан отчет о проведении в апреле 2014 г. учений по ЛАРН в ледовых условиях на месторождении Лунское.</p> <p>04 сентября 2014 г. Селекторное совещание с участием «Сахалин Энерджи», РССИ и «ЭНВАЙРОН» для обсуждения потребностей в оборудовании и профиля рисков.</p> <p>11 сентября 2014 г. Компании «ЭНВАЙРОН» передан отчет о проведении в мае 2014 г. учений на ПК «Пригородное».</p>	

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ								

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ.10	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2011 г. (аудит СПГ)	Хранение опасных материалов	0000-S-90-04-O-0270-00-R, приложение 9	<p>Пункт 6 Спецификации по обращению с химическими веществами, входящей в состав Стандарта по охране здоровья и гигиене труда, гласит, что «информационные листки о безопасности материала (ИЛБМ) на английском и русском языках должны быть в наличии на объекте по всем используемым химическим веществам и нефтепродуктам». В зоне хранения химических веществ были отмечены следующие случаи несоблюдения требований:</p> <ul style="list-style-type: none"> · На складе С103 отсутствовал ИЛБМ (на английском или русском) для реагента Hydranal Coulomat AD. Позже на рассмотрение в офисе была представлена электронная копия ИЛБМ, но файл ИЛБМ в С103 был неполным. · На складах С104 и С106 ИЛБМ для хранящихся там веществ были доступны только на русском языке. 	<p>Действие: обеспечить наличие двуязычных ИЛБМ на каждом хранилище химических веществ. Периодически проверять документацию, например, во время аудитов и инспекций.</p> <p>18 сентября 2012 г. (ответ по ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ.11) Выявленные недостатки были устранены.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ИЛБМ для всех химических материалов на складах находятся в специальной папке, которая хранится рядом с соответствующими материалами. 2. Было назначено лицо, ответственное за хранение химических веществ (Ростислав Попов). Он регулярно проверяет маркировку материалов в соответствии с системой SAP. 3. В случае предоставления поставщиком ИЛБМ на одном языке составляется акт о несоответствии и предоставляются недостающие документы. <p>01 октября 2012 г. Действие, относящееся к заводу СПГ, закрыто, но недостаток остается открытым, охватывая другие проблемы с ИЛБМ, выявленные в ходе визита с целью мониторинга, состоявшегося в сентябре 2012 г.</p> <p>Октябрь 2013 г. Во время аудита платформы ПА-А было установлено, что двуязычные ИЛБМ сопровождают большинство увиденных химических веществ. Однако на главном химическом складе был ряд веществ с ИЛБМ только на английском или только на русском языках. На ОБТК необходимо обеспечить надлежащую маркировку всех опасных отходов на русском и английском языках.</p> <p>Действие № 618857. Провести объектовую проверку выполнения требований Плана ОТОСБ и СД (Спецификация по обращению с химическими веществами) на предмет доступности ИЛБМ и адекватности маркировки. 13 февраля 2014 г. Специально созданная комиссия (включая специалиста по ОТОСБ, складских специалистов и менеджеров) регулярно проверяет объекты: инспекции проводятся ежеквартально, аудит ОТОСБ уровня 1 — ежегодно. Были представлены подробности относительно последних инспекций/аудитов объектов. В случае выявления недостатков реализуются соответствующие корректирующие мероприятия. С учетом того, что все еще встречаются отдельные случаи отсутствия ИЛБМ, «Энвирон» предлагает закрыть это действие и решать проблему в каждом отдельном случае.</p> <p>19 марта 2014 г. Исходя из представленных свидетельств компания «ЭНВАЙРОН» подтверждает закрытие недостатка</p>	<p>612859 — ЗАКРЫТО 01 октября 2012 г.</p> <p>618857 — ЗАКРЫТО Недостаток ЗАКРЫТ 19 марта 2014 г.</p>
UK22_17081	Выпуск 3					104		«Энвирон»

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ.11	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2011 г. (аудит СПГ)	Хранение опасных материалов	0000-S-90-04-O-0270-00-R, приложение 9	<p>Пункт 6а Спецификации по обращению с химическими веществами, входящей в состав Стандарта по охране здоровья и гигиене труда, гласит, что «химические вещества должны быть соответствующим образом маркированы». Были выявлены следующие несоответствия.</p> <ul style="list-style-type: none"> · Бочка жидкости на складе С104 хранится в коробке с неверным складским кодом (ИЛБМ с соответствующим складским кодом — 1000941689 — был для высокоплотного полиэтилена (HDPE)). · На складе С107 были замечены две металлические бочки с жидкостью, на которых были этикетки только на японском языке. · Снаружи склада С107 были обнаружены пять бочек по 205 л и три бочки поменьше. Эти бочки были полны, однако их содержимое неизвестно — маркировка отсутствовала. 	<p>Действие: обеспечить надлежащую маркировку всех емкостей с химическими материалами. Периодически проверять маркировку, например, во время аудитов и инспекций.</p> <p>18 сентября 2012 г. (ответ по ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ.10) Выявленные недостатки были устранены.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ИЛБМ для всех химических материалов на складах находятся в специальной папке, которая хранится рядом с соответствующими материалами. 2. Было назначено лицо, ответственное за хранение химических веществ (Ростислав Попов). Он регулярно проверяет маркировку материалов в соответствии с системой SAP. 3. В случае предоставления поставщиком ИЛБМ на одном языке составляется акт о несоответствии и предоставляются недостающие документы. <p>01 ноября 2012 г. Действие, относящееся к заводу СПГ, закрыто, но недостаток остается открытым, охватывая другие проблемы с маркировкой, выявленные в ходе визита с целью мониторинга, состоявшегося в сентябре 2012 г.</p> <p>Октябрь 2013 г. В ходе аудита на ОБТК в 2013 г. отходы в зонах хранения отходов, осмотренные «ЭНВАЙРОН», были хорошо промаркированы, однако некоторое количество бочек в зоне временного транзита отходов оказались без маркировки. Кроме того, два немаркированных контейнера по 25 литров с неизвестной жидкостью хранились без вторичной защитной оболочки на водоочистой установке завода СПГ. Действие № 618857. Провести объектовую проверку выполнения требований Плана ОТОСБ и СД (Спецификация по обращению с химическими веществами) на предмет доступности ИЛБМ и адекватности маркировки. 13 февраля 2014 г. Специально созданная комиссия (включая специалиста по ОТОСБ, складских специалистов и менеджеров) регулярно проверяет объекты: инспекции проводятся ежеквартально, аудит ОТОСБ уровня 1 — ежегодно. Были представлены подробности относительно последних инспекций/аудитов объектов. В случае выявления недостатков реализуются соответствующие корректирующие мероприятия. С учетом того, что все еще встречаются отдельные случаи отсутствия ИЛБМ, «Сахалин Энерджи» предлагает закрыть это действие и решать проблему в каждом отдельном случае.</p> <p>19 марта 2014 г. Исходя из представленных свидетельств компания «ЭНВАЙРОН» подтверждает закрытие недостатка</p>	<p>612861 — ЗАКРЫТО 01 октября 2012 г.</p> <p>618857 — ЗАКРЫТО Недостаток ЗАКРЫТ 19 марта 2014 г. 757344 — ЗАКРЫТО 22 апреля 2014 г. 757357 — ЗАКРЫТО 13 мая 2014 г.</p>
UK22_17081	Выпуск 3					105		«Энвайрон»

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ.12	Верхняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г. (аудит ПА-А)	Охрана труда и техника безопасности	0000-S-90-04-O-0270-00-R, приложение 3	Аудитор наблюдал, что подрядчик был допущен на вертолет без предъявления действующей медицинской справки для морских работ, несмотря на то, что Глобальная система управления МТО показывала, что этой справки в файле нет.	Действие: обновить Правила поездок на морские объекты, добавив требование об использовании системы ГСУМТО в качестве препятствия для посещения морских объектов без действительной медицинской справки о профпригодности. 30 апреля 2014 г. Требования об использовании ГСУМТО добавлены в Процедуру для поездок на морские объекты. ГСУМТО применяется для контроля следующих фактов. <ul style="list-style-type: none"> Наличие сертификатов о прохождении обучения Наличие медицинских справок Поездки персонала железнодорожным транспортом Использование аварийных спасательных костюмов. Схема работы ГСУМТО при поездках на морские объекты описана в приложении С Процедуры (прилагается). 13 мая 2014 г. Вопрос закрыт.	757380 — ЗАВЕРШЕНО 13 мая 2014 г.
ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ.13	Верхняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г. (аудит ПА-А)	Охрана труда и техника безопасности	0000-S-90-04-O-0270-00-R, приложение 3	Аудитора не заставили пройти обязательную проверку на употребление алкоголя перед посадкой в вертолет, следующий из аэропорта п. Ноглики на платформу ПА-А.	23 января 2014 г. Были приняты следующие меры. 1. Пересмотрена форма согласия на досмотр по поводу запрещенных к перевозке предметов. Добавлены данные о результатах проверки на алкоголь с подписями охранника и пассажира (прилагается). 2. Сотрудники из инспекционных групп были дополнительно проинструктированы относительно обязательного контроля на алкоголь вылетающих пассажиров и предполетного досмотра для обеспечения эффективного управления процессом. 3. Пассажиры проинформированы относительно проводящихся процедур: досмотр, проверка на алкоголь. 27 января 2014 г. Вопрос закрыт.	ЗАКРЫТО 27 января 2014 г.
ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ.14	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г. (аудит ПА-А)	Охрана труда и техника безопасности	0000-S-90-04-O-0270-00-R, приложение 9	Аварийные выходы из контейнера для хранения химических веществ были запорты.	11 февраля 2014 г. Аварийный выход был открыт, на двери повешено предупреждение во избежание повторения ситуации. Вопрос закрыт	ЗАКРЫТО 11 февраля 2014 г.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ.15	Нижняя желтая ячейка	Новое	01 октября 2014 г. (посещение объекта СПГ)	Охрана труда и техника безопасности (а также загрязнение почв)	Передовая международная отраслевая практика	Хотя средства для промывки глаз и средства ликвидации разливов на объекте в целом достаточно хороши, в хранилище опасных отходов они были спрятаны в непромаркированном закрытом шкафу. Средства для промывки глаз и оборудование для ликвидации разливов должны быть всегда под рукой и надлежащим образом обозначены.		
ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ.16	Нижняя желтая ячейка	Новое	01 октября 2014 г. (посещение объекта СПГ)	Охрана труда и техника безопасности (ПРМ)	Передовая международная отраслевая практика	Компания «Сахалин Энерджи» должна пересмотреть свои процедуры ПРМ. Новая редакция процедур будет проверена во время следующего посещения объекта.		

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
СОЦИАЛЬНАЯ СФЕРА								
SOC.07	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г.	Культурное наследие	0000-S-90-01-O-0021-00-R, приложение 5	В рамках пересмотра масштаба и охвата действующей программы мониторинга следует проконсультироваться со сторонним подрядчиком по вопросам культурного наследия. Должны быть выявлены объекты, требующие менее частого мониторинга ввиду своего удаленного расположения и расстояния до рабочих объектов Проекта. Кроме того, должен продолжаться мониторинг объектов, расположенных вблизи от дорог, трубопровода и других потенциально опасных объектов.	Действие: пересмотреть все существующие объекты культурного наследия (ОКН) вместе со сторонним экспертом, чтобы включить самые уязвимые ОКН в программу дальнейшего мониторинга и обновить План охраны объектов культурного наследия на этапе эксплуатации проекта «Сахалин-2». 08 сентября 2014 г. Прилагается План охраны объектов культурного наследия на этапе эксплуатации проекта «Сахалин-2» с учетом указаний относительно масштаба программы мониторинга культурного наследия. 09 сентября 2014 г. Действия закрыты.	757386 — ЗАКРЫТО 09 сентября 2014 г.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
SOC.08	Голубой	Новое	Октябрь 2014 г.	Раскрытие информации / воздействие, оказываемое на население	Консультации с общественностью и раскрытие информации (0000-S-90-01-О-0021-00-R, приложение 7, ред. 02)	Владельцы дач жаловались на недостаток предварительной информации о противопожарном учении, которое было проведено 26 сентября 2014 г. и вызвало беспокойство из-за шума и дыма. В соответствии со спецификацией по консультациям с общественностью и раскрытию информации Плана действий по ОТОСБ и СЗ, «Сахалин Энерджи» обязуется «уведомлять общественность о любых мероприятиях в рамках проекта, которые могут повлиять на жизнь общин».		

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ								
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.05	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2013 г. (Аудит ОБТК)	Системы управления вопросами ОТОСБ	0000-S-90-04-O-0015-00-R, приложение 1	В ходе аудита выяснилось, что группа ОТОСБ ОБТК ожидала, что Группа по ОТОСБ Компании проведет аудиты уровня 3, и что в ОБТК не было запланировано аудитов уровня 3 на 2013 г. В ходе дальнейшего общения Группой по ОТОСБ Компании выяснилось, что аудиты уровня 3 должны проводиться объектами самостоятельно.	<p>Действие: проведение повторного обучения по уровням проверки персонала ОТОСБ на ОБТК «Сахалин Энерджи» и реализация программы проверок третьего уровня на ОБТК.</p> <p>Действие «Сахалин Энерджи». ОБТК отвечает за программу аудита уровня 3 и проводит ее в рамках ежегодных планов по ОТОСБ.</p> <p>09 июня 2014 г. Аудиты уровня 3 были включены в план по ОТОСБ на 2014 г., документ прилагается.</p> <p>22 июня 2014 г. Пункт 10.9 раздела 5 плана предполагает отнесение уровня 3 в компетенцию объекта (в данном случае ОБТК). Однако пункт 10.6 противоречит этому («Необходимо внести изменения в корпоративную программу аудитов, чтобы ответственным лицом по аудитам третьего уровня являлся Йохан Меллер/центральный отдел ОТОСБ (SEIC-AZ)». «Сахалин Энерджи» должна указать, какой из этих вариантов соответствует действительности, а также сообщить, проверялась ли однородность подхода к аудитам уровня 3 на всех объектах.</p> <p>23 июня 2014 г. В настоящее время аудиты уровня 3 выполняют сами объекты. Такие аудиты считаются мероприятиями по самостоятельному обеспечению внутреннего контроля. Однако Процедура аудита по ОТОСБ в настоящее время пересматривается. В целях повышения качества аудитов уровня 3 предлагается в большей мере подчинить их центральному отделу ОТОСБ.</p> <p>23 июня 2014 г. «ЭНВАЙРОН» считает, что это разумный подход, и что действие теперь можно закрывать. Участие центрального отдела ОТОСБ в аудитах уровня 3 предлагается обсудить в ходе посещения объекта в октябре.</p>	757346 — ЗАКРЫТО 23 июня 2014 г.

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.07	Голубой	Новое	01 октября 2014 г. (посещение объекта СПГ)	Аудит ОТОСБ (СПГ)	Система управления выбросами (EMS)	В то время как график аудитов завода СПГ на 2014 г. в целом показывает статус предложенных аудитов («запланировано» либо «завершено»), имеется ряд аудитов, назначенных, судя по всему, на III квартал или ранее, для которых не указан статус, из-за чего неясно, проводились они или нет (а если нет, то были ли они перенесены). Кроме того, ряд аудитов запланирован на IV квартал, однако даты в графике не указаны. Программа аудита подлежит проверке и корректировке.		

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.08	Голубой	Новое	01 октября 2014 г. (посещение объекта СПГ)	Аудит ОТОСБ (СПГ)	Система управления выбросами (EMS)	Запланированные на 2014 год аудиторские проверки не включают аудит СУ ОТОСБ на системном уровне в ПК «Пригородное». Мы отмечаем, что это хорошая практика — проводить системные аудиты на каждом объекте (т. е. уровень 3) ежегодно и по меньшей мере один раз во время цикла пересертификации. Также должны проводиться периодические аудиты СУ уровня 2. Мы рекомендуем дополнительно определить подход к системным аудитам в Компании (уровень 2) и на объектах (уровень 3).		
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.09	Голубой	Новое	01 октября 2014 г. (посещение объекта СПГ)	Аудит ОТОСБ (СПГ)	Система управления выбросами (EMS)	Ряд аудитов уровня 4 включен в программу аудита, но это скорее инспекции, чем аудиты. Рекомендуем прояснить разницу между аудитами и инспекциями в рамках системы управления и обращаться с этими мероприятиями по-разному.		

№ п/п ¹¹	Шкала приоритетности ¹²	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ	Недостаток	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.10	Нижняя желтая ячейка	Новое	01 октября 2014 г. (посещение объекта СПГ)	Системы управления вопросами ОТОСБ	Система управления выбросами (EMS)	Двойное использование системы Fountain и системы отслеживания действий следует пересмотреть. Кроме того, если эти две системы будут использоваться параллельно, то: а. Нужно разработать письменные критерии (и включить их в системы управления «Сахалин Энерджи»), чтобы определить, какая из двух систем применяется для записи/отслеживания отдельных инцидентов / результатов аудита и рекомендаций. б. Обе системы должны быть полностью признаны группами по ОТОСБ на уровне объекта и Компании.		

