



Второй этап проекта «Сахалин-2»
Независимый консультант по охране окружающей среды,
действующий по поручению кредиторов

Отчет о контрольном посещении

подготовлен для:

Стороны финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»

Исполнитель:

«ЭНВАЙРОН ЮКей» Лондон, Манчестер

Дата:

Январь 2013 г.

Номер проекта или выпуска:

UK2217081



«ЭНВАЙРОН»

Договор №:	УК2217081
Выпуск	3
Автор	Джон Хэнкокк, Татьяна Василевская, Хелен Йип, Пол Боченски
Директор/Менеджер проекта	Джон Хэнкокк
(подпись)	
Дата:	24.01.13

Настоящий отчет был подготовлен компанией «ЭНВАЙРОН» с должным профессиональным отношением и старанием, а также с учетом Услуг и Условий, согласованных между компанией «ЭНВАЙРОН» и Клиентом. Настоящий отчет является конфиденциальной информацией, предоставляемой клиенту, и компания «ЭНВАЙРОН» не несет какой-либо ответственности перед третьими лицами, которые были ознакомлены с настоящим отчетом или какой-либо его частью без предварительного официального согласия компании «ЭНВАЙРОН». Любое такое лицо использует отчет на собственный риск.

Компания «ЭНВАЙРОН» снимает с себя ответственность перед Клиентом и иными лицами за любые вопросы, не входящие в согласованный объем Услуг.

Контроль версии				
Выпуск	Описание статуса версии	Дата	Инициалы рецензента	Инициалы автора
A	Первый вариант отчета	5 октября 2012 г.	AJG	ДХ, ТВ, ХУ, ПБ
1	Окончательный вариант отчета	12 декабря 2012 г.	ДХ	ТВ, ХУ, ПБ
2	Окончательный вариант отчета	4 января 2013 г.	ДХ	ТВ, ХУ, ПБ
3	Окончательный вариант отчета	24 января 2013 г.	ДХ	ТВ, ХУ, ПБ

Содержание

Оглавление

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ	7
Краткий обзор	9
Мониторинг социальной сферы	10
<i>Установление размера СЗЗ</i>	11
<i>Предполагаемые воздействия на дачный кооператив</i>	12
<i>Краткий обзор</i>	13
Полоса землеотвода	13
Аварийно-восстановительные пункты (АВП)	14
Насосно-компрессорная станция 2 (НКС-2)	14
Объединенный береговой технологический комплекс (ОБТК);	15
Обновление данных по проекту	15
<i>Обращение с отходами</i>	15
<i>Ликвидация аварийных разливов нефти</i>	17
<i>Другое</i>	17
Потенциальные разработки	18
<i>Проект строительства ДНКС на ОБТК</i>	18
<i>Двухмерная сейсморазведка</i>	19
<i>Стыковка конденсатных трубопроводов проекта «Сахалин-3»</i>	19
1 Введение	21
2 Контроль по вопросам социальной ответственности.....	23
2.1 Цели ежегодного мониторинга социальной деятельности, проводимого независимыми консультантами.....	23
2.2 Общие обновления	23
2.2.1 Пересмотр международных требований и спецификаций управления.....	23
2.2.2 Подход Компании к мониторингу социальной деятельности	24
2.2.3 Обновление политики и инициативы добросовестной практики	25
Политика по правам человека	25
Кодекс деловой этики	26
2.3 Взаимодействие с населением и связь с заинтересованными сторонами.....	28
2.3.1 Организация специалистов по связям с населением (ССН)	29
Встречи с населением под руководством ССН	29
Информационные центры	30
2.3.2 Общественные диалоги.....	31
2.3.3 Общественные консультации	32
2.3.4 Прочие мероприятия по связям с общественностью	33
2.3.5 Взаимодействие с дачным кооперативом «Строитель» в Пригородном	34
Санитарно-защитная зона (СЗЗ) и соответствующий мониторинг	34
Мониторинг качества жизни	35

Недавние консультации с дачным кооперативом	37
Переселение	42
2.3.6 Программа информирования заинтересованных сторон о Правилах охраны инфраструктуры магистральных трубопроводов	46
2.3.7 Взаимодействие с заинтересованными сторонами в Японии	47
2.4 Рассмотрение жалоб	47
2.5 Управление ПСРКМНССО	49
2.6 Социальная ответственность подрядчиков	50
2.7 Защита ресурсов культурного наследия	52
2.8 Программа социальных инвестиций	53
3 Мониторинг полосы земледелия для трубопровода (ПЗ)	55
3.1 Введение	55
3.2 Биологическая рекультивация	55
3.2.1 Обзор	55
3.2.2 Древесная поросль	55
3.2.3 Крутые склоны (в основном на Участке 3 ПЗ)	56
3.2.4 Песчаные склоны	56
3.2.5 Водно-болотные угодья	57
3.3 Контроль эрозии и дренажа	58
3.3.1 Рассекатели склонов	58
3.3.2 Геоджутовые и кокосовые маты	59
3.3.3 Геотекстильный материал	61
3.3.4 Противоиловые заграждения	61
3.4 Пересечение рек	62
3.5 Геотехнические работы	63
3.6 Доступ к ПЗ	64
3.7 Краткий обзор	64
4 Мониторинг прочих объектов Проекта	66
4.1 Аварийно-восстановительные пункты	66
4.1.1 Вторичные средства локализации разливов	66
АВП Ясное	68
АВП ОБТК	69
4.1.2 Информационные листки по безопасности материалов и маркировка	71
4.1.3 Участки хранения отходов	71
4.1.4 Снабжение питьевой водой	71
4.1.5 Выводы	71
4.2 Объединенный береговой технологический комплекс (ОБТК);	72
4.2.1 Инициативы по снижению объема сжигаемого газа	72
4.2.2 Проект строительства ДНКС на ОБТК	73
4.2.3 Очистка технологической воды	73
4.2.4 Рабочий поселок ОБТК	73

4.2.5	Другие экологические инициативы.....	74
5	Обсуждения обновлений Проекта	75
5.1	Разработки Проекта	75
5.1.1	Проект строительства ДНКС на ОБТК	75
5.1.2	Двухмерная сейсморазведка.....	76
5.1.3	Освоение южно-пильтунского участка:	76
5.1.4	Проект стыковки конденсатных трубопроводов «СахалинЗ».....	77
5.1.5	Общие аспекты и взаимосвязи	77
5.2	Управление отходами.....	77
5.2.1	Исходные данные	77
5.2.2	Право собственности и управление полигонами для захоронения отходов	78
5.2.3	Оставшаяся вместимость существующих полигонов для захоронения отходов	79
5.2.4	Пути решения вопроса	79
5.3	Ликвидация разливов нефти.....	80
5.3.1	Планы ликвидации аварийных разливов нефти	80
5.3.2	Возможности ликвидации разливов нефти.....	80
5.3.3	Объекты хранения нефтесодержащих отходов	81
5.4	Прочие вопросы	81
5.4.1	Сбросы очищенной воды на рельеф (Береговые объекты)	81
5.4.2	Сбросы с установок очистки сточных вод на морских объектах.....	81
5.4.3	Сжигание газа на факеле.....	82
5.4.4	Укомплектованность штата.....	82
6	Итоговые рекомендации	83
7	Запросы на получение данных/информации	92
8	Журнал результатов проверки	93
	Приложение А. Постановление об СЗЗ	133
	Приложение В. Качество жизни	135
	Приложение С. Выборочные данные мониторинга шума и качества воздуха	136
	Качество жизни	136
	Май 2012 г. – Результаты мониторинга качества воздуха по состоянию на 19.05.2012.....	136
	Июнь 2012 г. – Результаты мониторинга качества воздуха по состоянию на 14.06.2012.....	137
	Июль 2012 г. – Результаты мониторинга качества воздуха по состоянию на 03.07.2012.....	138
	Данные о направлении ветра	138
	Приложение D. Пояснительная записка «Сахалин Энерджи» по дачному вопросу	139
	Приложение E. ТЗ для посещения с целью мониторинга от 29 августа 2012 г.	140
	Техническое задание – Посещение Кредиторов с целью мониторинга в августе 2012 г.....	140
	Исходные данные	140
	Сфера действия.....	140
	Стороны, участвующие в данном посещении.....	141
	Методология, предоставление информации о результатах, отчет и его распространение	141
	КОНЕЦ ТЗ	142

График проведения посещения с целью мониторинга	143
Приложение F. Отдельные описания полосы землеотвода.....	144
Приложение G: Май 2012 г. Учения по ликвидации последствий разливов нефти и семинара.....	145
Посещение аварийно-восстановительного пункта в п. Советское	146
Посещение АВП в Ногликах	146
Семинар по ликвидации разливов нефти	147

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ

НКС-2	Насосно-компрессорная станция № 2
УКЗ	Узел крановой задвижки
ПОК	План общественных консультаций
ГУКС	Группа по управлению кризисными ситуациями
ЦНИИМФ	Центральный НИИ морского флота
СОУ	Соглашение об общих условиях
ГКДЧС	Группа по координированию действий в чрезвычайных ситуациях
ОВК	Оптическое волоконное кабель
ГД	Глобальный договор ООН
ГИО	Глобальная инициатива по отчетности в области устойчивого развития
ДНКС	Дожимная Насосно-Компрессорная Станция
УУОГ	Узел учета и отбора газа
ГНБ	Наклонно-направленное бурение
ПД в сфере ОТЗООС и СЗ	План действий в сфере охраны труда, здоровья, окружающей среды и социальной защиты
ИЕС/НКОС	Независимый консультант по охране окружающей среды
ПЭКЛМ	Производственный экологический контроль и локальный мониторинг
МФК	Международная финансовая корпорация
КН	Коренные малочисленные народы
НТК	Независимый технический консультант
ОПД	Основные показатели деятельности
ОРИ	Окончательное решение об инвестициях
СПГ	Сжиженный природный газ
ПДК	Предельно допустимая концентрация
ИЛБМ	Информационный листок по безопасности материалов
АСЭВ	Анализ суммарной экологической выгоды
ТОН	Терминал отгрузки нефти
ОБТК	Объединенный береговой технологический комплекс
ЛАРН	Ликвидация аварийных разливов нефти
ПЛАРН	План ликвидации аварийных разливов нефти
ОВОС	Оценка воздействия на окружающую среду (в российской нормативной практике/законодательных разрешениях)
ПОКРИ	План общественных консультаций и раскрытия информации
АВП	Аварийно-восстановительный пункт
QoL	Качество жизни
ПКМ	План действий по перемещению

РФ	Российская Федерация
ПЗ	Полоса землеотвода
«Сахалин Энерджи»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
СИ	Социальные инвестиции
ПСРКМНССО	План содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской Области
СД	Социальная деятельность
СЗЗ	Санитарно-защитная зона
УР	Устойчивое развитие
ПТЭД	Программа традиционной экономической деятельности
ВПУ	Выносное причальное устройство
ООН	Организация объединенных наций
СКОКП	Охотско-корейская популяция серых китов
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 Основных кредиторов Второго этапа проекта «Сахалин-2» (Проект). В рамках полномочий нашей договоренности компания «ЭНВАЙРОН» провела ежегодное посещение с целью мониторинга Проекта, которое охватывало ряд мероприятий, объектов, программ и планов Проекта.

Посещение с целью мониторинга площадок Проекта было проведено с 29 августа по 6 сентября 2012 г.; в рамках данного посещения главное внимание уделялось следующим аспектам.

- Мониторинг социальной сферы:
 - пересмотр применимых международных требований и обновление соответствующих спецификаций управления ПД в сфере ОТЗОО и СЗ по социальной деятельности;
 - внутренний мониторинг социальной деятельности Компании и воздействия на социальную сферу, связанного с текущей и планируемой деятельностью по Проекту;
 - механизмы внутренней политики, регулирующие подход Компании в области социальной ответственности;
 - организация по связям с населением и деятельность Компании по внешнему взаимодействию;
 - управление социальной деятельностью подрядчиков;
 - постоянное взаимодействие с дачным кооперативом «Строитель», расположенным вблизи ПК «Пригородное» в Корсаковском районе;
 - подход Компании в области охраны объектов культурного наследия;
 - обновления в реализуемых в настоящее время специальных планах и программах по социальным вопросам, в том числе в Плане содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области (ПСРКМНССО-2) и программе социальных инвестиций;
 - механизм рассмотрения жалоб и его реализация на практике.
- Мониторинг окружающей среды
 - полоса землеотвода для трубопровода (ПЗ);
 - Аварийно-восстановительные пункты (АВП)
 - Дожимная насосно-компрессорная станция №2 (ДНКС-2);
 - Объединенный береговой технологический комплекс (ОБТК);
- Обновленная информация по деятельности проекта:
 - стратегия по управлению отходами и объекты размещения отходов;
 - адаптация стандартов показателей деятельности МФК 2012 г.;
 - Ликвидация аварийных разливов нефти;
 - прочее (сжигание газа на факеле, сточные воды, сооружения очистки сточных вод, обратная закачка воды, укомплектованность штата).
- Потенциальные разработки:
 - проект ДНКС ОБТК;
 - двухмерная сейсморазведка;
 - освоение Южно-Пильтунского участка;
 - Стыковка конденсатных трубопроводов проекта «Сахалин-3»

Во время посещения обсуждалось текущее положение дел по решению открытых вопросов, выявленных в результате предыдущих проверок и посещений НКОС. Обновленный статус всех открытых и недавно закрытых вопросов был предоставлен в обновленном Журнале результатов проверки (см. Раздел 8). Журнал результатов проверки также был обновлен с целью включения новых вопросов, выявленных в результате настоящего контрольного посещения.

Кроме того, по результатам посещения сделан ряд рекомендаций, которые не касаются конкретных случаев несоблюдения требований (и по этой причине не включены в результаты проверки), а предложены «Сахалин Энерджи» и (или) Кредиторам для улучшения показателей деятельности или, в некоторых случаях, для того, чтобы предотвратить возможное несоблюдение требований в будущем.

Основные результаты проверки, полученные в ходе посещения, объединены по темам ниже.

Мониторинг социальной сферы

В целом результаты ежегодного мониторинга социальной деятельности «Сахалин Энерджи» положительные. В частности, мы отмечаем следующее.

- «Сахалин Энерджи» создала и поддерживает надежную внутреннюю систему управления и мониторинга, которая позволяет определять, отслеживать и решать различные вопросы социальной деятельности.
- Действующая система управления социальной деятельностью поддерживается функциональными политиками; обеспечена специальными группами персонала; основана на принципах прозрачности, и обеспечивает легкий доступ для проведения внешнего мониторинга и аудита.
- «Сахалин Энерджи» поддерживает последнюю версию стандартов показателей деятельности МФК по социальной и экологической устойчивости (2012 г.) при определении подхода Компании в области социальной ответственности и соответственно обновила спецификации, содержащиеся в ПД в сфере ОТЗОО и СЗ.
- Подход «Сахалин Энерджи» в области социальной ответственности и мониторинга воздействия на социальную сферу по-прежнему отвечает требованиям и не требует значительных изменений на текущем этапе Проекта.
- Выпуск Политики по правам человека и ее отражение в обновленном Кодексе деловой этики рассматриваются как значительный шаг в соблюдении Компанией стандартов добросовестной практики.
- Общий подход к внешнему взаимодействию является целесообразным, комплексным и проактивным, он также опирается на работу специальных групп по управлению связями с общественностью и населением.
- Информационные центры функционируют в полной мере и представляют собой один из основных каналов обмена информацией между «Сахалин Энерджи» и жителями населенных пунктов.
- Проактивное вовлечение заинтересованных сторон к подготовке и раскрытию ежегодного Отчета об устойчивом развитии признается ценной инициативой «Сахалин Энерджи» и демонстрацией добросовестной практики.
- Механизм рассмотрения жалоб компании «Сахалин Энерджи» превратился в комплексную, неукоснительную и прозрачную процедуру управления, которая позволяет Компании с помощью компетентного персонала эффективно рассматривать внешние жалобы и активно предоставлять накопленный опыт в качестве образца внешним заинтересованным сторонам.
- Проводимые «Сахалин Энерджи» мероприятия в сфере взаимодействия с коренными малочисленными народами Севера рекомендуются в качестве примеров ответственного ведения бизнеса.
- Компания проводит мониторинг и контроль социальной деятельности подрядчиков.
- Был создан и функционирует механизм охраны ресурсов культурного наследия на участках деятельности по реализации Проекта, который в дальнейшем будет основываться на

соответствующей подготовке персонала Компании и подрядчиков и регулярном мониторинге выявленных и находящихся под защитой объектов и площадок культурного/исторического значения в местах проведения работ по Проекту.

Во время посещения и последующего анализа особое внимание уделялось двум взаимосвязанным вопросам:

- установление размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ) вокруг ПК «Пригородное» (т. е., завода СПГ), особенно в том, что касается дачного кооператива («Строитель»), расположенного к западу от ПК;
- повторяющиеся заявления от членов дачного кооператива «Строитель» и местной НПО на то, что эксплуатация ПК «Пригородное» оказывает воздействие на членов дачного кооператива.

Каждый из этих аспектов по очереди рассматривается ниже.

Установление размера СЗЗ

Первоначально СЗЗ ПК «Пригородное» была установлена на этапе планирования Проекта методом прогнозного моделирования и в последующем утверждена соответствующим российским органом власти (Главным санитарным врачом Российской Федерации). Размер СЗЗ на запад от источников выбросов в атмосферу на ПК, установленный соответствующими органами власти, составил 1 км (700 м на запад от границы промышленной площадки). Важно отметить, что дачный кооператив «Строитель» расположен приблизительно в 1,2 км от ПК и, таким образом, находится за пределами СЗЗ. Согласно требованиям российского законодательства размер СЗЗ подлежит переоценке после начала эксплуатации промышленного объекта, на основе фактических данных мониторинга качества воздуха и уровня шума, собранных за один год полномасштабной эксплуатации. В ноябре 2011 г. «Сахалин Энерджи» представила соответствующие данные мониторинга уполномоченным российским органам власти для проведения нормативного анализа. Органы власти пришли к заключению, что первоначальная СЗЗ является надлежащей, что было подтверждено в приказе Главного санитарного врача Российской Федерации от 10 апреля 2012 г. Это решение было опубликовано в районной газете.

Во время посещения члены дачного кооператива «Строитель» выразили недовольство тем, что материалы для установления размера СЗЗ, которые готовились Компанией, не были представлены на рассмотрение членам дачного кооператива. Члены дачного кооператива, присутствовавшие на встрече, утверждали, что размер СЗЗ недостаточен для того, чтобы защитить их от воздействия ПК «Пригородное», и на основании этого оставшиеся владельцы дачных участков должны быть переселены в другое место (см. ниже Предполагаемые воздействия на дачный кооператив).

В том, что касается повторного подтверждения СЗЗ, мы пришли к следующим выводам и заключениям:

- Процесс установления размера СЗЗ, которому следовала Компания, соответствует требованиям российского законодательства, и размер СЗЗ был окончательно утвержден соответствующим органом власти.
- «Сахалин Энерджи» сообщила, что заинтересованные стороны, включая представителей дачного кооператива, были проинформированы о процессе установления размера СЗЗ на регулярных встречах с заинтересованными сторонами в рамках подготовки «Отчета об устойчивом развитии за 2011 г.». Информация об установлении СЗЗ также представлена в вышеуказанном Отчете об УР, который является общедоступным.
- В настоящее время какие-либо юридические основания для переселения членов дачного кооператива отсутствуют, так как дачные участки находятся за пределами установленной законом СЗЗ.

В целом, «ЭНВАЙРОН» считает процессы взаимодействия Компании удовлетворительными, хотя в отношении взаимодействия «Сахалин Энерджи» с дачным кооперативом, мы рекомендуем следующее:

- материалы по обоснованию СЗЗ должны быть доступны членам дачного кооператива, при необходимости — в формате, обеспечивающем понимание аудиторией, не имеющей технической подготовки;

- Компании следует рассмотреть вопрос об организации дополнительной информационной сессии специально для членов дачного кооператива, с целью объяснения имеющейся на ПК «Пригородное» системы предотвращения и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций;
- Компания должна продолжить мониторинг качества жизни на границе дачного кооператива;
- «Сахалин Энерджи» следует поддерживать регулярное взаимодействие и доступность существующих каналов обмена информацией, что позволяет членам кооператива принимать участие в постоянном диалоге с Компанией. Следует, как и прежде, предоставлять необходимые уведомления и обновления и продолжать посещения в рамках мониторинга социальной деятельности Компании.

Предполагаемые воздействия на дачный кооператив

Местная НПО и члены дачного поселка продолжают выражать озабоченность близостью ПК к их дачным участкам и воздействием, которое, как они утверждают, оказывает данный объект в том, что касается шумового воздействия, ухудшения качества воздуха, визуальных эффектов от сжигания газа на факеле, загрязнения почвы и сельскохозяйственных продуктов, выращиваемых на дачных участках, снижения урожайности, вредного воздействия на здоровье и потенциального риска из-за возникновения нештатных/чрезвычайных ситуаций. «ЭНВАЙРОН» изложила эти обеспокоенности в своем предыдущем отчете о результатах мониторинга в 2011 г., и эти же самые вопросы были подняты представителями дачного кооператива во время встречи с «ЭНВАЙРОН» и Кредиторами в 2012 г. Кроме того, в 2011 г. жители дачного кооператива заказали проведение независимого исследования научно-исследовательскому институту сельского хозяйства (Отчет Сахалинского НИИСХ о химическом анализе) на предмет наличия загрязняющих веществ в почве и сельскохозяйственной продукции на дачных участках. «ЭНВАЙРОН» получила результаты этого исследования незадолго до посещения в сентябре 2012 г.; в отчете сообщается о повышенной концентрации азотных соединений (нитратов и нитритов), сернистых соединений и бенз(а)пирена в образцах почвы, а также о несколько повышенной концентрации нитратов в некоторых растениях (свекла) и в листьях яблонь.

После проведения анализа отчета Сахалинского НИИСХ, данных экологического мониторинга, предоставленных «Сахалин Энерджи», и других соответствующих материалов «ЭНВАЙРОН» пришла к следующим выводам.

- Азотные соединения. Мы обнаружили, что:
 - предоставленные данные мониторинга качества воздуха не выявили какого-либо превышения соответствующих ПДК;
 - уровень нитратов в почве, указанный в Отчете Сахалинского НИИСХ о химическом анализе, находится в пределах ПДК;
 - единственное превышение ПДК азотных соединений, указанное в Отчете Сахалинского НИИСХ о химическом анализе, касается уровня нитратов в свекле, однако мы считаем, что в Отчете не приведены достаточные основания взаимосвязи между выбросами NOx в атмосферу на ПК «Пригородное» и уровнем нитратов в отдельных овощах на дачных участках, и что в ответе «Сахалин Энерджи» от 07/08/2012 Председателю дачного кооператива указаны иные вероятные или возможные причины повышенного уровня нитратов.
- Сернистые соединения. Мы обращаем внимание на то, что:
 - предоставленные «Сахалин Энерджи» данные мониторинга качества воздуха не выявили какого-либо превышения соответствующих ПДК;
 - уровень сернистых соединений в почве, указанный в Отчете Сахалинского НИИСХ о химическом анализе, находится в пределах ПДК;
 - ПДК для сернистых соединений в овощах не установлены.
- Бенз(а)пирен. Отчет Сахалинского НИИСХ о химическом анализе выявил превышение ПДК в образцах почвы, взятой на дачных участках (хотя уровень концентрации в овощах оказался ниже предела обнаружения). Однако мы считаем, что в Отчете об анализе не приведены достаточные обоснования взаимосвязи между выбросами на ПК «Пригородное» и этого превышения. В частности, мы отмечаем, что:

- данные мониторинга качества воздуха не выявили какого-либо превышения ПДК бенз(а)пирена;
 - результаты мониторинга уровня бенз(а)пирена в образцах почвы, проведенного «Сахалин Энерджи» на ряде участков вокруг ПК «Пригородное», представленные в отчете о мониторинге почвы за 2009-2011 г., не выявили какого-либо превышения ПДК;
 - имеется ряд других вероятных источников бенз(а)пирена, как, например, источники, указанные в ответе «Сахалин Энерджи» от 07/08/2012, которые не могут быть исключены.
- Прочие результаты мониторинга почвы. Уровень углеводородов и тяжелых металлов в образцах почвы, указанный в отчете о мониторинге почвы за 2009-2011 г., не говорит о том, что выбросы на ПК «Пригородное» привели к повышению уровня концентрации. Однако мы отмечаем некоторые очевидные различия между данными отчета о мониторинге почвы за 2009-2010 г. и отчета за 2009-2011 г., предоставленных «Сахалин Энерджи», которые требуют дополнительных разъяснений со стороны Компании.
 - Дефекты на листьях растений. Во время посещения в сентябре 2012 г. «ЭНВАЙРОН» посетила некоторые дачные участки для того, чтобы сделать фотографии нынешнего состояния растений и листьев. Некоторые из растений, в частности, фруктовые деревья, кустарник, ягоды и картофель имели следы дефектов на листьях. Однако для того, чтобы определить причины появления таких симптомов, потребовалось бы проведение специальной диагностики квалифицированным специалистом по сельскому хозяйству. Во время посещения подобные симптомы не были очевидно заметны на дикой растительности, произрастающей вокруг дачных участков.
 - Мониторинг шума. Мониторинг уровня шума проводится «Сахалин Энерджи» в рамках производственного экологического контроля и мониторинга качества жизни. Был проведен анализ доступных данных мониторинга шума, и не было выявлено каких-либо превышений, связанных с источниками шума на объектах компании. Однако мы отмечаем, что требуется улучшение программы мониторинга, чтобы обеспечить проведение замеров уровня шума как днем, так и ночью через надлежащие промежутки времени. Мы понимаем, что правила проведения мониторинга шума были изменены, чтобы обеспечить более детальное исследование источников любого шума (включая определение локализованного природного шумового фона) с помощью записей шумовой обстановки в течение периодов мониторинга. «ЭНВАЙРОН» более подробно проанализирует эти правила во время следующего посещения.
 - Мониторинг во время сжигания газа на ПК «Пригородное». «Сахалин Энерджи» предоставила данные мониторинга качества воздуха в различных местах вокруг СЗЗ с 2009 г., которые по имеющимся сведениям совпадают с началом сжигания газа на ПК «Пригородное». Никакого превышения ПДК не выявлено. Тем не менее, мы рекомендуем проведение мониторинга шума (как по периметру СЗЗ, так и на дачных участках) по возможности во время сжигания газа, чтобы полностью подтвердить воздействие сжигания на качество воздуха и уровень шума на территории дачного кооператива.

Краткий обзор

В целом был предложен ряд незначительных рекомендаций, касающихся социальных аспектов, но новых фактов несоблюдения требований выявлено не было.

Полоса землеотвода

Был проведен осмотр ряда мест на полосе землеотвода (ПЗ) на всех участках наземного трубопровода. Во время осмотров основное внимание уделялось дренажу, мерам по борьбе с эрозией, биологическому восстановлению, переходам через реки и геотехническим работам.

В целом контрольное посещение выявило значительное улучшение восстановления ПЗ. Особое улучшение растительного покрова было отмечено на песчаных участках и большинстве крутых склонов (за некоторым исключением). Кроме того, успешно осуществляется постоянное техобслуживание ПЗ. Несмотря на общее благоприятное впечатление, полученное от посещения, были обнаружены участки, требующие улучшения, а обзор наиболее важных из них представлен ниже:

- Хотя растительный покров на песчаных и крутых склонах значительно улучшился, имеется несколько особо проблематичных склонов, которые из-за своей крутизны и состава породы требуют постоянного внимания, а в некоторых случаях, возможно, пересмотра способов восстановления растительного покрова.
- Вдоль ПЗ значительно увеличилась древесная поросль. С целью выполнения требований законодательства Российской Федерации (РФ) необходимо принятие срочных мер для решения этого вопроса.
- Вдоль трубопровода был вырыт ряд «ям» для проверки участков газо- и нефтепровода. На настоящий момент отсутствует письменная процедура восстановления мест раскопов. Мы рекомендуем Компании разработать такую процедуру, в которой были бы указаны способы минимизации разрушений, сохранения растительного слоя и технологии восстановления нарушенных участков.
- Многие участки ПЗ становятся все более труднодоступными для визуального осмотра. Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» шире использовать аэрофотосъемку восстановления растительного покрова на наиболее труднодоступных участках.
- Результаты визуального осмотра заболоченных участков во время посещения соответствовали данным, указанным в отчете «Сахалин Энерджи» о мониторинге заболоченных участков. В частности, в том, что касается посещенных заболоченных участков, наши визуальные наблюдения подтверждают решения «Сахалин Энерджи» о том, нуждаются ли они в будущем в проводимом специалистами мониторинге восстановления растительного покрова. Мы признаем, что мероприятия по удалению оставшихся завезенных материалов (например, грунта и камня, завезенных во время строительства) и засыпке углублений потребуют использования тяжелого оборудования, что, в свою очередь, может привести к повреждению восстанавливаемых заболоченных участков. Тем не менее, если по результатам будущего мониторинга восстановление растительного покрова останется таким же неудовлетворительным, возможно, потребуются проведение таких мероприятий.

Аварийно-восстановительные пункты (АВП)

Основной целью мониторинга АВП была оценка состояния вторичных средств локализации разливов нефтепродуктов емкостей с маслом и смазочными материалами на участках хранения. Ранее это была область, в которой присутствовали недостатки и не соблюдались требования ПД в сфере ОТЗОС и СЗ, и Компания проводила работу по их устранению.

Меры по обеспечению надежности вторичных средств локализации разливов, предпринятые Компанией, значительно улучшили положение дел со времени предыдущего посещения, но результаты варьируются на разных АВП. Было решено, что различные сочетания пластиковых сетчатых маслосборников и больших металлических лотков обеспечивают надлежащую вторичную защиту резервуаров и емкостей в Ногликах, Ясном и Гастелло (за исключением двух отдельных недостатков). Однако на АВП ОБТК имелся доступ только к мелким пластиковым поддонам для бочек, которые были непригодны для этой цели. «Сахалин Энерджи» должна обеспечить достаточную вместимость вторичных оболочек с учетом максимального объема масла в резервуарах над ними на всех АВП, в соответствии с требованиями спецификации «*Производственный контроль состояния почвы и подземных вод*».

Отдельные примеры отсутствия информационных листов по безопасности материалов или ненадлежащей маркировки бочек были отмечены на некоторых АВП, а мероприятия по проведению проверки этих вопросов на всех объектах включены в Журнал результатов проверки для обеспечения соблюдения требований ПД в сфере ОТЗОС и СЗ.

Прочие аспекты ведения хозяйства находятся в хорошем состоянии; отходы хранятся в контейнерах, закрытых и промаркированных надлежащим образом.

Насосно-компрессорная станция 2 (НКС-2)

Хранение смазочных материалов и химикатов на НКС-2 осуществляется надлежащим образом. Имеется специальное оборудование для хранения, которое обеспечивает необходимую вторичную защиту от разливов нефтепродуктов благодаря герметичному настилу, скошенному в сторону от дверного проема, и системе внутреннего дренажа, имеющей сток систему очистки и сбора нефтепродуктов.

Объединенный береговой технологический комплекс (ОБТК);

Во время контрольного посещения «ЭНВАЙРОН» вместе с группой Кредиторов нанесла краткий визит на ОБТК. Ниже представлен обзор основных результатов проверки:

- Улучшение процедур эксплуатации и конструкция компрессора сверху колонны значительно снизили объем сжигания газа на ОБТК. Эти улучшения обеспечили два года безаварийной эксплуатации, что нашло свое отражение в снижении статистических показателей по сжиганию газа за 2011 и 2012 г.

- На ОБТК все еще отсутствует эффективная постоянная система очистки технологической воды от углеводородов и взвешенных частиц. В имеющейся системе для удаления взвешенных частиц используются простые фильтры, а для предотвращения превышения концентрации углеводородов в сбросах требуется предварительное добавление пресной воды. Замена фильтров требует больших эксплуатационных затрат, использованные фильтры не могут быть направлены в повторную переработку, а их утилизация стоит дорого. Система не идеальна, но позволяет Компании соблюдать требования лицензий в среднесрочной перспективе.

Была предоставлена информация о том, что на платформе ЛУН-А сданы в эксплуатацию две линии оборудования для обратной закачки промышленной воды, что позволяет снизить объем воды, поступающей на ОБТК. Одновременно Компания пытается уточнить производительность скважины, чтобы определить, остаются ли в силе лицензии по сбросам.

- Поселок Проекта ОБТК, ранее использовавшийся компанией БЭТС, подрядчиком на строительство ОБТК, является единственным поселком «Сахалин Энерджи», который еще не продан, не демонтирован и не передан государству. Жилые помещения теперь будут вновь использоваться персоналом Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК, и в силу этого передача поселка приостановлена до окончания строительных работ (приблизительно 2017 г.).

В 2011-2012 г. была проведена большая работа по очистке жилых помещений и сортировке различных видов отходов. По имеющимся сведениям, в настоящее время заключен контракт на вывоз этих отходов с площадки ОБТК. Окончательное захоронение будет осуществляться на полигоне для захоронения отходов в Ногликах или Корсакове с учетом целого ряда таких факторов, как расстояние, вместимость, наличие измельчителей бетонных изделий и др. Планируется закончить ремонт зданий поселка в 2013 г. для дальнейшей подготовки площадки и проведения предварительных строительных работ в этом году.

- Был отмечен ряд дополнительных инициатив по улучшению экологической обстановки, в том числе:
 - Удаление парафина из трубопровода с использованием химического ингибитора, первоначально предназначенного для снижения гидравлических потерь, привело к значительному сокращению парафинистых отходов, которые требуют особой утилизации.
 - Смазочное масло с ОБТК теперь может закачиваться в экспортный нефтепровод вместо захоронения, что соответствует спецификации ПД в сфере ОТЗОС и СЗ «Сравнение стандартов управления отходами».
 - Пластиковые бутылки теперь прессуются в тюки на площадке перед отправкой в Южно-Сахалинск на повторную переработку. Было инициировано изучение возможностей создания системы доочистки питьевой воды на объекте для его обеспечения питьевой водой, в результате чего снизится количество использованных пластиковых бутылок.

Обновление данных по проекту

Обращение с отходами

Перед посещением «Сахалин Энерджи» уведомила Кредиторов, что ей известно о возможных проблемах, связанных с управлением неопасными отходами.

- Приемлемость управления третьей стороной некоторых полигонов ТБО, которыми

пользуется компания «Сахалин Энерджи».

В настоящее время в Сахалинской области вводятся изменения, касающиеся передачи прав собственности и эксплуатации островных полигонов ТБО от муниципального уровня к региональному. В рамках данного процесса Министерство охраны окружающей среды и природных ресурсов (МПР) определило, что начиная с 2011 года эксплуатацией полигонов для захоронения отходов в Смирных и Ногликах будет заниматься одна компания - ГУП «Отходы». С того времени «Сахалин Энерджи» выражает озабоченность как стандартами эксплуатации полигонов, так и отсутствием предусмотренной правоустанавливающей документации на полигоны, необходимой для их эксплуатации. Во время посещения не было выявлено каких-либо значительных проблем, связанных с эксплуатацией полигонов для захоронения отходов, но были отмечены аспекты, требующие улучшения, например, применение промежуточной грунтовой засыпки.

Полигон для захоронения отходов в Корсакове в настоящее время остается в собственности первоначального оператора, ООО «Новый город». По результатам наблюдений во время посещения, эксплуатация полигона для захоронения отходов осуществляется на высоком уровне — очевидны инновационные подходы в управлении отходами.

Тем не менее, Корсаковский полигон почти исчерпал свои возможности (см. ниже), и, как только полигон закроется, любой новый полигон на юге острова будет передан в собственность и эксплуатацию компании ГУП «Отходы».

- Будущие объемы существующих полигонов для захоронения отходов, доступные для «Сахалин Энерджи».

«Сахалин Энерджи» была уведомлена о следующих значительных ограничениях на полигонах для захоронения отходов в Ногликах и Корсакове — оба из которых были модернизированы при финансировании со стороны «Сахалин Энерджи»:

- Значительное использование полигона для захоронения отходов в Ногликах проектом «Сахалин-3» в последнее время вызвало озабоченность тем, что его мощности используются в гораздо большем объеме, чем это было первоначально предусмотрено. В настоящее время «Сахалин Энерджи» пытается установить оставшееся вероятное время эксплуатации полигона. Эта неопределенность создает большой риск для планов «Сахалин Энерджи», касающихся управления отходами своих северных объектов.
- Полигон для захоронения отходов в Корсакове используется как для муниципальных отходов, так и для отходов «Сахалин Энерджи». Однако объем муниципальных отходов, утилизируемых на полигоне, оказался больше, чем было предусмотрено ранее. Ожидается, что полигон исчерпает свои возможности к середине 2013 г. Это большая проблема для среднесрочных планов «Сахалин Энерджи» по управлению отходами своих южных объектов, включая комплекс СПГ/ТОН и морские объекты.

Кроме того, имели место задержки в повторном утверждении местными органами власти лимитов размещения отходов с СПГ, которые возникли, вероятно, вследствие озабоченности нехваткой свободных объемов на полигоне для захоронения отходов в Корсакове.

- Стратегия по обращению с отходами

С учетом указанных выше проблем, связанных с возможностями полигонов и управлением, «Сахалин Энерджи» в настоящее время разрабатывает кратко- и долгосрочную стратегию по обращению с отходами. Краткосрочная стратегия, в рамках которой основное внимание уделяется потокам отходов, утилизируемым в настоящее время на полигоне в Корсакове, включает:

- проведение тендера на услуги по сбору отходов;
- сортировку и сжигание отходов;
- временное хранение отходов (до 6 месяцев).

Хотя в целом мы поддерживаем эти возможные краткосрочные решения, мы считаем, что эта стратегия должна быть подтверждена и реализована в срочном порядке задолго до того, как будет закрываться полигон в Корсакове. Мы также считаем, что любое использование инсинераторов

для сжигания отходов должно будет соответствовать требованиям международных стандартов по выбросам.

В разработке также находится ряд долгосрочных вариантов. Похоже, что реализация этих стратегий займет длительный срок. Поэтому важно, чтобы в срочном порядке были установлены сроки принятия инвестиционных решений по предпочтительным вариантам.

Принятие стандартов деятельности 2012 г.

«Сахалин Энерджи» утвердила принятие обновленных стандартов деятельности МФК по устойчивому экологическому и социальному развитию, которые вступили в силу в 2012 году (СД МФК 2012 г.). В сотрудничестве с «ЭНВАЙРОН» и Кредиторами был осуществлен соответствующий пересмотр ряда документов ПД в сфере ОТЗОС и СЗ. В настоящее время «Сахалин Энерджи» закончила пересмотр всех документов и опубликовала их на своем внешнем веб-сайте.

Ликвидация аварийных разливов нефти

«ЭНВАЙРОН» получила обновления, касающиеся статуса документов Плана ликвидации аварийных разливов нефти (ПЛАРН), возможностей по ликвидации разливов нефти и объектов для хранения нефтесодержащих отходов.

- Планы ЛАРН «Сахалин Энерджи» был рассмотрены/согласованы с «ЭНВАЙРОН» и ее специалистом по разливам нефти, компанией «Пи-Си-Си-Ай». Эти планы включают всеобъемлющий корпоративный план (К-ПЛАРН) и шесть планов, разработанных для конкретных объектов. Согласно условиям СОУ, обзоры основных планов ЛАРН должны быть общедоступны. Сводные планы были согласованы с «ЭНВАЙРОН» и «Пи-Си-Си-Ай» для К-ПЛАРН и четырех планов для конкретных объектов. Рассмотрение и завершение двух оставшихся сводных планов должны быть предприняты в срочном порядке для обеспечения того, чтобы Компания вернулась к соблюдению своих обязательств по СОУ.

Руководство по ликвидации аварийных разливов нефти во льдах все еще не готово, но предполагается, что оно будет представлено на рассмотрение «ЭНВАЙРОН» и «Пи-Си-Си-Ай» к концу 2012 г. Согласование данного руководства имеет большое значение для обеспечения выполнения обязательств «Сахалин Энерджи» по СОУ/ПД в сфере ОТЗОС и СЗ и надлежащего реагирования на разливы нефти, которые могут иметь место в ледовых условиях (которые присутствуют значительную часть года).

- «Сахалин Энерджи» предполагает провести аудит своих возможностей и объектов по ликвидации последствий разливов нефти и крупные учения по ликвидации последствий разливов нефти на морских объектах (Уровень 3) в 2013 г. Во время посещения была достигнута договоренность о том, что «ЭНВАЙРОН» и «Пи-Си-Си-Ай» будут приглашены к участию в аудите и учениях.
- При финансировании «Сахалин Энерджи» были разработаны временное хранилище и сооружение для био-обработки нефтесодержащих отходов на полигоне для захоронения отходов в Смирных. Во время посещения нам сообщили, что земля под данный объект еще не выделена. «ЭНВАЙРОН» ранее уже выражала озабоченность тем, имеются ли на этом объекте условия для био-восстановления загрязненной почвы. В настоящее время Компания изучает альтернативные методы обработки и виды оборудования для загрязненных нефтью почв.

Другое

Во время посещения обсуждался ряд других аспектов Проекта, которые будут контролироваться компанией «ЭНВАЙРОН». Наиболее важными из них являются следующие вопросы:

- Сбросы очищенной воды на рельеф (береговые объекты). Полномочия по предоставлению разрешений на сброс воды на рельеф местности в настоящее время переданы от Ростехнадзора (РТН) Росприроднадзору (РПН). Однако у РПН пока отсутствует нормативная процедура выдачи разрешений на такие сбросы. Срок действия первоначального разрешения РТН на сброс воды на рельеф местности, выданного «Сахалин Энерджи», уже истек, а заявление на получение разрешения РПН не может быть юридически согласовано из-за отсутствия в настоящее время соответствующей нормативной процедуры. Тем временем «Сахалин Энерджи» продолжает свою деятельность в соответствии с предыдущими разрешениями с истекшим сроком действия, включая предоставление отчетности по результатам мониторинга в сравнении с

установленными лимитами и выплату обычных сборов. РПН проинформирован о том, что «Сахалин Энерджи» продолжает свою деятельность таким образом, но считает, что Компания должна выплачивать пятикратный размер сборов, так как у нее отсутствует разрешение. «Сахалин Энерджи» считает, что данная ситуация возникла не по вине компании, и оспаривает размер предъявляемой суммы. Диалог с РПН по разрешению данной проблемы продолжается. Размер сбросов в настоящее время не изменился по отношению к ранее разрешенному, и проблема имеет технический нормативный характер. Тем не менее, необходимо решение этой проблемы.

Кроме того, в сбросах из очистных сооружений хозяйственно-бытовой канализации на НКС-2 в течение первых двух кварталов 2012 г. выявлено превышение предельно допустимых концентраций (ПДК) фосфатов и нитритов. «Сахалин Энерджи» признает наличие этих проблем и в настоящее время работает над повышением показателей очистных сооружений.

- Сбросы очистных сооружений морских объектов. Очистные сооружения, установленные на платформах ПА-Б и ЛУН-А, разработаны таким образом, чтобы их эксплуатационные показатели отвечали требованиям МАРПОЛ 73/78. Однако ограничения РФ являются более строгими, чем стандарты МАРПОЛ, и в результате «Сахалин Энерджи» обязана осуществлять выплаты за превышение российских норм в точке сброса. Следует отметить, тем не менее, что фоновый уровень в принимающей морской воде соответствует требованиям РФ на границе зоны смешивания. В настоящее время «Сахалин Энерджи» рассматривает решения по повышению качества сбросов с целью приведения его в соответствие с российскими нормами в точке сброса. Рассматриваются варианты как модернизации, так и замены очистных сооружений. Принимая во внимание высокую стоимость замены (15 миллионов долларов на одну платформу) и тот факт, что фоновая концентрация в морской воде соответствует законодательным нормам, «Сахалин Энерджи» в настоящее время проводит оценку других вариантов, включая переговоры с органами власти о переоценке предельно допустимых сбросов.
- Сжигание газа на факеле – Согласно Указу Правительства Российской Федерации №7, установлен верхний предел в размере 5% от объема попутного газа, который может сжигаться на нефтегазовых объектах, который вступил в силу с 1 января 2012 г. Соблюдение этого предела является проблематичным, в частности, в том, что касается морских нефтяных платформ (ПА-А и ПА-Б). К июлю 2012 г. процент сожженного попутного газа на ПА-А и ПА-Б составил 11% и 8% соответственно.
- Укомплектованность штата - «Сахалин Энерджи» подняла вопрос о возросших трудностях в сохранении и наборе персонала, обладающего надлежащей квалификацией. Общая нехватка квалифицированных рабочих на Сахалине объясняется растущим спросом на такие кадры на острове, так как нефтегазовая отрасль на Сахалине продолжает развиваться. В результате в настоящее время показатели в Картах ОТОСБ «Сахалин Энерджи» по «Ликвидации пробелов в компетентности» значительно ниже запланированных. На текущий момент «ЭНВАЙРОН» не выявила какого-либо снижения показателей экологической и социальной деятельности, но для поддержания надлежащего уровня укомплектования кадров может потребоваться расширенное привлечение иностранного персонала.

Потенциальные разработки

Проект строительства ДНКС на ОБТК

Проект дожимной компрессорной станции ОБТК предусматривает создание дополнительных объектов компримирования с целью поддержания давления газа на вводе в ОБТК, в то время как давление на Лунском месторождении естественным образом падает. В настоящее время разрабатывается Оценка воздействия на окружающую среду и социальную сферу (ОВОС и СС) Проекта ДНКС на ОБТК, которая будет представлена на рассмотрение «ЭНВАЙРОН» и Кредиторов. Компании «ЭНВАЙРОН» предоставлена возможность представить свои комментарии как по разработке технического задания, так и по предполагаемому содержанию ОВОС и СС.

Ранее мы отмечали, что при выборе основного компрессорного оборудования и особенно размеров компрессоров следует в полной мере учитывать экологические аспекты. На настоящий момент «Сахалин Энерджи» подтвердила, что будут использоваться шесть 32-мегаваттных компрессоров, а не двенадцать 16-мегаваттных компрессоров. Благодаря использованию

меньшего количества более крупных установок будут получены значительные экологические преимущества, включая меньшую занимаемую площадь, относительно более низкие газовые выбросы и более высокую надежность.

Единственным экологическим ограничением является присутствие занесенных в Красную книгу лишайников на небольшом участке выбранной площадки. Компания указала, что данный участок не будет затронут и защищен от строительных работ. Однако мы отмечаем, что лишайник также чувствителен к воздействию ухудшенного качества воздуха и поэтому рекомендуем, чтобы ОВОС и СС включала оценку и меры смягчения воздействия плохого качества воздуха на лишайник.

Двухмерная сейсморазведка

В рамках предварительного исследования для потенциального освоения южно-пильтунского участка на Пильтунском участке месторождения П-А (см. ниже) были проведены двухмерная сейсморазведка и инженерно-геологические изыскания. Основная мера по смягчению, указанная в ОВОС и СС по двухмерной сейсморазведке в рамках защиты серых китов охотско-корейской (западной) популяции (СКОКП), заключается в требовании завершения сейсморазведки как можно раньше в начале года (до появления на участке наибольшего количества СКОКП) с предельной датой завершения — 15 июля 2012 г.

Во время посещения было подтверждено, что двухмерная сейсморазведка была завершена 9 июля 2012 г., что соответствует основному требованию по смягчению. «Сахалин Энерджи» заявила, что во время сейсморазведки не было зарегистрировано никаких экологических происшествий.

Освоение южно-пильтунского участка (ОЮПУ)

В настоящее время Компания рассматривает четыре возможных графика ОЮПУ с принятием решений о финансовых инвестициях в период между 2015 и 2018 г. и началом промышленной добычи нефти между 2020 и 2023 г.

Кредиторы и «Сахалин Энерджи» пришли к соглашению о том, что ОЮПУ следует классифицировать как Расширение Проекта в рамках СОУ/ПД в сфере ОТЗОО и СЗ. Согласно требованиям Расширения Проекта, ОВОС и СС должна быть разработана и представлена на рассмотрение Кредиторов. В этом отношении следует отметить, что Компания:

- обратилась к консультативной поддержке экспертов для оказания помощи в разработке ОВОС и СС с первоначального этапа;
- подтвердила, что она привлечет независимого технического консультанта (НТК) «ЭНВАЙРОН» и Кредиторов к работе на первоначальных этапах разработки ОВОС и СС, включая выбор вариантов.

Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» рассмотреть ряд следующих вопросов на первоначальных этапах разработки ОВОС и СС:

- потенциальные последствия принятия стандартов показателей деятельности МФК 2012 г. В частности, СД6 устанавливает требования к определению «абсолютного прироста» в местах обитания, а также требования, касающиеся поддержания экосистемных услуг;
- оценка суммарного воздействия на серых китов в том, что касается воздействий потенциальной одновременной промышленной деятельности других операторов в регионе и суммарных воздействий всей промышленной деятельности в регионе от года к году;
- рассмотрение того, каким образом будет осуществляться управление первоначальными работами (например, разведочное бурение) в рамках общего процесса разработки ОВОС и СС для проекта освоения южно-пильтунского участка.

Стыковка конденсатных трубопроводов проекта «Сахалин-3»

Во время посещения нам была предоставлена информация о состоянии Проекта стыковки конденсатных трубопроводов «Сахалин-3», в рамках которого конденсатопровод «Сахалин-3» будет подключен к нефтепроводу «Сахалин Энерджи» с целью экспорта через терминал отгрузки нефти. Хотя мы пока не поднимаем каких-либо конкретных экологических или социальных вопросов в связи с проектом стыковки как таковой, мы отмечаем, что могут появиться риски для репутации Компании и Кредиторов в случае возникновения негативных экологических воздействий во время строительства и эксплуатации соединительного трубопровода. В этой связи мы предлагаем следующие рекомендации:

- юрисконсульту Кредиторов предлагается представить свое заключение о том, учтены в Проекте состыковки конденсатных трубопроводов «Сахалин-3» требования СОУ, и если да, то каким образом;
- «Сахалин Энерджи» предоставляет имеющуюся по проекту состыковки документацию, включая отчет НТК Кредиторов и ОВОС соединительного трубопровода проекта «Сахалин-3» (если таковые имеются), компании «ЭНВАЙРОН» на рассмотрение;
- хотя «Сахалин Энерджи» имеет ограниченный контроль и влияние на проект «Сахалин-3», мы тем не менее рекомендуем, чтобы «Сахалин Энерджи» учла методы распространения передового экологического опыта при передаче своего собственного опыта строительства и эксплуатации на острове проекту «Сахалин-3», например, путем проведения совместных семинаров.

1 Введение

Компания «ЭНВАЙРОН ЮКей Лтд.» является независимым консультантом по охране окружающей среды (НКОС), действующим по поручению Основных кредиторов Второго этапа проекта «Сахалин-2» (Проект). В рамках полномочий нашей договоренности компания «ЭНВАЙРОН» провела ежегодное посещение с целью мониторинга Проекта, которое охватывало ряд мероприятий, объектов, программ и планов Проекта.

В данном отчете представлены результаты мониторинга, проведенного в период между 29 августа и 6 сентября 2012 г., основное внимание в котором уделялось следующим аспектам:

- Мониторинг социальной сферы (см. Раздел 2):
 - организация специалистов по связям с населением и информационные центры Компании;
 - соблюдение требований подрядчиками (Насосно-компрессорная станция № 2);
 - жилые помещения комплекса «Пригородное»;
 - встреча с дачным кооперативом, расположенного вблизи ПК «Пригородное»;
 - обновления по реализации социальных планов/инициатив, включая План содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалина (ПСРКМНССО 2) и программу социальных инвестиций и охраны ресурсов культурного наследия;
 - процедура рассмотрения жалоб и соответствующие записи.
- Мониторинг окружающей среды:
 - полоса земледелия для трубопровода (ПЗ) (см. Раздел 3)
 - аварийно-восстановительные пункты (см. Раздел 4)
 - насосно-компрессорная станция №2 (см. Раздел 4);
 - объекты управления отходами (см. Раздел 4)
 - объединенный береговой технологический комплекс (ОБТК) (см. Раздел 4).
- Темы обсуждений по обновлениям Проекта (см. Раздел 5):
 - экологические и социальные вопросы:
 - обращение с отходами;
 - адаптация стандартов показателей деятельности МФК 2012 г.;
 - Ликвидация аварийных разливов нефти
 - прочее (сжигание газа, сточные воды, очистные сооружения, обратная закачка воды, укомплектованность штата).
- Потенциальные разработки:
 - Проект строительства ДНКС на ОБТК
 - освоение южно-пильтунского участка:
 - Строительство третьей технологической линии на заводе СПГ
 - Стыковка конденсатных трубопроводов проекта «Сахалин-3»

В данном отчете представлены результаты посещения, которые изложены в указанных выше разделах. Кроме того, отчет также содержит:

- рекомендации (Раздел 6). После посещения был сделан ряд рекомендаций, которые не касаются конкретных областей несоблюдения требований (и по этой причине не включены в Журнал результатов проверки — см. ниже), но предложены «Сахалин Энерджи» и (или) Кредиторам для улучшения показателей деятельности или, в некоторых случаях, для того, чтобы предотвратить возможное несоблюдение требований в будущем;

- обзор вопросов (Раздел 7), информации по которым не было в наличии во время посещения;
- обновленный Журнал результатов проверки (Раздел 8). Журнал результатов является актуальным журналом, содержащим все результаты посещений консультантов и проверок документации по Проекту. Во время посещения была проведена проверка по открытым мероприятиям и обновленный статус таких мероприятий был указан в обновленном Журнале результатов. Журнал результатов проверки также был обновлен с целью включения новых вопросов, выявленных в результате недавнего контрольного посещения и аудиторской проверки.

2 Контроль по вопросам социальной ответственности

2.1 Цели ежегодного мониторинга социальной деятельности, проводимого независимыми консультантами

Мониторинг социальной деятельности «Сахалин Энерджи» ежегодно проводится «ЭНВАЙРОН» в качестве независимых консультантов, с целью проверки выполнения обязательств Компании по ПД в сфере ОТЗОС и СЗ.

Во время контрольного посещения НКОС в сентябре 2012 г. была проведена проверка следующих пунктов:

- постоянное взаимодействие с заинтересованными сторонами и связи с населением;
- механизм рассмотрения жалоб;
- реализация Плана содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области (второй пятилетний план на 2011-2015 г.) (ПСРКМНССО 2);
- социальная деятельность подрядчиков;
- охрана ресурсов культурного наследия на эксплуатационном этапе Проекта; и
- программа социальных инвестиций.

Подробные обновления по всем вышеуказанным пунктам представлены в нижеследующих подразделах.

2.2 Общие обновления

2.2.1 Пересмотр международных требований и спецификаций управления

Требования ПД в сфере ОТЗОС и СЗ обязывают Проект соблюдать политики и руководства Всемирного банка/МФК по ОТЗОСБ и социальным вопросам. Пересмотр применимых международных требований, относящихся к социальной деятельности, был запланирован на период в 12 месяцев до финансового закрытия Проекта для того, чтобы учесть разработку и введение новых требований и, в частности, обновленных стандартов деятельности МФК по социальной и экологической устойчивости, которые вступили в силу в 2012 году (СД МФК 2012 г.).

В итоге в течение 2012 г. были пересмотрены следующие обязательства по применению международных требований в рамках ПД в сфере ОТЗОС и СЗ, касающиеся социальных вопросов:

- требования, касающиеся переселения, — в соответствии с СД 5 МФК «Приобретение земельных участков и вынужденное переселение»;
- требования, касающиеся коренных народов, — в соответствии с СД 7 МФК «Коренные народы»;
- требования, касающиеся культурного наследия, — в соответствии с СД 8 МФК «Культурное наследие».

Данное обновление подтверждает обязательство Проекта осуществлять свою деятельность в соответствии с добросовестной международной практикой.

Особо следует отметить обязательство Компании следовать принципу свободного, предварительного и осознанного согласия, который утвержден в СД 7 МФК, в том, что касается взаимодействия Проекта с коренными малочисленными народами в рамках ПСРКМНССО, и с учетом земельных претензий, основанных на традиционном праве собственности/традиционном использовании земель коренными народами.

Ожидается публикация пересмотренной версии применения международных требований в социальной деятельности на внешнем веб-сайте «Сахалин Энерджи».

Пересмотр применяемых международных требований привел к обновлению следующих спецификаций управления ПД в сфере ОТЗОС и СЗ:

- переселение;
- проблемы, связанные с коренными народами;
- ресурсы культурного наследия;
- проведение информационных кампаний и консультаций;
- рассмотрение жалоб.

В этих спецификациях отражены последние направления работы и инициативы Проекта, включая Процедуру рассмотрения жалоб населения, специальную Процедуру рассмотрения жалоб ПСРКМНССО, функционирование информационных центров, введение Политики по правам человека и требование применения СД 5 МФК в случае возникновения необходимости дополнительного приобретения земельных участков для целей Проекта. Пересмотренные спецификации управления также будут представлены в открытом доступе в разделе «Библиотека ПД в сфере ОТЗОС и СЗ» на веб-сайте Компании.

2.2.2 Подход Компании к мониторингу социальной деятельности

Спецификация мониторинга социальной деятельности также была обновлена в 2012 г. с целью отражения особенностей эксплуатационного этапа Проекта. Проведение мониторинга будет продолжаться на основе трех основных элементов, которые были перенесены из этапа строительства:

- поддержание постоянных связей с населением (см. также раздел 2.3 ниже);
- мониторинг соблюдения требований по социальным вопросам — как компанией, так и подрядчиками Проекта, чтобы обеспечить соблюдение социальных обязательств и требований ПД в сфере ОТЗОС и СЗ (см. также раздел 2.6, в котором представлено описание управления показателями деятельности подрядчиков); и
- мониторинг воздействий на социальную сферу — для отслеживания любого потенциального воздействия на населенные пункты в результате постоянной эксплуатационной деятельности в рамках Проекта, а также в случае проведения каких-либо новых строительных работ или расширения Проекта. Этот вид мониторинга предусматривает посещения населенных пунктов на участках Проекта и площадках подрядчиков¹, а также отслеживание деятельности информационных центров Компании и жалоб, подаваемых в отношении Проекта, поддержание связи с муниципальными органами власти и землепользователями, проведение ежегодных опросов общественного мнения² в районах, связанных с Проектом.

Группа по оценке социального воздействия продолжает проводить мониторинг (совместно с другими отделами Компании, такими как группа по работе с проблемными вопросами, группа по работе с коренными народами, департамент ОТОС и группа социальных инвестиций) основных вопросов в рамках их зоны ответственности по следующим основным показателям:

- связи с общественностью и взаимодействие, особенно с коренными малочисленными народами Севера;
- воздействие на население в связи деятельностью в рамках Проекта;
- эффективность процесса рассмотрения жалоб;
- реализация ПСРКМНССО в соответствии с установленными целями и запланированными мероприятиями;
- мониторинг ресурсов культурного наследия, обнаруженных в непосредственной близости к полосе землеотвода (ПЗ) трубопровода и наземным объектам Проекта; и
- проекты и инициативы, поддерживаемые в рамках программы социальных инвестиций/устойчивого развития (Программа СИ/УР).

¹ Подрядчики, эксплуатирующие и обслуживающие АВП, НКС-2, ОБТК и СПГ.

² Результаты ежегодного опроса за 2012 г. еще не были доступны во время посещения НКОС. Результаты опроса общественного мнения за 2011 г. рассматриваются в «Отчете по мониторингу и аудиту независимого консультанта по охране окружающей среды, действующего по поручению Основных кредиторов Второго этапа проекта «Сахалин-2». Октябрь 2011 г.»: http://www.sakhalinenergy.com/en/documents/1_IEC_Site_Visit_Report_Oct_2011.pdf

«ЭНВАЙРОН» считает, что принятый «Сахалин Энерджи» подход к мониторингу социальной деятельности остается адекватным и не требует значительных изменений на текущем этапе Проекта. Рекомендовано, чтобы персонал Группы по социальным вопросам (и в частности Группа по оценке социального воздействия), а также Организация специалистов по связям с населением сохраняли доступ по требованию на объекты Проекта, включая объекты, эксплуатируемые подрядчиками, чтобы эффективно и в полной мере обеспечивать мониторинг соблюдения требований по социальным вопросам. В случае новых долгосрочных строительных работ, в рамках мониторинга социального воздействия основное внимание должно уделяться инструментам отслеживания воздействия на население. Периодичность и объем мониторинга должны соответствовать масштабу потенциального воздействия.

Что касается ежегодных опросов общественного мнения, то «ЭНВАЙРОН» ранее рекомендовала, чтобы после первых трех лет этапа эксплуатации Проекта (т. е., 2011-2013 г.), в течение которых проводились полномасштабные опросы во всех 23 указанных населенных пунктах, географический масштаб опросов был сокращен только до тех населенных пунктов, которые расположены в непосредственной близости к эксплуатируемым объектам Проекта. В число таких объектов входят АВП, насосно-компрессорная станция, УУОГ, ОБТК (включая новый проект строительства ДНКС), а также ПК «Пригородное» (включая завод СПГ и ТОН) в Пригородном. Прочие населенные пункты, которые входили в первоначальный объем мониторинга из-за их близости к местам проведения работ по строительству трубопровода, могут быть со временем исключены из опроса. Однако рекомендуется, чтобы в любых других новых местах, на которые работы по расширению/строительству в рамках Проекта в будущем могут оказать потенциальное воздействие, опросы общественного мнения проводились в установленном порядке.

Мониторинг реализации Плана действий по перемещению был завершен в 2011 г., включая внешний мониторинг и окончательную оценку завершения ПДП, которая была выполнена независимым проверяющим – экспертом по вопросам вынужденного переселения. Отчет независимого мониторинга ПДП по окончательной оценке констатировал, что все обязательства, касающиеся переселения, выплат компенсаций и восстановления источников существования, были выполнены; были созданы необходимые внутренние системы и механизмы, позволяющие Проекту осуществлять мониторинг и решать любые вопросы, которые могут возникнуть на этапе эксплуатации. На основании этого в отчете делается заключение, что внешний мониторинг реализации ПДП более не требуется.

Спецификация управления переселением ПД в сфере ОТЗОС и СЗ по-прежнему будет основным документом, регулирующим подходы Проекта к переселению и решению вопросов, связанных с изменением экономического положения, которые могут возникнуть в результате потенциального приобретения земельных участков (напр., в связи с новыми строительными работами в рамках расширения Проекта и т. п.).

Описание мероприятий внешнего мониторинга, касающегося реализации ПСРКМНССО и программы социальных инвестиций/устойчивого развития, дано ниже в соответствующих разделах (см. разделы 2.5 и 2.8).

2.2.3 Обновление политики и инициативы добросовестной практики

В 2012 году перечень политик «Сахалин Энерджи» пополнился двумя важными дополнениями:

- Политикой по правам человека;
- пересмотренной версией Кодекса деловой этики.

Политика по правам человека

Политика «Сахалин Энерджи» по правам человека является результатом всесторонних внутренних обсуждений и деятельности специальной рабочей группы. Принятием этой Политики Компания еще раз подтвердила свои обязательства по соблюдению требований международных стандартов, касающихся уважения, поддержки и продвижения прав человека во всех видах коммерческой деятельности и во всех подразделениях Проекта.

Согласно Политике «Сахалин Энерджи» подтвердила свою приверженность следующим основным стандартам:

- Законодательство Российской Федерации
- Всеобщая декларация прав человека ООН;

- Основные конвенции МОТ;
- Руководящие принципы ООН в отношении предпринимательской деятельности в аспекте прав человека;
- Глобальный договор ООН;
- ИСО 26000 Руководство по социальной ответственности;
- Добровольные принципы безопасности и прав человека; и
- Международный пакт об экономических, социальных и культурных правах.

Компания намерена применять требования политики по правам человека в следующих принципиальных сферах:

- взаимодействие сотрудников на рабочих местах;
- взаимодействие с населением на участках Проекта и с другими внешними заинтересованными сторонами;
- взаимодействие с деловыми партнерами, включая существующих поставщиков и подрядчиков, а также любых новых подрядчиков и потенциальных деловых партнеров; и
- услуги по обеспечению безопасности, включая сторонних поставщиков таких услуг.

В рамках Политики по правам человека особое внимание уделяется приоритизации вопросов, касающихся уязвимых групп,³ и соблюдению прав коренных народов.

В Политике указано, что подрядчики и субподрядчики, принимающие участие в Проекте «Сахалин-2», должны знать и поддерживать соблюдение принципов данной политики. Компания также намерена сделать соблюдение положений Политики в сфере прав человека контрактным условием для своих подрядчиков.

На практике принципы Политики уже отражены в ряде механизмов и процедур, которые «Сахалин Энерджи» использует в своем текущем управлении социальной деятельностью и материально-техническим обеспечением, в том числе:

- Процедуре рассмотрения жалоб, в частности, Порядок рассмотрения жалоб КД для сотрудников Компании и Процедуру рассмотрения жалоб от населения для рассмотрения жалоб от населения и других внешних заинтересованных сторон (включая персонал подрядчиков);
- Политике по безопасности;
- Процедуре по организации материально-технического снабжения и подрядных работ;
- Процедуре по соблюдению законодательства в области противодействия взяточничеству и коррупции реализация и ежегодный пересмотр ПОКРИ.

Также указывается, что внутреннее обучение и повышение уровня информированности будут ключом к обеспечению соблюдения принципов Политики по правам человека и их отражения в ежедневной деятельности и при выполнении работ по Проекту. В силу этого планируется введение обусловленных Политикой обязательств в сфере прав человека в обязательное обучение сотрудников Компании. Политика также предусматривает специальное обучение персонала службы безопасности в соответствии со стандартами в сфере прав человека, включая собственный персонал Компании, а также персонал подрядчиков и субподрядчиков по обеспечению безопасности.

Политика по правам человека доступна на корпоративном веб-сайте «Сахалин Энерджи».

Кодекс деловой этики

Обязательства Компании в сфере прав человека включены в Кодекс деловой этики, который также был обновлен в 2012 году. Кодекс деловой этики представляет собой заявление об основных принятых «Сахалин Энерджи» ценностях и принципах, действительных в отношении любого лица

³ Определение уязвимых групп, которое прежде было представлено в Порядке рассмотрения жалоб населения, в настоящее время включено в Политику в сфере прав человека (2012 г.).

или организации, выступающего от имени Компании. Это справочник по требованиям и практическое руководство, предназначенное для формирования у персонала Компании и подрядчиков понимания необходимых стандартов этики поведения.

В целом в Кодексе деловой этики изложены основные требования и обязанности по следующим ключевым пунктам:

- защита и уважение прав человека;
- обеспечение равных возможностей при приеме на работу и при принятии связанных с ним решений;
- полная нетерпимость к любым формам преследования, запугивания или враждебного поведения, включая такое поведение, которое является неприемлемым в местном культурном контексте;
- поддержка деятельности Компании в обществе путем проведения полной оценки потенциального воздействия и принятия надлежащих мер по управлению, направленных на минимизацию возможных последствий, а также путем прямого взаимодействия с населением;
- соблюдение требования по запрету рыбалки, собирательства и охоты во время строительства (см. также раздел 3.6 «Социальная деятельность подрядчиков»);
- запрет на нарушение условий и причинения беспокойства домашним и диким животным, в том числе домашним оленям;
- соблюдение установленных правил по управлению отходами, включая твердые отходы, общие отходы и (или) опасные отходы; и
- соблюдение процедур по охране объектов культурного наследия.

В Кодексе деловой этики также придается особое значение обязательству Компании поддерживать высокие показатели в сферах здравоохранения, безопасности, экологической и социальной деятельности.

Мы отмечаем, что успешная практическая реализация Кодекса деловой этики базируется на предоставлении внутреннего обучения сотрудникам Компании и персоналу подрядчиков, и важно, чтобы это обучение не прекращалось. Существующее обязательное обучение в сфере социальной деятельности в соответствии с Руководством по социальной деятельности, которое предоставляется как сотрудникам Компании, так и подрядчикам, должно оставаться основной платформой для реализации Политики по правам человека и Кодекса деловой этики.

В целом выпуск Политики по правам человека и обновление Кодекса деловой этики в соответствии с данной Политикой рассматриваются как значительный шаг в следовании Компанией стандартам добросовестной практики. Тем не менее, мы рекомендуем, чтобы принятая Политика по правам человека и обновленный Кодекс деловой этики были интегрированы в существующую процедуру обучения как сотрудников Компании, так и персонала подрядчиков (см. также Раздел 2.6.).

Корпоративные инициативы по устойчивому развитию: мероприятия по Глобальному договору ООН, ИСО 26000 и Рио+20

«Сахалин Энерджи» продолжает принимать активное участие в инициативах Глобального договора ООН (ГД ООН) и интеграции в своей деятельности десяти основополагающих принципов ГД ООН, касающихся прав человека, трудовых отношений, охраны окружающей среды и противодействия коррупции. Компания также продолжает осуществлять руководство Управляющим комитетом сети ГД ООН в России и остается членом Рабочей группы Глобального договора по правам человека. Сеть ГД ООН России при участии российских компаний, включая «Сахалин Энерджи», опубликовала брошюру по передовым инициативам в этой сфере. Настоящий год также знаменателен тем, что Генеральный секретарь ООН назначил ГИД «Сахалин Энерджи» членом (первым в России/Восточной Европе) Правления Глобального договора. В настоящее время Компания является единственным представителем России в LEAD — платформе ГД ООН, нацеленной на создание новых стандартов для руководства в сфере корпоративной ответственности и устойчивого развития.

Опыт «Сахалин Энерджи» во взаимодействии с заинтересованными сторонами, рассмотрении жалоб и реализации программы повышения уровня информированности в сфере безопасности включен в сборник лучших практик в сфере прав человека - опубликованный международный ежегодник Глобального договора за 2012 год.

Описание деятельности Компании в рамках ГД ООН по вопросам, связанным с коренными народами, представлено далее, в разделе 3.5 «Управление ПСРКМНССО».

В 2011 году «ЭНВАЙРОН» сообщила, что «Сахалин Энерджи» обязалась соблюдать положения Руководства по социальной ответственности ИСО 26000:2010, которые стимулируют социально ответственное поведение во всей организации и процессе ее взаимодействия с заинтересованными сторонами. В этом году Компания предоставила информацию о том, что она завершила процесс самооценки существующих систем и практик (с использованием своей собственной методологии, так как это первый случай такой самооценки в России) с целью определения степени их соответствия положениям ИСО 26000. Компания сообщает, что никаких существенных пробелов не было выявлено, и был разработан ряд внутренних рекомендаций по совершенствованию существующих механизмов в плане их соответствия положениям Руководства ИСО 26000.

В течение периода с ноября 2011 по сентябрь 2012 года «Сахалин Энерджи» реализовывала рекомендации, предложенные в рамках самооценки применения положений ИСО 26000. Результаты этой работы должны быть представлены Комитету исполнительных директоров (КИД) Компании. Так как стандарт ИСО 26000 имеет рекомендательный характер и в настоящее время не сертифицируется, «Сахалин Энерджи» намерена выпустить собственную декларацию по результатам этой работы. Фактический формат такой самодекларации определяется в настоящее время, и ожидается, что он будет иметь форму сообщения, предназначенного для информирования общественности. Руководство ИСО 26000 также было включено в перечень международных стандартов, в настоящее время утверждаемых Компанией в рамках ее Политики по правам человека (описание представлено в разделе 2.2.3 выше).

В июне 2012 года делегация «Сахалин Энерджи» под руководством ГИД приняла участие в «Корпоративном форуме по устойчивому развитию корпоративной устойчивости Рио+20», который проводился в Рио-де-Жанейро (Бразилия). Представители Компании выступили на специальных сессиях на темы «Уважение и поддержка прав человека – основной принцип устойчивости», «Взаимодействие с коренными народами», а также участвовали в заключительном заседании Форума «Договор для Рио» и в заседаниях Правления Глобального договора ООН.

2.3 Взаимодействие с населением и связь с заинтересованными сторонами

«Сахалин Энерджи» продолжает регулярное взаимодействие с заинтересованными сторонами на основе Плана общественных консультаций и раскрытия информации (ПОКРИ), который подлежит ежегодному пересмотру и рассмотрению Кредиторами и независимыми консультантами и распространяется для общего пользования через информационные центры и внешний веб-сайт Компании. В настоящее время взаимодействие осуществляется следующими способами:

- мероприятия Организации специалистов по связям с населением, включая взаимодействие с коренными малочисленными народами Севера через специального сотрудника (СН КН);
- ежегодные встречи с общественностью в населенных пунктах, расположенных рядом с объектами проекта «Сахалин-2».
- 23 информационных центра, созданных Компанией по всему острову Сахалин;
- в рамках подготовки ежегодного отчета «Сахалин Энерджи» по устойчивому развитию (нефинансовый отчет, в котором представлено описание устойчивого развития «Сахалин Энерджи» в соответствии с принципами и показателями Глобальной инициативы по отчетности в области устойчивого развития);
- во время проведения мониторинга воздействия на социальную среду (см. раздел 2.2.2 «Подход Компании к мониторингу социальной деятельности»);
- в рамках реализации постоянного Плана общественных консультаций;
- мероприятия Управления по связям с общественностью по взаимодействию с заинтересованными сторонами в Японии; и

- регулярное обновление информации на корпоративном веб-сайте <http://www.sakhalinenergy.com>.

2.3.1 Организация специалистов по связям с населением (ССН)

Организация специалистов по связям с населением (ССН) остается основой взаимодействия Компании с общественностью. Совместно с Группой по социальным вопросам и другими группами по связям с общественностью ССН осуществляют широкий ряд мероприятий, которые позволяют «Сахалин Энерджи» поддерживать постоянный контакт с населением на участках, затронутых Проектом, и другими заинтересованными сторонами, такими как неправительственные организации и муниципальные учреждения.

Встречи с населением под руководством ССН

Организация ССН продолжает осуществлять регулярные мероприятия по взаимодействию, которые включают ежегодные встречи с населением на участках, затронутых Проектом. В 2012 году такие встречи с населением были проведены в апреле-мае в следующих десяти местах (указано число присутствующих на каждой встрече):

- Ноглики – 7 человек;
- Вал, Ногликский район – 6 человек;
- Тымовское – 13 человек;
- Восход, Тымовский район – 4 человека;
- Смирных – 8 человек;
- Поронайск – 18 человек;
- Макаров – 10 человек;
- Село Троицкое, Анивский район – 5 человек;
- Долинск – 6 человек; и
- Корсаков – 5 человек.

В целом на этих встречах присутствовало 82 участника, тогда как в предыдущем году их было 105. Группа ССН отметила, что наблюдается общая тенденция снижения интереса общественности к Проекту. Скорее всего, это объясняется тем, что в настоящее время не проводится каких-либо строительных работ, связанных с Проектом, а также регулярным предоставлением информации о Проекте и ее обновлений через информационные центры «Сахалин Энерджи». Цель ежегодных встреч с населением — предоставление новейшей информации о Проекте, получение отзывов населения, информирование о существующих механизмах рассмотрения жалоб, программах социальных инвестиций/грантов, а также информирование о безопасном поведении на трассе магистрального нефтегазопровода и правилах охраны инфраструктуры магистральных трубопроводов.

Организация ССН сообщает, что она продолжает использовать разные способы оповещения о публичных встречах с целью заблаговременного информирования заинтересованных сторон о предстоящих мероприятиях. С учетом этого маловероятно, что сокращение числа присутствующих может быть каким-либо образом связано с методами оповещения. Эти методы включают объявления в печатных средствах массовой информации за три недели до даты проведения встречи с населением, распространение плакатов в населенных пунктах, письма, адресованные конкретным лицам, и телефонные звонки в местную администрацию и другим заинтересованным сторонам (например, землепользователям на участках, затронутых Проектом), а также размещение подробной информации о встрече на веб-сайте «Сахалин Энерджи»⁴. В том, что касается последнего, «ЭНВАЙРОН» отмечает, что расписание встреч с населением на веб-сайте⁵ в настоящее время представлено устаревшим графиком мероприятий на 2011 год (на английском языке), в то время как в русскоязычной версии веб-сайта представлен правильный график на 2012 год⁶. На веб-сайте также опубликован общий отчет (в настоящее время представлен отчет за 2011

⁴ Консультационная деятельность в 2012 году : http://www.sakhalinenergy.com/en/documents/Consultations_activities_eng.pdf

⁵ График встреч с населением в 2011 году: http://www.sakhalinenergy.com/en/documents/ENG_PMschedule_2011.doc

⁶ График встреч с населением в 2012 году: http://www.sakhalinenergy.com/ru/documents/PMschedule_for_site.pdf

год) о проведенных ежегодных встречах с населением, с перечнем поднятых вопросов и ответов, данных Компанией.

В целом «ЭНВАЙРОН» считает способы оповещения удовлетворительными и приходит к заключению, что в сочетании с заблаговременным планированием их достаточно для того, чтобы информировать население о публичных встречах, проводимых Компанией.

Важно, чтобы Компания продолжала оптимизировать график проведения встреч, чтобы обеспечить максимальные возможности для присутствия на них местных жителей, т. е. выбирать такие дни и часы, которые бы позволяли принимать в них участие максимальному числу человек.

Информационные центры

СН сохраняют связь с населением посредством регулярных контактов с информационными центрами и местными администрациями, участвуют в рассмотрении и разрешении жалоб от населения (совместно с Группой по социальным вопросам), а при необходимости также посещают населенные пункты, например, в ответ на конкретные запросы либо при рассмотрении жалоб. В связи с завершением активных строительных работ отпадает необходимость содержать отдельные офисы СН, как это практиковалось на этапе строительства, особенно принимая во внимание то, что эти функции в настоящее время в основном выполняют информационные центры Компании.

Контактная информация СН находится на внешнем веб-сайте, а также наглядно представлена в информационных центрах на плакатах, озаглавленных «Как и где вы можете получить информацию о проекте «Сахалин-2»» (см. Фото 1 ниже).

Сеть из 23 информационных центров (Инфоцентров) продолжает эффективно работать. Эти центры были созданы компанией «Сахалин Энерджи» для распространения материалов по Проекту среди местных жителей, проживающих вблизи действующих объектов Проекта, получения обратной связи населения и оказания помощи консультантами информационных центров местному населению в поиске информации о проекте. «ЭНВАЙРОН» ранее уже комментировала создание информационных центров, поэтому цель мониторинга в 2012 году заключалась в подтверждении целесообразности этого решения, дополняющего работу Группы СН Компании.

Контрольное посещение в 2012 году показало, что информационные центры функционируют в полную силу и представляют собой один из основных каналов обмена информацией между «Сахалин Энерджи» и местным населением.



Фото 1. Плакат с контактной информацией ССН в информационном центре Компании

Деятельность Инфоцентров постоянно рекламируется в местных печатных средствах массовой информации: в районных газетах, посредством плакатов и информационных досок в населенных пунктах, — а также на внешнем веб-сайте.

Каждый информационный центр ведет журнал учета обращений населения, с указанием темы обращения и действий, предпринятых в связи с обращением. Образец такого журнала и его содержания представлен на Фото 2 ниже. Члены Группы ССН «Сахалин Энерджи» имеют доступ к журналам, а также ежемесячно получают статистические отчеты от Инфоцентров, в которых представлены данные о видах обращений, поступающих от посетителей. «Сахалин Энерджи» зарегистрировала 10 514 посетителей с момента открытия первого центра в 2008 году.

По сообщениям консультантов Инфоцентров, наибольший интерес для посетителей представляют вопросы, связанные с наличием свободных вакансий на Проекте, программы социальных инвестиций/грантов, реализуемые «Сахалин Энерджи», копии других печатных материалов по Проекту (в их число входят предыдущие оценки воздействий — сообщается, что они привлекают особое внимание студентов благодаря своему ценному научно-техническому содержанию), материалы по безопасности и публикации, рассчитанные на детскую аудиторию, а также регулярные выпуски корпоративной газеты «Сахалин Энерджи» — «Вести».

Функции консультантов/советников в Инфоцентрах выполняют библиотекари, которые находятся в постоянном контакте с ССН Компании. С целью обеспечения хорошего знания подходов и процедур Компании библиотекари ежегодно проходят обучение (которое обычно занимает два дня), проводимое компанией «Сахалин Энерджи» и охватывающее все аспекты, имеющие прямое отношение к взаимодействию с населением от имени Проекта.

Расходы, связанные с обучением консультантов Инфоцентров, покрывает «Сахалин Энерджи».

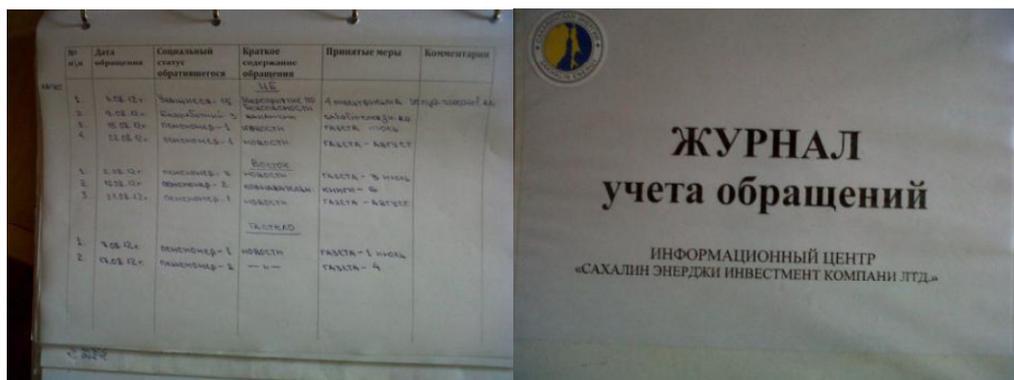


Фото 2. Журнал учета обращений населения в информационном центре «Сахалин Энерджи»⁷

В целом библиотекари-консультанты информационных центров, опрошенные во время посещения, очень положительно отзывались о разнообразии, диапазоне и полноте материалов, предоставляемых Компанией, доступности ССН Компании для получения консультаций и обычного взаимодействия, специальном обучении, проводимом Компанией, а также о проекте «Книга в подарок» — благотворительной инициативе, реализуемой «Сахалин Энерджи» с 2010 года⁸.

2.3.2 Общественные диалоги

В рамках своей нефинансовой отчетности, которая включает подготовку ежегодного Отчета об устойчивом развитии (Отчет об УР), «Сахалин Энерджи» взяла на себя обязательство проводить общественные диалоги и подробные обсуждения с заинтересованными сторонами. Эти мероприятия проводятся для предоставления информации о Проекте и обновлений по деятельности и решениям Компании. Участники таких встреч имеют, в свою очередь, возможность дать комментарии и поднять любые вопросы, связанные с Проектом.

⁷ В журнале фиксируется дата обращения, социальный статус посетителя (например, студент, пенсионер, безработный), тема обращения (краткое описание), заданные вопросы, а также примечания/комментарии.

⁸ Раз в год Компанияставляет новые партии современных тематических книг по определенным тематикам во все двадцать три информационных центра, а также в библиотеки Южно-Сахалинска и Анивы.

Такие ежегодные общественные диалоги проводятся, как правило, в два раунда:

- первый раунд — обсуждения, на которых представители Компании предоставляют на рассмотрение заинтересованных сторон соответствующую информацию и получают комментарии/предложения, касающиеся содержания Отчета об УР;
- второй раунд — взаимодействие, которое заключается в предоставлении ответов и пояснений Компании в рамках рассмотрения вопросов, поднятых на первом раунде диалогов.

Результаты таких обсуждений находят свое отражение в Отчете по УР в форме приложения, в котором перечисляются вопросы, комментарии/предложения заинтересованных сторон и подробные ответы и соответствующие обязательства Компании.

Активное привлечение заинтересованных сторон к подготовке и опубликованию ежегодного Отчета об устойчивом развитии считается ценной инициативой «Сахалин Энерджи» и является демонстрацией добросовестной практики.

2.3.3 Общественные консультации

Общественная консультация — установленная российским законодательством официальная форма взаимодействия, осуществляемого в связи с развитием новых проектов или любых значительных работ, которые могут оказать воздействие на население. Информированное участие и консультации также являются требованиями Стандарта деятельности 1 МФК⁹. Взаимодействие Компании осуществляется на основе специального ППИККО¹⁰, а описание мероприятий (по их завершении) предоставляется в Отчете по проведению информационных кампаний и консультаций с общественностью¹¹, оба из которых подготавливаются и публикуются ежегодно.

В 2012 году были проведены две важные общественные консультации:

- морская двумерная сейсморазведка на южно-пильтунском участке — консультации с представителями коренных малочисленных народов Севера (пгт. Ноглики, с. Вал) в июне 2012 года перед проведением сейсморазведочных работ; и
- проект дожимной компрессорной станции ОБТК — предварительные консультации с местными жителями, проведенные в сентябре 2012 года в рамках подготовки ОВОССЗ. ОВОССЗ является частью проекта компримирования газа и в настоящее время координируется проектной группой/корпоративным департаментом ОТОС в Южно-Сахалинске совместно со специальным подрядчиком по экологическим вопросам.

Консультациям по морским сейсморазведочным работам предшествовала специальная встреча с Региональным советом уполномоченных представителей коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области, которая была проведена в Южно-Сахалинске в декабре 2011 года. Следующая консультация была проведена в пгт. Ноглики в июне 2012 года с целью информирования местных жителей из числа коренных малочисленных народов Севера о запланированных работах, включая сроки и продолжительность работ, а также о потенциальных воздействиях и решениях по их смягчению. «Сахалин Энерджи» предоставила транспорт жителям с.Вал, чтобы они могли принять участие во встрече. Предварительная информация о встрече была заблаговременно распространена через специалиста СН КН Компании. В целом более 20 человек приняло участие в этой консультации в пгт. Ноглики.

Отзыв одного из участников этой встречи в пгт. Ноглики, полученный во время посещения, имел в общем положительный характер, однако данный участник отметил высокий уровень технической сложности презентаций, которые не всегда были понятны неподготовленной аудитории. В то же время участник признал, что уточнения и разъяснения, предоставленные специалистами Проекта во время встречи, помогли аудитории лучше понять особенности Проекта.

Во время последующих обсуждений в рамках контрольного посещения Группа по социальным вопросам «Сахалин Энерджи» признала необходимость адаптировать содержание презентаций, представляемых на встречах с общественностью, и довести технические подробности до уровня, одинаково понятного как участникам со специальной подготовкой, так и людям без технического

⁹ Стандарт деятельности 1 МФК: Оценка и управление экологическими и социальными рисками и воздействиями/Взаимодействие с заинтересованными сторонами (январь 2012 г.).

¹⁰ http://www.sakhalinenergy.com/en/documents/PCDP_2012_ENG_FINAL.pdf

¹¹ http://www.sakhalinenergy.com/en/documents/PCDR_2011_ENG_FINAL.pdf

образования. В силу этого важно, чтобы сотрудники Компании продолжали внимательно относиться к подготовке содержания выступлений перед такой аудиторией.

Кроме того, «ЭНВАЙРОН» рекомендует продолжать опросы на выходе, проводившиеся ранее, и сделать их частью стандартной практики для получения отзывов участников общественных встреч о качестве и ясности представленной информации, а также для оценки уровня понимания аудиторией предметов обсуждения. Компания заявляет, что опросы на выходе, как правило, проводятся на регулярных публичных встречах.

Еще одно важное мероприятие, запланированное на сентябрь 2012 года (т. е. после контрольного посещения НКЭС «ЭНВАЙРОН»), — проведение предварительных консультаций по Проекту дожимной компрессорной станции ОБТК специально в рамках подготовки ОВОССЗ по этому конкретному проекту.

По Проекту дожимной компрессорной станции ОБТК были запланированы следующие даты проведения консультаций в 2012 году:

- 11 сентября — г. Южно-Сахалинск (при участии Регионального совета уполномоченных представителей коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области);
- 12 сентября — пгт. Ноглики; и
- 13 сентября — с.Ныш.

Ближайшим к Проекту дожимной компрессорной станции ОБТК является село Ныш (около 600 жителей), расположенное примерно в 80 км от объекта. Компания сообщает, что поддерживает контакты с администрацией села и находится на связи с его жителями через информационный центр в Ногликах. Запланировано привлечение жителей с. Ныш и п. Ноглики к участию в вышеуказанных общественных консультациях по Проекту дожимной компрессорной станции ОБТК. После того, как будет готова ОВОССЗ проекта, «ЭНВАЙРОН» проанализирует документацию ОВОССЗ, чтобы убедиться в том, что масштаб потенциальных воздействий на социальную сферу ближайших населенных пунктов был исследован. Особый интерес будет представлять определение воздействий, которые потенциально могут быть связаны с присутствием примерно 1400 рабочих на строительном этапе Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК, обеспечением рабочих жилыми помещениями, наличием потенциальных вакансий для местного населения и транспортными перевозками через населенные участки.

2.3.4 Прочие мероприятия по связям с общественностью

В 2012 году (по состоянию на сентябрь) Компания также провела следующие встречи с общественностью, в основном под руководством Группой по социальным вопросам и Управлением по связям с общественностью «Сахалин Энерджи» в целом:

- февраль – встречи с населением в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности КМНСпо реализации ПСРКМНССО.
- февраль — второе общественное обсуждение с заинтересованными сторонами в рамках подготовки Отчета по устойчивому развитию за 2011 год;
- апрель — презентация на круглом столе Всемирного фонда дикой природы по попутному газу;
- май — презентация на круглом столе Всемирного фонда дикой природы по водно-болотным угодьям и охраняемым видам;
- май — презентация на 10-м Международном форуме по безопасности о подходе Компании к вопросам безопасности;
- май — презентация Отчета по устойчивому развитию за 2011 год;
- июнь — встреча с представителями коренных малочисленных народов Севера в Ногликах (включая жителей села Вал) для обсуждения морской двухмерной сейсмозаземки;
- сентябрь — предварительные консультации с местными жителями в рамках подготовки ОВОССЗ по Проекту ДНКС на ОБТК; и

- встречи с телевизионными компаниями Токио-7 (Tokyo-7), Асахи Симбун (Asahi Shimbun) и Россия-2 (ВГТРК¹²).

2.3.5 Взаимодействие с дачным кооперативом «Строитель» в Пригородном

«Сахалин Энерджи» осуществляет взаимодействие с дачным кооперативом «Строитель» с 2004 года, в основном в том, что касается установления санитарно-защитной зоны (СЗЗ) вокруг ПК «Пригородное» вблизи Корсакова, куда входит завод СПГ и терминал отгрузки нефти (ТОН) с выносным причальным устройством (ВПУ). В рамках взаимодействия Компания проводит мониторинг воздействий, устраивает регулярные встречи с жителями дачного поселка и ведет с ними переписку. В прошлом для жителей дачного поселка было также организовано посещение завода СПГ.

С историей этого взаимодействия можно ознакомиться в предыдущих отчетах НКОС¹³, в частности, в отчетах эксперта по независимому мониторингу ПДП¹⁴, который контролировал решение этого вопроса в течение периода с 2007 по 2009 г., особенно в плане компенсаций и рассмотрения претензий владельцев дачных участков на переселение.

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) и соответствующий мониторинг

Дачный кооператив расположен примерно в 1,2 км к западу от ПК «Пригородное», и в настоящее время в нем состоят 37 владельцев дачных участков. Члены дачного кооператива утверждают, что размер СЗЗ вокруг ПК «Пригородное» является недостаточным для того, чтобы защитить их от воздействия объектов ПК «Пригородное».

Размер СЗЗ вокруг завода СПГ и ТОН был утвержден уполномоченным государственным органом, а именно Главным санитарным врачом Российской Федерации. В 2012 году были установлены следующие размеры СЗЗ (наибольшее расстояние — в направлении расположения дачных участков, как указано выше):

- на запад — 700 м от границы промышленной площадки (1000 м от источников выбросов в атмосферу);
- на северо-запад — 520 м от границы промышленной площадки (800 м от источников выбросов в атмосферу);
- на север — 650 м от границы промышленной площадки (800 м от источников выбросов в атмосферу);
- на северо-восток — по границе промышленной площадки завода СПГ (500 м от источников выбросов в атмосферу);
- на восток — от 200 до 300 м (500 м от источников выбросов в атмосферу);
- на юго-восток, юг и юго-запад — вдоль побережья залива Анива.

Размеры СЗЗ установлены российским органом государственной власти, а именно Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзор) на основе прогнозного моделирования воздействия на качество воздуха и физических факторов (шум, излучение), а также оценки рисков для здоровья. Эти оценки были проведены с помощью стандартных методов, а оценочные материалы были официально предоставлены Главному государственному санитарному врачу и РПН на рассмотрение и утверждение.

Законодательство также требует, чтобы мониторинг для определения соответствия качества воздуха, уровня шума и электромагнитного излучения предусмотренным законом ограничениям (для стандартов качества воздуха они определяются как предельно допустимая концентрация

¹² Всероссийская Государственная телевизионная и радиовещательная компания

¹³ Из последнего: Отчет независимого консультанта кредиторов по охране окружающей среды о посещении объектов, октябрь 2011 г., раздел 3.3.6 «Взаимодействие с дачным кооперативом «Строитель»; Отчет независимого экологического консультанта кредиторов о социальном мониторинге, март 2010 г., разделы 3.1.2 «Взаимодействие с заинтересованными сторонами в период эксплуатации» и 3.2 «Отношение общественности к Компании» и Отчет независимого консультанта кредиторов по охране окружающей среды о посещении объектов, май 2009 г., раздел 2.2.4 «Привлечение заинтересованных сторон в Корсакове». Все отчеты НКОС представлены на внешнем веб-сайте «Сахалин Энерджи»: http://www.sakhalinenergy.com/ru/library.asp?p=lib_3rdparty_shelf&l=lib_3rdparty_lendersreport

¹⁴ Внешний мониторинг Плана действий по переселению: http://www.sakhalinenergy.com/en/library.asp?p=lib_social_shelf&l=lib_social_relocationreports

(ПДК) загрязняющих веществ согласно установленному перечню) проводился на границе СЗЗ после пуска объекта в эксплуатацию. Компания проводила такой мониторинг в течение года после того, как в 2009 году впервые была установлена СЗЗ с максимальной шириной 1 км от источников выбросов. Программа мониторинга выполнялась в соответствии с планом мониторинга («План выполнения полевых наблюдений качества атмосферного воздуха, уровней шума и электромагнитного излучения для определения СЗЗ для завода СПГ и ТОН в поселке Пригородное»), который был специально разработан Компанией для этой цели в 2010 году и включал мониторинг в следующих пяти точках:

- 1 точка проведения мониторинга на границе дачного кооператива «Строитель» (1,2 км от ПК «Пригородное»);
- 4 точки проведения мониторинга на юго-западной, северо-западной, северной и северо-восточной границе СЗЗ.

Программа мониторинга качества воздуха охватывала следующие загрязняющие вещества:

- диоксид азота;
- углерод (сажа);
- двуокись серы (SO₂);
- монооксид углерода (CO);
- бензол;
- бенз(а)пирен;
- метан (CH₄);
- формальдегид.

В плане мониторинга также учитывались преобладающие направления ветра на контролируемой территории (см. Приложение С).

Согласно плану мониторинга, измерения качества воздуха с учетом вышеуказанных загрязняющих веществ проводились в целом в течение 50 дней в году, в весенне-летний и осенне-зимний периоды. Уровень шума, включая звуковое давление и инфразвук¹⁵, измерялся ежеквартально, в дневное и ночное время. Электромагнитное поле измерялось один раз в год. Согласно требованиям Плана мониторинга, все измерения должны проводиться квалифицированными специалистами аккредитованной лаборатории.

«Сахалин Энерджи» сообщает, что мониторинг в течение этого периода не выявил каких-либо превышений допустимых концентраций загрязняющих атмосферу веществ, указанных в Плане мониторинга, а уровень шума и электромагнитного излучения не превышали установленных ограничений.

В ноябре 2011 года Компания представила результаты мониторинга на рассмотрение РПН в рамках процесса принятия решения о размерах СЗЗ. Окончательное решение по размерам СЗЗ было принято органами власти в 2012 году и утверждено в приказе Главного санитарного врача Российской Федерации от 10 апреля 2012 г. (см. копию приказа¹⁶ на русском языке в Приложении А).

После того, как Компания была уведомлена об этом приказе, она опубликовала сообщение об этом законодательном решении в районной газете («Восход», выпуск 58 от 29.05.2012).

Мониторинг качества жизни

Помимо обязательного промышленного мониторинга, отчетность по которому должна предоставляться в соответствующие органы власти, Компания продолжает проводить ежемесячный мониторинг Качества жизни (КЖ) на границе дачного кооператива во время дачного сезона, т. е. с мая по октябрь. Этот метод был ранее согласован с членами дачного кооператива в

¹⁵ LAeq, LAmax и звуковое давление в октавных полосах частот.

¹⁶ Постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации об установлении размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса «Завод по производству сжиженного природного газа и терминал отгрузки нефти» на территории Корсаковского района Сахалинской области от 10.04.2012 г. (Москва, № 25).

2006 году¹⁷. Мониторинг КЖ включает ежемесячные измерения качества воздуха¹⁸ и уровня шума на границе дачного кооператива, проводимые оператором аккредитованной лаборатории. Представители дачного кооператива приглашаются к участию во всех процессах измерений, а подробный письменный отчет о результатах мониторинга впоследствии предоставляется председателю дачного кооператива «Строитель».

Компания подтвердила, что измерения качества воздуха на границе дачного кооператива, проводимые в рамках мониторинга КЖ с момента ввода завода СПГ в эксплуатацию в 2009 году, не выявили каких-либо превышений ПДК. Во время дневных измерений в 2011 году дважды было выявлено превышение разрешенного уровня шума. Впоследствии «Сахалин Энерджи» привлекла лицензированного подрядчика (Сахалинское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды) для проведения анализа возможных причин такого превышения, и, согласно предоставленным данным, источником повышенного шума окружающей среды явилось пение птиц, зарегистрированное в районе дачных участков. Члены дачного кооператива оспаривают это заключение.

Ежемесячные отчеты по качеству воздуха и уровню шума, предоставленные дачному кооперативу «Строитель», представлены в Приложении В, а данные по качеству воздуха и уровню шума, полученные в ходе проведения мониторинга КЖ в 2012 году, представлены в Приложении С.

Во время встречи с «ЭНВАЙРОН» в сентябре 2012 года члены дачного кооператива также выразили свое неудовольствие тем фактом, что им не были предоставлены для изучения материалы, которые Компания подготовила для подтверждения СЗЗ в 1 км (т. е. расчеты рассеивания в атмосфере и моделирование чрезвычайных ситуаций) и представила в органы власти на утверждение. По поводу этого заявления «Сахалин Энерджи» заявила, что заинтересованные стороны, включая представителей дачного кооператива, были проинформированы о процессе установления СЗЗ на регулярных общественных собраниях-обсуждениях в рамках подготовки Отчета по устойчивому развитию за 2011 год (Отчет по УР). Информация о рассмотрении размеров СЗЗ также представлена в окончательном Отчете по УР¹⁹, который является общедоступным и копия которого, согласно утверждению Компании, была отправлена непосредственно председателю дачного кооператива «Строитель». Компания также отмечает, что в законодательстве отсутствует какое-либо требование напрямую предоставлять обществу фактические материалы, касающиеся обоснования СЗЗ, так как такие материалы изначально предназначены для рассмотрения экспертами органов государственной власти, результаты которого принимаются во внимание при принятии решения. Соответствующие органы власти отвечают за принятие окончательного решения по размерам СЗЗ на основе материалов, предоставленных Компанией. Такой подход, тем не менее, не влияет на право членов дачного кооператива официально запросить материалы по обоснованию СЗЗ в соответствующих органах власти. Компания также заявляет, что не получала официального письменного запроса от членов дачного кооператива с просьбой предоставить материалы по обоснованию СЗЗ.

Члены дачного кооператива подтвердили, что они были проинформированы об утверждении СЗЗ после того, как вышел Приказ о СЗЗ и Компания поместила сообщение об этом в местных средствах массовой информации.

«ЭНВАЙРОН» отмечает, что «Сахалин Энерджи» в настоящее время осуществляет мониторинг качества почвы в рамках своей программы производственного экологического контроля и локального мониторинга (ПЭК и ЛМ), одна из точек проведения которого расположена вблизи дачного поселка (1000 м от ПК «Пригородное»). Компания подтвердила, что данные мониторинга, полученные в рамках ПЭК и ЛМ, регулярно предоставляются соответствующим органам власти. Она также подтвердила, что первоначальное соглашение о мониторинге КЖ заключалось в том, что если постоянный мониторинг качества воздуха выявит какие-либо превышения допустимых концентраций, то мониторинг качества почвы будет включен в мониторинг КЖ дачного кооператива (на основе принципа движения от источника к реципиенту, согласно которому загрязнение почвы рассматривается как последствие загрязнения воздуха), в дополнение к ПЭК и ЛМ. Так как мониторинг качества воздуха не выявил каких-либо превышений, мониторинг качества почвы не был специально включен в мониторинг КЖ в дачном кооперативе, хотя он остается частью программы ПЭК и ЛМ Компании.

¹⁷ См. также разделы «Мониторинг качества жизни» в отчетах эксперта по независимому мониторингу ПДП за 2007-2011 г.: http://www.sakhalinenergy.com/en/library.asp?p=lib_social_shelf&l=lib_social_relocationreports

¹⁸ Контролируемым параметром является концентрация в атмосферном воздухе следующих загрязняющих веществ: NO₂, SO₂, сажа, СО, бензопирен, формальдегид и углеводороды.

¹⁹ См: http://www.sakhalinenergy.com/en/documents/GRI_2011_Final_Eng.pdf

Недавние консультации с дачным кооперативом

Несмотря на вышеуказанные мероприятия Компании по взаимодействию, жители дачного кооператива продолжают выражать озабоченность близостью ПК к их дачным участкам. «ЭНВАЙРОН» указала эти проблемы в своем предыдущем отчете²⁰, и эти же самые вопросы были подняты представителями дачного кооператива во время встречи с «ЭНВАЙРОН» и Кредиторами в 2012 году. В общем, приводятся следующие основные причины недовольства:

- шумовое загрязнение от действующего завода СПГ, особенно во время сжигания газа на факеле в рамках плановых работ по техобслуживанию на заводе;
- визуальные эффекты от пламени факела, особенно если сжигание производится в ночное время;
- снижение продуктивности дачных участков и урожайности выращиваемых растений;
- дефекты и следы «ожогов» (усыхания), появляющиеся на листьях плодовых деревьев и культурах, выращиваемых на участках;
- наличие в почве концентрации бенз(а)пирена, которая превышает ПДК;
- маслянистая грязь, которая появляется в виде пленки на воде в бочках, используемых дачниками на участках, и на внешней поверхности окон;
- ухудшение здоровья дачников;
- ширина СЗЗ (1 км от источников выбросов), недостаточная для защиты от экологических воздействий и рисков, которые могут возникнуть при потенциальных чрезвычайных ситуациях; и
- необходимость переселения дачного кооператива из этой зоны с целью предотвращения подверженности предполагаемым воздействиям, связанным с эксплуатацией ПК.

В 2011 году члены дачного кооператива поручили проведение независимого исследования Научно-исследовательскому институту сельского хозяйства (Отчет Сахалинского НИИСХ о химическом анализе) на предмет выявления загрязняющих веществ в почве и сельскохозяйственных продуктах на дачных участках²¹. В отчете сообщается о повышенной концентрации азотных соединений (нитратов и нитритов), сернистых соединений и бенз(а)пирена в образцах почвы, а также о несколько повышенной концентрации нитратов в некоторых растениях (свекла) и в листьях яблонь.

В октябре 2011 года «Сахалин Энерджи» получила официальный запрос от председателя дачного кооператива «Строитель» на получение информации о результатах проводимого Компанией мониторинга почвы за период 2009-2010 г. 9 сентября 2011 г. Компания предоставила письменный ответ, общие положения которого представлены ниже:

1. «Сахалин Энерджи» пояснила, что проводит регулярный мониторинг почвы вокруг завода СПГ в рамках своей программы промышленного экологического мониторинга и эти данные регулярно предоставляются компетентным органам. Компания отметила, что не имеет возможности предоставлять такой полный набор внутренних данных на рассмотрение третьими сторонами, так как для этого требуется согласие участников Соглашения о разделе продукции по проекту «Сахалин-2», и, в частности, Министерства энергетики РФ и правительства Сахалинской области.
2. В итоге, Компания сообщила, что запрос на данные мониторинга почвы следует направлять в те органы власти, которые получают эту информацию от Компании, а именно в Министерство охраны окружающей среды и природных ресурсов Сахалинской области (на основании положений Федерального закона РФ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации» и Конституции РФ).
3. Компания также пояснила, что в рамках своего промышленного мониторинга она не

²⁰ Раздел 3.3.6 «Взаимодействие с дачным кооперативом «Строитель», Отчет НКООС по мониторингу и аудиту (октябрь 2011 г.).

²¹ Химический анализ возможных воздействий выбросов в атмосферу с СПГ и ТОН на почву и продукты некоммерческого садового товарищества «Строитель». Ссылки на данный химический анализ представлены в Жалобе и запросе на посредничество Национальным координационным бюро Нидерландов и Великобритании для: Руководящие принципы ОЭСР для многонациональных предприятий, по делу: Разработка и эксплуатация производственного комплекса «Пригородное», Второй этап проекта «Сахалин-2» от 31 июля 2012 г. Источник: <http://www.accountabilitycounsel.org/wp-content/uploads/2012/03/7.31.12-Complaint-Sakhalin-II-Dutch-UK-NCPs-Final.pdf>

проводит мониторинг почвы конкретно на дачных участках. Согласно договоренности с кооперативом, проводится регулярный мониторинг качества воздуха и уровня шума на территории дачного кооператива, а результаты впоследствии предоставляются дачникам. Принимая во внимание, что воздушные пути являются основным маршрутом переноса загрязняющих веществ и что мониторинг воздуха не выявил каких-либо превышений соответствующих ПДК, мониторинг почвы на дачных участках не проводится.

4. Компания заявила, что в результате проведения ее собственного промышленного экологического мониторинга на расстоянии 1000 м от границы участка Производственного комплекса получены следующие результаты:
 - a. Концентрация бенз(а)пирена в почве составляет 0,0002-0,0034 $\mu\text{g}/\text{kg}$ (в зависимости от слоя почвы), что в десятки раз ниже ПДК (0,02 $\text{мкг}/\text{кг}$);
 - b. Средняя концентрация углеводородов – 122,97 $\text{мг}/\text{кг}$, что является допустимым уровнем.
 - c. Толщина гумуса составляет 4-8%, что характерно для верхних слоев контролируемых почв.
5. На основании этих результатов Компания пришла к заключению, что концентрация загрязняющих веществ в почве вокруг Производственного комплекса «Пригородное» не превышает фоновых значений в 2010 г.

Такие же вопросы были подняты представителями дачного кооператива во время встречи с сотрудниками Группы по оценке социального воздействия «Сахалин Энерджи», которая проводилась в рамках социального мониторинга в июле 2012 года. Во время этой встречи члены кооператива также выразили свою озабоченность по поводу процедуры ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций на ПК «Пригородное» и вновь заявили о необходимости информирования о плановых работах по техобслуживанию на заводе СПГ, которые могут приводить к увеличению объемов сжигания газа.

После этой встречи «Сахалин Энерджи» подготовила дополнительный письменный ответ, который был отправлен председателю дачного кооператива «Строитель» 07.08.2012 г. В ответе содержались комментарии Компании по результатам химического анализа, проведенного Сахалинским НИИСХ, а также разъяснения существующей организации мероприятий по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций на ПК и регулярных уведомлений о проведении плановых работ на заводе, которые приводят к временному увеличению высоты факела (до 60 метров) и образованию дыма.

Ответ «Сахалин Энерджи» включал подробный анализ результатов, представленных в Отчете Сахалинского НИИСХ по химическому анализу, который был проведен специалистом-экологом Компании и обзор которого по каждому из трех основных загрязняющих соединений представлен ниже. В 4-страничном комментарии исследуются результаты, представленные в отчете, и даются объяснения по ключевым пунктам, касающимся выводов, сделанных в отчете. В частности, в отчете приводятся следующие аргументы, касающиеся трех основных загрязняющих соединений, вызывающих беспокойство:

1. Азотные соединения. В ответе Компании отмечается, что уровень нитратов и нитритов в почве дачного кооператива находится в пределах ПДК, а единственный случай превышения ПДК нитратов, выявленный на одном из дачных участков в 2011 году, касается содержания нитратов в свекле. В своем ответе Компания утверждает, что наличие нитратов/нитритов в овощах не может быть напрямую связано с выбросами на заводе СПГ, так как траектория перемещения загрязняющих веществ через воздух в почву и в овощи является маловероятной и не нашла своего обоснования в отчете. В комментарии предполагается, что наиболее вероятным источником этого является прямое использование азотных удобрений для растений.
2. Сернистые соединения. В ответе Компании также указывается, что уровень концентрации сернистых соединений в почве, представленный в Отчете по анализу, находится в пределах ПДК, а ПДК серы в растениях не установлена законодательством (хотя обнаруженная концентрация является незначительной). В своем ответе Компания также утверждает, что повышенная концентрация серы — не превышающая ПДК — может быть вызвана разложением растительных остатков в почве ближе к осени.
3. Бенз(а)пирен. Далее дается объяснение, что присутствие бенз(а)пирена в окружающей среде теоретически может быть результатом различных факторов, в частности, продуктом сжигания любого органического топлива (дерево, солома, торф, уголь и т. д.), а также

сжигания остатков пищи и бытовых отходов. По сравнению со всеми этими потенциальными источниками сжигание газа приводит к минимальному выбросу бенз(а)пирена. «Сахалин Энерджи» проводит мониторинг концентрации бенз(а)пирена в атмосферном воздухе и в течение 2009-2011 г. эта концентрация на территории дачного кооператива не превышала ПДК. Более того, она оставалась на уровне 0,1-0,3 ПДК.

Согласно результатам собственного мониторинга почвы «Сахалин Энерджи», концентрация этого вещества в точках проведения мониторинга, расположенных в 1 км от ПК «Пригородное» (непосредственно перед дачами) и в 2 км от ПК «Пригородное» (за дачами) ниже ПДК. В этой связи утверждается, что вероятной причиной кратковременного повышения содержания бенз(а)пирена в почве дачных участков, приведенного в Отчете по химическому анализу, могли быть локализованные источники на участках, связанные со сжиганием растительных остатков и бытовых отходов, которое проводится, как правило, дважды в год: осенью после сбора урожая и весной после таяния снежного покрова. Утверждается, что последнее могло привести к повышенной концентрации, выявленной в образцах, взятых в июне, в то время как причиной снижения концентрации в сентябре могла стать трансформация и разложение бенз(а)пирена под воздействием ультрафиолетового излучения в течение лета. Также отмечается, что концентрация бенз(а)пирена в растениях, указанная в Отчете по химическому анализу, незначительна и находится ниже порога обнаружения. Общее заключение комментария состоит в том, что результаты, представленные в Отчете по анализу, в частности, прямое определение ПК «Пригородное» как причины загрязнения, необоснованны.

В ответе Компании также утверждается, что частичное увядание листьев плодовых деревьев вряд ли является прямым результатом атмосферного воздействия из-за распространения загрязняющих веществ в воздухе, так как с 2005 года мониторинг концентрации всех газов на территории дачного кооператива никогда не выявлял превышений ПДК, причем в 2011 году измерения проводились четыре раза в месяц. Кроме того, подобные явления не обнаружены на какой-либо дикой растительности (деревья, кусты, трава) на этой территории.

«Сахалин Энерджи» сообщает, что по настоящее время не получила никакого письменного или устного ответа от членов дачного кооператива на письменный комментарий Компании, предоставленный в августе 2012 года.

Отчет Сахалинского НИИСХ по химическому анализу, который был распространен дачным кооперативом, также был изучен Сахалинским центром Государственной агрохимической службы Министерства сельского хозяйства РФ.

«ЭНВАЙРОН» проанализировала Отчет Сахалинского НИИСХ по химическому анализу, письменные ответы «Сахалин Энерджи» дачному кооперативу, а также отчет «Сахалин Энерджи» по мониторингу почвы за 2009-2011 г.²² В целом мы пришли к следующему заключению:

1. Азотные соединения. Мы обнаружили, что:
 - a. предоставленные данные мониторинга качества воздуха не выявили какого-либо превышения соответствующих ПДК; (Тем не менее мы отмечаем, что результаты мониторинга основываются на данных осредненных за 20-минутный период наблюдений. Основанием является спецификация требуемого мониторинга, согласованная с РПН. Однако мы отмечаем, что на основании представленного уровня NO₂ невозможно однозначно подтвердить, что проектные стандарты соблюдаются в другие средние по времени периоды (например, среднегодовые значения, указанные в предоставленном кредиторами руководстве ВОЗ), и мы рекомендуем проведение дополнительных анализов с целью подтверждения этого. Впоследствии «Сахалин Энерджи» предоставила среднегодовые значения концентрации NO₂, рассчитанные статистическим методом на основе 20-минутных средних данных, все из которых находятся в пределах, установленных РФ и ВОЗ. В настоящее время «ЭНВАЙРОН» анализирует эти данные.)
 - b. уровень нитратов в почве, указанный в Отчете Сахалинского НИИСХ о химическом анализе, находится в пределах ПДК;
 - c. единственное превышение ПДК азотных соединений, выявленное в Отчете Сахалинского НИИСХ о химическом анализе, касается уровня нитратов в свекле,

²² «Сахалин Энерджи»: Пояснительная записка по результатам местного мониторинга почвенного покрова в 2009-2011 г. в зоне потенциального воздействия СПГ/ТОН проекта «Сахалин-2». Этап эксплуатации

Однако мы считаем, что в Отчете по анализу не приведены достаточные основания взаимосвязи между выбросами NOx в атмосферу на ПК «Пригородное» и локальном превышении концентрации нитратов в овощах на дачных участках (действительно, значительная разница в уровне нитратов на различных дачных участках говорит не в пользу такой взаимосвязи), а также что в ответе «Сахалин Энерджи» председателю дачного кооператива от 07.08.2012 указаны иные правдоподобные возможные причины повышенного уровня нитратов.

2. Сернистые соединения. Мы обращаем внимание на то, что:
 - a. предоставленные «Сахалин Энерджи» данные мониторинга качества воздуха не выявили какого-либо превышения соответствующих ПДК;
 - b. уровень сернистых соединений в почве, указанный в Отчете Сахалинского НИИСХ о химическом анализе, находится в пределах ПДК;
 - c. ПДК серы в овощах не установлена законодательством.
3. Бенз(а)пирен. Отчет Сахалинского НИИСХ о химическом анализе выявил превышение ПДК в образцах почвы, взятой на дачных участках (хотя уровень концентрации в овощах оказался ниже предела обнаружения). Однако мы считаем, что в Отчете об анализе не приведены достаточные обоснования взаимосвязи между выбросами на ПК «Пригородное» и этого превышения. В частности, мы отмечаем, что:
 - a. данные мониторинга качества воздуха не выявили какого-либо превышения ПДК бенз(а)пирена;
 - b. результаты мониторинга уровня бенз(а)пирена в образцах почвы, проведенного «Сахалин Энерджи» на ряде участков вокруг ПК «Пригородное», представленные в отчете о мониторинге почвы за 2009-2011 г., не выявили какого-либо превышения ПДК;
 - c. имеется ряд других вероятных источников бенз(а)пирена, как, например, источники, указанные в ответе «Сахалин Энерджи» от 07/08/2012, которые не могут быть исключены.
4. Прочие результаты мониторинга почвы. Уровень углеводородов и тяжелых металлов в образцах почвы, указанный в отчете о мониторинге почвы за 2009-2011 г., не говорит о том, что выбросы на ПК «Пригородное» привели к повышению уровня концентрации. Однако мы отмечаем некоторые очевидные разночтения между данными отчета о мониторинге почвы за 2009-2010 г. и отчета за 2009-2011 г., предоставленные «Сахалин Энерджи». Например, для точки W-3 в 2009-2010 г. указан уровень содержания нефтепродуктов 2000-3000 мг/кг (т.е. «средний» диапазон), в то время как в данных отчета за 2009-2011 г. указывается уровень содержания нефтепродуктов ниже 100 мг/кг (т.е. в пределах «приблизительного допустимого уровня»). Компания не предоставила объяснения такого очевидного противоречия.
5. Мониторинг уровня загрязняющих веществ в снегу. «Сахалин Энерджи» подтвердила, что мониторинг загрязнения снега включен в ее программы мониторинга на 2013 год (это обязательство было также включено в ПД в сфере ОТЗООС и СЗ). Хотя соответствующие стандарты для уровня загрязнения снега не установлены, постоянный мониторинг в будущем позволит провести анализ тенденций на предмет выявления необычного уровня загрязнения снега.
6. Дефекты на листьях растений. Во время посещения в сентябре 2012 г. «ЭНВАЙРОН» посетила некоторые дачные участки для того, чтобы сделать фотографии нынешнего состояния растений и листьев. Некоторые из растений, в частности, фруктовые деревья, кустарник, ягоды и картофель имели следы дефектов на листьях. Однако для того, чтобы определить причины появления таких симптомов, потребовалось бы проведение специальной диагностики квалифицированным специалистом по сельскому хозяйству. Во время посещения подобные симптомы не были очевидно заметны на дикой растительности, произрастающей вокруг дачных участков.
7. Мониторинг уровня шума (производственный экологический контроль и локальный мониторинг (ПЭК и ЛМ)). Мониторинг уровня шума проводится ежеквартально в нескольких местах вокруг СЗЗ в рамках программы ПЭК и ЛМ. Результаты мониторинга были проанализированы, превышений не выявлено. Однако мы отмечаем, что в течение

некоторых квартальных периодов мониторинг проводился только в ночное время, и рекомендуем, чтобы мониторинг в дневное и ночное время проводился ежеквартально.

8. Мониторинг шума (КЖ). Мониторинг шума окружающей среды на территории дачного кооператива в рамках мониторинга КЖ осложняется присутствием локальных источников шума. Для того чтобы лучше понять, обусловлено ли повышение уровня шума шумовым воздействием ПК «Пригородное» или другими локальными, не относящимися к Проекту источниками, мы рекомендуем ввести изменения в протоколы мониторинга с целью обеспечения надлежащего исследования по определению источников повышенного уровня шума. Это может быть наблюдение шума персоналом с письменными или аудио записями шумовой обстановки в течение всего периода проведения мониторинга.
9. Мониторинг во время сжигания газа на ПК «Пригородное». «Сахалин Энерджи» предоставила данные мониторинга качества воздуха в рамках ПЭК и ЛМ в различных местах вокруг СЗЗ с 2009 года, что, по имеющимся сведениям, совпадает с началом сжигания газа на ПК «Пригородное», и никакого превышения ПДК выявлено не было. Тем не менее мы рекомендуем проведение мониторинга качества воздуха в рамках мониторинга КЖ на дачных участках по возможности во время сжигания газа для того, чтобы полностью подтвердить воздействие сжигания на качество воздуха и уровень шума в дачном кооперативе.

Кроме того, в качестве общего комментария, мы считаем, что «Сахалин Энерджи» располагает эффективным механизмом взаимодействия и мониторинга воздействий на социальную сферу, а также полноценной процедурой рассмотрения жалоб. Эти механизмы позволяют принимать и рассматривать вопросы и предоставлять ответы на них, включая решение вопросов, попадающих под юрисдикцию и контроль Компании.

Промышленная безопасность и ликвидация последствий чрезвычайных ситуаций

Вышеуказанное письмо, отправленное Компанией дачному кооперативу 07.08.2012, объясняет, что существующая Система управления вопросами ОТОС «Сахалин Энерджи» включает комплекс мер и механизмов контроля, которые позволяют снизить потенциальные риски, связанные с промышленным технологическим процессом, до «практически целесообразного низкого уровня», а также обеспечить соблюдение требований законодательства Российской Федерации.

Далее поясняется, что проект ПК «Пригородное» основывался на количественной оценке неотъемлемых рисков, нашедшей свое отражение в Декларации промышленной безопасности²³, которая была подготовлена «Сахалин Энерджи» в 2003 году. Декларация, включающая анализ рисков, связанных с заводом СПГ, в том же году прошла экспертизу промышленной безопасности и была утверждена Ростехнадзором (РТН). Рассмотрев сценарии чрезвычайных ситуаций, являющиеся частью анализа рисков, РТН пришел к заключению, что уровень рисков, связанных с эксплуатацией ПК «Пригородное», является «приемлемым в том, что касается населения и населенных пунктов».

Следующие государственные органы также утвердили данную декларацию:

- Всероссийский научно-исследовательский институт по проблемам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций (при МЧС РФ);
- Всероссийский научно-исследовательский институт противопожарной обороны (при МЧС РФ);
- Научно-исследовательский центр «Промышленная безопасность»; и
- Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий Газпрома.

В письме «Сахалин Энерджи» членам дачного кооператива также представлена информация о том, что Компания регулярно проводит учения по ликвидации последствий аварийных разливов нефти как на площадке ПК, так и в акватории морского порта Пригородное. Кроме того, каждую среду на ПК проводятся проверки исправности звуковой сигнализации. Данное пояснение было предоставлено специально в ответ на озабоченность жителей дачного поселка еженедельно раздающимся звуком проверки сигнализации. В письме также указан специальный телефонный

²³ Предоставление такой декларации является требованием законодательства Российской Федерации. Она должна разрабатываться для любого опасного производственного объекта на основе утвержденной государством методологии («Методические рекомендации по составлению декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта, утвержденные Ростехнадзором в 2000 г.).

номер (круглосуточная свободная горячая линия), по которому можно обратиться в случае чрезвычайной ситуации или при наличии вопросов, связанных с конкретной ситуацией, неясной для жителей дачного поселка. «Сахалин Энерджи» напоминает, что эта информация и ранее предоставлялась жителям дачного поселка.

И в заключение, в ответе Компании повторяется, что объявления обо всех плановых работах по техобслуживанию на заводе СПГ, которые могут привести к увеличению высоты факела и временному образованию дыма, публикуются в районной газете «Восход» в среднем за две недели до проведения таких работ. Такое объявление обычно содержит сведения об информационном центре «Сахалин Энерджи» в Корсакове, в который можно обратиться в случае возникновения вопросов. Копия такого объявления представлена ниже.



Рисунок 1. Уведомление о проведении плановых работ по техобслуживанию на производственном комплексе «Пригородное» (газета «Восход», выпуск 70 от 28.06.2012)

Учитывая претензии членов дачного кооператива в связи с тем, что их заблаговременно не предупреждали о плановых работах, в настоящее время «Сахалин Энерджи» приняла решение отправлять такие заблаговременные уведомления напрямую председателю дачного кооператива «Строитель».

Компания также сообщает, что представители дачного кооператива перестали посещать ежегодные публичные встречи в информационном центре «Сахалин Энерджи» в Корсакове. Поэтому, помимо заблаговременных объявлений о таких встречах в Корсакове, Компания также приняла решение об отправке персональных приглашений на эти встречи.

Переселение

Вопрос о переселении в течение последних пяти лет постоянно поднимается членами дачного кооператива, которые оспаривают обоснованность окончательной ширины СЗЗ в 1 км, несмотря на то, что СЗЗ была официально утверждена российскими органами власти. Тот факт, что дачный кооператив находится за пределами установленных законодательством границ СЗЗ, не позволяет его членам требовать компенсаций или инициирования процесса переселения, который был бы запущен автоматически в соответствии с российским законодательством, если бы дачные участки находились в пределах границ официально установленной СЗЗ²⁴. СЗЗ шириной 3,5 – 4,2 км, на которую продолжают ссылаться члены дачного кооператива в своих просьбах о компенсации, является предварительной СЗЗ, которая была первоначально предложена в рамках технико-экономического обоснования строительства Проекта (ТЭО-С), выполненного «Сахалин Энерджи» в 2003 году²⁵.

²⁴ Закон Российской Федерации «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» запрещает проживание в границах санитарно-защитной зоны. Все проживающие в пределах СЗЗ подлежат переселению. То же самое предусмотрено Санитарными правилами и нормами СанПИН 2.2.1/2003.

²⁵ ТЭО-С для Второго этапа проекта «Сахалин-2» было выполнено в течение 2000-2002 г. Впоследствии оно было представлено на рассмотрение Российской государственной экологической экспертизы (ГЭЭ).

С тех пор размер СЗЗ был пересмотрен на основе необходимого моделирования и расчетов и окончательно утвержден компетентным органом власти (Главным санитарным врачом Российской Федерации) как расстояние в 1 км от источников выбросов в атмосферу до населенного пункта. В то же время члены дачного кооператива заявляют, что Компания не выполнила рекомендаций, данных прежде Министерством природных ресурсов (МПР), которое в 2003 г. потребовало в рамках Российской государственной экологической экспертизы по проекту «Сахалин-2» (Второй этап) установления вокруг ПК «Пригородное» СЗЗ размером в 2,1 км на период строительства и пуска комплекса в эксплуатацию, с расширением до 3,5 км в период эксплуатации комплекса²⁶. «Сахалин Энерджи» утверждает, что, согласно существующей законодательной практике, окончательное решение по размеру СЗЗ для промышленных объектов возложено на Главного санитарного врача, который недавно утвердил своим постановлением²⁷ максимальный размер СЗЗ в 1 км от источников выбросов в атмосферу/700 м от границы площадки ПК «Пригородное» (завод СПГ и ТОН). Далее «Сахалин Энерджи» указывает на то, что заключение Российской государственной экологической экспертизы (ГЭЭ), как правило, содержит рекомендации, а не предписывающие положения об определенных мерах (как, например, утверждение размера СЗЗ, которое находится в компетенции Главного государственного санитарного врача)²⁸.

Хотя члены дачного кооператива не имели права на компенсации и переселение в силу того, что их участки находятся за пределами однокилометровой СЗЗ, в 2005-2006 г. Компания предложила двухуровневый компенсационный пакет, который состоял из 50% стоимости имущества, в качестве возмещения снижения рыночной стоимости из-за близости промышленного комплекса, и дополнительных 50% стоимости имущества, в качестве компенсации за отказ от права на земельный участок. Была оказана помощь при переезде тем владельцам дачных участков, которые воспользовались компенсацией за отказ от своих прав и освободили свои земельные участки (см. также План действий «Сахалин Энерджи» по переселению (ПДП), 2005 г. и отдельную пояснительную записку по дачному вопросу (представленную в Приложении D), которую «Сахалин Энерджи» предоставила «ЭНВАЙРОН» в рамках контрольного посещения в сентябре 2012 года).

В настоящее время 37 владельцев дачных участков, не принявших «отказной» пакет, утверждают, что предлагаемая сумма была неадекватна и недостаточна для того, чтобы приобрести другую дачу в подходящих альтернативных местах.

Пакет отказа от прав и оценка рыночной стоимости, подготовленные третьей стороной, были предварительно рассмотрены НКООС в 2009 году и признаны удовлетворительными²⁹. В то время Компания также сообщала, что расчет компенсации за отказ от прав значительно превышает рыночные цены, то есть учитывает эффект инфляции. Такая информация была предоставлена в ответ на претензию владельцев дачных участков, что предложенные им компенсация потери рыночной стоимости и «отказной» пакет не соответствовали высокому уровню инфляции в период между оценкой собственности в 2006 году и фактической выплатой компенсации в 2007 году.

«Сахалин Энерджи» заявляет, что независимое агентство по оценке использовало так называемый подход «наивысшей рыночной цены», который был согласован между Компанией и владельцами дачных участков. Компенсация за снижение стоимости составила 50% теоретической стоимости дачных участков (т. е. рассчитана исходя из предположения, что стоимость дачных участков в кооперативе «Строитель» снизилась на 50% по сравнению со стоимостью эквивалентных участков, расположенных не вблизи завода СПГ). Помимо этой выплаты «за снижение стоимости» дачники, принявшие пакет отказа от прав, получили вторую выплату, составляющую 50% теоретической рыночной цены, в компенсацию за окончательную стоимость их собственности (т. е. в сумме им было предложено получить 100% теоретической стоимости эквивалентного дачного участка). «Сахалин Энерджи» также сообщает, что к компенсационной

²⁶ Ввод в действие ненадлежащей санитарно-защитной зоны вокруг комплекса «Пригородное». См. страницы 11–13 документа «Жалоба и просьба о посредничестве Национальным координационным бюро Нидерландов и Великобритании для Руководящих принципов ОЭСР для многонациональных предприятий», по делу: Разработка и эксплуатация производственного комплекса «Пригородное», Второй этап проекта «Сахалин-2» от 31 июля 2012 г. На странице 12 жалоба гласит, что «... при утверждении Министерство потребовало установить санитарно-защитную зону вокруг комплекса «Пригородное» шириной 2,1 км на период строительства и пуска в эксплуатацию и, принимая во внимание выбросы диоксида азота и диоксида серы, потребовало расширить СЗЗ до 3,5 км в период эксплуатации». Жалоба ссылается на Приказ №600 Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 15 июня 2003 г. (Заключение Российской государственной экологической экспертизы по ТЭО-С Второго этапа проекта «Сахалин-2») как на источник информации. Источник жалобы:

<http://www.accountabilitycounsel.org/wp-content/uploads/2012/03/7.31.12-Complaint-Sakhalin-II-Dutch-UK-NCPs-Final.pdf>

²⁷ Постановление № 25 от 10.04.2012 г., см. также Приложение А: Приказ о СЗЗ

²⁸ В настоящее время процедура ГЭЭ регулируется Федеральным законом «Об экологической экспертизе» и Положением о порядке проведения государственной экологической экспертизы.

²⁹ См. http://www.sakhalinenergy.com/en/documents/IEC_May_2009_Site_Visit_Report_FINAL.pdf

выплате была добавлена сумма в 13% для покрытия подоходного налога, что обеспечило получение каждым владельцем полной выплаты и отдельной дополнительной суммы для оплаты обязательного налога.

Что касается возможной инфляции, то «Сахалин Энерджи» представила пояснения по хронологии предложения и соответствующих выплат.

- Первоначально владельцам дачных участков, желающим принять «отказной» пакет, было предложено проинформировать Компанию о своем решении до 5 сентября 2006 года. Исключения были сделаны для тех владельцев дачных участков, которые получили отчеты об оценке их дачных участков позже, в ноябре 2006 года (т. е. те владельцы дачных участков, контактной информации о которых у Компании долгое время не было). Этим владельцам дачных участков была предоставлена возможность принять решение по пакету отказа от прав до конца ноября 2006 года. Эта информация была надлежащим образом доведена до сведения владельцев дачных участков.
- Компания производила компенсационную выплату в течение 35 рабочих дней с момента получения от бывшего владельца дачного участка уведомления об отказе от прав на дачный участок и его освобождении.
- По имеющимся данным, некоторые из владельцев дачных участков не смогли предоставить требуемые документы вовремя. Кроме того, некоторые из владельцев дачных участков, которые сначала отказались от компенсации в рамках пакета отказа от прав в 2006 году, сделали запрос о наличии возможности поменять свое решение, поэтому по получении этих запросов от владельцев дачных участков Компания приняла решение продлить срок действия предложения об отказе от прав до 15 октября 2007 года. Информация о продлении срока действия предложения была передана владельцам дачных участков в письменном виде с четким указанием того, что компенсация по пакету отказа от прав будет выплачиваться по результатам оценки их дачных участков в 2006 году.

«Сахалин Энерджи» вновь подтвердила, что в силу того, что расчет компенсации по пакету отказа от прав в 2006 году был выше рыночных цен на тот момент, он позволяет компенсировать и инфляцию за период с сентября 2006 по октябрь 2007 года.

Впоследствии, в период с 2007 по 2011 год, процессы выплаты компенсации и переселения тщательно отслеживались экспертом по независимому мониторингу ПДП, а все соответствующие отчеты были в открытом доступе³⁰.

Таким образом, в первом отчете по независимому мониторингу ПДП (2007 г., с. 12, «Пакет отказа от прав») указывается, что «[Компания] заявляет, что при оценке рыночной стоимости [дач] использовались наилучшие цены и методики». В том же первом отчете по независимому мониторингу ПДП далее на с. 30 говорится: «[Компания] заявляет, что точная оценка была выполнена независимым агентством, которое учло самые высокие цены в районе Корсакова». В отчете по независимому мониторингу ПДП (Отчет по окончательной оценке)³¹ также указывается, что с рядом владельцев дачных участков, принявших пакет отказа от прав, впоследствии были проведены беседы в рамках мониторинга, чтобы выяснить, смогли ли они найти замены для своих дач; никаких претензий от бывших владельцев дачных участков не поступило.

Эксперт по мониторингу ПДП также изучил процесс модернизации компанией «Сахалин Энерджи» дороги к узлу запорной арматуры на трубопроводе вблизи дачного поселка. Существующая дорога, используемая дачниками, также была отремонтирована по их просьбе.

Отчет по окончательной оценке эксперта по мониторингу ПДП констатировал, что «Компания выполнила все договорные обязательства в отношении дачного кооператива в Пригородном. Создан механизм постоянного взаимодействия, и рекомендуется его сохранение и продолжение выполнения программы мониторинга воздуха и шума в соответствии с договоренностями с владельцами дачных участков». Далее в Отчете об оценке говорится, что «компания соблюдает требования ПДП и Операционной директивы 4.30 Всемирного банка. Были реализованы меры по восстановлению уровня жизни затронутых проектом людей, эффективно завершено восстановление источников существования»³².

³⁰ Отчеты по независимому мониторингу ПДП

http://www.sakhalinenergy.com/en/library.asp?p=lib_social_shelf&l=lib_social_relocationreports

³¹ Седьмой отчет по независимому мониторингу ПДП/Итоговый отчет (февраль 2012 г.), см стр. 28-29.

³² Седьмой отчет по независимому мониторингу ПДП (Отчет по окончательной оценке): http://www.sakhalinenergy.com/en/documents/Seventh_RAP_external_monitoringFinal_RAP_External_Monitorin

Компания продолжает подчеркивать тот факт, что процесс переселения не может быть запущен в настоящее время по следующим причинам:

- Дачный кооператив находится за пределами однокилометровой СЗЗ, которая была утверждена компетентными государственными органами. В силу этого отсутствуют основания для запуска процесса переселения в соответствии с требованиями законодательства РФ.
- Экологический мониторинг, осуществляемый Компанией (включая мониторинг качества воздуха, шума и почвы), не выявляет каких-либо превышений ПДК, которые могли бы свидетельствовать о наличии экологического воздействия.
- Компенсационный пакет и соответствующая помощь при переезде, предложенные ранее дачникам, были отвергнуты оставшимися владельцами дачных участков наряду с дополнительным фондом социальных инвестиций в 50 000 долларов США³³, и поэтому более недоступны.

Изучив проблему, касающуюся дачного кооператива, мы пришли к выводу, что осуществляемый Компанией процесс взаимодействия является удовлетворительным. Он включает взаимодействие посредством:

- проведения Компанией социального мониторинга;
- общественных обсуждений в форме открытых публичных диалогов, касающихся ежегодной нефинансовой отчетности³⁴
- ежегодных публичных встреч, информационного центра в Корсакове;
- доступности персонала Компании для регулярных контактов;
- официального механизма рассмотрения жалоб;
- предоставления письменной корреспонденции, в которой Компания дает пояснения по вопросам, поднятым жителями дачного поселка.

«ЭНВАЙРОН» отмечает, что, несмотря на эффективную работу всех этих механизмов, дачный кооператив сохраняет негативное отношение к Компании. Это в основном результат непоколебимой позиции жителей дачного поселка в отношении необходимости их переселения.

На основе вышеизложенного «ЭНВАЙРОН» рекомендует:

- Материалы, касающиеся обоснования СЗЗ производственного комплекса «Пригородное», следует предоставить дачному кооперативу напрямую или через информационный центр в Корсакове. Учитывая значительный объем и техническую сложность этих материалов, подготовленных специализированным институтом, эта информация может быть представлена в формате нетехнического обзора или пояснительной записки, чтобы облегчить ее понимание читателями, не обладающих техническими знаниями.
- Компании следует рассмотреть вопрос об организации дополнительной ознакомительной беседы специально для дачного кооператива, с целью объяснения имеющейся на ПК «Пригородное» системы предотвращения и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, включая, при желании, организацию посещения объекта;

В целом «ЭНВАЙРОН» считает, что имеющиеся средства взаимодействия между Компанией и дачным кооперативом позволяют сторонам использовать различные пути такого взаимодействия, а существующие способы обмена информацией остаются адекватными. Принимая во внимание оставшиеся болезненные вопросы, «ЭНВАЙРОН» настаивает на выполнении своих рекомендаций, указанных в предыдущем отчете по мониторингу и аудиту за 2011 год, о том, что следует

[g_Report_1_Feb_2012.pdf](#)

³³ Компания предоставила целевой фонд социальных инвестиций в 50 000 долларов США для реализации любых проектов или инициатив дачного сообщества, которые были бы направлены на улучшение качества жизни в дачном кооперативе «Строитель». Жители дачного поселка воздержались от каких-либо предложений по использованию этого фонда, предложенного в 2005 году, на основании того, что они предпочитают переселение. Так как в отношении этого фонда не поступило каких-либо запросов или предложений от жителей дачного поселка, Компания в конечном счете аннулировала эту возможность к июлю 2009 года. См. также Отчет о посещении НКОС, май 2009 г. (раздел 2.2.4 «Привлечение заинтересованных сторон в Корсакове», с. 7)

³⁴ Все отчеты по устойчивому развитию, опубликованные «Сахалин Энерджи», содержат подробные ответы, данные Компанией на вопросы, поднятые во время общественных обсуждений, включая вопросы представителей дачного кооператива.

продолжать обеспечивать работу механизмов прямого и обоюдного взаимодействия между «Сахалин Энерджи» и жителями дачного поселка. «ЭНВАЙРОН» уже ранее предлагала, чтобы в качестве жеста доброй воли и при желании членов дачного кооператива, Компания рассмотрела вопрос о возобновлении программы социальных инвестиций/помощи, подобной той, которая была предложена дачному кооперативу ранее в качестве меры по смягчению на этапе строительства Проекта³⁵ и аннулирована из-за отсутствия на тот момент инициатив со стороны жителей дачного поселка. Реализация такой программы могла бы помочь снизить обеспокоенность дачников тем, что их кооператив опустел, так как значительное число предыдущих владельцев дачных участков уехало из поселка, приняв предложение «Сахалин Энерджи» о компенсации, или просто покинуло свои участки.

«Сахалин Энерджи» ответила, что предыдущий фонд социальных инвестиций был аннулирован в 2009 году, так как дачники отказались принять эти средства. Далее Компания сообщает, что ее решение об аннулировании фонда было принято после ряда уведомлений со стороны Компании, напоминающих о доступности финансирования в то время, и предложений помощи в реализации проектов, финансируемых в рамках этой программы. Учитывая нежелание владельцев дачных участков воспользоваться фондом в прошлом, Компания заявляет, что более не рассматривает вопрос о возобновлении подобной программы как таковой. Тем не менее «Сахалин Энерджи» заявила, что она готова рассмотреть любые проекты инвестиций в социальную сферу в рамках существующих партнерских организаций, таких как Корсаковский партнерский Совет по устойчивому развитию³⁶, который состоит из представителей Компании и заинтересованных сторон Корсакова (включая представителей органов власти и местной общественности). «ЭНВАЙРОН» отмечает, что открытая возможность конструктивного взаимодействия в рамках действующих инициатив Программы социальных инвестиций (описание которых представлено далее, в разделе 2.8), включая вышеуказанный Корсаковский партнерский Совет, может рассматриваться как целесообразный путь решения вопроса.

2.3.6 Программа информирования заинтересованных сторон о Правилах охраны инфраструктуры магистральных трубопроводов

Программа информирования заинтересованных сторон о Правилах охраны инфраструктуры магистральных трубопроводов, уже несколько лет реализуемая компанией «Сахалин Энерджи», в первую очередь направлена на повышение уровня информированности населения о правилах безопасного поведения на трассе магистральных трубопроводов.

Программа преследует следующие цели:

- повысить осведомленность жителей затронутых Проектом населенных пунктов и основных заинтересованных сторон по вопросам безопасного поведения на трассе магистрального трубопровода, землепользования и охраны окружающей среды;
- предоставить населению и основным заинтересованным сторонам, затронутым Проектом, информацию о правилах охраны магистрального трубопровода для предотвращения потенциальных аварий и чрезвычайных ситуаций.

Программа реализуется с помощью следующих средств:

- распространения печатных материалов (плакатов, рекламных щитов, брошюр);
- уведомления для отдельных заинтересованных сторон (землепользователей, лесничеств) с целью донесения специальной информации, — в 2012 году было отправлено 228 таких уведомлений;
- групповых и общественных встречи (14 мероприятий в 2012 году);
- ежеквартальных объявлений в сахалинских газетах;
- прямого контакта;
- корпоративной газеты «Вести»;
- мультфильмов для детской аудитории.

³⁵ Фонд социальных инвестиций, описание которого представлено на с. 43 выше, см. также сноску ³³

³⁶ <http://www.korsakovsovet.ru>



Фото 3. Плакат Программы в информационном центре в Поронайске

2.3.7 Взаимодействие с заинтересованными сторонами в Японии

Компания через Управление по связям с общественностью продолжает активное взаимодействие с заинтересованными сторонами в Японии. В 2012 году были проведены следующие мероприятия:

- 17 февраля — первая встреча с правительством Хоккайдо и Экологическим центром рыболовства Хоккайдо;
- 19-20 февраля — участие в Ледовом форуме Момбэцу;
- 22 июня — встреча с японской береговой охраной в г. Иокогама;
- 23 августа — Форум проекта «Сахалин» в Вакканай (вместе с проведением учений по ликвидации последствий разливов нефти);
- 21 сентября — вторая встреча с правительством Хоккайдо и Экологическим центром рыболовства Хоккайдо;
- Посещения СМИ: TV Токуо-7 и Асахи Симбун.

2.4 Рассмотрение жалоб

«Сахалин Энерджи» создала и эффективно использует официальный внутренний механизм (Процедуру рассмотрения жалоб от населения), который позволяет получать, расследовать, отслеживать, принимать меры и рассматривать жалобы от внешних сторон, в том числе от местных жителей и персонала подрядчиков. Процедура была пересмотрена в 2011 году (при участии НКОС) и в настоящее время представляет собой надежный и эффективный механизм, который полностью интегрирован в общую систему обеспечения ОТОС и СД Компании и включен в Политику по правам человека, недавно принятую Компанией (см. раздел 2.2.3 выше).

НКОС осуществляет мониторинг механизма Компании по рассмотрению жалоб в течение ряда лет и признает, что данная процедура превратилась в комплексный, надежный и прозрачный инструмент, который позволяет Компании эффективно разрешать жалобы от внешних сторон с

помощью компетентного персонала. Подробное описание порядка рассмотрения жалоб представлено в предыдущих отчетах НКОС.

С целью рекламы и информирования о Порядке рассмотрения жалоб Компания регулярно проводит корпоративные и публичные информационные кампании. Информация о Порядке рассмотрения жалоб доводится до местных жителей путем распространения брошюр в информационных центрах и на объектах подрядчиков, а также в рамках ежегодных встреч с населением. В местных печатных изданиях также публикуются уведомления с указанием контактной информации ССН Компании и Инфоцентров, в которых могут быть приняты жалобы. Способы подачи жалоб также описаны на внешнем веб-сайте «Сахалин Энерджи».



Фото 4. Брошюра о рассмотрении жалоб на доске в информационном центре

В 2011 году была проведена очередная кампания по распространению информации и повышению уровня осведомленности о Порядке рассмотрения жалоб среди местных жителей, проживающих на участках, затронутых Проектом, а также среди сотрудников подрядчиков и субподрядчиков Компании. Данная процедура включена в программу обучения, предоставляемого подрядчикам и субподрядчикам Проекта. Их специально информируют о социальных обязательствах Компании по ПД в сфере ОТЗОО и СЗ на внутренних курсах и инструктажах по поддержанию уровня профессиональных знаний для персонала Компании, а также в рамках специального обучения по данной процедуре, проводимого персоналом Компании для библиотекарей, которые выступают в роли консультантов в информационных центрах.

Всего в 2011 году в рамках Порядка рассмотрения жалоб было зарегистрировано 16 жалоб. Все зарегистрированные жалобы в соответствии с Матрицей оценки рисков ПД в сфере ОТЗОО и СЗ были оценены как жалобы с «низким уровнем риска». Из полученных жалоб пять были отнесены к категории воздействий на население, пять касались трудовых отношений, а остальные были отнесены к категории «другое» (они включали в себя жалобы, касающиеся ПСРКМНССО и процесса проведения тендеров).

«ЭНВАЙРОН» рассмотрела полученные жалобы и не выявила ни одной жалобы с высоким уровнем риска. Все жалобы были надлежащим образом рассмотрены персоналом Компании, и решения были приняты по тем жалобам, которые находились в юрисдикции Компании. Жалобы, решение по которым принято быть не могло, были закрыты решением Комитета по деловой этике, в основном потому, что они не относились к деятельности и прямой юрисдикции Компании либо являлись необоснованными. Анализ и беседы «ЭНВАЙРОН» с ответственным за Процедуру рассмотрения жалоб показали, что в отношении всех жалоб было проведено тщательное расследование с предоставлением информации истцам на всех этапах процесса.

Большинство жалоб (12) были окончательно разрешены в установленный срок (20 и 45 рабочих дней); разрешение четырех жалоб заняло больше времени. Последний факт объясняется следующими причинами:

- жалоба требовала тщательного расследования и переговоров с истцом;
- истец задержался с ответом Компании и был недоступен для подтверждения решения;
- ограниченный доступ к двум истцам, проживающим в удаленном месте, где нет телефона или интернета.

В целом «ЭНВАЙРОН» пришла к заключению, что подход «Сахалин Энерджи» к рассмотрению жалоб и внутреннее обеспечение резервов для этого механизма являются образцовыми и представляют собой наглядный пример добросовестной практики. Поэтому мы поддерживаем Компанию в обмене своим наглядным положительным опытом с другими заинтересованными сторонами, которые также могут получить выгоду от использования значительного опыта, накопленного Компанией.

До настоящего времени «Сахалин Энерджи» уже принимала активное участие в инициативах, касающихся разрешения жалоб, и мероприятиях по оказанию помощи, включая следующее:

- участие в конференции Германской сети Глобального договора с презентацией механизма рассмотрения жалоб «Сахалин Энерджи»;
- презентация опыта и уроков, извлеченных «Сахалин Энерджи», на заседании по новому стандарту ООН, касающемуся ведения коммерческой деятельности и прав человека («Принципы Рагги») сети Глобального договора в России;
- публикация статьи «Корпоративная социальная ответственность: этические стандарты бизнеса и механизм рассмотрения жалоб. Применение «Принципов Рагги»;
- Компания является членом Консультативной группы в проекте Европейской комиссии по разработке Руководства для нефтегазового сектора о корпоративной ответственности в сфере соблюдения прав человека в соответствии с руководящими принципами ООН в сфере бизнеса и прав человека; и
- механизм рассмотрения жалоб компании «Сахалин Энерджи» в качестве образцового исследования по деловой этике включен в учебные планы четырех российских университетов.

2.5 Управление ПСРКМНССО

Описание разработки и структуры ПСРКМНССО 2 (второй пятилетний план на 2011-2015 г.) представлено в предыдущем отчете НКОС по мониторингу и аудиту за 2011 год.

Настоящее контрольное посещение в 2012 году показало, что ПСРКМНССО активно реализуется. Специальная внутренняя группа — Группа по работе с коренными народами — осуществляет управление аспектами взаимодействия Проекта с коренными малочисленными народами Севера администрирование и составление бюджета ПСРКМНССО, а также проводит постоянный внутренний мониторинг. Основной контакт «на местах» между Компанией и коренными народами на участках проектной деятельности (главным образом в населенных пунктах Вал и Ноглики) эффективно реализуется через ССН КН.

Персонал Компании отметил высокую активность в подаче заявок на гранты и бизнес-планов для Программы поддержки традиционной экономической деятельности (ПТЭД) и Фонда социального развития, а также качество представленных заявок. В рамках ПСРКМНССО совместно с международным фондом развития коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока «Батани» также была создана программа предоставления микрозаймов с низкой процентной ставкой. Запуск программы предоставления микрозаймов Программы ПТЭД сопровождался широкой информационной кампанией, включавшей проведение консультаций в населенных пунктах компактного проживания коренных малочисленных народов Севера, плакаты, брошюры и объявление на веб-сайте ПСРКМНССО. Для обеспечения высокого качества потенциальных заявок представителям коренных малочисленных народов Севера было предложено специальное обучение в форме интерактивных семинаров «Основы современной рыночной экономики», которые проводились в восьми населенных пунктах и в которых участвовало более 60 человек.

На сегодняшний день общий фонд ПСРКМНССО со всеми своими компонентами составляет 57 миллионов рублей и охватывает уже 390 проектов.

Деятельность в рамках ПСРКМНССО подлежит мониторингу двух видов:

- Внутренний мониторинг с использованием анкетных опросов и оценок проектов — один раз в год. Последний мониторинг проводился в ноябре 2011 года и охватил 11 населенных пунктов традиционного проживания коренных народов Севера Сахалинской области. Внешний мониторинг, проводимый независимым международным экспертом. Последний мониторинг был проведен в мае-июне 2012 года в 13 населенных пунктах

традиционного проживания коренных народов и включал проведение 63 индивидуальных встреч. Все отчеты по этому внешнему мониторингу КН представлены на веб-сайте ПСРКМНССО.

Помимо этого в ПСРКМНССО имеется своя собственная процедура рассмотрения жалоб, отдельная от Порядка рассмотрения жалоб населения компании «Сахалин Энерджи», представленного в предыдущем разделе. В рамках данной специальной процедуры рассматриваются вопросы, связанные с ПСРКМНССО; она обсуждалась и была утверждена партнерами ПСРКМНССО и коренными малочисленными народами. Данная процедура рассмотрения жалоб широко разрекламирована среди населения; в населенных пунктах распространено более 1000 брошюр, которые также доступны в информационных центрах. Рассмотрение жалоб, подаваемых в связи с ПСРКМНССО, также подлежит внешнему мониторингу КН. Процедура рассмотрения жалоб ПСРКМНССО была специально отмечена в «Отчете по извлеченным урокам: ведущие принципы эффективного механизма рассмотрения жалоб Компания - Заинтересованная сторона» — проекте, реализуемом Инициативой корпоративной социальной ответственности от имени специального представителя Генерального секретаря ООН по вопросам ведения коммерческой деятельности и прав человека.

Также следует отметить следующие мероприятия, осуществленные «Сахалин Энерджи»:

- опыт «Сахалин Энерджи» был признан лучшим в России на международной конференции «Глобальный договор ООН в России: бизнес и коренные народы» (Москва, 2011 г.);
- Компания инициировала рабочую группу по вопросам взаимодействия бизнеса и коренных народов в рамках Программы Глобального договора ООН_LEAD; делегация «Сахалин Энерджи» принимала участие в «корпоративном Форуме по устойчивому развитию Rio+20», в частности, в сессии по взаимодействию бизнеса с коренными народами; предоставление финансовой поддержки перевода Декларации ООН по правам человека на нивхский и уйльтинский языки, осуществленного совместно с офисом Верховного комиссара ООН по правам человека в Российской Федерации³⁷. Переводы сейчас доступны на официальном веб-сайте офиса Верховного комиссара ООН по правам человека³⁸ и веб-сайте ПСРКМНССО.

Защита прав коренных малочисленных народов также включена в число руководящих принципов Политики Компании в сфере прав человека (2012 г.).

В целом «ЭНВАЙРОН» считает, что мероприятия, проводимые «Сахалин Энерджи» в плане взаимодействия с коренными малочисленными народами, являются похвальным примером добросовестной практики.

2.6 Социальная ответственность подрядчиков

«Сахалин Энерджи» намерена способствовать тому, чтобы деятельность ее подрядчиков соответствовала обязательствам Компании по ПД в сфере ОТЗОО и СЗ. С этой целью Группа по социальным вопросам распространила среди подрядчиков внутреннее Руководство по вопросам социальной ответственности и предоставила соответствующее обучение персоналу подрядчиков, в первую очередь ответственным за координацию по социальным вопросам, обычно это руководители объектов или назначенными ими сотрудниками. Ответственные, в свою очередь, отвечают за передачу требований к социальной ответственности на все уровни организации и за их выполнение, включая процедуру рассмотрения жалоб. Все основные подрядчики Проекта, участвующие в этапе эксплуатации, должны проходить ежегодное обучение по вопросам социальной ответственности. Обучением также охвачены поставщики транспортных услуг и услуг в сфере безопасности, сервисные подрядчики, а также субподрядчики по управлению вахтовых поселков. В целом в 2012 году представители 15 подрядных и субподрядных организаций были охвачены обучением по вопросам социальной ответственности и мониторингом.

Контрольное посещение «ЭНВАЙРОН» в сентябре 2012 года включало беседу с менеджером объекта насосно-компрессорной станции №2. Менеджер объекта продемонстрировал хороший уровень знания процедур Компании и подтвердил проведение обучения и регулярные контакты с персоналом Группы по социальным вопросам «Сахалин Энерджи». Также было подтверждено, что

³⁷ http://www.sakhalinenergy.ru/en/media2.asp?p=media_page&itmID=317

http://www.sakhalinenergy.com/en/media2.asp?p=media_page&itmID=308

³⁸ <http://www.ohchr.org/EN/UDHR/Pages/Language.aspx?LangID=Nivkh> и <http://www.ohchr.org/EN/UDHR/Pages/Language.aspx?LangID=oa>

соответствующие требования, касающиеся социальной деятельности, доводятся до сведения персонала при найме на работу (в рамках вводного инструктажа), а информация о любых изменениях или обновлениях требований доводится до сведения персонала после возвращения на вахту (в том случае, если таковые изменения имели место, пока персонал был в отпуске).

Успешно выполнено требование местного компонента: 45 из 64 сотрудников НКС-2 являются жителями Сахалина.

Менеджер объекта отметил, что контакты между подрядчиком, обслуживающим НКС-2, и местным населением на этапе эксплуатации минимальны, так как большая часть деятельности осуществляется в пределах объекта. Было отмечено, что в прошлом местное население выражало озабоченность безопасностью объекта, особенно во время строительства, а также что на регулярных встречах с общественностью были предоставлены пояснения о принимаемых мерах по предотвращению и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций.

В настоящее время подрядчик участвует в информировании землепользователей вдоль ПЗ трубопровода о правилах безопасного поведения на трассе магистральных трубопроводов (см. также выше раздел «Программа информирования заинтересованных сторон о Правилах охраны инфраструктуры магистральных трубопроводов»). Уведомления о правилах безопасного поведения на трассе магистральных трубопроводов регулярно публикуются в районной газете. Контактная информация подрядчика по обслуживанию трубопроводов указана вдоль всей ПЗ, чтобы любые лица из числа населения могли сообщить о каких-либо происшествиях или получить интересующую их информацию.

Руководитель объекта также продемонстрировал знание порядка действий в случае обнаружения находки, имеющей культурную ценность, который должен соблюдаться при производстве земляных работ на любом новом участке.

Также было продемонстрировано надлежащее знание Процедура рассмотрения жалоб «Сахалин Энерджи», а в офисах имелись брошюры об этой процедуре. Впоследствии сотрудники «Сахалин Энерджи» подтвердили, что к ним уже поступали жалобы от персонала подрядчиков, что свидетельствует о том, что данный механизм работает. Все полученные жалобы были надлежащим образом расследованы и зарегистрированы в системе отслеживания Fountain в рамках отчетности о происшествиях в социальной сфере. В тех случаях, когда это необходимо, персонал «Сахалин Энерджи» доступен для оказания помощи и консультаций при расследовании жалоб.

В ходе других обсуждений во время посещения «ЭНВАЙРОН» отметила комментарий представителя коренных малочисленных народов на севере острова. Он выразил озабоченность тем фактом, что на Северном УОУГ в Боатасино не всегда присутствуют охранники, что, по его мнению, может повлиять на скорость реагирования в случае чрезвычайной ситуации. Впоследствии персонал «Сахалин Энерджи» подтвердил, что, несмотря на то, что УОУГ является полностью автоматизированным объектом, он регулярно патрулируется подрядчиком АВП в Ногликах (в среднем 2 раза в день) и защищен системой охранного видеонаблюдения и интеллектуальной сигнализацией, которая срабатывает в случае несанкционированного проникновения, и все необходимые меры для реагирования в случае чрезвычайной ситуации также приняты. Также было заявлено, что объяснения по всем этим вопросам уже были ранее представлены подрядчиком и службой безопасности на встречах с населением. «ЭНВАЙРОН» рекомендует повторно довести эту информацию до сведения местных жителей во время проведения следующего раунда встреч с населением. Впоследствии «Сахалин Энерджи» сообщила, что ССН КН провел дополнительную встречу с представителем, поднявшим этот вопрос, чтобы объяснить ситуацию.

Помимо этого, мы также предлагаем следующие рекомендации:

- Также рекомендуется, чтобы недавнее утверждение компанией «Сахалин Энерджи» Политики по правам человека нашло свое отражение в обязательном обучении по вопросам социальной ответственности для подрядчиков и поставщиков услуг в сфере безопасности. «Сахалин Энерджи» подтвердила свое намерение включить соблюдение принципов Политики по правам человека в качестве обязательного условия в контракты, что, по мнению «ЭНВАЙРОН», является активным средством управления подрядчиками.
- Компания также намеревается стремиться к тому, чтобы подрядчики подписывали Кодекс деловой этики «Сахалин Энерджи» (пересмотренное издание 2012 г.) либо подтверждали, что их собственная политика деловой этики персонала соответствует духу принципов

«Сахалин Энерджи». «ЭНВАЙРОН» считает, что включение этого вопроса в условия контракта станет наиболее эффективным способом практического выражения такого стремления.

- Дополнительно предлагается, чтобы ССН и персонал Группы по социальным вопросам сохраняли свое право доступа на все объекты Проекта, эксплуатируемые подрядчиками, с целью обеспечения эффективного обучения, мониторинга и предоставления консультаций в случае необходимости. Это также относится к морским объектам и позволит осуществлять прямой контакт с персоналом платформ.
- Особенно важно, чтобы все новые подрядчики, привлекаемые в деятельность по Проекту, получали полноценное обучение по подходу Компании к управлению социальной деятельностью, особенно в тех случаях, когда новым подрядчикам еще не приходилось соблюдать такие стандарты деятельности. «Сахалин Энерджи» признает этот факт, особенно принимая во внимание потенциальное привлечение новой волны подрядчиков к Проекту компримирования на ОБТК и деятельности по расширению Проекта. В целях мониторинга деятельности подрядчиков в ходе будущих крупных строительных работ, возможно, также потребуются повторное введение соответствующих требований по отчетности для новых подрядчиков, либо на основе контрольных листов по деятельности подрядчиков, которые использовались ранее, либо на основе существующего Руководства по социальной деятельности.
- Ожидается, что Компания вновь введет в действие Политику в отношении рыболовства, собирательства и охоты в период строительства для всех будущих строительных работ, связанных с Проектом. Мы признаем, что в настоящее время отсутствует очевидная необходимость специально вводить в действие эту Политику на этапе эксплуатации из-за малой вероятности потенциального воздействия, учитывая сравнительно небольшое количество персонала, деятельность которого ограничена объектами Проекта и который не проживает в местных населенных пунктах.

В целом «ЭНВАЙРОН» пришла к выводу, что мониторинг и контроль социальной деятельности подрядчиков ведется должным образом.

2.7 Защита ресурсов культурного наследия

Защита культурного наследия на эксплуатационном этапе Проекта осуществляется в соответствии с «Планом защиты культурных ресурсов на этапе эксплуатации «Сахалин-2»» (План защиты). В 2012 году План был обновлен с целью включения порядка действий в случае обнаружения находки и соответствующего протокола предоставления информации.

План защиты предусматривает проведение вводного инструктажа/ознакомительного обучения по защите культурного наследия для персонала Компании и подрядчиков, включая требование о предоставлении информации о любом повреждении или потенциальной угрозе для культурных объектов специальному корпоративному специалисту. План также требует, чтобы эксплуатационный персонал, ССН и специалисты по экологическому мониторингу были надлежащим образом подготовлены по вопросам, регламентируемым Планом защиты.

Во время посещения Компания подтвердила необходимость подготовки своевременного проведения вышеуказанного обучения. В частности, это касается обучения по «Порядку действий в случае обнаружения находки» и «Процедуре, подлежащей выполнению в случае чрезвычайной ситуации» (защита культурных ресурсов), а также по представлению отчетности в случае происшествия согласно Плану — как для персонала Компании, так и для подрядчиков. После посещения «Сахалин Энерджи» дополнительно подтвердила, что все соответствующие процедуры и информационные материалы, касающиеся защиты объектов культурного наследия, включая случайные находки и чрезвычайные ситуации, будут предоставлены подрядчикам через соответствующих держателей контрактов. «ЭНВАЙРОН» также отмечает, что была подготовлена специальная презентация, охватывающая все эти вопросы, и ожидается, что эта презентация будет представлена в рамках обучения собственного персонала и подрядчиков специалистом «Сахалин Энерджи» по культурному наследию.

План защиты также требует проведения периодического мониторинга уже известных объектов культурного наследия и исторических мест, расположенных вблизи ПЗ трубопровода и объектов Проекта, с целью обеспечения целостности ценных объектов и принятия надлежащих мер по защите (предупредительные знаки и охранные зоны). В течение периода с 2010 по 2014 год этот

мониторинг проводится раз в два года специализированным подрядчиком — Сахалинским государственным университетом. Во время посещения «ЭНВАЙРОН» в сентябре 2012 года данный подрядчик проводил подготовку к полевому мониторингу для проведения экспертной оценки текущего состояния объектов посредством визуальных наблюдений, а также с целью установки информационных/предупреждающих объявлений на всех выявленных объектах (всего 54). Данное мероприятие особенно приветствуется компанией «ЭНВАЙРОН», так как первоначально только 40 из известных археологических объектов, имеющих историческое значение, имели на своей территории предупредительные знаки. На остальных 14 объектах такие меры не предпринимались, несмотря на то, что они также имеют историческую ценность и расположены неподалеку (на расстоянии 25-100 м) от ПЗ трубопровода или других объектов Проекта.

До проведения планового мониторинга внешним подрядчиком осенью 2012 года специалисты «Сахалин Энерджи» провели свои собственные осмотры известных площадок для того, чтобы уточнить их состояние и определить необходимость в каких-либо особых мерах по защите или спасению. Сообщается, что на охранных площадках не обнаружено никаких следов повреждений или несанкционированных земляных работ. Однако во время обсуждений с «ЭНВАЙРОН» было отмечено, что имели место происшествия, когда в прошлом на некоторых площадках обнаруживались следы неизвестных автомобилей (несмотря на то, что площадки культурного наследия оборудованы предупредительными знаками «Охранная зона. Проезд автомобилей и раскопки запрещены!»). Автомобили, оставившие следы на площадке, и их владельцы выявлены не были.

Поэтому рекомендуется, чтобы ежегодный мониторинг культурных ресурсов внешним подрядчиком продолжал проводиться в промежуточный период в дополнение к проводимому раз в два года мониторингу. Это позволит быстро выявлять любые возможные повреждения и необходимость принятия специальных мер по спасению, особенно в тех случаях, когда могут потребоваться действия более срочные, чем проводимый раз в два года осмотр. В соответствии с требованиями Плана защиты ежегодные отчеты о текущем состоянии культурных объектов, находящихся под защитой «Сахалин Энерджи», должны предоставляться руководству и, по запросу, местным органам власти.

«ЭНВАЙРОН» также рекомендует повторное подтверждение наличия исходных данных по культурному наследию, касающихся площадки, выделенной под строительство Проекта компримирования на ОБТК. Впоследствии «Сахалин Энерджи» подтвердила, что в 2008 году было проведено расширенное археологическое обследование³⁹ с целью исследования участка на восток от площадки ОБТК, и что данное обследование подтвердило отсутствие каких-либо археологических памятников или других объектов культурного наследия на исследуемом участке. Кроме того, Компания получила официальное письмо из Министерства культуры Сахалинской области (от 24.10.2012), подтверждающее, что на участке, выделенном под строительство Проекта компримирования на ОБТК, отсутствуют какие-либо элементы культурного наследия.

2.8 Программа социальных инвестиций

Компания «Сахалин Энерджи» реализует Программу социальных инвестиций в соответствии со своей Политикой устойчивого развития. НКОС осуществляет мониторинг реализации этой инициативы в течение ряда лет и считает этот очень успешный опыт полезным примером корпоративной благотворительности, который также позволил создать эффективные партнерские отношения с рядом внешних заинтересованных сторон. Отличительной чертой данной программы является то, что Компания не просто спонсирует или оплачивает расходы инвестиционных фондов, но и оказывает конструктивную поддержку проектов, уделяя особое внимание интересам населения и экологии. Создание ряда эффективных партнерств превратилось в отдельные тематические программы, которые продолжают реализовываться на основе участия Компании и партнерских организаций и учреждений.

В настоящее время реализуются следующие партнерские программы:

- Программа содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалина в рамках Плана СРКМНСС, описание которого представлено выше в Разделе 2.5 .
- «Что делать при чрезвычайной ситуации» — в основном ориентирована на детскую аудиторию с целью обучения детей правилам безопасности (включая природные и

³⁹ «Дополнительные археологические исследования для Проекта «Сахалин-2», 2008 г.

антропогенные катастрофы, личную безопасность и Интернет-безопасность). В 2012 году партнером этой программы выступил Сахалинский Центр цунами и лавин/МЧС с целью установки предупредительных знаков для общественности в тех местах острова, которые подвержены риску цунами и лавин. Данная инициатива сопровождалась широкой информационной кампанией.

- В рамках программы Корсаковского партнерского совета инициирована «Ярмарка проектов» которая позволяет осуществить презентацию проектов-соискателей и провести голосование среди местных жителей за предложения, которые, по их мнению, заслуживают предоставления гранта. Такая ярмарка проводится два раза в год.
- Программа безопасности дорожного движения продолжает реализацию инициатив, направленных на предотвращение дорожно-транспортных происшествий посредством образовательных проектов, а также подготовки для оказания первой помощи (догоспитальной помощи).. Особо следует отметить акцию «Будь ярким! Будь заметным!» по продвижению идеи использования отражающих элементов, заметных издали, на детской одежде в зимний период, когда большую часть суток составляет темное время (планируется запустить эту программу в ноябре 2012 года). В 2012 году также была реализована программа «Безопасное место с ремнем и автокреслом».
- «Сахалинская Лососевая Инициатива» была завершена в июне 2012 года, так как обязательства по ней были выполнены в течение запланированного семилетнего срока. За это время времени выделение средств, используемых в рамках Инициативы, составило 9, 1 миллионов долларов США, а вклад «Сахалин Энерджи» составил 4,7 миллионов долларов США. Эта программа позволила участвующим в ней рыбакам добиться самофинансирования и получить сертификацию Морского попечительского совета.

В 2012 году общий бюджет, выделенный на финансирование Программы социальных инвестиций, составил 1 297 000 долларов США. Общая сумма средств, инвестированных Компанией, масштабю уменьшилась по сравнению с предыдущим годом, в основном благодаря вкладу ресурсов со стороны партнеров программы и, в результате, сокращению накладных расходов и повышению эффективности проектов. Программа подлежит регулярному внешнему мониторингу, а также внутренней оценке, в первую очередь в том, что касается экономической эффективности и социальному эффекту.

В целом «ЭНВАЙРОН» считает Программу социальных инвестиций наглядным примером корпоративной благотворительности, в рамках которой особое внимание уделяется стратегическому долговременному партнерству и продвижению устойчивого и этического подхода к окружающей среде и обществу.

3 Мониторинг полосы землеотвода для трубопровода (ПЗ)

3.1 Введение

Во время посещения был проведен осмотр ряда мест на полосе землеотвода (ПЗ) трубопровода. В ходе посещения основное внимание уделялось состоянию и восстановлению ПЗ в целом, также были осмотрены несколько переходов трубопровода через реки. Полный перечень посещенных мест, вместе с обзорными описаниями результатов осмотров каждого из этих мест, представлен в Приложении F.

Особое внимание в ходе инспекций ПЗ уделялось следующим аспектам:

- биологическая рекультивация;
- дренаж и контроль эрозии;
- речные переходы
- доступ к ПЗ.

3.2 Биологическая рекультивация

3.2.1 Обзор

Наблюдения в ходе предыдущего контрольного посещения в октябре 2011 года показали значительное улучшение роста растительности за прошедшие годы. На большинстве осматриваемых участков наблюдается хорошая, иногда плотная, растительность и напочвенный покров.

Мониторинг в этом году подтвердил эту тенденцию и засвидетельствовал продолжающееся и заметное улучшение восстановления растительного и напочвенного покрова за последние два года — см. сравнение состояния ПЗ близки реки Хандуса в июне 2010 и сентябре 2012 года (Фото 5).



Фото 5. Сравнение растительного покрова на ПЗ вблизи реки Хандуса в июне 2010 г. (слева) и в сентябре 2012 г. (справа)

Несмотря на общее хорошее впечатление от состояния биологической рекультивации, были отмечены специфические проблемы, касающиеся:

- древесной поросли;
- восстановления особо крутых склонов вдоль ПЗ;
- восстановления склонов с песчаной почвой.

Эти проблемы рассматриваются отдельно в следующих подразделах.

3.2.2 Древесная поросль

После посещения в 2011 году «ЭНВАЙРОН» выявила проблему древесной поросли на многих различных участках вдоль ПЗ трубопровода и обратила внимание на то, что присутствие таких деревьев на ПЗ трубопровода запрещено законодательством РФ.

«Сахалин Энерджи» реализует программу по вырубке древесной поросли на ПЗ. Однако наблюдения в ходе посещения в сентябре 2012 года показали, что древесный покров стал еще более обширным и плотным, деревья стали выше и имеют более толстые стволы, чем это наблюдалось в октябре 2011 года (см. пример на Фото 6))



Фото 6. Древесная поросль на ПЗ вблизи реки Славная

Мы рекомендуем запустить ускоренную программу, соответствующую ежегодному росту деревьев, которая позволила бы поддерживать ситуацию на управляемом уровне. Следует рассмотреть и другие способы удаления деревьев, включая выкорчевывание маленьких деревьев (а не просто их вырубку под корень и кольцевую рубку корней больших деревьев).

3.2.3 Крутые склоны (в основном на Участке 3 ПЗ)

Трудность восстановления растительного покрова на наиболее крутых склонах вдоль ПЗ отмечалась в течение нескольких лет в холмистой местности около Макарова. Хотя на склонах рек Гарь, Кринка и Видная наблюдается улучшение, восстановление растительного покрова в некоторых местах, как например, на склонах реки Кормовая (как северном, так и южном) оказалось весьма трудным (см. отсутствие достаточного растительного покрова на склонах на Фото 9 в разделе 3.3.1)). Это приводит к эрозии почв и увеличению отложения осадков в реке. Рекомендуется, чтобы «Сахалин Энерджи» продолжала осуществлять контроль эрозии и дренажа с целью минимизации отложения осадков в принимающих реках. Учитывая трудность восстановления растительного покрова на некоторых из этих склонов, рекомендуется, чтобы «Сахалин Энерджи» рассмотрела различные технологии для обеспечения успешного восстановления растительного покрова.

3.2.4 Песчаные склоны

Мы уже отмечали прежде (например, в Отчете по посещению «ЭНВАЙРОН» в октябре 2011 года⁴⁰), что восстановление растительного покрова на песчаных склонах после завершения строительства и первоначальных мероприятий по рекультивации отстает от других участков. Такое положение

⁴⁰ http://www.sakhalinenergy.com/en/library.asp?p=lib_3rdparty_shelf&l=lib_3rdparty_lendersreport

создалось в основном из-за того, что во время строительства не сохранялся почвенный слой, а основу склонов составляют слабоуплотненная порода из песчаного грунта. Слабоуплотненная порода способствовала быстрой эрозии песчаных склонов и подавлению растительности.

Во время проведения мониторинга в сентябре 2012 года по сравнению с прошлыми годами было отмечено значительное улучшение как растительного покрова, так и стабильности склонов на многих песчаных участках вдоль ПЗ. Такому улучшению способствовали в основном работы по стабилизации склонов и дополнительные засева. Пример такого улучшения представлен на Фото 7, где виден хороший дренаж с помощью рассекателей склона (которые предотвращают эрозию) и более обильный растительный покров.



Фото 7. Песчаный склон на ПК 128 с улучшенным растительным покровом

Несмотря на общее улучшение растительного покрова на песчаных склонах, требуется проведение постоянных мероприятий для того, чтобы все такие участки были восстановлены надлежащим образом.

3.2.5 Водно-болотные угодья

Во время мониторинга в 2012 году был посещен ряд заболоченных участков, включая участки, которые были определены «Сахалин Энерджи» как:

- восстановленные в достаточной степени и более не требующие мониторинга (например, заболоченные участки около Пугачево, вокруг ПК 422);
- демонстрирующие медленное восстановление растительного покрова и требующие дальнейшего постоянного мониторинга (например, Мануйские заболоченные участки вокруг ПК 460 и Долинские заболоченные участки вокруг ПК 531).

Результаты визуального осмотра во время посещения соответствовали данным, указанным в отчете «Сахалин Энерджи» о мониторинге заболоченных участков. В частности, в том, что касается посещенных заболоченных участков, наши визуальные наблюдения подтверждают решения «Сахалин Энерджи» о том, нуждаются ли они в будущем в проводимом специалистами мониторинге восстановления растительного покрова.

В том, что касается Мануйского заболоченного участка, одного из тех участков, где растительный покров восстанавливается медленно, мы отмечаем, что растительный покров сильно различается на относительно небольшом пространстве, включая (см. Фото 8)):

- абсолютно голый грунт;
- участки, на которых преобладают пионерные виды;
- участки с плотным растительным покровом, на которых преобладают виды, нехарактерные для данной зоны;
- в основном небольшие участки, где восстанавливающаяся растительность похожа на растительность прилегающих участков.



Фото 8. Мануйский заболоченный участок с различными уровнями восстановления растительного покрова

Разная степень зарастания и разнообразие растительного покрова может быть частично обусловлено двумя основными факторами:

- На некоторых участках не удалены надлежащим образом материалы, завезенные на этапе строительства (например, грунт и камни). Это включает грунт для создания берм над трубопроводом, а также «колейные дороги», использовавшиеся для подъезда техники/автомобилей во время строительства ПЗ. На участках, с которых не были удалены завезенные материалы, растительный покров является заметно менее плотным.
- Углубления, оставленные на ПЗ после строительства, которые создают запруживание/подтопление.

Мы признаем, что мероприятия по удалению оставшихся завезенных материалов и засыпке углублений потребуют использования тяжелого оборудования, что, в свою очередь, может привести к повреждению восстанавливаемых заболоченных участков. Тем не менее, если по результатам будущего мониторинга восстановление растительного покрова останется таким же неудовлетворительным, возможно, потребуется проведение таких мероприятий.

3.3 Контроль эрозии и дренажа

3.3.1 Рассекатели склонов

Рассекатели склонов являются важным элементом в системе управления дренажными и противозерозионными мероприятиями на склонах. Во время проведения мониторинга в сентябре 2012 года мы обнаружили, что рассекатели склонов на осмотренных участках ПЗ в основном находятся в хорошем состоянии. На других участках в рамках постоянного техобслуживания подрядчик ГТТ проводил ремонт рассекателей склонов. Также было отмечено, что на участках, где были проведены ремонтные работы, повреждения, нанесенные тяжелым оборудованием, были исправлены при завершении работ. Такой пример имел место при проведении ремонтных работ на южном склоне реки Кормовая. Он представлен на Фото 9, где видно обрушение склона, отмеченное во время посещения в октябре 2011 года (обведено кружком на левой фотографии), которое было отремонтировано с заменой рассекателей склона ко времени посещения в сентябре 2012 года (см. правую фотографию).



Фото 9. Обрушение склона (2011 г.) и ремонтные работы (2012 г.) на реке Кормовая

Как уже было отмечено выше, подавляющее большинство рассекателей склонов установлено в надлежащих местах и находится в хорошем состоянии. Тем не менее было обнаружено несколько склонов, на которых установка дополнительных рассекателей склона могла бы улучшить дренаж. Примером является склон на ПЗ приблизительно у ПК 15, на котором присутствуют следы эрозии из-за недостаточной стабилизации рассекателями склона и (или) растительностью (см. Фото 10)).



Фото 10. ПЗ у ПК 15 с развивающейся эрозией

3.3.2 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. «Сахалин Энерджи» широко использовала геоджутовые и кокосовые маты на крутых склонах и склонах со слабоуплотненной породой.

Во время посещений во многих местах наблюдалось использование обоих видов матов. Двумя наиболее общими и эффективными способами использования являются укрепление рассекателей склонов и покрытие некоторых крутых склонов. Как геоджутовые, так и кокосовые маты подвержены биоразложению и просуществуют только несколько лет, в зависимости от почвы и климатических условий. Тем не менее, использование этих материалов обеспечивает временную стабилизацию поверхности, необходимую для появления растительности на склонах и рассекателях склонов. Появление растительного покрова обеспечивает дальнейшую, постоянную

стабильность почвы/склонов. Имеется множество примеров, когда использование геоджутовых и кокосовых матов успешно обеспечивало достижение этой цели. Одним из таких примеров являются склоны на реке Кринка, на которых рассекатели склонов были засеяны и укреплены геоджутом (см. Фото 11)). В настоящее время оба склона стабильны, а геоджут покрыт плотным растительным покровом.



Фото 11. Склоны на реке Кринка с плотным растительным покровом на рассекателях склона, укрепленных геоджутом

Однако имеются другие участки, требующие проведения работ по восстановлению растительного покрова, несмотря на то, что на них были установлены и еще не разложились геоджутовые и кокосовые маты. Мы рекомендуем, чтобы «Сахалин Энерджи» провела повторную оценку таких участков и рассмотрела вопрос об их повторном засеивании и использовании удобрений (там, где это не запрещено). В число таких примеров входит ПЗ вблизи ПК 182 (см. Фото 12)), боковые склоны которой были покрыты геоджутом, но растительный покров, тем не менее, остается плохим.



Фото 12. Боковые склоны ПЗ вблизи ПК182

3.3.3 Геотекстильный материал

«Сахалин Энерджи» широко использовала синтетические геотекстильные материалы, включая ровную, сделанную из волокон геоткань Энкамат и более надежные ячеистые геосети. Оба вида геотекстиля использовались Компанией для стабилизации склонов и боковых выемок различной степени крутизны, иногда в сочетании с гидропосевом. Во время проведения мониторинга в сентябре 2012 года отмечалось хорошее применение геоткани Энкамат в ряде мест, включая южный склон реки Томи (ПК 67) и южный склон реки Хандуса (ПК 22). Был выявлен один проблемный участок (на переходе через разлом 1), на котором ячеистая геосеть на боковой выемке разрушилась и требует ремонта (см. Фото 13)).



Фото 13. Разрушение геосети на переходе через разлом 1

3.3.4 Противоиловые заграждения

Противоиловое заграждение представляет собой низкий (высотой примерно 50 см) барьер, сделанный из специального синтетического волокна. Оно предназначено для фильтрации насыщенной наносами воды и является структурным барьером для перемещения наносов. По своей природе заграждение является временным средством. Противоиловое заграждение используется в основном во время строительных работ и в период восстановления растительности по окончании строительства для защиты водных объектов. Оно используется, как правило, над берегами рек, а также на временных дорогах и мостах над водоемами.

Во время проведения мониторинга в сентябре 2012 года было отмечено хорошее восстановление растительного покрова на речных берегах и прилегающих склонах в большинстве мест, где ранее были установлены противоиловые заграждения. Во многих местах противоиловые заграждения уже были удалены, а в некоторых все еще были видны в растительности. Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» продолжать реализацию программы оценки состояния участков на предмет продолжения использования противоиловых заграждений. Если в присутствии противоиловых заграждений на том или ином участке уже нет необходимости, их следует удалить (напр., Фото 14)), и наоборот, если противоиловые заграждения приносят пользу, их следует поддерживать в хорошем состоянии (напр., Фото 15 — обратите внимание на сток наносов через верхний край габионов на дальнем берегу, который подлежит контролю посредством ремонта противоилового заграждения).



Фото 14. Река Томи с хорошим восстановленным растительным покровом и излишними противоиловыми заграждениями



Фото 15. Прилегающие к реке Кормовая склоны, требующие ремонта противоиловых заграждений

3.4 Пересечение рек

Во время посещения в сентябре 2012 года было обнаружено, что места переходов через реки, включая берегоукрепление, находятся в хорошем состоянии. В ходе посещения в сентябре 2012 года выяснилось, что состояние переходов через реки продолжает улучшаться. Основным фактором повышения стабильности является улучшение растительного покрова на самих речных берегах и на прилегающей ПЗ. Кроме того, на многих реках были предприняты различные меры по укреплению берегов (включая каменную наброску, матрацы Рено и габионовые стены), а постоянное техобслуживание проводится, как правило, на хорошем уровне. Эти методы защиты по очереди рассмотрены ниже.

- **Каменная наброска** Показали свою эффективность продолжающееся использование и установка крупных камней в тех местах, где ранее установленная мелкая каменная наброска была повреждена весенним паводком. Во время посещения были обнаружены многочисленные примеры такого успешного использования, в том числе на реках

Побединка, Нитуй, Пугачево и Горная (см. Приложение F).

- **Матрацы Рено.** Наблюдения в ходе мониторинга в сентябре 2012 года показывают, что матрацы Рено продолжают эффективно защищать речные берега. Было отмечено, что продолжающееся от года к году улучшение восстановления растительного покрова во многих местах помогает стабилизировать и закрепить матрацы Рено на берегах. Эффективность и стойкость матрацев Рено зависит от их первоначального расположения и качества установки. На многих посещенных участках первоначальные матрацы Рено по-прежнему находятся на своих местах, и состояние их в основном хорошее. В некоторых случаях было отмечено, что передний край матрацев на верхнем по течению краю переходов через реки был поврежден при половодье. Рекомендуется вести мониторинг незначительных повреждений такого рода и их оценку персоналом по техобслуживанию.
- **Габионовые стены** В тех местах, где это было необходимо, были установлены габионовые стены, в основном в качестве защиты берегов бурных рек (например, реки Побединка и ручья Встречный — см. Фото 16), зачастую в сочетании с матрацами Рено. В местах, проинспектированных во время посещения в сентябре 2012 года, было отмечено эффективное использование габионов, хотя в некоторых случаях в недавнее время потребовались ремонтные работы; визуальный осмотр показал, что эти работы были выполнены на хорошем уровне.



Фото 16. Габионовая стена на южном берегу р. Побединка

3.5 Геотехнические работы

«Сахалин Энерджи» и ее подрядчик имеют в своем распоряжении процесс мониторинга ПЗ и выявления проблемных мест. Нам известно, что процесс мониторинга включает еженедельные обзорные полеты на вертолете в осенний и весенний периоды и дважды в неделю зимой. На основе результатов этих обзорных полетов (дополняемых, в случае необходимости, осмотрами на земле) любые выявленные проблемы относятся к категории 1, 2 или 3:

- Категория 1 включает, как правило, такие незначительные проблемы, как замена поврежденных или исчезнувших знаков. Работы по этой категории выполняются напрямую персоналом ГТТ.
- Категория 2 включает проекты, требующие поддержки со стороны субподрядчиков, а временами использования установок/механизмов, но не требующие особого или профессионального технического проектирования. Надзор за выполнением этих работ осуществляет ГТТ. Работы по этой категории включают ремонт матрацев Рено и рассекателей склонов, посев и т. д.
- Категория 3 включает проекты, требующие специфического проектирования

специалистами и являющиеся более сложными, чем проекты категории 2. В настоящее время эти работы полностью контролируются «Сахалин Энерджи». Работы по этой категории включают, помимо прочего, крупный ремонт укрепления берегов, а также восстановительные работы при оползнях и обрушении склонов.

Результаты осмотра некоторых мест вдоль ПЗ во время мониторинга в сентябре 2012 года, включая участки, на которых недавно был завершен ремонт категорий 2 и 3, свидетельствуют о том, что процесс в целом функционирует хорошо. Тем не менее было выявлено несколько участков, на которых требуется проведение геотехнических работ, незначительных по своему объему, — например, боковые выемки на переходе через разлом 1, как указано в Приложении F.

3.6 Доступ к ПЗ

Во время недавнего посещения мы воспользовались несколькими подъездными дорогами к ПЗ, которые, как правило, ведут к отдельным узлам крановых задвижек. Протяженность дорог составляет от нескольких сотен метров до нескольких километров; они хорошо построены и имеют очень незначительные следы эрозии. Большинство дорог были защищены запираемыми барьерами, которые ограничивают доступ к таким уязвимым объектам, как крановые задвижки, и доступ населения к ПЗ. Другими доступами к ПЗ являются пересечения ПЗ с общественными дорогами/трассами, такими как, например, дороги в лесных хозяйствах. Такие пересечения предоставляют беспрепятственный доступ для населения, включая рыбаков и автомобили отдыхающих. Во время посещения в сентябре 2012 года на некоторых переходах через реки были замечены рыбаки и видимые следы различных автомобилей на ПЗ (в том числе пересекающие реки). Следует признать, что для «Сахалин Энерджи» трудно/невозможно блокировать доступ на пересечениях с дорогами, но мы тем не менее рекомендуем, чтобы «Сахалин Энерджи» продолжала искать способы максимального ограничения общественного доступа.

3.7 Краткий обзор

В целом контрольное посещение в сентябре 2012 года выявило значительное улучшение восстановления ПЗ. Особое улучшение растительного покрова было отмечено на песчаных участках и большинстве крутых склонов (за некоторым исключением). Кроме того, успешно осуществляется техобслуживание ПЗ. Несмотря на общее благоприятное впечатление, полученное от посещения, были обнаружены участки, требующие улучшения, а обзор наиболее важных из них представлен ниже:

- Как уже отмечалось выше, растительный покров на песчаных и крутых склонах значительно улучшился. Тем не менее, имеется несколько особо проблематичных склонов, которые из-за своей крутизны и состава породы требуют постоянного внимания, а в некоторых случаях, возможно, пересмотра способов восстановления растительного покрова.
- Вдоль ПЗ значительно увеличилась древесная поросль. С целью выполнения требований законодательства РФ необходимо принятие срочных мер для решения этого вопроса.
- Мы отмечаем, что поддержание ПЗ в хорошем состоянии является постоянной деятельностью, и рекомендуем, чтобы «Сахалин Энерджи» продолжала проводить профилактику ПЗ путем осуществления инспекций и программ техобслуживания. Такой подход обеспечит экономичное техобслуживание ПЗ в долгосрочной перспективе.
- В течение последних двенадцати месяцев вдоль трубопровода был вырыт ряд «ям» для проверки газо- и нефтепровода. Необходимость проведения таких инспекций обусловлена результатами обычного осмотра трубопровода с помощью интеллектуальных устройств. Мы узнали от персонала «Сахалин Энерджи», что в настоящее время отсутствует письменная процедура по восстановлению участков раскопов. Мы рекомендуем Компании разработать такую процедуру, в которой были бы указаны способы минимизации разрушений, сохранения растительного слоя и технологии восстановления потревоженных участков.
- С учетом того, что многие участки ПЗ становятся все более труднодоступными для визуального осмотра, мы рекомендуем, чтобы «Сахалин Энерджи» шире использовала аэрофотосъемку для оценки восстановления растительного покрова на наименее доступных участках.

- Результаты визуального осмотра заболоченных участков во время посещения соответствовали данным, указанным в отчете «Сахалин Энерджи» о мониторинге заболоченных участков. В частности, в том, что касается посещенных заболоченных участков, наши визуальные наблюдения подтверждают решения «Сахалин Энерджи» о том, нуждаются ли они в будущем в проводимом специалистами мониторинге восстановления растительного покрова. Бедный растительный покров, выявленный на некоторых участках, может быть как минимум частично обусловлен присутствием завезенных материалов (например, грунт и камни, завезенные во время строительства) и углублениями, оставленными на ПЗ после строительства, которые создают запруживание/подтопление. Мы признаем, что мероприятия по удалению оставшихся завезенных материалов и засыпке углублений потребуют использования тяжелого оборудования, что, в свою очередь, может привести к повреждению восстанавливаемых заболоченных участков. Тем не менее, если по результатам будущего мониторинга восстановление растительного покрова останется таким же неудовлетворительным, возможно, потребуется проведение таких мероприятий.

4 Мониторинг прочих объектов Проекта

4.1 Аварийно-восстановительные пункты

Вдоль ПЗ установлено пять аварийно-восстановительных пунктов: в Ногликах, на ОБТК, в п. Южное, Гастелло (рядом с НКС-2) и Советское. На АВП хранится и обслуживается оборудование (боны, нефтесборные устройства, суда и т.д.) для ликвидации последствий аварийных разливов нефти (ЛАРН) и регулярно проводятся учения по его применению. На АВП также осуществляется дозаправка, мойка и техобслуживание автомобилей и хранение масел, смазочных материалов и химикатов.

«ЭНВАЙРОН», а ранее АЕА инспектировали ряд АВП во время предыдущих посещений по мониторингу Проекта и не обнаружили каких-либо проблем, связанных с хранением и обслуживанием оборудования ЛАРН или хранением топлива. Однако были выявлены проблемы, касающиеся участков и способов хранения масел и смазочных материалов. Вопрос S&GW.03, касающийся отсутствия надлежащих вторичных средств локализации разливов на АВП, остается открытым с апреля 2010 года. Данный вопрос включает ряд отдельных мероприятий, над реализацией которых работает Компания.

«ЭНВАЙРОН» посетила четыре АВП в ходе проведения мониторинга в сентябре 2012 года, а именно: два «автономных» АВП в Ногликах и Ясном, АВП в Гастелло и на ОБТК. Здания и технические средства на этих АВП являются стандартными, поэтому большая часть комментариев носит общий для всех проинспектированных АВП характер.

4.1.1 Вторичные средства локализации разливов

Вторичные средства локализации разливов для бочек с нефтепродуктами на некоторых АВП были ранее оценены как неудовлетворительные, поэтому данному вопросу уделялось особое внимание в ходе мониторинга АВП.

Принятый в рамках недавнего пересмотра ПД в сфере ОТЗООС и СЗ корпоративный стандарт «Производственный контроль почвы и грунтовых вод»⁴¹ привел требования к вторичным средствам локализации разливов в соответствие с требованиями МФК и других международных стандартов. Помимо требования к вместимости, которая должна составлять как минимум 150% общего объема хранения, спецификация теперь требует принятия следующих мер контроля на необвалованных участках:

«Следующие требования должны соблюдаться при проектировании средств вторичной локализации разливов.

1.1. Для отдельных резервуаров или контейнеров (например, бочек), предназначенных для хранения топлива, смазочных материалов и других опасных жидкостей: минимальная вместимость вторичных средств локализации должна составлять, по крайней мере, 110%⁴² вместимости резервуара.

1.2. Для двух и более резервуаров и (или) контейнеров (например, бочек), предназначенных для хранения топлива, смазочных материалов и других опасных жидкостей: минимальная вместимость вторичных средств локализации должна составлять:

- по крайней мере, 150%⁴³ вместимости наибольшего резервуара/контейнера ИЛИ*
- по крайней мере, 25% общей вместимости всех резервуаров и контейнеров.*
- Гидравлически связанные автономные резервуары считаются одним большим резервуаром и подпадают под требование 1.1 о том, что вместимость*

⁴¹ Документ 1000-S-90-04-O-0004-00-E Приложение 5, Редакция 02, вступил в силу с 31.11.2011 г.

⁴² 110% и 25% вместимости — требование стандартов Всемирного банка (http://www.ifc.org/ifcext/sustainability.nsf/Content/EHSGuidelines_Russian) и ([http://www.ifc.org/ifcext/sustainability.nsf/AttachmentsByTitle/gui_EHSGuidelines2007_GeneralEHS_Russian/\\$FILE/General+EHS+-+Russian+-+Final_.pdf](http://www.ifc.org/ifcext/sustainability.nsf/AttachmentsByTitle/gui_EHSGuidelines2007_GeneralEHS_Russian/$FILE/General+EHS+-+Russian+-+Final_.pdf)).

⁴³ 150 % вместимости определяется согласно международным (США) методам <http://www.unidocs.org/hazmat/aboveground/un-083.html>.

вторичных средств локализации должна составлять как минимум 110% общей вместимости всех таких резервуаров.»

Известно, что «Сахалин Энерджи» приложила немало усилий для того, чтобы обеспечить надлежащие средства локализации разливов на АВП, включая обучение с целью повышения информированности и поставку поддонов. Мы признаем, что решение этого вопроса значительно продвинулось, однако было отмечено, что на разных АВП это требование трактуется по-разному: были обнаружены самые разные сочетания вторичных средств локализации разливов/поддонов (некоторые удовлетворительные, а некоторые нет), а персонал одного из АВП был не уверен насчет требований Компании.

АВП Ноглики

На АВП в Ногликах использовались небольшие пластиковые сетчатые поддоны в сочетании со специально изготовленными металлическими лотками. Приподнятые пластиковые решетки недостаточно глубоки для использования сами по себе, но позволяют легче перемещать бочки на/с средств вторичной локализации разливов и снизить риски структурного повреждения и, следовательно, утечки масла. Будучи более глубокими, чем пластиковые поддоны, большие металлические лотки имеют вместимость, достаточную для размещения объема масла самой большой бочки, хранящейся в лотке.



Фото 17. Вторичные средства локализации для бочек с маслом на АВП Ноглики

Сетчатые поддоны также использовались для хранения канистр и других небольших контейнеров с маслом. Это было признано хорошим решением для небольших контейнеров.

В ответ на предыдущую рекомендацию «ЭНВАЙРОН» на АВП у здания для хранения масел появилась съемная металлическая эстакада, которая, как нам сообщили, используется для доставки бочек с маслом. Рассматривалась возможность сделать это постоянной мерой, но такая возможность не была реализована, т.к. было сочтено, что это будет скорее препятствием, чем шагом к бездоставочной работе АВП. Дополнительная рекомендация «ЭНВАЙРОН» включить это в постоянное решение по обваловке участка хранения также была сочтена непрактичной на данный момент.

Отработанное масло хранится в большом стандартном контейнере. В этом случае вторичные средства локализации разливов представлены только пластиковыми сетчатыми поддонами. Такое решение подходит для бочек, содержащих остатки масла, но совершенно не подходит для полных бочек. В данном случае требуется дополнительная защита (Фото 18).



Фото 18. Бочки с отработанным маслом в ненадлежащих средствах вторичной локализации разливов, Ноглики

АВП Ясное

На АВП Ясное большинство бочек с маслом и контейнеров были расположены на надлежащих средствах вторичной локализации разливов. Наиболее эффективным способом было использование глубоких металлических лотков для многочисленных бочек с маслом. Так же как и в Ногликах, для многочисленных небольших контейнеров использовались пластиковые сетчатые поддоны.

Однако несколько бочек были размещены только на пластиковых сетчатых поддонах с недостаточной для полных бочек вместимостью. Требуется наличие вторичной оболочки большей вместимости, например в сочетании с большими металлическими лотками, как в Ногликах.



Фото 19. Бочки в больших лотках вторичной оболочки



Фото 20. Небольшие контейнеры на пластиковых сетчатых поддонах

АВП ОБТК

Вторичные средства локализации разливов для бочек с маслом на АВП ОБТК оценены как неудовлетворительные. Участки хранения масла были покрыты «ковром» из больших пластиковых сетчатых поддонов. Бочки были размещены поверх них, см. **Фото 21** ниже.

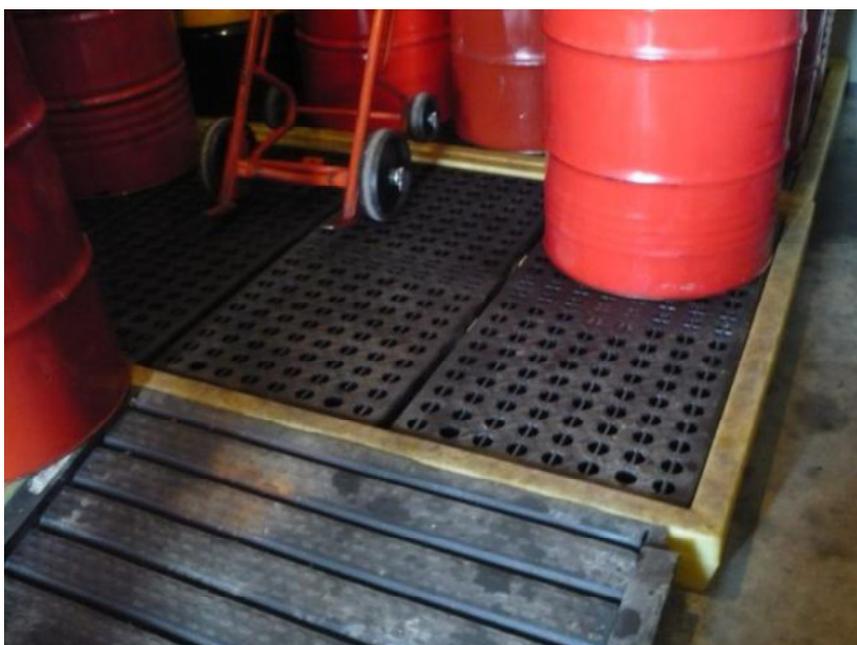


Фото 21. Использование больших поддонов на АВП ОБТК

На этом участке было размещено достаточно большое количество бочек, в некоторых случаях занимающих все пространство на поддоне. Ярлыки указывали размер и вместимость каждого поддона. Хотя шесть бочек могли быть размещены на «терминале для 6 бочек», емкость маслосборника была недостаточна для того, чтобы вместить объем, требуемый согласно спецификации *Промышленного контроля почвы и подземных вод* «Сахалин Энерджи». Используемые по отдельности, они являются именно «поддонами», а не надежной вторичной защитной оболочкой. Рекомендуется провести расчеты для определения максимального количества бочек, которые могут быть размещены на них в соответствии с вышеуказанной спецификацией. Впоследствии «Сахалин Энерджи» сообщила «ЭНВАЙРОН», что этот вопрос был

решен: лишние бочки были удалены и перемещены в другое место на АВП. Соответствие новой организации хранения смазочных материалов станет предметом мониторинга и аудита в будущем.

Кроме того, некоторые бочки были установлены на разные поддоны, что создавало потенциальный риск пролива масла между лотками прямо на землю. Эта проблема была доведена до сведения персонала АВП и незамедлительно исправлена.

Пластиковые сетчатые поддоны эффективно использовались под стеллажом с небольшими контейнерами. Однако в этом случае объем материалов, хранимых на полках, превышал вместимость поддонов. Следует внимательно относиться к обеспечению того, чтобы вместимость вторичных средств локализации разливов соответствовала объему жидкостей, хранимых на стеллажах.



Фото 22. Поддоны под стеллажом

По имеющимся сведениям, заказаны дополнительные пластиковые поддоны для АВП ОБТК. «ЭНВАЙРОН» неизвестно, какой будет объем у этих поддонов (хотя предполагается, что они будут глубже) и предназначены ли они для размещения на них одной или нескольких бочек. Независимо от этого «Сахалин Энерджи» должна обеспечить достаточную вместимость вторичных средств локализации с учетом максимального объема масла в резервуарах над ними в соответствии с требованиями стандарта «Производственный контроль почвы и подземных вод».⁴⁴

Был отмечен один случай отсутствия вторичной защитной оболочки на участке автомобильной мастерской: красный колесный масляный насос хранился не на поддоне. Следы масла уже были видны на основании рамы, указывая на то, что емкость, шланг или соединения уже протекают. «ЭНВАЙРОН» сообщили, что насос был перемещен после посещения; его новое место хранения будет проинспектировано при следующих посещениях/проверках.

Вторичная защитная оболочка свинцово-кислотных аккумуляторов в автомобильной мастерской была удовлетворительной.

АВП Гастелло и НКС-2. Вторичные средства локализации разливов на АВП Гастелло были такие же, как и на других АВП. Хранение смазочных материалов и химикатов осуществляется на поддонах, как правило, не перегруженных, но, тем не менее, в некоторых случаях вместимость вторичной защитной оболочки не обеспечивает 110% емкости хранимых жидкостей. Однако следует отметить, что хранение наливного топлива (в основном дизельного топлива для генераторов) осуществляется на хорошем уровне и включает использование резервуаров с двойной оболочкой, оборудованных сигнализацией об утечках, площадкой для дозаправки, не пропускающей жидкость, и закрытой системой сбора масла.

⁴⁴ Впоследствии «Сахалин Энерджи» сообщила, что новые поддоны доставлены и готовы к использованию на объекте.

Хранение смазочных материалов и химикатов на НКС-2 осуществляется надлежащим образом. Имеется специальное оборудование для хранения, которое обеспечивает необходимую вторичную защитную оболочку благодаря герметичному настилу, скошенному в сторону от дверного проема, и системе внутреннего дренажа, имеющей сток в маслоуловитель на площадке.

4.1.2 Информационные листки по безопасности материалов и маркировка

ПД в сфере ОТЗОС и СЗ требует наличия информационных листов по безопасности материалов (ИЛБМ) на русском и английском языках для всех химикатов и нефтепродуктов, используемых на объекте. В идеальном варианте эти листки должны храниться на участке хранения для облегчения получения соответствующей информации в случае разлива или происшествия.

В целом на всех участках хранения масел, смазочных материалов и химикатов такие листки присутствовали для большинства хранимых материалов. Некоторые ИЛБМ были только на английском или только на русском языке, а иногда хранились в офисах АВП, а не на самом участке хранения. Подобный вопрос поднимался во время посещения в октябре 2011 года на СПГ (H&S.10), где, согласно имеющимся сведениям, случаи несоответствия были исправлены и были приняты меры профилактики и обеспечения безопасности.

Кроме того, небольшое количество емкостей находилось в ненадлежащих контейнерах и имело ненадлежащую маркировку; в одном случае бутылка из-под минеральной воды использовалась как контейнер для масла, а в ее маркировке отсутствовало достаточное описание содержания и факторов опасности.

Поэтому было предложено, чтобы мероприятия по проведению анализа вышеуказанных вопросов на всем объекте были включены в результаты H&S.10 и H&S.11 с целью соблюдения требований ПД в сфере ОТЗОС и СЗ.

4.1.3 Участки хранения отходов

На всех АВП участки для хранения общих отходов категорий 4 и 5 были очень чистые и хорошо организованные. Все контейнеры для отходов имели крышки и маркировку на русском и английском языках с указанием вида отходов и категории опасности. Проверка содержимого показала, что контейнеры используются надлежащим образом. На ОБТК и в Ясном контейнеры для отходов хранились под дополнительным укрытием, что является добросовестной практикой.

Отходы в Ясном собираются дважды в неделю и утилизируются на полигоне для захоронения отходов в Ногликах лицензированной компанией по транспортировке отходов («ЭТНО»).

Отходы, относящиеся к категориям опасности от 1 до 3 (например, ртуть и флуоресцентные лампы), хранятся в запираемых стальных контейнерах в охраняемом помещении. На ОБТК такие отходы хранятся (также в запираемых ящиках в охраняемом контейнере ИСО) на участке транзита отходов, а не самом АВП.

На всех АВП замасленная ветошь и использованные масляные фильтры хранятся в четко маркированных контейнерах на участке мастерской. Все эти контейнеры были размещены на пластиковых сетчатых поддонах.

4.1.4 Снабжение питьевой водой — Ясное

Питьевая вода обеспечивается двумя водозаборными скважинами. Качество воды ежедневно проверяется оператором системы АВП с помощью переносного набора для анализа, а также ежемесячно профессиональной лабораторией (АНО Сахгидромет). Кроме того, РПН ежемесячно получает эти результаты от «Сахалин Энерджи» и проводит их анализ. По имеющимся сведениям, вода имеет хорошее качество.

4.1.5 Выводы

Основной целью нашего мониторинга АВП была оценка состояния вторичных средств локализации разливов для емкостей с маслом и смазочными материалами на участке хранения. Ранее это была область, в которой присутствовали недостатки и не соблюдались требования ПД в сфере ОТЗОС и СЗ, и Компания проводила работу по их устранению.

Меры по обеспечению адекватных вторичных средств локализации разливов, предпринятые Компанией, значительно улучшили положение дел со времени предыдущего посещения, но

результаты варьируются на разных АВП. Хотя широко используемые пластиковые сетчатые поддоны недостаточно глубоки для использования сами по себе, они по-прежнему эффективно используются в сочетании с большими металлическими лотками (как, например, в Ногликах) с целью обеспечения надлежащей вторичной защитной оболочки и минимизации рисков для здоровья и безопасности, возникающих при обращении с бочками. На всех АВП дополнительное внимание должно уделяться контролю объемов жидкостей, хранимых во вторичной защитной оболочке, с целью предотвращения переполнения поддонов.

Поэтому мы посчитали имеющиеся средства вторичной локализации разливов в Ногликах, Ясном и Гастелло соответствующими, за исключением двух отдельных недостатков. Однако на АВП ОБТК имелся доступ только к мелким пластиковым сетчатым поддонам, которые не соответствуют целевому назначению. По имеющимся сведениям, были заказаны дополнительные пластиковые поддоны, но нас не проинформировали об их вместимости. «Сахалин Энерджи» должна обеспечить достаточную вместимость вторичных средств локализации разливов с учетом максимального объема масла в резервуарах над ними в соответствии с требованиями стандарта «Производственный контроль почвы и подземных вод». Впоследствии «Сахалин Энерджи» сообщила, что этот вопрос был решен: лишние бочки были удалены или перемещены в целях соблюдения требований ПД в сфере ОТЗОС и СЗ. Соответствие новой организации хранения смазочных материалов требованиям станет предметом мониторинга и аудита в будущем.

Отдельные примеры отсутствия ИЛБМ и ненадлежащей маркировки были отмечены на некоторых АВП, хотя весь персонал знал надлежащие процедуры. Поэтому было предложено, чтобы мероприятия по проведению анализа этих вопросов на всем объекте были включены в результаты Н&S.10 и Н&S.11 с целью соблюдения требований ПД в сфере ОТЗОС и СЗ.

Прочие аспекты ведения хозяйства находятся в хорошем состоянии по всем пунктам; отходы хранятся в надлежащих промаркированных контейнерах с крышками.

4.2 Объединенный береговой технологический комплекс (ОБТК);

ОБТК расположен на северо-восточном побережье Сахалина, в семи километрах от выхода на берег морского газопровода с платформы «Лунская-А». На ОБТК проходит обработка газа и конденсата, поступающих с Лунского месторождения, затем они вместе с нефтью и газом с Пильтун-Астохского месторождения (платформы ПА-А и ПА-Б) закачиваются в наземный трубопровод, ведущий в производственный комплекс «Пригородное».

Во время контрольного посещения «ЭНВАЙРОН» вместе с группой Кредиторов нанесла краткий визит на ОБТК.

4.2.1 Инициативы по снижению объема сжигаемого газа

Во время посещения в апреле 2010 года НКООС был проинформирован о том, что постоянные эксплуатационные трудности с компрессорами вверху колонны в сочетании с остановами на ЛУН-А, привели к тому, что в течение первого квартала ОБТК использовал 80% своего лимита сжигания газа. В то время ожидалось, что ОБТК увеличит свои ежегодные лимиты сжигания газа и, соответственно, лимиты по выбросам в 2010 году. Ежемесячные отчеты по суммарным объемам сжигания тщательно контролировались в течение оставшейся части года. Фактический объем сжигания в 2010 году составил 87 907 м³ — в рамках ограничения РТН, составляющего 102 739 м³.

Был проведен анализ основных причин отказов, в результате которого были усовершенствованы процедура эксплуатации и конструкция компрессора. Эти улучшения обеспечили два года безаварийной эксплуатации, что нашло свое отражение в снижении статистических показателей по сжиганию газа за 2011 и 2012 год. Обзор ежегодных объемов сжигания представлен в Таблице 1.

Таблица 1. Обзор сжигания газа на ОБТК – 2010-2012 г.

	Объемы сжигания газа на ОБТК (м ³ в год)		
	2010	2011	2012
Лимит, установленный РТН	102 739	93 042	66 921

Прогноз «Сахалин Энерджи»	60 652	24 742	54 469
Фактический объем сжигания на ОБТК	87 907	29 832	16 970 *

*Текущая оценка на конец года

Были приняты дополнительные меры по снижению объема сжигаемого газа, включая модернизацию компрессоров, позволяющую им «переносить» меньшие объемы жидкости и быстрее закачивать их в линию, а в настоящее время проводятся такие работы по улучшению, как подтяжка клапанов и т. п.

Повышение надежности электростанции было достигнуто благодаря усовершенствованию конструкции систем распределения нагрузки и защиты. Это дополнительно снизило объем сжигаемого на ОБТК газа. Во время посещения в сентябре 2012 года период безаварийной эксплуатации ОБТК уже составлял более 440 дней.

4.2.2 Проект строительства ДНКС на ОБТК

Во время посещения ОБТК были получены общие сведения о технической потребности в осуществлении проекта строительства ДНКС, хотя более подробные технические обсуждения проводились при посещении офиса в Южно-Сахалинске; их описание представлено в Разделе 5.1.1.

Во время посещения была осмотрена предполагаемая площадка для проекта, а также предполагаемые участки складских площадок в пределах текущих границ ОБТК. Фото были сделаны на обоих участках, в качестве записи текущего, исходного состояния площадки.

4.2.3 Очистка технологической воды

ОБТК продолжает сталкиваться с проблемами в работе его системы очистки технологической воды. Предыдущие системы «Мерпро» и «TRIQUA» для удаления углеводородов и взвешенных частиц отказали, и на ОБТК все еще отсутствует эффективная, постоянная система очистки технологической воды. В имеющейся системе для удаления взвешенных частиц используются простые фильтры, а для предотвращения превышения концентрации углеводородов в сбросах требуется предварительное добавление пресной воды. Искользованные фильтры не могут быть направлены в повторную переработку, как фильтры моноэтиленгликоля (МЭГ), а их утилизация подрядчиком стоит дорого. Замена фильтров происходит 1-2 раза в месяц и является частью эксплуатационных расходов. Система не идеальна, но на данный момент позволяет Компании соблюдать требования лицензий.

Была предоставлена информация о том, что на платформе ЛУН-А сданы в эксплуатацию две линии оборудования для обратной закачки промысловой воды, что позволяет снизить объем воды, поступающей на ОБТК.

Одновременно Компания пытается уточнить производительность скважины, чтобы определить, остается ли в силе соответствие требованиям лицензий по сбросам, особенно по железу.

Несоответствие WATER.03 остается открытым, следим за установкой постоянной системы очистки.

4.2.4 Рабочий поселок ОБТК

Поселок Проекта ОБТК, ранее использовавшийся компанией БЭТС, подрядчиком на строительство ОБТК, является единственным поселком «Сахалин Энерджи», который еще не продан, не демонтирован и не передан государству. Поселок находится на консервации с момента демобилизации «БЭТС» после сдачи объекта в эксплуатацию. Жилые помещения теперь будут вновь использоваться персоналом проекта строительства ДНКС на ОБТК, поэтому передача поселка приостановлена до окончания строительных работ (приблизительно 2017 г.).

В 2011-2012 г. была произведена большая работа по очистке жилых помещений и сортировке различных видов отходов. Во время нашего посещения кучи деревянных и металлических отходов и приблизительно 20 грузовых контейнеров общих отходов были отсортированы и ожидали утилизации подрядчиком, назначенным «Сахалин Энерджи». Кроме того, приблизительно 1800 тонн металлолома было продано в течение предыдущего года.

Окончательная утилизация этих отходов будет производиться на полигоне для захоронения отходов в Ногликах или Корсакове. Хотя полигон для захоронения отходов в Ногликах значительно ближе и в настоящее время располагает большей вместимостью, во внимание также будут приняты и другие факторы, такие как предложения подрядчиков и наличие мельниц для фарфоровых изделий. По имеющимся сведениям, во время нашего посещения был заключен контракт на утилизацию отходов, однако какой-либо дополнительной информации по этому поводу мы не получили.

Планируется закончить ремонт зданий поселка в 2013 г. для дальнейшей подготовки площадки и проведения предварительных строительных работ в этом году.

4.2.5 Другие экологические инициативы

Был отмечен ряд инициатив по улучшению экологической обстановки, в том числе:

- Удаление парафина из трубопровода с использованием химического ингибитора, первоначально предназначенного для снижения гидравлических потерь. Благодаря добавлению химреагента для снижения гидравлических потерь объем парафина, извлекаемый скребками на Пильтунском участке, также значительно снизился: с 200 кг до 30 кг каждые 10 дней. Это значительное сокращение парафинистых отходов, которые требуют квалифицированной утилизации.
- Закачка отработанного масла в экспортный нефтепровод. Примерно до 15 баррелей смазочного масла и «некондиционных нефтепродуктов» с ОБТК теперь может ежемесячно закачиваться в экспортный нефтепровод вместо коммерческой утилизации. Данный факт привел процесс в соответствие с требованиями спецификации ПД в сфере ОТЗОС и СЗ «Сравнение стандартов управления отходами», в которой указывается, что «на этапе эксплуатации Проекта смазочное масло должно контролированно смешиваться с сырой нефтью».
- Повторная переработка пластиковых бутылок. В настоящее время пластиковые бутылки прессуются в тюки на площадке перед отправкой в Южно-Сахалинск на повторную переработку. Менеджер объекта также согласился с тем, что еще многое может и должно быть сделано для снижения количества пластиковых бутылок, используемых на ОБТК, и одобрил план исследования возможности установить системы доочистки питьевой воды для производства питьевой воды на площадке и прекращения использования воды в бутылках (см. Результат проверки ОТХОДЫ.15).
- Введение велосипедов с целью снижения выбросов двигателей на площадке. Также планируется введение трехколесных велосипедов для того, чтобы персонал мог перемещаться с сумками, инструментами и прочим оборудованием.

5 Обсуждения обновлений Проекта

5.1 Разработки Проекта

5.1.1 Проект строительства ДНКС на ОБТК

Во время посещения «Сахалин Энерджи» предоставила «ЭНВАЙРОН» и представителям Кредиторов обзорную обновленную информацию по проекту строительства ДНКС на ОБТК. Проект предусматривает создание дополнительных установок компримирования, чтобы поддерживать давление газа на вводе в ОБТК в то время, как давление на Лунском месторождении естественным образом падает. «Сахалин Энерджи» предполагает установить оборудование компримирования на вводе в два этапа: так называемые этапы «среднего давления» (СР) и «низкого давления» (НД) жизненного цикла Лунского месторождения. Этап НД должен быть завершен к 2017 году. Проект СД требует установки газовых турбин и соответствующего оборудования (включая новый факел).

В настоящее время «Сахалин Энерджи» находится в процессе подготовки ОВОССЗ по Проекту компримирования на ОБТК. Компания подтвердила, что, согласно условиям ПД в сфере ОТЗООС и СЗ, данная оценка будет представлена на рассмотрение Кредиторам и НКООС. Ранее мы уже рекомендовали (в отчете о посещении в октябре 2011 года), чтобы НКООС также принимал участие как в определении объема ОВОССЗ, так и в анализе альтернатив развития, чтобы обеспечить выявление всех проблем на ранних этапах. В этом отношении следует отметить следующее:

- «ЭНВАЙРОН» получила возможность представить свои комментарии как по разработке технического задания, так и по предполагаемому содержанию ОВОС и СС, и наши комментарии были приняты «Сахалин Энерджи».
- Во время посещения в сентябре 2012 года «Сахалин Энерджи» представила результаты первоначального анализа альтернатив для обсуждения с «ЭНВАЙРОН» и кредиторами. В отчете о посещении «ЭНВАЙРОН» в октябре 2011 года указывается, что при выборе основного компрессорного оборудования, и особенно размеров компрессоров, следует в полной мере учитывать экологические аспекты. В то время «Сахалин Энерджи» рассматривала вопрос об использовании двенадцати 16-мегаваттных компрессоров или шести 32-мегаваттных компрессоров. Во время посещения в сентябре 2012 года «Сахалин Энерджи» подтвердила, что будут использоваться 32-мегаваттные компрессоры (хотя конкретные варианты дизайна и выбор производителей оборудования еще находятся в стадии рассмотрения). Мы считаем, что в результате использования 32-мегаваттных компрессоров будут получены значительные экологические преимущества по сравнению с 16-мегаваттными компрессорами, так как такой вариант:
 - потребует меньшей площади;
 - приведет к относительно более низким газовым выбросам;
 - обеспечит более высокую надежность, в частности, в том, что касается вероятных объемов сжигания газа во время эксплуатационных отключений.

«Сахалин Энерджи» также предоставила обновления по некоторым потенциальным экологическим и социальным аспектам, связанным с площадкой для компрессорного оборудования, которые включают подтверждение того, что:

- площадка находится вне пределов каких-либо определенных водоохранных зон;
- базисные исследования показали, что на площадке отсутствуют объекты археологического или культурного наследия;
- площадка не вторгается в традиционные земли коренных народов.
- Единственным экологическим ограничением, касающимся площадки, является присутствие занесенного в Красную книгу лишайника на небольшом участке размером менее 0,2 га в юго-западной части площадки. Компания указала, что данный участок будет не затронут и защищен от строительных работ. Мы признаем важность предотвращения прямого нарушения среды обитания лишайника, но при этом отмечаем, что лишайник также чувствителен к воздействию ухудшенного качества воздуха (ВОЗ, например, установил

специальные требования к качеству воздуха для защиты лишайника), и рекомендуем, чтобы ОВОС и СС включала оценку и меры смягчения воздействия плохого качества воздуха на лишайник.

5.1.2 Двухмерная сейсморазведка

В качестве предварительного исследования для потенциального освоения южно-пильтунского участка на Пильтунском участке П-А месторождения (см. ниже) в 2012 году было запланировано проведение двухмерной сейсморазведки и инженерно-геологических изысканий. ОВОС и СС для этих изыскательских работ была ранее подготовлена «Сахалин Энерджи» и рассмотрена от лица кредиторов компанией «ЭНВАЙРОН»⁴⁵. Основная мера по смягчению в рамках защиты СКОКП, указанная в ОВОС и СС по двухмерной сейсморазведке, заключается в требовании завершения сейсморазведки как можно раньше в начале года (до появления на участке наибольшего количества СКОКП), с предельной датой завершения 15 июля.

Во время посещения в сентябре 2012 года было подтверждено, что двухмерная сейсморазведка была завершена 9 июля 2012 года, что соответствует основному требованию по смягчению воздействия. «Сахалин Энерджи» заявила, что во время сейсморазведки не было зарегистрировано никаких экологических происшествий. Мы ожидаем, что двухмерная сейсморазведка станет предметом обсуждений и анализа на следующем заседании Консультативной группы по сохранению серых китов охотско-корейской популяции, которое запланировано на ноябрь 2012 года.

5.1.3 Освоение южно-пильтунского участка:

Ранее «Сахалин Энерджи» уже уведомляла Кредиторов о том, что она рассматривает вопрос об извлечении углеводородов на южном участке Пильтунского морского месторождения посредством так называемого проекта освоения южно-пильтунского участка (ОЮПУ). Компания предоставила обзорное обновление потенциального ОЮПУ. Компания указала, что в настоящее время она рассматривает четыре возможных графика ОЮПУ с принятием решений о финансовых инвестициях (РФИ) и началом промышленной добычи нефти в следующие сроки:

1. РФИ 2015 г. / Начало промышленной добычи нефти 2020 г.
2. РФИ 2016 г. / Начало промышленной добычи нефти 2021 г.
3. РФИ 2017 г. / Начало промышленной добычи нефти 2022 г.
4. РФИ 2018 г. / Начало промышленной добычи нефти 2023 г.

Как уже указывалось ранее (например, в Отчете о посещении в октябре 2011 г.), Кредиторы и «Сахалин Энерджи» пришли к соглашению о том, что ОЮПУ следует классифицировать как Расширение Проекта в рамках СОУ/ПД в сфере ОТЗОС и СЗ. Согласно требованиям Расширения Проекта, ОВОС и СС должна быть разработана и представлена на рассмотрение Кредиторов. В этом отношении следует отметить, что «Сахалин Энерджи» прекрасно известно о необходимости разработки ОВОС и СС и что Компания:

- обратилась к консультативной поддержке экспертов для оказания помощи в разработке ОВОС и СС с первоначального этапа;
- подтвердила, что она привлечет независимого технического консультанта (НТК) «ЭНВАЙРОН» и Кредиторов к работе на первоначальных этапах разработки ОВОС и СС, включая выбор вариантов.

Во время обсуждений в ходе посещения «ЭНВАЙРОН» указала на ряд специфических проблем, которые потребуют особого внимания в рамках ОВОС и СС для ОЮПУ. Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» рассмотреть вопрос о том, как она планирует решать нижеследующие проблемы, как можно раньше в рамках процесса ОВОС и СС.

- Потенциальные последствия принятия стандартов деятельности МФК 2012 года при оценке ОЮПУ. В частности, Стандарт деятельности 6 (СД6) устанавливает требование определить «абсолютный прирост» в местах обитания, а также требования, касающиеся обеспечения экосистемных услуг.

⁴⁵ Обзорное пояснение компании «ЭНВАЙРОН» UK2217081\Sakhalin\N3

- оценка суммарного воздействия на СКОКП в том, что касается воздействий потенциальной одновременной промышленной деятельности других операторов в регионе и суммарных воздействий всей промышленной деятельности в регионе от года к году;
- рассмотрение того, каким образом будет осуществляться управление первоначальными работами (например, разведочное бурение) в рамках общего процесса разработки ОВОС и СС ОЮПУ.

5.1.4 Проект стыковки конденсатных трубопроводов «Сахалин-3»

Во время посещения в сентябре 2012 года нам была предоставлена информация о состоянии Проекта стыковки конденсатных трубопроводов «Сахалин-3», в рамках которого конденсатопровод «Сахалин-3» будет подключен к нефтепроводу «Сахалин Энерджи» для экспорта через терминал отгрузки нефти. Проект включает разработку соединительного нефтепровода от объединенного берегового технологического комплекса «Сахалин-3», который будет подключен к экспортному нефтепроводу «Сахалин Энерджи» к югу от ОБТК в непосредственной близости от него. Хотя мы пока не поднимаем каких-либо конкретных экологических или социальных вопросов в связи с проектом стыковки как таковой, мы отмечаем, что могут появиться риски для репутации Компании и Кредиторов в случае возникновения негативных экологических воздействий во время строительства и эксплуатации соединительного трубопровода в рамках проекта «Сахалин-3». В связи с этим мы предлагаем следующие рекомендации:

- юрисконсульту Кредиторов предлагается представить заключение о том, включен ли проект подключения трубопровода конденсата «Сахалин-3» в требования СОУ, и если да, то в какой степени;
- «Сахалин Энерджи» предоставляет имеющуюся по проекту стыковки документацию, включая отчет НТК Кредиторов и ОВОС соединительного трубопровода проекта «Сахалин-3» (если таковые имеются), компании «ЭНВАЙРОН» на рассмотрение;
- хотя мы признаем, что «Сахалин Энерджи» имеет ограниченный контроль и влияние на проект «Сахалин-3», мы тем не менее рекомендуем, чтобы «Сахалин Энерджи» учла методы распространения передового экологического опыта при передаче своего собственного опыта строительства и эксплуатации на острове проекту «Сахалин-3», например, путем проведения совместных семинаров.

5.1.5 Общие аспекты и взаимосвязи

В настоящее время «Сахалин Энерджи» рассматривает ряд потенциальных или уже подтвержденных разработок, включая ОЮПУ, Проект стыковки конденсатного трубопровода «Сахалин-3» и потенциальную установку третьей технологической линии на ПК «Пригородное». «ЭНВАЙРОН» отмечает, что возможно наличие взаимосвязей между этими потенциальными проектами, и мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» рассмотреть следующие вопросы:

- не потребуют ли все эти проекты в своем сочетании какого-либо расширения существующей инфраструктуры «Сахалин Энерджи»;
- каким образом следует учитывать эти взаимосвязи при разработке ОВОС и СС для потенциальных проектов развития.

5.2 Управление отходами

5.2.1 Исходные данные

В настоящее время «Сахалин Энерджи» утилизирует свои неопасные отходы на сторонних полигонах, все из которых были предварительно модернизированы при (частичном и (или) полном) финансировании «Сахалин Энерджи». Эти полигоны для захоронения отходов расположены:

- в Корсакове (где утилизируются отходы с объектов Компании, расположенных на юге острова, включая комплекс СПГ/ТОН);
- в Смирных (расположен в центральной части острова и включает объект приемки загрязненного нефтью грунта/материалов в случае разлива нефти);

- в Ногликах (расположен на севере острова, на нем утилизируются отходы с объектов Компании, в том числе с ОБТК).

Перед посещением «Сахалин Энерджи» уведомила Кредиторов, что ей известны потенциальные проблемы, связанные с управлением неопасными отходами, и в частности:

- проблемы, связанные с управлением некоторых сторонних полигонов для захоронения отходов, которые используются «Сахалин Энерджи» для утилизации неопасных отходов, возникшие после смены собственников и управления этих объектов;
- будущие объемы существующих полигонов для захоронения отходов, доступные для «Сахалин Энерджи». Данные вопросы рассматриваются ниже.

5.2.2 Право собственности и управление полигонами для захоронения отходов

Мы знаем, что в настоящее время в Сахалинской области вводятся изменения, касающиеся вывода прав собственности и эксплуатации полигонов для захоронения отходов из-под муниципального под региональный контроль. В рамках данного процесса Министерство охраны окружающей среды и природных ресурсов (МПР) определило, что эксплуатацией ряда полигонов для захоронения отходов в Смирных и Ногликах будет заниматься одна компания ГУП «Отходы». ГУП «Отходы» приступило к эксплуатации этих полигонов в 2011 году, и с того времени «Сахалин Энерджи» выражает озабоченность как стандартами эксплуатации полигонов, так и отсутствием предусмотренной правоустанавливающей документации на полигоны, необходимой для их эксплуатации. Полигоны были проинспектированы «ЭНВАЙРОН» во время посещения в сентябре 2012 года, и хотя не было выявлено каких-либо значительных проблем, связанных с эксплуатацией полигонов для захоронения отходов, но были отмечены аспекты, требующие улучшения, — например, вопрос применения промежуточной грунтовой засыпки.

Полигон для захоронения отходов в Корсакове в настоящее время остается в собственности первоначального оператора, ООО «Новый город». «Сахалин Энерджи» считает, что эксплуатация данного полигона осуществляется на высоком уровне. «ЭНВАЙРОН» проинспектировала полигон во время посещения и разделяет эту точку зрения. На нас произвел особое впечатление используемый операторами инновационный подход к управлению отходами, который включает:

- создание крытого помещения, в котором проводились испытания оборудования для уплотнения и сортировки/разделения отходов (см. Фото 23));
- приобретение оборудования для измельчения/уплотнения отходов;
- приобретение печи для сжигания медицинских отходов (хотя следует отметить, что она не используется для сжигания медицинских отходов «Сахалин Энерджи»).



Фото 23. Оборудование для сортировки отходов на полигоне для захоронения отходов в Корсакове

Тем не менее, Корсаковский полигон почти исчерпал свои возможности (см. ниже), и, как только полигон закроется, любой новый полигон на юге острова будет передан в собственность и эксплуатацию компании ГУП «Отходы».

5.2.3 Оставшаяся вместимость существующих полигонов для захоронения отходов

«Сахалин Энерджи» была уведомлена о следующих значительных ограничениях на полигонах для захоронения отходов в Ногликах и Корсакове:

- **Ноглики.** Существующий полигон для захоронения отходов в Ногликах был модернизирован при финансировании со стороны «Сахалин Энерджи» и первоначально использовался в основном для утилизации отходов «Сахалин Энерджи» и «Эксон Нефтегаз». Однако значительное использование полигона для захоронения отходов проектом «Сахалин-3» в последнее время вызвало озабоченность тем, что его мощности используются гораздо большими темпами, чем это было первоначально предусмотрено. В настоящее время «Сахалин Энерджи» пытается уточнить у операторов оставшееся вероятное время эксплуатации полигона. Эта неопределенность создает большой риск для планов «Сахалин Энерджи», касающихся управления отходами своих северных объектов.
- **Корсаков.** Участок существующего полигона для захоронения отходов в Корсакове был модернизирован при финансировании «Сахалин Энерджи». Полигон для захоронения отходов используется как для муниципальных отходов, так и для отходов «Сахалин Энерджи». Объем муниципальных отходов, утилизируемых на полигоне, оказался больше, чем было предусмотрено ранее, и в настоящее время отходы «Сахалин Энерджи» представляют менее 15% отходов, утилизируемых на объекте. Ожидается, что полигон исчерпает свои возможности к середине 2013 года. Это серьезная проблема для средне- и долгосрочных планов «Сахалин Энерджи» по управлению отходами своих южных объектов, включая комплекс СПГ/ТОН, и морских объектов (отходы которых в настоящее время также утилизируются на полигоне для захоронения отходов в Корсакове).

Кроме того, имели место задержки в повторном утверждении местными органами власти лимитов размещения отходов с СПГ, которые возникли, вероятно, вследствие озабоченности нехваткой свободных объемов на полигоне для захоронения отходов в Корсакове.

5.2.4 Пути решения вопроса

С учетом указанных выше проблем, связанных с возможностями полигонов и управлением, «Сахалин Энерджи» в настоящее время разрабатывает кратко- и долгосрочную стратегию по обращению с отходами. Краткосрочная стратегия, рассматриваемая сейчас Компанией, уделяет особое внимание потокам отходов, в настоящее время утилизируемым на полигоне в Корсакове, и включает:

- проведение тендера на услуги по сбору отходов;
- сортировку и сжигание отходов;
- временное хранение отходов (до 6 месяцев).

Хотя мы в целом поддерживаем эти возможные краткосрочные решения, мы считаем, что:

1. эта стратегия должна быть подтверждена и реализована в срочном порядке и в любом случае задолго до того, как будет закрываться полигон в Корсакове;
2. любое использование печей для сжигания отходов должно будет соответствовать требованиям международных стандартов по выбросам.

В разработке также находится ряд долгосрочных вариантов управления отходами. Эти варианты будут постоянно контролироваться компанией «ЭНВАЙРОН», и мы отмечаем, что, учитывая вероятный долгий срок разработки этих стратегий, важно в срочном порядке установить подробные сроки принятия инвестиционных решений по предпочтительным вариантам.

5.3 Ликвидация разливов нефти

5.3.1 Планы ликвидации аварийных разливов нефти

Во время посещения Кредиторами было представлено обновление, касающееся готовности к ликвидации аварийных разливов нефти. Обзор текущего состояния разработки планов ликвидации аварийных разливов нефти (ПЛАРН) представлен ниже:

- Основные планы ПЛАРН были подготовлены «Сахалин Энерджи» и рассмотрены/согласованы с «ЭНВАЙРОН» и ее специалистом по разливам нефти, компанией «ПиСиСиАй». Эти планы включают корпоративный план (К-ПЛАРН) и шесть планов, разработанных для конкретных объектов.
- Также требуется разработка обзорных версий основных ПЛАРН, описание которых представлено выше, а согласно условиям СОУ эти обзорные планы должны быть общедоступны. Во время посещения в сентябре 2012 года обзорные планы были согласованы с «ЭНВАЙРОН»/«ПиСиСиАй» для К-ПЛАРН и четырех из шести планов для конкретных объектов. Два обзорных плана для объектов, которые не были согласованы с «ЭНВАЙРОН»/«ПиСиСиАй», — ПЛАРН ОБТК и обзорный ПЛАРН для Лунского месторождения. По мнению «ЭНВАЙРОН», обновление этих обзорных планов в соответствии с согласованными основными планами не представляет проблемы. Тем не менее, завершение двух оставшихся планов должно быть предпринято в срочном порядке для обеспечения того, чтобы Компания вернулась к соблюдению своих обязательств по СОУ по этому вопросу.
- «Руководство по ликвидации аварийных разливов нефти во льду» является важным документом, в котором представлено описание конкретных методов реагирования «Сахалин Энерджи» на разливы нефти в ледовых условиях. Руководство все еще не готово, но предполагается, что оно будет представлено на рассмотрение «ЭНВАЙРОН»/«ПиСиСиАй» к концу 2012 года. Мы отмечаем, что согласование данного руководства имеет большое значение для обеспечения выполнения обязательств «Сахалин Энерджи» по СОУ/ПД в сфере ОТЗОС и СЗ и надлежащего реагирования на разливы нефти, которые могут иметь место в ледовых условиях (которые присутствуют значительную часть года).

5.3.2 Возможности ликвидации разливов нефти

В мае 2012 года «ЭНВАЙРОН» в сотрудничестве со специалистом по разливам нефти, компанией «ПиСиСиАй», посетила Сахалин для оценки готовности Компании к ликвидации разливов нефти. Посещение было так согласовано по времени, чтобы включить наблюдение крупных учений по ликвидации последствий разливов нефти на ОБТК и участие в двухдневном семинаре, проводимом «Сахалин Энерджи». «ЭНВАЙРОН»/«ПиСиСиАй» также воспользовались возможностью обсудить ход выполнения ранее согласованных действий и посетить ряд складов оборудования по сбору проливов нефти и ликвидации последствий разливов нефтепродуктов. Посещение оказалось своевременным и продуктивным во всех аспектах. Общая пояснительная записка по окончательному отчету⁴⁶ представлена в Приложении G.

Нас проинформировали, что в 2013 году «Сахалин Энерджи» предполагает предпринять:

- аудит своих возможностей и объектов по ликвидации разливов нефти;
- крупные (Уровень-3) учения по ликвидации последствий разливов нефти на морских объектах.
- Во время посещения была достигнута договоренность о том, что «ЭНВАЙРОН»/«ПиСиСиАй» будут приглашены к участию в вышеуказанных учениях и аудите.

⁴⁶ Отчет «ЭНВАЙРОН» UK22_17081 «Готовность «Сахалин Энерджи» к ликвидации разливов нефти – Наблюдения учений по ликвидации последствий разливов нефти и семинар в мае 2012 г.», выпуск 2, 26 июля 2012 г.

5.3.3 Объекты хранения нефтесодержащих отходов

При финансировании «Сахалин Энерджи» были разработаны временное хранилище и сооружение для био-обработки нефтесодержащих отходов на полигоне для захоронения отходов в Смирных. Во время посещения в сентябре 2012 года мы были проинформированы «Сахалин Энерджи» о том, что:

- земля под объект еще не отведена;
- «ЭНВАЙРОН» ранее уже выражала озабоченность тем, имеются ли на этом объекте условия для био-восстановления загрязненной почвы, и «Сахалин Энерджи» поделилась нашей озабоченностью. Компания изучила альтернативные методы/объекты обработки загрязненных нефтью почв, обсудила и согласовала их с НКОС в 2010 году. «Сахалин Энерджи» уведомила нас, что в настоящее время реализуется предложенный вариант термодесорбции.

5.4 Прочие вопросы

5.4.1 Сбросы очищенной воды на рельеф (Береговые объекты)

Ранее была выявлена проблема, связанная со сроком действия текущих экологических разрешений, касающихся сбросов воды на рельеф. Ряд видов сбросов (например, очищенные стоки поверхностных вод) на рельеф был первоначально разрешен соответствующим российским органом власти, Ростехнадзором (РТН). Нам известно, что в настоящее время полномочия по выдаче экологических разрешений переданы от РТН Росприроднадзору (РПН). Однако у РПН пока отсутствует нормативная процедура выдачи разрешений на такие сбросы. Срок действия ранее выданных РТН разрешений на сброс воды на рельеф уже истек, а заявление на получение разрешения РПН не может быть юридически согласовано из-за отсутствия в настоящее время соответствующей нормативной процедуры. Тем временем «Сахалин Энерджи» продолжает свою деятельность в соответствии с предыдущими разрешениями с истекшим сроком действия, включая предоставление отчетности по результатам мониторинга в сравнении с установленными лимитами и выплату обычных сборов. Мы знаем, что РПН осведомлен о том, что «Сахалин Энерджи» продолжает свою деятельность таким образом, но считает, что Компания должна вносить выплаты за сбросы на рельеф в пятикратном размере, так как у нее отсутствует разрешение. «Сахалин Энерджи» считает, что данная проблема возникла не по ее вине и оспаривает осуществление указанных выплат. Диалог «Сахалин Энерджи» с РПН по разрешению данной проблемы продолжается. Мы отмечаем, что текущие сбросы не отличаются от сбросов предыдущих и проблема имеет технический нормативный характер. Тем не менее, разрешение этого вопроса является актуальным и будет контролироваться «ЭНВАЙРОН» от имени Кредиторов (Этот вопрос был внесен в Журнал результатов проверки под обозначением WATER.08).

Кроме того, в сбросах из канализационного очистного сооружения (КОС) на НКС-2 в течение первых двух кварталов 2012 года выявлено превышение предельно допустимых концентраций (ПДК) фосфатов (в 1 и 2 кварталах) и нитритов (только в 1 квартале). «Сахалин Энерджи» признает наличие этих проблем и в настоящее время работает над повышением показателей работы очистных сооружений. «ЭНВАЙРОН» будет осуществлять мониторинг хода разрешения этого несоответствия (этот вопрос был внесен в Журнал результатов проверки под обозначением WATER.09).

5.4.2 Сбросы с установок очистки сточных вод на морских объектах

Установки очистки сточных вод, установленные на платформах ПА-Б и ЛУН-А, разработаны таким образом, чтобы их эксплуатационные показатели отвечали требованиям МАРПОЛ 73/78. Однако, как уже отмечалось ранее (см., напр. пункт WATER.04 Журнала результатов проверки), ограничения РФ для Охотского моря являются более строгими, чем стандарты МАРПОЛ, и в результате «Сахалин Энерджи» обязана делать выплаты за превышение российских норм в точке сброса: в основном это касается аммиака, нитритов и фенола. Следует отметить, тем не менее, что фоновый уровень в принимающей морской воде соответствует требованиям РФ на границе зоны смешивания. В настоящее время «Сахалин Энерджи» рассматривает решения по повышению качества сбросов с целью приведения его в соответствие с российскими нормами сбросов сточных вод (в точке сброса). Рассматриваются варианты как модернизации, так и замены установок очистки сточных вод. Во время посещения в сентябре 2012 года «Сахалин Энерджи»

заявила, что стоимость замены УОСВ составляет примерно 15 миллионов долларов США для каждой платформы. Принимая во внимание эту стоимость и тот факт, что фоновая концентрация в морской воде соответствует законодательным нормам, «Сахалин Энерджи» в настоящее время проводит оценку других вариантов решения этой проблемы, включая переговоры с органами власти о переоценке предельно допустимых сбросов. Этот вопрос будет на постоянном контроле «ЭНВАЙРОН».

5.4.3 Сжигание газа на факеле

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации №7, верхний предел в 5% объема попутного газа, который может сжигаться на нефтегазовых объектах, вступил в силу с 1 января 2012 года (данный верхний предел устанавливается для каждого конкретного объекта). Соблюдение этого предела является проблематичным для «Сахалин Энерджи», в частности, в том, что касается морских нефтяных платформ (ПА-А и ПА-Б). К июлю 2012 г. процент сожженного попутного газа на ПА-А и ПА-Б составил 11% и 8% соответственно. Будущие показатели Компании в сравнении с верхним пределом сжигания подлежат контролю «ЭНВАЙРОН».

5.4.4 Укомплектованность штата

Во время посещения в сентябре 2012 года «Сахалин Энерджи» подняла вопрос о возросших трудностях в сохранении и наборе персонала, обладающего надлежащей квалификацией. Общая нехватка местных и российских квалифицированных рабочих на Сахалине объясняется высоким спросом на такие кадры на острове, так как нефтегазовая отрасль на Сахалине продолжает развиваться. В результате в настоящее время (в 2012 году) показатели в Картах ОТОС «Сахалин Энерджи» по «Ликвидации пробелов в компетентности» значительно ниже запланированных. На сегодняшний день «ЭНВАЙРОН» не выявила каких-либо особых проблем или снижения показателей деятельности в экологической и социальной сфере, но в будущем проблема сохранения и набора персонала, обладающего надлежащей квалификацией, и опытного персонала в сфере ОТОС будет подлежать постоянному мониторингу. Мы отмечаем, что для поддержания надлежащего уровня укомплектования персонала в отделе ОТОС может потребоваться расширенное привлечение иностранного персонала.

6 Итоговые рекомендации

После посещения был составлен ряд рекомендаций, которые не касаются конкретных случаев несоблюдения требований (и по этой причине не включены в журнал результатов — см. Раздел 8)) и предложены «Сахалин Энерджи» и (или) Кредиторам для улучшения показателей деятельности или, в некоторых случаях, для того, чтобы предотвратить возникновение случаев несоблюдения требований в будущем.

ИН	Тема	Рекомендация	Исполнитель
1	ПЗ	Древесная поросль – Мы рекомендуем запуск ускоренной программы, соответствующей ежегодному росту деревьев на ПЗ. Следует также рассмотреть и другие способы удаления деревьев, включая выкорчевывание маленьких деревьев (а не просто их вырубку по корню) и кольцевую окорку больших деревьев.	«Сахалин Энерджи»
2		Контроль эрозии/отложения осадков – Трудность восстановления растительного покрова на наиболее крутых склонах вдоль ПЗ отмечалась в течение нескольких лет в холмистой местности около Макарова. Восстановление растительного покрова в некоторых местах, как, например, на склонах реки Кормовая, оказалось весьма трудным. Рекомендуется, чтобы «Сахалин Энерджи» продолжала осуществлять контроль эрозии и дренажа с целью минимизации отложения осадков в принимающих реках. Учитывая трудность восстановления растительного покрова на некоторых из этих склонов, рекомендуется, чтобы «Сахалин Энерджи» рассмотрела различные технологии для обеспечения успешного восстановления растительного покрова.	«Сахалин Энерджи»
3		Противоиловые заграждения – Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» продолжать реализацию программы проведения оценки состояния участков на предмет дальнейшего использования противоиловых заграждений. Если в присутствии противоиловых заграждений на том или ином участке уже нет необходимости, их следует удалить. И наоборот, если противоиловые заграждения приносят пользу, их следует поддерживать в хорошем состоянии.	«Сахалин Энерджи»
4		Маты из натурального волокна – Геоджутовые и (или) кокосовые маты успешно используются много лет, но на некоторых участках требуется проведение работ по восстановлению растительного покрова (например, ПЗ рядом с ПК 182). Мы рекомендуем, чтобы «Сахалин Энерджи» провела повторную оценку таких участков и рассмотрела вопрос об их повторном засеивании и использовании удобрений (там, где это не запрещено).	«Сахалин Энерджи»

ИН	Тема	Рекомендация	Исполнитель
5		Матрацы Рено – В некоторых случаях передний край матрацев на верхнем по течению краю переходов через реки был поврежден при полноводье. Рекомендуется вести мониторинг и оценку персоналом по техобслуживанию такого рода незначительных повреждений.	«Сахалин Энерджи»
6		Доступ к ПЗ – В местах пересечения ПЗ с общественными дорогами/трассами имеется беспрепятственный доступ для населения, включая рыбаков и автомобили отдыхающих. Следует признать, что для «Сахалин Энерджи» трудно/невозможно блокировать доступ на пересечениях с дорогами, но мы тем не менее рекомендуем, чтобы «Сахалин Энерджи» продолжала искать способы максимального ограничения общественного доступа.	«Сахалин Энерджи»
7	ПЗ	Участки проведения земляных работ – В течение последних двенадцати месяцев вдоль трубопровода был вырыт ряд «ям» для проверки газо- и нефтепровода. Мы знаем, что на настоящий момент отсутствует письменная процедура восстановления мест раскопов. Мы рекомендуем Компании разработать такую процедуру, в которой были бы указаны способы минимизации разрушений, сохранения растительного слоя и технологии восстановления потревоженных участков.	«Сахалин Энерджи»
8		Аэрофотосъемка – С учетом того, что многие участки ПЗ становятся все более труднодоступными для визуального осмотра, мы рекомендуем, чтобы «Сахалин Энерджи» шире использовала аэрофотосъемку для оценки восстановления растительного покрова на наименее доступных участках.	«Сахалин Энерджи»
9		Общие инспекции/техобслуживание – Мы рекомендуем, чтобы «Сахалин Энерджи» продолжала осуществлять профилактику ПЗ путем осуществления инспекций и программ техобслуживания. Такой подход обеспечит экономичное техобслуживание ПЗ в долгосрочной перспективе.	«Сахалин Энерджи»

ИН	Тема	Рекомендация	Исполнитель
10		<p>В том, что касается посещенных заболоченных участков, наши визуальные наблюдения подтверждают решения «Сахалин Энерджи» о том, нуждаются ли они в проводимом специалистами мониторинге восстановления растительного покрова в будущем. Бедный растительный покров, выявленный на некоторых участках, может быть как минимум частично обусловлен присутствием завезенных материалов и углублениями, оставленными на ПЗ после строительства, которые создают запруживание/подтопление. Мы признаем, что мероприятия по удалению оставшихся завезенных материалов и засыпке углублений потребуют использования тяжелого оборудования, что, в свою очередь, может привести к повреждению восстанавливаемых заболоченных участков. Тем не менее, если по результатам будущего мониторинга восстановление растительного покрова останется таким же неудовлетворительным, возможно, потребуется проведение таких мероприятий.</p>	«Сахалин Энерджи»
11	АВП ОБТК	<p>Хранение масел – На этом участке было размещено достаточно большое количество бочек, в некоторых случаях занимающих все пространство на поддонах. Ярлыки указывали размер и вместимость каждого поддона. Хотя шесть бочек могли быть размещены на «терминале для 6 бочек», емкость поддона была недостаточна для того, чтобы вместить объем, требуемый согласно требованиям спецификации «Производственный контроль почвы и подземных вод» «Сахалин Энерджи». Используемые сами по себе, они не являются надежной вторичной защитной оболочкой. Рекомендуется провести расчеты с целью определения максимального количества бочек, которые могут быть размещены на них в соответствии с вышеуказанной спецификацией.</p> <p>После нашего посещения были произведены расчеты объема вторичных защитных оболочек и написано новое руководство в помощь персоналу по управлению хранением смазочных материалов на АВП. Нас также проинформировали о том, что лишние бочки были удалены с перегруженных участков хранения. Соответствие таких мероприятий требованиям станет предметом мониторинга/аудита в будущем.</p>	«Сахалин Энерджи», «ЭНВАЙРОН» (мониторинг в будущем)

ИН	Тема	Рекомендация	Исполнитель
12	Проект компримирования на ОБТК	Воздействие качества воздуха на лишайник – Единственным экологическим ограничением, касающимся площадки, является присутствие занесенного в Красную книгу лишайника на небольшом участке размером менее 0,2 га в юго-западной части площадки. Компания указала, что данный участок будет не затронут и защищен от строительных работ. Мы признаем важность предотвращения прямого нарушения среды обитания лишайника, но при этом отмечаем, что лишайник также чувствителен к воздействию ухудшенного качества воздуха (ВОЗ, например, установила специальные требования к качеству воздуха для защиты лишайника), и рекомендуем, чтобы ОВОС и СС включала оценку и меры смягчения воздействия плохого качества воздуха на лишайник.	«Сахалин Энерджи»
13	ОВОС и СС ОЮПУ	Стандарты деятельности 2012 г. – следует учесть потенциальные последствия принятия стандартов деятельности МФК 2012 г. при оценке ОЮПУ. В частности, Стандарт деятельности 6 (СД6) устанавливает требование определить «абсолютный прирост» в местах обитания, а также требования, касающиеся обеспечения экосистемных услуг.	«Сахалин Энерджи»
14		Суммарное воздействие – Оценка суммарного воздействия на СКОКП должна производиться как в плане воздействий потенциальной одновременной промышленной деятельности других операторов в регионе, так и в плане совокупного воздействия всей промышленной деятельности в регионе от года к году.	«Сахалин Энерджи»
15		Ранние работы - ОВОС и СС должна включать рассмотрение того, каким образом будет осуществляться управление первоначальными работами (например, разведочным бурением) в рамках общего процесса разработки ОВОС и СС ОЮПУ.	«Сахалин Энерджи»
16	Проект стыковки конденсатных трубопроводов «Сахалин-3»	Требования СОУ – Мы рекомендуем, чтобы юристу Кредиторов было предложено представить свое заключение о том, учтены ли требования СОУ в Проекте стыковки конденсатных трубопроводов «Сахалин-3», и если да, то каким образом.	«ЭНВАЙРОН»/Кредиторы
17		Передовой опыт в сфере экологии – Хотя мы признаем, что «Сахалин Энерджи» имеет ограниченный контроль и влияние на проект «Сахалин-3», мы тем не менее рекомендуем, чтобы «Сахалин Энерджи» учла методы распространения передового экологического опыта при передаче своего собственного опыта строительства и эксплуатации на острове проекту «Сахалин-3», например, путем проведения совместных семинаров.	«Сахалин Энерджи»

ИН	Тема	Рекомендация	Исполнитель
18	Общие аспекты ОВОС и СС разработок	<p>Взаимосвязи между проектами – В настоящее время «Сахалин Энерджи» рассматривает ряд потенциальных и уже подтвержденных разработок, включая ОЮПУ, Проект стыковки конденсатных трубопроводов «Сахалин-3» и потенциальную третью линию на ПК «Пригородное». Возможно наличие взаимосвязей между этими потенциальными разработками, и мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» рассмотреть следующие вопросы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не потребуют ли все эти проекты в своем сочетании какого-либо расширения существующей инфраструктуры «Сахалин Энерджи»; • каким образом следует учитывать эти взаимосвязи при разработке ОВОС и СС для потенциальных проектов развития. 	«Сахалин Энерджи»
19	Управление отходами	<p>Стратегия по обращению с отходами – С учетом проблем, связанных с возможностями полигонов и их управлением, «Сахалин Энерджи» в настоящее время разрабатывает кратко- и долгосрочную стратегию по обращению с отходами. Хотя мы в целом поддерживаем эти возможные краткосрочные решения (включая сжигание отходов), мы рекомендуем, чтобы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • эти стратегии были подтверждены и реализованы в срочном порядке, и в любом случае задолго до того, как будет закрываться полигон в Корсакове; • любое использование печей для сжигания отходов соответствовало требованиям международных стандартов по выбросам. 	«Сахалин Энерджи»
20		<p>Долгосрочные варианты управления отходами – Ряд долгосрочных вариантов обращения с отходами находится в стадии разработки. Учитывая вероятный долгий срок разработки этих стратегий, важно, чтобы в срочном порядке были установлены сроки принятия инвестиционных решений по предпочтительным вариантам.</p>	«Сахалин Энерджи»
21	Укомплектованность штата	<p>Мы отмечаем, что для поддержания надлежащего уровня укомплектования персонала в отделе ОТОС может потребоваться расширенное привлечение иностранного персонала.</p>	«Сахалин Энерджи»
22	Контроль социальной деятельности	<p>Мониторинг воздействия на социальную сферу</p> <p>В том, что касается новых долгосрочных строительных работ, в мониторинге воздействий на социальную среду основное внимание должно уделяться инструментам отслеживания воздействий на население, а частота и объем мониторинга должен соответствовать масштабу потенциальных воздействий.</p>	«Сахалин Энерджи»

ИН	Тема	Рекомендация	Исполнитель
		Мониторинг деятельности/воздействий подрядчиков на социальную сферу. Рекомендуются, чтобы персонал Группы по социальным вопросам (и Группа по оценке социального воздействия в частности), а также Организация специалистов по связям с населением сохраняли доступ по требованию на объекты Проекта, включая объекты, эксплуатируемые подрядчиками, для обеспечения эффективного охвата мониторинга соблюдения требований к социальной ответственности и необходимого обучения.	«Сахалин Энерджи»
23		Опросы общественного мнения. Рекомендуются, чтобы в будущем в любых других новых местах, на которые могут оказать потенциальное воздействие работы по расширению/строительству в рамках Проекта, опросы общественного мнения проводились надлежащим образом.	«Сахалин Энерджи»
24		Обучение подрядчиков. Рекомендуются уделить особое внимание тому, чтобы все новые подрядчики, привлекаемые к новым строительным работам, получали полноценное обучение по подходу Компании к управлению вопросами социальной ответственности, особенно в тех случаях, когда новым подрядчикам еще не приходилось соблюдать такие стандарты деятельности. В целях мониторинга деятельности подрядчиков в ходе будущих строительных работ, возможно, также потребуется повторное введение соответствующих требований по отчетности, либо на основе контрольных перечней вопросов по деятельности подрядчиков, которые использовались ранее, либо на основе существующего Руководства по вопросам социальной ответственности.	«Сахалин Энерджи»
25		Рыбалка, собирательство и охота. Рекомендуются, чтобы Компания вновь ввела в действие Политику в отношении рыболовства, собирательства и охоты в период строительства для всех будущих строительных работ, связанных с Проектом.	«Сахалин Энерджи»
26		Исходные данные по культурному наследию. Во время посещения «ЭНВАЙРОН» порекомендовала повторно подтвердить наличие исходных данных по культурному наследию, касающихся площадки, выделенной под строительство Проекта компримирования на ОБТК. Впоследствии «Сахалин Энерджи» предоставила такое подтверждение.	«Сахалин Энерджи»

ИН	Тема	Рекомендация	Исполнитель
27	Политика в сфере прав человека и Кодекс деловой этики	Мы рекомендуем, чтобы принятая Политика в сфере прав человека и обновленный Кодекс деловой этики были интегрированы в существующую процедуру обучения как сотрудников Компании, так и персонала подрядчиков, включая поставщиков услуг по обеспечению безопасности. Включение соблюдения принципов Политики в сфере прав человека в контракты в качестве обязательного условия может стать активным средством управления подрядчиками.	«Сахалин Энерджи»
28	Общественные консультации	Мы рекомендуем продолжать опросы на выходе для получения отзывов участников встреч с общественностью о качестве и ясности представленной информации, а также с целью оценки уровня понимания аудиторией предметов обсуждения.	«Сахалин Энерджи»
28 а	Общественные консультации	Мы рекомендуем, чтобы формат информации, предлагаемой на общественных консультациях, продолжал соответствовать целевой аудитории, а специалисты Компании присутствовали на таких консультациях для того, чтобы предоставлять необходимые пояснения.	«Сахалин Энерджи»
28 б	Общественные консультации	Мы рекомендуем, чтобы Компания продолжала оптимизировать график проведения встреч с общественностью с целью обеспечения максимальных возможностей для жителей присутствовать на них, т. е. выбирала такие дни и время, которые бы позволяли максимальному числу местных жителей принимать в них участие.	«Сахалин Энерджи»
29	Жалобы дачного кооператива	Мониторинг качества воздуха ПЭК и ЛМ. Мы отмечаем, что на основании представленных в рамках мониторинга качества воздуха 20-минутных усредненных данных об уровне NO ₂ невозможно однозначно подтвердить, что проектные стандарты соблюдаются в другие средние по времени периоды (например, 24-часовые или среднегодовые значения), и рекомендуем проведение дополнительных анализов с целью подтверждения этих данных. Впоследствии «Сахалин Энерджи» предоставила среднегодовые значения концентрации NO ₂ , рассчитанные статистическим методом на основе 2-минутных средних данных, все из которых находятся в пределах стандартов, установленных РФ и ВОЗ. В настоящее время «ЭНВАЙРОН» анализирует эти данные.	«Сахалин Энерджи», «ЭНВАЙРОН» (выполнить анализ)

ИН	Тема	Рекомендация	Исполнитель
30		Мониторинг уровня шума ПЭК и ЛМ. Мониторинг уровня шума проводится ежеквартально в нескольких местах вокруг СЗЗ в рамках программы ПЭК и ЛМ. Однако мы отмечаем, что в течение некоторых квартальных периодов мониторинг проводился только в ночное время. Нас проинформировали о том, что мониторинг шума в дневное и ночное время включен в программу санитарного мониторинга (не в рамках мониторинга НКОС) и проводится один раз в год, однако мы рекомендуем, чтобы мониторинг в дневное и ночное время проводился ежеквартально в рамках программы ПЭК и ЛМ.	«Сахалин Энерджи»
31		Мониторинг шума в рамках программ КЖ и ПЭК и ЛМ, чтобы лучше понять, обусловлено ли повышение уровня шума шумовым воздействием ПК «Пригородное» или другими локальными, не относящимися к Проекту источниками. Мы знаем, что в протоколы мониторинга введены изменения для обеспечения надлежащего расследования по определению источников повышенного уровня шума. По всей видимости, наблюдения шума велись персоналом, с письменными или аудиозаписями шумовой обстановки в течение всего периода проведения мониторинга. Однако на основании информации, предоставленной на настоящее время, «ЭНВАЙРОН» не может в полной мере определить, насколько адекватным является такой подход, и рекомендует провести тщательный анализ протоколов во время следующего посещения НКОС.	«ЭНВАЙРОН»
32		Мониторинг КЖ. Мы рекомендуем дальнейшее проведение КЖ-мониторинга качества воздуха на дачных участках, по возможности во время каждого сжигания газа, чтобы полностью подтвердить воздействие сжигания на качество воздуха и уровень шума в дачном кооперативе.	«Сахалин Энерджи»
33		Распространение материалов, касающихся СЗЗ. Материалы, касающиеся обоснования СЗЗ производственного комплекса «Пригородное», следует предоставить дачному кооперативу напрямую или через информационный центр в Корсакове. Учитывая значительный объем и техническую сложность этих материалов, подготовленных специализированным институтом, эта информация может быть представлена в формате нетехнического обзора или пояснительной записки для того, чтобы облегчить ее понимание читателями, не обладающими техническими знаниями.	«Сахалин Энерджи»
34		Консультации по планированию мероприятий по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций. Компании следует рассмотреть вопрос об организации дополнительной ознакомительной беседы специально для дачного кооператива, с целью объяснения имеющейся на ПК «Пригородное» системы предотвращения и	«Сахалин Энерджи»

ИН	Тема	Рекомендация	Исполнитель
		ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, включая, при желании, организацию посещения объекта.	
35		Программы социальных инвестиций/помощи владельцам дачных участков. «Сахалин Энерджи» следует рассматривать любые проекты или средства, касающиеся социальных инвестиций/помощи дачному кооперативу. «Сахалин Энерджи» заявила, что она готова рассмотреть любые проекты в рамках таких существующих партнерств, как Корсаковский партнерский Совет по устойчивому развитию, который состоит из представителей Компании и заинтересованных сторон Корсакова.	«Сахалин Энерджи»
36	Обеспечение безопасности на Северном УОУГ	Для успокоения местного населения мы рекомендуем, чтобы информация о принимаемых на Северном УОУГ мерах безопасности была повторно доведена до сведения населения во время проведения следующего раунда встреч с общественностью.	«Сахалин Энерджи»
37	Кодекс деловой этики подрядчиков	Нормы поведения Компания также намеревается стремиться к тому, чтобы подрядчики подписывали Кодекс деловой этики «Сахалин Энерджи» (пересмотренная издание 2012 г.), либо подтверждали, что их собственная политика деловой этики персонала соответствует духу принципов «Сахалин Энерджи». «ЭНВАЙРОН» считает, что включение этого вопроса в условия контракта станет наиболее эффективным способом практического выражения такого стремления.	«Сахалин Энерджи»
38	Ресурсы культурного наследия	Визуальный мониторинг. Рекомендуется, чтобы ежегодный мониторинг культурных ресурсов внешним подрядчиком продолжал проводиться в промежуточный период в дополнение к проводимому раз в два года мониторингу. Это позволит быстро выявлять любые возможные повреждения и необходимость принятия специальных мер по спасению, особенно в тех случаях, когда могут потребоваться действия более срочные, чем проводимый раз в два года осмотр.	«Сахалин Энерджи»

7 Запросы на получение данных/информации

Обзор запросов на получение информации, которая не была доступна во время посещения.

ИН	Запрос на данные
1	Просьба «Сахалин Энерджи» предоставить на рассмотрение «ЭНВАЙРОН» имеющуюся по проекту стыковки конденсатопровода «Сахалин-3» документацию, включая отчет НТК Кредиторов по стыковке и ОВОС, подготовленную проектом «Сахалин-3» (если таковые имеются).

8 Журнал результатов проверки

Компания IEC документирует все наблюдения, вопросы и рекомендации по результатам посещений с целью проведения экологического мониторинга в последующих отчетах. Решение и (или) закрытие этих вопросов отслеживается компанией «ЭНВАЙРОН» и «Сахалин Энерджи» с помощью Журнала результатов проверки, который включает:

- a) все вопросы, не закрытые на дату написания предыдущего отчета, плюс новые вопросы, выявленные в ходе посещения в апреле 2010 года;
- b) все действия по Плану коррективных мер (ПКМ) в отношении рек, эрозии и водно-болотных угодий на 2007 год для полноты информации;
- c) вопросы ОТОСБ⁴⁷, затрагиваемые в регулярных отчетах для кредиторов от даты последнего визита IEC (т.е. с октября 2011 года по настоящее время), которые до сих пор остаются открытыми;
- d) действия, вытекающие из процесса пересмотра Плана действий в сфере ОТЗОО и СЗ.

В Журнале результатов проверки представлены только новые, открытые и недавно закрытые вопросы.

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»⁴⁸ и по возможности дается ссылка на соответствующий раздел Плана действий в сфере ОТОС и СЗ, ПКМ или другие документы, содержащие обязательства перед заинтересованными сторонами.

В колонке «Анализ хода выполнения действий» представлены недавние мероприятия по решению или закрытию неурегулированных пунктов, а также обновления статусов ПКМ.

⁴⁷ Примечание: информация о проблемах/происшествиях должна предоставляться Кредиторам и отслеживаться посредством регулярных отчетов в соответствии с Кредитным контрактом, а не вноситься отдельно в данный Журнал результатов проверки. Если впоследствии новый ПКМ будет согласован в отношении какой-либо проблемы/происшествия, эта проблема/происшествие будет внесено в Журнал результатов проверки, так как будет включать официально согласованные действия. Если ПКМ не требуется, проблема/происшествие переносится в следующий отчет, пока не получит статус «закрыто». Кредиторы могут в любое время запросить дополнительную информацию по любой проблеме/происшествию (согласно Кредитному контракту).

⁴⁸ Оценка в соответствии с Матрицей оценки рисков

Ссылка 49	Приоритетность 50	Статус	Дата	Тема	Результат аудиторской проверки	Анализ хода выполнения действий		
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕМ И КОНТРОЛЬ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ								
AIR.06	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Июнь 2010 г.	Выбросы в атмосферу — СЗЗ реки Солянка	0000-S-90-04-O-0257-00-R Приложение 1	Отдельный дачный дом расположен очень близко к трубопроводу у реки Солянка. Согласно закону РФ, жилые помещения не допустимы на территории, обозначенной как СЗЗ.	<p>Мероприятия: информирование о том, действительно ли дачный дом находится в пределах СЗЗ и какие действия предприняты Компанией, если применимо.</p> <p>13.12.2010: «Сахалин Энерджи» провела замеры расстояния между дачей и газопроводами. Замеры показали, что дачный участок находится в пределах запретной зоны трубопровода. «Сахалин Энерджи» начнет переговоры с владельцем дачи о переселении.</p> <p>19.7.2011: «Сахалин Энерджи» предоставила обновление по вопросу о переселении. Государственные органы власти Сахалина предложили законопроект, который потенциально может уменьшить СЗЗ трубопровода. Законопроект прошел первое чтение, но еще не ратифицирован. Если СЗЗ будет уменьшена, «Сахалин Энерджи» не потребует переселить владельца дачного участка. Ожидается, что закон вступит в силу в августе 2011 г.</p> <p>28.9.2011: Законопроект еще не ратифицирован, а «Сахалин Энерджи» не предприняла никаких действий, чтобы связаться с владельцем дачи или переселить его. «Сахалин Энерджи» должна представить обновление в течение шести месяцев (март 2012 г.).</p> <p>14.03.2012: «Сахалин Энерджи» сообщила, что местоположение дачного кооператива</p>	467964 – закрыто

⁴⁹ Настоящий Журнал результатов проверки включает все вопросы, которые были открыты на дату написания предыдущего отчета (в данном случае октябрь 2011 г.), плюс новые выявленные вопросы.

⁵⁰ Ссылка: Номер результата аудита: **Шкала приоритетности** МОР. Красный / Верхняя желтая ячейка / Нижняя желтая ячейка / Голубой . **Статус:** Новый (Результат аудита во время посещения), Открытый (Результат предыдущего посещения или анализа). **Дата:** дата отчета или анализа, в котором первоначально был указан данный результат. **Дата:** дата отчета или анализа, в котором первоначально был указан данный результат. **Номер ссылки на ПД по ОТОСБ и СЗ:** РеСсылка на соответствующий документ ПД по ОТОСБ и СЗ и номер требования или обязательства заинтересованной стороны. **Анализ хода выполнения действий:** новая информация, полученная во время посещения. **Действие №:** ссылочный номер(а) действия в базе данных системы Fountain.

							было фактически определено на стадии проектирования, а риски для жителей поселка контролировались в рамках мер по смягчению проекта трубопровода, и, таким образом, местоположение дачного кооператива утверждено органами власти Российской Федерации. Было решено, что анализ аспектов проекта трубопровода в этом отношении не входит в компетенцию НКОС, и Кредиторам предложено обратиться к Независимому техническому консультанту для получения более подробной информации по этому вопросу. Закрыто в том, что касается деятельности НКОС.	
AIR.07	Нижняя желтая ячейка	Открыто	Октябрь 2011 г. (Аудит ПА-Б)	Мониторинг выбросов из дымовых труб	Стандарт по управлению энергопотреблением и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Строки 10 и 11 Док. 0000-S-90-04-О-0257-00-Е Прилож. 4, ред. 02	На текущий момент не проводилось никаких замеров выбросов из выхлопных труб компрессоров/генераторов. Более того, отсутствуют способы забора образцов, т.е. отсутствуют временные рамки для такого мониторинга. В силу этого «Сахалин Энерджи» не может подтвердить, что выбросы из этих источников отвечают требованиям соответствующих стандартов Проекта.	Мероприятия: Доработка МОС №3000-S-10-32-Y-0027 с целью разработки полного проектного решения для установки точек забора образцов на выхлопных трубах компрессоров/генераторов. Обеспечение соответствия проекта необходимым стандартам проектирования, т.е. ГОСТ-Р / ISO11042-1 «Методы определения выбросов вредных веществ». Мероприятия: Установка надлежащих точек забора образцов на выхлопных трубах основных электрогенераторов А-4001 А/В и компрессора А-0401 для забора образцов с помощью переносного тестера выбросов в атмосферу.	612347 612348
AIR.08	Нижняя желтая ячейка	Открыто	Октябрь 2011 г. (Аудит ПА-Б)	Факельное сжигание	Стандарт по управлению энергопотреблением и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Док. 0000-S-90-04-О-0257-00-Е Прилож. 1 Ред. 03	Персонал платформы не смог предоставить аудитору стратегию сжигания газа в факеле в письменном виде.	Мероприятия: Предоставить стратегию сжигания в факеле (отдельный документ или как часть документа по всему объекту).	612350

AIR.09	Нижняя желтая ячейка	не определено	Октябрь 2011 г. (Аудит ПА-Б)	Качество воздуха на рабочем месте	Таблица АС1.2 Стандарта по мониторингу и отчетности по вопросам ОТОС (0000-S-90-04-О-0009-00-Е Приложение 6)	В то время как при мониторинге большинство параметров соответствуют требованиям ПД в сфере ОТЗОС и СЗ, имеются некоторые отклонения. В частности, проанализированные данные не включают общие ЛОС, не указано взятие замеров на воздухозаборе ОВКВ/в жилом блоке. Этот вопрос связан с вопросом GEN.02 в том, что касается пересмотра документа «Обзор мониторинга в сфере ОТОС».	Мероприятия: См. мероприятие №467749 - 612352 пересмотр Обзора мониторинга в сфере ОТОС (0000-S-90-04-О-0009-00-Е Приложение 6). 28.08.2012: ОМ ОТОС был пересмотрен «Сахалин Энерджи» и утвержден консультантами Кредиторов и Кредиторами.
--------	----------------------	---------------	------------------------------	-----------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ

⁵¹ Ссылка на AIR.10 в отчете по мониторингу в сентябре 2011 г.
УК2217081 Выпуск: 3

WATER.03	Нижняя желтая ячейка	Открыто	Апрель 2010 г.	Вода — качество стоков — фенол-ОБТК	0000-S-90-04-O-0255-00-R Приложение 1	<p>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 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>Мероприятия: 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.</p> <p>Мероприятия: Статус существующих проблем и концентраций, а также любых будущих проблем должен указываться в ежемесячной/ежеквартальной отчетности.</p> <p>07.06.2012: В настоящее время процесс эксплуатации находится в соответствии с требованиями лицензии. Доказательства отправлены в АЕА. Закрытие мероприятия утверждено АЕА.</p> <p>07.06.2011: Система очистки должна контролировать взвешенные частицы и углеводороды. В настоящее время проект находится в стадии разработки, осуществляется начальная стадия подготовки проекта с целью определения технических и экономических параметров. Решение об инвестициях будет принято позже в этом году. Если инвестиционное решение будет принято, реализация займет приблизительно два года.</p> <p>Мероприятия: «Сахалин Энерджи» должна информировать о ходе выполнения установки постоянной системы очистки.</p> <p>02.09.2012: На ОБТК все еще используется временная система с фильтрами ВЧ (ведущая к высоким эксплуатационным расходам). Изучение возможностей скважины с целью оценки сохранения соответствия текущих лицензий по выбросам.</p>	467657 – закрыто 618507
----------	----------------------	---------	----------------	-------------------------------------	---------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------

WATER.04	Нижняя желтая ячейка	Открыто	Октябрь 2011 г. (Аудит ПА-Б)	Качество очищенной сточной воды – ПА-Б	Стандарт в области водопользования (Строка 4 0000-S-90-04-О-0255-00 Е Приложение 5)	На текущий момент (2011 г.) результаты мониторинга химических параметров показывают превышение уровня аммиачного азота, нитрита (вероятно, из-за плохой нитрификации вследствие плохого состава бактерий) и фенолов (вероятно, из-за плохой аэрации биореактора.)	Мероприятия: Предоставление обновлений о реализации решений по УОСВ на ПА-Б и ЛУН-А. 05.09.2012: Имеющаяся конструкция УОСВ не позволяет аэробному и анаэробному отделениям полностью разлагать нитриты. По представленным данным, стоимость замены каждого реактора составит 15 миллионов долларов США; также следует учитывать дополнительные огневые работы и риски в сфере техники безопасности. В настоящее время «Сахалин Энерджи» обсуждает с органами власти пути облегчения соблюдения соответствия.	612355
WATER.05	Нижняя желтая ячейка	Открыто	Октябрь 2011 г. (Аудит ПА-Б)	Анализ морской воды	Таблица АС1.1 Стандарта по мониторингу и отчетности по вопросам ОТОС (0000-S-90-04-О-0009-00-Е Приложение 6)	Взяты для анализа образцы морской воды и осадочных отложений. Однако полученные результаты не соответствуют параметрам, указанным в ПД в сфере ОТЗОС и СЗ. Кроме того, присутствуют противоречия с ПД в сфере ОТЗОС и СЗ в том, что касается количества станций мониторинга для анализа осадочных отложений и мест контрольных точек. Этот вопрос связан с вопросом GEN.02 в том, что касается пересмотра документа «Обзор мониторинга в сфере ОТОС».	Мероприятия: См. мероприятие №467749 - пересмотр Обзора мониторинга в сфере ОТОС (0000-S-90-04-О-0009-00-Е Приложение 6). 28.08.2012: ОМ ОТОС был пересмотрен «Сахалин Энерджи» и утвержден консультантами Кредиторов и Кредиторами.	612359
WATER.06	Нижняя желтая ячейка	Открыто	Октябрь 2011 г. (Аудит ПА-Б)	Опасные материалы	Стандарт «Почвы и грунтовые воды» 0000-S-90-04-О-0013-00-R, Приложение 5	Вместимость поддонов составляет 83 литра для бочек емкостью в 200 литров, что не соответствует стандарту «Производственный контроль почвы и грунтовых вод», в котором указывается: «Там, где обваловка не является целесообразной, химикаты должны храниться на решетчатых поддонах, вместимость которых должна составлять 150% хранимого объема». Этот результат связан с результатом S&GW.03 в том, что касается вторичной защитной оболочки. <i>(N.B. НКОС отмечает, что соответствующий стандарт, включенный в раздел «Почва и грунтовые воды» ПД в сфере ОТЗОС и СЗ, должен быть пересмотрен на предмет его соответствия морским</i>	Мероприятия: Пересмотр ПД в сфере ОТЗОС и СЗ с целью определения надлежащих требований к средствам вторичной локализации разливов на морских платформах. 05.06.2012: Обсуждались практические трудности в поиске надлежащих вторичных средств локализации для использования на ограниченной площади. Мероприятия: «Сахалин Энерджи» должна предоставить подробную информацию о средствах локализации разливов на верхних строениях платформ, а также о заборе и очистке поверхностной воды. Мероприятия: «ЭНВАЙРОН» должна представить применимое руководство Ассоциации фирм Великобритании, осуществляющих разработку	612361

					платформам.)	нефтегазовых месторождений, на рассмотрение.		
WATER.07	Нижняя желтая ячейка	Открыто	Октябрь 2011 г. (аудит завода СПГ)	Водопользование Приложение 1	0000-S-90-04-O-0255-00-R	<p>В июле 2011 г. Федеральная служба по надзору в сфере природопользования написала «Сахалин Энерджи» (Постановление № ЯШ - 01 - 005/2011) и проинформировала Компанию о том, что она будет оштрафована на 300 000 рублей за нарушение требований разрешения (лицензия ЮСХ 00338 ВЭ), включая избыточный забор воды, использование неисправных водомеров и ненадлежащий забор образцов.</p>	<p>Мероприятия: Расследовать основные причины несоблюдения и принять соответствующие коррективные и профилактические меры. 13.02.2012: Юридический отдел «Сахалин Энерджи» сообщил, что штраф, наложенный органами власти, оплачен Компанией без споров, а также реализованы меры по решению проблемы, предложенные органами власти. Требуется проверка выполнения мер по решению проблемы для закрытия этого вопроса. 02.07.2012: «Сахалин Энерджи» предоставила информацию, касающуюся калибровки водомеров и проведения инспекции. Также были представлены копии действительных сертификатов калибровки.</p>	612363

WATER.08	Нижняя желтая ячейка	Новое	Сентябрь 12	Разрешение на водопользование	Разрешение на водопользование	Была выявлена проблема, связанная со сроком действия текущих экологических разрешений, касающихся сбросов воды на рельеф. Ряд видов сбросов воды (напр., очищенные стоки поверхностных вод) был первоначально разрешен соответствующим российским органом власти, РТН. В настоящее время полномочия по выдаче экологических разрешений переданы от РТН Росприроднадзору (РПН). Однако у РПН пока отсутствует нормативная процедура выдачи разрешений на такие сбросы. Срок действия первоначальных разрешений РТН по сбросам воды на рельеф, выданных «Сахалин Энерджи», уже истек, а заявление на получение разрешения РПН не может быть юридически согласовано из-за отсутствия в настоящее время соответствующей нормативной процедуры. Тем временем «Сахалин Энерджи» продолжает свою деятельность в соответствии с предыдущими разрешениями с истекшим сроком действия, включая предоставление отчетности по результатам мониторинга в сравнении с установленными лимитами и выплату обычных сборов. Требуется разрешение этого вопроса.
WATER.09	Нижняя желтая ячейка	Новое	Сентябрь 2012 г. (НКС-2)	Разрешение на водопользование	Соблюдение требований разрешения	В сбросах из устройства очистки сточных вод (УОСВ) на НКС-2 в течение первых двух кварталов 2012 г. выявлено превышение предельно допустимых концентраций (ПДК) фосфатов (в 1 и 2 кварталах) и нитритов (только в 1 квартале).

ОРГАНИЗАЦИЯ СБОРА И УДАЛЕНИЯ ОТХОДОВ

WASTE.01	Голубой	Открыто	7 сентяб ря (стр. 235, раздел 8.3.8)	Отходы — обращение с нефтедержащими отходами	0000-S-90-04-O-0258- 00-R Приложение 9	Проектирование компанией «Сахалин Энерджи» соответствующего объекта для хранения нефтесодержащих отходов. Предоставление компанией «Сахалин Энерджи» на ежеквартальной основе информации о получении официальных разрешений на эксплуатацию данного объекта.	23.04.2010: компания «Сахалин Энерджи» проинформировала о том, что соответствующий объект, участок для хранения нефтесодержащих отходов (УХНО) в п. Смирных, спроектирован. Вопрос об отводе земель остается открытым и должен быть решен органами местной администрации. Затем необходимо получить официальное разрешение на эксплуатацию объекта. Мероприятия: пусконаладка участка для хранения нефтесодержащих отходов (УХНО) в п. Смирных после выдачи органами местной администрации разрешения на отвод земель.	467659
WASTE.06	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Апрель 2010 г.	обращение с отходами;	0000-S-90-04-O-0258- 00-R Приложение 1	Около 540 транспортных контейнеров, большая часть которых имеет длину 40 футов, сосредоточено на различных открытых участках ОБТК. По имеющимся данным, контейнеры были оставлены подрядчиком Проекта, компанией БЭТС, и сейчас находятся в ведении отдела эксплуатации. В течение последнего года представители отдела технического обслуживания ОБТК систематически открывали и осматривали контейнеры, классифицировали содержимое и структурное состояние самих контейнеров. Данные мероприятия проводились с целью оценки возможности повторного использования содержимого на объекте, а также удаления содержимого за пределы объекта в качестве отходов. На сегодняшний день 540 контейнеров было проверено на предмет сохранения целостности при подъеме и 488 — на предмет содержимого.	Мероприятия: завершение обследования и инвентаризации контейнеров (существующих отходов) на ОБТК. Подготовка плана (с временными рамками и конечными пунктами) утилизации этих отходов. 28.7.2011: «Сахалин Энерджи» завершила обследование и инвентаризацию контейнеров существующих отходов; был разработан график утилизации, который выполняется в настоящее время. Компания предоставила план очистки ОБТК на тщательное рассмотрение. 28.7.2011: НКОС запросил оценку того, сколько материалов может быть повторно использовано на объекте, объем подлежащих утилизации отходов (включая негодные контейнеры) и конечные точки утилизации этих отходов. 23.8.2011: «Сахалин Энерджи» предоставила акт, в котором указано приблизительное количество отходов, подлежащих утилизации. Сообщается, что трудно точно определить количество отходов, подлежащих повторному использованию, тем не менее, группа выявила приблизительно 9000 отдельных позиций для включения в запас ОБТК. Металлолом подготавливается к вывозу. 1.9.2011: НКОС запросил конечные точки для отходов/металлолома в соответствии с согласованным мероприятием.	467663 – закрыто

					16.01.2012: Считаю, что полное разрешение проблем утилизации отходов продлится, вероятно, до 2013 г., НКОС согласился закрыть этот вопрос и заменить его более конкретными мероприятиями по отслеживанию выполнения.			
WASTE.08	Верхняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Апрель 2010 г.	Полигоны для захоронения отходов	0000-S-90-04-O-0258-00-R Приложения 5 и 9.	Изучение документов «Сравнение стандартов по управлению отходами» и «Технические требования к утвержденным объектам для перенаправления и утилизации отходов» показало, что некоторые аспекты инженерно-технических работ на модернизированных полигонах для захоронения отходов в Смирных, Ноглики и Корсакове могут не соответствовать международным стандартам (т.е. Директиве о полигонах для захоронения отходов). Это входит в противоречие с положениями данных документов о том, что модернизированные полигоны отвечают международным стандартам. Были проанализированы отчеты по оценке рисков для каждого из полигонов, подготовленные в 2004 году. Утверждение о полном соответствии с Директивой Европейского Совета 96/61/ЕС (Комплексная система предотвращения и контроля загрязнения) и Директивой 99/31/ЕС о полигонах для захоронения отходов не может быть обоснованным, исходя из содержания данных отчетов по оценке рисков. Компании «Сахалин Энерджи» рекомендуется четко подтвердить и прояснить соответствующие инженерно-технические меры, которые были приняты на модернизированных полигонах для захоронения отходов. Эти меры следует сравнить с требованиями Директивы о полигонах для захоронения отходов. Далее при необходимости следует внести поправки в соответствующие части	Мероприятия: изучение документа «Технические требования к утвержденным объектам для перенаправления и утилизации отходов» (0000-S-90-04-O-0258-00-R Приложение 9) с целью обеспечения должных требований к проведению инженерно-технических работ на полигонах в течение 12 месяцев с момента завершения Проекта. 18.11.2011: «Сахалин Энерджи» предоставила пересмотренный документ. 02.04.2012: После повторного анализа «ЭНВАЙРОН» не имеет дополнительных замечаний по пересмотренному документу.	467667 – закрыто

						Стандарта по управлению отходами, чтобы отразить состояние полигонов по отношению к международным стандартам.		
ОТХОДЫ 11	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2011 г. (аудит завода СПГ)	Стандарт по управлению отходами и минимизации отходов	0000-S-90-04-O-0258-00-R Приложение 10	Рядом со столовой были обнаружены ненадлежащим образом промаркированные отходы: • маркировка на четырех металлических бачках отсутствовала; • в металлическом бачке для замасленной ветоши был только картон; и • использованное кухонное масло хранилось в бочках без маркировки.	Мероприятия: Обеспечение надлежащей маркировки всех отходов. Известно, что в отдел технического обслуживания уже был направлен запрос на обновление контейнеров для отходов (чистка, покраска, ремонт и маркировка). 25.06.2012: Контейнеры для отходов были надлежащим образом промаркированы, и все отходы хранятся в надлежащих контейнерах. Предоставлены фото. 31.07.2012: Вопрос закрыт.	612365 – закрыто
ОТХОДЫ 12	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2011 г. (аудит завода СПГ)	Стандарт по управлению отходами и минимизации отходов	0000-S-90-04-O-0258-00-R Приложение 10	Статья 7 Спецификации контейнеров для отходов, маркировки и транспортировки, составляющей часть Стандарта по управлению отходами, гласит, что «контейнеры для отходов должны использоваться для защиты отходов от вредителей и роющихся в мусоре животных». Однако бачок для отходов общего назначения не имеет крышки, вследствие чего возникает риск образования мусора в результате воздействия ветра и получения доступа для роющихся в мусоре животных.	Мероприятия: Обеспечение защиты контейнеров для общих и пищевых отходов от вредителей. 25.06.2012: Для контейнеров были предоставлены надлежащие крышки. Предоставлены фото. 31.07.2012: Вопрос закрыт.	612549 – закрыто
ОТХОДЫ 13	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2011 г. (аудит завода СПГ)	Стандарт по управлению отходами и минимизации отходов	0000-S-90-04-O-0258-00-R Приложение 8	Статья 7 Спецификации утвержденных объектов для хранения и накопления отходов, составляющей часть Стандарта по управлению отходами, требует «наличия вторичной защитной оболочки для таких жидких отходов, как масло и химикаты». Однако отвердевшие подтеки указывают на протечки кухонного масла.	Мероприятия: Обеспечить вторичную защитную оболочку для резервуаров хранения использованного кухонного масла. 25.06.2012: Предоставлена вторичная защитная оболочка для резервуаров хранения использованного кухонного масла. Предоставлены фото. 31.07.2012: Вопрос закрыт.	612551 – закрыто

ОТХОДЫ 14	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2011 г. (аудит завода СПГ)	Стандарт по управлению отходами и минимизации отходов	0000-S-90-04-O-0258-00-R Приложение 5	Сравнение стандартов управления отходами, составляющее часть Стандарта по управлению отходами, гласит, что «на этапе эксплуатации Проекта смазочное масло должно контролироваться смешиваться с сырой нефтью». Однако фактически отработанное смазочное масло отправляется на переработку за пределами объекта. Была предоставлена информация, что коммерческий отдел не позволит закачивать отработанное смазочное масло в систему сырой нефти из-за проблем с контролем качества.	<p>Мероприятия: Заводу СПГ «Сахалин Энерджи» работать с коммерческим отделом с целью исследования возможностей смешивания отработанного смазочного масла с сырой нефтью.</p> <p>02.09.2012: Закачка отработанного смазочного масла в экспортный трубопровод сырой нефти разрешена на ОБТК с августа 2012 г. До примерно 15 баррелей смазочного масла и некондиционных нефтепродуктов может закачиваться ежемесячно, вместо их коммерческого использования. Последующие мероприятия на производственном комплексе «Пригородное».</p> <p>02.10.2012: В лаборатории СПГ были проведены исследования возможности смешивания отработанного смазочного масла с сырой нефтью. Результаты свидетельствуют о том, что смазочное масло может смешиваться с сырой нефтью в контролируемых концентрациях без негативных последствий для качества сырой нефти. Был поднят вопрос об управлении изменениями в соответствии с отчетом об исследовании. Вопрос закрыт.</p>	612553 – закрыто
-----------	---------	---------------	------------------------------------	-------------------------------------------------------	---------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------

ОТХОДЫ 15	Голубой	Открыто	Октябрь 2011 г. (аудит завода СПГ)	Стандарт по управлению отходами и минимизации отходов	0000-S-90-04-O-0258-00-R Приложение 7	Статья 2b Спецификации по минимизации, перенаправлению и утилизации отходов, являющейся частью Стандарта по управлению отходами, требует, чтобы Компания «покупала материалы без упаковки и в многооборотных контейнерах» и «покупала материалы в многоразовой и возвратной упаковке» с целью минимизации отходов от упаковки. Возможности улучшения этого аспекта были указаны в аудите. Например, в настоящее время питьевая вода поставляется персоналу в пластиковых (необоротных) бутылках объемом 500 мл. Рекомендуется рассмотреть вопрос об альтернативных источниках воды с целью предотвращения образования пластиковых отходов. Варианты: поставка питьевой воды (в соответствии со стандартами питьевой воды ВОЗ) или многоразовые системы охлаждения воды. Предотвращение образования отходов – более предпочтительный вариант в иерархии управления отходами, чем повторная переработка или утилизация.	Мероприятия: Рассмотреть возможности предотвращения использования утилизируемых бутылок для питьевой воды. В идеальном варианте это вопрос должен рассматриваться в рамках более широкой инициативы по систематической минимизации отходов/эффективному использованию ресурсов. 02.09.2012: Вопрос рассмотрен на ОБТК. Менеджеру объекта провести исследование варианта установки систем доочистки питьевой воды с целью производства питьевой воды на площадке и прекращения использования воды в бутылках.	618501
ОТХОДЫ 16	Голубой	Открыто	Октябрь 2011 г. (аудит завода СПГ)	Стандарт по управлению отходами и минимизации отходов	0000-S-90-04-O-0258-00-R Приложение 7	Статья 5с Спецификации по минимизации, перенаправлению и утилизации отходов, являющейся частью Стандарта по управлению отходами, требует, чтобы определенные отходы (включая пластиковые и бумажные) направлялись, если это возможно, на повторную переработку. Бумажные и пластиковые отходы разделяются в источнике отходов для повторной переработки. «Сахалин Энерджи» еще не подписала контракты с перерабатывающими компаниями, поэтому эти материалы в настоящее время, до их утилизации за пределами площадки, смешаны с общими отходами. Известно, однако, что перерабатывающие компании уже определены (два переработчика пластика на Сахалине и переработчик бумаги на материке), и вскоре будет организована переработка этих материалов.	Мероприятия: Как можно скорее заключить контракты с переработчиками пластиковых и бумажных отходов и исследовать возможности переработки, повторного использования, снижения или предотвращения образования других отходов. 02.09.2012: В настоящее время на ОБТК пластиковые бутылки прессуются в тюки на площадке перед отправкой в Южно-Сахалинск на повторную переработку.	618503

ПОЧВА И ГРУНТОВЫЕ ВОДЫ

S&GW.03	Верхняя желтая ячейка	Открыто	Апрель 2010 г.	Вторичные средства локализации разливов для емкостей, содержащих топливо, техническое масло и нефтесодержащие материалы	1000-S-90-04-O-0004-00-R Приложение 5	На многих объектах Проекта и на всех АВП были отмечены емкости и другие контейнеры с дизельным топливом, свежим и отработанным маслом и прочими нефтесодержащими материалами, не имеющие вторичной защитной оболочки. Особую обеспокоенность вызывает АВП в п. Ноглики, поскольку разливы с хранилища могут попасть непосредственно в незащищенную грунтовую почву.	Ход выполнения с сентября 2011 г.: 7.12.2011: Пересмотренная Спецификация Промышленного контроля почвы и подземных вод (1000-S-90-04-O-00004-00-E), предоставленная «Сахалин Энерджи». Приложение 5, согласованное в феврале 2012 г. 13.07.2012: Мероприятие №516456 закрыто, так как Приложение 5 согласовано с НКОС, а оценка вторичной защитной оболочки на АВП выполнена «Сахалин Энерджи» (хотя было согласовано, что она не предоставляет непосредственных практических решений по вторичной защитной оболочке на АВП). МЕРОПРИЯТИЕ № 467675 ОСТАЕТСЯ ОТКРЫТЫМ ДО ОБЕСПЕЧЕНИЯ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ ВТОРИЧНОЙ ЗАЩИТНОЙ ОБОЛОЧКИ НА АВП. «ЭНВАЙРОН» должна проанализировать ход выполнения во время посещения в сентябре 2012 г. Сентябрь 2012 г. Отмечены улучшения (особенно на АВП Ноглики). Однако для обеспечения вместимости вторичной оболочки в 110% во всех случаях требуются дальнейшие улучшения.	467680 – закрыто 467677 – закрыто 467678 – закрыто 467676 – закрыто 467675 – закрыто 467679 – закрыто 516456 – закрыто
S&GW.04	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Июнь 2010 г.	вторичные методы по локализации разливов	1000-S-90-04-O-0004-00-R	На некоторых УКЗ зафиксированы расходные резервуары для хранения дизельного топлива, например, на реке Ай (КП 511,5).	Мероприятия: установка вторичной защитной оболочки (например, маслосборников) на всех расходных резервуарах, имеющихся в данный момент на УКЗ.	467966 – закрыто

Суточные емкости на УКЗ	Приложение 5.	По имеющимся данным, они нужны для резервного генератора, поскольку газовый генератор находится в ремонте. Для данных резервуаров необходима вторичная оболочка. Даже если сами резервуары имеют двойную обшивку, земля не защищена от утечек из шлангов/соединителей.	<p>16.6.2011: Построены земляные бермы с основой из непроницаемой мембраны. Предоставлены соответствующие фото.</p> <p>28.6.2011: Земляные бермы сочтены соответствующими имеющимся условиям. Мероприятие закрыто, при условии, что бермы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • имеют глубину, достаточную для того, чтобы вместить весь объем резервуара; • хорошо обслуживаются, напр., непроницаемая мембрана регулярно проверяется на предмет износа/повреждений, и не имеется каких-либо разрывов/повреждений обваловки; • всегда очищены от снега в зимнее время и от другого мусора в течение всего года. <p>Сентябрь 2011 Г. «Сахалин Энерджи» представила свои комментарии по поводу частых отказов генераторов на УКЗ. Используются суточные емкости дизельного топлива и временные генераторы, в то время как старые генераторы демонтированы и заменяются новыми моделями. После повторного рассмотрения данный вопрос вновь открыт, так как оболочка на многих УКЗ (особенно на северных участках трубопровода) была сочтена неадекватной.</p> <p>Мероприятия: Привести вторичную защитную оболочку для дизельных генераторов и резервуаров в соответствие с требованиями Спецификации Промышленного контроля почвы и подземных вод.</p> <p>21.09.2012: В 2012 г. была завершена модернизация генераторов ЗТВС на площадках УКЗ вдоль всей ПЗ, за исключением двух площадок (в Смирныховском и Долинском районах). Окончательный пуск в эксплуатацию генераторов ЗТВС и соответствующий демонтаж старых, временных дизельных генераторов запланирован на конец ноября 2012 г. На двух вышеупомянутых площадках вторичная защитная оболочка выполнена в соответствии с требованиями – гидроизоляция и обваловка</p>	Повторно открыто 612881
-------------------------	---------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------

						<p>вместимостью 150% (предоставлены фото). Демонтированные дизельные генераторы были перемещены с площадок УКЗ на АВП. После проверки выяснилось, что большинство из них более не могут использоваться по назначению. 35 дизельных генераторов были списаны и переданы специальному подрядчику (9 и 15 августа 2012 г.) для дальнейшей утилизации.</p> <p>Несколько генераторов были оставлены на АВП, в качестве резервных на случай чрезвычайной ситуации или отказа основного оборудования.</p> <p>Посещение в сентябре 2012 г. По сравнению с 2011 г. ситуация намного улучшилась, и в настоящее время используется только 2 на УКЗ.</p>		
S&GW.05	Верхняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2011 г. (аудит завода СПГ)	Стандарт по управлению отходами и минимизации отходов	0000-S-90-04-O-0258-00-R Приложение 8	<p>В обваловке вокруг внешнего участка хранения отходов присутствует дыра. Во время аудита на участке хранились только пустые бочки, но объект используется для размещения жидких отходов, когда строение 10 переполнено. Присутствует риск загрязнения грунта непосредственно у дыры в обваловке. Этот вопрос указан в последнем отчете Независимого консультанта по охране окружающей среды (НКООС) в апреле 2010 г., но никаких мер не принято. Поэтому данный вопрос поднимается в качестве результата из-за «частых превышений установленных законом или других предписанных ограничений».</p>	<p>Мероприятия: Немедленно отремонтировать обваловку. 25.06.2012: Обваловка отремонтирована. Предоставлены фото. Вопрос закрыт.</p>	612556 – закрыто

S&GW.06	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2011 г. (аудит завода СПГ)	Хранение опасных материалов	0000-S-90-04-O-0018-00-R, Приложение 5	<p>Два наземных резервуара для хранения дизельного топлива, объемом 0,5 м3 каждый, используются в установке очистки сточных вод на строительной площадке и обслуживают два генератора. Оба снабжены каплеотбойниками. Однако каплеотбойники не соответствуют требованиям Статьи 1b спецификации Промышленного контроля почвы и подземных вод, составляющей часть Стандарта по почве и грунтовым водам, которая требует: «Там, где обваловка не является целесообразной, химикаты должны храниться на решетчатых каплеуловителях, вместимость которых должна составлять 150% хранимого объема». Также в каплеотбойниках были обнаружены два отверстия, которые были сделаны для стока дождевой воды. Этот результат связан с результатом S&GW.03 в том, что касается вторичной защитной оболочки.</p>	<p>Мероприятия: Обеспечить наличие эффективной вторичной защитной оболочки для двух резервуаров дизельного топлива; совместно с подрядчиком обеспечить выявление основных причин такого несоблюдения и принять коррективные меры. 28.08.2012: В настоящее время резервуары для дизельного топлива оборудованы каплеотбойниками, способными удерживать более 150% хранимого объема. Предоставлены фото. 28.08.2012: Теперь каплеотбойники соответствуют требованиям недавно пересмотренной спецификации Промышленного контроля почвы и подземных вод (которая требует вместимости защитной оболочки в 110% для отдельного резервуара и 150% для самого крупного/25% общего объема хранения для нескольких резервуаров). «Сахалин Энерджи» также сообщила, что подрядчику было настоятельно рекомендовано больше не сверлить отверстий в каплеотбойниках. 31.08.2012: Мероприятие закрыто.</p>	612561 – закрыто
S&GW.07	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2011 г. (аудит завода СПГ)	Хранение опасных материалов	0000-S-90-04-O-0014-00-R	<p>Пять 205-литровых бочек и три бочки меньшего размера были обнаружены за пределами С107 на площадке для парковки, прилегающей к гравийному покрытию. Вторичная защитная оболочка отсутствовала. Отсутствие вторичной защитной оболочки является нарушением Статьи 1b спецификации Промышленного контроля почвы и подземных вод, составляющей часть Стандарта по почве и грунтовым водам, которая гласит, что «должна использоваться обваловка, обеспечивающая локализацию пролива 110% объема самого крупного резервуара или резервуаров с двойной оболочкой» и «там, где обваловка не является целесообразной, химикаты должны храниться на решетчатых каплеуловителях, вместимость которых должна составлять 150% хранимого объема». Этот результат связан с результатом S&GW.03 в том, что касается вторичной защитной оболочки.</p>	<p>Расследовать основные причины несоблюдения и принять соответствующие коррективные и профилактические меры. Мероприятие «Сахалин Энерджи»: Обеспечить надлежащую вторичную защитную оболочку для бочек, хранимых за пределами С107. Совместно с подрядчиком обеспечить выявление основных причин такого несоблюдения, обнаруженного в ходе аудита, проводимого Кредиторами, и принять коррективные меры (представить отчет). 18.09.2012: Все бочки были немедленно убраны. (предоставлены фото). Группа СПГ сообщила, что подрядчику было настоятельно рекомендовано соблюдать требования Спецификации Промышленного контроля почвы и подземных вод в том, что касается вторичной защитной оболочки. Действие закрыто.</p>	612566 – закрыто

ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЕ

LAND.06	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Август 2007 г.	Землепользование — мониторинг рек	ПКМ, пункт R2	Выявление наиболее важных рек, на которых при строительстве переходов в зимний период были допущены нарушения. Реализация программы мониторинга после строительства (2008 г.). Реализация среднесрочной программы мониторинга (2008–2011 гг.). 4) Оценка результатов. (Примечание. Закрытие этого вопроса требует завершения мониторинга 2011 г. и представления всех результатов и оценок.)	Обновления после сентября 2011 г.: май 12 г.: 2008-2011 г. мониторинг завершен. После анализа отчета по стратегии, касающейся бентоса и гидрологии, мероприятие № 467684 может быть закрыто. НКОС отмечает, что в будущем мониторинг будет проводиться согласно программам локального мониторинга, но это рутинные действия по управлению, а не результат проверки.	467684 – закрыто 467976 – закрыто 467977 – закрыто
LAND.07	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Август 2007 г.	Землепользование — восстановление речных местообитаний	ПКМ, пункт R3	Получение консультации экспертов и подписание соглашения с российскими органами власти о мерах по восстановлению, если таковые потребуются. Определение стандартов восстановления и критериев, указывающих на успешное восстановление. Реализация мер по восстановлению, если таковые потребуются.	Май 2010 г.: результаты анализа отбора проб и мониторинга речной среды не выявили дополнительного вмешательства в данный период времени. Программа инспектирования полосы землеотвода будет выполняться в соответствии новым результатом проверки, указанным в июньском отчете (LAND.14). Мероприятия: на основе оценки результатов программы отбора проб и мониторинга речной среды в 2010 году, определить необходимость проведения восстановительных мероприятий на реках в соответствии с ПКМ, пункт R3.1. 18.06.2012: Отчет был предоставлен «ЭНВАЙРОН», согласование получено. «ЭНВАЙРОН» попросила включить четыре реки (Леонидовка, Нитуй, Горная и Лесная) в график будущего мониторинга. Мероприятия: и вопрос закрыты.	467687 – закрыто
LAND.09	Верхняя желтая ячейка	не определен	7 сентября (Таблица 6-4 Пункт 6.24)	Землепользование — временное оборудование/мосты	0000-S-90-04-О-0254-00-R Приложение 8	Удаление оборудования и мостов в кратчайшие возможные сроки после постоянного засева.	23.04.2010: 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. 10.06.2010: как определено в пункте LAND.12, мост через реку Оркуньи будет модифицирован, с тем чтобы удерживать любые разливы на поверхности моста,	467691 – закрыто 467693 – закрыто 467972 – закрыто 467973 – закрыто

						<p>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>Мероприятия: 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>Мероприятия: Предоставлять Кредиторам обновления раз в шесть месяцев по ходу выполнения плана по удалению/модернизации временных мостов.</p> <p>Сентябрь 2012 г. Обновление – мероприятия все еще выполняются.</p>		
LAND.11	Нижняя желтая ячейка	не определена	8 сентября (стр. 18)	Строительные поселки — трубопроводы	0000-S-90-04-O-0259-00-R Приложение 1	<p>Для строительных поселков требуется составление подробных планов по выводу из эксплуатации сразу после утверждения будущих вариантов удаления/ликвидации, включая планы удаления объектов и материалов и соответствующие планы исследования/восстановления объектов, а также с целью организации увольнения местных сотрудников. Необходимо предусмотреть гарантии того, что выбросы и стоки из поселков строителей останутся в пределах норм.</p> <p>Компания «Сахалин Энерджи» будет ежеквартально информировать компанию АЕА о текущем состоянии планов демобилизации / вывода из эксплуатации поселка, включая информацию о продаже, сохранении или консервации поселков «Сахалин Энерджи».</p>	<p>Январь 2010 г.: предоставлена обновленная информация о ходе исполнения.</p> <p>23.04.2010: компании АЕА представлена подробная презентация о ходе исполнения планов в отношении поселков строителей трубопровода.</p> <p>Мероприятия: ежеквартальное предоставление новых данных о выводе из эксплуатации временных объектов (включая поселки строителей трубопровода и объектов, а также прочие объекты).</p> <p>10 ноября: «Сахалин Энерджи» предоставила АЕА обновления по выводу из эксплуатации временных объектов в 3 и 4 кварталах 2010 г. АЕА утвердила закрытие 4 мероприятий.</p> <p>11 июля: «Сахалин Энерджи» предоставила АЕА обновления по выводу из эксплуатации поселка СПГ. АЕА утвердила закрытие этого мероприятия.</p> <p>25.06.2012: Учитывая текущие проблемы «Сахалин Энерджи» в сфере утилизации отходов, данный вопрос остается открытым до тех пор, пока отходы в поселке ОБТК не будут удалены и утилизированы.</p> <p>Планируемая дата выполнения – конец</p>	<p>467695 – закрыто</p> <p>467698 – закрыто</p> <p>467699 – закрыто</p> <p>467700 – закрыто</p> <p>467701 – закрыто</p> <p>467703 – закрыто</p> <p>467696 – закрыто</p> <p>467704 – закрыто</p>

							сентября. 02.09.2012: Отходы на ОБТК отсортированы и ждут удаления и утилизации на полигонах. Согласно представленным данным, подрядчик уже назначен. Планируемая дата выполнения – см. выше.	
LAND.16	Нижняя желтая ячейка	не определен	Октябрь 2011 г.	Наземные перевозки Землеустройство – восстановление песчаных и крутых склонов	0000-S-90-04-О-0254-00-R Приложение 6	Ход восстановления растительного покрова на песчаных и некоторых крутых склонах остается медленным; требуется проведение постоянных работ по восстановлению. Ряд рекомендаций по улучшению биологического восстановления были представлены НКОС в отчете по мониторингу в октябре 2011 г.; «Сахалин Энерджи» должна их выполнить.	Мероприятия: Включить рекомендации НКОС по биологическому восстановлению в планы ПЗ. Мероприятия: Разработать План действий по восстановлению растительного покрова на песчаных и крутых склонах.	612568
LAND.17	Нижняя желтая ячейка	не определен	Октябрь 2011 г.	Древесная поросль на ПЗ	Требования РФ	Значительная древесная поросль была обнаружена на многих участках вдоль ПЗ, что противоречит требованиям разрешения РФ. «Сахалин Энерджи» должна реализовать масштабную программу контроля деревьев.	Мероприятия: Включить контроль деревьев в программу техобслуживания ПЗ и реализовать его в 2012 г. Этот вопрос требует проведения постоянных работ и подлежит контролю со стороны Кредиторов во время ежегодного мониторинга. Посещение в сентябре 2012 г. Хотя работы по техобслуживанию проводятся, требуется прилагать больше усилий, чтобы держать древесную поросль под контролем.	612571
LAND.18	Голубой	не определен	Октябрь 2011 г.	Техническое обслуживание постоянного моста	Требования РФ	На подъездных дорогах также требуется установка постоянных мостов через реки. Качество проинспектированных постоянных мостов было разным, а на некоторых мостах (напр., на подъезде к УЗА NOV24) требуется проведение работ по установке противоиловых заграждений для предотвращения попадания наносов в реку.	Мероприятия: Установить противоиловые заграждения для предотвращения попадания наносов в реку. 05.09.2012: Обсуждение во время посещения в сентябре 2012 г. «Сахалин Энерджи» должна предоставить информацию и фото проделанных работ.	612574

БИОРАЗНООБРАЗИЕ

BIODIV.0 2	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	7 сентябр я (Таблиц а 1.2)	Биоразнообразие – контроль изменений условий доступа	0000-S-90-04-О- 0259-00-R Приложение 1	«Сахалин Энерджи» должна предоставить документ по контролю изменений условий доступа на рассмотрение АЕА. (N.B. Изменение условий доступа относится к расширению доступа к ранее недоступным/трудным участкам, которое возникло в результате реализации Проекта.)	09.04.2010: «Сахалин Энерджи» предоставила 612847 – закрыто документ. Вопрос закрыт. Октябрь 2011 г.: Во время посещения в октябре 2011 г. некоторые свидетельства этого были отмечены на реке Хандуса, где геотекстильная сеть (Энкамат), установленная Компанией для стабилизации ПЗ, была снята и использована в качестве импровизированной сети, перекрывающей русло реки, предположительно для незаконного вылова рыбы во время нереста лососа. Мы отмечаем, что река Хандуса является не только лососевой рекой, но и предположительно местом обитания сахалинского тайменя, находящегося под охраной. Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» рассмотреть дополнительные методы контроля доступа к уязвимым рекам, особенно к тем, в которых обитает лосось. 05.09.2012: Обсуждение во время посещения в сентябре 2012 г. Было признано, что Компания предприняла все целесообразные действия по обеспечению контроля доступа к рекам (запирающиеся ворота в УЗА, пешие/вертолетные патрули). Никаких других профилактических мер не обнаружено. Было согласовано, что браконьерство, в качестве более широко поставленного вопроса, будет включено в повестку дня Форума группы по биоразнообразию и в программу изучения тайменя. Действие закрыто.
---------------	-------------------------	------------------	----------------------------------------	---------------------------------------------------------------	----------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

BIODIV.05	Верхняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Сентябрь 2007 г. (с. 141)	Биоразнообразие — восстановление водно-болотных территорий W3	ПКМ W3, 0000-S-90-04-O-0009-00-R, Приложение 6	<p>Восстановление водно-болотных территорий, как определено в ПКМ, W3, что включает в себя: оценку объема безотлагательных восстановительных работ; разработку практических методов восстановления водно-болотных участков, которые могут использовать строительные группы по завершению строительных работ; проведение безотлагательных восстановительных мероприятий (определяются для каждого конкретного участка) координаторами «Сахалин Энерджи» по восстановлению и охране окружающей среды и под их надзором; разработку плана по восстановлению и перечня приоритетов; восстановительные работы проводятся под надзором координаторов по восстановлению и охране окружающей среды; необходимость в проведении восстановительных работ определяется по результатам проверок и мониторинга в 2008–2010 годах и консультаций со специалистом по водно-болотным территориям; восстановительные работы проводятся под надзором отдела эксплуатации.</p>	<p>23.04.2010: пункты 1–5 выполнены. Мероприятия: на основе оценки результатов программы отбора проб и мониторинга водно-болотной среды в 2010 году, определить необходимость проведения восстановительных мероприятий на водно-болотных участках в соответствии с ПКМ, пункт W3.6. необходимость в проведении восстановительных работ определяется по результатам проверок и мониторинга в 2008–2010 годах и консультаций со специалистом по водно-болотным территориям; восстановительные работы проводятся под надзором отдела эксплуатации. 23.3.2012: На основании результатов мониторинга заболоченных участков в 2010 г. были предоставлены рекомендации, касающиеся необходимых на некоторых участках восстановительных мероприятий. Эти восстановительные мероприятия были включены в общий план ремонтных работ на ПЗ в 2011 г. (номера участков: 16, 19, 20, 33 и 90). Был предоставлен отчет с результатами проведенных восстановительных мероприятий. 19.4.2012: После повторного анализа и предоставления пояснений по комментариям окончательный Отчет по восстановительным мероприятиям на переходах трубопровода через заболоченные участки был принят «ЭНВАЙРОН». Достигнута договоренность о закрытии вопроса.</p>	467708 – закрыто
-----------	-----------------------	---------------	---------------------------	---------------------------------------------------------------	------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------

BIODIV.07	Нижняя желтая ячейка	Открыто	Октябрь 2011 г.	Биоразнообразие — восстановление водно-болотных территорий W1	0000-S-90-04-O-0259-00-R Приложение 4	На участках, где были сохранены подъездные дороги (напр., подъездная дорога к УЗА) присутствуют свидетельства того, что дренажные каналы/кульверты под дорогой нарушают потоки заболоченных участков. Требуется проведение инспекций и техобслуживания этих дорог.	Мероприятия: Определить места, где дренажные каналы/кульверты нарушают потоки заболоченных участков, и предоставить план коррективных действий. 05.09.2012: Обсуждение во время посещения в сентябре 2012 г. «Сахалин Энерджи» должна предоставить информацию и фото проделанных работ.	612849
-----------	----------------------	---------	-----------------	---------------------------------------------------------------	------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------

ЛИКВИДАЦИЯ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ

OSR.05	Верхняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	01/05/2009 (р 27)	Планы ликвидации аварийных разливов нефти	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Текущие версии планов ОБТК и наземных объектов в п. Пригородное предполагают наличие 100%-ой вторичной оболочки на всех емкостях в течение 100%-ого периода времени и потому не содержат мер реагирования на инцидент, при котором нефтесодержащая жидкость может оказаться за пределами оболочки объекта. Международный передовой опыт требует анализа развития худших сценариев. «ЭиИЭй» рекомендует скорректировать эти планы с учетом процедур передовой мировой практики.	09.03.2010: компания «Сахалин Энерджи» согласилась с тем, что планы следует пересмотреть в соответствии с комментарием. Тем не менее, пересмотр планов в короткий срок представляется непрактичным, с учетом графика пересмотра и сопутствующих сроков анализа плана регулятивными органами. Поэтому будут составлены приложения. Мероприятия: рассмотрение возможностей реагирования в случае потери вторичной оболочки на ОБТК и наземных объектах п. Пригородное и документирование мер реагирования во временных внутренних приложениях к ЛАРН. 24.5.11: Было разработано и представлено на рассмотрение НКОС приложение к планам ликвидации аварийных разливов нефти на ОБТК и наземных объектах ПК «Пригородное». Они не соответствуют передовому отраслевому опыту. Вопрос остается открытым. 22.02.2012: В этот раз, вместо добавления в планы наиболее неблагоприятных сценариев, «Сахалин Энерджи» в 2012 г. проведет учения, в рамках которых будет моделироваться следующее: (1) разлив нефти с берегового технологического комплекса во время весеннего вскрытия льда - нефть перелилась из вторичной защитной оболочки; и (2) разлив нефти за пределы берегового объекта «Пригородное» в прилегающую реку. «Сахалин Энерджи» также намеревается провести учения Уровня 3 – нанесение ущерба трубопроводу и третьим лицам. Учитывая трудности и ограничения, с которыми «Сахалин Энерджи» сталкивается при изменении утвержденных планов, предлагаемое проведение учений по сценариям разлива нефти из вторичной оболочки рассматривается как целесообразный способ обеспечения того, чтобы было рассмотрено	467712 -закрыто (спорный) 594732 – закрыто 594733 – закрыто
--------	-----------------------	---------------	-------------------	-------------------------------------------	-----------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------

планирование операций по ликвидации таких разливов. Мероприятие №594732: В 2012 г. «Сахалин Энерджи» должна провести учения с моделированием разлива нефти с берегового технологического комплекса во время весеннего вскрытия льда - нефть перелилась из вторичной защитной оболочки. Мероприятие №594733: Провести учения с моделированием разлива нефти за пределы берегового объекта «Пригородное» в прилегающую реку.

28.06.2012: Вышеуказанные учения были проведены, отчеты представлены.

27.07.2012: При условии реализации рекомендаций по учениям (включая более трудные, жесткие сценарии разливов в будущем, как в том, что касается объема, так и в плане перемещения с объекта в более трудные для реагирования природные условия), «ПиСиСиАй» согласилась закрыть мероприятия № 594732 и № 594733.

OSR.14	Нижняя желтая ячейка	Открыто	Сентябрь 2009 г.	Планы по ликвидации аварийных разливов нефти — редактируемые/сводные планы	0000-S-90-04-О-0014-00-R, приложение 15	Компания «ПиСиСиАй» обсудила текущие планы ЛАРН для конкретных участков, в особенности в тех частях, которые не отвечали международной передовой практике и стандартам; компания «Сахалин Энерджи» согласилась с предложениями «ПиСиСиАй», и в настоящий момент ведется разработка планов действий на случай возможного нарушения вторичной оболочки. Компания «Сахалин Энерджи» должна опубликовать редактируемые / сводные планы ЛАРН в соответствии с рекомендациями «ПиСиСиАй».	<p>09.03.2010: компания «Сахалин Энерджи» предложила пересмотреть редактируемые планы с целью включения информации в соответствии с рекомендациями «ПиСиСиАй» (однако, конечно же, мы оставляем за собой право не включать коммерческую, правовую и уязвимую в плане безопасности информацию):</p> <p>первостепенные, второстепенные и наихудшие риски разлива нефти;</p> <p>процесс обнаружения и уведомления; пути распространения разлива, рецепиенты (экологические, экономические, культурные, исторические ресурсы), уязвимые объекты и зоны приоритетной защиты; ресурсы ЛАРН компании «Сахалин Энерджи» (персонал и оборудование) и стратегии защиты, реабилитации, утилизации и восстановления, а также реабилитации окружающей среды; готовность компании «Сахалин Энерджи» в части техобслуживания, модернизации, совместимости с рабочей средой, а также в части квалификации и опыта работы персонала;</p> <p>соответствие «Сахалин Энерджи» стандартам РФ и передовому отраслевому опыту. Также поступило предложение изменить термин «редактируемые» на «сводные» планы, как указано в прилагаемой спецификации Проектного варианта 3. Это предложение было поддержано.</p> <p>Мероприятия: обновление и повторная публикация сводных планов ЛАРН для объектов в соответствии с пунктом OSR. 13. Предоставить в АЕА/«Пи-Си-Си-Ай» для анализа.</p>	467739
							<p>Январь 2012 г.: «Сахалин Энерджи» предоставила на рассмотрение НКОС обзоры планов по шести объектам. Аналитические комментарии по всем шести планам для объектов представлены в марте 2012 г.</p> <p>14.06.2012: Обзоры пересмотренных планов представлены на рассмотрение.</p> <p>03.08.2012: Анализ ред. 3 обзоров ПЛАРН шести объектов, проведенный «ПиСиСиАй», был предоставлен Компании и Кредиторам. Четыре обзора были сочтены готовыми для публикации. Обзор ОБТК был сочтен минимально приемлемым, обзор Лунского признан неприемлемым. «Сахалин Энерджи» опубликует приемлемые обзоры планов и предоставит пересмотренные обзоры планов для ОБТК и Лунского на рассмотрение.</p>	

OSR.15	Красный	Открыто	Апрель 2010 г.	Сводный стандарт по ЛПЧС	0000-S-90-04-О-0014-00-R, приложение 15	Компания «Сахалин Энерджи» обязуется опубликовать «Сводный корпоративный стандарт по ЛПЧС в части готовности к аварийным разливам нефти и мер по ликвидации их последствий».	<p>Мероприятия: предоставление проектного варианта «Сводного корпоративного стандарта по ЛПЧС в части готовности к аварийным разливам нефти и мер по ликвидации их последствий» на рассмотрение кредиторам.</p> <p>13.02.2011: Компания «Сахалин Энерджи» предоставила проектный вариант «Сводного корпоративного стандарта по ЛПЧС в части готовности к аварийным разливам нефти и мер по ликвидации их последствий» на рассмотрение кредиторам. 25.02.11: Мероприятие закрыто, так как получен анализ. 04.03.11: НКОС предоставил отзыв по обзору Стандарта Организации по защите от ЧС; было решено, что обзор не информирует общественность надлежащим образом о рисках разливов нефти, мерах по смягчению и процедурах реагирования Компании. «Сахалин Энерджи» должна предоставить пересмотренный обзор НКОС для дополнительного рассмотрения.</p> <p>Октябрь 2011 г.: «Сахалин Энерджи» по-прежнему не соблюдает требований ПД в сфере ОТЗОС и СЗ в отношении ПЛАРН, и, чтобы вернуться к соблюдению этих требований, крайне важно, чтобы «Сахалин Энерджи» срочно решила этот вопрос к удовлетворению ЭНВАЙРОН»/«ПиСиСиАй» и Кредиторов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Разработка всеобъемлющего плана ЛАРН проекта (в форме восстановленного корпоративного ПЛАРН или улучшенного Стандарта Организации по защите от ЧС). • Завершение ПЛАРН ОБТК, ПЛАРН для наземных объектов ПК «Пригородное» и Руководства по ликвидации аварийных разливов нефти в лед • Публичное распространение документов ПЛАРН в соответствии с требованиями ПД в сфере ОТЗОС и СЗ. Мероприятие №594736: «Сахалин Энерджи» восстановит и обновит Корпоративный ПЛАРН и предоставит обновленный вариант и его обзор на рассмотрение «ПиСиСиАй» в 2012 г. Стандарт Организации по защите от ЧС может быть сохранен в качестве корпоративного стандарта, но он не заменяет собой Корпоративного ПЛАРН. Обзор будет опубликован на общедоступном веб-сайте «Сахалин Энерджи» на русском, английском и японском языках. 09.07.12: К-ПЛАРН (0000-S-90-04-P-0076-00, вступил в силу в 2008 г.) был «отшлифован» и восстановлен внутри Компании. Представлено доказательство – публикация К-ПЛАРН и его загрузка в Livelink. 	467741 – закрыто 594736 – закрыто
--------	---------	---------	----------------	--------------------------	-----------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------

Действие №594736 закрыто.
11.07.2012: Обзор пересмотренного К-ПЛАРН предоставлен на рассмотрение.
06.08.2012: Обзор К-ПЛАРН сочтен пригодным для публикации. «Сахалин Энерджи» должна перевести и опубликовать его. Вопрос OSR.15 может быть закрыт после того, как документ будет опубликован на всех трех языках. 01.10.12: В соответствии со Статьей 4.8 Дополнения 8 СОУ обзор части корпоративного стандарта по ликвидации аварий, касающейся готовности и реагирования при разливах нефти (обзор К-ПЛАРН), был размещен на веб-сайте «Сахалин Энерджи» на русском, английском и японском языках.

OSR.17	Нижняя желтая ячейка	не определено	Октябрь 2011 г. (АВП Ноглики)	Правила спасения загрязненных нефтью диких животных	Общие положения	Основное оборудование для обработки замасленных морских птиц находится на АВП Ноглики; по имеющимся данным, оно предназначено для предварительной обработки птиц в случае разлива нефти до прибытия оборудования для полной обработки и подготовленного персонала из Пригородного. Однако в разговорах с персоналом АВП Ноглики выяснилось, что ни один из членов персонала реагирования не проходил обучение правилам спасения загрязненных нефтью диких животных. Мы рекомендуем, чтобы, в целях защиты здоровья и безопасности людей и благополучия дикой природы, весь персонал прошел базовое обучение правилам спасения загрязненных нефтью диких животных.	Мероприятия: Обучить сотрудников службы реагирования правилам спасения загрязненных нефтью диких животных.	612851
--------	----------------------	---------------	-------------------------------	-----------------------------------------------------	-----------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------

OSR.18	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь - 11 г.	Утверждение ПЛАРН ОБТК	Требования разрешения РФ	Обновленный ПЛАРН ОБТК, выпущенный в 2008 г., был утвержден всеми соответствующими органами власти Российской Федерации (РФ) за исключением Министерства чрезвычайных ситуаций (Федеральное МЧС). МЧС РФ сообщило «Сахалин Энерджи», что для утверждения ПЛАРН ОБТК в него необходимо внести ряд поправок. Нам известно, что «Сахалин Энерджи» оспаривает юридические основания вышеупомянутых требований МЧС РФ и 6 сентября 2011 г. Компания подала исковое заявление в Арбитражный суд Москвы на МЧС РФ за отказ утвердить пересмотренный ПЛАРН ОБТК.	<p>Октябрь 2011 г. «Сахалин Энерджи» должна предоставить Кредиторам обновление по результатам судебного иска.</p> <p>28.12.2011: После посещения «Сахалин Энерджи» предоставила Кредиторам и НКОС следующую информацию по этому вопросу: <i>«14 октября 2011 г. МЧС предоставило извещение об утверждении ПЛАРН ОБТК. Утверждение состоится при условии, что Компания предоставит ряд документов, которые претерпели изменения после даты представления ПЛАРН ОБТК на утверждение. Компания располагает этими документами и планирует вскоре их предоставить. МЧС также потребовало, чтобы Компания провела учения с целью проверки своих возможностей по ликвидации разливов нефти, однако это не должно влиять на утверждение ПЛАРН ОБТК. Принимая во внимание, что МЧС добровольно удовлетворило иск Компании и утвердило ПЛАРН ОБТК до слушания дела в суде, Компания подала письменное заявление в суд с отказом от своего иска в связи с его добровольным удовлетворением МЧС.</i></p> <p><i>19 октября 2011 г. суд принял заявление Компании и прекратил судебное разбирательство».</i> Действие закрыто, однако НКОС будет следить за выполнением требований МЧС.</p>	612853 – закрыто
OSR.19	Верхняя желтая ячейка	Открыто	Октябрь 2011 г.	Учения по ПЛАРН	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	В беседах с персоналом ПЛАРН «Сахалин Энерджи» также выяснилось, что крупные учения по ликвидации последствий разливов нефти с участием сторонних организаций (как полевые, так и «кабинетные») не проводились. Участие третьих сторон особенно важно для надлежащего проведения крупных учений по ликвидации последствий разливов нефти, и мы настоятельно рекомендуем, чтобы такие учения были запланированы и проведены в ближайшем будущем.	<p>Мероприятия: Провести учения Уровня 3 – нанесение ущерба трубопроводу и третьим лицам (совместные учения с Антитеррористическим комитетом Сахалинской области). Запланировано на май 2012 г.</p>	594734

OSR.20	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь - 2011 г. (посещен учений ЛАРН)	Учения по ПЛАРН	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Рекомендуется разработка дополнительных процедур, обеспечивающих развертывание бона на осевой линии кормы или рядом с нею для снижения риска случайного опрокидывания персонала по надуванию через постоянные бермы на кормовой палубе.	Мероприятия: Проведение инструктажа на рабочем месте перед учениями ЛАРН о том, что развертывание бона должно осуществляться на осевой линии кормы или рядом с нею для снижения риска случайного опрокидывания персонала по надуванию через постоянные бермы на кормовой палубе. 04.05.2012 были проведены инструктаж на рабочем месте (страница 3) и последующие учения ЛАРН. 25.06.12: Вопрос закрыт.	594747 – закрыто
OSR.21	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь - 2011 г. (посещен учений ЛАРН)	Учения по ПЛАРН	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Рекомендуется принять меры по предотвращению истирания гидравлических и нагнетательных шлангов нефтесборников при их развертывании. В число возможных мер по устранению этой проблемы может входить использование защитной обмотки для предотвращения контакта между шлангами и вертлюжным устройством для бонов, либо перемещение вертлюжного устройства в сторону от места развертывания нефтесборника.	Мероприятия: Обеспечить защитную обмотку и изменить точку крепления траверсы для предотвращения контакта между шлангами и вертлюжным устройством для бонов. 04.05.12: Предоставлены свидетельства решения этого вопроса. 25.06.2012: Мягкая подушка, закрепленная на планшире судна, считается только временным решением проблемы истирания; на долгосрочную перспективу мы рекомендуем, чтобы «Сахалин Энерджи» рассмотрела вариант «седла для шланга», предотвращающий истирание и защемление острых углов шлангов нефтесборника (которые могут быть сглажены). 17.07.2012: «Сахалин Энерджи» не согласилась с замечаниями «ПиСиСиАй»; этот метод часто используется и считается эффективным. «ПиСиСиАй» должна рассмотреть этот метод и вернуться к вопросу. 28.08.2012: «ПиСиСиАй» рассмотрела комментарии «Сахалин Энерджи», а также провела консультации среди своих сотрудников. Такой метод уже рассматривался ранее, и, хотя он не считается передовым или самым современным, «ПиСиСиАй» сочла решение «Сахалин Энерджи» минимально соответствующим. «ПиСиСиАй» предлагает рассмотреть примеры передового опыта применения «седла для шлангов». Действие закрыто.	594748 – закрыто

OSR.22	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь - 2011 г. (посещение учений ЛАРН)	Учения по ПЛАРН	0000-S-90-04-0-0014-00-R, приложение 15	Рекомендуется, чтобы при каждом извлечении кранового троса персонал использовал металлический крюк (похожий на крюк, который используется при разворачивании и извлечении тяжелого бона). Это позволит членам экипажа извлекать трос крана, не находясь непосредственно на планшире, что снижает риск падения за борт при попытках достать трос.	Мероприятия: Проведение инструктажа на рабочем месте перед учениями ЛАРН о том, чтобы при каждом извлечении кранового троса персонал использовал металлический крюк (похожий на крюк, который используется при разворачивании и извлечении тяжелого бона). Это позволит членам экипажа извлекать трос крана, не находясь непосредственно на планшире, что снижает риск падения за борт при попытках достать трос. 04.05.2012: Предоставлены свидетельства решения этого вопроса. 25.06.2012: Вопрос закрыт.	594750 – закрыто
OSR.23	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь - 2011 г. (посещение учений ЛАРН)	Учения по ПЛАРН	0000-S-90-04-0-0014-00-R, приложение 15	В рамках данного учения был развернут рабочий бон для ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций. Если бы в результате происшествия это рабочее оборудование было повреждено, возможности данного судна были бы гораздо ниже до тех пор, пока бон не был бы отремонтирован или заменен. По существу, в таких учениях рекомендуется использовать тренировочный бон вместо рабочего.	Мероприятия: Каждое дежурное судно снабжено судовым комплектом ЛАРН, который включает 600 м тяжелых боновых заграждений, по 200 м на каждом барабане (всего 3 барабана). Из-за требования техобслуживания барабанов и бона, возможного только во время учений, с 2012 г. каждый барабан и бон, один за другим, должны использоваться при учениях ЛАРН в летнее время. 04.05.2012: Предоставлены свидетельства решения этого вопроса. 25.06.2012.: Вопрос закрыт.	594751 – закрыто

OSR.24	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь - 2011 г. (посещение учений ЛАРН)	Учения по ПЛАРН	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Рекомендуется разработка и предоставление дополнительного обучения по ЛАРН всему персоналу по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций. Это обучение должно включать рассмотрение поведения нефти в окружающей среде, включая характеристики распространения и разрушения в атмосферных условиях. Это позволит персоналу ЛАРН на судне точнее определить количество нефти, видимой на поверхности воды.	<p>Мероприятие №594752: Члены экипажа судна не являются профессионалами ЛАРН и проходят академическое и практическое обучение каждый месяц. Включить в классные занятия рассмотрение поведения нефти в окружающей среде, включая характеристики распространения и разрушения в атмосферных условиях.</p> <p>04.05.2012: Предоставлены свидетельства решения этого вопроса. 25.06.2012 г.: Вопрос закрыт.</p> <p>Мероприятие №594753: Включить в классные занятия рассмотрение поведения нефти в окружающей среде, включая характеристики распространения и разрушения в атмосферных условиях.</p> <p>28.08.2012: Предоставлена документация, подтверждающая, что 14 из 16 членов экипажа «Икалук» прошли специальное обучение по теме «Поведение нефти в море» 4 апреля 2012 г. Второе занятие было проведено 16 августа 2012 г. для еще 14 членов экипажа; в этот раз при обучении использовался DVD-диск LAMOR.</p> <p>12.09.2012: С учетом тем и длительности данного занятия «ПиСиСиАй» сочла, что данное согласованное действие выполнено надлежащим образом.</p> <p>«ПиСиСиАй» также рекомендует, чтобы помимо видео LAMOR «Сахалин Энерджи» рассмотрела вопрос об использовании в будущем обучении по этому предмету отличной презентации и «наглядного пособия», которые были разработаны Отделом по реагированию и восстановлению Национального управления по исследованию океана и атмосферы США. Эта презентация и «пособие» помогают выявлять нефть на поверхности моря и включают практическое руководство по оценке разлитого объема нефти. Презентацию и пособие можно бесплатно скачать по следующей ссылке: http://response.restoration.noaa.gov/oil-and-chemical-spills/oil-spills/resources/open-water-oil-identification-job-aid.html. Вопрос закрыт.</p>	594752 – закрыто 594753 – закрыто
--------	----------------------	---------------	-------------------------------------------	-----------------	-----------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------

OSR.25	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2011 г. ПЛАРН (посещение учений ПАРН)	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Рекомендуется использование при будущих учениях J-образного бона для моделирования сбора нефти с поверхности воды. Такое решение предоставляет несколько учебных возможностей, включая (а) возможность оператору скоростной дежурной судовой шлюпки и капитану МВС «Икалук» маневрировать вместе, как одна команда; (б) возможность практики расположения нефтесборного устройства в наиболее предпочтительном месте для сбора нефти в пределах бонового заграждения; и (с) возможность определения того, может ли катер срочного спасения эффективно обеспечивать проведение операции по сбору нефти.	Мероприятия: С целью повышения навыков экипажа дежурного судна в использовании J-образных бонов с 2012 г. учения ПАРН с тяжелыми бонами и судном обеспечения (т.е. катером срочного спасения) будут проводиться каждый год, три раза за летний сезон. 27.06.2012: Обучение включено в План ОТОС, свидетельства предоставлены. 28.06.12: Вопрос закрыт.	594749 – закрыто
OSR.26	Нижняя желтая ячейка	Открыто	Октябрь - 11 г. (посещение учений ПАРН)	Обучение ПАРН 0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	ГКДЧС требует базового обучения по оборудованию, стратегии и технологиям ликвидации разливов нефти. Предполагаемым источником технического обучения будет расположенный на Аляске кооператив «Аляска Клин Сиз». Такое обучение могло бы проводиться на Аляске, на объекте в Южно-Сахалинске или с г-ном Стиллингом и его организацией «Экошельф». Помимо этого необходимого обучения ГКДЧС крайне нуждается в том, чтобы в ротации лидеров группы участвовали опытные менеджеры по ликвидации разливов нефти, которые могут быстро оценить любую ситуацию и определить наилучший состав персонала и оборудования для реагирования на происшествие. Члены ГКДЧС и ГУКС также должны проходить обучение групповой работе, процессам и ролям в Системе управления происшествиями. Предполагаемыми источниками для обучения процессам и ролям в СУП могли бы быть «Аляска Клин Сиз» или другой производственный кооператив	Мероприятия: Предоставить ГКДЧС базовое обучение по оборудованию и тактике ПАРН, обучение групповой работе, процессам и ролям в Системе управления происшествиями (через поставщика услуг в соответствии с передовым отраслевым опытом). 04.07.2012: С 24 апреля по 27 апреля 2012 г. для ГКДЧС было проведено обучение «Система управления происшествиями (ICS-OS-420-1)» Институтом защиты моря и освоения шельфа (Морской государственный университет, Владивосток). Были предоставлены свидетельства. 13.07.2012: «ПиСиСиАй» считает, что вопрос решен только частично. В частности, требование по базовому обучению СУП было выполнено в отношении 33 сотрудников ГКДЧС/ГУКС «Сахалин Энерджи» и двух работающих по контракту сотрудников «Экошельфа». Для того чтобы полностью закрыть это мероприятие, «ПиСиСиАй» рекомендует, чтобы обучение по стратегии ликвидации разливов нефти проводилось кем-нибудь вроде «Экошельфа» или «Экоспаса» и чтобы менеджеры «Сахалин Энерджи» по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций полностью понимали возможности реагирования Компании и знали, когда, как и откуда просить дополнительной поддержки. «ПиСиСиАй» также рекомендует, чтобы «Сахалин Энерджи» определила как минимум четырех квалифицированных руководителей ГКДЧС, которые поочередно занимали бы эту должность в качестве	594743

						«Клин Айлендс Кансил» ("Clean Islands Council"), расположенный в Гонолулу, либо г-н Стиллингс и его организация «Экошельф»	основного руководителя или заместителя.	
OSR.27	Нижняя желтая ячейка	Открыто	Октябрь - 11 г. (посещение учений и ЛАРН)	Немеханические средства возможно реагирования	0000-S-90-04-O-0014-00-R, приложение 15	Немеханические средства и возможности реагирования – Как раз перед посещением «ПиСиСиАй» «Сахалин Энерджи» встретилась с официальными должностными лицами РФ и кратко их проинформировала о планировании немеханических средств и возможностей реагирования. С помощью присутствовавшего специалиста по ликвидации разливов нефти/ эколога из компании «Шелл Глобал Солюшнс» (США), д-ра Виктории Броже, «Сахалин Энерджи» рассказала об эффективности сжигания на месте и применения диспергентов при разливе нефти в глубоководных водах Мексиканском заливе прошлым летом. Был достигнут значительный прогресс в том, чтобы убедить российских официальных лиц, что сжигание на месте и применение диспергентов следует рассматривать как средства ликвидации разливов нефти. Много усилий еще надо приложить, чтобы добиться предварительного утверждения использования этих технологий при разливах, а затем для создания возможностей развертывания этих технологий во время реального происшествия. Данный вопрос имеет высокую приоритетность. Как это рассматривается далее в оценке учений на морских объектах, возможности «Сахалин Энерджи» в плане механической локализации и сбора нефти весьма ограничены, и такие немеханические методы, как применение диспергентов и сжигание на месте, могут оказаться единственными средствами, доступными для Компании в большинстве погодных условий и при	Мероприятия: Один раз в полгода (при необходимости ранее) предоставлять Кредиторам отчеты о ходе решения вопроса о немеханических средствах ЛАРН (диспергенты, сжигание на месте). Обмен информацией с органами власти, статус планирования/предварительного утверждения и создание возможностей в Компании для использования этих средств. 17.07.2012: В течение последних 6 месяцев «Сахалин Энерджи» провела два совещания с представителями органов власти. 1. В начале 2012 г. было проведено совещание с местным МЧС. 2. В марте 2012 г. Александр Гутник принял участие в совещании, организованном заместителем министра ЧС в Москве. На обоих совещаниях «Сахалин Энерджи» поднимала вопрос о возможности применения диспергентов и сжигания на месте. Представители МЧС высказали более или менее положительное мнение, и было дано указание проработать эти вопросы внутри МЧС. Однако «Сахалин Энерджи» не было высказано однозначное согласие и не было дано никаких указаний. Тем не менее, ПЛАРН «Сахалин Энерджи» предусматривает применение диспергентов. Для некоторых участков был проведен анализ суммарной экологической выгоды. Существует порядок получения утверждения от органов власти при необходимости применения диспергентов, но решение, в случае необходимости, может (и будет) принимать сама Компания. «Сахалин Энерджи» предлагает закрыть это мероприятие и предоставить обновления в полугодовых отчетах по ПД в сфере ОТЗООС и СЗ. 07.08.2012: Принято предложение о предоставлении шестимесячных отчетов и обновлений. Действие №594741 закрыто. Вопрос OSR.27 остается открытым.	594741 – закрыто Обновления за шесть месяцев предоставляются в отчетах по ПД по ОТОСБ и СЗ.

волнении на море.								
Н&S.07	Нижняя желтая ячейка	Открыто	Октябрь 2011 г. (Аудит ПА-Б)	Опасные материалы	Стандарт по охране здоровья и гигиене труда – Химикаты (0000-S-90-04-О-0270-00-Е Приложение 3)	Отдельные случаи немаркированных бочек с химикатами и бочек без вторичной защитной оболочки. Перекрестная ссылка на вторичную защитную оболочку для воды	<p>Мероприятия: Обеспечить надлежащую маркировку бочек и вторичную защитную оболочку, провести проверку.</p> <p>Предпринятые меры: Выявленное несоответствие было устранено (см. прилагаемую выдержку из отчета по аудиту и фото текущего положения дел).</p> <ul style="list-style-type: none"> - Все бочки промаркированы и установлены на каплеуловителях. - Хранилище химикатов оборудовано дренажной системой в соответствии с проектом. - Проводятся регулярные проверки и аудит. 	612588
Н&S.08	Нижняя желтая ячейка	Открыто	Октябрь 2011 г. (Аудит ПА-Б)	Опасные материалы	Стандарт по охране здоровья и гигиене труда – Химикаты (0000-S-90-04-О-0270-00-Е Приложение 3)	Объем химреагентов, хранимых на платформе, превышает вместимость хранилищ для химикатов, что приводит к избыточному обращению с химикатами и созданию риска для рабочих.	<p>Мероприятия: Исследовать возможности оптимизации хранения и доставки химреагентов.</p> <p>05.09.2012: Во время посещения в 2012 г. «Сахалин Энерджи» сообщила, что рассматриваются все варианты: поэтапная доставка химикатов, хранение в разных контейнерах (в резервуарах, а не в бочках, чтобы они могли храниться в каком-либо другом месте) и полумеханизированное размещение на стеллажах (для более эффективного использования пространства). Мероприятие остается открытым, пока не будут приняты меры.</p>	618505
Н&S.09	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2011 г. (Аудит ПА-Б)	Требования к состоянию здоровья сотрудников	Стандарт по охране здоровья и гигиене труда Док. 0000-S-90-04-О-0270-00-Е Приложение 3, Ред. 02	Прививки КДС не являются обязательными, но рекомендуются на основании подхода с точки зрения оценки рисков. Необязательность этих прививок противоречит требованиям ПД в сфере ОТЗОС и СЗ. (N.V. НКОС отмечает, что требования ПД в сфере ОТЗОС и СЗ в отношении прививок необходимо проверить на соответствие требованиям РФ.)	<p>Мероприятия: Обновление требования ПД в сфере ОТЗОС и СЗ в отношении прививок КДС с учетом требований РФ.</p> <p>31.08.2012: «Сахалин Энерджи» обновила Стандарт по охране здоровья и гигиене труда, Спецификацию медицинского обслуживания (см. выделенный текст в прилагаемом файле), в которых содержались требования по прививкам КДС.</p> <p>06.09.2012 и 18.09.2012: Представлены пояснения, подтверждающие, что прививка содержит вакцины от дифтерии, столбняка и полиомелита, и вакцина назначена персоналу и подрядчикам.</p> <p>18.09.2012: Вопрос закрыт.</p>	612857 – закрыто

H&S.10	Голубой	Открыт о	Октябрь 2011 г. (аудит завода СПГ)	Хранение опасных материалов	0000-S-90-04-O-0270- 00-R Приложение 9	<p>Статья 6 Норм обращения с химическими веществами, составляющих часть Стандарта по охране здоровья и гигиене труда, требует наличия информационных листов по безопасности материалов (ИЛБМ) на русском и английском языках для всех химикатов и нефтепродуктов, используемых на объекте. Следующие случаи несоблюдения требований были отмечены на участке хранения химикатов:</p> <p>Отсутствие ИЛБМ (на русском и английском языках) для химреагентов Hydranal Coulomat AD в хранилище С103. Электронная копия ИЛБМ была позже представлена на рассмотрение в офисе, но файл ИЛБМ в С103 был неполным.</p> <p>В С104 и С106 ИЛБМ на хранимые химикаты были только на русском языке.</p>	<p>Мероприятия: Обеспечить наличие ИЛБМ на двух языках во всех хранилищах химикатов. Периодически проверять документацию, например, во время аудита и проверок.</p>	612859
H&S.11	Голубой	Открыт о	Октябрь 2011 г. (аудит завода СПГ)	Хранение опасных материалов	0000-S-90-04-O-0270- 00-R Приложение 9	<p>Статья 6 Норм обращения с химическими веществами, составляющих часть Стандарта по охране здоровья и гигиене труда, требует, чтобы «химикаты были надлежащим образом промаркированы». Были выявлены следующие недостатки:</p> <p>Бочка с жидкостью в С104 хранится в ящике с ненадлежащим инвентарным кодом (ИЛБМ с соответствующим инвентарным кодом – 1000941689 – предназначается для полиэтиленов высокой плотности (ПЭВП)).</p> <p>Две металлические бочки с жидкостями в С107 имели ярлыки только на японском языке.</p> <p>Пять 205-литровых бочек и три бочки меньшего размера были обнаружены за пределами С107. Бочки были наполнены, но их содержание неизвестно, так как маркировка отсутствовала.</p>	<p>Мероприятия: Обеспечить наличие надлежащей маркировки на всех контейнерах с химикатами. Периодически проверять маркировку, например, во время аудита и проверок.</p>	612861

SOC.03	Нижняя желтая ячейка	Открыто	Октябрь 2011 г. (раздел 3.5.2)	Мониторинг социальной сферы на этапе эксплуатации Мероприятия, касающиеся жалоб от населения	Стандарт по социальной деятельности (0000-S-90-04-O-0021-00-R)	Нерассмотренная жалоба, поданная жителем дома, расположенного вблизи забора поселка СПГ. Жалоба касается запаха несгоревших углеводородов в воздухе, что, в случае подтверждения, может представлять риск для здоровья местного населения. На основании этого вопрос помещен в нижнюю желтую ячейку.	<p>20.10.2011: Проводится расследование с целью выяснения, является ли жилой блок СПГ причиной возникновения этой проблемы и какое оборудование/объект могут быть источником запаха.</p> <p>Примечание. После посещения «Сахалин Энерджи» сообщила, что жалоба нашла свое удовлетворительное разрешение и была достигнута договоренность, что Компания проведет дополнительное расследование.</p> <p>Мероприятия: «Сахалин Энерджи» предоставит обновление по разрешению и дополнительному расследованию. Ориентировочная дата выполнения: 29/002/2012.</p> <p>Мероприятия: «Сахалин Энерджи» должна предоставить обновление по разрешению жалобы, поданной жителем дома, расположенного вблизи забора поселка СПГ, и касающейся запаха несгоревших углеводородов в воздухе.</p> <p>Сентябрь 2012: «Сахалин Энерджи» предприняла недельное расследование жалобы. Было согласовано, что «Сахалин Энерджи» предоставит материалы по расследованию на рассмотрение НКОС (образцы воздуха, взятые у источников загрязнения на площадке жилого блока СПГ и т. д.). По их получении «ЭНВАЙРОН» исследует эти материалы и предоставит свое мнение о статусе этого мероприятия.</p>	612863
SOC.04	Голубой	Вопрос закрыт	Октябрь 2011 г. (раздел 3.4)	Политика «Сахалин Энерджи» в отношении рыболовства, собирательства и охоты в период строительства	Стандарт по социальной деятельности (0000-S-90-04-O-0021-00-R)	Политика в отношении рыболовства, собирательства и охоты должна быть принята на период эксплуатации или сохраняться в качестве общей политики, т. е. применимой на всех этапах Проекта, ко всем объектам и персоналу.	<p>Мероприятия: Обновление Политики в отношении рыболовства, собирательства и охоты в случае необходимости.</p> <p>13.6.2012: Политика «Сахалин Энерджи» в отношении рыболовства, собирательства и охоты в период строительства была проанализирована «Сахалин Энерджи». Был сделан вывод, что нет необходимости в ее сохранении в качестве общей Политики, так как эти вопросы хорошо регулируются российским законодательством и на этапе эксплуатации нет необходимости в дополнительных ограничениях помимо тех, которые указаны в законодательстве РФ. Политика в отношении рыболовства, собирательства и охоты в период строительства будет соблюдаться и применяться в том, что касается строительных работ и периода эксплуатации.</p> <p>Сентябрь 12: В результате обсуждений с Группой по вопросам социальной ответственности «ЭНВАЙРОН» пришла к заключению, что необходимость в специальном применении вышеуказанной Политики на этапе эксплуатации Проекта отсутствует из-за малой вероятности потенциального воздействия (в первую очередь из-за малого числа эксплуатационного персонала, чье присутствие и деятельность связаны с объектами Проекта). Поэтому регулирование любого рыболовства, собирательства и охоты</p>	612866 – закрыто

						остается в сфере компетенции российского законодательства. Также была достигнута договоренность о том, что Политика в отношении рыболовства, собирательства и охоты будет вновь вступать в силу в отношении любых будущих строительных работ, связанных с расширением Проекта, модернизацией и реконструкцией. С учетом последнего заявления мероприятие может быть закрыто.		
SOC.0 5	Голубой	Открыт о	Октябрь 2011 г. (раздел 3.4)	План охраны объектов культурного наследия в проекте «Сахалин-2» на этапе эксплуатации	Стандарт по социальной деятельности (0000-S-90-04-O-0021-00-R)	В настоящее время План охраны объектов культурного наследия в проекте «Сахалин-2» на этапе эксплуатации (0000-S-90-04-P-7003-00-R-01) предусматривает сохранение только тех находок, которые обнаружены в процессе ликвидации последствий/происшествий на этапе эксплуатации	<p>Мероприятия: Восстановить Порядок действий в случае обнаружения находки, имеющей культурную ценность, и соответствующие протоколы предоставления информации в рамках Плана охраны объектов культурного наследия в проекте «Сахалин-2» на этапе эксплуатации 0000-S-90-04-P-7003-00-R-01 (т. е., стандартная мера, касающаяся не только чрезвычайных ситуаций).</p> <p>02.05.12: План охраны культурного наследия был обновлен и сейчас включает процедуру обращения с находками в качестве стандартной меры. «ЭНВАЙРОН» должна проанализировать обновление во время посещения в сентябре 2012 г.</p> <p>19.09.12: Порядок действий в случае обнаружения находки, имеющей культурную ценность, и соответствующие протоколы предоставления информации были включены в План охраны объектов культурного наследия в проекте «Сахалин-2» на этапе эксплуатации 0000-S-90-04-P-7003-00-R-02, раздел 6.3. Все процедуры и информационные материалы (предоставлена презентация), касающиеся объектов культурного наследия, Порядка действий в случае обнаружения находки, имеющей культурную ценность, и случаев при чрезвычайной ситуации, будут предоставлены подрядчикам через держателей контрактов.</p>	612873

SOC.0 6	Голубой Вопрос закрыт	Октябрь 2011 г. (Аудит ПА-Б)	Порядок рассмотрения жалоб – сотрудники «Сахалин Энерджи»	Стандарт в области социальной ответственности - Рассмотрение жалоб (0000-S-90-01-О-0021-00_E Приложение 08)	На платформе ПА-Б персонал имеет ограниченное общее представление об официальном рассмотрении жалоб. Весь персонал «Сахалин Энерджи» и подрядчиков должен быть полностью проинформирован о порядке рассмотрения жалоб.	Мероприятия: Реализовать меры по повышению уровня информированности персонала платформы ПА-Б о процедуре подачи и рассмотрения жалоб «Сахалин Энерджи». Ориентировочная дата выполнения: 29/02/12 21.06.12: Действия, предпринятые «Сахалин Энерджи»: *брошюры о жалобах доставлены на все три платформы и размещены в общедоступных местах (офисы, столовые); *на платформе ПА-Б проведены собрания с целью повышения уровня осведомленности; *слайд по процедуре подачи и рассмотрения жалоб включен в вводную презентацию для всего персонала платформ; * планируется проведение собраний с целью повышения уровня осведомленности на других платформах (ПА-А, ЛУН-А). 25.06.2012: Т.к. «ЭНВАЙРОН» не может проверить фактический уровень осведомленности персонала в ходе предстоящего посещения, требуется предоставление доказательств предпринятых действий, напр., копии списков присутствующих на информационных собраниях (количество присутствующих сотрудников), обновленная вводная презентация и график проведения информационных собраний на других платформах. В качестве альтернативы, эти аспекты могут быть рассмотрены совместно с Группой по вопросам социальной ответственности во время посещения в августе/сентябре 2012 г. 20.09.2012: «ЭНВАЙРОН» получила фотографические свидетельства информационного собрания на ПА-Б и соответствующих брошюр в общедоступных местах на платформах ПА-Б и ЛУН-А, а также фото журналов посещения собраний по информированию о технике безопасности ПА-Б, подписанных участниками. Нас также проинформировали, что информационные собрания будут проведены на платформах ПА-А и ЛУН-А в сентябре-ноябре текущего года. Предоставленных материалов достаточно для закрытия мероприятия.	612875 – закрыто
------------	-----------------------------	------------------------------------	--------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------

GEN .02	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Апрель 2010 г.	Мониторинг	0000-S-90-04-О-0009-00-R Приложение 6	Документ «Обзор мониторинга в сфере ОТОС» должен быть пересмотрен с учетом результатов мониторинга на сегодняшний день и эксплуатационных требований.	<p>Мероприятия: рассмотрение документа «Обзор мониторинга в сфере ОТОС» (0000-S-90-04-О-0009-00-R Приложение 6) и обновление по мере необходимости в течение 6 месяцев с момента официального завершения Проекта.</p> <p>Февраль 2012: Большинство отчетов по стратегии локального мониторинга представлены на рассмотрение НКОС (должны быть получены еще четыре отчета). Эти отчеты поддерживают и оправдывают изменения в программе мониторинга Компании и должны быть согласованы до утверждения пересмотренного Обзора мониторинга в сфере ОТОС. Обновления документов теперь продлены за пределы завершения Проекта+12 месяцев, и, таким образом, «Сахалин Энерджи» не соблюдает требований СОУ. Соответственно, НКОС перемещает этот вопрос в верхнюю желтую ячейку.</p> <p>28.08.2012: КИД утвердил принятие действующих стандартов МФК. Кредиторы также утвердили документы. В настоящее время «Сахалин Энерджи» закончила пересмотр всех документов и опубликовала их на своем внешнем веб-сайте.</p> <p>31.08.2012: Вопрос закрыт.</p>	467749 – закрыто
GEN 0.03	Нижняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Апрель 2010 г.	Общие положения	Международные требования	<p>Спецификации «Международные требования» и «Сравнение стандартов» составлены на основании исходных проектных данных и стандартов, действующих на момент подписания документа. Эти документы подлежат пересмотру на основании оперативных данных и обновленных стандартов, если применимо, в течение 12 месяцев с момента завершения Проекта.</p>	<p>Мероприятия: рассмотрение спецификаций «Международные требования» и «Сравнение стандартов», упоминаемых в ПД в сфере ОТЗОС и СЗ, и обновление по мере необходимости в течение 12 месяцев с момента официального завершения Проекта.</p> <p>28.08.2012: КИД утвердил принятие действующих стандартов МФК. В настоящее время «Сахалин Энерджи» закончила пересмотр всех документов и опубликовала их на своем внешнем веб-сайте. Кредиторы также утвердили документы.</p> <p>31.08.2012: Мероприятия и вопрос закрыты.</p>	467753 467762 467760 467759 467758 467757 467754 467752 467751 467756 Все закрыты.

GEN 0.04	Верхняя желтая ячейка	Вопрос закрыт	Октябрь 2011 г.	Локальный мониторинг	0000-S-90-04-O-0009-00-R Приложение 6	<p>Во время презентации программ локального мониторинга стало очевидно, что некоторые изменения в текущих программах мониторинга уже были сделаны (в 2011 г.). Однако эти изменения не были согласованы с Кредиторами и «ЭНВАЙРОН». Нельзя сказать, что мы не соглашаемся с целесообразностью обнаруженных изменений, но это нарушение процедурных требований СОУ, согласно которым любые изменения в ПД в сфере ОТЗОС и СЗ должны быть предварительно согласованы с Кредиторами. По существу, текущая организация локального мониторинга не полностью соответствует существующим требованиям к мониторингу в рамках ПД в сфере ОТЗОС и СЗ. Эта ситуация требует скорейшего исправления путем предоставления Кредиторам и «ЭНВАЙРОН» подробных (и обоснованных) пересмотренных программ локального мониторинга на рассмотрение и согласование.</p>	<p>Мероприятия: «Сахалин Энерджи» должна ускорить согласование будущих требований к локальному мониторингу с НКОС и Кредиторами.</p> <p>Февраль 2012: НКОС рассматривает отчеты по пересмотренной стратегии локального мониторинга «Сахалин Энерджи», однако должны быть получены еще четыре отчета. Эти отчеты поддерживают и оправдывают изменения в программах локального мониторинга и предоставляют информацию для Обзора мониторинга в сфере ОТОС. До сих пор не установлен конечный срок согласования Обзора мониторинга в сфере ОТОС. Из-за значительной задержки в восстановлении соответствия с СОУ НКОС поднимает этот вопрос в верхнюю желтую ячейку.</p> <p>Мероприятия: См. мероприятие №467749 - пересмотр Обзора мониторинга в сфере ОТОС (0000-S-90-04-O-0009-00-E Приложение 6). Сейчас он обновлен, согласован с НКОС и Кредиторами и опубликован на веб-сайте «Сахалин Энерджи».</p> <p>28.08.2012: «Сахалин Энерджи» подготовила отчеты по стратегии для каждой программы локального мониторинга. Получено утверждение «ЭНВАЙРОН» и Кредиторами, обновленный Обзор мониторинга в сфере ОТОС утвержден и опубликован. 31.08.12: Мероприятие закрыто.</p>	См. GEN.02 612878 – закрыто
----------	-----------------------	---------------	-----------------	----------------------	---------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------

Приложение А. Постановление об СЗЗ

Постановление Главного государственного врача Российской Федерации от 10.04.2012, которое устанавливает размер СЗЗ для ПК «Пригородное» и Терминала отгрузки нефти

ПОСТАНОВЛЕНИЕ Главного государственного санитарного врача РФ от 10.04.2012... Page 1 of 1



**ГЛАВНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ САНИТАРНЫЙ ВРАЧ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10.04.2012 Москва № 25

Об установлении размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса «Завод по производству сжиженного природного газа и терминал отгрузки нефти» на территории Корсаковского района Сахалинской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 24099

от 10.04.2012 № 25

Я, Главный государственный санитарный врач Российской Федерации Г.Г. Онищенко, рассмотрев материалы по вопросу об установлении размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса «Завод по производству сжиженного газа и терминал отгрузки нефти» на территории Корсаковского района Сахалинской области, и в целях предотвращения угрозы возникновения массовых инфекционных заболеваний (отравлений), на основании статьи 51 Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (Собрание законодательства Российской Федерации 1999, № 14, ст. 1650; 2002, № 1 (ч.1), ст.2; 2003, № 2, ст. 167; № 27 (ч.1), ст. 2700; 2004, № 35, ст.3607; 2005, № 19, ст.1752; 2006, № 1, ст.10; № 52 (ч. 1), ст. 3498; 2007, № 1 (ч. 1), ст. 21, 29; №27, ст. 3213; № 46, ст. 5534; № 49, ст. 6070; 2008, № 29 (ч. 1), ст.3418; № 30 (ч. 2), ст. 3616; 2009, № 1, ст. 17; 2010, № 40 ст. 4969; 2011, №1, ст.6; №30(ч. 1), ст.4563; №30(ч. 1), ст. 4590; №30 (ч.1), ст. 4591; №30 (ч.1), ст. 4596) и, в соответствии с п. 4.2. и 4.5. СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» в новой редакции (введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74, зарегистрированы в Минюсте России 25.01.2008, регистрационный № 10995), с изменениями № 1 (утверждены и введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 10.04.2008 № 25, зарегистрированы в Минюсте России 07.05.2008, регистрационный номер 11637), с изменениями № 2 (утверждены и введены в действие постановлением Главного

ПОСТАНОВЛЕНИЕ Главного государственного санитарного врача РФ от 10.04.2012 г. Page 1 of 1

2

государственного санитарного врача Российской Федерации от 06.10.2009 № 61, зарегистрированы в Минюсте России 27.10.2009, регистрационный номер 15115), с изменениями № 3 (утверждены и введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 09.09.2010 № 122, зарегистрированы в Минюсте России 12.10.2010, регистрационный номер 18699) постановляю:

1. Установить для имущественного комплекса «Завод по производству сжиженного газа и терминал отгрузки нефти» на территории Корсаковского района Сахалинской области санитарно-защитную зону от границы промышленной площадки переменного размера:

- в западном направлении 700 м (1000 м от источников выбросов в атмосферу);
- в северо-западном направлении 520 м (800 м от источников выбросов в атмосферу);
- в северном направлении 650 м (800 м от источников выбросов в атмосферу);
- в северо-восточном направлении по границе промышленной площадки завода (500 м от источников выбросов в атмосферу);
- в восточном направлении от 200 м до 300 м (500 м от источников выбросов в атмосферу);
- в юго-восточном, южном и юго-западном направлениях по границе побережья залива Анива.

2. Руководителю Управления Роспотребнадзора по Сахалинской области Б.Б. Дарикапову обеспечить контроль за соблюдением размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса «Завод по производству сжиженного газа и терминал отгрузки нефти» на территории Корсаковского района Сахалинской области.

3. Заместителю Главного государственного санитарного врача Российской Федерации И.В. Брагиной довести настоящее постановление до сведения заинтересованных лиц.

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главного государственного санитарного врача Российской Федерации И.В. Брагину.



Г.Г. Ошищенко

ПОЛУЧЕНО

*Для начальника отдела
информационно-методического
управления Роспотребнадзора
И.В. Брагина*

Приложение В. Качество жизни

Образец ежемесячного отчета по качеству воздуха и уровню шума, предоставленного председателю дачного кооператива «Строитель» (Оригинал на русском языке)

Автономная некоммерческая организация «Сахалинское гидрометеорологическое агентство»
(АНО «Сахалинское Метвоагентство»)
ЭКОЛОГО-АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ (ЗАЛ)
693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Западная, 78, тел. (4242) 42-39-45, 42-36-56, тел./факс 42-20-33
e-mail: lab@sakhmeter.ru

Аттестат аккредитации испытательной
лаборатории в СААЛ № РОСС RU.0001.516065
от 24.01.2010



ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 167
от «09» июля 2012 г.

Заказчик Компания Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.
Описание пробы, поступившей в лабораторию атмосферный воздух
Место отбора пробы п. Привокзальное, Дачи, Точка «Строитель-2».
Дата отбора пробы 03.07.2012г.
Дата анализа пробы 04.07.2012г.
Лабораторный шифр пробы AB-001-07-12

Результаты испытаний

№№п/п	Определяемый загрязнитель	Единицы измерения	Нормативный документ на методику выполнения анализа	Результат анализа	ПДК, мг/м ³
1	Бенз(а)пирен	мг/м ³	РД 52.04.186-89	0,3×10 ⁻⁶	1,0×10 ⁻⁶
2	Диоксид азота	мг/м ³	РД 52.04.186-89	0,026	0,200
3	Диоксид серы	мг/м ³	РД 52.04.186-89	0,012	0,500
4	Оксид углерода	мг/м ³	РД 52.04.186-89	0,6	5,000
5	Сажа	мг/м ³	РД 52.04.186-89	0,054	0,150
6	Формальдегид	мг/м ³	РД 52.04.186-89	0,011	0,035
7	Углеводороды	мг/м ³	КПГУ 413322002 ПС	<0,5	1,000

Заключение: уровень загрязнения атмосферного воздуха по всем определяемым веществам не превышает нормативы ГН 2.1.6.1338-03 «Предельно допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

Ответственная за оформление протокола

Протасова В.А.

Копирование без специального разрешения запрещено

Лист 1 из 1

Приложение С. Выборочные данные мониторинга шума и качества воздуха

Качество жизни

Результаты мониторинга шума и качества воздуха на границе СЗЗ с дачным кооперативом «Строитель», полученные в мае-июле 2012 г.

Май 2012 г. – Уровень шума в точке проведения мониторинга в дачном кооперативе «Строитель», дневное время*

	Уровень звукового давления в центральной частоте октавного диапазона в Гц, дБ									Уровень звука LA, Лэкв, дБА	Максимальный уровень звука LA макс, дБА
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Фактические значения	81	74	63	59	53	49	46	43	36	54	69
Максимально допустимый уровень**	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
Превышение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Измерено 22.05.2012 в 10:00

** Максимально допустимый уровень (с 07:00 до 23:00), согласно Санитарным нормам «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» Условия измерений: скорость ветра 0,12-0,14 м/с, фоновый шум — пение птиц, морские волны, проезжающие автомобили, танкер в морском порту «Пригородное».

Май 2012 г. – Уровень шума в точке проведения мониторинга в дачном кооперативе «Строитель», ночное время*

	Уровень звукового давления в центральной частоте октавного диапазона в Гц, дБ									Уровень звука LA, Лэкв, дБА	Максимальный уровень звука LA макс, дБА
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Фактические значения	78	64	56	46	43	38	35	33	32	41	52
Максимально допустимый уровень**	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
Превышение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Измерено 23.05.12 в 0:50:00

** Максимально допустимый уровень (с 07:00 до 23:00), согласно Санитарным нормам «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» Условия измерений: скорость ветра 0,12-0,14 м/с, естественный шум.

Май 2012 г. – Результаты мониторинга качества воздуха по состоянию на 19.05.2012

Параметр, мг/м3	Результаты мониторинга	Предельно допустимая концентрация*, мг/м3
Бензопирен	<0.2x10 ⁻⁶	1.0 x10 ⁻⁶
NO ₂ :	0.023	0.200
Сернистый газ	0.011	0.500
СО	1.8	5.000
Сажа	0.026	0.150
формальдегид	<0.010	0.035

* ПДК загрязняющих веществ в воздухе населенных пунктов

Июнь 2012 г. – Уровень шума в точке проведения мониторинга в дачном кооперативе «Строитель», дневное время*

	Уровень звукового давления в центральной частоте октавного диапазона в Гц, дБ									Уровень звука LA, Lэкв, дБА	Максимальный уровень звука LA макс, дБА
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Фактические значения	85	74	65	53	51	45	43	45	36	51	69
Максимально допустимый уровень**	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
Превышение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Измерено 28.06.12 в 10:00

** Максимально допустимый уровень (с 07:00 до 23:00), согласно Санитарным нормам «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» Условия измерений: скорость ветра 0,07-0,14 м/с, фоновый шум – пение птиц, морские волны, проезжающие автомобили, буксиры в морском порту «Пригородное».

Июнь 2012 г. – Уровень шума в точке проведения мониторинга в дачном кооперативе «Строитель», ночное время*

	Уровень звукового давления в центральной частоте октавного диапазона в Гц, дБ									Уровень звука LA, Lэкв, дБА	Максимальный уровень звука LA макс, дБА
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Фактические значения	81	66	54	45	41	35	35	31	30	42	56
Максимально допустимый уровень**	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
Превышение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Измерено 28.06.12 в 23:05:00

** Максимально допустимый уровень (с 07:00 до 23:00), согласно Санитарным нормам «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» Условия измерений: скорость ветра 0,07-0,14 м/с, естественный шум.

Июнь 2012 г. – Результаты мониторинга качества воздуха по состоянию на 14.06.2012

Параметр, мг/м ³	Результаты мониторинга	Предельно допустимая концентрация*, мг/м ³
Бензопирен	<0.2x10 ⁻⁶	1.0 x10 ⁻⁶
NO ₂ :	0.025	0.200
Сернистый газ	<0.010	0.500
СО	1.1	5.000
Сажа	<0.025	0.150
формальдегид	0.014	0.035
Углеводороды	0.24	1.000

* ПДК загрязняющих веществ в воздухе населенных пунктов

Июль 2012 г. – Уровень шума в точке проведения мониторинга в дачном кооперативе «Строитель», дневное время*

	Уровень звукового давления в центральной частоте октавного диапазона в Гц, дБ									Уровень звука LA, Лэкв, дБА	Максимальный уровень звука LA макс, дБА
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Фактические значения	86	73	66	58	52	49	45	43	38	53	68
Максимально допустимый уровень**	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
Превышение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Измерено 27.07.12 в 10:00

** Максимально допустимый уровень (с 07:00 до 23:00), согласно Санитарным нормам "Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки" Условия измерений: скорость ветра 0,10-0,12 м/с, фоновый шум — пение птиц, морские волны, проезжающие автомобили, буксиры и танкер в морском порту «Пригородное».

Июль 2012 г. – Уровень шума в точке проведения мониторинга в дачном кооперативе «Строитель», ночное время*

	Уровень звукового давления в центральной частоте октавного диапазона в Гц, дБ									Уровень звука LA, Лэкв, дБА	Максимальный уровень звука LA макс, дБА
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Фактические значения	81	65	56	48	43	37	36	34	30	43	55
Максимально допустимый уровень**	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
Превышение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Измерено 27.07.12 в 23:00:00

** Максимально допустимый уровень (с 07:00 до 23:00), согласно Санитарным нормам "Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки" Условия измерений: скорость ветра 0,10-0,14 м/с, естественный шум.

Июль 2012 г. – Результаты мониторинга качества воздуха по состоянию на 03.07.2012

Параметр, мг/м3	Результаты мониторинга	Предельно допустимая концентрация*, мг/м3
Бензопирен	<0.3x10 ⁻⁶	1.0 x10 ⁻⁶
NO ₂ :	0.026	0.200
Сернистый газ	0.012	0.500
СО	0.6	5.000
Сажа	0.054	0.150
формальдегид	0.011	0.035
Углеводороды	<0.5	1.000

* ПДК загрязняющих веществ в воздухе населенных пунктов

Данные о направлении ветра

Направления ветра	Сев.	Сев.-вост.	Вост.	Юго-Вост.	Южн.	Юго-зап.	Зап.	Сев.-Зап.
%	13.5	17.2	14.2	6.2	14.6	10.3	13.2	10.9

Приложение D. Пояснительная записка «Сахалин Энерджи» по дачному вопросу

Приложение Е. ТЗ для посещения с целью мониторинга от 29 августа 2012 г.

Техническое задание – Посещение Кредиторов с целью мониторинга в августе 2012 г.

Исходные данные

Согласно Соглашению об общих условиях финансирования между «Сахалин Энерджи» и Основными кредиторами по Второму этапу (СОУ), Компания должна по всем основным аспектам соблюдать ПД в сфере ОТЗОС и СЗ, разработанный для Второго этапа проекта «Сахалин-2».

ПД в сфере ОТЗОС и СЗ объединяет в себе обязательства по оценкам воздействия на окружающую среду, социальную сферу и здоровье населения. В Плане Действий в сфере ОТЗОС и СЗ представлена подробная информация о мерах, согласованных Компанией с основными кредиторами по второму этапу, по устранению, смягчению или снижению негативных воздействий в области ОТЗОС и СЗ до приемлемого уровня.

Компания АЕА Technology (АЕА) является независимым консультантом по охране окружающей среды (НКОС), действующим по поручению кредиторов Второго этапа проекта «Сахалин-2» (Проект). Согласно СОУ, НКОС и представители Кредиторов должны проводить ежегодные посещения с целью мониторинга Проекта (см. статью 4.5 СОУ):

«...одно посещение назначенными представителями в течение каждого периода в 12 (двенадцать) месяцев после Даты завершения с целью мониторинга хода выполнения Проекта и любых расширений Проекта, объектов Проекта и любых объектов расширения Проекта в том, что касается экологических и социальных вопросов, а также соблюдения Компанией требований соответствующих экологических законов, экологических разрешений, экологических разрешений расширения Проекта и (или) временных разрешений, предварительно подписанного Плана коррективных мер, любого Плана коррективных мер и ПД в сфере ОТЗОС и СЗ. Программа мониторинга и время каждого посещения определяется Основными кредиторами по Второму этапу (после проведения консультаций с Компанией и с учетом обоснованных доводов, высказанных Компанией относительно времени посещения), которые предоставляют Компании обоснованное заблаговременное уведомление о планируемом времени такого посещения, каковое посещение любых объектов Проекта или объектов расширения Проекта должно во все соответствующее время проходить в сопровождении представителей Компании.»

Компания видит ряд преимуществ, получаемых от ежегодных посещений с целью мониторинга, включая демонстрацию персоналу и внешним заинтересованным сторонам обязательств в сфере экологии, социальной деятельности, охраны труда и техники безопасности; регулярный анализ руководства, помогающий поддерживать средства контроля и повышать показатели деятельности; регулярные внешние проверки и анализ; обеспечение соблюдения требований; повышение уровня информированности и обязательств персонала; укрепление репутации Компании.

В августе-сентябре 2012 года НКОС проведет посещение с целью мониторинга ПЗ, ряда объектов проекта и других соответствующих мест, а также проведет в офисах беседы с персоналом «Сахалин Энерджи».

Цели

Общей целью посещения для мониторинга Проекта является оценка соблюдения требований ПД в сфере ОТЗОС и СЗ в сфере управления рисками и вопросами ОТЗОС и социальной деятельности, соблюдения правовых и прочих требований, а также постоянных улучшений.

Сфера действия

В рамках данного посещения особое внимание будет уделяться следующим объектам, участкам и темам проекта:

- Визит с целью мониторинга проекта

Участки/объекты:

- ПЗ трубопровода, включая реки и заболоченные участки, указанные в Приложении 1 (реки Леонидовка, Нитуй, Горная и Лесная + дополнительные места, указанные НКОС);
- АВП Ясное
- АВП Гастелло
- АВП Ноглики
- Полигон для захоронения отходов в Ногликах;
- Полигон для захоронения отходов в Корсакове
- Насосно-компрессорная станция 2 (НКС-2)

- ОБТК
- дачный кооператив в Пригородном;
- постоянные жилые помещения СПГ;
- информационные центры Компании.

Основные темы:

- растительный покров на ПЗ (включая восстановление растительного покрова на крутых и песчаных склонах), контроль древесной поросли, техобслуживание, эрозия речных берегов, противооползевые заграждения и временные мосты, техническое восстановление и известные места с высоким уровнем риска;
- соблюдение требований социальной ответственности, включая: рассмотрение жалоб, проблемы коренных народов, общественные консультации (включая организацию связей с населением), социальные инвестиции, требования к соответствию и показателям деятельности персонала Компании и подрядчиков;
- анализ открытых вопросов, оставшихся с предыдущих посещений (измерение выбросов из выхлопных труб генераторов/компрессоров на платформах, возможности для хранения химикатов на платформах, УОСВ, вторичные защитные оболочки);
- управление отходами (проблема с полигонами для захоронения отходов, минимизация отходов);
- ликвидация разливов нефти (К-ПЛАРН, обзоры ЛАРН, варианты немеханической ЛАРН, варианты фильтрования нефти, собранной во время ликвидации разлива);
- стандарты Кредиторов и ПД в сфере ОТЗОС и СЗ;
- обсуждение обновлений Проекта, включая:
 - объекты проекта компримирования на ОБТК,
 - освоение южно-пильтунского участка,
 - конденсатопровод «Сахалин-3»;
- стратегия сжигания газа и соблюдение требований.

Стороны, участвующие в данном посещении

Группа по посещению объектов будет предоставлена компанией «ЭНВАЙРОН»; в посещении примут участие следующие лица:

Посещение с целью мониторинга Проекта	
Персонал «ЭНВАЙРОН»	Персонал «Сахалин Энерджи»
Джон Хэнкок (экологические вопросы и руководство группы) Пол Боченски (экологические вопросы)	Роб ван Велден (финансовый директор) Наталья Матвеевко (казначей) Жанна Любаева, (старший специалист по обеспечению внешнего финансирования, координатор по финансам)
Хелен Йип (экологические вопросы) Татьяна Василевская (социальные вопросы)	Елена Солоненко (специалист казначейства, координатор организации посещения) Стефани Лок (менеджер по контролю за ОТЗОС, координатор ОТЗОС) Марина И (руководитель Группы по оценке социального воздействия, координатор СД) Елена Клишина (инженер по охране труда и окружающей среды, координатор по обеспечению посещения)

Отчет по мониторингу подлежит экспертной оценке Эммы Гудчайлд («ЭНВАЙРОН»). Стандарты и особые условия

В рамках посещения с целью мониторинга Проекта будет проведена оценка соблюдения требований ПД в сфере ОТЗОС и СЗ и соответствующих экологических законов и разрешений.

Сроки/График

Подробная программа посещения прилагается (ниже).

Методология, предоставление информации о результатах, отчет и его распространение

- Итоговые заседания:
- Окончательное итоговое заседание по всему посещению будет проведено в последний

день; на нем будут представлены результаты мониторинга.

- Отчетность

По результатам посещения будет представлен единый отчет. Данный отчет будет содержать:

- обзор результатов мониторинга, проведенного во время посещения;
 - объединенный, представленный в виде таблицы обзор всех рекомендаций и мероприятий.
- В соответствии с требованиями Графика НКОС по контрактному объему работ, график подготовки и предоставления комментариев и окончательного отчета по посещению будет следующим:
- в течение 10 рабочих дней после завершения посещения НКОС представит первоначальный проект отчета Ролевому банку (Мидзухо) и Японскому банку международного сотрудничества, копию «Сахалин Энерджи»;
 - Ролевой банк, Японский банк международного сотрудничества и «Сахалин Энерджи» предоставят НКОС свои замечания по отчету в течение 10 дней после получения проекта отчета;
 - НКОС должен исправить любые фактические ошибки, выявленные в отчете, а также должен учесть любые обоснованные замечания рецензентов;
 - НКОС подготовит окончательную версию отчета по посещению в течение 5 рабочих дней после получения комментариев и предоставит ее Ролевому банку, Японскому банку международного сотрудничества и копию «Сахалин Энерджи».

КОНЕЦ ТЗ

График проведения посещения с целью мониторинга

Дата/Группа	Группа 1 – Северная группа Боченски, Йип	Группа 2 – Южная группа Хэнкокс	Группа 2 – Группа по социальным вопросам Василевская
29 августа 2012 г.	Прибытие Введение, вводные презентации	Прибытие Введение, вводные презентации	Прибытие Введение, вводные презентации
30 августа 2012 г.	Полигон для захоронения отходов в п. Ноглики Боченски: Участок 1АВ ПЗ Йип: АВП Ноглики	Участок 3 ПЗ	»»Сообщества коренных народов Информационный центр в Ногликах ОБТК:«« Проект компримирования
31 августа 2012 г.	Участок 1АВ ПЗ	Участок 3 ПЗ	Информационные центры в Ныше, Тымовском и Поронайске
1 сентября 2012 г.	ПЗ Участок 1С	Посещение НКС-2 (экологические вопросы) АВП в п. Гастелло	Посещение НКС-2 (социальные вопросы) Информационный центр в Макарове
2 октября 2012 г.	Боченски: Участок 2 ПЗ Йип : ОБТК	Участок 4 ПЗ (север)	Обсуждения в офисе
3 сентября 2012 г.	Йип: Площадка проекта компримирования на ОБТК Боченски: АВП в п. Ясное Оба: ПЗ	»»Участок 4 ПЗ (юг) Полигон для захоронения отходов в Корсакове««	Обновление по дачному вопросу в Пригородном Встреча с председателем «Строителя» постоянные жилые помещения СПГ;
4 сентября 2012 г.	Участок 3 ПЗ	Обсуждения в офисе	Обсуждения в офисе
5 сентября 2012 г.	Боченски: Подготовка отчета Йип: Обсуждения в офисе открытые вопросы	Обсуждения в офисе открытые вопросы и ОВОС для южно-пильтунского участка	Обсуждения в офисе
6 сентября 2012 г.	Итоговое заседание; отъезд	Итоговое заседание; отъезд	Итоговое заседание; отъезд

Приложение F. Отдельные описания полосы землеотвода

Приложение G: Май 2012 г. Учения по ликвидации последствий разливов нефти и семинара

Общая пояснительная записка к отчету НКОС: *Готовность «Сахалин Энерджи» к ликвидации разливов нефти – Наблюдения учений по ликвидации последствий разливов нефти и семинара в мае 2012 г.*

Общая пояснительная записка к отчету НКОС: *Готовность «Сахалин Энерджи» к ликвидации разливов нефти – Наблюдения учений по ликвидации последствий разливов нефти и семинара («ЭНВАЙРОН» контракт УК2217081, выпуск 2, 26 июля 2012 г.)*

В мае 2012 года «ЭНВАЙРОН» в сотрудничестве со специалистом по разливам нефти, компанией «ПиСиСиАй», посетила «Сахалин Энерджи» для оценки готовности Компании к ликвидации разливов нефти. Посещение было так согласовано по времени, чтобы совпасть с крупными учениями по ликвидации последствий разливов нефти на ОБТК и двухдневным семинаром, проводимом «Сахалин Энерджи». «ЭНВАЙРОН»/«ПиСиСиАй» также воспользовались возможностью обсудить ход выполнения ранее согласованных мероприятий и посетить ряд складов оборудования по сбору проливов нефти и объектов по ликвидации разливов нефти. В целом посещение «ЭНВАЙРОН»/«ПиСиСиАй» по всем аспектам оказалось и своевременным, и продуктивным. Результаты посещения более подробно рассматриваются ниже.

Совещания в офисах «Сахалин Энерджи» по обсуждению замечаний «ПиСиСиАй» по поводу недостатков, связанных с планами и документами по реагированию, а также учениями по проверке готовности, прошли хорошо. «Сахалин Энерджи» хорошо подготовилась к обсуждению всех вопросов, были представлены решения и письменные графики устранения всех крупных недостатков. Устранение некоторых недостатков, таких как, например, отсутствие планирования и возможностей использования таких немеханических способов, как диспергенты, потребует постоянной работы «Сахалин Энерджи» и чиновников РФ по рассмотрению этих методов очистки. Было запланировано, что многие из вопросов и тем, затронутых в этих предварительных обсуждениях, будут вновь рассматриваться на семинаре в конце недели. Поэтому некоторые из этих вопросов были вновь рассмотрены при участии более широкой аудитории семинара.

Посещение аварийно-восстановительного пункта в п. Советское

До начала учений по ликвидации разливов нефти было организовано однодневное посещение АВП в п. Советское. Была проведена только визуальная проверка оборудования для ликвидации разливов нефти, но по ее результатам техобслуживание и содержание оказались отличными. Оборудование для ликвидации разливов нефти несомненно хорошо хранится и защищено, будучи размещено таким образом, чтобы способствовать быстрой мобилизации. Важное спуско-подъемное и транспортное оборудование было размещено и обслуживалось на площадке, непосредственно прилегающей к складу для хранения оборудования ЛАРН. Это оборудование включало снегопахи, снегоочистители, гусеничные машины и другое тяжелое оборудование для удаления снега или транспортировки оборудования и персонала по заснеженной или обледенелой местности. Также следует отметить мастерскую техобслуживания оборудования, расположенную рядом со складом. Помимо выполнения планового техобслуживания всего оборудования, мастерская техобслуживания располагает возможностями осуществлять мелкий ремонт сломанного оборудования, а также техобслуживания легковых и большегрузных автомобилей.

Посещение АВП в Ногликах

Короткое посещение АВП в Ногликах с целью осмотра запасов оборудования состоялось по пути на ОБТК. Попытки проверить наличие оборудования по инвентарному списку и потребностям в оборудовании, указанным в планах ликвидации аварийных разливов нефти, не принимались.

На АВП в Ногликах специальная компания по ликвидации разливов нефти хорошо контролирует и обслуживает имеющиеся ресурсы, необходимые для ЛАРН. Имела место крупная поставка оборудования ЛАРН, включая мобильные печи сжигания, вертолетные горелки для сжигания на месте, диспергенты, специальные автомобили и суда для развертывания оборудования.

Посещение объектов по спасению животных, загрязненных нефтепродуктами, в Пригородном

Полдня было посвящено посещению объектов по стабилизации и уходу за загрязненными нефтью дикими животными, расположенных в комплексе СПГ/ТОН в заливе Анива. Был отмечен значительный прогресс за два с половиной года с тех пор, когда «ПиСиСиАй» впервые посетила эти объекты. Все оборудование умело упаковано, хранится, инвентаризуется и подготовлено для использования на месте или транспортировки по земле или воздуху. Один бокс в гараже, в котором может быть установлено и использоваться оборудование, после предыдущего посещения «ПиСиСиАй» был оборудован электричеством и водопроводом для удовлетворения потребностей в энергоснабжении и горячей воде при стабилизации состояния, лечении и общем уходе за птицами.

Посещение объекта в заливе Анива подтвердило, что специалисты по ликвидации последствий разливов нефтепродуктов в дикой природе хорошо подготовлены, произведена модернизация оборудования, и оно хорошо обслуживается. В ходе беседы с персоналом по уходу за дикой

природой «ПиСиСиАй» узнала, что в случае разлива нефти на севере, на платформах на Лунском или Пильтунском месторождениях или из соответствующих подводных трубопроводов, загрязненных нефтью диких животных придется транспортировать для обработки на объекты в Пригородном. «ПиСиСиАй» рекомендует, чтобы «Сахалин Энерджи» проанализировала весь диапазон возможностей по отпугиванию, ловле, стабилизации и лечению диких животных на севере и определила, требуется ли создание дополнительных возможностей, помимо транспортировки оборудования на север или транспортировки загрязненных нефтью животных на юг.

В связи с посещением залива Анива «ПиСиСиАй» в сопровождении д-ра Брайана Дикса и Петера Ван Дер Волфа из «Сахалин Энерджи» посетила Сахалинский зоопарк, чтобы принять участие в беседах с местным ветеринарным персоналом зоопарка. Хотя большинство встреч были посвящены вопросам и проблемам, связанным с биооценкой любых серых китов охотско-корейской популяции, которые появляются у берегов Сахалина, ветеринары выразили большую заинтересованность и желание помочь «Сахалин Энерджи» в том, что касается оценки состояния и лечения диких животных при необходимости во время разливов нефти.

Учения по ликвидации последствий разливов нефти

Сценарий учений был построен вокруг террористической атаки, включавшей нарушение заграждения ОБТК, катастрофическое разрушение резервуара с конденсатом/сырой нефтью и последующим разливом приблизительно 20 м³ смеси конденсата и сырой нефти из обваловки. Сценарий также включал наличие нескольких пострадавших. Кроме Групп контроля за ЧС «Сахалин Энерджи» в Южно-Сахалинске и на ОБТК, в учениях участвовали противопожарная служба, служба оказания скорой помощи и персонал ЛАРН. Федеральная служба безопасности (ФСБ) также принимала участие в учениях и отвечала за безопасность площадки до того, как могли быть начаты операции по ликвидации разливов нефти и очистке.

Действия персонала «Сахалин Энерджи» как в полевых условиях у ОБТК, так и Группы контроля за ЧС и Группы по управлению действиями в кризисных ситуациях (ГУКС) в Южно-Сахалинске были значительно лучше по сравнению с предыдущими учениями, за которыми наблюдала «ПиСиСиАй» в октябре 2011 года. «ЭНВАЙРОН» считает, что группа реагирования продемонстрировала более высокий уровень профессионализма и реагировала быстро. Обмен информацией проходил хорошо, персонал ЛАРН был хорошо подготовлен и экипирован. Однако ряд наблюдений ставит под сомнение эффективность реагирования и реальность условий, указанных в сценарии. В частности, не был учтен потенциальный пролив углеводородов через дренажную систему до прибытия персонала ЛАРН.

«ЭНВАЙРОН»/«ПиСиСиАй» предлагают ряд рекомендаций по совершенствованию будущих учений «Сахалин Энерджи»; эти рекомендации касаются не недостатков, а, скорее, возможностей повышения уровня готовности Компании к ликвидации разливов нефти. «ЭНВАЙРОН» считает, что, несмотря на дренажные заглушки, использованные во время учений, утечка из вторичной оболочке потенциально привела бы к попаданию конденсата в открытую дренажную сеть, откуда он в конечном итоге попал бы в окружающий лес (уязвимый реципиент). Возможность миграции разлива от места непосредственной утечки учтена не была.

Хотя учения были проведены очень гладко, рекомендуется усложнение будущих сценариев. «Сахалин Энерджи» следует рассмотреть вопрос о привлечении организаций или отдельных лиц (возможно, независимых) к контролю сценария, позволяя ему эволюционировать в динамике по времени, а также предоставляя персоналу ЛАРН дополнительную (в том числе и неожиданную) информацию для расширения его возможностей при принятии решений и реагировании.

Семинар по ликвидации разливов нефти

Семинар был хорошо организован при умелом содействии Билла Стиллингса из «Экошельфа». Время проведения семинара — как раз перед тем, как «Сахалин Энерджи» приступила к обновлению планов ликвидации аварийных разливов нефти (ПЛАРН) для своих объектов — было выбрано очень удачно. На высоком уровне прошло участие ключевых руководителей и менеджеров программ ЛАРН «Сахалин Энерджи». Кроме того, приглашенные гости и выступающие, принимавшие участие в семинаре, являются знающими специалистами в своих областях, так что все участники получили большую пользу от семинара. Обзор каждого дня семинара представлен ниже:

- **День 1.** В течение дня было проведено несколько презентаций и обсуждений. Несколько значительных дискуссий, особенно во время выступления Г. Семанова из Центрального проектно-конструкторского НИИ морского флота (ЦНИИМФ), касались применения диспергентов и необходимости проведения Анализа суммарной экологической выгоды (АСЭВ) перед их применением. Был достигнут консенсус в том, что, хотя при чрезвычайной ситуации перед применением диспергентов должен проводиться Анализ суммарной экологической выгоды, определенные условия для использования

диспергентов могут быть определены заранее (т. е. участки и условия, при которых использование диспергентов приведет к суммарной экологической выгоде). Мнения склонялись к тому, что в случае чрезвычайной ситуации обоснованное и взвешенное использование диспергентов компанией «Сахалин Энерджи» будет приемлемо для ЦНИИМФ. «Сахалин Энерджи» продолжит консультации с ЦНИИМФ и другими российскими сторонами, имеющими законный интерес к применению диспергентов, такими как Министерство рыболовства и чиновники Сахалинской области, которые не присутствовали на семинаре. Брайан Дикс обратил внимание на то, что КГСОКК однозначно против использования диспергаторов вокруг и на кормовых площадках СКОКП, и, так как она не исключает применение диспергентов в других местах, следует быть осторожным даже в тех случаях, когда диспергенты применяются не на кормовых площадках.

- «Сахалин Энерджи» также проведет инвентаризацию и сообщит о своих запасах диспергентов на Сахалине и способах их доставки, а также о видах диспергентов и видах и способах доставки, используемых партнерами по взаимопомощи.
- **День 2.** На второй день семинар посетило меньшее количество участников. Утреннее заседание было посвящено «кабинетному» учению по ликвидации разлива нефти, возникшего вследствие утечки сырой нефти из танкера в заливе Анива. Сценарий был разработан Биллом Стиллингом из «Экошельфа» и включал периодическое предоставление новой информации по ходу развития происшествия. Учение было очень трудным для членов Группы контроля за ЧС и ГУКС, так как включало разлив большого объема, погодные условия и перемещение нефти, которая не могла быть быстро локализована, серьезное воздействие на берег и угрозы многочисленным видам птиц и морской флоре и фауне. В целом учение было хорошо организовано и, по мнению «ЭНВАЙРОН», заседание оказалось полезным. Эту точку зрения разделили участники, представляющие «Сахалин Энерджи». После обеда среди оставшихся участников состоялось общее обсуждение результатов недели и предлагаемых на будущее мероприятий.