



ЭКСОН НЕФТЕГАЗ ЛИМИТЕД

Оператор проекта «Сахалин-1»



**Общее описание намечаемой
деятельности по рабочему проекту**

**«Проект «Сахалин-1». Буровая площадка
Одопту-2 (Северная). Групповой рабочий
проект на бурение скважин»**





Общее описание намечаемой деятельности, цели ее реализации, описание условий ее реализации для рабочего проекта

«Проект «Сахалин-1». Буровая площадка Одопту-2 (Северная). Групповой рабочий проект на бурение скважин».

Общие сведения

Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед» (ЭНЛ) является оператором проекта «Сахалин-1», предусматривающего освоение запасов углеводородов в рамках лицензионных блоков Чайво, Одопту и Аркутун-Даги, включающих в себя четыре морских нефтегазоконденсатных месторождения: Чайво, Одопту-море, Лебединское и Аркутун-Даги.

Цель намечаемой деятельности: бурение эксплуатационных нагнетательных скважин в рамках разработки нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море.

Участок работ располагается в границах существующей Буровой площадки Одопту-2 (Северная) (далее – СБП Одопту).

Состав планируемых работ:

- ◆ разработка документации: материалы проекта будут содержать техническую информацию, проект организации строительства скважин, перечень мероприятий по охране окружающей среды (ПМ ООС) и результаты оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС);
- ◆ проведение общественных обсуждений намечаемой деятельности;
- ◆ согласование документации в установленном порядке и прохождение Государственной экологической экспертизы;
- ◆ буровые работы.

Планируемые календарные сроки выполнения работ:

- ◆ разработка проекта, согласование в установленном порядке и прохождение государственной экологической экспертизы проекта – май – декабрь 2021 г.;
- ◆ проведение ОВОС – май – сентябрь 2021 г.;
- ◆ проведение общественных обсуждений – май – сентябрь 2021 г.;
- ◆ бурение скважин – 2022–2024 г.

Основные условия выполнения работ:

- ◆ выполнение всех условий государственных лицензий на недропользование;
- ◆ следование российским и международным нормам в области охраны труда, окружающей среды и промышленной безопасности;



- ◆ начало работ по бурению допустимо только после получения всех необходимых разрешений, включая положительное заключение государственной экологической экспертизы;
- ◆ при выполнении работ выполняется производственный контроль и экологический мониторинг.

Общая информация о районе планируемых работ

СБП Одопту размещается в пределах Пильтунской косы, расположенной между заливом Пильтун и Охотским морем.

Административно СБП Одопту расположена на территории муниципального образования городской округ «Охинский» Сахалинской области приблизительно в 78 км к юго-востоку от г. Оха. Ближайший населенный пункт – поселок Тунгор расположен на расстоянии около 52 км к северо-западу от площадки.

СБП Одопту расположена за пределами особо охраняемых природных территорий, объекты культурного наследия на ее территории отсутствуют.

Краткое описание технических решений

Бурение скважин будет выполняться с существующей СБП Одопту (Рисунок 14), участок ведения буровых работ которой имеет всё необходимое буровое оборудование и вспомогательные сооружения, включая буровую установку Р-209 «Кречет», временные офисы, склады, мастерские, жилой комплекс буровиков и др.

Проектируемые скважины имеют наклонно-направленный профиль – устья скважин находятся на суше, стволы скважин проходят под дном моря в сторону нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море.

Для бурения будет применяться буровой раствор на углеводородной основе.

Образуемые при бурении скважин отходы (буровой шлам, отработанный буровой раствор, буровые сточные воды и другие технологические отходы) будут закачиваться в изолированные глубокие горные пласты через существующие специальные скважины, расположенные на СБП Одопту.



Рисунок 24: Схема размещения СБП Одопту и эксплуатационных скважин



Альтернативы реализации проекта

В качестве альтернативы основному техническому решению – бурению скважин, определен «нулевой вариант» (отказ от деятельности), который приведет к невыполнению лицензионных обязательств по разработке месторождения.

«Нулевой вариант» – отказ от реализации намечаемой деятельности признан неприемлемым.

Основные задачи проведения ОВОС:

- ◆ Выявление и оценка характера и масштабов воздействий на окружающую среду в результате реализации намечаемой деятельности.
- ◆ Оценка экологических и связанных с ними социально-экономических и иных последствий этих воздействий и их значимости.
- ◆ Разработка мер по снижению последствий негативных воздействий на окружающую среду при осуществлении проекта.
- ◆ Выявление и учет общественных предпочтений в отношении намечаемой деятельности по проекту.
- ◆ Оценка экологической допустимости реализации намечаемой деятельности с учетом действующих требований законодательства.

Проведение ОВОС, разработка перечня мероприятий по охране окружающей среды

В процессе подготовки рабочего проекта будет проведена оценка воздействия на окружающую среду, разработан раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» (ПМ ООС).

Исходные данные для проведения ОВОС и разработки раздела ПМ ООС:

- ◆ техническое задание на проведение ОВОС и разработку раздела ПМ ООС в составе проекта;
- ◆ техническая часть проекта;
- ◆ отчетные материалы, подготовленные по результатам ранее выполненных инженерных изысканий, сбора и анализа фондовых экологических данных, результатов экологического мониторинга;
- ◆ справки государственных органов, архивные материалы и др. источники о текущем состоянии окружающей среды и социально-экономических условиях района работ.

Оценка воздействия на окружающую среду проводится в соответствии с требованиями «Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в



Российской Федерации» (утв. приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372).

По результатам предварительного анализа намечаемой деятельности основными видами воздействия на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности будут:

- ♦ воздействие на атмосферный воздух, связанное с химическим загрязнением;
- ♦ воздействие на геологическую среду, связанное с бурением скважин и с размещением буровых отходов в пластах горных пород в пределах выделенного участка недр.

Заказчик и исполнители работ

Заказчик работ: компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»;

Исполнитель ОВОС – ООО «РЭА – консалтинг».

Контактная информация

Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»

Адрес: 693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, 28.

Телефон: 8 (4242) 67-73-07, факс: 8 (4242) 67-71-45.

Контактное лицо: Комароми Александра Андреевна.

Электронная почта: aleksandra.komaromi@exxonmobil.com