



ЭКСОН НЕФТЕГАЗ ЛИМИТЕД

Оператор проекта «Сахалин-1»

**Общее описание намечаемой деятельности компании
«Эксон Нефтегаз Лимитед» для документации**

**«Проект «Сахалин-1». Месторождение Аркутун-Даги.
Морская платформа «Беркут». Документация на
проведение буровых работ»**



Общее описание намечаемой деятельности, цели ее реализации, описание условий ее реализации для документации

«Проект «Сахалин-1». Месторождение Аркутун-Даги. Морская платформа «Беркут». Документация на проведение буровых работ».

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.

Компания ЭНЛ продолжает освоение месторождения Аркутун-Даги, в связи с чем планирует проведение буровых работ - бурение бокового ствола эксплуатационной скважины DP-20D с морской платформы «Беркут» (МП Беркут).

Цель реализации намечаемой деятельности

Проведение буровых работ с МП Беркут на месторождении Аркутун-Даги.

Состав планируемых работ:

- ◆ разработка документации; содержащей техническую информацию, проект организации строительства скважин, перечень мероприятий по охране окружающей среды (ПМООС) 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 документации, согласование в установленном порядке и прохождение государственной экологической экспертизы проекта – ноябрь 2020 – июнь 2021 г.;
- ◆ проведение ОВОС – декабрь 2020 г. – март 2021 г.;
- ◆ проведение общественных обсуждений (включая период 30 дней после окончания проведения общественных обсуждений) – 10 декабря 2020 – 14 марта 2021 г.;
- ◆ буровые работы – 2021–2022 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

МП Беркут расположена в 25 км к востоку от береговой площадки Чайво (БП Чайво) и в 18 км к северо-востоку от морской платформы Орлан (МП Орлан). МП Орлан и БП Чайво являются существующими, действующими объектами, построенными и эксплуатируемыми в рамках проекта «Сахалин-1».

МП Беркут расположена за пределами территориального моря РФ, в исключительной экономической зоне РФ, на континентальном шельфе РФ (рисунок 1-1). Ближайшее муниципальное образование к району работ – «Городской округ Ногликский» Сахалинской области. Ближайший населенный пункт, пос. Вал, расположен на расстоянии более 40 км.

Глубина моря в районе установки МП Беркут – 35,1 м.

МП Беркут представляет собой единую конструкцию интегрированной палубы со всем эксплуатационным и вспомогательным оборудованием, включая факельную стрелу, буровой модуль, жилой модуль и вертолетную площадку.

МП Беркут состоит из основания гравитационного типа (ОГТ), на которое методом надвига установлено стальное верхнее строение платформы (ВСП) с буровой вышкой, буровым оборудованием, технологическими сооружениями, жилыми помещениями и вертолетной площадкой. Платформа исполнена в сейсмо- и ледостойком исполнении.

Для доставки материалов, смены персонала используются суда обеспечения ледокольного типа, а также вертолеты.

На настоящий момент с платформы пробурено 32 скважины.

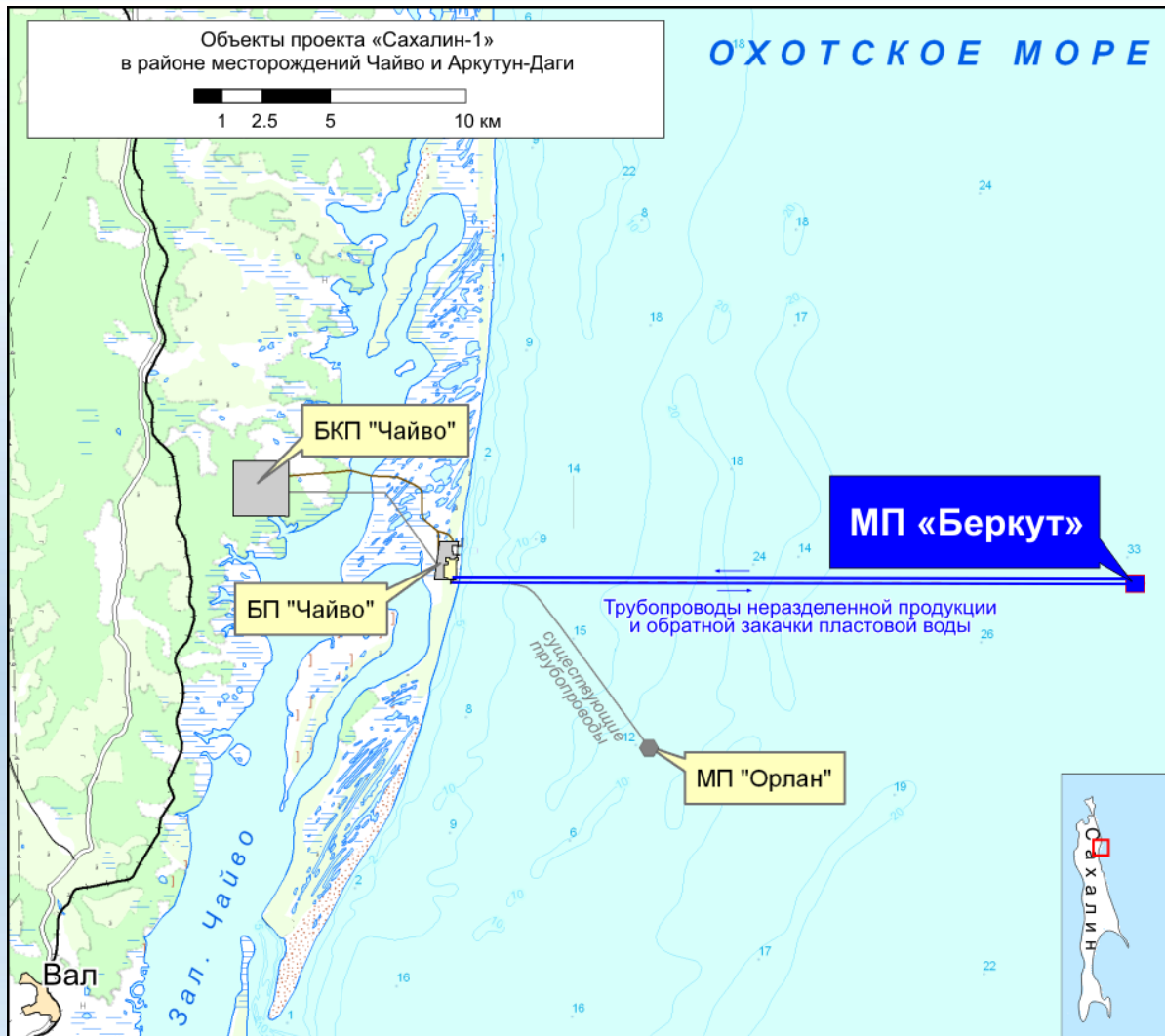


Рисунок 1-1: Карта-схема расположения МП Беркут и ближайших объектов проекта «Сахалин-1»

Краткое описание технических решений

Бурение будет производиться при помощи буровой установки и сопутствующих вспомогательных систем, установленных на МП Беркут.

Скважина будет иметь наклонно-направленный ствол с большим отходом забоя от вертикали и протяжённым участком с большим зенитным углом и (или) горизонтальным участком. Проектная глубина скважины (бокового ствола) от стола ротора: 4118 м по стволу / 2323 м по вертикали.

Бурение будет выполняться через направления, установленные в вырезах платформы, которые располагаются в северо-восточной колонне основания гравитационного типа МП Беркут, без контакта с морской средой.

Трехфазная продукция, поступающая с добывающих скважин месторождения Аркутун-Даги, транспортируется на береговой



комплекс подготовки (БКП) Чайво. Поддержание пластового давления на месторождении Аркутун-Даги обеспечивается за счет закачки попутной пластовой воды месторождений Аркутун-Даги, Чайво и Одопту, поступающей с БКП Чайво после ее отделения от основной продукции.

Все образующиеся отходы бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор, буровые сточные воды и другие технологические отходы) в виде специально подготовленной пульпы размещаются в «Участок недр месторождения Аркутун-Даги».

Альтернативы реализации проекта

В качестве альтернативы основному техническому решению – бурению скважины, 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 документации будет проведена оценка воздействия на окружающую среду и разработан раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

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;
- ◆ воздействие на водную биоту, связанное с забором морской воды на технологические нужды платформы.

Заказчик и исполнители работ

Заказчик работ и генеральный проектировщик: компания «Эксон Нефтегаз Лимитед».

Разработчик: ООО «НПК «НЕФТЕБУРГАЗ».

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