

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведении «Оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Варандейском нефтяном отгрузочном терминале (ВНОТ) ООО «Варандейский терминал».

### 1. Общие сведения

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1.	Заказчик	ООО «ЛУКОЙЛ-Транс», 115035, г. Москва, Большая Ордынка, д. 1, тел.: +74956208837, E-mail: <a href="mailto:lukoil-trans@lukoil.com">lukoil-trans@lukoil.com</a>
2.	Организация-разработчик материалов оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС)	ООО «ВолгоградНИПИморнефть», 400074, г. Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, д.30 «А», тел.: (8442) 97-09-21, E-mail: <a href="mailto:vnipimn@vnipimn.ru">vnipimn@vnipimn.ru</a>
3.	Основание для разработки материалов ОВОС	<ul style="list-style-type: none"><li>- Техническое задание по корректировке (переработке) документации объекта: «План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Варандейском нефтяном отгрузочном терминале (ВНОТ) ООО «Варандейский терминал»;</li><li>- Постановление Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. N 2366 "Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации";</li><li>- Федеральный закон РФ от 31.07.1998 № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»;</li><li>- Федеральный закон РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;</li><li>- Приказ Госкомэкологии РФ от 16 мая 2000 г. № 372 "Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации";</li><li>- Федеральный закон РФ от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».</li></ul>
4.	Место расположения объекта	Акватория Баренцева моря: - подводный морской трубопровод (береговая изолирующая муфта) Широта - 68° 50' 98" СШ. Долгота - 58° 14' 70" ВД. - стационарный морской ледостойкий отгрузочный причал (СМЛОП) Широта - 69° 03' 11,107" СШ. Долгота - 58° 09' 07,545" ВД.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
5.	Общие сведения о проекте	<p>ООО «Варандейский терминал» расположен на территории Ненецкого автономного округа Архангельской области на побережье юго-восточной части Баренцева моря.</p> <p>Терминал введен в эксплуатацию в 2008 г. и предназначен для приёма и хранения в береговом резервуарном парке товарной нефти с последующей отгрузкой через стационарный морской ледостойкий отгрузочный причал (далее - СМЛОП) в танкеры. В состав системы отгрузки нефти входит береговой резервуарный парк, трубопровод и СМЛОП.</p> <p>Общая вместимость берегового резервуарного парка составляет 339 тыс. м. Проектная мощность терминала составляет 12 млн. т/год.</p> <p>СМЛОП расположен на расстоянии 22,6 км от берега и включает в себя ледостойкое опорное основание, закрепленное на грунте 24-мя сваями и верхнее строение. Отгрузка на танкер производится через отгрузочный шланг с клапаном швартовно-грузового устройства.</p> <p>Трубопровод включает в себя 2 нитки диаметром 0820x20,5 мм и общей протяженностью 24,1 км, из которых протяженность подводной части нефтепровода (проложенной по дну моря и заглубленной в грунт) составляет 22,6 км.</p>
6.	Назначение объекта	<p>Морской терминал предназначен для экспорта морским путем нефти, добываемой ПАО «ЛУКОЙЛ» в Тимано-Печорской нефтегазодобывающей провинции, находящейся в поселке Варандей Ненецкого автономного округа. Из Варандея нефть небольшими танкерами-челноками перевозится на экспорт. СМЛОП был введен в эксплуатацию в 2008 году. Терминал функционирует круглогодично, для работы в зимний период привлекаются ледокольные суда.</p>
7.	Особенности проекта	<p>В соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.97 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» эксплуатируемые объекты имеют II класс опасности.</p>
8.	Основные задачи проведения ОВОС	<p>Основными задачами при проведении ОВОС являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- определение существующих характеристик состояния окружающей среды в районе действия Плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;</li> <li>- определение характера, объема и интенсивности предполагаемого воздействия при ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов на все компоненты окружающей среды;</li> <li>- выявление и учет общественного мнения (предпочтений) в отношении намечаемой</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>деятельности по ликвидации аварийных разливов;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- прогноз изменения параметров окружающей среды под воздействием разливов нефти и техники, задействованной при ликвидации аварийных разливов нефти;</li> <li>- разработка перечня мероприятий по предотвращению или снижению уровня воздействий на окружающую среду при ликвидации аварийных ситуаций.</li> </ul>
9.	Основные методы проведения ОВОС	<p>Оценка воздействия на окружающую среду выполняется в соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» (приказ Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372).</p> <p>Для выполнения ОВОС используется два основных подхода: «нормативный» и «экосистемный».</p> <p>Нормативный подход основан на сопоставлении нормативных величин (стандартов) качества среды с расчетными показателями (с учетом фоновых показателей) при воздействии на природную среду в период ликвидации разливов нефти. Для этих целей используют систему нормативов предельно допустимых концентраций (ПДК) загрязняющих веществ или предельно-допустимых уровней (ПДУ) физического воздействия.</p> <p>Экосистемный подход предполагает оценку антропогенных эффектов в экосистемах и популяциях с учетом их реального (рассчитанного) пространственно-временного масштаба.</p>
10.	План проведения обсуждений с общественностью	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Уведомление Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа о начале процесса общественных обсуждений, направление запросов о сроках и местах размещения предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду планируемой деятельности, включая ТЗ на проведение ОВОС доступных для заинтересованных сторон и лиц; предложений о согласовании даты и места проведения общественных слушаний.</li> <li>2. Информирование через СМИ (публикации объявлений в федеральных, региональных и районных СМИ) общественности о планируемой деятельности, сроках и местах доступности документации, обосновывающей планируемую деятельность, материалов оценки воздействия на окружающую среду, размещение материалов общественных обсуждений, предоставление общественности доступа к указанным материалам общественных обсуждений, информирование о дате и месте проведения</li> </ol>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>общественных слушаний.</p> <p>3. Проведение общественных обсуждений ОВОС.</p> <p>4. Документирование поступивших от общественности замечаний предложений. По окончании обсуждений анализ комментариев и предложений общественности для включения в окончательный вариант ОВОС.</p> <p>5. Ожидание дополнительных письменных замечаний и предложений (в соответствии с муниципальными Положениями об организации общественных слушаний).</p> <p>6. Подготовка отчета о результатах общественных обсуждений для включения в материалы объекта государственной экологической экспертизы.</p>
11.	Исходные данные для разработки ОВОС	Предоставляет Заказчик по письменному запросу Исполнителя
12.	Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду:	Ориентировочно апрель 2021г - август 2021г.

## 2. Требования, предъявляемые к разрабатываемой документации

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1.	Требования в области охраны окружающей среды	Разработанные материалы должны соответствовать требованиям российским нормам и требованиям в области ООС
2.	Требования к составу материалов по оценке воздействия на окружающую среду	<p>Состав раздела «ОВОС» должен отвечать требованиям действующей редакции Приказа Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 N 372 "Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации", а также СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.2 – 2019г. В состав разрабатываемой оценки воздействия на окружающую среду входят:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- оценка существующего состояния компонентов природной среды в районе расположения возможных источников разливов нефти;</li> <li>- общая характеристика существующей техногенной нагрузки в районе расположения возможных источников разливов нефти;</li> <li>- социально-экономическая характеристика района возможного нахождения разливов нефти;</li> <li>- характеристика морских сооружений Варандейского нефтяного отгрузочного терминала как источников разлива нефти;</li> <li>- краткая характеристика возможных разливов нефти;</li> <li>- воздействие на компоненты природной среды разливов нефти, образующихся вследствие аварий, и</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>в процессе их ликвидации;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- воздействие на социальные условия и здоровье населения;</li> <li>- меры безопасности при ликвидации аварийных разливов;</li> <li>- общая характеристика воздействия на окружающую среду в период ликвидации разливов нефти;</li> <li>- мероприятия по предотвращению разливов нефти на объектах ООО «Варандейский терминал», уменьшению негативных последствий случившихся разливов;</li> <li>- оценка значимости остаточных воздействий на окружающую среду;</li> <li>- разработка предложений по программе экологического контроля и мониторинга при выполнении работ по ликвидации разливов нефти;</li> <li>- представление материалов общественных обсуждений;</li> <li>- резюме нетехнического характера.</li> </ul>

### 3. Дополнительные требования

Перечень дополнительных требований	Содержание требований
Документация на бумажном носителе	Материалы ОВОС в трех экземплярах. Вся документация выполняется на русском языке.
Документация на электронном носителе	Материалы ОВОС предоставляются на электронном носителе – текст и таблицы в формате MS Word и MS Excel. Вся документация выполняется на русском языке.

**УТВЕРЖДАЮ:**

**СОГЛАСОВАНО:**

От Заказчика:  
Представитель Управляющей организации  
в ООО «Варандейский терминал»,  
Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»

 М.П. Махнев А.В.

От Исполнителя:  
Генеральный директор  
ООО «ВолгоградНИПИморнефть»

 М.П. Репей А.М.