

«06» апреля 2023 г.

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации «Реконструкция нефтесборного трубопровода от ДНС-2 до УПСВ Харьягинского н.м (строительство резервной нитки подводного перехода)» включая материалы оценки воздействия на окружающую среду

Место проведения:	Общественные слушания проводились с использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн-видеоконференцсвязь) посредством сервиса групповых онлайн-звонков «Видеозвонки Mail.ru». Подключение к ВКС осуществлялось по ссылке: https://calls.mail.ru/room/f92f7f49-4a53-4a1b-9028-0370a50d2765
Время проведения:	21 марта 2023 года, в 14 часов 00 мин (время московское).
Место и срок доступности материалов для общественности:	<p>Проектная документация, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду была доступна в период с 01.03.2023 по 31.03.2023г. по ссылке: http://gofile.me/76OUm/08modOks4</p> <p>Заинтересованным гражданам и общественным организациям предоставлялась возможность выразить свое мнение в письменной форме путем внесения записей в Журнал учета замечаний и предложений общественности.</p> <p>Журнал для регистрации замечаний и предложений общественности по объекту общественных обсуждений был размещен в общественной приемной Администрации Муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: Ненецкий автономный округ, п. Искателей, ул. Губкина, д.10.</p> <p>Также замечания и предложения в письменном виде принимались в Администрации Муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: 166700, РФ, Ненецкий автономный округ, Заполярный р-н, п. Искателей, ул. Губкина, д. 10. и на адрес электронной почты: admin-zr@mail.ru</p>
Способ информирования общественности о дате, месте и времени проведения общественных слушаний:	<p>Официальный сайт Администрации МО «МР «Заполярный район» Общественные обсуждения / Заполярный район НАО / Официальный сайт (zrnao.ru)</p> <p>Официальный сайт Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа http://dprea.adm-nao.ru/obshestvennye-obsuzhdenia/</p> <p>Официальный сайт Росприроднадзора; https://rpn.gov.ru/public/2102202311441710/</p> <p>Официальный сайт ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» https://komi.lukoil.ru/ru/About/InformationExactedForPublication/</p>
Срок проведения общественных обсуждений:	01.03.2023 по 31.03.2023

Присутствовали:

От Администрации муниципального района «Заполярный район» НАО:
Шестаков А. В. - главный специалист УМИ Администрации Заполярного района;

От заказчика ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»:

Миненков В. А. - ведущий инженер ОЭПиС ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

От проектировщика ООО «Спецпроектстрой»:

Кощев Д. В. - Главный инженер проекта

От общественности: представители общественности отсутствовали
Общее количество участников - 3

Докладчик: Кощев Д. В., ГИП ООО «Спецпроектстрой».

Производственной программой ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» предусмотрена реконструкция нефтесборного трубопровода от ДНС-2 до УПСВ Харьягинского нефтяного месторождения (строительство резервной нитки подводного перехода).

В административном отношении объекты обустройства расположены на территории МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа Архангельской области.

Район строительства необжитый, окружной центр – г. Нарьян-Мар находится в 160 км к северо-западу от района работ.

Ближайший населённый пункт – п. Харьягинский, расположен в 4,5 км к северо-востоку от участка проектирования. Дорожная сеть представлена автодорогой «Усинск – Харьяга», внутрипромысловыми дорогами.

В данной документации разработаны решения по переходу проектируемого нефтепровода через р. Колва методом горизонтального направленного бурения (ГНБ) по объекту: Реконструкция нефтесборного трубопровода от ДНС-2 до УПСВ Харьягинского н.м (строительство резервной нитки подводного перехода)». Длина перехода 558,3 по плану и 564,3 по профилю.

Длина дюкера перехода принята с учетом технологического запаса, включающего точность выхода буровой колонны (с учетом допустимых отклонений по длине, не превышающих 1% длины перехода), а также на возможное увеличение длины скважины при ее расширении.

Строительство закрытых переходов методом ГНБ предусматривается из трубы Ø325x8 из стали 09Г2С по ГОСТ 32528-2013, с заводским 3-х слойным покрытием из экструдированного полиэтилена и с внутренним двухслойным покрытием на основе эпоксидных порошковых материалов по фенольному праймеру. В качестве наружного изоляционного покрытия трубопровода принята изоляция с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена.

Футляр принят из трубы стальной электросварной прямошовной Ø530x10.0 из стали 09Г2С с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена весьма усиленного типа ВУ по ТУ 1390-005-39929189-2015. Для защитного кожуха в качестве наружного изоляционного покрытия трубопровода принята изоляция с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена.

После монтажа и сварки производится 100% радиографический контроль сварных стыков трубопровода с использованием рентгеновских аппаратов. Контроль осуществляется при помощи передвижной лаборатории персоналом, имеющим соответствующую квалификацию и разрешение на этот вид контроля.

Согласно данным уполномоченных органов, на территории проектирования ООПТ местного, регионального, федерального значения и их охранные зоны отсутствуют.

Ближайшая особо охраняемая природная территория – региональный заказник «Море-Ю». ООПТ расположена северо-восточнее участка проведения работ на расстоянии около 160 км.

Согласно данным уполномоченных органов непосредственно на территории обустройства отсутствуют следующие объекты:

объекты культурного наследия или объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия;

территории традиционного природопользования местного значения;

скотомогильники и другие зарегистрированные места захоронений трупов животных (сибирязвенные) и их СЗЗ;

несанкционированные и санкционированные свалки, полигоны ТБО и их СЗЗ;

кладбища и их СЗЗ;

лесопарковые и зеленые зоны;

особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья;

природные лечебные ресурсы, лечебно-оздоровительные местности и курорты.

Территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения Заполярного района, а также родовые угодья в районе выполнения работ отсутствуют.

Проектируемая трасса резервного нефтепровода пересекает р. Колва.

Пересечение предусматривается подводным способом методом ГНБ, в футляре из трубы стальной электросварной прямошовной Ø530x10.0 из стали 09Г2С с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием.

В таблице на слайде приведен перечень образующихся отходов, периодичность сбора и способы обращения с отходами.

Предприятием организуется своевременное транспортирование отходов на утилизацию. Отходы передаются специализированным предприятиям, имеющим лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 класса опасности, на утилизацию, либо размещаются на собственных объектах длительного хранения отходов.

Негативное воздействие указанных отходов на окружающую среду возможно только при несоблюдении правил их накопления.

На слайде №6 представлены мероприятия по охране окружающей среды предупреждающие и исключающие негативное воздействие.

Вывод:

Проведённая оценка потенциального воздействия на окружающую среду проектируемых сооружений позволяет сделать вывод, что существенных дополнительных и необратимых изменений окружающей среды в районе размещения реконструируемого полигона не произойдёт.

В процессе проведения общественных слушаний поступили следующие вопросы, замечания предложения:

Вопрос Шестакова А. В.

Ваш объект находится недалеко с границей НАО и Республикой Коми. Имеются ли вблизи проектируемого объекта ООПТ на территории Республики Коми?

Ответ Кошиев Д. В. – Объект проектирования находится на значительном удалении от ООПТ располагающимися на территории НАО и Республики Коми.

По результатам общественных слушаний принято решение:

1. Считать общественные слушания по проектной документации «Реконструкция нефтесборного трубопровода от ДНС-2 до УПСВ Харьягинского н.м (строительство резервной нитки подводного перехода)», включая материалы оценки воздействия па окружающую среду ОВОС, считать состоявшимися.

2. Формирование окончательных материалов проектной документации объекта экологической экспертизы, включая окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду выполнить с замечаний, предложений и информации, поступившей в ходе общественных обсуждений, проходивших в период 01.03.2023 по 31.03.2023г.

Подписи:

Представитель Администрации
Заполярного района

Представитель Заказчика

Представитель Исполнителя



А.В. Шестаков

В. А. Миненков

Д. В. Кошиев