

ПРОТОКОЛ

ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по материалам оценки воздействия на окружающую среду при реализации проекта: «Реконструкция трубопроводов Харьягинского месторождения (2023 год)» с использованием средств дистанционного взаимодействия в формате онлайн-видеоконференцсвязи

04.04.2022

Место проведения:

В соответствии с внесёнными изменениями в Постановление Правительства РФ от 03.04.2020 N 440 «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020 и 2022 годах» общественные слушания проведены с использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн видеоконференцсвязь) посредством электронного приложения Zoom, идентификатор конференции: 864 6237 4627, пароль: a5MYHz

Время проведения:

18 марта 2022 года, в 16.00 час.

Способ информирования общественности о дате, месте и времени проведения общественных слушаний:

1. Уведомление на официальном сайте Росприроднадзора:
<https://40.rpn.gov.ru/public/1802202217581318/>
2. На официальном сайте Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа:
https://dprea.adm-nao.ru/media/uploads/userfiles/2022/02/22/%D0%A3%D0%B2%D0%B5%D0%B4%D0%BE%D0%BC%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%D1%80%D0%B5%D0%BA%D0%BE%D0%BD%D1%81%D1%82%D1%80%D1%83%D0%BA%D1%86%D0%B8%D1%8F_%D0%A5%D0%B0%D1%80%D1%8C%D1%8F%D0%B3%D0%B0.pdf
3. Официальный сайт Администрации МО «МР «Заполярный район»:
[https://zrnao.ru/administraciya/publicnyie-slushaniya-\(reestr\)/](https://zrnao.ru/administraciya/publicnyie-slushaniya-(reestr)/)
4. Уведомление на официальном сайте Заказчика:
<https://komi.lukoil.ru/ru/About/InformationExactedForPublication>

Срок проведения общественных обсуждений: с 26.02.2022 г. по 28.03.2022 г.

Место и сроки доступности материалов для общественности:

Проектная документация «Реконструкция трубопроводов Харьягинского месторождения (2023 год)» доступна для ознакомления в электронном виде с 26.02.2022 г. по 28.03.2022 г. по ссылке: <https://cloud.mail.ru/public/S91x/1MRr1cK4F>

Форма представления замечаний и предложений: письменная, электронная.

Замечания и предложения в письменном виде направляются по адресу: 166700, РФ, Ненецкий автономный округ, Заполярный р-н, пос. Искателей, ул. Губкина, д. 10, e-mail: admin-zr@mail.ru. Журнал учета замечаний и предложений доступен в здании Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа» по адресу: Ненецкий автономный округ, п. Искателей, ул. Губкина, д. 10. Время работы общественной приемной с 9-00 до 17-00 кроме выходных и праздничных дней.

Присутствовали:

От администрации муниципального района «Заполярный район»:

Шестаков А.В. - Главный специалист Управления муниципального имущества Администрации Заполярного района;

От Заказчика:

Захарова А.Н. - Инженер 1 категории ОЭПиС ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО "ЛУКОЙЛ-Коми";

От ООО «Спецпроектстрой»:

Писарев В.Л. - Главный инженер проекта

Представители общественности:

Берестов О.Н.

Заслушали доклад Писарева Виктора Леонидовича - главного инженера проекта.

В административном отношении участок работ расположен на территории МО МР «Заполярный район», Ненецкого автономного округа, Архангельской области, на территории Харьгаинского нефтяного месторождения, в границах выделенных под строительство земельных участков. Расстояние до ближайшего населенного пункта – п. Харьгаинский составляет 2,0 км на северо-запад от участка работ. Непосредственно участок работ расположены на территории Харьгаинского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с действующими объектами нефтедобычи, насыщенным подземными и надземными коммуникациями. Объект реконструкции расположен на землях промышленности и иного специального назначения, находящихся в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Предусматривается реконструкция внутрипромысловых трубопроводов на Харьгаинском нефтяном месторождении. Проектируемая выкидная линия предназначена для транспорта газоводонефтяной эмульсии от добывающих и разведочных скважин до соответствующих ДНС.

В соответствии с геологическими условиями и по согласованию с Заказчиком настоящим проектом предусмотрена надземная прокладка проектируемого высоконапорного водовода по опорам на средней высоте 1,0 м над поверхностью земли. По трассам проектируемого трубопровода предусмотрен монтаж технологических опор под трубопроводы по ОСТ 36-146-88. Для строительства прямолинейных участков проектируемого высоконапорного водовода проектом принята труба стальная бесшовная холоднодеформированная из стали. Для внутренней защиты сварных швов соединений трубопровода с внутренним покрытием использовать втулки подкладные биметаллические с терморасширяющимся материалом. Для изоляции наружной поверхности сварных стыков трубопровода предусмотрено применение комплекта

изоляции сварного стыка, состоящего из эпоксидного двухкомпонентного праймера, скорлуп из пенополиуретана и покровного слоя из стали толщиной 0,7мм.

Запорную арматуру проектируемых нефтегазопроводов предусмотрено монтировать на технологические опоры под задвижки.

На углах поворота трассы проектируемых нефтесборных коллекторов необходимо установить опознавательные знаки. Для установки использовать ближайшую опору трубопровода. Знаки устанавливаются с правой стороны по ходу движения среды перпендикулярно трубопроводу.

Согласно письмам и сведениям инженерно-экологических изысканий в границах проектируемого объекта отсутствуют:

- ООПТ территории федерального, регионального и местного значения, а также территории зарезервированные под их создание;

- Территории традиционного природопользования и места компактного проживания коренных малочисленных народов Севера;

- Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, мелиоративные земли;

- Скотомогильники, биотермические ямы и другие захоронения трупов животных, а также зоны СЗЗ скотомогильников, биотермических ям и другие захоронения животных;

- Свалки, полигоны ТБО и СЗЗ свалок и полигонов ТБО;

- Территории лечебно-оздоровительных местностей и курортов;

- Объекты историко-культурного наследия, их охранные и защитные зоны;

- Водно-болотные угодья, ключевые орнитологические участки;

- Приаэродромные территории;

- Зоны ограничения застройки от электромагнитного излучения;

- Кладбища и их СЗЗ.

Гидрографическая сеть района работ принадлежит бассейну реки Колва.

Река Колва является правым притоком реки Уса (бассейна Печоры). Длина реки составляет 564 км, площадь водосбора 18100 км². Река Колва берет начало на возвышенности Янеймустор и течёт на юг по Большеземельской тундре. Русло реки извилистое, крупнейшими притоками являются: Коллавис, Сандивей (левые); через приток Лабахэйсё Колва связана с озером Лабахэйто. Протекает в 800 м на запад от трассы нефтесборного коллектора от ЗУ куста №125 до т. вр. в НСК 325 ориентировочной протяженностью 323 м.

Река Сеношор – левобережный приток I порядка реки Колва, впадает в нее на 212 км от устья. Протяженность водотока составляет 8 км. Ширина русла – до 2,5 м, поймы – до 10 м, глубина – до 1,5 м. Протекает в 400 м на север от трассы нефтесборного коллектора от ЗУ куста №125 до т. вр. в НСК 325 ориентировочной протяженностью 323 м.

Озеро б/н – расположено в 150 м восточнее проектируемой трассы. Площадь водного объекта – 10000 м². Максимальная длина озера – 140 м, ширина – 90 м. Берега покрыты тундровой растительностью, водосбор обводнен, заболочен.

Согласно ст.65 Водного кодекса ширина водоохраной зоны и прибрежной защитной полосы р. Колва составляет 200м. Ширина водоохраной зоны и прибрежной защитной полосы р. Сеношор составляет 50м. Для озера б/н водоохранная зона не устанавливается. Участки работ расположены за пределами границ водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

- В соответствии с Законом РФ «Об охране окружающей среды» и требованиям Главгосэкспертизы, в проекте предусмотрены пункты производственного экологического контроля (ПЭК) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта.

- ПЭК осуществляется подрядчиком на основании рекомендованных настоящим проектом пунктов контроля и объема исследований.

Для контроля параметров окружающей среды в процессе строительства будет организован экологический мониторинг, основой которого является наблюдательная сеть, позволяющая выявить источники загрязнения, обеспечить изучение состояния компонентов природной среды в естественных и нарушенных условиях. Контролируемые компоненты природной среды: атмосферный воздух (1 точка отбора), поверхностные и подземные воды (2 точки отбора – поверхностные воды, 1 точка-подземные воды) и почво-грунты (2 точки отбора).

Вывод оценки воздействия объекта на особо охраняемые природные территории, поверхностные и подземные воды, на земельные ресурсы, на растительный покров и животный мир:

Объект строительства находится за пределами особо охраняемых природных территорий федерального, регионального (окружного), местного значения.

Объект строительства находится за пределами территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера.

На территории изысканий памятники истории и культуры, выявленные объекты культурного наследия отсутствуют.

Объект строительства попадает в водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы водотоков. В процессе строительства негативное влияние на почвенный покров и геологическую среду прилегающей территории не прогнозируется.

В целом воздействие на растительный мир можно охарактеризовать как достаточно умеренное.

В процессе проведения общественных слушаний поступили следующие вопросы:

Вопрос	Ответ
Шестаков А.В. Почему невозможно использовать отвод существующего коридора коммуникаций под проектируемые трубопроводы?	Писарев В.Л. Проектируемые коммуникации проложены на нормативном расстоянии от существующего коридора коммуникаций и существующего отвода не достаточно.
Шестаков А.В. Рассматривается возможность отвода земель на условиях сервитута?	Писарев В.Л. Вариант заключения сервитута в данном проекте не рассматривается.
Шестаков А.В. В чем заключается реконструкция трубопровода?	Писарев В.Л. Проектной документацией предусмотрена замена существующего трубопровода на трубопровод меньшего диаметра.

В ходе общественного обсуждения по материалам оценки воздействия на окружающую среду при реализации проекта: «Реконструкция трубопроводов Харьягинского месторождения (2023 год)» предложений и замечаний не поступило.

По результатам общественных слушаний принято решение

1. Считать общественные слушания по материалам оценки воздействия на окружающую среду при реализации проекта: «Реконструкция трубопроводов Харьягинского месторождения (2023 год)» состоявшимися.

2. Реализацию проекта осуществить после получения положительного заключения государственной экологической экспертизы.

Представитель администрации

А.В. Шестаков

Представитель Заказчика

А.Н. Захарова

Представитель общественности

О.Н. Берестов