

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации «Реконструкция нефтесборного коллектора куст 2 Тобой – ЦПС Тобой», включая предварительные материалы по оценке 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/835fbdda-cd90-4135-8899-6f9180e47c3c |
| Время проведения: | 19 мая 2023 года, в 14 часов 00 минут (время московское). |
| Место и сроки доступности материалов для общественности: | <p>Проектная документация, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду доступна в период с 29.04.23 г.-29.05.23 г.</p> <p>В электронном виде размещена по ссылке: https://disk.yandex.ru/d/bEqNqqm4PNJxIA</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» https://www.zrno.ru/administracziya/publichnyie-slushaniya-(reestr)/</p> <p>Официальный сайт Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа https://dprea.adm-nao.ru/obshestvennye-obsuzhdenia/</p> <p>Официальный сайт Росприроднадзора: https://rpn.gov.ru/public/2104202314185913/</p> <p>Официальный сайт ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»</p> |

**Срок проведения
общественных обсуждений:** 29.04.23 г.-29.05.23 г.

Присутствовали:

От Администрации МО МР «Заполярный район»:

Шестаков А. В. - главный специалист УМИ Администрации Заполярного района;

От заказчика ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»:

Артеева А. А. - ведущий инженер ОЭПиС ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

От ООО «ПроектИнжинирингНефть»:

Гайнуллин Т. Н. - главный инженер проекта

Брикман А. Л. - инженер 1 категории

От общественности:

Представители общественности отсутствовали

Общее количество участников – 4 человека

Докладчик: *Брикман А. Л., инженер 1 категории сектора ООС ООО «ПроектИнжинирингНефть».*

Проектной документацией предусмотрена реконструкция нефтесборного коллектора куст 2 Тобой – ЦПС Тобой.

Заказчик работ: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

Генеральный проектировщик: ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Проектная организация, разработавшая проектную документацию – ООО «ПроектИнжинирингНефть»

В данной проектной документации предусматривается:

- строительство нефтегазосборных трубопроводов «ЦПС «Тобой» - т.вр. куст 2», «ЗУ куст 2 – т.вр. куст 2»;

- строительство высоконапорного водовода от т.вр. до скв. №63.

Строительство трубопроводов осуществляется в одну нитку. Прокладка трубопровода предусмотрена надземным способом.

Местоположение намечаемой деятельности: МО Муниципальный район «Заполярный район», Ненецкий автономный округ, Архангельская область, в северо-восточной части Большеземельской тундры, на землях сельскохозяйственного назначения, землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, землях для обеспечения космической деятельности, землях обороны, безопасности и землях иного специального назначения.

Район строительства необжитый, ближайшие населённые пункты:

- п. Варандей, расположенный в 34 км к юго-западу от района работ;

- д. Черная, расположена в 100 км к юго-западу от района работ;

- п. Картайка в 96 км к юго-востоку от района работ.

Дорожная сеть представлена зимними дорогами и частично внутрипромысловыми.

В проекте предусматривается устройство по трассам нефтесборных коллекторов Куст 2 Тобой - ЦПС Тобой:

- запорной арматуры с электроприводом - охранный узел на расстоянии не менее 300 м от ЦПС «Тобой» (ПК6+14);
- запорной арматуры с электроприводом на ПК0+00 по трассе от ЗУ куст 2 до т.вр. куст 2;
- контроля давления местного и дистанционного до и после запорной арматуры с электроприводом на охранном узле ПК6+14;
- контроля давления местного и дистанционного после запорной арматуры с электроприводом на узле 1 ПК0+00 по трассе от ЗУ куст 2 до т.вр. куст 2;
- камера пуска СОД ПК1+15;
- установка линейной запорной арматуры по трассе нефтесборного коллектора ЦПС Тобой – т.вр. куст 2 – ПК0+00 (DN 200), ПК53+74 (DN200);
- установка линейной запорной арматуры по трассе нефтесборного коллектора от ЗУ куст 2 до т.вр. куст 2 – ПК14+91;
- контроля давления местного.

По трассе высоконапорного водовода т.вр. – скв. №63 проектом предусмотрено устройство:

- линейной запорной арматуры;
- регулятора расхода воды типа ШДФ;
- контроля давления местного;
- контроля давления местного и дистанционного расходомера;
- расходомера типа ДРС для учета измерения количества воды.

Для обеспечения выполнения всего комплекса работ настоящим проектом предусматривается временный отвод (краткосрочная аренда) земель, с последующей сдачей землепользователям временно занимаемой земли, и постоянный отвод (долгосрочная аренда).

Планируемый к размещению линейный объект расположен на землях сельскохозяйственного назначения, землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, землях для обеспечения космической деятельности, землях обороны, безопасности и землях иного специального назначения.

Технологическая схема обеспечивает работу объекта без постоянного пребывания персонала в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», приказ № 534 от 20 декабря 2020 года.

Надежность эксплуатации оборудования обеспечена следующими проектными решениями:

- все используемое оборудование и технические устройства имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и соответствующие разрешения на применение;
- все трубопроводы, арматура и оборудование имеют стойкость к коррозии;
- расчетное давление основного технологического оборудования превышает рабочее давление;
- по конструкции выбрано герметичное оборудование;
- выбор конструкционных материалов и материального исполнения оборудования соответствует регламентированным условиям технологического процесса и физико-химическим свойствам рабочей среды, при выборе конструкционных материалов также учтены категории взрывопожарной опасности зданий и сооружений;
- диаметры трубопроводов и толщины стенок рассчитаны, согласно требованиям ГОСТ Р 55990-2014;
- оборудование оснащено контрольно-измерительными приборами и средствами сигнализации, необходимыми для безопасного ведения процесса.

Технологическая схема производства гарантирует непрерывность технологического процесса, что достигается оснащением технологического оборудования системами автоматического

регулирования, блокировки и сигнализации, что исключает обязательное постоянное присутствие обслуживающего персонала.

Район работ находится вне границ особо охраняемых природных территорий местного, регионального и федерального значения.

Ближайший к району работ ООПТ в Ненецком автономном округе: Хайпудырский государственный природный заказник (на расстоянии 4,2 км в Ю направлении от проектируемых объектов).

Предусмотрены мероприятия по охране атмосферного воздуха в период проведения строительно-монтажных работ:

- сокращение нерациональных и «холостых» пробегов техники путем оперативного планирования работ;

- глушение двигателей при перерывах в работе, осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств по утвержденному графику;

- рациональная организация площадки строительства, предусматривающая распределение строительной техники без образования больших ее скоплений;

- движение транспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездок;

- применение сертифицированных видов топлива, обеспечивающее снижение выбросов вредных веществ.

- усиленный контроль за герметичностью оборудования.

Накопление отходов предусматривается осуществлять способами, исключаящими влияние отходов на окружающую среду, с учётом их класса опасности и природоохранных норм. Места временного накопления отходов предусматривается в виде площадок для накопления отходов. Площадки временного накопления отходов организуются с твердым водонепроницаемым и химически стойким покрытием.

Вывод:

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

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

Вопрос Шестакова А.В.

Требуется ли дополнительный отвод земельных участков на период производства работ по демонтажу?

Ответ Гайнуллина Т.Н. – Данным проектом предусмотрен временный отвод земель для всего комплекса работ, включая работы по демонтажу.

Вопрос Шестакова А.В.

Чем обусловлена необходимость проведения реконструкции нефтесборного коллектора?

Ответ Гайнуллина Т.Н. – Необходимость проведения работ по реконструкции обусловлена изменениями в технологии транспортировки продукции.

По результатам общественных слушаний принято решение:

1. Считать общественные слушания по проектной документации «Реконструкция нефтесборного коллектора куст 2 Тобой – ЦПС Тобой», включая материалы по оценке воздействия на окружающую среду ОВОС считать состоявшимися.

2. Формирование окончательных материалов проектной документации объекта экологической экспертизы, включая окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду выполнить с учетом результатов анализа и учетом замечаний, предложений и информации, поступившей в ходе общественных обсуждений.

3. Реализацию проекта строительства осуществлять после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Приложения к протоколу:

I. Регистрационный лист участников общественных слушаний – 1 л.;

Представитель Администрации
Заполярного района


_____ А. В. Шестаков


Представитель Заказчика


_____ А. А. Артеева

Представитель Исполнителя


_____ Т. Н. Гайнуллин

Представитель Исполнителя


_____ А. Л. Брикман