

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации «Обустройство куста № 89 Харьягинского месторождения»,
включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду.

Место проведения:

В соответствии с внесёнными изменениями в Постановление Правительства РФ от 03.04.2020 № 440 (с изменениями на 29 декабря 2021 г) (редакция, действующая с 01.03.2022) «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020 и 2022 годах», 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:

29 июня 2023 года, в 14 часов 00 минут (время московское).

**Место и сроки доступности
материалов для
общественности:**

Проектная документация, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду доступна в период с 09.06.23 г.-09.07.23 г.

В электронном виде размещена по ссылке:
<https://cloud.mail.ru/public/iKR1/K9S2iA85D>

Заинтересованным гражданам и общественным организациям предоставлялась возможность выразить свое мнение в письменной форме путем внесения записей в Журнал учета замечаний и предложений общественности.

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.

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

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

Официальный сайт Администрации МО «МР «Заполярный район» [https://zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-\(reestr\)/](https://zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-(reestr)/)

Официальный сайт Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа <https://dprea.adm-nao.ru/obshestvennye-obsuzhdenia/>

Официальный сайт
<https://rpn.gov.ru/public/0206202315095611/>

Росприроднадзора:

Срок проведения общественных обсуждений: 09.06.23 г.-09.07.23 г.

Присутствовали:

От Администрации МО МР «Заполярный район»:

Ивашина Т.А. - ведущий специалист ЖКХ, энергетики, транспорта и экологии
Администрации Заполярного района;

От заказчика ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»:

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

От ООО «ПроектИнжинирингНефть»:

Чемагин В. С. - главный инженер проекта

Зырянова А.А. - инженер 3 категории сектора ООС

От общественности:

Представители общественности отсутствовали

Общее количество участников – 4 человека

Докладчик: Зырянова А. А., инженер 3 категории сектора ООС ООО «ПроектИнжинирингНефть».

Проектной документацией предусмотрено обустройство куста №89 Харьягинского месторождения.

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

Генеральный проектировщик: ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Проектная организация, разработавшая проектную документацию – ООО «ПроектИнжинирингНефть»

Местоположение намечаемой деятельности:

Российская Федерация, Архангельская область, Ненецкий автономный округ, МО МР «Заполярный район», Большеземельская тундра, Харьягинское месторождение.

Ближайшие населенные пункты :

1)вахтовый п. Харьягинский расположен в 3 км восточнее;

2)г. Усинск – в 136 км к юго-востоку;

3)п. Хорей-Вер – в 67 км к северо-востоку.

4)Административный центр – г. Нарьян-Мар расположен в 157 км к северо-западу.

Проектом предусматривается обустройство куста № 89 (3 добывающих и 1 нагнетательная скважина с отработкой на нефть).

Транспорт продукции предусматривается по нефтегазосборному трубопроводу.

В проектной документации при обустройстве куста скважин предусмотрено применение современных технологий и оборудования, обеспечивающих противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность объекта, минимальные затраты на благоустройство.

На кустовой площадке №89 проектной документацией предусмотрено размещение следующих трубопроводов и технологического оборудования:

– скважина добывающая – 3 шт.;

- нагнетательная скважина с отработкой на нефть– 1 шт.;
- емкость подземная дренажная (ЕД-1) – 1 шт.;
- измерительная установка с аппаратурным блоком (ИУ) – 1 шт.;
- нефтегазопровод выкидной DN80 (НН08);
- нефтесборный коллектор DN80 (НН01);
- высоконапорный водовод DN80 (ВВ01);
- дренажный трубопровод DN100 (Д01).

Для электроснабжения потребителей куста скважин № 89 отдельным проектом предусматривается строительство двух взаиморезервируемых ВЛ-6 кВ.

Проектом предусмотрено поэтапное обустройство отдельных скважин с сетями и оборудованием инженерно-технического обеспечения. Перечень этапов представлен ниже.

Выпускаемая продукция (нефть, вода, газ) добывающих скважин под устьевым давлением до 4,0 МПа по выкидным линиям поступает на блочную измерительную установку, где поочередно замеряется дебит скважин по жидкости (нефть, вода) и газу. С измерительной установки продукция скважин поступает в нефтегазосборный трубопровод, затем по герметизированной системе нефтегазосборных трубопроводов продукция скважин поступает на дожимную насосную станцию ДНС-2 Харьягинского месторождения.

Транспорт продукции предусматривается по нефтегазосборному трубопроводу «Нефтесборный коллектор от куста № 89 до т.вр. куст №89», начало трассы – куст № 89, конец трассы – существующий трубопровод системы нефтесбора Харьягинского месторождения.

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 объект расположен на землях промышленности.

Технологическим процессом предусмотрено:

- механизированный способ добычи продукции с помощью установки погружного электроцентробежного насоса типа УЭЦН, с расположением станции управления на площадке КТП;
- транспортировка нефтегазовой эмульсии от устья скважины до измерительной установки;
- замер количественных показателей нефтегазовой эмульсии в ИУ согласно ГОСТ Р 8.1016-2022;

- транспортировка нефтегазовой эмульсии от ИУ до условной границы проектирования;
- сброс продукции скважин из обвязки измерительной установки в случае проведения аварийных и ремонтных работ в дренажную емкость с последующей откачкой автотранспортом;
- закачка пластовой воды в систему ППД.

Надежность эксплуатации оборудования обеспечена следующими проектными решениями:

– все используемое оборудование и технические устройства имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и соответствующие разрешения на применение (подробнее см. п. 8);

– расчетное давление основного технологического оборудования превышает рабочее давление;

- по конструкции выбрано герметичное оборудование;
- соблюдены все требования экологической безопасности;
- 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 СП 12.13130.2009;

– диаметры трубопроводов и толщины стенок рассчитаны, согласно требованиям ГОСТ 32388-2013 «Трубопроводы технологические. Нормы и методы расчета на прочность, вибрацию и сейсмические воздействия»;

– 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.

Проектируемый объект не затрагивает водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы водных объектов. На территории размещения проектируемого объекта источники поверхностного и подземного питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения с утвержденными зонами санитарной охраны отсутствуют.

Район работ находится вне границ особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного, регионального и федерального значения. Расстояние от проектируемого объекта до ближайших ООПТ:

Ближайшие ООПТ к проектируемому объекту:

- Государственный природный заказник/комплексный “Тибейвиска” – 47,4 км на ЮЗ;
- Государственный природный заказник/болотный “Небеса-Нюр” – 59,6 км на Ю;
- Государственный природный заказник/болотный “Надпойменный” – 99,8 км на ЮВ

Проектной документацией предусмотрены мероприятия по минимизации воздействия на окружающую среду:

Мероприятия по охране атмосферного воздуха:

- рациональная организация площадки строительства, что предотвращает скопление техники;
- применение сертифицированных видов топлива, обеспечивающее снижение выбросов вредных веществ;

- усиленный контроль за герметичностью оборудования.

- стопроцентный контроль сварных соединений.

- движение транспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездок;

- запрет на передвижение техники, не задействованной в технологии;

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

- осуществление заправки машин, механизмов и автотранспорта в специально отведенных местах.

Мероприятия по обращению с отходами:

- отходы III, IV, V классов опасности накапливаются отдельно и вывозятся по мере накопления на специализированные предприятия

- производственный экологический контроль соблюдения природоохранного законодательства при обращении с отходами производства и потребления;

- накопление отходов допускается в строго отведенных местах, оборудованных в соответствии с природоохранными требованиями в зависимости от класса опасности и физико-химической характеристики отходов.

- транспортирование отходов должно осуществляться специально оборудованным автомобильным транспортом с соблюдением существующих норм и правил.

Мероприятия по охране земельных ресурсов:

- строгое соблюдение границ землеотвода и; минимизация площадей строительного освоения (компактность расположения оборудования)

- исключение сверхнормативного изъятия земель;

- компактность расположения оборудования с целью уменьшения площадей строительного освоения;

- компактность расположения оборудования с целью уменьшения площадей строительного освоения;

- отсыпка площадок привозным минеральным грунтом (песком) из карьера «Северное-21»;

- в качестве ограждения куста запроектирован земляной вал, высотой 1,0 м. Ширина обвалования по верху принята равной 0,5 м, заложение откосов - 1:1,5;

- проведение рекультивационных мероприятий земель после завершения строительства.

Вывод:

Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду строительства и эксплуатации проектируемых сооружений позволяет сделать вывод, что при соблюдении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектной документацией, существенных дополнительных и необратимых **изменений окружающей среды** в районе размещения проектируемых сооружений **не произойдет**.

Планируемая хозяйственная деятельность допустима по экологическим показателям.

В процессе проведения общественных слушаний дополнительных вопросов, замечаний и предложений не поступало

По результатам общественных слушаний принято решение:

1. Считать общественные слушания по проектной документации «Обустройство куста № 89 Харьягинского месторождения», 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



Т. А. Ивашина

Представитель Заказчика



В.А. Миненков

Представитель Исполнителя



В. С. Чемагин

Представитель Исполнителя



А. А. Зырянова