

**ПРОТОКОЛ  
ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ**

по проектной документации «Обустройство куста № 4086 Харьягинского месторождения», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

**Место проведения:** с использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн-видеоконференцсвязь) посредством электронного приложения Zoom

**Время проведения:** 04 августа 2022 года, 14:00

**Дата оформления:** 19 августа 2022 года

**Способ информирования общественности в соответствии с Приказом Минприроды России от 01.12.2020 № 999:**

1. Ссылка на официальном сайте Администрации МО МР «Заполярный район»: [https://zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-\(reestr\)/](https://zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-(reestr)/)
2. Ссылка на официальном сайте Росприроднадзора: <https://rpn.gov.ru/public/060720220909316/>
3. Ссылка на официальном сайте территориального органа Росприроднадзора: <https://rpn.gov.ru/regions/11/public/060720220909316-5804422.html>
4. Ссылка на официальном сайте Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа: <https://dprea.adm-nao.ru/obshestvennye-obsuzhdeniya/>
5. Ссылка на официальном сайте заказчика и исполнителя проектной документации: <https://komi.lukoil.ru/ru/About/InformationExactedForPublication>, <https://nipiugtu.ru/ru/slushaniya>.

**Срок проведения общественных обсуждений:** 15.07.2022 – 14.08.2022.

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

Проектная документация по объекту государственной экологической экспертизы, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду доступна для ознакомления в период с 15.07.2022 по 14.08.2022 в электронном виде по ссылке: <https://cloud.nipiugtu.ru/s/oGYEqHiEyEQ6PpC2> на бумажном носителе в Администрации Муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: Ненецкий автономный округ, п. Искателей, ул. Губкина, д.10.

Замечания и предложения в электронном виде можно направить в период с 15.07.2022 по 24.08.2022 на эл. адреса: [admin-zr@mail.ru](mailto:admin-zr@mail.ru), [ivnosov@nipiugtu.ru](mailto:ivnosov@nipiugtu.ru), [lvsaldaeva@nipiugtu.ru](mailto:lvsaldaeva@nipiugtu.ru).

Замечания и предложения в письменном виде можно направить в Администрацию 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. Также в общественной приемной находится журнал, для регистрации замечаний и предложений по намечаемой хозяйственной деятельности, в котором все заинтересованные лица и представители общественности могут оставить свои замечания и предложения.

**Присутствовали:**

**От Администрации муниципального района «Заполярный район» НАО:**

Шестаков А. В. – Главный специалист Управления муниципального имущества.

**От генерального проектировщика ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»:**

Носов И. В. – Главный инженер проекта.

Соболева О.С. – Начальник ОМ и ПЭБ

**От общественности:**

Представители общественности отсутствовали.

**Общее количество участников общественных слушаний - 3 человека.**

**Докладчик:** *Носов И.В., Главный инженер проекта  
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»*

**Территория намечаемой деятельности**

В административном отношении участок работ расположен на территории МО МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа Архангельской области, Харьягинское нефтяное месторождение.

Окружной центр – г. Нарьян-Мар – находится в 161 км к северо-западу. Ближайший населённый пункт – п. Харьягинский, расположен в 8 км к югу от территории проектируемых объектов.

Основной землепользователь – СПК «Путь Ильича». Арендатор – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Транспортная сеть на месторождении представлена автомобильной дорогой «Усинск – Харьяга». Все автодороги круглогодичного действия. Доставка исполнителей изысканий и грузов к району работ также возможна вертолётным транспортом.

**Состав проектируемых объектов**

Проектными решениями предусматривается обустройство куста скважин №4086 Харьягинского нефтяного месторождения.

Объект входит в систему нефтесбора Харьягинского нефтяного месторождения комплексного цеха добычи нефти и газа № 5 (КЦДНГ-5) ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Общая продолжительность строительства составляет 4,5 мес.

На кусте скважин №4086 расположены семь проектируемых добывающих скважин (№№ 33, 1642, 1644, 1645, 1646, 1648, 1649), одна проектируемая добывающая с последующим переводом под нагнетание №1647 и одна проектируемая нагнетательная скважина (№1643).

В состав сооружений и основного оборудования для обустройства площадки куста скважин №4086 входят:

- погружная установка электроцентробежного насоса (8 шт.);
- арматура фонтанная (8 шт.) с рабочим давлением 35 МПа.;
- механизм депарафинизации скважин (8 шт.);
- места под перспективные установки дозирования реагента (УДР) (8 шт.);
- автоматизированная измерительная установка (1 шт.);
- выкидные трубопроводы (Ду80 мм) от фонтанных арматур скважин до измерительной установки (8 шт.);
- нефтесборный коллектор (Ду150) мм от измерительной установки до точки врезки в существующий нефтесборный коллектор;

– дренажный трубопровод (Ду50) мм от измерительной установки до проектируемой емкости дренажной.

Все технологическое оборудование для сбора и транспорта добываемой продукции на кусте скважин запроектировано на избыточное давление 4,0 МПа.

Арматура имеет класс герметичности затвора А согласно ГОСТ Р 54808-2011.

Для строительства технологических трубопроводов приняты трубы из стали бесшовные нефтегазопроводные повышенной эксплуатационной надежности с внутренним заводским двухслойным антикоррозионным покрытием на основе порошково-эпоксидных красок.

Срок эксплуатации проектируемых трубопроводов составляет не менее 20 лет.

Также, проектными решениями предусмотрено обустройство системы поддержания пластового давления куста скважин (ППД).

Для поддержания пластового давления предусмотрено использовать схему работы «тандем»: водозаборная скважина с высоконапорным насосом – блок фильтров очистки жидкости (ФОЖ) - нагнетательная скважина.

В состав системы заводнения входят следующие сооружения:

- блочная кустовая насосная станция (КНДУ);
- арматура устьевая нагнетательная с рабочим давлением 21 МПа (2 шт.);
- высоконапорный водовод Ду80мм от блочной кустовой насосной станции до устьевых арматур скважин №№1643, 1647;
- низконапорный водовод Ду100мм от границы проектирования до блочной кустовой насосной станции;
- дренажный трубопровод Ду50мм от блочной кустовой насосной станции до дренажной емкости;

Для строительства надземных и подземных проектируемых водоводов приняты трубы стальные бесшовные холоднодеформированные, из стали, с внутренним заводским двухслойным антикоррозионным покрытием, на основе эпоксидных порошковых материалов с системой защиты сварного стыка подкладной биметаллической втулкой. Подземные водоводы дополнительно защищены заводским наружным покрытием на основе экструдированного полиэтилена.

Срок эксплуатации трубопроводов составляет не менее 21 года. В качестве запорной арматуры в проекте приняты задвижки шибберные. Герметичность затвора по ГОСТ 9544-93 класс А.

Далее, проектными решениями предусматривается строительство нефтесборного коллектора от ЗУ к.4086 до т.вр. в «НСК от к.56 до задв.95», Ø159х6 мм, протяженностью 1247 м, и низконапорного водовода от т.вр. до КДНУ куста №4086, Ø100х6 мм, протяженностью 1360 м. Рабочее давление трубопроводов – 4,0 МПа.

Проектируемый нефтепровод предназначен для транспортировки продукции от добывающих скважин до центрального пункта сбора Харьягинского нефтяного месторождения. Мощность нефтепровода 632 м<sup>3</sup>/сут по жидкости, 600,4 т/сут. по нефти.

Проектируемый водовод предназначен для транспортировки подготовленной воды от БКНС до КДНУ куста №4086. Проектная мощность водовода – 700 м<sup>3</sup>/сут

Для строительства проектируемых трубопроводов приняты трубы стальные бесшовные нефтегазопроводные повышенной эксплуатационной надежности, повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости из высококачественной стали с внутренним двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе эпоксидных порошковых материалов и наружным однослойным эпоксидным покрытием с теплоизоляцией.

Срок службы проектируемых трубопроводов составляет не менее 20 лет.

Электроснабжение потребителей на площадке скважин №4086 осуществляется от проектируемой двухтрансформаторной подстанции, с масляными герметичными трансформаторами 6/0,4кВ. Проектными решениями предусматривается строительство ВЛЗ-6 кВ до куста №4086.

Социально-бытовое и медицинское обслуживание рабочих организуется в существующем ВЖК, расположенном на Харьягинском месторождении.

Ежедневная доставка рабочих до стройплощадки и обратно осуществляется автотранспортом подрядной организации.

Эксплуатация проектируемых объектов ведется в автоматическом режиме.

#### **Территории с особым режимом природопользования. Расположение объектов и границ зон санитарной охраны**

В гидрографическом отношении участок проектируемых работ относится к бассейну р. Колва. Гидрография исследуемой территории представлена р. Сеношор, а также безымянными притоками р. Колва и р. Лек-Харьяха.

Проектируемые объекты попадают в водоохранную зону и прибрежно-защитную полосу реки Лек-харьяха и ручья без названия (1). Проектными решениями предусмотрено отсутствие нефтяного обрудования в пределах пересечения водоохранной зоной и прибрежно-защитной полосой площадки куста, а также предусмотрен сбор сточных вод с площадки с целью соблюдения требований Водного Кодекса. Воздействие на поверхностные водные объекты и среду их обитания в процессе строительства и эксплуатации в штатном режиме проектируемых объектов осуществляться не будет.

На участке проведения проектируемых работ централизованные (поверхностные/подземные) источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют. Забор воды из поверхностных источников не предусмотрен.

Ближайший подземный источник и граница третьего пояса ЗСО расположены в 7,29 км и 7,21 км южнее проектируемого объекта, соответственно.

Размещение проектируемых объектов производится с соблюдением требований лесного, земельного, водного, экологического законодательства с учетом нанесения наименьшего ущерба окружающей среде, в границах отводимых земель на период строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

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

Ближайшими ООПТ к участку производства работ являются Государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» и Государственный природный заказник регионального значения «Паханческий», расположенные в 122 км и 118 км северо-западнее участка работ.

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.

Территория работ располагается в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения «Путь Ильича»

#### **Воздействие отходов на окружающую среду**

Ориентировочные объемы образования отходов определены в соответствии с нормативно-методическими документами и на основании исходных данных проектно-

сметной документации. Договоры со специализированными организациями на размещение, утилизацию, обезвреживание указанных видов отходов заключаются до начала производства строительных работ. Образовавшиеся отходы при строительстве накапливаются на специализированных площадках и по мере накопления вывозятся транспортом подрядчика на специализированные предприятия. Разграничение ответственности по обращению с отходами определяется при заключении договоров с подрядной организацией, осуществляющей работы по строительству проектируемого объекта.

Все отходы производственного процесса и жизнедеятельности персонала, образующиеся в процессе строительства проектируемых объектов, подлежат накоплению на стройплощадке (раздельное накопление в инвентарных металлических контейнерах), с последующим вывозом на лицензированные предприятия.

Соблюдение правил регламента строительства и эксплуатации нефтепромысловых объектов, технологического регламента на производство работ по обращению с опасными отходами, выполнении природоохранных мероприятий позволит минимизировать воздействие отходов на состояние окружающей среды.

#### **Мероприятия по охране окружающей среды**

##### *Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод:*

- соблюдение экологических норм использования территории строительства в соответствии с Водным кодексом РФ;
- оснащение строительных участков герметичными контейнерами для мусора, промазученной ветоши; ёмкости для жидких бытовых отходов;
- организация ремонта, мойки и заправки транспортных средств на базе предприятия;
- в случае появления пятен замазученности или подтеков горюче-смазочных материалов от автотранспорта, грунт вместе с нефтепродуктами собирается в специальные емкости и вывозится в специально отведенные места.

Для исключения возможности загрязнения поверхностных и подземных вод проектными решениями предусмотрено соблюдение требований безопасности на объекте.

##### *Мероприятия по обращению с отходами:*

- места образования и накопления отходов должны оборудоваться в соответствии с требованиями;
- вывоз отходов в специализированные места, передача сторонним организациям, имеющим лицензии на право осуществления деятельности по обращению с отходами;
- соблюдение технологических регламентов проведения капитальных и подземных ремонтов, строительства новых объектов, а также требований и правил обращения с отходами.

##### *Мероприятия по охране атмосферного воздуха:*

- предотвращение возможных экологических аварий и нарушений природоохранного законодательства в процессе работ;
- оперативное реагирование на все случаи нарушения природоохранного законодательства;
- контроль за токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;
- исключение применения в процессе строительного-монтажных работ веществ, строительных материалов, не имеющих сертификатов качества, выделяющих в атмосферу токсичные и канцерогенные вещества;
- осуществление заправки строительной техники горюче-смазочных материалов (ГСМ) «с колес» с обязательным применением инвентарных металлических поддонов (на случай пролития ГСМ);

- запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов.

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

<b>Вопрос</b>	<b>Ответ</b>
<b>Шестаков А. В.</b>	<b>Соболева О.С.</b>
У вас прозвучало, что ближайшие ООПТ находятся на НАО. Вы готовы подтвердить то, что это действительно ближайшие ООПТ?	Согласно представленной информации отчета ИЭИ, Государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» и Государственный природный заказник регионального значения «Паханчешский» являются ближайшими на территории НАО.
Справки запрашивались в НАО. А у соседних административных единиц запрашивали данную информацию? Возможно, на территории других субъектов есть ООПТ, которые располагаются ближе?	Данный вопрос будет направлен разработчикам ИЭИ с целью уточнения ближайших ООПТ со стороны Республики Коми. При наличии таковых, в проектную документацию и в материалы ИЭИ будут внесены соответствующие дополнения.
Какие размеры у ССЗ проектируемого объекта?	Согласно проведенным расчетам, уровень физического и химического воздействия на границе промлощадки куста не превышает установленных нормативов. Соответственно, согласно Постановлению Правительства РФ от 3 марта 2018 г. N 222 "Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон", организация СЗЗ от проектируемого куста не требуется.
Скажите пожалуйста, в вашей практике был пример организации СЗЗ для объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»?	Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов", организация СЗЗ от промышленных нефтепроводов не требуется. В настоящее время Заказчиком ведется работа по установке на кадастровый учет границ СЗЗ существующих объектов.

Предмет разногласий между общественностью и заказчиком (исполнителем) в соответствии с пп. «ж» п. 7.9.5.2 Приказа Минприроды от 01.12.2020 № 999) отсутствует.

**По результатам обсуждения принято решение:**

1. Считать общественные слушания по проектной документации «Обустройство куста № 4086 Харьгаинского месторождения», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду *состоявшимися*.
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

**Приложения к протоколу:**  
Лист участников общественных слушаний – 1 л.

Администрации муниципального района  
«Заполярный район» НАО



Шестаков А. В.

Представитель генерального проектировщика



Носов И.В.