

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта: **«Обустройство скважин №2р, 3р Ярейнского нефтяного месторождения»**

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

Время проведения: 11 мая 2022 года, 14:00

Дата оформления: 27 мая 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://www.zrnao.ru/administracziya/publichnyie-slushaniya-\(reestr\)/](https://www.zrnao.ru/administracziya/publichnyie-slushaniya-(reestr)/);
2. Ссылка на официальном сайте Росприроднадзора: <https://rpn.gov.ru/public/110420221034395/>
3. Ссылка на официальном сайте Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа: <https://dprea.adm-nao.ru/obshhestvennye-obsuzhdeniya/>
4. Ссылка на официальном сайте заказчика и исполнителя проектной документации: <https://komi.lukoil.ru/ru/About/InformationExactedForPublication>, <https://npiugtu.ru/ru/slushaniya>.

Срок проведения общественных обсуждений: с 21.04.2022 – 21.05.2022.

Место и срок доступности материалов для общественности:

Ознакомиться с материалами ОВОС в электронном виде можно по ссылке: <https://cloud.npiugtu.ru/s/ickQ79G24LX4wof> в период с 21.04.2022 по 21.05.2022.

Замечания и предложения в эл. виде можно направлять на эл. адреса: admin-zr@mail.ru, apvikulin@npiugtu.ru.

В письменном виде замечания и предложения можно направлять 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, в общественной приемной находится журнал для регистрации замечаний и предложений по намечаемой хозяйственной деятельности, в котором заинтересованные лица и представители общественности могут оставлять свои замечания и предложения.

Присутствовали:

От Администрации МО МР «Заполярный район»:

Ивашина Т. А. - Специалист отдела ЖКХ, энергетики, транспорта и экологии Администрации Заполярного района.

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

Викулин А. П. - Главный инженер проекта;

Парада Н. Н. - Ведущий эколог ОМ и ПЭБ.

От общественности:

Айдаев О. А. - Представитель общественности.

Общее количество участников общественных слушаний - 4 человека.

Докладчик: *Викулин А. П., главный инженер проекта
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»*

Территория намечаемой деятельности (обзорная карта района работ)

В административном отношении участок работ расположен на территории МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа Архангельской области. Район строительства необжитый. Окружной центр – г. Нарьян-Мар, находится в 112 км к юго-западу.

Площадка скважины №2р располагается на отсыпанной площадке, на расстоянии - 74 км на восток и 112,5 км на северо-восток от с. Осколково и от г. Нарьян-Мар, соответственно;

Площадка скважины №3р располагается на отсыпанной площадке, на расстоянии: 112,5 км на северо-восток от г. Нарьян-Мар;

Проектируемая трасса нефтепровода от скв. №3р до т.вр. в районе куста №2 расположена на расстоянии - 75 км на юго-запад от д. Черная.

Проектируемые объекты разместятся на землях СПК «Харп» и СПК Коопхоз «Ерв». Основным землепользователем является СПК «Ерв».

Дорожная сеть представлена зимними дорогами «Нарьян-Мар – Инзырей» и «Инзырей – Харьяга», а также внутрипромысловыми дорогами. Подъезд к району работ также возможен вертолетным транспортом.

Состав проектируемых объектов

Проектной документацией предусмотрены следующие этапы строительства:

1. Обустройство скважины №2р;
2. Обустройство скважины №3р;
3. Обустройство автодороги на скважину №2р;
4. Обустройство автодороги от скважины 3р до скважины 2р.

Проектируемые объекты входят в систему нефтесбора Ярейюского нефтяного месторождения комплексного цеха добычи нефти и газа № 3 (КЦДНГ-3) ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Краткая характеристика проектируемых объектов:

Площадные объекты – площадки скважин №№ 2р, 3р.

На площадках кустов скважин разместится комплекс сооружений различного технологического назначения (дренажная емкость, блок-бокс для хранения пожарного инвентаря, площадка КТП, прожекторная мачта, замерная установка). Проектируемые сооружения размещаются на свайном фундаменте, глубина погружения свай 10 м. Материал – сталь.

В состав сооружений и основного оборудования для обустройства площадки скважины №2р входят:

- погружная установка электроцентробежного насоса;
- арматура фонтанная АФК6Э-65х35 К2 ХЛ1 с рабочим давлением 35 МПа;
- механизм депарафинизации скважин типа МДС-010;
- места под перспективные установки дозирования реагента (УДР);
- счетчик жидкости;
- блок дозирования реагентов;
- выкидной трубопровод Ду80 мм от фонтанной арматуры скважин до условной границы проектирования (ось обвалования площадки скважины);
- трубопровод подачи реагента Ду25 в выкидной трубопровод.

В состав сооружений и основного оборудования для обустройства площадки скважины №3р входят:

- погружная установка электроцентробежного насоса;
- арматура фонтанная АФК6Э-65х35 К2 ХЛ1 с рабочим давлением 35 МПа.

Лишнейные объекты:

Трассы нефтепроводов:

- нефтепровод от скв. № 3р до точки врезки в районе куста № 2;
- нефтепровод от скв. № 2р до точки врезки в нефтепровод «скв. № 3р-куст № 2».

Трассы ВЛ 6 кВ:

- ВЛ 6 кВ ПС 35/6кВ на скв. № 3р (2 линии);
- ВЛ 6 кВ на скв. № 2р от ВЛ 6 кВ «ПС 35/6кВ - скв. № 3р» (2 линии).

Трассы автодорог:

- автодороги на скв. №3р от куста №2;
- автодороги на скв. №2р от автодороги на скв. №.

Все проектируемые нефтепроводы надземного исполнения на свайном основании (глубина погружения стальных свай до 10 м). Все проектируемые ВЛ на стальных опорах, глубина погружения стальных свай до 10 м.

Электроснабжение потребителей осуществляется от проектируемой двухтрансформаторной подстанции 2КТП-630/6/0,4-УХЛ1.

В период строительства объектов временным жильем, горячим питанием вахтовые бригады строителей обеспечиваются в существующем ВЖК, расположенном на ЦПС «Южное Хальчую, куда доставляются автотранспортом подрядной организации.

Социально-бытовое и медицинское обслуживание рабочих организуется в соответствующих учреждениях г. Усинск и г. Нарьян-Мар.

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

Эксплуатация проектируемых объектов осуществляется в автономном режиме без постоянного присутствия дежурного, обслуживающего или рабочего персонала.

Охранные зоны водных объектов. Расположение объектов и границ зон санитарной охраны

Гидрографическая сеть участка работ представлена притоками р. Яйгорью - ручьями без названия, а также озерами без названия.

Проектируемые площадки скважин №№2р, 3р расположены вне водоохранных зон от рядом расположенных водных объектов.

Проектируемые трассы коммуникаций (нефтепроводы, ВЛ, автодорога) от площадок и до площадок скважин №№2р и 3р пересекают водные объекты – ручьи без названия №№1-4 и расположены в пределах их водоохранной зоны и прибрежных защитных полос.

В радиусе 1,5 км от участка проектирования находится поверхностный источник питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на Ярейюском нефтяном месторождении - озеро Безымянное.

Проектируемые площадка скважины №2р, нефтепровод, ВЛ-6 кВ и автодорога в коридоре коммуникаций до площадки скважины №2р попадают в границы II-III поясов ЗСО водозабора поверхностных вод – озеро Безымянное.

Также, в районе проведения работ имеется подземный источник питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения – водозабор из 2-х скважин в северной части МФНУ Ярейюского месторождения.

Указанный подземный источник расположен в 0,25 км к востоку от участка проектирования (от начала трассы проектируемых ВЛ 6 кВ от ПС 36/6 кВ на скважину 3р). Проектируемые нефтепровод и ВЛ-6 кВ в коридоре коммуникаций до площадки скважины № 3р попадают в границы III пояса ЗСО водозабора подземных вод.

Особо охраняемые природные территории

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 район работ находится вне границ ООПТ местного, регионального и федерального значения.

Ближайшими к территории проектирования ООПТ являются Государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» и Государственный природный заказник регионального значения «Паханчешский», расположенные в 33 км и 22 км северо-западнее участка работ, соответственно.

По информации СПК Коопхоз «Ерв» в районе планируемых работ отсутствуют пути прогона оленей и проезды санных обозов. СПК Коопхоз «Ерв» в указанном районе содержит оленей в свободном выпасе. На участке работ пергоны оленпоголовья отсутствуют, миграция оленбригад осуществляется за территорией скважин 2р, 3р.

Согласно карте-схеме КОТР международного значения в НАО ключевые орнитологические территории на участке работ отсутствуют.

Воздействие отходов на окружающую среду

Все образующиеся отходы вывозятся и передаются специализированным предприятиям согласно лицензиям на утилизацию и обезвреживание.

Обращение с «Мусором от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)» согласно ФЗ №89 "Об отходах производства и потребления", статья 24.7 п.4, осуществляется путем передачи региональному оператору по обращению с ТКО.

Заключение договоров с организациями будет осуществляться подрядной организацией, определенной в ходе проведения Заказчиком тендерных торгов.

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.

В границах водоохранных зон проектными решениями предусмотрено проведение работ в зимнее время. С целью недопущения попадания загрязняющих веществ с талыми водами проектными решениями предусмотрена уборка снега. Также проектными решениями предусмотрено применение герметичных лотков под резку конструкций в местах организации работ.

С целью охраны водных биоресурсов водотоков, запрещается производить работы в водоохранной зоне водотока в нерестовые периоды.

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

Мероприятия по обращению с отходами:

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

✓ проведение анализа производственных процессов с целью выявления возможности и способов снижения количества образующихся отходов;

✓ ведение журналов учета и передачи отходов с подтверждением актами, накладными;

✓ контроль раздельного сбора отходов по классам опасности;

✓ соблюдение норм пожарной безопасности при временном хранении пожароопасных отходов;

- ✓ формирование годовых отчетов по образованию и размещению промышленных отходов;
- ✓ вывоз всех видов образующихся отходов позволит максимально снизить вероятность загрязнения почвенно-растительного слоя, поверхностных и подземных вод, сохранить благоприятные санитарно-эпидемиологические условия района работ.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха:

Учитывая, что характеристика работы оборудования, включая характеристики по выбросам загрязняющих веществ, соответствуют заводским паспортам, предусмотрены только технологические мероприятия по уменьшению выбросов:

- ✓ снижение часов работы автотракторной техники на холостом ходу;
- ✓ глушение двигателей при перерывах в работе;
- ✓ при неблагоприятных метеорологических ситуациях сокращение количества одновременно работающих единиц техники на строительной площадке;
- ✓ усиление контроля за герметичностью оборудования.

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

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

| Вопрос | Ответ |
|--|--|
| <p>Ивашина Т. А. Как часто должен совершаться обход вдоль нефтепровода? Есть ли какой-то регламент? Ведется ли журнал учета обходов?</p> | <p>Викулин А. П. Обход вдоль нефтепровода ведется в соответствии с действующей в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» инструкцией по обходу и облету линейных коммуникаций с частотой несколько раз в неделю, в зависимости от типа коммуникации. В соответствии с данным документом также ведется журнал учета обходов.</p> |
| <p>Ивашина Т. А. Приняты ли какие либо дополнительные меры кроме обходов для своевременного обнаружения аварии с нефтепроводом?</p> | <p>Викулин А. П. По оборудованию и по линейным коммуникациям ставятся манометры, специальные датчики, реагирующие на изменение нескольких параметров перекачки, электрифицированные задвижки. Если давление или другие параметры перекачки изменятся на предварительно заданную величину, задвижки автоматически перекрываются, причем на нескольких участках, чтобы не допустить разлив, сигнал об этом в обязательном порядке направляется на пульт оператору. Все оборудование имеет дистанционный доступ и дистанционное управление. Также по новому нормативу, который ЛУКОЙЛ-Коми у себя принял: на всех водных переходах шириной более 10 м (у нас в проекте нет таких, но вообще есть на данном месторождении) должны ставиться специальные системы обнаружения утечек – труба заключается в другую трубу (кожух), далее кожух изолируется, также на этом участке ставятся специальные датчики.. По трассе также внутри теплоизоляции ставятся датчики с определенной частотой, датчик давления, датчик загазованности, датчик намокания. На</p> |

| | |
|---|--|
| | кустовых площадках применяются аналогичные решения. |
| Данные технологии применяются только к новым обустриваемым скважинам или ранее тоже применялась на объектах? | Ранее действовало другое законодательство, часть оборудования и трубопроводов современным, технологичным оборудованием конечно не оснащено, ведь оно было построено 10, а то и 20 лет назад. Тем не менее, в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ведется работа по проектированию объектов реконструкции ранее построенных площадных и линейных объектов, которые не имеют необходимого современного оснащения. Это морально «устаревшее» оборудование демонтируется и на их место устанавливается новое, современное. В ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» есть так называемые проекты «интеллектуальных месторождений», в рамках которых действующее оборудование месторождений оснащаются необходимыми на текущий момент современными устройствами связи и автоматизации, датчиками, программным обеспечением. Также на объектах ставятся антенны для передачи данных в центр и обратно, для обеспечения контроля и управления работой оборудования. Данные проекты «интеллектуальных месторождений» не попадают под проведение экспертиз, общественность про них мало информирована, однако, они есть, и они повсеместно реализуются. |
| <i>Ивашина Т. А.</i> Достигнута ли договоренность с региональным оператором в части обращения с твердыми отходами? | <i>Викулин А. П.</i> Между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», строительными подрядчиками и региональным оператором достигаются определенные договоренности в части обращения с твердыми отходами. Но на стадии проектирования мы можем описать только возможность вывоза и утилизации отходов, информации о конкретных договорах по данному объекту в настоящее время не имеется, так как процесс строительства начнется только после соблюдения всех необходимых законодательством процедур. Необходимо отметить, что в процессе строительства, рассмотренному проектной документацией, возможно образование такого вида отходов. Однако, в процессе эксплуатации они не образуются. |

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

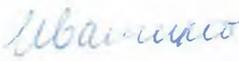
По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по проектной документации включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта «**Обустройство скважин №№2р,3р Ярейюского нефтяного месторождения**» *состоявшимися*.
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Приложения к протоколу:

1. лист участников общественных слушаний – 1 л.

Представитель Администрации
МО МР «Заполярный район»

 Ивашина Т. А.

Представитель генерального проектировщика



Викулин А. П.

Представитель общественности



Айдаев О.А.

11 мая 2022 года

Администрация
муниципального района
«Заполярный район»

Заказчик проектной документации ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Тема: общественные слушания по проектной документации включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта: **«Обустройство скважин №2р, 3р Ярейюского нефтяного месторождения»**

Присутствующие:

| № п/п | Ф.И.О. | Предприятие, организация, занимаемая должность | Адрес, номер телефона | Подпись* |
|-------|--------------|---|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Ивашина Т.А. | Специалист отдела ЖКХ, энергетики, транспорта и экологии Администрации Заполярного района | 8(81853) 4-79-60 166700, Ненецкий автономный округ, Заполярный район, п. Искателей, ул. Губкина, д. 10 | В соответствии с п. 7.9.5.3 (ж) Приказа №999 от 01.12.2020 (в случае проведения общественных слушаний в дистанционном формате подписи отсутствуют) |
| 2 | Викулин А.П. | Главный инженер проекта ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» | 169300, Республика Коми г. Ухта, ул. Октябрьская, д. 14 тел. 8(8216) 700-262 | |
| 3 | Парада Н.Н. | Ведущий эколог ОМ и ПЭБ ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» | 169300, Республика Коми г. Ухта, ул. Октябрьская, д. 14 тел. 8(8216) 738-668 | |
| 4 | Айдаев О. А. | Представитель общественности | 8-911-557-83-00 166700, Ненецкий автономный округ, Заполярный район, п. Искателей, ул. Поморская, д. 16, кв. 7 | |

*Участник общественных обсуждений, подписывая настоящий журнал, дает свое согласие на обработку своих персональных данных, указанных в настоящем журнале, с целью включения этих сведений в материалы общественных обсуждений, которые будут представлены на государственную экологическую экспертизу в составе проектной документации и/или для получения иных требуемых законодательством согласований. Данное согласие на обработку персональных данных действует бессрочно.