

## ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта: **«Обустройство скважин кустов №5,7,8 Ярейюского 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/publicnyie-slushaniya-\(reestr\)/](https://www.zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-(reestr)/);
2. Ссылка на официальном сайте Росприроднадзора: <https://rpn.gov.ru/public/110420221049246/>
3. Ссылка на официальном сайте Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа: <https://dprea.adm-nao.ru/obshestvennye-obsuzhdeniya/>
4. 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:** с 21.04.2022 – 21.05.2022.

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

Ознакомиться с объектом экологической экспертизы (проектной документации) включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта в электронном виде можно по ссылке: <https://cloud.nipiugtu.ru/s/SnSDCtz2GYf2YyE> 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](mailto:admin-zr@mail.ru), [arvikulin@nipiugtu.ru](mailto:arvikulin@nipiugtu.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 ИЭБ.

**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»*

**Обзорная схема района работ**

В административном отношении участок работ расположен на территории МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа Архангельской области. Район необжитый.

Окружной центр – г. Нарьян-Мар, находится в 108 км к юго-западу от проектируемой площадки куста №5. Ближайший населённый пункт – д. Осколково, расположен в 68 км к западу от проектируемой площадки куста №5.

Проектируемые объекты находятся 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 внутривидовыми дорогами. Подъезд к району работ также возможен вертолётным транспортом.

**Состав проектируемых объектов**

Проектной документацией предусмотрены следующие этапы строительства:

1. Обустройство куста №7 в полном объеме с учетом линейных коммуникаций;
2. Обустройство куста №5 в полном объеме с учетом линейных коммуникаций;
3. Обустройство куста №8 в полном объеме с учетом линейных коммуникаций.

Продолжительность строительства объекта принимается 31,5 месяца.

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

На кусте скважин №5 расположены две добывающие скважины (№362, №363), одна водозаборная скважина (№8В3) и две нагнетательные скважины (№410, №411).

На кусте скважин №7 расположены три добывающие скважины (№356, №364, №365), одна водозаборная скважина (№7В3) и две нагнетательные скважины (№412, №413).

На кусте скважин №8 расположены четыре добывающие скважины (№133гор, №121гор, №137гор, №382гор), одна водозаборная скважина (№9В3) и три нагнетательные скважины (№412, №215, №210).

В обустройстве кустов скважин №№5,7,8 проектом предусмотрено строительство площадок и сооружений:

- Приустьевая площадка добывающей скважины;
- Приустьевая площадка нагнетательной скважины;
- Приустьевая площадка водозаборной скважины;
- Фундамент под подъемный агрегат;
- Площадка установки приемных мостков;
- Автоматизированная измерительная установка, в составе:
  - Технологический блок;
  - Аппаратурный блок;
- Блок дозирования реагентов, в составе:
  - Технологический блок;
  - Аппаратурный блок;
- Ёмкость дренажная V=5м<sup>3</sup>;
- Место установки дозирования реагента;

- Блок фильтров;
  - Площадка КТП;
  - Прожекторная мачта;
- Стоянка пожарной техники.

Также, проектными решениями предусмотрено обустройство системы ППД кустов скважин №№5,7,8 Ярейюского месторождения. Максимальное давление закачки рабочего агента в пласт и максимальное рабочее проектное давление трубопровода – 21 Мпа.

Для поддержания пластового давления на кустах скважин №№5,7,8 технологическим процессом предусмотрено использовать схему работы «тандем»: водозаборная скважина с высоконапорным насосом – блок фильтров очистки жидкости (ФОЖ) - нагнетательная скважина.

На площадке куста скважин №5 учет объемов закачки ведется на водозаборной скважине №8ВЗ и нагнетательных скважинах №№410,411.

На площадке куста скважин №7 учет объемов закачки ведется на водозаборной скважине №7ВЗ и нагнетательных скважинах №№412,413.

На площадке куста скважин №8 учет объемов закачки ведется на водозаборной скважине №9ВЗ и нагнетательных скважинах №№210,215,420.

Для площадок кустов скважин №№ 5, 7, 8 предусматривается: обустройство водозаборных скважин, установка блока фильтров очистки (ФОЖ), обустройство нагнетательных скважин, прокладка надземных высоконапорных водоводов, прокладка трубопровода дренажа от промывки фильтров.

Проектной документацией для каждого куста скважин №5,7,8 принят надземный способ прокладки водоводов.

Для проектируемых водопроводов предусматривается тепловая изоляция. Надземные участки водоводов предусмотрены с электрическим обогревом.

Для строительства проектируемых подземных участков трубопроводов дренажа приняты

Потребителями электроэнергии на площадках кустов скважин №№5, 7, 8 являются: погружные насосы УЭЦН, станции управления типа «Электон», трансформаторы ТМПНГ, электроприводная арматура, сети наружного освещения, электрообогрев трубопроводов, вагон-дом, механизмы депарафинизации скважин МДС-010, измерительная установка, насос для ёмкости дренажной.

Электроснабжение потребителей:

– куста № 5 осуществляется от проектируемой двухтрансформаторной подстанции КТП-630/6/0,4-УХЛ1;

– куста № 7 осуществляется от проектируемой двухтрансформаторной подстанции КТП-630/6/0,4-УХЛ1;

– куста № 8 осуществляется от проектируемой двухтрансформаторной подстанции КТП-630/6/0,4-УХЛ1.

Основной источник питания – ПС35/6 кВ Ярейюского нефтяного месторождения.

Временным жильем вахтовые бригады строителей обеспечиваются в существующем ВЖК, расположенном на ЦПС «Южное Хальчуо».

Горячим питанием рабочие бригады обеспечиваются в столовой ВЖК, 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 названий, а также озерами без названий.

Проектируемые площадки кустов 5,7,8 расположены вне водоохранных зон от рядом расположенных водных объектов

Трассы проектируемых нефтесборного коллектора и автодороги к кусту № 8 пересекают ручей без названия (1) и расположены в пределах его водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы.

Трассы проектируемых нефтесборного коллектора, ВЛ и автодороги от куста № 5 пересекают ручьи без названия (3), (4) и (8), и расположены в пределах его водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы.

Трасса проектируемого нефтесборного коллектора от куста № 7 до точки врезки в районе МФНУ пересекает ручьи без названия (5) и (6) и расположена в пределах их водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы.

На Ярейюском нефтяном месторождении, в радиусе 1,5 км от объектов проектирования, имеется источник подземных вод – водозабор из 2-х скважин в северной части МФНУ Ярейюского месторождения.

Указанный подземный источник расположен в 1,4 км к югу от участка работ (от коридора трасс нефтесборного коллектора и автодороги к кусту № 8), проектируемые площадные и линейные объекты расположены за пределами границ ЗСО источника водоснабжения (в 1,1 км к северу от границ III пояса ЗСО).

#### **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 «Паханческий», расположенные в 26 км и 12 км северо-западнее участка работ, соответственно.

Территория проектирования расположена в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения СПК Коопхоз «Ерв».

По информации СПК Коопхоз «Ерв» в районе работ отсутствуют пути прогона оленей и проезды санных обозов. СПК Коопхоз «Ерв» в указанном районе содержит оленей в свободном выпасе.

По данным СПК «Харп» на планируемых участках проектируемых работ проходят прогонные и миграционные пути оленбригад.

#### **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 водоохраных 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.

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

<b>Вопрос</b>	<b>Ответ</b>
<p><b>Ивашина Т. А.</b>                      Как часто должен совершаться обход вдоль нефтепровода?                      Есть ли какой-то регламент?                      Ведется ли журнал учета обходов?</p>	<p><b>Викулин А. П.</b>                      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><b>Ивашина Т. А.</b>                      Приняты ли какие либо дополнительные меры кроме обходов для своевременного обнаружения аварии с</p>	<p><b>Викулин А. П.</b>                      По оборудованию и по линейным коммуникациям ставятся манометры, специальные датчики, реагирующие на изменение нескольких параметров перекачки, электрифицированные задвижки. Если</p>

<p>нефтепроводом?</p>	<p>давление или другие параметры перекачки изменятся на предварительно заданную величину, задвижки автоматически перекрываются, причем на нескольких участках, чтобы не допустить разлива, 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 кустовых площадках применяются аналогичные решения.</p>
<p><b>Ивашина Т. А.</b> Данные технологии применяются только к новым обустраиваемым скважинам или ранее тоже применялась на объектах?</p>	<p><b>Викулин А. П.</b> 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.</p>
<p><b>Ивашина Т. А.</b> Достигнута ли договоренность с региональным оператором в части обращения с твердыми отходами?</p>	<p><b>Викулин А. П.</b> 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</p>

	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 кустов №5,7,8 Ярейского 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 кустов №5,7,8 Ярейюского 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.