

## ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта: **«Обустройство скважин кустов №9, 11 Ярейского 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.znao.ru/administracziya/publichnyie-slushaniya-\(reestr\)/](https://www.znao.ru/administracziya/publichnyie-slushaniya-(reestr)/);
2. Ссылка на официальном сайте Росприроднадзора: <https://rpn.gov.ru/public/1304202214211711/>
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://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/ZpqbbNj9nwZCzAP> 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 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.

Окружной центр – г. Нарьян-Мар, находится в 114 км к юго-западу от площадки куста №11. Ближайший населённый пункт – деревня Осколково расположен в 76 к западу от территории проектирования.

Проектируемые объекты расположены на землях СПК «Харп», являющегося основным землепользователем.

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

**Состав проектируемых объектов (кусты №№ 9, 11)**

Проектными решениями предусматривается обустройство скважин кустов №№9,11 Ярейюского месторождения, которые входят в систему нефтесбора Ярейюского нефтяного месторождения комплексного цеха добычи нефти и газа № 3 (КЦДНГ-3) ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Общая продолжительность строительства объекта принимается 14,2 месяца.

На кусте скважин №9 расположены восемь добывающих скважин (№№ 138, 144, 126, 383, 384, 385, 351гор, 352гор), две водозаборные скважины (№10ВЗ, №11ВЗ) и две нагнетательные скважины (№421, №422).

На кусте скважин №11 расположены пять добывающих скважин (№№ 388, 387, 386, 350, 349), две водозаборные скважины (№12ВЗ, №13ВЗ) и три нагнетательные скважины (№423, №424, №425).

В состав проектируемых площадок входят следующие сооружения:

- приустьевая площадка добывающей скважины;
- приустьевая площадка нагнетательной скважины;
- приустьевая площадка водозаборной скважины;
- фундамент под подъемный агрегат;
- площадка установки приемных мостков;
- Автоматизированная измерительная установка:
  - технологический блок;
  - аппаратурный блок;
  - емкость дренажная V=5м<sup>3</sup>;
  - перспективное место для блока дозирования реагентов;
  - блок фильтров;
  - площадка КТП;
  - стоянка пожарной техники;
- Блок дозирования реагентов:
  - технологический блок;
  - аппаратурный блок;
  - прожекторная мачта.

Выкидные трубопроводы от добывающих скважин до измерительной установки, нефтесборный коллектор от ИУ до условной границы проектирования (ось обвалования куста скважин), трубопровод подачи реагента от блока дозирования реагентов до точки врезки в нефтепровод, трубопровод откачки из емкости дренажной до нефтесборного коллектора прокладываются надземно.

Дренажный трубопровод от ИУ до дренажной емкости прокладывается подземно.

Для проектируемых трубопроводов предусматривается тепловая изоляция. Надземные участки дренажных трубопроводов предусмотрены с электрическим обогревом.

Обустройство системы ППД кустов скважин №№ 9, 11 предусмотрено с максимальным давлением закачки рабочего агента в пласт – 21 Мпа и максимальным рабочим проектным давлением трубопровода – 21 Мпа.

Для поддержания пластового давления на кустах скважин №№ 9, 11 технологическим процессом предусмотрено использовать схему работы «тандем»: водозаборная скважина с высоконапорным насосом – блок фильтров очистки жидкости (ФОЖ) - нагнетательная скважина.

На площадке куста скважин №9 учет объемов закачки ведется на водозаборных скважинах №№10ВЗ, 11ВЗ и нагнетательных скважинах №№421,422.

На площадке куста скважин №11 учет объемов закачки ведется на водозаборных скважине №№12ВЗ, 13ВЗ и нагнетательных скважинах №№423,424,425.

Для площадок кустов скважин №9,11 предусматривается: обустройство водозаборных скважин, установка блока фильтров очистки (ФОЖ), обустройство нагнетательных скважин, прокладка надземных высоконапорных водоводов, прокладка трубопровода дренажа от промывки фильтров.

В состав системы заводнения кустов скважин №№9,11 входят следующие сооружения:

- арматура устьевая водозаборная АНК1-65х35 К1 ХЛ с рабочим давлением 21 МПа;
- арматура устьевая нагнетательная АНК1-65х35К1ХЛ с рабочим давлением 35 МПа;
- блок фильтров очистки жидкости (ФОЖ);
- высоконапорные водоводы Ду80мм от водозаборных устьевых арматур до блока фильтров очистки жидкости (ФОЖ) и высоконапорные водоводы от блока фильтров очистки жидкости (ФОЖ) до нагнетательной устьевой арматуры;
- дренажный трубопровод Ду50мм от блока фильтров очистки жидкости (ФОЖ) до емкости дренажной  $V=5 \text{ м}^3$ .

Проектной документацией для каждого куста скважин №9,11 принят надземный способ прокладки водоводов, для которых предусматривается тепловая изоляция с электрическим обогревом.

Основными потребителями электроэнергии являются:

- электрообогрев высоконапорных водоводов;
- электродвигатель насоса в водозаборной скважине (данной проектной документацией подбор насоса не предусмотрен);
- электротехническое оборудование блока фильтров (ФОЖ);
- электроосветительные приборы.

Электроснабжение потребителей куста № 9 и куста № 11 осуществляется от проектируемых двухтрансформаторной подстанции КТП-630/6/0,4-УХЛ1, для каждого куста.

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

Временным жильем и горячим питанием вахтовые бригады строителей обеспечиваются в существующем ВЖК, расположенном на ЦПС «Южное Хыльчую», 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 района работ представлена ручьями без названий - притоками рек Черная и Яйгорью, а также озерами без названий.

Проектируемые площадки кустов скважин №№9,11 расположены вне водоохраных зон от рядом расположенных водных объектов.

Трассы проектируемых нефтепровода и автодороги на куст №11 пересекают ручьи без названия (3) и (4) и попадают в пределы их водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы.

На Ярейюском нефтяном месторождении, в радиусе 2,3 км от проектируемых объектов, имеется источник подземных вод питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения – водозабор из 2-х скважин в северной части МФНУ Ярейюского месторождения.

Указанный подземный источник расположен в 2,4 км к северу от участка работ (от трассы проектируемой автодороги на куст №9), проектируемые площадные и линейные объекты строительства расположены за пределами границ ЗСО источника водоснабжения.

### **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 36 км и 26 км северо-западнее участка работ, соответственно.

По информации СПК Коопхоз «Ерв» в районе планируемых работ располагаются пастбища крестьянских (фермерских) хозяйств – членов СПК Коопхоз «Ерв», на которых содержатся олени в свободном выпасе. Путей прогона оленей и проезда санных обозов нет.

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

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

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

<b>Вопрос</b>	<b>Ответ</b>
<b>Ивашина Т. А.</b> Как часто должен совершаться обход вдоль нефтепровода? Есть ли какой-то регламент?	<b>Викулин А. П.</b> Обход вдоль нефтепровода ведется в соответствии с действующей в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» инструкцией по обходу и облету линейных

<p>Ведется ли журнал учета обходов?</p>	<p>коммуникаций с частотой несколько раз в неделю, в зависимости от типа коммуникации. В соответствии с данным документом также ведется журнал учета обходов.</p>
<p>Приняты ли какие либо дополнительные меры кроме обходов для своевременного обнаружения аварии с нефтепроводом?</p>	<p>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 кустовых площадках применяются аналогичные решения.</p>
<p>Данные технологии применяются только к новым обустриваемым скважинам или ранее тоже применялась на объектах?</p>	<p>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>Достигнута ли договоренность с региональным оператором в части</p>	<p>Между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», строительными подрядчиками и региональным оператором</p>

<p>обращения с твердыми отходами?</p>	<p>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.</p>
---------------------------------------	---

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 №9, 11 Ярейюского 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 №9, 11 Ярейского 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.