

# ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта **«Обустройство куста скважин №126 Западно-Командиршорского месторождения»**

<b>Место проведения:</b>	С использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн-видеоконференцсвязь) посредством электронного приложения «Skype для бизнеса»
<b>Время проведения:</b>	09.12.2024, 11:00 по мск
<b>Дата оформления:</b>	23.12.2024

**Способ информирования общественности в соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 №999:**

1. Ссылка на официальном сайте Администрации Муниципального образования Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа:  
[https://www.zrnao.ru/administracziya/publichnyie-slushaniya-\(reestr\)/](https://www.zrnao.ru/administracziya/publichnyie-slushaniya-(reestr)/)
2. Ссылка на официальном сайте Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа:  
<https://dprea.adm-nao.ru/obshestvennye-obsuzhdenia/>
3. Ссылка на официальном сайте Межрегионального управления по республике Коми и Ненецкому автономному округу Федеральной службы по надзору в сфере природопользования:  
<https://rpn.gov.ru/regions/11/public/121120240923063-5914599.html>
4. Ссылка на официальном сайте центрального аппарата Федеральной службы по надзору в сфере природопользования:  
<https://rpn.gov.ru/public/121120240923063/>
5. Ссылка на официальном сайте ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»:  
<https://perm.lukoil.ru/ru/Responsibility/Ecology>  
<https://engineering.lukoil.ru/ru/About/InformationExactedForPublication>

**Срок проведения общественных обсуждений:** с 19.11.2024 по 20.12.2024.

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

Ознакомиться с ОВОС в электронном виде можно по ссылке:  
<https://disk.yandex.ru/d/7CYHzuESLd5MfQ> в период с 19.11.2024 по 20.12.2024.

Замечания и предложения в электронном виде можно направлять на электронный адрес: [admin-zr@mail.ru](mailto:admin-zr@mail.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 Муниципального образования Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа**

Шестаков А.В.                      Главный специалист Управления муниципального имущества

**От Застройщика (Заказчика) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

Горячев А.О.                      Начальник отдела проектирования Проектного офиса «Освоение Командиршорской группы месторождений»

Беляев А.В.                      Ведущий инженер отдела проектирования Проектного офиса «Освоение Командиршорской группы месторождений»

**От генерального проектировщика ООО ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»**

Сивков А.В.                      Главный инженер проекта Отдела управления проектами и координации деятельности

Белова Е.В.  
(докладчик)                      Главный специалист Отдела проектирования экологической безопасности по Пермскому и Западно-Сибирскому регионам и Республике Коми

**Представители общественности**

Представители общественности на общественные слушания не явились

Общее количество участников общественных слушаний – 4 человека.

**Территория намечаемой деятельности (обзорная карта района)**

В административном отношении район работ расположен в Заполярном районе Ненецкого автономного округа, Архангельской области, на территории Западно-Командиршорского месторождения, в районе, удаленном от населенных пунктов. Ближайший населенный пункт – Харьягинский, в 45 км восточнее района работ, районный центр Нарьян-Мар в 128 км северо-западнее района работ, Ближайший транспортный узел г. Усинск, расположен в 150 км юго-восточнее.

Район работ необжитой, подъездные автодороги отсутствуют. Добраться до района работ можно от г. Усинска по автодороге Усинск-Харьяга, а далее вездеходным транспортом, или вертолетным транспортом из аэропорта г. Усинска. Передвижение по территории работ возможно на вездеходной технике.

В состав Командиршорского блока входят пять лицензионных участков:

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»: Командиршорский (НРМ 15693 НЭ), Западно-Командиршорский (НРМ 15692 НЭ), Северо-Командиршорский (НРМ 15694 НЭ), Симбейский (НРМ 00821 НП) и Северо-Мишваньский (НРМ 00777 НП).

**Функциональное назначение объекта, состав проектируемых объектов**

Проектной документацией предусматривается обустройство добывающих куста скважин №126 Западно-Командиршорского месторождения, сбор и транспорт нефти и газа с данных скважин.

- №124 (Куст №126) добывающая;



- №132 (Куст №126) нагнетательная, во время отработки на нефть;
- №140 (Куст №126) нагнетательная, во время отработки на нефть;
- №133 (Куст №126) добывающая;
- №134 (Куст №126) добывающая;
- Нефтегазосборный трубопровод «Куст №126 – т.врезки в нефтегазосборный коллектор «Куст №104 – УПН «Командиршор» от отсекающей на выходе запорной арматуры на выходе с АГЗУ ПК0 до запорной арматуры на подключении в ранее запроектированный нефтегазопровод ПК15+17,66;
- Низконапорный водовод «т. вр. в водовод «ПНС УПН «Командиршор – куст № 104» – КГНУ куст № 126»

Режим работы проектируемых трубопроводов – круглосуточный, непрерывный.

Сырьем для добывающих скважин куста № 126 является водонефтегазовая смесь из залежи D3fm1(zd) Западно-Командиршорского месторождения, содержащая сероводород.

Парциальное давление сероводорода для продукции проектируемых добывающих скважин, согласно ГОСТ Р 55990-2014 п.6.3, составляет 45600 Па (при 4,0МПа). Согласно ГОСТ Р 55990-2014, п. 6.3, газ, содержащий сероводород с парциальным давлением от 10000Па до 1,0МПа при рабочем давлении, относится к средам со средним содержанием сероводорода.

Технические характеристики объекта:

<b>Куст №126</b>	
Количество добывающих скважин, шт.	3
Количество нагнетательных, во время отработки на нефть скважин, шт.	2
Количество нагнетательных скважин, шт.	2
Объемы добычи: дебит жидкости, т/сут.	1028,4
Объемы добычи: дебит нефти, т/сут.	634,9
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №126 – т. врезки в нефтегазосборный трубопровод «Куст № 104 - УПН «Командиршор», км	1,518
Низконапорный водовод «т. вр. в водовод «ПНС УПН «Командиршор – куст № 104» – КГНУ куст № 126», км	1,556

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

Гидрографическая сеть района работ представлена р. Командир-Шор, Болван-Ю, а также прочими малыми реками и ручьями, малыми озерами и микроозерками. Участок работ расположен в бассейне р. Лая. Проектируемыми линейными коммуникациями пересекается ручей б/н 1 – правобережный приток р. Лая второго порядка.

Трасса трубопроводов пересекают ручей без названия. Пересечение ручья выполнено надземно в защитном кожухе в границах русловой части согласно п.8 «Типовых технических условий на разработку проектной документации: строительство, реконструкция (модернизация, тех. перевооружение) магистральных и промысловых трубопроводов (газопроводов, нефтегазопроводов, нефтепроводов, водоводов высокого и низкого давления)».

Площадка куста № 126 расположена за пределами водоохраных, рыбоохранных зон и прибрежных защитных полос Расстояние от водотока до площадки куста составляет 670 м.



Проектной документацией предусмотрено размещение площадок сбора строительного и бытового мусора на площадках, расположенных за пределами ВОЗ и территорий, подверженных влиянию высоких вод. Строительные и бытовые отходы своевременно вывозятся на полигоны ТКО и в места утилизации.

Забор воды из поверхностных и подземных источников проектными решениями не предусматривается. Сброс воды в водные объекты и водоносные горизонты не предусматривается.

### **Особо охраняемые природные территории (ООПТ)**

Проектируемые сооружения расположены за пределами особо охраняемых территории федерального, регионального и местного значения

На 01.01.2021 г. в НАО создано и функционируют четырнадцать ООПТ общей площадью 2274699,52 га (из них 261085 га площадь акватории). Из них две особо охраняемых природных территорий федерального значения (общей площадью 621900 га): государственный природный заказник федерального значения «Ненецкий» и государственный природный заповедник «Ненецкий», а также двенадцать ООПТ регионального значения: восемь природных заказников, один комплексный природный парк и три памятника природы регионального значения.

Ближайшая ООПТ расположена в 100 км северо-западнее района изысканий – государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» площадью 313 400 га

Согласно карте-схеме КОТР, ключевые орнитологические территории на объекте строительства отсутствуют. Ближайшая КОТР расположена в 100 км северо-восточнее района изысканий – Бассейн реки Черная (НЕ-009).

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

Хозяйственная деятельность по добыче нефти и природного газа оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду и входит в перечень областей применения наилучших доступных технологий.

Проектными решениями предусмотрены технологические решения, соответствующие наилучшим доступным технологиям (НДТ) в соответствии с ИТС 28-2021 «Добыча нефти».

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

#### Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Комплекс мер по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, включающий в себя герметизированную схему технологического процесса, предотвращение возможных экологических аварий и нарушений природоохранного законодательства в процессе работ, оперативное реагирование на все случаи нарушения природоохранного законодательства, а также другие меры.

При условии соблюдения технологических режимов работы системы сбора и транспорта нефти на Западно-Командиршорском месторождении, проведения профилактических мероприятий, включающих в себя диагностику состояния технологического оборудования, исследования коррозионной активности транспортируемой нефти, а также реализации вышеперечисленных проектных решений,



строительство и эксплуатация проектируемых объектов не приведет к изменению сформировавшейся природно-техногенной системы и не окажет дополнительного влияния планируемых работ на качество поверхностных и подземных вод.

#### Мероприятия по защите от акустического воздействия

Защита окружающей территории от внешних и внутренних источников шума решается следующими мероприятиями:

- технологическое оборудование принято в полной заводской готовности как наиболее надежное;
- шумовые характеристики оборудования не превышают значения предельно допустимой шумовой характеристики, поэтому дополнительные мероприятия для снижения шума не предусматриваются.

Мероприятия по регулированию выбросов в периоды особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ)

В соответствии с Требования к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий, утвержденными приказом Минприроды России от 28.11.2019г. №811, при получении прогнозов неблагоприятных метеорологических условий хозяйствующие субъекты обязаны проводить мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, согласованные с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на осуществление регионального государственного экологического надзора.

Мероприятия при НМУ должны обеспечивать снижение создаваемых выбросами источников объекта негативного воздействия (далее – ОНВ) приземных концентраций по Перечню загрязняющих веществ совместно с другими источниками для рассматриваемой контрольной точки:

- на 15-20% при НМУ 1 степени опасности;
- на 20-40% при НМУ 2 степени опасности;
- на 40-60% при НМУ 3 степени опасности.

В периоды НМУ 1, 2 и 3 степеней опасности на ОНВ осуществляется контроль за соблюдением технологических регламентов работы всех производств, оборудования и установок, а также запрещаются остановки газопылеулавливающих сооружений для выполнения профилактических работ, запрещаются залповые выбросы вредных веществ в атмосферный воздух (кроме случаев, когда уже проводятся технологические операции, по подготовке к проведению залповых выбросов), проведение пусконаладочных работ и испытаний оборудования.

#### Мероприятия по сбору, размещению и обезвреживанию отходов

Комплекс мероприятий по обращению с отходами включает работы по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению образующихся отходов.

Условия сбора и накопления отходов определяются в зависимости от класса опасности отхода и организации мест их накопления, способов упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары (в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21).



Периодичность вывоза отходов в места, специально предназначенные для их постоянного размещения или обезвреживания, определяется исходя из объемов накопления отходов, формирования транспортной партии для перевозки различных видов отходов, наличия площадки, емкостей или контейнеров для накопления отходов, вида и класса опасности образующихся отходов и их совместимости при накоплении и транспортировке.

Транспортировка отходов должна производиться с соблюдением правил экологической безопасности, обеспечивающих охрану окружающей среды при выполнении погрузочно-разгрузочных операций и перевозке.

Обращение с отходами, образующимися в процессе строительно-монтажных работ, производится силами подрядчика. Подрядная организация до начала производства работ обязана заключить договоры со специализированными организациями, имеющими лицензии на деятельность по обращению с отходами I-IV классов опасности.

Объектом размещения отходов в период строительства является ООО «Дорожник», в Государственном реестре объектов размещения отходов (ГРО-РО) код объекта №11-00024-Х-00377-300415 (Приказ Росприроднадзора №377 от 30 апреля 2015 г. «О включении объектов размещения отходов в ГРОРО»).

Региональный оператор по обращению с ТКО по Заполярному району Ненецкого автономного округа - МП «Севержилкомсервис».

Условия временного накопления и способы обращения с отходами, образующимися при строительстве проектируемых сооружений, приведены в ОВОС.

Проектной документацией предусмотрено, что накопление отходов, образующиеся в процессе эксплуатации проектируемых сооружений, не осуществляется. Вывоз отходов производится по мере образования.

Обращение с отходами на площадке объекта – в соответствии с лицензией ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Условия временного накопления и способы обращения с отходами, образующимися при эксплуатации проектируемых сооружений, приведены в ОВОС.

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 вопросов, замечаний и предложений не поступало.**

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 куста скважин №126 Западно-Командиршорского месторождения» состоявшимися.

2. Формирование окончательных материалов проектной документации объекта экологической экспертизы, включая окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду выполнить с учетом результатов анализа и учета замечаний, предложений и информации, поступившей в ходе общественных обсуждений.

3. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Приложения к протоколу:

1. Регистрационный лист участников общественных слушаний – 2л.

Представитель Администрации  
Заполярного района

Шестаков А.В.

Представители Застройщика (Заказчика)

Горячев А.О.

Беляев А.В.

Представитель генерального проектировщика

Сивков А.В.