

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации объекта «Обустройство куста №103 Северо-Командиршорского месторождения», включая техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду, материалы оценки воздействия на окружающую среду

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

Время проведения: 21 декабря 2020 года, 14:00

Способ информирования общественности:

1. Сообщение в газете «Транспорт России» № 47 (1166) от 16 – 22 ноября 2020 года;
2. Дополнительное сообщение в газете «Транспорт России» № 49 (1168) от 30 ноября – 6 декабря 2020 года;
3. Официальный бюллетень Заполярного района от 13 ноября 2020 г. № 64-65 (863-864);
4. Дополнительное сообщение в газете Официальный бюллетень Заполярного района от 27 ноября 2020 г. № 68 (867);
5. Сообщение в газете «Няръяна вындер» от 19 ноября 2020 г. № 126 (21040);
6. Дополнительное сообщение в газете «Няръяна вындер» от 28 ноября 2020 г. № 130 (21044).

Присутствовали:

От Администрации МО МР «Заполярный район»:

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

От ген. проектировщика:

Носов И.В. - Главный инженер проекта ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ».

От субподрядчика:

Варламов А.А. - Главный инженер проекта ООО «СПЕЦПРОЕКТСТРОЙ».

От общественности:

Участники отсутствовали. С даты публикации объявления в газетах до начала проведения общественных слушаний, заявок от общественности для участия не поступало.

Докладывал: ***Варламов А.А., Главный инженер проекта
ООО «СПЕЦПРОЕКТСТРОЙ»***

Обзорная карта-схема района работ

В административном отношении район проектирования находится в Ненецком автономном округе Архангельской области в пределах Северо-Командиршорского нефтяного месторождения.

В географическом отношении – в пределах Большеземельской тундры на территории земель сельскохозяйственного назначения (СПК «Ижемский оленевод и Ко») и землях промышленности.

Рассматриваемый район необжитый. Административный центр НАО – г. Нарьян-Мар, находится в 120 км к северо-западу от УПН «Командиршор». Ближайший населённый пункт – п. Харьягинский, расположенный в 43 км к востоку от территории работ.

Состав проектируемых объектов

Проектными решениями предусмотрено обустройство куста скважин №103 Северо-Командиршорского нефтяного месторождения. На площадке куста скважин №103 Северо-Командиршорского нефтяного месторождения проектными решениями предусмотрено:

- обустройство четырех добывающих скважин;
- обустройство двух нагнетательных скважин;
- обустройство одной водозаборной скважины.

Проектными решениями предусматривается строительство надземного нефтесборного коллектора от куста №103 до УПН «Командиршор» (диаметром 219х6 мм, общей протяженностью около 10,290 км).

Электроснабжение потребителей площадки куста скважин №103 осуществляется двумя ВЛЗ-6 кВ от ЗРУ-6 кВ проектируемой ПС 35/10 кВ «Командиршор».

Основной источник питания – ПС 35/10 кВ «Командиршор».

Проектом предусматривается строительство автомобильной дороги к площадке куста скважин №103 от УПН «Командиршор», протяженностью около 10,00 км.

Сбор производственно-дождевых стоков с приустьевых площадок скважин предусматривается в подземную емкость. По мере накопления стоков производится откачка и вывоз промливневых стоков на площадку перспективной УПН «Командиршор», для совместной очистки и

последующей утилизации в системе заводнения нефтяных пластов месторождения.

Проживание рабочих предусматривается на территории, планируемой к строительству УПН «Командиршор». Эксплуатация проектируемых объектов обустройства куста скважин №103 будет осуществляться в автономном режиме без постоянного присутствия дежурного, обслуживающего или рабочего персонала.

Земельные участки предоставлены ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на условиях аренды. Фактический отвод земельных участков, в границах которых располагаются проектируемые объекты, не превышает заявленную потребность. Расположение проектируемого объекта предусмотрено в границах выделенных земельных участков, включенных в ЕГРН.

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

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 непосредственно на территории обустройства отсутствуют следующие объекты:

- особо Охраняемые Природные Территории федерального, регионального и местного значения;
- объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия;
- источники поверхностного и подземного хозяйственно-питьевого водоснабжения и зоны санитарной охраны;
- скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных в пределах участка размещения объекта и прилегающей зоне в радиусе 1000 м;
- кладбища и санитарно-защитные зоны кладбищ в пределах участка размещения объекта и прилегающей зоне (1 км) отсутствуют;
- полигоны ТБО, эксплуатируемые подведомственными организациями, а также санкционированные Администрацией МР «Заполярный район» свалки отсутствуют.

В районе проектирования территории традиционного природопользования коренных и малочисленных народов Севера, родовые угодья по данным администрации МР «Заполярный район» отсутствуют.

По данным Департамента ПР и АПК НАО, в границах проектирования земли лесного фонда (в том числе защитные леса и особо защитные участки леса), лесопарковые зеленые пояса, а также леса, расположенные на землях

иных категорий (городские, муниципальные леса, военные лесничества) отсутствуют.

Согласно данным проектируемый объект располагается на территории земель сельскохозяйственного назначения (СПК «Ижемский оленевод и Ко») и землях промышленности.

По данным Администрации МР «Заполярный район», Департамента здравоохранения, труда и социальной защиты населения НАО, природные лечебные ресурсы, лечебно-оздоровительные местности, курорты и зоны их санитарной (горно-санитарной) охраны отсутствуют.

Охранные зоны поверхностных водных объектов.

Объекты обустройства куста 103 не попадают в водоохранную зону и не пересекают водные объекты.

Воздействие отходов на окружающую среду

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

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;

✓ осуществление мойки машин и механизмов в специально отведённых и оборудованных местах;

✓ в случае появления пятен замазученности или подтеков горюче-смазочных материалов от автотранспорта, грунт вместе с нефтепродуктами собирается в специальные емкости (деревянные ящики) 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:

- ✓ 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:

При строительстве:

- ✓ 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.

При эксплуатации:

- ✓ соблюдение безопасных методов эксплуатации оборудования и трубопроводов, обеспечивающих надежность, устойчивость, технологического процесса сбора и перекачки нефти;
- ✓ периодический осмотр эксплуатируемых трубопроводов и технологических сооружений;
- ✓ своевременная, очистка полости нефтепроводов для удаления парафина, механических примесей, а также свободной воды.
- ✓ антикоррозионная защита аппаратов и трубопроводов с применением ингибиторов коррозии и антикоррозионных покрытий;
- ✓ своевременный сбор образующихся в производственном процессе стоков;

✓ соблюдение разработанных планов по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций.

✓ комплексная автоматизация технологических и вспомогательных процессов, обеспечивающая надежную эксплуатацию проектируемых объектов.

В процессе проведения общественных слушаний вопросов не поступало.

В ходе обсуждения проектной документации объекта замечаний и предложений не поступило.

21.12.2020 получено мнение, направленное жителем НАО Берестовым О.Н. в Администрацию ЗР 21.12.020, в котором предложена удовлетворительная оценка отчета и положительная оценка презентации с обязательным соблюдением природоохранного законодательства при реализации проекта.

По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по проектной документации объекта «Обустройство куста №103 Северо-Командиршорского месторождения», включая техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду, материалы оценки воздействия на окружающую среду *состоявшимися*.
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Приложение к протоколу:

1. Мнение от Берестова О.Н. – 3л.;
2. Лист участников общественных слушаний – 1л.

Представитель Администрации  Ивашина Т.А.

Представитель Генерального проектировщика  Носов И.В.

Представитель Субподрядчика  Варламов А.А.

Главе
Администрации
Заполярного района, Ненецкого АО, Россия
Михайловой Надежде Леонидовне
Электронная почта:
admin-zr@mail.ru
qkh-zr@yandex.ru
Главному инженеру проекта
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»
Попову Юрию Викторовичу
Тел. (8216) 738-659
yvropov@nipiugtu.ru
От Берестова Олега Николаевича
Моб. тел. 89816505367 электронная почта:
inga-ukhta@mail.ru
(для приобщения в материалы
УД 120001111028000287)

**Замечания и дополнения к материалам Общественных слушаний проектной
документации объектов**

**«Обустройство куста № 103 Северо-Командиршорского месторождения»,
включая ТЗ на проведение ОВОС, материалы ОВОС**

Мною Берестовым Олегом Николаевичем в процессе защиты соответствующих глав названного отчета на дату 10 декабря 2020 года в помещении актового зала Администрации Заполярного района Ненецкого АО, предложена **удовлетворительная оценка за названный выше отчет, и положительная оценка за презентацию отчета.**

При этом имеющий образовательный ценз «горного инженера-геофизика» и опыт работы в геологоразведочных и нефтедобывающих предприятиях РФ и стран СНГ, как и опыт работы в нефтедобывающих предприятиях по второй специальности «юриспруденция» считаю, после детального ознакомления с космос снимками формата Яндекс и их расшифровкой, позволяет оценить проведенную работу коллектива Заказчика ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и Исполнителей соответствующего и сопутствующих отчетов ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ», как достаточной и необходимой для осуществления заявленных работ. **Подчеркну, что сравнение отчетов и презентаций проведенных ранее по данной теме филиалом ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» г. Пермь и ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» лишний раз указывает на объективность отчетов и проектов подготовленными ООО «НИПИ нефти и газа», в том числе серии 87-02-НИПИ\2019 – ООС и 87-04-НИПИ\2019-ООС.**

При этом имеющий образовательный ценз «горного инженера-геофизика» и опыт работы в геологоразведочных и нефтедобывающих предприятиях РФ и стран СНГ, как и опыт работы в нефтедобывающих предприятиях по второй специальности «юриспруденция» считаю, после детального ознакомления с космос снимками формата Яндекс и их расшифровкой,

позволяет оценить проведенную работу коллектива Заказчика ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и Исполнителей соответствующего и сопутствующих отчетов ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ».

В заключении привожу выдержки из основного закона в деятельности общественников и сторон в правоотношениях, а именно

Название документа

Федеральный закон от 10.01.2002 N 7-ФЗ

(ред. от 31.07.2020)

"Об охране окружающей среды"

Статья 28.1. Наилучшие доступные технологии

(введена Федеральным законом от 21.07.2014 N 219-ФЗ)

1. Применение наилучших доступных технологий направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

4. Сочетанием критериев достижения целей охраны окружающей среды для определения наилучшей доступной технологии являются:

наименьший уровень негативного воздействия на окружающую среду в расчете на единицу времени или объем производимой продукции (товара), выполняемой работы, оказываемой услуги либо другие предусмотренные международными договорами Российской Федерации показатели;

экономическая эффективность ее внедрения и эксплуатации;

применение ресурсо- и энергосберегающих методов;

период ее внедрения;

промышленное внедрение этой технологии на двух и более объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

4. Сочетанием критериев достижения целей охраны окружающей среды для определения наилучшей доступной технологии являются:

наименьший уровень негативного воздействия на окружающую среду в расчете на единицу времени или объем производимой продукции (товара), выполняемой работы, оказываемой услуги либо другие предусмотренные международными договорами Российской Федерации показатели;

экономическая эффективность ее внедрения и эксплуатации;

применение ресурсо- и энергосберегающих методов;

период ее внедрения;

промышленное внедрение этой технологии на двух и более объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Статья 30. Лицензирование отдельных видов деятельности в области охраны окружающей среды

1. Отдельные виды деятельности в области охраны окружающей среды подлежат лицензированию.

2. Перечень отдельных видов деятельности в области охраны окружающей среды, подлежащих лицензированию, устанавливается федеральными законами.

Статья 31. Экологическая сертификация хозяйственной и иной деятельности

(в ред. Федерального закона от 19.07.2011 N 248-ФЗ)

1. Экологическая сертификация проводится в целях обеспечения экологически безопасного осуществления хозяйственной и иной деятельности на территории Российской Федерации.

2. Экологическая сертификация осуществляется в соответствии с положениями статьи 21 Федерального закона от 27 декабря 2002 года N 184-ФЗ "О техническом регулировании". (п. 2 в ред. Федерального закона от 19.07.2011 N 248-ФЗ)

3. Утратил силу. - Федеральный закон от 19.07.2011 N 248-ФЗ.

КонсультантПлюс: примечание.

Ст. 31.1 (в ред. ФЗ от 27.12.2019 N 453-ФЗ) не применяется к заявкам на получение КЭР, поданным до 01.01.2020.

Единственным возможным предложением по оценке отчета и презентаций, является отношение подрядчика и заказчика к положениям и требованиям Федеральной целевой программы «Ликвидация накопленного экологического ущерба на 2014-2025 годы». Целью этой ФЦП является восстановление нарушенных природных систем, ранее подвергшихся негативному антропогенному и техногенному воздействию в результате прошлой хозяйственной деятельности. По сути, это - Программа ликвидации «горячих экологических точек», которые не могут быть устранены силами региональных и муниципальных властей. **То что Командишорский промысел «такая горячая точка» не вызывает сомнения у общественности!** Но работа по названной здесь федеральной целевой программе должна проводиться, в необходимой и достаточной степени.

Сообразно с поднятыми выше проблемами ознакомление с проведенными ранее общественными слушаниями позиции общественников в отношении ситуации с промысловыми трубопроводами, выведенными из эксплуатации и фактически «брошенными», заслуживает отдельной позиции руководства Заполярной Администрации Ненецкого АО:

В ситуации недавнего негативного воздействия на гидроформы реки Колва, указывает на наличие транзитных трубопроводов в районе работ, которые требуют немедленной утилизации и рекультивации земель после утилизации инфраструктуры таких трубопроводов! Исходя из этого, как общественник прошу соблюсти возможным Заказчиком требования пункта 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 г. 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», по позиции КЭР (в редакции ФЗ-219), изменение соответствующих записей в ЕГРЮЛ Проектанта и Заказчика, безусловное соблюдение требований (бланкетных отсылок) писем 14-47\3703 от 24.02.2016 г., 14-47\36186 от 30.12.2016 г МПР и Экологии РФ и **конечно безусловного выполнения требований ст. ст. 28.1;30;31 Федерального закона от 10.01.2002 г. 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»**

Мое мнение общественные слушания проекта и презентации «Обустройство куста №102 Командишорского месторождения», считать состоявшимися, с положительным оценкой общественности.

21.12.2020 08.49



Берестов О.Н.

21 декабря 2020 года

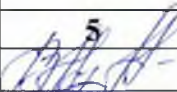

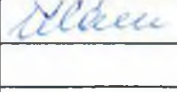

Администрация
муниципального района
«Заполярный район»

Заказчик проекта ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Тема:

- «Обустройство куста №103 Северо-Командиршорского месторождения»

Присутствующие:

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация, занимаемая должность	Адрес, номер телефона	Подпись
1	2	3	4	5
1	Варламов А.А.	ГПН, ООО «СГО»	89028585237	
2	Бердиев Э.П.	Глав. инж. ООО «СГО»	+79257355009	
3	Насов И.В.	ГПН, ООО «НИИХ»	89829603195	
4	Шашиня Т.А.	ДЗР, специалист	89185347900	
5				
6				
7				
8				
9				
10				