

## ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации объекта «Обустройство куста №102  
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:** 10 декабря 2020 года, 14:00

### **Способ информирования общественности:**

1. Сообщение в газете «Российская газета» от 3 ноября 2020 г. № 248 (8302);
2. Официальный бюллетень Заполярного района от 30 октября 2020 г. № 60 (859);
3. Сообщение в газете «Няръяна вындер» от 31 октября 2020 г. № 119 (21033).

### **Присутствовали:**

#### ***От Администрации МО МР «Заполярный район»:***

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

#### ***От Заказчика:***

Вершутенко А.Д. - ведущий инженер ПО «Развитие Варандей-Адзьвинской и Командиршорской групп месторождений» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

#### ***От ген. проектировщика:***

Попов Ю.В. - Главный инженер проекта ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»;

Соболева О.С. - Начальник отдела мониторинга и проектирования экологической безопасности ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»;

### ***От общественности:***

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

**Докладывал:** ***Попов Ю.В., Главный инженер проекта  
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»***

### ***Обзорная карта-схема района работ***

В административном отношении участок работ расположен на территории муниципального образования «Муниципальный район» «Заполярный район» Ненецкого автономного округа Архангельской области на территории Командиршорского месторождения. Административный центр НАО – г. Нарьян-Мар, находится в 123 км к северо-западу. Ближайший населенный пункт - пос. Харьягинский, расположен в 42 км к востоку от территории работ.

### ***Состав проектируемых объектов***

Проектными решениями предусмотрено обустройство куста скважин №102 Командиршорского нефтяного месторождения. На площадке куста скважин №102 Командиршорского нефтяного месторождения проектными решениями предусмотрено:

- обустройство добывающих скважин;
- перевод добывающей скважины в нагнетательную после отработки на нефть;
- обустройство одной водозаборной скважины.

Проектными решениями предусматривается строительство надземного нефтесборного коллектора от куста №102 до УПН «Командиршор» (диаметром 273x8 мм, 159x6 мм, общей протяженностью около 2,8 км).

Электроснабжение потребителей площадки куста скважин №102 осуществляется от проектируемой двухтрансформаторной подстанции 2КТП-1000/10/0,4-УХЛ.

Основной источник питания – ПС-110/10кВ «Командиршорская».

Проектными решениями предусмотрено строительство линий электропередачи от ПС-110/10кВ «Командиршорская» до проектируемой 2КТП-1000/10/0,4-УХЛ.

Проектом предусматривается строительство автомобильной дороги к площадке куста скважин №102 от УПН «Командиршор», протяженностью около 2,85 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 №104 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 Департамента ПР и АПК НАО на территории работ, а также под участком предстоящей застройки отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья.

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.

Ближайшими к территории проектирования ООПТ являются Государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» и Государственный природный заказник регионального значения «Паханчешский», расположенные в 105 км и 109 км северо-западнее участка работ, соответственно.

#### Охранные зоны поверхностных водных объектов.

Объекты обустройства Командиршорского месторождения попадают в водоохранную зону и прибрежно-защитную полосу ручья без названия (2):

– трасса нефтегазопровода от куста № 102 до УПН «Командиршор» (МБСНУ) пересекает ручей без названия (2);

– трасса ВЛЗ-10 кВ (2 линии) от ПС 35/10 кВ УПН «Командиршор» (МБСНУ) до куста № 102 пересекает ручей без названия (2);

– трасса автодороги до куста № 102 (от отмыкания от автодороги от УПН «Командиршор» (МБСНУ) до куста № 103) пересекает ручей без названия (2).

#### **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, промазученой 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.*

*11.12.2020 получено мнение, направленное жителем НАО Берестовым О.Н. в Администрацию ЗР 09.12.2020, 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 №102 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 Заказчика



Вершутенко А.Д.

Представитель Генерального проектировщика



Попов Ю.В.

Адм. МФ «Заполярный р-н»  
№ 01-39-2082-20-5-01  
01.09.12.2020



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

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

**«Обустройство куста №102 Командиршорского месторождения».**

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.

09.12.2020 02.49



Берестов О.Н.

10 декабря 2020 года


Администрация  
муниципального района  
«Заполярный район»

Заказчик проекта ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Тема:

-«Обустройство куста №102 Командиршорского месторождения»,  
-«Обустройство куста №104 Западно-Командиршорского месторождения»

Присутствующие:

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация, занимаемая должность	Адрес, номер телефона	Подпись
1	2	3	4	5
1	Попов Юрий В.	Гип, ИнРСА недрте и газа УГТУ	89129455346	
2				
3	Сорокин С.С.	инженер СМУ 195	89229439369	
4		ООО «ИИП/И недр/И		
5		2030 УГТУ*		
6	Верифешин А.В.	Содружество		
7		инженер ИИП В.А.К. и КТУ	89645578070	
8	Шамин Т.А.	АЗР, оператор	8185317960	
9				
10				