

## ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации «**Строительство трубопроводов внешнего транспорта: нефтепровод «УПН Командиршор - т.вр. в нефтепровод от ЦПСНиГ Ю.Шапка», газопровод «УПН Командиршор - т.вр. в газопровод от ЦПСНиГ Ю.Шапка»,** включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

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

**Время проведения:** 28 декабря 2022 года, 15:00

**Дата оформления:** 13 января 2023 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-slushaniva-\(reestr\)/](https://www.zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniva-(reestr)/)
2. Ссылка на официальном сайте Росприроднадзора: <https://rpn.gov.ru/public/021220221017487/>
3. Ссылка на официальном сайте территориального органа Росприроднадзора: <https://rpn.gov.ru/regions/11/public/021220221017487-5823513.html>
4. Ссылка на официальном сайте Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа: <https://dprea.adm-nao.ru/obshestvennye-obsuzhdeniya/>
5. Ссылка на официальном сайте заказчика и исполнителя проектной документации: <https://komi.lukoil.ru/ru/About/InformationExactedForPublication>

**Срок проведения общественных обсуждений:** 08.12.2022 – 08.01.2023.

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

Проектная документация «Строительство трубопроводов внешнего транспорта: нефтепровод «УПН Командиршор - т.вр. в нефтепровод от ЦПСНиГ Ю.Шапка», газопровод «УПН Командиршор - т.вр. в газопровод от ЦПСНиГ Ю.Шапка» доступна для ознакомления в электронном виде с 08.12.2022 г. по 08.01.2023 г. по ссылке: <https://disk.yandex.ru/d/Lobe8zt5PTBuw>.

Заинтересованным гражданам и общественным организациям предоставляется возможность выразить свое мнение в письменной форме путем внесения записей в Журнал учета замечаний и предложений общественности. Журнал учета замечаний и предложений доступен в здании Администрации 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. Также свои замечания и предложения можно направлять в электронном виде по адресу: 166700, РФ, Ненецкий автономный округ, Заполярный р-н, пос. Искателей, ул. Губкина, д. 10, e-mail: [admin-zr@mail.ru](mailto:admin-zr@mail.ru).

**Сроки представления замечаний и предложений:** с 08.12.2022 г. по 18.01.2023 г.

**Присутствовали:**

**От Администрации муниципального района «Заполярный район» НАО:**

Шестаков А. В. – Главный специалист Управления муниципального имущества.

**От Заказчика ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»:**

Горячев А.О - Ведущий инженер отдела проектирования.

Олюнин С.В. - Руководитель проектного офиса «Развитие Северных месторождений»

Токсубаев А.В. - Начальник отдела проектирования Проектного офиса «Развитие северных месторождений».

**От генерального проектировщика ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»:**

Носов И.В. – Главный инженер проекта.

Клементьев П.А. – инженер II категории ОМ и ПЭБ.

Петров П.Л. – Заместитель Генерального директора по спецпроектам.

**От общественности:**

Представители общественности отсутствовали.

**Общее количество участников общественных слушаний - 7 человек.**

**Докладчик:** *Носов И.В., Главный инженер проекта  
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»*

#### **Территория намечаемой деятельности**

В административном отношении район работ находится в Архангельской области Ненецкого автономного округа, Командиршорское нефтяное месторождение.

Район работ необжитый. Административный центр НАО – г. Нарьян-Мар, находится в 123 км к северо-западу от УПН Командиршор.

Ближайший населенный пункт – п. Харьягинский, расположенный в 42 км к востоку от территории работ.

Основной землепользователь – СПК «Ижемский оленевод и Ко». Дорожная сеть представлена зимними дорогами.

#### **Состав проектируемых объектов**

Проектными решениями предусматривается обустройство куста скважин №104 В соответствии с Заданием на проектирование выделены следующие этапы строительства:

Этап 1. Нефтепровод «УПН Командиршор-т.вр. в нефтепровод от ЦПСНиГ Ю.Шапка»;

Этап 2. Газопровод «УПН Командиршор-т.вр. в газопровод от ЦПСНиГ Ю.Шапка»;

Этап 3. Демонтаж незадействованного технологического оборудования и существующих надземных трубопроводов с опорными конструкциями.

Настоящим проектом предусмотрена надземная прокладка проектируемых трубопроводов по ранее запроектированной эстакаде.

Для строительства прямолинейных участков проектируемого нефтепровода проектом принята труба стальная, бесшовная, горячедеформированная, с минимальным пределом прочности - 470 Н/мм<sup>2</sup>, минимальным пределом текучести - 265 Н/мм<sup>2</sup>, с гарантией обеспечения ударной вязкости основного металла трубы не ниже KCU=34.3 Дж/см<sup>2</sup> (3,5 кгс м/см<sup>2</sup>) при температуре испытания минус 60°С. Внутреннее покрытие

отсутствует, с наружным однослойным антикоррозионным покрытием на основе эпоксидных материалов, с теплоизоляционным покрытием из пенополиуретана в оцинкованной оболочке ППУ-ОЦ.

Пересечения нефтепроводом водных преград отсутствуют.

Продукты очистки нефтепровода из камеры приема очистных устройств через дренажные трубопроводы Ду100 мм поступают в проектируемую дренажную емкость  $V=5$  м<sup>3</sup>.

Проектируемую дренажную емкость предусмотрено установить подземно. Дренажные линии камер пуска и приема оборудуются задвижками клиновыми без КОФ Ду100 мм, Ру 6,3 МПа.

Для устройства дренажной системы проектом предусмотрены трубы 114х6 стальные бесшовные горячедеформированные повышенной эксплуатационной надежности с гарантией обеспечения ударной вязкости основного металла трубы не ниже  $KCU=34,3$  Дж/см<sup>2</sup> при температуре испытания минус 60°С, без внутреннего покрытия, с наружным однослойным антикоррозионным покрытием на основе эпоксидных материалов. Согласно ГОСТ 32569-2013 дренажные трубопроводы относятся к группе А, подгруппе б, категории II.

Вся запорная арматура, предусмотренная по трассам проектируемых трубопроводов, принята с классом герметичности А.

Расчетный срок службы проектируемых трубопроводов составляет не менее 20 лет.

Помимо газопровода Ду200 «УПН Командиршор – т.вр. в газопровод от ЦПСНиГ Ю. Шапка» в данном проекте предусматривается переустройство участка газопровода Ду300 «с ЦПС Ю.Шапка – КС-6 Харьяга» в районе точки врезки в целях обеспечения возможности одновременной поставки газа в двух направлениях при разных давлениях: на ЦПС ЮШМ и на КС-6, с поддержанием давления в направлении ЦПС Ю.Шапка 1,2 МПа. Узлы пуска-приема очистных устройств в двух направлениях: на ЦПС Ю.Шапка и на КС-6 Харьяга.

Пересечения газопроводом водных преград отсутствуют.

По трассам газопроводов предусмотрено установить:

камеру пуска СОД Ду200

дренажную емкость  $V=25$  м<sup>3</sup> на площадке узла приема очистных устройств для сбора продуктов очистки с камеры приема и конденсатосборника, которые поступают через дренажные трубопроводы.

конденсатосборник для сбора и последующего удаления из газопровода конденсата на площадке узла приема очистных устройств, рассчитанного на давление 1,6 МПа.

узел редуцирования, в состав которого входят краны шаровые Ду300, Ду200, регулятор давления на трубопроводе Ду200.

Вся запорная арматура, предусмотренная по трассам проектируемых трубопроводов, принята с классом герметичности А.

Расчетный срок службы проектируемых трубопроводов составляет не менее 20 лет.

Общая продолжительность строительства принимается 3,5 месяцев.

Временным жильем вахтовые бригады строителей обеспечиваются в ВЖК на территории УПН «Командиршор».

Социально-бытовое и медицинское обслуживание рабочих организуется в соответствующих учреждениях г. Усинск.

Эксплуатация и техническое обслуживание проектируемых объектов будут осуществляться персоналом ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз», обслуживающим транспортную сеть существующего промысла.

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

Согласно данным ИЭИ, участок производства работ не расположен в пределах источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зон санитарной охраны.

Проектными решениями не предусмотрен забор воды из поверхностных источников.

Проектируемые сооружения не имеют пересечений с водными объектами и не расположены в их водоохраных зонах и прибрежных защитных полосах.

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 проектируемых работ ООПТ федерального, регионального и местного значения отсутствуют.

Ближайшими к площадке работ ООПТ на территории НАО 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.

Согласно данным уполномоченных органов непосредственно на территории обустройства отсутствуют следующие объекты:

- объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия;
- территории традиционного природопользования местного значения;
- скотомогильники и другие зарегистрированные места захоронений трупов животных (сибиреязвенные) и их СЗЗ;
- несанкционированные и санкционированные свалки, полигоны ТБО и их СЗЗ;
- кладбища и их СЗЗ;
- лесопарковые и зеленые зоны;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья;
- природные лечебные ресурсы, лечебно-оздоровительные местности и курорты.

## **Воздействие отходов на окружающую среду**

Ориентировочные объемы образования отходов определены в соответствии с нормативно-методическими документами и на основании исходных данных проектно-сметной документации. Договоры со специализированными организациями на размещение, утилизацию, обезвреживание указанных видов отходов заключаются до начала производства строительных работ. Образовавшиеся отходы при строительстве накапливаются на специализированных площадках и по мере накопления вывозятся транспортом подрядчика на специализированные предприятия. Разграничение ответственности по обращению с отходами определяется при заключении договоров с подрядной организацией, осуществляющей работы по строительству проектируемого объекта.

Все отходы производственного процесса и жизнедеятельности персонала, образующиеся в процессе строительства проектируемых объектов, подлежат накоплению на стройплощадке (раздельное накопление в инвентарных металлических контейнерах), с последующим вывозом на лицензированные предприятия.

Соблюдение правил регламента строительства и эксплуатации нефтепромысловых объектов, технологического регламента на производство работ по обращению с опасными отходами, выполнении природоохранных мероприятий позволит минимизировать воздействие отходов на состояние окружающей среды.

## Мероприятия по охране окружающей среды

### *Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод:*

– все используемое проектируемое оборудование и технические устройства подобраны с учетом климатических условий эксплуатации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и соответствующие разрешения на применение

– оснащение строительных участков герметичными контейнерами для мусора, промазученной ветоши; ёмкости для жидких бытовых отходов;

– проектируемое оборудование оснащено контрольно-измерительными приборами и средствами сигнализации.

Для исключения возможности загрязнения поверхностных и подземных вод проектными решениями предусмотрено соблюдение требований безопасности на объекте.

### *Мероприятия по обращению с отходами:*

– размещение бытовых и промышленных отходов в специально отведенных местах с последующим вывозом;

– вывоз отходов в специализированные места, передача сторонним организациям, имеющим лицензии на право осуществления деятельности по обращению с отходами;

– соблюдение технологических регламентов проведения капитальных и подземных ремонтов, строительства новых объектов, а также требований и правил обращения с отходами.

### *Мероприятия по охране атмосферного воздуха:*

– контроль за токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;

– исключение применения в процессе строительно-монтажных работ веществ, строительных материалов, не имеющих сертификатов качества, выделяющих в атмосферу токсичные и канцерогенные вещества;

– осуществление заправки строительной техники горюче-смазочных материалов (ГСМ) «с колес» с обязательным применением инвентарных металлических поддонов (на случай пролития ГСМ);

– запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов.

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

<b>Вопрос</b>	<b>Ответ</b>
<b>Шестаков А. В.</b> Прорабатывался ли вопрос необходимости устройства на проектируемых трубопроводах переходов для оленей или транспортных переходов?	<b>Носов И.В.</b> Да, проектом предусматривается строительство переходов.
<b>Шестаков А. В.</b> То есть переходы есть или просто вопрос рассматривали, но необходимости в строительстве переходов не увидели?	<b>Носов И.В.</b> Проектируемые объекты пересекают дороги, пересечение предусмотрено наземным способом.
<b>Шестаков А. В.</b> Оленьи переходы есть? У вас по проекту основной	<b>Горячев А.О.</b> У нас соглашение с Ижемским оленеводом касемо землепользования. Прокладка трубопроводов

землепользователь – Ижемский оленевод.	наземная, в местах пересечения с дорогами и оленьими переходами предусмотрено опускание трубопровода и присыпка земель для удобства пересечения.
--	--

Предмет разногласий между общественностью и заказчиком (исполнителем) в соответствии с пп. «ж» п. 7.9.5.2 Приказа Минприроды от 01.12.2020 № 999) отсутствует.

**По результатам обсуждения принято решение:**

1. Считать общественные слушания по проектной документации «Строительство трубопроводов внешнего транспорта: нефтепровод «УПН Командиршор - т.вр. в нефтепровод от ЦПСНиГ Ю.Шапка», газопровод «УПН Командиршор - т.вр. в газопровод от ЦПСНиГ Ю.Шапка», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду *состоявшимися*.
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

**Приложения к протоколу:**

Лист участников общественных слушаний – 2 л.

Администрации муниципального района  
«Заполярный район» НАО



Шестаков А. В.

Представитель генерального проектировщика



Носов И.В.