

## ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации «**Обустройство куста №155 Харьягинского нефтяного месторождения**», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

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

**Время проведения:** 13 декабря 2023 года, 14:00

**Дата оформления:** 29 декабря 2023 года

**Способ информирования общественности в соответствии с Приказом Минприроды России от 01.12.2020 № 999:**

- Ссылка на официальном сайте Администрации МО МР «Заполярный район»:  
[https://zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-\(reestr\)/](https://zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-(reestr)/)
- Ссылка на официальном сайте Росприроднадзора:  
<https://rpn.gov.ru/public/1511202316344012/>
- Ссылка на официальном сайте территориального органа Росприроднадзора:  
<https://rpn.gov.ru/regions/11/public/1511202316344012-5868203.html>
- Ссылка на официальном сайте Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа:  
<https://dprea.adm-nao.ru/obshhestvennye-obsuzhdenia/>
- 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:** 23.11.2023 – 23.12.2023.

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

Проектная документация «Обустройство куста №155 Харьягинского нефтяного месторождения» доступна для ознакомления в электронном виде с 23.11.2023 г. по 23.12.2023 г. по ссылке: <https://cloud.nipiugtu.ru/s/cMGqjEy9RL5RYHM>

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 23.11.2023 по 02.01.2024.

**Присутствовали:**

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

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

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

Гармашов Д.О. – Главный инженер проекта.

Дроздова А.Р. – Инженер Отдела мониторинга и проектирования экологической безопасности.

**От общественности:**

Представители общественности отсутствовали.

**Общее количество участников общественных слушаний - 3 человека.**

**Докладчик:** *Гармашов Д.О., Главный инженер проекта  
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»*

**Территория намечаемой деятельности**

В административном отношении район работ расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области на территории МО МР «Заполярный район», в географическом отношении – в пределах Большеземельской тундры. Участок работ расположен в пределах Харьягинского нефтяного месторождения, осваиваемого ООО «ЛУКОЙЛ Коми».

Район работ необжитый, окружной центр – г. Нарьян-Мар находится в 157 км к северо-западу от района работ. Ближайший населённый пункт – п. Харьягинский, расположенный в 3,9 км к востоку.

**Состав проектируемых объектов**

Проектом предусмотрено обустройство куста скважин №155 Харьягинского месторождения.

Объект входит в систему нефтесбора Харьягинского нефтяного месторождения комплексного цеха добычи нефти и газа № 5 (КЦДНГ-5) ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

На кусте скважин №155 расположены шесть проектируемых добывающих скважин (№№ 140Ц, 5211, 5212, 5213, 5215, 5216). Скважины 140Ц, 5212 после отработки на нефть переводятся под нагнетание (система заводнения).

В состав сооружений и основного оборудования для обустройства площадки куста №155 входят:

- приустьевая площадка добывающей скважины – 4 шт.;
- приустьевая площадка нагнетательной скважины – 2 шт.;
- фундамент под подъемный агрегат – 6 шт.;
- площадка установки приемных мостков – 6 шт.;
- технологический блок измерительной установки – 1 шт.;
- аппаратурный блок измерительной установки – 1 шт.;
- площадка расширителя с газовым сепаратором – 1 шт.;

- емкость дренажная  $V=12.5\text{м}^3$  – 1 шт.;
- площадка подогревателя путевого автоматизированного – 1 шт.;
- блок автоматики подогревателя путевого – 1 шт.;
- перспективное место для установки дозирования реагента – 6 шт.;
- площадка КТП;
- прожекторная мачта – 2 шт.;
- стойка освещения – 1 шт.;
- стоянка пожарной техники – 1 шт.;
- опоры под трубопроводы;
- кабельная эстакада.

Технологическая схема производства гарантирует непрерывность технологического процесса, что достигается оснащением технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации, что исключает обязательное постоянное присутствие обслуживающего персонала.

Общая продолжительность строительства, согласно «Календарного плана строительства», принимается **5,5 месяца** (в том числе подготовительный период 1,5 мес.).

#### **Территории с особым режимом природопользования.**

На участке проведения проектируемых работ централизованные (поверхностные/подземные) источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют.

Проектными решениями не предусмотрен забор воды из поверхностных источников.

Объекты обустройства Харьягинского нефтяного месторождения попадают в водоохранную зону и прибрежно-защитную полосу реки Лекхараяха (Лёк-Харь-Яга) и ручья без названия (1).

Пересечения предусмотрены надземным способом в защитном футляре.

Строительные работы в границах водоохраных зон предусмотрены в зимнее время, стоянка тяжелой техники и размещение строительных площадок в границах водоохраных зон исключено. На основании принятых проектных решений негативное воздействие в границах водоохраных зон сведено к минимуму.

Проектируемый объект находится вне границ особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения.

Ближайшими к участку работ ООПТ на территории НАО являются Государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» и Государственный природный заказник регионального значения «Паханческий», расположенные в 122 км и 143 км северо-западнее участка работ.

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

##### 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 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 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;

– 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> Обустройство предусматривает дополнительный отвод земельных участков или работы будут проводиться в границах существующего землеотвода?	<b>Гармашов Д.О.</b> Предусмотрен дополнительный отвод земель. На данный момент получено ГПЗУ, Заказчиком ведется подготовка договоров аренды.
<b>Шестаков А.В.</b> Подразумевается ли установление СЗЗ от проектируемого объекта? Если подразумевается, то какого размера и выходит ли данная СЗЗ за границы земельных участков?	<b>Гармашов Д.О.</b> Организация санитарно-защитной зоны от проектируемых объектов не требуется, поскольку согласно проведенным расчетам рассеивания и шумового воздействия, проектируемые объекты не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического и физического загрязнения.

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 «Обустройство куста №155 Харьягинского нефтяного месторождения», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду *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 слушаний.

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

**Приложения к протоколу:**

Лист участников общественных слушаний – 1 л.

Администрация муниципального района  
«Заполярный район» НАО



Шестаков А.В.

Представитель генерального проектировщика



Гармашов Д.О.