

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по инфраструктурному развитию

Н.Л. Михайлова
«_____» _____ 2019г.



ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации на строительство объекта,
связанного с размещением отходов I-V классов опасности

**«Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном
месторождении 2021 года строительства»**

Место проведения: п. Искателей, ул. Губкина, д. 10
Администрация МО МР «Заполярный район»
Время проведения: 12 декабря 2019 года, 14:00

Способ информирования общественности:

1. Сообщение в газете «Российская газета» от 12 ноября 2019г. №254 (8012);
2. Официальный бюллетень Заполярного района от 8 ноября 2019г. №63(787);
3. Сообщение в газете «Няръяна вындер» от 9 ноября 2019г. №119(20893).

Присутствовали:

От Администрации МО МР «Заполярный район»:

Шестаков А.В. - главный специалист Управления муниципального
имущества Администрации Заполярного района

От Заказчика:

Рогозина Э.В. - инженер 2 кат. отдела экспертизы проектов и смет
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Безумов А.В. - ведущий инженер отдела охраны труда,
промышленной безопасности, охраны окружающей среды
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

От ген. проектировщика:

Серов В.Е. - ведущий инженер ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

От общественности:

Берестов О.Н. - участник общероссийского экологического движения
«Нам здесь жить»

Тоскунина Т.Н. - НКО «Народное владение»

Докладывал: *Серов В.Е., ведущий инженер
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»*

В административном отношении участок работ расположен на территории Архангельской области в Ненецком автономном округе. Основной землепользователь – СПК «Путь Ильича»

Ближайший населённый пункт – п. Харьягинский (вахтовый посёлок), расположенный в 2,2 км к северо-западу от проектируемых объектов.

Транспортная сеть на месторождении представлена автомобильной дорогой круглогодичного действия «Усинск – Харьяга». Подъезд к участкам проектирования осуществляется от г. Усинск по автодороге «Усинск – Харьяга». Доставка людей и грузов к району работ также возможна вертолётным транспортом.

Все строительные работы осуществляются в пределах полосы отвода.

Проектом предусматривается строительство следующих объектов:

1 этап. Высоконапорный водовод от т. вр. в «в/в от УТ-1 до УТ-5/2» до куста 24 (скв. 4228) протяженностью 200.6 м;

2 этап. Высоконапорный водовод от т. вр. до скважины 4207 протяженностью 32 м.

Диаметр и толщина стенок водоводов 89х8 мм.

Для высоконапорных водоводов проектом принята труба стальная бесшовная холоднодеформированная из стали марки 09Г2С по ГОСТ 32678-2014 с внутренним двухслойным заводским антикоррозионным покрытием.

Максимальное рабочее проектное давление высоконапорных водоводов - 21,0 МПа. Гидравлические потери давления в проектируемых водоводах не превышают 5% от рабочего давления по всей протяженности трасс.

Проживание, питание, а также социально-бытовое и медицинское обслуживание рабочих на период строительства предусматривается в существующем вахтовом поселке Харьягинский.

Эксплуатация технологического оборудования объектов «Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении 2021 года строительства» ведется в автоматическом режиме, без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Техническое обслуживание проектируемых объектов и ремонт оборудования осуществляет ремонтное хозяйство.

Режим работы на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» постоянный, круглосуточный, без выходных и праздничных дней, осуществляется вахтовым методом.

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;
- скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных в пределах участка размещения объекта и прилегающей зоне в радиусе 1000 м;
- свалки и полигоны ТБО;
- защитные леса и особо-защитные леса;
- месторождения общераспространенных полезных ископаемых, разрабатываемые на основании лицензий;
- лечебно-оздоровительные местности и курорты местного значения, кладбища, лесные участки, зоны с особыми условиями использования территории (зоны ограничения застройки от электромагнитного излучения, приаэродромные территорий, санитарно-защитные зоны), зеленые пояса, садовые участки и коллективные сады;
- источники подземного хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны.

Проектируемые объекты расположены в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения «Путь Ильича»

Ближайшая ООПТ расположена в 80 км к югу от района проектирования, государственный природный заказник республиканского значения - болото «Небесанюр». Охранная зона отсутствует.

В гидрографическом отношении территория проектирования относится к бассейну реки Колва.

Таблица - Сведения о ближайших водотоках и их водоохранных зонах

Название водотока	Куда впадает	Удаленность от участка проектирования, км	Длина водотока, км	Ширина водоохраной зоны (ВЗ) / прибрежной защитной полосы (ПЗП), м
Р. Колва	Правый приток р. Уса	0,6	546	200/50 проектируемые объекты расположены за пределами ВОЗ и ПЗП водного объекта
Ручей без названия	Левый приток р. Колва	0,1	<10	50/50 проектируемые объекты расположены за пределами ВОЗ и ПЗП водного объекта
Р. Сеношор	Левый приток р. Колва	0,8	<10	50/50 проектируемые объекты расположены за пределами ВОЗ и ПЗП водного объекта

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

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 или п.6, осуществляется путем передачи региональному оператору по обращению с ТКО или собственными силами при наличии у подрядной организации собственного полигона ТКО на территории образования отхода или смежной территории.

Заключение договоров с организациями будет осуществляться подрядной организацией, определенной в ходе проведения Заказчиком тендерных торгов.

Мероприятия по охране водных объектов:

- ✓ соблюдение экологических норм использования территории строительства в соответствии с Водным кодексом РФ;
- ✓ соблюдение границ территорий, отводимых под строительство;
- ✓ строительство площадки куста предусмотрено за пределами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы;
- ✓ с целью исключения попадания загрязняющих веществ в водотоки строительные работы предусмотрено проводить в зимний период;
- ✓ во избежание образования сточных вод осуществляется уборка снега;
- ✓ с целью недопущения негативного воздействия при проведении сварочных работ предусмотрено применение лотков для сбора сварочного шлака, окалины, огарков;
- ✓ вывоз отходов в специализированные места, передача сторонним организациям, имеющим лицензии на право осуществления деятельности по обращению с отходами;
- ✓ движение строительной техники осуществляется строго в полосе отвода, по существующим и проектируемым автоподъездам, стоянка осуществляется в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие вне границ водоохранных зон водотоков;
- ✓ организация ремонта, мойки и заправки транспортных средств на базе предприятия.

Мероприятия по обращению с отходами:

- ✓ производственный экологический контроль соблюдения природоохранного законодательства при обращении с отходами производства и потребления;
- ✓ 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 в специализированные места, передача сторонним организациям, имеющим лицензии на право осуществления деятельности по обращению с отходами.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха:

Учитывая, что характеристика работы оборудования, включая характеристики по выбросам загрязняющих веществ, соответствуют заводским паспортам, предусмотрены только технологические мероприятия по уменьшению выбросов:

- ✓ 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;
- ✓ контроль за токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;
- ✓ усиление контроля за герметичностью оборудования.

Проведенная в процессе работы оценка потенциального воздействия на окружающую среду позволяет прогнозировать, что при реализации проектных решений кризисных и необратимых изменений окружающей среды не произойдет.

Исходя из вышеизложенного, можно сделать вывод, что планируемая деятельность на рассматриваемой территории допустима по экологическим показателям.

В процессе проведения общественных слушаний поступили следующие вопросы:

Шестаков А.В.

Вопрос – Обоснование необходимости проведения ОС (ГЭЭ).

Ответ – Данный объект не является объектом, который требует прохождения ГЭЭ, однако по требованию Заказчика (письмо ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» прилагается) в целях информирования общественности, необходимо проводить общественные слушания по всем объектам, содержащим в составе проектной документации том «Мероприятия по охране окружающей среды» (на основании статьи 25 глава 3 ФЗ «Об основах общественного контроля в РФ» Общественные (публичные) слушания проводятся по вопросам государственного и муниципального управления в сферах охраны окружающей среды, закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд и в других сферах ...»).

Шестаков А.В.

Вопрос – Разработка и утверждение ПЗУ.

Ответ – В рамках проектирования выполняются землеустроительные и градостроительные работы. Земельные участки для проектируемого объекта поставлены на гос. кадастровый учет. По данным объектам в соответствии с законодательством выполнены проекты планировки территории. Публичные слушания проведены 29.11.2019г., документация по планировке территории объекта «Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении 2021 года строительства» утверждена распоряжением Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа №397-р от 10.12.2019г.

Шестаков А.В.

Вопрос – Указать источники негативного воздействия.

Ответ – В период проведения строительных работ основным источников негативного воздействия является строительная техника, а также дизельные установки и агрегаты.

В период эксплуатации объектов системы ППД негативное воздействие отсутствует. В период эксплуатации нефтепроводов негативное воздействие носит минимальный характер: состав выбросов при эксплуатации представлен легкими углеводородами, проникающими в атмосферу через неплотности фланцевых соединений технологического оборудования.

Сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов в поверхностные и подземные водные объекты проектными решениями не предусмотрен.

Берестов О.Н.

Вопрос – Показать территорию работ на космоснимке + топографию с отметками.

Ответ – Предоставляем ситуационный план объекта в масштабе 1:25000.

Ввиду отсутствия необходимости, работами по изысканиям космосъемка не запрашивалась. Однако в свободном доступе можно ознакомиться с общедоступными материалами дистанционного зондирования Земли из сети интернет (Яндекс Карты, Google Карты и др.).

Берестов О.Н.

Вопрос – Полный список разделов ПД с их предоставлением.

Ответ – Полный перечень проектной документации представлен в «Составе проектной документации» (прилагается). Однако, весь комплект проектной документации несет статус «для служебного пользования» и не может быть передан в полном объеме третьим лицам.

Необходимый и достаточный объем информации по объекту может быть получен из предоставляемых разделов «Пояснительная записка», «Проект организации строительства», «Мероприятия по охране окружающей среды».

Берестов О.Н.

Вопрос – На будущее – предоставлять все тома и заранее (в бум. виде).

Ответ – Аналогично предыдущему пункту, весь комплект проектной документации несет статус «для служебного пользования» и не может быть передан в полном объеме третьим лицам.

Необходимый и достаточный объем информации по объекту может быть получен из предоставляемых разделов «Пояснительная записка», «Проект организации строительства», «Мероприятия по охране окружающей среды».

Берестов О.Н.

Вопрос – Указать кадастровые номера участков.

Ответ – Кадастровые номера участков представлены в полном объеме в Проекте планировки территории (Градостроительная документация по объекту, одно из приложений к проектной документации). Данный документ направляется на утверждение в Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа. Для ознакомления предоставляется ведомость земельных участков под строительство с указанием кадастровых номеров.

В ходе обсуждения замечания и предложения в проектную документацию не поступили.

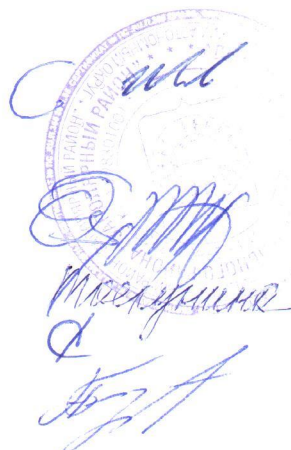
По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по проектной документации:
«Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении 2021 года строительства» состоявшимися.
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Представитель Администрации

Представитель общественности

Представитель Заказчика



Шестаков А.В.

Берестов О.Н.

Тоскунина Т.Н.

Рогозина Э.В.

Безумов А.В.

Общественные слушания

12 декабря 2019 г.

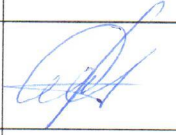
п. Искателей

Заказчик: ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Тема:

«Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении 2021 года строительства»

Присутствующие:

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация, занимаемая должность	Адрес, номер телефона	Подпись
1	Серов Вадим Евгеньевич	ООО «ИММ Нефть и Газ» «ИТЧ» в.и.инженер	8 912 940 04 46	
2	Рогозина Эльза Викторовна	ТПП ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз инженер 2к	8 921 77 000 49	
3	Будимов Виктор Викторович	ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» в.и.инженер	6-36-53	
4	Бердеев Степ. Николаевич	ВЭО Ком. д.ж.к. полк	8 981 650 5367	
5	Маслушкина Маргарита Ринатовна	НКО «Народные владения» Фонд «Импульс» ин. д.ж.к.	8-921-481-5801	
6	Местанов А.В.	УММ Агм. 30, гл. специалист	4-79-63	
7	Муртаза Светлана	гл. специалист 	УММ Агм. 30 Местанов А.В.	
8				
9				
10				

ЖУРНАЛ

регистрации замечаний и предложений к проекту:

«Развитие системы ППД Харьягинского месторождения»

п. Искателей

№	Замечание, предложение	Ф.И.О.	Организация	Адрес	Телефон	Дата	Подпись
1	Замечание / предложение не ТА сдается УМН Агм. 1Р	не	поступил	Мед	Местный А.П.		
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							

2019г.