

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
«Развитие системы ППД Харьягинского месторождения»

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 МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа Архангельской области. Ближайший населённый пункт – п. Харьягинский, расположен в 0,94 км к юго-востоку от района работ.

Окружной центр – г. Нарьян-Мар, находится в 156 км к северо-западу. Основной землепользователь – СПК «Путь Ильича». Транспортная сеть на месторождении представлена автомобильной дорогой «Усинск – Харьяга». Все автодороги круглогодичного действия.

Проектом предусматривается строительство внутрипромысловых трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении.

Перечень проектируемых трубопроводов с характеристиками

Этап стр- ва	Наименование	Назначение	Диаметр и толщина стенки, мм	Протяженность, м	Рабочее давление, МПа
1	Высоконапорный водовод т.вр. 2 – к. 41	высоконапорны й водовод	114×10	702	21,0
2	Высоконапорный водовод т.вр. 3 – к. 39а	высоконапорны й водовод	114×10	316	21,0
3	Высоконапорный водовод т.вр. 4 – к. 7а	высоконапорны й водовод	114×10	583	21,0
4	Высоконапорный водовод т.вр. 5 – к. 9а	высоконапорны й водовод	114×10	944	21,0
5	Высоконапорный водовод т.вр. 6 – к. 16а	высоконапорны й водовод	114×10	278	21,0
6	Высоконапорный водовод т.вр. 7 – к. 6073	высоконапорны й водовод	89×8	315	21,0
7	Высоконапорный водовод т.вр. 7 – к. 152	высоконапорны й водовод	114×10	1332	21,0
8	Высоконапорный водовод БКНС – к. 70	высоконапорны й водовод	219×18 168×14 114×10	1043 5830 2385	21,0
9	Высоконапорный водовод т.вр. к к.42а – к. 42а	высоконапорны й водовод	89×8	677	21,0
10	Высоконапорный водовод т.вр. к.43, 43а – к. 43	высоконапорны й водовод	114×10 89×8	740 233	21,0
11	Высоконапорный водовод т.вр. к.43, 43а – к. 43а	высоконапорны й водовод	89×8	677	21,0
12	Высоконапорный водовод т.вр. к. 90 – к. 90	высоконапорны й водовод	114×10	1046	21,0
13	Высоконапорный водовод т.вр. к. 74 – к. 74	высоконапорны й водовод	89×8	344	21,0
14	Высоконапорный водовод т.вр. к. 71 – к. 71	высоконапорны й водовод	89×8	242	21,0

Проектом предусмотрена надземная прокладка проектируемых высоконапорных водоводов.

Пересечения внутрипромысловых грунтовых автомобильных дорог и технологических проездов предусмотрены надземным способом с устройством арочных переходов.

Трассы отдельных проектируемых трубопроводов пересекают водные преграды.

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

Эксплуатация технологического оборудования объектов ведется в автоматическом режиме, без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Техническое обслуживание проектируемых объектов и ремонт оборудования осуществляет ремонтное хозяйство.

Обслуживание будет осуществляться существующим персоналом бригады по добыче нефти и газа КИДНГ №7 ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз». Дополнительного персонала не требуется.

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;
- межпоселенческие места захоронения (кладбища), их санитарно-защитные зоны;
- природные лечебные ресурсы, лечебно-оздоровительные местности, курорты и зоны их санитарной (горно-санитарной) охраны;
- запасы и прогнозные ресурсы полезных ископаемых (твердые полезные ископаемые, общераспространенные полезные ископаемые, подземные воды);
- источники подземного питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зоны санитарной охраны;

- источники поверхностного питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и утвержденные зоны санитарной охраны источников.

Ближайшими к территории работ ООПТ являются Государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» и Государственный природный заказник регионального значения «Паханческий», расположенные в 121 км и 118 км северо-западнее участка работ, соответственно.

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

Под участком проектирования находится Харьягинское нефтяное месторождение, запасы которого учтены Государственным балансом полезных ископаемых РФ.

На территории Харьягинского нефтяного месторождения имеется источник питьевого водоснабжения – река Колва (поверхностные источники расположены на значительном удалении от территории работ). Для поверхностных источников проекты зон санитарной охраны в настоящее время не утверждены.

В непосредственной близости от проектируемых трасс высоконапорных водоводов: от точки врезки 3 до куста № 39а и от точки врезки 4 до куста № 7а расположены водозаборные скважины ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга».

Также на территории Харьягинского нефтяного месторождения имеется подземный источник водоснабжения, расположенный в 0,64 км северо-восточнее проектируемой трассы высоконапорного водовода от точки врезки 4 до куста № 7а.

Район имеет развитую гидрографическую сеть, представленную безымянными ручьями, притоками первого и второго порядка реки Колва и большим количеством озер карстового происхождения. В гидрографическом отношении участок расположен в бассейне реки Леххараха, правого притока реки Колва.

Река Колва – протекает в 0,30 км юго-восточнее проектируемой трассы высоконапорного водовода от точки врезки 8 до куста № 6073; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 200 и 50 м, соответственно.

Река Хараяха (Харб-Яга) – пересекает проектируемую трассу высоконапорного водовода от точки врезки 7 до куста № 152 на ПК 5+73; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 200 и 50 м, соответственно.

Река Леххараха (Леххарьяга) – протекает в 0,37 км восточнее проектируемой трассы высоконапорного водовода от БКНС-2 до куста № 70; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 100 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (1) - протекает в 0,13 км южнее проектируемой

трассы высоконапорного водовода от БКНС-2 до куста № 70; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (2) - пересекает проектируемую трассу высоконапорного водовода от БКНС-2 до куста № 70 на ПК 37+33; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (3) - пересекает проектируемую трассу высоконапорного водовода от БКНС-2 до куста № 70 на ПК 87+70; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (4) - протекает в 0,09 км южнее проектируемой трассы высоконапорного водовода от БКНС-2 до куста № 70; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (5) - протекает в 0,15 км северо-восточнее проектируемой трассы высоконапорного водовода от БКНС-2 до куста № 70 в районе ПК 55; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (6) - пересекает проектируемую трассу высоконапорного водовода от БКНС-2 до куста № 70 на ПК 29+76; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (7) - протекает в 0,30 км западнее проектируемой трассы высоконапорного водовода от точки врезки на куст № 90 до куста № 90; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (8) - Ручей пересекает проектируемую трассу высоконапорного водовода от БКНС-2 до куста № 70 на ПК 24+91; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (9) - протекает в 0,10 км восточнее проектируемой трассы высоконапорного водовода от БКНС-2 до куста № 70; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (10) - протекает в 0,24 км восточнее проектируемой трассы высоконапорного водовода от БКНС-2 до куста № 70; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (11) - протекает в 0,19 км южнее проектируемой трассы высоконапорного водовода от точки врезки 2 до куста № 41; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (12) - протекает в 0,16 км северо-восточнее проектируемой трассы высоконапорного водовода от точки врезки 3 до куста № 39а; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (13) - протекает в 0,50 км западнее проектируемой трассы высоконапорного водовода от точки врезки 3 до куста № 39а; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (14) - протекает в 0,43 км западнее проектируемой трассы высоконапорного водовода от точки врезки 3 до куста № 39а; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (15) - пересекает проектируемую трассу высоконапорного водовода от точки врезки 4 до куста № 7а на ПК 2+26; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Ручей без названия (16) - пересекает проектируемую трассу высоконапорного водовода от точки врезки 5 до куста № 9а на ПК 4+94; ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы – 50 и 50 м, соответственно.

Проектируемые трассы водоводов, которые пересекают водные объекты, расположены в границах охранных зон (водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе).

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.

В границах водоохранных зон проектными решениями предусмотрено проведение работ в зимнее время. С целью не допущения попадания загрязняющих веществ с талыми водами проектными решениями предусмотрена, уборка снега. Так же проектными решениями предусмотрено применение герметичных лотков под свариваемую конструкцию в местах организации сварочных работ.

С целью охраны водных биоресурсов водотоков, пересекаемых проектируемыми объектами, запрещается производить работы в водоохранной зоне водотока в нерестовый период с мая по июнь.

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 назначены на 20.11.2019г., документация по планировке территории объекта «Развитие системы ППД Харьягинского месторождения» будет утверждена распоряжением Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа.

Шестаков А.В.

Вопрос – Указать источники негативного воздействия.

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

В период эксплуатации объектов системы ППД негативное воздействие отсутствует. 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: **«Развитие системы ППД Харьягинского месторождения» состоявшимися.**
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Представитель Администрации

Шестаков А.В.

Представитель общественности

Берестов О.Н.

Тоскунина Т.Н.

Представитель Заказчика

Рогозина Э.В.

Безумов А.В.

Общественные слушания

12 декабря 2019 г.

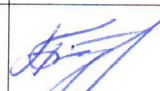
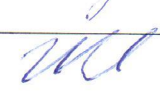
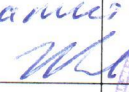
п. Искателей

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

Тема:

«Развитие системы ППД Харьягинского месторождения»

Присутствующие:

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация, занимаемая должность	Адрес, номер телефона	Подпись
1	Серов Вадим Евгеньевич	ООО «Искатели нефти и газа УНТ» вед. инженер	8 912 910 08 46	
2	Росозина Эльза Викторовна	ТПП ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз инженер 2к	8 921 77 000 49	
3	Будильов Антон Викторович	ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» вед. инженер	6-36-53	
4	Зарков Олег Викторович	БЭО Коми УНТ начальник	8981650 5307	
5	Маскунина Татьяна Михайловна	ИКО Народно-властное Рем. Мн. Сл.	8 921-480-58-01	Маскунина
6	Шестин А.В	УМН Агм. ЗР, гл. специалист	4-79-63	
7	Муртаев Олег	Гл. специалист УМН Агм. ЗР	Шестин А.В.	
8				
9				
10				

ЖУРНАЛ

регистрации замечаний и предложений к проекту:

«Реконструкция трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении 2021 года строительства»

п. Искателей

2019г.

№	Замечание, предложение	Ф.И.О.	Организация	Адрес	Телефон	Дата	Подпись
1	Замечание / предложение по Г.А. Самарскому УМН Агид. ЗР		пост. ищ. ММ	Искателей АЗ			
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							