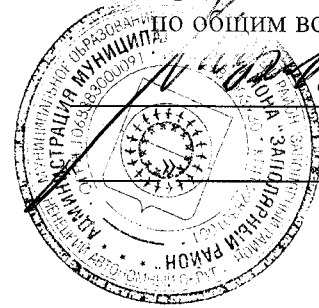


УТВЕРЖДАЮ
Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по общим вопросам



А.Ю.Мухин

2017 г.

**ПРОТОКОЛ
ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ**
по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта
**«Реконструкция БКНС-1 (Оптимизация БКНС-1, БКНС-1а)
Харьягинского нефтяного месторождения»**

Место проведения: п. Искателей, ул. Губкина, д. Администрация МО МР «Заполярный район»

Время проведения: 07 августа 2017 г., 10:00

Способ информации общественности:

1. Объявление в газете «Российская газета» №144(7310) от 04.07.2017г.
2. Объявление в газете «Нарьяна-Вындер» №67(20556) от 01.07.2017г.
3. Официальный бюллетень Заполярного района от 30.06.2017 №25.

Присутствовали:

От Администрации МР «Заполярный район»:

Ижемцев А.Е. Начальник отдела ГОиЧС, ООП, мобилизационной работы и экологии
Администрации МР «Заполярный район»

От Заказчика – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»:

Кобылянский С.А. Инженер 1-й категории ОЭПиС ТПП «ЛУКОЙЛ – Усинскнефтегаз»

От генерального проектировщика

Ериков Е.В. ГИП Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в
г.Перми

От общественности

Макарова Е.В. ведущий инженер ОЗ по Северному региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Повестка дня:

Обсуждение воздействия на окружающую среду проектируемого объекта.

Выступил: Ериков Евгений Вячеславович, главный инженер проекта Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми.

Выступления:

В административном отношении объект расположен на юге Ненецкого автономного округа, в пределах эксплуатируемого Харьягинского нефтяного месторождения

Ближайший аэропорт и железнодорожная станция располагаются в городе Усинске, административном центре Усинского района Республики Коми, который находится в 150 км юго-восточнее Харьягинского месторождения.

Производственной программой ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» для объекта капитального строительства «Реконструкция БКНС-1 (оптимизация БКНС-1, БКНС-1а) Харьягинского нефтяного месторождения», согласно ТЗ на проектирование, предусматривается строительство новой БКНС-1, низконапорного и высоконапорного водовода, для закачки пластовой воды по фонду нагнетательных скважин БКНС-1 Харьягинского нефтяного месторождения в объеме до 2907,3 тыс.т в 2023 году, а так же строительство сопутствующих систем электроснабжения, автоматизации и т.п.

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, представленным МПР РФ, Департаментом природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа, и администрацией МР «Заполярный район» ООПТ федерального, регионального и местного значения на территории района работ и в непосредственной близости от нее – отсутствуют.

Ближайшими к району проведения работ особо охраняемыми природными территориями являются: государственный природный заказник регионального значения «Море-Ю», расположен в 140 км северо-восточном направлении и памятник природы «Пым-Ва-Шор», расположен в 176 км на восток от района проведения работ.

В районе проведения работ родовые угодья и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения отсутствуют. Территория Харьягинского нефтяного месторождения фактически является промышленной площадкой, которая не используется для ведения традиционных видов деятельности коренных народов Севера.

Согласно справке СПК «Путь Ильича» в районе проведения работ отсутствуют пути перегона домашних оленей.

По данным Управления имущественных и земельных отношений НАО проектируемые объекты размещены на земельном участке, находящемся в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». Категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Согласно сведениям Администрации МР «Заполярный район» полигоны ТБО, находящихся в ведении Заполярного района и санкционированные свалки в районе работ отсутствуют.

В соответствии с данными Государственной инспекции по ветеринарии Ненецкого автономного округа и Администрации МР «Заполярный район», на участке работ места захоронения (скотомогильники) животных, павших вследствие особо опасных заболеваний, и других захоронений отсутствуют.

По данным, предоставленным Севзапнедра, на земельном участке работ разведанные запасы полезных ископаемых представлены только запасами углеводородного сырья собственно Харьягинского нефтяного месторождения (недропользователь – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»).

Месторождения других полезных ископаемых (в том числе общераспространённых подземных вод), а также лицензированные источники подземного хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны в пределах испрашиваемого участка отсутствуют.

По данным Департамента образования, культуры и спорта Ненецкого автономного округа на территории объекта памятники истории и культуры, включенные в единый государственный реестр объектов культурного значения народов Российской Федерации, отсутствуют.

Проектируемые объекты частично расположены непосредственно на территории действующей ДНС-1 с УПСВ «Харьяга», и частично на прилегающей техногенно- нарушенной территории. Проектируемые объекты находятся за пределами водоохраных, рыбоохраных зон и прибрежно-защитных полос водных объектов.

Ближайшими водотоками к району строительства являются – река Колва в 0,5 км (ширина водоохранной зоны 200м), ручей без названия в 0,4 км (ширина водоохранной зоны 50м), ручей без названия (2) в 0,8 км (ширина водоохранной зоны 50м).

С целью оптимального решения вопросов охраны окружающей природной среды в основу разработки технологических и технических решений положен принцип обеспечения максимальной надежности и безопасности проектируемых объектов.

Подготовка пластовой воды обеспечивается существующими мощностями установки ДНС-1 с УПСВ «Харьяга» (в объём проектируемого объекта не входит). Проектируемый низконапорный водовод 377х9мм (надземный) подключается к трубопроводу выхода пластовой воды от существующей насосной станции ДНС-1 с УПСВ «Харьяга» для подачи рабочего агента на прием новой (проектируемой) БКНС-1. Далее пластовая вода по проектируемому надземному высоконапорному водоводу 377х28 мм транспортируется до точки врезки в существующий высоконапорный водовод в районе существующих БКНС-1, 1А. После чего распределяется для закачки по фонду нагнетательных скважин системы ППД. На трубопроводе предусмотрены отключения на кусты №11, №17, №18.

После строительства проектируемых объектов проектом предусмотрен демонтаж существующих БКНС-1, 1а и низконапорного водовода от ДНС-1 с УПСВ «Харьяга».

Основным источником электроэнергии для электроснабжения потребителей реконструируемой БКНС является существующая ПС-35/6кВ «6-Х». Питание проектируемых потребителей БКНС осуществляется от разных секций ЗРУ-6кВ существующей ПС35/6кВ «6-Х», ячеек №№4 и 16.

Комплексный анализ и оценка потенциального воздействия на окружающую среду и условия проживания населения в периоды производства работ по строительству и эксплуатации проектируемых сооружений позволяют прогнозировать, что 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:

<i>Вопрос</i>	<i>Ответ</i>
Макарова Е.В. <i>Какова продолжительность строительства объекта.</i>	Ериков Е.В. <i>Предполагаемая продолжительность строительных работ составит 5 месяцев.</i>
Макарова Е.В. <i>Для чего проводится реконструкция данного объекта</i>	Ериков Е.В. <i>Данный объект включён в инвестиционную программу ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», для установки нового современного оборудования, которое будет соответствовать планируемым объёмам закачки.</i>

По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта «Реконструкция БКНС-1 (Оптимизация БКНС-1, БКНС-1а) Харьягинского нефтяного месторождения» **состоявшимися.**

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

Протокол подписали:

Представитель Администрации



Ижемцев А.Е.

Главный инженер проекта
Филиала «ПермНИПИнефть»



Ериков Е.В.

Представитель Заказчика

Кобылянский С.А.

Общественные слушания

07 августа 2017 г.

п. Искателей

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

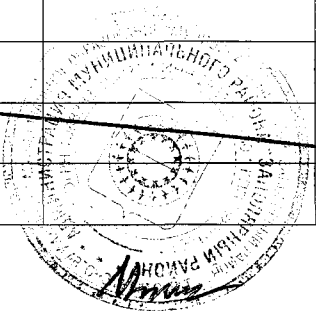
Тема:

- «Реконструкция БКНС-1 (Оптимизация БКНС-1, БКНС-1а) Харьягинского нефтяного месторождения»

Присутствующие:

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация	Адрес, номер телефона	Подпись
1	Ериков Е.В.	МК-Интеграл	с.Ухта 89505690910	
2	С.А. Козырева	МК-Усинскгаз	с. Усинск 89129573324	
3	Итманд А.Б.	Администрация ЗП	п. Искатели	

Нагельник отдела ГОиЧС



А.Б. Итманд