



**ННК**

Разработчик: ООО «СахалинНИПИ нефти и газа»

**Оценка воздействия на окружающую среду  
по проекту «Межпромысловый нефтепровод ДНС  
«Веякошорская»-ПК461 (инв. №100106117). Реконструкция»**





- **Объект: «Межпромысловый нефтепровод ДНС «Веякошорская»-ПК461(инв.№ 100106117). Реконструкция»**
- **Технический заказчик проекта – ООО «ННК-Северная нефть», г. Усинск Республика Коми**
- **Генеральный проектировщик – ООО «СахалинНИПИ нефти и газа», г. Южно-Сахалинск**

Общественные обсуждения



Целью проведения общественных обсуждений материалов проектной документации и материалов по оценке воздействия на окружающую среду по указанному объекту является информирование общественности о намечаемой хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, а также выявление общественных предпочтений и их учет в процессе оценки воздействия



- Проектируемый нефтепровод протяженностью 9515,7 м
- Проектируемые узлы запорной арматуры, камеры запуска и приема СОД



Проектируемый межпромысловый нефтепровод предназначен для перекачки продукции от ДНС «Веякошорская» до узла подключения к существующему нефтепроводу от ДНС «Салюка», ДНС «Макариха», ДНС «Сандвей» Веякошорского месторождения.

- Предусматривается замена существующего межпромыслового нефтепровода
- Прокладка проектируемого нефтепровода выполняется в границах действующего земельного отвода с остановкой транспорта нефти
- Предусматривается опорожнение и демонтаж существующего нефтепровода.

**В данном проекте предусматривается:**

- Прокладка трубопровода подземным способом по аналогии с существующим
- На проектируемом нефтепроводе предусматривается размещение следующих узлов:
  - Узел камеры запуска СОД ПК0+29.99, емкость дренажная, молниеприемник;
  - Узел запорной арматуры №1ПК1 +52,80;
  - Узел запорной арматуры №2 ПК48+2,03;
  - Узел камеры приема СОД ПК93+39.59, емкость дренажная, молниеприемник;
  - Узел подключения к существующему нефтепроводу.

Протяженность трассы нефтепровода – 9515,7 м, диаметр и толщина стенки 89х6 мм.

Проектная производственная мощность проектируемого нефтепровода - 62,2 - 205,5 м3/сут.

Начальный пункт - подключение к существующему нефтепроводу ДНС «Веякошорская»-ПК461.

Конечный пункт - узел подключения к существующему нефтепроводу (ПК461).

Для строительства применяются трубы с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием и внутренним эпоксидным покрытием. Расчетный срок службы нефтепровода 20 лет.

# Местоположение существующего и проектного межпромыслового нефтепровода

Объект 05800 расположен: Российская Федерация, Республика Коми, Усинский район, Муниципальное образование Городской округ «Усинск», Веякошорское месторождение.



В подготовительный период выполняется инженерно-техническая подготовка строительства:

- согласование ППР с заинтересованными инспектирующими организациями
- получение разрешения на строительство согласно ст. 51 Градостроительного кодекса РФ
- обозначение границ полосы отвода, освобождение площадки от растительности, обеспечение вдоль трассового проезда, подготовка строительной техники.
- объемы подготовительных работ уточняются в ППР, который разрабатывается подрядчиком

Основной период строительства сооружений предусматривается выполнять в зимний период:

- строительство линейных трубопроводов подземным способом, сварочные работы
- изоляционно-укладочные работы, изоляция стыков, сварка труб
- очистка и гидравлическое испытание трубопровода по участкам
- испытание нефтепровода пневматическим способом после завершения строительства.
- продолжительность строительства составляет 3 месяца, принят совмещенный способ строительного-монтажных работ различными специализированными бригадами
- режим работы: вахтовый метод, продолжительность рабочего дня 11 час, продолжительность вахты 30 дней, отдых между вахтами 30 дней.
- водоснабжение предусматривается доставкой автоцистернами
- водоотведение выполняется в емкость с последующим вывозом на очистные сооружения
- отходы подлежат сбору и передаче подрядным организациям по договору
- после завершения строительства предусматривается техническая рекультивация нарушенных земель на площади  $S = 28,97$  га, биологическая на площади  $S = 3,96$  га исключая болота
- энергоснабжение строительной площадки от»



# ННК Территории ограниченного пользования

Проектируемый объект расположен за пределами границ особо охраняемых территорий в федерального, регионального и местного значения. Ближайшая особо охраняемая природная территория федерального значения – Национальный парк Югд Ва, расположенный в 138 км на юго-восток от проектируемого объекта.

Ближайшая особо охраняемая природная территория республиканского значения: «Небесанюр» (Небеса-Нюр) – болотный заказник республиканского значения – находится на расстоянии 62,2 км юго-западнее участка изысканий.

Ближайшая ООПТ местного значения – памятник природы «Воркутинский», расположен на расстоянии 262 км на северо-восток от проектируемого межпромыслового нефтепровода.

Земельный участок для размещения проектируемого объекта расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Проектируемый нефтепровод не имеет пересечений с водными объектами не попадает в границы водоохранных и прибрежно-защитных полос. Объект попадает в границы 2 и 3 поясов ЗСО поверхностного водозабора на реке Веякошор. Участок трубопровода протяженностью 1003 м в границах 2 пояса. Участок трубопровода протяженностью 4379 м в границах 3 пояса ЗСО.

Границы земельного участка под проектируемый нефтепровод расположен на землях в ГУ «Усинское лесничество». В границах проектных работ отсутствуют особо защитные участки леса, резервные леса, лесопарковые территории, зеленые зоны.

Земли отнесенные к угодьям коренных малочисленных народов Севера и территории традиционного природопользования, имеющие правовой режим отсутствуют.



Целью проведения оценки воздействия на окружающую среду является предотвращение или смягчение воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий (согласно «Требованиям к материалам оценки воздействия на окружающую среду», утвержденным Приказом МПР РФ от 01.12.2020 № 999). Подготовка материалов ОВОС для проектируемого объекта выполняется на основании Федерального закона от 23.11.1995 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».

Проектируемый нефтепровод относится к I категории НВОС как объект добычи нефти и газа Веякошорского месторождения, который расположен на территории арктической зоны.

В соответствии с Приказом МПР РФ от 01.12.2020 №999 проводятся общественные обсуждения ТЗ, ОВОС и ПД. Выполняется анализ, учет замечаний и предложений, поступивших от общественности к предварительным материалам ОВОС. Уведомление о проведении общественных обсуждений, форме представления замечаний и предложений времени и месте проведения общественных слушаний, сроки доступности материалов планируется разместить:

1. На сайте ООО «ННК-Северная нефть» [ipc-oil.ru](http://ipc-oil.ru)
2. На сайте Администрации МО г. Усинск Республики Коми <https://usinsk.gosuslugi.ru>
3. На сайте Министерства Природных ресурсов Республики Коми <https://mpr.rkomi.ru/>
4. На сайте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования [rpn.gov.ru](http://rpn.gov.ru)

### **В проекте предусматривается:**

- Покомпонентная оценка современного состояния окружающей среды.
- Выявление существующих экологических ограничений.
- Идентификация и описание вероятных источников и видов воздействия.
- Оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности.
- Осуществление экологического мониторинга за состоянием окружающей среды.







Площадка для размещения проектируемого объекта «Межпромысловый нефтепровод ДНС «Веякошорская» - ПК461 (инв. №100106117). Реконструкция» расположена в границах земельного участка на землях лесного фонда ГУ «Усинское лесничество». Договор №С0990530/58/12-А3 от 19.04.2012 аренды лесного участка земель лесного фонда в целях, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, сроком действия договора по 31.05.2039г. согласно Дополнительному соглашению №1 к договору №С0990530/58/12-А3 от 17 ноября 2014г заключен Комитетом лесов Республики Коми с ОАО «Нефтяная Компания «Роснефть».

Участок предоставляется для целей, не связанных с созданием лесной инфраструктуры с разрешенным видом использования лесов под строительство, реконструкцию, эксплуатацию линий электропередач, линий связи, дорог, трубопроводов и других линейных объектов. Цель использования – под строительство и эксплуатацию объектов Веякошорского месторождения нефти: нефтепровод от ДНС «Веякошор» до межпромыслового нефтепровода согласно п. 11) и п. 13) ст. 25 Лесного кодекса РФ №200-ФЗ от 04.12.2006.

Площадь земельных участков испрашиваемых и ранее отведенных для долгосрочной аренды составляет  $S = 4,22$  га. Площадь участков краткосрочной аренды на период строительства составляет  $S = 28,97$  га. Общая площадь земельных участков для размещения объекта  $S = 33,19$  га

- **Период строительства**

Воздействие на атмосферу заключается в:

- выбросах с выхлопными газами двигателей внутреннего сгорания при работе строительной техники и автотранспорта;
- выбросах при производстве электрогазосварочных и газорезательных работ;
- выбросах при производстве окрасочных и изоляционных работ;

По результатам расчета рассеивания, максимальная приземная концентрация с превышением нормы ПДК образуется непосредственно на площадке строительных работ и составляет  $C_m = 2,53$  д. ПДК. Максимальный радиус зоны влияния приземных концентраций загрязняющих веществ  $C_m = 0,05$  ПДК без учета фоновых показателей составляет 600 м от площадки строительства проектируемого нефтепровода.

При удалении ближайшего населенного пункта п. Верхнеколвинск, который расположен в 55 км к юго-западу от района проектных работ, негативное воздействие на жилую зону отсутствует.

- **Период эксплуатации**

Для оценки воздействия нефтепровода в период эксплуатации на атмосферу принята площадка камеры приема СОД, с наибольшим количеством запорно-регулирующей арматуры.

По результатам расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере максимальные приземные концентрации в границах расчетной площадки по ЗВ и составляют  $C_m = 0,18$  д. ПДК и не превышают нормативы ПДК согласно требований СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

- **Период строительства**

- не допускается открытое хранение и перевозка сыпучих и пылящих материалов без специальных защитных материалов
- подъездные дороги и площадки в летний период периодически увлажняются для предотвращения пылеобразования
- машины, не прошедшие технический осмотр с контролем выхлопных газов ДВС, не допускаются к работе
- заправка строительной техники и автотранспорта выполняется с использованием защитных поддонов для предотвращения разлива дизтоплива
- предусматривается организовать производственный контроль и мониторинг окружающей среды
- проектируемое оборудование принято на основании расчетов на прочность и устойчивость в соответствии с параметрами технологического процесса и учетом коррозионной активности среды
- трубопроводная обвязка выполнена с использованием арматуры класса герметичности «А» (отсутствие утечек) в соответствии с ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов».

- **Период эксплуатации**

- предусмотрена полная герметизация технологических процессов, исключая выбросы ЗВ в атмосферу
- трубы для нефтепровода поставляются с заводским наружным трехслойным полиэтиленовым и внутренним двухслойным эпоксидным покрытием
- дренажная емкость оборудована приборами измерения уровня жидкости и сигнализацией минимального и максимального уровней, откачка жидкости из емкости предусматривается в передвижную автоцистерну
- контроль и управление технологическим процессом выполняется с применением автоматизированной системы управления, предупреждающей возникновение аварийных ситуаций и обеспечивающий сведение к минимуму ошибочных действий персонала
- обслуживающий персонал обязан проводить наблюдение за состоянием трассы нефтепровода.

**Воздействие в период строительства**

Территория повышения шумового фона, определяется размерами строительной площадки за счет работы транспорта, спецтехники, оборудования. Основными источниками шума являются грузовые автомобили, бульдозеры, экскаваторы, автокраны. Максимальное значение эквивалентного уровня звукового давления составляет  $L_{a.экв.} = 49,50$  дБА, максимальное значение звукового давления составляет  $L_{a. макс.} = 54,20$  дБа. Превышение нормативов допустимого уровня шума в период строительства в дневное время суток  $L_{экв.доп.} = 55$  дБА и  $L_{макс.доп.} = 70$  дБА отсутствует.

**Воздействие в период эксплуатации**

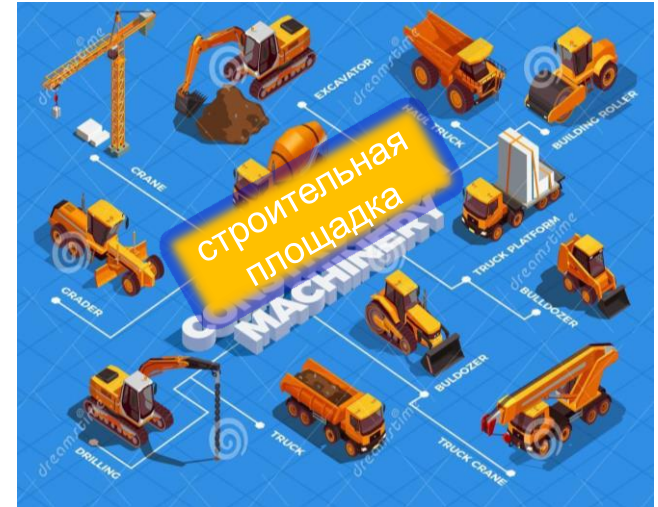
Источником шума в период эксплуатации на площадках пуска и приема СОД является работа насоса, который используется для откачки нефти из дренажной емкости в передвижную автоцистерну. Максимальное расчетное значение звукового давления составляет  $L_{a. макс.} = 61,40$  дБА и не превышает норматива допустимого уровня шума  $L_{a.макс.доп.} = 70$  дБА.



# Мероприятия по защите от шума

## Период строительства

- Двигатели внутреннего сгорания применяемой техники должны быть оборудованы глушителями заводского изготовления согласно техническому паспорту
- Снижение шума применяемых строительно-дорожных машин и оборудования предусматривается при использовании и оснащении усовершенствованных конструкций глушителей. Дизельные генераторы применяются с звукоизолирующими кожухами



## Период эксплуатации

- В период эксплуатации постоянное присутствие рабочего персонала по обслуживанию нефтепровода не предусматривается.
- Обход и обслуживание трубопроводов проводится по установленным графикам, каждый трубопровод подлежит осмотру не реже одного раза в две недели.
- Доставка персонала на трассы трубопроводов предусматривается служебным автотранспортом.

Гидрографическая сеть района проектных работ представлена р. Сандивей и её притоками. Земельный участок, для строительства нефтепровода расположен за пределами границ водоохранной зоны наиболее близко расположенных водотоков р. Веякошор и р. Сармикшор.

Река Сармикшор расположена на расстоянии 0,5 км от трассы. Река Веякошор находится на расстоянии 0,6 км от трассы нефтепровода. Проектируемый нефтепровод не имеет пересечений с водными объектами и не подвержен влиянию поверхностных водотоков.

. В период строительства потребность в воде на производственные и хоз-бытовые нужды определена в разделе «Проект организации строительства». Отвод стоков производится в подземную водонепроницаемую ёмкость. Откачка и вывоз стоков производится автотранспортными средствами, оборудованными насосными агрегатами на ближайшие очистные сооружения г. Усинск

Забор воды для производственных нужд, включая гидравлические испытания, производится из системы водоснабжения г. Усинск. Вода для проведения гидравлических испытаний, должна соответствовать п.13 ГОСТ Р 55990-2014. После завершения испытаний сброс воды производится в емкость с последующим вывозом на очистные сооружения г. Усинск.

В период эксплуатации проектируемого нефтепровода загрязнение подземных и поверхностных вод возможно только при аварийных ситуациях.

Трасса проектируемого межпромышленного нефтепровода не имеет пересечений с водными объектами, проходит за пределами границ водоохранных и прибрежно-защитных полос и не подвержена влиянию поверхностных водотоков р. Сармикшор и р. Веякошор.

Сведения о водоохранной зоне и прибрежно-защитной полосе согласно ст. 65 Федерального закона №74-ФЗ «Водный кодекс РФ» от 03.06.2006 приведены в таблице

Проектируемый объект	Наименование водного объекта	Ширина ВЗ , ПЗП, м		Минимальное расстояние до водного объекта, м
		ВЗ	ПЗП	
Межпромышленный нефтепровод ДНС «Веякошорская» - ПК461	Река Веякошор, длина 29 км	100	50	0,604
	Река Сармикшор, длина 7 км	50	50	0,5 км

Проектируемая трасса промышленного нефтепровода располагается в границах ЗСО второго и третьего пояса поверхностного водозабора р. Веякошор. В границах ЗСО предусматриваются мероприятия согласно требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»:

- оснащение строительных площадок контейнерами для бытовых и строительных отходов
- заправка техники ГСМ осуществляется на специально оборудованных площадках
- сброс сточных вод и жидких бытовых отходов в водные объекты исключен.

Согласно решениям ПОС строительство на болотах и обводненных участках предусматривается в зимний период согласно с требованиям СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002.



При строительных работах воздействие на почвы заключается в следующем:

- механическое нарушение и разрушение поверхностного слоя почвы и грунтов при работе строительной-монтажной техники;
- возможное нарушение строения почвенного покрова при передвижении строительной техники и транспортных средств вне существующих автодорог;
- возможное локальное изменение геологических и гидрологических условий при вертикальной планировке территории до планировочных отметок;
- возможное загрязнение почвенного покрова сточными водами, проливами ГСМ, негативное воздействие на биологические, физические и химические свойства.

По результатам химического анализа почвы по степени загрязнения можно отнести к категории загрязнения «допустимая». Рекомендуется использование без ограничений, исключая объекты повышенного риска. Снятие слоя почвы при содержании гумуса менее 10%, не отвечающего требованиям ГОСТ 17.5.1.03-86 не предусматривается.

Для предупреждения развития эрозионных процессов и создания условий безопасной эксплуатации трубопровода, проектом предусматривается ряд противоэрозионных мероприятий, которые выполняются после укладки и обратной засыпки трубопровода.





Прямое воздействие на растительность при строительстве будет связано с освобождением земельного участка от кустарников в границе размещения объекта капитального строительства.

На залесенной площади категории земель лесного фонда, испрашиваемой под строительство проектируемого объекта, осуществляется комплекс работ по сводке древесно-кустарниковой растительности, представленной елью и березой на площади  $S = 1,7402$  га.

Правомерность использования лесов по целевому назначению в соответствии с видами лесов и выполняемыми ими полезными функциями, регламентируется требованиями Лесного кодекса Российской Федерации от 04.12.2006 №200-ФЗ.

Для лесовосстановления на площади вырубki растительности на участках категории земель лесного фонда для северо-таежного района европейской части Российской Федерации норма посадки ели европейской (обыкновенная) и сибирская для брусничного типа лесорастительных условий с закрытой корневой системой составляет 2 тыс. шт. на 1 га.

Количество саженцев ели обыкновенной на площади вырубki лесной растительности  $S = 1,7402$  га при норме 2000 шт./га составит 3480 шт.

Работы по проведению посадки саженцев лесной растительности осуществляются на землях, предназначенных для лесовосстановления в составе земель лесного фонда.



На территории Усинского района обитают практически все виды охотничьих животных, населяющие Республику Коми: медведь, лось, россомаха, куница, песец, горностай, белка, лисица, заяц, бобр, выдра и боровая дичь глухарь, тетерев, рябчик, белая куропатка. Самыми многочисленными охотничьими животными Усинского района являются заяц-беляк и горностай. Самая низкая плотность отмечается у дикого северного оленя, лося, волка и россомахи.

Источниками воздействия на животный мир в период строительных работ и эксплуатации нефтепровода являются строительно-дорожные машины, технологическое оборудование, автотранспорт для перевозки грузов и проведения ремонтных и профилактических работ.

Природоохранные мероприятия, связанные с сохранением растительного и животного мира, заключаются в восстановлении численности и разнообразия видов флоры и фауны и создании благоприятных условий среды обитания.



В период проведения строительного-монтажных работ образуются отходы производства и потребления в количестве 546,431 т, в т.ч. по классам опасности:

- отходы III класса опасности умеренно – опасные – 0.009 т;
- отходы IV класса опасности – малоопасные – 6.932 т;
- отходы V класса опасности – практически неопасные – 539.490 т.

В период эксплуатации насосной образуются отходы в количестве 0,564 т/год, в т.ч.:

- отходы III класса опасности умеренно – опасные – 0,0564т/год.

Все отходы, образующиеся в период СМР (за исключением металлолома), являются собственностью Подрядчика. Подрядчик вносит плату за размещение отходов, заключает договоры на сбор, утилизацию, обезвреживание и размещение отходов с лицензированными организациями.

Все отходы периода эксплуатации принадлежат ООО «ННК-Северная нефть». Обезвреживание отходов III класса согласно Выписки из реестра лицензий №47119 от 30.11.2021 осуществляется на площадке (44) по адресу: Республика Коми, Усинский район, площадка для установки по обезвреживанию отходов Вейкошорского месторождения.

Размещение отходов в период эксплуатации осуществляется на площадке (55) по адресу: Республика Коми, Усинский район Баганское месторождение, Полигон для размещения и утилизации отходов нефтезагрязненных грунтов и ТБО Баганского месторождения нефти.



В соответствии с российским природоохранным законодательством и действующими нормативно-правовыми документами в целях обеспечения экологической безопасности в зоне возможного влияния проектируемых объектов на всех этапах реализации проекта предусмотрен производственный экологический мониторинг (ПЭМ).

Проведение ПЭМ позволяет контролировать воздействие объектов на различные компоненты природной среды и на этой основе осуществлять природоохранные мероприятия, а также своевременно предотвращать или снижать негативное воздействие опасных природных и техногенных процессов.

На ООО «ННК – Северная нефть» на объектах эксплуатации проводится ежегодно производственный экологический контроль в области охраны атмосферного воздуха, в области охраны и использования водных объектов, в области обращения с отходами.

Согласно утвержденной Программы производственного экологического контроля ООО «ННК-Северная нефть» от 11.01.2022г. проведение замеров предусматривается в соответствии с Планом-графиком контроля стационарных источников выбросов, проведение измерений качества сточных и (или) дренажных вод, проверка работы очистных сооружений, регулярные наблюдения за водными объектами и их водоохранными зонами, мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды на территории объектов размещения отходов

На р. Веякошор отслеживается качество воды: раз в квартал в месте водозабора, в летний период в фоновой и контрольной точке (ниже места забора) в качестве проведения производственного экологического контроля.



- сбалансированная политика в развитии производства и поддержание экологической безопасности на высоком уровне
- реконструкция и модернизация производства, безусловное соблюдение технологических режимов, обеспечение нормативных показателей воздействия на окружающую среду
- обеспечение соответствия производственной деятельности предприятия действующим технологическим нормативам и требованиям природоохранного законодательства
- внедрение наилучших доступных технологий на предприятии, которые позволяют снизить негативное воздействие на окружающую среду
- обучение и информирование персонала по вопросам экологической безопасности
- обеспечение выполнения подрядными организациями на территории предприятия требований природоохранного законодательства;
- осуществление постоянного производственного экологического мониторинга и производственного экологического контроля на границе санитарно-защитной зоны;
- открытый доступ к информации по вопросам обеспечения экологической безопасности

**Анализ воздействия на окружающую среду позволяет сделать следующие выводы:**

- 1. Концентрации выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу, шумовое воздействие в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта, на границе жилой зоны не превысят допустимые нормы. Воздействие на почву, водные объекты, флору и фауну отсутствует.**
- 2. Отходы, образующиеся при эксплуатации проектируемого объекта, полностью удаляются с территории, вывозятся на полигоны или передаются на утилизацию и обезвреживание лицензированным организациям по обращению с отходами.**
- 3. При реализации природоохранных мероприятий, исключается негативное влияние на здоровье населения ближайшего населенного пункта п. Верхнеколвинск, который расположен в 55 км к юго-западу от района проектных работ в период строительства, эксплуатации проектируемого объекта, а также при возможной аварийной ситуации.**
- 4. Утвержденная Программа производственного экологического контроля и мониторинга ООО «ННК – Северная нефть» предусматривает порядок и организацию проведения контроля с целью обеспечения безопасной работы технологического оборудования, соблюдения нормативов выбросов, сбросов, образования отходов производства и потребления, выполнения требований природоохранного законодательства РФ..**

При реализации проекта выбросы, выбросы загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы и источников шума с учетом строительства проектируемых линейных сооружений, не будут оказывать негативного влияния на здоровье и образ жизни населения прилегающих территорий. Отрицательные последствия, связанные с воздействием проектируемого производства на атмосферный воздух, не прогнозируются.

Строительство проектируемого объекта «Межпромысловый нефтепровод ДНС «Веякошорская» - ПК461. (инв. №100106117). Реконструкция» не окажет отрицательного влияния на социально-экономические условия жизни населения в районе расположения Веякошорского месторождения Муниципального образования Городской округ «Усинск» Республики Коми.

С учётом предусмотренных мероприятий по охране окружающей среды и включенных в проекте технических решений на этапах строительства и эксплуатации, намечаемая хозяйственная деятельность оценивается как допустимая.