

Утверждаю :
Заместитель главы Администрации
Заполярного района
по инфраструктурному развитию


_____ Н.Л. Михайлова

09 «марта» 2016 года

ПРОТОКОЛ

Общественных слушаний на тему:

**«Оценка воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду
к Плану по предупреждению и ликвидации разливов нефти объекта –
продуктопровод от берегового резервуарного парка до беспричального
пункта налива нефти (о. Колгуев)»**

Место проведения: актовый зал здания Администрации муниципального образования
МР «Заполярный район» (НАО, п.Искателей, ул. Губкина д. 10)

Дата проведения: 09 марта 2016 года

Время проведения: 14 часов 00 мин.

Способ информирования
общественности: сообщения в газетах: «Няръяна-вындер» («Красный тундровик»)
30 января 2016 года, № 9(20354), «Официальный бюллетень
Заполярного района» 29 января 2016 года, № 4-5 (554-555),
Российская газета 02 февраля 2016 года, № 20 (6888).

Присутствовали:

Председатель Шестаков Александр Васильевич – главный специалист
(от Администрации Администрации МО «МР «Заполярный район»
МО«МР«Заполярный
район»

- Секретарь:** Калинин Владимир Викторович – руководитель филиала ФГБУ «Арктиктехмордирекция» Ненецкий.
- От проектной организации:** Зубков Петр Борисович – помощник директора ФГБУ «Арктиктехмордирекция»
- От заказчика** Овсянников Кирилл Константинович - представитель АО "Арктикнефть" в г.Нарьян-Мар
- От общественности:** Согласно журнала участников общественных слушаний (копия) в приложении.

С сообщением по повестке дня выступили:

1. Представитель проектной организации- помощник директора ФГБУ «Арктиктехмордирекция» Зубков П.Б.

Данный проект разрабатывается к плану по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (ЛАРН) на опасных производственных объектах АО «Арктикнефть» (о. Колгуев)

В данном проекте рассматривается объект Участка добычи нефти (УДН) АО «Арктикнефть» - продуктопровод от берегового резервуарного парка (БРП) до беспричального пункта налива нефти (БПНН), в составе береговой части и подводной морской части. Длина продуктопровода: береговая часть – 730 м, морская подводная часть – 4992м.

Административная принадлежность производственного участка – Ненецкий автономный округ (НАО).о. Колгуев, Баренцево море, на острове Колгуев находится поселок Бугрино, в котором проживает 446 человек. Поселок

Бугрино расположен в южной части острова на берегу Поморского пролива. На острове дорожная сеть отсутствует. Движение техники осуществляется только по территории нефтепромыслов и только по отсыпанным автодорогам.

Продуктопровод БРП-БПНН предназначен для отгрузки подготовленной товарной нефти АО «Арктикнефть» - транспортировка нефти от берегового резервуарного парка в танкер. Товарная нефть один - два раза в год (в навигационный период) отгружается на танкер и отправляется потребителям.

Продуктопровод БРП-БПНН находится в Восточной части о. Колгуев, Песчаноозерского месторождения.

Решением Исполнительного комитета Ненецкого окружного Совета народных депутатов № 55 от 31.03.89 г. «О зонах ограниченной хозяйственной деятельности на территории Ненецкого автономного округа» территория острова Колгуев является зоной ограниченной хозяйственной деятельности. Из этой зоны исключена незатопляемая часть косы Восточные Кошки и пятнадцатикилометровый участок от озера Песчаное, ограниченного с юга устьем р. Подземная, побережьем от устья реки Песчанка и далее по р. Песчанка, с севера рекой Великая. Таким образом, *территория Песчаноозерского нефтегазоконденсатного месторождения в зону ограниченной хозяйственной деятельности не входит.*

Нефтесборный пункт включает в себя береговой резервуарный парк (БРП) из нескольких РВС-5000 м³ - 4шт., РВС- 10000 м³ -2 шт., насосную станцию для перекачки товарной нефти в танкеры по подводному дюкеру. Резервуары на БРП находятся в режиме постепенного заполнения в течение года. Для предотвращения разлива по периметру БРП устроено замкнутое земляное обвалование шириной по верху – 0,6 м, по низу –1,7 м. Высота обвалования составляет 1,5 м. Расстояние от стенок резервуара до подошвы внутренних откосов обваловки составляет 6 м. Резервуары имеют систему обвязки внутрипарковой перекачки нефти, позволяющей в аварийной ситуации оперативно осуществить перекачку нефти из аварийной емкости в рабочие. Загрязнения могут происходить при аварии нефтепровода.

Причинами наиболее опасных аварий на нефтепроводе служат разрыв и прокол трубопровода. Количество пролитой аварийной нефти при разгерметизации продуктопровода составляет 72,92 т. при порыве и 77,32 т. при проколе.

Воздействие на атмосферный воздух: Технологическое оборудование, производит неорганизованный выброс загрязняющих веществ в атмосферу не превышающий - ПДК_{мр}, ОБУВ, ПДК_{сс} (Предельно допустимый выброс вредных веществ в атмосферу устанавливается для каждого источника загрязнения атмосферы таким образом, чтобы выбросы вредных веществ от данного источника и от совокупности других источников с учётом рассеивания вредных веществ в атмосфере не создавали приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населения, растительного и животного мира, нормативы ПДВ устанавливаются на уровне расчетных значений.)

- Загрязнение атмосферы при эксплуатации **нефтепровода** не происходит, так как он представляет собой абсолютно герметичную систему.

Воздействие на гидросферу:

- Технологическое оборудование - насосные станции расположены в закрытом помещении;
- Нефтепровод представляет собой герметичную систему, поэтому при его эксплуатации загрязнение гидросферы не происходит.

Воздействие на почву:

- При эксплуатации трубопровода, воздействие минимально и связано с проведением профилактических работ по механической очистке полости трубопроводов.

Воздействие на растительный и животный мир

- При условии соблюдения правил эксплуатации оборудования и экологических требований оказываемое воздействие на растительный покров будет незначительным;
- При соблюдении правил эксплуатации оборудования и экологических требований оказываемое воздействие на гидробионты будет минимальным;
- При соблюдении правил эксплуатации оборудования и экологических требований оказываемое воздействие на птиц будет минимальным;
- При соблюдении правил эксплуатации оборудования и экологических требований оказываемое воздействие на млекопитающих будет минимальным.

Воздействие на атмосферный воздух:

- При аварийных разливах нефти происходит загрязнение атмосферы за счет испарения низкомолекулярных углеводородов.

Воздействие на гидросферу:

- При попадании нефти в воду содержание кислорода в ней резко снижается за счет окисления органических веществ и накопления промежуточных продуктов реакции. Влияние нефти на водоем проявляется в ухудшении физических свойств воды (замутнение, изменение цвета, вкуса, запаха), отравлении воды токсическими веществами, образовании поверхностной пленки нефти и осадка на дне, что понижает содержание кислорода. Излив нефти под лед не рассматривался, т.к. налив нефти в танкер производится исключительно в безледовый период.

Воздействие на почву:

- Проникновение нефти в почву вызывает в ней изменения в химическом составе, свойствах и структуре. Количество углерода в поверхностном слое грунта резко снижается, при этом ухудшается

свойство почв, как питательного субстрата для растений, падает продуктивность почв.

Воздействие на растительный мир:

- Загрязнение почвы нефтью снижает количество микроорганизмов, дефицит азота сказывается на росте и развитии растительного покрова,

Воздействие на животный мир:

- Гибель рыбы, икры происходит обычно при серьезных разливах нефти. Следовательно, большое количество взрослой рыбы в больших водоемах от нефти не погибнет. Нефть оказывает внешнее влияние на птиц через прием пищи, загрязнение яиц в гнездах и изменение среды обитания. Большое количество попавшей в организм нефти способно привести к гибели животного (млекопитающего)

Воздействие на человека:

- Персонал, работающий в условиях загрязнения атмосферы парами углеводородов, оснащен средствами индивидуальной защиты органов дыхания, обеспечивающих защиту от паров нефти, в условиях непосредственного контакта с разлившейся нефтью обеспечен средствами защиты кожи.

В целях предупреждения разливов нефти и нефтепродуктов и ликвидации их последствий, а также защиты населения и окружающей среды от их вредного воздействия Постановлением Правительства РФ от 21 августа 2000 года № 613 принято решение о разработке Планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти.

Загрязнение объектов окружающей среды могут происходить только при аварийной ситуации. Снижение вероятности их возникновения и последствий к минимуму определяется надежной системой контроля проведения технологических операций и проведением профилактических

мероприятий ЛРН. Для ликвидации разливов нефти разработан план ЛАРН, в соответствии с которым проводятся мероприятия по ликвидации разливов нефти.

По материалам проектной документации, размещенной в Общественной приемной, вопросов и замечаний от заинтересованных лиц, и государственных органов не поступило.

Вопросы, заданные представителями общественности.

1. Как предусмотрен вывоз хозяйственных вод и твердых бытовых отходов?.

Ответ: Собственных объектов размещения отходов на территории предприятия нет, образующиеся в результате производственной деятельности предприятия отходы подлежат вывозу на городские полигоны или специализированные предприятия, осуществляющие переработку, использование или обезвреживание отходов.

Часть отходов накапливается в закрытых в производственных помещениях или стационарных емкостях, остальная часть отходов накапливается на открытых оборудованных площадках.

Жидкие бытовые отходы, направляемые на установку станции биологической очистки сточных вод (АС БИО), находятся в работающем технологическом оборудовании, обеззараженные и очищенные сточные воды соответствующие всем Российским нормативам по очистке сточных вод (ГОСТ 25298-82 и ТУ -4859-001-43563736-2006) дренируют в грунт.

Отходы, в производственных помещениях, защищены от влияния атмосферных осадков и не воздействуют на почву, атмосферу, подземные и поверхностные воды. Их воздействие на окружающую среду может проявиться только при несоблюдении правил их сбора и хранения.

На рассматриваемом участке объекта БРП – БПНН отходы не хранятся, следовательно, влияние на окружающую среду этот источник загрязнения на данном участке предприятия не оказывает.

2. Как часто обрабатывают трубу нефтепровода на антикоррозийную защиту?

Ответ: антикоррозийная защита трубы нефтепровода осуществляется ежегодно перед началом бункеровки нефтепродуктов на судно.

3. Когда осуществлен ввод дюкера в эксплуатацию?

Ответ: Дюкер построен в 1997 году, а введен в эксплуатацию в 2000 году, так же существует и второй дюкер на небольшом удалении « Арктической нефтяной компании».

4. Какой объем нефтепродуктов в подводном трубопроводе?

Ответ: объем нефтепродуктов в трубопроводе составляет 180 куб.м.

5. Какая охранная зона устанавливается для трубопровода в воде?

Ответ: Охранная зона для трубопровода в воде устанавливается по всей длине трубопровода и на расстоянии 500 м от оси дюкера в правую и левую сторону.

6. Место дислокации судов аварийной службы (откуда приходят суда при аварии на трубопроводе)?

Ответ: Аварийные суда в случае аварии приходят из порта г.Мурманск в количестве два судна.

Решение участников общественных слушаний:

1. Считать общественные слушания на тему:

«Оценка воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду к Плану по предупреждению и ликвидации разливов нефти объекта – продуктопровод от берегового резервуарного парка до беспричального пункта налива нефти (о. Колгуев)» состоявшимися.

2. Проект «План по предупреждению и ликвидации разливов нефти объекта – продуктопровод от берегового резервуарного парка до беспричального пункта налива нефти (о. Колгуев)» одобрить.

Время окончания общественных слушаний 14 : 50 час.

Председатель общественных
слушаний

Секретарь

От проектной организации

От Заказчика




А.В. Шестаков



В.В. Калинин



П.Б. Зубков



К.К. Овсянников








**Журнал регистрации участников общественных слушаний
(по предварительным материалам**






по объекту государственной экологической экспертизы:

**«Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к Плану по
предупреждению и ликвидации разливов нефти объекта –
продуктопровод от берегового резервуарного парка до
беспричного пункта налива нефти, о. Колгуев»**

Ненецкий Автономный округ,
поселок Искателей, улица Губкина, дом 10

2015 года

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Организация	Адрес, телефон (если нет возражений)	Дата	Личная подпись
1.	Бучнев Яна Викторовна	Иркутский округ ИНИС	г. Иркутск-Мур ул. Заря, д. 7, к. 10	09.03.2016	
2.	Свешников Курьян Викентьевич	АО "Арктикнефтегаз"	ул. Публицкая 30 811-658-99-57	09.03.2016	
3.	Гусев Михаил Валентинович	ООО "НИПИ истра" и Газгаз УГТУ	ул. Ломоносова - Выходной д. 16 5476572438	09.03.2016	
4.	Мокшанов Антон Дилерьевич	Департамент ПРАДК ИКО	г. Нарьян-Мар 2-13-60	09.03.2016	
5.	Шестаков Александр Давидович	Администрация ИР	г. Нарьян-Мар 4-79-67	09.03.2016	
6.	Андреев Александр Александрович	С ПК "Газнефтегаз"	г. Нарьян-Мар ул. Труфанова	09.03.2016	
7.	Зубов Виктор Борисович	ФГБУ "Арктикнефтегаз"	г. Архангельск	09.03.2016	

8.	Комитет Внедиплом Викторова	ФТБУ "Арктиктех- моррекция" Филиал "Ненецкий"	г. Нарьян-Мар ул. Октябрьская д. 26, А" 43008	09.03.2016г.	
9.	Аридова Клементина (Селиванова)		г. Нарьян-Мар ул. Кутепки д. 27, Б, № 42	09.03.2016г.	
10.	Терцова Вера Умнокимовна		г. Нарьян-Мар ул. Кутепки д. 7 № 102	09.03.2016г.	
11.	Чурпачева Хабивовна		г. Нарьян-Мар ул. Советская д. 115	09.03.2016г.	
12.	Тогоева Сатимовна Сатимовна		г. Нарьян-Мар ул. Советская д. 115	09.03.2016г.	
13.					
14.					
15.					