



Утверждаю
Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по инфраструктурному развитию
Михайлова Н.Л.
«16» декабря 2019 г.

г. Нарьян-Мар

ПРОТОКОЛ

Проведения общественных обсуждений (в форме слушаний)
по проектной документации и материалам инженерных изысканий, включающих
оценку воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной
деятельности объектов:

- «Напорный нефтепровод от ДНС «Нядейюская» до ДНС «Хасырейская». Участок от ПК0 до ПК78+36. Реконструкция»;
- «Осовейское нефтяное месторождение. Обустройство одиночной скважины №4»;
- «Обустройство Хасырейского нефтяного месторождения. Шламовый амбар»;
- «Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Шламовый амбар»;
- «Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Шламовый амбар».

Заказчик проведения общественных слушаний:

ООО «РН-Северная нефть»

Место проведения: Ненецкий автономный округ, п. Искателей, ул. Губкина, 10, актовЫй зал Администрации муниципального района «Заполярный район»

Начало обсуждений: 10.00

ПРИСУТСТВУЮЩИЕ:

Представитель администрации:

Шестаков Александр Васильевич, УМИ Администрация ЗР.

Представители заказчика:

1. Семенов Александр Александрович – директор по работе с регионами ООО «РН-Северная нефть».
2. Торжков Алексей Валерьевич – главный инженер проекта проектного офиса №3 ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»;
3. Астафьев Дмитрий Сергеевич – ведущий инженер проектного офиса №3 ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»;
4. Плешкова Елена Александровна – инженер 1 кат. отдела экологии и промышленной безопасности ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»;

5. Короткий Тимур Владимирович – ведущий эколог отдела экологических изысканий ООО «НК «Роснефть» - НТЦ».

Представители общественности:

1. Берестов О. Н., Эколог, общественно-экологическое движение;
2. Козлов С.В., Член Правления НКО МОО «Бюро экологических исследований»;
3. Тоскунина Т.Н., НКО Народное владение.

Приложения:

- Явочные листы;
- Мнение межрегиональной общественной организации НКО МОО «БЭР».

Информационное сообщение о проведении общественных слушаний.

Для информирования общественности были опубликованы объявления в средствах массовой информации:

- газета «Российская газета» № 255 (8013) от 13 ноября 2019 г.;
- газета «Нарьяна вындер» № 122 (20896) от 16 ноября 2019 г.;
- официальный бюллетень Заполярного района № 64-65 (788-789) от 15 ноября 2019 г.;
- направлены письма о согласовании даты проведения общественных обсуждений Администрацией Заполярного района в ассоциацию ненецкого народа «Ясавэй» (письмо №10-02/PP-16535 от 18.11.2019 г.), в СПК «Дружба народов» (письмо №10-02/PP-16536 от 18.11.2019 г.), в ООО «Северный» (письмо №10-02/PP-16537 от 18.11.2019 г.).

Доклад:

Торжков Алексей Валерьевич – главный инженер проекта ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»

Напорный нефтепровод от ДНС «Нядейюская» до ДНС «Хасырейская». Участок от ПК0 до ПК78+36. Реконструкция

Участок проектирования расположен в Ненецком автономном округе, в 292 км юго-восточнее административного центра округа города Нарьян – Мар. Размещение проектируемых объектов выполнено, исходя из требований экологической безопасности и эксплуатационной надежности. Объекты располагаются с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир.

Участок проектирования расположен вне особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения;

В границах участка проектирования отсутствуют родовые угодья и территории традиционного природопользования малочисленных народов Севера. На территории проектируемого объекта отсутствуют источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и зоны их санитарной охраны;

Участок реконструируемого нефтепровода находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включенного в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, выявленных объектов культурного наследия, объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия.

Проектной документацией предусматривается:

- замена напорного нефтепровода от ДНС «Нядейюская» до ДНС «Хасырейская» на участке от ПК0 до ПК78+36;

- строительство площадок УЗА на ПК7+75,00 и на ПК149+83,50;

- строительство кабельной линии от точки подключения до площадки УЗА №1.

Врезка реконструируемого участка нефтепровода выполнена в ранее реконструированный участок нефтепровода от ПК 78+36 до ДНС «Хасырейская».

Пропускная способность участка реконструируемого нефтепровода обеспечивает перекачку транспортируемого продукта при заданном режиме работы трубопровода и составляет 6836 т/сут.

Перед монтажом участка реконструированного нефтепровода действующий нефтепровод останавливается, опорожняется и демонтируется. Для обеспечения нанесения наименьшего ущерба окружающей среде, принят надземный способ прокладки реконструируемого трубопровода на существующих опорах. Минимальная высота прокладки от поверхности земли до низа трубопровода составляет не менее 0,5 м. При пересечении автомобильных дорог проектной документацией предусмотрена надземная прокладка трубопровода на балочном переходе. При пересечении несудоходных, несплавных рек – не менее 0,5 м до уровня воды.

Обсуждение следующих вопросов:

Вопрос:

Козлов С.В.: Какова длина заменяемого участка нефтепровода по проекту «Напорный нефтепровод от ДНС «Нядейюская» до ДНС «Хасырейская». Участок от ПК0 до ПК78+36. Реконструкция?»

Ответ:

Торжков А.В. Длина реконструируемого участка нефтепровода составляет 15,5 км.

Вопрос:

Козлов С.В.: Почему не рассмотрен вопрос со снимаемой металлической оболочкой утеплителя нефтепровода по проекту «Напорный нефтепровод от ДНС «Нядейюская» до ДНС «Хасырейская». Участок от ПК0 до ПК78+36. Реконструкция»? Она повторно используется или превращается в отходы?

Ответ:

Торжков А.В. Данный материал собирается и повторно используется на объектах ООО «РН-Северная нефть»

Вопрос:

Козлов С.В.: Решен ли вопрос с организацией оленьих переходов при реконструкции напорного нефтепровода?

Ответ:

Торжков А.В. Согласно письму оленеводческого хозяйства ООО «Северный» №537 от 23.10.2018 г. на участке прохождения нефтепровода не требуется организация переходов для сезонных путей миграции оленей.

Вопрос:

Козлов С.В.: Попадает ли объект «Напорный нефтепровод от ДНС «Нядейюская» до ДНС «Хасырейская». Участок от ПК0 до ПК78+36. Реконструкция» под Главгосэкспертизу и в какой части.

Ответ:

Торжков А.В. Решение обусловлено объемом перекачиваемой жидкости 6836 т/сут, а также сложной гидрологической сетью на участке проектирования.

Вопрос:

Козлов С.В.: В связи с чем предусмотрена реконструкция нефтепровода?

Ответ:

Торжков А.В. Реконструкция нефтепровода проводится исходя из текущего эксплуатационного ресурса. Устанавливаются нормативными требованиями.

Осовейское нефтяное месторождение. Обустройство одиночной скважины №4

Участок проектирования расположен на территории Осовейского месторождения Ненецкого автономного округа. Ближайшие населенные пункты – города Нарьян-Мар, Усинск и Воркута расположены на удалении более чем в двухстах километрах к юго-западу и юго-востоку от территории проектирования.

Размещение проектируемых объектов выполнено, исходя из требований экологической безопасности и эксплуатационной надежности. Объекты располагаются с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир.

Участок проектирования расположен вне особо охраняемых природных территорий федерального значения;

На территории размещения проектируемых объектов отсутствуют особо охраняемые природные территории регионального значения;

В границах участка проектирования отсутствуют особо охраняемые природные территории местного значения, родовые угодья и территории традиционного природопользования малочисленных народов Севера местного значения Заполярного района. На территории проектируемого объекта, источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и зоны их санитарной охраны отсутствуют.

Проектируемые объекты не попадают в границы поясов зон санитарной охраны.

- одиночной скважины №4;
- нефтегазопровода от одиночной скважины №4 до точки подключения;
- автомобильной дороги к площадке одиночной скважины №4;
- одноцепной ВЛ 6 кВ.

На площадке одиночной скважины осуществляется выполнение следующих производственно-технологических операций:

- добыча нефти от скважины с осуществлением технологического контроля над процессом;
- транспортировка продукции скважины в систему промысловых трубопроводов;
- измерение дебита продукции скважины;
- очистка трубопроводов от отложений парафина;
- дренирование технологических аппаратов и трубопроводов;
- подача хим.реагентов в технологические трубопроводы.

По проектируемому нефтегазопроводу добываемая нефтегазовая смесь транспортируется от одиночной скважины №4 Осовейского месторождения до точки подключения (Т.4) в нефтегазопровод от куста скважин №4 Осовейского месторождения. Протяженность нефтегазопровода составляет 0,353 км. На всем протяжении трассы принят надземный способ прокладки на опорах.

При врезке проектируемого трубопровода в нефтегазопровод от куста скважин №4 Осовейского месторождения предусмотрена запорная арматура, которая устанавливается

одновременно со строительством нефтегазопровода от куста №4.

Обсуждение следующих вопросов:

Вопрос:

Козлов С.В.: Уточните свойства выбуриваемой жидкости (текучесть, вязкость) в аспекте проведения бурения в летнее время.

Ответ:

Торжков А.В. Температура на устье скважины плюс 15⁰С, давление 1,25-1,45 МПА .

Козлов С.В.: Каким образом будет проводиться временная консервация скважин и нефтепровода, длина которого не такая уж и большая – 353 метра.

Ответ:

Торжков А.В. проектными решениями по данному объекту консервация не предусматривается .

Обустройство Хасырейского нефтяного месторождения. Шламовый амбар

В административном отношении участок проектирования расположен в Ненецком автономном округе на территории Хасырейского нефтяного месторождения в 220 км к северо-востоку от города Усинска и в 150 км к западу от города Воркуты.

Участок проектирования расположен вне особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения;

В границах участка проектирования отсутствуют территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, а также источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны;

Площадка шламового амбара находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр (памятников истории и культуры народов РФ), защитных зон объектов культурного наследия, охранных зон выявленных объектов культурного наследия.

Проектной документацией предусматривается строительство следующих объектов:

- шламовые амбары;
- площадка под комплексную установку переработки бурового шлама (КУПБШ) с установкой КУПБШ;
- площадка стоянки техники;
- площадка складирования цемента;
- площадка накопления отходов;
- резервуар хозяйственно-бытовых стоков;
- резервуар для хранения противопожарного запаса воды;
- наблюдательные скважины;
- контрольная скважина;
- блок - боксы (обогрева персонала, санузел).

Данная технология утилизации бурового шлама с получением инертного наполнителя имеет :

- заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы,

- утвержденное приказом Росприроднадзора от 12.07.2018 г. №364;
- технические условия на инертный наполнитель для буровых шламовых амбаров (шламонакопителей) ТУ 2458-001-24975172-2011 от 08.07.2011 г. с изменениями от 07.11.2017 года – ТУ 20.59.59-001-24975172-2017;
 - сертификат соответствия на инертный наполнитель для буровых шламовых амбаров Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

Объем шламовых амбаров составляет 4000 м³ и 3500 м³ и позволяет разместить 2216 т и 1940 т бурового шлама (БШ) соответственно (при плотности бурового шлама 1,805 т/м³).

Процесс утилизации жидкой фазы и БШ осуществляется на комплексной установке по переработке бурового шлама (КУПБШ) и производится в два этапа:

- в первом этапе утилизируется жидкая фаза на КУПБШ с получением на выходе очищенной технической воды (не более 100 м³/сут);
- на втором этапе утилизируется твердая фаза (БШ) - литифицируется путем смешивания в котловане-шламонакопителе обезвоженных отходов с консолидирующим составом (цементом марки ПЦ-400 в количестве 5% от веса шлама) с получением продукта - инертного наполнителя для засыпки шламового амбара. Время готовности инертного наполнителя составляет не менее двух суток. Утилизация (литификация) твердой фазы (БШ) отходов выполняется в летний период при положительной температуре воздуха не ниже плюс 2 С°.

В результате утилизации бурового шлама образуется следующая продукция:

- инертный наполнитель для шламовых амбаров;
- очищенная техническая вода.

Очищенная техническая вода вывозится на использование в оборотных системах водоснабжения буровой установки кустовых площадок месторождения. Инертный наполнитель используется для технической рекультивации шламовых амбаров.

Расчетный срок утилизации отходов бурения при указанном объеме перерабатываемого сырья составляет около трех недель для жидкой фазы, от одного до двух месяцев для твердой фазы.

Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Шламовый амбар

Участок проектирования расположен на территории Наульского месторождения Ненецкого автономного округа. Ближайшие населенные пункты – города Нарьян-Мар, Усинск и Воркута – находятся соответственно в двухстах шестидесяти, двухстах семидесяти километрах к юго-западу и в двухстах сорока километрах к юго-востоку от Наульского месторождения.

Участок проектирования расположен вне особо охраняемых природных территорий федерального значения;

На территории размещения проектируемых объектов отсутствуют особо охраняемые природные территории регионального значения;

В границах участка проектирования отсутствуют особо охраняемые природные территории местного значения, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, а также источники хозяйственно-питьевого водоснабжения, находящиеся в ведении Администрации Заполярного района, и их зоны санитарной охраны;

Площадка шламового амбара находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр (памятников истории и культуры народов РФ), защитных зон объектов культурного наследия, охранных зон выявленных объектов культурного наследия.

Проектной документацией предусматривается строительство следующих объектов:

- шламовые амбары;
- площадка под комплексную установку переработки бурового шлама (КУПБШ) с установкой КУПБШ;
- площадка стоянки техники;
- площадка складирования цемента;
- площадка накопления отходов;
- резервуар хозяйственно-бытовых стоков;
- резервуар для хранения противопожарного запаса воды;
- наблюдательные скважины;
- контрольная скважина;
- блок - боксы (обогрева персонала, санузел).

Данная технология утилизации бурового шлама с получением инертного наполнителя имеет :

- заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы, утвержденное приказом Росприроднадзора от 12.07.2018 г. №364;
- технические условия на инертный наполнитель для буровых шламовых амбаров (шламонакопителей) ТУ 2458-001-24975172-2011 от 08.07.2011 г. с изменениями от 07.11.2017 года – ТУ 20.59.59-001-24975172-2017;
- сертификат соответствия на инертный наполнитель для буровых шламовых амбаров Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

Объем шламового амбара составляет 20000 м³ и позволяет разместить 36100 т бурового шлама (БШ) (при плотности бурового шлама 1,805 т/м³).

Процесс утилизации жидкой фазы и БШ осуществляется на комплексной установке по переработке бурового шлама (КУПБШ) и производится в два этапа:

- в первом этапе утилизируется жидкая фаза на КУПБШ с получением на выходе очищенной технической воды (не более 100 м³/сут);
- на втором этапе утилизируется твердая фаза (БШ) - литифицируется путем смешивания в котловане-шламонакопителе обезвоженных отходов с консолидирующим составом (цементом марки ПЦ-400 в количестве 5% от веса шлама) с получением продукта - инертного наполнителя для засыпки шламового амбара. Время готовности инертного наполнителя составляет не менее двух суток. Утилизация (литификация) твердой фазы (БШ) отходов выполняется в летний период при положительной температуре воздуха не ниже плюс 2 С°.

В результате утилизации бурового шлама образуется следующая продукция:

- инертный наполнитель для шламовых амбаров;
- очищенная техническая вода.

Очищенная техническая вода вывозится на использование в оборотных системах водоснабжения буровой установки кустовых площадок месторождения. Инертный наполнитель используется для технической рекультивации шламовых амбаров.

Расчетный срок утилизации отходов бурения при указанном объеме перерабатываемого сырья составляет ориентировочно 52 суток для жидкой фазы, от одного до двух месяцев для твердой фазы.

Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Шламовый амбар

Участок проектирования расположен на территории Лабаганского месторождения Ненецкого автономного округа. Ближайшим населенным пунктом является г. Усинск, расположенный в 250 км на юго-восток от месторождения.

Размещение проектируемых объектов выполнено, исходя из требований экологической безопасности и эксплуатационной надежности. Объекты располагаются с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир.

Участок проектирования расположен вне особо охраняемых природных территорий федерального значения;

На территории размещения проектируемых объектов отсутствуют особо охраняемые природные территории регионального значения;

В границах участка проектирования отсутствуют особо охраняемые природные территории местного значения, а также источники хозяйственно-питьевого водоснабжения, находящиеся в ведении Администрации Заполярного района, и их зоны санитарной охраны. Объект расположен в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения «Дружба народов»;

Проектируемый шламовый амбар находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр (памятников истории и культуры народов РФ), защитных зон объектов культурного наследия, охранных зон выявленных объектов культурного наследия

Проектной документацией предусматривается строительство следующих объектов:

- шламовые амбары;
- площадка под комплексную установку переработки бурового шлама (КУПБШ) с установкой КУПБШ;
- площадка стоянки техники;
- площадка складирования цемента;
- площадка накопления отходов;
- резервуар хозяйственно-бытовых стоков;
- резервуар для хранения противопожарного запаса воды;
- наблюдательные скважины;
- контрольная скважина;
- блок - боксы (обогрева персонала, санузел).

Данная технология утилизации бурового шлама с получением инертного наполнителя имеет :

- заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы, утвержденное приказом Росприроднадзора от 12.07.2018 г. №364;
- технические условия на инертный наполнитель для буровых шламовых амбаров (шламонакопителей) ТУ 2458-001-24975172-2011 от 08.07.2011 г. с изменениями от 07.11.2017 года – ТУ 20.59.59-001-24975172-2017;
- сертификат соответствия на инертный наполнитель для буровых шламовых амбаров

Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

Объем шламового амбара составляет 20000 м³ и позволяет разместить 36100 т бурового шлама (БШ) (при плотности бурового шлама 1,805 т/м³).

Процесс утилизации жидкой фазы и БШ осуществляется на комплексной установке по переработке бурового шлама (КУПБШ) и производится в два этапа:

- в первом этапе утилизируется жидкая фаза на КУПБШ с получением на выходе очищенной технической воды (не более 100 м³/сут);
- на втором этапе утилизируется твердая фаза (БШ) - литифицируется путем смешивания в котловане-шламонакопителе обезвоженных отходов с консолидирующим составом (цементом марки ПЦ-400 в количестве 5% от веса шлама) с получением продукта - инертного наполнителя для засыпки шламового амбара. Время готовности инертного наполнителя составляет не менее двух суток. Утилизация (литификация) твердой фазы (БШ) отходов выполняется в летний период при положительной температуре воздуха не ниже плюс 2 С°.

В результате утилизации бурового шлама образуется следующая продукция:

- инертный наполнитель для шламовых амбаров;
- очищенная техническая вода.

Очищенная техническая вода вывозится на использование в оборотных системах водоснабжения буровой установки кустовых площадок месторождения. Инертный наполнитель используется для технической рекультивации шламовых амбаров.

Расчетный срок утилизации отходов бурения при указанном объеме перерабатываемого сырья составляет ориентировочно 52 суток для жидкой фазы, от одного до двух месяцев для твердой фазы.

Обсуждение следующих вопросов:

Вопрос: Проектируемые объекты намечаются под новые или действующие скважины?

Ответ:

Торжков А.В. Проектируемые шламовые амбары предназначены для бурового шлама, поступающего с новых скважин.

Вопрос: Как будет проводиться консервация и ликвидация скважин?

Ответ:

Торжков А.В..

проектными решениями по данному объекту консервация и ликвидация скважин не предусматривается .

Вопрос:

Козлов С.В.: Каким образом будут утилизироваться и использоваться отходы, образующиеся в рамках указанной деятельности?

Ответ:

Плешкова Е.А. Образующиеся отходы собираются в специально отведенных и оборудованных местах (площадки, контейнеры) и в дальнейшем передаются специализированным организациям на обезвреживание.

Вопрос:

Козлов С.В.: Какая продукция будет получаться в результате утилизации шлама, и

где в дальнейшем будет использоваться эта продукция?

Ответ:

Торжков А.В. В первом этапе утилизируется жидкая фаза на КУПБШ с получением на выходе очищенной технической воды.

На втором этапе утилизируется твердая фаза - литифицируется путем смешивания в котловане-шламонакопителе обезвоженных отходов с консолидирующим составом (цементом марки ПЦ-400 в количестве 5% от веса шлама) с получением продукта - инертного наполнителя для засыпки шламового амбара.

Вопрос:

Козлов С.В.: Прошу к проектной документации приложить договора со специализированными организациями на передачу отходов обезвреживание.

Ответ:

Торжков А.В. в проектной документации приведен перечень имеющихся в регионе организаций имеющих лицензии на деятельность по обращению с отходами в данном регионе.

Итоги общественных слушаний (обсуждений):

Заслушав и обсудив выступления, участники общественных обсуждений пришли к следующим выводам.

Общественные слушания по проектной документации (в том числе в части оценки воздействия на окружающую среду) по объектам:

- «Напорный нефтепровод от ДНС «Нядейюская» до ДНС «Хасырейская». Участок от ПК0 до ПК78+36. Реконструкция»,

- «Осовейское нефтяное месторождение. Обустройство одиночной скважины №4»,

- «Обустройство Хасырейского нефтяного месторождения. Шламовый амбар»,

- «Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Шламовый амбар»,

- «Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Шламовый амбар»

признать состоявшимися.

Общественность не возражает против строительства объектов: «Напорный нефтепровод от ДНС «Нядейюская» до ДНС «Хасырейская». Участок от ПК0 до ПК78+36. Реконструкция», «Осовейское нефтяное месторождение. Обустройство одиночной скважины №4».

По мнению общественной организации НКО МОО «БЭР» в лице Члена Правления Козлова С.В. - воздействие на окружающую среду при производстве работ по представленным в проектной документации оценки негативного воздействия можно считать допустимым.

По мнению эколога общественно-экологического движения Берестова О.Н. и члена НКО Народное владение Тоскуниной Т.Н. по объектам - «Обустройство Хасырейского нефтяного месторождения. Шламовый амбар», «Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Шламовый амбар», «Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Шламовый амбар» шламовые амбары разместить в районе г. Усинск, (поворот зимней автомобильной дороги г. Усинск – г. Нарьян-Мар).

Проектная документация разработана и может быть рекомендована к реализации. Остается открытым вопрос к последующей реализации данных проектных решений со стороны хозяйствующего субъекта ООО «РН-Северная нефть», а именно процессу переработки с последующей утилизацией бурового шлама на проектируемых шламонакопителях.

Дата подписания протокола

«16» декабря 2019 г.

Присутствующие:

 Семенов А.А.

Торжков А.В.

Астафьев Д.С.

 Плешкова Е.А.

Короткий Т.В.

 Тоскунина Т.Н.

Берестов О.Н.

Козлов С.В.

Секретарь общественных
Обсуждений

 Шестаков А.В.



Мнение межрегиональной общественной организации «Бюро экологических исследований» по представленным на общественные обсуждения проектам технической документации «Осовейское нефтяное месторождение. Обустройство одиночной скважины №4. Напорный нефтепровод от ДНС «НЯДЕЙЮСКАЯ» до ДНС «ХАСЫРЕЙСКАЯ». Участок от ПК 0 до ПК 78+36. Реконструкция».

По нашему мнению, *проекты технической документации «Осовейское нефтяное месторождение. Обустройство одиночной скважины №4. Напорный нефтепровод от ДНС «НЯДЕЙЮСКАЯ» до ДНС «ХАСЫРЕЙСКАЯ». Участок от ПК 0 до ПК 78+36. Реконструкция»*, представленные на общественное обсуждение не содержат объектов подлежащих государственной экологической экспертизе. Общественные обсуждения проводятся в рамках требования ст.5.1 Градостроительного Кодекса РФ.

1. При реализации названных проектов, объектов размещения отходов производства и потребления создавать не предусмотрено. Отходы строительства и вывозятся по договорам подрядчиками.

2. Природоохранные мероприятия и мониторинг за состоянием природной среды в проектных материалах предусмотрены и выглядят достаточными для исполнения поставленных задач.

3. Воздействие на окружающую среду при производстве работ по проведённой в проекте оценке можно считать допустимым.

Выводы:

Межрегиональная общественная организация «Бюро экологических исследований» считает, что представленные материалы «Осовейское нефтяное месторождение. Обустройство одиночной скважины №4 может быть рекомендован к реализации. Проект «Напорный нефтепровод от ДНС «НЯДЕЙЮСКАЯ» до ДНС «ХАСЫРЕЙСКАЯ». Участок от ПК 0 до ПК 78+36. Реконструкция» в целом соответствуют требованиям природоохранного законодательства и может быть рекомендована к реализации только при условии проработки вопроса по использованию или утилизации выведенного из эксплуатации нефтепровода (труб с битумным покрытием и теплоизоляции).

Просим мнение НКО МОО «БЭР» приложить к протоколу общественных слушаний.

Член Правления НКО МОО
«Бюро экологических исследований»



С.В. Козлов.

Мнение межрегиональной общественной организации «Бюро экологических расследований» по представленным на общественные обсуждения проектам технической документации «Обустройство Хасырейского, Лабаганского, Наульского месторождений. Шламовые амбары».

По нашему мнению, в проекте технической документации «Обустройство Хасырейского нефтяного месторождения. Шламовый амбар» представленной на общественное обсуждение:

1. Предусматривается утилизация отходов бурения на линии стабилизации (литификации), что соответствует требованиям федерального закона №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Обустройство шламового амбара соответствует требованиям РД 39-133-94, РД 51-1-96 и СП 127.13330.2017. Объем бурового шлама в проектной документации принят на основании исходных данных выданных Заказчиком – 4000 м³ (2216 т) и 3500 м³ (1940 т), при плотности бурового шлама 1,805 т/м³.

2. Производство работ по утилизации отходов бурения методом литификации предусматривается силами подрядной организации, выбираемой на основе тендерных процедур. Обязательным условием выбора Подрядчика является наличие заключения государственной экологической экспертизы на применяемую технологию.

3. Буровой шлам обрабатывается на комплексной установке по переработке бурового шлама (КУПБШ). В ходе обработки жидкой фазы на выходе из установки получают очищенную техническую воду. Очищенная техническая вода вывозится на использование в оборотных системах водоснабжения буровой установки, других кустовых площадок месторождения или применяется в системе ППД. Твёрдая фаза обрабатывается по технологии литификации с получением сертифицированного продукта – «Инертный наполнитель», который используется для рекультивации шламового амбара.

4. Природоохранные мероприятия и мониторинг за состоянием природной среды в проектных материалах предусмотрены и выглядят достаточными для исполнения поставленных задача.

5. Воздействие на окружающую среду при производстве работ по проведённой в проекте оценке можно считать допустимым.

В проекте технической документации «Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Шламовый амбар»:

1. Предусматривается утилизация отходов бурения на линии стабилизации (литификации), с последующей рекультивацией, что соответствует требованиям федерального закона №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Обустройство шламового амбара соответствует требованиям РД 39-133-94, РД 51-1-96 и СП 127.13330.2017. Объем бурового шлама в проектной документации принят на основании исходных данных выданных Заказчиком - 20000 м³ или 36100 т, при плотности бурового шлама 1,805 т/м³.

2. Буровой шлам обрабатывается на комплексной установке по переработке бурового шлама (КУПБШ). В ходе обработки жидкой фазы на выходе из установки получают очищенную техническую воду. Очищенная техническая вода вывозится на использование в оборотных системах водоснабжения буровой установки, других кустовых площадок месторождения или применяется в системе ППД. Твёрдая фаза обрабатывается по технологии литификации с получением сертифицированного продукта – «Инертный наполнитель», который используется для рекультивации шламового амбара.

3. В отличие от проекта обустройства Хасырейского месторождения, проект по Лабаганскому месторождению не требует наличия у подрядчика заключения ГЭЭ на предлагаемую технологию утилизации бурового шлама и не устанавливает процедуру

выбора подрядчика. Отсюда неясно, кто и на каком основании будет заниматься утилизацией отходов бурения, и последующей рекультивацией шламового амбара.

4. Ранее на ГЭЭ подавались материалы «Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 5, 5А. Шламовые амбары»; «Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 6, 6А. Шламовые амбары», которые получили положительное заключение ГЭЭ № 169 от 09.06.2017 и №390 от 28.12.2017 соответственно.

Согласно этих заключений ГЭЭ, утилизация отходов бурения на линии стабилизации (литификации) осуществляется с применением сертифицированного оборудования и технологии «Технология утилизации отходов бурения с получением продуктов: техническая вода и инертный наполнитель при производстве работ на кустах скважин и одиночных скважинах на нефтегазовых месторождениях Ненецкого автономного округа». Эта технология разработана ООО СПАСФ «Природа» и имеет положительное заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы, утвержденное приказом Росприроднадзора по Ненецкому автономному округу от 23.09.2016 №332. Инертный наполнитель должен быть принят техническим контролем предприятия-изготовителя в соответствии с требованиями ТУ 2458-001-24975172-2011.

Вероятно, что рассматриваемый проект предусматривает именно эту апробированную технологию.

5. Природоохранные мероприятия и мониторинг за состоянием природной среды в проектных материалах предусмотрены и выглядят достаточными для исполнения поставленных задач.

6. Воздействие на окружающую среду при производстве работ по проведенной в проекте оценке можно считать допустимым.

В проекте технической документации «Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Шламовый амбар»:

1. Предусматривается утилизация отходов бурения на линии стабилизации (литификации), с последующей рекультивацией, что соответствует требованиям федерального закона №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Обустройство шламового амбара соответствует требованиям РД 39-133-94, РД 51-1-96 и СП 127.13330.2017.

2. Объем бурового шлама в проектной документации принят на основании исходных данных выданных Заказчиком - 20000 м³ или 36100 т. при плотности бурового шлама 1,805 т/м³).

3. В отличие от проекта обустройства Хасырейского месторождения, проект по Наульскому месторождению не требует наличия у подрядчика заключения ГЭЭ на предлагаемую технологию утилизации бурового шлама и не устанавливает процедуру выбора подрядчика. Отсюда неясно, кто и на каком основании будет заниматься утилизацией отходов бурения, и последующей рекультивацией шламового амбара.

4. Ранее на ГЭЭ подавались материалы «Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 5, 5А.7. Шламовые амбары», которые получили положительное заключение ГЭЭ № 391 от 28.12.2017. Согласно этого заключения ГЭЭ, утилизация отходов бурения на линии стабилизации (литификации) осуществляется с применением сертифицированного оборудования и технологии «Технология утилизации отходов бурения с получением продуктов: техническая вода и инертный наполнитель при производстве работ на кустах скважин и одиночных скважинах на нефтегазовых месторождениях Ненецкого автономного округа». Эта технология разработана ООО СПАСФ «Природа» и имеет положительное заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы, утвержденное приказом Росприроднадзора по Ненецкому автономному округу от 23.09.2016 №332. Инертный наполнитель должен

быть принят техническим контролем предприятия-изготовителя в соответствии с требованиями ТУ 2458-001- 24975172-2011.

Вероятно, что рассматриваемый проект предусматривает именно эту апробированную технологию.

5. Природоохранные мероприятия и мониторинг за состоянием природной среды в проектных материалах предусмотрены, и выглядят достаточными, для исполнения поставленных задач.

6. Воздействие на окружающую среду при производстве работ по проведённой в проекте оценке можно считать допустимым.

Выводы:

Межрегиональная общественная организация «Бюро экологических исследований» считает, что представленные материалы по обустройству Хасырейского, Лабаганского и Наульского месторождений в части строительства и эксплуатации шламовых амбаров, *по заявленной технологии* обработки и утилизации бурового шлама (литификации), ранее получившей положительное заключение государственной экологической экспертизы, которая разработана ООО СПАСФ «Природа» и апробирована на протяжении нескольких лет на месторождениях НАО, в целом соответствуют требованиям природоохранного законодательства и может быть рекомендована к реализации.

Просим мнение НКО МОО «БЭР» приложить к протоколу общественных слушаний.

Член Правления НКО МОО
«Бюро экологических исследований»



С.В. Козлов.

