

УТВЕРЖДАЮ

Председатель общественных слушаний-
Заместитель Главы администрации
МО «МР «Заполярный район»
по вопросам имущественных отношений
и безопасности
Мухин А.Ю.
18 декабря 2014



ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

поселок Искателей

15 декабря 2014 года

по инициативе ООО «Экозем кадастр»,
(наименование юридического лица, Ф.И.О. предпринимателя)
далее именуемого "Инициатор", и в соответствии с письмом
Администрации Заполярного района от 27.10.2014 N 01-30-7881/14-0-1
(реквизиты письма)

проведены общественные слушания по вопросу осуществления на террито-
рии муниципального образования деятельности по проектной документации:
66-ГД «Зарезка бокового ствола в эксплуатационной скважине № 5006 куст
№ 2 на Хасырейском месторождении (в части размещения отходов бурения в
шламовом амбаре)

Информационное сообщение о проведении общественных обсуждений
опубликовано в:

- «Российской Газете» № 260 (6532) от 14 ноября 2014 г
- «Няръяна Вындер» № 124 (20183) от 15 ноября 2014 г;
- Официальном Бюллетене МР «Заполярный район» НАО № 79 (490) от
31 октября 2014 года

(наименование печатных изданий)

а также опубликовано (распространено)

- ГБУ НАО «Ненецкая ГРК»: радио «Няръян-Мар –FM» и
телеканал «Север»

(иные средства массовой информации)

Материалы и документация о намечаемой деятельности размещены для
ознакомления в период с 01.12 по 14.12. 2014 года
в фойе Администрации МО «Заполярный район»

- ссылка на сайт: <https://yadi.sk/d/8G1.KdgKXcFekj>
место размещения для обеспечения доступа общественности)

В общественных обсуждениях приняли участие:

Представители от администрации МО МР «Заполярный район»:

Молчанов Антон Валерьевич – специалист отдела ГО и ЧС, Охраны Общественного Порядка, Мобилизационной работы и Экологии администрации МО «МР «Заполярный район»

Представители от Заказчика:

- Семенов Александр Александрович – директор по работе с регионами ООО «РН-Северная нефть».

Представители от Инициатора в лице:

- Пикинер Николай Петрович – ведущий инженер ООО «Севертехпром», г. Ухта.

Граждане:

- Семенов Владимир Александрович – проживающий: НАО, Заполярный район, поселок Искателей, ул. Международная дом 19, кв. 4

(кол-во человек, ф.и.о., адрес)

В ходе слушаний выступили:

1. Пикинер Николай Петрович – ведущий инженер ООО «Севертехпром», г.Ухта.

Содержание выступления:

Документация «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» при зарезке бокового ствола в эксплуатационной скважине № 5006 куст № 2 на Хасырейском месторождении выполнена на основании технического задания ООО «РН-Северная нефть».

Разработчик - ООО «Севертехпром».

В зарезке бокового ствола в эксплуатационной скважине № 5006 куст № 2 на Хасырейском месторождении предполагается использование буровой установки БУ2900/175 М-ДЭП с дизель электрическим приводом. Тип установки для испытаний - УПА-60/80

Цель зарезки бокового ствола - извлечение остаточных извлекаемых запасов нефти за счет увеличения зоны дренирования

Электроснабжение буровой предусматривается:

- на период строительного-монтажных работ ДЭС-200 – 2 шт. (в том числе одна резервная);

- на время бурения и крепления и испытания скважины ДГУ 1000ВК-02МЗ – 2 шт. (резервная ДЭС-200 – 1 шт).

Хасырейское месторождение расположено на территории Ненецкого автономного округа Архангельской области в 310-330 км восточнее г.Нарьян-Мара – административного центра округа, являющегося крупным речным и морским портом на Крайнем Севере.

Непосредственно на Хасырейском месторождении и вблизи его населенных пунктов нет. Ближайший населенный пункт – с. Хоседа-Хард (Заброшенный поселок и пока еще действующая метеостанция) находится в 85 километрах к юго-юго-западу от границ месторождения, п. Хорейвер в 100 км, п. Харута в 100 километрах к юго-западу, г. Усинск, являющийся ж.д. пунктом погрузочно-разгрузочных мероприятий, находится в 220 километрах юго-западнее месторождения.

Характеризуя принципиальные решения по реконструкции скважины необходимо отметить следующие положения, повышающие степень экологической надежности проекта.

Раздел разработан в соответствии с действующими законодательными актами, нормативными документами и методическими рекомендациями, утвержденными природоохранными органами РФ и НАО.

С целью оптимального решения вопросов охраны окружающей природной среды, в основу разработки технологических и технических решений по реконструкции скважин положен принцип обеспечения максимальной надежности и безопасности.

Существующие буровые площадки расположены вне водоохраных зон поверхностных водотоков. Непосредственно в районе предполагаемых работ памятников природы, заповедников, заказников, и археологических памятников не организовано.

Принятые в проекте решения по технологии бурения бокового ствола скважины, выбору конструкции скважин, оборудования и материалов учитывают требования государственных стандартов, строительных норм и руководящих документов, определяющих особые условия строительства в данной строительной-климатической зоне.

Земельные участки существующих кустовых и буровых площадок на Хасырейском месторождении расположены на землях категории: «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания ...». По окончании реконструкции скважин на буровых площадках будут проведены рекультивационные работы.

Для охраны окружающей природной среды при реконструкции скважины предусмотрено:

- проведение работ при наличии технического проекта с разработанной технологией бурения бокового ствола скважины, обеспечивающей безаварийную и качественную проводку, что предотвратит загрязнение природной среды;

- использование для доставки грузов только внутрипромысловых дорог и автоподъездов;

- реконструкция существующих эксплуатационных скважин методом бурения бокового ствола с соблюдением всех ограничений природопользования, установленных Водным кодексом РФ № 74-ФЗ от 3.06.2006 г.;

- расположение бурового оборудования на обвалованной буровой площадке, вертикальная планировка которой решена в насыпи из песчаного грунта, с послойным уплотнением;

- устройство в теле насыпи буровой площадки амбаров для буровых отходов, для сбора хозяйственных стоков;

- устройство обвалованием амбара под ПВО;

– устраивается обвалование по контуру буровой площадки, склада ГСМ и котельной;

– определение оптимального набора технологического оборудования и эксплуатационных сооружений на буровой площадке;

– конструкция бокового ствола скважин, обеспечивающая надежную изоляцию водоносных горизонтов;

– бурение бокового ствола скважины по малоотходной технологии, включающей специальное оборудование для очистки и обезвоживания буровых шламов, с целью сокращения объемов отходов бурения;

– разработка мероприятий по обеспечению полной герметизации всех систем, где может быть утечка жидкости, содержащей вредные вещества.

– оптимальное решение вопроса сбора и утилизации отходов, образующихся при бурении боковых стволов скважин;

Для предотвращения случайного попадания ГСМ, химреагентов и отходов бурения в окружающую среду, на буровой площадке предусмотрено:

– гидроизоляция внутренней поверхности шламового амбара и для сбора хоз.-бытовых стоков;

- хранение ГСМ в резервуарах с металлическими поддонами на обвалованной и гидроизолированной пленкой площадке;

- хранение химреагентов в закрытом помещении, что исключает непосредственное воздействие на них атмосферных осадков.

Основными загрязняющими веществами, которые выделяются в атмосферный воздух в процессе работы оборудования при реконструкции скважин, являются продукты сгорания жидкого топлива в двигателях внутреннего сгорания электростанции, теплогенераторе и котельной, и углеводороды от склада ГСМ.

Согласно письму Северного территориального центра по мониторингу загрязнения наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха в районе расположения объектов экспедиций не проводятся. В связи с отсутствием наблюдений фоновые концентрации по основным загрязняющим веществам в соответствии с РД 52.04.186-89 приняты равными нулю.

При реализации намечаемой деятельности в воздушную среду поступают вредные примеси, связанные с работой оборудования, использующего топливо, такие как: азота двуокись, азота окись, сажа, сернистый ангидрид, сероводород, углерода окись, бенз(а)пирен, формальдегид, керосин, углеводороды.

Как показали расчеты, при реконструкции скважины приземные концентрации всех определяемых веществ в двухметровом слое над поверхностью земли находятся в пределах предельно-допустимых концентрациях. На границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) 300 м, как для предприятия III класса по санитарной классификации, наибольшие значения при максимальной работе оборудования при испытании в колонне наблюдаются по азоту диоксид и достигают максимум 1,3 ПДК.

На основании вышеизложенного, а также учитывая отсутствие вблизи буровой населенных пунктов, предлагается установить нормативы предельно-допустимых выбросов на уровне фактических выбросов.

При реконструкции скважины предусмотрено использование воды на технические, хозяйственно-бытовые нужды, а также для целей пожаротушения. Водоснабжение на технические нужды и хоз.-бытовые нужды осуществляется из действующей системы водоводов Хасырейского месторождения от водозабора оз. Ватъярты.

Объем воды на производственные нужды составляет: 1496,24 м³ на скважину; при этом: расход воды на приготовление пара – 1107 м³; повторно используется – 125,3 м³;

Согласно расчета, представленного в приложениях 4, потребность в воде на хоз.-бытовые нужды составляет: – 89,5 м³.

С целью рационального использования воды и снижения объема водопотребления, планируется: бурение бокового ствола скважины по малоотходной технологии, для чего буровая установка оснащается дополнительным блоком флокуляции и коагуляции отработанного бурового раствора. Бурение скважины по малоотходной технологии позволяет резко сократить объемы отходов, образующихся при традиционных методах бурения, поскольку отходы бурения представлены только обезвоженным шламом, а буровые сточные воды (БСВ) и жидкая фаза отработанного бурового раствора (ОБР) после 4-х ступенчатой системы очистки (отделения от твердых загрязнителей, осветления и отстаивания) полностью утилизируются путем повторного использования в технологическом процессе.

Сбор всех образующихся при бурении скважины отходов предусмотрен в специально отведенных на буровой площадке местах, с утилизацией их по окончании бурения скважин:

- для сбора шлама, загущенной фазы (скоагулированных компонентов бурового раствора) и промливневых сточных вод с площадки буровой используется гидроизолированный шламоприемник, устроенный в теле насыпи. Размеры шламowego амбара определяются объемами образующихся отходов бурения. Высота отсыпки площадки составляет 2,5 м. Проектная глубина шламowego амбара – 1,3 м. Дно и стенки сооружаемых земляных амбаров должны гидроизолироваться. Для гидроизоляции днища, стенок амбара будет использована полиэтиленовая пленка Garbofol HDPE 406 S/S толщиной 1,5 мм. Данная пленка имеют все необходимые сертификаты.

- жидкая фаза откачивается в приемную емкость флокуляционной установки для очистки и дальнейшего повторного использования на технологические нужды.

- обезвоженный буровой шлам и скоагулированные компоненты бурового раствора, по окончании строительства скважины утилизируется на месте работ методом отверждения цементом согласно лицензии ООО «РН-Северная нефть» на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

- сброс пластового флюида, при испытании скважин, осуществляется в металлическую емкость V=25м³, с последующей вывозом его, по окончании бурения скважины, для закачки в систему подготовки и транспорта нефти Хасырейского месторождения.

Объем хоз.-бытовых сточных вод равен объему водопотребления и составляет – 89,5 м³.

На территории комплекса вагон-домиков предусмотрена емкость для сбора хоз.-бытовых стоков ($V=15 \text{ м}^3$) и утепленная уборная с подземной емкостью $V=8 \text{ м}^3$ для сбора фекалий и пищевых отходов от столовой.

Стоки периодически, по мере наполнения емкостей, откачиваются в передвижную емкость и автотранспортом вывозятся на сооружения биологической очистки ЭК-100Б вахтового поселка Хасырейского месторождения.

Периодичность вывоза стоков из амбара для сбора хоз.-бытовых стоков составляет один раз в 15 дней, отходов из емкости туалета – один раз в 2 месяца.

Для сбора твердых бытовых отходов, образующихся при строительстве скважин, на буровой площадке устанавливаются контейнера. При реконструкции скважины твердых бытовых отходов образуется: – 0,23 т.

По мере накопления вывоз содержимого контейнеров будет осуществляться по договору с ООО «Дорожник».

Образующиеся на буровой металлические отходы временно размещаются на трубной площадке, а по окончании реконструкции скважин будут вывезены с территории буровых в соответствии с договором.

Обтирочного материала образуется: 0,075 т. Обтирочный материал будет накапливаться на буровой площадке в специальном металлическом контейнере, и утилизироваться на полигоне захоронения отходов.

С целью снижения воздействия на растительность и животное население района предусмотрены природоохранные меры, предотвращающие механическое разрушение и химическое загрязнение наземной растительности при реконструкции скважины и природоохранные меры, предотвращающие гибель объектов животного мира, ухудшение среды их обитания, отдыха и путей миграции.

Проектом проанализированы сценарии возможных осложнений и аварийных ситуаций при бурении боковых стволов скважин, предусмотрены мероприятия по предупреждению возникновения различного рода осложнений и снижению риска аварий. Для оперативного управления в аварийных ситуациях буровая оснащается планом ликвидации аварий.

С целью предотвращения необратимых изменений окружающей природной среды планируется, в течение всего срока бурения боковых стволов скважин, проведение контроля за состоянием поверхностных вод; за качеством очистки буровых сточных вод, и за атмосферным воздухом. Контроль осуществляется в контрольных точках и проводится аттестованной или аккредитованной лабораторией, по договору с Заказчиком производства буровых работ.

Предложенные проектные решения при реализации мер производственного и экологического контроля позволяют свести экологический риск бурения бокового ствола скважины до приемлемого уровня и держать его под контролем.

Все вышеизложенное позволяет говорить о том, что планируемая деятельность на рассматриваемой территории допустима по экологическим показателям.

В ходе слушаний задали вопросы:

1. Молчанов Антон Валерьевич – специалист отдела ГО и ЧС, Охраны Об-

пественного Порядка, Мобилизационной работы и Экологии администрации МО «МР «Заполярный район»

Содержание вопроса:

1.1. Схема операционного движения отходов. Код ФККО и класс опасности по 2014 году ?

Ответил: Пикинер Николай Петрович – ведущий инженер ООО «Севертех-пром», г. Ухта.

Содержание ответа:

В разъяснениях Минприроды РФ преємственность классов опасности образующихся отходов организаций соблюдается.

1.2. Хоседа-Хард не является населенным пунктом в НАО?

Ответил: Пикинер Николай Петрович – ведущий инженер ООО «Севертех-пром», г. Ухта.

Содержание ответа:

Согласен. Хоседа-Хард не является населенным пунктом в НАО, а заброшенный поселок и пока еще действующая метеостанция

1.3. Есть ли договор водопользования из оз. Ватъярты?

Ответил: Пикинер Николай Петрович – ведущий инженер ООО «Севертех-пром», г. Ухта.

Содержание ответа:

Договор водопользования из оз. Ватъярты у ООО «РН-Северная нефть» имеется

Выводы по результатам общественных слушаний об общественных предпочтениях относительно экологических аспектов намечаемой хозяйственной и иной деятельности:

1. Считать общественные слушания на тему экологической и технической безопасности при реализации проектной документации: 66-ГД_14 «Зарезка бокового ствола в эксплуатационной скважине № 5006 куст № 2 на Хасырейском месторождении (в части размещение отходов бурения в шламовом амбаре)» состоявшимися;

2. Одобрить проектную документацию: 66-ГД_14 «Зарезка бокового ствола в эксплуатационной скважине № 5006 куст № 2 на Хасырейском месторождении (в части размещение отходов бурения в шламовом амбаре)».

Протокол подписали:

От Администрации МО
«МР «Заполярный район»:

А.В. Молчанов

От Заказчика:

А.А. Семенов

От общественности:

В.А. Семенов

От проектной организации:

Н.И. Пикинер