

Утверждаю

Председатель общественных слушаний-
Заместитель главы Администрации
Заполярного района
Мухин А.Ю.

20

ПРОТОКОЛ
ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

поселок Искателей

10 декабря 2015 года

по инициативе ООО «Севертехпром»,
(наименование юридического лица, Ф.И.О. предпринимателя)
далее именуемого "Инициатор", и в соответствии с письмом Администрации
Заполярного района от 27.10.2015 N 01-19-3895/15-0-1 проведены общественные
(реквизиты письма)
слушания по вопросу осуществления на территории муниципального образования
деятельности по проектной документации: 100015/07238Д «Строительство
эксплуатационных скважин куста № 6 на Наульском месторождении (в части размещения
отходов бурения в шламовом амбаре)
Информационное сообщение о проведении общественных обсуждений
опубликовано в - «Российской Газете» № 251 (6822) от 06 ноября 2015 г;
- «Нярьяна Вындер» № 121 (20323) от 07 ноября 2015 г;
- Официальном Бюллетене МР «Заполярный район» НАО № 38 (538)
от 30 октября 2015 года,
(наименование печатных изданий)
а также опубликовано (распространено)
- ГБУ НАО «Ненецкая ТРК»: радио «Нярьян-Мар –FM» и телеканал «Север»,
(иные средства массовой информации)
Материалы и документация о намечаемой деятельности размещены для
ознакомления в период с 01 декабря по 10 декабря 2015 года
в фойе Администрации Заполярного района
(место размещения для обеспечения доступа общественности)

В общественных обсуждениях приняли участие:

Председатель комиссии: Мухин Андрей Юрьевич – Заместитель главы Администрации
Заполярного района;

Ответственный представитель Администрации Заполярного района: Шестаков
Александр Васильевич-Главный специалист Администрации Заполярного района

Представители от Заказчика:

- Шахов Алексей Михайлович, заместитель начальника отдела инжиниринга
Управления технологий и инжиниринга бурения и реконструкции скважин ООО «РН-
Северная нефть»;
- 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
(Ф.И.О., должность, организация, адрес проживания - для граждан)

Содержание выступления:

Документация «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» 100015/07238Д «Строительство эксплуатационных скважин куста № 6 на Наульском месторождении (в части размещения отходов бурения в шламовом амбаре) выполнена на основании технического задания ООО «РН-Северная нефть».

Разработчик - ООО «Севертехпром».

Наульское месторождение в административном отношении принадлежит Ненецкому автономному округу, МР «Заполярный район».

Расстояние от объекта работ до г.Нарьян-Мара 253 км в юго-западном направлении. Ближайший населенный пункт – пос.Варандей – расположен севернее района работ в 50 км.

Территория малообжитая. Проектируемые объекты находятся на землях оленеводческого хозяйства СПК «Дружба народов».

В 12 километрах к востоку от места проведения работ находится Хайпудырская губа, южнее в 6 километрах протекает река Лабаханьяха, к северо-западу в 8 километрах протекает река Наульяха.

Проектируемые объекты Наульского месторождения расположены вне водоохраных зон поверхностных водотоков. Непосредственно в районе предполагаемых работ особо охраняемых территорий, памятников природы, заповедников, заказников, и археологических памятников не организовано.

Для решения поставленных задач предусматривается строительство на кусте № 6 скважин №№ 1045, 1050, 1054, 1058 с целью эксплуатации нефтеносных залежей горизонта P_{1aг}, скважин №№ 2056, 2055, 2060, 2065, 2061, 2069, 2066, 2070, 2071 проектный горизонт P₂-T₁.

Для бурения скважин предполагается использование буровой установки БУ4500/270 ЭК БМЧ с электроприводом, для испытания установку - УПА-60/80.

Электроснабжение

ДГУ 1000ВК-02МЗ – 2 шт. и резервная ДЭС – 200 – 1 шт.

Теплоснабжение

На период бурения и испытания снабжение буровой технологическим паром предусмотрено от блочной котельной ПКН-2С с двумя котлами.

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

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

Проектируемая площадка расположена вне водоохраных зон поверхностных водотоков. Непосредственно в районе предполагаемых работ особо охраняемых территорий, памятников природы, заповедников, заказников, и археологических памятников не организовано.

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

По окончании строительства скважин, на площадке будут проведены рекультивационные работы.

Для охраны окружающей природной среды при бурении скважин предусмотрено:

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

- использование для доставки грузов только внутрипромысловых дорог и автоподъездов;

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

- устройство в теле насыпи буровой площадки амбаров под шлам, под емкость для сбора хоз. бытовых стоков;

- устраивается обвалование по контуру буровой площадки, склада ГСМ;

- определение оптимального набора технологического оборудования на буровой площадке;

- конструкция скважины обеспечивает надежную изоляцию водоносных горизонтов;

- бурение 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 скважины;

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

- гидроизоляция внутренней поверхности шламового амбара и для емкости 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 бурении скважины, являются продукты сгорания жидкого топлива в двигателях внутреннего сгорания, электростанции, теплогенераторе и котельной, и углеводороды от склада ГСМ. 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 рассеивания выбросов в приземном слое атмосферы с использованием Унифицированной программы расчета загрязнения атмосферы "Эколог" по методике ОНД-86, при бурении скважин приземные концентрации всех определяемых веществ не превышают допустимые концентрации. На основании вышеизложенного, а также учитывая отсутствие вблизи буровой населенных пунктов, предлагается установить нормативы предельно-допустимых выбросов на уровне фактических выбросов.

При бурении скважин предусмотрено использование воды на технические, хозяйственно-бытовые нужды, а также для целей пожаротушения.

В соответствии с данными проекта вода расходуется на следующих стадиях технологического процесса:

- приготовление промывочной жидкости;
- цементирование колонн;
- обмыв вибросит и площадок;
- заполнение и подпитка систем охлаждения дизелей и гидротормоза

установки.

Источники водоснабжения для технических нужд – поверхностные водные объекты не питьевого качества. Водоснабжение для строительства куста скважин № 6 путем подвоза автоцистернами от площадки водозаборных сооружений у озера без названия, расположенного в 0,5 км к северу от куста № 5.

Объем воды на производственные нужды при строительстве скважины куста № 6 на Наульском месторождении с целью эксплуатации нефтеносных залежей горизонта P_{1ar} составляет – 1486 м³, при этом расход воды на приготовление пара – 664 м³, повторно используется – 182 м³. Приготовленный буровой раствор на кусте скважин после бурения первой скважины используется для бурения второй и последующих скважин.

С целью рационального использования воды и снижения объема водопотребления, планируется: бурение скважины по малоотходной технологии, для чего буровые установки оснащаются 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.

Сброс пластового флюида, при испытании скважин, осуществляется в металлическую емкость, с последующим вывозом в зимнее время на ДНС Хасырейского месторождения.

На территории комплекса вагон-домиков и в утепленной уборной предусмотрены выгреб для сбора хозяйственно-бытовых стоков с последующим обеззараживанием. Отходы в емкости туалета периодически обеззараживаются хлорной известью, гипохлоритом натрия или другими дезинфицирующими средствами. Доза активного хлора принимается 125 мг/л.

Сбор всех образующихся при бурении скважины отходов предусмотрен в специально отведенных на буровой площадке местах, с утилизацией их по окончании бурения скважины или сдачей специализированным организациям в зимнее время для переработки.

Для сбора шлама, загущенной фазы (скоагулированных компонентов бурового раствора) и промливневых сточных вод с площадки буровой используется устроенный в теле насыпи гидроизолированный шламовый амбар объемом 5500 м³;

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

- обезвоженный буровой шлам и загущенная фаза (скоагулированных компонентов бурового раствора) накапливается в гидроизолированном амбаре и по окончании строительства скважины служат материалом для рекультивации шламового амбара.

Ликвидация шламового амбара выполняется в следующей последовательности:

- откачка дождевых (промливневых) сточных вод в приемную емкость центрифуги, для очистки совместно с буровыми сточными водами;

- загущение твердой фазы в амбаре цементом, взятом в количестве 5 % от веса шлама, с добавлением хлористого кальция для ускорения сроков схватывания;

- нанесение экрана из глинистого или суглинистого грунта толщиной не менее 0,2 м по всей поверхности амбара;

- засыпка амбара грунтом и планировка бульдозером.

Промасленную ветошь, отходы бумажной тары и пищевые отходы предусматривается сжигать на промплощадке скважины на установке по термическому обезвреживанию отходов типа «КТО». Принцип действия установки типа «КТО» основан на сжигании отходов в турбулентно закрученном потоке воздуха в сочетании с термическим разложением под действием высоких температур (пиролиз). Образующиеся зола и шлак временно накапливаются на промплощадке с дальнейшим использованием как материал вместе с цементом для отверждения шлама в амбаре.

Металлические отходы временно размещаются на трубной площадке, а по окончании строительства скважин будут вывезены с территории буровой, в соответствии с заключенным договором.

С целью снижения воздействия на растительность и животный мир района предусмотрены природоохранные меры, предотвращающие механическое разрушение и химическое загрязнение наземной растительности при строительстве скважин 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 скважин, предусмотрены мероприятия по предупреждению возникновения различного рода осложнений и снижению риска аварий. Для оперативного управления в аварийных ситуациях буровые оснащаются планом ликвидации аварий.

Проектом предусмотрен перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат:

- компенсационные выплаты:
- исчисление размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам;
- оценка воздействия планируемой деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среду их обитания.
- плата за загрязнение окружающей среды.

С целью предотвращения необратимых изменений окружающей природной среды планируется, в течение всего срока бурения скважин проведение контроля за состоянием поверхностных вод; за качеством очистки буровых сточных вод, и за атмосферным воздухом. Предложенные проектные решения при реализации мер производственного и

экологического контроля позволяют свести экологический риск бурения скважин до приемлемого уровня и держать его под контролем.

Проведенная в процессе работы оценка потенциального воздействия на окружающую среду позволяет прогнозировать, что при реализации проекта кризисных и необратимых изменений окружающей среды не произойдет.

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

В ходе слушаний задали вопросы:

1. Безумова Наталья Сергеевна, Управление Росприроднадзора НАО

Содержание вопроса:

Отсутствуют внутрепромысловые дороги, как будут вывозиться отходы?

Ответ: накапливаются и вывозятся в зимнее время по зимнику на Хасырейское месторождение

2. Туманова Ирина Александровна, Департамент природных ресурсов НАО.

Содержание вопроса:

Как обеспечивается водоснабжение на куст № 6?

Ответ: автоцистернами по дороге

3 Шестаков Александр Васильевич, Администрация Заполярного района

(Ф.И.О., должность, организация, адрес проживания - для граждан)

Содержание вопроса:

Где установлена установка КТО?

Ответ: установка КТО установлена на Хасырейском месторождении

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 проектной документации: 100015/07238Д «Строительство эксплуатационных скважин куста № 6 на Наульском месторождении (в части размещения отходов бурения в шламовом амбаре) состоявшимися;

2. Одобрить проектную документацию: 100015/07238Д «Строительство эксплуатационных скважин куста № 6 на Наульском месторождении (в части размещения отходов бурения в шламовом амбаре).

Протокол подписали:

От Администрации
Заполярного района:

А.В. Шестаков

От Заказчика:

А. М. Шахов

От общественности:

А.А. Семенов

В.А. Семенов

От проектной организации:

Н.П. Пикинер



