

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель главы администрации

МО «МР «Заполярный район»

по имущественным отношениям и

безопасности

Михеев А.Л.

2014 г.



ПРОТОКОЛ

ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по оценке воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду при реализации рабочего проекта

«Группового рабочего проекта на строительство наклонно-направленных нагнетательных скважин на Западно-Лекейягинском нефтяном месторождении».

Место проведения: Администрация «МО «Заполярный район»,
Ненецкого автономного округа, поселок Искателей

Дата и время проведения: 30 апреля 2014 года, 16 ч 00 мин

**Способ информирования
общественности:**

сообщение в газетах:

- «Российская газета» № 69 (6341) от 27 марта 2014 года;
- «Няръяна Вындер» № 32 (20091) от 27 марта 2014 года;
- Официальный Бюллетень МР «Заполярный район» НАО № 21-22 (432-433) от 28 марта 2014 года;
- ГБУ НАО «Ненецкая ТРК»: радио «Нарьян-Мар-FM» и телеканал «Север»;
- ссылка на сайт:
http://www.enbas.ru/obschestvennie_slushaniya.aspx

Присутствовали:

От администрации Администрация МО МР «Заполярный район»:

От администрации Ижемцев Андрей Евгеньевич – начальник отдела ГО и ЧС, Охраны Общественного Порядка, Мобилизационной работы и Экологии администрации МО «МР «Заполярный район»

Секретарь: Рагимов Намик Мамедович – зам. начальника цеха по организации буровых работ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

От Заказчика: Рагимов Намик Мамедович – зам. начальника цеха по организации буровых работ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

От проектных организаций: Гехт Ростислав Романович - генеральный директор ООО «ИНБАС», г. Москва.

От общественности: Радюкин Андрей Иванович

Повестка дня:

Рассмотрение оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду при реализации группового рабочего проекта «Строительство наклонно-направленных нагнетательных скважин на Западно-Лекейягинском нефтяном месторождении».

Выступали:

Гехт Ростислав Романович – генеральный директор ООО «ИНБАС», г. Москва.

Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» и оценка воздействия на окружающую среду, выполнены в составе проектной документации «Групповой рабочий проект на строительство наклонно-направленных нагнетательных скважин на Западно-Лекейягинском нефтяном месторождении» на основании технического задания.

Разработчик проектной документации – ОАО НПО «Буровая техника», разработчик раздела – ООО «ИНБАС».

В административном отношении Западно-Лекейягинское месторождение расположено в Ненецком автономном округе на территории муниципального района Заполярный район. Ближайшим населенным пунктом к Западно-Лекейягинскому месторождению является пос. Каратайка, расположенный в 70 км северо-восточнее участка работ.

Отчуждаемые земли под строительство проектируемых объектов расположены на землях СПК «Дружба народов».

Площадь участка для размещения кустов № 1 и № 2 и объектов для строительства проектируемых скважин составляет 9,006 га.

Данным групповым рабочим проектом на строительство наклонно-направленных нагнетательных скважин на Западно-Лекейягинском нефтяном месторождении предусматривается строительство восьми нагнетательных скважин (на кустах № 1 и № 2):

- четыре (№306, №312, №316 и №319) на кусте № 1;
- четыре (№301, №304, №307 и №311) на кусте № 2.

Для строительства и бурения скважин на Западно-Лекейягинском нефтяном месторождении предполагается использование буровой установки Уралмаш 3Д-76 с дизельным приводом, для испытания скважин АРБ-100.

Характеризуя принципиальные решения по строительству скважин 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 строительству скважин положен принцип обеспечения максимальной надежности и безопасности.

Площадки для строительства скважин на отведенных земельных участках 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 скважин, выбору конструкции скважин, оборудования и материалов учитывают требования государственных стандартов, строительных норм и руководящих документов, определяющих особые условия строительства в данной строительной-климатической зоне.

Для охраны окружающей природной среды при строительстве 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 зимних дорог и автоподъездов;
- строительство скважин методом бурения с соблюдением всех ограничений природопользования;
- 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 под буровой шлам;
- устройство обвалования 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 ствола скважины, обеспечивающая надежную изоляцию водоносных горизонтов;
- бурение скважин 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 накопление, обезвреживания, размещения 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, площадки под котельную;
- 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 строительстве скважин, являются продукты сгорания жидкого топлива в двигателях внутреннего сгорания, теплогенераторе и котельной, и пары углеводородов от склада ГСМ.

В воздушную среду будут поступать вредные примеси, связанные с работой оборудования такие как: азота двуокись, азота окись, сажа, сернистый ангидрид, сероводород, углерода окись, формальдегид, керосин, углеводороды, взвешенные вещества, пыль неорганическая.

Анализ качества атмосферного воздуха в период строительства нагнетательных скважин, выполненный на основе расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, показал.

На этапе подготовительных работ (строительство насыпного основания) наибольшие значения содержания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на территории строительства составляют 3,85 ПДК для азота диоксида и 1,07 ПДК – для углерода, что значительно ниже норм для воздуха рабочей зоны (далее в.р.з.) – 0,393 ПДК_{в.р.з.} и 0,04 ПДК_{в.р.з.} соответственно. На границе ориентировочной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (предприятия III класса) наибольшее значение наблюдается по азота диоксиду и составляет 1,30 ПДК.

На этапе строительно-монтажных работ наибольшие значения содержания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на территории строительства составляют 4,11 ПДК - для азота диоксида. На участке размещения помещений для отдыха персонала, наибольшие значения наблюдается по азота диоксиду – 2,50 ПДК, что незначительно превышает нормы для атмосферного воздуха населенных мест, но значительно ниже норм для воздуха рабочей зоны 0,25 ПДК_{в.р.з.}. На границе ориентировочной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (предприятия III класса) наибольшее значение наблюдается по азота диоксиду и составляет 1,17 ПДК.

На этапе подготовительных работ, бурения, крепления и ГИС содержание в приземном слое атмосферного воздуха всех определяемых загрязняющих веществ не превышает предельно допустимых концентраций, кроме азота диоксида и углерода. Для азота диоксида наибольшее значение приземных концентраций составляет 1,54 ПДК, для углерода (саже) – 1,43 ПДК. На участке размещения помещений для отдыха персонала, наибольшее значение наблюдается по азота диоксиду и составляет 1,21 ПДК, что незначительно превышает нормы для атмосферного воздуха населенных мест, но значительно ниже норм для воздуха рабочей зоны 0,12 ПДК_{в.р.з.}. На границе ориентировочной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (предприятия III класса) наибольшее значение наблюдается по азота диоксиду и составляет 0,89 ПДК.

На этапе испытания наибольшие значения содержания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на территории площадки куста составляют 1,49 ПДК - для азота диоксида и 1,43 ПДК – для углерода. На участке размещения помещений для отдыха персонала, наибольшее значение наблюдается по азота диоксиду и составляет 1,20 ПДК, что незначительно превышает нормы для атмосферного воздуха населенных мест, но значительно ниже для воздуха рабочей зоны 0,12 ПДК_{в.р.з.}. На границе ориентировочной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (предприятия III класса) наибольшее значение наблюдается по азота диоксиду и составляет 0,96 ПДК.

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

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

Снабжение водой на технические нужды осуществляется из озера, расположенного в 685 м от площадки куста № 1. Забор воды осуществляется передвижной насосной станцией, оборудованной рыбозащитным устройством. Доставка воды - автоцистернами по зимнику и по водоводу.

Объем воды на производственные нужды по проекту составляет – 6999,902 м³; при этом расход воды на приготовление пара – 5601,46 м³, повторно используется – 1316,252 м³.

С целью рационального использования воды и снижения объема водопотребления, планируется бурение скважин 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.

Для обеспечения хозяйственно-бытового водоснабжения предусмотрено использование привозной воды питьевого качества.

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

- для сбора бурового шлама и промливневых сточных вод с площадки буровой используется устроенный в теле насыпи гидроизолированный шламовый амбар;
- жидкая фаза откачивается в приемную емкость флокуляционной установки для очистки и дальнейшего повторного использования на технологические нужды;
- обезвоженный буровой шлам обезвреживается путем отверждения цементом в шламовом амбаре;
- сброс пластового флюида, при испытании скважин, осуществляется в металлическую емкость $V=20 \text{ м}^3$, с последующей вывозом его по окончании бурения скважины, для закачки в систему подготовки и транспорта нефти ближайшего месторождения (куст № 1 Перевозного месторождения).

При строительстве скважины в процессе жизнедеятельности персонала образуются хозяйственно-бытовые сточные воды в объеме $1943,465 \text{ м}^3$ на весь период строительства одной скважины.

На территории комплекса вагон-домиков предусматривается система канализации хозяйственно-бытовых сточных вод. По системе канализации сточные воды подаются на установку очистки сточных вод ККВ.9 (ККВ.С (10÷40).911.Х+Д) производительностью от 10 до $40 \text{ м}^3/\text{сут}$. Установки серии ККВ.9 предназначены для глубокой биологической очистки бытовых сточных вод с удалением биогенных элементов. После очистки сточные воды используются на производственные нужды.

Проектом предусмотрено, что твердые бытовые отходы, будут временно складироваться на строительной площадке в специальных металлических контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием, огороженной с трех сторон сплошным ограждением, имеющей бортики и обеспеченной удобными подъездными путями. Площадка будет располагаться не ближе 25 м от помещений в соответствии с санитарными нормами.

Строительные отходы после окончания строительства размещаются в амбаре. Металлические отходы, отработанные масла, отработанные ртутные лампы временно складываются в установленных местах, а по окончании строительства скважин будут вывезены с территории стройплощадки специализированной организацией по договору.

Промасленная ветошь, отработанные фильтры, ТБО, пищевые и другие горючие отходы будут обезврежены термическим способом на установке типа «Форсаж».

Буровой шлам будет накапливаться и размещаться в амбарах, в количестве 2198,28 т на каждой кустовой площадке. Объем шламовых амбаров на площадках кустов № 1, 2 принят $3004,7 \text{ м}^3$.

С целью снижения воздействия на растительность и животное население 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 скважины, предусмотрены мероприятия по предупреждению возникно-

вения 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 скважины, проведение контроля за состоянием поверхностных вод; качеством очистки буровых сточных вод, атмосферного воздуха, почвы; радиационно-экологический контроль. Анализ полученных проб выполняется аккредитованной лабораторией. Производственный экологический контроль выполняется подрядной организацией по договору.

Предложенные проектные решения при реализации мер производственного и экологического контроля позволяют свести экологический риск бурения скважины 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.

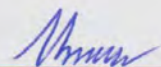
На все заданные вопросы были даны исчерпывающие ответы.

Решение участников общественных слушаний:

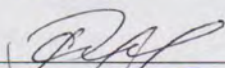
1. Считать общественные слушания на тему: Оценка воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду при реализации «Группового рабочего проекта на строительство добывающих скважин с горизонтальным участком ствола на Северо-Сарембойском месторождении» состоявшимися;
2. Одобрить проектную документацию: «Групповой рабочий проект на строительство добывающих скважин с горизонтальным участком ствола на Северо-Сарембойском месторождении».

Протокол подписали:

От администрации МО
«МР «Заполярный район»:
Секретарь:

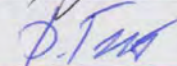


А.Е. Ижемцев



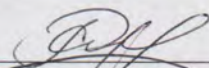
Н.М. Рагимов

От проектных организаций:




Р.Р. Гехт

От Заказчика:



Н.М. Рагимов

От общественности:



А.И. Радюкин