

УТВЕРЖДАЮ

И.о. заместителя главы администрации по
вопросам имущественных отношений

и безопасности

Г.В. Сопочкин

2014г.

«»

ПРОТОКОЛ

**общественных слушаний по оценке воздействия на окружающую среду при
реализации проекта «Строительство разведательной скважины № 3
Восточно-Сарутаюского месторождения»**

Место проведения: п.Искателей, ул.Губкина, д.10, актовый зал

Дата проведения: 20 ноября 2014года

Способ информации общественности: печатные издания

Присутствовали:

От администрации МР «Заполярный район»

Головченко В.В. – ведущий специалист отдела ГО и ЧС, охраны общественного порядка, мобилизационной работы и экологии

От ООО «Лукойл-Коми»:

Рагимов Н.М. – ведущий инженер группы ККСС Управления по бурению ООО «Лукойл-Коми»;

От ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Гусев Н.В. – инженер-эколог

От общественности

Евилевич В.З. – местный житель г. Нарьян-Мар

Слушали:

Гусева Н.В., представителя ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Получено 28.11.2014г.

Гусев Н.В. ЧС

Площадка строительства в административном отношении расположена на территории МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа (НАО), в 124 км от административного центра - г. Нарьян-Мар. Автодороги круглогодичного действия в районе строительства отсутствуют. Дорожная сеть представлена зимними дорогами. Рельеф территории в основном равнинный.

Характеризуя принципиальные решения по строительству 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 Российской Федерации и Архангельской области, Ненецкого автономного округа.

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

Непосредственно в районе работ особо охраняемые природные территории регионального (республиканского), федерального, местного значения, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного, местного значения и объекты культурного наследия (памятники археологии) отсутствуют.

Проектируемые объекты находятся за пределами специальных зон водных объектов (водоохранных и рыбоохранных зон, и прибрежных защитных полос).

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

Согласно технического проекта, для бурения, крепления и испытания скважины будет применяться буровая установка ZJ-70/4500D.

Для обогрева превенторов используются два теплогенератора ТГЖ-0,29.

Для снабжения технологическим паром на буровой в период бурения и испытания устанавливается котельная УКМ-3ПМ, количество котлов – 3. Подача пара потребителям производится по теплоизолированному паропроводу из электросварных труб диаметром 100 мм.

Электроснабжение оборудования на периоды – строительномонтажных работ, бурения, крепления и испытания скважины предусматривается от дизельных генераторных установок Caterpillar 3512В.

Продолжительность строительства скважины №3 Восточно-Сарутаюского месторождения составляет 340,2 суток.

Для охраны окружающей среды, а также для предотвращения случайного попадания ГСМ, химреагентов, отходов бурения и жидких бытовых отходов в окружающую среду, предусмотрено:

- проведение работ при наличии проектных решений по строительству скважины, обеспечивающих безаварийную и качественную проводку скважины;
- строительство объектов в зимнее время, с соблюдением всех ограничений природопользования;
- доставка грузов и материалов только по существующим и проектируемым автодорогам;
- расположение бурового оборудования на обвалованной буровой площадке, вертикальная планировка которой решена в насыпи из песчаного грунта, с послойным уплотнением;
- определение оптимального набора технологического оборудования и эксплуатационных сооружений на буровой площадке;
- компактное размещение на буровой площадке сооружений и оборудования, с использованием принципа группирования объектов по технологическому и функциональному назначению;
- устройство шламового амбара; амбара ПВО; амбара котельной; установка металлической емкости из нержавеющей стали в выгреб туалета и для хозяйственно-бытовых стоков;
- гидроизоляция амбаров путем укладки специальной пленки Garbofol HDPE 406 S/S толщиной 1,5 мм;
- конструкция скважины, обеспечивающая сохранность водоносных горизонтов, в соответствии с "Водным кодексом Российской Федерации";
- бурение скважины по малоотходной технологии, включающей специальное оборудование, обеспечивающее переработку отработанного бурового раствора, а именно, разделение его на обезвоженный буровой шлам и воду (обезвоженный буровой шлам размещается в шламовом амбаре, а вода проходит процесс осветления во флокуляционной установке и повторно используется на приготовление бурового раствора);
- хранение ГСМ в герметичных резервуарах с металлическими поддонами на обвалованной и гидроизолированной пленкой площадке;
- установка емкости для сбора пластового флюида при испытании скважины;
- разработка мероприятий по обеспечению полной герметизации всех систем, где может быть утечка жидкости, содержащей вредные вещества;
- запас на буровой площадке грунта, для проведения работ по

ремонту обвалований;

- запас на буровой площадке сорбирующих материалов (песок, опилки), для скорейшей ликвидации аварийных разливов;
- использование для приготовления бурового раствора и переработки отработанного бурового раствора нетоксичных химических реагентов;
- 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 теплогенераторов, котлов котельной, углеводороды от склада ГСМ.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки превышают 0,1 ПДК и/или ПДУ. Ближайший населенный пункт - г. Нарьян-Мар, расположен в 124 км от района работ по прямой, в свою очередь, зона воздействия буровой площадки скважины № 3 составляет 8580 м. Таким образом, в связи с отсутствием в зоне влияния объекта селитебных территорий, нет необходимости в установлении СЗЗ для площадки скважины № 3. При этом, согласно п. 5.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, допускается размещать на территории промышленного объекта помещений для пребывания работающих по вахтовому методу (не более двух недель).

В целях снижения техногенного воздействия на атмосферу и создания приемлемых санитарно-гигиенических условий для работы вахтового персонала, предусмотрен ряд мероприятий по уменьшению выбросов, а также ряд мероприятий и средства защиты от шума и вибрации, предотвращающие непосредственное воздействие их не только на рабочий персонал, но и на компоненты окружающей среды.

С целью рационального использования чистой воды и снижения объема сточных вод планируется: повторное использование, на технические нужды, осветленных вод (после 4-х ступенчатой очистки отработанного бурового раствора); замкнутый цикл циркуляции воды при охлаждении дизелей, штоков буровых насосов и гидротормоза установки; замкнутый цикл циркуляции воды в котельной (с повторным использованием конденсата), тщательная герметизация всех соединений и запорной арматуры для предотвращения утечек воды.

При строительстве скважины вода на буровой потребляется на технические нужды, хозяйственно-питьевые нужды, а также для целей пожаротушения.

Источником производственного и противопожарного водоснабжения будет являться техническая вода с водной скважины на площадке.

Объем воды на производственные нужды при строительстве скважины № 3 составляет – 4647,1 м³, при этом расход воды на приготовление пара – 100 м³, повторно используется – 381,9 м³.

Потребный объем воды на противопожарные нужды составляет 400 м³. Для хранения противопожарного запаса воды на территории буровой площадки устанавливаются накопительные ёмкости объёмом 2 шт. × 200 м³, в которых неснижаемый запас поддерживается в полном объёме (вода может быть использована только для нужд пожаротушения, для иных производственно-хозяйственных нужд использование данного запаса воды запрещается). Емкости для хранения воды обвязываются паропроводом, оборудуются паровыми регистрами, для предотвращения замерзания воды в зимнее время.

Доставка воды для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется с ЦПС «Инзырей», расположенного в 20 км от буровой площадки, автобойлерами, в герметичных емкостях объёмом 6-8 м³.

Для хранения питьевой воды на территории комплекса вагон-домиков предусмотрена регулирующая емкость объёмом 10 м³. Площадка под емкость имеет бетонное покрытие, ограждение и освещение. В период отрицательных температур емкость подогревается электротэнами. Питьевая вода будет заливаться в баки из нержавеющей стали, находящиеся в вагон-домиках для отдыха (0,2 м³) и приема пищи (0,7 м³).

Отработанного бурового раствора и буровых сточных вод, согласно данных проекта, по окончании бурения 1 скважины, образуется – 1625,8 м³.

Объем хозяйственно-бытовых стоков равен объёму водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды и составляет – 481,2 м³, или с учетом средней плотности 1,05 г/см³ количество хозяйственно-бытовых стоков составит 505,26 т.

На территории комплекса, где расположены здания санитарно-бытового назначения, предусмотрен гидроизолированный амбар для сбора хозяйственно-бытовых стоков ($V = 200 \text{ м}^3$) и утепленная уборная с подземной емкостью в выгребе ($V = 50 \text{ м}^3$) для сбора фекалий и пищевых отходов от столовой. По мере наполнения амбара и емкости стоки откачиваются в передвижную емкость и автотранспортом вывозятся на очистные сооружения, согласно договора, заключенного с ООО «Водоканал-Сервис».

С целью рационального использования воды и снижения объема сточных вод планируется: бурение скважины по малоотходной технологии,

для чего буровая установка оснащается дополнительным блоком флокуляционной установки, в котором осуществляется флокуляция и коагуляция отработанного бурового раствора. Бурение скважины по малоотходной технологии позволяет резко сократить объемы отходов, образующихся при традиционных методах бурения, поскольку после 4-х ступенчатой системы очистки отработанного бурового раствора осветленная вода повторно используется в технологическом процессе, а отходы бурения будут представлены только обезвоженным буровым шламом, который одноковшовым погрузчиком подается в гидроизолированный шламовый амбар.

В процессе бурения скважин отработанный буровой раствор периодически, по циркуляционной системе, поступает в систему очистки. Обезвоженный буровой шлам и загущенная фаза (скоагулированные химреагенты отработанного бурового раствора) подаются в гидроизолированный шламовый амбар. Отделившаяся жидкая фаза, совместно с образовавшимися на буровой площадке буровыми сточными водами (собираемыми в приемную емкость флокуляционной установки), проходят процесс флокуляции (осветления) в ФСУ, после чего осветленная вода направляется в запасные емкости с последующим вывозом автотранспортом на ЦПС «Инзырей», находящегося на расстоянии 20 км от площадки скважины №3, для закачки в систему сбора нефти.

Промливневые стоки с территории буровой площадки, за счет уклона насыпи, периодически поступают в шламовый амбар, откуда в последствие откачиваются насосами в передвижные емкости, с последующим вывозом его автотранспортом на очистные сооружения ЦПС «Инзырей» для подготовки воды и закачки в пласт.

Сброс пластового флюида, при испытании скважин, осуществляется в емкость $V = 25 \text{ м}^3$, с последующим вывозом его автотранспортом на ЦПС «Инзырей» для закачки в систему сбора нефти. На случай аварийных выбросов пластового флюида, за пределами буровой площадки, предусмотрен гидроизолированный пленкой амбар ПВО $V = 100 \text{ м}^3$. В случае аварийного выброса пластового флюида в амбар, предусматривается откачка его в передвижные емкости, с последующим вывозом автотранспортом на ЦПС «Инзырей».

Предложенные проектные решения при реализации мероприятий производственного и экологического контроля позволяют свести экологический риск модернизации БКНС куста скважин №1бис, №4 Инзырейского нефтяного месторождения до приемлемого уровня и держать его под контролем.

В процессе строительства скважины образуются различные виды отходов, которые временно размещаются в специально предусмотренных на буровой площадке местах:

- металлические отходы, временно размещаются на трубной площадке;

- обезвоженный буровой шлам шнековым транспортером подается в специальный металлический лоток (шламоприемник), откуда спецтехникой транспортируется в предусмотренный на буровой площадке скважины № 3 шламовый амбар $V = 4000 \text{ м}^3$, внутренняя поверхность которых гидроизолирована пленкой;

- для сбора твердых коммунальных отходов ТКО устанавливаются контейнера, в соответствии с санитарными нормами ($V = 0,75 \text{ м}^3$ - 3 шт.);

- обтирочный материал будет накапливаться на буровой площадке в специальном металлическом контейнере;

- масла моторные отработанные собираются в специальную металлическую емкость;

- бочки и канистры из-под химреагентов возвращаются на базу подрядной организации, с последующей отправкой для повторного использования, а пустая мешкотара будет складироваться совместно с ТКО;

- нефтешлам, образующийся при зачистке резервуаров ГСМ, накапливается в специальных емкостях.

Вывоз отходов с территории буровых площадок предусмотрен, согласно договорам, со специализированными организациями.

С целью снижения воздействия на растительность и животный мир района предусмотрены природоохранные мероприятия, предотвращающие механическое разрушение и химическое загрязнение наземной растительности при проведении планируемых работ и природоохранные мероприятия, предотвращающие гибель объектов животного мира, ухудшение среды их обитания, отдыха и путей миграции.

Проектными решениями проанализированы сценарии возможных осложнений и аварийных ситуаций при бурении скважины, 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 среды в процессе строительства скважины предусматривается: контроль за геологической средой (грунтовые воды и почво-грунты зоны аэрации); за температурным режимом грунтов; за состоянием поверхностных вод; за радиационно-экологической обстановкой; за состоянием атмосферного воздуха.

Контроль осуществляется в контрольных пунктах и точках, и проводится аттестованной или аккредитованной лабораторией, по договору с Заказчиком производства буровых работ. Предусмотрена передача в систему

мониторинга по НАО данных о качестве грунтовых вод, почво-грунтов, поверхностных вод (копии химанализов).

С целью предотвращения необратимых изменений окружающей среды, в процессе строительства скважины, предусматривается: контроль за геологической средой (грунтовые воды и почво-грунты зоны аэрации); за температурным режимом грунтов; за состоянием поверхностных вод; за радиационно-экологической обстановкой; за состоянием атмосферного воздуха.

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

Вопросы в ходе обсуждений:

1. Ведется ли протокол общественных?

Ответ: да ведется.

2. Ведется ли аудиозапись общественных слушаний?

Ответ: да ведется.

Решили:

1.Считать общественные слушания об оценке воздействия на окружающую среду проекта «Строительство разведочной скважины №3 Восточно-Сарутаюского месторождения» состоявшимися, удовлетворительными.

2.Согласиться с целесообразностью строительства разведочной скважины №3 Восточно-Сарутаюского месторождения.

От Администрации:



В.В. Головченко

От Проектировщика:



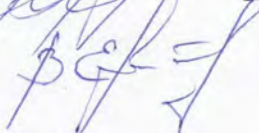
Н.В. Гусев

От Заказчика:



Н.М. Рагимов

От общественности



В.З. Евилевич