Протокол общественных слушаний (обсуждений) материалов оценки воздействия на окружающую среду в составе проектной документации«Обустройство кустов скважин №710, 718, 725, 729, 730, 737. Нефтяное месторождение им. Шпильмана В.И. (Северо-Рогожниковское)»

10 ноября 2015 г. пгт. Октябрьское

Председатель общественных слушаний (обсуждений)

Н.В. Хромов – исполняющий обязанности главы Октябрьского района

Секретарь общественных слушаний (обсуждений)

Е.А. Долингер – специалист-эксперт отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства администрации Октябрьского района

Присутствовали:

М.В. Самойлов–инженер I категории отдела охраны окружающей среды НГДУ «Быстринскнефть»

М.В. Жирнов–инженер I категории отдела охраны окружающей среды НГДУ «Быстринскнефть»

С.Е.Митюшкин – начальник производственного отдела по обустройству месторождений НГДУ «Быстринскнефть»

Е.Л. Татарчук - инженер I категории группы экспертизы проектов и смет НГДУ «Быстринскнефть»

Повестка дня:

Рассмотрение представленных НГДУ «Быстринскнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» на общественные слушания (обсуждения) материалов оценки воздействия на окружающую среду в составепроектной документации«Обустройство кустов скважин №710, 718, 725, 729, 730, 737. Нефтяное месторождение им. Шпильмана В.И. (Северо-Рогожниковское)», шифр 10315.

СЛУШАЛИ:

М.В.Самойлов – в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.03.2012 №255 «О лицензировании деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию и размещению отходов I – IV классов опасности» и Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 №372 «Об утверждении положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» (зарегистрировано в Минюсте РФ 04.07.2000 №2302) были опубликованы извещение о проведении общественных слушаний (обсуждений) по проектной документации «Обустройство кустов скважин №710, 718, 725, 729, 730, 737. Нефтяное месторождение им. Шпильмана В.И. (Северо-Рогожниковское)» шифр 10315, содержащей материалы оценки воздействия на окружающую среду– в общенациональной газете «Российская газета» №225 (6796) от 07.10.2015, а также в официальных источниках средств массовой информации органа местного самоуправления Октябрьского района – газете «Октябрьские вести» №78 (995) от 08.10.2015, газете «Новости Югры» №111 (18992) от 06.10.2015,

На 09.11.2015 замечаний и предложений к проектной документации «Обустройство кустов скважин №710, 718, 725, 729, 730, 737. Нефтяное месторождение им. Шпильмана В.И. (Северо-Рогожниковское)»в адрес организаторов общественных слушаний (обсуждений) не поступило.

Проектной документацией предусмотрен цикл работ по обустройству площадок кустов скважин №710, 718, 725, 729, 730, 737 месторождения им.Шпильмана В.И. (Северо-Рогожниковское), расположенного в Октябрьском районе, ХМАО-Югра, включающий следующие этапы:

– инженерная подготовка площадок скважин (строительство насыпного основания площадок скважин);

– эксплуатация, после бурения скважин (расстановка нефтепромыслового оборудования);

– рекультивация нарушенных земель.

Заказчик по проектированию – НГДУ «Быстринскнефть» ОАО «Сургутнефтегаз».

Генеральная проектная организация – «СургутНИПИнефть» ОАО «Сургутнефтегаз»

В административном отношении участок проведения работ находится на территории Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области на территории хозяйственной деятельности ОАО «Сургутнефтегаз».

В соответствии с письмами Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 10.06.2014 №12-47/12007 и Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 27.04.2015 №02-01-26-4147особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения в районе проведения работ отсутствуют.

В соответствии с письмом Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО-Югры от 25.02.2015 №14-исх-КМНС-578 проектируемые объекты находится в границах ТТП регионального значения. Имеется согласованная схема размещения скважины с субъектом ТТП.

В соответствии с заключением Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-мансийского автономного округа-Югры от 17.08.2015 от №464-2015 (КД) объекты историко-культурного наследия в районе проведения работ отсутствуют.

Основные проектные данные:

Проектируемые объекты функционально предназначены для обеспечения добычи и транспорта продукции добывающих скважин (нефтеводогазовой смеси) и поддержания пластового давления (закачка воды в нагнетательные скважины)

В состав проектной документации входят следующие объекты:

Кустовые площадки №№710,718,725,729,730,737

Данной проектной документацией предусматривается инженерная подготовка и расстановка нефтепромыслового оборудования на кустовых площадках, расположенных вне водоохранных зон водных объектов нефтяного месторождения им.Шпильмана В.И.

Каждая из кустовых площадок (площадка куста скважин) представляет собой насыпную песчаную платформу, состоящую из выположенного приподнятого участка и насыпного вала по периметру (обваловка).

Согласно заданию на проектирование строительство кустовых площадок предусмотрено без шламовых амбаров с устройством траншеи и утилизации очищенного бурового шлама в тело насыпи в качестве грунта.

Конструктивные решения.

Напротив каждой группы скважин устраивается траншея для накопления и утилизации БШ. Размеры траншеи рассчитываются исходя из объема БШ на одну скважину (530 м3 на 1 скважину). За траншеей в теле насыпи устраивается временная земляная емкость для БСВ. Размеры емкости рассчитываются, исходя из объема БСВ на одну скважину (350 м3 на 1 скважину) и количества скважин на площадке. Участок для устройства емкости под БСВ отсыпается до проектной отметки площадки с последующей разработкой и использованием грунта в обваловку емкости, что обеспечивает максимальное уплотнение верхнего деятельного слоя торфяной залежи под давлением насыпи, а также максимальной консолидации самой насыпи. Дно емкости поднято над максимальным уровнем грунтовых вод на 0,3 м. Гидроизоляция стенок и дна временной емкости для БСВ производится с помощью цементировочного агрегата глинистым БР. Глина, являясь самым надежным природным изолирующим материалом, кальматирует поры песчаной насыпи, когда бы они ни появились, т.е. формирует уникальный самозалечивающийся гидроизолирующий слой. Заполнение емкости не ранее, чем через 24 часа после нанесения гидроизоляции.

Для сбора жидкой фазы в летний период устанавливается лоток из звеньев трубы диаметром 530 мм на опорах из брусьев, либо под техпроезд укладываются выбракованные металлические трубы диаметром 325-426 мм. Конструкция временной емкости для БСВ со значительной поверхностью зеркала воды и небольшими глубинами позволяет БСВ максимально насыщаться кислородом, что также, наравне с биоразлагаемостью реагентов, способствует ускоренным биодеградации БСВ, естественному осветлению и утилизации в коллектор.

Остатки цементного и гельцементного растворов, которые могут образовываться в процессе цементирования кондукторов и эксплуатационных колонн, утилизируются в траншею БШ.

Основными технико-технологическими приемами, применяемыми при строительстве кустовой площадки и бурении скважин являются:

а. применение конструкции кустовой площадки с траншеей для утилизации бурового шлама IV класса опасности и емкостью для сбора буровых сточных вод;

б. использование буровой установки, оснащенной высокоэффективной системой очистки бурового раствора, так называемой за рубежом «системы безамбарного бурения», которая позволяет практически вдвое уменьшить объем образования бурового шлама и значительно снизить содержание в нем реагентов за счет эффективного его отделения и отжима от бурового раствора;

в. применение для приготовления глинистого бурового раствора только малоопасных химических реагентов не выше IV класса опасности на основе биоразлагаемых полимеров по рецептурам, указанным в заключении ФБУЗ «Российским регистром потенциально опасных химических и биологических веществ» Роспотребнадзора.

г. при использовании малоопасных рецептур буровых растворов образуются буровые шламы, которые могут использоваться в тело насыпи площадки (траншее) в качестве грунта в соответствии с санитарно-эпидемиологическими заключениями Роспотребнадзора и заключения ФБУЗ «Российский регистр потенциально опасных химических и биологических веществ», подтвержденные письмом Роспотребнадзора.

После окончания бурения скважины производится рекультивация, предусматривающая технический и биологический этапы.

На техническом этапе производится:

– очистка территории от порубочных остатков, строительных отходов, материалов, применяемых в бурении;

– откачка БСВ из временной ёмкости в коллектор нефтесбора с дальнейшим поступлением на очистку и последующей закачкой в систему ППД.

– засыпка емкости БСВ и траншеи БШ до проектных отметок площадок;

– планировка и укрепление территории.

Биологический этап рекультивации осуществляется после полного завершения технического этапа.

Учитывая климатические характеристики района проведения работ, можно выделить благоприятный период для проведения биологического этапа рекультивации с июня по сентябрь.

Земельный участок под траншеи для бурового шлама предоставляется в долгосрочную аренду в составе площадок кустов скважин. Передача земель арендодателю по окончании строительства, эксплуатации и рекультивации траншеи не производится. Данные земли сдаются после окончания срока договора аренды лесного участка, в случае отсутствия необходимости в эксплуатации объекта. В связи с этим основной целью биологического этапа рекультивации является формирование на нарушенных почвах растительного покрова для стабилизации эрозионных процессов и создания благоприятных условий для последующего развития растительности. Укрепительные работы рассматриваются как биологический этап рекультивации, в связи с идентичностью работ.

Биологическая рекультивация путём посева травосмесей осуществляется силами структурных подразделений ОАО «Сургутнефтегаз» или с привлечением специализированных предприятий согласно заключенным договорам за счет средств ОАО «Сургутнефтегаз».

В проектной документации дана оценка воздействия на все компоненты окружающей среды.

Оценка воздействия на атмосферный воздух, на водные, земельные ресурсы, животный и растительный мир, геологические недра.

Выбросы загрязняющих веществ определены расчётными методами.

Проектируемые объекты располагаются на значительном удалении от населенных пунктов.

Площадки проектируемых объектов не затрагивают поверхностные водотоки и водоёмы, не затапливаются ближайшими водными объектами и расположены за границами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

Площадки скважин расположены в границах земельного отвода, согласно договорам аренды лесного участка.

Общая площадь земель, отведенных под площадки скважин, составляет 64,03 га, из них площадь траншей составляет 3,3902 га.

На лесной участок, предоставленный для размещения площадок скважин, разработаны Проекты освоения лесов в соответствии с частью 2 ст. 88 Лесного Кодекса РФ. Проекты прошли экспертизу Департамента по лесным отношениям и имеют положительное заключение.

Воздействие на животных происходит на ограниченной площади, отведенной под строительство объектов. Основными факторами являются беспокойство, шум от строительных машин, транспорта.

В районе строительства пути миграции, места гнездования и размножения видов животных, занесённых в Красные книги РФ и ХМАО-Югры отсутствуют.

Проектной документацией разработаны мероприятия, направленные на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду.

соблюдение границ земельного отвода, движение техники и оборудования строго в пределах обвалованных площадок;

соблюдение правил пожарной безопасности при производстве строительных работ;

соблюдение правил экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, своевременный вывоз отходов производства и потребления на специализированные предприятия для дальнейшей утилизации;

внедрение конструкции основания площадки скважин повышенной надёжности;

применение в процессе строительных и буровых работ материалов и реагентов, имеющих согласованные в установленном порядке показатели токсичности (ПДК, ОБУВ, ЛД50 и др.) и класс опасности не выше четвёртого;

внедрение экологически безопасных технологий бурения, с применением малотоксичных буровых растворов и применением рецептуры, включающей экологически неопасные биоразлагаемые полимеры акрилового ряда;

отказ от применения нефти при бурении скважин;

применение эффективной системы очистки, результатом которой является получение очищенной буровой породы низкой влажности;

гидроизоляция дна и стенок емкости БСВ;

выполнение работ по технической и биологической рекультивации земель;

экологический мониторинг природных сред на территории лицензионных участков и локальный мониторинг в зоне строительства площадки скважин.

Проектной документацией также предусмотрены Мероприятия, направленные на сохранение территорий традиционного проживания – хозяйственной деятельности представителей малочисленных народов Севера

– применение последних разработок (технологий) по строительству, которое

заключается в снижении их негативного воздействия на отведенной территории

(применение безопасных технологий, мониторинг природных сред, рекультивационные мероприятия);

– исключение нахождения и передвижения, как техники, так и персонала вне границ земельного отвода под проектируемые объекты без соответствующих разрешений;

– определение четких запретов для персонала, работающего в районе территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера;

– обеспечение решений конфликтных ситуаций и недопонимания путем обсуждения и переговоров;

– недопустимость личностных конфликтов работников ОАО «Сургутнефтегаз» с коренными жителями;

– уважительное отношение к коренным жителям, их культуре и традициям;

– учитывать, что все произведенное хозяйственной деятельностью коренных малочисленных народов Севера (постройки, стойбища, ритуальные и бытовые принадлежности, шкуры, оленьи рога и кости и др.) являются частной собственностью.

– соблюдать условия договора об использовании земельных участков в составе земель территорий традиционного природопользования для целей недропользования и условий компенсации, заключенного в установленном порядке.

Запрещается:

– оскверняющее поведение и действия персонала;

– рубка деревьев, сбор дикоросов, ведение охоты и рыбной ловли, остановка и размещения лагеря;

– запрет провоза оружия, собак, орудий лова, пушных зверей, дичи, рыбы;

– соблюдение мер противопожарной безопасности в лесу.

Во исполнение условий лицензионного соглашения на право пользования недрами ОАО «Сургутнефтегаз» разработан проект мониторинга окружающей среды и состояния недр.

Ведение экологического мониторинга предусмотрено по всем основным компонентам окружающей среды: поверхностным водам, донным отложениям, почвам, атмосферному воздуху.

На этапе строительства (бурения) скважины проектом определены дополнительные пункты отбора проб грунтовых и поверхностных вод, почв.

Отбор проб определен в точках на расстоянии 10, 50 и 100 метров по направлению линий стоков от обвалования площадки. Отбор проводится с учетом уклона поверхности – от площадки в сторону вероятного сноса загрязнителей, т.е. ниже по рельефу.

Дополнительно предусмотрен отбор проб буровых сточных вод из емкости БСВ и бурового шлама из траншеи БШ.

Мониторинг проводится в течение трех лет с момента окончания строительства скважин.

Общее состояние экологической обстановки на рассматриваемом лицензионном участке оценивается как удовлетворительное.

В проектной документации произведен расчет платы за ущерб природным ресурсам. Предусмотрены компенсационные платежи за негативное воздействие на окружающую среду.

Заключение

Обустройство площадок кустов скважин №710, 718, 725, 729, 730, 737 месторождения им.Шпильмана В.И. (Северо-Рогожниковское) запроектировано с соблюдением природоохранного законодательства, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами, а также строительных и технологических нормативов. При условии соблюдения технико-технологических проектных решений строительство объектов не приведет к ухудшению экологической ситуации в предполагаемом районе осуществления буровых работ.

Вопросы и ответы:

Вопрос: Хромов Н.В. Минимальное расстояние санитарно-защитной зоны?

Ответ: Самойлов М.В. Минимальное расстояние санитарно-защитной зоны составляет 300 метров.

Итоги общественных слушаний (обсуждений):

1. Общественные слушания (обсуждения) материалов оценки воздействия на окружающую среду в составе проектной документации«Обустройство кустов скважин №710, 718, 725, 729, 730, 737. Нефтяное месторождение им. Шпильмана В.И. (Северо-Рогожниковское)» состоялись и проведены в соответствии с действующим законодательством.
2. Материалы оценки воздействия на окружающую среду в составе проектной документации«Обустройство кустов скважин №710, 718, 725, 729, 730, 737. Нефтяное месторождение им. Шпильмана В.И. (Северо-Рогожниковское)»согласовываются для реализации.

**Неотъемлемой частью протокола являются следующие приложения:**

**Приложение №1** Журнал регистрации замечаний и предложений, поступивших от участников общественных слушаний (обсуждений) намечаемой хозяйственной (и иной) деятельности на \_\_\_ листах.

**Приложение №2** Лист регистрации участников общественных слушаний (обсуждений)намечаемой хозяйственной (и иной) деятельности на территории муниципального образования Октябрьский район и ее возможном воздействии на окружающую среду на \_\_\_\_ листах.

**Приложение №3** Копии информационных сообщений о проведении общественных обсуждений на 3 листах.

Председатель слушаний (обсуждений) Н.В. Хромов

Инженер I категории

отдела окружающей среды

НГДУ «Быстринскнефть»

ОАО «Сургутнефтегаз» М.В. Самойлов

Инженер I категории

отдела окружающей среды

НГДУ «Быстринскнефть»

ОАО «Сургутнефтегаз» М.В. Жирнов

Инженер I категории

группы экспертизы проектов и смет

НГДУ «Быстринскнефть»

ОАО «Сургутнефтегаз» Е.Л. Татарчук

Начальник

производственного отдела

по обустройству месторождений

НГДУ «Быстринскнефть» С.Е. Митюшкин

Секретарь слушаний (обсуждений) Е.А. Долингер

Член общественного объединения

«Октябрьская районная общественная

организация охотников и рыболовов» Н.П. Леонов