

**«Утверждаю»
Зам. главы Администрации
Заполярного района
по общим вопросам**



**А.Ю. Мухин
«14» января 2016**

ПРОТОКОЛ

общественных слушаний на тему:

«Оценка воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду при реализации проектов:

«Строительство эксплуатационных скважин №№ 309, 312, 420, 417, 430, 310, 418, 421, 311, 428 куста № 417 на Южно-Торавейском месторождении»,

«Строительство поисковой скважины № 11 на Южно-Торавейском месторождении».

Место проведения: актовый зал здания Администрации муниципального образования МР «Заполярный район» (НАО, п.Искателей ул.Губкина, д.10)

Дата проведения: 14 января 2016 г.

Время проведения: 14:00 ч.

Способ информирования общественности: сообщения в газетах: «Нарьяна Вындер» (Красный тундровик) от 12 декабря 2015 г. №136 (20338), «Официальный бюллетень Заполярного района» от 11 декабря 2015г. №45-46 (545-546).

Присутствовали:

**Председатель
(от администрации
МО «МР «Заполяр-
ный район»):**

**Шестаков Александр Васильевич – Главный специалист админист-
рации МР «Заполярный район».**

- Секретарь: Шестаков Александр Васильевич - Главный специалист администрации МР «Заполярный район».
- От Заказчика: Топорков Михаил Викторович – генеральный директор ООО «НГК «Развитие регионов»
Варнаков В. И. – заместитель исполнительного директора ООО «НГК «Развитие Регионов»;
Казначеева Ирина Александровна – начальник отдела охраны окружающей среды ООО «НГК «Развитие Регионов»
- От проектной организации: Аберкон Виктор Петрович - главный инженер проекта ООО «УКМЭ», г. Ухта;
- От общественности: Карныльева Валентина Григорьевна, проживающая по адресу: г. Нарьян-Мар, п.Искателей, ул. Летняя д.9.
Носова Евгения Александровна, проживающая по адресу: г. Нарьян-Мар, пер. Северный д.7, кв. 11.

С сообщением по повестке дня выступили:

1. Представитель проектной организации - главный инженер проекта ООО «УКМЭ» Аберкон В. П.
2. Представитель ООО «НГК «Развитие Регионов» - начальник отдела охраны окружающей среды Казначеева И.А.

Южно-Торавейское месторождение в административном отношении расположено в северной части Ненецкого автономного округа Архангельской области.

Административный центр округа – г.Нарьян-Мар находится в 250 км к западу от площади работ. Ближайший населенный пункт – пос.Варандей, находится в 32-33 км к северо-западу. На Варандее имеется морской причал и терминал для загрузки танкеров, к которому подведены нефтепроводы от Варандейского и Торавейского нефтяных месторождений.

Ближайший центр нефтедобычи региона - г.Усинск, расположен в 290 км к югу. Здесь располагаются базы заказчика работ, бурового предприятия и ближайшая железнодорожная станция.

Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются: Торавейское – примыкает с северо-запада к Южно-Торавейскому, и Наульское – в 5 км юго-восточнее Южно-Торавейского месторождения.

Южно-Торавейское многопластовое нефтяное месторождение выявлено в 1977 году поисковой скважиной № 31-Южно-Торавейская, пробуренной в сводовой части одноименной структуры.

На месторождении установлена промышленная продуктивность залежей нефти в карбонатных отложениях фаменского яруса верхнего девона (D_3), турнейского яруса нижнего карбона (C_{1t}), артинского яруса нижней перми (P_{1ar}); в терригенных отложениях уфимского яруса верхней перми (P_2), нижнего и среднего триаса T_1+T_2 . Глубина залегания продуктивных объектов от 1020 м (T_{2ap} пласт T) до 2490 м ($C_{1t}-D_{3fm}$). Нефти тяжелые, плотность в разгазированном состоянии от 900 до 987 кг/м³, характеризуются подвижностью $<0,03$ мкм²/МПа*с, газовым фактором от 5,5 до 42 м³/т, давлением насыщения в пределах 5,4-7,4 МПа и менее.

Работы на месторождении ведутся на основании лицензии НРМ № 15407 НР на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Южно-Торавейском участке недр (зарегистрирована Федеральным агентством по недропользованию МПР России 14.09.2012г. № 6333/НРМ 15407 НР); технологической схемы опытно-промышленных работ Южно-Торавейского месторождения», утвержденной протоколом ТОЦКР №06-10 от 17.03.2010 г.; геологического проекта поисково-разведочных работ на нефть и газ в пределах Южно-Торавейского лицензионного участка на территории Ненецкого автономного округа и дополнения к нему.

На текущем этапе для разработки месторождения предусматривается:

- бурение поисковой скважины №11 с целью выявления залежей нефти в верхнесилурийских и верхне,-нижнедевонских отложениях;
- бурение 10 эксплуатационных скважин с кустовой площадки № 417 с целью эксплуатации залежей нефти в карбонатных отложениях артинского яруса нижней перми и терригенных отложений уфимского яруса верхней перми.

Глубины скважин :

- на эксплуатационный объект P_{2u} (скважина с горизонтальным окончанием) 1325 м (1762 м по длине ствола), длина горизонтального участка 300 м;
- на эксплуатационный объект $P_{1ar} - P_{2u}$ (наклонно направленные скважины) 1640 м (1710-2007 м по длине ствола);
- поисковая скважина №11 (наклонно направленная) - 4650 м (4695 м по длине ствола).

Бурение скважин будет проводиться с насыпных площадок: поисковой скважины с индивидуальной, эксплуатационных скважин с кустовой площадки №417. Расположение скважин на кусте – однорядное в 3 батареи, расстояние между устьями скважин 10 м, между

батареями – 15 м, количество скважин в батарее – не более 4. Суммарный ожидаемый дебит после ввода всех скважин в эксплуатацию составит 615 т/сут.

Бурение скважин будет производиться мобильной буровой установкой ZJ40T (производство ЗАО «ХунХуа», Сычуаньская компания нефтяного оборудования, КНР).

Буровая установка сертифицирована. Разрешение на применение в РФ имеется.

По техническим характеристикам установка соответствует проектным нагрузкам.

При освоении и испытании эксплуатационных скважин будет использоваться подъемный агрегат УПА 60/80.

Продолжительность строительства:

- скв. №11 412,2 сут, в т.ч. бурение и крепление 168,8 сут.;
- куст 413 430,7 сут., в т.ч. бурение и крепление 287,0 сут..

При отсыпке и устройстве кустовых площадок и монтаже бурового оборудования предусматривается:

- устройство обвалования и бордюров по периметру загрязняемых площадок;
- армирование и термоизоляция грунта (выстилание дорнитом, возведение насыпи, сооружение бревенчатого настила) на фундаменте привышечных сооружений;
- устройство гидроизоляции недренирующим грунтом и пленочным материалом;
- для сбора стоков с площадок вышечного, силового блоков, блока МНО (насосный блок, блок емкостей, блок очистки) и блока приготовления бурового раствора устраиваются герметизированные полы, устанавливаются сливные решетки, воронки, приемные емкости, рукава для сбора стоков из-под полов;
- устройство герметизированных полов в складах для хранения химреагентов;
- оборудование дизелей поддонами, исключаящими разлив нефтепродуктов.

Технологическое водоснабжение предусматривается из ближайших поверхностных источников: куст 417 по водоводу от оз.Безымянного №2 (0,04 км); скв № 11 по водоводу от оз.Безымянного №1. Для питьевых нужд используется привозная питьевая вода с установки подготовки УППВ на озере Безымянное-1.

Теплоснабжение обеспечивается автономными котельными с двумя котлами ПКН-2М, с производительностью 1,0 т пара в час каждый.

Для электроснабжения на период СМР используется электростанция ДЭС-100 (100 кВт), на период бурения и испытания скважин - две электростанции Volvo-400G, мощностью по 400 кВт (в т.ч. одна резервная).

Для связи объекта с базой предприятия и оперативного извещения надзорных органов о чрезвычайной ситуации на буровой, предусмотрена спутниковая связь.

Буровое оборудование, материалы, ГСМ будут доставляться с базы бурового подрядчика, расположенной в г.Усинске:

- в зимний период автомобильным транспортом по существующим круглогодичным бетонным дорогам и сезонным зимним дорогам (всего 410 км, в т.ч. 240 км – зимник);
- в летний период авиатранспортом (290 км) из г.Усинска.

Доставка персонала будет производиться автотранспортом из г.Усинска (в зимний период) или вертолетом (290 км) в период бездорожья.

Потребность буровой в грунте для отсыпок и обваловок обеспечивается привозными грунтами из карьера, расположенного в 9 км от кустов скважин.

В хозяйственном отношении территория проведения работ используется для выпаса оленей. Землепользователь - оленеводческий СПК коопхоз «Евр». В районе проектируемых площадок следов техногенного воздействия не отмечено. Населенных пунктов в районе проведения работ нет. Ближайший населенный пункт - пос.Варандей находится в 30 км к северозападу. Категория земель - «Земли промышленности, ... и иного специального назначения». Земельные участки под строительство поисковой скважины № 11 выделены на основании Договора аренды №08-16/290 от 24.12.2014г., под строительство эксплуатационных скважин куста № 417 - основании Договора аренды №08-16/289 от 24.12.2014г.

Земли, согласно СН 459-74 отводятся во временное долгосрочное пользование на период эксплуатации скважин. Участок под скважину №11 отводится во временное краткосрочное пользование на период строительства скважины (не более 3 лет).

Площадь отчуждаемых земель определена по генеральному (ситуационному) плану размещения оборудования в соответствии с нормативами землеемкости строящихся объектов

Район Южно-Торавейского месторождения относится к зоне развития сплошных по площади многолетнемерзлых пород (ММП) с глубиной распространения до 400 м, со среднегодовой температурой менее минус 30, с ежегодными циклами промерзания-протаивания, интенсивность которых находится в прямой зависимости от климатических условий, литологического состава, положения в рельефе.

Участок работ расположен в зоне преимущественно сплошного развития многолетнемерзлых грунтов (ММГ), залегающих под слоем сезонного оттаивания («сливающаяся мерзлота»).

Проектом предусматривается монтаж оборудования и подготовка площадок при соблюдении 1-го принципа строительства на многолетнемерзлых грунтах - сохранение грунтов в мерзлом состоянии. Инженерные мероприятия по подготовке обустройства площадок заключаются в следующем:

- обеспечении наименьшего оттаивания грунтов с поверхности (соблюдение I принципа);
- сохранности природных условий окружающей среды;
- исключении вредного влияния отходов бурения на экологию тундрового покрова.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ от стационарных источников на буровой (котельная, дизеля, склад ГСМ) по всем загрязняющим веществам показал, что приземные концентрации, соответствующие 1,0 ПДК для населенных мест, достигаются по румбам от источников выбросов

- скв 11 при бурении 1050-1932 м, зона влияния 5600 м;
- куст 417 при бурении 900-1472 м, 1050-1932 м зона влияния 5700 м.

Валовые выбросы при бурении скважин:

- скв 11 при СМР 5,82 т, при бурении 256,45 т;
- куст 417 при СМР 9,38 т, при бурении 474,77 т.

Потребление воды в период строительства скважин будет ограничиваться хозяйственно-бытовыми и производственными нуждами. Объем промышленных сточных вод соответствует объемам производственного водопотребления за исключением доли безвозвратного потребления (на приготовление тампонажного раствора – 100% и приготовление пара в котельной – 50%). Производственные сточные воды после очистки используются для приготовления бурового раствора, который после окончания бурения утилизируется путем разделения на центрифуге на твердую фазу и воду. Твердые буровые отходы временно размещаются на площадке для сбора шлама, по мере накопления обезвреживаются специализированной организацией на месте, захороняются в амбарах, а по окончании бурения производится рекультивация амбаров. Вода вывозится для использования в системе ППД.

Условия загрязнения подземных вод в результате аварий на проектируемых сооружениях отсутствуют, так как надежной защитой от проникновения загрязняющих веществ с поверхности в подземные горизонты служат многолетнемерзлые породы.

Численные характеристики всех параметров техногенного влияния процесса строительства скважины по вышеприведенным факторам содержатся в таблицах соответствующих разделов настоящего проекта.

Уровень физических воздействий (шум, вибрация, электромагнитное и радиационное излучение) соответствует паспортным характеристикам устанавливаемого оборудования.

Ближайший населенный пункт пос. Варандей, находится в 32-33 км к северо-западу от участка работ, поэтому сколь значимого влияния на социальные условия жизни населения процесс строительства скважины не окажет.

Принятые в рабочем проекте на строительство скважины технологические и технические решения, рекомендуемые природоохранные мероприятия разработаны в соответствии с регламентирующими положениями СНиПов и другими нормативно-правовыми документами.

Проектом предусмотрено применение технологичного и экологически надежного оборудования отечественного производства. Определен минимальный набор технологического оборудования и сооружений на буровой. Разработаны меры по обеспечению герметизации системы циркуляции промывочной жидкости, сбора и хранения отходов бурения.

Выбор места расположения проектируемых объектов (площадка скважины, трасса подъездной дороги) произведен на основании материалов инженерно-геологических изысканий и установленных экологических ограничений (вне водоохраных зон рек, охраняемых природных территорий, участков сильно пересеченной местности и наименее устойчивых природных комплексов), с учетом расположения уже существующих трасс дорог и профилей.

Проектом предусмотрены превентивные меры по снижению риска аварий, проанализированы сценарии возможных аварийных ситуаций, предусмотрены мероприятия по предупреждению и ликвидации разливов загрязняющей жидкости, обеспечивающие оперативную ликвидацию последствий аварий различного уровня.

С целью предотвращения необратимых изменений окружающей природной среды планируется в течение всего срока строительства скважины проведение комплексного экологического мониторинга на фоновых и контрольных площадках. Наблюдения за

компонентами природной среды будут проводиться специализированной организацией по договору с буровым предприятием, осуществляющим хозяйственную деятельность.

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

Предотвращенный экологический ущерб в результате реализации предложенных проектных решений составит

- по скважине №11 - 64,694 млн.руб., при возможном ущербе 5,665 млн.руб. ;
- по кусту 417 - 165,169 млн.руб., при возможном ущербе 18,679 млн.руб.

Все вышеизложенное позволяет говорить о том, что планируемая хозяйственная деятельность на рассматриваемой территории целесообразна по социально-экономическим показателям и допустима по экологическим нормам.

По материалам проектной документации, размещенной в Общественной приемной, вопросов и замечаний от заинтересованных лиц и государственных органов не поступило.

Вопросы, заданные представителями общественности:

1 Как предусмотрен вывоз хозяйственных сточных вод и твердых бытовых отходов.

Ответ. Хозяйственные сточные воды очищаются на установке АС-био (на кустовой площадке) или вывозятся на очистные сооружения, расположенные на ДНС. Очищенная вода используется на технологические нужды. Твердые бытовые отходы утилизируются (сжигаются) в установке Форсаж-1. Выбросы при сжигании отходов учтены при оценке воздействия на окружающую среду (раздел 8 проекта).

2 Каким образом предусматривается использование попутного газа.

Ответ. Попутный газ используется как топливо в газопоршневой электростанции, установке подогрева нефти и установке подготовки воды. Достигнутый уровень утилизации попутного газа около 95%.

Решение участников общественных слушаний:

1. Считать общественные слушания на тему: **«Оценка воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду при реализации проектов «Строительство эксплуа-**

тационных скважин №№ 309, 312, 420, 417, 430, 310, 418, 421, 311, 428 куста № 417 на Южно-Торавейском месторождении» и «Строительство поисковой скважины № 11 на Южно-Торавейском месторождении» состоявшимися.

2. Проекты «Строительство эксплуатационных скважин №№ 309, 312, 420, 417, 430, 310, 418, 421, 311, 428 куста № 417 на Южно-Торавейском месторождении» и «Строительство поисковой скважины № 11 на Южно-Торавейском месторождении» одобрить.

Время окончания общественных слушаний 14:50 час.

Председатель общественных слушаний



А.В. Шестаков

Секретарь

А.В. Шестаков

От Заказчика:

Сидоров
Варнаков

М.В. Топорков

В.И. Варнаков

И.А. Казначеева

И.А. Казначеева

От проектной организации

Аберкон

В.П. Аберкон

От общественности

Карныльева

В.Г. Карныльева

Носова

Е.А. Носова

ООО «Нефтегазовая компания «Развитие Регионов»

**Журнал учета предложений, замечаний, мнений
и вопросы ответственности**

