


УТВЕРЖДАЮ
Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по инфраструктурному развитию
Н.Л. Михайлова
_____ 2017 г.



ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта
**«Строительство поисковой скважины № 1
Западно-Колвинской структуры»**

Место проведения: п. Искателей, ул. Губкина, д. 10
Администрация МО МР «Заполярный район»
Время проведения: 29 мая 2017 года, 10.30 час;

Способ информирования общественности:

1. Сообщение в газете «Няръяна вындер» от 11.04.2017 г. № 36 (20525);
2. Сообщение в газете «Российская газета» от 11.04.2017 г. № 76 (7242);
3. Официальный бюллетень Заполярного района от 28.04.2017 г. № 16-17 (611-612).

Присутствовали:

От Администрации МР «Заполярный район»:

Головченко В.В. – И.о. начальника отдела ГОиЧС, ООП, мобилизационной работы и экологии администрации МР «Заполярный район»;

От Заказчика:

Полищук Ю.В. – ведущий инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;
Безумов А.В. – ведущий инженер ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;
Макарова Е.В. – ведущий инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;

От ген.проектировщика:

Жилин А.А. – главный инженер проекта Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми;
Шарапов Н.В. – помощник ГИПа Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми;

От общественности:

Берестов О.Н. – г. Нарьян-Мар, пр-д Геофизиков, д. 4, кв. 1.

Выступил: Жилин А.А., главный инженер проекта Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми.

Площадка строительства поисковой скважины № 1 Западно-Колвинской структуры находится на территории Ненецкого автономного округа Архангельской области.

Ближайший населенный пункт – вахтовый поселок Харьгагинский находится в 110 км на юго-запад от площадки поисковой скважины №1.

Доставка спецтехники, грузов и материалов, необходимых для производства буровых работ, осуществляется из г. Усинск и ЦПС Тэдинского месторождения.

Гидрографическая сеть района работ представлена ручьями без названия (притоками р. Юньяха) и озерами. Наименьшее расстояние до ручья без названия №3 (приток р. Юрьяхи II порядка) составляет 105 м от площадки скважины №1.

В границах участка работ отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Площадка скважины предусмотрена в насыпи из привозного песчаного грунта. По контуру буровой площадки устраивается обвалование из песчаного грунта, с последующей планировкой верха и откосов обвалования. Высоты обвалования достаточно для того, чтобы не допустить растекание нефтесодержащей жидкости, при возникновении внештатных ситуаций.

Откосы насыпи укрепляются объемными георешетками РП ТехПолимер-100-210-П ТУ 2246-002-56910145-2011 с размерами ячейки 210x210 мм с заполнением ячеек песчано-гравийной смесью. До установки георешеток на откосы насыпи укладывается нетканый геотекстильный материал «Геоком Д-250», выполняющий функции разделительной прослойки и препятствующий вымыванию песчаных частиц насыпи земляного полотна.

Конструкция амбаров предусматривает устройство гидроизоляции. Для предупреждения фильтрации загрязненных вод из амбаров в грунт, проектом предусматривается гидроизоляция амбаров полимерной пленкой Тип 1-5.0x1.5x50 ПЭНД ТУ 2246-001-56910145-2014, толщиной 1,5 мм. Пленка изготавливается из полиэтилена низкого давления высокой плотности. Поверх пленки устраивается защитный слой из песчаного грунта. По периметру шламового амбара предусмотрено устройство обвалования из песчаного грунта и ограждение.

Площадки под блоки ГСМ и котельной имеют гидроизоляцию из пленки Тип 1-5.0x1.5x50 ПЭНД ТУ 2246-001-56910145-2014, толщиной 1.5 мм, выполняемую аналогично гидроизоляции амбаров и сплошное кольцевое

обвалование. Поверх пленочной гидроизоляции выполняется защитный слой из песчаного грунта. Обвалование выполняется из песчаных грунтов.

Химические реагенты поставляются на буровую в заводской упаковке и будут храниться в закрытом помещении с гидроизолированным полом и кровлей из битумизированных материалов. Это исключает непосредственное воздействие на них атмосферных осадков.

Проектом на строительство скважины принят вахтовый режим работы. Периодичность смены вахт – один раз в две недели.

В настоящей проектной документации на буровой площадке по генеральному плану проектирование постоянных объектов обустройства не предусматривается. Все объекты буровой устанавливаются только на период бурения, являются временными, по окончании бурения производится демонтаж и вывоз бурового оборудования, объектов обеспечения, вспомогательного оборудования и ликвидация амбаров.

В процессе строительства образуются сточные воды:

- буровые (отработанный буровой раствор и буровые сточные воды);
- хозяйственно-бытовые;
- промливневые;
- условно-чистые сточные воды (стоки от котельной).

Отработанный буровой раствор и буровые сточные воды проходят полный цикл 4-х ступенчатой системы очистки с целью повторного использования. Очищенная вода повторно используется на приготовление промывочной жидкости и затворение цементного раствора. По окончании строительства предусмотрен вывоз оставшихся сточных вод с целью их использования в качестве источника технического водоснабжения при бурении других скважин на месторождении или на ЦПС Тэдинского месторождения для подготовки и использования в системе ППД.

Хозяйственно-бытовые сточные воды по мере накопления откачиваются и вывозятся на очистные сооружения согласно договору.

Промливневые сточные воды подлежат сбору в шламовом амбаре, с последующей откачкой в систему очистки совместно с ОБР и БСВ.

По окончании строительства скважины предусмотрен сброс сточных вод из циркуляционной системы котельной установки в гидроизолированный амбар для котельной, с последующим вывозом с буровой автотранспортом.

Сброс сточных вод на рельеф и в поверхностные водные объекты не предусмотрен.

Все отходы производства (кроме бурового шлама) подлежат временному накоплению на площади проводимых работ на специальных площадках, в металлических контейнерах с последующим вывозом согласно договорам, заключенных между предприятием, осуществляющим работы по строительству скважины, и специализированными организациями, имеющими соответствующие лицензии на осуществление деятельности по обращению с отходами. Данное требование включено в пакеты тендерной документации ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на выполнение работ по строительству скважин. Вывоз образующихся отходов позволит максимально снизить вероятность загрязнения почвенно-растительного слоя, подземных и поверхностных вод, и сохранить благоприятные санитарно-эпидемиологические условия района работ.

Для соблюдения экологических требований при накоплении отходов в процессе реализации намечаемой деятельности предусмотрено:

- обезвоженный буровой шлам размещается в предусмотренном на буровой площадке гидроизолированном шламовом амбаре;
- буровой шлам от зачистки резервуаров размещать в шламовом амбаре, совместно с обезвоженным буровым шламом;
- не допускать поступление в контейнеры отходов, не разрешенных к приему на полигоны ТБО;
- не допускать использование бытовых отходов на подсыпку дорог, стройплощадок;
- не допускать переполнение контейнеров;
- своевременный вывоз бытовых отходов.

Буровой шлам, в том числе загущенная фаза химреагентов и шлам от зачистки резервуаров для хранения бурового раствора, по окончании строительства скважины подлежат размещению в гидроизолированном шламовом амбаре. Проектируемый шламовый амбар размерами 55х50 м возводится в теле насыпи обвалованной буровой площадки путем разработки грунта бульдозером.

По окончании бурения скважины предусмотрена рекультивация шламового амбара. При проведении рекультивации шламового амбара, с целью снижения скорости фильтрации и вымывания остаточных загрязнений атмосферными осадками и поверхностными водами, твердые отходы загущаются цементом, затем поверх загущенной пульпы наносится экран из раствора глинопорошка, толщиной не менее 0,2 м, по всей поверхности амбара.

В составе проектной документации разработана книга «Оценка воздействия на окружающую среду при строительстве шламового амбара». Проектная документация подлежит государственной экологической экспертизе.

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

Исходя из вышеизложенного, можно сделать вывод, что планируемая деятельность на рассматриваемой территории допустима по экологическим показателям.

В процессе проведения общественных слушаний вопросов, замечаний и предложений не поступило.

По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта «*Строительство поисковой скважины № 1 Западно-Колвинской структуры*» ***состоявшимися.***

2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Представитель администрации

Представитель общественности

Представитель Заказчика



Головченко В.В.

Берестов О.Н.

Полищук Ю.В.

Общественные слушания

29 мая 2016 г.

п. Искателей

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Тема:

- «Строительство поисковой скважины № 30 Хыльчуйского месторождения»;
- «Строительство поисковой скважины № 1 Западно-Колвинской структуры»;
- «Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин куста № 36 Тобойского месторождения».

Присутствующие:

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация	Адрес, номер телефона	Подпись
1	Шаранов Николай Васильевич	ООО, ЛУКОЙЛ-Интаиндустриал Пермский край	г. Ухта ул. Октябрьская, д. 11 тел. (8216) 79-29-48	
2	Иванов Алексей Александрович	«Пермский край»	г. Ухта	
3	Посинин Алексей Владимирович	ООО, ЛУКОЙЛ-Коми	г. Искатели ул. Выходная 28	
4	Макарова Евгения Владимировна	ООО, ЛУКОЙЛ-Коми	г. Искатели ул. Выходная 28	
5	Бухаров Артем Викторович	ТОО, ЛУКОЙЛ-Северск	г. Северск ул. Выходная 28	
6	Томашевский Владимир Владимирович	Администрация ЗАТО Искатели	ул. Выходная 10 п. Искатели	
7	Березов Олег Николаевич	American Construction Technologies LLC	г. Искатели ул. Выходная 4-1	
8				
9	Мурин			
10				
11				

