

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по общим вопросам
А.Ю. Мухин
2016 г.



ПРОТОКОЛ
ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта
«Строительство эксплуатационных скважин куста №1 Перевозного месторождения»

Место проведения: п. Искателей, ул. Губкина, д. 10
Администрация МО МР «Заполярный район»
Время проведения: 15 декабря 2016 года, 10.00 час.

Способ информирования общественности:

- Сообщение в газете «Няръяна вындер» от 29.10.2016 г. № 119 (20464);
- Сообщение в газете «Российская газета» от 01.11.2016 г. № 247 (7115);
- Официальный бюллетень Заполярного района от 11.11.2016 г. № 34-35 (584-585).

Присутствовали:

От Администрации МР «Заполярный район»:

Шестаков А.В. – главный специалист Администрации МР «Заполярный район»;

От Заказчика:

Полищук Ю.В. - ведущий специалист производственного отдела «Управления обеспечения производства бурения» ООО «ЛУКОЙЛ – Коми».

Запалова С.Ю. - инженер 1 категории отдела охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды ТПП «ЛУКОЙЛ – Севернефтегаз»

Козлова О.А. - инженер 2 категории отдела землеустройства по Северному региону «Управления операций с имуществом и земельными участками» ООО «ЛУКОЙЛ – Коми».

От ген. проектировщика:

Собянин В.Ю. инженер 1-ой категории отдела проектирования строительства и реконструкции скважин Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми;

От общественности:

Берестов О.Н. - American Construction Technologies LLC

Носова Е.А - СПК колхоз «Ижемский оленевод»

Выступил: Собянин В.Ю., инженер 1-ой категории отдела проектирования строительства и реконструкции скважин Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми.

В административном отношении объект работ находится в Ненецком автономном округе Архангельской области в северо-восточной части Большеземельской тундры на территории Перевозного месторождения.

Район необжитый, ближайший населенный пункт пос. Варандей, д. Каратайка.

Характерная черта района работ – высокая заозеренность. На площадке куста №1 и прилегающей территории выявлено около 20 различных по размеру озер и водоемов, средняя глубина водоемов возле объекта проектирования составляет 0,2-0,6 м, площади до 0,02 км². Согласно Водному кодексу ст. 65 ширина водоохранной зоны для озер с акваторией менее 0,5 км² не устанавливается. Проектируемые объекты расположены за пределами водоохраных зон водных объектов.

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

Площадка скважины выполняется 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.

Проектом предусмотрено покрытие откосов геосинтетическим рулонным материалом – геомембраной из полиэтилена HDPE, лист полимерный Тип1-5.0x1.5x50 ПЭНД ТУ 2246-001-56910145-2014, толщиной 1,5 мм (производство «Техполимер»).

Площадки под блоки ГСМ и котельной имеют гидроизоляцию из листа полимерного Тип1-5.0x1.5x50 ПЭНД ТУ 2246-001-56910145-2014 (производство «Техполимер»), толщина пленки 1,5 мм, выполняемую аналогично гидроизоляции амбаров и сплошное кольцевое обвалование. Поверх пленочной гидроизоляции выполняется защитный слой из песчаного грунта.

Химические реагенты поставляются на буровые 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 скважин 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,
- промывневые,
- 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 последующих скважин на месторождении

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

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

По окончании строительства скважин предусмотрен сброс сточных вод из циркуляционной системы котельной установки в гидроизолированный амбар для котельной, с последующим вывозом автотранспортом согласно заключенным договорам.

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 скважин, 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 планируется:

- 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.

В составе проекта разработана книга «Оценка воздействия на окружающую среду при строительстве шламового амбара». Предусмотрено устройство шламового амбара объемом 4300 м³. Проект подлежит государственной экологической экспертизе.

Шламовый амбар возводится в теле насыпи обвалованной буровой площадки путем разработки грунта бульдозером и предназначен для сбора твердых отходов бурения, образующихся при строительстве скважин.

По окончании бурения предусмотрено размещение бурового шлама в гидроизолированном шламовом амбаре. При размещении отходов 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. После размещения отходов бурения участки рекультивируются, в соответствии с согласованным проектом рекультивации.

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 поступили следующие вопросы:

<i>Вопрос</i>	<i>Ответ</i>
Берестов О.Н. Уточнить глубину озер, расположенных вблизи площадки скважин.	Собянин В.Ю. Глубина озер принята в соответствии с данными отчета по инженерным изысканиям и в непосредственной близости к проектируемым объектам составляет 0,2-0,6 м. Глубина остальных озер не превышает 1,5 м.
Берестов О.Н. Предоставить информацию о сроках ремонта нефтепровода куст № 1 Перевозного месторождения - УПН Варандей	Полищук Ю.В. В 2016 г. была произведена замена 23 км нефтепровода (диаметр 273 мм). Реконструкция остальных 19 км нефтепровода запланирована в 2017 г.

По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта «Строительство эксплуатационных скважин куста №1 Перевозного месторождения» состоявшимися.
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Представитель администрации

Шестаков А.В.

Представитель общественности

Берестов О.Н.

Представитель Заказчика

Полищук Ю.В.

Представитель проектной организации

Собянин В.Ю.

Общественные слушания

15 декабря 2016 г.

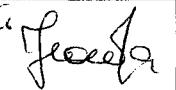
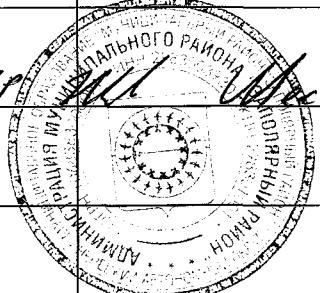
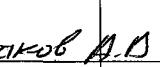
п. Искателей

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Тема:

- «Строительство эксплуатационных скважин куста № 1 Перевозного месторождения»

Присутствующие:

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация	Адрес, номер телефона	Подпись
1	Раменчук Ю.В.	ООО „Лукойл - Коми“	г. Мурманск ул. Волгоградская, 28 6-35-18	
2	Козлова О.Н.	ООО „ЛУКОЙЛ-Коми“	г. Мурманск ул. Волгоградская, 28 6-36-13	
3	Башаров А.	ООО „ЛК“	г. Мурманск ул. Волгоградская, 28 6-36-41	
4	Пересадов О.Н.	American Construction Technologies LLC	г. Мурманск ул. Краснофлотская, 67 6-1-898165053	
5	Медведь А.Н.	Агр. ЗР	г. Мурманск 4-79-63	
6	Каслея Е.А.	СНК конс. „Инвестком“ автомобили	г. Мурманск, неф. Северодвинск 8-218-77016664023	
7	Муртык оппонент : 2 л. спис Агр. ЗР			
8				
9				
10				
11				
12				