

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 эксплуатационных наклонно-направленных скважин куста № 36
Тобойского месторождения»**

Место проведения:

п. Искателей, ул. Губкина, д. 10
Администрация МО МР «Заполярный район»

Время проведения:

29 мая 2017 года, 11.00 час

Способ информирования общественности:

- Сообщение в газете «Няръяна вындер» от 15.04.2017 г. № 38 (20527);
- Сообщение в газете «Российская газета» от 18.04.2017 г. № 82 (7248);
- 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 генерального 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 эксплуатационных наклонно-направленных скважин куста № 36 Тобойского месторождения находится на территории Ненецкого автономного округа Архангельской области, в 280 км от г. Нарьян-Мар и в 330 км от г. Усинск. Ближайший населенный пункт – п. Варандей (40 км).

Движение автотранспорта, спецтехники для обеспечения буровых работ необходимыми грузами и материалами, доставляемыми из г.Усинск будет осуществляться по зимнику. Летом планируется использование авиатранспорта.

Ближайшим водным объектом является озеро Ябтарма, расположенное примерно в 120 м на север и северо-запад от площадки эксплуатационных скважин куста №36. Водоохранная зона оз. Ябтарма составляет 50 м. Проектируемые объекты не попадают в водоохранную зону оз. Ябтарма, что исключает воздействие на поверхностные водотоки в районе работ.

По данным Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации в районе размещения проектируемых объектов, особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют. По данным Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа, в районе размещения проектируемых объектов особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. По данным Администрации МР «Заполярный район» особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

Проектом предусмотрено строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№ 15Оц, 322, 407 куста № 36 Тобойского месторождения. Для бурения скважин будет использована установка с дизельным приводом.

Площадка куста скважин выполняется в насыпи из песчаного грунта. При строительстве проектируемых объектов будет использован привозной песчаный грунт. 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 Тип 1-5.0x1.5x50 ПЭНД ТУ 2246-001-56910145-2014. Поверх пленочной гидроизоляции выполняется защитный слой из песчаного грунта.

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

Химические реагенты поставляются 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.

На площадке куста скважин будут размещены: буровая установка, блок приготовления и очистки бурового раствора, котельная, амбар под котельную, блок ГСМ,

емкости противопожарного запаса воды, стоянка спецтехники, блок хранения противопожарного инвентаря, запасник песка, стеллажи хранения труб, амбар ПВО.

Проектом определены ориентировочные массы образования отходов, и плата за их размещение в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами Российской Федерации. Договоры со специализированными организациями на размещение, использование, обезвреживание отходов заключаются Заказчиком/Подрядчиком до начала производства строительных работ. Накопление отходов должно быть предусмотрено на специально оборудованных площадках с твердым покрытием и эффективной защитой от ветра и атмосферных осадков.

Планируемые проектом природоохранные решения максимально ориентированы на минимизацию негативного воздействия на экосистемы района.

В целях снижения техногенного воздействия на атмосферу и создания приемлемых санитарно-гигиенических условий для работы вахтового персонала, предусматриваются следующие основные мероприятия по уменьшению выбросов:

- исключение заправки автотранспорта на буровой площадке;
- оснащение предохранительными клапанами всей аппаратуры;
- оборудование резервуаров с ГСМ дыхательными клапанами;
- контроль швов сварных соединений трубопроводов;
- испытание оборудования и трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;
- установка на устье скважин противовыбросового оборудования;
- хранение сыпучих материалов и химреагентов, распаковка тары и использование реагентов только в закрытом помещении.

В целях охраны поверхностных вод от загрязнения, рационального использования воды на технические нужды при проведении работ планируется:

- применение замкнутых циркуляционных систем
- применение малоотходной технологии бурения скважин, включающей оборудование для 4-х ступенчатой очистки отработанного бурового раствора;
- использование излишков осветленной воды;
- исключение сброса на рельеф;
- гидроизоляция.
- повторное использование качественного бурового раствора и очищенных сточных вод;
- замкнутый цикл циркуляции воды в котельной, с повторным использованием конденсата;
- охлаждение механизмов водой по замкнутой системе циркуляции охлаждающей жидкости;

- вывоз автотранспортом после охлаждения и откачки (из амбара котельной) воды из циркуляционной системы котельной установки;
- расположение бурового оборудования, блока ГСМ, котельной на отсыпанных и обвалованных по контуру площадках;
- использование излишков осветленной воды для бурения последующих скважин на Тобойском месторождении (для приготовления бурового раствора).
- гидроизоляция всех амбаров предназначенных для хранения бурового шлама, стоков от котельной, амбара ПВО.

Все образующиеся отходы (кроме бурового шлама) подлежат временному размещению в границах отвода земель под строительство проектируемых объектов, с последующим вывозом.

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 так же подлежит размещению в шламовом амбаре, совместно с обезвоженным буровым шламом;
- по окончанию работ засыпка амбара грунтом и планировка бульдозером;
- не допускается поступление в контейнеры отходов, не разрешенных к приему на полигоны ТБО;
- не допускается использование бытовых отходов на подсыпку дорог, стройплощадок;
- не допускается переполнение контейнеров;
- своевременный вывоз бытовых отходов.

По окончании бурения предусмотрено размещение бурового шлама в гидроизолированном шламовом амбаре. Проектируемый шламовый амбар возводится в теле насыпи обвалованной буровой площадки, путем разработки грунта бульдозером и предназначен для сбора твердых отходов бурения, образующихся при строительстве скважин куста № 3б. Объем проектируемого шламового амбара – 7500 м³.

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.

В составе проекта разработана книга 3 «Оценка воздействия на окружающую среду при строительстве шламового амбара». Проект подлежит государственной экологической экспертизе.

Промливневые стоки, поступающие с территории обвалованной буровой площадки в шламовый амбар (за счет уклона площадки), откачиваются насосом в приемную емкость

флокуляционной установки, для совместной очистки с отработанным буровым раствором и буровыми сточными водами.

По окончании бурения предусмотрен сброс воды из циркуляционной системы котельной установки в предусмотренный на буровой площадке гидроизолированный пленкой амбар. После охлаждения стоки откачиваются и вывозятся для соответствующей подготовки и использования в системе ГПД.

Хозяйственно-бытовые сточные воды откачиваются в передвижную емкость и вывозятся согласно заключенным договорам.

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 скважин 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 эксплуатационных наклонно-направленных скважин куста № 3б Тобойского месторождения» **состоявшимся**.
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Представитель администрации



Головченко В.В.

Представитель общественности

Берестов О.Н.

Представитель Заказчика

Полищук Ю.В.

Общественные слушания

29 мая 2016 г.

п. Искателей

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Тема:

- «Строительство поисковой скважины № 30 Хыльчуюского 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-Северодвинск «Перм НПИ нефть»	г. Ухта ул. Октябрьская, д. 1 т. (8216) 79-29-48	Шаранов
2	Ильин Алексей Александрович	«Перм НПИ нефть»	г. Ухта	Ильин
3	Росенцов Юрий Васильевич	ООО, Лукойл - Коми Урал Водогрейного	г. Ухта ул. Водогрейного 28	Росенцов
4	Смаголова Софья Михайловна	ООО, ЛУКОЙЛ - Коми	г. Ухта, Водогрейного 28	Смаголова
5	Будников Артемий Никитович	ГППТ, ЛУКОЙЛ - Североуральский	г. Кировск-Мур. Водогрейного 28	Будников
6	Шишкин Родион Васильевич	Администрация Западного района	г. Водогрейный 10 г. Кировск-Мур.	Шишкин
7	Бересов Олег Николаевич	Амегидал Рупас tton Technologies LLC	г. Киров г. Геодзинск 4.1	Бересов
8	Мурза	жилые 12	г. Киров	Мурза
9				
10				
11				

