

УТВЕРЖДАЮ  
И.о. главы  
Администрации Заполярного района  
Н.Л. Михайлова  
« » 2019 г.



## ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации на строительство объекта  
**«Строительство эксплуатационных скважин куста № 103 Северо-Командиршорского месторождения»**

**Место проведения:** п. Искателей, ул. Губкина, д. 10  
Администрация МР «Заполярный район»  
**Время проведения:** 23 сентября 2019 года, в 10 час 00 мин.

**Способ информирования общественности:**

- Сообщение в газете «Российская газета» от 13.08.2019 г. № 177 (7935);
- Официальный бюллетень Заполярного района от 23.08.2019 г. № 47-48(771-772).
- Сообщение в газете «Няръяна вындер» от 10.08.2019 г. № 82 (20856);

**Присутствовали:**

*От Администрации муниципального района «Заполярный район»:*

Ивашина Т.А. - специалист отдела ЖКХ, энергетики, транспорта и экологии, Администрации «Заполярного района»;

*От Заказчика:*

Радюкин А.И. - ведущий специалист производственного отдела «Управления обеспечения производства бурения» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;

Запалова С.Ю.. - ведущий инженер (по ООС), отдела охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды ТПП «ЛУКОЙЛ - Севернефтегаз».

Лобода А.Ф. - инженер 1 категории отдела землеустройства по Северному региону «Управления операций с имуществом и земельными участками» ООО

## «ЛУКОЙЛ-Коми».

### *От ген. проектировщика:*

Лехтин В.В.

- помощник главного инженера проекта Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми;

### *От общественности:*

Груздев М.В.

- Государственное бюджетное учреждение социального обслуживания населения НАО «КЦСО»

*Выступил: Лехтин В.В., помощник главного инженера проекта Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми.*

Проектируемый объект расположены в Ненецком автономном округе Архангельской области. Район необжитый, ближайший населенный пункт - город Нарьян-Мар расположен в 120 км к северо-западу от куста скважин.

В процессе строительства объекта планируется временное размещение (сроком более одиннадцати месяцев) и обезвреживание отходов IV класса опасности (бурового шлама) в специализированном объекте (шламовом амбаре). В соответствии с п. 7.2 статьи 11 главы III Федерального Закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» данная проектная документация является объектом государственной экологической экспертизы.

Дорожная сеть представлена зимними дорогами. От площадки куста в направлении с севера на юг проходит зимник. Доставка к району работ в летний период возможна вертолетным транспортом. Территория находится в подзоне южной тундры, в районе развития многолетнемерзлых пород.

Настоящей проектной документацией предусматривается строительство эксплуатационных скважин №№ 131, 132, 133 куста № 103 Северо-Командиршорского месторождения. Общая продолжительность строительства трех скважин составляет – 15 месяцев.

Ближайшими водотоками к площадке куста скважин №103 является ручей без названия, который протекает в 130 м восточнее площадки изысканий. В 130 м северо-западнее площадки изысканий протекает река без названия. Водоохранная зона ручья без названия – 50 м, реки без названия – 100 м. Таким образом, площадка находится вне водоохраных зон. Угроза

затопления паводковыми водами площадки куста скважин №103 от ближайших водотоков отсутствует.

Согласно заключению Департамента ПР и АПК НАО, администрации МР «Заполярный район» и Минприроды России участок строительства расположен вне зон особо охраняемых природных территорий местного, регионального и федерального значения. Ближайшее ООПТ федерального значения — Государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» (около 100 км на северо-запад). Ближайшее ООПТ регионального значения — государственный природный заказник регионального значения «Нижнепечорский», располагается в 111 км на северо-запад от проектируемого объекта.

Согласно справке, предоставленной Департаментом образования, культуры и спорта Ненецкого автономного округа, на рассматриваемой территории объекты культурного наследия отсутствуют.

Проектом предусмотрено покрытие амбаров геосинтетическим рулонным материалом — геомембраной из полиэтилена производства отечественной компании «Техполимер», толщиной 1,5 мм. Площадка под блоки котельной так же имеет аналогичную гидроизоляцию из полимерного листа компании «Техполимер», толщиной 1,5 мм 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.

Все объекты буровой являются временными и устанавливаются только на период бурения, по окончании бурения производится демонтаж и вывоз бурового оборудования, объектов обеспечения, вспомогательного оборудования и ликвидация амбаров.

С целью размещения бурового шлама предусматривается устройство шламового амбара (размерами 81x55м). Гидроизолированный шламовый амбар устроен в теле насыпи буровой площадки и предназначен для сбора и временного хранения бурового шлама, образующегося при строительстве скважины. Проектируемый амбар является достаточным для временного

размещения шлама, отработанного бурового раствора и промывневых сточных вод.

По окончании бурения скважин на буровой площадке предусмотрена ликвидация шламового амбара, при этом производится переработка обезвоженного бурового шлама в инертный материал, пригодный в качестве инертного строительного материала и техногенного почвогрунта, с целью рекультивации амбара. Осуществление данной деятельности предусмотрено специализированной организацией, имеющей соответствующие необходимые документы на переработку бурового шлама, определенной по результату тендера ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

После вывоза всех образующихся отходов бурения выполняются работы по переработке отходов в теле шламового амбара участки рекультивируются, в соответствии с согласованным проектом рекультивации.

Проектная документация подлежит обязательному проведению государственной экологической экспертизы в соответствие с законодательством РФ.

В процессе строительства также образуются:

*Промывневые стоки*, поступающие с территории обвалованной буровой площадки в шламонакопитель, откачиваются насосом в приемную емкость установки очистки воды, для совместной очистки с отработанным буровым раствором и буровыми сточными водами.

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 бурения предусмотрен сброс воды из циркуляционной системы котельной установки в предусмотренный на буровой площадке амбар  $V=100\text{ м}^3$ , гидроизолированный пленкой. После охлаждения стоки откачиваются и вывозятся на ДНС-2 «Харьгинское» для соответствующей подготовки и использования в системе ППД или в качестве источника технического водоснабжения при бурении других скважин на месторождении. Вывоз организовывается по мере накопления. Сброс сточных вод на рельеф и в поверхностные водные объекты не предусмотрен.

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

*Пластовый флюид (нефть)*, будет вывозиться на ДНС-2 «Харьгинское» для подготовки и закачки совместно с другим

углеводородным сырьем в систему межпромыслового транспорта (нефтепровод) для последующей реализации.

Все отходы производства 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 планируется:

- обезвоженный буровой шлам размещается в предусмотренном на буровой площадке гидроизолированном шламовом амбаре;
- буровой шлам от зачистки резервуаров размещать временном 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.

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 вопросы не поступали.*

**По результатам обсуждения принято решение:**

1. Считать общественные слушания по реализации проектной документации «Строительство эксплуатационных скважин куста № 103 Северо-Командиршорского месторождения» состоявшимися.
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Представитель администрации



Ивашина Т.А.

Представитель общественности



Груздев М.В.

Представитель Заказчика



Радюкин А.И.

# Общественные слушания

23 сентября 2019 г.

п. Искателей

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Тема:

— «Строительство эксплуатационных скважин куста № 103 Северо-Командиршорского месторождения»

Присутствующие:

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация, занимаемая должность	Адрес, номер телефона	Подпись
1	2	3	4	
1	Лехтин Валерий Валерьевич	ООО «ЛУКОЙЛ-Комирифт» «ПермНИПИнефть»	г. Пермь	<i>Лехтин</i>
2	Губарев Максим Витальевич	РБУ соч иад «КУСО» Южноуральск	г. Челябинск ул. Рабочая 17А 4-18-01	<i>Губарев</i>
3	Родионов Геннадий Степанович	ООО «Межрегионгаз» «Север»	г. Челябинск, ул. Водопроводная, 9. 33 6-36-90	<i>Родионов</i>
4	Левашин Иваненко Андреевна	Администрация Горнодарского района спецнадзором	г. Челябинск ул. Красногвардейская 47960	<i>Левашин</i>
5	Запашков Светлана Юрьевна	ГПП «ЛСНГ» ООО «ЛУКОЙЛ - Коми»	ул. Вокзальная, 28 6-36-41	<i>Запашков</i>
6	Лодорина Николайна Регина	ООО «Лукойл - Коми» ОЗ № Североуральск	г. Челябинск ул. Вокзальная 28 6-37-60	<i>Лодорина</i>
7				
8				
9				
10				