

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации на строительство объекта
«Строительство эксплуатационных скважин куста № 145 Северо-Командиршорского месторождения», включая материалы по оценке воздействия на окружающую среду.

Место проведения:

В соответствии с внесёнными изменениями в Постановление Правительства РФ от 03.04.2020 N 440 «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020 и 2021 годах» общественные слушания проведены с использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн-видеоконференцсвязь) посредством электронного приложения Zoom, идентификатор конференции: 621 793 5001, код доступа: vhJ8GT.

Время проведения:

22 ноября 2021 года, в 14 часов 30 мин.

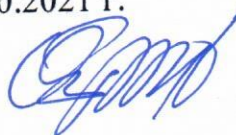
Место и сроки доступности материалов для общественности:

Проектная документация, включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду, доступна с 02.11.2021 по 03.12.2021 в фойе Администрации МО «МР «Заполярный район» по адресу: г. Нарьян-Мар, п. Искателей, ул. Губкина, д. 10, в электронном виде размещена по ссылке: <https://cloud.mail.ru/public/J6k9/zweuxCXro>

Способ информирования общественности:

1. Официальный сайт Администрации МО «МР «Заполярный район»;
2. Официальный сайт Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа;
3. Официальный сайт Росприроднадзора;
4. Официальный сайт Межрегионального управления Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу;
5. Официальный сайт ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Все уведомления были размещены до 28.10.2021 г.



Присутствовали:

От Администрации МО МР «Заполярный район»:

Шестаков А.В. - главный специалист Управления муниципального имущества Администрации Заполярного района;

От Заказчика:

Бадретдинова А.Г. -ведущий инженер технологического управления ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;

Скрипников А.С. -ведущий инженер технологического управления ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;

От ген. проектировщика:

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

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

От общественности:

Берестов О.Н. - местный житель;

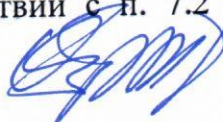
Касамбули Д.И. - местный житель.

Общее количество участников: - 7.

Представители органа исполнительной власти и общественных организаций на общественные слушаниях не присутствовали.

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

Проектируемый объект расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области. В процессе строительства объектов планируется размещение отходов IV класса опасности (бурового шлама) в специализированном объекте. 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.

Ближайший населенный пункт – п. Харьягинский расположен в 45 км от района работ. Добраться до объекта можно от г. Усинска по автодороге Усинск-Харьяга, а далее по автозимнику, или вертолетным транспортом из аэропорта г. Усинска.

Ближайшим инфраструктурным объектом является ДНС-2 «Харьягинского н.м.», на расстоянии 60,2 км.

Доставка грузов и вахт будет осуществляться автотранспортом от г. Усинска (202,7 км) по грунтовой автодороге (155 км), далее зимником (47,2 км). В летнее время доставка будет осуществляться вертолетным транспортом.

Настоящей проектной документацией предусматривается строительство эксплуатационных скважин куста № 145 Северо-Командиршорского месторождения. Общая продолжительность строительства скважин составляет до 33 месяцев.

Размещение проектируемых объектов производится с соблюдением требований лесного, земельного, водного, экологического законодательства с учетом нанесения наименьшего ущерба окружающей среде, в границах отводимых земель на период строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Исследуемая территория входит в зону избыточного увлажнения. Значительное преобладание количества выпадающих на ее поверхность атмосферных осадков над испарением, особенности рельефа и геологического строения определили здесь повышенную заболоченность и развитую гидрографическую сеть.

Ближайшим водотоком к площадке работ является ручей б/н, правосторонний приток р. Лаявож, которая впадает в р. Лая. Река Лая впадает в р. Печора. Длина ручья 17,1 км. Ручей протекает по тундровой местности с отметками от 130,0 до 76,0 м, со средним уклоном водной поверхности 3,2 ‰. Ручей без названия протекает северо-восточнее площадки куста.



Ширина водоохранной зоны ручья без названия – 100 м. Проектируемый объект расположен в 260 метрах от водоохранной зоны.

При наивысших расчетных уровнях воды ВП 1-10 % ближайших водотоков затопления площадки куста № 145 с площадкой ВЖК, вертолетной площадкой и автоподъездом не отмечается.

Особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значений отсутствуют.

Ближайшие ООПТ— Государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» (минимальное расстояние - 96 км на северо-запад).

На территории, планируемой к размещению проектируемых эксплуатационных скважин куста № 145 Северо-Командиршорского месторождения, объекты историко-культурного наследия отсутствуют.

Скотомогильники (биотермические ямы), другие захоронения трупов животных, а также их санитарно-защитные зоны в районе работ и прилегающей территории в радиусе 1000 м отсутствуют.

На территории проведения работ, редкие и находящиеся под угрозой исчезновения объекты растительного и животного мира не обнаружены.

Вся информация запрашивалась в уполномоченных госорганах.

По контуру буровой площадки устраивается обвалование из песчаного грунта, с последующей планировкой верха и откосов обвалования.

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. 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 габаритами 150х70 м. Гидроизолированный амбар предназначен для сбора отходов бурения, образующихся при строительстве скважин. Проектируемый амбар является достаточным для размещения шлама, сбора отработанного бурового раствора, буровых сточных вод и промливневых сточных вод.

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 поверхность 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.

Проектная документация подлежит обязательному проведению государственной экологической экспертизы в соответствии с законодательством РФ. Объект размещения отходов подлежит внесению в ГРОРО (государственный реестр объектов размещения отходов).

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

После завершения бурения предусмотрен сброс воды из циркуляционной системы котельной установки в амбар котельной. После охлаждения стоки откачиваются и вывозятся на ДНС-2 «Харьягинского н.м.» для соответствующей подготовки и использования в системе ППД.

Промливневые стоки, поступающие с территории обвалованной буровой площадки в шламовый амбар, 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 технологическом процессе строительства скважин.

Пластовый флюид (нефть), будет вывозиться на ДНС-2 «Харьягинского н.м.» для подготовки и закачки совместно с другим углеводородным сырьем в систему межпромыслового транспорта (нефтепровод) для последующей реализации.

Все образующиеся отходы (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.

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;
- 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 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 скважин 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:

Вопрос	Ответ
Шестаков А.В. Как планируется вывозить хозяйственно-бытовые стоки в летний период?	Жилин А.А. Хозяйственно-бытовые сточные воды собираются в емкость $V=70$ м³, расположенную на временном ВЖК. Вывоз осуществляется по мере накопления. В теплый период при отсутствия дорожного сообщения накопление хозяйственно-бытовых сточных вод производится в дополнительном емкостном парке, расположенном на специально отведенном месте с твердым покрытием на площадке строительства буровых скважин. Емкости представляют собой стандартные резервуары, поставляемые на территорию кустовой площадки в полной заводской готовности, объемом, достаточным для накопления хозяйственно бытовых сточных вод в течение всего теплого периода. В период отрицательных температур емкости обвязываются паропроводом, оборудуются паровыми регистрами, для предотвращения замерзания стоков.
Шестаков А.В. С учетом труднодоступности объекта просто указание в проектной документации ссылок на договора с подрядными организациями на вывоз отходов недопустимо и воспринимается отпиской	Жилин А.А. На момент проектирования и оценки воздействия намечаемой деятельности предоставить действующие заключенные договоры с подрядными организациями на вывоз отходов не представляется возможным, так как производство работ по данной проектной документации намечено не ранее двух лет после окончания проектирования. В связи с этим в проектной документации представлены примеры договоров на вывоз отходов. Вывоз отходов осуществляется по мере накопления. В теплый период при отсутствия дорожного сообщения накопление отходов производится в специально отведенном месте на дополнительной площадке с твердым покрытием на площадке строительства буровых скважин.
Шестаков А.В. Каков уровень дна шламового амбара?	Жилин А.А. Шламовый амбар устроен в насыпи из песчаного грунта. Дно амбара находится выше уровня земли на 0, 3 м. В основание амбара укладывается гидроизоляционная пленка, поверх которой укладывается защитный слой песчаного грунта мощностью 0,5 м. Раздел 2 ПЗУ Графическая часть л. 5
Шестаков А.В. Что предусматривается делать с буровым шламом по окончании строительства?	Жилин А.А. По окончании строительства скважин проектом предусмотрено размещение обезвоженного бурового шлама в шламовом амбаре, с дальнейшим захоронением и постановкой шламового амбара на учет в государственном реестре объектов размещения отходов.
Берестов О.Н. Представить сведения о лицензии на гидрометеорологические изыскания	Жилин А.А. Подготовка проектной документации произведена на основании выполненного комплекса работ по инженерным изысканиям (в том числе и инженерно-гидрометеорологических) территории намечаемого строительства. Работы выполнены подрядной организацией АО «НИПИИ «Комимелеоводхозпроект» на основании свидетельства о допуске к определенному виду работ (СРО), лицензия не требуется. Выписка СРО представлена в Томе 3 ИГМИ приложении В

17.11.2021 года в адрес Администрации Заполярного района поступили замечания к общественным обсуждениям проектной документации по объекту Строительство эксплуатационных скважин куста № 145 Северо-Командиршорского месторождения. Замечания выставлены представителем общественности О.Н. Берестовым. Дополнительно данные замечания направлены в адрес Застройщика по электронной почте. На момент проведения общественных слушаний в формате онлайн-видеоконференцсвязи данные замечания получены не были, в связи

с чем пояснения к замечаниям представлены в приложении № 2 к настоящему протоколу

Замечания, поступившие от общественности, зарегистрированы в системе документооборота администрации Заполярного района и являются приложением к протоколу.

Представители от органов исполнительной власти и общественных организаций на общественных слушаниях не присутствовали.

Организаторами проведения общественных слушаний в формате онлайн-видеоконференцсвязи была произведена видеозапись общественных слушаний.

Предложения к проектной документации:

Берестов О.Н.: Не согласен с методом обращения со шламом. Прошу изменить размещение буровых отходов в шламовом амбаре на площадке производства буровых работ на вывоз отходов и их переработку методом сжигания на специальных установках.

По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по проектной документации:
«Строительство эксплуатационных скважин куста № 145 Северо-Командиршорского месторождения», включая материалы по оценке воздействия на окружающую среду ОВОС, считать состоявшимися.
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Дата составления протокола 06.12.2021 г.

Представитель Администрации
Заполярного района

Представитель общественности

Представитель Заказчика

 Шестаков А.В.

 Берестов О.Н.

 Скрипников А.С.

Главе
Администрации
Заполярного района, Ненецкого АО, Россия
МИХАЙЛОВОЙ Надежде Леонидовне
Электронная почта:
admin-zr@mail.ru
gkh-zr@yandex.ru

Директору
Федеральной службы Безопасности Российской Федерации
Бортникову А.В.
107031 Россия, город Москва, ул. Большая Лубянка, дом 113

Руководителю
Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования
РАДИОНОВОЙ С.Г.
125943 г. Москва, ул. Б.Грузинская, 416

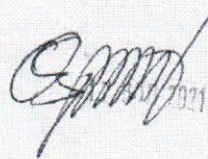
Руководителю
ООО «ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг»
Г. Москва, Покровский бульвар д. 3, строение 1, комн. 79
Руководителю
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31

От Берестова Олега Николаевича
Моб. тел. 89816505367 электронная почта:
inga-ukhta@mail.ru

Замечания

К общественным слушаниям Проектной документации по объекту
«Строительство эксплуатационных скважин куста №145 Северо-Командишорского
месторождения»
«Строительство эксплуатационных скважин куста №104 Западно-Командишорского
месторождения»

Мною Берестовым Олегом Николаевичем имеющего образовательный ценз «горного инженера-геофизика» и опыт работы в геологоразведочных и нефтедобывающих предприятиях РФ и стран СНГ, как и опыт работы в нефтедобывающих предприятиях по второй специальности «юриспруденция» считаю, после детального ознакомления с космос снимками формата Яндекс и их расшифровкой, позволяет оценить планируемую работу Заказчика, как **недостаточной** для осуществления заявленных работ. Подчеркну, что сравнение отчетов и презентаций проведенных ранее по данной тематике ООО ЛУКОЙЛ-Инжиниринг «ПермиНИМНефть» в г.Перми, указывает на наличие обстоятельств «компиляции» проектного содержания в размере 60-70 % с предыдущими проектами.



Транспарентное замечание №1:

Общественные слушания на сайте Администрации Заполярного района Ненецкого АО поименованы, как :

«Строительство эксплуатационных скважин куста №145 Северо-Командишорского месторождения»

«Строительство эксплуатационных скважин куста №104 Западно-Командишорского месторождения»

Представляется, что для защиты ОВОС уровня группы месторождений, наличие материалов заявленных в проект совершенно недостаточно!!!

При этом из «заявленного» тома в проекте следует, что имеет место «защита» исключая обсуждение техническое задание по оценке воздействия на окружающую среду и материалы оценки воздействия на окружающую среду

Вывод №1: Бифуркационная составляющая достаточно, чтобы общественные слушания считать несостоявшимися, не считаю заявленное количество материалов достаточным для анализа!

I. Исходя из заявленной темы представляется достаточным и необходимым внесение в разработку проекта в серии 16503-20/02-....; 16503-20/01-....; ... в Разделе . «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», усилить Часть.. «Оценка воздействия планируемой деятельности на водные биоресурсы и среду их обитания».

II. Исключить возможность выполнения работ и услуг на промыслах, путем «подмены» структурных подразделений ООО «ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг», на иные организационно-правовые формы и заключение договоров на оказание работ и услуг в период с 01 апреля по 01 сентября текущего производственного года, за пределами периметра кустовых площадок.

III. Исключить возможность отсыпки профиля и дорожного полотна временных дорог по методике выезда специального автотранспорта на грунт (дневную поверхность) тундры, отсыпку проводить по методике «отсыпки вперед себя».

IV. Провести работы и услуги по снятию первичной космоосновы с отображением элементов гидросети и латеральной смены приповерхностных почвенно-термокарстовых и карстовых комплексов, линеаментное дешифрирование материалов космического зондирования с получением оценки структуры геологической трещиноватости, испытавшей новейшую активизацию, Провести реконструкцию полей нормальных напряжений.

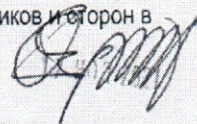
V. Провести угловую привязку кадастровых участков на промысле с определением угловых координат капитальных сооружений и инфраструктуры промыслов.

VI. Ввести в проект Раздел «Геокриологических условий участка проектных работ, главу или раздел «Инженерно-геокриологические условия участка проектных работ», раздел «Криогенные процессы и условия участка проектных работ».

VII. **Определить величины негативного воздействия на реликтовые семейства сосудистых растений флоры в районе работ.**

Транспарентное замечание №2: Считать «наилучшей технологией» производства работ «по методу размещения и захоронения» бурового шлама в амбарах кустов, не считаю новацией.

В обоснование привожу выдержки из основного закона в деятельности общественников и сторон в правоотношениях, а именно



Название документа

Федеральный закон от 10.01.2002 N 7-ФЗ

(ред. от 31.07.2020)

"Об охране окружающей среды"

Статья 28.1. Наилучшие доступные технологии

(введена Федеральным законом от 21.07.2014 N 219-ФЗ)

1. Применение наилучших доступных технологий направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

4. Сочетанием критериев достижения целей охраны окружающей среды для определения наилучшей доступной технологии являются:

наименьший уровень негативного воздействия на окружающую среду в расчете на единицу времени или объем производимой продукции (товара), выполняемой работы, оказываемой услуги либо другие предусмотренные международными договорами Российской Федерации показатели;

экономическая эффективность ее внедрения и эксплуатации;

применение ресурсо- и энергосберегающих методов;

период ее внедрения;

промышленное внедрение этой технологии на двух и более объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

4. Сочетанием критериев достижения целей охраны окружающей среды для определения наилучшей доступной технологии являются:

наименьший уровень негативного воздействия на окружающую среду в расчете на единицу времени или объем производимой продукции (товара), выполняемой работы, оказываемой услуги либо другие предусмотренные международными договорами Российской Федерации показатели;

экономическая эффективность ее внедрения и эксплуатации;

применение ресурсо- и энергосберегающих методов;

период ее внедрения;

промышленное внедрение этой технологии на двух и более объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Статья 30. Лицензирование отдельных видов деятельности в области охраны окружающей среды

1. Отдельные виды деятельности в области охраны окружающей среды подлежат лицензированию.

2. Перечень отдельных видов деятельности в области охраны окружающей среды, подлежащих лицензированию, устанавливается федеральными законами.

Статья 31. Экологическая сертификация хозяйственной и иной деятельности

(в ред. Федерального закона от 19.07.2011 N 248-ФЗ)

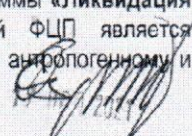
1. Экологическая сертификация проводится в целях обеспечения экологически безопасного осуществления хозяйственной и иной деятельности на территории Российской Федерации.

2. Экологическая сертификация осуществляется в соответствии с положениями статьи 21 Федерального закона от 27 декабря 2002 года N 184-ФЗ "О техническом регулировании".

(п. 2 в ред. Федерального закона от 19.07.2011 N 248-ФЗ)

3. Утратил силу. - Федеральный закон от 19.07.2011 N 248-ФЗ.

Единственным возможным предложением по оценке отчета и презентаций, является отношение подрядчика и заказчика к положениям и требованиям Федеральной целевой программы «Ликвидация накопленного экологического ущерба на 2014-2025 годы». Целью этой ФЦП является восстановление нарушенных природных систем, ранее подвергшихся негативному антропогенному и



техногенному воздействию в результате прошлой хозяйственной деятельности. По сути, это - Программа ликвидации «горячих экологических точек», которые не могут быть устранены силами региональных и муниципальных властей. То что промыслы Центрально Хорейверского Поднятия месторождения «такая горячая точка» не вызывает сомнения у общественности! Но работа по названной здесь федеральной целевой программе должна проводиться, в необходимой и достаточной степени.

Сообразно с поднятыми выше проблемами ознакомление с проведенными ранее общественными слушаниями позиции общественников в отношении ситуации на промысле месторождений Командишорской группы заслуживает отдельной позиции руководства Заполярной Администрации Ненецкого АО:

В ситуации недавнего негативного воздействия на окружающую среду и биоту в районе множественных разливов нефтесодержащей жидкости в верховьях реки Колва считаю необходимым и достаточным, лично, без прямого или непрямого давления, со стороны третьих лиц негативно отнестись к «инициативам» Заказчиков! В соответствии с принятой национальным законодательством Российской Федерации предлагается провести Независимую общественную экологическую экспертизу названному выше проекту, экспертизу поручить общественной организации «Российская экологическая независимая экспертиза» при ПП РЭП «Зеленые».

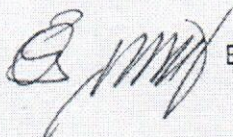
Исходя из этого, как общественник прошу соблюсти возможным Заказчиком требования пункта 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 г. 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», по позиции КЭР (в редакции ФЗ-219), изменение соответствующих записей в ЕГРЮЛ Проектанта и Заказчика, безусловное соблюдение требований (бланкетных отсылок) писем 14-47\3703 от 24.02.2016 г., 14-47\36186 от 30.12.2016 г МПР и Экологии РФ и конечно безусловного выполнения требований ст. ст. 28.1;30;31 Федерального закона от 10.01.2002 г. 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»

В ситуации недавнего негативного воздействия на гидроформы реки Колва, указывает на наличие транзитных трубопроводов в районе работ, которые требуют немедленной утилизации и рекультивации земель после утилизации инфраструктуры таких трубопроводов! Исходя из этого, как общественник прошу соблюсти возможным Заказчиком требования пункта 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 г. 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», по позиции КЭР (в редакции ФЗ-219) по направлению «утилизация буровых отходов и шламов», изменение соответствующих записей в ЕГРЮЛ Проектанта и Заказчика, безусловное соблюдение требований (бланкетных отсылок) писем 14-47\3703 от 24.02.2016 г., 14-47\36186 от 30.12.2016 г МПР и Экологии РФ и конечно безусловного выполнения требований ст. ст. 28.1;30;31 Федерального закона от 10.01.2002 г. 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». Исходя из изложенного выше прошу внести в Протокол обсуждения позиции с I по VII настоящих замечаний и предложений.

В заключении, считаю невозможным проведение любых работ и услуг связанных с изысканиями гидрогеологических и атмосферных исследований без наличия соответствующих лицензий и сертификатов. Вероятность появления этих лицензий на презентации не отвергаю. Считаю невозможным осуществлять строительство скважин на месторождениях в отсутствии мест и установок по утилизации бурового шлама.

Считаю невозможным осуществлять эксплуатацию кустовых площадок в ситуации, когда буровой шлам (обезвоженный) остается по месту его захоронения, а именно кустовых площадок. При этом осуществление захоронения бурового шлама «по типу внутренних стандартов и технических условий» ОПФ, без наличия у Заказчика соответствующей лицензии.

17.11.2021 0.13



Берестов О.Н.

Приложение № 2 к протоколу общественных слушаний

Берестов О.Н. I. Исходя из заявленной темы представляется достаточным и необходимым внесение в разработку проекта в серии 16503-20/02-....; 16503-20/01-....; ... в Разделе . «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», усилить Часть. «Оценка воздействия планируемой деятельности на водные биоресурсы и среду их обитания».	Жилин А.А. Площадка куста №145 расположена за пределами водоохранных и рыбоохранных зон наиболее близко расположенных водных объектов. Площадка куста не подвержена влиянию высоких вод наиболее близко расположенного водотока – ручья без названия. Производство строительно-монтажных и демонтажных работ предусмотрено в период зимней межени, в период отсутствия поверхностных стоков, что позволяет исключить попадание загрязненных сточных вод в поверхностные водотоки. Проектными решениями также предусматривается сбор всех сточных вод, с последующим вывозом. Сброс сточных вод в водные объекты проектом не предусматривается. Водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды, предусматривается привозной водой. Водопотребление на производственные нужды и пожаротушение осуществляется по договору водопользования. Договор водопользования будет заключен перед началом строительных работ. После прохождения ПД государственной экспертизы.
Берестов О.Н. II. Исключить возможность выполнения работ и услуг на промыслах, путем «подмены» структурных подразделений ООО «ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг», на иные организационно-правовые формы и заключение договоров на оказание работ и услуг в период с 01 апреля по 01 сентября текущего производственного года, за пределами периметра кустовых площадок.	Жилин А.А. В проектной документации отсутствует договора на оказание работ и услуг за пределами периметра кустовой площадки. Договоры структурных подразделений «ООО «ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг» отсутствуют.
Берестов О.Н. III. Исключить возможность отсыпки профиля и дорожного полотна временных дорог по методике выезда специального автотранспорта на грунт (дневную поверхность) тундры, отсыпку проводить по методике «отсыпки вперед себя».	Жилин А.А. Проектной документацией не предусматривается строительство автоподъездов к площадке куста № 104. В ПД предусмотрено расширение кустовой площадки для строительства эксплуатационных скважин. Насыпь устраивается в зимний период времени. При возведении насыпи бульдозер перемещает грунт методом «от себя», послойно (раздел ПД 6 «Проект организации строительства»)
Берестов О.Н. IV. Провести работы и услуги по снятию первичной космоосновы с отображением элементов гидросети и латеральной смены приповерхностных почвенно-термокарстовых и карстовых комплексов, линейное дешифрирование материалов космического зондирования с получением оценки структуры геологической трещиноватости, испытавшей новейшую активизацию, Провести реконструкцию полей нормальных напряжений.	Жилин А.А. Перед началом проектирования проведены работы по выполнению инженерных изысканий. Выполнены полевые работы по Геодезическим гидрометеорологическим, геологическим и экологическим изысканиям. В рамках инженерных изысканий работы выполнены гораздо с большей точностью и детализацией, чем это может позволить космооснова. Топографические планы являются основой для принятия проектных решений. Все графические приложения выполнены на основании фактической топографической основы и представлены в проектной документации.
Берестов О.Н. V. Провести угловую привязку кадастровых участков на промысле с определением угловых координат капитальных сооружений и инфраструктуры промыслов.	Жилин А.А. Номер кадастрового квартала в пределах которого находятся объекты строительства указан в разделе 7.4.1 тома ОВОС. В проектной документации объектами капитального строительства являются только скважины. Координаты устьев скважин представлены в Задании на проектирование.
Берестов О.Н. VI Ввести в проект Раздел «Геокриологических условий участка проектных работ, главу или раздел «Инженерно-геокриологические условия участка проектных работ», раздел «Криогенные процессы и условия участка проектных работ».	Жилин А.А. «Геокриологические условия участка объектов строительства» являются частью раздела тома ОВОС п.п. 6.2 Недра.
Берестов О.Н. VII <u>Определить величины негативного воздействия на реликтовые семейства сосудистых растений флоры в районе работ.</u>	Жилин А.А. <u>В соответствии с проведенными на участке предстоящей застройки инженерно-экологических изысканий реликтовые семейства сосудистых растений на территории объектов строительства не наблюдаются.</u>
Берестов О.Н.	Жилин А.А.

Транспарентное замечание №2: Считать «наилучшей технологией» производства работ «по методу размещения и захоронения» бурового шлама в амбарах кустов, не считаю новацией.

В проектной документации предусмотрено размещение отходов бурения в шламовом амбаре, с целью дальнейшего захоронения и постановкой шламового амбара на учет в государственном реестре объектов размещения отходов.

Описание альтернативных вариантов для достижения цели намечаемой деятельности представлено в разделе 4 тома ОВОС. Вариант без организации шламового амбара так же рассмотрен в п.4 тома ОВОС.

В период отсутствия дорожного сообщения вывоз отходов бурения приводит к увеличению погрузо-разгрузочных работ, появляется необходимость в использовании дополнительных единиц техники, что в свою очередь увеличивает негативное воздействие на окружающую среду.

Сжигание отходов бурения приводит к значительному увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в том числе парниковых газов, что в свою очередь также увеличивает негативное воздействие на окружающую среду.

Размещение и захоронение отходов бурения не является наилучшей доступной технологией, а является наиболее приемлемой технологией в виду отсутствия дорожного сообщения.

Проектной документацией предусмотрено применение наилучших доступных технологий для конструктивных особенностей шламового амбара, а именно:

- противοfiltrационный экран с гидроизолирующим слоем из геомембраны в основании амбара;
- устройство изоляционного верхнего покрытия из природных глинистых материалов после завершения строительства скважин.

Том ОВОС п.п.2.3, 2.5, п.4 стр.25, 26-32, 34-37

Главный инженер проекта

А.А. Жилин