

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проектной документации объекта
«Обустройство куста №52 Хыльчуйского месторождения»,
включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду.

Место проведения:

В соответствии с внесёнными изменениями в Постановление Правительства РФ от 03.04.2020 № 440 (ред. от 27.02.2021) «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020 и 2021 годах», общественные слушания будут проводиться с использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн-видеоконференцсвязь) посредством электронного приложения Zoom. Идентификатор конференции: 640 935 3603, код доступа: 697788

Время проведения:

23 декабря 2021 года, в 14 часов 00 час (по московскому времени).

Место и сроки доступности материалов для общественности:

Проектная документация, включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду, доступна с 03.12.2021 г по 23.12.2021 г в фойе Администрации МО «Муниципального района «Заполярный район» по адресу: г. Нарьян – Мар. п. Искателей, ул. Губкина, д.10 в электронном виде размещена по ссылке: <https://yadi.sk/d/viynXMPtPL2vQ>.

Способ информирования общественности о дате, месте и времени проведения общественных слушаний:

1. Официальный сайт Администрации МО «МР «Заполярный район»
[Заполярный район НАО | Общественные обсуждения | Официальный сайт \(zr-nao.ru\)](#)
2. Официальный сайт Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа
[Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа | Общественные обсуждения \(adm-nao.ru\)](#)
3. Официальный сайт Росприроднадзора;
[Росприроднадзор | Общественные обсуждения «Обустройство куста №52 Хыльчуйского месторождения» \(rpn.gov.ru\)](#)

Присутствовали:

От Администрации МО МР «Заполярный район»:

Шестаков А. В. - главный специалист УМИ Администрации Заполярного района;

От заказчика:

Багдасаров Х. Р. - ведущий инженер ОЭПиС ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

От ООО «ПроектИнжинирингНефть»:

Хайбуллин Т. С - главный инженер проекта

Ставниченко Е. Г. - ведущий инженер сектора ООС

 2022

От общественности

Берестов О. Н.

- участник общероссийского экологического движения «Нам здесь жить»

Общее количество участников - 5

Докладчик: Ставниченко Елена Григорьевна, ведущий инженер сектора охраны окружающей среды ООО «ПроектИнжинирингНефть».

Проектируемые объекты в административном отношении расположены в Заполярном районе, Ненецкого автономного округа, Архангельской области, в пределах Хыльчуйского месторождения. Ближайшие к проектируемому объекту населенные пункты: г. Нарьян-Мар (120 км на ЮЗ). В районе работ промышленная инфраструктура отсутствует.

Территория проектируемого объекта находится в районе развития многолетнемерзлых пород, в геоморфологическом отношении - в пределах Большеземельской тундры.

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.

Согласно данным уполномоченных органов непосредственно на территории обустройства отсутствуют следующие объекты:

- особо Охраняемые Природные Территории федерального, регионального и местного значения;
- объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия;
- скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных в пределах участка размещения объекта и прилегающей зоне в радиусе 1000 м;
- кладбища и санитарно-защитные зоны кладбищ в пределах участка размещения объекта и прилегающей зоне (1 км);
- полигоны ТБО, эксплуатируемые подведомственными организациями, а также санкционированные Администрацией МР «Заполярный район» свалки;
- по данным Администрации МР «Заполярный район», лечебно-оздоровительные местности, курорты местного значения Заполярного района и их ЗСО отсутствуют.

В проектной документации предусмотрено выделение отдельных этапов строительства:

1 этап- Строительство энергоцентра на Хыльчуйском месторождении;

2 этап- Обустройство куста №52 Хыльчуйского месторождения.

Строительство и эксплуатация энергоцентра возможно без строительства вспомогательных объектов. Обустройство куста №52 возможно после строительства энергоцентра. Ввод в эксплуатацию возможен после (или одновременно) ввода в эксплуатацию объекта этапа 1.

В рамках проекта предусмотрено: обустройство куста № 52 Хыльчуйского месторождения; нефтесборный коллектор куст №52 – МБСНУ «Хыльчуй, протяженностью – 1,3621 км; строительство ВЛЗ-6кВ от РУ-6кВ до куста №52; обустройство площадки Энергоцентра; газопровод.

Согласно статье 4.2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" объекты I категории оказывают значительное негативное воздействие на окружающую среду и относятся к областям применения наилучших доступных технологий (далее – НДТ). В проектной документации разработаны проектные решения с учетом применением НДТ, указанные в справочнике НДТ ИТС 28-2017 «Добыча нефти», М., 2017. и Приказа Минприроды России от 13.06.2019 N 376 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти".

Категория земель объектов: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли сельскохозяйственного назначения. Общая площадь земель, необходимая для размещения проектируемых линейных объектов составляет 11,2270 га.

Общая продолжительность строительства при совмещении работ составляет по линейному графику строительства составляет 13,0 мес. Продолжительность подготовительных работ составляет 2,6 мес.

Проектируемые трассы (нефтесборный коллектор куст №52–МБСНУ «Хыльчую», две одноцепные ВЛ3-6кВ от РУ-6кВ до куста №52) частично попадают в водоохранную зону (ВОЗ) реки Хыльчую и в границы прибрежной защитной полосы. Площадка энергоцентра и проектируемый газопровод полностью расположены в ВОЗ р. Хыльчую. Площадка куста скважин № 52 расположена за пределами водоохраных зон и прибрежно-защитных полос.

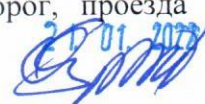
Размещение объектов куста скважин №52 выполнено исходя из расположения существующей скважины и направления НДС. Конструктивные решения по кустам скважин приняты согласно действующим нормативно-техническим документам. Количество скважин и расстояние между устьями для куста скважин принято 15м, что обеспечивает требования по промышленной безопасности. По периметру куста скважин выполняется обвалование высотой 1м, шириной по верху 0,5 м и заложение откосов 1:1,5. Для проезда через обвалование предусматриваются устройство пандусов. Расстояние от края укрепленной обочины автомобильных дорог до наружных граней опор эстакад, мачт, выступающих частей зданий принято не менее 0,5 метра. Внутриплощадочные дороги запроектированы с покрытием «переходного типа» шириной не менее 3,5 м на расстоянии не менее 10 м от оси скважин, 2 м от сооружений и наружных установок. С территории куста скважин №52 предусмотрено два въезда-выезда. На въезде на куст скважин запроектированы площадки размером 20х20м для стоянки пожарной техники. Проектируемый куст скважин № 52 размещаются в границах ранее отведенных земель. Площадь долгосрочного отвода рассчитана исходя из размеров куста скважин на период эксплуатации, рабочих отметок насыпи кустового основания и проектного заложения откосов с учетом предохранительной полосы шириной не менее 1 м вдоль подошвы насыпи. Согласно материалам, инженерно-геологическим изысканиям многолетнемерзлые грунты вскрыты на глубинах 5,0 м и более, что существенно превышает глубину сезонного промерзания. Проектом принята сплошная система организации рельефа, решенная в насыпи из песчаного грунта с территории бригадного хозяйства.

Основными мероприятиями инженерной подготовки территории для строительства являются: устройство насыпи привозного песчаного грунта с послойным уплотнением; планировка насыпи для организации водоотвода. Откосы насыпи укрепляются объемными георешетками с размерами ячейки 210х210 мм, высотой ячейки 10 см, с заполнением ячеек песчано-гравийной смесью в целях предотвращения ветровой эрозии и размыва откосов дождевыми осадками. Для возведения насыпи используется грунт из карьера «Хыльчую-1», дальность возки принята 1 км

Для защиты окружающей территории в случае аварийного выброса нефтесодержащей жидкости предусмотрено обвалование куста скважин по всему периметру высотой 1,0 м, шириной поверху 0,5 м.

Дополнительных мероприятий по инженерной защите территории и объектов капитального строительства от последствий опасных геологических процессов, паводковых, поверхностных и грунтовых вод не требуется.

Генеральный план энергокомплекса разработан с учетом ранее построенных сооружений, существующих автомобильных проездов и инженерных сетей. Размещение сооружений и оборудования предусмотрено с учетом противопожарных разрывов между отдельными сооружениями и оборудованием, размещения инженерных коммуникаций, дорог, проезда для

27.01.2023


технологического и пожарного транспорта и согласовано с заказчиком. Расстояние от края укрепленной обочины автомобильных дорог до наружных граней опор эстакад, мачт, выступающих частей зданий принято не менее 0,5 метра. Внутриплощадочные дороги запроектированы шириной не менее 3,5 м на расстоянии не менее 2 м от сооружений и наружных установок. С территории площадки предусмотрен один въезд-выезд. Противопожарные расстояния между объектами соответствуют требованиям Федерального Закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ, ст. 5, 8, 17 Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ. Площадь долгосрочного отвода рассчитана исходя из размеров площадки энергокомплекса рабочих отметок насыпи основания и проектного заложения откосов с учетом предохранительной полосы шириной не менее 1 м вдоль подошвы насыпи. Согласно материалам, инженерно-геологическим изысканиям многолетнемерзлые грунты вскрыты на глубинах 5,0 м и более, что существенно превышает глубину сезонного промерзания. Проектом принята сплошная система организации рельефа, решенная в насыпи из песчаного грунта.

Комплекс технических решений с учетом природоохранных мероприятий на проектируемой площадке, расположенной на территории водоохраной зоны предусматривает: устройство насыпи привозного песчаного грунта с послойным уплотнением; планировка насыпи для организации водоотвода; укрепление откосов насыпи; устройство выравнивающего слоя под противοфилтpационный экран; устройство противοфилтpационного экрана.

До начала основных работ на участке, отводимом под строительство площадки должны быть выполнены следующие подготовительные работы: закрепление на местности границ площадки; расчистка территории от мелколесья; расчистка полосы отвода от снега в зимний период.

Заложение откосов насыпи принято 1:2. Откосы насыпи укрепляются посевом трав по торфопесчаному слою, толщиной 0,15 м в целях предотвращения ветровой эрозии и размыва откосов дождевыми осадками.

Вертикальная планировка выполнена с учетом, что проезды в технологической зоне должны быть приподняты над планировочным рельефом не менее чем на 0,3 м. Для предотвращения попадания производственно-дождевых стоков на прилегающую территорию открытая технологическая площадка запроектирована с покрытием из бетона и оборудована.

Для сбора и отвода поверхностных вод с территории проектируемого объекта принята закрытая система водоотвода. Водоотвод поверхностных дождевых и талых вод с площадки выполнен за счет уклонов планируемой поверхности и устройства укрепленных водоотводных лотков. Организованный сток из лотков поступает в емкости сбора дождевых стоков. Покрытие площадки спланировано с уклоном к водоотводному лотку. Для предотвращения засора и застоя воды в лотке предусмотрен продольный уклон не менее 5 ‰. Для уменьшения объемов поверхностного стока следует производить в предвесенний период уборку снега. Конструкция водоотводных лотков предусмотрена из гладкостенных полутруб $d=0,53$ м. Полутруба укладывается на подготовку из щебня фракции 20-40 мм толщиной 0,10 м. Укрепление откосов водоотводного лотка выполнено щебнем фракции 20-40 мм.

Район работ находится вне границ особо охраняемых природных территорий местного, регионального и федерального значения. Ближайшим ООПТ к району производства работ является: Паханчешский государственный природный заказник, находящийся на расстоянии 4,3 км на запад от проектируемых объектов.

Ограничения по использованию земельного участка для проведения строительных работ по проектируемому объекту отсутствуют.

Проведённая оценка потенциального воздействия на окружающую среду проектируемых сооружений позволяет сделать вывод, что существенных дополнительных и необратимых изменений окружающей среды в районе размещения проектируемых сооружений не произойдет.



В процессе проведения общественных слушаний поступили следующие вопросы, замечания предложения:

Шестаков А. В. (представитель Администрации)

- Обеспечить выполнение Приказа Минприроды РФ от 01.12.2020 г №999 в составе проектной документации (размещение в полном объеме), предусмотреть соответствующие ссылки
- В связи с тем, что из наименования проектной документации невозможно установить подлежащие строительству объекты, перечень таких объектов следует дополнительно обнародовать для обеспечения возможности ознакомления общественности (например, в уведомлении о проведении общественных обсуждений, техническом задании).

Ответ Хайбуллина Т. С. – Данные требования будут учтены при разработки новых технических заданий.

Вопрос Шестакова А. В.

Как будет осуществляться водоотведение с технологических площадок?

Куда предусмотрен вывоз накопленных стоков?

Предусмотрена ли организация снегоуборки в зимний период и куда будет осуществляться вывоз снега с территорий объектов?

Ответ Хайбуллина Т. С. – Дождевые стоки самотеком поступают в водоотводные лотки из гладкостенных полутруб диаметром 0,53 м и поступают в емкость дренажную объемом 63 м³. По мере накопления автотранспортом вывозятся на очистные сооружения ЦПС Хыльчужского месторождения.

Расчет объема дождевых и талых вод проведен согласно «Рекомендациям по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска в водные объекты».

Вопрос Шестакова А. В.

Каков размер санитарно – защитной зоны от территории куста №52 и энергоцентра и есть ли ограничения для введения хозяйственной деятельности на территории СЗЗ объектов, так как данные земли используются для пастбищ оленей СПК «Харп»? Высказался о недопустимости введения ограничений в части традиционного природопользования на прилегающих земельных участках в санитарно-защитной зоне объекта.

Ответ Ставниченко Е. Г. - В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 санитарно-защитная зона (СЗЗ) должна отделять предприятие от жилой застройки. Она предназначена для обеспечения требуемых гигиенических норм содержания в приземном слое атмосферы загрязняющих веществ, уменьшения отрицательного влияния предприятий на окружающее население. В соответствии с требованиями п. 7.1.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 размер нормативной санитарно-защитной зоны для проектируемого куста скважин № 52 составляет 300 метров; согласно проведенным расчетам по фактору химического загрязнения атмосферного воздуха для энергоцентра границу СЗЗ предлагается установить на расстоянии стабильного снижения концентраций ЗВ – 300 м от границы объекта.

СПК «Харп» предоставлено письмо №330 от 26.04.2021 г о том, что в районе расположения объекта «Обустройство куста №52 Хыльчужского месторождения» имеются пути прогона и перехода оленпоголовья оленеводческой бригады №3 с указанием места прогона, расположенного за границами СЗЗ объектов.

Берестов О.Н. (представитель общественности)

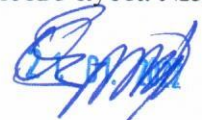
- откорректировать дату утверждения технического задания на проектирование относительно задания на ОВОС

Ответ Хайбуллина Т. С. – Данное предложение принято к сведению и будет учтено при разработке проектной документации.

- прошел ли государственную экспертизу проект по строительству скважин на кустовой площадке №52 Хыльчужского месторождения?

- какова проектная глубина скважин добычи?

Ответ Хайбуллина Т. С. – Данная информация в границах проекта «Обустройство куста №52



Хыльчуйского месторождения» не рассматривается

- общественность настаивает на вывозе из шламовых амбаров отхода на утилизацию

Ответ Хайбуллина Т. С. – шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов после извлечения передается ООО «Лукойл – Коми» для обезвреживания на полигоне производственных отходов (Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности №011-00043/П от 05.02.2020 г)

- провести работы и услуги по снятию первичной космоосновы

Ответ Хайбуллина Т. С. – в данное время технические возможности для проведения данных работ отсутствуют, однако данный вид работ рассматривается как перспективный.

- правомерно ли строительство энергоцентра в водоохранной зоне?

Ответ Ставниченко Е. Г. - в соответствии со ст. 65 Водного Кодекса РФ «в границах водоохранных зон **допускаются** проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды». Выполнение запланированных технических и природоохранных проектных решений обеспечит надежную работу производственного объекта, что уменьшит отрицательное воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания.

- предоставить кадастровый номер карьера «Хыльчую -1» и лицензию на добычу песка

Ответ Хайбуллина Т. С. – в приложении II представлены данные сайта Российского Федерального геологического фонда Карта оцифрованных границ площадей залегания полезных ископаемых (rfgf.ru) с официальными данными по месторождению «Хыльчую – 1» по добыче песка (в границах нефтяной лицензии НРМ 00747 НЭ). Так же представлена обзорная схема строительства Хыльчуйского месторождения.

-общественность поддерживает использование наилучших доступных технологий и обращает внимание на обустройство полигонов и амбаров

18.12.2021 года в адрес Администрации Заполярного района Ненецкого Автономного округа поступили замечания на техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой хозяйственной деятельности по объекту государственной экологической экспертизы: «Обустройство куста №52 Хыльчуйского месторождения». Замечания выставлены представителем общественности О. Н. Берестовым. Ответы представлены в приложении IV данного протокола.

По результатам общественных слушаний принято решение:

1. Считать общественные слушания по проектной документации «Обустройство куста скважин №52 Хыльчуйского месторождения», включая материалы по оценке воздействия на окружающую среду ОВОС, считать состоявшимися.
2. Реализацию проекта обустройства осуществлять после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Дата составления Протокола 14.01.2022 г



Приложения к протоколу:

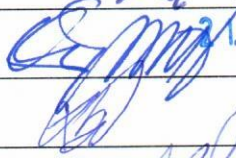
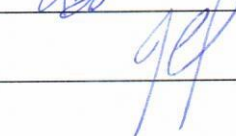
- I. Лист участников общественных слушаний – 1 л.;
- II. Скрин данных сайта Российского Федерального геологического фонда с данными по месторождению «Хыльчую – 1»
- III. Обзорная схема строительства Хыльчуйского месторождения
- IV. Ответы на замечания к техническому заданию на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой хозяйственной деятельности по объекту государственной экологической экспертизы: «Обустройство куста №52 Хыльчуйского месторождения» - 6 л.

Представитель Администрации
Заполярного района

Представитель общественности

Представитель Заказчика

Представитель Исполнителя

	_____	А.В. Шестаков
	_____	О. Н. Берестов
	_____	Х.Р. Багдасаров
	_____	Т. С. Хайбуллин

Регистрационный лист участников общественных слушаний

23 декабря 2021 г.

Электронное приложение Zoom

Идентификатор конференции: 640 935 3603

код доступа: 697788

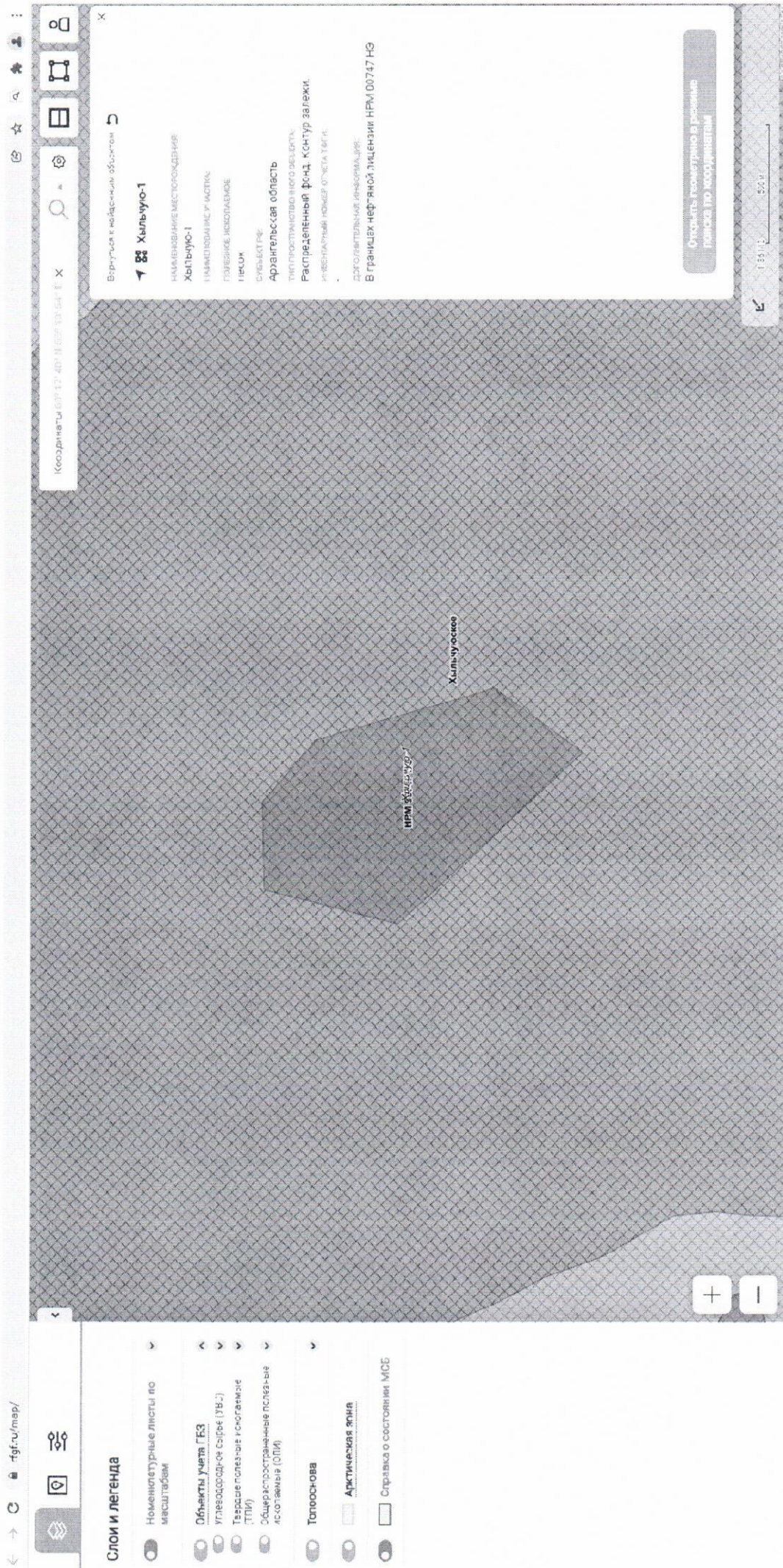
Тема: «Обустройство куста №52 Хыльчюуского месторождения»

Присутствующие:

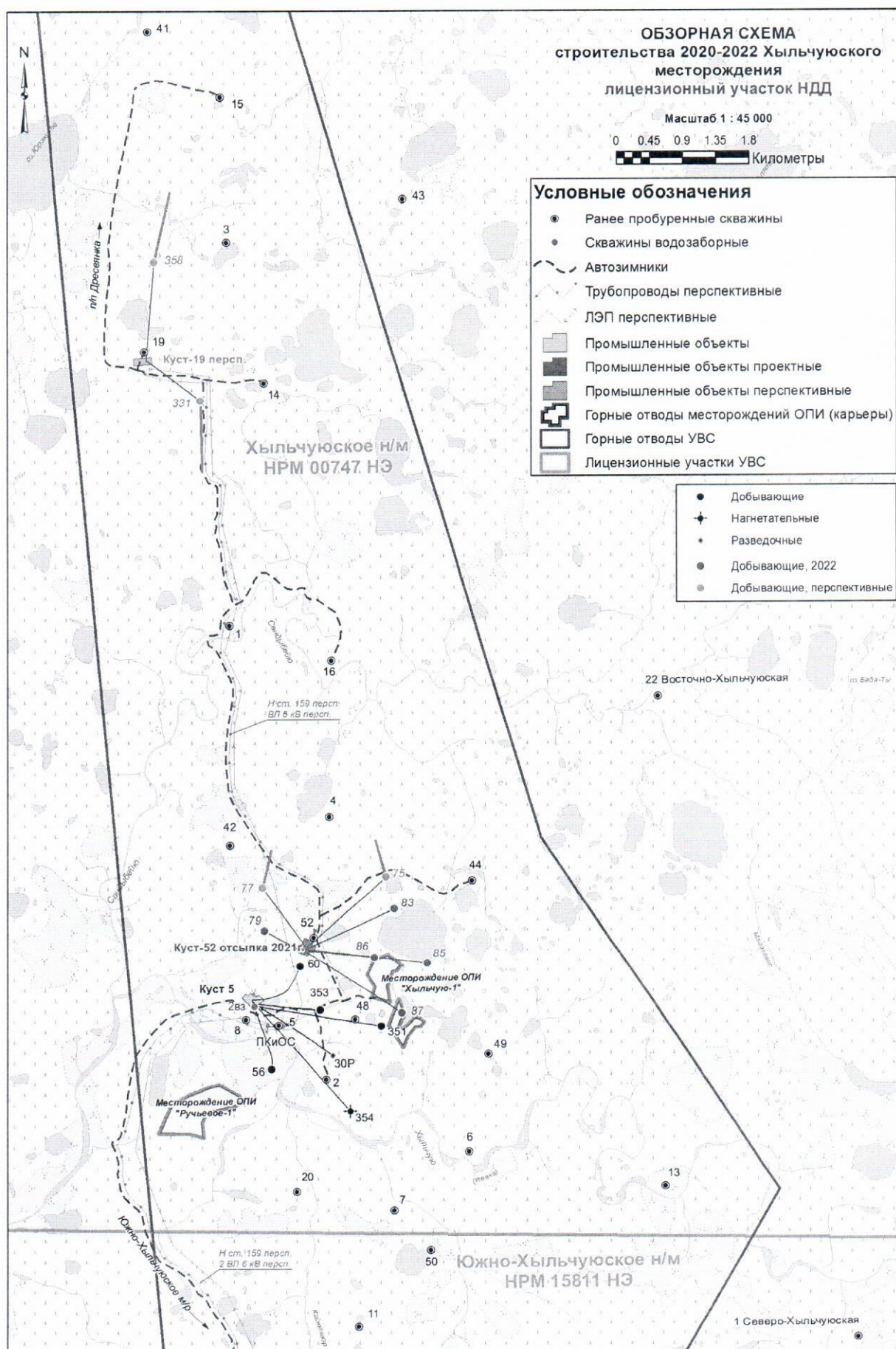
<i>n/n</i>	<i>Ф.И.О.</i>	<i>Предприятие, организация, занимаемая должность</i>	<i>Адрес, номер телефона</i>
1	Шестаков А. В.	Главный специалист Администрация Заполярного района	8 (81853)4 – 79 -63
2	Берестов О. Н.	Участник общероссийского экологического движения «Нам здесь жить»	Заполярный район. рп. Искателей
3	Багдасаров Х. Р.	Ведущий инженер ОЭПиС ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»	тел.8(81853)6-36-56; 8-918-484-40-78
4	Хайбуллин Т. С.	Главный инженер проекта ООО «ПроектИнжинирингНефть»	г. Тюмень моб. 8(9044)-957-957
5	Ставниченко Е. Г.	Ведущий инженер сектора ООС ООО «ПроектИнжинирингНефть»	г. Тюмень

21.01.2022

Приложение II



[Handwritten signature]



Handwritten signature

Ответы на замечания по объекту:
«Обустройство куста №52 Хыльчуйского месторождения»
(Техническое задание по проведению оценки воздействия на окружающую среду
(ОВОС))

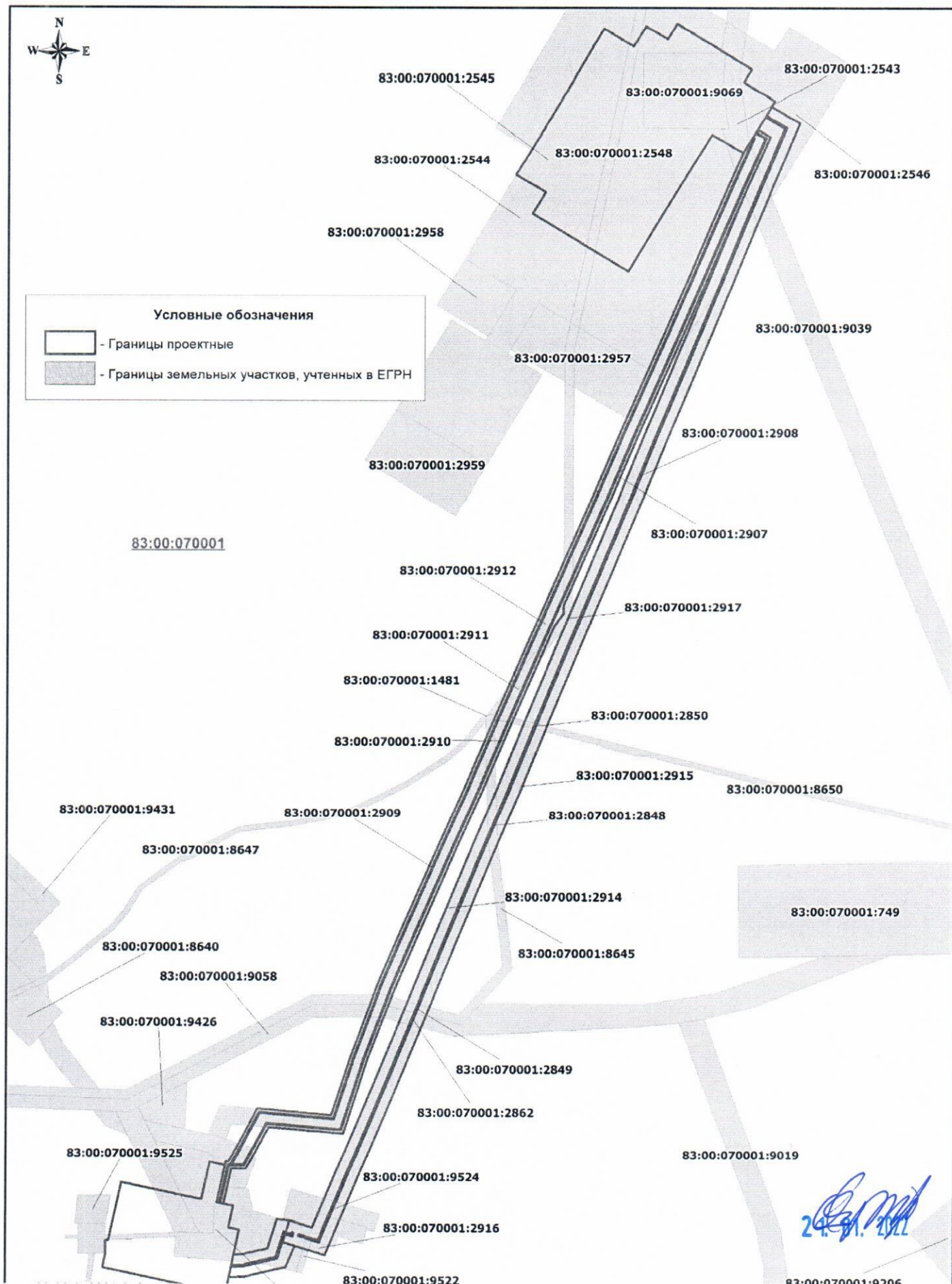
Замечания	Ответ
Замечание №1	
Заказчики и Исполнители исходят из принципа возможности изменения повестки защиты, изменяют очередность презентации. Такое изменение в принципе возможное целесообразно, в условиях хорошей подготовленности, как Заказчиков, так и Исполнителей. Такого существенного условия полагаю, обеспечено не было, так пункт 7.12 «Задания, констатирует наличие и обсуждение проекта Технического задания на проведение ОВОС». Но обсуждение не заявлено. Недостаток существенный. Логично, что нормо-контроль как Заказчиками так и Проектантами (Презентаторами) проведен не был!	Техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду представлено вместе с материалами ОВОС. Настоящее техническое задание составлено в соответствии с требованиями Приказа Минприроды России от 01.12.2020 г. №999...и устанавливает требования к проведению ОВОС, подразумевая за собой именно техническое задание. Это отражено в первом абзаце данного ТЗ.
I. Исходя из заявленной темы представляется достаточным и необходимым внесение в разработку проекта в серии 71-01-НИПИ2020 ... в Разделе «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», усилить самостоятельным томом частью: «Оценка воздействия планируемой деятельности на водные биоресурсы и среду их обитания».	В разделе 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», в части «Воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания» представлена достаточная и развёрнутая информация.
II. Исключить возможность выполнения работ и услуг на промыслах, путем «подмены» структурных подразделений» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», 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.	Работы будут осуществляется только в границах отведенных земель на отсыпанных площадках. Подмены структурных подразделений не будет
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».	Отсыпка профиля и дорожного полотна временных дорог будет выполняться по методике «отсыпка вперед себя».



Замечания	Ответ
IV. Провести работы и услуги по снятию первичной космоосновы с отображением элементов гидросети и латеральной смены приповерхностных почвенно-термокарстовых и карстовых, трещиноватых комплексов, грифонов и сипов, вторичной измененности связанной с проведением ПЯВ, линеаментное дешифрирование материалов космического зондирования с получением оценки структуры геологической трещиноватости, испытавшей новейшую активизацию на всей территории ЛУ.	Отсутствие технической возможности
V. Провести угловую привязку кадастровых участков на промысле с определением угловых координат капитальных сооружений и инфраструктуры промыслов, в том числе капитальных сооружений геологоразведочного этапа.	В приложении 1 предоставлен кадастровый план территории, на котором обозначены кадастровые участки
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», «Радиологические условия участка работ», «Радиометрия скважин геологоразведочного этапа на ЛУ».	В соответствии с выполненными инженерно – геологическими изысканиями и в соответствии с технологическим регламентом информация по криогенным процессам отражена в следующих главах: «Криогенное строение и льдистость», «Криогенное пучение», «Криогенное растрескивание», «Криогенные оползни и сплавы» технического отчета По итогам ИИ многолетнемерзлые породы не выявлены. Радиационная обстановка соответствует естественному радиационному фону (ЕРФ)
VII. Определить величины негативного воздействия на реликтовые семейства сосудистых растений флоры на ЛУ, а так же на <i>Carex aquatilis</i>; <i>Salix borealis</i>; <i>Alopecurus pratensis</i>; <i>Tanacetum vulgare</i>; <i>Biolnnatum</i>; <i>Festuca richhardsomi</i>; <i>Salix glauca</i>; <i>Hippuris</i>; <i>Comarum palustre</i>; <i>Lanceolate</i>; <i>Equilstum fluviatile</i>; <i>Veronica longifolia</i>; <i>Ranunculus monophyllus</i>.	При проведении инженерных изысканий в рамках проекта выполнена оценка воздействия на все виды обнаруженных растений на территории изысканий Перечисленные в замечании растения в районе планируемых работ отсутствуют
VIII. Текущее положение всех ранее построенных поисковых и разведочных скважина, в том числе структурно-поисковых, космические снимки о текущем состоянии этих скважин.	Данные скважины не задействованы в реализации рассматриваемой Проектной документации. Все скважины ликвидированы. Согласно Федеральным нормам и правилам в области

Замечания	Ответ
	промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" исторический фонд скважин обследуется на предмет технического состояния и возможного образования сипов и грифонов.
IX. Провести гидрогеологические исследования по фактам миграции пластовой воды с присутствующими.	В техническом отчете по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации представлена глава «Гидрогеологические условия»
X. За исполнение Письма МПР РФ от 24 февраля 2016 г. № 14-47/3703, Постановления Девятого апелляционного суда Дело №А40-63758/17 подтвердить наличие соответствующих лицензий на проведение работ и услуг в ООО «НИПИ нефти и газа УТГУ», ООО «ПроектИнжинирингНефть», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (см. п 13 ТЗ)	В соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011 N 99-ФЗ "О лицензировании отдельных видов деятельности" осуществление деятельности в области гидрометеорологии и в смежных с ней областях (за исключением указанной деятельности, осуществляемой в ходе инженерных изысканий, выполняемых для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства) требует оформление лицензии в установленном порядке. Лицензия ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на пользование недрами приложена в приложении 2







Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу

(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ на пользование недрами

Н Р М

серия

0 0 8 0 8

номер

В Э

вид лицензии

Выдана

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"

(субъект предпринимательской деятельности, получивший

данную лицензию)

В лице

генерального директора

(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

Лейфрида Александра Викторовича

с целевым назначением и видами работ **для разведки и добычи**

полезных ископаемых

Участок недр расположен

Муниципальный район Заполярный район,

(наименование населенного пункта,

Ненецкий автономный округ

района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении

№3

Участок недр имеет статус

горного отвода

(№ прилож.)

(геологического или горного отвода)

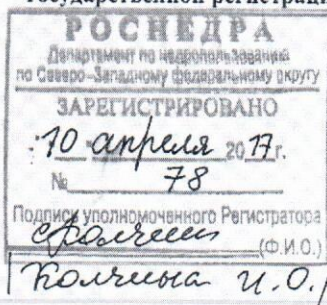
Дата окончания действия лицензии

15.06.2041

(число, месяц, год)

Место штампа

государственной регистрации



[Handwritten signature]

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 5 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 2 л.;
6. Документ на 2 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения —

(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо

органа, выдавшего лицензию

Начальник Департамента по недропользованию по Северо-Западному

Федеральному округу

(должность, Ф.И.О. лица, подписавшего лицензию)

Е.И. Малютин

Подпись

М. п., дата

10 апреля 2017.

