

Утверждаю

Зам. Главы Администрации
МО «МР «Заполярный район»
по общим вопросам
Мухин А.Ю.

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по оценке воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду при реализации проектной документации по следующим объектам ООО «РН-Северная нефть»

1. Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. кусты скважин №№ 7А, 8А. Шламовые амбары;
2. Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 5, 5А, 7. Шламовые амбары;
3. Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Разведочная скважина № 3. Шламовый амбар;
4. Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 5, 5А. Шламовые амбары;
5. Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 7, 8. Шламовые амбары;
6. Обустройство Осовейского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 1, 2. Шламовые амбары;
7. Обустройство Хасырейского нефтяного месторождения. Куст скважин № 5А. Шламовый амбар;
8. Обустройство Черпаюского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 2, 3, 4, 6. Шламовые амбары;
9. Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 6, 6А. Шламовые амбары;
10. Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 6, 6А. Шламовые амбары

Место проведения: Администрация МО МР «Заполярный район», Ненецкий автономный округ, поселок Искателей

Дата и время проведения: 24 ноября 2016 года, 14:30 часов

**Способ информирования
общественности:**

сообщение в газетах:

- «Официальный бюллетень Заполярного района» № 33 (583) от 21 октября 2016 г;
- «Российская Газета» № 239 (7107) от 21 октября 2016 г;
- Общественно-политическая газета Ненецкого автономного округа «Няръяна вындер» от 22 октября 2016 г. № 116 (20461)

Присутствовали:

От Администрации МО МР «Заполярный район»:

Шестаков Александр Васильевич – главный специалист отдела территориального планирования и градостроительной деятельности

От проектной организации:

Торжков Алексей Валерьевич - руководитель проектного офиса №3

ООО "НК "Роснефть" - НТЦ", г. Краснодар;
Ожаровская Ольга Александровна – ведущий инженер отдела ЭИПБ
ООО «НК «Роснефть» - НТЦ», г. Краснодар;
Висливская Анна Николаевна – ведущий инженер отдела ВиП
ООО «НК «Роснефть» - НТЦ», г. Краснодар

От заказчика: Карпович Руслан Иванович – начальник отдела охраны окружающей среды ООО «РН-Северная нефть»;

От общественности: Семенов Александр Александрович, проживающий: НАО, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина 29б, кв. 12

Повестка дня:

Рассмотрение экологической и технической безопасности реализации деятельности по обращению с буровым шламом на объектах обустройства месторождений ООО «РН-Северная нефть» на территории Заполярного района Ненецкого автономного округа в части оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду, представленной в следующей проектной документацией:

1. 1750616/0353Д Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 7А, 8А. Шламовые амбары;
2. 1750616/0354Д Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 5, 5А, 7. Шламовые амбары
3. 1750616/0381Д Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Разведочная скважина № 3. Шламовый амбар
4. 1750616/0705Д Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 5, 5А. Шламовые амбары;
5. 1750616/0706Д Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 7, 8. Шламовые амбары;
6. 1750616/0708Д Обустройство Осовейского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 1, 2. Шламовые амбары
7. 1750616/0709Д Обустройство Хасырейского нефтяного месторождения. Куст скважин № 5А. Шламовый амбар;
8. 1750616/0710Д Обустройство Черпаюского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 2, 3, 4, 6. Шламовые амбары;
9. 1750616/0730Д Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 6, 6А. Шламовые амбары;
10. 1750616/0731Д Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 6, 6А. Шламовые амбары

Выступал:

Торжков Алексей Валерьевич - руководитель проектного офиса №3 ООО "НК "Роснефть" - НТЦ", г. Краснодар;

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» для перечисленной проектной документации выполнен на основании задания на проектирование, утвержденном генеральным директором ООО «РН-Северная нефть» Г.В. Амосовым в 2016 году.

С целью реализации требований федерального закона №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» проектной документацией предусматривается утилизация отходов бурения с получением продукции по двум альтернативным вариантам:

– вариант 1 - утилизация отходов бурения методом пиролиза на установке термической деструкции;

– вариант 2 - утилизация отходов бурения на линии стабилизации (литификации).

Образующиеся в ходе бурения скважин отходы накапливаются в шламовом амбаре. Обустройство шламового амбара соответствует требованиям РД 39-133-94, РД 51-1-96 и СНИП 2.01.28-85. Амбары расположены вне водоохраных зон водных объектов; в зоне влияния площадок отсутствуют места водозабора питьевой воды, рыбоводные хозяйства, места нереста, массового нагула и зимовальные ямы рыбы. Отметка дна шламовых амбаров назначена с учетом требований п. 2.2 СНИП 2.01.28-85 и принята не менее 2 м от уровня грунтовых вод. Дно и стенки амбара гидроизолированы. В проектной документации принято деление амбаров на секции с целью последовательного выполнения работ по утилизации.

В результате утилизации бурового шлама по предлагаемым проектом вариантам образуется следующая продукция:

– по варианту 1 - утилизация отходов бурения методом пиролиза на установке термической деструкции:

- а) технический грунт (ТУ 5712-001-17603576-2014);
- б) техническая вода;
- в) пиролизный газ;
- г) жидкое котельное (пиролизное) топливо;

– по варианту 2 - утилизация отходов бурения на линии стабилизации (литификации):

- а) инертный наполнитель для шламовых амбаров (ТУ 2458-001-24975172-2011);
- б) техническая вода.

Технический грунт применяется для рекультивации нарушенных земель, в том числе шламовых амбаров.

Техническая вода закачивается в систему ППД объектов обустройства нефтяных месторождений. Также возможно использование технической воды в оборотной системе водоснабжения буровой установки.

Пиролизный газ и пиролизное топливо используются для поддержания процесса пиролиза в установке термической деструкции. При содержании углеводородов в отходах более 20 % использование дополнительного топлива не требуется.

Инертный наполнитель используется для рекультивации шламовых амбаров.

Расчетное количество отходов бурения подлежащих утилизации приведено в таблице 1.

Таблица 1 – Расчетное количество отходов бурения, подлежащих утилизации

Номер договора	Наименование объекта	Куст скважин	Расчетное количество отходов бурения	
			т	м ³
1750616/0708Д	Обустройство Осовейского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 1, 2. Шламовые амбары	№1	6688	3705
		№2	6451	3574
1750616/0709Д	Обустройство Хасырейского нефтяного месторождения. Куст скважин № 5а. Шламовый амбар	№5а	9338	5173,4
1750616/0710Д	Обустройство Черпаюского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 2, 3, 4, 6. Шламовые амбары	№2	788	436,6
		№3	828	458,7
		№4	1000	554
		№6	1015	562,3
1750616/0705Д	Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 5, 5а. Шламовые амбары	№5	3375	1869,8
		№5а	4581	2538
1750616/0730Д	Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 6, 6а. Шламовые амбары	№6	4304	2384,5
		№6а	5250	2908,6
1750616/0706Д	Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 7, 8. Шламовые амбары	№7	2023	1120,8
		№8	5021	2781,7
1750616/0353Д	Обустройство Лабаганского нефтяного	№7а	8521	4720,8

Номер договора	Наименование объекта	Куст скважин	Расчетное количество отходов бурения	
			т	м ³
	месторождения. Кусты скважин №№ 7а, 8а. Шламовые амбары	№8а	7600	4210,5
1750616/0381Д	Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Разведочная скважина № 3. Шламовый амбар	№3	361	200
1750616/0354Д	Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 5, 5а, 7. Шламовые амбары	№5	8585	4756,2
		№5а	9246	5122,4
		№7	7027	3893,1
1750616/0731Д	Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№6, 6а. Шламовые амбары	№6	9021,39	4998
		№6а	3866,31	2142

Принятые проектные решения по обращению с буровым шламом учитывают требования соответствующих нормативных документов (ФЗ от 10.01.2002 г. №7-ФЗ РФ «Об охране окружающей среды», ФЗ от 23.11.1995 № 174-ФЗ "Об экологической экспертизе", ФЗ от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ, Земельный Кодекс РФ от 25.10.2001г. № 136-ФЗ).

Рассматриваемые объекты в административном отношении расположены в северной части Ненецкого автономного округа в муниципальном районе «Заполярный район».

В физико-географическом отношении участок относится к центральной части северной окраины Большеземельской тундры, в зоне распространения многолетних мерзлых грунтов.

Район строительства не отличается развитой транспортной инфраструктурой. Ближайший город, в котором имеются аэропорт, способный принимать тяжелые самолеты и железнодорожная станция - г. Усинск. До месторождения из г. Усинск имеется автозимник.

Основной поток грузов для строительства идет железнодорожным транспортом (магистраль Котлас - Воркута) до железнодорожной станции «Усинск», далее автомобильным транспортом в район строительства проектируемых объектов. От железнодорожной станции «Усинск» до проектируемого объекта грузы доставляются по автомобильной дороге частично с твердым покрытием и частично по профилированной дороге с песчаным покрытием (90 км), далее по автозимнику до Лабаганского месторождения.

Климат района в значительной степени определяется его географическим положением в высоких широтах, близостью Арктического бассейна, влиянием арктических и атлантических воздушных масс, характером рельефа. Климат холодный, континентальный и постоянно избыточно влажный.

Гидрография Большеземельской тундры представлена большим количеством рек, являющихся правобережными притоками различного порядка рек Печоры и Усы, либо впадающих в Печорскую, Паханческую, Перевозную и Хайпудырскую губы Баренцева моря. Густота речной сети значительная. Реки, в основном, имеют равнинный характер течения, извилистые.

Для строительства и эксплуатации вышеуказанных объектов используются земельные участки из категории земель «Земли промышленности», находящиеся в аренде ООО «РН-Северная нефть».

Согласно представленным справкам органов исполнительной власти, на рассматриваемой территории отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

В районе размещения полигона места проживания населения, осуществляющего традиционное природопользование, отсутствуют.

Загрязнение атмосферы в период проведения строительных работ будет происходить за счет сгорания топлива в двигателях машин и механизмов, при проведении сварочных работ, при работе дизельных электростанций, при заправке автотранспорта.

Расчетный суммарный выброс загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферный воздух в период строительства, составит 12,150542 т/период строительства.

Основными загрязняющими веществами, выделяющимися в атмосферный воздух в период строительства, являются: окислы азота, углерод (сажа).

Источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу в период утилизации бурового

шлама приведены в таблице 2.

Таблица 2 - Источники выделения загрязняющих веществ

№	Источник загрязнения атмосферы в период утилизации	Наименование	Вариант 1	Вариант 2
0001	УТД	Выхлопная труба	+	-
0002	ДЭС	Выхлопная труба	+	+
6001	Емкости дизельного топлива	Неплотности	+	-
6002	Шламовый амбар	Поверхность испарения	+	+
6003	Работа автотранспорта	Выхлопные трубы	+	+
6004	Работа строительной техники	Выхлопные трубы	+	+
0001	КУПБШ	Выхлопная труба	-	+
0002	Мотопомпа	Выхлопная труба	-	+
6005	Пересыпка цемента	Пост пересыпки	-	+

Расчетный суммарный выброс загрязняющих веществ в период эксплуатации одного типового шламового амбара, составит:

- по варианту 1 – 32,390248 т/год загрязняющих веществ;
- по варианту 2 - 28,098922 т/год загрязняющих веществ.

Основным загрязняющим веществом, выделяющимся в атмосферный воздух, является азота диоксид.

Согласно произведенным расчетам рассеивания максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ и их концентрации на границе нормативной санитарно-защитной зоны шламового амбара (300 м) не превысят величину 1 ПДК по всем рассматриваемым веществам.

Согласно выполненным акустическим расчетам, уровни звукового давления при проведении работ по утилизации бурового шлама на границе санитарно-защитной зоны не превысят нормативов, установленных СН 2.2.4/2.1.8.562-96.

Населенные пункты расположены на значительном расстоянии от проектируемого объекта и не попадают в зону влияния объекта.

На основании вышеизложенного, а также учитывая отсутствие вблизи проектируемого объекта населенных пунктов, предлагается установить нормативы предельно-допустимых выбросов на уровне фактических выбросов.

Вода на проектируемой площадке расходуется на хозяйственно-питьевые и производственные нужды. Для водоснабжения проектируемых объектов на этапе строительства и эксплуатации поверхностные и подземные водные объекты не используются. Хозяйственно-питьевое водоснабжение принято привозной водой с ближайших площадок ОБП, где имеются водоочистные установки. Привозная вода на хозяйственно-питьевые нужды соответствует требованиям ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая». Общие требования к организации и методам контроля качества» и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Вода питьевая. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества». Привозная вода питьевого качества доставляется в бак запаса чистой воды в блок-боксах обогрева рабочих.

Производственное водоснабжение (для приготовления щелочного раствора и на первичное заполнение системы конденсации УТД) принято привозной водой с ближайших площадок ОБП.

Бытовые сточные воды от санитарных приборов поступают в ёмкость для сбора хозяйственно-бытовых стоков.

По мере наполнения ёмкости стоки откачиваются передвижными средствами и вывозятся на очистные сооружения бытовых стоков ближайших площадок ОБП.

Производственные сточные воды (техническая вода по варианту 1 и очищенная вода по варианту 2) собираются в надземные емкости. Техническая вода используется для закачки в систему ППД или повторно используются в оборотных системах водоснабжения буровой установки.

Дождевые сточные воды с технологических площадок через прямки и дождеприемники временной самотечной сетью собираются в подземный колодец. Из колодца сточные воды

переносным насосом перекачиваются непосредственно в шламовый амбар для последующей переработки на установке совместно с буровым шламом.

В границах участка проектирования и в опасной близости к нему, значимые гидрографические объекты отсутствуют.

Содержание большинства загрязняющих веществ в рассматриваемых водных объектах находится на низком уровне и не превышает установленные санитарные нормативы для водоемов и водотоков рыбохозяйственного значения.

Проектируемые площадки расположены в зоне распространения ММГ. Грунтовые воды в пределах изучаемой территории обнаружены не были. В теплое время года возможно появление грунтовых вод в толще распространения сезонно-талых грунтов (0 – 2,3 м).

В целях сохранения вечномерзлых грунтов и во избежание деградации земель отсыпка полигона производится в период полного промерзания грунтов без снятия почвенно-растительного слоя.

Прямое загрязнение водных объектов в виде регламентированного сброса потенциальных загрязнителей со сточными водами непосредственно в поверхностные водные объекты или на рельеф отсутствует на всех стадиях реализации проектной документации.

Для контроля состояния подземных вод предусмотрено устройство наблюдательных и контрольных скважин.

В ходе осуществления предполагаемой деятельности будут образовываться отходы.

Количество отходов, образующихся при проведении работ на одном типовом шламовом амбаре, составит:

в период строительства:

- по варианту 1 – 0,834 т/период строительства;
- по варианту 2 – 0,407 т/период строительства.

в период эксплуатации:

- по варианту 1 – 51,480 т/период строительства;
- по варианту 2 – 64,04 т/период строительства.

Все виды отходов, образующихся в период строительства, размещаются на специально оборудованных площадках, в инвентарных герметичных контейнерах в соответствии с классом опасности и подлежат регулярному вывозу подрядной строительной организацией для дальнейшей утилизации специализированными организациями.

Все виды отходов, образующихся в период эксплуатации, размещаются на специально оборудованных площадках, в инвентарных герметичных контейнерах в соответствии с классом опасности.

После проведения проектируемых работ проектной документацией предусмотрена техническая рекультивация шламовых амбаров.

Технический этап рекультивации предусматривает сбор и вывоз отходов производства и потребления, засыпку амбаров получаемой в результате утилизации бурового шлама продукцией, планировку рекультивируемой площадки, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивируемых земель.

Биологический этап рекультивации предусмотрен после завершения эксплуатации кустовых площадок.

Для охраны окружающей природной среды в период проведения строительно-монтажных работ и утилизации бурового шлама предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение строительных работ в зимний период года;
- выполнение строительных работ исключительно в пределах монтажной площадки;
- гидроизоляция дна и откосов шламовых амбаров;
- устройство обвалования по периметру кустовых площадок размещения шламовых амбаров ;
- для обеспечения устойчивости откосов от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии предусмотрено укрепление откосов насыпи объемной георешеткой толщиной 0,075 м по слою геотекстиля;
- отвод дождевых стоков запроектирован по спланированной территории и покрытию внутриплощадочных проездов в водоотводной лоток со сбросом в металлические колодцы, далее дождевые сточные воды подаются непосредственно в шламовые амбары для последующей утилизации совместно с буровым шламом;
- заправка транспортных средств на выделенных для этих целей площадках;
- проведение регулярного технического обслуживания двигателей и использование качественного топлива (сертифицированного топлива повышенного качества);
- контроль по содержанию оксида углерода и азота в выхлопных газах;
- контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта,

- специальной и строительной техники;
- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования влияющего на выброс вредных веществ;
 - применение технологического оборудования заводского изготовления;
 - своевременная рекультивация нарушенных земель.

Для обеспечения экологической безопасности проектной документацией предложена комплексная система производственного экологического мониторинга.

Комплексный экологический мониторинг проектируемого объекта должен включать в себя наблюдения за:

- состоянием воздушного бассейна;
- водными объектами (подземные воды);
- почвами;
- растительным и животным миром;
- уровнем радиации.

Наблюдения проводятся по утвержденным (согласованным) методикам и программам, начиная со стадии проведения строительно-монтажных работ и далее в течение периода эксплуатации проектируемых объектов и сооружений. При этом до начала работ выбираются фоновые участки, участки и посты наблюдения.

Проведенная в процессе работы оценка потенциального воздействия на окружающую среду позволяет прогнозировать, что при реализации проекта кризисных и необратимых изменений окружающей среды не произойдет.

Все вышеизложенное позволяет говорить о том, что планируемая деятельность на рассматриваемой территории допустима по экологическим показателям.

Реализация проектируемой деятельности по обращению с буровым шламом не окажет существенного влияния на состояние окружающей среды.

Были заданы следующие вопросы и даны ответы.

Вопрос №1: Было ли дополнительное информирование заинтересованных организаций?

Ответ: Согласно п. 4.3 Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ, утв. приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 г. №372, информирование было осуществлено путем сообщения в официальных изданиях федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления на территории которых намечается реализация объекта государственной экологической экспертизы:

- «Официальный бюллетень Заполярного района» № 33 (583) от 21 октября 2016 г;
- «Российская Газета» № 239 (7107) от 21 октября 2016 г;
- Общественно-политическая газета Ненецкого автономного округа «Няръяна вындер» от 22 октября 2016 г. №116 (20461)

Решение участников общественных слушаний:

Считать общественные слушания по объектам:

1. Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 7А, 8А. Шламовые амбары;
2. Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 5, 5А, 7. Шламовые амбары
3. Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Разведочная скважина № 3. Шламовый амбар
4. Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 5, 5А. Шламовые амбары;
5. Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 7, 8. Шламовые амбары;
6. Обустройство Осовейского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 1, 2. Шламовые амбары
7. Обустройство Хасырейского нефтяного месторождения. Куст скважин № 5А. Шламовый амбар;
8. Обустройство Черпаюского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 2, 3, 4, 6. Шламовые амбары;

9. Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 6, 6А. Шламовые амбары;

10. Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 6, 6А. Шламовые амбары

на территории Заполярного района Ненецкого автономного округа в части оценки воздействия на окружающую среду состоявшимися.

Одобрить проекты:

1. 1750616/0353Д Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 7А, 8А. Шламовые амбары;

2. 1750616/0354Д Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 5, 5А, 7. Шламовые амбары

3. 1750616/0381Д Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Разведочная скважина № 3. Шламовый амбар

4. 1750616/0705Д Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 5, 5А. Шламовые амбары;

5. 1750616/0706Д Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 7, 8. Шламовые амбары;

6. 1750616/0708Д Обустройство Осовейского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 1, 2. Шламовые амбары

7. 1750616/0709Д Обустройство Хасырейского нефтяного месторождения. Куст скважин № 5А. Шламовый амбар;

8. 1750616/0710Д Обустройство Черпаюского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 2, 3, 4, 6. Шламовые амбары;

9. 1750616/0730Д Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 6, 6А. Шламовые амбары;

10. 1750616/0731Д Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 6, 6А. Шламовые амбары




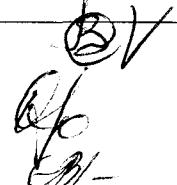
на территории Заполярного района Ненецкого автономного округа.

Рекомендация:





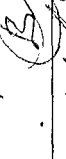
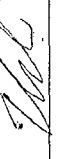


В последующем при организации общественных слушаний дополнительно информировать всех заинтересованных хозяйствующих субъектов на затрагиваемой проектными решениями территории.

Время окончания общественных слушаний 15:00 час.

Протокол подписали:

От Администрации МО «МР «Заполярный район»:		А.В. Шестаков
От общественности:		А. А. Семенов
От Заказчика		Р.И. Карпович
От проектной организации:		А.В Торжков О.А. Ожаровская Висливская А.Н.

Список принимающих участие в общественных слушаниях по объектам ООО «РН-Северная нефть»
 24.11.2016 г. в администрации МО «МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа (п. Искателей, ул. Губкина, д. 10)

№ пп	ФИО	Адрес	Подпись
1	Семин Александр Александрович	НАО п. Карьяга - офис	
2.	Кабанов Руслан Иванович	ООО «РН-Северная нефть» п.п. с/зона ВРС	
3	Оксаровская Ольга Александровна	ООО «Н. Роснефть-НПС» ул. атасинер ступель ВРС	
4	Виноградная Анна Николаевна	ООО «Н. Роснефть-НПС» ул. атасинер ступель ВРС	
5.	Тюрюков Алексей Вячеславович	ООО «Н. Роснефть-НПС» Р.И.А.	
6.	Шестаков Александр Иванович	Н-Мур	
	Музыкальный округ ул. свеч. Агр. 3Р		



Журнал учета вопросов, замечаний и предложений и предложений по материалам оценки воздействия на окружающую среду проектируемых объектов ООО «РН Северная нефть»:

Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. кусты скважин №№ 7А, 8А. Шламовые амбары; Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 5, 5А, 7. Шламовые амбары; Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Разведочная скважина № 3. Шламовый амбар; Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 5, 5А. Шламовые амбары; Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 7, 8. Шламовые амбары; Обустройство Осовейского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 1, 2. Шламовые амбары; Обустройство Хасырейского нефтяного месторождения. Куст скважин № 5А. Шламовый амбар; Обустройство Черпаюского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 2, 3, 4, 6. Шламовые амбары; Обустройство Лабаганского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 6, 6А. Шламовые амбары; Обустройство Наульского нефтяного месторождения. Кусты скважин №№ 6, 6А. Шламовые амбары

Начат: 21.10.2016 г.

№ пп	ФИО	Адрес	Текст сообщения	Подпись
	Мурман	г. Мурманск	не поступило	Ильинский А.В.

Окончен: _____ 2016 г.