

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

Заказчик - НГДУ «Сургутнефть»

**НЕФТЕПРОВОД ОТ ДНС С УПСВ ТУКАНСКОГО УЧАСТКА
НЕДР ДО УЗА №10**

**ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

20749-ПОВОС

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение

НЕФТЕПРОВОД ОТ ДНС С УПСВ ТУКАНСКОГО УЧАСТКА
НЕДР ДО УЗА №10

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

20749-ПОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	Главный инженер	
	15.12.2022	А.П.Пестряков
	Главный инженер проекта	
	15.12.2022	И.М.Стукалов

2022

Оглавление

1 Информация о планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности 4

1.1 Цель и условия реализации хозяйственной деятельности 4

1.2 Возможные альтернативные варианты..... 5

1.3 Сроки осуществления и предполагаемые требования к месту размещения объекта..... 6

1.4 Затрагиваемые муниципальные образования, возможность трансграничного воздействия 6

1.5 Соответствие планируемой (намечаемой) деятельности документам территориального и стратегического планирования 6

2 Информация о состоянии окружающей среды, которая может подвергнуться воздействию..... 7

3 Информация о возможных воздействиях на окружающую среду 15

3.1 Потребность в земельных и иных ресурсах..... 15

3.2 Отходы производства и потребления..... 16

3.3 Нагрузки на транспортную и иные инфраструктуры территории 18

3.4 Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух 19

3.5 Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты 20

3.6 Меры по предотвращению и (или) уменьшению воздействия на окружающую среду 20

4 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ 28

Приложение А (справочное) Копии справочных документов 29

A.1 Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.04.2020 №15-47/10213 с выкопировками приложения к письму..... 29

A.2 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.07.2020 №12-Исх-19016 33

A.3 Копия письма ПАО «Сургутнефтегаз» от 10.07.2020 №01-51-59-2298 35

A.4 Карта-схема размещения объекта планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности 42

A.5 Копия письма Комитета по делам народов севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов..... 43

A.6 Копии писем Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры..... 44

A.7 Копия письма Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры 49

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Зайцева			15.12.22
Пров.		Чернышева			15.12.22
Нач. отд.		Брюхнова			15.12.22
Н. контр.		Приступа			15.12.22
ГИП		Стукалов			15.12.22

20749-ПОВОС.ТЧ

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	51
ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»		

1 ИНФОРМАЦИЯ О ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Объект планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности не относится к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду I категории, в соответствии с Критериями отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III IV категории, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 N 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категории» и не подлежит государственной экологической экспертизе согласно Федеральному закону от 23.11.1995 N 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».

1.1 Цель и условия реализации хозяйственной деятельности

Материалы предварительной оценки воздействия на окружающую среду разрабатываются в целях обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды, предотвращение и (или) уменьшение воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду объекта Нефтепровод от ДНС с УПСВ Туканского участка недр до УЗА №10.

Цель намечаемой хозяйственной деятельности: строительство объекта Нефтепровод от ДНС с УПСВ Туканского участка недр до УЗА №10.

Состав объекта согласно заданию на проектирование объекта:

- Нефтепровод от ДНС с УПСВ Туканского участка недр до УЗА №10 (напорный, межпромысловый) (в том числе узлы запорной арматуры, узел запуска и приема средств очистки и диагностики, емкость дренажная (объем емкости определить проектной документацией), система контроля и автоматизации узлов запорной арматуры и узла запуска и приема СОД, линия электропередачи кабельная, эстакада кабельная, проезды и площадки).

- Линия электропередачи воздушная 6 кВ на КТПН-6/0,4 кВ УЗА №1.

- Линия электропередачи воздушная 6 кВ на КТПН-6/0,4 кВ УЗА №3 (с ответвлением к КТПН-6/0,4 кВ УЗА №2).

- Подстанция КТПН 6/0,4 кВ УЗА №1.

- Подстанция КТПН 6/0,4 кВ УЗА №2.

- Подстанция КТПН 6/0,4 кВ УЗА №3.

- Линия связи кабельная (волоконно-оптическая).

- Блок автоматики БА УЗА №1.

- Блок автоматики БА УЗА №2.

- Блок автоматики БА УЗА №3.

- Источник электропитания (автономный).

Наименование заказчика - НГДУ «Сургутнефть»

Стадийность разработки – Предпроектная документация

Условия реализации - территория, где законодательством разрешены работы по геологическому изучению недр и добыче углеводородного сырья и территория, попадающая в границы участков недр, предоставленных ПАО «Сургутнефтегаз» в целях поиска, разведки и добычи углеводородного сырья.

Взам. инв. №		Подп. и дата	Инв. № подл.							20749-ПОВОС.ТЧ	Лист
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

1.2 Возможные альтернативные варианты

В соответствии с приказом Минприроды РФ «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» от 01.12.2020 №999 в настоящем документе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации планируемой (намечаемой) деятельности и обоснование выбора варианта планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности.

Оптимальный вариант выбран на основе проведенной предварительной оценки намечаемой деятельности на окружающую среду по экономическим и экологическим критериям с учетом перспективного развития ПАО «Сургутнефтегаз», а также с учетом возможных ограничений, определенных законодательством и действующими нормативными документами.

Ниже выполнен анализ альтернативных вариантов достижения намечаемой деятельности по заявленному направлению.

Отказ от деятельности (нулевой вариант)

Отказ от деятельности является экономически нецелесообразным, так как влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет ПАО «Сургутнефтегаз» и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и разведки месторождений углеводородов.

В соответствии с лицензионным соглашением невыполнение недропользователем условий соглашения является основанием для их отзыва.

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры Нефтеюганского района (строительство дорог, линий электропередачи и других нефтепромысловых объектов), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести поиск, оценку, разведку и добычу запасов нефти и газа в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

Таким образом, «нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации.

Выбор местоположения объекта планируемой (намечаемой) деятельности

При принятии решения о местоположении объекта планируемой (намечаемой) деятельности учитывалось выполнение следующих условий:

- минимальный отвод земельных (лесных) участков под объект;
- максимальное размещение за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- удаленность от мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения и гнездования охраняемых видов животных.

Таким образом, для снижения экологической нагрузки выбран оптимальный вариант размещения с учетом минимального воздействия на окружающую среду и ущерба природе, а также сохранения мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения, гнездования, путей миграции редких и исчезающих видов животных.

Взам. инв. №		Подп. и дата	Инв. № подл.							20749-ПОВОС.ТЧ	Лист
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

1.3 Сроки осуществления и предполагаемые требования к месту размещения объекта

Наименование объекта: Нефтепровод от ДНС с УПСВ Туканского участка недр до УЗА №10.

Сроки осуществления планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности:

Начало – 2023 год.

Окончание – 2024 год.

Местоположение объекта: Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский муниципальный район, Туканский участок недр, Западно-Туканский участок недр, Юганский участок недр, Юганский 2 участок недр, Туканское нефтяное месторождение, Юганское нефтяное месторождение.

Выбор местоположения объекта намечаемой деятельности с учетом следующих условий:

- минимальное воздействие сооружений на гидрологический режим водотоков и поверхностный сток территории;
- минимальный отвод земельных (лесных) участков под объект;
- максимальное размещение объекта планируемой деятельности за пределами территорий с особыми условиями использования, с особым природоохранным статусом и ограничением хозяйственной деятельности;
- максимальное сохранение флоры и фауны территории.

1.4 Затрагиваемые муниципальные образования, возможность трансграничного воздействия

Ближайший крупный населенный пункт – п.Салым.

Объект планируемой (намечаемой) деятельности при строительстве и эксплуатации расположен вне границ населенных пунктов, трансграничного воздействия не оказывает.

1.5 Соответствие планируемой (намечаемой) деятельности документам территориального и стратегического планирования

Территориальное планирование направлено на определение в документах территориального планирования назначения территорий исходя из совокупности социальных, экономических, экологических и иных факторов в целях обеспечения устойчивого развития территорий, развития инженерной, транспортной и социальной инфраструктур, обеспечения учета интересов граждан и их объединений, Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований.

Экономику Нефтеюганского района в основном формирует нефтегазодобывающая промышленность, которая представлена крупными нефтегазодобывающими предприятиями. Объект намечаемой деятельности не противоречит схеме территориального и стратегического планирования Нефтеюганского района.

Взам. инв. №		Подп. и дата	Инв. № подл.							20749-ПОВОС.ТЧ	Лист
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

2 ИНФОРМАЦИЯ О СОСТОЯНИИ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРАЯ МОЖЕТ ПОДВЕРГНУТЬСЯ ВОЗДЕЙСТВИЮ

Климатические условия

Климат данного района континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Климатическая характеристика района объекта планируемой деятельности принята по метеостанции Таурово.

Среднегодовая температура воздуха – минус 1,3 °С, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 20,4 °С, а самого жаркого июля – 17,2 °С.

Абсолютный минимум температуры – минус 52,7 °С, абсолютный максимум – 36,0 °С. Температура воздуха наиболее холодных суток 0,98 обеспеченности – минус 52 °С, 0,92 обеспеченности – минус 49 °С. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки 0,98 обеспеченности – минус 49 °С; 0,92 обеспеченности – минус 46 °С.

Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период с апреля по октябрь – 388 мм, в холодное время с ноября по март – 152 мм, годовая сумма осадков – 540 мм. Соответственно держится высокая влажность воздуха, средняя относительная влажность меняется от 65 до 86 %. Суточный максимум осадков 1% обеспеченности: 74 мм.

Максимальная высота снежного покрова 5 % обеспеченности 88 см (постоянная рейка, защищенный участок). Средний за зиму снегоперенос: 159 м³/м. Максимальный за зиму снегоперенос: 236 м³/м.

Средняя годовая скорость ветра – 1,6 м/с, средняя за январь – 1,4 м/с и средняя в июле – 1,4 м/с.

В течение года преобладают ветры южного направления, в январе также южного, в июле – северного.

Геолого-геоморфологические условия

Согласно геоморфологическому районированию Западно-Сибирской плиты (по В.Т.Трофимову) территория работ находится в пределах Салым-Юганского района развития невысоких плоских очень сильнозаболоченных равнин – области среднечетвертичных озерно-аллювиальных (перигляциальных) равнин.

В геоморфологическом отношении большая часть территории изысканий расположена на поверхности II и III надпойменных террасах реки Обь. В геологическом разрезе исследуемой территории принимают участие озерно-аллювиальные отложения среднечетвертичного возраста и современные озерно-болотные отложения.

Подробно инженерно-геологические разрезы и литологические особенности грунтов будут приведены в отчете и графических приложениях инженерно-геологических изысканий по данному шифру.

Сейсмичность

Участок проведения планируемых (намечаемых) работ находится в пределах Западно-Сибирской равнины, в основании которой лежит Западносибирская плита, являющаяся структурным элементом древней континентальной Сибирской

Взам. инв. №		Подп. и дата	Инв. № подл.							20749-ПОВОС.ТЧ	Лист
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

платформы. Платформа отличается спокойным тектоническим режимом и соответственно, относительно слабой сейсмичностью.

Согласно шкале сейсмичности и карте общего сейсмического районирования территории Российской Федерации территория проведения работ относится к зоне сейсмичности в 5 баллов по 12-балльной макросейсмической шкале MSK-64.

Гидрогеологические условия

В гидрогеологическом отношении район проведения работ находится в пределах центральной части Западно-Сибирского мегабассейна. Верхняя часть толщи отложений рассматриваемой территории состоит из семиэтажно залегающих гидрогеологических комплексов. Особенностью геологического строения этой верхней гидрогеологической структуры является сложный литофациальный состав отложений, чередование проницаемых (песчаных) и водоупорных (глинистых) пластов и горизонтов. Особое значение для формирования естественных ресурсов и эксплуатационных запасов пресных подземных вод в верхней части бассейна имеет мощная толща морских глинистых отложений турон-олигоценового возраста, которая являясь региональным водоупором, четко отделяет верхнюю безнапорно-напорную систему от мезозойского гидрогеологического бассейна. Мощность верхней олигоцен-четвертичной гидрогеологической структуры составляет 300-400 м.

На исследуемой территории в пределах данной структуры выделяются четыре водоносных и три водоупорных горизонтов и комплексов (водоносный четвертичный комплекс, водоносный локально-водоупорный неогеновый комплекс, водоупорный туртасский горизонт, водоносный локально-слабоводоносный новомихайловский горизонт, криогенно-водоупорный атлым-новомихайловский горизонт, водоносный атлымский горизонт, водоупорный тавдинский горизонт, водоносный локально-слабоводоносный новомихайловский горизонт, водоносный атлымский горизонт).

Гидрографическая характеристика

Район работ расположен в лесной зоне левобережья Средней Оби в бассейнах рек Тукан, и Тарсап (левые притоки первого и второго порядка реки Большой Салым). Поверхность территории представляет собой всхолмленную озёрно-аллювиальную равнину с незначительным количеством озёр (3 - 7%). Со временем имевшиеся здесь озёра были частично опущены разившейся речной сетью, частично превратились в заболоченные котловины.

Нефтепровод от ДНС с УПСВ Туканского лицензионного участка до УЗА №10 пересекает ручей без названия (правый приток второго порядка реки Тукан), пересыхающий в период межени ручей без названия (левый приток реки Тарсап), реки Тукан, Тепоръега, Ваглик, Нувъега, Тарсап.

Линия электропередачи воздушная 6 кВ на КТПН-6/0,4 кВ УЗА №3 пересекает реку Тукан.

Водный режим

Реки и ручьи данной территории относятся к водотокам с весенне-летним половодьем и дождевыми паводками в тёплое время года. В питании рек участвуют талые воды сезонных снегов, жидкие осадки и подземные воды. Основной источник питания - твёрдые осадки, основная фаза водного режима – весенне-летнее половодье. Весенний подъём уровня начинается в первой половине апреля. Наивысшие уровни наблюдаются в первой декаде мая. Заканчивается половодье в

Взам. инв. №		Подп. и дата	Инв. № подл.							20749-ПОВОС.ТЧ	Лист
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

среднем в конце июня - середине июля, а в отдельные годы в начале августа. Форма половодья рек одновершинная, большей частью сглаженная, растянутая, что объясняется замедленным таянием снегов и регулирующим влиянием болот. В период половодья проходит 45 – 70% годового стока, в отдельные годы до 90% годового стока. Обычная продолжительность половодья 75 – 90 дней.

Максимальные расходы и наибольшие уровни воды весеннего половодья являются годовыми максимумами. Питание рек дождевыми водами составляет около 10% годового, дождевые паводки для района не характерны, иногда наблюдаются на спаде половодья и в период межени.

Согласно монографии «Болота Западной Сибири, их строение и гидрологический режим», высота подъема половодья на малых реках составляет 0,3 – 1,0 м, на средних реках – от 2 до 4 м. Годовая амплитуда колебания уровня воды на водотоках с незарегулированным стоком составляет 0,6 – 1,0 м. На участках рек и ручьев, расположенных вблизи озер, из которых они вытекают, изменение уровня на 30 – 40 см меньше, чем на участках, далеко отстоящих от таких водоемов, что в значительной степени свидетельствует о регулировании внутриболотными озерами стока малых водотоков.

Летне-осенняя межень продолжается с середины июля-начала августа до конца сентября-начала октября. Средняя продолжительность её 80 – 90 дней. Дождевые паводки иногда прерывают межень, и продолжительность ее уменьшается до 35 – 50 дней. Зимняя межень продолжительная (150 – 160 дней). Это самый продолжительный и маловодный период водного режима.

Внутригодовой ход уровней на болотах имеет общую закономерность, свойственную всем типам болотных массивов и их отдельным микроландшафтам: повышение уровней весной в период таяния снега, последующее их постепенное снижение, летний минимум, приходящийся на первую половину августа, осеннее повышение за счет уменьшения испарения и увеличения количества осадков, зимнее снижение уровня, продолжающееся до начала весеннего снеготаяния. Колебания уровня в различных болотных микроландшафтах синхронны, различны только их амплитуды. Вода редко выходит на поверхность, покрывая лишь наиболее низкие межкочечные понижения (мочажины). Благодаря высокому стоянию уровня воды на болотах, он быстро реагирует на все изменения в приходе и расходе влаги на поверхность. В высокие по водности годы с дождливым и прохладным летом летний минимальный уровень на болотах отсутствует.

Сток с болотного массива осуществляется фильтрационным путем по уклону поверхности рельефа. Поверхностный сток на верховых болотах не наблюдается.

Ледовый режим

Наступление холодов и понижение температуры воды до 0 °С вызывает на реках появление первых ледяных образований: заберегов и сала. Забереги носят устойчивый характер и наблюдаются ежегодно. Продолжительность наличия заберегов колеблется от одних суток при резком похолодании и раннем наступлении зимы до двух недель при поздних сроках наступления зимы. Ледяное образование сала кратковременное явление, образуется на больших и средних реках не ежегодно при штилевой погоде на участках со спокойным течением.

Вскрытие рек происходит в среднем в конце апреля – начале мая. Процесс весеннего разрушения льда начинается с появления талой воды на его поверхности непосредственно после перехода среднесуточной температуры воздуха через 0 °С. Вода течёт поверх льда, а лёд, прочно смёрзшийся с берегами, постепенно тает на месте. По этой причине на малых водотоках не наблюдается весеннего ледохода и

Взам. инв. №		Подп. и дата	Инв. № подл.							20749-ПОВОС.ТЧ	Лист
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Таблица 3.1 – Предварительный перечень, состав, физико-химические свойства отходов, возможных к образованию при строительстве объекта

Источник образования, технологический процесс	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности для		Состав, агрегатное состояние, физическая форма
			ОС	здоровья человека	
Жизнедеятельность рабочих	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV	IV	Бумага, картон 21,856%, пищевые остатки 41,204%, текстиль, х/б 8,149%, пластмасса 7,354%, металлический лом 4,486%, стекло 3,845%, керамика 3,578%, резина 1,881%, полиэтилен 7,647%, смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий
Сварочные работы	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V	III	Металлический лом (железо) – 100% ,твердый
Покрасочные работы	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	III	Металл - 97,986%, лакокрасочные материалы - 2,014%, изделие из одного материала
	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	IV	III	Текстиль, х/б 97,455%, лакокрасочные материалы 2,545%, изделие из одного материала
Очистка трубопроводов	Отходы абразивной обработки поверхности черных металлов с содержанием оксидов металлов 50 % и более	3 61 229 31 40 4	IV	III	Нефтепродукты 0,0123%, железо 90,1302%, марганец (валовое содержание) 7,7824%, хром 0,0221%, медь 0,0245%, никель металлический 0,0338%, кобальт 0,1618%, цинк 0,0141%, свинец 0,0042%, хлориды 0,0199%, азот аммонийный 0,0010%, фосфат-ион 0,0042%, вода 0,4600%, механические примеси 1,3294%, твердые сыпучие материалы
Прокладка трубопроводов	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V	III	Металлический лом – 100%, твердый
	Отходы абразивной обработки поверхности черных металлов с содержанием оксидов металлов 50 % и более	3 61 229 31 40 4	IV	IV	Нефтепродукты - 0,0123 %, железо - 90,1302 %, марганец - 7,7824 %, хром - 0,0221 %, медь -0.0245 %, никель - 0,0338 %, кобальт -0,1618, цинк -0.0141 %, свинец - 0,0043 %, хлориды - 0,0199 %, азот аммонийный - 0,0010 %, фосфат-ион - 0.0042 %, вода - 0,460 %, механические примеси - 1,3294 %, твердые сыпучие материалы
Теплоизоляция трубопроводов	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна	4 57 119 01 20 4	IV	III	Вата минеральная 100%, твердый

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

20749-ПОВОС.ТЧ

Лист

15

Источник образования, технологический процесс	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности для		Состав, агрегатное состояние, физическая форма
			ОС	здоровья человека	
	незагрязненные				

Требования к местам накопления образующихся отходов

В зависимости от токсикологической и физико-химической характеристики отходов и их компонентов (класса опасности) осуществляется их накопление. Условия накопления и размеры предельного накопления определяются классом опасности отхода, способом обращения с ним, способом упаковки, размерами контейнеров (емкостей) для накопления.

В соответствии Федеральным законом от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», накопление отходов осуществляется на срок не более 11 месяцев в местах (на площадках), обустроенных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в целях их дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживания, размещения.

Площадки накопления отходов передвижных бригад Общества должны быть устроены на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудованы соответствующими указателями, трехсторонней обваловкой либо отбортовкой для исключения захламления производственной площадки и прилегающих объектов природной среды отходами производства и потребления, удобным подъездом для автотранспорта. Допускаются площадки, изготовленные из металла, оснащенные периметральной отбортовкой. Площадки подлежат зачистке после окончания работ.

Для накопления отходов предусмотрено:

- установка передвижных контейнеров с указанием сведений о виде отходов, классе, ответственного лица, на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудованной, соответствующими указателями, трехсторонней обваловкой либо отбортовкой, в границах земельного участка под объект планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности;

- использование металлических емкостей с крышками для накопления отходов, что является эффективной защитой от воздействия атмосферных осадков, ветра и предотвращает попадание химических веществ в почву;

- обеспечение удобного подъезда автотранспорта для вывоза отходов к местам их утилизации или конечного размещения.

Контейнеры для накопления отходов производства и потребления устанавливаются в границах отвода на свободной территории площадок складирования стройматериалов.

3.3 Нагрузки на транспортную и иные инфраструктуры территории

Ближайший населенный пункт п.Салым. Транспортная связь с объектом осуществляется по дорогам с твердым покрытием.

Объект планируемой (намечаемой) деятельности не будет нести нагрузку на транспортную и иную инфраструктуру территории планируемой застройки, так как объект планируемой (намечаемой) деятельности располагается на значительном расстоянии от ближайшего населенного пункта.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Лист

16

3.4 Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Основным видом воздействия на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ в период строительства объекта планируемой (намечаемой) деятельности и их влияние на атмосферный воздух.

Состав источников загрязнения атмосферного воздуха и источников выделения, работа которых сопровождается выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период эксплуатации объекта планируемой (намечаемой) деятельности, либо обоснование отсутствия будет рассмотрена в проектной документации по данному шифру.

Предварительный состав источников загрязнения атмосферного воздуха и источников выделения, работа которых сопровождается выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства объекта планируемой (намечаемой) деятельности, представлен ниже (Таблица 3.2).

Таблица 3.2 – Предварительный перечень источников выделения загрязняющих веществ

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
Сварочные работы	Сварочный аппарат	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0143
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0342
		Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0344
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	2908
Покрасочные работы	Покрасочный пост	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616
		Уайт-спирит	2752
Механическая обработка металла	Металло-обработывающее оборудование	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
Работа по заправке техники	Топливный бак	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	2930
		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333
Газовая резка	Газовый резак	Алканы [°] C12-19 (в пересчете на [°] C)	2754
		диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0203
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
Работа дорожных машин и авто-транспорта	ДВС дорожных машин и автотранспорта	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304
		Углерод (Пигмент черный)	0328
		Сера диоксид	0330
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732		

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Лист

17

Мероприятия по охране геологической среды, недр, земельных ресурсов и почвенно-растительного покрова

Для снижения отрицательного воздействия на недра, земельные ресурсы почвенно-растительный покров предусмотрены следующие мероприятия:

- соблюдение границ земельного участка под размещение объекта планируемой (намечаемой) деятельности и технологии проведения земляных работ;
- запрет проезда техники вне границ земельных участков под размещение объекта планируемой (намечаемой) деятельности;
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод, в том числе содержащих фекалии, во временные канализационные емкости с последующим вывозом на ближайшие существующие канализационные очистные сооружения;
- соблюдение технологии строительных работ и противопожарных мероприятий;
- очистка строительных площадок и территорий, прилегающих к ним от отходов, образующихся в период реконструкции;
- в целях сохранения гидрогеологического режима, при необходимости, будут предусмотрены водопропускные сооружения;
- мероприятия по рекультивации нарушенных земель;
- экологический мониторинг на территории ЛУ.

Возможное воздействие объекта планируемой (намечаемой) деятельности на геологическую среду, недра, земельные ресурсы и почвенно-растительный покров территории сведено к минимуму.

Мероприятия по охране водных ресурсов

Мероприятия по охране водных ресурсов включают:

- исключение сбросов в водные объекты и на рельеф неочищенных хозяйственно-бытовых сточных вод;
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод, в том числе содержащих фекалии, во временные канализационные емкости с последующим вывозом на ближайшие существующие канализационные очистные;
- очистка строительных площадок и территорий, прилегающих к ним от отходов, образующихся в период строительства;
- по возможности размещение объекта планируемой (намечаемой) деятельности за пределами поясов ЗСО, границ ВОЗ;
- экологический мониторинг на территории ЛУ.
- использование строительных машин в безупречном техническом состоянии;
- стоянка в специально оборудованных местах, которые имеют твердое покрытие вне водоохраных зон водных объектов;
- размещение площадок для хранения строительных материалов за границами водоохраных зон водных объектов;
- экологический мониторинг на территории ЛУ.

Мероприятия при проведении работ на территории ВОЗ:

- использование строительных машин в безупречном техническом состоянии;
- движение транспорта строго по дорогам внутрипромысловым;
- заправка строительной техники и стоянка автотранспорта за пределами водоохранной зоны;
- временные площадки складирования материалов и стройплощадки размещены за границами водоохраных зон водных объектов;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

– мойка и ремонт используемой дорожно-строительной техники предусмотрены на центральной базе генподрядной строительной организации Общества, расположенной вне ВОЗ.

Мероприятия по охране водных биоресурсов включают:

- производство работ в строго установленной проектом полосе отвода;
- организация строительства объекта в соответствии с календарным планом работ;
- недопущение захламления водоохранной зоны водного объекта;
- восстановление участков по окончании проведения работ (при их нарушении);
- согласование сроков производства работ по данному проекту с территориальным управлением Росрыболовства;
- возмещение ущерба водным биоресурсам и среде их обитания в соответствии с установленным законодательством;
- мероприятия по рекультивации нарушенных земель.

Мероприятия по охране животного мира

Мероприятия, направленные на охрану животного мира территории планируемой (намечаемой) деятельности, включают:

- производство работ строго в установленных границах земельного участка;
- исключить вероятность возгорания лесных участков на территории ведения работ и прилегающей местности, строго соблюдая правила пожарной безопасности;
- проведение инструктажа с персоналом с целью предупреждения браконьерства;
- запрещение выжигания растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- размещение объекта планируемой (намечаемой) деятельности вне зон приоритетного природопользования и путей миграции животных, мест гнездования редких и исчезающих видов птиц, нерестилищ и зимовальных ям (по возможности);
- проведение работ в периоды отсутствия миграции животных, и отсутствия на участке размещения объекта проектирования, мест размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула;
- расчистка территории под объект планируемой (намечаемой) деятельности от растительности в период отсутствия размножения животных;
- очистка границ земельного участка от отходов производства, возникающих в процессе строительных работ при подготовке территории строительства;
- вывоз образующихся отходов к местам переработки и на специализированные предприятия и полигоны, чтобы не создавать благоприятных условий для размножения вредителей леса и для ограничения численности мышевидных грызунов;
- выполнение требований, предусмотренных проектом, к социально-бытовым условиям проживания и работы персонала и обеспечению санитарно-гигиенических нормативов, в том числе исключение сбросов в водные объекты и на рельеф хозяйственно-бытовых стоков;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

– использование технически исправного автотранспорта. Ремонт автомобильного транспорта и оборудования производить только на центральных базах ПАО «Сургутнефтегаз».

Мероприятия по охране наиболее близко обитающих «краснокнижных» видов животных:

- постоянный контроль за соблюдением установленных проектом границ земельного отвода для сохранения почвенного покрова и растительности на прилегающих территориях и сохранения естественных местообитаний;
- расчистка территории и строительство по возможности в зимний период – период отсутствия гнездования птиц;
- в случае обнаружения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов на территории строительства приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом уполномоченному органу;
- проведение инструктажа с персоналом на предмет обнаружения редких видов растений и животных, занесенных в Красные книги России, а также проведение просветительской работы с персоналом по выполнению природоохранных мероприятий и мероприятий по охране растительного и животного мира;
- соблюдение правил экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, своевременный вывоз отходов производства и потребления на специализированные предприятия для размещения, обработки, обезвреживания, утилизации.

Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами
Для предотвращения загрязнения компонентов окружающей среды образующимися отходами предусмотрены следующие мероприятия:

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним от отходов производства и потребления;
- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями, установленными в Обществе: устройство площадок накопления отходов на разровненной утрамбованной поверхности с трехсторонней обваловкой либо отбортовкой, оснащение ее указателями о принадлежности и виде отходов;
- накопление отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры) в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21;
- своевременное транспортирование образующихся и накопленных отходов, пригодных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия, согласно заключенным договорам с использованием специализированного автотранспорта;
- применение контейнеров, подлежащих транспортировке, изготовленных и закрытых таким образом, чтобы исключить любую утечку содержимого в нормальных условиях перевозки, в том числе при изменении температуры, влажности воздуха или атмосферного давления;
- соблюдение установленных правил, направленных на сохранение целостности, герметичности контейнеров для накопления отходов, осторожное обращение с контейнерами с целью предотвращения бросков, ударов, повреждений, которые могут привести к их механическому разрушению, размещение контейнеров таким образом, чтобы исключить возможность их падения, опрокидывания, разливания содержимого, обеспечения доступности и безопасности их погрузки;

Инва. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	20749-ПОВОС.ТЧ	Лист
							21

– курить при проведении погрузки-разгрузки отходов.

Мероприятия по рекультивации нарушенных земель

После окончания работ по строительству объекта планируемой (намечаемой) деятельности предусмотрены мероприятия по рекультивации нарушенных земель.

Технические мероприятия по рекультивации земельных участков, нарушенных после окончания строительства, заключаются в очистке территории от отходов производства и потребления, вывозе отходов на специализированные объекты, планировочных и укрепительных работах (при необходимости).

Необходимость проведения биологического этапа рекультивации будет определена проектной документацией.

Согласно постановлению Правительства РФ от 10.07.2018 г. №800 «О проведении рекультивации и консервации земель» мероприятия по биологической рекультивации с целью приведения земель в состояние пригодное для последующего целевого использования (в лесном хозяйстве) рассматриваются в отдельном проекте рекультивации земель и проводятся перед сдачей арендодателю. Виды и объемы работ по рекультивации более подробно будут приведены на стадии разработки проектной документации с учетом требований ПП №800.

Мероприятия по предупреждению/снижению последствий загрязнения почв, связанных с косвенным аэрогенным воздействием автотранспорта и проливами ГСМ

В целях снижения косвенного загрязнения почв и земельных ресурсов при возможных случайных разливах ГСМ предусмотрены следующие мероприятия:

- осуществление контроля за соблюдением технологического процесса на всех этапах работ;
- использование техники, имеющей высокие экологические показатели;
- соблюдение правил по безопасному обращению и транспортировке ГСМ;
- заправка и мойка транспортных средств на специальных базах;
- эксплуатация автотранспорта в исправном техническом состоянии;
- движение техники по установленной схеме, позволяющей до минимума снизить выброс отработанных газов, недопущение неконтролируемых поездок;
- повышение информированности водителей;
- предупреждающие знаки и размещение аварийно-спасательного оборудования для ликвидации разливов в существующих дорожно-эксплуатационных предприятиях;
- контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники;
- регулярное проведение ТО транспорта и спецтехники на специализированных промышленных базах Общества;
- соблюдение скоростного режима движения по дорогам (не более 60 км/ч);
- обеспечение предотвращения утечек топлива;
- проведение работ и движение транспорта строго в границах земельного участка под объекты планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности.

Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на экосистему региона

Основные причины возникновения аварийной ситуации – внешние антропогенные воздействия, коррозия, качество применяемых труб, качество

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Взам. инв. №
							Подп. и дата

						20749-ПОВОС.ТЧ		Лист
								23

– учитывать, что все произведенное хозяйственной деятельностью коренных малочисленных народов Севера (постройки, стойбища, ритуальные и бытовые принадлежности, шкуры, олени рога и кости и др.) являются частной собственностью. Во избежание уголовного и других наказаний, не тревожить и не убивать животных, не трогать, не забирать рыболовные и охотничьи снасти, не ломать постройки стойбища и т.д.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

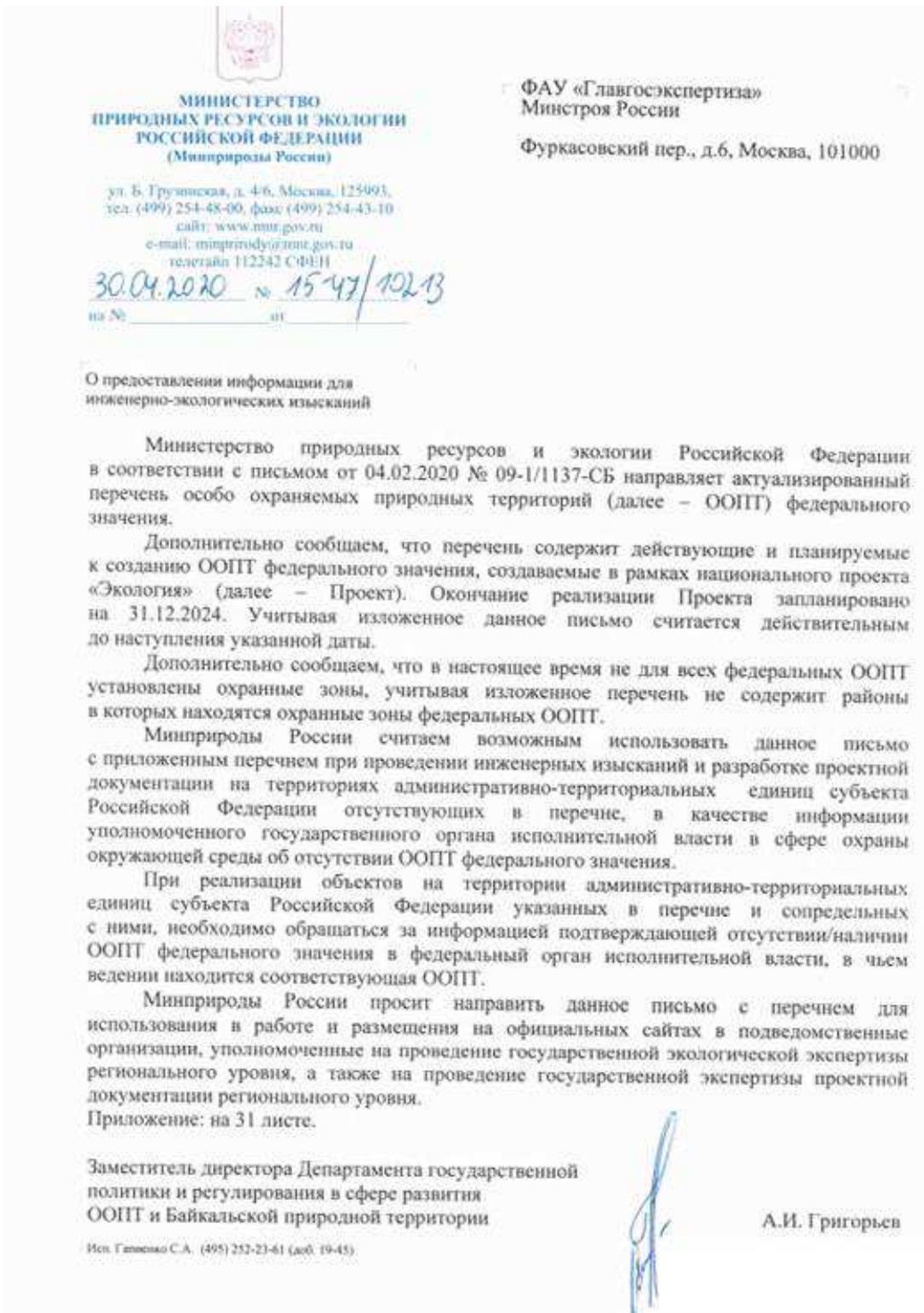
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Приложение А
(справочное)

Копии справочных документов

А.1 Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.04.2020 №15-47/10213 с выкопировками приложения к письму



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административная территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Лист

28

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Лист

29

32

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Завтвенское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Краснопереконский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Лист

30

А.2 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.07.2020 №12-Исх-19016



Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Денедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, (Тюменская область), 628007

Телефон: (3467)36-01-10(3151) Факс:(3467) 32-63-03 E-mail: depприrod@admhmao.ru

12-Исх-19016 28.07.2020

Заместителю начальника управления экологической безопасности и природопользования – начальнику отдела экологической безопасности ПАО «Сургутнефтегаз»

А.В. Драндусову

На исх. от 10.07.2020 №01-51-59-2298

Уважаемый Андрей Владимирович!

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) участки недр: Ватлорский, Верхне-Казымский, Западно-Ватлорский, Лунгорский, Месторождение им. И.Н.Логачева, Сурьеганский, Южно-Ватлорский размещены в границах особо охраняемой природной территории регионального значения природный парк «Нумто».

В соответствии с п. 4.1 Концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий автономного округа на период до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п, на территории Сургутского района предусмотрено создание памятника природы регионального значения и его охранный зоны «Тундринский кедровый бор» (далее – памятник природы). Кроме того, во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 7 мая 2018 года № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года», протоколом заседания Проектного комитета автономного округа от 4 декабря 2018 года № 37 утвержден региональный проект «Сохранение

Исх. №
Изм.
Кол.уч.
Лист
№ док.
Подп.
Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

А.3 Копия письма ПАО «Сургутнефтегаз» от 10.07.2020 №01-51-59-2298



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

ул. Григория Кукуевского, 1, корпус 1, г. Сургут,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, Российская Федерация, 628415

Тел.: (3462) 42-61-33, 42-60-28
Факс: (3462) 42-64-94, 42-64-95

«10» июля 2020

№ 01-51-59-2298



DIR-26602-539579697

Директору Департамента
недропользования и
природных ресурсов Ханты-
Мансийского автономного
округа - Югры
С.А.Филатову

О представлении информации

Уважаемый Сергей Александрович!

В целях неукоснительного соблюдения законодательства Российской Федерации об особо охраняемых природных территориях (далее по тексту – ООПТ), прошу представить сведения о наличии (отсутствии) ООПТ местного и регионального значения, а также перспективных ООПТ в границах участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Приложение: 1. Перечень участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре на 6 л. в 1 экз.
2. Картосхема участков недр ПАО «Сургутнефтегаз», расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа, на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника управления
экологической безопасности и
природопользования – начальник
отдела экологической безопасности

А.В. Драндусов

Юрасова Анна Владимировна
43-74-67

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							20749-ПОВОС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение 1
к письму ПАО "Сургутнефтегаз"
от 10.07.2020 №01-51-59-2298

Перечень участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» в
Ханты-Мансийском автономном округе - Югре

№ п/п	Участок недр (Месторождение)	Серия, номер и вид лицензии
1	Ай-Пимский (Ай-Пимское, Западно-Чигоринское, Западно-Камыньское)	ХМН 03533 НЭ
2	Алехинский (Алехинское)	ХМН 03515 НЭ
3	Биттемский (Биттемское, Санинское, Западно-Чигоринское)	ХМН 03535 НЭ
4	Быстринский (Быстринское, Вачимское)	ХМН 03514 НЭ
5	Ватлорский (Ватлорское)	ХМН 03524 НЭ
6	Вайский 1	ХМН 03648 НР
7	Вайский 2	ХМН 03649 НР
8	Вайский 4	ХМН 03650 НР
9	Вачимский (Вачимское)	ХМН 03614 НЭ
10	Верхне-Казымский (Верхнеказымское)	ХМН 03543 НР
11	Верхненадымский (южная часть) (Верхненадымское, Новонадымское)	ХМН 03517 НР
12	Восточно-Еловый (Восточно-Еловое)	ХМН 03532 НЭ
13	Восточно-Ляминский (Восточно-Ляминское)	ХМН 03537 НЭ
14	Восточно-Мытаяхинский (Восточно-Мытаяхинское)	ХМН 03583 НЭ
15	Восточно-Назымский (Восточно-Назымское)	ХМН 03621 НЭ
16	Восточно-Рогожниковский (Восточно-Рогожниковское)	ХМН 03518 НЭ
17	Восточно-Сахалинский (Явинлорское, Западно-Сахалинское)	ХМН 00813 НЭ
18	Восточно-Сергинский (Восточно-Сергинское)	ХМН 03623 НЭ
19	Восточно-Сургутский (Восточно-Сургутское, Западно-Сургутское)	ХМН 03516 НЭ

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Лист

34

20	Восточно-Сыньеганское месторождение (Восточно-Сыньеганское)	ХМН 03520 НЭ
21	Восточно-Тромъеганский (Восточно-Тромъеганское)	ХМН 03534 НЭ
22	Восточно-Туканский (Туканское)	ХМН 03620 НР
23	Восточно-Юкъяунский (Восточно-Юкъяунское)	ХМН 03588 НР
24	Высотный (Высотное)	ХМН 14829 НЭ
25	Дунаевский (Дунаевское)	ХМН 03513 НЭ
26	Емангальский (Емангальское)	ХМН 03585 НР
27	Жумажановский (Жумажановское, Сурьеганское)	ХМН 03605 НЭ
28	Заболотный	ХМН 03521 НР
29	Западно-Ватлорский (Западно-Ватлорское)	ХМН 03633 НР
30	Западно-Камынский (Западно-Камыньское)	ХМН 03595 НЭ
31	Западно-Карпаманский (Южно-Мытаяхинское)	ХМН 03523 НЭ
32	Западно-Назымское месторождение (Западно-Назымское)	ХМН 03527 НЭ
33	Западно-Нялинский (Западно-Нялинское)	ХМН 03565 НЭ
34	Западно-Полуньяхский (Западно-Полуньяхское)	ХМН 03569 НР
35	Западно-Солкинский (Западно-Солкинское)	ХМН 03617 НЭ
36	Западно-Сургутский (Западно-Сургутское)	ХМН 03573 НЭ
37	Западно-Туканский (Западно-Туканское)	ХМН 03584 НР
38	Западно-Туманный (Западно-Туманное)	ХМН 03599 НР
39	Западно-Юильское месторождение (Западно-Юильское)	ХМН 03608 НЭ
40	Итьяхский (Итьяхское)	ХМН 03526 НР
41	Июльский (Июльское, Южно-Ватлорское)	ХМН 03615 НР
42	Камынский (Камыньское, Ульяновское)	ХМН 03596 НЭ

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Лист

35

43	Комарьинский (Комарьинское, Тундринское)	ХМН 03624 НЭ
44	Конитлорский (Конитлорское)	ХМН 03630 НЭ
45	Ларкинский (Ларкинское)	ХМН 03580 НР
46	Леклорский (Леклорское)	ХМН 03555 НЭ
47	Лосевой (Лосевое)	ХМН 03530 НЭ
48	Лунгорский (Лунгорское)	ХМН 03539 НЭ
49	Лянторский (Лянторское, Ларкинское)	ХМН 03594 НЭ
50	Маслиховский (Маслиховское)	ХМН 03612 НЭ
51	Месторождение им. А.В. Филипенко (им. А.В. Филипенко)	ХМН 16087 НЭ
52	Месторождение им. И.Н. Логачева (им. И.Н. Логачева)	ХМН 15339 НЭ
53	Месторождение имени Н.Я. Медведева (им. Н.Я. Медведева)	ХМН 03564 НЭ
54	Нижне-Сортымский (Нижне-Сортымское)	ХМН 03628 НЭ
55	Новобыстринский (Новобыстринское, Быстринское)	ХМН 01235 НЭ
56	Новонялинский (Новонялинское)	ХМН 03592 НР
57	Озерное-1 (Озерное-1)	ХМН 03632 НЭ
58	Панлорский 4	ХМН 03634 НР
59	Рогожниковский 4 (Рогожниковское, им. Н.К. Байбакова)	ХМН 03611 НР
60	Рогожниковский 5 (им. Н.К. Байбакова, им. Ю.Е. Батурина)	ХМН 03540 НР
61	Рогожниковский 6 (им. Ю.Е. Батурина)	ХМН 03541 НР
62	Рогожниковский (Рогожниковское, Восточно-Рогожниковское, Высотное)	ХМН 03538 НР
63	Родниковый (Родниковое, Кечимовское)	ХМН 03529 НЭ
64	Русскинской (Русскинское, Тевлинско-Русскинское)	ХМН 03528 НЭ
65	Савуйский (Савуйское)	ХМН 03574 НЭ

3

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Лист

36

66	Сайгатинский (Сайгатинское)	ХМН 03587 НЭ
67	Салымский 4	ХМН 03542 НР
68	Сахалинский (Сахалинское, Западно-Сахалинское, Приобское)	ХМН 03602 НЭ
69	Северо-Лабатьюганский (Северо-Лабатьюганское, Западно-Чигоринское)	ХМН 03560 НЭ
70	Северо-Мытаяхинское месторождение (Северо-Мытаяхинское)	ХМН 03625 НЭ
71	Северо-Назымское месторождение (Северо-Назымское)	ХМН 03557 НЭ
72	Северо-Селияровский (Северо-Селияровское, Южно-Ляминское)	ХМН 03607 НЭ
73	Северо-Туканский	ХМН 03572 НР
74	Северо-Юрьевский (Северо-Юрьевское, Русскинское)	ХМН 03635 НЭ
75	Солкинский (северная часть) (Солкинское, Быстринское)	ХМН 03556 НЭ
76	Сурьеганский (Сурьеганское, Юильское)	ХМН 12682 НЭ
77	Сыньеганский (Сыньеганское)	ХМН 03559 НЭ
78	Сыхтымский (Западно-Сукуръяунское, Сыхтымское)	ХМН 03586 НЭ
79	Тончинский (Тончинское, Северо-Тончинское)	ХМН 03536 НЭ
80	Тромъеганский (Тромъеганское)	ХМН 03553 НЭ
81	Туканский (Туканское)	ХМН 03561 НР
82	Тундринский (Тундринское)	ХМН 03576 НЭ
83	Тянский (Мурьяунское, Лукъявинское, Юкъяунское)	ХМН 03631 НЭ
84	Участок недр федерального значения, включающий часть месторождения им. Шпильмана (Северо-Рогожниковское) (им. Шпильмана В.И. (Северо-Рогожниковское))	ХМН 03627 НР
85	Федоровский (Федоровское)	ХМН 03626 НЭ
86	Хорлорский (Хорлорское)	ХМН 03531 НЭ
87	Хошиплорский (Восточно-Мытаяхинское)	ХМН 03570 НЭ
88	Чанатойский (Жумажановское, Ватлорское)	ХМН 03582 НР

4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Лист

37

89	Юганский 10	ХМН 03622 НР
90	Юганский 15	ХМН 03575 НР
91	Юганский 3 (Западно-Туканское)	ХМН 03562 НР
92	Юганский 44	ХМН 03567 НР
93	Юганский 5 (Юганское)	ХМН 03568 НР
94	Юганский 9	ХМН 03551 НР
95	Юганский (Юганское)	ХМН 03554 НР
96	Южно-Ватлорский (Южно-Ватлорское)	ХМН 15104 НР
97	Южно-Жумажановский (Жумажановское)	ХМН 03558 НЭ
98	Южно-Камынский (Назаргалеевское, Ульяновское, Биттемское, Камыновское, Санинское, Третьяковское)	ХМН 03606 НЭ
99	Южно-Конитлорский (Южно-Конитлорское, Рускинское)	ХМН 03552 НЭ
100	Южно-Ляминское месторождение (Южно-Ляминское)	ХМН 03619 НЭ
101	Южно-Мытаяхинский (Южно-Мытаяхинское, Восточно-Мытаяхинское)	ХМН 03525 НЭ
102	Южно-Назымское месторождение (Южно-Назымское)	ХМН 03609 НЭ
103	Южно-Санлорский (Южно-Санлорское)	ХМН 03544 НР
104	Южно-Соимлорский (Южно-Соимлорское)	ХМН 03598 НЭ
105	Южно-Туканский (им. Б. Щербины)	ХМН 03597 НР
106	Южно-Чанатойский (Северо-Лабатьюганское)	ХМН 03603 НР
107	Юильское месторождение (Юильское)	ХМН 03616 НЭ
108	Яунлорский (Яунлорское)	ХМН 03593 НЭ
109	Большеатлымский	ХМН 03519 НР
110	Восточно-Конитлорский	ХМН 03522 НР
111	Лунгорский	ХМН 03581 НР
112	Ляминский 1	ХМН 03571 НР
113	Нижняя часть Западно-Сургутского участка	ХМН 03563 НР
114	Панлорский 1	ХМН 03629 НР

5

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Лист

38

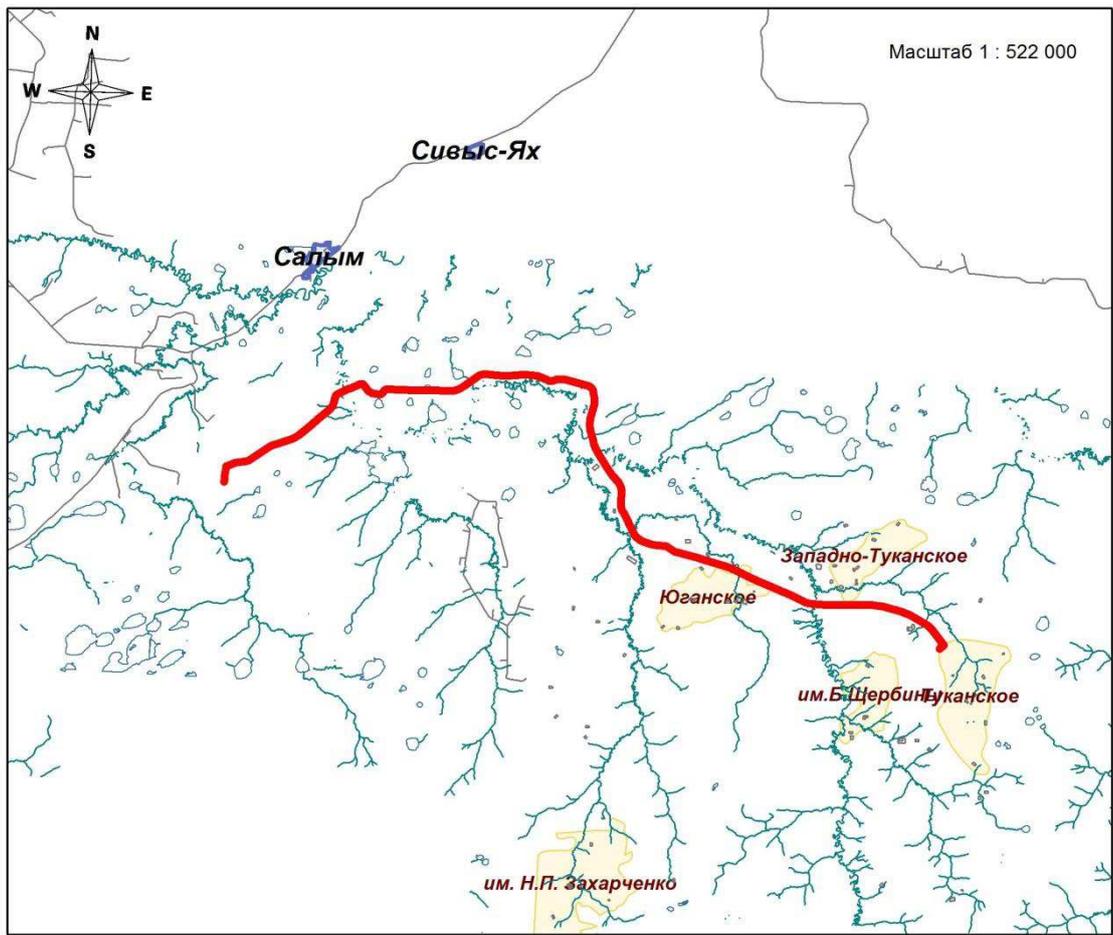
115	Рогожниковский (блок № 2)	ХМН 03604 НП
116	Северо-Хорлорский	ХМН 03661 НП
117	Юганский 2	ХМН 03613 НП
118	Южно-Айкурусский	ХМН 03566 НП
119	Южно-Ольховский	ХМН 03610 НП

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

А.4 Карта-схема размещения объекта планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности



Условные обозначения

- озера
- территория промобъекта
- территория месторождения
- населенный пункт
- район работ
- река
- дороги автомобильные

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

20749-ПОВОС.ТЧ

А.5 Копия письма Комитета по делам народов севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов



Администрация Нefтеyганского района

**КОМИТЕТ
ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА,
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**

ул.Нефтяников, строение № 10, г.Нефтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@adm oil.ru; voronovaou@adm oil.ru
<http://www.adm oil.ru>

Главному инженеру НГДУ «Сургутнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз»
Шарко Л.А.

25.11.2022 № 28-Исх-1576

На № 06-01-45-16600 от 01.11.2022

О направлении информации

В ответ на Ваш запрос сообщаю, что в Нefтеyганском районе по объекту «Нефтепровод от ДНС с УПСВ Туканского участка недр до УЗА №10» территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения отсутствуют.

Председатель комитета



О.Ю. Воронова

Заруднева А.С.
8(3463)250261

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							20749-ПОВОС.ТЧ	Лист 41
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

А.6 Копии писем Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Деннедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-31059
01.11.2022

ПАО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ"

Miller_SF@surgutneftegas.ru

На рег. № 9478-КМНС от 01.11.2022

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, сообщаем следующее.

Объект «Нефтепровод от ДНС с УПСВ Туканского участка недр до УЗА №10», площадью 223.79 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Салымское участковое лесничество, квартала № 594, 595, 596, 597, 533, 534, 535, 536, 537, 658, 659, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 660, 484, 485, 661, 760, 761, 662, 486, 663, 487, 664, 488, 543, 720, 489, 721, 644, 645, 605, 606, 607, 608, находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НЮ-25, НЮ-13, НЮ-9.

В Реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре по ТТП НЮ-25, НЮ-13, НЮ-9 включены следующие субъекты права:

№ п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-9	Каюкова Анастасия Антоновна	представитель домохозяйства	24.09.1993
2		Каюков Тимур Алексеевич	сын	21.03.2013

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Лист

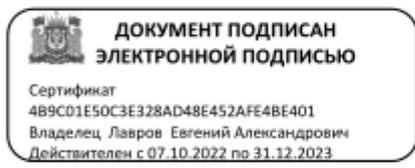
42

3		Каюкова Вера Алексеевна	дочь	08.08.2011
4		Каюкова Анита Алексеевна	дочь	24.06.2014
5		Каюков Максим Алексеевич	сын	29.09.2015
6		Каюков Артур Алексеевич	сын	04.03.2017
7		Каюков Денис Алексеевич	сын	10.09.2018
8		Каюкова Нина Савельевна	представитель домохозяйства	06.05.1948
9		Айваседа Анна Васильевна	дочь	10.10.1973
10		Айваседа Дмитрий Федорович	внук	09.03.2003
11		Айваседа Карина Федоровна	внучка	24.11.2005
12		Айваседа Александр Григорьевич	внук	29.10.2014
13		Айваседа Алина Григорьевна	внучка	28.11.2017
14		Айваседа Ярослав Данилович	правнук	19.07.2022
1	НЮ-13	Когончина Людмила Ефимовна	представитель домохозяйства	20.02.1986
2		Когончин Арсений Ефимович	сын	29.06.2011
3		Когончин Михаил Ефимович	сын	30.08.2019
4		Каюкова Федосья Филипповна	представитель домохозяйства	26.04.1964
5		Каюкова Алена Васильевна	дочь	19.06.1996
6		Каюков Андрей Юрьевич	сын	22.12.1998
7		Каюкова Александра Юрьевна	дочь	27.05.2001
1	НЮ-25	Кайнов Николай Прокопьевич	представитель домохозяйства	15.05.1959
2		Кайнова Галина Николаевна	дочь	13.12.1995
3		Кайнова Людмила Николаевна	дочь	05.12.1998
4		Волкова Татьяна Николаевна	дочь	18.01.1983
5		Волкова Марина Владимировна	внучка	30.08.2008
6		Волкова Екатерина Владимировна	внучка	30.12.2005

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					20749-ПОВОС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.12.2006 № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» Вам необходимо провести согласование размещения промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, с субъектами права традиционного природопользования.

Начальник Управления традиционного хозяйствования коренных малочисленных народов Севера
(доверенность от 20.12.2021 № 36-д)



Е.А.Лавров

Исполнитель: Константин Николаевич Кондин
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3170)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depprirod@admhmao.ru

12-Исх-27632
29.09.2022

Представителю
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»
Ю.А.Колботовой

На исх. №2717-ООПТ от 20.09.2022

Уважаемая Юлия Александровна!

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Нефтегазопровод от ДНС с УПСВ Туканского участка недр до УЗА №10» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 Концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года, утвержденной

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Лист

45

постановлением Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п,
в границах размещения Объекта отсутствуют.

Исполняющий
обязанности директора
Департамента



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
1D7FE7977473838DEACCE32F1753520DB8760BF0
Владелец Збродов Егор Михайлович
Действителен с 04.01.2022 по 04.04.2023

Е.М.Збродов

Ширванова Регина Даниловна
8 (3467) 36-01-10 (3007)
ShirvanovaRD@admhmao.ru

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	20749-ПОВОС.ТЧ

А.7 Копия письма Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры



**СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

ул. Ленина, дом 40, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 360-158
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 22-6744 от 24 ноября 2022 года

Заявитель: ПАО «Сургутнефтегаз», НГДУ «Сургутнефть» (исх. № 06-01-45-16517 от 31.10.2022).

Наименование объекта/проекта: «Нефтепровод от ДНС с УПСВ Туканского участка недр до УЗА №10».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Туканский участок недр, Западно-Туканский участок недр, Юганский участок недр, Юганский 2 участок недр, Восточно-Салымский участок недр, земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Салымское участковое лесничество, кварталы №№ 484-489, 533-537, 543, 594-597, 605-608, 644-645, 658-664, 714-721, 760, 761.

Площадь объекта: 223,7900 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Визгалов Г.П. Акт № 1107 государственной историко-культурной экспертизы земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, по проектам «Нефтепровод от ДНС с УПСВ Западно-Туканского нефтяного месторождения до УПН Южно-Нурьмского нефтяного месторождения», «Дорога автомобильная на ДНС с УПСВ Западно-Туканского нефтяного месторождения». Оп. № 1 эл. док-тов за 2020 год АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 182.НЕ ПОЛЬЗУЕМСЯ. основание: письмо службы исх 26-Исх-1842 от 19.11.2021 Нефтеюганск, 2020.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Лист

47

5. Зимина О.Ю. Акт государственной историко-культурной экспертизы земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, по объектам: «Трасса перевозки бурового оборудования на Западно-Полуньяхский лицензионный участок» площадью 235,52 га; «Трасса перевозки бурового оборудования на Юганском 15 лицензионном участке» площадью 24,4875 га Оп. № 1 зл. док-тов за 2019 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 276. г. Тобольск, 2019.
6. Кениг А.В. Акт № 379 государственной историко-культурной экспертизы Раздела мероприятий по обеспечению сохранности объектов археологического наследия на территории Восточно-Салымского лицензионного участка, входящегося в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа–Югры Оп. № 1 зл. док-тов за 2018 год. АУ «Центр охраны культурного наследия» учетный номер 285. Ханты-Мансийск, 2017.
7. Кочегов Е.И. Отчет о НИР Историко-культурное обследование земельных участков, испрашиваемых по проекту: "Обустройство кустов скважин №1СРВ, 2СРВ, 3СРВ, 4СРВ, 5СРВ Соровского месторождения нефти", проведенное в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры в 2012году.атурное обследование. Нефтеюганск, 2013. Инв. №:6870, д.1629.
8. Соколов А.В. Акт государственной историко-культурной экспертизы земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по проектам: «Проезд. Салымский 4 лицензионный участок», общей площадью 2,3100 га; «Нефтепровод от ДНС с УПСВ Западно-Туванского нефтяного месторождения. Сооружения, являющиеся неотъемлемой технологической частью нефтепровода», общей площадью 23,1000 га; «Нефтепровод от ДНС с УПСВ Западно-Туванского нефтяного месторождения. Сооружения, являющиеся неотъемлемой технологической частью нефтепровода», общей площадью 12,2800 га. Оп. № 7 зл. док-тов за 2022 год АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 15. Ханты-Мансийск, 2022.

На территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

Сведениями об отсутствии/наличии на территории испрашиваемого земельного участка выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, Госкультухрана Югры располагает для части испрашиваемой территории.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

До начала осуществления хозяйственной деятельности Заказчик работ обязан обеспечить проведение и финансирование государственной

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка путем археологической разведки, в соответствии с требованиями статей 28, 30, 31, 32, 36 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 2 листах. *

Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.
Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу <https://nasledie.adfmha.ru/> в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы



Подписано цифровой подписью: Кондрашев А.Н. Кондрашёв Андрей Николаевич
Дата: 2022.11.24 17:16:16 +05'00'

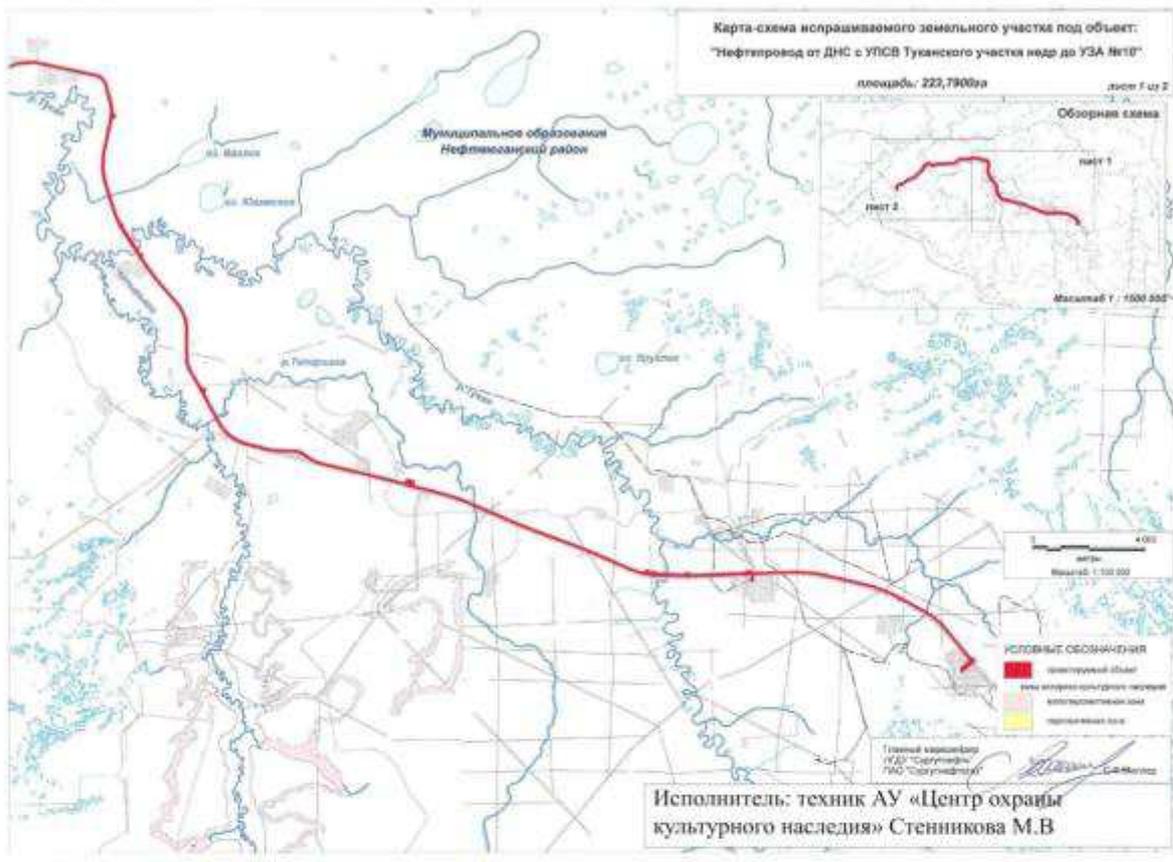
Техник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Стеникова Мария Викторовна
Тел. +7 (3467) 30-12-24, stennikovamv@iknugra.ru

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Приложение к заключению № 22-6744 от 24.11.2022
Лист 1

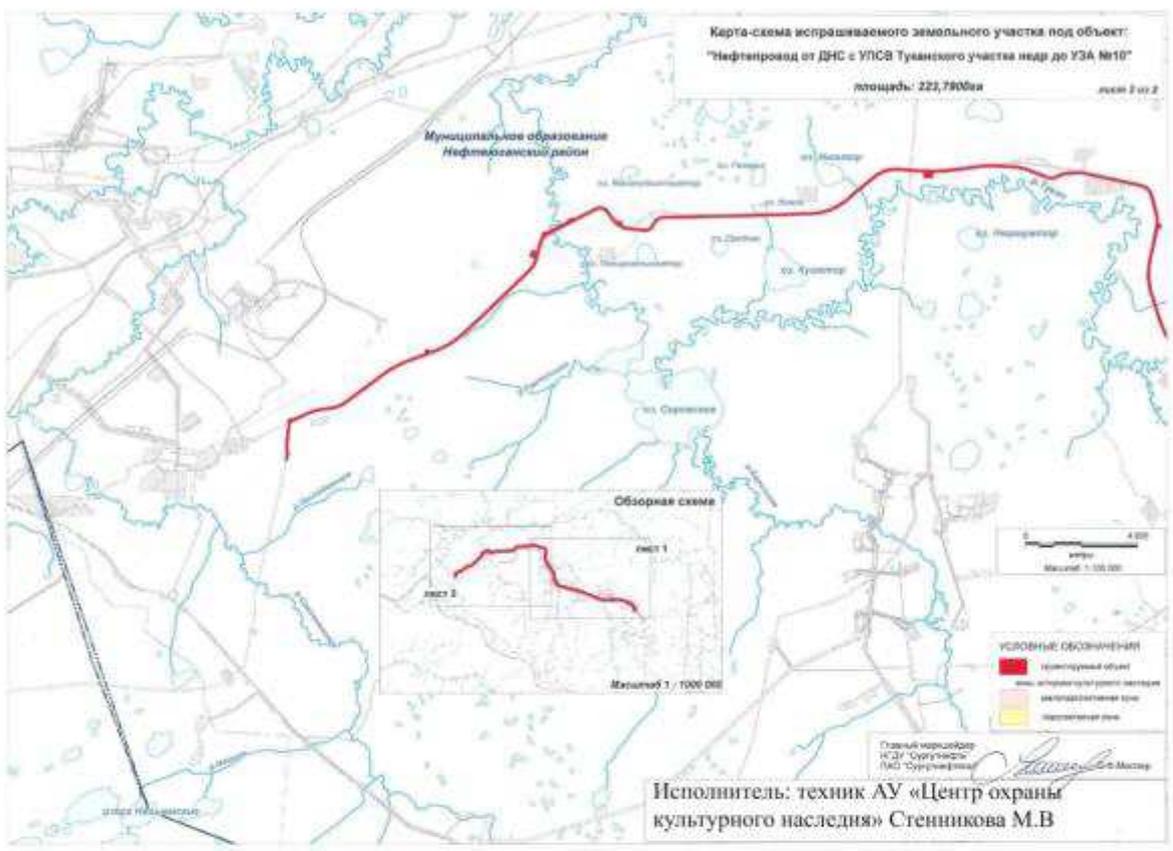


Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

20749-ПОВОС.ТЧ

Приложение к заключению № 22-6744 от 24.11.2022
Лист 2



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

20749-ПОВОС.ТЧ