РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

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

Заказчик - НГДУ «Быстринскнефть»

«КУСТ СКВАЖИН 350». БЫСТРИНСКОЕ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

ОКОНЧАТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

25503-ОВОС

2026

Оглавление

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 6
1.1 Сведения о заказчике планируемой хозяйственной и иной деятельности 6
1.2 Наименование планируемой хозяйственной деятельности и иной деятельности и планируемое место его реализации 6
1.3 Техническое задание 6

2 РЕЗУЛЬТАТЫ И МАТЕРИАЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРОВЕДЕННЫЕ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ РЕАЛИЗАЦИИ, ЦЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СПОСОБОВ ИХ ДОСТИЖЕНИЯ 7
2.1 Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации 7
2.1.1 Цель реализации планируемой хозяйственной деятельности 7
2.1.2 Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности 7
2.1.2.1 Описание технических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность 7
2.1.2.2 Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электрической энергии и источниках их поступления 7
2.1.2.3 Данные о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции (работ, услуг) 7
2.1.2.4 Сведения об использовании сырья и отходов производства 7
2.1.2.5 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов 8
2.1.2.6 Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности 8
2.1.2.7 Технико-экономические показатели планируемых к строительству, реконструкции объектов капитального строительства 8
2.1.3 Описание технологических решений с указанием технологических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность 8
2.1.3.1 Характеристика принятой технологической схемы производства в целом, показатели, характеристика и параметры технологических процессов и оборудования, данные о трудоемкости изготовления продукции 8
2.1.3.2 Описание потребности в сырье, ресурсах для технологических нужд и источников их поступления 8
2.1.3.3 Описание параметров и качественных характеристик продукции 8
2.1.4 Альтернативные варианты реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности 8
2.2 Анализ состояния территории и (или) акватории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории и (или) акватории, на которые может оказать воздействие планируемая хозяйственная и иная деятельность 10
2.2.1 Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические условия 10
2.2.1.1 Физико-географические условия 10
2.2.1.2 Природно-климатические условия 10
2.2.1.3 Геолого-геоморфологические условия 11
2.2.1.4 Гидрогеологические условия 12
2.2.1.5 Гидрографические условия 12

2.2.2 Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов 13
2.2.2.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта 13
2.2.2.2 Характеристика почвенного покрова района планируемых работ 13
2.2.2.3 Характеристика растительного покрова района планируемых работ 13
2.2.2.3 Характеристика животного мира 14
2.2.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности 17
2.2.4 Имеющиеся прямые, косвенные и иные воздействия на окружающую среду и (или) отдельные компоненты природной среды, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и характеристика указанных воздействий 22
2.2.5 Результаты оценки воздействия Объекта на зоны с особыми условиями использования территории 22
2.2.5.1 Земли особо охраняемых природных территорий 22
2.2.5.2 Водно-болотные территории 23
2.2.5.3 Объекты культурного наследия (памятники истории и культуры) народов Российской Федерации 23
2.2.5.4 Территории традиционного природопользования 24
2.2.5.5 Водоохранная зона, прибрежная защитная полоса, рыбохозяйственная заповедная зона 24
2.2.5.6 Зоны затопления и подтопления 25
2.2.5.7 Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения 25
2.2.5.8 Защитные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса 25
2.2.5.9 Месторождения полезных ископаемых 26
2.2.5.10 Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных 26
2.2.5.11 Кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов 26
2.2.5.12 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки 27
2.3 Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив и их оценка, а также прогноз изменения состояния окружающей среды при реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности 27
2.3.1 Возможные прямые, косвенные и иные (экологические и связанные с ними социальные и экономические) воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив 27
2.3.2 Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду 27
2.3.2.1 Воздействие на атмосферный воздух 27
2.3.2.2 Воздействие на почвенно-растительный покров и грунты 28
2.3.2.2.1 Механическое воздействие 28
2.3.2.2.2 Химическое воздействие 29
2.3.2.3 Воздействие на геологическую среду (в т.ч. недра) 31
2.3.2.4 Воздействие на поверхностные воды (поверхностные водные объекты и их водосборные площади) и гидрологический режим 31
2.3.2.5 Воздействие на животный мир и иные организмы 32
2.3.2.6 Вопросы водопотребления и водоотведения 33

2.3.2.6.1 Характеристика водопотребления и водоотведения при строительстве Объекта 33
2.3.2.7 Воздействие отходов производства и потребления 34
2.3.2.8 Воздействие физических факторов 35
2.3.2.9 Воздействие на антропогенные объекты 37
2.3.2.10 Возможные аварийные ситуации и воздействие на окружающую среду при аварийных ситуациях 37
2.3.3 Оценка воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности и иной деятельности, включая оценку возможного трансграничного воздействия в соответствии с международными договорами Российской Федерации 40
2.3.4 Прогноз изменения состояния окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов, при реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности 43
2.4 Анализ прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду и их последствий, выполненных с учетом взаимосвязи различных экологических, социальных и экономических факторов, а также оценку достоверности прогнозируемых последствий планируемой хозяйственной и иной деятельности 44
2.4.1 Социальные и экономические последствия 44
2.5 Мероприятия, предотвращающие и (или) уменьшающие негативные воздействия на окружающую среду, оценка их эффективности и возможности реализации 45
2.5.1 Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым и временно согласованным выбросам 45
2.5.2 Обоснование решений по очистке сточных вод и утилизации обезвреженных элементов, по предотвращению аварийных сбросов сточных вод 45
2.5.3 Мероприятия по охране атмосферного воздуха 46
2.5.4 Мероприятия по оборотному водоснабжению 47
2.5.5 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова 47
2.5.6 Мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель 48
2.5.7 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления 49
2.5.8 Мероприятия по сбору и накоплению медицинских и радиоактивных отходов и условия обращения с такими отходами в соответствии с их классификацией 52
2.5.9 Мероприятия по охране недр 52
2.5.10 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания 53
2.5.11 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона 54
2.5.12 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов (в том числе предотвращение попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения) и среды их обитания, в том числе условий их размножения, нагула, путей миграции 54

2.5.13 Мероприятия по защите от шума территории жилой застройки, прилегающей к территории, на которой предполагается строительство объекта капитального строительства 55
2.6 Оценка значимости остаточных (с учетом реализации мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду) воздействий на окружающую среду и их последствий 55
2.7 Сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, включая вариант отказа от деятельности по решению заказчика, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации исходя из рассмотренных альтернатив и результатов проведенных исследований..... 57
2.7.1 Сравнение по ожидаемым экологическим последствиям 57
2.8 Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля, мониторинга (наблюдения за состоянием) окружающей среды с учетом этапов подготовки и реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации 58
2.8.1 Основные направления организации производственного экологического контроля в ПАО «Сургутнефтегаз» 58
2.8.2 Требования к программе ПЭК 62
2.8.3 Производственный экологический контроль (мониторинг) на этапах строительства и эксплуатации 62

3 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА 68

4 ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ 70
4.1 Сведения о проведении общественных слушаний 70
4.2 Результаты анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений..... 70

5 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ 71
5.1 Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности, об альтернативах ее реализации, оценке экологических и связанных с ними социально-экономических последствий воздействия и их значимости, о возможности минимизации негативных воздействий 71
5.2 Сведения о выявлении и учете общественного мнения при принятии заказчиком решений, касающихся планируемой хозяйственной и иной деятельности 73
5.3 Обоснование и решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации планируемой хозяйственной или иной деятельности или отказа от ее реализации 73

6 СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ 75

7 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ 77

ПРИЛОЖЕНИЕ А (СПРАВОЧНОЕ) КОПИИ МАТЕРИАЛОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ 82

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1.1 Сведения о заказчике планируемой хозяйственной и иной деятельности

Заказчик – публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» (далее – ПАО «Сургутнефтегаз»), Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее НГДУ «Быстринскнефть»).

Юридический (почтовый) адрес Заказчика ПАО «Сургутнефтегаз»: 628415, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, д.1, корпус 1.

1.2 Наименование планируемой хозяйственной деятельности и иной деятельности и планируемое место его реализации

Наименование объекта: «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение (далее – Объект).

Местоположение (адрес) Объекта: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, муниципальный район Сургутский, Быстринский участок недр, Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение, куст скважин 350.

1.3 Техническое задание

В соответствии с пп. «б» п.4 правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 решение о подготовке технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду принимает заказчик документации по планируемой хозяйственной и иной деятельности. Заказчиком принято решение об отсутствии необходимости подготовки технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду по Объекту.

2 РЕЗУЛЬТАТЫ И МАТЕРИАЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРОВЕДЕННЫЕ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ РЕАЛИЗАЦИИ, ЦЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СПОСОБОВ ИХ ДОСТИЖЕНИЯ

2.1 Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации

2.1.1 Цель реализации планируемой хозяйственной деятельности

Цель реализации планируемой хозяйственной деятельности: строительство куста скважин 350 Быстринского нефтегазоконденсатного месторождения.

2.1.2 Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности

2.1.2.1 Описание технических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность

Согласно заданию на проектирование в состав Объекта входит куст скважин 350.

На Объекте используется безамбарная технология бурения скважин в соответствии с технической документацией на технологию РД 5753490-053-2022 /10/.

Инженерная подготовка площадки кустовой куста скважин выполнена по шифру 25546. Объект расположен в границах площадки кустовой куста скважин 350, таким образом в данной проектной документации учитываются материалы по ш. 25546.

Строительство скважин рассмотрено в отдельной проектной документации на строительство скважин.

Согласно п.16.1 Объект 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 №2398 /11/.

Объект не подлежит государственной экологической экспертизе в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе».

2.1.2.2 Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электрической энергии и источниках их поступления

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.2.3 Данные о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции (работ, услуг)

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.2.4 Сведения об использовании сырья и отходов производства

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.2.5 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.2.6 Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.2.7 Технико-экономические показатели планируемых к строительству, реконструкции объектов капитального строительства

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.3 Описание технологических решений с указанием технологических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность

2.1.3.1 Характеристика принятой технологической схемы производства в целом, показатели, характеристика и параметры технологических процессов и оборудования, данные о трудоемкости изготовления продукции

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.3.2 Описание потребности в сырье, ресурсах для технологических нужд и источников их поступления

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.3.3 Описание параметров и качественных характеристик продукции

Информация не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644.

2.1.4 Альтернативные варианты реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

В соответствии с Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 в настоящем документе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации планируемой деятельности и обоснование выбора варианта планируемой 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 ведения хозяйственной деятельности является экономически нецелесообразным, т.к. влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет Общество и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и освоения 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 района (строительство автодорог, линий электропередач), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести добычу запасов нефти и газа в пределах лицензионных участков экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

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

Выбор местоположения объекта планируемой деятельности

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

– минимальный отвод земельных участков под объект;

– максимальное размещение за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

– удаленность от мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения и гнездования охраняемых видов животных;

– наличие существующей инфраструктуры деятельности ПАО «Сургутнефтегаз».

В пределах месторождения транспортная связь осуществляется по автодорогам, соединяющим кустовые площадки, площадки разведочных скважин и другие объекты нефтедобычи.

Объект проектируется рядом с уже обустроенными объектами, с сетью автодорог и прочих коммуникаций. Район работ испытывает умеренную техногенную нагрузку.

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.

2.2 Анализ состояния территории и (или) акватории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории и (или) акватории, на которые может оказать воздействие планируемая хозяйственная и иная деятельность

2.2.1 Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические условия

2.2.1.1 Физико-географические условия

Район работ расположен в лесной зоне правобережья Средней Оби, в Пим-Аганском подрайоне Лямин-Вахского болотного района, в бассейне реки Минчимкина (правый приток протоки Ионина (р. Обь)).

2.2.1.2 Природно-климатические условия

Климатическая характеристика района проведения работ принята по метеостанции Сытомино.

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.

Среднегодовая температура воздуха – минус 2,2ºС, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 21,0ºС, а самого жаркого июля – 17,9ºС. Абсолютный минимум температуры – минус 55,7ºС, абсолютный максимум – 35,1ºС. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца – минус 42,4ºС. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: 23,0°С.

Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: 200.

Средняя дата первого заморозка осенью – 14.09, последнего – 30.05 Продолжительность теплого периода со средней суточной температурой воздуха ≥ 0ºС – 172 дня, продолжительность холодного периода 191 день.

Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период с апреля по октябрь – 385 мм, в холодное время с ноября по март – 138 мм, годовая сумма осадков – 523 мм. Соответственно держится высокая влажность воздуха, средняя относительная влажность меняется от 65 до 83%. Суточный максимум осадков 1% обеспеченности: 62 мм.

Средняя дата образования снежного покрова 21.10, дата схода 9.05. Сохраняется снежный покров 188 дней.

Максимальная высота снежного покрова 5% обеспеченности: 81 см (постоянная рейка, открытый участок Средний за зиму снегоперенос - 96 м^3/м. Максимальный за зиму снегоперенос - 259 м^3/м. Средняя плотность при наибольшей декадной высоте снежного покрова: 222 кг/м.

Средняя годовая скорость ветра – 2,8 м/с, средняя за январь – 2,6 м/с и средняя в июле – 2,6 м/с.

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

2.2.1.3 Геолого-геоморфологические условия

Геолого-геоморфологические условия

Согласно инженерно-геологическому районирования Западно-Сибирской плиты (по В.Т.Трофимову, 1975) район работ относится к инженерно-геологической области первого порядка – области позднечетвертичных аллювиальных и озерно-аллювиальных террасовых равнин, сложенных многолетнемерзлыми и талыми сильноувлажненными породами. Как область второго порядка – Среднеобская северная область.

В геоморфологическом отношении территория работ приурочена к поверхности III надпойменной террасы р. Обь. Абсолютные отметки участка работ изменяются в пределах 60,52-61,77 м. Рельеф равнины плоский, слабоволнистый. В целом терраса интенсивно заболочена и неравномерно залесена.

Поверхность района представляет собой плоскую слабодренированную залесенную равнину с обширными труднопроходимыми болотами и озерами. Обилие осадков при малых потерях на испарение благоприятствует развитию поверхностного стока, а малые уклоны замедляют, растягивают во времени эти процессы, обуславливая слабое проявление эрозии.

Площадка проектируемого куста скважин 350 расположена на ровной заболоченной поверхности, частично суходольной и антропогенно преобразованной. Абсолютные отметки поверхности на площадке изменяются в пределах от 60,62 до 61,77 м. Часть территории площадки представляет собой верховое торфяное болото, мощность которого изменяется от 0,2 до 2,7 м. На территории изысканий произрастает сосна высотой 5-10 м. На проектируемом кусту вскрыты насыпные грунты, мощностью 0,7-0,8 м.

Проектируемая трасса переустройство ВЛ-6 кВ ф.134-12 (заезды на куст скважин 350) расположена на ровной заболоченной поверхности. Абсолютные отметки поверхности изменяются в пределах от 60,52 до 61,21 м. Территория представляет собой верховое торфяное болото, мощность которого 0,8-1,3 м.

Геологический разрез территории работ 5,0-16,5 м представлен озерно-аллювиальными отложениями позднечетвертичного возраста, которые местами перекрыты современными болотными отложениями и современными техногенными (насыпными) грунтами.

Озерно-аллювиальные отложения позднечетвертичного возраста, слагающие геологический разрез, представлены песками пылеватыми средней плотности и плотными, песками мелкими разной плотности сложения.

Современные болотные отложения на территории изысканий представлены торфами открытого залегания от слабой до средней степени разложения, мощностью 0,2-2,7 м.

Современные техногенные (насыпные) грунты, слагающие насыпи существующих внутрипромысловых дорог, представлены песком мелким, влажным, ниже уровня подземных вод водонасыщенным, средней плотности. Мощность отсыпки составляет 0,7-0,8 м.

Сейсмичность

Сейсмичность района работ составляет 5 балл. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – III, территория проведения работ относится к умеренно опасной по землетрясению.

2.2.1.4 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 территории работ гидрогеологические условия характеризуются наличием первого от поверхности водоносного горизонта подземных вод водоносного комплекса четвертичных и современных отложений.

На участке работ подземные воды приурочены к болотным, озерно-аллювиальным отложениям и насыпным грунтам. Водоносный горизонт поровый, безнапорный.

Уровень подземных вод на период (апрель-май 2025 года) на заболоченных участках залегает около поверхности земли на глубине 0,0-0,2 м (на абсолютных отметках 60,52-61,15 м), в насыпных грунтах на глубине 0,2-0,3 м (на абсолютных отметках 60,68-60,81 м), на суходольных участках на глубине 0,1-0,2 м (на абсолютных отметках 60,66-61,56 м).

Питание водоносного горизонта осуществляется за счёт инфильтрации атмосферных осадков, разгрузка осуществляется в ближайшие водотоки и за счет испарения.

2.2.1.5 Гидрографические условия

Район работ расположен в лесной зоне правобережья Средней Оби, в бассейне реки Минчимкина (правый приток протоки Ионина (р.Обь)).

Гидрографическая сеть в границах картографируемой территории представлена ручьем без названия, а также переобводненными мочажинами в составе водно-болотного комплекса.

Ближайшим водным объектом к площадке куста скважин 350 и переустройству ВЛ-6 кВ ф.134-12 (заезды на куст скважин 350) является ручей без названия, протекающий к востоку от района работ.

По площадке кустовой куста скважин 350 проходит автозимник направлением с севера на юг, по которому в период весеннего половодья проходит концентрированный сток болотных вод.

Оценка гидрологического влияния на Объект

Гидрологическое влияние на Объект не оказывается.

2.2.2 Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов

2.2.2.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта

Существующий уровень загрязнения атмосферного воздуха (фоновое загрязнение) в районе расположения объекта характеризуется фоновой концентрацией (фон) загрязняющего вещества. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере принятые по справке Федерального государственного бюджетного учреждения и представлены в таблице ниже.

Таблица 2.1 – Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Код	Наименование вещества	Фоновая концентрация вещества, Сф		Фоновая концентрация вещества, Сф (долгопериодные средние концентрации)	
		мг/м^3	в долях ПДК	мг/м^3	в долях ПДК
0301	Диоксид азота	0,030	0,150	0,016	0,400
0304	Оксид азота	0,017	0,043	0,008	0,133
0328	Углерод (сажа)	0,026	0,173	0,009	0,360
0330	Диоксид серы	0,008	0,016	0,003	0,060
0337	Оксид углерода	0,400	0,080	0,200	0,067
1325	Формальдегид	0,007	0,140	0,004	1,333
2902	Взвешенные вещества	0,080	0,160	0,048	0,640

2.2.2.2 Характеристика почвенного покрова района планируемых работ

Строительство куста скважин 350 предусмотрено после проведения инженерной подготовки площадки кустовой куста скважин, выполненной по ш.25546.

Нарушение почвенного покрова происходит на этапе инженерной подготовки площадки в результате расчистки территории под площадку кустовую куста скважин, вертикальной и горизонтальной планировки насыпным грунтом. После проведения работ по инженерной подготовке на площадке кустовой куста скважин формируется антропогенный тип ландшафта с образованием аккумулятивной формы рельефа – насыпи с устройством в ее основании сооружений. Естественный почвенный покров на участке строительства отсутствует.

2.2.2.3 Характеристика растительного покрова района планируемых работ

Строительство Объекта производится после проведения инженерной подготовки, выполненной по отдельной проектной документации по шифру 25546.

В границах земельного участка под Объект представлен антропогенный ландшафт.

Антропогенный ландшафт представляет собой т*ехногенно-нарушенную территорию* полностью лишенную почвенного покрова и растительности (отсыпка основания площадки кустовой куста скважин 350).

На территории проведения работ редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений и грибов, внесенные в Красные книги ХМАО-Югры и России, отсутствуют.

Ближайшим видом растительного мира, занесенным в Красную книгу ХМАО – Югры, является: *пальчатокорейник Траунштейнера (семейство Орхидные)*.

На основании вышеизложенного сделан вывод об отсутствии на территории планируемой деятельности редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и грибов.

2.2.2.3 Характеристика животного мира

Описание фауны на территории проведения работ представлено с использованием материалов «Биологическое разнообразие и географическое распространение позвоночных животных Тюменской области» /61/.

Фауна района проведения работ типична для средней тайги Западной Сибири и относится к Обско-Тазовскому орнитогеографическому округу /61/.

Географическое положение территории определяет присутствие здесь практически всех типичных представителей северо-таежного фаунистического зоогеографического комплекса.

Из современных условий, играющих важную роль в существовании животных, следует указать продолжительные морозные зимы, нерезкие возвраты холодов весной и в начале лета, которые губительно действуют на многие виды теплолюбивых мелких животных.

Биологическое разнообразие фауны наземных позвоночных животных (видовое богатство) складывается как из популяций оседлых видов (млекопитающие, земноводные, пресмыкающиеся, часть видов птиц), так и мигрирующих видов млекопитающих и птиц, использующих территорию региона в период размножения, так и популяции зимующих здесь или транзитных видов, пролетающих через эту территорию /61/.

Территория строительства представляет собой неблагоприятное место для обитания охотничье-промысловых видов животных и птиц. Участок проведения работ находится в зоне интенсивного освоения, вблизи действующих нефтепромысловых объектов.

В целом *фауна наземных млекопитающих* в районе проведения работ типична для таежной зоны. Основу населения, как по видовому богатству, так и по численности и биомассе составляют мелкие млекопитающие.

Из охотничье-промысловых видов наиболее многочисленны белка и заяц. Остальные виды не играют заметной роли в охотничьем промысле в силу объективных и субъективных причин.

Динамика численности животных обусловлена изменениями факторов среды, межвидовыми и внутривидовыми взаимоотношениями, а также хозяйственной деятельностью человека. Численность не постоянна и варьирует в тех или иных пределах в зависимости от вышеперечисленных факторов в течение года.

На момент проведения работ будет действовать фактор беспокойства (присутствие людей, техники, шумовое, световое воздействие).

Фауна класса млекопитающих на территории месторождения представлена:

Отряд грызуны:

– белка обыкновенная – распространена по всем лесным массивам;

– сибирский бурундук – распространен по всей территории, предпочитает хвойные леса;

– ондатра предпочитает верховья рек, ручьев.

Для мелких грызунов техногенная трансформация естественных местообитаний действует благоприятно, так как она способствует распространению травянистой растительности и улучшению кормовых условий. Из мелких грызунов на территории встречаются – лесная мышовка, мышь-малютка, рыжая полевка, красная полевка, полевка-экономка /61/.

Отряд насекомоядные (обыкновенная бурозубка, малая бурозубка, средняя бурозубка, крошечная бурозубка).

Отряд зайцеобразные:

Заяц-беляк распространен повсюду, благоприятны угодья с чередованием леса и открытых мест.

Отряд хищные:

– обыкновенная лисица – распространена почти повсеместно, лимитирующим фактором является глубина снежного покрова. Типичными местообитаниями являются облесенные территории поймы рек 2-3 порядка;

– песец – возможно его появление только в период осенне-зимних миграций с севера;

– горностай – обычный для лесной зоны вид, тяготеет к поймам рек и ручьев. Численность горностая коррелирует с численностью мелких млекопитающих;

– ласка – довольно обычный, но малочисленный вид;

– сибирский колонок – местообитание разнообразно – облесенные болота, старые гари, в лесах с богатым кустарничковым ярусом;

– речная выдра – не многочисленна, она постоянно держится на наиболее рыбных местах по всем притокам 2-3 порядка;

– бурый медведь – заселяет всю территорию ХМАО, но с неравномерной плотностью. Наименьшая плотность наблюдается в пойме Оби и Иртыша.

Класс птицы включает следующие основные отряды:

Пластинчатоклювые – кряква (редка), чирок-свистунок, свиязь (редка), шилохвость, чирок-трескунок, хохлатая чернеть (на весеннем пролете).

Курообразные – белая куропатка (редка), глухарь (многочисленный вид), тетерев (распространен спорадически, редок), рябчик (распространен спорадически, редок).

Кулики – большой улит (редок), дупель, большой веретенник (редок).

Из орнитофауны объектами промысла в летне-осенний период могут быть водоплавающие (шилохвость, свиязь, хохлатая чернеть, чирок-свистунок); в зимний период – тетеревиные (рябчик, глухарь, белая куропатка). Охота на птиц должна быть разрешена только соответствующими органами.

Проведение строительных работ должно осуществляться по возможности в зимний период – период отсутствия перелетных птиц.

Класс земноводные

На рассматриваемой территории земноводные представлены тремя видами: остромордой лягушкой, обыкновенной жабой, сибирским углозубом /64/.

Остромордая лягушка – наиболее обычный и массовый вид амфибий. Встречается в долинах рек, по берегам озер. В округе остромордая лягушка встречается повсеместно, обычный или многочисленный вид. В настоящее время это наиболее изученный вид амфибий Югры.

Обыкновенная жаба – населяет заболоченные хвойные леса, предпочитая пойменные. На территории ХМАО — Югры обыкновенная жаба обычный вид. В округе распространена широко.

Сибирский углозуб - вся территория ХМАО перекрывается ареалом этого вида. Многочисленны его находки в пойме Оби и Иртыша, обычен он на территории заповедников «Юганский» и «Малая Сосьва» (Кузьмин, 1994). Численность сибирского углозуба на территории округа различна в различных биотопах, но в большинстве случаев его можно считать достаточно обычным видом.

Численность земноводных не высока ввиду малочисленности евтрофных, быстро прогревающихся весной водоемов, пригодных для размножения. Динамика численности в значительной степени зависит от погодных условий летом.

Класс пресмыкающиеся представлен обыкновенной гадюкой и живородящей ящерицей.

– живородящая ящерица – обычный вид, заселяет различные типы леса, предпочитая вырубки, гари, края болот, берега рек. Общая продолжительность жизни – 8-12 лет;

– обыкновенная гадюка – распространена довольно спорадично, обитает в лесах разного типа, предпочитая светлые, а также гари, вырубки, края болот /61/.

Техногенные воздействия на территорию могут быть оценены как благоприятные, в силу того, что увеличивается площадь приподнятых, дренированных, хорошо прогреваемых биотопов для пресмыкающихся. Динамика численности относительно постоянна, колебания связаны с температурным режимом лета.

Характеристика ихтиофауны на территории месторождения

Институтом экологии растений и животных УрО РАН (г.Екатеринбург) и институтом СибрыбНИИпроект (г.Тюмень) ранее проводились комплексные исследования водотоков и водоемов территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз». Исследованиями затрагивались реки и крупные озера, имеющие рыбохозяйственное значение.

Ихтиофауна водотоков и связанных с ними озер (сточные, проточные) рассматриваемого района представлена следующими основными видами − плотва, окунь, щука, ерш, язь, караси. Для них характерно смешанное питание, молодь питается, в основном, зоопланктоном.

Численность карася и ерша невелика. Основными источниками пищи являются личинки хирономид, моллюски, рачки.

Для перечисленных рыб характерны весенне-летние нагульно-нерестовые и осенние зимовальные миграции. Нерестилища расположены, в основном, на залитой травяной растительности (щука), прошлогодних водорослях (язь, плотва, елец, карась), и в затопленном кустарнике (окунь). Промысловый лов рыб официальными заготовителями в настоящее время не проводится.

Почвенная биота – характеристика почвенной фауны приведена в соответствии с типами почв для территории, находящихся на площади воздействия проектируемого объекта.

Мезогерпетобионты – к ним относят напочвенных (подстилочных) беспозвоночных животных из надкласса многоножки, классов ракообразные, паукообразные и открыточелюстные насекомые – жужелицы, долгоносики, пауки, населяющие преимущественно верхние слои почв.

Мезогеобионты – постоянно обитающие в почве. Весь цикл их развития протекает в почвенной среде. К ним относятся многоножки, дождевые черви, личинки насекомых.

Микроартроподы – их общепризнанная роль в регуляции существования почвенных сообществ, минерализации и гумификации органического вещества. Выполняют важную роль в процессах трансформации органического вещества в почве. К микроартроподам относятся ногохвостки, панцирные и гамазовые клещи.

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу России /13/ и Красную книгу ХМАО-Югры /14/, на территории проведения работ отсутствуют.

В соответствии с материалами (ареалы распространения) Красной книги России и ХМАО-Югры представители охраняемых видов животных, места гнездования и пути пролета видов птиц, занесенные в Красные книги, на территории строительства отсутствуют.

Ближайшим видом животного, занесенным в Красную книгу ХМАО-Югры, являются отдельные находки мест гнездования кобчика (*семейство Соколиные)*.

Поскольку объекты животного мира мобильны, вероятность встречи редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных на территории проведения

работ нельзя полностью исключить. Мероприятия по охране животного мира приведены в п.2.5.

2.2.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Объекты находятся в границах Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на территории Быстринского нефтегазоконденсатного месторождения в границах одноименного участка недр ПАО «Сургутнефтегаз».

Социально-экономические условия Сургутского района

Сургутский район самый крупный в ХМАО – Югре по численности населения и объему промышленного производства.

Информация об уровне социально-экономического развития Сургутского района за 2024 год приведена согласно отчету «Итоги социально-экономического развития Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за 2024 год», подготовленного комитетом экономического развития Сургутского района ХМАО – Югры /33/.

Численность населения и демографическая ситуация

Численность постоянного населения Сургутского района составила на начало 2024 года 129 992 чел.

В 2024 году основным фактором увеличения демографического потенциала муниципалитета стал положительный естественный прирост, сложившийся благодаря превышению показателей рождаемости над показателями смертности населения в 2,5 раза.

Число родившихся в отчётном году составило по оценке 1 550 чел. (2023 год –1 537 чел.). По сравнению с предыдущим годом в отчётном году зафиксировано незначительное увеличение смертей - с 614 умерших в 2023 году до 620 умерших в 2024 году.

Коэффициент рождаемости сложился выше уровня среднеокружного ожидаемого значения (11,9 рождений на 1000 чел. в районе и 10,1 - в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре), а коэффициент смертности - ниже, чем в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре (4,7 смертей на 1000 чел. в районе против 6,3 в целом по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре).

Величина естественного прироста за 2024 год составила 930 чел. (2023 год – 923 чел.).

Динамика показателей демографического развития представлена в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Динамика показателей демографического развития

Наименование показателя	2022 год	2023 год	2024 год (оценка)
Численность постоянного населения на начало года, тыс. чел.	126 645	127 611	129 992
Численность родившихся, тыс. чел.	1 602	1 537	1 550
Коэффициент рождаемости, промилле	12,6	11,9	11,9
Численность умерших, тыс. чел.	645	614	620
Коэффициент смертности, промилле	5,1	4,8	4,7
Естественный прирост, тыс. чел.	957	923	930
Коэффициент естественного прироста, промилле	7,5	7,1	7,1
Миграционный прирост, тыс. чел.	9	1 458	186
Численность постоянного населения на конец года, тыс. чел.	127 611	129 992	131 108

По итогам 2024 года ожидается положительное сальдо миграции в количестве

186 чел. Число прибывших по оценке составило в 2024 году 5 400 чел., выбывших – 5 214.

По оценке - население района увеличилось за 2024 год с 129 992 чел. на начало года до 131 108 чел. к концу года, на 1 116 чел.

Среднегодовая численность постоянного населения по оценке за 2024 год сложилась в количестве 130 550 чел., на 1,4 % больше по отношению к 2024 году.

Коренные малочисленные народы Севера

Коренным национальным населением являются ханты, манси и ненцы (Постановление Правительства Российской Федерации от 24.03.2000 №255 «О едином перечне коренных малочисленных народов Российской Федерации») /65/.

По состоянию на 01.01.2025 на территории Сургутского района проживают более 3,7 тыс. чел. из числа коренных малочисленных народов Севера (далее - КМНС), из них более 2,5 тыс. чел. проживают на территориях традиционного природопользования и ведут традиционный образ жизни и хозяйствования. Основными видами деятельности КМНС являются оленеводство, сбор дикоросов, вылов рыбы, охотничий промысел. 250 семей являются оленеводами, общее поголовье домашних северных оленей составляет порядка 8,4 тыс. голов.

На территории Сургутского района осуществляют деятельность 5 общин КМНС («Яун-Ях», «Негус-Ях», «Лимпас», «Наследие», «Наследники родной земли») и предприятие ООО «Кантык-Ях», которые участвуют в решении хозяйственных вопросов КМНС района. В рамках хозяйственной деятельности в общинах создано 33 постоянных и 120 временных рабочих мест.

Для урегулирования взаимоотношений между недропользователями и коренными жителями за 2024 год специалистами администрации Сургутского района осуществлен 81 выезд на территории традиционного природопользования.

С целью создания условий для обеспечения устойчивого социально-экономического развития КМНС, сохранения и защиты их исконной среды обитания, традиционного образа жизни действует государственная программа Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Устойчивое развитие коренных малочисленных народов Севера». Муниципальные образования автономного округа наделены отдельным государственным полномочием по участию в ее реализации.

Объём финансирования переданного полномочия на 2024 год составляет 1 846,6 тыс. руб., (в том числе 249,3 тыс. руб. на содержание органов местного самоуправления, осуществляющих переданное отдельное государственное полномочие).

В отчётном периоде наиболее значимыми событиями стали соревнования на кубок Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по профмастерству северного оленеводства в г. Ханты-Мансийске, международные соревнования на Кубок Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по гребле на обласах в г. Ханты-Мансийске, «День обласа» и гонки на обласах в п. Тром-Аган с.п. Ульт-Ягун, заседания Совета представителей коренных малочисленных народов Севера.

Труд и занятость населения

Среднесписочная численность работников по полному кругу организаций, осуществляющих деятельность в районе, составила за 2024 год 108,4 тыс. чел. (с учётом численности населения г. Сургута, работающего на предприятиях района).

По сравнению с 2023 годом в отчётном периоде численность работников, занятых в крупных и средних организациях, снизилась на 3,1 %, а число занятых в сфере малого и среднего предпринимательства возросла в 1,2 раза.

На крупных и средних предприятиях и организациях осуществляет трудовую деятельность преобладающая часть занятого населения (93,6 тыс. чел.).

Численность занятых в экономике Сургутского района без учёта работников, проживающих в г. Сургуте и иных муниципальных образованиях (регионах), составила 73,1 тыс. чел.

Численность экономически активного населения района по оценке составила 74,6 тыс. чел.

По данным территориального центра занятости населения по городу Сургуту и Сургутскому району в 2024 году за получением государственных услуг в службу занятости населения обратилось 3 182 чел. (2023 год – 4 451 чел.). Из них: 693 чел. - обратились за содействием в поиске подходящей работы, 1488 несовершеннолетних в возрасте от 14 до 18 лет обратились за временным трудоустройством, 1001 чел. - обратились за профессиональной ориентацией.

74,9 % безработных имеют профессиональное образование (высшее, среднее, начальное профессиональное), в 2023 году таких безработных было 64,1 %. Женщины составляли большую часть безработных граждан – 73,5 % от общей численности признанных безработными граждан.

На конец 2024 года предприятиями и организациями Сургутского района заявлено 1 345 вакансий, на конец 2023 года их число составило 1 290 позиций. Из общего количества вакантных мест на конец года около 70 % - вакансии по рабочим профессиям. Наиболее востребованы на рынке труда рабочие профессии: водитель автомобиля, повар, подсобный рабочий, слесарь-ремонтник, уборщик производственных и служебных помещений, электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования.

Численность трудоустроенных граждан из числа обратившихся в службу занятости за содействием в поиске подходящей работы составила в отчётном периоде 252 чел., из них 105 безработных.

За 2024 год трудоустроены на временные рабочие места 1575 чел. различных категорий, в том числе 1 460 несовершеннолетних в возрасте от 14 до 18 лет, 14 безработных, испытывающих трудности в поиске работы и 4 гражданина предпенсионного возраста, 97 чел. трудоустроены на общественные работы, 1 безработный из числа инвалидов молодого возраста устроен на стажировку. 27 безработных и 1 пенсионер получили государственную услугу по содействию самозанятости и открыли собственное дело.

Уровень жизни населения

Динамика основных показателей уровня жизни населения Сургутского района в 2024 году характеризуется увеличением: среднедушевого денежного дохода населения - на 11,2 %; среднемесячной заработной платы на одного работника по крупным и средним предприятиям – на 12,0 %; среднего размера дохода пенсионера с учетом выплат Ханты-Мансийского негосударственного пенсионного фонда - на 9,7 %.

В 2024 году среднедушевые денежные доходы населения района составили по оценке 80,6 тыс. руб. (2023 год – 72,5 тыс. руб.). Реально располагаемые денежные доходы населения на одного жителя района сложились на уровне 103,9 % к прошлому году.

Начисленная среднемесячная заработная плата на одного работника по крупным и средним предприятиям района составила по оценке за 2024 год 138,2 тыс. руб. С учётом уровня инфляции реальная величина заработной платы составила 104,6 % к уровню 2023 года.

Среднегодовая численность пенсионеров в районе в 2024 году по оценке составила 30,941 тыс. чел. (2023 год – 30,281 тыс. чел.).

Средний размер трудовой пенсии по старости увеличился и составил на конец года 33,4 тыс. руб. (2023 год – 30,4 тыс. руб.).

Средний размер дохода пенсионера с учетом выплат Ханты-Мансийского негосударственного пенсионного фонда составил по оценке 33,4 тыс. руб. (2023 год - 30,4 тыс. руб.). Среднемесячный доход к прожиточному минимуму пенсионера на конец отчетного года по оценке составил 189,4 %, на конец 2023 года соотношение составляло 179,4 %.

Экономика района

Экономику района в основном формирует нефтегазодобывающая промышленность, которая представлена крупными нефтегазодобывающими предприятиями.

По оценке в 2024 году объём промышленного производства, в условиях роста цены на нефтяное и газовое сырье, в действующих ценах вырос на 10,5 % к уровню 2023 года.

Индекс промышленного производства составил 95,3 % к 2023 году, в том числе по видам экономической деятельности: добыча полезных ископаемых – 95,0 %, обрабатывающие производства – 103,9 %, производство и распределение электроэнергии, газа, пара – 100,2 %, водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений – 101,9 %.

С начала года нефтегазодобывающими предприятиями по оценке отгружено продукции и выполнено работ и услуг на сумму 1 958,2 млрд. руб. или 95,0 % в сопоставимых ценах к 2023 году.

По предприятиям и организациям обрабатывающих производств района объём отгруженных товаров, выполненных работ и услуг за 2024 год по оценке составил 53,1 млрд. руб. или 103,9 % в сопоставимых ценах к 2023 году.

Основным предприятием в обрабатывающем производстве, занимающимся переработкой нефти, газа и газового конденсата, является филиал ООО «Газпром переработка» «Завод по стабилизации конденсата им. В.С. Черномырдина».

В отчётном году наблюдалось увеличение объёма производства по большинству видов промышленной продукции в сравнении с прошлым годом: сбросного газа, сжиженного газа, дизельного топлива, ШФЛУ, бензина автомобильного.

Основным предприятием в деревообрабатывающей отрасли района является ООО «Сургутмебель». Объём отгруженных товаров по виду деятельности «Обработка древесины и производство изделий из дерева» за 2024 год составил 2 346,4 млн. руб. или 98,0 % в действующих ценах к 2023 году.

Объём отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг предприятиями по обеспечению электрической энергией, газом и паром; кондиционированию воздуха составил по оценке 22,0 млрд. руб. или 100,2 % в сопоставимых ценах к уровню 2023 года.

Одним из важных секторов экономики района является сельское хозяйство, которое в районе представлено крестьянско-фермерскими хозяйствами, личными подсобными хозяйствами, предприятием ООО «Обь-регион», рыбодобывающими и рыбоперерабатывающим предприятиями.

В течение отчётного года администрацией района проводились мероприятия по развитию сельскохозяйственного производства в районе.

Культура, образование, спорт

На территории Сургутского района на 01.01.2025 осуществляют деятельность 8 культурно-досуговых учреждений и 11 их филиалов и подразделений, 6 детских школ искусств и 5 их филиалов, 1 научно-производственный музейный центр и 1 его филиал, 2 музея, 2 централизованных библиотечных системы и 16 филиалов, 2 отдела библиотечного обслуживания населения.

В 2024 году проведены традиционные и значимые для Сургутского района мероприятия: национальный праздник «Слёт оленеводов, рыбаков и охотников», национальный праздник «День обласа», районный фестиваль бардовской песни, фестиваль народного творчества пожилых людей «Серебряная карусель», фестиваль «День кавказской культуры», фестиваль «День тюркских культур», рыболовный фестиваль «Сытоминские берега», районный фестиваль «Мы – россияне», районные конкурсы «Жемчужина Югры», «Лучший волонтер культурных событий 2024», Лидер - 2024».

В 2024 году большое внимание уделялось воспитанию патриотизма и поддержке семей участников специальной военной операции (далее – СВО). Для этой категории жителей проведено более 60 мероприятий, охват составил более 10 тыс. чел.

На территории Сургутского района осуществляют деятельность 6 детских школ искусств (далее также - ДШИ) и 5 их филиалов.

По состоянию на 01.01.2025 в Сургутском районе функционируют 327 спортивных сооружений с единовременной пропускной способностью 8 468 чел./в час (2023 год – 320 сооружений, 8 282 чел./ час).

Увеличение количества спортивных объектов и сооружений в сравнении с 2023 годом произошло в результате введения в эксплуатацию 7 единиц объектов: 2 спортивных комплекса в с.п. Лямина, с.п. Русскинская (в составе спорткомплексов 4 единицы спортивных объектов - 2 спортивных зала, 2 тренажерных зала), 2 крытых хоккейных корта в с.п. Лямина, с.п. Русскинская, 1 спортивная площадка в г.п. Лянтор.

Уровень фактической обеспеченности спортивными залами составляет 88,3 %, плоскостными сооружениями – 60,6 %, плавательными бассейнами – 26,0 % от нормативной потребности. Обеспеченность тренерским составом от норматива составила 51,0 % (тренерский состав - 161 специалист).

Общая численность занимающихся в спортивных школах составляет 3 323 чел., в том числе по программам спортивной подготовки – 2 925 чел. или 88,0 %.

По состоянию на 01.01.2025 в районе осуществляют деятельность 36 муниципальных образовательных учреждений (на 01.01.2024 – 39 ед.). Общая численность обучающихся и воспитанников во всех образовательных организациях (с учётом немуниципальных детских садов) по состоянию на 01.01.2025 составила 25 030 чел.

По состоянию на 01.01.2025 численность детей, посещающих дошкольные образовательные учреждения, составила 7 107 чел. (01.01.2024 – 7 200 чел.), из них муниципальные дошкольные организации посещают 6 911 детей, немуниципальные – 196 детей.

Очередность детей от 1 до 6 лет на получение места в детском саду по состоянию на 01.01.2025 отсутствует.

Стабильно функционируют негосударственные организации, осуществляющие деятельность на рынке услуг дошкольного образования и на рынке услуг психолого-педагогического сопровождения детей с ограниченными возможностями здоровья.

В отчетном периоде в дошкольных образовательных организациях по адаптированным образовательным программам обучались 445 детей с ограниченными возможностями здоровья, 54 ребёнка с ограниченными возможностями здоровья и инвалидностью, 15 детей-инвалидов.

Социально-экономические условия ближайшего населенного пункта

Ближайший населенный пункт – д.Сайгатина.

Деревня Сайгатина входит в состав муниципального образования – сельское поселение Солнечный.

Деревня Сайгатина – одна из старейших в районе, возникла еще в прошлом веке. Расположена в 35 км к западу от г. Сургута, на правом берегу реки Обь. Деревня занимает территорию в 217 гектаров, проживает в ней 1137 человек (2022 г.). В д. Сайгатина есть средняя школа, медицинский пункт, центр досуга и творчества, клуб, спортивный зал, хоккейный корт, столовая, участковый пункт полиции, пожарная часть, почта же доставляется из Солнечного 3 раза в неделю. В 1998 году в деревне была построена деревянная церковь. В окрестностях деревни Сайгатина обнаружены древние археологические памятники – остатки 2-х наземных построек, датируемые 1 тыс. лет до н.э. – начало 1 тыс.н.э. Селище Кучиминское XXVIII зарегистрировано в Госсписке недвижимости памятников истории и культуры Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

2.2.4 Имеющиеся прямые, косвенные и иные воздействия на окружающую среду и (или) отдельные компоненты природной среды, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и характеристика указанных воздействий

Территория проведения работ находится в пределах активно эксплуатируемого Быстринского нефтегазоконденсатного месторождения, с развитой сетью внутрипромысловых и межпромысловых дорог, линий электропередач и трубопроводов различного назначения. Район работ испытывает умеренную техногенную нагрузку.

Техногенные факторы, оказывающие влияние на окружающую среду, возникают в результате застройки территории, за счет изменения рельефа, образованию специфических насыпных грунтов, увеличению влажности.

Новое строительство ведется с максимально возможным сохранением природных условий: с сохранением, где это возможно, древесной растительности, гидрологических и гидрогеологических условий. Проектными и строительными организациями накоплен большой опыт освоения данной территории, который учитывается при последующей застройке.

2.2.5 Результаты оценки воздействия Объекта на зоны с особыми условиями использования территории

2.2.5.1 Земли особо охраняемых природных территорий

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации 04.02.2025 №15-47/3859 в границах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры расположено 5 ООПТ федерального значения. Объект, расположенный на территории Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15.12.2025 на исх.№9432-ООПТ в границах размещения Объекта действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены пунктом 2 статьи 2 Федерального закона от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», статьи 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 постановления Правительства автономного округа от 12.07.2013 №245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2036 года с целевыми ориентирами до 2050 года», в границах размещения Объекта отсутствуют.

Согласно приказу Департамента недропользования природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 07.09.2018 №41-нп «Об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий регионального значения ХМАО – Югры» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра ООПТ местного значения не образованы.

Ближайшими ООПТ к району проведения работ являются:

– *федерального* значения к району проведения работ является «Юганский» заповедник, созданный с целью сохранения и изучения естественного хода природных процессов и явлений, генетического фонда растительного и животного мира, отдельных видов и сообществ растений и животных, типичных и уникальных экологических систем (беломошники) Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

– *регионального значения* – памятник природы «Чеускинский бор», который расположен в северо-восточной части Нефтеюганского района и создан с целью сохранения нетронутого уголка природы, старейшего кедрового бора Нефтеюганского района.

Согласно вышеизложенному, территория проведения работ расположена вне границ особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения. Воздействие на земли ООПТ не прогнозируется.

2.2.5.2 Водно-болотные территории

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15.12.2025 на исх.№6657-ВБУ в границах Объекта водно-болотные угодья международного значения отсутствуют.

На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

Воздействие на водно-болотные территории не прогнозируется.

2.2.5.3 Объекты культурного наследия (памятники истории и культуры) народов Российской Федерации

Согласно заключению Службы Государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 22.12.2025 №25-5084, на территории испрашиваемого земельного участка под Объект, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, отсутствуют.

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

Сведениями о проведении историко-культурных исследованиях Госкультохрана Югры располагает.

Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

В случае обнаружения исполнителем работ объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, перечисленных в ст.3 Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», изыскательские работы, выполняемые для их проведения подготовительные и сопутствующие работы должны быть немедленно приостановлены, исполнитель работ был бы обязан проинформировать орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный в области охраны объектов культурного наследия, об обнаруженном объекте.

Воздействие на земли объектов культурного наследия (памятники истории и культуры) народов РФ не прогнозируется.

2.2.5.4 Территории традиционного природопользования

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15.12.2025 на рег.№30090-КМНС Объект не находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Согласно письму Департамента внутренней и информационной политики администрации Сургутского района от 20.01.2026 №14-21-69 Объект находится вне границ территорий традиционного природопользования местного значения, имеющих правовой статус в соответствии с Федеральным законом от 07.05.2001 № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».

Воздействие на территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре не прогнозируется.

2.2.5.5 Водоохранная зона, прибрежная защитная полоса, рыбохозяйственная заповедная зона

Водоохранная зона, прибрежная защитная полоса

В соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ водоохранной зоной является территория, которая примыкает к береговой линии (границам водного объекта) морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Выделение водоохранных зон является составной частью природоохранных мер, а также мероприятий по улучшению гидрологического режима и технического состояния, благоустройству рек и их прибрежных территорий.

Водоохранные зоны непосредственно связаны с водными объектами. Нарушение и загрязнение в пределах территорий водоохранных зон обуславливает изменение качества водной среды и жизнедеятельности гидробионтов. Сохранение ее обеспечит стабильность существования гидроэкосистем.

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, ввод в эксплуатацию и эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

Сведения о ширине ВОЗ и ПЗП ближайшего водного объекта представлены в таблице ниже.

Таблица 2.3 – Сведения о ширине ВОЗ и ПЗП ближайшего водного объекта

Объект	Ближайший водный объект, имеющий ВОЗ и ПЗП	Протяженность водотока, км/площадь озера (км^2)	Ширина[1] ВОЗ / ПЗП, м
Куст скважин 350	ручей без названия	28	100 / 50

Площадка куста скважин 350 и переустройство ВЛ-6 кВ ф.134-12 (заезды на куст скважин 350) водные объекты не пересекают и находятся вне ВОЗ и ПЗП водных объектов.

Рыбохозяйственная заповедная зона

Согласно ст.49 Федерального Закона от 20.12.2004 г. №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» /19/ в целях сохранения водных биоресурсов, в том числе сохранения условий для их воспроизводства и создания условий для развития аквакультуры и рыболовства могут устанавливаться рыбохозяйственные заповедные зоны, на которых могут быть запрещены полностью или частично, постоянно или временно либо ограничены виды хозяйственной и иной деятельности.

Рыбохозяйственной заповедной зоной является водный объект рыбохозяйственного значения или его часть с прилегающей к таким объекту или его части территорией, имеющие важное значение для сохранения водных биоресурсов особо ценных и ценных видов. Порядок установления рыбохозяйственных заповедных зон, изменения их границ, принятия решений о прекращении существования рыбохозяйственных заповедных зон определяется Правительством Российской Федерации.

Для ближайшего водного объекта рыбохозяйственная заповедная зона не установлена.

2.2.5.6 Зоны затопления и подтопления

Зоны затопления и подтопления относятся к зонам с особыми условиями использования территории. Публичная кадастровая карта содержит все общедоступные сведения об объектах, в режиме реального времени, включая границы зон с особыми условиями использования территории, в том числе границы зон затопления и подтопления. Публичная кадастровая карта, является общедоступной и размещена на портале пространственных данных «Национальная система пространственных данных» по адресу: https://nspd.gov.ru.

Согласно Публичной кадастровой карте Объект расположен вне границ зоны затопления и подтопления.

2.2.5.7 Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения

Согласно письмам АУ ХМАО-Югры «Научно-аналитического центра рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» от 15.12.2025 на рег.№1290-ПОДЗ_ВЗ и от 15.12.2025 на рег.№2403-ПВЗ в районе планируемого размещения Объекта подземные и поверхностные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют.

Согласно письму Департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи Администрации района от 17.12.2025 №31-01-21-6927, в районе размещения Объекта зоны санитарной охраны водозаборов, находящиеся в ведении МО Сургутский район, отсутствуют.

2.2.5.8 Защитные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 02.10.2023 №12-Исх-28308

сообщается, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

Согласно письму Департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи Администрации района от 17.12.2025 №31-01-21-6927, в районе размещения защитные леса и особо защитные участки, находящиеся в ведении МО Сургутский район, отсутствуют.

2.2.5.9 Месторождения полезных ископаемых

Участок работ расположен на территории Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В границах земельного участка проведения работ по объекту строительства имеются месторождения полезных ископаемых, предоставленных в пользование в виде горного отвода на основании лицензии ХМН03514НЭ с целевым назначением: для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств, размещения в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных пользователями недр для собственных производственных и технических нужд при разведке и добыче углеводородного сырья.

В границах участка работ по объекту «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение», расположенного на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, месторождения общераспространенных полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

На Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение имеется технологический проект разработки Быстринского нефтегазоконденсатного месторождения, утвержденный протоколом ЦКР Роснедр по УВС (протокол от 17.09.2020 №7918).

2.2.5.10 Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных

Согласно письму Ветеринарной службы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Ветслужба Югры) от 15.12.2025 №23-Исх-4836 в районе нахождения Объекта, расположенного на территории Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах земельного отвода и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от Объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

Моровые поля на территории Ханты-Мансийского автономного округа не зарегистрированы.

2.2.5.11 Кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов

Согласно письму Департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи Администрации района от 17.12.2025 №31-01-21-6927, в районе размещения Объекта кладбища, полигоны, свалки ТБО и их санитарно-защитные зоны, находящиеся в ведении МО Сургутский район, отсутствуют.

2.2.5.12 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки

В границах проведения работ по строительству объекта «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение» коллективные или индивидуальные дачные и садово-огороднические участки, находящиеся в ведении МО Сургутский район, отсутствуют.

2.3 Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив и их оценка, а также прогноз изменения состояния окружающей среды при реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

2.3.1 Возможные прямые, косвенные и иные (экологические и связанные с ними социальные и экономические) воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив

Альтернативный вариант реализации намечаемой деятельности не рассматривается в связи с размещением Объекта в зоне существующей инфраструктуры деятельности ПАО «Сургутнефтегаз».

2.3.2 Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду

2.3.2.1 Воздействие на атмосферный воздух

Основным видом воздействия объекта на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ и их влияние на окружающую среду при производстве работ.

Перечень основных и вспомогательных технологических процессов, при которых работа технологического оборудования сопровождается выделением загрязняющих веществ в атмосферу, представлен в таблице ниже.

Таблица 2.4 – Перечень технологических процессов, сопровождающихся выделением загрязняющих веществ в атмосферу

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
Строительство проектируемого объекта			
Обработка паром под давлением	Котел	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
		Бенз/а/пирен	0703
Сварочные работы	Сварочное оборудование	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

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
		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	Покрасочное оборудование	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616
		Уайт-спирит	2752
Механическая обработка металла	Металлообрабатывающие станки	диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
		Пыль абразивная	2930
Заправка техники	Топливный бак	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333
		Алканы С12-19 (в пересчете на С)	2754
Газовая резка	Оборудование для газовой резки	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
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
Работа дорожных машин и автотранспорта	ДВС дорожных машин и автотранспорта	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
Эксплуатация проектируемого объекта			
Работа нефтепромысловых объектов	Технологическое оборудование и трубопроводы площадки кустовой	Метан	0410
		Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0415
		Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0416

2.3.2.2 Воздействие на почвенно-растительный покров и грунты

Воздействие на почвенно-растительный покров и грунты проявляется по двум составляющим – механическое и химическое воздействие. Наиболее характерным является механическое воздействие. Химическое воздействие возможно при разливе нефти и нефтепродуктов, связанном с нарушением герметичности трубопроводов, герметичности запорной арматуры.

2.3.2.2.1 Механическое воздействие

При выполнении строительных работ на грунты оказывается механическое воздействие, которое заключается в повторном механическом нарушении на участках, где ранее была проведена отсыпка грунтом (работа строительной техники).

Строительно-монтажные работы не приведут к глубокому нарушению почвенных горизонтов. Активизация эрозионных процессов не прогнозируется.

В границах проведения работ на момент проведения работ возможно появление участков вторичного естественного зарастания травянистой растительностью на техногенно-преобразованных грунтах.

В период строительных работ происходит повторное механическое нарушение на участках с вторичным зарастанием травянистой растительностью, ее частичное или полное уничтожение в граница строительных работ.

При эксплуатации Объекта механическое воздействие на растительный покров не оказывается, ввиду его ввиду уничтожения ранее при инженерной подготовке.

После окончания строительства и снятия техногенной нагрузки (влияющего фактора) с течением времени природные системы способны к восстановлению в силу исторически сформировавшейся прочности организации внутри- и межбиогеоценозных связей.

При эксплуатации Объекта механическое воздействие на почвенный покров заключается в механической нагрузке на погребенную почву.

2.3.2.2.2 Химическое воздействие

Оценка воздействия на почвенный покров при химическом воздействии в штатном режиме в данной проектной документации не рассматривается, поскольку Объект не является источником химического воздействия на почвенный покров.

При эксплуатации Объекта штатный технологический режим работы обеспечивается:

– применением для приготовления буровых растворов только малоопасных, водорастворимых биологически разлагаемых химических реагентов не выше IV класса опасности, при применении которых буровые шламы прошли токсиколого-гигиеническую оценку и получили заключения Роспотребнадзора о возможности утилизации в тело насыпи в качестве грунта;

– применением буровых установок, используемых при бурении скважин, оснащенных высокоэффективными системами очистки бурового раствора и отжатия шлама. Обезвоживание позволяет снизить содержание реагентов в шламе в 2-3 раза, что обуславливает его очистку и обезвреживание;

– использование при приготовлении бурового раствора материалов и реагентов с согласованными в установленном порядке показателями токсичности (ПДК, ОБУВ, $ЛД_{50}$ и др.);

– надежностью конструкции площадки (инженерная подготовка, размещение скважин и расстановка оборудования);

– применение конструкции и обвязки бурового оборудования (буровых и шламовых насосов, запорной арматуры и т.д.), исключающих утечки жидкости через сальниковые узлы в процессе бурения и ремонтно-профилактических работ;

– устройством емкостей для сбора БСВ, с последующей откачкой по мере накопления в нефтесборный коллектор (на площадке куста скважин 350);

– устройством дренажной емкости с датчиком сигнализации верхнего уровня, которая предназначена для сбора дренажей от установки измерительной (блока технологического) и опорожнения нефтегазопровода.

Химическое воздействие при разливах нефти и нефтепродуктов

Химическое воздействие в период эксплуатации Объекта могут оказать возможные разливы нефти и нефтепродуктов и попадание загрязнителей на почвенный покров.

Территория куста скважин после проведения отсыпки тела насыпи (ш.25546) является техногенно-преобразованной и лишена почв, представлена грунтами.

При разливах нефти не происходит мгновенное загрязнение всей территории, а также профиля грунтов в границах отвода земель и почвенных горизонтов за границами отвода земель в силу физических свойств нефти. Распространение нефти по поверхности и поступление нефти в нижележащие горизонты происходит постепенно. Учитывая, что представители животного мира, в том числе почвенные беспозвоночные животные обладают подвижностью, в случае разлива нефти и ее последующего распространения животные способны переместиться из зоны воздействия на прилегающие территории, тем самым избежав причинения вреда. При неблагоприятном

воздействии почвенные животные также могут перемещаться в более глубокие слои почвы (грунта) (Звягинцев, Бабьева, Зенова.Биология почв, М., Изд-во МГУ, 2005), многие представители беспозвоночных животных устойчивы к загрязнению нефтью (Криволуцкий Д.А. Почвенная фауна в экологическом контроле. М.: Наука. 1994).

В случае разлива нефти и нефтепродуктов на Объекте загрязнение окружающей среды локализуется в пределах площадки куста скважин, благодаря особенностям конструкции, а именно:

– устройству обваловки высотой не менее 1,00 м, пандуса на въезде для предотвращения распространения химических веществ с водами от таяния снега и атмосферных осадков;

– устройству подъездов к площадке для размещения комплекса мобильных (инвентарных) зданий и сооружений, одновременно выполняющих функцию вторичного обвалования.

При регламентной эксплуатации и соблюдении технико-технологических решений, своевременной диагностике эксплуатационных свойств и выполнении природоохранных мероприятий вероятность проникновения нефти и других химических веществ в природные объекты минимальна.

В случае выявления загрязнения при возможной аварии на Объекте отходы III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)» подлежат передаче на обезвреживание на специализированном объекте ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с лицензией ПАО «Сургутнефтегаз».

В связи с тем, что аварийная ситуация не является процессом производства при выполнении работ по строительству Объекта, отход III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)» в данной проектной документации не рассчитывается.

При проведении проектных работ предусмотрены мероприятия, снижающие негативное воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров.

После окончания строительства Объекта земельные участки остаются в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с видом разрешенного использования, указанным в ДА.

После окончания строительства принято природоохранное направление рекультивации, направленное на предотвращение эрозионных процессов в границах площадки куста скважин.

После окончания строительства Объекта земельные участки остаются в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» на период эксплуатации Объекта. В связи с условиями эксплуатации Объекта приведение земель в состояние, пригодное для их использования в соответствии с целевым назначением, не предусматривается. Возможна частичная сдача земельных участков, занятых временными сооружениями на усмотрение Заказчика.

После окончания эксплуатации Объекта проектирования и его ликвидации земли должны быть приведены в состояние, пригодное для использования в соответствии с целевым назначением /6, 12/.

Мероприятия по рекультивации после окончания эксплуатации Объекта и его ликвидации с целью передачи земель арендодателю рассматриваются в отдельном проекте рекультивации нарушенных земель, разработанном в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель» /12/.

По результатам оценки воздействия Объекта, при соблюдении предусмотренных проектной документацией мероприятий и соблюдении штатных условий строительства и эксплуатации, сделан вывод о допустимости воздействия на земельные ресурсы, почвенный покров.

2.3.2.3 Воздействие на геологическую среду (в т.ч. недра)

Охрана недр – это комплекс природоохранных мероприятий, обеспечивающих комплексное геологическое изучение недр, соблюдение установленного порядка предоставления недр в пользование, наиболее полное извлечение из недр и рациональное использование запасов полезных ископаемых на стадиях проектирования, строительства, эксплуатации и ликвидации горных предприятий с учетом взаимосвязи с охраной и восстановлением окружающей среды.

Основными требованиями по рациональному использованию и охране недр являются: обеспечение полноты геологического изучения, комплексного использования и охраны недр, а также предотвращение причинения вреда недрам при осуществлении пользования недрами /20/.

В соответствии с Федеральным законом от 21.02.1992 г. №2395-1 «О недрах» (в редакции Федерального закона от 03.03.1995 г. №27-ФЗ) /20/ недра являются частью земной коры, расположенной ниже почвенного слоя, а при его отсутствии - ниже земной поверхности и дна водоемов и водотоков, простирающейся до глубин, доступных для геологического изучения и освоения.

Из современных физико-геологических процессов на территории строительства отмечаются процессы морозного пучения грунтов, возникающие при сезонном промерзании, процесс заболачивания и подтопление территории.

Другие инженерно-геологические процессы и явления (оползневые, размыв берегов водотоков и водоемов и др.), требующие разработки инженерной защиты и дополнительных изысканий, на участках строительства не обнаружены.

Соблюдение технологий строительства и природоохранных мероприятий (глава 2.5 данного тома), а также сохранение естественного режима подземных вод и грунтовых оснований, позволит избежать непредвиденных осложнений при строительстве Объекта, вызванных проявлением опасных геологических процессов. Воздействие на компоненты геологической среды (грунты ниже почвенного слоя, подземные воды, опасные геологические и инженерно-геологические процессы) считается допустимым.

В период эксплуатации в штатном режиме Объект не является источником воздействия на геологическую среду.

При эксплуатации Объекта с соблюдением всех принятых технико-технологических требований, проектных решений и природоохранных мероприятий возможное воздействие на компоненты геологической среды (грунты ниже почвенного слоя, подземные воды, опасные геологические и инженерно-геологические процессы) отсутствует.

2.3.2.4 Воздействие на поверхностные воды (поверхностные водные объекты и их водосборные площади) и гидрологический режим

Воздействие на поверхностные воды (поверхностные водные объекты и их водосборные площади)

В процессе проведения работ возможными источниками загрязнения поверхностных водных объектов и их водосборных площадей могут являться:

– места отведения хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод;

– места накопления отходов.

Уровень воздействия Объекта на состояние поверхностных водных объектов и их водосборных площадей определяется режимом водопотребления и водоотведения, а также размещением относительно водных объектов, их водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

В период эксплуатации в штатном режиме Объект не является источником воздействия на поверхностные водные объекты и их водосборные площади.

Воздействие на гидрологический режим территории

Инженерная подготовка и расчистка территории площадки кустовой куста скважин, в границах которой устраивается Объект (включая отведение поверхностного стока), рассматривается в отдельной проектной документации, выполненной по отдельному заданию (шифр 25546).

Техника при строительстве Объекта используется в исправном техническом состоянии и допускается до работы после тщательного технического осмотра. Неисправная техника к работе не допускается.

Таким образом, в период строительства объекта мероприятия по отводу поверхностных сточных вод проектными решения не предусматриваются.

На стадии эксплуатации поверхностные дождевые и талые воды с территории фильтруются в насыпной дренирующий грунт в пределах обвалования.

В период строительства и эксплуатации забор воды из водных объектов, а также сброс сточных вод в водные объекты проектными решениями не предусматривается.

Учитывая непродолжительный период строительства, соблюдение технологии строительства, принятых проектных решений и природоохранных мероприятий (глава 3 данного тома), а также сохранение естественного режима подземных вод и грунтовых оснований, Объект в период строительства и эксплуатации не оказывает негативное воздействие на гидрологический режим территории.

2.3.2.5 Воздействие на животный мир и иные организмы

Строительство Объекта производится после проведения инженерной подготовки, выполненной по отдельной проектной документации по шифру 25546.

Площадь проведения работ представлена антропогенно-преобразованной территорией, полностью лишенной почвенного покрова и растительности (отсыпка основания площадки кустовой куста скважин 350).

Территория работ представляет собой неблагоприятное место для обитания охотничье-промысловых видов животных и птиц. Участок проведения работ находится в зоне интенсивного освоения, вблизи действующих нефтепромысловых объектов. На территории Объекта отсутствует растительный покров и кормовая база. Здесь можно встретить синантропные виды птиц и мелких грызунов для которых трансформация естественного местообитания действует благоприятно.

Общие требования по охране объектов животного мира и среды их обитания, направленные на предотвращение гибели объектов животного мира, установлены главой III Федерального закона «О животном мире».

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу России /13/ и Красную книгу ХМАО – Югры /14/, на территории проведения работ отсутствуют.

В соответствии с материалами (ареалы распространения) Красной книги России и ХМАО-Югры представители охраняемых видов животных, места гнездования и пути пролета видов птиц, занесенные в Красные книги, на территории строительства отсутствуют.

Ближайшим видом животного, занесенным в Красную книгу ХМАО-Югры, являются отдельные находки мест гнездования кобчика (*семейство Соколиные)* от Объекта.

Соблюдение мероприятий по охране животного мира, позволяет сделать вывод о том, что воздействие на животный мир и иные организмы является допустимым.

Воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания

Объект водотоков не пересекает, по акватории озер не проходит, расположен вне границ ВОЗ и ПЗП водных объектов. Гидрологическое влияние на Объект не оказывается.

По площадке куста скважин 350 проходит автозимник направлением с севера на юг, по которому в период весеннего половодья проходит концентрированный сток болотных вод.

Площадка куста скважин 350 запроектирована вне зоны покрытия водой сточного внутриболотного озера без названия. Согласно письму РОСРЫБОЛОВСТВА №266-ПГ/У02 от 12.03.2024 территории, занятые болотами, не являются частью речной долины и не относятся к пойме реки вне зависимости от отметки уровней рельефа. Расчет потерь водных биоресурсов по формуле 1 Методики, утвержденной приказом Федерального агентства по рыболовству от 06.05.2020 №238, выполнять не требуется.

Земельный участок площадки куста скважин 350 (в зоне покрытия водой) занят комплексными группами болотных микроландшафтов на болотных верховых торфяных почвах. Данный природный комплекс не является нерестовой площадью ввиду отсутствия почвенно-растительных условий для нереста водных биологических ресурсов.

Также проектируемая площадка куста скважин 350 запроектирована вне водоохранных зон ближайших водных объектов.

Таким образом, проектируемая деятельность проводится за пределами ВОЗ и ПЗП водных объектов, акватории и поймы (участков поймы) водных объектов, исходя из уровней воды 10% обеспеченности, и не оказывает негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания и не подлежит согласованию с Росрыболовством (его территориальными органами) в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.05.2026 №785.

Водозабор из поверхностных водных объектов проектными решениями не предусмотрен.

Негативное воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания при реализации проектных решений отсутствует. Разработка мероприятий по охране водных биологических ресурсов и среды их обитания, расчет размера вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания не требуется.

По результатам оценки воздействия Объекта, с учетом запланированных мероприятий по охране растительного и животного мира, воздействие Объекта на растительность и условия обитания животного мира считается допустимым.

2.3.2.6 Вопросы водопотребления и водоотведения

2.3.2.6.1 Характеристика водопотребления и водоотведения при строительстве Объекта

Вода при строительстве расходуется на:

– питьевые и хозяйственно-бытовые нужды строителей;

– производственные нужды.

В связи с тем, что сведения об источниках водопотребления и водоотведения позволяют однозначно определить конкретное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности, согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 данные сведения в открытом доступе (сети «Интернет») не указываются и в данном разделе не представляются.

2.3.2.7 Воздействие отходов производства и потребления

ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I–IV классов опасности в соответствии с лицензией №Л020-00113-66/00102735 (далее – Лицензия).

Для осуществления деятельности по обращению с отходами производства и потребления разработан НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами» (далее – Инструкция) /26/.

Основными целями деятельности в области обращения с отходами является предотвращение негативного воздействия отходов производства и потребления, образующихся в процессе производственной деятельности Общества, на компоненты окружающей среды.

При выполнении работ, предусмотренных данной проектной документацией, происходит образование и накопление отходов на этапе строительства и эксплуатации Объекта.

Наименования, коды и классы опасности отходов для окружающей среды приведены в соответствии с:

– федеральным классификационным каталогом отходов /27/;

– Лицензией Общества;

– паспортами отходов I-IV классов опасности, сведениями о классификационных признаках и классе опасности отходов V класса опасности.

Характеристика мест накопления и размещения образующихся отходов

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» /3/, 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.

Отходы, образующиеся при проведении проектных работ, подлежат накоплению в специальных контейнерах, установленных на специальных площадках накопления Отходов.

Специальные площадки для накопления отходов обустраиваются на свободной территории площадки складирования стройматериалов, в соответствии с Инструкцией /26/ и СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» /25/.

Площадки накопления отходов устраиваются на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудованы соответствующими указателями, трехсторонней обваловкой либо отбортовкой для исключения захламления производственной площадки и прилегающих природных объектов, с удобным подъездом для автотранспорта /26/.

Требования к емкостям (контейнерам) для накопления отходов:

– вместимость и тип емкостей (контейнеров) обоснованы величиной и сроком предельного накопления отходов;

– емкости (контейнеры) оснащены крышками для защиты от воздействия атмосферных осадков, ветра и предотвращает попадание химических веществ в почву;

– емкости (контейнеры) оснащены надписями об их принадлежности и группах накапливаемых отходов, вместимостью, инвентарными (регистрационными) номерами.

При накоплении отходов IV и V классов опасности в специально отведенных местах, на территории площадок в обязательном порядке обеспечивается соблюдение следующих требований /26/:

– предотвращение попадания отходов в сточные воды и на территорию, прилегающую к площадкам накопления отходов;

– не допускается смешение отходов различного класса опасности, с целью соблюдения условий утилизации, обезвреживания или размещения отходов предприятий, принимающих отходы;

– категорически запрещается накопление отходов в не установленных местах.

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

Перечень отходов, образующихся при производстве работ представлен в таблице ниже.

Таблица 2.5 – Перечень отходов, образующихся при производстве работ

Источник образования, технологический процесс	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности для ОС
Покрасочные работы	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	IV
	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV
Сварочные работы	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV
	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V
Очистка трубопроводов технологических	Отходы абразивной обработки поверхности черных металлов с содержанием оксидов металлов 50% и более	3 61 229 31 40 4	IV
Жизнедеятельность рабочих	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV
Прокладка трубопроводов технологических	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V
Прокладка линий электроснабжения	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	V
Освещение	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV

2.3.2.8 Воздействие физических факторов

Шумовое воздействие

В период проведения строительных работ ведущим фактором шумового воздействия является одновременная работа ППУ, сварочного и газового оборудования, шлифовальной машины, спецавтотранспорта, дорожной техники,

бензопил; эксплуатации планируемого к строительству оборудования – трансформаторной подстанции.

Шумовое воздействие не превышает допустимые уровни для территории предприятий.

Вибрационное воздействие

Источниками вибрационного воздействия в период строительства и эксплуатации Объекта будут являться дорожные машины, автотранспорт, оборудование. Тип вибрации – транспортный, категория – общая. Основное воздействие вибрации будет оказываться на оператора (водителя, машиниста) от работающего двигателя техники. Вредными (опасными) для организма человека являются вибрации с частотами от 6 до 12 Гц.

Вибрация рабочих мест операторов транспортных средств и самоходной техники носит преимущественно низкочастотный характер с высокими уровнями интенсивности и зависит от скорости передвижения, типа сидения и амортизирующей системы, степени изношенности машины и покрытия дорог, выполняемого технологического процесса. Анализ вибрационного воздействия показывает, что на операторов машин обычно воздействует переменная по уровням и спектрам вибрация, включающая микро- и макропаузы. Операторы имеют возможность в известных пределах регулирования вибрационной экспозиции.

При работе автомобиля плавность хода обеспечивается подвеской, при которой уровни вибрации не превышают порога снижения комфортности или порога производительности труда, а частота колебаний кузова находится в диапазоне от 1,5 до 2,5 Гц. Наименьший уровень вибрации, источником которой является взаимодействие колёс с дорогой, наблюдается при размещении водителя и пассажиров внутри автомобиля на площади, ограниченной колёсной базой. Для водителей грузовых автомобилей с компоновкой кабины над двигателем необходимо применение сиденья с подрессориванием. Для предотвращения воздействия вибрации на организм человека применяются различные виброгасительные и демпфирующие устройства (амортизаторы, демпферы, рессоры, пружины и т.д.).

Вибрационное воздействие на окружающую среду (почвы, грунты) будет ограничено размерами площадки планируемых работ и временным периодом работы дорожных машин, автотранспорта, оборудования.

При работе с вибрирующим оборудованием необходимо соблюдать:

– поддержание технического состояния машин, своевременное проведение планового и предупредительного ремонта машин;

– применение средств индивидуальной защиты от вибрации;

– введение и соблюдение режимов труда и отдыха, в наибольшей мере снижающих неблагоприятное воздействие вибрации на человека.

Электромагнитное воздействие

На всех этапах работ персоналом используются средства УКВ радиосвязи: ретрансляторы, стационарные радиостанции, мобильные радиостанции, а также портативные рации. Диапазон используемой полосы радиочастот от 146 до 174 МГц.

Применяемые средства радиосвязи являются стандартным сертифицированным оборудованием, имеют необходимые допуски и сертификаты.

Основным мероприятием по защите от электромагнитного излучения является использование сертифицированных технических средств (средств связи) с наиболее низким уровнем электромагнитного излучения, выбор рациональных режимов работы и рациональное размещение источников ЭМП, соблюдение правил безопасной эксплуатации источников ЭМП. Используемые средства связи имеют свидетельства о регистрации радиоэлектронных средств.

При соблюдении гигиенических требований к размещению и эксплуатации средств сухопутной подвижной радиосвязи воздействие на персонал ожидается незначительным.

2.3.2.9 Воздействие на антропогенные объекты

Территория проведения работ находится в пределах активно эксплуатируемого Быстринского нефтегазоконденсатного месторождения, с развитой сетью внутрипромысловых и межпромысловых дорог, линий электропередач и трубопроводов различного назначения. Район работ испытывает умеренную техногенную нагрузку.

В границах земельного участка под Объект представлен антропогенный ландшафт.

Воздействие на антропогенные объекты заключается в повторном механическом нарушении на участках, где ранее была проведена расчистка, отсыпка грунтом (земляные работы, работа строительной техники).

2.3.2.10 Возможные аварийные ситуации и воздействие на окружающую среду при аварийных ситуациях

Аварийная ситуация в период строительства объекта планируемой хозяйственной не рассматривается в ходе проведения ПОВОС, так как техника эксплуатируется в исправном состоянии, Объект не является источником загрязнения атмосферного воздуха, почвенного покрова, водных объектов, грунтовых вод.

Воздействие на атмосферный воздух

В проекте рассмотрена ***наихудшая*** аварийная ситуация, которая возможна при разгерметизации технологического оборудования (*воспламенение пролива нефти при эксплуатации Объекта).*

Рассматриваемая ситуация характеризуется кратковременностью воздействия выбросов на атмосферный воздух, поскольку повышенный уровень приземных концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соизмеримого со временем между моментом самой аварии и оперативности действий обслуживающего персонала по локализации и ликвидации возникшего аварийного инцидента.

Таблица 2.6 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м^3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/период
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04000 --	3	0,0110572	0,0171118
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00005	2	0,0001029	0,0000875
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,00150 0,00001	1	0,0001389	0,0002280
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,0426357	0,0390515
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,0069283	0,0063458

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м^3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/период
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0101412	0,0083470
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,0381024	0,0313600
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0000242	0,0000037
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	0,0646185	0,0595426
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0002196	0,0001866
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 --	2	0,0000944	0,0000802
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,0312500	0,0041580
0703	Бенз/а/пирен <к>	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000001	0,0000001
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000	-	0,0156250	0,0020790
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,0086092	0,0013006
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,0000944	0,0000802
2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,04000	-	0,0010000	0,0016416
Всего веществ : 17					0,2306420	0,1716042
в том числе твердых : 8					0,0226291	0,0275764
жидких/газообразных : 9					0,2080129	0,1440278
	Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6053	(2) 342 344 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород					

Химическое воздействие при разливах нефти и нефтепродуктов

1. Воздействие на геологическую среду (в т.ч. почвы, недра, подземные воды).

Химическое воздействие в период эксплуатации Объекта могут оказать возможные разливы нефти и нефтепродуктов и попадание загрязнителей на почвенный покров.

Территория куста скважин после проведения отсыпки тела насыпи (ш.25546) является техногенно-преобразованной и лишена почв, представлена грунтами.

При разливах нефти не происходит мгновенное загрязнение всей территории, а также профиля грунтов в границах отвода земель и почвенных горизонтов за границами отвода земель в силу физических свойств нефти. Распространение нефти по поверхности и поступление нефти в нижележащие горизонты происходит постепенно. Учитывая, что представители животного мира, в том числе почвенные беспозвоночные животные обладают подвижностью, в случае разлива нефти и ее последующего распространения животные способны переместиться из зоны воздействия на прилегающие территории, тем самым избежав причинения вреда. При неблагоприятном воздействии почвенные животные также могут перемещаться в более глубокие слои почвы (грунта) (Звягинцев, Бабьева, Зенова.Биология почв, М., Изд-во МГУ, 2005), многие

представители беспозвоночных животных устойчивы к загрязнению нефтью (Криволуцкий Д.А. Почвенная фауна в экологическом контроле. М.: Наука. 1994).

В случае разлива нефти и нефтепродуктов на Объекте загрязнение окружающей среды локализуется в пределах площадки куста скважин, благодаря особенностям конструкции, а именно:

– устройству обваловки высотой не менее 1,00 м, пандуса на въезде для предотвращения распространения химических веществ с водами от таяния снега и атмосферных осадков;

– устройству подъездов к площадке для размещения комплекса мобильных (инвентарных) зданий и сооружений, одновременно выполняющих функцию вторичного обвалования.

При регламентной эксплуатации и соблюдении технико-технологических решений, своевременной диагностике эксплуатационных свойств и выполнении природоохранных мероприятий вероятность проникновения нефти и других химических веществ в природные объекты минимальна.

В случае выявления загрязнения при возможной аварии на Объекте отходы III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)» подлежат передаче на обезвреживание на специализированном объекте ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с лицензией ПАО «Сургутнефтегаз».

В связи с тем, что аварийная ситуация не является процессом производства при выполнении работ по строительству Объекта, отход III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)» в данной проектной документации не рассчитывается.

При проведении проектных работ предусмотрены мероприятия, снижающие негативное воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров.

После окончания строительства Объекта земельные участки остаются в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с видом разрешенного использования, указанным в ДА.

После окончания строительства принято природоохранное направление рекультивации, направленное на предотвращение эрозионных процессов в границах площадки куста скважин.

После окончания строительства Объекта земельные участки остаются в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» на период эксплуатации Объекта. В связи с условиями эксплуатации Объекта приведение земель в состояние, пригодное для их использования в соответствии с целевым назначением, не предусматривается. Возможна частичная сдача земельных участков, занятых временными сооружениями на усмотрение Заказчика.

После окончания эксплуатации Объекта проектирования и его ликвидации земли должны быть приведены в состояние, пригодное для использования в соответствии с целевым назначением /6, 12/.

Мероприятия по рекультивации после окончания эксплуатации Объекта и его ликвидации с целью передачи земель арендодателю рассматриваются в отдельном проекте рекультивации нарушенных земель, разработанном в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель» /12/.

По результатам оценки воздействия Объекта, при соблюдении предусмотренных проектной документацией мероприятий и соблюдении штатных условий строительства и эксплуатации, сделан вывод о допустимости воздействия на земельные ресурсы, почвенный покров.

3. Воздействие на животный мир и иные организмы

При разливах нефти не происходит мгновенное загрязнение всей территории, а также профиля грунтов в границах отвода земель и почвенных горизонтов за границами отвода земель в силу физических свойств нефти. Распространение нефти по поверхности и поступление нефти в нижележащие горизонты происходит постепенно. Учитывая, что представители животного мира, в том числе почвенные беспозвоночные животные обладают подвижностью, в случае разлива нефти и ее последующего распространения животные способны переместиться из зоны воздействия на прилегающие территории, тем самым избежав причинения вреда. При неблагоприятном воздействии почвенные животные также могут перемещаться в более глубокие слои почвы (грунта) /22/, многие представители беспозвоночных животных устойчивы к загрязнению нефтью /23/.

4. Воздействие на поверхностные воды (водные объекты), донные отложения и гидрологический режим территории

Учитывая, что территория проведения работ располагается вне границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос, вне русел и акваторий водных объектов, а техногенные насыпные грунты будут препятствовать поверхностному распространению загрязняющих веществ при аварийном разливе из технологического оборудования и исключат фильтрацию на прилегающую территорию, изменение качества поверхностных вод, водных объектов, донных отложений и их водосборных площадей, а также гидрологического режима территории не прогнозируется.

В случае аварийной ситуации негативное воздействие на водные объекты не ожидается.

2.3.3 Оценка воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности и иной деятельности, включая оценку возможного трансграничного воздействия в соответствии с международными договорами Российской Федерации

Характер и масштаб распространения воздействий

Характер (значимость) воздействия не имеет установленного определения, поэтому определение характера (значимости) всегда будет субъективным.

Оценка характера (значимости) воздействия объекта планируемой деятельности оценивается по следующим категориям воздействия:

– пространственный масштаб (локальное, ограниченное, местное, региональное);

– временной масштаб (кратковременное, средней продолжительности, продолжительное, многолетнее);

– интенсивность воздействия (незначительное, слабое, умеренное, сильное).

Более подробно категории воздействия рассмотрены в таблицах 2.7-2.10.

В ходе проведения ПОВОС оцениваются 2 формы воздействия:

1. Планируемое воздействие представляет собой воздействие, возникающее в результате планируемых событий. Такая форма воздействия прогнозируется в ходе реализации Проекта (строительство и эксплуатация Объекта).

2. Незапланированное воздействие – воздействие, возникающее в результате незапланированных или нестандартных событий (аварийная ситуация). Такое воздействие не прогнозируется в ходе Проекта, тем не менее, оценивается вероятность возникновения.

Незапланированное воздействие (аварийная ситуация) в период строительства объекта планируемой хозяйственной не рассматривается в ходе проведения ПОВОС, так как техника эксплуатируется в исправном состоянии, Объект не являются источником загрязнения атмосферного воздуха, почвенного покрова, водных объектов, грунтовых вод.

Проектными решениями, незапланированное воздействие рассматривается в период эксплуатации Объекта, которое возможно при разгерметизации технологического оборудования (горение пролива нефти) и характеризуется кратковременностью воздействия выбросов на атмосферный воздух, поскольку повышенный уровень приземных концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соизмеримого со временем между моментом самой аварии и оперативности действий обслуживающего персонала по локализации и ликвидации возникшего аварийного инцидента.

В ходе проведения ПОВОС характер (значимость) воздействия оценивается как: низкой значимости, средней значимости и высокой значимости.

Воздействию, которое после принятия компенсирующих мер все еще оценивается как «средней значимости» или «высокой значимости», будет уделяться постоянное внимание на различных этапах реализации проекта с целью управления ими.

Определение масштаба воздействия характеризуется как часть процесса установления пространственных и временных рамок проекта с целью оценки воздействия планируемой деятельности на компоненты природной среды.

Пространственный масштаб воздействия

Пространственный масштаб дает детальное представление о географической зоне, которая может быть затронута при реализации планируемой хозяйственной деятельности.

Зона воздействия объекта планируемой деятельности не выйдет за границы земельного отвода территории размещения.

При оценке воздействия пространственного масштаба используется шкала оценки пространственного масштаба воздействия, представленная в таблице ниже.

Таблица 2.7 – Шкала оценки пространственного масштаба (площади) воздействия

Градация	Пространственные границы воздействия* (км^2 или км)	
Локальное воздействие	Площадь воздействия до 1 км^2	Воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта
Ограниченное воздействие	Площадь воздействия до 10 км^2	Воздействие на удалении до 1 км от линейного объекта
Местное (территориальное) воздействие	Площадь воздействия от 10 до 100 км^2	Воздействие на удалении от 1 до 10 км от линейного объекта
Региональное воздействие	Площадь воздействия более 100 км^2	Воздействие на удалении более 10 км от линейного объекта
Примечание: * – для линейных объектов преимущественно используются площадные границы, при невозможности оценить площадь воздействия используется линейная удаленность		

При оценке пространственного масштаба воздействия Объекта границы воздействия определены как локальное воздействие.

Временной масштаб воздействия

Воздействие на компоненты природной среды будет оказано на этапе строительства, и в меньшей степени на этапе эксплуатации. Точный график реализации проекта будет представлен в томе проект организации строительства (ПОС) проектной документации, разработанной по данному шифру.

При оценке воздействия временного масштаба Объекта используется шкала оценки временного масштаба воздействия, представленная в таблице ниже.

Таблица 2.8 – Шкала оценки временного масштаба воздействия

Градация	Временной масштаб воздействия
Кратковременное воздействие	Воздействие наблюдается до 3 мес.
Воздействие средней продолжительности	Воздействие наблюдается от 3 мес. до 1 года
Продолжительное воздействие	Воздействие наблюдается от 1 года до 3 лет
Многолетнее (постоянное) воздействие	Воздействие наблюдается от 3 до 5 лет и более

Следует отметить, что воздействие на этапе выполнения строительных работ и при эксплуатации не проявляется одновременно, а будет ограничено временными рамками выполнения работ при строительстве и периодом эксплуатации Объекта до вывода их из эксплуатации и ликвидации.

При выполнении оценки воздействия Объекта, временной масштаб воздействия при строительстве принят как воздействие средней продолжительности (продолжительность строительства – 3,8 мес., при эксплуатации – это будет многолетнее (постоянное) воздействие.

Интенсивность воздействия

Интенсивность воздействия Объекта на компоненты природной среды оценивается с учетом изменений в природной среде, происходящих при строительстве и эксплуатации, ее способностью к самовосстановлению.

Градация и описание величины воздействия по интенсивности приведены в таблице ниже.

Таблица 2.9 – Градация и описание величины интенсивности воздействия

Градация	Описание интенсивности воздействия
Незначительное воздействие	Изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости
Слабое воздействие	Изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости. Природная среда полностью восстанавливается.
Умеренное воздействие	Изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.
Сильное воздействие	Изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистем. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению.

На техногенно-нарушенных участках при снятии техногенной нагрузки интенсивность воздействия принята умеренной.

Характер (значимость) воздействия

Характер (значимость) воздействия Объекта на компоненты природной среды оценивается с учетом последствий изменений в природной среде и диапазона воздействий, происходящих при его строительстве и эксплуатации.

Градация и описание значимости воздействия приведены в таблице ниже.

Таблица 2.10 – Градация и описание значимости воздействия

Градация	Описание значимости воздействия
Воздействие низкой значимости	Последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность\ценность
Воздействие средней значимости	Может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, выше которого отмечаются воздействия большого масштаба. По мере возможности необходимо показывать факт снижения воздействия средней значимости.

Градация	Описание значимости воздействия
Воздействие высокой значимости	Имеет место когда превышены допустимые пределы или когда отмечаются воздействия большого масштаба, особенно в отношении ценных\чувствительных ресурсов.

При выполнении оценки воздействия Объекта установлена низкая значимость воздействия.

Оценка возможного трансграничного воздействия в соответствии с международными договорами Российской Федерации

Объект при строительстве и эксплуатации расположен на значительном расстоянии от ближайших стран, таким образом, трансграничное воздействие не оказывает.

2.3.4 Прогноз изменения состояния окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов, при реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Атмосферный воздух

Основным видом воздействия проектируемого объекта на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ в период его строительства и эксплуатации.

В период строительства и эксплуатации Объекта нормируемая территория не попадает в зону влияния выбросов.

Почвенный покров и растительность

В границах земельного участка под Объект представлен антропогенный ландшафт.

В период эксплуатации Объекта, воздействие на растительный покров не происходит, ввиду его нарушения при строительстве.

Виды растений и грибов, занесенные в Красные книги РФ и ХМАО – Югры, на территории планируемой хозяйственной деятельности отсутствуют, воздействие на редкие и охраняемые виды не прогнозируется.

При соблюдении природоохранных мероприятий изменение состояния почвенного покрова и растительности прилегающих территорий не прогнозируется. В целом, воздействие на грунты и рельеф при реализации проектных решений будет локализовано в границах земельного участка согласно нормам отвода земель для производства работ и противопожарных норм.

Животный мир

Животный мир гораздо более несовместим с антропогенной деятельностью, чем другие компоненты окружающей среды.

В границах земельного участка под Объект происходит гибель мелких животных (грызунов, насекомоядных и других), которую избежать практически невозможно.

Воздействие на животный мир будет выражено в повышении фактора беспокойства (шумовое воздействие), в результате действия которого возможны пространственные перемещения части чувствительных видов.

После прекращения воздействия беспокоящих животных факторов (шумовое воздействие) произойдет восстановление видовой структуры и плотности животного мира для окружающих нефтепромысловые объекты природных комплексов.

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу России /13/ и в Красную книгу ХМАО – Югры /14/, на территории расположения Объекта отсутствуют.

Соблюдение мероприятий по охране животного мира, позволяет сделать вывод о том, что воздействие на животный мир и иные организмы является допустимым.

Гидробионты и ихтиофауна

Объект водотоков не пересекает, по акватории озер не проходит, расположен вне границ ВОЗ и ПЗП водных объектов. Гидрологическое влияние на Объект не оказывается.

Негативное воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания при реализации проектных решений отсутствует. Разработка мероприятий по охране водных биологических ресурсов и среды их обитания, расчет размера вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания не требуется.

По результатам оценки воздействия Объекта, с учетом запланированных мероприятий по охране растительного и животного мира, воздействие Объекта на растительность и условия обитания животного мира считается допустимым.

Поверхностные воды (поверхностные водные объекты и их водосборные площади) и гидрологический режим

Поверхностные воды, водоохранные зоны

Объект водные объекты не пересекает, находится вне границ ВОЗ и ПЗП водных объектов.

Поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны

Объект планируемой деятельности расположен за пределами установленных границ поясов ЗСО.

2.4 Анализ прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду и их последствий, выполненных с учетом взаимосвязи различных экологических, социальных и экономических факторов, а также оценку достоверности прогнозируемых последствий планируемой хозяйственной и иной деятельности

Цель реализации планируемой хозяйственной деятельности: проектной документацией предусмотрено строительство куста скважин 350 Быстринского нефтегазоконденсатного месторождения.

На основании анализа прямых, косвенных и иных последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду, представленных в пункте 2.3 планируемая деятельность по Объекту не окажет влияния на компоненты природной среды.

2.4.1 Социальные и экономические последствия

Развитие хозяйственной деятельности в области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов позволяет ПАО «Сургутнефтегаз» создавать новые рабочие места, что способствует повышению жизненного уровня населения.

Создание надлежащих условий труда, быта, отдыха, предоставление работникам социальных гарантий и льгот являются важными факторами укрепления трудового коллектива и значимым составляющим социально-экономического развития компании и региона в будущем.

2.5 Мероприятия, предотвращающие и (или) уменьшающие негативные воздействия на окружающую среду, оценка их эффективности и возможности реализации

Природоохранная деятельность ПАО «Сургутнефтегаз», осуществляется в соответствии с разрабатываемыми мероприятиями по охране окружающей среды в рамках комплексной программы, основной задачей которой является постоянное планомерное уменьшение влияния производства на окружающую среду за счет внедрения и использования природоресурсосберегающих и малоотходных технологий, проведение мероприятий по предупреждению аварийности в производстве и ликвидации их последствий.

Для предотвращения и (или) уменьшения негативного воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации Объекта предусмотрены следующие мероприятия.

2.5.1 Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым и временно согласованным выбросам

Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым и временно согласованным выбросам в соответствии с составом проектной документации будут представлены в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды».

2.5.2 Обоснование решений по очистке сточных вод и утилизации обезвреженных элементов, по предотвращению аварийных сбросов сточных вод

Общество на практике реализует принцип «нулевого сброса» с использованием очищенных сточных вод в качестве рабочего агента для поддержания пластового давления.

Сточные воды, образующиеся при реализации проекта, подлежат утилизации без сброса на рельеф либо в водные объекты.

Строительные работы

При выполнении строительных работ предусмотрены проектные решения по отводу и очистке хозяйственно-бытовых и производственных (гидравлические испытания) сточных вод.

Воды, удаление которых производится путем их очистки на очистных сооружениях с последующим направлением в систему оборотного водоснабжения согласно Федеральному классификационному каталогу отходов, утвержденным приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 №242 (блок 7) /27/ не относятся к отходам при водоснабжении, водоотведении, деятельности по сбору, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов.

Эксплуатация

На стадии эксплуатации поверхностные дождевые и талые воды с территории фильтруются в насыпной дренирующий грунт в пределах обвалования.

Вокруг траншеи для БШ и емкости для БСВ устраиваются подъезды к площадке для размещения комплекса мобильных (инвентарных) зданий и сооружений, одновременно выполняющих функцию вторичного обвалования. Данное решение обеспечивает локализацию возможных разливов сточных вод, буровых и тампонажных растворов, пластовых вод в аварийных ситуациях.

На Объекте для сбора дренажей от установки измерительной (блока технологического) и опорожнения нефтегазопровода предусмотрена емкость дренажная. Откачка из емкости дренажной подземной осуществляется передвижным автотранспортом в нефтегазопровод.

Откачка из емкости дренажной подземной осуществляется передвижным автотранспортом в нефтегазопровод. Для выполнения этой операции на нефтегазопроводе от установки измерительной (блока технологического) установлена задвижка и быстроразъемное соединение (БРС).

На период технического обслуживания измерительных линий и ремонтных работ сбор дренажных стоков с блок-гребенки предусмотрен в инвентарные поддоны с последующей откачкой дренажных стоков передвижными средствами. Для сбора дренажных стоков на блок-гребенке предусмотрен патрубок с фланцевой парой и вентилем для сброса давления в дренажном трубопроводе.

2.5.3 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Основные мероприятия, направленные на сокращение объёмов выбросов, а, следовательно, и снижения приземных концентраций на этапах строительства и эксплуатации проектируемого объекта предусмотрены по следующим направлениям:

на этапе строительства Объекта:

– проведение регулярного технического обслуживания двигателей и содержание транспорта в исправном техническом состоянии (отметка об исправном состоянии техники отражается в путевом листе);

– осуществление ремонта автотранспорта и дорожно-строительной техники на централизованных базах структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с ГОСТ 25646-95 /52/;

– использование сертифицированного топлива (качество подтверждается сертификатом на топливо);

– контроль и обеспечение безопасной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники в соответствии с ГОСТ 25646-95 /52/;

– контроль за выбросами автотранспорта путем проверки состояния работы двигателей и контроль значения дымности выхлопных газов для транспортных средств с дизельными двигателями при прохождении их технического обслуживания (ГОСТ 33997-2016 /53/) (результаты измерений отражаются в Журналах учета измерений);

– оптимизация движения техники в соответствии с транспортной схемой;

– исключение проливов лакокрасочных материалов на грунт при проведении работ по покраске металлоконструкций;

– контроль качества сварных стыков технологических трубопроводов ультразвуковым или радиографическим методом.

на этапе эксплуатации Объекта:

– своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс загрязняющих веществ;

– применение технологического оборудования заводского изготовления;

– установка на трубопроводах арматуры класса "А", характеризующейся отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка трубопровода при аварийной ситуации;

– установка специально подогнанных прокладок для фланцевых соединений;

– антикоррозионная изоляция трубопроводов;

– соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.

Дополнительно какие-либо мероприятия, направленные на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, разрабатывать нет необходимости, поскольку проектируемый объект в рабочем режиме работы не является источником воздействия на атмосферный воздух.

2.5.4 Мероприятия по оборотному водоснабжению

Общество на практике реализует принцип «нулевого сброса» с использованием очищенных сточных вод в качестве рабочего агента для поддержания пластового давления.

Сточные воды, образующиеся при реализации проекта, подлежат утилизации без сброса на рельеф либо в водные объекты.

При реализации проектных решений мероприятия по оборотному водоснабжению не предусмотрены.

2.5.5 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова *при строительстве* включают:

– соблюдение границ земельных участков под Объект и технологии проведения земляных работ;

– размещение Объекта вне границ земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия и их охранных зон.

– запрет проезда техники вне границ земельных участков под Объект;

– использование строительных машин в исправном техническом состоянии;

– отвод хозяйственно-бытовых сточных вод во временные металлические емкости, с дальнейшей откачкой и вывозом по мере накопления на ближайшие существующие КОС НГДУ ПАО «Сургутнефтегаз» для очистки, с последующей перекачкой в резервуары-отстойники (РВС) для многократного разбавления с пластовой водой в целях применения в качестве рабочего агента для закачки в систему ППД в соответствии с п.6.7.1.5 ГОСТ Р 58367-2019;

– организация отведения хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод;

– высота насыпи площадки куста скважин назначена, исходя из конструкции площадок, гидрогеологических условий;

– вертикальная планировка площадки куста скважин с устройством обвалования по периметру площадки куста скважин, водяных амбаров, устройство пандусов на въездах;

– соблюдение технологии строительных работ и противопожарных мероприятий;

– организация мест накопления отходов /26/;

– локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова *при эксплуатации* включают:

– применение блочного оборудования заводской готовности, соответствующего климатическому размещению Объекта;

– применение конструкции и обвязки бурового оборудования (буровых и шламовых насосов, запорной арматуры и т.д.), исключающих утечки жидкости через сальниковые узлы в процессе бурения и ремонтно-профилактических работ;

– устройство емкостей для сбора БСВ, с последующей откачкой по мере накопления в нефтесборный коллектор;

– устройство дренажных емкостей с датчиком сигнализации верхнего уровня, которые предназначены для сбора дренажей от технологического оборудования, измерительных установок, а также от опорожнения технологического оборудования (сброс с предохранительных клапанов измерительных установок);

– соблюдение правил эксплуатации технологического оборудования и систем инженерно-технического обеспечения;

– локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

2.5.6 Мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель

В целях предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, поддержания в постоянной готовности сил и средств для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, обеспечения безопасности населения и территорий, а также максимально возможного предотвращения ущерба окружающей среде ПАО «Сургутнефтегаз» руководствуется постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов правительства Российской Федерации» (далее – Постановление №2451) /54/.

Правилами организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, утвержденными Постановлением №2451 (далее – Привила), установлены следующие понятия:

«Ликвидация разлива нефти и нефтепродуктов» – комплекс работ, проводимых при возникновении разлива нефти и нефтепродуктов и направленных на локализацию разлива нефти и нефтепродуктов, сбор разлившейся нефти и нефтепродуктов, прекращение действия характерных опасных факторов исключение возможности вторичного загрязнения окружающей среды, а также на спасение жизни и сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей среде и материальных потерь.

«Локализация разлива нефти и нефтепродуктов» – комплекс мероприятий, направленных на прекращение распространения разлитой или выливающейся нефти (разлитых или выливающихся нефтепродуктов) на поверхности грунта или водного объекта, проводимых путем установки заграждений, проведения земляных работ или использования специальных средств.

В целях выполнения требований Правил ПАО «Сургутнефтегаз»:

– обеспечивает выполнение планов предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, разработанных в соответствии с требованиями раздела III Правил;

– имеет финансовое обеспечение для осуществления мероприятий, предусмотренных планами предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, включая возмещение в полном объеме вреда, причиненного окружающей среде, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов нефти и нефтепродуктов и определяемого в соответствии с законодательством Российской Федерации, до дня начала эксплуатации объектов, используемых при геологическом изучении, разведке и добычи углеводородного

сырья, а также при переработке (производстве), транспортировке, хранении, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции.

В случае возникновения разлива нефти и нефтепродуктов на территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» работы по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов выполняются силами собственного нештатного аварийно-спасательного формирования (далее – НАСФ) ПАО «Сургутнефтегаз», аттестованного на право ведения аварийно-спасательных работ и оснащенного оборудованием и техническими средствами, необходимыми для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. Парк оборудования и технических средств НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз» поддерживается в состоянии постоянной готовности.

В соответствии с Правилами, локализация разлива нефти и нефтепродуктов с момента обнаружения разлива нефти и нефтепродуктов или с момента поступления информации выполняется НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз»:

– в течение 4 часов, при разливе на поверхностных водных объектах (включая их водоохранные зоны);

– в течение 6 часов, при разливе на сухопутной части территории Российской Федерации.

Работы по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов выполняются НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с Планами предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, разработанными и утвержденными с учетом требований Правил.

Проведенные практические мероприятия на комплексных учениях по подтверждению готовности ПАО «Сургутнефтегаз» к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов подтвердили достаточность имеющихся сил и средств ПАО «Сургутнефтегаз» для локализации и ликвидации максимального расчетного разлива нефти и нефтепродуктов.

Рекультивация земель осуществляется в соответствии с утвержденным проектом рекультивации земель, путем проведения технических и (или) биологических мероприятий. Проект рекультивации земель разрабатывается и утверждается в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель».

2.5.7 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления

Проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства:

– организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями, установленными в Обществе: устройство площадок накопления отходов передвижных бригад Общества устраиваются на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудованы соответствующими указателями, трехсторонней обваловкой либо отбортовкой, удобным подъездом для автотранспорта. Допускаются площадки, изготовленные из металла, оснащенные периметральной отбортовкой;

– площадки накопления отходов подлежат зачистке после окончания работ;

– накопление отходов раздельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры) в соответствии с требованиями Инструкции /26/;

– 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;

– осуществление периодического визуального контроля состояния контейнеров на предмет целостности, отсутствия утечек, наличия маркировки, крышек, пробок, плотности их прилегания.

Накопление образующихся отходов с целью формирования партии по вывозу для дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживания, размещения осуществляется:

– на площадке хранения стройматериалов в границах земельного участка под Объект;

– раздельно по видам и классам опасности с целью обеспечения их использования в качестве вторичного сырья, обработки, утилизации, обезвреживания на специализированных установках или последующего размещения;

– все отходы, подлежат накоплению в специальных контейнерах, установленных на специальных площадках накопления отходов;

– накопление отходов в неустановленных местах запрещено.

Требования к емкостям (контейнерам) для накопления отходов:

– вместимость и тип емкостей (контейнеров) обосновывается величиной и сроком предельного накопления отхода;

– емкости (контейнеры) должны быть оснащены крышками для защиты от намокания и раздувания отходов;

– емкости (контейнеры) должны быть оснащены надписями об их принадлежности и группах накапливаемых отходов, вместимостью, инвентарными (регистрационными) номерами.

Требования безопасности при накоплении отходов:

– соблюдение установленных правил, направленных на сохранение целостности, герметичности емкостей для накопления отходов, осторожное обращение с емкостями с целью предотвращения бросков, ударов, повреждений, которые могут привести к их механическому разрушению, размещение емкостей таким образом, чтобы исключить возможность их падения, опрокидывания, разливания содержимого, обеспечения доступности и безопасности их погрузки;

– осуществление периодического визуального контроля состояния площадок накопления отходов;

– осуществление периодического визуального контроля состояния емкостей на предмет их целостности, отсутствия утечек, наличия маркировки, крышек, пробок, плотности их прилегания;

– не допущение переполнения емкостей, контейнеров, захламления площадок накопления отходов и прилегающей территории;

– необходимость в оборудовании площадки накопления отходов первичными средствами пожаротушения определяется в соответствии с правилами противопожарного режима;

– накопление отходов, вступающих в реакцию взаимодействия друг с другом с образованием опасных веществ в пределах одной площадки запрещается.

Транспортировка отходов

Структурное подразделение самостоятельно организует транспортировку образовавшихся отходов в соответствии с регламентами взаимоотношений, производственной программой, утвержденной заместителем генерального директора Общества по направлению деятельности и заключенными планами-заданиями на ее основании.

Мероприятия при транспортировании отходов:

– конструкция автомобильного транспорта для перевозки отходов должна исключать возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения отходами окружающей среды и причинения вреда здоровью людей, хозяйственным или иным объектам по пути следования транспорта и при погрузочно-разгрузочных работах;

– транспортирование отходов осуществляется в емкостях (контейнерах), мешках для их накопления либо насыпью;

– отходы должны перевозиться только в той транспортной таре, упаковке или цистерне и транспортных средствах, которые приспособлены для перевозки конкретных видов;

– транспорт для перевозки отходов, груженных насыпью, должен быть снабжен самосвальным устройством и пологом, обеспечивающим их сохранность;

– транспорт для перевозки отходов, упакованных в тару, изготовленных из чувствительных к сырости материалов, должен быть закрытым или накрыт брезентом;

– транспортная тара не должна иметь следов коррозии, загрязнения и других повреждений. Тара, предназначенная для многоразового использования, с появлением признаков уменьшения прочности не должна использоваться для перевозок;

– структурное подразделение, оказывающее автотранспортные услуги, обеспечивает нанесение на автотранспортное средство необходимых знаков опасности и маркировки;

– лица, непосредственно связанные с транспортированием отходов, должны пройти подготовку в соответствии с Федеральным законом;

– при транспортировании отходов на транспортной единице, помимо документов, предусмотренных правилами дорожного движения РФ, должны находиться:

– копия паспорта отхода, оформленного в установленном порядке;

– документы для транспортирования и передачи отходов с указанием количества транспортируемых отходов, места и цели их транспортирования (путевой лист, документы первичного учета отходов, товарно-транспортная накладная и т.п.);

– специальное разрешение на движение тяжеловесного, крупногабаритного транспортного средства в случае превышения допустимых параметров при перевозке опасных грузов, установленных правилами перевозок грузов;

– вывоз отходов с объектов производства работ передвижных бригад осуществляется согласно действующим нормативным документам Общества, заключенным планам-заданиям на основании поданной заявки, содержащей сведения о количестве транспортируемых отходов, места и цели их транспортирования;

– на автотранспортных средствах, транспортирующих отходы, запрещается пребывание посторонних лиц;

– работы, связанные с погрузкой, транспортированием, выгрузкой отходов, должны быть максимально механизированы.

Отходы, образующиеся при реализации проектных решений, не окажут негативного воздействия на окружающую среду при условии соблюдения вышеуказанных мероприятий.

Размещение отходов

Размещение отходов с целью захоронения осуществляется на полигонах ТБиПО сторонних предприятий либо структурных подразделений, построенных в соответствии с проектной документацией, получившей положительное заключение государственных экспертиз, установленных законодательством, находящихся на балансе структурных подразделений.

Размещение отходов на полигонах ТБиПО осуществляется в соответствии с регламентом и режимом работы полигона ТБиПО, инструкцией по приёму отходов на полигон ТБиПО, утверждёнными руководителем.

Размещение отходов осуществляется на основании производственной программы исполнителя работ и планов-заданий, заключённых между структурными подразделениями на её основании.

Запрещено размещение на полигонах ТБиПО отходов, в состав которых входят полезные компоненты согласно НТД И 13-2020 /26/ (отходы бумаги и картона, полимерсодержащие отходы и т.д.) в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 №89-ФЗ /3/.

Обработка отходов

Отходы, подлежащие обработке, передаются по договору стороннему предприятию, имеющему лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

2.5.8 Мероприятия по сбору и накоплению медицинских и радиоактивных отходов и условия обращения с такими отходами в соответствии с их классификацией

Медицинские и радиоактивные отходы согласно проектным решениям не образуются. В связи с чем отсутствует необходимость разработки мероприятий по сбору и накоплению данных отходов.

2.5.9 Мероприятия по охране недр

В соответствии со статьей 22 Закона РФ «О недрах» /20/ настоящим проектом предусмотрено:

– размещение Объекта за пределами поясов ЗСО;

– соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

– соблюдение лицензионного соглашения о праве пользования недрами;

– безопасное ведение работ, связанных с пользованием недрами;

– для исключения миграции химических веществ в почвы и грунтовые воды осуществляется организованное накопление отходов на специально оборудованных площадках /26/ с последующим транспортированием (по мере накопления) на специализированный полигон.

Осуществление комплекса природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, позволит обеспечить экологическую безопасность для геологической среды при строительстве и эксплуатации Объекта.

2.5.10 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

В целях минимизации ущерба животному и растительному миру проектом предусмотрено:

– производство работ строго в установленных границах земельного участка;

– строгое соблюдение правил пожарной безопасности, исключающих возгорание прилегающих растительных сообществ и их уничтожение;

– проведение работ в периоды отсутствия миграции животных, и отсутствия на участке размещения Объекта, мест размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула;

– очистка границ земельных участков под Объект от отходов производства, возникающих в процессе строительных работ;

– транспортирование образующихся отходов к местам переработки и на специализированные предприятия и полигоны;

– ремонт автомобильного транспорта и оборудования производится только на центральных базах предприятий;

– герметизированная система сбора;

– подземная прокладка трубопроводов технологических, исключающая в процессе эксплуатации воздействие на животный мир территории;

– для выполнения ремонтных работ, а также для регулирования потоков проектной документацией предусматривается установка запорной арматуры;

– трансформаторные подстанции оснащены ограждением, предотвращающим проникновение животных на территорию подстанций и попадание их в указанные узлы и механизмы.

В целях охраны наиболее близко обитающих редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений в период строительных работ предусмотрены следующие мероприятия

– постоянный контроль за соблюдением установленных проектом границ земельного отвода для сохранения почвенного покрова и растительности на прилегающих территориях и сохранения естественных местообитаний;

– 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 РФ и ХМАО-Югры, 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.

В границах земельных участков под Объект произрастание редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, занесённых в Красные книги, не обнаружено.

2.5.11 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона

Основные причины возникновения разлива нефти и нефтепродуктов – внешние антропогенные воздействия, коррозия, качество применяемых материалов и оборудования, качество строительно-монтажных работ, природные воздействия, возможные ошибки при строительстве и эксплуатации Объекта.

Эффективными мерами повышения безопасности эксплуатации Объекта по защите окружающей среды являются:

– предотвращение возникновения разлива нефти и нефтепродуктов;

– ликвидация разлива нефти и нефтепродуктов.

Для минимизации возникновения возможных разливов нефти и нефтепродуктов необходимо:

– строгое выполнение проектных решений;

– применение качественных материалов и оборудования;

– проведение профилактической и плановой работы по выявлению дефектов оборудования, отдельных узлов и деталей, их ремонта или замены;

– соблюдение правил технической эксплуатации Объекта;

– проведение своевременного технического обслуживания и текущего ремонта.

Общество имеет финансовые и материальные ресурсы для локализации и ликвидации последствий разлива нефти и нефтепродуктов.

2.5.12 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов (в том числе предотвращение попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения) и среды их обитания, в том числе условий их размножения, нагула, путей миграции

Объект водотоков не пересекает, по акватории озер не проходит, расположен вне границ ВОЗ и ПЗП водных объектов. Гидрологическое влияние на Объект не оказывается.

Негативное воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания при реализации проектных решений отсутствует. Разработка мероприятий по охране водных биологических ресурсов и среды их обитания, расчет размера вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания не требуется.

Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов *при строительстве* включают:

– использование строительных машин в исправном техническом состоянии;

– стоянка в специально оборудованных местах, которые имеют твердое покрытие вне водоохранных зон водных объектов;

– размещение площадок для хранения строительных материалов за границами водоохранных зон водных объектов;

– отвод хозяйственно-бытовых сточных вод во временные емкости, с дальнейшей откачкой и вывозом по мере накопления на ближайшие существующие КОС НГДУ ПАО «Сургутнефтегаз» для очистки, с последующей перекачкой в резервуары-отстойники (РВС) для многократного разбавления с пластовой водой в целях применения в качестве рабочего агента для закачки в систему ППД в соответствии с пунктом 6.7.1.5 ГОСТ Р 58367-2019;

– сброс воды после гидравлического испытания трубопроводов производится передвижными насосными агрегатами. Место отвода воды после гидравлического трубопроводов испытания определяется Заказчиком;

– организованное накопление отходов в соответствии с требованием действующего законодательства РФ и руководящих документов ПАО «Сургутнефтегаз» с целью дальнейшего их вывоза к местам размещения, передачи на утилизацию специализированным предприятиям;

– локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов *при эксплуатации* включают:

– для защиты от паводковых вод вокруг площадки куста скважин выполняется обвалование;

– для противоэрозийной защиты насыпи от погодно-климатических факторов укрепление откосов насыпи, обваловки по периметру площадки куста скважин, территории траншеи для БШ (на площадке куста скважин 350) производится посевом многолетних трав с предварительной плакировкой торфопесчаной смесью (грунт (торф) 60%, 40% грунт (песок)) толщиной 0,15 м;

– применение блочного оборудования заводской готовности, соответствующего климатическому размещению Объекта;

– сбор дренажей от технологического оборудования на Объекте в дренажную емкость;

– соблюдение правил эксплуатации технологического оборудования и систем инженерно-технического обеспечения;

– осмотр по утвержденному графику оператором Объекта для выявления возможных утечек и принятию мер по их устранению.

Водозабор из поверхностных водных объектов проектными решениями не предусмотрен, соответственно строительство водозаборных сооружений не требуется. Таким образом, мероприятия, технические решения и сооружения, предотвращение попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения не предусматриваются проектной документацией.

Негативное воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания при реализации проектных решений отсутствует. Разработка мероприятий по охране водных биологических ресурсов и среды их обитания, расчет размера вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания не требуется.

2.5.13 Мероприятия по защите от шума территории жилой застройки, прилегающей к территории, на которой предполагается строительство объекта капитального строительства

Территория, на которой осуществляется строительство Объекта, не прилегает к территории жилой застройки, разработка мероприятий по защите от шума не требуется.

2.6 Оценка значимости остаточных (с учетом реализации мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду) воздействий на окружающую среду и их последствий

Остаточные воздействия представляют собой последствия воздействия после принятия мер по смягчению (мероприятий). Принимая во внимание меры по снижению воздействия, проводится оценка остаточного воздействия.

При оценке остаточных воздействий учитывается прямое и косвенное воздействие.

Прямое воздействие представляет собой воздействие, напрямую связанное с реализацией проекта и являющееся результатом взаимодействия между рабочей операцией и средой, на которую оказывается воздействие при выполнении этой операции.

Косвенное воздействие представляет собой воздействие, связанное с опосредованными изменениями природной среды, являющееся результатом выполнения других работ.

Оценка остаточных воздействий при реализации планируемой хозяйственной деятельности в данном проекте рассмотрена на компоненты природной среды, значимость воздействия которых была определена при выполнении оценки значимости.

Таблица 2.11 – Остаточное воздействие

Компоненты природной среды. Первоначальное описание воздействия (высока, средняя, низкая). Вид воздействия (прямое, косвенное)	Мероприятия по смягчению воздействия	Остаточное воздействие	
		Описание воздействия	Значимость по компонентам природной среды
Строительство			
Воздействие на почвы и геологическую среду (в т.ч. недра) при строительстве. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – прямой.	Планировка территории	Отсутствует	Отсутствует
Воздействие на флору и фауну при расчистке территории и выполнении строительных работ. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – прямой.	Производство работ строго в установленных границах земельного участка, запрещение выжигания растительности, отсутствие на участке размещения объекта планируемой деятельности, мест размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула.	Отсутствует	Отсутствует
Воздействие на качество атмосферного воздуха при работе строительной техники. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – прямой.	Контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники.	Отсутствует	Отсутствует
Эксплуатация			
Воздействие на почвы и геологическую среду (в т.ч. недра) при эксплуатации Объекта. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Герметизированная система сбора и транспорта нефти и нефтяного газа, исключающая при нормальном технологическом режиме возможность загрязнения окружающей среды и попадания продукции нефтяных скважин на почвенный покров. Вертикальная планировка объекта планируемой деятельности с устройством обвалования по периметру куста скважин, водяного амбара. Подземная прокладка трубопроводов.	Отсутствует	Отсутствует

Компоненты природной среды. Первоначальное описание воздействия (высока, средняя, низкая). Вид воздействия (прямое, косвенное)	Мероприятия по смягчению воздействия	Остаточное воздействие	
		Описание воздействия	Значимость по компонентам природной среды
Шумовое воздействие на фауну, косвенное аэрогенное воздействие на флору при эксплуатации объекта планируемой деятельности. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти. Применение технологического оборудования заводского изготовления.	Отсутствует	Отсутствует
Воздействие на качество атмосферного воздуха	Своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс вредных веществ. Установка на трубопроводах арматуры класса «А». Соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти. Применение технологического оборудования заводского изготовления. Установка специально подогнанных прокладок для фланцевых соединений.	Отсутствует	Отсутствует

В ходе оценки воздействия Объекта в период строительства и эксплуатации куста скважин остаточных воздействий не выявлено.

2.7 Сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, включая вариант отказа от деятельности по решению заказчика, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации исходя из рассмотренных альтернатив и результатов проведенных исследований

2.7.1 Сравнение по ожидаемым экологическим последствиям

В рамках оценки воздействия на окружающую среду планируемой деятельности в п.2.7 данного тома были рассмотрены альтернативные варианты:

– отказ от деятельности;

– выбор местоположения объекта планируемой деятельности.

Как было указано ранее *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 района (строительство дорог, линий электропередачи), 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.

«Нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьёзных аргументов в пользу его реализации.

Выбор другого местоположения также не является оптимальным вариантом реализации намечаемой деятельности, как с экологической, так и с экономической точки зрения, т.к. повлечет за собой:

– отведение больших по площади земельных участков;

– сведение растительного покрова на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения Объекта;

– нарушение местообитания представителей фауны на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения Объекта;

– изменение местоположения влечет за собой увеличение продолжительности движения транспорта в период строительства в связи с большей протяженностью Объекта, что может привести к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

– дополнительные объемы грунта для отсыпки и пр.

Объект расположен на землях лесного фонда.

В границах земельного участка под Объект представлен антропогенный ландшафт.

Преимущество этого варианта размещения с экологической точки зрения обосновывается минимально возможной общей протяженностью Объекта, их размещением в границах отвода коридора коммуникаций.

Экологические последствия подтверждаются результатами оценки воздействия на компоненты окружающей среды, в ходе которой установлена низкая значимость воздействия на всех стадиях существования Объекта.

Согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 информация о расчете затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат по Объекту не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») и будет представлена в проектной документации по данному шифру в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды».

2.8 Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля, мониторинга (наблюдения за состоянием) окружающей среды с учетом этапов подготовки и реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

2.8.1 Основные направления организации производственного экологического контроля в ПАО «Сургутнефтегаз»

Производственный экологический контроль – система мер, направленная на предотвращение, выявление и пресечение нарушения законодательства в области охраны окружающей среды, обеспечение соблюдения субъектами хозяйственной и иной деятельности требования, в том числе нормативов и нормативных документов, Федеральных норм и правил в области охраны окружающей среды /2/.

Производственный контроль в области ООС осуществляется Обществом в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по ООС, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области ООС, установленных законодательством РФ (ст.67 Федерального закона «Об охране окружающей среды») /2/.

Требования к организации и осуществлению ПЭК в Обществе устанавливается в соответствии с СТО 13-2025 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля» /45/.

Структурные подразделения, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность на объектах НВОС I, II или III категорий (далее по тексту - объекты I, II или III категорий), в соответствии с Федеральным законом №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /2/ обязаны:

– разрабатывать программу ПЭК по каждому объекту I, II или III категорий с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, и утверждать ее руководителем структурного подразделения или лицом, исполняющим его обязанности, уполномоченным генеральным директором Общества;

– осуществлять ПЭК в соответствии с установленными требованиями;

– подготавливать необходимую документацию, отчетность, а также обеспечивать сохранность документов и всех полученных результатов при осуществлении ПЭК;

– предоставить в территориальный орган Росприроднадзора по месту осуществления деятельности отчет об организации и о результатах осуществления ПЭК.

К основным задачам ПЭК (ГОСТ Р 56062-2014 /46/) относятся:

– контроль за соблюдением природоохранных и лицензионных требований;

– контроль за обращением с отходами производства и потребления;

– контроль за охраной земель и почв;

– контроль за своевременной разработкой и соблюдением установленных нормативов, лимитов допустимого воздействия на окружающую среду и соответствующих разрешений;

– контроль за соблюдением условий и объемов добычи природных ресурсов, определенных договорами, лицензиями и разрешениями;

– контроль за выполнением мероприятий программы «Экология»;

– контроль за соблюдением установленных нормативов допустимых и временно разрешенных сбросов загрязняющих веществ и показателей в составе сточных вод, сбрасываемых в системы водоотведения и водные объекты;

– контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих государственный экологический контроль (надзор);

– контроль за эксплуатацией природоохранного оборудования и сооружений;

– контроль за ведением документации по ООС;

– контроль за своевременным предоставлением сведений о состоянии и загрязнении окружающей среды, в том числе аварийном, об источниках ее загрязнения, о состоянии природных ресурсов, об их использовании и охране, а также иных сведений, предусмотренных документами, регламентирующими работу по ООС в Обществе;

– контроль за своевременным предоставлением достоверной информации, предусмотренной системой государственного статистического наблюдения, системой обмена информацией с государственными органами исполнительной власти;

– контроль за организацией и проведением обучения, инструктажа и проверки знаний в области ООС и природопользования;

– контроль за соблюдением режима охраны и использования особо охраняемых природных территорий, территорий традиционного природопользования (при их наличии);

– контроль за состоянием окружающей среды в районе объекта НВОС.

Структура ПЭК должна соответствовать специфике деятельности структурного подразделения на объекте НВОС, оказываемому им негативному воздействию на

окружающую среду (ФЗ №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /2/) и включать (ГОСТ Р 56062-2014 /46/):

– ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства;

– ПЭК за охраной атмосферного воздуха;

– ПЭК за охраной водных объектов;

– ПЭК в области обращения с отходами;

– ПЭК за выполнением лицензионных требований.

В определенных случаях ПЭК может включать в себя (ГОСТ Р 56062-2014 /46/):

– ПЭК за охраной объектов животного мира и среды их обитания;

– ПЭК за охраной лесов и иной растительности;

– соблюдение режимов особо охраняемой природной территории;

– ПЭК за охраной земель и почв.

ПЭК проводится в форме:

– инспекционного контроля (проверки);

– ПЭАК;

– ПЭМ.

Отчеты ПЭК оформляются ежегодно по каждому объекту I, II или III категорий и подписываются руководителем структурного подразделения или лицом, исполняющим его обязанности, уполномоченным генеральным директором Общества подписывать отчет от имени Общества.

Инспекционный контроль (проверка)

Инспекционный контроль (проверка) осуществляется:

– в плановом порядке – в соответствии с утвержденными планами мероприятий (графиками) контроля;

– во внеплановом порядке (для проверки исполнения указаний, предписаний об устранении выявленных нарушениях и информации о нарушениях требований законодательства РФ и распорядительных документов Общества) – в соответствии с организационно-распорядительным документом, подписанным первым заместителем генерального директора Общества, либо руководителем структурного подразделения.

Порядок проведения инспекционного контроля (проверки):

– анализ разрешительной и проектной документации по объектам ПЭК;

– анализ результатов предыдущих проверок;

– определение технических средств, транспорта и документов, необходимых для инспекционного контроля (проверки);

– определение необходимости привлечения работников управлений, отделов, служб аппарата управления Общества и Лабораторий;

– информирование работников структурного подразделения, на объектах которого проводится инспекционный контроль (проверка), о сроках проведения контроля (проверки);

– выезд на объект инспекционного контроля **(**проверки**)**, осмотр и фото-видеофиксация, включая обязательный осмотр источников выделения, источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, оборудования для безопасного обращения с отходами, объектов накопления и размещения отходов и т.д.;

– ознакомление с журналами, графиками, схемами и другой документацией на объекте инспекционного контроля (проверки) с фотофиксацией;

– выбор объектов исследования (промышленные выбросы в атмосферу, отходы производства и потребления, почвы, поверхностные воды, атмосферный воздух), точек отбора проб и определяемых показателей;

– выполнение работниками Лаборатории отбора проб с составлением акта отбора проб;

– доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;

– выполнение работниками Лаборатории исследований отобранных проб, оформление протоколов результатов исследований;

– оформление результатов контроля с составлением акта проверки и направлением его в УЭБиП (при осуществлении ПЭК I уровня);

– контроль устранения выявленных нарушений.

Производственный эколого-аналитический (инструментальный) контроль

Основной задачей ПЭАК является инструментальный контроль соблюдения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и эффективности работы природоохранного оборудования.

ПЭАК проводится:

– при проведении инспекционного контроля (проверки);

– в соответствии с планами-графиками ПЭАК.

Порядок проведения ПЭАК в соответствии с планами-графиками ПЭАК:

– определение даты выезда на объект проверки, количества работников, задействованных в ПЭАК, необходимого оборудования, приборов, технических средств, транспорта;

– выполнение отбора проб с составлением акта отбора проб;

– доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;

– выполнение работниками Лаборатории исследований отобранных проб;

– оформление протоколов результатов исследований.

Производственный экологический мониторинг

ПЭМ является составной частью ПЭК.

Порядок проведения ПЭМ:

– определение объектов ПЭМ;

– анализ результатов исследования фонового загрязнения окружающей среды, фондовых данных, результатов инженерно-экологических изысканий;

– определение перечня контролируемых параметров с учетом установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, методов и периодичности наблюдений и измерений, расположения пунктов наблюдений (точек отбора проб);

– разработка графиков (заявок) отбора проб компонентов природной среды;

– обустройство пунктов наблюдений (точки отбора проб) с учетом требований техники безопасности;

– организация выезда к пункту наблюдений (точке отбора проб);

– отбор проб с составлением акта отбора проб;

– доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;

– выполнение работниками Лаборатории исследований отобранных проб;

– оформление протоколов результатов исследований;

– направление протоколов результатов исследований владельцам ОРО (заказчикам работ);

– оценка соблюдения нормативов качества в районе промышленных объектов Общества на основании результатов ПЭМ;

– использование результатов ПЭМ для разработки, выполнения, оценки эффективности и корректировки программы «Экология», оценки достоверности данных, полученных расчетным путем, для разработки и корректировки нормативов допустимого воздействия на окружающую среду;

– предоставление результатов ПЭМ государственным органам исполнительной власти, населению и другим заинтересованным лицам в порядке, установленном законодательством РФ.

Отчеты ПЭК ежегодно оформляются для каждого объекта НВОС I-III категории и направляются в уполномоченный контролирующий орган в порядке и сроки, установленные приказом Минприроды России от 18.02.2022 №109 /47/.

2.8.2 Требования к программе ПЭК

Программа ПЭК должна быть разработана и утверждена руководителем структурного подразделения по каждому объекту I, II или III категорий с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 18.02.2022 №109 /47/.

Программа ПЭК подлежит корректировке в случаях изменения технологических процессов, замены технологического оборудования, сырья, повлекшим за собой изменение качественных характеристик загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду, а также изменение установленных объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ более чем на 10 %, в течение 60 рабочих дней со дня указанных изменений.

Программа ПЭК должна содержать следующие разделы:

– общие положения;

– сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников;

– сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников;

– сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения;

– сведения о побочных продуктах производства (разработка раздела «Сведения о побочных продуктах производства» не требуется в связи с тем, что побочные продукты производства на объекте НВОС не образуются);

– сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление ПЭК;

– сведения о собственных (испытательные лаборатории структурных подразделений и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством РФ об аккредитации в национальной системе аккредитации;

– сведения о периодичности и методах осуществления ПЭК, местах отбора проб и методиках (методах) измерений.

2.8.3 Производственный экологический контроль (мониторинг) на этапах строительства и эксплуатации

ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства

В рамках ведения ПЭК предусмотрен контроль наличия необходимой документации:

– разрешительных документов на строительство;

– документы, регламентирующие ПЭК (программа ПЭК, план-графики ПЭАК);

– программа/проект локального экологического мониторинга УН.

Производственный экологический контроль работы строительной техники и оборудования включает:

– периодические проверки состояния технологического оборудования;

– капитальный и текущий ремонт техники и оборудования в целях предупреждения возможных аварий и чрезвычайных ситуаций;

– своевременное техническое обслуживание автотранспорта.

ПЭК за охраной водных объектов

Общество на практике реализует принцип «нулевого сброса» с использованием очищенных сточных вод в качестве рабочего агента для поддержания пластового давления.

Сточные воды, образующиеся при реализации проекта, подлежат утилизации без сброса на рельеф в поверхностные водные объекты и их водосборные площади, водоохранные зоны, в связи с чем, производственный экологический контроль сточных вод не планируется и не проводится.

ПЭК в области обращения с отходами

Все отходы паспортизированы в порядке, установленном законодательством, внесены в лицензию ПАО «Сургутнефтегаз» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности.

ПЭК при обращении с отходами в ПАО «Сургутнефтегаз» регламентирован НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами» и СТО 13-2025 /43/.

В рамках реализации проекта ПЭК в области обращения с отходами заключается в контроле:

– соблюдения правил накопления отходов;

– своевременного вывоза накопленных отходов;

– осуществление учета движения отходов с формированием данных учета в области обращения с отходами;

– наличия на производственной площадке схемы с нанесением на ней мест накопления отходов, с указанием вида отходов и количества контейнеров;

– наличия утвержденной руководителем структурного подразделения программы производственного экологического контроля по объекту, оказывающему негативное воздействие.

ПЭК за охраной атмосферного воздуха

При осуществлении ПЭК за охраной атмосферного воздуха регулярному контролю подлежат параметры и характеристики, нормируемые или используемые при установлении нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Учитывая временную ограниченность этапа строительства, контроль по соблюдению нормативов допустимых выбросов нецелесообразен (25503-ООС1), следовательно, ПЭК за охраной атмосферного воздуха на период строительства не разрабатывается.

Поскольку при эксплуатации Объект не является источником воздействия на атмосферный воздух (25503-ООС1), следовательно, ПЭК за охраной атмосферного воздуха на период эксплуатации не разрабатывается.

Производственный экологический контроль (мониторинг) в случае разлива нефти и нефтепродуктов

В случае возникновения разлива нефти и нефтепродуктов возможно загрязнение атмосферного воздуха, почвенного покрова, водных объектов, грунтовых вод.

Первоочередные действия при разливе нефти и нефтепродуктов

При возникновении разлива нефти и нефтепродуктов в зону аварии направляется группа лабораторного контроля, которая оценивает обстановку, степень и масштабы загрязнения, необходимые для прогноза и правильной организации действий.

Перед выездом в зону разлива нефти и нефтепродуктов уточняются направление и скорость ветра, наблюдения начинаются навстречу ветру по направлению к месту разлива.

Контроль состояния атмосферного воздуха

Организация оперативного контроля загрязнения воздуха определяется гидрометеорологическими факторами, летучестью и температурой излившихся нефтепродуктов.

Контроль состояния почвы

В период проведения мероприятий по ликвидации аварий контроль состояния территорий следует сосредоточить на обеспечении локализации зоны загрязнения и уменьшения площади нарушенных земель. На месте проводится комплекс работ, включающий:

– визуальное наблюдение пораженной и прилегающей территории;

– определение площади нарушенной территории;

– отбор проб с различных горизонтов для определения глубины проникновения в грунт и оценки необходимого объема рекультивации;

– отбор проб с различных горизонтов после проведения работ по рекультивации для оценки качества рекультивации.

Отбор проб почв осуществляется на основании ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб» /56/.

Контроль при обращении с отходами

При возникновении аварийной ситуации, связанной с разливами нефти и нефтепродуктов, ее ликвидация на Объекте будет осуществляться в соответствии с планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее – План ПЛРН).

Планом ПЛРН ПАО «Сургутнефтегаз» предусмотрен максимальный сбор разлитой нефти и зачистка территории от нефти и нефтепродуктов в максимально короткие сроки. Таким образом, вывоз образующегося нефтезагрязненного грунта является одним из мероприятий Плана ПЛРН. При локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, выполняемых силами нештатного аварийно-спасательного формирования Общества, образуются отходы III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)», код по ФККО 9 31 100 01 39 3 (далее – Грунт), «Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более), код по ФККО 4 42 507 11 49 3 (далее – Сорбент).

Грунт и Сорбент подлежат передаче на обезвреживание на специализированный объект ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с лицензией ПАО «Сургутнефтегаз» №Л020-00113-66/00102735 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности (далее – Лицензия). Разливы нефти и нефтепродуктов, не могут быть отнесены к производственному процессу, в связи с чем, образование Грунта и Сорбента не относится к допустимым воздействиям на окружающую среду.

Иные отходы, образующиеся при выполнении работ по ремонту и обслуживанию оборудования и техники, задействованных для работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, учтены в пронормированы в проектах НООЛР

структурных подразделений Общества. Обращение с отходами осуществляется с учетом действующих Лицензии Общества и Инструкции /26/.

Производственный экологический мониторинг компонентов окружающей среды

Производственный экологический мониторинг – осуществляемый в рамках производственного экологического контроля мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды, включающий долгосрочные наблюдения за состоянием окружающей среды, ее загрязнением и происходящими в ней природными явлениями, а также оценку и прогноз состояния окружающей среды, ее загрязнения на территории субъектов хозяйственной и иной деятельности (организаций) и в пределах их воздействия на окружающую среду.

ПЭМ при строительстве и эксплуатации

В ПАО «Сургутнефтегаз» ПЭМ осуществляется в двух направления:

– ПЭМ участка недр в целом (при строительстве и эксплуатации Объекта);

– ПЭМ объектов негативного воздействия на окружающую среду (при эксплуатации Объекта).

Мониторинг окружающей среды на территории участка недр в целом

Мониторинг окружающей среды на территории участка недр ведется в соответствии с проектом локального экологического мониторинга УН (далее – ЛЭМ)

В рамках локального экологического мониторинга на территории УН ведутся постоянные наблюдения за состоянием компонентов природной среды (поверхностными водами, донными отложениями, почвами, атмосферным воздухом и снежным покровом) в фоновых и контрольных точках мониторинга. Пункты мониторинга расположены на всех основных водных объектах участка, на основных типах почв, а также в районе основных потенциальных источников негативного воздействия. Оценка результатов исследований выполняется относительно действующих федеральных и региональных нормативов (ПДК, ОБУВ и др.), а также результатов определения исходной загрязненности компонентов природной среды.

Поскольку в период строительства Объекта ПЭК за характером изменения компонентов природной среды предусматривает ведение экологического мониторинга в ближайших контрольных пунктах мониторинга, установленных согласно Проектам ЛЭМ, в дополнительных пунктах мониторинга нет необходимости.

ПЭМ объектов негативного воздействия на окружающую среду

В соответствии с требованиями Федерального закона от 04.05.1999 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» /62/, приказа Минприроды России от 18.02.2022 №109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» /47/ на объектах негативного воздействия на окружающую среду ПАО «Сургутнефтегаз», включенных в региональные «перечни объектов, владельцы которых должны осуществлять мониторинг атмосферного воздуха», ведется мониторинг атмосферного воздуха. Отбор проб атмосферного воздуха осуществляется не реже 1 раза в год на основании ежегодных план-графиков проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на объектах НВОС (в составе программ производственного экологического контроля). В рамках мониторинга атмосферного воздуха определяется содержание метана, оксида углерода, оксида азота (II), диоксида азота, диоксида серы. Результаты исследований представляются в уполномоченные органы в составе ежегодных «Отчетов об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

Поскольку Объект будет поставлен на учет в составе объекта НВОС в период эксплуатации мониторинг атмосферного воздуха Объекта будет выполняться в рамках планов-графиков наблюдений, включенных в программы ПЭК объекта НВОС.

Рекомендации по организации экологического мониторинга площадки кустовой куста скважин на этапах строительства и эксплуатации

На этапах строительства и эксплуатации Объекта скважин наряду с ведением ЛЭМ на всей территории лицензионного участка рекомендуется осуществлять производственный экологический мониторинг (ПЭМ) в зоне возможного негативного воздействия Объекта.

При строительстве будет применяться конструкция площадки кустовой куста скважин согласно РД 5753490-053-2022 «Регламент по охране окружающей среды при проектировании и строительстве скважин на площадках, расположенных в границах участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» в Западной Сибири (подготовительные работы, бурение, эксплуатация скважин, мероприятия по рекультивации нарушенных земель)».

Мониторинг состояния компонентов природной среды в районе Объекта рекомендуется проводить в соответствии с «Графиками экологического мониторинга в районе кустов, на которых применяется безамбарная технология строительства», разработанными на основании РД 5753490-053-2022.

Мониторинг будет выполнятся силами структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз».

Мониторинг опасных геологических процессов

Назначение мониторинга – оценка активности проявления и прогноз развития опасных экзогенных процессов в границах территории проведения работ.

Объектом мониторинга является проектируемая площадка.

К основным неблагоприятным физико-геологическим процессам территории проведения работ относятся процессы морозного пучения грунтов, возникающие при сезонном промерзании, процесс заболачивания и подтопление территории.

В состав рекомендуемых работ по мониторингу опасных экзогенных процессов входят:

– маршрутные (наземные) визуальные обследования площадных объектов не реже одного раза в месяц в теплый период года;

– дистанционные визуальные обследования Объекта посредством облетов территории месторождения.

Мониторинг ландшафтов

В соответствии с требованиями Положения об организации ЛЭМ на территории лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» организовано ведение мониторинга ландшафтов.

При проведении мониторинга ландшафтов 1 раз в 5 лет, начиная с первого года ведения мониторинга, осуществляется дистанционное зондирование территории лицензионного участка (аэрофотосъемка или спектрозональная космосъемка высокого разрешения) с датой съемки не позднее года, предшествующего проведению ландшафтного мониторинга. Аэрофото- или космическая съемка может быть совмещена с проведением полевых ландшафтных исследований.

Проведение мониторинга ландшафтов должно обеспечивать выявление антропогенной нагрузки, динамики площадей антропогенных изменений, степени деградации природных комплексов.

В случае отмены действия ссылочных нормативно-правовых актов, а также их замены иными нормативными актами, организация экологического мониторинга будет

осуществляться в соответствии с требованиями актуальных нормативно-правовых актов и/или действующего Проекта ЛЭМ.

3 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА

Разработка нефтяных месторождений ПАО «Сургутнефтегаз» неизбежно сопровождается воздействием на объекты природной среды. Вопросы рационального природопользования, практические рекомендации относительно того, как минимизировать воздействие на окружающую среду являются основными при проектировании и производстве работ, связанных со строительством скважин на новых лицензионных участках

Объект расположен на землях лесного фонда.

Интегрально, основываясь на опыте разработки проектной документации прошлых лет можно предположить, что реализация предлагаемого строительства потенциально будет сопровождаться следующими видами прямого и опосредованного воздействий на окружающую среду прилегающих территорий:

– воздействие на атмосферный воздух осуществляется на всех этапах строительства и эксплуатации Объекта. Деятельность, осуществляемая в период строительства и эксплуатации Объекта, обеспечивается с учетом соблюдения нормативов качества атмосферного воздуха;

– расчетные значения эквивалентного уровня звука в период проведения строительных работ на рабочей площадке и в период эксплуатации, не превысят предельно допустимые уровни для территории предприятий;

– территория строительства не предполагает привлечение технологий сейсмостойкого строительства;

– реализация Объекта сопровождается образованием отходов на стадии строительства и эксплуатации. Деятельность по обращению с отходами планируется осуществлять согласно Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов ПАО «Сургутнефтегаз» и с привлечением организаций, имеющих лицензию на деятельность по обращению с отходами;

– анализ результатов, полученных при проведении мониторинговых исследований загрязненности лицензионного участка, подтверждает, что Объект не оказывает значительного негативного воздействия на окружающую среду;

– для предотвращения нежелательных изменений в окружающей среде, вызванных планируемой деятельностью, выполняются мероприятия по охране окружающей среды в период строительства и эксплуатации Объекта.

Предотвращение распространения загрязнений за пределы территории проведения работ осуществляется за счёт конструктивных решений и природоохранных мероприятий (более подробно рассмотрены в п.2.5 данного тома).

Для снижения экологической нагрузки выбран оптимальный вариант размещения объекта строительства с учетом:

– размещения Объекта на значительном расстоянии от населенных пунктов;

– максимальное размещения Объекта за пределами водных объектов, водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

– минимального воздействия объекта на гидрологический режим водотоков и поверхностный сток территории;

– размещения Объекта за пределами земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия.

Негативное воздействие Объекта на окружающую среду с учетом принятых проектных решений ожидается допустимым.

В результате проведенной оценки воздействия планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду:

– выполнен анализ альтернативных вариантов реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности, включая отказ от деятельности для определения оптимального варианта (расположение Объекта в коридоре коммуникаций);

– выполнен прогноз возможного воздействия объектов на компоненты природной среды (атмосферный воздух, геологическую среду, земельные ресурсы, водную среду, растительный и животный мир), а также оценка воздействия образующихся отходов производства и потребления на окружающую среду;

– намечены мероприятия по охране окружающей среды.

Проведенная оценка предполагаемого характера и объемов работ, представленная в соответствующих главах, не дают оснований прогнозировать выраженные отрицательные воздействия на состояние окружающей среды.

Приложения

Согласно п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 Приложения, в том числе текстовые, графические, картографические (топографические), расчетные материалы, схемы, чертежи (при необходимости демонстрационные материалы) в открытом доступе (сети «Интернет») не указываются и в данном разделе не представляются.

Копии справочных документов будут представлены в материалах инженерно-экологических изысканий, а также в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации по данному шифру.

4 ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Общественные обсуждения проводятся в соответствии с:

– Федеральным законом РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7-ФЗ /2/;

– постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» /68/.

Общественные обсуждения организованы и проведены Администрацией Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, с участием НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Период проведения общественных обсуждений: с 27.05.2026 по 25.06.2026.

Период ознакомления (доступ) с объектом общественных обсуждений по проектной документации «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду обеспечен с 27.05.2026 по 25.06.2026.

С целью информирования общественности о проведении общественных обсуждений по объекту «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение было опубликовано уведомление:

– на официальном сайте уполномоченного органа Администрации Сургутского района ХМАО-Югры:

https://www/admsr.ru/ в разделе «Деятельность»/«Жилищно-коммунальное хозяйство, экология, транспорт и связь»/«Новости»;

– на федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС «ЭКОМОНИТОРИНГ»):

https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/5277.

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду размещены по электронной ссылке:

https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-predvaritelnoy-ovos/.

Окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду размещены по электронной ссылке:

https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-ovos/.

4.1 Сведения о проведении общественных слушаний

В период проведения общественных обсуждений инициативы от уполномоченного органа и граждан о проведении слушаний не поступало.

4.2 Результаты анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений

В процессе проведения общественных обсуждений замечаний и предложений не поступило.

Протокол общественных обсуждений с приложениями, включая таблицу учета замечаний и предложений, а также таблицу учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений представлены в приложении А данного тома.

5 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

5.1 Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности, об альтернативах ее реализации, оценке экологических и связанных с ними социально-экономических последствий воздействия и их значимости, о возможности минимизации негативных воздействий

Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности

Оценка характера (значимости) воздействия Объекта оценивалась по категориям воздействия:

– пространственный масштаб;

– временной масштаб;

– интенсивность воздействия.

При оценке пространственного масштаба воздействия Объекта границы воздействия определены как локальное воздействие.

При выполнении оценки воздействия Объекта, временной масштаб воздействия принят средней продолжительности (продолжительность строительства – 3,8 мес., при эксплуатации – это будет многолетнее (постоянное) воздействие.

При выполнении оценки воздействия Объекта, интенсивность воздействия Объекта определена как незначительное воздействие – изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости.

Характер (значимость) воздействия Объекта на компоненты природной среды оценивается с учетом последствий изменений в природной среде и диапазона воздействий, происходящих при строительстве и эксплуатации Объекта.

В ходе проведенной оценки воздействия при *строительстве* Объекта установлено, что на почвы и недра, качество атмосферного воздуха, а также на флору, фауну, водные биологические ресурсы и природные ландшафты будет оказано воздействие низкой значимости, на остальные компоненты природной среды, воздействие отсутствует.

При эксплуатации Объекта воздействие на почвы и недра, качество атмосферного воздуха, на водные биологические ресурсы, природные ландшафты, будет оказано воздействие низкой значимости, на остальные компоненты природной среды, воздействие отсутствует.

Негативное воздействие Объекта на окружающую среду с учетом принятых проектных решений ожидается допустимым.

Информация об альтернативах реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Выбор местоположения объекта планируемой деятельности

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

– минимальный отвод земельных (лесных) участков под объект;

– максимальное размещение за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

– удаленность от мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения и гнездования охраняемых видов животных.

Альтернативный вариант реализации намечаемой деятельности не рассматривается в связи с размещением Объекта в одном коридоре коммуникаций, что позволяет уменьшить площадь полосы отвода земель и минимальной протяженностью.

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.

Информация об оценке экологических и связанных с ними социально-экономических последствий воздействия и их значимости

Реализация предлагаемого строительства потенциально будет сопровождаться воздействием на окружающую среду прилегающих территорий.

Предотвращение распространения загрязнений за пределы территории проведения работ осуществляется за счёт конструктивных решений и природоохранных мероприятий (рассмотрены в главе 2.5 данного тома).

Для снижения экологической нагрузки выбран оптимальный вариант размещения Объекта с учетом:

– размещения Объекта на значительном расстоянии от населенных пунктов;

– максимальное размещения Объекта за пределами водных объектов, водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

– минимального воздействия Объекта на гидрологический режим водотоков и поверхностный сток территории;

– размещения Объекта за пределами земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия.

На основании анализа прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду, представленных в главе 2.3 данного тома влияние на компоненты природной среды при реализации проектных решений считается допустимым.

Развитие хозяйственной деятельности в области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов позволяет ПАО «Сургутнефтегаз» создавать новые рабочие места, что способствует повышению жизненного уровня населения.

Создание надлежащих условий труда, быта, отдыха, предоставление работникам социальных гарантий и льгот являются важными факторами укрепления трудового коллектива и значимым составляющим социально-экономического развития компании и региона в будущем.

Информация о возможности минимизации негативных воздействий

Для минимизации негативного воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации Объекта предусмотрены следующие мероприятия (глава 2.5 данного тома):

– мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова;

– мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания;

– мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания;

– мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов;

– мероприятия по охране атмосферного воздуха;

– мероприятия по защите от факторов физического воздействия в периоды намечаемой деятельности;

– мероприятия по минимизации возникновения возможного разлива нефти и нефтепродуктов на объекте и последствий его воздействия на экосистему региона;

– мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

– мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель;

– мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

Минимизация негативных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой хозяйственной деятельности обеспечивается условиями соблюдения предусмотренных мероприятий и технологических решений, а также штатных условий проведения работ по строительству и эксплуатации Объекта.

5.2 Сведения о выявлении и учете общественного мнения при принятии заказчиком решений, касающихся планируемой хозяйственной и иной деятельности

Общественные обсуждения организованы Администрацией Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, совместно с НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Общественные обсуждения включают комплекс мероприятий, направленных на информирование общественности о планируемой хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, в целях обеспечения участия общественности, выявления общественного мнения и его учета в процессе оценки воздействия на окружающую среду.

В ходе проведения общественных обсуждений, заинтересованным лицам была представлена возможность ознакомится с проектной документацией, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту планируемой хозяйственной и иной деятельности посредствам информирования общественности с использованием средств дистанционного взаимодействия в информационных системах, обеспечивающих проведение общественных обсуждений.

Итоги общественных обсуждений представлены в журналах учета замечаний и предложений общественности (Приложение А).

Согласно протокола общественных обсуждений (Приложение А), по проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду объекта намечаемой хозяйственной и иной деятельности общественные обсуждения признаны состоявшимися и удовлетворяющими требованиями постановления Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

По результатам проведения общественных обсуждений по объекту намечаемой хозяйственной деятельности, согласно протоколу общественных обсуждений от 02.07.2026 (Приложение А) оснований против осуществления намечаемой хозяйственной деятельности не выявлено, замечаний и предложений от общественности и администрации Сургутского района не поступало.

5.3 Обоснование и решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации планируемой хозяйственной или иной деятельности или отказа от ее реализации

В соответствии с Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 /68/ был выполнен анализ альтернативных вариантов реализации планируемой деятельности и обоснование выбора варианта планируемой хозяйственной деятельности.

Заказчиком выбран оптимальный вариант реализации планируемой хозяйственной деятельности – строительство Объекта и его размещение 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.

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

– минимальный отвод земельных (лесных) участков под объект;

– максимальное размещение за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

– удаленность от мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения и гнездования охраняемых видов животных.

Принятие решения основано на результатах 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, а также на результатах проведенных общественных обсуждений.

По результатам проведения общественных обсуждений по объекту намечаемой хозяйственной деятельности, согласно протоколу общественных обсуждений от 02.07.2026 (Приложение А) оснований против осуществления намечаемой хозяйственной деятельности не выявлено.

По результатам рассмотрения на общественных обсуждениях представленной в соответствии с действующим законодательством проектной документацией, включающей предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, намечаемая хозяйственная деятельность на территории Сургутского района согласована для реализации.

6 СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ

АО	–	акционерное общество
БСВ	–	буровые сточные воды;
БПТОиКО	–	база производственно-технического обслуживания и комплектации оборудования;
БШ	–	буровой шлам;
ВОЗ	–	водоохранная зона;
ВОС	–	станция очистки воды;
ГБМ	–	группы болотных микроландшафтов;
ГО и ЧС	–	гражданская оборона и чрезвычайные ситуации;
ГОСТ	–	государственный стандарт;
ГСМ	–	горюче-смазочные материалы;
ГРОРО	–	государственный реестр объектов размещения отходов;
ДНС	–	дожимная насосная станция;
ЕГРН	–	единый государственный реестр недвижимости;
здания «МОВ»	–	здания межсменного отдыха вахт
ЗСО	–	зона санитарной охраны;
КОС	–	канализационные очистные сооружения;
ЛЭМ	–	локальный экологический мониторинг;
МО	–	муниципальное образование;
НГДУ	–	нефтегазодобывающее управление;
НДВ	–	нормативы допустимых выбросов;
НТД	–	нормативно-технический документ;
ОБУВ	–	ориентировочный безопасный уровень воздействия;
ООО	–	общество с ограниченной ответственностью;
ООПТ	–	особо охраняемые природные территории;
ОВОС	–	окончательная оценка воздействия на окружающую среду;
Объект НВОС	–	объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду;
ПАО	–	публичное акционерное общество;
ПДВ	–	предельно допустимый выброс;
ПДК	–	предельно допустимая концентрация;
ПЗП	–	прибрежная защитная полоса;
полигон ТБиПО	–	полигон твердых бытовых и промышленных отходов;
НООЛР	–	нормативы образования отходов и лимиты на их размещение;
ППД	–	поддержание пластового давления;
ПРП	–	почвенно-растительный покров;
ПЭАК	–	производственный эколого-аналитический (инструментальный) контроль;
ПЭК	–	производственный экологический контроль;
ПЭМ	–	производственный экологический мониторинг
РВС	–	резервуар вертикальный стальной;
РФ	–	Российская Федерация;
СанПин	–	санитарные нормы и правила;
СМТ-1	–	Строительно-монтажный трест №1;
СНДСР	–	Сургутнефтедорстройремонт
СНиП	–	строительные нормы и правила;
СП	–	свод правил;
СТО	–	стандарт организации;

СургутНИПИнефть	–	Сургутский научно-исследовательский и проектный институт;
УН	–	участок недр;
УЭБиП	–	Управление экологической безопасности и природопользования
ФЗ	–	Федеральный закон;
ФККО	–	федеральный классификационный каталог отходов;
ХМАО – Югра	–	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра.

7 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ

1 Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

2 Федеральный закон от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

3 Федеральный закон от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

4 Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. №136-ФЗ.

5 Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. №74-ФЗ.

6 Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 г. №200-ФЗ.

7 Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ.

8 Федеральный закон от 23.11.1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе».

9 Атлас Тюменской области, 1971 г.

10 РД 5753490-053-2022 «Регламент по охране окружающей среды при проектировании и строительстве скважин на площадках, расположенных в границах участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» в Западной Сибири (подготовительные работы, бурение, эксплуатация скважин, мероприятия по рекультивации нарушенных земель)».

11 Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 г. №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».

12 Постановление Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель».

13 Красная книга Российской Федерации, 2020 г. (https://redbookrf.ru/).

14 Красная книга ХМАО – Югры: животные, растения, грибы. 3-е издание. г.Кемерово, 2024 г.

15 ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений на суше. Технологическое проектирование».

16 Федеральный закон от 14.03.1995 г. №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».

17 Федеральный закон от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

18 Федеральный закон от 07.05.2001 г. №49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».

19 Федеральный закон от 20.12.2004 г. №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов».

20 Федеральный закон от 21.02.1992 г. №2395-1 «О недрах» (в редакции Федерального закона от 03.03.1995 № 27-ФЗ).

21 Федеральный закон от 24.04.1995 г. №52-ФЗ «О животном мире».

22 Звягинцев, Бабьева, Зенова. Биология почв, М., Изд-во МГУ, 2005.

23 Криволуцкий Д.А. Почвенная фауна в экологическом контроле. М.: Наука. 1994.

24 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

25 СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных

помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

26 НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами» введенная указанием ПАО «Сургутнефтегаз» от 08.05.2020 №1224 с Изменением №1 от 12.03.2021 №685.

27 Федеральный классификационный каталог отходов, утвержденный приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 г. №242.

28 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 17.01.2022 г. №23 «Об утверждении видов лесосечных работ, порядка и последовательности их проведения, формы технологической карты лесосечных работ, формы акта осмотра лесосеки и порядка осмотра лесосеки».

29 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 г. №993 «Об утверждении Правил заготовки древесины и особенностей заготовки древесины в лесничествах, указанных в статье 23 Лесного кодекса Российской Федерации».

30 Постановление Правительства РФ от 09.12.2020 г. №2047 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах».

31 Постановление Правительства РФ от 07.10.2020 г. №1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах».

32 Распоряжение Правительства РФ от 25.07.2017 г. №1589-р «Об утверждении перечня видов отходов производства и потребления, в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается».

33 Итоги социально-экономического развития Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за 2024 год».

34 «Безопасное обращение с отходами: сборник нормативно-методических документов». 5 издание. Изд-во Интеграл: Петрохим-Технология, СПб. 2006 г.

35 «Оценка количеств образующихся отходов производства и потребления». Спб., 1997 г.

36 Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления, ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.

37 Отраслевые удельные нормативы образования отходов производства и потребления применительно к условиям деятельности предприятий ОАО «Сургутнефтегаз», утвержденные Минэнерго России. М., 2003 г.

38 Методические указания по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденные приказом Минприроды России от 07.12.2020 г. №1021.

39 Сборник методик по расчету объемов образования отходов, СПб., 2001 г.

40 Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 16.01.2020 г. №15/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов трудноустранимых потерь и отходов материалов в строительстве».

41 ГОСТ 32528-2013 «Трубы стальные бесшовные горячедеформированные. Технические условия».

42 Постановление правительства РФ от 31.05.2023 №881 «Об утверждении Правил исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельного положения акта Правительства Российской Федерации».

43 Распоряжение Правительства РФ от 01.09.2025 №2409-р «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2026 - 2030 годах и о внесении изменений в распоряжение Правительства Российской Федерации от 10 июля 2025 № 1852-р».

44 Постановление Правительства РФ от 27.12.2025 №2167 «О дополнительных коэффициентах к ставкам платы за негативное воздействие на окружающую среду».

45 СТО 13-2025 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля».

46 ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения», 2015 г.

47 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 18.02.2022 г. №109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

48 Федеральный закон от 30.04.1999 г. №82 «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации».

49 Закон Ханты-Мансийского автономного – Югры от 28.12.2006 №145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

50 Технические требования на выполнение работ по вырубке лесных (зеленых) насаждений и (или) расчистке (мульчированию) от мелколесья и кустарников на земельных (лесных) участках в целях выполнения капитального ремонта и размещения объектов капитального строительства ПАО «Сургутнефтегаз», утвержденные 18.12.2023 заместителем генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» по капитальному строительству А.Ф.Резяповым.

51 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей), 2015 г.

52 ГОСТ 25646-95 «Эксплуатация строительных машин. Общие требования» – Москва, 2005.

53 ГОСТ 33997-2016 «Колесные транспортные средства. Требования к безопасности в эксплуатации и методы проверки (с Поправкой)» – Москва, 2018.

54 Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 №2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

55 ГОСТ 17.4.3.01-17 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к отбору проб».

56 ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб».

57 ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа».

58 ГОСТ Р 59024-2020 «Вода. Общие требования к отбору проб».

59 ГОСТ Р 70282-2022 «Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков».

60 ГОСТ Р 59057-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель», 2020.

61 Арефьев С.П., Гашев С.Н., Селюков А.Г. Биологическое разнообразие и географическое распространение позвоночных животных Тюменской области // Западная Сибирь – проблемы развития. Тюмень: ИПОС СО РАН, 1994 г.

62 Федеральный закон РФ от 04.05.1999 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».

63 Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

64 Экология Ханты-Мансийского автономного округа / Под ред. В.В. Плотникова. – Тюмень: СофтДизайн, 1997.

65 Постановление Правительства РФ от 24.03.2000 №255 «О едином перечне коренных малочисленных народов Российской Федерации».

66 Постановление правительства РФ от 17.04.2024 г. №492 «О применении в 2024 и 2025 годах ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

67 Постановление Правительства РФ от 24.09.2024 №1290 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2024 г. №492».

68 Постановление Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

69 Постановление Правительства ХМАО – Югры от 23.12.2011 г. №485-п «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

70 Приказ Минприроды России от 06.06.2017 №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

71 Приказ Минприроды России от 08.12.2020 №1028 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

72 Письмо Росприроднадзора «О дополнительном коэффициенте 2» от 16.12.2016 г. №ОД-06-01-31/25520.

73 ГОСТ 27593-88 «Почвы. Термины и определения».

74 ГОСТ Р 56059-2014. Производственный экологический мониторинг. Общие положения.

75 ГОСТ 17.1.5.01-80 «Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность».

76 ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения».

77 ГОСТ 33997-2016 Колесные транспортные средства. Требования к безопасности в эксплуатации и методы проверки (с Поправкой).

78 ГОСТ Р 58486-2019 «Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния».

79 СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

80 СП 131.13330.2020 «СНиП II-7-81* «Строительство в сейсмических районах», 2020 г.

81 СП 2.1.7.1386-03 «Санитарные правила по определению класса опасности токсичных отходов производства и потребления» от 30.06.2003 г.

82 РД 52.18.595-96 «Федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды».

83 Перечень отходов ОАО «Сургутнефтегаз», согласованный с Роспотребнадзором по ХМАО-Югре 27 ноября 2015 г., утвержденным первым заместителем генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз» А.С.Нуряевым.

84 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей), 2015 г.

85 Классификация и диагностика почв СССР, 1977 г.

86 Трофимов В.Т. Закономерности пространственной изменчивости инженерно-геологических условий Западно-Сибирской плиты. Москва, изд. МГУ, 1997 г.

87 Федеральный закон от 21.07.2014 г. №219 «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

88 Постановление Правительства РФ от 09.12.2020 г. №2055 «О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух».

Приложение А
(справочное)
Копии материалов общественных обсуждений

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА
АДМИНИСТРАЦИЯ СУРГУТСКОГО РАЙОНА

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ
по проектной документации, включающей материалы оценки воздействия на окружающую среду объекта: «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение

г.Сургут 02.07.2026 г.

ПЕРИОД ПРОВЕДЕНИЯ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:
с 27.05.2026 по 25.06.2026

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:
Постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» (далее – Постановление Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644). Общественные обсуждения проводились с целью: реализации прав граждан на информирование и участие в принятии экологически значимых решений; выявления всесторонних экологических факторов на рассматриваемой территории, чтобы при экологической оценке не были упущены серьезные воздействия; учета интересов различных групп населения; обеспечения прозрачности и ответственности в принятии решений; снижения конфликтности путем раннего выявления спорных вопросов.

ОБЪЕКТ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ (НАИМЕНОВАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ):
Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту: «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение (далее – Объект общественных обсуждений).

НАИМЕНОВАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:
Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение.

ЦЕЛЬ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:
Строительство куста скважин 350 Быстринского нефтегазоконденсатного месторождения.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЕ МЕСТО РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

ЗАКАЗЧИК:
Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
Сургутский научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

УПОЛНОМОЧЕННЫЙ ОРГАН, ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:
Орган местного самоуправления - Администрация Сургутского района.

МЕСТО И СРОКИ ДОСТУПНОСТИ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОСТИ МАТЕРИАЛОВ ПО ОБЪЕКТУ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ:
Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, по объекту общественных обсуждений для очного ознакомления были размещены по адресам:

Для ознакомления в формате электронного документа с объектом обсуждения в сети "Интернет":
- на официальном сайте ПАО «Сургутнефтегаз» по электронной ссылке <*>:
https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-predvaritelnoy-ovos/
<*> - наименование вложения на странице сайта сети «Интернет» «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение.

Доступ был обеспечен в период с 27.05.2026 по 25.06.2026
включительно, срок доступности объекта обсуждений в сети "Интернет" 30 дней.

На данной ссылке в соответствии с п. 51 Правил будет размещены окончательные материалы объекта общественного обсуждения по электронной ссылке <*>:
https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-ovos/
<*> - наименование вложения на странице сайта сети «Интернет» «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение.

ДАТА И ИСТОЧНИК РАЗМЕЩЕНИЯ (ОПУБЛИКОВАНИЯ) УВЕДОМЛЕНИЯ ОБСУЖДЕНИЯХ (УВЕДОМЛЕНИЯ О СЛУШАНИЯХ В СЛУЧАЯХ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ), А ТАК ЖЕ СВЕДЕНИЯ О РАСПРОСТРАНЕНИИ УКАЗАННОЙ В УВЕДОМЛЕНИИ ОБ ОБСУЖДЕНИЯХ (УВЕДОМЛЕНИЙ О СЛУШАНИЯХ В СЛУЧАЕ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ) ИНФОРМАЦИИ ИНЫМИ СПОСОБАМИ:

В соответствии с п. 28 Правил уведомления о проведении общественных обсуждений предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду и проектной документации по объекту государственной экологической экспертизы были размещены на официальных сайтах для обеспечения доступности объекта общественных обсуждений для ознакомления общественности:

1. 22.05.2026г. - на официальном сайте уполномоченного органа администрации Сургутского района ХМАО-Югры http://admsr.ru/, по адресу:
   http://admsr.ru/ в разделе «Деятельность»/«Жилищно-коммунальное хозяйство, экология, транспорт и связь» / «Новости»/
2. 22.05.2026г. - на федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС «ЭКОМОНИТОРИНГ»):
   https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/5277

СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ СЛУШАНИЙ (В СЛУЧАЕ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ):

В соответствии с п. 23 Постановления в течение 7 календарных дней граждане имели возможность инициировать проведение слушаний путем направления в уполномоченный орган соответствующей инициативы в произвольной форме:
- в письменной форме или в форме электронного документа в адрес уполномоченного органа по

- посредством официального сайта уполномоченного органа в сети "Интернет".
В течение 7 календарных дней инициатива от участников общественных обсуждений о проведении слушаний не поступала.

ИНФОРМАЦИЯ О СРОКЕ, В ТЕЧЕНИЕ КОТОРОГО ПРИНИМАЛИСЬ ПРЕДЛОЖЕНИЯ И ЗАМЕЧАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:
В срок с 27.05.2026 по 25.06.2026 включительно участники общественных обсуждений имели право вносить предложения и замечания, касающиеся объекта общественных обсуждений

http://jkh@admsr.ru/.
- по средствам записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений (по месту нахождения печатной формы объекта обсуждений).
В указанный период замечания и предложения не поступали.

РЕЗУЛЬТАТЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:
1. Общественные обсуждения по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение, проведены в период с 27.05.2026 по 25.06.2026 (включительно).
2. В период проведения общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение, инициативы от граждан о проведении слушаний не поступало.
3. В период проведения общественных обсуждений с 27.05.2026 по 25.06.2026 (включительно) замечаний и предложений участников общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение, не поступало.
4. Число участников общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение - 0 чел.
5. Общественные обсуждения по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение, считать состоявшимися.

Настоящий протокол составлен в 2-х экземплярах, один хранится в уполномоченном органе, второй передается представителю заказчика.

ПРИЛОЖЕНИЯ К ПРОТОКОЛУ:
Приложение №1. Перечень принявших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников, указанных в пунктах 34 и 38 (в случае проведении слушаний) Правил, включающих сведения, указанные в пункте 35 Правил.

Приложение №2. Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений, в котором в соответствии с пунктом 37 Правил уполномоченным органом зафиксированы все предложения и замечания участников общественных обсуждений, внесенные в соответствии с пунктами 34-36 Правил, с указанием на предложения и замечания, поступившие в ходе слушаний.

Приложение №3 Таблица учета замечаний и предложений в соответствии с пунктом 47 Правил.

Протокол общественных обсуждений составлен на 4 листах и подписан.

Организаторы общественных обсуждений:

Приложение № 1
к протоколу
общественных обсуждений
от 02.07.2026

ПЕРЕЧЕНЬ
принявших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников, указанных в пунктах 34 и 38 (в случае проведении слушаний) Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду (постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду»),
включающие в себя сведения, указанные в пункте 35 Правил

Уполномоченный орган: Орган местного самоуправления - Администрация Сургутского района.
Заказчик: Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».
Исполнитель работ по ОВОС: Сургутский научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».
Наименование объекта общественных обсуждений:
Объект «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.
Срок проведения общественных обсуждений: с 27.05.2026 по 25.06.2026 (включительно).

№	Участник *
	Способ получения замечаний и предложений (официальный сайт, в письменной или устной форме в ходе проведения общественных слушаний, в письменной или электронной форме (электронная почта), поступившей в адрес УО):_____
	1. **Для физических лиц** ФИО _____ дата рождения: _____ адрес места жительства (регистрации):_____ _____ Телефон_____ e-mail (при наличии):_____ **Для юридических лиц:** полное и сокращенное (при наличии) наименование _____ ОГРН _____ Адрес в пределах местонахождения_____ Телефон:_____ e-mail (при наличии):_____ ФИО участника общественных обсуждений_____ Должность участника общественных обсуждений_____ 2. Согласие на обработку персональных данных_____(согласен/несогласен)_____(подпись) 3. Согласие на участие в подписании протокола_____(согласен/несогласен)_____(подпись) 4. Способ направления и подписания протокола _____

*** отсутствовали**

Приложение № 2
к протоколу
общественных обсуждений
от 02.07.2026

Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений
по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение

т	**Автор замечаний и предложений** (для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) (для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений)	Согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений	Содержание замечаний и предложений

В течение периода проведения общественных обсуждений и размещения объекта обсуждений с 27.05.2026 по 25.06.2026 (включительно), замечания и предложения от участников общественных обсуждений по объекту: «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение, **не поступали**.

Приложение № 3
к протоколу
общественных обсуждений
от 02.07.2026

ТАБЛИЦА УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Автор замечаний и предложений (для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) (для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений)	Содержание замечаний и предложений	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении с указанием номеров разделов объекта общественного обсуждения

В течение периода проведения общественных обсуждений и размещения объекта обсуждений с 27.05.2026 по 25.06.2026 (включительно), замечания и предложения от участников общественных обсуждений по объекту: «Куст скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение, **не поступали**.