

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

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

Заказчик - НГДУ «Быстринскнефть»

**«НЕФТЕГАЗОПРОВОД, ВОДОВОД ВЫСОКОНАПОРНЫЙ
КУСТА СКВАЖИН 350». БЫСТРИНСКОЕ
НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

**ОКОНЧАТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

25504-ОВОС

Оглавление

1	ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	7
1.1	Сведения о заказчике планируемой хозяйственной и иной деятельности ..	7
1.2	Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации.....	7
1.3	Техническое задание.....	7
2	РЕЗУЛЬТАТЫ И МАТЕРИАЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРОВЕДЕННЫЕ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ РЕАЛИЗАЦИИ, ЦЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СПОСОБОВ ИХ ДОСТИЖЕНИЯ	8
2.1	Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации	8
2.1.1	Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	8
2.1.2	Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	8
2.1.2.1	Описание технических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность.....	8
2.1.2.2	Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электрической энергии и источниках их поступления.....	8
2.1.2.3	Данные о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции (работ, услуг).....	8
2.1.2.4	Сведения об использовании сырья и отходов производства	9
2.1.2.5	Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов.....	9
2.1.2.6	Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности.....	9
2.1.2.7	Технико-экономические показатели планируемых к строительству, реконструкции объектов капитального строительства с учетом площади застройки, общей площади, строительного объема (в том числе подземной части) и протяженности.....	9
2.1.3	Описание технологических решений с указанием технологических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность	9
2.1.3.1	Характеристика принятой технологической схемы производства в целом, показатели, характеристика и параметры технологических процессов и оборудования, данные о трудоемкости изготовления продукции	9
2.1.3.2	Описание потребности в сырье, ресурсах для технологических нужд и источников их поступления.....	9
2.1.3.3	Описание параметров и качественных характеристик продукции	9
2.1.3.4	Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта	10
2.1.3.5	Описание маршрутов прохождения линейного объекта, обоснование выбранного варианта маршрута	10
2.1.3.6	Технико-экономическая характеристика линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, сведения об основных технологических операциях линейного объекта в зависимости от его назначения, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и другое). Технологические и конструктивные решения линейного объекта	10
2.1.4	Альтернативные варианты реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	10
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	11
2.2.1 Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические условия	11
2.2.1.1 Физико-географические условия	11
2.2.1.2 Природно-климатические условия	11
2.2.1.3 Геолого-геоморфологические условия	12
2.2.1.4 Гидрогеологические условия, сейсмичность, характеристика опасных экзогенных процессов	13
2.2.1.5 Гидрографические условия	14
2.2.2 Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов	14
2.2.2.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта	14
2.2.2.2 Характеристика почвенного покрова	15
2.2.2.3 Характеристика растительного покрова	15
2.2.2.4 Характеристика животного мира	16
2.2.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	18
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 Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования	22
2.2.5.1 Земли особо охраняемых природных территорий	23
2.2.5.2 Водно-болотные территории	23
2.2.5.3 Объекты культурного наследия	23
2.2.5.4 Территории традиционного природопользования	24
2.2.5.5 Водоохранные, рыбоохранные заповедные зоны, прибрежные защитные полосы водных объектов	24
2.2.5.6 Зона затопления, подтопления	26
2.2.5.7 Поверхностные и подземные источники водоснабжения, зоны их санитарной охраны	26
2.2.5.8 Защитные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса	26
2.2.5.9 Месторождения полезных ископаемых	27
2.2.5.10 Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных	27
2.2.5.11 Кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов	27
2.2.5.12 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки и иные зоны с особыми условиями использования территории	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	28
2.3.2.1 Воздействие на атмосферный воздух	28

2.3.2.2	Воздействие на почвенно-растительный покров и грунты.....	29
2.3.2.2.1	Механическое воздействие.....	29
2.3.2.2.2	Химическое воздействие.....	31
2.3.2.3	Воздействие на геологическую среду (в т.ч. недра).....	32
2.3.2.4	Воздействие на поверхностные воды (поверхностные водные объекты и их водосборные площади) и гидрологический режим	33
2.3.2.5	Воздействие на животный мир и иные организмы	35
2.3.2.6	Вопросы водопотребления и водоотведения	36
2.3.2.6.1	Характеристика водопотребления и водоотведения при строительстве Объекта 36	
2.3.2.7	Воздействие отходов производства и потребления.....	37
2.3.2.7.1	Общие сведения	37
2.3.2.8	Воздействие физических факторов	38
2.3.2.9	Воздействие на антропогенные объекты	40
2.3.2.10	Возможные аварийные ситуации и воздействие на окружающую среду при аварийных ситуациях	40
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	42
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	45
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	47
2.4.1	Социальные и экономические последствия.....	47
2.5	Мероприятия, предотвращающие и (или) уменьшающие негативные воздействия на окружающую среду, оценка их эффективности и возможности реализации	47
2.5.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха.....	47
2.5.2	Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова	48
2.5.2.1	Мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель.....	51
2.5.3	Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах.....	52
2.5.4	Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве	53
2.5.5	Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов	53
2.5.6	Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации	56
2.5.7	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания	56
2.5.8	Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб	57

2.5.9	Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождении карьеров, резервов грунта, кавальеров	58
2.5.10	Программа специальных наблюдений за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным воздействиям	58
2.5.11	Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы	59
2.5.12	Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории жилой застройки	60
2.5.13	Мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера	60
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	62
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	64
2.7.1	Сравнение по ожидаемым экологическим последствиям	64
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	65
2.8.1	Основные сведения об организации производственного экологического контроля (мониторинга) в ПАО «Сургутнефтегаз»	65
2.8.2	Требования к программе ПЭК	69
2.8.3	Производственный экологический контроль (мониторинг) на этапах строительства и эксплуатации	70
2.9	Выявление неопределенностей в определении воздействий планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, разработка по решению заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектного анализа) реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	74
3	РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА	75
4	ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ	77
4.1	Сведения о проведении общественных слушаний	77
4.2	Результаты анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений	77
5	РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	78
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	78
5.2	Сведения о выявлении и учете общественного мнения при принятии заказчиком решений, касающихся планируемой хозяйственной и иной деятельности	80

5.3	Обоснование и решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации планируемой хозяйственной или иной деятельности или отказа от ее реализации	80
6	СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ	82
7	ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ .	83
	Приложение А (справочное) Копии материалов общественных обсуждений.....	87

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 и иной деятельности и планируемое место ее реализации

Наименование объекта: «Нефтегазопровод, водовод высоконапорный куста 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.

В соответствии с физико-географическим районированием территория проведения работ входит в лесную зону Сургутской провинции Западно-Сибирской физико-географической страны.

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 /27/ 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 планируемой деятельности.

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 и иной деятельности

Цель реализации, планируемой хозяйственной деятельности: проектной документацией предусмотрено строительство нефтегазопровода и водовода высоконапорного Быстринского нефтегазоконденсатного месторождения в границах одноименного участка недр (далее – УН) ПАО «Сургутнефтегаз».

2.1.2 Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности

Согласно заданию на проектирование в состав Объекта входят:

1. Нефтегазопровод от куста скважин 350.
2. Водовод высоконапорный на куст скважин 350.

Протяженность нефтегазопровода – 229 м, протяженность водовода высоконапорного – 262 м.

Объект прокладывается, в основном, подземно. Исключение составляют УЗА, которые запроектированы в надземном исполнении с установкой на строительных опорах. Установка запорной арматуры в начале нефтегазопровода проектируемого и в конце водовода высоконапорного проектируемого предусмотрена в ш.25503 на территории куста скважин 350 до обваловки для удобства обслуживания.

Нефтегазопровод территориально входит в состав трубопроводов, территориально расположенных на Быстринском нефтегазоконденсатном месторождении, и после ввода в эксплуатацию, будет включен в состав объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (далее – НВОС), отнесенных к III категории с кодом 71-0186-000300-Л «Трубопроводы нефтегазодобывающего управления «Быстринскнефть» в рамках Вачимского месторождения» согласно Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 №2398».

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

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

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 Техничко-экономические показатели планируемых к строительству, реконструкции объектов капитального строительства с учетом площади застройки, общей площади, строительного объема (в том числе подземной части) и протяженности

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.

2.1.3.4 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта

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

2.1.3.5 Описание маршрутов прохождения линейного объекта, обоснование выбранного варианта маршрута

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

2.1.3.6 Техничко-экономическая характеристика линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, сведения об основных технологических операциях линейного объекта в зависимости от его назначения, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и другое). Технологические и конструктивные решения линейного объекта

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 /27/ 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 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 Сургутского района (строительство дорог, линий электропередачи и других нефтепромысловых объектов), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

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

Таким образом, «нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет 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 (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.

Увеличение протяженности Объекта может привести к увеличению площади земельного отвода и как следствие увеличению нагрузки на компоненты природной среды, а также продолжительности движения строительной техники и как следствие к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

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

В соответствии с физико-географическим районированием территория расположения Объекта входит в лесную зону Сургутской провинции Западно-Сибирской физико-географической страны.

2.2.1.2 Природно-климатические условия

Географическое положение территории определяет ее климатические особенности. Наиболее важными факторами формирования климата является перенос воздушных масс с запада и влияние континента. Взаимодействие двух противоположных факторов придает циркуляции атмосферы над рассматриваемой территорией быструю смену циклонов и антициклонов, способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам. Кроме того, на формирование климата существенное влияние оказывает огражденность с запада Уральскими горами, незащищенность с севера и юга. Над территорией осуществляется меридиональная циркуляция, вследствие которой периодически происходит смена холодных и теплых масс, что вызывает резкие перепады от тепла к холоду.

Климат данного района континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и

весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Климатическая характеристика района изысканий принята по метеостанции Сытомино.

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

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 $\geq 0^{\circ}\text{C}$ – 172 дня, продолжительность холодного периода 191 дня.

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 м³/м. Максимальный за зиму снегоперенос - 259 м³/м. Средняя плотность при наибольшей декадной высоте снежного покрова: 222 кг/м³.

Максимальный вес гололедно-изморозевого отложения: - гололед - 440 г/м. Максимальная наблюденная толщина гололедно-изморозевых отложений: Кристаллическая изморозь - 61 мм (03 - 08.12.1969), с учетом диаметра провода; гололед - 28 мм (03 - 05.1964).

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. Преобладающее направление ветра при метелях: южное.

2.2.1.3 Геолого-геоморфологические условия

Геолого-геоморфологические условия

В соответствии с инженерно-геологическим районированием Западно-Сибирской плиты (по В.Т.Трофимову, 1975) участок 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 проведения работ приурочена к поверхности III надпойменной террасы реки Обь. Абсолютные отметки участка работ изменяются в пределах 60,97-62,21 м. Рельеф равнины плоский, слабоволнистый. В целом терраса интенсивно заболочена и неравномерно залесена.

Геологический разрез исследуемой территории изучен до глубины 15,0 м и 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 плотными, песками мелкими разной плотности сложения.

Современные болотные отложения на территории изысканий представлены торфами открытого залегания от слабой до средней степени разложения, мощностью 0,3-1,9 м.

На сухих пространствах без торфа мощность почвенно-растительного слоя составляет 0,1 м (минеральный грунт с корнями растений).

Современные техногенные (насыпные) грунты, слагающие насыпи существующих внутрипромысловых дорог, представлены песком мелким, влажным, ниже уровня подземных вод водонасыщенным, средней плотности. Мощность отсыпки составляет 1,0 м.

2.2.1.4 Гидрогеологические условия, сейсмичность, характеристика опасных экзогенных процессов

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. /18/.

На исследуемой территории гидрогеологические условия до изученной глубины характеризуются наличием первого от поверхности водоносного горизонта подземных вод водоносного комплекса четвертичных и современных отложений.

Для оценки гидрогеологических условий строительства большое значение имеют особенности подземных вод приповерхностной части разреза, в частности первых от поверхности водоносных горизонтов, находящихся в зоне взаимодействия проектируемых сооружений.

Гидрогеологические условия по материалам полевых инженерно-геологических изысканий

На территории работ гидрогеологические условия до изученной глубины характеризуются наличием первого от поверхности водоносного горизонта подземных вод водоносного комплекса четвертичных и современных отложений.

На участке работ подземные воды приурочены к болотным отложениям. Водоносный горизонт поровый, безнапорный.

Уровень подземных вод на период инженерно-строительных изысканий (май 2025 года) на заболоченных участках залегает около поверхности земли на глубине 0,1 м (на абсолютных отметках 60,87-61,15 м).

Питание водоносного горизонта осуществляется за счёт инфильтрации атмосферных осадков, разгрузка осуществляется в ближайшие водотоки и за счет испарения. Водовмещающими породами являются торфа, пески.

Сейсмичность

Район работ находится в пределах Западно-Сибирской равнины. В основании Западно-Сибирской равнины лежит Западносибирская плита, которая является структурным элементом древней континентальной Сибирской платформы. Платформа отличается спокойным тектоническим режимом и соответственно, относительно слабой сейсмичностью.

Сейсмичность территории проведения работ составляет 5 баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – III. Территория Объекта относится к умеренно опасной по землетрясению.

Характеристика опасных экзогенных процессов

Из геологических и инженерно-геологических процессов на территории района изысканий 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 сохранение естественного режима грунтов основания позволит избежать непредвиденных осложнений при возведении и эксплуатации объекта, вызванных ухудшением прочностных свойств грунтов при оттаивании и проявлением опасных геологических процессов.

Во избежание усиления данных процессов при проведении строительных работ, соответствующими разделами проектной документации необходимо предусмотреть природоохранные решения и мероприятия.

Оценка гидрологического влияния на Объект

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

2.2.1.5 Гидрографические 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)).

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

Водовод высоконапорный на куст скважин 350, нефтегазопровод от куста скважин 350, а также линейные объекты, входящие в состав (Перемычка в т.вр.к.350 и переустройство ВЛ-6 кВ ф.134-12 (заезд на УЗА в т.вр.к.350)) водотоков не пересекают, по акваториям озер не проходят.

Ближайшим водным объектом району проведения работ является ручей без названия, протекающий к востоку от района изысканий.

Ближайшим водным объектом к Площадкам под УЗА т.вр.к.350 (нефтегазопровод, водовод) также является ручей без названия, протекающий к востоку от района проведения работ.

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) загрязняющих веществ.

Согласно п.2_3 статья 12 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» /11/ фоновый уровень загрязнения атмосферного воздуха определяется на основании данных государственного мониторинга атмосферного воздуха. Данные о фоновом уровне загрязнения атмосферного воздуха запрашиваются в организациях федерального органа исполнительной власти в области гидрометеорологии и смежных с ней областях.

Данные о фоновом загрязнении в атмосфере приняты по справке Федерального государственного бюджетного учреждения.

Таблица 2.1 – Фоновые и долгопериодные средние концентрации 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

Особенности почвенного покрова территории определяются степенью дренированности поверхности, литологией поверхностных отложений. Определенному типу почв соответствуют свойственные ему геоморфологические, гидрологические и геоботанические особенности. Ниже представлена характеристика типов почв на участке планируемых работ в соответствии с действующей классификацией почв /68/.

Почвенный покров в границах земельного участка под строительство Объекта представлен почвами и грунтами:

- подзолами иллювиально-железистыми;
- болотными верховыми торфяными почвами;
- техногенно-преобразованные грунты.

2.2.2.3 Характеристика растительного покрова

В границах земельного участка под Объект представлены участки лесного и болотного комплексов и антропогенный ландшафт.

Лесной комплекс

1. Автоморфные леса:

- сосновыми лишайниково-брусничными лесами.

2. Гидроморфные леса:

- сосновыми кустарничково-сфагновыми;

Болотный комплекс представлен:

- мохово-лесными ГБМ;
- комплексными ГБМ;

Антропогенный ландшафт представлен *техногенно-нарушенными участками*:

– полностью лишенными растительности по трассе существующей автомобильной дороги.

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

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

На основании вышеизложенного можно сделать вывод, что редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений и грибов, занесенные в Красную книгу РФ и в Красную книгу ХМАО-Югра, на территории планируемого размещения Объекта отсутствуют.

2.2.2.4 Характеристика животного мира

Фауна района работ типична для средней тайги Западной Сибири и относится к Обско-Тазовскому орнитогеографическому округу /63/.

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 /63/.

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

В целом фауна наземных млекопитающих в районе изысканий 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 /19/.

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

Отряд зайцеобразные:

Заяц-беляк распространен повсюду, благоприятны уголья 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;

– горностаи – 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-свистун, свиязь (редка), шилохвость, чирок-трескунок, хохлатая чернеть (на весеннем пролете).

Куриобразные – 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-свистун); 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.

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 /19/.

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 изготовителями в настоящее время не проводится.

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

Мезогерпетобионты – жукелицы, долгоносики, пауки.

Мезогеобионты – многоножки, личинки насекомых.

Микроартроподы – ногохвостки, панцирные и гамазовые клещи.

В границах Объекта, информация о прохождении путей миграции охотничьих видов животных, местах их массового скопления и размножения (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 24 июня 2013 года №84) отсутствует.

Ближайшим видом животного, занесенным в Красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (в границах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры), является *кобчик* (семейство Соколиные).

В целях соблюдения законодательства в области охраны окружающей среды и выполнения требований п.8 «д» постановления Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» предусмотрены мероприятия по охране животного мира, которые приведены в главе 2.5.5 данного раздела.

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

В административном отношении район проведения работ находится 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 2025 год приведена согласно отчету «Итоги социально-экономического развития Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за 2025 год», подготовленного комитетом экономического развития Сургутского района ХМАО – Югры /71/.

Промышленное производство

По оценке за 2025 год объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг по крупным и средним предприятиям промышленной продукции района по оценке составил 1 561,2 млрд. руб.

По оценке индекс промышленного производства к уровню 2024 года составил 98,1 %, в том числе по видам экономической деятельности: добыча полезных ископаемых – 97,9 %, обрабатывающие производства – 103,4 %, производство и распределение электроэнергии, газа, пара – 101,0 %, водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений – 91,7 %.

За 2025 год нефтегазодобывающими предприятиями по оценке отгружено продукции и выполнено работ и услуг на сумму 1 473,5 млрд. руб. или 97,9 % в сопоставимых ценах к уровню 2024 года.

По оценке по предприятиям и организациям обрабатывающих производств района объем отгруженных товаров, выполненных работ и услуг за 2025 год составил 63,8 млрд. руб. или 103,4 % в сопоставимых ценах к уровню 2024 года.

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 объема производства по отдельным продуктам в сравнении с аналогичным периодом прошлого года: дизельного топлива, ШФЛУ, конденсата газового стабильного, бензина автомобильного.

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг предприятиями по обеспечению электрической энергией, газом и паром; кондиционированию воздуха составил 22,65 млрд. руб. или 101,0 % в сопоставимых ценах к уровню 2024 года.

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг предприятиями по водоснабжению, водоотведению, организации сбора и утилизации отходов, деятельности по ликвидации загрязнений по оценке составил 1,25 млрд. руб. или 91,7 % в сопоставимых ценах к 2024 году.

Сельское хозяйство

Одним из важных секторов экономики района является отрасль сельского хозяйства, которая представлена предприятием ООО «Обь-регион», рыбодобытчиками и рыбоперерабатывающим предприятием, крестьянско-фермерскими хозяйствами, а также личными подсобными хозяйствами.

По оценке за 2025 год сельскохозяйственными производителями района произведено 352,0 тонны молока, 7 709,1 тонн мяса и мясных продуктов.

Поголовье крупного рогатого скота составило 226 голов, из них коров 193 головы. Поголовье птицы составило 295,3 тыс. голов (2024 год – 284,0 тыс. голов).

Уровень жизни населения

Динамика основных показателей уровня жизни населения Сургутского района отчетном периоде характеризуется увеличением:

среднедушевого денежного дохода населения - на 9,6 %;

среднемесячной заработной платы на одного работника по крупным и средним предприятиям – на 9,0 %;

среднего размера дохода пенсионера с учетом выплат Ханты-Мансийского негосударственного пенсионного фонда - на 11,4 %.

Среднедушевые денежные доходы населения района в отчетном периоде составили по оценке 88,5 тыс. руб. (2024 год – 80,7 тыс. руб.). Реально располагаемые денежные доходы населения на одного жителя района сложились на уровне 101,9 % к прошлому году.

Начисленная среднемесячная заработная плата на одного работника по крупным и средним предприятиям района составила по оценке 154,5 тыс. руб.

Среднегодовая численность пенсионеров в районе в отчетном периоде по оценке составила 31,537 тыс. чел. (2024 год – 30,941 тыс. чел.).

Средний размер трудовой пенсии по старости увеличился и составил на конец отчетного периода 37,1 тыс. руб. (2024 год – 33,3 тыс. руб.).

Средний размер дохода пенсионера с учетом выплат Ханты-Мансийского негосударственного пенсионного фонда составил по оценке 37,2 тыс. руб. (2024 год – 33,4 тыс. руб.). Среднемесячный доход пенсионера на конец 2025 года в 2 раза превышает прожиточный минимум, в 2024 году соотношение составляло 189,4 %.

Труд и занятость населения

Среднесписочная численность работников по полному кругу организаций, осуществляющих деятельность в районе, составила за 2025 год 106,5 тыс. чел. (с учётом численности населения г. Сургута, работающего на предприятиях района).

По сравнению с 2024 годом в отчётном периоде численность работников, занятых в крупных и средних организациях, снизилась на 2,6 %, 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 (89,0 тыс. чел.).

Численность занятых в экономике Сургутского района без учёта работников, проживающих в г. Сургуте и иных муниципальных образованиях (регионах), составила 73,6 тыс. чел.

Численность экономически активного населения района по оценке составила 74,9 тыс. чел.

Напряженность на рынке труда Сургутского района (численность безработных в расчете на одну вакансию) на конец декабря 2025 года составила 0,04 чел. на одно рабочее место против 0,06 на начало года.

Образование, культура, спорт

По состоянию на 01.01.2026 в районе осуществляют деятельность 35 муниципальных образовательных учреждений (на 01.01.2025 – 36 ед.). Общая численность обучающихся и воспитанников образовательных организаций по состоянию на 01.01.2026 составила 24 501 чел.

Число работников, осуществляющих образовательный процесс, на 01.01.2026 составило 2 396 чел., из них 2 177 - педагогические работники.

По состоянию на 01.01.2026 численность детей, посещающих дошкольные образовательные учреждения, составила 6 852 чел. (01.01.2025 – 7 107 чел.), из них муниципальные дошкольные организации посещают 6 652 ребенка, немуниципальные – 200 детей.

В отчётном периоде образовательную деятельность осуществляли 19 муниципальных общеобразовательных организаций, из них 17 бюджетных и 2 автономных организации.

На 01.01.2026 в школах Сургутского района обучаются 802 чел. из числа коренных малочисленных народов Севера. Три общеобразовательные организации (МБОУ «Ляминская СОШ», МБОУ «Русскинская СОШ», МБОУ «Угутская СОШ») реализуют программы с этнокультурным компонентом, в них обучаются 420 чел. из числа коренных малочисленных народов Севера.

По состоянию на 01.01.2026 в общеобразовательных учреждениях обучались 868 детей с ограниченными возможностями здоровья, 122 ребенка, имеющих статус «дети с ограниченными возможностями здоровья и дети-инвалиды», 103 ребенка-инвалида.

На 01.01.2026 приняли участие в олимпиадах, конкурсах, соревнованиях окружного, федерального, международного уровня по учебным дисциплинам, в том числе по направлению «научно-техническое творчество» 9 872 обучающихся, из них стали победителями, призерами или номинантами – 5 522 чел.

На территории Сургутского района на 01.01.2026 осуществляют деятельность 8 культурно-досуговых учреждений и 9 их филиалов и подразделений, 6 детских школ искусств и 5 их филиалов, 1 научно-производственный музейный центр и 1 его филиал, 2 музея, 2 централизованные библиотечные системы и 17 филиалов, 2 отдела библиотечного обслуживания населения в составе культурно-досуговых учреждений.

2025 год официально объявлен в России Годом Защитника Отечества. Культурно-массовые мероприятия, проведенные в отчетном периоде, носили патриотический характер и были направлены на разновозрастные категории населения.

По состоянию на 01.01.2026 в Сургутском районе функционируют 324 спортивных сооружения с единовременной пропускной способностью 9 404 чел./в час (2024 год – 327 сооружений, 8 468 чел./ час).

За счёт ввода спортивных объектов обеспеченность единовременной пропускной способностью выросла до 62,0 % (2024 год – 56,0 %). Увеличение единовременной пропускной способности связано с введением в эксплуатацию спортивных сооружений и перерасчетом единой пропускной способности крытых хоккейных кортов.

Уровень фактической обеспеченности спортивными залами составляет – 87,0 %, плоскостными сооружениями – 60,1 %, плавательными бассейнами – 27,0 % от нормативной потребности. Обеспеченность тренерским составом от норматива составила - 51,0 % (тренерский состав – 161 специалист).

Численность занимающихся в спортивных школах на 01.01.2026 составила 3 388 чел., из них 2 893 чел. проходят спортивную подготовку по дополнительным общеразвивающим программам и дополнительным образовательным программам спортивной подготовки.

С целью популяризации и внедрения Всероссийского физкультурно-спортивного комплекса «Готов к труду и обороне» (далее – ВФСК «ГТО») в Сургутском районе в отчётном периоде было организовано тестирование по выполнению нормативов испытаний (тестов) ВФСК «ГТО». В сдаче нормативов приняли участие 4 249 чел. Норматив выполнили 1 283 чел., из них: 428 чел. получили золотые знаки, 440 чел. – серебряные, 415 чел. – бронзовые.

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») /19/.

По состоянию на 01.01.2026 на территории Сургутского района проживают более 3,7 тыс. чел. из числа коренных малочисленных народов Севера (далее - КМНС), из них более 2,6 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 9,1 тыс. голов.

На территории Сургутского района осуществляют деятельность 6 общин КМНС («Яун-Ях», «Негус-Ях», «Лимпас», «Чум оленеводов», «Наследники родной земли», «Вут-Явын») и предприятие ООО «Кантык-Ях», которые участвуют в решении хозяйственных вопросов КМНС района. В рамках хозяйственной деятельности в общинах создано 28 постоянных рабочих мест.

Для урегулирования взаимоотношений между недропользователями и коренными жителями в 2025 году осуществлено 5 выездов 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 2025 год составляет 3 128,7 тыс. руб., (в том числе 201,3 тыс. руб. на содержание органов местного самоуправления, осуществляющих переданное отдельное государственное полномочие). За 2025 год перечислено субсидий (компенсаций) на сумму 2 927,4 тыс. руб.

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, проведено 3 заседания Совета представителей коренных малочисленных народов Севера.

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 интенсивно осваиваемого Быстринского нефтегазоконденсатного месторождения: строятся автодороги, трубопроводы, кусты скважин и прочие объекты. 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 Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования

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.

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в границах размещения объекта действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п.2 ст.2 Федерального закона от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 №34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплён 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 2030 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* - заповедник «Юганский», 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 29.01.2026 №6784-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

Согласно заключению Службы Государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 27.01.2026 №26-192, 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, объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, отсутствуют.

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

В случае обнаружения исполнителем работ объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, перечисленных в статье 3 Федерального закона от 25.06.2002 №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 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 на рег. №262-КМНС от 29.01.2026 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 №14-21-66 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» /12/.

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

2.2.5.5 Водоохранные, рыбоохранные заповедные зоны, прибрежные защитные полосы водных объектов

Водоохранная зона, прибрежная защитная полоса

В соответствии с Водным кодексом РФ 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.

Карта-схема границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов разработана на территорию строительства на основании статьи 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 г. №74-ФЗ /2/.

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

Таблица 2.2 – Сведения о ширине ВОЗ и ПЗП ближайшего водного объекта

Объект	Ближайший водный объект, имеющий ВОЗ и ПЗП	Протяженность водотока, км	Ширина1 ВОЗ / ПЗП, м	Кратчайшее расстояние до водного объекта / до ВОЗ, м (направление)
Водовод высоконапорный на куст скважин 350	ручей без названия	28	100 / 50	570 / 470 (на северо-восток)
Площадка под УЗА т.вр.к.350 (водовод высоконапорный)				710 / 610 (на северо-восток)
Нефтегазопровод от куста скважин 350				580 / 480 (на северо-восток)
Перемычка в т.вр.к.350				700 / 600 (на северо-восток)
Переустройство ВЛ-6 кВ ф.134-12 (заезд на УЗА в т.вр.к.350)				680 / 580 (на северо-восток)
Площадка под УЗА т.вр.к.350 (нефтегазопровод)				660 / 560 (на северо-восток)
Примечание – Водоохранная зона и прибрежная защитная полоса установлены в соответствии со статей 65 Водного Кодекса РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ /2/				

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

Рыбохозяйственные заповедные зоны

Согласно ст.49 Федерального закона от 20.12.2004 г. №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» /15/ в целях сохранения водных биологических ресурсов, 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 такому объекту или его

части территории, имеющие важное значение для сохранения водных биологических ресурсов 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 ближайших водных объектов рыбохозяйственная заповедная зона не установлена.

2.2.5.6 Зона затопления, 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 Поверхностные и подземные источники водоснабжения, зоны их санитарной охраны

Согласно письму АУ ХМАО-Югры «Научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» на рег. №2646-ПВЗ от 29.01.2026 в районе планируемого размещения Объекта прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Согласно письму АУ ХМАО-Югры «Научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» на рег. №1411-ПОДЗ_ВЗ от 29.01.2026 в районе планируемого размещения Объекта, расположенного в Сургутском районе ХМАО-Югры, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

В пределах проектируемого Объекта установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.

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

Согласно письму Департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации района от 22.01.2026 №31-01-21-249 сообщается, что в районе размещения Объекта отсутствуют леса, имеющие защитный статус, резервные 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.

2.2.5.9 Месторождения полезных ископаемых

Месторождений твердых и общераспространенных полезных ископаемых не зарегистрировано.

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 19.01.2026 №23-Исх-92 в районе нахождения Объекта, расположенного в Сургутском районе, 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 22.01.2026 №31-01-21-249, в районе размещения Объекта кладбища, свалки, полигоны размещения отходов и их санитарно-защитные зоны находящиеся в ведении МО Сургутский район, отсутствуют.

2.2.5.12 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки и иные зоны с особыми условиями использования территории

В границах размещения Объекта индивидуальные дачные и садово-огороднические объекты 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 одном коридоре коммуникаций, что позволяет уменьшить площадь полосы земель, предоставленных для производства работ и минимальной протяженностью.

Увеличение протяженности Объекта может привести к увеличению площади земель, предоставленных для производства работ и как следствие увеличению нагрузки на компоненты природной среды, а также продолжительности движения строительной техники и как следствие к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

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.

Перечень основных и вспомогательных технологических процессов, при которых работа технологического оборудования сопровождается выделением загрязняющих веществ в атмосферу, представлен в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Перечень технологических процессов, сопровождающихся выделением загрязняющих веществ в атмосферу

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
1	2	3	4
Строительство проектируемого объекта			
Работа дизельной электростанции	ДВС ДЭС	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 <к>	0703
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид) <к>	1325
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732
Обработка паром под давлением	Котел паровой	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 <к>	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
		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

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
1	2	3	4
Работа по заправке техники	Топливный бак	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333
		Алканы C12-19 (в пересчете на C)	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			
Транспортировка продукции скважин	Трубопровод	Метан	0410
		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0415
		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	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 системы на линейной части трубопровода, герметичности запорной арматуры.

2.3.2.2.1 Механическое воздействие

При строительстве нефтегазопроводов, водоводов высоконапорных (далее – Трубопроводы) выполняются следующие виды работ, оказывающие воздействие на почвенно-растительный покров (далее – ПРП) в границах земельного отвода:

- рубка леса, сведение напочвенной растительности в границах земельного участка под Трубопроводы;
- погрузка древесины на лесовозы и транспортировка;
- срезка, корчевка пней, засыпка привозным грунтом ям после корчевки;
- перетряхивание, измельчение порубочных остатков (на месте проведения работ) с использованием специализированной гусеничной техники;
- устройство вспаханной полосы;
- отсыпка основания площадок узлов запорной арматуры (далее – УЗА) из привозного грунта;
- планировка бульдозерной техникой территории;
- разработка траншеи под Трубопроводы;
- устройство временных вдольтрассовых технологических проездов и временных грунтовых съездов.

При этом основными источниками воздействия на почвенный покров являются транспортные средства, строительная техника и механизмы.

При строительстве объектов главными факторами негативного воздействия на ПРП, способствующими формированию техногенных поверхностных образований

(техногенных грунтов согласно ГОСТ 25100-2020 «Грунты. Классификация»), являются:

- сведение растительного покрова, напочвенного покрова, подстилки, приводящее к нарушению естественного микрорельефа и верхних органогенных почвенных горизонтов;
- перемешивание генетических горизонтов почв при выполнении работ экскаваторной техникой при прокладке Трубопроводов в траншее, нарушение всего почвенного профиля;
- уплотнение и погребение почвы с утратой признаков самостоятельного естественно-исторического органоминерального природного тела на участках отсыпки площадок УЗА;
- изменение физических (водно-тепловых, воздушных), физико-механических и биологических свойств почв, нарушение почвообразовательных условий и свойств почвы, изменение гидрологического режима почв, условий формирования поверхностного и внутрипочвенного стока вследствие нарушения естественного микрорельефа.

Таким образом, в границах земель, отведенных под строительство объектов, происходит нарушение физико-механических свойств почв, нарушается естественный растительный и напочвенный покров. При этом полностью изменяются структура и свойства верхнего деятельного слоя почвы, так как почва при экскавации или погребении под минеральным грунтом теряет признаки почвы, указанные в ГОСТ 27593-88 «Почвы. Термины и определения», и, следовательно, фактически почвой уже не является, т.к. больше не представляет собой «самостоятельное естественно-историческое органоминеральное природное тело, возникшее на поверхности земли в результате длительного воздействия биотических, абиотических и антропогенных факторов», не имеет специфических генетико-морфологических признаков (почвенная структура, сложение, переход между генетическими горизонтами и др.), не обладает набором свойств, создающих условия для роста и развития растений. В границах земельного отвода вместо почв в результате выполняемых технологических операций формируются техногенные поверхностные образования (техногенные грунты), не имеющие системы генетических горизонтов, сформированных комплексом взаимосвязанных процессов за длительный период времени, и закономерных связей с условиями среды (Тонконогов, 2001).

После завершения этапа эксплуатации объектов и выполнения работ по рекультивации на территории, ранее занятой Трубопроводами и площадками УЗА, появляются признаки образования эмбриоземов – молодых почв на техногенных грунтах.

Механическое воздействие на почвенный покров возникает в границах земельного участка под строительство Объекта вследствие нарушения земельного участка и преобразования природного ландшафта в техногенный.

Почвенный покров в границах земельного участка под строительство Объекта представлен почвами и грунтами:

- подзолы иллювиально-железистые почвы;
- болотные верховые торфяные почвы;
- техногенно-преобразованные грунты.

Характер и степень техногенной нарушенности природных комплексов в значительной мере связаны со структурой почвенного покрова, степенью его устойчивости к механическому воздействию и способностью к восстановлению, обусловленными экологическими условиями произрастания и формами механического повреждения.

Каждому типу почв свойственны определенный характер устойчивости к механическому воздействию и специфика восстановления, обусловленные экологическими условиями и формами механического повреждения.

Почвы подзолистого типа характеризуются низкой устойчивостью к механическим нагрузкам. Достаточно высокая дренированность в условиях преобладания осадков над испарением обеспечивает промывной тип водного режима. Генетический профиль подзолистых почв формируется под воздействием нисходящих токов, содержащих органические кислоты почвенных растворов, обуславливающих распад и вынос из верхней части почвенной толщи продуктов распада первичных и вторичных минералов, а также частичный вынос неразрушенной илистой фракции. Наиболее характерными свойствами почв являются: кислая реакция (часто по всему профилю), высокая степень ненасыщенности основаниями, облегченность («опесчаненность») механического состава верхних горизонтов, малая мощность гумусового горизонта, обедненность поверхностных горизонтов основными элементами питания растений. Самовосстановление почв протекает медленно. Особенности подзолистых почв могут провоцировать эрозионные процессы: плоскостной эрозии почв, ветровой эрозии (дефляция), то есть явлений, неблагоприятных для хозяйственной деятельности и разрушающих биогеоценозы. Эти природные особенности характеризуют подзолистые почвы как неустойчивые к механическому воздействию.

Болотные торфяные почвы образуются в условиях избыточного увлажнения атмосферными осадками и грунтовыми водами. Для этих почв характерно развитие влаголюбивой олиготрофной растительности, произрастающей при почти полном отсутствии кислорода в воде, а также при крайне необходимом количестве питательных элементов и сильнокислой реакции среды. При сохранении избыточного увлажнения в коренных группах болотных микроландшафтов происходит естественное самозарастание нарушенных участков через небольшой промежуток времени (2-3 года) и образование растительных микрогруппировок из характерных для этих микроландшафтов видов растений.

Техногенно-нарушенные грунты – менее устойчивы к механическим воздействиям, в большей степени подвержены эрозионным процессам.

При эксплуатации Объекта механическое воздействие на почвенный покров не оказывается.

2.3.2.2.2 Химическое воздействие

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

Исключение могут составить возможные разливы нефти и нефтепродуктов и попадания загрязнителей на почвенный покров.

Химическое воздействие при разливах нефти и нефтепродуктов

Степень воздействия загрязнителей определяется, прежде всего, токсичностью и количеством химических веществ, а также потенциалом самоочищения почв.

При оценке последствий химических воздействий на почвы в границах земельного участка под Объект выделены относительно свободным внутренним дренажом – почвы подзолистого типа и застойные с затрудненным внутрипочвенным дренажом (болотные торфяные).

На участках с почвами со свободным или относительно свободным внутренним дренажом создаются благоприятные условия, способствующие выносу

углеводородов за пределы почвенного профиля, что наиболее опасно для загрязнения окружающих ландшафтов, особенно для грунтовых и поверхностных вод. Главные факторы, определяющие потенциальную способность почв к выносу углеводородов за пределы почвенного профиля – это годовое количество осадков.

На участках, занятых почвами с затрудненным внутрипочвенным дренажом, распространен аккумулятивный тип распределения загрязняющих веществ и закрепления их в почвенном субстрате. Закреплению углеводородов в почвенном профиле способствуют, в основном, сорбционные и механические барьеры, препятствующие дальнейшей миграции поллютантов. Главные сорбционные барьеры – это органогенные и гумусовые горизонты почв. Количество аккумулированных углеводородов находится в прямой зависимости от мощности и гумусности этих горизонтов. Высокие сорбционные свойства торфов не обеспечат вынос загрязняющих веществ.

Наличие в почвах торфяной массы (органогенных горизонтов) является достаточно хорошим аккумулятором нефтепродуктов. При прохождении нефти через торфяную залежь степень деградации и аккумуляции нефтезагрязнений зависит от типа болот, а также от структуры и толщины деятельного горизонта торфяной залежи. Деятельный горизонт – это слой, в пределах которого происходит колебание уровней воды и через который осуществляется практически весь сток с болот. Это означает, что все процессы, связанные с растеканием нефти и загрязнением болот, происходят именно в этом относительно тонком (до 54 см) слое.

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.

Химическое воздействие при разливах минерализованных вод

Поскольку разливы минерализованных вод локализуются на участках периодически или постоянно переувлажненных (ложбины, болота), вымывание солей из почвы происходит сравнительно быстро.

Участки, загрязненные минерализованными водами в периоды высокой водности в силу значительной заболоченности территории и очень слабой минерализации природных вод, не требуют специальных мер по снижению уровня минерализации.

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

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 /5/.

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) /5/ 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 геологических и инженерно-геологических процессов на территории строительства отмечаются процессы морозного пучения грунтов, возникающие при сезонном промерзании, процесс заболачивания и подтопление территории.

Сейсмичность района работ составляет 5 баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – III. Территория работ относится к умеренно опасной по землетрясению.

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.

В период строительства Объекта воздействие на геологическую среду, в основном связано с:

- перемешиванием грунтов;
- разработкой траншеи под трубопроводы.

В процессе проведения работ возможными источниками загрязнения подземных вод являются:

- места отведения хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод;
- места накопления отходов.

Соблюдение технологий строительства, принятых проектных решений 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.

По результатам оценки воздействия Объекта, предусмотренных проектной документацией природоохранных мероприятий (глава 2.5 данного тома) и соблюдение штатных условий строительства и эксплуатации, сделан вывод о допустимости воздействия на компоненты геологической среды (грунты ниже почвенного слоя, подземные воды, опасные геологические и инженерно-геологические процессы).

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 водоохраных зон и прибрежных защитных полос.

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

Объект водотоков не пересекает, по акватории озер не проходит, находится вне границ ВОЗ и ПЗП водных объектов.

В период строительства и эксплуатации Объекта забор воды из водных объектов, отведение стоков на водосборную площадь, рельеф, в поверхностные водные объекты и использование акваторий и русел поверхностных водных объектов при выполнении работ не предусмотрены.

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

Анализ риска и оценка воздействия потенциальных разливов нефти и нефтепродуктов показали, что для рассмотренных аварий пролива нефти в водные объекты не прогнозируется в виду удаления водных объектов от Объекта, что превышает радиус разлива нефти при возникновении разлива нефти и нефтепродуктов.

Для экстренного вывода трубопровода из эксплуатации проектом предусмотрена установка УЗА.

Воздействие на гидрологический режим территории

Гидрологический режим территории определяется множеством факторов, которые влияют на количество и распределение воды: климатические условия района, рельеф и геология, растительность, хозяйственная и иная деятельность.

К изменениям гидрологического режима территории в период строительства Объекта может привести отсыпка минеральным грунтом при устройстве временного грунтового съезда на вдольтрассовый проезд и временного переезда через существующие коммуникации.

Под изменчивостью гидрологического режима, понимается изменение в расходе воды, уровне воды и других характеристик гидрологического режима в течении длительного периода времени.

Продолжительность строительства Объекта, согласно линейному графику строительства, осуществляется в течении непродолжительного периода и составляет 2,1 мес. и не приводит к изменениям гидрологического режима территории.

В период эксплуатации Объект является возможным источником воздействия на гидрологический режим территории, что обусловлено образованием новых форм рельефа и уплотнением почв при проведении земляных и планировочных работ под площадками УЗА.

На заторфованных территориях отсыпка выполняется из минерального грунта. При этом не допускается перекрытие естественных путей фильтрационного внутриболотного стока, приводящее к затоплению и заболачиванию территории.

При проходе строительной техники могут возникнуть повреждения поверхности болот (глубокие колеи, канавы, ямы), что может спровоцировать изменение направлений движения поверхностных вод и характера стока болотных вод.

Для недопущения перекрытия естественных путей фильтрации внутриболотного стока, Объект размещается на локальном водоразделе или в непосредственной близости от него.

На лесных территориях разгрузка воды осуществляется поверхностным стоком (талые и дождевые воды) на прилегающие природные комплексы и через фильтрацию в грунтовые воды. Поверхностные стоки будут направлены от зоны наибольшей высоты (водораздельных поверхностей) к границам массива, сюда же будут стекать воды со склоновых поверхностей, окружающих массив.

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 2.5 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

При строительстве Объекта выделяются следующие факторы воздействия на животный мир.

1. При проведении работ по строительству Объекта происходит качественное ухудшение части среды обитания животных и птиц путем нарушения или уничтожения их кормовой базы, укрытий, мест отдыха.

2. 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.

3. На участках проведения земляных работ происходит гибель большей части почвенной мезофауны и крупных беспозвоночных. Это воздействие происходит на ограниченной площади, в границах земельного участка под строительство Объекта. На остальной площади почвенные организмы сохраняются.

4. В результате строительства произойдет сокращение площади лесных территорий, и, как следствие, перемещение лесных видов на сопредельные территории.

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» /7/.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры от 19.01.2026 №12-Исх-637, в границах размещения Объекта, расположенного в охотничьих угодьях Сургутского района ХМАО – Югры, сведения о прохождении путей миграции охотничьих ресурсов и объектов животного мира (за исключением редких и исчезающих видов животных занесенных в Красную книгу), местах их массового скопления (концентрации) и размножения; ключевых орнитологических территорий (в рамках «Схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года №84) отсутствуют.

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу России /69/ и в Красную книгу ХМАО – Югры /70/, на территории расположения Объекта отсутствуют.

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

В целях соблюдения законодательства в области охраны окружающей среды и выполнения требований п.8 «д» постановления Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» предусмотрены мероприятия по охране животного мира, которые приведены в главе 2.5 данного раздела.

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

Химическое воздействие при разливах нефти и нефтепродуктов

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) /66/, многие представители беспозвоночных животных устойчивы к загрязнению нефтью /67/.

Оценка воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания

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

2.3.2.7.1 Общие сведения

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) /58/.

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

Характеристика мест накопления и размещения образующихся отходов

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» /9/, 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 /58/ 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» /52/.

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 /58/.

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 намокания и раздувания отходов;
- 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 /58/:

- 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 устанавливаются в границах отвода на свободной территории площадок складирования стройматериалов.

Перечень отходов, образующихся при производстве работ представлен в таблице 2.4.

Таблица 2.1 – Перечень отходов, образующихся при производстве работ

Источник образования, технологический процесс	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности для ОС
<i>Покрасочные работы</i>	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
<i>Сварочные работы</i>	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV
	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V
<i>Очистка трубопровода</i>	Отходы абразивной обработки поверхности черных металлов с содержанием оксидов металлов 50% и более	3 61 229 31 40 4	IV
<i>Теплоизоляция трубопроводов</i>	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	IV
<i>Прокладка трубопровода</i>	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V
<i>Демонтажные работы (вырезка нефтегазопровода)</i>	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	IV
<i>Демонтажные работы (вырезка водовода высоконапорного)</i>	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V

2.3.2.8 Воздействие физических факторов

Шумовое воздействие

При строительстве Объекта ведущим фактором шумового воздействия является одновременная работа: дизельной электростанции, ППУ, дорожной и

автотранспортной техники, сварочного оборудования и газового резака, шлифовальной машины, бензопилы.

При эксплуатации Объект не является источником физического (шумового) воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Шумовое воздействие при строительстве Объекта не превышает допустимые уровни для территории предприятий.

Вибрационное воздействие

Основными источниками вибрации при строительстве Объекта являются: дизельная электростанция, шлифовальная машина, автотранспорт и дорожная техника, бензопила. Источники вибрации при эксплуатации Объекта отсутствуют.

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 6...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 1,5...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 поддрессориванием. 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 намечаемых 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

В период проведения строительных работ основным источником образования электромагнитных полей является работа сварочного оборудования. Использование экранирующих вставок в спецодежде сварщика существенно снижает величину напряженности поля и тем самым защищает сварщика от воздействия магнитных излучений.

При эксплуатации Объекта электрические, магнитные, электромагнитные поля не образуются.

На всех этапах работ персоналом используются средства УКВ радиосвязи: ретрансляторы, стационарные радиостанции, мобильные радиостанции, а также портативные рации. Диапазон используемой полосы радиочастот 146-174 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 интенсивно осваиваемого Быстринского нефтегазоконденсатного месторождения: строятся автодороги, трубопроводы, кусты скважин и прочие объекты. Район работ испытывает умеренную техногенную нагрузку.

Объект в большей степени располагается на природных территориях.

В границах территории поведения работ представлены техногенно-нарушенные участки представленные техногенно-преобразованными грунтами.

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

Аварийная ситуация в период строительства объекта планируемой хозяйственной деятельности не рассматривается, так как техника эксплуатируется в исправном состоянии. Возникновение аварийных ситуаций в период строительства объекта не прогнозируется.

1. Воздействие на атмосферный воздух

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

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.

Степень воздействия загрязнителей определяется, прежде всего, токсичностью и количеством химических веществ, а также потенциалом самоочищения почв.

При оценке последствий химических воздействий на почвы в границах земельного участка под Объект выделены относительно свободным внутренним дренажом – почвы подзолистого типа и застойные с затрудненным внутрипочвенным дренажом (болотные торфяные).

На участках с почвами со свободным или относительно свободным внутренним дренажом создаются благоприятные условия, способствующие выносу углеводородов за пределы почвенного профиля, что наиболее опасно для загрязнения окружающих ландшафтов, особенно для грунтовых и поверхностных вод. Главные факторы, определяющие потенциальную способность почв к выносу углеводородов за пределы почвенного профиля – это годовое количество осадков.

На участках, занятых почвами с затрудненным внутрипочвенным дренажом, распространен аккумулятивный тип распределения загрязняющих веществ и закрепления их в почвенном субстрате. Закреплению углеводородов в почвенном профиле способствуют, в основном, сорбционные и механические барьеры, препятствующие дальнейшей миграции поллютантов. Главные сорбционные барьеры – это органогенные и гумусовые горизонты почв. Количество аккумулированных углеводородов находится в прямой зависимости от мощности и гумусности этих горизонтов. Высокие сорбционные свойства торфов не обеспечат вынос загрязняющих веществ.

В разных типах почв неодинаково и распределение загрязнителей в почвенном профиле.

Наличие в почвах торфяной массы (органогенных горизонтов) является достаточно хорошим аккумулятором нефтепродуктов. При прохождении нефти через торфяную залежь степень деградации и аккумуляции нефтезагрязнений зависит от типа болот, а также от структуры и толщины деятельного горизонта торфяной залежи. Деятельный горизонт – это слой, в пределах которого происходит колебание уровней воды и через который осуществляется практически весь сток с болот. Это означает, что все процессы, связанные с растеканием нефти и загрязнением болот, происходят именно в этом относительно тонком (до 54 см) слое.

Территория Объекта после строительства является техногенно-преобразованной и преимущественно лишена почв, представлена техногенными грунтами.

При разливах нефти, нефтепродуктов 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.

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).

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 специализированном объекте ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с лицензией ПАО «Сургутнефтегаз» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности.

2. Воздействие на растительный покров

Деградация фитоценозов происходит как от прямого воздействия нефти на подземные органы растений, так и от косвенного влияния на почвенные условия. Отрицательный эффект усиливается тем, что нефтяному загрязнению в большинстве случаев сопутствует солевое из-за обводненности нефти минерализованными водами.

Восстановление природных систем после возможного нефтяного загрязнения проходит примерно следующие стадии: поселение низших растений (водорослей, грибов) – 2 года, появление однолетних – 2-3 года, появление и развитие длиннокорневищных видов – 5-8 лет, внедрение местной флоры – от 2 до 10 лет.

Восстановление растительности на нефтезагрязненных участках происходит достаточно медленно. Растения начинают появляться по мере битуминизации нефти, превращения ее в твердую корку с последующим разрушением. Видимые механизмы возобновления растительности на месте разливов указывают на возможность ускорения процессов восстановления при помощи проведения рекультивации.

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) /66/, многие представители беспозвоночных животных устойчивы к загрязнению нефтью /67/.

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

Объект водотоки и водоемы не пересекает и находится вне границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

В период строительства и эксплуатации Объекта забор воды из водных объектов, отведение стоков на водосборную площадь, рельеф, в поверхностные водные объекты и использование акваторий и русел поверхностных водных объектов при выполнении работ не предусмотрены.

Учитывая непродолжительный период строительства, соблюдение технологии строительства, принятых проектных решений и природоохранных мероприятий (глава 2.5 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.

2.3.3 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 реализации хозяйственной деятельности не имеет установленного определения, поэтому определение характера (значимости) является субъективным.

Оценка характера (значимости) воздействия Объекта 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 2.5-2.8.

В ходе проведения ОВОС 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 не рассматривается в ходе проведения ОВОС, так как техника эксплуатируется в исправном состоянии. Возникновение аварийных ситуаций не прогнозируется.

Проектными решениями, незапланированное воздействие рассматривается в период эксплуатации Объекта, которое возможно при разгерметизации технологического оборудования (воспламенение пролива нефти при эксплуатации Объекта) 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 возникшей аварийной ситуации и последствий аварийной ситуации.

В ходе проведения ОВОС 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 хозяйственной 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 не выйдет за границы земельного отвода территории размещения.

При оценке воздействия пространственного масштаба (площади воздействия) Объекта используется шкала оценки пространственного масштаба воздействия, представленная в таблице 2.5.

Таблица 2.5 – 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	Площадь воздействия до 10 км ²	Воздействие на удалении до 1 км

Градация	Пространственные границы воздействия* (км ² или км)	
воздействие		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

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 том же проекте организации строительства (ПОС) проектной документации, разработанной по данному шифру.

При оценке воздействия временного масштаба Объекта используется шкала оценки временного масштаба воздействия, представленная в таблице 2.6.

Таблица 2.6 – 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

При выполнении оценки воздействия Объекта, временной масштаб воздействия принят как кратковременное воздействие, 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 Объекта и ее способностью к самовосстановлению.

Градация и описание величины воздействия по интенсивности приведены в таблице 2.7.

Таблица 2.7 – 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

При выполнении оценки воздействия объекта планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности, интенсивность воздействия принята слабой, при воздействии на техногенно-нарушенные участки - умеренная.

Характер (значимость) воздействия

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.

Градация и описание значимости воздействия приведены в таблице 2.8.

Таблица 2.8 – 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.
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 расположен в границах Ханты-Мансийского автономного округа – Югра. Трансграничное воздействие в соответствии с международными договорами Российской Федерации отсутствует.

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 Объекта на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ в период строительства и эксплуатации Объекта.

Основные проектные решения в целом будут направлены на соответствие санитарно-гигиеническим правилам и нормативам и не приведут к ухудшению качества атмосферного воздуха в районе проведения работ.

По результатам предварительной оценки воздействия Объекта, деятельность, осуществляемая в период строительства и эксплуатации Объекта обеспечивается с учетом соблюдения нормативов качества атмосферного воздуха.

Почвенный покров и растительность

В границах земельного участка под Объект представлен природный (лесной, болотный) и антропогенный комплексы.

В период подготовительных и строительных работ выполняется сведение растительности, происходит уничтожение и консервация почвенных горизонтов при разработке траншеи под трубопроводы, изменение структуры (уплотнение), морфологических признаков и функционирования почв.

В период эксплуатации Объекта, воздействие на почвенно-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

В границах земельного участка под Объект представлен природный (болотный), а также антропогенный комплексы.

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

В процессе использования земель под строительство Объекта происходит безвозвратное уничтожение или качественное ухудшение части среды обитания животных и птиц путем нарушения или уничтожения их кормовой базы, укрытий, мест отдыха.

В границах земельного участка под Объект происходит гибель мелких животных (грызунов, насекомых 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 /69/ и в Красную книгу ХМАО – Югры /70/, 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

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.

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

Поверхностные воды, водоохранные зоны

Объект водотоки и водоемы не пересекает, и находится вне границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

В период строительства и эксплуатации Объекта забор воды из водных объектов, отведение стоков на водосборную площадь, рельеф, в поверхностные водные объекты и использование акваторий и русел поверхностных водных объектов при выполнении работ не предусмотрены.

Для экстренного вывода трубопровода из эксплуатации проектом предусмотрена установка УЗА.

Поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны

В районе планируемого размещения Объекта подземные и поверхностные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют.

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 нефтегазопровода и водовода высоконапорного Быстринского нефтегазоконденсатного месторождения.

На основании анализа прямых, косвенных и иных последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду, представленных в главе 2.3 планируемая деятельность по Объекту не окажет значительного 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 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Основные мероприятия, направленные на сокращение объёмов выбросов и снижения приземных концентраций на этапах строительства Объекта предусмотрены по следующим направлениям:

- 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 /44/;
- 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 /44/;
- контроль за выбросами автотранспорта путем проверки состояния работы двигателей и контроль значения дымности выхлопных газов для транспортных средств с дизельными двигателями (ГОСТ 33997-201 /45/ (результаты измерений отражаются в Журналах учета измерений);
- передвижение техники в соответствии с транспортной схемой (ПОС);
- 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 Объекта;
- 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 являются источниками воздействия на атмосферный воздух.

2.5.2 Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова

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

- соблюдение границ земельных участков, предоставленных под размещение Объекта и технологии проведения земляных работ;
- размещение Объекта вне границ земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия и их охранных зон, территорий традиционного природопользования;
- установление охранной зоны вокруг Объекта;
- запрет проезда техники вне границ земельных участков, находящихся в пользовании;
- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- трубы и соединительные детали для трубопроводов, проектируемых, приняты из коррозионностойких и хладостойких марок стали, классом прочности не ниже K52, с увеличенной толщиной стенки относительно расчетной;
- укладка трубопроводов проектируемых предусмотрена, в основном, подземная;

- для обеспечения безаварийной работы трубопроводов, проектируемых, обеспечения безопасности, а также для экстренного вывода трубопроводов из эксплуатации проектом предусмотрена установка запорной арматуры, герметичность затвора всей арматуры предусмотрена класса «А»;

- в соответствии с п.5.12 СП 284.1325800.2016 проектной документацией организован контроль герметичности трубопроводов, проектируемых, по технологическим параметрам (давлению). В проектной документации применяется арматура с ручным управлением, поэтому объем автоматизации заключается в местном контроле давления на узлах запорной арматуры посредством установки разделителей сред и манометров до и после запорной арматуры;

- под все узлы запорной арматуры предусмотрены насыпные площадки и подъезды к ним;

- для предотвращения возможной просадки и смещения грунтов, что может привести к деформации узлов запорной арматуры, излому трубопровода или сварного соединения, на выходе/входе из земли/в землю узлов запорной арматуры, предусмотрено устройство свайных оснований;

- для защиты от подземной и атмосферной коррозии наружной поверхности трубопроводов и футляра проектом принята конструкция изоляционного покрытия по ГОСТ Р 51164-98, СП 284.1325800.2016 усиленного типа:

трубы $\varnothing 114 \times 6$ для нефтегазопровода и $\varnothing 114 \times 8$ для водовода высоконапорного запроектированы с заводским наружным двухслойным (возможна замена на трехслойное) полимерным покрытием усиленного типа из экструдированного полиэтилена и внутренним антикоррозионным покрытием по ТУ 1390-001-59779622-2015 на основе эпоксидного материала в соответствии с утвержденными техническими требованиями ПАО «Сургутнефтегаз». Номер конструкции наружного защитного покрытия усиленного типа – 2 (возможна замена на тип 7, 1), согласно табл.1 ГОСТ Р 51164-98. Общая толщина наружного защитного покрытия составляет не менее 2,0 мм. Общая толщина внутреннего защитного покрытия должна составлять не менее 350 мкм;

труба-футляр $\varnothing 325$ запроектирована с наружной изоляцией усиленного типа, выполненной в базовых условиях. Возможно использовать в качестве альтернативы трубы-футляры в заводской изоляции. Номер защитного покрытия тип 2, 7, 1 по ГОСТ Р 51164-98;

- соединительные детали для трубопроводов проектируемых запроектированы с заводским внутренним антикоррозионным покрытием по ТУ 1390-001-59779622-2015 на основе эпоксидного материала.

- сварные стыки снаружи трубопроводов, проектируемых, в подземной части изолировать манжетами термоусаживающимися с нанесением двухкомпонентного эпоксидного праймера (поставка в комплекте с манжетами);

- соединительные детали трубопроводов, проектируемых, снаружи, в подземной и надземной частях, и сварные соединения трубы с деталями изолировать материалами на основе полиуретановых, модифицированных эпоксидно-полиуретановых композиций, термоусаживающимися лентами или термоусаживающимися лентами в комбинации с манжетами термоусаживающимися.

- сварные стыки снаружи трубы-футляра изолировать манжетами термоусаживающимися с нанесением двухкомпонентного эпоксидного праймера (поставка в комплекте с манжетами);

- согласно п.1.2 протокола ПАО «Сургутнефтегаз» от 09.02.2015 №01-57-01-15-1 в качестве обязательного дополнительного способа контроля сварки труб с внутренним покрытием предусмотрена контрольная вырезка стыков в количестве один стык на километр трубопровода, но не менее одного стыка на вводимый в эксплуатацию объект;

- для трубопроводов, проектируемых, предусмотрен 100% контроль сварных соединений визуально-измерительным и радиографическим методами, для трубы-футляра предусмотрен 100% контроль сварных соединений визуально-измерительным методом;
- по трассам трубопроводов, проектируемых, предусмотрены знаки линейные опознавательные, которые устанавливаются в пределах прямой видимости через 500-1000 м, а также на углах поворота трасс, при пересечении подземных коммуникаций, дороги внутрипромысловой;
- при переходе водовода высоконапорного проектируемого, под дорогой внутрипромысловой предусмотрен защитный футляр;
- переходы через временный проезд прикустовой выполнены без защитного футляра с укладкой трубопроводов проектируемых, на глубину не менее 1,7 м до верха трубы;
- при пересечении водоводом высоконапорным, проектируемым подземных коммуникаций предусмотрены узлы защиты коммуникаций;
- для проезда строительной техники через действующие существующие подземные коммуникации устраивается переезд;
- минимальные расстояния от опор ЛЭП приняты в соответствии с ПУЭ;
- перед вводом в эксплуатацию трубопроводов проектируемых, предусмотрена очистка трубопроводов, испытание трубопроводов на прочность и проверка на герметичность;
- двухэтапное испытание трубопроводов проектируемых, на прочность и проверка на герметичность на опасных участках;
- трубопроводы проектируемые, имеющие участки, относящиеся к особо опасным, подвергаются предпусковой приборной диагностике.
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод во временные емкости, с дальнейшей откачкой и вывозом по мере накопления на ближайшие существующие КОС НГДУ ПАО «Сургутнефтегаз» для дальнейшей 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 производится передвижными насосными агрегатами. Место отвода воды после гидравлического испытания трубопроводов определяется Заказчиком;
- соблюдение технологии строительных работ и противопожарных мероприятий;
- организованное накопление отходов в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и руководящих документов ПАО «Сургутнефтегаз» с целью дальнейшего их вывоза к местам размещения, передачи на обработку специализированному предприятию /58/;
- планировка строительной полосы;
- локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

При эксплуатации Объект (трубопровод) не является источником воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров, в связи с чем мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова не разрабатываются.

После окончания строительства объекта проектирования земельный участок остается в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с видом разрешенного использования, указанным в правоудостоверяющем документе. Приведение земель в состояние, пригодное для ведения лесного хозяйства после окончания строительства не предусматривается.

После окончания строительства Объекта с целью дальнейшего использования земель по назначению для обеспечения полноты мероприятий по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова в рамках строительно-монтажных работ проводятся мероприятия, препятствующие образованию эрозионных процессов. В соответствии с СП 45.13330.2017 сразу после укладки труб проводится засыпка траншеи для укладки нефтегазопровода местным грунтом, вынутым при разработке траншей. При прокладке труб, вынутый грунт укладывают в отвал с одной стороны траншеи, на безопасном расстоянии от бровки (не ближе 0,5 м от бровки), оставляя другую сторону свободной для передвижения транспорта при помощи экскаватора. Лишний минеральный грунт равномерно распределяют по полосе, при этом образуют небольшой валик над трубой с учетом его последующей осадки до уровня поверхности земли в процессе консолидации грунта.

Проектными решениями после окончания строительства обеспечена охрана земельных ресурсов, что является достаточным для использования земель в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием на период эксплуатации объекта.

После окончания эксплуатации объекта проектирования и его ликвидации земли должны быть приведены в состояние, пригодное для использования в соответствии с целевым назначением /18/. Мероприятия по рекультивации земель после ликвидации объекта рассматриваются в отдельном проекте рекультивации в соответствии с Постановлением №781.

2.5.2.1 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) /23/.

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 – Правила), 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 №781.

2.5.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах

Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах *при строительстве* включают:

- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;

- стоянка в специально оборудованных местах, которые имеют твердое покрытие вне водоохраных зон водных объектов;
- размещение площадок для хранения строительных материалов за границами водоохраных зон водных объектов;
- организация отведения хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод;
- организация мест накопления отходов /71/;
- локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

При *эксплуатации* Объект не является источником загрязнения водных объектов, мероприятия по их охране не разрабатываются.

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.

2.5.4 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве

При строительстве Объекта из числа общераспространенных полезных ископаемых используется грунт-песок.

Для добычи инертных материалов используются существующие карьеры.

Основным мероприятием по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве, является их использование в объемах, предусмотренных проектом. При отгрузке минерального сырья принимаются меры по предотвращению его потерь при транспортировании, а также против слеживания, смерзания, слипания и прилипания, раздува и тому подобное средствами, исключающими загрязнение и снижение товарного качества сырья.

2.5.5 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов

Для предотвращения загрязнения почвы и подземных вод образующимися отходами предусмотрены следующие мероприятия:

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним в границах отвода от отходов производства и потребления;
- 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 отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры) в соответствии с требованиями НТД И13-2020 /58/;
- 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;
- отдельно по видам и классам токсичности с целью обеспечения их обработки, утилизации, обезвреживания или 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 емкостей на предмет их целостности, отсутствия утечек, наличия маркировки, крышек, пробок, плотности их прилегания;
- осуществление периодического визуального контроля состояния площадок накопления отходов;
- 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, груженых 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 многократного 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 Общества, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов.

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 (отходы бумаги и картона, полимерсодержащие отходы и т.д.) в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 №89-ФЗ.

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.

2.5.6 Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации

Объект расположен за границами континентального шельфа Российской Федерации, таким образом мероприятия по охране континентального шельфа Российской Федерации не разрабатываются.

В соответствии со статьей 22 Закона РФ «О недрах» /5/ 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 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.

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

В целях минимизации ущерба животному и растительному миру проектом предусмотрено:

- 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;

- для предотвращения гибели объектов животного мира Объекта устанавливается охранный зона (Приложение А.4);
- герметизированная система сбора;
- подземная прокладка трубопровода, исключая в процессе эксплуатации воздействие на животный мир территории;
- для обеспечения безаварийной работы трубопровода, для разделения и переключения потоков рабочей среды, для их обслуживания и ремонта проектом предусмотрена установка запорной арматуры.

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;
- расчистка территории и строительство в зимний период – период отсутствия гнездования птиц;
- в случае обнаружения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов на территории строительства приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом уполномоченному органу;
- проведение инструктажа с персоналом на предмет обнаружения редких видов растений и животных, занесенных в Красные книги 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.

2.5.8 Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб

Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб:

- обязательное соблюдение границ земельных участков под размещение Объекта;
- строгий контроль исправности техники;
- размещение Объекта вне зон приоритетного природопользования, путей миграции животных и мест нерестилищ;
- проведение работ в периоды отсутствия миграции животных, и отсутствия на участке размещения объектов проектирования, мест размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула;
- расчистка территории под объекты проектирования от напочвенной растительности в период отсутствия размножения животных;
- движение транспорта строго по дорогам и стоянки в специально оборудованных местах (вне ВОЗ и ПЗП), которые имеют твердое покрытие;
- заправка, мойка и ремонт строительной техники за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос, в специально обустроенных зданиях РММ автотранспортных структурных подразделений Общества;

- площадки накопления отходов, заправки техники, складирования ГСМ вынесены за пределы водоохранной зоны ближайшего водного объекта;
- недопущение несанкционированных проездов техники;
- выполнение компенсационных мероприятий;
- экологический мониторинг компонентов природной среды и производственный экологический мониторинг при строительстве и эксплуатации объекта.

2.5.9 Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождении карьеров, резервов грунта, кавальеров

При строительстве Объекта из числа общераспространенных полезных ископаемых используется грунт-песок.

Для добычи инертных материалов используются существующие карьеры.

Транспортировку инертных материалов производят автосамосвалами.

Складирование грунта на территории проведения работ не предусмотрено, его использование происходит сразу после доставки. Грунт используется в объеме, предусмотренном проектной документацией.

2.5.10 Программа специальных наблюдений за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным воздействиям

Из геологических и инженерно-геологических процессов на территории строительства отмечаются процессы морозного пучения грунтов, возникающие при сезонном промерзании, процессы заболачивания и подтопления территории.

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

Гидрологическое влияние на Объект не оказывается.

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

На наиболее опасных участках, на которых в процессе производства работ может активизироваться развитие геологических процессов, организуются наблюдения в рамках геотехнического мониторинга, которым занимается геодезическая служба подрядной организации.

Объектами наблюдения являются участки размещения Объекта, подверженные подтоплению, заболачиваемости и развитию процессов морозного пучения, а также участки с проявлением экзогенных геологических процессов, захватывающие верхние горизонты пород в полосе отвода и в зоне влияния строительных работ.

В период строительства Объекта проводятся маршрутно-визуальные наземные обследования за активизацией существующих геологических и возникновением опасных инженерно-геологических процессов.

Объект проектируется на территории III геологической сложности.

Инженерно-геологические условия участка строительства являются благоприятными для строительства при соблюдении необходимых технологических норм и требований нормативных документов.

Соблюдение технологии строительства, принятых проектных решений и природоохранных мероприятий (глава 3 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 Объекта для обеспечения безопасности, поддержания надежности, предупреждения отказов, предотвращения порывов трубопровода в результате коррозии, определения фактического технического состояния трубопровода и возможности их дальнейшей эксплуатации персоналу заказчика необходимо выполнять:

- периодический осмотр трассы трубопровода и его элементов, находящихся на поверхности;
- контрольный осмотр трубопровода;
- дополнительный досрочный осмотр трубопровода;
- ревизию трубопровода;
- диагностику трубопровода

Вид, сроки и объемы диагностических обследований трубопровода определяет служба технического надзора заказчика в зависимости от категории трубопровода, аварийности и металлографического исследования аварийных образцов.

При контрольном осмотре следует обратить внимание на:

- состояние сварных стыков;
- состояние зон возможного скопления пластовой воды, конденсата, твердых осадков;
- состояние фланцевых соединений;
- правильность работы опор;
- состояние и работу компенсирующих устройств;
- состояние уплотнений арматуры;
- вибрацию трубопровода;
- состояние изоляции и антикоррозионных покрытий.

Оценка максимальной глубины коррозионного разрушения и наработки трубопровода до уровня отбраковочных дефектов осуществляется путем периодического измерения толщины стенки на контрольных отрезках, обследуемых трубопровода и статистической обработки результатов измерений.

Периодичность осмотра трассы трубопровода – не реже 1 раза в месяц.

Внеочередные осмотры проводятся после стихийных бедствий и в случае обнаружения утечек по падению давления или по отсутствию баланса перекачиваемого продукта. При подготовке к работе в зимний период должны выполняться ремонт и ревизия запорной арматуры со сменой летней смазки на зимнюю, подтяжка фланцевых соединений, проверка задвижек на полное открытие и закрытие.

Результаты осмотров фиксируются в журнале обходов трубопровода установленной формы.

2.5.11 Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы

Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы на *период строительства*:

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

- система мер по обеспечению безопасности эксплуатации технологического оборудования;
 - недопущение несанкционированных проездов техники;
 - движение техники и оборудования строго в пределах существующих земельных участков;
 - рассредоточение по времени работы на площадке большегрузной техники;
 - сокращение времени работы автомобильной техники на холостом ходу и на нагрузочных режимах;
 - выключение техники при перерывах в работе;
 - применение техники, оснащенной шумоглушителями с усовершенствованной конструкцией (использование защитных кожухов и капотов с многослойными покрытиями из резины, поролона);
 - техническое обслуживание автотранспорта и дорожно-строительной техники предусмотрено на собственных центральных базах структурных подразделений. Учет отходов при техническом обслуживании автотранспорта работающего, в том числе, на объектах строительства отражен в сведениях об образовании, утилизации, обезвреживании, размещении отходов, в составе отчета об организации и о результатах осуществления ПЭК по объекту НВОС, в состав которого входит производственная база;
 - соблюдение правил экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, своевременный вывоз отходов производства и потребления на специализированные предприятия для дальнейшего размещения, обезвреживания, утилизации.
- Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы на *период эксплуатации*:
- для обеспечения безопасного и безаварийного функционирования, безопасной эксплуатации Объекта проектом определена охранный зона вдоль нефтегазопровода в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства, ограниченной параллельными вертикальными плоскостями на 25 метров от оси нефтегазопровода с каждой стороны;
 - по трассе нефтегазопровода предусмотрена установка линейных опознавательных знаков, которые устанавливаются в пределах прямой видимости через 500-1000 м, а также на углах поворота трассы;
 - установка ограждения УЗА согласно типовому проектному решению, применяемому в ПАО «Сургутнефтегаз».

2.5.12 Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории жилой застройки

Ближайший населенный пункт – д.Сайгатина.

Поскольку Объект расположен за пределами границ населенного пункта, разработка мероприятий по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории жилой застройки не требуется

2.5.13 Мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера

Правовые основы гарантий самобытного социально-экономического и культурного развития коренных малочисленных народов РФ прописаны в Федеральном законе РФ от 30.04.1999 №82 «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации» /10/, Законе Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры от 28.12.2006 №145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» /16/.

Для минимизации воздействия на территории традиционного природопользования, территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера при проведении строительных работ в границах указанных территорий предусмотрены следующие мероприятия.

При осуществлении производственной деятельности необходимо обеспечение сохранности территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера посредством:

- применения новейших разработок (технологий) при строительстве Объекта, с целью снижения негативного воздействия на отведенные территории;
- исключения нахождения и передвижения, как техники, так и сотрудников ПАО «Сургутнефтегаз» вне границ земельного отвода под Объект без соответствующих разрешений;
- определения четких запретов для сотрудников, работающих в районе территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера;
- обеспечения урегулирования конфликтных ситуаций и недопонимания между сотрудниками и представителями коренных малочисленных народов Севера путем обсуждения и переговоров;
- недопустимости личностных конфликтов сотрудников с представителями коренных малочисленных народов Севера;
- уважительного отношения к представителям коренных малочисленных народов Севера, их культуре и традициям.

При осуществлении производственной деятельности в границах территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера:

Сотрудникам запрещается:

- посещение культовых и святых мест коренных малочисленных народов Севера;
- рубка деревьев, сбор дикоросов, ведение охоты и рыбной ловли, остановка и размещение лагеря;
- провоз огнестрельного оружия, собак и других животных, орудий лова, алкогольных напитков, взрывчатых и опасных химических веществ;
- вывоз пушных зверей, дичи, рыбы, бытовых принадлежностей, шкуры, оленьи рога и кости.

Сотрудникам следует:

- учитывать, что все произведенное хозяйственной деятельностью коренных малочисленных народов Севера (хозяйственные постройки, жилые избы, стойбища, ритуальные и бытовые принадлежности, шкуры, оленьи рога и кости, и др.) являются частной собственностью и неприкосновенны;
- соблюдать условия договора с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в ХМАО-Югре, заключенного в установленном порядке.

При эксплуатации Объекта на территории традиционного природопользования, территории традиционного проживания и традиционной

хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера необходимо строгое соблюдение следующих условий:

- выполнять работы при эксплуатации Объекта в соответствии с оформленными в установленном порядке документами на пользование земельными (лесными) участками, предусмотренных земельным и лесным законодательством Российской Федерации;
- осуществлять выбор наиболее рационального расположения Объекта за счет широкого применения средств автоматизации и совмещения на одной технологической площадке;
- своевременно выполнять работы по рекультивации и возврату земель, высвобождающихся после проектирования и строительства Объекта;
- осуществлять передвижение механизированных транспортных средств в бесснежный период только по дорогам с покрытием и существующим грунтовыми дорогам;
- использовать конструкции производственной площадки технологических объектов, исключающей фильтрацию и сток загрязняющих веществ за ее границы и в водные объекты;
- соблюдать правила экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, своевременный вывоз отходов производства и потребления на специализированные предприятия для дальнейшей утилизации, обработки, обезвреживания, размещения;
- осуществлять охрану объектов растительного и животного мира прилегающей к площадке природной территории в соответствии с разработанными мероприятиями;
- соблюдать пропускной режим въезда на территорию деятельности;
- соблюдать мероприятия, направленные на сохранение традиционного образа жизни коренных малочисленных народов Севера, проживающих на территории традиционного природопользования, территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

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 2.9).

Таблица 2.9 – 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 высокая, средняя, низкая)
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, 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 нефтегазопровода. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Периодические осмотры трассы и элементов трубопровода, находящихся на поверхности. Контрольный осмотр и дополнительные досрочные осмотры трубопровода.	Отсутствует	Отсутствует
Шумовое воздействие на фауну, косвенное аэрогенное воздействие на флору при движении транспорта. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Регулярное проведение ТО оборудования, транспорта и спецтехники на специализированных промышленных базах Общества, использование техники, имеющей высокие экологические показатели, соблюдение скоростного режима движения.	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 высокая, средняя, низкая)
Воздействие на качество атмосферного воздуха	Своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс вредных 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 трубопровода. Соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.	В период эксплуатации расчетные приземные концентрации по всем исследуемым веществам, составили менее 0,1 ПДК.	Отсутствует

В ходе оценки воздействия Объекта остаточных воздействий на компоненты природной среды 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 намечаемой деятельности были рассмотрены альтернативные варианты:

- отказ от деятельности;
- выбор местоположения Объекта.

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 серьезных 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 и землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения (далее – земли промышленности). Растительный покров в границах земельного участка под Объект представлен лесным комплексом, а также антропогенным ландшафтом.

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 сведения об организации производственного экологического контроля (мониторинга) 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 /13/.

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») /13/.

Требования к организации и осуществлению ПЭК в Обществе устанавливаются в соответствии с СТО 13-2025 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля» /57/.

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» /13/ 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 /40/ 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» /13/) и включать (ГОСТ Р 56062-2014 /40/):

- 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 /40/):

- 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 и 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 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 фоновое загрязнение окружающей среды, фоновых 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 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 /34/.

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 /34/.

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 произведенной из органической части твердых коммунальных отходов искусственных грунтах (далее – искусственные грунты) (в случае осуществления деятельности по производству искусственных грунтов);
- 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.

Для трубопроводов ПАО «Сургутнефтегаз» разработана программа ПЭК, которая содержит:

- сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений;

- сведения об инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- сведения о план-графике контроля стационарных источников выбросов за состоянием атмосферного воздуха;
- сведения об инвентаризации отходов производства и объектов их размещения.

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.

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

Требования к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля установлены приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ №109 от 18.02.2022 /34/.

На период строительства Объекта, согласно п.9.1.1 приказа №109 от 18.02.2022 /34/, в план-график контроля включаются загрязняющие вещества, которые присутствуют в выбросах стационарных источников и в отношении которых установлены нормативы допустимых выбросов, с указанием используемых методов контроля показателей загрязняющих веществ в выбросах стационарных источников, а также периодичность проведения контроля в отношении каждого стационарного источника выбросов и выбрасываемого им загрязняющего вещества.

ПЭК стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха на соответствие их установленным нормативам выбросов осуществляется лицом, ответственным за осуществление воздухоохранной деятельности.

Согласно п.1 Приложения 1 «Требования к содержанию программы производственного экологического контроля» приказа №109 от 18.02.2022 /34/ программа производственного экологического контроля должна разрабатываться и утверждаться юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий, по каждому объекту с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду.

Продолжительность строительства Объекта менее 6 месяцев.

Согласно раздела IV постановления Правительства «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» от 31.12.2020 №2398 /22/, при осуществлении строительства на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, продолжительностью менее 6 месяцев, объект относится к IV категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Таким образом, учитывая положения приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ №109 от 18.02.2022 /34/, осуществление ПЭК на период строительства не предусмотрено.

Поскольку при эксплуатации Объект не является источником воздействия на атмосферный воздух, 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 намечаемых 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» /46/.

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 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» №П020-00113-66/00102735 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.

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 направлениях:

- 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 04.05.2024 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», 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» 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.

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.

2.9 Выявление неопределенностей в определении воздействий планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, разработка по решению заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектного анализа) реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

При определении оценки воздействия планируемой деятельности на окружающую среду неопределенностей выявлено не было.

Разработка рекомендаций по проведению послепроектного анализа реализации планируемой хозяйственной деятельности по решению Заказчика не предусмотрена.

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 и землях промышленности. По проектным данным общая расчетная площадь земель для размещения Объекта составляет 1,064 га.

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;

- воздействие на почвогрунты и животный мир территории ограничивается границами размещения объекта в составе земельного отвода;

- реализация Объекта сопровождается образованием отходов на стадии строительства. 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 главе 2.5 данного тома).

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

- размещения Объекта на значительном расстоянии от населенных пунктов;
- 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 документах содержаться 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 /13/;
- постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» /27/.

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 «Нефтегазопровод, водовод высоконапорный куста 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 «Нефтегазопровод, водовод высоконапорный куста скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение» было опубликовано уведомление:

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

<https://admsr.ru/>;

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

<https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/5273>.

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 в 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 (*согласно 25504-ПОС1.1 общая продолжительность строительства – 2,1 месяца*), 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, водоохраных 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 ознакомиться с проектной документацией, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту планируемой хозяйственной и иной деятельности посредством 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 /27/ 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 Ханты-Мансийского района согласована для реализации.

6 СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ

ФЗ	–	Федеральный закон;
СанПин	–	Санитарно-эпидемиологические правила и нормы;
СНиП	–	строительные нормы и правила;
СП	–	свод правил;
НООЛР	–	нормативы образования отходов и лимиты на их размещение;
ООС	–	охрана окружающей среды;
Объект НВОС	–	Объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду;
ПДВ	–	предельно допустимый выброс;
ПДК	–	предельно допустимая концентрация;
ФККО	–	федеральный классификационный каталог отходов;
ГРОРО	–	государственный реестр объектов размещения отходов;
РФ	–	Российская Федерация;
ПАО	–	публичное акционерное общество;
ДНС	–	дожимная насосная станция;
КОС	–	канализационные очистные сооружения;
НГДУ	–	нефтегазодобывающее управление;
ОРО	–	объект размещения отходов;
ЛЭМ	–	локальный экологический мониторинг;
ПЭК	–	производственный экологический контроль;
ПЭМ	–	производственный экологический мониторинг
ВОЗ	–	водоохранная зона;
ТТП	–	территории традиционного природопользования;
ПЗП	–	прибрежная защитная полоса;
План ПЛРН	–	план предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов
ОВОС	–	оценка воздействия на окружающую среду
ЗСО	–	зона санитарной охраны;
ООПТ	–	особо охраняемые природные территории;
СургутНИПИнефть	–	Сургутский научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть»;
УН	–	Участок недр;
УЭБиП	–	Управление экологической безопасности и природопользования;
ХМАО – Югра	–	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра;
ЦБл ЭАиТИ ИЭВЦ	–	центральная базовая лаборатория экоаналитических и технологических исследований
ЦИТС	–	Инженерно-экономического внедренческого центра; центральная инженерно-технологическая служба.

7 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ

- 1 Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. №136-ФЗ.
- 2 Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. №74-ФЗ.
- 3 Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ.
- 4 Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 г. №200-ФЗ.
- 5 Закон РФ от 21.02.1992 г. №2395-1 «О недрах».
- 6 Федеральный закон от 14.03.1995 г. №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».
- 7 Федеральный закон от 24.04.1995 г. №52-ФЗ «О животном мире».
- 8 Федеральный закон от 23.11.1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе».
- 9 Федеральный закон от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
- 10 Федеральный закон от 30.04.1999 г. №82 «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации».
- 11 Федеральный закон от 04.05.1999 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».
- 12 Федеральный закон от 07.05.2001 г. №49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».
- 13 Федеральный закон от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
- 14 Федеральный закон от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
- 15 Федеральный закон от 20.12.2004 г. №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов».
- 16 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».
- 17 Постановление 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».
- 18 Постановление Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель».
- 19 Постановление Правительства РФ от 24.03.2000 №255 «О едином перечне коренных малочисленных народов Российской Федерации».
- 20 Постановление Правительства РФ от 09.12.2020 г. №2047 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах».
- 21 Постановление Правительства РФ от 07.10.2020 г. №1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах».
- 22 Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 г. №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».
- 23 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».
- 24 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».

25 Постановление Правительства РФ от 27.12.2025 №2167 «О дополнительных коэффициентах к ставкам платы за негативное воздействие на окружающую среду».

26 Трофимов В.Т. Закономерности пространственной изменчивости инженерно-геологических условий Западно-Сибирской плиты. Москва, изд. МГУ, 1997 г.

27 Постановление Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

28 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».

29 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».

30 Приказ Минприроды России от 06.06.2017 №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

31 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».

32 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».

33 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».

34 Приказ Минприроды России 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».

35 Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 16.01.2020 г. №15/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве».

36 Методические указания по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденные приказом Минприроды России от 07.12.2020 г. №1021.

37 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.

38 ГОСТ 27593-88 «Почвы. Термины и определения».

- 39 ГОСТ 32528-2013 «Трубы стальные бесшовные горячедеформированные. Технические условия».
- 40 ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения».
- 41 ГОСТ Р 56059-2014. Производственный экологический мониторинг. Общие положения.
- 42 ГОСТ 17.1.5.01-80 «Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность».
- 43 ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения».
- 44 ГОСТ 25646-95 «Эксплуатация строительных машин. Общие требования».
- 45 ГОСТ 33997-2016 Колесные транспортные средства. Требования к безопасности в эксплуатации и методы проверки (с Поправкой).
- 46 ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к отбору проб», 2018 г.
- 47 ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений на суше. Технологическое проектирование».
- 48 ГОСТ Р 58486-2019 «Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния».
- 49 ГОСТ Р 59057-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель».
- 50 СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».
- 51 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».
- 52 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».
- 53 СП 131.13330.2020 «СНиП II-7-81* «Строительство в сейсмических районах», 2020 г.
- 54 СП 2.1.7.1386-03 «Санитарные правила по определению класса опасности токсичных отходов производства и потребления» от 30.06.2003 г.
- 55 Федеральный классификационный каталог отходов, утвержденный приказом Министерства природных ресурсов РФ от 22.05.2017 г. №242.
- 56 РД 52.18.595-96 «Федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды».
- 57 СТО 13-2025 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля».
- 58 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.
- 59 Сборник методик по расчету объемов образования отходов, СПб., 2001 г.
- 60 Перечень отходов ОАО «Сургутнефтегаз», согласованный с Роспотребнадзором по ХМАО-Югре 27 ноября 2015 г., утвержденным первым заместителем генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз» А.С.Нуряевым.
- 61 «Безопасное обращение с отходами: сборник нормативно-методических документов». 5 издание. Изд-во Интеграл: Петрохим-Технология, СПб. 2006 г.

- 62 «Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления», ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.
- 63 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей), 2015 г.
- 64 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
- 65 Атлас Тюменской области, 1971 г.
- 66 Звягинцев, Бабьева, Зенова. Биология почв, М., Изд-во МГУ, 2005.
- 67 Криволуцкий Д.А. Почвенная фауна в экологическом контроле. М.: Наука. 1994.
- 68 Классификация и диагностика почв СССР, 1977 г.
- 69 Красная книга России, 2020 (<https://redbookrf.ru/>).
- 70 Красная книга ХМАО – Югры: животные, растения, грибы. 2-ое издание. Екатеринбург, 2013 г.
- 71 Государственный доклад «Итоги социально-экономического развития Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за 2025 год», 2026.
- 72 Отчёт по теме «Разработка гидрогеологического обоснования». НИИГИГ при ТюмГНГУ. Договор №361-1564 ОАО «Сургутнефтегаз».
- 73 Отраслевые удельные нормативы образования отходов производства и потребления применительно к условиям деятельности предприятий ОАО «Сургутнефтегаз», утвержденные Минэнерго России. М., 2003 г.
- 74 «Оценка количеств образующихся отходов производства и потребления». Спб., 1997 г.

Приложение А
(справочное)
Копии материалов общественных обсуждений

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА
АДМИНИСТРАЦИЯ СУРГУТСКОГО РАЙОНА**

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

по проектной документации, включающей материалы оценки воздействия на окружающую среду
объекта: «Нефтегазопровод, водовод высоконапорный куста 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: «Нефтегазопровод, водовод высоконапорный куста скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение (далее – Объект общественных обсуждений).

НАИМЕНОВАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Нефтегазопровод, водовод высоконапорный куста скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение.

ЦЕЛЬ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Строительство нефтегазопровода, водовода высоконапорного куста скважин 350.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЕ МЕСТО РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ Югра, муниципальный район Сургутский, Быстринский участок недр, Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение.

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 <*>.

<*> - наименование вложения на странице сайта сети «Интернет» «Нефтегазопровод, водовод высоконапорный куста 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 <*>.

<*> - наименование вложения на странице сайта сети «Интернет» «Нефтегазопровод, водовод высоконапорный куста скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение.

ДАТА И ИСТОЧНИК РАЗМЕЩЕНИЯ (ОПУБЛИКОВАНИЯ) УВЕДОМЛЕНИЯ ОБСУЖДЕНИЯ (УВЕДОМЛЕНИЯ О СЛУШАНИЯХ В СЛУЧАЯХ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ), А ТАК ЖЕ СВЕДЕНИЯ О РАСПРОСТРАНЕНИИ УКАЗАННОЙ В УВЕДОМЛЕНИИ ОБ ОБСУЖДЕНИЯХ (УВЕДОМЛЕНИИ 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:
2. 22.05.2026г. - на федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС «ЭКОМОНИТОРИНГ»):
<https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/5273>

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 адресу:

- 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:
- в письменной форме (в бумажном виде) в адрес Департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района по адресу:

- по средствам записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно знакомящихся 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 «Нефтегазопровод, водовод высоконапорный куста 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 «Нефтегазопровод, водовод высоконапорный куста 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 «Нефтегазопровод, водовод высоконапорный куста скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение, не поступало.

4. Число участников общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Нефтегазопровод, водовод высоконапорный куста скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение - 0 чел.

5. Общественные обсуждения по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Нефтегазопровод, водовод высоконапорный куста 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 проведения 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:



Протокол составил:

Представитель (-и) заказчика (исполнителя):

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 «Нефтегазопровод, водовод высоконапорный куста 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

Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений
по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту
«Нефтегазопровод от куста скважин 350». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение

№ п/п	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) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в местах 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: «Нефтегазопровод. водовод высоконапорный куста 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

№ п/п	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) наименование, 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: «Кусты скважин 252, 254, 391БИС». Быстринское нефтегазоконденсатное месторождение, не поступали.