

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

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

Заказчик - НГДУ «Лянторнефть»

**«БЛОК - БОКСЫ НАСОСНЫХ НАД АРТСКВАЖИНАМИ».
КОМПЛЕКС СООРУЖЕНИЙ ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16.
ЛЯНТОРСКОЕ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ
МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

**ОКОНЧАТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

25428-ОВОС

Оглавление

1	ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	5
1.1	Сведения о заказчике планируемой хозяйственной и иной деятельности	5
1.2	Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации.....	5
1.3	Техническое задание	5
2	РЕЗУЛЬТАТЫ И МАТЕРИАЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРОВЕДЕННЫЕ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ РЕАЛИЗАЦИИ, ЦЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СПОСОБОВ ИХ ДОСТИЖЕНИЯ.....	6
2.1	Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации	6
2.1.1	Цель реализации, планируемой хозяйственной и иной деятельности	6
2.1.2	Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности	6
2.1.3	Описание технологических решений с указанием технологических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность	8
2.1.4	Альтернативные варианты реализации, планируемой хозяйственной и иной деятельности	9
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	9
2.2.1	Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические условия	9
2.2.2	Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов	13
2.2.3	Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	14
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	19
2.2.5	Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования	20
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	24
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	24
2.3.2	Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду	25
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	35
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	38

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.....	39
2.4.1 Социальные и экономические последствия	39
2.5 Мероприятия, предотвращающие и (или) уменьшающие негативные воздействия на окружающую среду, оценка их эффективности и возможности реализации	39
2.5.1 Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова	39
2.5.2 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах.....	40
2.5.3 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.....	41
2.5.4 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления.....	42
2.5.5 Мероприятия по охране атмосферного воздуха.....	44
2.5.6 Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб	45
2.5.7 Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории жилой застройки	46
2.5.8 Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации	46
2.5.9 Мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.....	46
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	48
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.....	50
2.7.1 Сравнение по ожидаемым экологическим последствиям.....	50
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.....	51
2.8.1 Основные сведения об организации производственного экологического контроля (мониторинга) в ПАО «Сургутнефтегаз»	51
2.8.2 Требования к программе ПЭК	54
2.8.3 Производственный экологический контроль (мониторинг) на этапах строительства и эксплуатации	55

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.....	58
3	РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА.....	59
4	ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ.....	61
4.1	Сведения о проведении общественных слушаний	61
4.2	Результаты анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений.....	61
5	РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.....	62
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	62
5.2	Сведения о выявлении и учете общественного мнения при принятии заказчиком решений, касающихся планируемой хозяйственной и иной деятельности	64
5.3	Обоснование и решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации планируемой хозяйственной или иной деятельности, или отказа от ее реализации	64
6	СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ.....	66
7	ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ	67
	Приложение А (справочное) Копии материалов общественных обсуждений.....	71

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 «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее НГДУ – «Лянторнефть»).

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

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

Наименование объекта: «Блок – боксы насосных над артскважинами». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение (далее – Объект).

Местоположение (адрес) Объекта: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, муниципальный район Сургутский, Лянторский участок недр, Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение.

Согласно физико-географическому районированию Тюменской области в физико-географическом отношении район 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 /21/ 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 блок-боксов насосных над артскважинами на территории Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения, в границах Лянторского участка недр ПАО «Сургутнефтегаз».

Назначение объекта планируемой (намечаемой) деятельности – обеспечение водоснабжением.

2.1.2 Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности

Согласно п.10 задания на проектирование Объекта от 24.06.2025 г. №12190 (далее – Задание) в состав Объекта входит:

1. Блок-бкс насосной над артскважиной (ДНС-2).

1.1 Блок-бкс насосной над артскважиной (блок-бкс блочный, комплектной поставки и полной заводской готовности) (в том числе система контроля и автоматизации (теплоэнергоконтроллер, преобразователь интерфейсов, линия связи кабельная) (подключение к трубопроводу водоснабжения (в том числе электрообогрев)).

1.2 Линия электропередачи кабельная (0,4 кВ).

1.3 Эстакада кабельная.

1.4 Ограждение металлическое (с воротами и калитками).

1.5 Проезды и площадки.

1.6 Подстанция 2КТП 400-6/0,4 (инв.№10658834) (замена автоматического выключателя 0,4 кВ).

2. Блок-боксы насосной над артскважиной (ДНС-5).

2.1 Блок-бкс насосной над артскважиной (блок-бкс блочный, комплектной поставки и полной заводской готовности) (в том числе система контроля и автоматизации (теплоэнергоконтроллер, преобразователь интерфейсов, линия связи кабельная) (подключение к трубопроводу тепловых сетей, трубопроводу водоснабжения).

2.2 Блок-бкс насосной над артскважиной (блок-бкс блочный, комплектной поставки и полной заводской готовности) (подключение к трубопроводу тепловых сетей, трубопроводу водоснабжения).

2.3 Линия электропередачи кабельная (0,4 кВ).

2.4 Эстакада кабельная.

2.5 Ограждение металлическое (с воротами и калитками).

2.6 Проезды и площадки.

2.7 Станция нефтенасосная дожимная № 5 (инв.№10602520) (КТП-6 кВ – замена автоматических выключателей 0,4 кВ).

3. Блок-боксы насосной над артскважиной (ДНС-6).

3.1 Блок-бкс насосной над артскважиной (блок-бкс блочный, комплектной поставки и полной заводской готовности) (в том числе система контроля и автоматизации (теплоэнергоконтроллер, преобразователь интерфейсов, линия

связи кабельная) (подключение к трубопроводу тепловых сетей, трубопроводу водоснабжения).

3.2 Линия электропередачи кабельная (0,4 кВ).

3.3 Эстакада кабельная.

3.4 Ограждение металлическое (с воротами и калитками).

3.5 Проезды и площадки.

3.6 Блок-бокс насосной над артскважиной (блок-бокс блочный, комплектной поставки и полной заводской готовности) (в том числе система контроля и автоматизации (теплоэнергоконтроллер, преобразователь интерфейсов, линия связи кабельная) (подключение к трубопроводу тепловых сетей, трубопроводу водоснабжения).

3.7 Линия электропередачи кабельная (0,4 кВ).

3.8 Эстакада кабельная.

3.9 Ограждение металлическое (с воротами и калитками).

3.10 Проезды и площадки

3.11 Станция нефтенасосная дожимная №6 (инв.№10602764) (Блок КТП – замена автоматических выключателей 0,4 кВ).

3.12 Сети водоснабжения, теплоснабжения (инв.№10642446).

3.13 Линия связи кабельная.

4. Блок-боксы насосной над артскважиной (ДНС-16).

4.1 Блок-бокс насосной над артскважиной (блок-бокс блочный, комплектной поставки и полной заводской готовности) (в том числе система контроля и автоматизации (теплоэнергоконтроллер, преобразователь интерфейсов, линия связи кабельная) (подключение к трубопроводу водоснабжения (в том числе электрообогрев).

4.2 Блок-бокс насосной над артскважиной (блок-бокс блочный, комплектной поставки и полной заводской готовности) (подключение к трубопроводу водоснабжения (в том числе электрообогрев).

4.3 Линия электропередачи кабельная (0,4 кВ).

4.4 Эстакада кабельная.

4.5 Ограждение металлическое (с воротами и калитками).

4.6 Проезды и площадки

4.7 Станция нефтенасосная дожимная № 16 (инв.№10603549) (Блок КТП Подстанция ВТКП-630-6/0,4 – замена автоматических выключателей 0,4 кВ).

Проектной документацией предусмотрены демонтажные работы на территории действующих ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16 .

Согласно п.17.1 Задания Объект не относится к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду I категории, в соответствии с Критериями отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III, IV категории, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2398 /19/ и не подлежит государственной экологической экспертизе согласно Федеральному закону от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» /8/.

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

Отходы производства в период эксплуатации Объекта не образуются. Более подробно информация представлена в п.2.3.2.7.2.

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.

2.1.4 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 /21/ в настоящем документе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации планируемой деятельности и обоснование выбора варианта планируемой хозяйственной деятельности.

Оптимальный вариант выбран на основе проведенной окончательной 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 УН, 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 серьезных аргументов в пользу его реализации.

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

Согласно физико-географическому районированию Тюменской области в физико-географическом отношении район работ входит в лесную зону Сургутской провинции Западно-Сибирской физико-географической страны

2.2.1.2 Природно-климатические условия

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

Климатическая характеристика района работ для комплекса сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6 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 месяца 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.

Климатическая характеристика района изысканий для комплекса сооружений ДНС-16 принята по метеостанции Нижнесортымский.

Среднегодовая температура воздуха – минус 2,6°C, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 22,2°C, а самого жаркого месяца июля – 17,2°C.

Абсолютный минимум температуры – минус 53,7°C, абсолютный максимум – 34,4°C. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца – минус 41,6°C. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: 22,0°C.

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/м.

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 годовая скорость ветра – 2,8 м/с, средняя за январь – 2,6 м/с и средняя в июле – 2,6 м/с. В течение года преобладают ветры южного направления, в январе также южного, в июле – северного.

2.2.1.3 Геолого-геоморфологические условия

В соответствии с инженерно-геологическим районированием Западно-Сибирской плиты (по В.Т.Трофимову, 1975) участок работ расположен в Среднеобском районе – области позднечетвертичных аллювиальных и озерно-аллювиальных террасовых равнин /68/.

В геоморфологическом отношении комплекс сооружений на территории ДНС-2, ДНС-5 и ДНС-6 расположены на поверхности II надпойменной террасы реки Обь, абсолютные отметки поверхности земли по устьям выработок изменяются от 47,50 до 50,35 м, комплекс сооружений на территории ДНС-16 расположен на поверхности III надпойменной террасы реки Обь, абсолютные отметки поверхности земли по устьям выработок изменяются от 64,73 до 65,65 м.

Территория площадки работ, расположенной на территории ДНС-5 антропогенно преобразована, застроена зданиями и сооружениями промышленного назначения, имеются надземные и подземные коммуникации различного

назначения. Поверхность территории относительно ровная, спланированная насыпным грунтом в результате земляных строительных работ и частично заасфальтирована. Мощность отсыпки по скважинам от 0,5 до 1,0 м. Местами насыпные грунты культивированы с поверхности почвенно-растительным слоем мощностью 0,1 м.

Территория площадки работ, расположенной на территории ДНС-6 антропогенно преобразована, застроена зданиями и сооружениями промышленного назначения, имеются надземные и подземные коммуникации различного назначения. Поверхность территории относительно ровная, спланированная насыпным грунтом в результате земляных строительных работ и частично заасфальтирована. Мощность отсыпки составляет от 0,5 до 1,1 м.

Территория площадки работ, расположенной на территории ДНС-16 антропогенно преобразована, застроена зданиями и сооружениями промышленного назначения, имеются надземные и подземные коммуникации различного назначения. Поверхность территории относительно ровная, спланированная насыпным грунтом в результате земляных строительных работ и частично заасфальтирована. Мощность отсыпки по составляет от 0,2 до 0,3 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 /63/.

Водоносный четвертичный комплекс объединяет аллювиальные отложения поймы, четырех надпойменных террас р. Оби, аллювий переуглубленных прadolин р. Оби, а также отложения озер и болот. Питание и разгрузка подземных вод четвертичных отложений имеют местный характер, питание происходит по площади его распространения, а разгрузка – в ближайших эрозионных врезах (р. Обь и ее притоки).

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

Уровень подземных вод на период бурения зафиксирован в насыпных грунтах на глубине 0,3-3,8 м (на абсолютных отметках 45,01-62,15 м).

Водовмещающими грунтами являются пески. Водоносный горизонт поровый, безнапорный.

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

Район работ относится к зоне развития сезонномерзлых грунтов. У поверхности в зимний период грунты будут промерзать, летом оттаивать. Процессы сезонного промерзания грунтов в районе работ развиты повсеместно.

Район работ относится к зоне развития сезонномерзлых грунтов. У поверхности в зимний период грунты будут промерзать, летом оттаивать. Процессы сезонного промерзания грунтов в районе работ развиты повсеместно.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов определена по данным метеостанций Сытомино и Нижнесортимский составляет для песков мелких – 2,6 м, для песков средней крупности – 2,8 м.

На период проведения работ процессы морозного пучения в границах объекта не встречены. Но на территории повсеместно распространены грунты, обладающие пучинистыми свойствами при их сезонном промерзании: водонасыщенные пески мелкие.

При ведении земляных работ при строительстве сооружений, при отсутствии организации отвода с площадки атмосферных осадков и талых вод, и при других источниках фильтрации воды в грунт возможно появление подземных вод типа «верховодка» или образованием техногенного водоносного горизонта в насыпных песчаных грунтах. При изысканиях грунтовые воды типа «верховодка» не встречены.

Территорию работ следует отнести к неподтопленной, по характеру техногенного воздействия площадка относится к потенциально подтопляемой. Территория работ в результате строительства относится к потенциально подтопляемой

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 изучаемых участках не обнаружены.

В период строительства и технического перевооружения Объекта воздействие на геологическую среду, в основном связано с развитием (усилением) экзогенных процессов в результате динамической нагрузки от работы строительной техники, с подготовкой территории.

Проведение работ предусмотрено на территории действующих ДНС, развитие (усиление) экзогенных процессов не ожидается.

Соблюдение технологий проведения работ, 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 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 3 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).

2.2.1.5 Гидрографические условия

Гидрографическая сеть в границах картографируемой территории (представлена реками Лематъяун и Киуснэяун, ручьями без названия, озерами Вонтырлор и Токтурилор, озерами 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, гидрологическое влияние не испытывает.

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 проектируемого объекта характеризуется фоновой концентрацией (фон) загрязняющего вещества. Данные о фоновом загрязнении в атмосфере приняты по письму Федерального государственного бюджетного учреждения и представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Результаты количественного химического анализа атмосферного воздуха

Код	Наименование вещества	Фоновая концентрация вещества, Сф		Фоновая концентрация вещества, Сф (долгосрочные средние концентрации)	
		мг/м ³	в долях ПДК	мг/м ³	в долях ПДК
0301	Диоксид азота	0,076	0,380	0,033	0,825
0304	Оксид азота	0,048	0,120	0,017	0,283
0330	Диоксид серы	0,018	0,036	0,006	0,120
0337	Оксид углерода	2,300	0,460	1,100	0,367
0703	Бенз(а)пирен	5,6 нг/м ³	5,600	2,6 нг/м ³	2,600
1325	Формальдегид	0,020	0,400	0,008	2,667

2.2.2.2 Характеристика почвенного покрова

Объект расположен на антропогенно-преобразованной территории действующих ДНС Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения. Естественный ландшафт полностью преобразован, поверхность территории относительно ровная, спланированная насыпным грунтом в результате земляных строительных работ и частично заасфальтирована. Мощность отсыпки составляет от 2,7 до 3,7 м (ДНС-2), от 0,5 до 1,0 м (ДНС-5), от 0,5 до 1,1 м (ДНС-6), от 0,2 до 0,3 м (ДНС-16).

Почвенный покров в границах земельного отвода под Объект представлен техногенно-преобразованными грунтами.

При выполнении проектных работ воздействие на почвогрунты идет по двум составляющим – механическое воздействие и химическое воздействие.

2.2.2.3 Характеристика растительного покрова

Проведение работ по строительству и техническому перевооружению Объекта предусмотрено на антропогенно-преобразованной территории действующих ДНС Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения. Естественный ландшафт полностью преобразован, поверхность территории

относительно ровная, спланированная насыпным грунтом в результате земляных строительных работ и частично заасфальтирована. Мощность отсыпки составляет от 2,7 до 3,7 м (ДНС-2), от 0,5 до 1,0 м (ДНС-5), от 0,5 до 1,1 м (ДНС-6), от 0,2 до 0,3 м (ДНС-16).

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

Ближайшими видом растений, занесенным в Красную книгу ХМАО – Югры, является *пухляк альпийский* (семейство Осоковые), который произрастает на расстоянии около 3,12 км в юго-восточном направлении от территории проведения работ.

При выполнении работ почвогрунты испытывают дополнительные нагрузки в процессе работы строительной техники.

2.2.2.4 Характеристика животного мира

Проведение работ предусмотрено на антропогенно-преобразованной территории действующих ДНС Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения, которая представляет собой неблагоприятное место для обитания охотничье-промысловых видов животных и птиц, подвержена постоянной техногенной нагрузке.

Увеличение антропогенной нагрузки в период проведения работ носит кратковременный характер и связано, в основном, с шумом от работающей техники.

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/.

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу РФ /49/ и Красную книгу ХМАО – Югры /52/, на территории проведения работ отсутствуют, воздействие Объекта на редкие и охраняемые виды животных не прогнозируется.

Ближайшим видом животного, занесенным в Красную книгу ХМАО – Югры, является *скопа* (семейство Скопиных), место обитания которого находится на расстоянии около 2,6 км в северном направлении от территории проведения работ.

На основании вышеизложенных материалов сделан вывод об отсутствии на территории расположения Объекта путей миграции, мест гнездования и размножения видов редких животных, занесенных в Красную книгу России /49/ и в Красную книгу ХМАО – Югры /52/.

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 п.2.5.5 данного раздела.

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

Объект находится на территории Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения в границах Лянторского участка недр ПАО «Сургутнефтегаз» на территории муниципального района Сургутский, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Социально-экономические условия Сургутского района

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

Информация об уровне социально-экономического развития Сургутского района за 2024 год приведена согласно отчету «Итоги социально-экономического развития Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за 2024 год», подготовленного комитетом экономического развития Сургутского района ХМАО – Югры /28/.

Численность населения и демографическая ситуация

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

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

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

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

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

Динамика показателей демографического развития представлена в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Динамика показателей демографического развития

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

По итогам 2024 года ожидается положительное сальдо миграции в количестве 186 чел. Число прибывших по оценке составило в 2024 году 5 400 чел., выбывших – 5 214.

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

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

Коренные малочисленные народы Севера

Коренным национальным населением являются ханты, манси и ненцы (Постановление Правительства Российской Федерации от 24.03.2000 №255 «О едином перечне коренных малочисленных народов Российской Федерации») /29/.

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

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

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

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

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

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

Труд и занятость населения

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

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

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

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

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

По данным территориального центра занятости населения по городу Сургуту и Сургутскому району в 2024 году за получением государственных услуг в службу

занятости населения обратилось 3 182 чел. (2023 год – 4 451 чел.). Из них: 693 чел. - обратились за содействием в поиске подходящей работы, 1488 несовершеннолетних в возрасте от 14 до 18 лет обратились за временным трудоустройством, 1001 чел. - обратились за профессиональной ориентацией.

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

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

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

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

Уровень жизни населения

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

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

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

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

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

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

Экономика района

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Культура, образование, спорт

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

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

2024».

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Социально-экономические условия ближайшего населенного пункта Ближайший населенный пункт – г.Лянтор.

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

Объект расположен на антропогенно-преобразованной территории действующих ДНС Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения. Естественный ландшафт полностью преобразован, поверхность территории относительно ровная, спланированная насыпным грунтом в результате земляных строительных работ и частично заасфальтирована. Мощность отсыпки составляет

от 2,7 до 3,7 м (ДНС-2), от 0,5 до 1,0 м (ДНС-5), от 0,5 до 1,1 м (ДНС-6), от 0,2 до 0,3 м (ДНС-16).

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

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

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.

В границах размещения объекта действующие особо охраняемые природные территории местного и регионального значения, категории которых установлены пункте 2 статьи 2 Федерального закона от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» /6/, статьи 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 №34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» /18/, 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 пункте 4.1 постановления Правительства автономного округа от 12.07.2013 №245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2036 года с целевыми ориентирами до 2050 года» /23/, 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» /31/ на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра ООПТ местного значения не образованы.

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 02.04.2026 на исх.№9997-ООПТ 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.

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* – Сургутский заказник, который расположен в Сургутском районе в левобережной пойме Средней Оби. Территория заказника предназначена для сохранения и воспроизводства диких животных и среды их обитания. Флора заказника насчитывает более 200 видов, характерных для пойм Западной Сибири.

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 и ключевые орнитологические территории

Ближайшими водно-болотными угодьями являются водно-болотные угодья *международного значения* «Верхнее Двубье». Водно-болотные угодья международного значения «Верхнее Двубье» созданы в целях оптимизации и охраны среды обитания водоплавающих и околоводных птиц, сохранения биологического разнообразия экосистем в среднем течении р. Обь.

Воздействие на водно-болотные территории не прогнозируется.

2.2.5.3 Объекты культурного наследия

Объект расположен на антропогенно-преобразованной территории действующих ДНС Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения. Естественный ландшафт полностью преобразован, поверхность территории относительно ровная, спланированная насыпным грунтом в результате земляных строительных работ и частично заасфальтирована.

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

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

2.2.5.4 Территории традиционного природопользования

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 02.04.2026 на рег. №1185-КМНС Объект находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре С-22Л, С-16Л.

Объект находится вне границ территорий традиционного природопользования местного значения, имеющих правовой статус в соответствии с Федеральным законом от 07.05.2001 №49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».

Воздействие Объекта с учетом выполнения мероприятий, направленных на сохранение территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера (глава 3) сведено к минимуму.

Мероприятия по охране территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера представлены в главе 3.

Таким образом, реализация проектных решений возможна при осуществлении комплекса природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, что позволит обеспечить его экологическую безопасность для компонентов природной среды, животного и растительного мира при строительстве и эксплуатации Объекта.

2.2.5.5 Водоохраные, рыбоохраные заповедные зоны, прибрежные защитные полосы водных объектов

Водоохранная зона, прибрежная защитная полоса

В соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ №74-ФЗ /2/ 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 водоохраных 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 водоохраных зон обуславливает изменение качества водной среды и жизнедеятельности гидробионтов. Сохранение ее обеспечит стабильность существования гидроэкосистем.

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

Сведения о ширине ВОЗ и ПЗП ближайшего водного объекта представлены в таблице 2.3.

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

Объект	Ближайший водный объект, имеющий ВОЗ и ПЗП	Ширина ¹ ВОЗ / ПЗП, м
Блок-бокс насосной на артскважине (ДНС 2)	оз. Вонтырлор	50 / 50
	оз. Токтурилор	50 / 50
	ручей без названия	50 / 50
Блок-бокс насосной на артскважине (ДНС 5)	р. Лематъяун	200 / 50
Блок-бокс насосной на артскважине (ДНС 6)	озеро без названия	50 / 50
	ручей без названия	50 / 50
Блок-бокс насосной на артскважине (ДНС 16)	озеро без названия	50 / 50
	р. Киуснэяун	100 / 50

Объект	Ближайший водный объект, имеющий ВОЗ и ПЗП	Ширина1 ВОЗ / ПЗП, м
Примечание: 1 – Водоохранная зона и прибрежная защитная полоса установлены в соответствии со ст.65 Водного Кодекса РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ /2/.		

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

Рыбохозяйственная заповедная зона

Согласно статье 49 Федерального Закона от 20.12.2004 №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» /16/ в целях сохранения водных биоресурсов, в том числе сохранения условий для их воспроизводства и создания условий для развития аквакультуры и рыболовства могут устанавливаться рыбохозяйственные заповедные зоны, на которых могут быть запрещены полностью или частично, постоянно или временно либо ограничены виды хозяйственной и иной деятельности.

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

Для ближайшего водного объекта рыбохозяйственная заповедная зона не установлена.

2.2.5.6 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

Объекты расположены в 1, 2, 3 поясах ЗСО существующих артезианских скважин на территории площадок комплекса сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16 Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения.

Мероприятия по охране поясов ЗСО представлены в главе 2.5.2.

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

Защитные леса, особо защитные участки леса в границах проведения работ отсутствуют.

2.2.5.9 Месторождения полезных ископаемых

Согласно письму АУ ХМАО-Югры «Научно-аналитического центра рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» на рег. №3141-М/ОПИ от 02.04.2026 в границах участка Объекта по состоянию на 01.04.2026 месторождения общераспространенных полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

2.2.5.10 Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных

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

В районе размещения Объекта кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов отсутствуют.

2.2.5.12 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки

В районе размещения Объекта коллективные, индивидуальные дачные, садово-огороднические участки 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 планируемой хозяйственной деятельности не рассматривается в связи с размещением Объекта в одном коридоре коммуникаций, что позволяет уменьшить площадь полосы отвода 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 проектируемого объекта на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ в период строительства проектируемого объекта.

Валовые выбросы загрязняющих веществ при строительстве проектируемого объекта определены как сумма выбросов ЗВ за рассматриваемый период, с учетом всего объема работ, дорожной техники и механизмов, представленных в разделе ПОС, и материалов, применяемых в процессе работ по строительству.

Выбросы загрязняющих веществ, создаваемые источниками, не относящиеся к рассматриваемому проекту учтены в фоновом загрязнении атмосферного воздуха.

Перечень основных и вспомогательных технологических процессов, при которых работа технологического оборудования сопровождается выделением загрязняющих веществ в атмосферу, представлен в таблице 2.4.

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

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
Строительство проектируемого объекта			
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
Заправка техники	Топливный бак	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333
		Алканы C12-19 (в пересчете на C)	2754
Работа дорожных машин и автотранспорта	ДВС дорожных машин, 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
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
Механическая обработка металла	Металлообрабатывающие станки	диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0123
		Пыль абразивная	2930
Пересыпка пылящих материалов	Пост пересыпки	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
Рубка леса	ДВС оборудования	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304

Технологический процесс	Источник выделения	Загрязняющие вещества	Код
		Сера диоксид	0330
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337
		Бензин (нефтяной, малосернистый)(в пересчете на углерод)	2704

2.3.2.2 Воздействие на почвенно-растительный покров и грунты

Объект расположен на антропогенно-преобразованной территории действующих ДНС Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения. Естественный ландшафт полностью преобразован, поверхность территории относительно ровная, спланированная насыпным грунтом в результате земляных строительных работ и частично заасфальтирована. Мощность отсыпки составляет от 2,7 до 3,7 м (ДНС-2), от 0,5 до 1,0 м (ДНС-5), от 0,5 до 1,1 м (ДНС-6), от 0,2 до 0,3 м (ДНС-16).

Почвенный покров в границах земельного отвода под Объект представлен техногенно-преобразованными грунтами.

При выполнении проектных работ воздействие на почвогрунты идет по двум составляющим – механическое воздействие и химическое воздействие.

2.3.2.2.1 Механическое воздействие

Объект расположен на антропогенно-преобразованной территории действующих ДНС Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения. Естественный ландшафт полностью преобразован, поверхность территории относительно ровная, спланированная насыпным грунтом в результате земляных строительных работ и частично заасфальтирована. Мощность отсыпки составляет от 2,7 до 3,7 м (ДНС-2), от 0,5 до 1,0 м (ДНС-5), от 0,5 до 1,1 м (ДНС-6), от 0,2 до 0,3 м (ДНС-16).

Почвенный покров в границах земельного отвода под Объект представлен техногенно-преобразованными грунтами.

При выполнении проектных работ воздействие на почвогрунты идет по двум составляющим – механическое воздействие и химическое воздействие.

Механическое воздействие

Основными нарушениями почвенного и почвенно-растительного покрова являются:

- проведение демонтажных работ;
- вертикальная планировка территории;
- повторное механическое воздействие на ранее техногенно-нарушенных участках;
- срезка мелкоколесья на участках с вторичным зарастанием древесной растительностью;
- работа строительной техники.

Воздействие на почвогрунты и рельеф при строительстве локализовано в границах существующего земельного участка. Строительство и эксплуатация проектируемых объектов не приведет к формированию новых геоморфологических процессов.

Воздействие на почвогрунты при демонтажных работах

До начала проведения работ по строительству, согласно дефектным ведомостям, предоставленным заказчиком – НГДУ «Лянторнефть», предусмотрен демонтаж существующих блок-боксов насосных, ограждений металлических и кабельных линий, подвергшимся значительному износу.

Демонтажные работы осуществляются на антропогенно-преобразованной территории, после чего предусмотрена вертикальная планировка территории. При соблюдении организационно-технологических работ, связанных с демонтажными работами, загрязнение почвогрунтов сведено к минимуму.

Основным видом воздействия при проведении проектных работ по строительству и техническому перевооружению Объекта является механическое нарушение почвогрунтов, которое сводится к повторному нарушению на участках, где ранее была проведена расчистка, отсыпка грунтом (земляные работы, работа строительной техники).

При выполнении работ почвогрунты испытывают дополнительные нагрузки в процессе работы строительной техники.

Почвогрунты в границах земельного участка под реконструкцию Объекта представлены техногенно-преобразованными почвами.

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

При эксплуатации Объекта механическое воздействие на почвенный покров не оказывается.

Воздействие на почвогрунты при демонтажных работах

Проектной документацией предусмотрен демонтаж следующего оборудования:

ДНС-2:

- демонтаж блок-бокса над артскважиной;
- частичный демонтаж эстакады кабельной;
- частичный демонтаж линии электропередачи кабельной 0,4 кВ;
- демонтаж систем КИПиА;
- демонтаж ограждения блок-бокса над артскважиной;
- частичный демонтаж проездов и площадок.

ДНС-5:

- демонтаж блок-бокса над артскважинами;
- демонтаж станции обезжелезивания;
- частичный демонтаж эстакады кабельной;
- частичный демонтаж линии электропередачи кабельной 0,4 кВ;
- демонтаж систем КИПиА;
- демонтаж ограждения блок-бокса над артскважиной;
- частичный демонтаж проездов и площадок.

ДНС-6:

- демонтаж блок-бокса над артскважиной;
- демонтаж станции обезжелезивания;
- частичный демонтаж эстакады кабельной;
- частичный демонтаж линии электропередачи кабельной 0,4 кВ;
- демонтаж линии связи кабельной;
- демонтаж подземного участка трубопровода Т1Т2В1;
- демонтаж систем КИПиА;
- демонтаж ограждения блок-бокса над артскважиной;
- частичный демонтаж проездов и площадок.

ДНС-16:

- демонтаж блок-бокса над артскважиной;
- демонтаж обогревателя;
- частичный демонтаж линии электропередачи кабельной 0,4 кВ;
- демонтаж систем КИПиА;

- демонтаж ограждения блок-бокса над артскважиной;
- частичный демонтаж проездов и площадок.

Демонтажные работы осуществляются на застроенной территории ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16 Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения. При соблюдении организационно-технологических работ, связанных с демонтажными работами, загрязнение почвогрунтов не прогнозируется.

2.3.2.2.2 Химическое воздействие

В процессе проведения работ по строительству возможными источниками химического воздействия на почвогрунты являются:

- места отведения неочищенных хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод, образующихся на этапе строительства (в т.ч. демонтажных работ);
- места накопления отходов.

Воздействие на грунты и рельеф будет локализовано в пределах границ существующих земельных участков под ДНС.

Проектные решения по строительству, техническому перевооружению и эксплуатации Объекта направлены на снижение вероятности загрязнения окружающей среды и сведение риска возникновения аварийных ситуаций к минимуму.

При соблюдении проектных решений воздействие на почвогрунты ожидается допустимым.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов представлены в главе 2.5.

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 №2395-1 «О недрах» (в редакции Федерального закона от 03.03.1995 №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 современных физико-геологических процессов на территории строительства отмечаются морозного пучения грунтов, возникающие при сезонном промерзании и процесс подтопления территории.

Район работ относится к зоне развития сезонномерзлых грунтов. У поверхности в зимний период грунты будут промерзать, летом оттаивать. Процессы сезонного промерзания грунтов в районе работ развиты повсеместно.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов определена по данным метеостанций Сытомино и Нижнесортнымский составляет для песков мелких – 2,6 м, для песков средней крупности – 2,8 м.

На период проведения работ процессы морозного пучения в границах объекта не встречены. Но на территории повсеместно распространены грунты, обладающие

пучинистыми свойствами при их сезонном промерзании: водонасыщенные пески мелкие.

При ведении земляных работ при строительстве сооружений, при отсутствии организации отвода с площадки атмосферных осадков и талых вод, и при других источниках фильтрации воды в грунт возможно появление подземных вод типа «верховодка» или образованием техногенного водоносного горизонта в насыпных песчаных грунтах. При изысканиях грунтовые воды типа «верховодка» не встречены.

Территорию работ следует отнести к неподтопленной, по характеру техногенного воздействия площадка относится к потенциально подтопляемой. Территория работ в результате строительства относится к потенциально подтопляемой.

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 изучаемых участках не обнаружены.

В период строительства и технического перевооружения Объекта воздействие на геологическую среду, в основном связано с развитием (усилением) экзогенных процессов в результате динамической нагрузки от работы строительной техники, с подготовкой территории.

Проведение работ предусмотрено на территории действующих ДНС, развитие (усиление) экзогенных процессов не ожидается.

Соблюдение технологий проведения работ, 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 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 3 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

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 (см. главу 2.5.1), а также размещением относительно водных объектов, их водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

Гидрографическая сеть в границах картографируемой территории представлена реками Лематъяун и Киуснэяун, ручьями без названия, озерами Вонтырлор и Токтурилор, озерами 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, гидрологическое влияние не испытывает.

Поверхность территорий площадок ровная, спланирована насыпным грунтом, застроена сооружениями промышленного назначения, проложена сеть подземных и надземных коммуникаций.

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

Воздействие на гидрологический режим территории

Размещение оборудования осуществляется на антропогенно-преобразованной территории действующих ДНС Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения. Естественный ландшафт полностью преобразован, поверхность территории относительно ровная, спланированная насыпным грунтом в результате земляных строительных работ и частично заасфальтирована. Мощность отсыпки составляет от 2,7 до 3,7 м (ДНС-2), от 0,5 до 1,0 м (ДНС-5), от 0,5 до 1,1 м (ДНС-6), от 0,2 до 0,3 м (ДНС-16).

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

Таким образом, можно сделать вывод об отсутствии воздействия на гидрологический режим территории при строительстве, техническом перевооружения и эксплуатации проектируемых объектов.

Забор воды из водных объектов, а также сброс сточных в водные объекты проектными решениями не предусматривается.

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

2.3.2.5 Воздействие на животный мир и иные организмы

Проведение работ предусмотрено на антропогенно-преобразованной территории действующих ДНС Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения, которая представляет собой неблагоприятное место для обитания охотничье-промысловых видов животных и птиц, подвержена постоянной техногенной нагрузке.

Увеличение антропогенной нагрузки в период проведения работ носит кратковременный характер и связано, в основном, с шумом от работающей техники.

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/.

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу РФ /49/ и Красную книгу ХМАО – Югры /52/, на территории проведения работ отсутствуют, воздействие Объекта на редкие и охраняемые виды животных не прогнозируется.

Ближайшим видом животного, занесенным в Красную книгу ХМАО – Югры, является *скопа (семейство Скопиных)*, место обитания которого находится на расстоянии около 2,6 км в северном направлении от территории проведения работ

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 ближайших водных объектов, гидрологическое влияние не испытывает.

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.

2.3.2.6 Вопросы водопотребления и водоотведения

2.3.2.6.1 Характеристика водопотребления и водоотведения при строительстве Объекта

Вода при строительстве расходуется на:

- производственные нужды;
- хозяйственно-бытовые нужды.

Тушение пожара на территории проведения работ предусмотрено первичными средствами пожаротушения. Для размещения первичных средств пожаротушения, немеханизированного пожарного инструмента и инвентаря пожара на территории строящегося объекта оборудуются пожарные щиты.

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.

2.3.2.6.2 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) /53/.

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

2.3.2.6.3 Характеристика мест накопления и размещения образующихся отходов

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 №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 устраиваются на свободной территории площадки складирования стройматериалов, в соответствии с Инструкцией /45/ 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» /41/.

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 /45/.

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 /61/:

- предотвращение попадания отходов в сточные воды и на территорию, прилегающую к площадкам накопления отходов;
- не допускается смешение отходов различного класса токсичности, с целью соблюдения условий утилизации, обезвреживания или размещения отходов предприятий, принимающих отходы;
- категорически запрещается накопление отходов в не установленных местах.

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

Таблица 2.5 – Перечень отходов, образующихся при производстве работ

Источник образования, технологический процесс	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности для ОС
Строительство			
Покрасочные работы	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	IV
	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV
Сварочные работы	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV
	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V

Источник образования, технологический процесс	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности для ОС
Строительство			
<i>Прокладка трубопровода</i>	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V
<i>Прокладка ВЛ</i>	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	V
Демонтажные работы			
<i>Демонтаж оборудования и металлических конструкций</i>	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	
	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V
<i>Демонтаж кабельных линий</i>	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	V
<i>Демонтаж проездов и площадок</i>	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	IV
	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	V
	Отходы строительного щебня незагрязненные	8 19 100 03 21 5	V

Таблица 2.6 – Перечень отходов, образующихся при эксплуатации

Источник образования, технологический процесс	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности для ОС
<i>Уборка территории, Производственная деятельность персонала</i>	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV

2.3.2.1 Воздействие физических факторов

Шумовое воздействие

При строительстве Объекта ведущим фактором шумового воздействия является одновременная работа дизельной электростанции, сварочного и газового оборудования, шлифовальной машины, спецавтотранспорта, дорожной техники.

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, автотранспорт и дорожная техника, шлифовальная машина. 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 от 6 до 12 Гц.

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

При работе автомобиля плавность хода обеспечивается подвеской, при которой уровни вибрации не превышают порога снижения комфортности или порога производительности труда, а частота колебаний кузова находится в диапазоне от 1,5 до 2,5 Гц. Наименьший уровень вибрации, источником которой является взаимодействие колёс с дорогой, наблюдается при размещении водителя и пассажиров внутри автомобиля на площади, ограниченной колёсной базой. Для водителей грузовых автомобилей с компоновкой кабины над двигателем необходимо применение сиденья с поддрессированием. 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.

2.3.2.2 Воздействие на антропогенные объекты

Проведение работ по строительству и техническому перевооружению Объекта предусмотрено на антропогенно-преобразованной территории действующих ДНС Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения. Естественный ландшафт полностью преобразован, поверхность территории относительно ровная, спланированная насыпным грунтом в результате земляных строительных работ и частично заасфальтирована. Мощность отсыпки составляет от 2,7 до 3,7 м (ДНС-2), от 0,5 до 1,0 м (ДНС-5), от 0,5 до 1,1 м (ДНС-6), от 0,2 до 0,3 м (ДНС-16).

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

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

Аварийная ситуация в период строительства, технического перевооружения Объекта не рассматривается в ходе проведения ОВОС, так как техника эксплуатируется в исправном состоянии, объект планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности не является источником загрязнения атмосферного воздуха, почвенного покрова, водных объектов, грунтовых вод.

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).

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 (диффузное струйное (факельное) горение газа 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 2.7.

Таблица 2.7 – Шкала оценки пространственного масштаба (площади) воздействия

Градация	Пространственные границы воздействия* (км ² или км)	
Локальное воздействие	Площадь воздействия до 1 км ²	Воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта
Ограниченное воздействие	Площадь воздействия до 10 км ²	Воздействие на удалении до 1 км от линейного объекта
Местное (территориальное) воздействие	Площадь воздействия от 10 до 100 км ²	Воздействие на удалении от 1 до 10 км от линейного объекта
Региональное воздействие	Площадь воздействия более 100 км ²	Воздействие на удалении более 10 км от линейного объекта

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 2.8.

Таблица 2.8 – Шкала оценки временного масштаба воздействия

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

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 2.9.

Таблица 2.9 – Градация и описание величины интенсивности воздействия

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

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, технического перевооружения и эксплуатации Объекта.

Градация и описание значимости воздействия приведены в таблице 2.10.

Таблица 2.10 – Градация и описание значимости воздействия

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

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

При эксплуатации проектируемый объект не является источником загрязнения атмосферного воздуха.

Почвенный покров и растительность

Проведение работ по строительству и техническому перевооружению Объекта предусмотрено на антропогенно-преобразованной территории действующих ДНС Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения. Естественный ландшафт полностью преобразован, поверхность территории относительно ровная, спланированная насыпным грунтом в результате земляных строительных работ и частично заасфальтирована. Мощность отсыпки составляет от 2,7 до 3,7 м (ДНС-2), от 0,5 до 1,0 м (ДНС-5), от 0,5 до 1,1 м (ДНС-6), от 0,2 до 0,3 м (ДНС-16).

Почвенный покров в границах земельного отвода под Объект представлен техногенно-преобразованными грунтами.

Животный мир

Проведение работ по строительству и техническому перевооружению Объекта предусмотрено на антропогенно-преобразованной территории действующих ДНС Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения. Естественный ландшафт полностью преобразован, поверхность территории относительно ровная, спланированная насыпным грунтом в результате земляных строительных работ и частично заасфальтирована. Мощность отсыпки составляет от 2,7 до 3,7 м (ДНС-2), от 0,5 до 1,0 м (ДНС-5), от 0,5 до 1,1 м (ДНС-6), от 0,2 до 0,3 м (ДНС-16).

Увеличение антропогенной нагрузки в период планируемых работ носит кратковременный характер и связано, в основном, с шумом от работающей техники в период проведения работ.

Гидробионты и ихтиофауна

Воздействие на жизнедеятельность гидробионтов и ихтиофауну оказано не будет, так как Объект не затрагивает (не пересекает) поверхностные водотоки и водоемы, имеющие рыбохозяйственное значение. Специальные мероприятия по охране ихтиофауны и гидробионтов не предусматриваются.

В целом воздействие планируемых работ не должно привести к изменению видового состава, плотности и численности животного населения. При соблюдении природоохранных мероприятий изменение состояния животного мира не прогнозируется.

Гидрологический режим территории

Объект водотоков не пересекает, по акватории озер не проходит, находится вне границ ВОЗ и ПЗП ближайшего водного объекта.

Гидрологическое влияние на Объект не оказывается. Забор воды из поверхностных водных объектов проектными решениями не предусмотрен.

Таким образом, можно сделать вывод об отсутствии воздействия на гидрологический режим территории при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов.

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

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

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 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

2.5.1 Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова

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

- соблюдение границ земельных участков под Объект и технологии проведения земляных работ;
- размещение Объекта вне границ земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия и их охранных зон;
- запрет проезда техники вне границ земельных участков под Объект;
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод во временные металлические емкости, с дальнейшей откачкой и вывозом по мере накопления на ближайшие существующие КОС НГДУ ПАО «Сургутнефтегаз» для очистки, с последующей перекачкой в резервуары-отстойники (РВС) для многократного разбавления с пластовой водой в целях применения в качестве рабочего агента для закачки в систему ППД в соответствии с пунктом 6.7.1.5 ГОСТ Р 58367-2019 /38/;
- сброс воды после гидравлического испытания производится передвижными насосными агрегатами. Место отвода воды после гидравлического испытания определяется Заказчиком;
- соблюдение технологии строительных работ и противопожарных мероприятий;

- организация мест накопления отходов /61/;
- планировка строительной полосы;
- локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

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

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

Мероприятия *при строительстве и техническом перевооружении* включают:

- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- стоянка в специально оборудованных местах, которые имеют твердое покрытие вне водоохранных зон водных объектов;
- размещение площадок для хранения строительных материалов за границами водоохранных зон водных объектов;
- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод во временные металлические емкости, с дальнейшей откачкой и вывозом по мере накопления на ближайшие существующие КОС НГДУ ПАО «Сургутнефтегаз» для очистки, с последующей перекачкой в резервуары-отстойники (РВС) для многократного разбавления с пластовой водой в целях применения в качестве рабочего агента для закачки в систему ППД в соответствии с пункта 6.7.1.5 ГОСТ Р 58367-2019 /38/;
- сброс воды после гидравлического испытания производится передвижными насосными агрегатами. Место отвода воды после гидравлического испытания определяется Заказчиком;
- организация мест накопления отходов /61/;
- локальный экологический мониторинг на территории участка недр.

При эксплуатации Объект не является источником загрязнения водных объектах, 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.

Мероприятия по охране первого пояса ЗСО

- разработать программу производственного контроля и приоритетного перечня загрязняющих веществ подземных вод Западной Сибири. Для выбора показателей, характеризующих химический состав подземных вод водозабора провести расширенные исследования в соответствии с СанПиНом 2.1.4.1074-02 /42/, включая санитарно-токсические показатели качества воды;
- обеспечить контроль за несанкционированным доступом на территорию водозаборных сооружений;
- регулярно производить профилактический осмотр оборудования скважин с целью устранения возможности загрязнения питьевой воды через оголовки и устья скважин
- территория первого пояса спланирована для отвода поверхностного стока за ее пределы, озеленена, ограждена и обеспечена постоянной охраной, дорожки к сооружениям имеют твердое покрытие;
- отсутствуют все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водозабора и водопроводных сооружений;

- сточные воды и промывные воды от фильтров поступают в канализационную сеть;
- размещение контейнеров для накопления отходов производства и потребления вне первого пояса ЗСО с последующим вывозом (по мере накопления) на специализированный полигон;
- водозаборные скважины оборудованы аппаратурой для систематического контроля соответствия фактического дебита при эксплуатации и проектной производительности, предусмотренной при проектировании водозабора и обосновании границ ЗСО;
- не допускать размещения на территории 1 пояса ЗСО объектов, не имеющих отношения к водозабору;
- обеспечить контроль за несанкционированным доступом на территорию водозаборных сооружений;
- поддерживать надлежащее санитарное состояние территории 1 пояса ЗСО;
- регулярно проводить мониторинг за режимом подземных вод (контроль уровней, дебитов и гидрохимического режима).

Мероприятия по охране второго и третьего поясов ЗСО включают:

- утвержденные в установленном порядке границы ЗСО передать в комитет архитектуры и градостроительства администрации Сургутского района для нанесения зон санитарной охраны источников водоснабжения на картах (схемах) территориального планирования функциональных зон;
- в целях установления особого правового режима ЗСО источников водоснабжения нанести границы ЗСО 2-го пояса и ЗСО 3-го пояса на генплане Сургутского района и обеспечить соблюдение ограничений;
- артезианские скважины пробурены на водоносный горизонт, который относится к надежно защищенным. Подземные воды являются напорными, межпластовыми, глубоко залегающими, не имеющими непосредственной гидравлической связи с водами открытых водоемов, надежно защищены наличием в разрезе мощного слоя слабопроницаемых пород;
- подземные воды являются напорно-безнапорными, межпластовыми, глубоко залегающими, не имеющими непосредственной гидравлической связи с водами открытых водоемов, надежно защищены наличием в разрезе мощного слоя слабопроницаемых пород;
- предусмотрено организованное накопление отходов производства и потребления в специальные емкости и вывоз на лицензированные полигоны размещения отходов;
- накопление отходов производства и потребления при строительстве на специально оборудованных местах с последующим вывозом (по мере накопления) на специализированный полигон;
- недопущение несанкционированных проездов техники вне границ площадки размещения объекта планируемой (намечаемой) деятельности;
- недопущение применения удобрений;
- в процессе строительства и в период эксплуатации применяются исправная техника.

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

В целях минимизации ущерба животному и растительному миру прилегающих не нарушенных территорий проектом предусмотрено:

- 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;

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

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

- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями, установленными в Обществе: устройство площадок накопления отходов передвижных бригад Общества, устраиваются на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудованы соответствующими указателями, трехсторонней обваловкой либо отбортовкой, удобным подъездом для автотранспорта. Допускаются площадки, изготовленные из металла, оснащенные периметральной отбортовкой;
- площадки накопления отходов подлежат зачистке после окончания работ;
- накопление отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры) в соответствии с требованиями Инструкции /61/;
- 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 площадок накопления отходов;
- осуществление периодического визуального контроля состояния емкостей на предмет их целостности, отсутствия утечек, наличия маркировки, крышек, пробок, плотности их прилегания;
- не допущение переполнения емкостей, контейнеров, захламления площадок накопления отходов и прилегающей территории;
- необходимость в оборудовании площадки накопления отходов первичными средствами пожаротушения определяется в соответствии с правилами противопожарного режима;
- накопление отходов, вступающих в реакцию взаимодействия друг с другом с образованием опасных веществ в пределах одной площадки запрещается.

Транспортировка отходов

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

Мероприятия при транспортировании отходов:

- конструкция автомобильного транспорта для перевозки отходов должна исключать возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения отходами окружающей среды и причинения вреда здоровью людей, хозяйственным или иным объектам по пути следования транспорта и при погрузочно-разгрузочных работах;
- транспортирование отходов осуществляется в емкостях (контейнерах), мешках для их накопления либо насыпью;
- отходы должны перевозиться только в той транспортной таре, упаковке или цистерне и транспортных средствах, которые приспособлены для перевозки конкретных видов;
- транспорт для перевозки отходов, 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 «Об отходах производства и потребления» /9/.

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.

2.5.5 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Мероприятия по охране атмосферного воздуха *при строительстве, техническому перевооружению* Объекта включают:

- 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 /33/;

- 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 /33/;

- контроль за выбросами автотранспорта путем проверки состояния работы двигателей и контроль значения дымности выхлопных газов для транспортных средств с дизельными двигателями (ГОСТ 33997-2016 /36/) (результаты измерений отражаются в Журналах учета измерений);

- оптимизация движения техники в соответствии с транспортной схемой;

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

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

на этапе эксплуатации Объекта:

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

- применение технологического оборудования заводского изготовления;

- 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 Объект в рабочем режиме работы не являются источниками воздействия на атмосферный воздух.

2.5.6 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;

- 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.

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

Ближайший населенный пункт – г.Лянтор.

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

2.5.8 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 23 Федерального закона от 21.02.1992 №2395-1 «О недрах» (в редакции Федерального закона от 03.03.1995 №27-ФЗ) /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.

2.5.9 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 от 30.04.1999 №82-ФЗ «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации» /10/, Законе 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/.

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 личных 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 2.11).

Таблица 2.11 – Остаточное воздействие

Компоненты природной среды. Первоначальное описание воздействия (высока, средняя, низкая). Вид воздействия (прямое, косвенное)	Мероприятия по смягчению воздействия	Остаточное воздействие	
		Описание воздействия	Значимость по компонентам природной среды высокая, средняя, низкая)
Строительство, техническое перевооружение			

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 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 Трубопровода. Значимость воздействия – низкая. Вид воздействия – косвенный.	Периодические осмотры трасс 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
Воздействие на качество атмосферного воздуха	Своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс загрязняющих веществ Применение технологического оборудования заводского изготовления. Установка на Трубопровод 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	Отсутствует	Отсутствует

Компоненты природной среды. Первоначальное описание воздействия (высокая, средняя, низкая). Вид воздействия (прямое, косвенное)	Мероприятия по смягчению воздействия	Остаточное воздействие	
		Описание воздействия	Значимость по компонентам природной среды высокая, средняя, низкая)
	Трубопровода. Соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.		

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 УН, 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 антропогенно преобразованной поверхности. Естественный ландшафт преобразован, на существующей кустовой площадке размещены здания и сооружения производственного и хозяйственного назначения, имеются надземные и подземные коммуникации различного назначения.

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.

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» /52/.

Структурные подразделения, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность на объектах НВОС I, II и III категорий (далее по тексту - объекты I, II и III категорий), в соответствии с Федеральным законом №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /13/ обязаны:

- разрабатывать программу ПЭК по каждому объекту I, II и 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;
- документировать информацию и хранить данные, полученные по результатам осуществления 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) /35/ относятся:

- контроль за соблюдением природоохранных и лицензионных требований;

- контроль за обращением с отходами производства и потребления;
- контроль за охраной земель и почв;
- контроль за 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 нормативов допустимых и временно разрешенных сбросов загрязняющих веществ 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 /35/):

- 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 /35/):

- 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 /28/.

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 нарушений 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 проверки;
- определение необходимости привлечения работников управлений, отделов, служб аппарата управления Общества и Лабораторий;
- информирование работников структурного подразделения, на объектах которого проводится проверка, о сроках проведения проверки;
- выезд на объект 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 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;
- 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 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 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 /28/.

2.8.2 Требования к программе ПЭК

Программа ПЭК должна быть разработана и утверждена руководителем структурного подразделения по каждому объекту I, II и 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 /28/.

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

Программа ПЭК должна содержать следующие разделы:

- общие положения;
- сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников;

- сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников;
- сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения;
- сведения о побочных продуктах производства (разработка раздела «Сведения о побочных продуктах производства» не требуется в связи с тем, что побочные продукты производства на объекте НВОС не образуются);
- сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление ПЭК;
- сведения об испытательных лабораториях структурных подразделений и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством РФ об аккредитации в национальной системе аккредитации (далее по тексту – Лаборатории);
- сведения о периодичности и методах осуществления ПЭК, местах отбора проб и методиках (методах) измерений;
- сведения о произведенной из органической части твердых коммунальных отходов искусственных грунтах (далее – искусственные грунты) (в случае осуществления деятельности по производству искусственных грунтов).

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 (положение о 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 либо в водные объекты, в связи с чем, производственный экологический контроль сточных вод не планируется и не проводится.

ПЭК в области обращения с отходами

Все отходы паспортизированы и пронормированы в Проектах нормативов образования отходов и лимитов на их размещение в порядке, установленном законодательством.

Производственный контроль в области обращения с отходами, осуществляется лицом, ответственным за организацию и проведение ПЭК I уровня в структурном подразделении, назначенным приказом структурного подразделения в соответствии с СТО 13-2025 /52/.

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

- соблюдения правил накопления отходов;
- своевременного вывоза накопленных отходов;
- ежеквартального формирования 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.

В соответствии с СТО 13-2025 /52/ (ГОСТ Р 56062-2014 /35/, приказ Минприроды России от 18.02.2022 №109 /24/) ПЭК подлежат:

- технологические процессы и оборудование, связанные с деятельностью по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности;
- объекты накопления и размещения отходов;
- автотранспортные средства, предназначенные для транспортирования отходов.

Лицензионные требования, предъявляемые к лицензиату при осуществлении им деятельности в области обращения с отходами, подлежащие контролю /52/:

- специально оборудованные и снабженные специальными отличительными знаками, обозначающими определенный класс опасности отходов, транспортные средства, принадлежащие Обществу на праве собственности или на ином законном основании, необходимые для выполнения работ по транспортированию отходов I-IV классов опасности и соответствующие установленным требованиям;
- наличие у работников, осуществляющих работы по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, профессиональной подготовки, подтвержденной свидетельствами (сертификатами) на право работы с отходами I-IV классов опасности;
- наличие должностного лица, ответственного за допуск работников к работе с отходами I-IV классов опасности.

Требования по накоплению, транспортированию, размещению отходов в Обществе изложены в НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами».

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 /24/.

На период строительства Объекта, согласно п.9.1.1 приказа №109 от 18.02.2022 /24/, 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.

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 /12/.

Согласно п.1 Приложения 1 «Требования к содержанию программы производственного экологического контроля» приказа №109 от 18.02.2022 /12/ 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 /18/, 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 /24/, 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 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 УН в целом (при строительстве и эксплуатации Объекта);
- ПЭМ объектов негативного воздействия на окружающую среду (при эксплуатации Объекта).

ПЭМ Лянторского УН в целом ведется в соответствии с «Проектом локального экологического мониторинга Лянторского участка недр ПАО «Сургутнефтегаз» /71/ (далее – Проект 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 Проекту ЛЭМ, в дополнительных пунктах мониторинга нет необходимости.

Информация о результатах ЛЭМ представляется в уполномоченные государственные органы ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным.

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 предоставляются в уполномоченные органы в составе ежегодных «Отчетов об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

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 промышленности, находящихся в собственности и предоставленных в аренду ПАО «Сургутнефтегаз».

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;
- максимального 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.

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 содержатся 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» /21/.

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

Период проведения общественных обсуждений: с 10.06.2026 по 09.07.2026.

Период ознакомления (доступ) с объектом общественных обсуждений по проектной документации «Блок – боксы насосных над артскважинами». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду обеспечен с 10.06.2026 по 09.07.2026.

С целью информирования общественности о проведении общественных обсуждений по объекту Блок – боксы насосных над артскважинами». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение» было опубликовано уведомление:

- на официальном сайте уполномоченного органа Администрации Сургутского района:

<https://www.admsr.ru/smi/news/4985>;

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

<https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/5346>.

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, 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 муниципального района совместно с НГДУ «Лянторнефть» 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).

Копии регистрационных листов участников общественных обсуждений приведены в приложении А данного тома.

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 16.07.2026 (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 /21/ 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 16.07.2026 (Приложение А) оснований против осуществления намечаемой хозяйственной деятельности не выявлено.

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

6 СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ

АО	– акционерное общество
БПТОиКО	– база производственно-технического обслуживания и комплектации оборудования;
ВОЗ	– водоохранная зона;
ВОС	– станция очистки воды;
ГО и ЧС	– гражданская оборона и чрезвычайные ситуации;
ГОСТ	– государственный стандарт;
ГСМ	– горюче-смазочные материалы;
ДНС	– дожимная насосная станция;
ЗСО	– зона санитарной охраны;
КОС	– канализационные очистные сооружения;
ЛЭМ	– локальный экологический мониторинг;
МО	– муниципальное образование;
НДВ	– нормативы допустимых выбросов;
НТД	– нормативно-технический документ;
ОБУВ	– ориентировочный безопасный уровень воздействия;
ООО	– общество с ограниченной ответственностью;
ООПТ	– особо охраняемые природные территории;
ООС	– охрана окружающей среды;
Объект НВОС	– объект негативного воздействия на окружающую среду;
ПАО	– публичное акционерное общество;
ПДВ	– предельно допустимый выброс;
ПДК	– предельно допустимая концентрация;
ПЗП	– прибрежная защитная полоса;
полигон ТБиПО	– полигон твердых бытовых и промышленных отходов;
ППД	– поддержание пластового давления;
ПРП	– почвенно-растительный покров;
ПЭАК	– производственный эколого-аналитический (инструментальный) контроль;
ПЭК	– производственный экологический контроль;
ПЭМ	– производственный экологический мониторинг
РВС	– резервуар вертикальный стальной;
РФ	– Российская Федерация;
СанПин	– санитарные правила и нормативы;
СМТ-2	– Строительно-монтажный трест №2;
СНиП	– строительные нормы и правила;
СП	– свод правил;
СТО	– стандарт организации;
СургутНИПИнефть	– научно-исследовательский и проектный институт;
УН	– участок недр;
УЭБиП	– Управление экологической безопасности и природопользования
ФЗ	– Федеральный закон;
ФККО	– федеральный классификационный каталог отходов;
ХМАО – Югра	– Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

7 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ

- 1 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 Федеральный Закон РФ от 21.02.1992 г. №2395-1 «О недрах».
- 6 Федеральный Закон РФ «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 г. №33-ФЗ.
- 7 Федеральный Закон РФ «О животном мире» от 24.04.1995 г. №52-ФЗ.
- 8 Федеральный закон РФ «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 г. №174-ФЗ.
- 9 Федеральный закон РФ «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. №89-ФЗ.
- 10 Федеральный закон от 30.04.1999 г. №82 «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации».
- 11 Федеральный закон РФ от 04.05.1999 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».
- 12 Федеральный закон «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» от 07.05.2001 г. №49-ФЗ.
- 13 Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. №7-ФЗ.
- 14 Федеральный Закон РФ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 г. №73-ФЗ.
- 15 Федеральный закон РФ 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 Российской Федерации от 24.03.2000 №255 «О едином перечне коренных малочисленных народов Российской Федерации».
- 18 Постановление Правительства РФ от 27.12.2025 №2167 «О дополнительных коэффициентах к ставкам платы за негативное воздействие на окружающую среду».
- 19 Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 г. №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».
- 20 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».
- 21 Распоряжение Правительства РФ от 10.07.2025 г. №1852-р «Об утверждении ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».
- 22 Постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».
- 23 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».

24 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».

25 Распоряжение Правительства РФ от 20.10.2023 №2909-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды и признании утратившими силу некоторых Постановлений Правительства РФ».

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

27 Приказ Минприроды России от 08.12.2020 №1028 «Об утверждении порядка учета в области обращения с отходами».

28 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».

29 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».

30 Приказ Минприроды России от 11.08.2020 №581 «Об утверждении методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух».

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

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

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

34 ГОСТ 32528-2013 «Трубы стальные бесшовные горячедеформированные. Технические условия».

35 ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения».

36 ГОСТ Р 56059-2014. Производственный экологический мониторинг. Общие положения.

37 ГОСТ 17.1.5.01-80 «Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность».

38 ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения».

39 ГОСТ 25646-95 «Эксплуатация строительных машин. Общие требования».

40 ГОСТ 33997-2016 Колесные транспортные средства. Требования к безопасности в эксплуатации и методы проверки (с Поправкой).

41 ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к отбору проб», 2018 г.

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

43 ГОСТ Р 58486-2019 «Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния».

44 ГОСТ Р 59057-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель».

45 СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

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

47 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».

48 СП 131.13330.2025 «СНиП 23-01-99* «Строительная климатология», 2025.

49 СП 2.1.7.1386-03 «Санитарные правила по определению класса опасности токсичных отходов производства и потребления» от 30.06.2003 г.

50 Федеральный классификационный каталог отходов, утвержденный приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 г. №242.

51 РД 52.18.595-96 «Федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды».

52 СТО 13-2025 «Производственный экологический контроль. Общие требования к организации контроля».

53 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.

54 НТД И 10-2023 «Инструкция по организации накопления и транспортирования ртутьсодержащих отходов. Производственный контроль в области обращения с отходами».

55 Перечень отходов ОАО «Сургутнефтегаз», согласованный с Роспотребнадзором по ХМАО-Югре 27 ноября 2015 г., утвержденным первым заместителем генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз» А.С.Нуряевым.

56 «Безопасное обращение с отходами: сборник нормативно-методических документов». 5 издание. Изд-во Интеграл: Петрохим-Технология, СПб. 2006 г.

57 «Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления», ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.

58 Количество образующихся отходов рассчитывается по формуле из «Методики расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», Санкт-Петербург, 2015 г.

59 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

60 Красная книга России (<https://redbookrf.ru/>).

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

62 Отчет «Итоги социально-экономического развития Сургутского муниципального района за 2024 год», 2025.

63 Отчёт по теме «Разработка гидрогеологического обоснования». НИИГИГ при ТюмГНГУ. Договор №361-1564 ОАО «Сургутнефтегаз».

64 Отраслевые удельные нормативы образования отходов производства и потребления применительно к условиям деятельности предприятий ОАО «Сургутнефтегаз», утвержденные Минэнерго России. М., 2003 г.

65 «Оценка количеств образующихся отходов производства и потребления». Спб., 1997 г.

66 Сборник методик по расчету объемов образования отходов, СПб., 2001 г.

67 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.

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

69 СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87».

70 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов.

71 Проект локального экологического мониторинга окружающей среды территории Лянторского участка недр ПАО «Сургутнефтегаз».

72 Тигеев А.А. «Оценка устойчивости ландшафтных комплексов при крупномасштабном картографировании», ИПОС СО РАН, г. Тюмень, 2006.

Приложение А
(справочное)
Копии материалов общественных обсуждений

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

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

года

«16» июля 2026

Объект общественных обсуждений:

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Блок - боксы насосных над артезианами». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение.

Период проведения общественных обсуждений:
с 10 июня 2026 года по 09 июля 2026 года.

Информация, содержащаяся в уведомлении об обсуждениях

1. Информация об объекте обсуждений, подлежащем рассмотрению на общественных обсуждениях:

Сведения о заказчике:

Полное наименование: Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»
Нефтегазодобывающее управление «Лянторнефть».

Сокращенное наименование: ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Лянторнефть».

Сведения о исполнителе:

Полное наименование: Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» Сургутский научно-исследовательский и проектный институт.

Сокращенное наименование: ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть».

Наименования уполномоченного органа, ответственного за проведение общественных обсуждений:

Администрация Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Наименование объекта обсуждений: Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Блок - боксы насосных над артезианами». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение.

Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности:

Строительство объекта: «Блок - боксы насосных над артезианами». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение.

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности:
Обеспечение водоснабжением.

Предварительное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности:

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

2. Информация о месте, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений, дате открытия доступа, сроке доступности объекта обсуждений, днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений место, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений:

Департамент жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района по адресу:

3. Информация о размещении объекта обсуждений в сети "Интернет", содержащая электронную ссылку на место размещения указанных материалов в сети "Интернет", о дате и сроке их размещения.

Для ознакомления в формате электронного документа с объектом обсуждения в сети "Интернет":
- на официальном сайте ПАО «Сургутнефтегаз»

<https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-predvaritelnoy-ovos/> наименование вложения на странице сайта сети «Интернет» - «Блок - боксы насосных над артезианскими». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение (ш.25428).

Доступ был обеспечен в период с 10.06.2026 по 09.07.2026 включительно, срок доступности объекта обсуждений в сети "Интернет" 30 дней.

В соответствии с п. 51 Правил будут размещены окончательные материалы объекта общественного обсуждения на 30 дней на официальном сайте ПАО «Сургутнефтегаз»

<https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-ovos/> (наименование вложения на странице сайта сети «Интернет» - «Блок - боксы насосных над артезианскими»). Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение (ш.25428).

4. Дата и источник размещения (опубликования) уведомления об обсуждениях (уведомления о слушаниях в случае их проведения), а также 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 по объекту были размещены на официальных сайтах для обеспечения доступности объекта общественных обсуждений для ознакомления общественности:

В соответствии с п. 28 Правил уведомления о проведении общественных обсуждений предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду по объекту были размещены на официальных сайтах для обеспечения доступности объекта общественных обсуждений для ознакомления общественности:

1. 10.04.2026г. - на официальном сайте уполномоченного органа Администрации Сургутского района ХМАО-Югры <https://www.admsr.ru/smi/news/4985>.

2. 10.04.2026г. - на федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС «ЭКОМОНИТОРИНГ»): <https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/5346>.

5. Сведения о проведении слушаний (в случае их проведения):
слушания не проводились.

6. Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений:

В срок с 10.06.2026 по 09.07.2026 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:

- в форме электронного документа на электронную почту департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района, на адрес электронной почты:

- по средствам записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний, и предложений (по месту нахождения объекта обсуждений).

- в письменной или устной форме в ходе проведения слушаний (в случае проведения таких слушаний).

В указанный период замечания и предложения не поступали.

7. Результаты общественных обсуждений:

1. Общественные обсуждения по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Блок - боксы насосных над артскважинами». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение проведены в период с 10.06.2026 по 09.07.2026 (включительно).

2. В период проведения общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Блок - боксы насосных над артскважинами». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение, инициативы от граждан о проведении слушаний не поступало.

3. В период проведения общественных обсуждений с 10.06.2026 по 09.07.2026 (включительно) замечаний и предложений участников общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Блок - боксы насосных над артскважинами». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение, не поступало.

4. Число участников общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Блок - боксы насосных над артескважинами». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение - 0 чел.

5. Общественные обсуждения по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Блок - боксы насосных над артескважинами». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение, считать состоявшимися.

Настоящий протокол составлен в 2-х экземплярах, один храниться в уполномоченном органе, второй передается представителю заказчика.

8. Приложения к протоколу:

1. Перечень принявших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников, указанных в пунктах 34 и 38 (в случае проведении слушаний) Правил, включающих сведения, указанные в пункте 35 Правил на 1 л.

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 на 1 л.

3. Таблица учета замечаний и предложений в соответствии с пунктом 47 Правил на 1 л

Протокол общественных обсуждений составлен на 4 листах и подписан:

Перечень принявших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников

Наименование объекта обсуждений: предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Блок - боксы насосных над артскважинами». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение

Срок, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений:
с 10.06.2026 по 09.07.2026.

Для физических лиц – фамилия, имя, отчество (при наличии) Для юридических лиц – полное и сокращенное (при наличии) наименования	Для физических лиц – дата рождения Для юридических лиц – основной государственный регистрационный номер	Для физических лиц – адрес места жительства (регистрации) Для юридических лиц – адрес в пределах места нахождения	Телефон	Адрес электронной почты (при наличии)	Для юридических лиц – фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений	Для юридических лиц – 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, способ направления и подписания указанного протокола

Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений

Наименование объекта обсуждений: предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Блок - боксы насосных над артскважинами». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение.

Срок, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений:
с 10.06.2026 по 09.07.2026.

Для физических лиц – фамилия, имя, отчество (при наличии) Для юридических лиц – полное и сокращенное (при наличии) наименования	Содержание замечания и предложения	Подпись автора замечания и предложения

В течении периода проведения общественных обсуждений и размещения объекта обсуждений с 10.06.2026 по 09.07.2026 (включительно), замечания и предложения от участников общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду объекта «Блок - боксы насосных над артскважинами». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение, не поступали.

Таблица учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений

№ п/п	Автор замечаний и предложений*			Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждений	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
	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	согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных	согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания указанного протокола		
1	2	3	4	5	6

В течении периода проведения общественных обсуждений и размещения объекта обсуждений с 10.06.2026 по 09.07.2026 (включительно), замечания и предложения от участников общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду объекта «Блок - боксы насосных над артскважинами». Комплекс сооружений ДНС-2, ДНС-5, ДНС-6, ДНС-16. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение (ш.25428), не поступали.