

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ**  
**ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

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

Заказчик - НГДУ «Быстринскнефть»

**«НЕФТЕГАЗОПРОВОДЫ, ВОДОВОДЫ ВЫСОКОНАПОРНЫЕ**  
**КУСТОВ СКВАЖИН 56, 79БИС, 81БИС». РОГОЖНИКОВСКОЕ**  
**НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

**ОКОНЧАТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ**  
**НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

25492-ОВОС

## Оглавление

|         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |   |
|---------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---|
| 1       | ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....                                                                                                                                                                                                                                                                          | 6 |
| 1.1     | Сведения о заказчике планируемой хозяйственной и иной деятельности .....                                                                                                                                                                                                                                                                   | 6 |
| 1.2     | Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации.....                                                                                                                                                                                                                                          | 6 |
| 1.3     | Техническое задание .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 6 |
| 2       | РЕЗУЛЬТАТЫ И МАТЕРИАЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРОВЕДЕННЫЕ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ РЕАЛИЗАЦИИ, ЦЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СПОСОБОВ ИХ ДОСТИЖЕНИЯ.....                                                                                                                                                                | 7 |
| 2.1     | Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации .....                                                                                                                                                                                                           | 7 |
| 2.1.1   | Цель реализации, планируемой хозяйственной и иной деятельности .....                                                                                                                                                                                                                                                                       | 7 |
| 2.1.2   | Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности.....                                                                                                                                                                                                                                                                                | 7 |
| 2.1.2.1 | Описание технических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность.....                                                                                                                                                                                                               | 8 |
| 2.1.2.2 | Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электрической энергии и источниках их поступления.....                                                                                                                                                                                                                    | 8 |
| 2.1.2.3 | Данные о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции (работ, услуг) .....                                                                                                                                                                                     | 8 |
| 2.1.2.4 | Сведения об использовании сырья и отходов производства .....                                                                                                                                                                                                                                                                               | 8 |
| 2.1.2.5 | Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов.....                                                                                                                                                                                                                                       | 8 |
| 2.1.2.6 | Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности.....                                                                                                                                                                                                                                       | 8 |
| 2.1.2.7 | Технико-экономические показатели планируемых к строительству, реконструкции объектов капитального строительства с учетом площади застройки, общей площади, строительного объема (в том числе подземной части) и протяженности.....                                                                                                         | 8 |
| 2.1.3   | Описание технологических решений с указанием технологических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность .....                                                                                                                                                                                                      | 9 |
| 2.1.3.1 | Характеристика принятой технологической схемы производства в целом, показатели, характеристика и параметры технологических процессов и оборудования, данные о трудоемкости изготовления продукции .....                                                                                                                                    | 9 |
| 2.1.3.2 | Описание потребности в сырье, ресурсах для технологических нужд и источников их поступления.....                                                                                                                                                                                                                                           | 9 |
| 2.1.3.3 | Описание параметров и качественных характеристик продукции .....                                                                                                                                                                                                                                                                           | 9 |
| 2.1.3.4 | Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта .....                                                                                                                                                                                                | 9 |
| 2.1.3.5 | Описание маршрутов прохождения линейного объекта, обоснование выбранного варианта маршрута .....                                                                                                                                                                                                                                           | 9 |
| 2.1.3.6 | Технико-экономическая характеристика линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, сведения об основных технологических операциях линейного объекта в зависимости от его назначения, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и другое). Технологические и конструктивные решения линейного объекта ..... | 9 |
| 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 .....                                                                                                                                | 11 |
| 2.2.1 Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические условия .....                                                                                                                               | 11 |
| 2.2.1.1 Физико-географические условия .....                                                                                                                                                                                                           | 11 |
| 2.2.1.2 Природно-климатические условия .....                                                                                                                                                                                                          | 11 |
| 2.2.1.3 Геолого-геоморфологические условия .....                                                                                                                                                                                                      | 12 |
| 2.2.1.4 Гидрогеологические условия, сейсмичность, характеристика опасных экзогенных процессов .....                                                                                                                                                   | 12 |
| 2.2.1.5 Гидрографические условия .....                                                                                                                                                                                                                | 13 |
| 2.2.2 Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов .....                                                                                                           | 14 |
| 2.2.2.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта .....                                                                                                                                                    | 14 |
| 2.2.2.2 Характеристика почвенного покрова .....                                                                                                                                                                                                       | 14 |
| 2.2.2.3 Характеристика растительного покрова .....                                                                                                                                                                                                    | 15 |
| 2.2.2.4 Характеристика животного мира .....                                                                                                                                                                                                           | 16 |
| 2.2.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности .....                                                                                                                                        | 20 |
| 2.2.4 Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования .....                                                                                                                                                    | 27 |
| 2.2.4.1 Земли особо охраняемых природных территорий .....                                                                                                                                                                                             | 27 |
| 2.2.4.2 Водно-болотные территории и ключевые орнитологические территории ....                                                                                                                                                                         | 27 |
| 2.2.4.3 Объекты культурного наследия .....                                                                                                                                                                                                            | 28 |
| 2.2.4.4 Территории традиционного природопользования .....                                                                                                                                                                                             | 29 |
| 2.2.4.5 Водоохранные, рыбоохранные заповедные зоны, прибрежные защитные полосы водных объектов .....                                                                                                                                                  | 29 |
| 2.2.4.6 Зона затопления, подтопления .....                                                                                                                                                                                                            | 30 |
| 2.2.4.7 Поверхностные и подземные источники водоснабжения, зоны их санитарной охраны .....                                                                                                                                                            | 31 |
| 2.2.4.8 Защитные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса .....                                                                                                                                                                  | 31 |
| 2.2.4.9 Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных .....                                                                                                                                                          | 31 |
| 2.2.4.10 Кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов .....                                                                                                                                                                | 32 |
| 2.2.4.11 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки .....                                                                                                                                                                    | 32 |
| 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 ..... | 32 |
| 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 .....                                       | 32 |
| 2.3.2 Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду .....                                                                                                                                                   | 33 |
| 2.3.2.1 Воздействие на атмосферный воздух .....                                                                                                                                                                                                       | 33 |
| 2.3.2.2 Воздействие на почвенно-растительный покров и грунты .....                                                                                                                                                                                    | 34 |
| 2.3.2.2.1 Механическое воздействие .....                                                                                                                                                                                                              | 34 |
| 2.3.2.2.2 Химическое воздействие .....                                                                                                                                                                                                                | 36 |
| 2.3.2.3 Воздействие на геологическую среду (в т.ч. недра) .....                                                                                                                                                                                       | 37 |

|          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |    |
|----------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 2.3.2.4  | Воздействие на поверхностные воды (поверхностные водные Объекты и их водосборные площади) и гидрологический режим .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 38 |
| 2.3.2.5  | Воздействие на животный мир и иные организмы .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 39 |
| 2.3.2.6  | Вопросы водопотребления и водоотведения .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | 40 |
| 2.3.2.7  | Воздействие отходов производства и потребления .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | 41 |
| 2.3.2.8  | Воздействие физических факторов .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 43 |
| 2.3.2.9  | Воздействие на антропогенные объекты .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | 44 |
| 2.3.2.10 | Возможные аварийные ситуации и воздействие на окружающую среду при аварийных ситуациях .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | 44 |
| 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 .....                                                                                                                                                                                          | 46 |
| 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 .....                                                                                                                                                                                                   | 49 |
| 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..... | 51 |
| 2.4.1    | Социальные и экономические последствия.....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 51 |
| 2.5      | Мероприятия, предотвращающие и (или) уменьшающие негативные воздействия на окружающую среду, оценка их эффективности и возможности реализации .....                                                                                                                                                                                                                                                                     | 51 |
| 2.5.1    | Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 51 |
| 2.5.2    | Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания .....                                                                                                                                                                                                                           | 52 |
| 2.5.3    | Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 52 |
| 2.5.4    | Мероприятия по сбору, обработке, утилизации, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 53 |
| 2.5.5    | Мероприятия по охране атмосферного воздуха .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 56 |
| 2.5.6    | Мероприятия по защите от факторов физического воздействия в периоды намечаемой деятельности.....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 57 |
| 2.5.7    | Мероприятия по минимизации возникновения возможного разлива нефти и нефтепродуктов на объекте и последствий его воздействия на экосистему региона .....                                                                                                                                                                                                                                                                 | 58 |
| 2.5.8    | Мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | 59 |
| 2.5.9    | Мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель.....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 61 |
| 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 .....                                                                                                                                                                                                                   | 63 |
| 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.....                                                                                             | 65 |
| 2.7.1    | Сравнение по ожидаемым экологическим последствиям.....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 65 |

|       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |    |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 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.....                                                                                                                                                                                                       | 66 |
| 2.8.1 | Основные сведения об организации производственного экологического контроля (мониторинга) в ПАО «Сургутнефтегаз» .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 66 |
| 2.8.2 | Требования к программе ПЭК .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 69 |
| 2.8.3 | Производственный экологический контроль (мониторинг) на этапах строительства и эксплуатации .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 70 |
| 2.9   | Выявление неопределенностей в определении воздействий планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, разработка по решению заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектного анализа) реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности..... | 74 |
| 3     | РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА.....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | 75 |
| 4     | ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | 77 |
| 4.1   | Сведения о проведении общественных слушаний .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 77 |
| 4.2   | Результаты анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений.....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 77 |
| 5     | РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | 78 |
| 5.1   | Информация о характере и масштабах воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности, об альтернативах ее реализации, оценке экологических и связанных с ними социально-экономических последствий воздействия и их значимости, о возможности минимизации негативных воздействий .....                                                                                                                                                                                 | 78 |
| 5.2   | Сведения о выявлении и учете общественного мнения при принятии заказчиком решений, касающихся планируемой хозяйственной и иной деятельности .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 80 |
| 5.3   | Обоснование и решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации планируемой хозяйственной или иной деятельности или отказа от ее реализации .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | 81 |
| 6     | СОКРАЩЕНИЯ И ОБОЗНАЧЕНИЯ.....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 82 |
| 7     | ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ .....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 83 |
|       | Приложение А (справочное) Копии материалов общественных обсуждений.....                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | 86 |

## 1 ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### 1.1 Сведения о заказчике планируемой хозяйственной и иной деятельности

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

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

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

Наименование объекта: «Нефтегазопроводы, водоводы высоконапорные кустов скважин 56, 79БИС, 81БИС». Рогожниковское нефтяное месторождение (далее – Объект).

Местоположение (адрес) Объекта: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, муниципальный район Октябрьский, муниципальный район Ханты-Мансийский, Рогожниковский участок недр, Рогожниковское нефтяное месторождение.

В соответствии с физико-географическим районированием территория проведения работ входит в лесную зону Белогорской 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 /24/ 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 нефтегазопроводов и водоводов высоконапорных кустов скважин 56, 79БИС, 81БИС Рогожниковского нефтяного месторождения в границах одноименного участка недр (далее – УН) ПАО «Сургутнефтегаз».

Нефтегазопроводы предназначены для транспортирования продукции добывающих скважин от кустов скважин 56, 79БИС, 81БИС до точки врезки в систему существующих нефтегазопроводов для дальнейшего транспортирования на ЦПС Рогожниковского нефтяного месторождения.

Водоводы высоконапорные предназначены для подачи рабочего агента (воды пластовой) на кусты скважины 56, 79БИС, 81БИС от точки врезки в систему существующих водоводов высоконапорных, подающих воду от КНС-1 Рогожниковского нефтяного месторождения, для закачки воды в пласт для поддержания пластового давления.

#### 2.1.2 Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности

Согласно заданию на проектирование в состав Объекта входят:

1. Нефтегазопровод от куста скважин 56.
2. Водовод высоконапорный на куст скважин 56.
3. Нефтегазопровод от куста скважин 79БИС.
4. Водовод высоконапорный на куст скважин 79БИС.
5. Нефтегазопровод от куста скважин 81БИС.
6. Водовод высоконапорный на куст скважин 81БИС.

Объект в данном проекте прокладываются подземно. Исключение составляют узлы запорной арматуры, которые запроектированы в надземном исполнении с установкой на строительных опорах.

Нефтегазопроводы территориально входят в состав трубопроводов, территориально расположенных на Рогожниковском месторождении, и после ввода в эксплуатацию, будут включены в состав объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (далее – НВОС), отнесенных к III категории согласно Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 №2398».

Согласно ч.5 ст.54 Градостроительного кодекса Российской Федерации объекты III категории НВОС не подлежат экологическому контролю (надзору) при строительстве. Согласно ст.11 Федерального закона №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» /8/ Объект не подлежит Государственной экологической экспертизе.

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

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

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

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

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

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

2.1.2.4 Сведения об использовании сырья и отходов производства

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

2.1.2.5 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.1.3.3 Описание параметров и качественных характеристик продукции

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

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

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

2.1.3.5 Описание маршрутов прохождения линейного объекта, обоснование выбранного варианта маршрута

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

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

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

2.1.4 Альтернативные варианты реализации, планируемой хозяйственной и иной деятельности

В соответствии с Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от

28.11.2024 №1644 /24/ в настоящем документе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации планируемой деятельности и обоснование выбора варианта планируемой хозяйственной деятельности.

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

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

#### *Отказ от деятельности (нулевой вариант)*

Отказ от деятельности является экономически нецелесообразным, так как влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования 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 Октябрьского района (строительство дорог, линий электропередачи и других нефтепромысловых объектов), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

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

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

#### *Выбор местоположения объекта планируемой деятельности*

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

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

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

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

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

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

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

#### 2.2.1.1 Физико-географические условия

В соответствии с физико-географическим районированием территория расположения Объекта входит в лесную зону Белогорской 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 принята по метеостанции Октябрьское.

Среднегодовая температура воздуха – минус 1,7 °С, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 20,3 °С, а самого жаркого июля – 17,3 °С. Абсолютный минимум температуры – минус 56 °С, абсолютный максимум – 35°С. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: 22,9 °С. Средняя из абсолютных максимумов температуры воздуха 30,4 °С. Средняя из абсолютных минимумов температуры воздуха минус 42,5 °С.

Продолжительность холодного периода 192 дня, продолжительность теплого периода 173 дня.

Расчетный суточный максимум осадков 1% обеспеченности за год (Гумбель) – 66 мм.

Количество осадков за апрель – октябрь составляет 438 мм, количество осадков за ноябрь – март составляет 178 мм.

Средняя дата первого заморозка в воздухе осенью – 08.09, средняя дата последнего заморозка весной – 05.06. Средняя продолжительность безморозного периода 96 дней.

Средняя дата образования снежного покрова 03.10, дата схода 14.05. Сохраняется снежный покров 195 дней. Средняя высота снежного покрова за зиму – 45,6 см, наибольшая – 112 см.

Максимальная высота снежного покрова 5% обеспеченности 104 см, средний перенос снега за зиму – 172 м³/м, максимальный перенос снега за зиму – 268 м³/м.

Максимальный вес гололедно-изморозевого отложения: зернистая изморозь - 128 г/м, гололед - 64 г/м.

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

В течение года преобладают ветры юго-восточного направления, в январе – юго-восточного, в июле – северного. Преобладающее направление ветра при метелях: юго-восточное.

### 2.2.1.3 Геолого-геоморфологические условия

В соответствии с инженерно-геологическим районированием Западно-Сибирской плиты район работ относится к области (первого порядка) среднечетвертичных ледниковых аккумулятивных равнин, сложенных сильноувлажненными породами, к Белогорской области развития возвышенных в разной степени расчлененных холмисто-увалистых среднечетвертичных водно-ледниковых равнин (второго порядка) /54/.

Геологический разрез исследуемого района изучен до глубины 5,0-17,0 м и представлен водно-ледниковыми отложениями среднечетвертичного возраста, местами перекрытыми современными техногенными насыпными грунтами.

Водно-ледниковые отложения представлены песками разной крупности и плотности сложения, суглинками от полутвердой до текучепластичной консистенции, супесями пластичной консистенции.

С поверхности местами покрыты почвенно-растительным слоем мощностью 0,1 м.

Современные техногенные насыпные грунты слагают насыпи существующих автодорог и технологических проездов, которые местами пересекают трассы. Представлены песком пылеватым до мелкого, серым, маловлажным до влажного, средней плотности. Мощность отсыпки составляет 1,0-1,8 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 /53/.

#### Сейсмичность

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

#### Характеристика опасных экзогенных процессов

Из геологических и инженерно-геологических процессов на территории района работ отмечаются процессы морозного пучения грунтов, возникающее при сезонном промерзании.

Основные воздействия на геологическую среду будут связаны с выполнением строительных работ (выемка, перемешивание грунта, уплотнение). На развитие (усиление) экзогенных процессов будут оказывать динамические нагрузки от работы строительной техники.

Остальные неблагоприятные природные процессы в пределах Объекта отсутствуют.

Соблюдение технологий строительства и сохранение естественного режима грунтов основания позволит избежать непредвиденных осложнений при возведении и эксплуатации объектов, вызванных ухудшением прочностных свойств грунтов при оттаивании и проявлением опасных геологических процессов.

#### 2.2.1.5 Гидрографические условия

Район работ расположен в лесной зоне правобережья Нижней Оби в бассейне реки Большая Леушинская (правый приток реки Обь) и на водоразделе между бассейнами рек Малая Леушинская (правый приток реки Обь), Нюхсатьеган (правый приток реки Назым) и Большая Карымкарская (правый приток реки Обь).

Гидрографическая сеть представлена постоянными и временными (пересыхающими) ручьями без названия.

##### Водный режим

Гидрологический подрайон IIд – лесной район.

Реки и ручьи данной территории относятся к водотокам с хорошо выраженным весенне-летним половодьем и летне-осенними паводками. В питании рек участвуют талые воды сезонных снегов, жидкие осадки и подземные воды. Основной источник питания – твёрдые осадки, основная фаза водного режима – весенне-летнее половодье. Половодье начинается в начале – середине мая. Наивысшие уровни проходят в конце мая. Форма половодья стройная большей частью одновершинная. Подъем уровня на реках 400 – 670 см. Среднее суточное приращение уровня на подъеме половодья 5 – 30 см, максимальное – 120 см. Средняя продолжительность его 65 – 70 дней. На спаде половодья часто наблюдаются дождевые паводки. Объем стока половодья составляет 40 – 50 %, в отдельные годы до 90% годового стока. Максимальные расходы и наибольшие уровни воды весеннего половодья являются годовыми максимумами. Питание рек дождевыми водами составляет около 10% годового, дождевые паводки для района не характерны, иногда наблюдаются на спаде половодья и в период межени. Максимальные уровни дождевых паводков никогда не превышают максимальные уровни весеннего половодья. Короткая летне-осенняя межень со средней продолжительностью 30 дней начинается в конце июля – начале августа и продолжается до середины сентября. Низшие годовые уровни чаще всего наступают при открытом русле. Меженный период нарушается дождевыми паводками, высота которых не превышает половодья.

Средний годовой модуль стока – 8,00 – 9,00 л/с км<sup>2</sup>.

Средние модули летне-осенней межени – 6,00 – 8,20 л/с км<sup>2</sup>.

Зимняя межень продолжительная, низкая по водности устанавливается с первой половины октября. Это самый продолжительный и маловодный период водного режима. Средние модули стока за зимнюю межень – 2,80 – 4,80 л/с с км<sup>2</sup>.

Коэффициент внутригодовой зарегулированности стока – 0,60.

##### Ледовый режим

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

Появление ледяных образований на реках наблюдается во второй половине октября, при раннем похолодании – в первой половине октября. На малых водотоках осеннего ледохода не наблюдается, ледовый покров образуется смерзанием заберегов. Ледостав устойчивый, средней продолжительностью 155-185 дней (наибольшая продолжительность 205 дней, наименьшая 125 дней).

Наращение льда идет с нижней поверхности. Наиболее интенсивное увеличение толщины льда (от 0,7 до 3,5 см в сутки) происходит с момента установления ледостава в первую декаду при незначительном слое снега. С увеличением высоты снега на льду интенсивность его нарастания заметно снижается, составляя в середине февраля 0,5-0,0 см в сутки. В конце зимы прирост льда замедляется или совсем прекращается. Толщина льда на реках в зависимости от суровости зимы и влияния местных факторов изменяется в широких пределах. Средняя наибольшая толщина льда на подавляющем большинстве рек составляет 40-90 см. Перед вскрытием толщина льда уменьшается на 30-50%.

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

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

### 2.2.2.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта

Существующий уровень загрязнения атмосферного воздуха (фоновое загрязнение) в районе расположения объекта характеризуется фоновой концентрацией (фон) загрязняющего вещества. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере, принятые по справке Федерального государственного бюджетного учреждения и представлены в таблице 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 <sup>3</sup>                 | в долях ПДК | мг/м <sup>3</sup>                                                     | в долях ПДК |
| 0301 | Диоксид азота         | 0,055                             | 0,275       | 0,023                                                                 | 0,575       |
| 0304 | Оксид азота           | 0,038                             | 0,095       | 0,014                                                                 | 0,233       |
| 0330 | Диоксид серы          | 0,018                             | 0,036       | 0,006                                                                 | 0,120       |
| 0337 | Оксид углерода        | 1,800                             | 0,360       | 0,800                                                                 | 0,267       |
| 0703 | Бенз(а)пирен          | 2,1 нг/м <sup>3</sup>             | 2,100       | 1,0 нг/м <sup>3</sup>                                                 | 1,000       |
| 2902 | Взвешенные вещества   | 0,199                             | 0,398       | 0,071                                                                 | 0,947       |

### 2.2.2.2 Характеристика почвенного покрова

В границах земельного участка под Объект представлен лесным и антропогенным ландшафтами.

Особенности почвенного покрова территории определяются степенью дренированности поверхности, литологией поверхностных отложений.

Определенному типу почв соответствуют свойственные ему геоморфологические, гидрологические и геоботанические особенности.

Ниже представлена характеристика типов почв на участке планируемых работ в соответствии с действующей классификацией почв /48/.

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

- подзолистые умеренно холодные промерзающие почвы;
- глееподзолистые почвы;
- техногенно-перемешанные грунты;
- техногенно-преобразованные грунты;
- уплотненные почвы.

Снятие плодородного слоя почвы на территории земельного участка под Объект не требуется.

### 2.2.2.3 Характеристика растительного покрова

В границах земельного участка под Объект представлен лесным и антропогенным ландшафтами.

Лесной комплекс

1. Автоморфные леса:

- сосновыми лишайниково-брусничными;
- лиственничными зеленомошно-ягодниковыми.

2. Полугидроморфные леса:

- сосновыми багульниково-голубично-брусничными;
- еловыми мшистыми.

Антропогенный ландшафт представлен *техногенно-нарушенными участками*:

– частично лишенными растительности (участки расчистки под существующие коридоры коммуникаций);

– полностью лишенными почвенного и растительного покрова (по трассе существующих дорог автомобильных);

– с восстановлением древесной растительности (с сохранением естественного почвенного покрова);

– с вырубкой древесной растительности, с сохранением почвенного покрова и напочвенной растительности (сейсмопрофиль).

На территории проведения работ редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений и грибов, внесенные в Красные книги ХМАО – Югры и Российской Федерации /69, 70/, отсутствуют.

Ближайшим видом растительного мира, занесенным в Красную книгу ХМАО – Югры, является: *пион уклоняющийся* (семейство Пионовые).

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

Для более точной информации о наличии или отсутствии видов растений и грибов, занесенных в Красные книги РФ и ХМАО-Югры, в ходе маршрутных наблюдений при наличии картографической основы и собранного ранее информационного материала (материалов топографических карт М 1:25000, материалов лесоустройства Октябрьского территориального отдела - лесничества и др.) были выполнены маршрутные наблюдения в районе Объекта, в ходе которых выявлено, что виды растений и грибов, занесенные в Красные книги РФ и ХМАО-Югры, отсутствуют. Материалы маршрутных наблюдений по данному Объекту будут представлены в отчете по инженерно-экологическим изысканиям.

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

#### 2.2.2.4 Характеристика животного мира

Описание фауны на территории проведения работ представлено с использованием материалов «Биологическое разнообразие и географическое распространение позвоночных животных Тюменской области» /44/.

Фауна района работ типична для средней тайги Западной Сибири и относится к Обско-Тазовскому орнитогеографическому округу /44/.

Географическое положение территории определяет присутствие здесь практически всех типичных представителей северотаежного фаунистического зоогеографического комплекса.

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

Биологическое разнообразие фауны наземных позвоночных животных (видовое богатство) складывается как из популяций оседлых видов (млекопитающие, земноводные, пресмыкающиеся, часть видов птиц), так и мигрирующих видов млекопитающих и птиц, использующих территорию региона в период размножения, так и популяции зимующих здесь или транзитных видов, пролетающих через эту территорию /44/.

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

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

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

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

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

Фауна класса млекопитающих на территории месторождения представлена:

Отряд грызуны:

- белка обыкновенная – распространена по всем лесным массивам;
- сибирский бурундук – распространен по всей территории, предпочитает хвойные леса;
- ондатра предпочитает верховья рек, ручьев.

Для мелких грызунов техногенная трансформация естественных местообитаний действует благоприятно, так как она способствует распространению травянистой растительности и улучшению кормовых условий. Из мелких грызунов на территории встречаются – лесная мышовка, мышь-малютка, рыжая полевка, красная полевка, полевка-экономка /44/.

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

*Отряд зайцеобразные:*

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

*Отряд хищные:*

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

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

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

– ласка – довольно обычный, но малочисленный вид;

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

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

– бурый медведь – заселяет всю территорию ХМАО, но с неравномерной плотностью. Наименьшая плотность наблюдается в пойме Оби и Иртыша /44/.

Класс птицы включает представителей 11 отрядов:

– отряд Гусеобразные представлен 10 видами, относящимися к семейству Утиные: кряква, чирок-свиистунок, свистуха, шилохвость, чирок-трескун, хохлатая черныш, обыкновенный гоголь, синьга, длинноносый крохаль, луток, или малый крохаль;

– отряд Курообразные представлен 4 видами, относящимися к семейству Тетеревиные: белая куропатка, глухарь, тетерев, рябчик;

– отряд Ржанкообразные 15 видами, относящимися к 3 семействам (Бекасовые, Чайковые, Ржанковые): большой улит, дупель, большой веретенник, черныш, фифи, большой улит, бекас, мордунка, перевозчик, большой кроншнеп, белохвостый песочник, серебристая чайка, сизая чайка, полярная крачка, малый зуек;

– отряд Воробьинообразные представлен 35 видами, относящимися к 12 семействам (Вьюрковые, Трясогузковые, Мухоловковые, Ласточковые, Дроздовые, Овсянковые, Славковые, Синицевые, Врановые, Пеночковые, Свиристелевые, Поползневые): юрок (вьюрок), щур, или обыкновенный щур, зяблик, обыкновенная чечётка, клест-еловик, белокрылый клест, белая трясогузка, жёлтая трясогузка, зелёный конёк, или пятнистый конёк, краснозобый конёк, варакушка, синехвостка, горихвостка, мухоловка-пеструшка, каменка обыкновенная, береговые ласточки, белобровик, певчий дрозд, овсянка-крошка, овсянка-ремез, теньковка, или пеночка теньковка, славка-завирушка, пухляк, или буроголовая гаичка, московка, сероголовая гаичка, кукушка, кедровка, серая ворона, ворон, пеночка-весничка, зелёная пеночка, таловка, или пеночка-таловка, свиристель, чернозобый дрозд, обыкновенный поползень;

– отряд Кукушкообразные представлен 2 видами, относящимися к семейству Кукушковые: обыкновенная кукушка, глухая кукушка;

– отряд Дятлообразные представлен 3 видами, относящимися к семейству Дятловые: большой пестрый дятел, трехпалый дятел, или желтоголовый дятел, чёрный дятел;

– отряд Ястребообразные представлен 3 видами, относящимися к 2 семействам (Скопиные, Ястребиные): скопа, орлан-белохвост, полевой лунь;

- отряд Соколообразные представлен 2 видами, относящимися к семейству Соколиные: кобчик, чеглок;
- отряд Совообразные представлен 2 видами, относящимися к семейству Совиные: бородатая неясыть, ястребиная сова;
- отряд Стрижеобразные представлен 1 видом, относящимся к семейству Стрижиные: чёрный стриж;
- отряд Журавлинообразные представлен 1 видом, относящимся к семейству Журавлиные: Серый журавль.

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

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

#### Класс земноводные

На рассматриваемой территории земноводные представлены тремя видами: остромордой лягушкой, обыкновенной жабой, сибирским углозубом /44/.

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

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

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

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

Класс пресмыкающиеся представлен обыкновенной гадюкой и живородящей ящерицей:

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

- обыкновенная гадюка – распространена довольно спорадично, обитает в лесах разного типа, предпочитая светлые, а также гари, вырубки, края болот /19/.

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

#### Характеристика ихтиофауны на территории месторождения

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

Ихтиофауна водотоков и связанных с ними озер (сточные, проточные) рассматриваемого района представлена следующими основными видами - плотва,

окунь, щука, ерш, язь, караси. Для них характерно смешанное питание, молодь питается, в основном, зоопланктоном.

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

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

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

Мезогерпетобионты – жужелицы, долгоносики, пауки.

Мезогеобионты – многоножки, личинки насекомых.

Микроартроподы – ногохвостки, панцирные и гамазовые клещи.

В границах размещения Объекта, расположенного в Октябрьском и Ханты-Мансийском районах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, сведения о прохождении путей миграции охотничьих ресурсов и объектов животного мира (за исключением редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу), местах их массового скопления (концентрации) и размножения; ключевых орнитологических территориях (в рамках «Схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры», утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года №84) отсутствуют.

Для более точной информации о наличии (отсутствии) видов животных, внесенных в Красные книги РФ и ХМАО-Югры при наличии картографической основы и собранного ранее информационного материала (материалов топографических карт М 1:25000, материалов лесоустройства Октябрьского территориального отдела - лесничества и др.) в районе размещения Объекта были выполнены маршрутные наблюдения, в ходе которых выявлено, что виды животных и птиц, внесенные в Красные книги ХМАО-Югры и РФ, пути миграции и перелета, места массовых скоплений, места гнездования и размножения редких видов животных и птиц отсутствуют. Материалы маршрутных наблюдений по данному Объекту будут представлены в отчете по инженерно-экологическим изысканиям.

Ближайшим видом животного, занесенным в Красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (в границах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры), является *орлан-белохвост* (отряд: Ястребообразные, семейство: Ястребиные).

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

На основании вышеизложенных материалов и отчета по инженерно-экологическим изысканиям 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 /51/.

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

Объект находится на территории Рогожниковского УН, Рогожниковского нефтяного месторождения ПАО «Сургутнефтегаз», находящегося в границах Октябрьского и Ханты-Мансийского муниципальных районов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

#### Социально-экономические условия Октябрьского района

Информация о социально-экономических условиях Октябрьского района приведена согласно отчету «Итоги социально-экономического развития муниципального образования Октябрьский район за 2025 год» /52/.

#### *Демографическая ситуация*

По официальным данным Федеральной службы государственной статистики численность постоянного населения Октябрьского района на 01.01.2025 составила 32,024 тыс. человек.

Не смотря на принимаемые меры поддержки всех уровней бюджетной системы, направленные на стабилизацию демографической ситуации на территории Октябрьского района, зафиксирована естественная убыль населения, что обусловлено снижением уровня рождаемости и ростом количества смертей.

#### *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») /18/.

В соответствии с официальными данными федеральной службы государственной статистики, по итогам Всероссийской переписи населения, прошедшей в 2021 году, на территории Октябрьского района проживает 2 074 человека из числа коренных малочисленных народов Севера, в том числе: ханты – 1 585 человек, манси – 466 человек, ненцы - 23 человека.

#### *Труд и занятость*

По состоянию на 01.01.2026 в Октябрьском районе зарегистрировано в качестве безработных граждан 187 человек (01.01.2025 – 249 человека). Численность граждан, стоящих на учете в качестве незанятых трудовой деятельностью - 257 человек (01.01.2025 – 290 человек).

На 01.01.2026, уровень регистрируемой безработицы к экономически активному населению района составляет 0,98% (01.01.2025 – 1,3%).

На 01.01.2026 потребность в работниках для замещения свободных рабочих мест (вакантных должностей) составила 3 694 единиц. Основной задачей является привлечение максимального числа лиц работодателей по предоставлению сведений о потребности в работниках для замещения свободных рабочих мест. Коэффициент напряженности на регистрируемом рынке труда составил 0,9 чел./на 1 рабочее место.

#### *Уровень жизни населения*

Денежные доходы населения района за 2025 год составили 29 729,1 млн. рублей увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2024 года на 7,3%. Реальные располагаемые денежные доходы населения района (доходы за вычетом обязательных платежей, скорректированные на индекс потребительских цен, сложившийся в среднем по автономному округу) за отчетный период составили 98,53%. Среднедушевой доход населения за отчетный период составил 66 151,16 рублей, или 107,6% к аналогичному периоду 2024 года.

По информации Управления Федеральной службы государственной статистики, по состоянию на 01.10.2025 года среднемесячная заработная плата составила 142 095,0 рублей.

Наиболее высокий уровень заработной платы сосредоточен в отраслях: добыча полезных ископаемых, обрабатывающие производства, строительство, транспортировка и хранение, административная деятельность и сопутствующие дополнительные услуги, деятельность профессиональная, научная и техническая, информация и связь.

Средний размер дохода пенсионера на 01.10.2025 увеличился на 11,6% по сравнению с периодом прошлого года и достиг 36 192,27 рубля в месяц, превысив в 1,9 раза прожиточный минимум, установленный для пенсионера Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2024 год в сумме 19 067,0 рубля. Денежные расходы населения района за 2025 год составили 27 699,57 млн. рублей, увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2024 года на 6,5%. Среднедушевые расходы населения за отчетный период составили 61 635,14 рублей, что на 6,8% больше, чем в аналогичном периоде 2024 года.

### *Промышленность*

Промышленность района представлена следующими видами экономической деятельности: добыча полезных ископаемых, обрабатывающие производства, производство и распределение электроэнергии, газа и воды. Обрабатывающие производства представлены традиционными отраслями – рыбодобыча и рыбообработка, производство хлеба, текстильное и швейное производство, обработка древесины и производство изделий из дерева.

Развитие промышленного комплекса Октябрьского района определяется динамикой нефтедобывающей отрасли, на долю которой приходится 99,7% в общем объеме промышленного производства.

Индекс промышленного производства к уровню 2024 года составил 98,9%.

На территории Октябрьского района добычу нефти и газа осуществляют 8 нефтяных компаний: АО «РН-Няганьнефтегаз», ПАО «Сургутнефтегаз», ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь», ООО «НК «Югранефтепром», ПАО «НК «РуссНефть», ООО «Газпромнефть- Пальян», АО «Нефтегаз Югра», ООО «Няганьнефть».

За 2025 год объем добычи нефти на территории Октябрьского района составил 10,07 млн.тонн или 99,8% к аналогичному периоду прошлого года. В нефтедобывающей отрасли района занято 6,6 тыс. человек, это граждане, работающие вахтовым методом и население Октябрьского района.

По официальным статистическим данным, производство электроэнергии в 2025 году составило 686,3 млн. кВт/ч или 101,6% к аналогичному периоду прошлого года. По расчетным данным, производство тепловой энергии, которое осуществляют организации жилищно-коммунального комплекса, за 2025 год составило 168,0 тыс. Гкал или 100,6% к аналогичному периоду прошлого года.

По состоянию на 01.01.2026, из 22 населенных пунктов - 9 газифицированы, в том числе пгт. Приобье и п. Уньюган газифицированы частично. 13 населенных пунктов не имеют газоснабжения.

По статистическим данным, объем производства обрабатывающей промышленности Октябрьского района за 2025 год по крупным и средним предприятиям составил 341,8 млн. рублей или 92,4% к аналогичному периоду прошлого года.

На территории района рыбодобывающую деятельность осуществляют 10 организаций. По состоянию на 01.01.2026 в Октябрьском районе вели производственно-хозяйственную деятельность 16 крестьянско-фермерских хозяйств.

### *Образование*

На территории района в отчетном периоде осуществляют деятельность 26 образовательных организаций, из них: 1 начальная общеобразовательная школа, 1 основная общеобразовательная школа, 15 средних общеобразовательных школ, 8 дошкольных образовательных организаций, 1 организация дополнительного образования детей.

### *Здравоохранение*

Систему здравоохранения района представляет бюджетное учреждение Ханты- Мансийского автономного округа - Югры «Октябрьская районная больница», имеющее статус юридического лица, в состав которого по состоянию на 01.01.2026 входит 16 филиалов: 3 участковых больницы, 5 врачебных амбулатории и 8 фельдшерско-акушерских пунктов.

Наблюдается снижение показателя общей заболеваемости в сравнении с прошлым периодом на 0,6 %. В 2025 году данный показатель составил 1325,4 случая на 1000 населения.

В отчетном периоде 2025 года показатель первичной заболеваемости в сравнении с прошлым периодом увеличился на 5,9% и составил 541,7 случаев на 1 000 населения. Показатель общей смертности за 2025 год составил 10,07 случаев на 1000 населения, общая смертность снизилась на 1,6% по сравнению с аналогичным периодом 2024 года.

### *Культура, физическая культура и спорт*

По состоянию на 01.01.2026 в сеть учреждений культуры входит 46 сетевых единицы, из них: 4 музея, 1 музыкальная школа, 4 детские школы искусств, 18 учреждений культурно -досугового типа, 19 библиотек.

В сеть учреждений физической культуры и спорта входят 6 учреждений с единовременной пропускной способностью 810 человек, в том числе: 3 учреждения муниципальной формы собственности.

### Социально-экономические условия Ханты-Мансийского района

Информация об уровне социально-экономического развития Ханты-мансийского района за 2024 год приведена согласно отчету «Итоги социально-экономического развития Ханты-Мансийского района за 2024 год», утвержденного Администрацией Ханты-Мансийского района /56/.

### *Демографическая ситуация*

Численность населения Ханты-Мансийского муниципального района составляла по состоянию на 01.12.2024 года 19 108 человек.

По предварительным данным количество рождений за январь – ноябрь 2024 года составило 127 человек, что на 26 человек меньше, чем за аналогичный период 2023 года (153 человека). Количество смертей составило 158 случаев, что на 21 случай больше, чем за аналогичный период 2023 года – 137 случаев.

Наблюдается естественная убыль населения 31 человек, тогда как за январь – ноябрь 2023 года наблюдался естественный прирост населения 16 человек.

Число прибывших на территорию района составило 621 человек, что на 25 человек больше, чем за аналогичный период 2023 года – 596 человек. Число выбывших за январь – ноябрь 2024 года составило 508 человек, что на 63 человека больше, чем за аналогичный период 2023 года – 44 человек.

Миграционный прирост населения составил 113 человек, что на 38 человек меньше, чем за аналогичный период 2023 года – 151 человек.

### *Промышленность*

Объём отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами организаций (без субъектов малого предпринимательства) в действующих ценах за 2024 год сложился в сумме

916 175 млн рублей, что на 14,1% больше соответствующего показателя за 2023 год (803 581,5 млн рублей).

#### *Добыча полезных ископаемых.*

В 2024 году на территории Ханты-Мансийского района добычу нефти и газа осуществляли 6 нефтегазодобывающих компаний. По данным Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры суммарно извлекаемые запасы нефти составили 41 144,6 тыс. тонн, что выше аналогичного показателя за 2023 год.

Объем природного газа, извлеченного из недр на территории Ханты-Мансийского района за 2024 год, по данным Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры составил 4 903,3 млн куб. м, увеличившись по сравнению с аналогичным показателем 2023 года на 5,8% (4 632,6 млн куб. м).

За 2024 год было введено в эксплуатацию 1 267 новых добывающих скважин, что на 158 скважин меньше, чем за 2023 год (1 425 скважин). Эксплуатационным бурением пройдено 4 747,1 тыс. м, что на 12,8% ниже аналогичного показателя 2023 года (5 446,4 тыс. м). Эксплуатационный фонд добывающих скважин за 2024 год составил 12 926 единиц, что на 1,8% выше аналогичного показателя 2023 года (12 692 единиц).

*Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха.*

По предварительным данным обеспечение электрической энергией, газом и паром за 2024 год в действующих ценах сложилось в объеме 3 745,9 млн рублей или 128,1% к аналогичному показателю прошлого года.

По предварительным данным за 2024 год предприятиями электроэнергетики Ханты-Мансийского района выработано электроэнергии 4 474,8 млн кВт/ч, что на 1,7 % больше аналогичного показателя 2023 года (4 401,7 млн кВт/ч).

По состоянию на 01.01.2025 количество генерирующих источников по Ханты-Мансийскому району составило 23 единицы, что соответствует показателю прошлого года.

#### *Обрабатывающее производство*

Доля обрабатывающей промышленности в общем объеме производства в 2024 году составила 0,4% (3 923,5 млн рублей), большая часть, которой представлена в районе предприятиями топливно-энергетического комплекса, оказывающими услуги по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию оборудования общего назначения нефтедобывающим предприятиям. В населенных пунктах Ханты-Мансийского района обрабатывающее производство представлено производством хлеба, хлебобулочных изделий, выловом и переработкой рыбы малыми предприятиями и индивидуальными предпринимателями.

#### *Агропромышленный комплекс*

По состоянию на 01.01.2025 год агропромышленный комплекс Ханты-Мансийского района представляют 285 хозяйствующих субъектов, в том числе 8 организаций, 2 индивидуальных предпринимателя, 60 крестьянских (фермерских) хозяйств, 215 личных подсобных хозяйств.

За 2024 год предприятиями всех форм собственности произведено сельскохозяйственной продукции на сумму 2 618 млн рублей, или 112,8% к показателю 2023 года (2 321 млн. рублей).

#### *Молочно-мясное скотоводство, свиноводство*

По состоянию на 01.01.2025 года общее поголовье сельскохозяйственных животных в хозяйствах всех категорий составило 4 588 голов, или 111,3% к аналогичному показателю на 01.01.2025 года (4 122 головы).

По итогам 2024 года снизилось поголовье крупного рогатого скота в хозяйствах всех категорий на 21,5 % (в фермерских хозяйствах и хозяйствах населения), а также поголовье свиней на 36,9% (в хозяйствах населения).

По предварительным данным за 2024 год предприятиями всех форм собственности произведено 1 536 тонн мяса, что составляет 143,3 %, к уровню прошлого года (2023 год – 1 072 тонны). Рост производства мяса обусловлен проводимыми мероприятиями по снижению поголовья свиней, переходом крестьянских (фермерский) хозяйств на содержание крупного рогатого скота мясного направления продуктивности.

Производство молока составило 5 534 тонны, или 87,5 % к соответствующему периоду 2023 года (6 324 тонн), уменьшение объема производства обусловлено снижением поголовья крупного рогатого скота в хозяйствах всех категорий.

Активно развивается сельскохозяйственный кооператив «Югорское подворье», членами кооператива произведено в 2024 году 166,8 тонн мяса птицы и 801 тыс. штук яиц.

#### *Растениеводство*

За 2024 год предприятием произведено 832,8 тонн овощей или 69,4% к соответствующему периоду 2023 года (1 200 тонны), в том числе: огурцов – 315,2 тонны, томатов – 492,3 тонны, перца – 0,8 тонны, баклажан – 23,7 тонны, зеленых культур – 0,8 тонн. Снижение объема производства связано с оптимизацией производственного процесса – отсутствием производственной деятельности в летний период, а также увеличением площадей под выращиванием огурцов, уменьшением площадей под томаты.

Предприятиями всех форм собственности (с учетом личных подсобных хозяйств) собрано: картофеля 5 537,0 тонн, или 100,2% к уровню 2023 года (5 525,2 тонн); овощей открытого и закрытого грунта 2 833 тонны или 86,7% к уровню 2023 года (3 258 тонн).

#### *Рыбодобывающая отрасль*

За 2024 год предприятиями всех форм собственности выловлено 1 596,5 тонны рыбы, что на 20,2% больше уровня 2023 года (2000 тонн).

За 2024 год произведено пищевой рыбной продукции 8,26 тонны, что составляет 32,6% от уровня 2023 года (25,3 тонн).

#### *Заготовка Дикоросов*

В сезон сбора в 2024 году заготовку и переработку дикоросов осуществляли 4 субъекта (2023 год – 5 субъектов), из них одно предприятие (ООО НРО «Обь») занято переработкой дикоросов.

За 2024 год предприятиями всех форм собственности заготовлено 71 тонны сырья дикоросов, что на 10,9% больше уровня 2023 года (64 тонны).

#### *Финансовая поддержка.*

Положительной динамике развития агропромышленного комплекса Ханты-Мансийского района способствует реализация муниципальной программы «Развитие агропромышленного комплекса Ханты-Мансийского района».

В рамках исполнения отдельного государственного полномочия по поддержке сельскохозяйственного производства и деятельности по заготовке и переработке дикоросов средства бюджета автономного округа направлены на выплату финансовой поддержки в общей сумме 105,9 млн. рублей.

#### *Инвестиции*

Объем инвестиций в основной капитал по крупным и средним предприятиям по оценке за 2024 год сложился в объеме 330 млрд. рублей или 107,5% в сопоставимых ценах к уровню 2023 года.

Основную долю в структуре инвестиций занимают собственные средства предприятий – 76,7%, доля привлеченных средств составляет 23,3%.

### *Строительство*

По предварительным данным на территории Ханты-Мансийского района за 2024 год объем работ, выполненных организациями (без субъектов малого предпринимательства, с учетом работ, выполненных хозяйственным способом), по виду экономической деятельности «строительство» составил 7 953,1 млн рублей, или 111,3% к аналогичному показателю прошлого года (7 144,3 млн рублей).

### *Жилищно-коммунальное хозяйство*

По состоянию на 01.01.2025 года на территории Ханты-Мансийского района жилищно-коммунальные услуги оказываются следующими предприятиями: МП «Комплекс-Плюс» п. Горноправдинск (жилищные услуги); МП «ЖЭК-3» п. Сибирский (многопрофильное предприятие); АО «Юграэнерго» (децентрализованное электроснабжение в ряде населенных пунктов); АО «Газпром энергосбыт Тюмень» (электроснабжение); ООО «Газпром межрегионгаз Север» (газоснабжение); ООО «Центр Отопительной Техники» (газоснабжение сжиженным газом).

Уровень собираемости платежей от населения за 2024 год составил 88,9%, что на 3,2% ниже показателя прошлого года (2023 год – 92,1%).

За 2024 год правом на получение субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг воспользовались 115 семей. Объем предоставленных субсидий за отчетный период составил 2,568 млн. руб.

### *Транспорт и связь*

По состоянию на 01.01.2025 года общая протяженность автомобильных дорог в Ханты-Мансийском районе составляет 615,4 км. Из общего объема автомобильных дорог, дороги с твердым покрытием составляют 505,1 км или 82,1%. За 2024 год автомобильным транспортом на территории Ханты-Мансийского района перевезено 84,709 тыс. пассажиров, что на 85,6% больше, чем в 2023 году (45,642 тыс. пассажира).

На территории Ханты-Мансийского района 22 населенных пункта не обеспечены круглогодичной транспортной связью с сетью автомобильных дорог общего пользования.

### *Финансы*

Налоговые доходы и сборы во все уровни бюджетной системы, формируемые на территории Ханты-Мансийского района, за 2024 год составили 15 502,9 млн. рублей. Доходы увеличились по сравнению с прошлым годом на 6 251,9 млн. рублей (5 728,2 млн. рублей) или на 9,1%.

Расходы бюджета на 01.01.2025 составили 5 979,3 млн. руб., что на 589,4 млн. рублей больше показателя на 01.01.2024.

Бюджет на 01.01.2025 исполнен с профицитом в сумме 272,6 млн рублей.

### *Уровень жизни населения, потребительский рынок*

Среднедушевые денежные доходы населения Ханты-Мансийского района, по предварительной оценке, за 2024 год составили 96 515,9 рублей или 109,3% к аналогичному показателю за 2023 год (88 270,4 рублей).

По результатам мониторинга розничных цен на отдельные виды социально-значимых продовольственных товаров (24 наименования) ценовая ситуация на территории района соответствует общеокружной.

Среднемесячная начисленная заработная плата одного работающего по крупным и средним предприятиям за 2024 год сложилась в размере 135 011 руб., или 112,5% к 2023 году (119 990 руб.).

Среднемесячный размер назначенных пенсий за 2024 год составил 33 541,4 руб. на 1 пенсионер, или 112,8% к показателю 2023 года (29 726,9 руб.).

### *Труд и занятость населения*

По данным казенного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Ханты-Мансийский Центр занятости населения» (далее – Центр занятости)

численность граждан, обратившихся в Центр занятости за содействием в поиске подходящей работы, за отчетный период составила 544 человек, что на 26,1% меньше показателя за 2023 год (736 человек), из них трудоустроено 334 человек, что на 155 человек меньше показателя за 2023 год (489 человек).

Численность официально зарегистрированных безработных граждан на 1 января 2025 года составила 78 человек, что на 10 человек больше аналогичного показателя по состоянию на 1 января 2024 года (68 человек). Уровень регистрируемой безработицы составил 0,29% (на 1 января 2024 года – 0,25%).

### Социальная сфера

#### Образование

Муниципальная система образования Ханты-Мансийского района представлена 9 дошкольными образовательными организациями, 24 организациями общего образования, в 16 из которых функционируют дошкольные группы, 1 учреждением дополнительного образования.

Общая фактическая мощность муниципальных учреждений составляет 4 770 мест, из них предоставляющих услуг дошкольного образования – 740 мест, учреждений дополнительного образования – 234 места.

#### Культура

На территории Ханты-Мансийского района функционирует 15 учреждений культуры, из них 12 муниципальных учреждений клубного типа, 1 МБОУ дополнительного образования Ханты-Мансийского района «Детская музыкальная школа», 2 централизованные библиотечные системы в т.ч. 21 библиотечное отделение, 1 муниципальная библиотека.

В 2024 году учреждениями культуры проведены 6 308 мероприятий, которые посетили 511 397 участников; 13% населения Ханты-Мансийского района участвуют в клубных формированиях, созданных в сельских домах культуры; каждый третий участник клубных формирований – школьник; каждый пятый житель Ханты-Мансийского района является читателем сельских библиотек; 19% от общей численности детского населения Ханты-Мансийского района занимаются в детской музыкальной школе.

#### Физическая культура и спорт.

На территории Ханты-Мансийского района функционирует 1 учреждение дополнительного образования «Спортивная школа Ханты-Мансийского района» с отделениями в 9 населенных пунктах (Горноправдинск, Луговской, Кедровый, Шапша, Пырьях, Согом, Красноленинский, Сибирский, Бобровский). В Ханты-Мансийском районе 87 спортивных сооружений. В 2024 году введены 3 универсальных спортивных площадки в д.Ягурьях, п.Кирпичный и д.Выкатной.

#### Туризм.

В 2024 году на территории Ханты-Мансийского района туристические услуги предоставляли 4 национальные общины, 6 баз отдыха, 4 организации предоставлявшие услуги размещения и 1 эколого-просветительский центр «Шапшинское урочище», входящий в состав природного парка «Самаровский чугас».

За 2024 год общее количество туристов, посетивших Ханты-Мансийский район из разных субъектов РФ составило 42 859 человек.

### Социально-экономические условия ближайшего населенного пункта

Ближайший населенный пункт – п. Большие Леуши, расположенный на расстоянии 4 км в юго-западном направлении от Объекта (водовода высоконапорного на куст скважин 56).

Поселок Большие Леуши входит в состав Сельского поселения Малый Атлым. Численность населения в поселке (2010 год) – 459 человек. Население поселка занимается охотпромыслом, рыбной ловлей, сбором дикоросов, в леспромхозе идет

заготовка древесины. С началом освоения нефтяных и газовых запасов ПАО «Сургутнефтегаз» население участвует в разработке месторождения.

#### 2.2.4 Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования

##### 2.2.4.1 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 Октябрьского района ООПТ федерального значения нет.

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на исх. №9688-ООПТ 11.02.2026 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», 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 2030 года», в границах размещения Объекта отсутствуют.

Согласно приказу Департамента недропользования природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 07.09.2018 №41-нп «Об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий регионального значения ХМАО – Югры» /26/ на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра ООПТ местного значения не образованы.

Ближайшими ООПТ к району проведения работ являются:

- *федерального значения* - заказник «Елизаровский», создан в целях сохранения, восстановления, воспроизводства ценных в хозяйственном, научном, культурном отношении охотничьих животных и среды их обитания;

- *регионального значения* – государственный природный заказник «Унторский», организован с целью сохранения воспроизводства и восстановления численности животных, птиц и среды их обитания.

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

##### 2.2.4.2 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.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на исх. №6838-ВБУ от 11.02.2026 в границах Объекта водно-болотные угодья международного значения отсутствуют. На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

Согласно письму Отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства Администрации Октябрьского района от 06.02.2026 №21 информация о наличии (отсутствии) на территории планируемого к строительству Объекта акваторий водно-болотных угодий отсутствует.

Воздействие на водно-болотные территории не прогнозируется.

#### 2.2.4.3 Объекты культурного наследия

Согласно заключению Службы Государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 16.07.2025 №25-2517, на территории испрашиваемого земельного участка под Объект, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, отсутствуют.

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

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультуохраны Югры располагает.

Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

Согласно п.4 ст.36 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст.30 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 6 апреля 2011 года №63-ФЗ «Об электронной подписи».

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

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры от 16.07.2025 №25-2517 содержит карту-схему земельного участка, позволяющая 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.

#### 2.2.4.4 Территории традиционного природопользования

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на рег. №452-КМНС от 11.02.2026 Объект не находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Согласно письму Отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства Администрации Октябрьского района от 06.02.2026 №21 в районе планируемого к строительству Объекта территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения отсутствуют.

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

#### 2.2.4.5 Водоохранные, рыбоохранные заповедные зоны, прибрежные защитные полосы водных объектов

##### Водоохранная зона, прибрежная защитная полоса

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

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

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

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

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

Сведения о ширине ВОЗ и ПЗП ближайших водных объектов представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Сведения о ширине ВОЗ и ПЗП ближайших водных объектов

| Объект                                    | Ближайший водный объект, имеющий ВОЗ и ПЗП | Протяженность водотока, км | Ширина* ВОЗ / ПЗП, м |
|-------------------------------------------|--------------------------------------------|----------------------------|----------------------|
| Водовод высоконапорный на куст скважин 56 |                                            |                            |                      |

| Объект                                                                                                                                                                  | Ближайший водный объект, имеющий ВОЗ и ПЗП | Протяженность водотока, км | Ширина* ВОЗ / ПЗП, м |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|----------------------------|----------------------|
| Площадка под УЗА т.вр.к.56 (водовод)                                                                                                                                    | ручей б/н (пересыхающий)                   | 1,4                        | 50 / 50              |
| Нефтегазопровод от куста скважин 56                                                                                                                                     |                                            |                            |                      |
| Площадка под УЗА т.вр.к.56 (нефтегазопровод)                                                                                                                            |                                            |                            |                      |
| Водовод высоконапорный на куст скважин 79БИС                                                                                                                            | ручей б/н (пересыхающий)                   | 0,17                       | 50 / 50              |
| Площадка под УЗА т.вр.к.79БИС (водовод)                                                                                                                                 |                                            |                            |                      |
| Нефтегазопровод от куста скважин 79БИС                                                                                                                                  |                                            |                            |                      |
| Площадка под УЗА т.вр.к.79БИС (нефтегазопровод)                                                                                                                         | ручей б/н (пересыхающий)                   | 4,4                        | 50 / 50              |
| Водовод высоконапорный на куст скважин 81БИС                                                                                                                            |                                            |                            |                      |
| Площадка под УЗА т.вр.к.81БИС (водовод)                                                                                                                                 |                                            |                            |                      |
| Нефтегазопровод от куста скважин 81БИС                                                                                                                                  |                                            |                            |                      |
| Площадка под УЗА т.вр.к.81БИС (нефтегазопровод)                                                                                                                         |                                            |                            |                      |
| Примечание: * - Водоохранная зона и прибрежная защитная полоса установлены в соответствии со статьей 65 Водного Кодекса Российской Федерации от 3 июня 2006 №74-ФЗ /2/. |                                            |                            |                      |

#### Рыбохозяйственные заповедные зоны

Согласно ст.49 Федерального Закона от 20.12.2004 №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» /15/ 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 пересекаемых водных объектов рыбохозяйственная заповедная зона не установлена.

Для ближайших водных объектов рыбохозяйственная заповедная зона не установлена.

#### 2.2.4.6 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.

Согласно письму Отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства Администрации Октябрьского района от 06.02.2026 №21 в районе расположения Объекта информация о наличии (отсутствии) зон затопления и подтопления и иных зонах с особыми условиями использования территории, отсутствует.

#### 2.2.4.7 Поверхностные и подземные источники водоснабжения, зоны их санитарной охраны

Согласно письму АУ ХМАО-Югры «Научно-аналитического центра рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» на рег. №2740-ПВЗ от 11.02.2026 в районе планируемого размещения Объекта прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Согласно письму АУ ХМАО-Югры «Научно-аналитического центра рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» на рег. №1466-ПОДЗ\_ВЗ от 11.02.2026 действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

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

#### 2.2.4.8 Защитные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 02.10.2023 №12-Исх-28308 сообщается, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

Согласно письму Отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства Администрации Октябрьского района от 06.02.2026 №21 леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные леса, лесопарковые зеленые пояса, находящиеся в муниципальной собственности, на территории планируемого к строительству Объекта, отсутствуют.

#### 2.2.4.9 Скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных

Согласно письму Ветеринарной службы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Ветслужба Югры) от 09.02.2026 №23-Исх-454 в районе нахождения Объекта, расположенного в Октябрьском районе, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах земельного отвода и на прилегающей территории в радиусе 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, факторы неблагополучной эпизоотической ситуации не регистрировались

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

#### 2.2.4.10 Кладбища, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов

Согласно письму Отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства Администрации Октябрьского района от 06.02.2026 №21 кладбища, свалки, полигоны размещения отходов и их санитарно-защитные зоны, находящиеся в муниципальной собственности, на территории планируемого к строительству Объекта отсутствуют.

#### 2.2.4.11 Коллективные, индивидуальные дачные и садово-огороднические участки

Согласно письму Отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства Администрации Октябрьского района от 06.02.2026 №21 индивидуальные дачные и садово-огороднические объекты и индивидуальные земельные участки; информация о наличии (отсутствии) на территории планируемого к строительству объекта СЗЗ и санитарных разрывов; приаэродромные территории, на территории планируемого к строительству Объекта; информация о наличии (отсутствии) зон ограничений застройки от источников электромагнитного излучения на территории к планируемого к строительству Объекта, отсутствует.

### 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 земель, предоставленных для производства работ и минимальной протяженностью.

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

## 2.3.2 Возможные воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду

### 2.3.2.1 Воздействие на атмосферный воздух

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

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

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

| Технологический процесс               | Источник выделения      | Загрязняющие вещества                                                                               | Код  |
|---------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|------|
| 1                                     | 2                       | 3                                                                                                   | 4    |
| Строительство Объекта                 |                         |                                                                                                     |      |
| Работа дизельной электростанции       | ДВС ДЭС                 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                                                      | 0301 |
|                                       |                         | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                                                                    | 0304 |
|                                       |                         | Углерод (Пигмент черный)                                                                            | 0328 |
|                                       |                         | Сера диоксид                                                                                        | 0330 |
|                                       |                         | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)                                      | 0337 |
|                                       |                         | Бенз/а/пирен <к>                                                                                    | 0703 |
|                                       |                         | Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид) <к>                                     | 1325 |
|                                       |                         | Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)                                        | 2732 |
| Работа дизельного сварочного агрегата | ДВС сварочного агрегата | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                                                      | 0301 |
|                                       |                         | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                                                                    | 0304 |
|                                       |                         | Углерод (Пигмент черный)                                                                            | 0328 |
|                                       |                         | Сера диоксид                                                                                        | 0330 |
|                                       |                         | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)                                      | 0337 |
|                                       |                         | Бенз/а/пирен <к>                                                                                    | 0703 |
|                                       |                         | Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид) <к>                                     | 1325 |
|                                       |                         | Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)                                        | 2732 |
| Обработка паром под давлением         | Котел паровой           | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                                                      | 0301 |
|                                       |                         | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                                                                    | 0304 |
|                                       |                         | Углерод (Пигмент черный)                                                                            | 0328 |
|                                       |                         | Сера диоксид                                                                                        | 0330 |
|                                       |                         | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)                                      | 0337 |
|                                       |                         | Бенз/а/пирен <к>                                                                                    | 0703 |
| Сварочные работы                      | Сварочное оборудование  | диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)                       | 0123 |
|                                       |                         | Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)                                      | 0143 |
|                                       |                         | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                                                      | 0301 |
|                                       |                         | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                                                                    | 0304 |
|                                       |                         | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)                                      | 0337 |
|                                       |                         | Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): гидрофторид (Водород фторид; фтороводород) | 0342 |
|                                       |                         | Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия                                                  | 0344 |

| Технологический процесс                     | Источник выделения                  | Загрязняющие вещества                                                                                                                                                                        | Код  |
|---------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|
| 1                                           | 2                                   | 3                                                                                                                                                                                            | 4    |
|                                             |                                     | фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)                                                                                                                                            |      |
|                                             |                                     | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие) | 2908 |
| Покрасочные работы                          | Покрасочное оборудование            | Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)                                                                                                                                      | 0616 |
|                                             |                                     | Уайт-спирит                                                                                                                                                                                  | 2752 |
| Механическая обработка металла              | Металлообрабатывающие станки        | диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)                                                                                                                | 0123 |
|                                             |                                     | Пыль абразивная                                                                                                                                                                              | 2930 |
| Работа по заправке техники                  | Топливный бак                       | Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)                                                                                                                             | 0333 |
|                                             |                                     | Алканы C12-19 (в пересчете на C)                                                                                                                                                             | 2754 |
| Газовая резка                               | Оборудование для газовой резки      | диЖелезо триоксид, (железа оксид)(в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)                                                                                                                | 0123 |
|                                             |                                     | Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)                                                                                                                                                       | 0203 |
|                                             |                                     | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                                                                                                                                               | 0301 |
|                                             |                                     | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                                                                                                                                                             | 0304 |
|                                             |                                     | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)                                                                                                                               | 0337 |
| Рубка леса, рекультивация нарушенных земель | ДВС бензопилы                       | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                                                                                                                                               | 0301 |
|                                             |                                     | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                                                                                                                                                             | 0304 |
|                                             |                                     | Сера диоксид                                                                                                                                                                                 | 0330 |
|                                             |                                     | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)                                                                                                                               | 0337 |
|                                             |                                     | Бензин (нефтяной, малосернистый)(в пересчете на углерод)                                                                                                                                     | 2704 |
| Работа дорожных машин и автотранспорта      | ДВС дорожных машин и автотранспорта | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)                                                                                                                                               | 0301 |
|                                             |                                     | Азот (II) оксид (Азот монооксид)                                                                                                                                                             | 0304 |
|                                             |                                     | Углерод (Пигмент черный)                                                                                                                                                                     | 0328 |
|                                             |                                     | Сера диоксид                                                                                                                                                                                 | 0330 |
|                                             |                                     | Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)                                                                                                                               | 0337 |
|                                             |                                     | Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)                                                                                                                                 | 2732 |
| Эксплуатация Объекта                        |                                     |                                                                                                                                                                                              |      |
| Транспортировка продукции скважин           | Трубопровод                         | Метан                                                                                                                                                                                        | 0410 |
|                                             |                                     | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12                                                                                                                                                    | 0415 |
|                                             |                                     | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22                                                                                                                                                  | 0416 |

### 2.3.2.2 Воздействие на почвенно-растительный покров и грунты

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

#### 2.3.2.2.1 Механическое воздействие

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

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

При строительстве Объекта главными факторами негативного воздействия на ПРП, способствующими формированию техногенных поверхностных образований (техногенных грунтов согласно ГОСТ 25100-2020 «Грунты. Классификация» /34/), являются:

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

В границах земель, предоставленных под размещение Объекта, происходит нарушение физико-механических свойств почв, нарушается естественный растительный и напочвенный покров. При этом полностью изменяются структура и свойства верхнего деятельного слоя почвы, так как почва при экскавации или погребении под минеральным грунтом теряет признаки почвы, указанные в ГОСТ 27593-88 «Почвы. Термины и определения» /35/, и, следовательно, фактически почвой уже не является, т.к. больше не представляет собой «самостоятельное естественно-историческое органоминеральное природное тело, возникшее на поверхности земли в результате длительного воздействия биотических, абиотических и антропогенных факторов», не имеет специфических генетико-морфологических признаков (почвенная структура, сложение, переход между генетическими горизонтами и др.), не обладает набором свойств, создающих условия для роста и развития растений. В границах территории, предоставленной для производства работ, вместо почв в результате выполняемых технологических операций формируются техногенные поверхностные образования (техногенные грунты), не имеющие системы генетических горизонтов, сформированных комплексом взаимосвязанных процессов за длительный период времени, и закономерных связей с условиями среды (Тонконогов, 2001) /55/.

#### 2.3.2.2.2 Химическое воздействие

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

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

##### Химическое воздействие при разливах нефти и нефтепродуктов

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

При оценке последствий химических воздействий на почвы в границах земельного участка под Объект выделены, относительно свободным внутренним дренажом – почвы подзолистого типа.

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

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

При разливах нефти, нефтепродуктов не происходит мгновенное загрязнение всей территории, а также профиля грунтов в границах отвода земель и почвенных горизонтов за границами отвода земель в силу физических свойств нефти. Распространение нефти по поверхности и поступление нефти в нижележащие горизонты происходит постепенно.

##### Химическое воздействие при разливах минерализованных вод

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

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

При проведении проектных работ предусмотрены мероприятия, снижающие негативное воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров (глава 3.2).

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

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель» (далее – Постановление №781 /17/) рекультивация земель – это мероприятия по предотвращению деградации земель и (или) восстановлению их плодородия посредством приведения земель в состояние, пригодное для их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием, в том числе путем устранения последствий загрязнения почвы, восстановления плодородного

слоя почвы и создания агролесомелиоративных насаждений, агрофитомелиоративных насаждений.

После окончания строительства земельные участки, предоставленные под размещение Объекта, остаются в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» на период строительства и эксплуатации в соответствии с разрешительной документацией. Временный отвод земель на период строительства и приведение земель в состояние пригодное для целевого использования после окончания строительства не предусматривается. Передача земель арендодателю после окончания строительства разрешительной документацией не предусмотрена.

После окончания эксплуатации объекта капитального строительства и его ликвидации (демонтажа всех сооружений) до окончания срока аренды будут предусмотрены мероприятия по рекультивации на общей площади арендованного участка с целью приведения земель в состояние, пригодное для дальнейшего целевого использования. После завершения эксплуатации Объекта с целью сдачи земель арендодателю необходимо предусмотреть рекультивацию нарушенных земель не позднее сроков, указанных в разрешительной документации.

Исходя из вышеизложенного, мероприятия по рекультивации нарушенных земель после окончания строительства проектными решениями не предусматриваются.

Мероприятия по рекультивации земель после ликвидации объекта рассматриваются в отдельном проекте рекультивации нарушенных земель, разработанном в соответствии с требованиями Постановления №781 /17/.

Строительство Объекта проводится на участках с почвами, соответствующим гигиеническим нормативам и фоновым значениям. Мероприятия по обращению с плодородным слоем не предусматриваются.

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

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

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

Основными требованиями по рациональному использованию и охране недр являются: обеспечение полноты геологического изучения, комплексного использования и охраны недр, а также предотвращение причинения вреда недрам при осуществлении пользования недрами /5/.

В соответствии с Федеральным законом от 21.02.1992 г. №2395-1 «О недрах» (в редакции Федерального закона от 03.03.1995 г. №27-ФЗ) /5/ недра являются частью земной коры, расположенной ниже почвенного слоя, а при его отсутствии - ниже земной поверхности и дна водоемов и водотоков, простирающейся до глубин, доступных для геологического изучения и освоения.

Из геологических и инженерно-геологических процессов на территории района работ отмечаются процессы морозного пучения грунтов, возникающее при сезонном промерзании.

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

Основные воздействия на геологическую среду будут связаны с выполнением работ по инженерной подготовке территории и строительстве Объекта.

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

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

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

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

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

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

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

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

В период строительства и эксплуатации забор (изъятие) водных ресурсов из водных объектов в целях водоснабжения при выполнении работ, а также сброс сточных вод на рельеф, в поверхностные водные объекты и их водосборные площади, водоохранные зоны не предусмотрены.

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

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

Для экстренного вывода трубопровода из эксплуатации проектом предусмотрена установка УЗА.

*Воздействие на гидрологический режим территории*

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

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

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

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

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

В период строительства и эксплуатации забор (изъятие) водных ресурсов из водных объектов в целях водоснабжения при выполнении работ, а также сброс сточных вод на рельеф, в поверхностные водные объекты и их водосборные площади, водоохранные зоны не предусмотрены.

Учитывая непродолжительный период строительства, соблюдение технологии строительства, принятых проектных решений и природоохранных мероприятий (глава 2.5 данного тома), а также сохранение естественного режима подземных вод и грунтовых оснований, Объект в период строительства и эксплуатации не оказывает негативное воздействие на гидрологический режим территории.

#### 2.3.2.5 Воздействие на животный мир и иные организмы

При строительстве Объекта выделяются следующие факторы воздействия на животный мир.

1. Качественное ухудшение части среды обитания животных и птиц путем нарушения или уничтожения их кормовой базы, укрытий, мест отдыха.

2. Наличие фактора беспокойства (шумовое воздействие), в результате действия которого возможны пространственные перемещения части чувствительных видов.

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

3. В границах земельного участка под строительство Объекта при проведении земляных работ (отсыпка под УЗА) происходит гибель большей части почвенной мезофауны и крупных беспозвоночных.

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

Общие требования по охране объектов животного мира и среды их обитания, направленные на предотвращение гибели объектов животного мира, установлены главой III Федерального закона «О животном мире» /7/.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры от 22.04.2026 №12-Исх-6841, на территории проведения работ, расположенной в охотничьих угодьях Октябрьского района ХМАО – Югры, сведения о прохождении путей миграции охотничьих ресурсов и объектов животного мира (за исключением редких и исчезающих видов животных,

занесенных в Красную книгу), местах их массового скопления (концентрации) и размножения, ключевых орнитологических территориях (в рамках «Схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года №84) отсутствуют.

Согласно письму Отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства Администрации Октябрьского района от 06.02.2026 №21 информация о наличии (отсутствии) ключевых орнитологических территорий планируемого к строительству Объекта отсутствует.

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации /49/ и Красную книгу ХМАО – Югры /51/, на территории проведения работ отсутствуют.

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

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

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

#### Оценка воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания

Проектной документацией предусмотрено строительство нефтегазопроводов и водоводов высоконапорных кустов скважин 56, 79БИС, 81БИС Рогожниковского нефтяного месторождения.

При пересечении водных объектов, границ водоохранных зон водных объектов расчет, гидрологическом влиянии от водных объектов на Объект, расчет размера вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания будет представлен в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации по данному шифру.

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

#### 2.3.2.6 Вопросы водопотребления и водоотведения

Вода при строительстве расходуется на:

- питьевые и хозяйственно-бытовые нужды строителей;
- производственные нужды.

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

### 2.3.2.7 Воздействие отходов производства и потребления

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

Для осуществления деятельности по обращению с отходами производства и потребления разработан НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами» (далее – Инструкция) /42/.

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

При подготовке территории к строительству осуществляется рубка древесной, сведение напочвенной растительности (лесосечные работы) в границах земельных участков под Объект.

Лесосечные работы выполняются в соответствии с приказами Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 17.01.2022 №23 «Об утверждении видов лесосечных работ...» /30/ и от 01.12.2020 №993 «Об утверждении Правил заготовки древесины...» /28/, а также постановлениями Правительства РФ от 09.12.2020 №2047 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах» /20/ и от 07.10.2020 №1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах» /21/.

Порядок выполнения лесосечных работ, согласно главе VIII приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 17.01.2022 №23 «Об утверждении видов лесосечных работ...» /30/, включает заключительный этап – очистку мест рубок от порубочных остатков.

Проектной документацией предусматривается очистка мест рубок укладкой порубочных остатков длиной не более 2 метров в кучи или валы шириной не более 3 метров (допускается погрешность не более 10 см) на расстоянии не менее 10

#### 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 обустраиваются на территории в соответствии с Инструкцией /42/ 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» /40/.

Площадки накопления отходов устраиваются на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудованы соответствующими указателями с удобным подъездом для автотранспорта /57/.

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 /42/:

- 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 устанавливаются в границах земель, предоставленных под размещение Объекта, на свободной территории.

Таблица 2.4 – Перечень отходов, образующихся при производстве работ

| Источник образования, технологический процесс        | Наименование отхода согласно ФККО                                                                            | Код отхода согласно ФККО | Класс опасности |
|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------|
| <i>Производственная деятельность рабочих</i>         | Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) | 9 19 204 02 60 4         | IV              |
| <i>Покрасочные работы</i>                            | Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)                         | 8 92 110 02 60 4         | IV              |
|                                                      | Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)                       | 4 68 112 02 51 4         | IV              |
| <i>Очистка трубопроводов</i>                         | Отходы абразивной обработки поверхности черных металлов с содержанием оксидов металлов 50% и более           | 3 61 229 31 40 4         | IV              |
| <i>Теплоизоляция трубопроводов</i>                   | Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные                     | 4 57 119 01 20 4         | IV              |
| <i>Сварочные работы</i>                              | Шлак сварочный                                                                                               | 9 19 100 02 20 4         | IV              |
|                                                      | Остатки и огарки стальных сварочных электродов                                                               | 9 19 100 01 20 5         | V               |
| <i>Демонтажные работы (вырезка нефтегазопровода)</i> | Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)             | 4 68 101 02 20 4         | IV              |
| <i>Прокладка трубопровода</i>                        | Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные               | 4 61 010 01 20 5         | V               |

### 2.3.2.8 Воздействие физических факторов

#### Шумовое воздействие

В период проведения строительных работ ведущим фактором шумового воздействия является одновременная работа дизельной электростанции, сварочного и газового оборудования, шлифовальной машины, автотранспорта, дорожной техники и бензопилы.

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

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

#### Вибрационное воздействие

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

Тип вибрации – транспортный, категория – общая. Основное воздействие вибрации будет оказываться на оператора (водителя, машиниста) от работающего двигателя техники. Вредными (опасными) для организма человека являются вибрации с частотами 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.

#### 2.3.2.9 Воздействие на антропогенные объекты

Район проведения работ расположен на территории Рогожниковского нефтяного месторождения в границах Рогожниковского участка недр. Территория Рогожниковского нефтяного месторождения интенсивно осваивается: строятся автодороги, трубопроводы, кусты скважин и прочие объекты. Район работ испытывает умеренную техногенную нагрузку. Транспортная связь с г.Сургут, другими объектами и населенными пунктами осуществляется по дорогам с твердым покрытием.

В геоморфологическом отношении Объект в большей степени располагается на природных территориях.

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

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

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

#### 1. Воздействие на атмосферный воздух

Наихудшей аварийной ситуацией, которая возможна при разгерметизации технологического оборудования является *воспламенение пролива нефти при эксплуатации Объекта*, которая характеризуется кратковременностью воздействия выбросов на атмосферный воздух, поскольку повышенный уровень приземных концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соизмеримого со временем между моментом самой аварии и оперативности действий обслуживающего персонала по локализации и ликвидации возникшего аварийного инцидента.

### Химическое воздействие при разливах нефти и нефтепродуктов

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

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

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

При оценке последствий химических воздействий на почвы в границах земельного участка под Объект выделены, относительно свободным внутренним дренажом – почвы подзолистого типа.

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

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

При разливах нефти, нефтепродуктов не происходит мгновенное загрязнение всей территории, а также профиля грунтов в границах отвода земель и почвенных горизонтов за границами отвода земель в силу физических свойств нефти. Распространение нефти по поверхности и поступление нефти в нижележащие горизонты происходит постепенно.

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

При локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, выполняемых силами нештатного аварийно-спасательного формирования Общества, образуются отходы III класса опасности: «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)», код по ФККО 9 31 100 01 39 3 (далее – Грунт), «Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более), код по ФККО 4 42 507 11 49 3 (далее – Сорбент).

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

#### 2. Воздействие на растительный покров

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

Восстановление природных систем после возможного нефтяного загрязнения проходит примерно следующие стадии: поселение низших растений (водорослей,

грибов) – 2 года, появление однолетних – 2-3 года, появление и развитие длиннокорневищных видов – 5-8 лет, внедрение местной флоры – от 2 до 10 лет.

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

### 3. Воздействие на животный мир и иные организмы

При разливах нефти не происходит мгновенное загрязнение всей территории, а также профиля грунтов в границах отвода земель и почвенных горизонтов за границами отвода земель в силу физических свойств нефти. Распространение нефти по поверхности и поступление нефти в нижележащие горизонты происходит постепенно. Учитывая, что представители животного мира, в том числе почвенные беспозвоночные животные обладают подвижностью, в случае разлива нефти и ее последующего распространения животные способны переместиться из зоны воздействия на прилегающие территории, тем самым избежав причинения вреда. При неблагоприятном воздействии почвенные животные также могут перемещаться в более глубокие слои почвы (грунта) /46/, многие представители беспозвоночных животных устойчивы к загрязнению нефтью /47/.

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

При возникновении аварийной ситуации на участках трубопровода на водных объектах в проектной документации по данному шифру будет предусмотрено отключение участков перехода нефтепровода через водотоки, а также мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций и попаданий загрязнителей в водные объекты.

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

##### Характер и масштаб распространения воздействий

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

Оценка характера (значимости) воздействия Объекта оценивается по следующим категориям воздействия:

- пространственный масштаб (локальное, ограниченное, местное, региональное);
- временной масштаб (кратковременное, средней продолжительности, продолжительное, многолетнее);
- интенсивность воздействия (незначительное, слабое, умеренное, сильное).

Более подробно категории воздействия рассмотрены в таблицах 2.23-2.28.

В ходе проведения ОВОС оцениваются 2 формы воздействия:

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

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

Незапланированное воздействие (аварийная ситуация) в период строительства Объекта не рассматривается в ходе проведения ОВОС, так как техника эксплуатируется в исправном состоянии. Возникновение аварийных ситуаций не прогнозируется.

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

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

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

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

#### Пространственный масштаб воздействия

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

Зона воздействия Объекта не выйдет за границы земельного отвода территории размещения.

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

Таблица 2.5 – Шкала оценки пространственного масштаба (площади) воздействия

| Градация                              | Пространственные границы воздействия* (км <sup>2</sup> или км) |                                                            |
|---------------------------------------|----------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|
| Локальное воздействие                 | Площадь воздействия до 1 км <sup>2</sup>                       | Воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта      |
| Ограниченное воздействие              | Площадь воздействия до 10 км <sup>2</sup>                      | Воздействие на удалении до 1 км от линейного объекта       |
| Местное (территориальное) воздействие | Площадь воздействия от 10 до 100 км <sup>2</sup>               | Воздействие на удалении от 1 до 10 км от линейного объекта |
| Региональное воздействие              | Площадь воздействия более 100 км <sup>2</sup>                  | 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 2.6.

Таблица 2.6 – Шкала оценки временного масштаба воздействия

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

### Интенсивность воздействия

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

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

Таблица 2.7 – Градация и описание величины интенсивности воздействия

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

### Характер (значимость) воздействия

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

Градация и описание значимости воздействия приведены в таблице 2.8.

Таблица 2.8 – Градация и описание значимости воздействия

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

| Градация           | Описание значимости воздействия                                                     |
|--------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|
| высокой значимости | воздействия большого масштаба, особенно в отношении ценных\чувствительных ресурсов. |

При выполнении оценки воздействия Объекта установлена низкая значимость воздействия.

Оценка возможного трансграничного воздействия в соответствии с международными договорами Российской Федерации

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

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

#### Атмосферный воздух

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

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

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

#### Почвенный покров и растительность

В границах земельного участка под Объект представлен лесным и антропогенным ландшафтами.

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

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

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

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

#### Животный мир

В границах земельного участка под Объект представлен лесным и антропогенным ландшафтами.

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

В процессе использования земель под строительство Объекта происходит безвозвратное уничтожение или качественное ухудшение части среды обитания

животных и птиц путем нарушения или уничтожения их кормовой базы, укрытий, мест отдыха.

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

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

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

Пути миграции, места обитания, гнездования и размножения редких видов животных, занесенных в Красную книгу России /49/ и в Красную книгу ХМАО – Югры /51/, на территории расположения Объекта отсутствуют.

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

#### *Гидробионты и ихтиофауна*

При пересечении водных объектов, границ водоохранных зон водных объектов расчет, гидрологическом влиянии от водных объектов на Объект, расчет размера вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания будет представлен в разделе «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации по данному шифру.

Таким образом, с учетом запланированных мероприятий по охране растительного и животного мира, воздействие Объекта на растительность и условия обитания животного мира считается допустимым.

При соблюдении природоохранных и компенсационных (при необходимости) мероприятий изменение состояния водных биологических ресурсов и среды их обитания не прогнозируется.

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

##### *Поверхностные воды, водоохранные зоны*

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

При соблюдении технологии строительства и эксплуатации объекта и природоохранных мероприятий изменение состояния поверхностных вод не прогнозируется.

#### Поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны

Объект расположен за пределами установленных границ поясов ЗСО.

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

Цель реализации, планируемой хозяйственной деятельности: проектной документацией предусмотрено строительство нефтегазопроводов, водоводов высоконапорных к кустам скважин 56, 79БИС, 81БИС Рогожниковского нефтяного месторождения.

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

#### 2.4.1 Социальные и экономические последствия

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

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

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

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

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

#### 2.5.1 Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова

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

- соблюдение границ земельных участков, предоставленных под размещение Объекта и технологии проведения земляных работ;
- размещение Объекта вне границ земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия и их охранных зон, территорий традиционного природопользования;
- установление охранный зоны вокруг Объекта;

- запрет проезда техники вне границ земельных участков, находящихся в пользовании;
- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- соблюдение технологии строительных работ и противопожарных мероприятий;
- организованное накопление отходов в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и руководящих документов ПАО «Сургутнефтегаз» с целью дальнейшего их вывоза к местам размещения, передачи на обработку специализированному предприятию /42/;
- планировка строительной полосы;
- локальный экологический мониторинг на территории УН.

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

#### 2.5.2 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания

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

- использование строительных машин в исправном техническом состоянии;
- стоянка в специально оборудованных местах, которые имеют твердое покрытие вне водоохраных зон водных объектов;
- размещение площадок для хранения строительных материалов за границами водоохраных зон водных объектов;
- организация мест накопления отходов /42/;
- локальный экологический мониторинг на территории УН.

*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.

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

В целях минимизации ущерба животному и растительному миру проектом предусмотрено:

- проведение работ в периоды отсутствия миграции животных, и отсутствия на участке размещения Объекта, мест размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула;
- очистка границ земельных участков под Объект от отходов производства, возникающих в процессе строительных работ;
- строгое соблюдение правил пожарной безопасности, исключающих возгорание прилегающих растительных сообществ и их уничтожение;
- проведение инструктажа с персоналом, определение запретов (запрещается охота, рыбалка, провоз оружия и собак);

- транспортирование образующихся отходов к местам переработки и на специализированные предприятия и полигоны;
- ремонт автомобильного транспорта и оборудования производится только на центральных базах предприятий;
- во избежание замазучивания прилегающих участков с естественной (ненарушенной) растительностью, заправка техники горючим производится с использованием топливозаправщиков;
- для предотвращения гибели объектов животного мира Объекта устанавливается охранный зона;
- герметизированная система сбора;
- подземная прокладка трубопровода, исключающая в процессе эксплуатации воздействие на животный мир территории;
- для обеспечения безаварийной работы трубопровода, для разделения и переключения потоков рабочей среды, для их обслуживания и ремонта проектом предусмотрена установка запорной арматуры.

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

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

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

#### 2.5.4 Мероприятия по сбору, обработке, утилизации, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов

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 на разровненной утрамбованной поверхности производственной площадки без сучков, оборудование площадки соответствующими указателями, удобным подъездом для автотранспорта;
- площадки накопления отходов подлежат зачистке после окончания работ;

- накопление отходов отдельно по видам отходов, группам однородных отходов в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры) в соответствии с требованиями Инструкции /42/;

- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, предназначенных для дальнейшей передачи специализированным предприятиям 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 накопления отходов в границах земельного участка под Объект;

- отдельно по видам отходов, группам однородных отходов с целью обеспечения их использования в качестве вторичного сырья, 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, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

### 2.5.5 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

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

*на этапе строительства Объекта:*

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

- осуществление ремонта автотранспорта и дорожно-строительной техники на централизованных базах структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с ГОСТ 25646-95 /37/;

- 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 /37/;

- контроль за выбросами автотранспорта путем проверки состояния работы двигателей и контроль значения дымности выхлопных газов для транспортных средств с дизельными двигателями (ГОСТ 33997-2016 /38/ (результаты измерений отражаются в Журналах учета измерений);
- передвижение техники в соответствии с транспортной схемой (ПОС).
- контроль качества сварных стыков технологических трубопроводов ультразвуковым или радиографическим методом.

*на этапе эксплуатации Объекта:*

- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс загрязняющих веществ;
- применение технологического оборудования заводского изготовления;
- антикоррозионная изоляция трубопроводов;
- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.

Дополнительно какие-либо мероприятия, направленные на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, разрабатывать нет необходимости, поскольку Объект в рабочем режиме работы не являются источниками воздействия на атмосферный воздух.

#### 2.5.6 Мероприятия по защите от факторов физического воздействия в периоды намечаемой деятельности

##### Мероприятия по защите от шума

При эксплуатации машин, а также при организации рабочих мест для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума следует применять:

- технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования);
- применение технологических процессов, при которых уровни звука на рабочих местах не превышают допустимые и т.д.;
- дистанционное управление;
- средства индивидуальной защиты;
- организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне (защита временем), лечебно-профилактические и другие мероприятия).

Работы, связанные с применением строительных механизмов вести с 8 до 21 часа.

При производстве строительно-монтажных работ следует применять механизмы бесшумного действия (с электроприводом).

При воздействии шума в границах 80-85 дБА работодателю необходимо минимизировать возможные негативные последствия путем выполнения следующих мероприятий:

- а) подбор рабочего оборудования, обладающего меньшими шумовыми характеристиками;
- б) информирование и обучение работающего таким режимам работы с оборудованием, которое обеспечивает минимальные уровни генерируемого шума;
- в) использование всех необходимых технических средств (защитные экраны, кожухи, звукопоглощающие покрытия, изоляция, амортизация);
- г) ограничение продолжительности и интенсивности воздействия до уровней приемлемого риска;

- д) проведение производственного контроля виброакустических факторов;
- е) ограничение доступа в рабочие зоны с уровнем шума более 80 дБА работающих, не связанных с основным технологическим процессом;
- ж) обязательное предоставление работающим средств индивидуальной защиты органа слуха;
- з) ежегодное проведение медицинских осмотров для лиц, подвергающихся шуму выше 80 дБ.

#### Мероприятия по защите от вибрации

Мероприятия по защите от вибрации осуществляются в соответствии с ГОСТ 12.1.012-2004 «Вибрационная безопасность. Общие требования».

При наличии выбора между различными технологическими процессами использовать тот, для которого вибрационное воздействие минимально.

При наличии выбора между различными инструментами (с дополнительными приспособлениями) использовать тот, который создает минимальную вибрацию.

Масса ручного инструмента должна быть по возможности минимальна при условии, что это не приведет к росту других параметров, таких как уровень вибрации или прилагаемые силы в месте контакта.

Нормы вибрации машин и оборудования, влияющих на вибрационную безопасность труда, установлены в НД или другой документации.

Нормы вибрации машин обеспечиваются и гарантируются их изготовителями и удостоверяются контрольными службами, уполномоченными проверять показатели безопасности машин.

Ограничение времени воздействия вибрации должно осуществляться путем установления для лиц виброопасных профессий внутрисменного режима труда, реализуемого в технологическом процессе.

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.

При непосредственном контакте с вибрирующим оборудованием предусмотрена попеременная работа с перерывами на кратковременный отдых.

Расчётные значения шумовых характеристик при строительстве не превышают предельно допустимые уровни для территории предприятий. Мероприятия по снижению шумового воздействия не предусматриваются.

При эксплуатации Объект не является источником физического (шумового) воздействия.

#### 2.5.7 Мероприятия по минимизации возникновения возможного разлива нефти и нефтепродуктов на объекте и последствий его воздействия на экосистему региона

Промысловые объекты могут являться источниками химического загрязнения природных сред при разливе нефти и нефтепродуктов.

Основные причины возникновения разлива нефти и нефтепродуктов – внешние антропогенные воздействия, коррозия, качество применяемых труб, качество строительно-монтажных работ, природные воздействия, дефекты металла труб и сварных швов.

Прогнозирование – один из главных элементов предупреждения промышленных аварий.

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

- предотвращение возникновения разливов нефти и нефтепродуктов;
- ликвидация разлива нефти и нефтепродуктов.

Для предотвращения прорывов трубопровода в результате коррозии, при их эксплуатации обслуживающему персоналу необходимо выполнять:

- периодические осмотры трассы и элементов трубопровода, находящихся на поверхности;
- контрольный осмотр и дополнительные досрочные осмотры трубопровода;
- ревизию и диагностику трубопровода.

Общество имеет финансовые и материальные ресурсы для локализации и ликвидации последствий аварий.

Работы по ликвидации аварии включают:

- перекрытие поврежденного участка;
- установление предупредительных и запрещающих знаков;
- организация постов наблюдения;
- отбор проб атмосферного воздуха;
- проведение аварийно-восстановительных работ силами заказчика (НГДУ «Быстринскнефть»).

Общество имеет лицензии на виды деятельности, связанные с повышенной опасностью. Персонал допускается к самостоятельной работе только после прохождения первичного инструктажа на рабочем месте, обучения, стажировки и сдачи экзамена по требованиям безопасности.

Все объекты Общества обслуживаются специально закрепленными противопожарными подразделениями (ПЧ), базирующихся либо на самих опасных производственных объектах, либо в непосредственной близости от них.

Информирование общественности проводится средствами массовой информации. Необходимая информация сообщается Управлением по делам ГО и ЧС города или района на основании представленных из ЦИТС Общества донесений по форме 1/ЧС табеля срочных донесений.

#### 2.5.8 Мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера подробно представлен в разделе проектной документации «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», разработанной с учетом требований ГОСТ Р 22.3.03-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита населения. Основные положения»

В соответствии с особенностями эксплуатации Объекта постоянного присутствия персонала не требуется. Производственные процессы автоматизированы и телемеханизированы. Обо всех внештатных ситуациях в работе оборудования поступает сигнал в пункт управления, и обслуживающий персонал принимает решение и выполняет необходимые действия.

Производственный персонал других объектов и организаций не попадает в зону действия поражающих факторов в случае аварии на объектах планируемой деятельности.

Все объекты ПАО «Сургутнефтегаз» обслуживаются специально закрепленными противопожарными подразделениями (ПЧ), базирующихся либо на самих опасных производственных объектах, либо в непосредственной близости от них.

Для ликвидации пожара (аварийной ситуации и последствий аварийной ситуации) будут привлекаться силы и средства противопожарной службы.

Регулярно проводятся инструктажи сотрудников подразделений службы безопасности предприятия и работников, обслуживающих нефтепромысловые объекты, на предмет выявления возможных признаков (подозрительные предметы, люди и их поведение и т.п.) и пресечения приготовления террористических актов.

Завоз материалов, оборудования на территорию месторождения, производственных объектов осуществляется только по товарно-транспортным накладным, оформленным в установленном порядке.

Съезд с дороги автотранспорта, за исключением аварийного, запрещен.

Специалисты, командируемые на месторождение для осуществления производственной и другой деятельности, проходят регистрацию в центральной инженерно-технологической службе предприятия и инструктируются по правилам нахождения на территории месторождения.

Регулярно проводится проверка стоянок автотранспорта сотрудниками службы безопасности, и об обнаруженных недостатках информируются руководители (мастера) объектов.

Для решения задач по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера создано функциональное звено, а в структурных подразделениях – объектовые звенья единой государственной систем предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций. В этих целях на всех уровнях разработаны соответствующие оперативные и организационно-распорядительные документы:

1. Документы оперативного планирования.
2. Планы действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.
3. Планы ликвидации аварийных ситуаций опасных производственных объектов.
4. Паспорта безопасности опасных объектов.
5. Планы повышения защищенности критически важных объектов.
6. Планы предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов ПАО «Сургутнефтегаз».

В целях предупреждения аварий и чрезвычайных ситуаций, снижения их последствий в Обществе постоянно выполняются мероприятия, направленные на повышение устойчивости функционирования производственных объектов структурных подразделений, которые включают следующие организационные мероприятия:

- прогнозирование возможной обстановки на потенциально опасных объектах структурных подразделений в результате возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций;

- контроль выполнения рекомендаций комиссии по ЧС, служб главных специалистов, органов государственного и ведомственного экологического и технологического надзора по вопросам предупреждения аварий и чрезвычайных ситуаций, обеспечения условий накопления и размещения отходов;

- выполнение рекомендаций научно-исследовательских и проектных институтов по вопросам строительства и безопасной эксплуатации объектов утилизации, обезвреживания и размещения отходов;

- проведение профилактических мероприятий по контролю за состоянием нефтегазопромыслового, природоохранного, оборудования по утилизации и обезвреживанию отходов;

- совершенствование структуры и работы ЦИТС, дежурно-диспетчерских служб, их взаимодействия по вопросам обмена информацией, принятию своевременных мер по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций;

- проведение с ЦИТС, дежурно-диспетчерскими службами регулярных тренировок по оповещению, управлению силами и средствами при проведении аварийных и аварийно-восстановительных работ.

Аварии из-за брака в строительстве предупреждают:

- жестким контролем за качеством выполнения работ квалифицированными специалистами, оснащенными необходимыми приборами;
- правильным выбором параметров испытаний на плотность и прочность.

Аварии из-за наружной коррозии трубопровода предупреждаются путем обеспечения эффективной изоляции труб, а также выполнения обследований состояния стенок труб и своевременного ремонта поврежденных коррозией участков трубопровода.

Сварные стыки снаружи трубопровода в подземной части изолированы манжетами термоусаживающимися.

Соединительные детали для трубопровода запроектированы с заводским внутренним антикоррозионным покрытием на основе эпоксидного материала.

Соединительные детали трубопроводов снаружи и сварные соединения трубы с деталями изолированы материалами на основе полиуретановых, модифицированных эпоксидно-полиуретановых композиций или термоусаживающих лент.

Аварии из-за ошибочных действий персонала предупреждают благодаря четкой регламентации его действий при различных операциях, а также хорошей подготовке, периодическим тренировкам, повторным проверкам знаний и пр.

Особое значение приобретает повышенная готовность эксплуатационных предприятий к действиям по локализации и ликвидации аварий. Оперативная локализация позволяет значительно снизить последствия аварий. Персонал должен иметь возможность оперативно действовать при проведении плановых обходов. Оперативная часть плана ликвидации возможных аварий в настоящее время разработана и имеется в эксплуатируемой организации.

#### 2.5.9 Мероприятия по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, рекультивации нарушенных земель

В целях предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, поддержания в постоянной готовности сил и средств для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, обеспечения безопасности населения и территорий, а также максимально возможного предотвращения ущерба окружающей среде ПАО «Сургутнефтегаз» руководствуется постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов правительства Российской Федерации» (далее – Постановление №2451) /23/.

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

«Ликвидация разлива нефти и нефтепродуктов» – комплекс работ, проводимых при возникновении разлива нефти и нефтепродуктов и направленных на локализацию разлива нефти и нефтепродуктов, сбор разлившейся нефти и нефтепродуктов, прекращение действия характерных опасных факторов исключение

возможности вторичного загрязнения окружающей среды, а также на спасение жизни и сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей среде и материальных потерь.

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

В целях выполнения требований Правил ПАО «Сургутнефтегаз»:

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

- имеет финансовое обеспечение для осуществления мероприятий, предусмотренных планами предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, включая возмещение в полном объеме вреда, причиненного окружающей среде, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов нефти и нефтепродуктов и определяемого в соответствии с законодательством Российской Федерации, до дня начала эксплуатации объектов, используемых при геологическом изучении, разведке и добычи углеводородного сырья, а также при переработке (производстве), транспортировке, хранении, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

При оценке остаточных воздействий учитывается прямое и косвенное воздействие.

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

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

Оценка остаточных воздействий при реализации планируемой хозяйственной деятельности в данном проекте рассмотрена на компоненты природной среды, значимость воздействия которых была определена при выполнении оценки значимости (таблица 2.9).

Таблица 2.9 – Остаточное воздействие

| Компоненты природной среды.<br>Первоначальное описание<br>воздействия (высока, средняя,<br>низкая). Вид воздействия<br>(прямое, косвенное)                          | Мероприятия по смягчению<br>воздействия                                                                                                                                                                                                               | Остаточное воздействие |                                                                                 |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                       | Описание воздействия   | Значимость по<br>компонентам<br>природной среды<br>высокая,<br>средняя, низкая) |
| Строительство                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                       |                        |                                                                                 |
| Воздействие на почвы и<br>геологическую среду (в т.ч.<br>недра) при строительстве.<br>Значимость воздействия –<br>низкая.<br>Вид воздействия – прямой.              | Планировка территории                                                                                                                                                                                                                                 | Отсутствует            | Отсутствует                                                                     |
| Воздействие на флору и фауну<br>при расчистке территории и<br>выполнении строительных<br>работ.<br>Значимость воздействия –<br>низкая.<br>Вид воздействия – прямой. | Производство работ строго в<br>установленных границах<br>земельного участка,<br>запрещение выжигания<br>растительности,<br>отсутствие на участке<br>размещения Объекта, мест<br>размножения и линьки,<br>выкармливания молодняка,<br>нереста, нагула. | Отсутствует            | Отсутствует                                                                     |
| Воздействие на качество<br>атмосферного воздуха при<br>работе строительной техники.<br>Значимость воздействия –<br>низкая.<br>Вид воздействия – прямой.             | Контроль и обеспечение<br>должной эксплуатации и<br>обслуживания<br>автотранспорта,<br>специальной и строительной<br>техники.                                                                                                                         | Отсутствует            | Отсутствует                                                                     |
| Эксплуатация                                                                                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                       |                        |                                                                                 |

| Компоненты природной среды.<br>Первоначальное описание<br>воздействия (высокая, средняя,<br>низкая). Вид воздействия<br>(прямое, косвенное)                                      | Мероприятия по смягчению<br>воздействия                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Остаточное воздействие |                                                                                 |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Описание воздействия   | Значимость по<br>компонентам<br>природной среды<br>высокая,<br>средняя, низкая) |
| Воздействие на почвы и<br>геологическую среду (в т.ч.<br>недра) при эксплуатации<br>Трубопровода.<br>Значимость воздействия –<br>низкая.<br>Вид воздействия – косвенный.         | Периодические осмотры<br>трасс и элементов<br>Трубопровода, находящихся<br>на поверхности.<br>Контрольный осмотр и<br>дополнительные досрочные<br>осмотры трубопровода.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Отсутствует            | Отсутствует                                                                     |
| Шумовое воздействие на фауну,<br>косвенное аэрогенное<br>воздействие на флору при<br>движении транспорта.<br>Значимость воздействия –<br>низкая.<br>Вид воздействия – косвенный. | Регулярное проведение ТО<br>оборудования, транспорта и<br>спецтехники на<br>специализированных<br>промышленных базах<br>Общества,<br>использование техники,<br>имеющей высокие<br>экологические показатели,<br>соблюдение скоростного<br>режима движения.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Отсутствует            | Отсутствует                                                                     |
| Воздействие на качество<br>атмосферного воздуха                                                                                                                                  | Своевременный контроль,<br>ремонт, регулировка и<br>техническое обслуживание<br>оборудования влияющего на<br>выброс загрязняющих<br>веществ<br>Применение<br>технологического<br>оборудования заводского<br>изготовления.<br>Установка на Трубопровод<br>арматуры класса "А",<br>характеризующейся<br>отсутствием видимых<br>протечек жидкости и<br>обеспечивающей<br>отключение любого участка<br>Трубопровода при<br>аварийной ситуации.<br>Установка специально<br>подогнанных прокладок для<br>фланцевых соединений.<br>Антикоррозионная изоляция<br>Трубопровода. Соблюдение<br>технологических<br>регламентов и правил<br>технической эксплуатации<br>всех составных частей<br>системы нефтедобычи и<br>транспортировки нефти. | Отсутствует            | Отсутствует                                                                     |

В ходе оценки воздействия Объекта остаточных воздействий на компоненты природной среды не выявлено.

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

#### 2.7.1 Сравнение по ожидаемым экологическим последствиям

В рамках оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности были рассмотрены альтернативные варианты:

- отказ от деятельности;
- выбор местоположения Объекта.

Как было указано ранее *отказ от деятельности* является экономически нецелесообразным, так как влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования 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 серьёзных аргументов в пользу его реализации.

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

- отведение больших по площади земельных участков;
- сведение растительного покрова на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения Объекта;
- нарушение местообитания представителей фауны на территории, превышающей по площади выбранный вариант размещения Объекта;
- изменение местоположения влечет за собой увеличение продолжительности движения транспорта в период строительства в связи с большей протяженностью Объекта, что может привести к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- дополнительные объемы грунта для отсыпки и пр.

Объект расположен на землях лесного фонда. Растительный покров в границах земельного участка под Объект представлен лесным и антропогенным ландшафтами.

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 (статья 67 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «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» (далее – СТО 13-2025) /41/.

Структурные подразделения, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность на объектах НВОС I, II или III категорий (далее по тексту - объекты I, II или III категорий), в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /13/ обязаны:

- разрабатывать программу ПЭК по каждому объекту I, II или III категорий с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, и утверждать ее руководителем структурного подразделения или лицом, исполняющим его обязанности, уполномоченным генеральным директором Общества;
- осуществлять ПЭК в соответствии с установленными требованиями;
- подготавливать необходимую документацию, отчетность, а также обеспечивать сохранность документов и всех полученных результатов при осуществлении ПЭК;
- предоставить в территориальный орган Росприроднадзора по месту осуществления деятельности отчет об организации и о результатах осуществления ПЭК.

К основным задачам ПЭК (ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения» (далее – ГОСТ Р 56062-2014) /36/) относятся:

- контроль за соблюдением природоохранных и лицензионных требований;
- контроль за обращением с отходами производства и потребления;
- контроль за охраной земель и почв;
- контроль за своевременной разработкой и соблюдением установленных нормативов, лимитов допустимого воздействия на окружающую среду и соответствующих разрешений;
- контроль за соблюдением условий и объемов добычи природных ресурсов, определенных договорами, лицензиями и разрешениями;

- контроль за выполнением мероприятий программы «Экология»;
- контроль за соблюдением установленных нормативов допустимых и временно разрешенных сбросов загрязняющих веществ и показателей в составе сточных вод, сбрасываемых в системы водоотведения и водные объекты;
- контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих государственный экологический контроль (надзор);
- контроль за эксплуатацией природоохранного оборудования и сооружений;
- контроль за ведением документации по ООС;
- контроль за своевременным предоставлением сведений о состоянии и загрязнении окружающей среды, в том числе аварийном, об источниках ее загрязнения, о состоянии природных ресурсов, об их использовании и охране, а также иных сведений, предусмотренных документами, регламентирующими работу по ООС в Обществе;
- контроль за своевременным предоставлением достоверной информации, предусмотренной системой государственного статистического наблюдения, системой обмена информацией с государственными органами исполнительной власти;
- контроль за организацией и проведением обучения, инструктажа и проверки знаний в области ООС и природопользования;
- контроль за соблюдением режима охраны и использования особо охраняемых природных территорий, территорий традиционного природопользования (при их наличии);
- контроль за состоянием окружающей среды в районе объекта НВОС.

Структура ПЭК должна соответствовать специфике деятельности структурного подразделения на объекте НВОС, оказываемому им негативному воздействию на окружающую среду (Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /13/) и включать (ГОСТ Р 56062-2014 /36/):

- 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 /36/):

- ПЭК за охраной объектов животного мира и среды их обитания;
- ПЭК за охраной лесов и иной растительности;
- соблюдение режимов особо охраняемой природной территории;
- ПЭК за охраной земель и почв.

ПЭК проводится в форме:

- инспекционного контроля (проверки);
- ПЭАК;
- ПЭМ.

Отчеты ПЭК оформляются ежегодно по каждому объекту I, II или III категорий и подписываются руководителем структурного подразделения или лицом, исполняющим его обязанности, уполномоченным генеральным директором Общества подписывать отчет от имени Общества /26/.

### 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 инспекционного контроля (проверки);
- определение необходимости привлечения работников управлений, отделов, служб аппарата управления Общества и Лабораторий;
- информирование работников структурного подразделения, на объектах которого проводится инспекционный контроль (проверка), о сроках проведения контроля (проверки);
- выезд на объект инспекционного контроля (проверки), осмотр и фото-видеофиксация, включая обязательный осмотр источников выделения, источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, оборудования для безопасного обращения с отходами, объектов накопления и размещения отходов и т.д.;
- ознакомление с журналами, графиками, схемами и другой документацией на объекте инспекционного контроля (проверки) с фотофиксацией;
- выбор объектов исследования (промышленные выбросы в атмосферу, отходы производства и потребления, почвы, поверхностные воды, атмосферный воздух), точек отбора проб и определяемых показателей;
- выполнение работниками Лаборатории отбора проб с составлением акта отбора проб;
- доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;
- выполнение работниками Лаборатории исследований отобранных проб, оформление протоколов результатов исследований;
- оформление результатов контроля с составлением акта проверки и направлением его в УЭБиП (при осуществлении ПЭК I уровня);
- контроль устранения выявленных нарушений.

### Производственный эколого-аналитический (инструментальный) контроль

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

ПЭАК проводится:

- при проведении инспекционного контроля (проверки);
- в соответствии с планами-графиками ПЭАК.

Порядок проведения ПЭАК в соответствии с планами-графиками ПЭАК:

- определение даты выезда на объект проверки, количества работников, задействованных в ПЭАК, необходимого оборудования, приборов, технических средств, транспорта;
- выполнение отбора проб с составлением акта отбора проб;

- доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;
- выполнение работниками Лаборатории исследований отобранных проб;
- оформление протоколов результатов исследований.

#### Производственный экологический мониторинг

ПЭМ является составной частью ПЭК.

Порядок проведения ПЭМ:

- определение объектов ПЭМ;
- анализ результатов исследования фоновое загрязнение окружающей среды, фоновых данных, результатов инженерно-экологических изысканий;
- определение перечня контролируемых параметров с учетом установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, методов и периодичности наблюдений и измерений, расположения пунктов наблюдений (точек отбора проб);
- разработка графиков (заявок) отбора проб компонентов природной среды;
- обустройство пунктов наблюдений (точки отбора проб) с учетом требований техники безопасности;
- организация выезда к пункту наблюдений (точке отбора проб);
- отбор проб с составлением акта отбора проб;
- доставка отобранных проб к месту выполнения исследований;
- выполнение работниками Лаборатории исследований отобранных проб;
- оформление протоколов результатов исследований;
- направление протоколов результатов исследований заказчиком 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 Министерства природных ресурсов и экологии РФ 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» /31/.

#### 2.8.2 Требования к программе ПЭК

Программа ПЭК должна быть разработана и утверждена руководителем структурного подразделения по каждому объекту I, II или III категорий с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 18.02.2022 №109 Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» /31/.

Программа ПЭК подлежит корректировке в случаях изменения технологических процессов, замены технологического оборудования, сырья,

повлекшим за собой изменение качественных характеристик загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду, а также изменение установленных объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ более чем на 10 %, в течение 60 рабочих дней со дня указанных изменений.

Программа ПЭК должна содержать следующие разделы:

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

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

- сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений;
- сведения об инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- сведения о план-графике контроля стационарных источников выбросов за состоянием атмосферного воздуха;
- сведения об инвентаризации отходов производства и объектов их размещения.

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

#### *ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства*

В рамках ведения ПЭК предусмотрен контроль наличия необходимой документации:

- разрешительных документов на строительство;
- документы, регламентирующие ПЭК (программа ПЭК, план-графики ПЭАК);
- программа/проект локального экологического мониторинга УН.

Производственный экологический контроль работы строительной техники и оборудования включает:

- периодические проверки состояния технологического оборудования;
- капитальный и текущий ремонт техники и оборудования в целях предупреждения возможных аварий и чрезвычайных ситуаций;

– своевременное техническое обслуживание автотранспорта.

#### *ПЭК за охраной водных объектов*

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

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

#### *ПЭК в области обращения с отходами*

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

ПЭК при обращении с отходами в ПАО «Сургутнефтегаз» регламентирован НТД И 13-2020 «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами» и СТО 13-2025 /41/.

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

- соблюдения правил накопления отходов;
- своевременного вывоза накопленных отходов;
- осуществление учета движения отходов с формированием данных учета в области обращения с отходами /42/;
- наличия на производственной площадке схемы с нанесением на ней мест накопления отходов, с указанием вида отходов и количества контейнеров;
- наличия утвержденной руководителем структурного подразделения программы производственного экологического контроля по объекту, оказывающему негативное воздействие.

#### *ПЭК за охраной атмосферного воздуха*

Требования к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля установлены приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ №109 от 18.02.2022 Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» /31/.

На период строительства Объекта, согласно пункту 9.1.1 приказа №109 от 18.02.2022 /31/, в план-график контроля включаются загрязняющие вещества, которые присутствуют в выбросах стационарных источников и в отношении которых установлены нормативы допустимых выбросов, с указанием используемых методов контроля показателей загрязняющих веществ в выбросах стационарных источников, а также периодичность проведения контроля в отношении каждого стационарного источника выбросов и выбрасываемого им загрязняющего вещества.

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

Согласно пункту 1 Приложения 1 «Требования к содержанию программы производственного экологического контроля» приказа №109 от 18.02.2022 /31/ 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 более 6 месяцев.

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

Таким образом, учитывая положения приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ №109 от 18.02.2022 /31/, осуществление ПЭК на период строительства не предусмотрено.

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

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

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

#### Первоочередные действия при разливе нефти и нефтепродуктов

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

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

#### Контроль состояния атмосферного воздуха

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

#### Контроль состояния почвы

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

- визуальное наблюдение пораженной и прилегающей территории;
- определение площади нарушенной территории;
- отбор проб с различных горизонтов для определения глубины проникновения в грунт и оценки необходимого объема рекультивации;
- отбор проб с различных горизонтов после проведения работ по рекультивации для оценки качества рекультивации.

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

### Контроль при обращении с отходами

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

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

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

Иные отходы, образующиеся при выполнении работ по ремонту и обслуживанию оборудования и техники, задействованных для работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, учтены в пронормированы в проектах НООЛР структурных подразделений Общества. Обращение с отходами осуществляется с учетом действующих Лицензии Общества и Инструкции /42/.

### 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).

### Мониторинг окружающей среды на территории участка недр в целом

Мониторинг окружающей среды на территории УН ведется в соответствии с проектом локального экологического мониторинга УН, разработанным в строгом соответствии с требованиями постановления Правительства ХМАО-Югры от

23.12.2011 №485-п и согласованным Службой Природнадзора Югры в установленном порядке (далее – ЛЭМ).

В случае отмены действия ссылочных нормативно-правовых актов, а также их замены иными нормативными актами, организация экологического мониторинга будет осуществляться в соответствии с требованиями актуальных нормативно-правовых актов и/или действующего Проекта ЛЭМ.

В рамках ЛЭМ на территории УН осуществляются регулярные 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, ОДК, ОБУВ и др.), а также результатов определения исходной загрязненности компонентов природной среды.

#### ПЭМ объектов негативного воздействия на окружающую среду

В соответствии с требованиями Федерального закона от 04.05.1999 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» /11/, 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» /31/ на объектах негативного воздействия на окружающую среду ПАО «Сургутнефтегаз», включенных в региональные «перечни объектов, владельцы которых должны осуществлять мониторинг атмосферного воздуха», ведется мониторинг атмосферного воздуха. Отбор проб атмосферного воздуха осуществляется не реже 1 раза в год на основании ежегодных план-графиков проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на объектах НВОС (в составе программ производственного экологического контроля). В рамках мониторинга атмосферного воздуха определяется содержание метана, оксида углерода, оксида азота (II), диоксида азота, диоксида серы. Результаты исследований представляются в уполномоченные органы в составе ежегодных «Отчетов об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

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

- 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

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;
- 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.

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» /24/.

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

Период проведения общественных обсуждений: с 29.05.2026 по 27.06.2026.

Период ознакомления (доступ) с объектом общественных обсуждений по проектной документации «Нефтегазопроводы, водоводы высоконапорные 56, 79БИС, 81БИС». Рогожниковское нефтяное месторождение», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду обеспечен с 29.05.2026 по 27.06.2026.

С целью информирования общественности о проведении общественных обсуждений по объекту «Нефтегазопроводы, водоводы высоконапорные 56, 79БИС, 81БИС». Рогожниковское нефтяное месторождение» было опубликовано уведомление:

- на официальном сайте уполномоченного органа Администрации Октябрьского района:

<https://oktregion.ru/ekonomika-i-finansy/promyshlennost-i-selskoe-khozyaystvo/ekologiya/obshchestvennye-sluchaniya/>;

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

[https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/lists/public\\_discussions\\_list\\_public/ID](https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/lists/public_discussions_list_public/ID).

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 (общая продолжительность строительства – 6,4 месяца), при эксплуатации – это будет многолетнее (постоянное) воздействие.

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

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

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

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

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

### Информация об альтернативах реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Выбор местоположения объекта планируемой деятельности

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

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

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

#### Отказ от деятельности (нулевой вариант)

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

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

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

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

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

- размещения Объекта на значительном расстоянии от населенных пунктов;
- максимальное размещения Объекта за пределами водных объектов, водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- минимального воздействия Объекта на гидрологический режим водотоков и поверхностный сток территории;
- размещения Объекта за пределами земель особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия.

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

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

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

#### Информация о возможности минимизации негативных воздействий

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

- мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова;
- мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания;
- мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания;

- мероприятия по сбору, утилизации, 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 Октябрьского района совместно с НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

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

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

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

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

### 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 /24/ 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 03.07.2026 (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 Октябрьского 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;                                                 |
| ЗСО             | – зона санитарной охраны;                                                     |
| 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;                                                    |
| ОВОС            | – оценка воздействия на окружающую среду;                                     |
| 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 РФ от 29.05.2025 №781 «Об утверждении Правил проведения рекультивации и консервации земель».
- 18 Постановление Правительства Российской Федерации от 24.03.2000 №255 «О едином перечне коренных малочисленных народов Российской Федерации».
- 19 Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного – Югры от 12.07.2013 №245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года».
- 20 Постановление Правительства РФ от 09.12.2020 г. №2047 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах».
- 21 Постановление Правительства РФ от 07.10.2020 г. №1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах».
- 22 Постановление Правительства 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».
- 23 Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 №2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

24 Постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

25 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».

26 Приказ 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».

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

28 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 г. №993 «Об утверждении Правил заготовки древесины и особенностей заготовки древесины в лесничествах, указанных в статье 23 Лесного кодекса Российской Федерации».

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

30 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 17.01.2022 г. №23 «Об утверждении видов лесосечных работ, порядка и последовательности их проведения, формы технологической карты лесосечных работ, формы акта осмотра лесосеки и порядка осмотра лесосеки».

31 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».

32 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».

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

34 ГОСТ 25100-2020 «Грунты. Классификация».

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

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

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

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

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

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

42 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.

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

44 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

45 Атлас Тюменской области, 1971 г.

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

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

48 Классификация и диагностика почв СССР, 1977 г.

49 Красная книга Российской Федерации, том «Животные». 2-ое издание. Москва: ФГБУ «ВНИИ Экология», 2021.

50 Красная книга Российской Федерации. Растения и грибы / Министерство природных ресурсов и экологии РФ и др. 2-е офиц. изд. Москва: ВНИИ «Экология», 2024.

51 Красная книга Ханты-Мансийского автономного округа – Югры: животные, растения, грибы. Изд. 3-е перераб и доп. Кемерово: ООО «Вектор-принт», 2024.

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

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

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

55 Шишов Л.Л., Тонконогов В.Д., Лебедева И.И., Герасимова М.И. Классификация и диагностика почв России, Смоленск: Ойкумена, 2004.

Приложение А  
(справочное)  
Копии материалов общественных обсуждений

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

**ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ**

по проектной документации, включающие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту: «Нефтегазопроводы, водоводы высоконапорные 56, 79БИС, 81БИС». Рогожниковское нефтяное месторождение.

пгт. Октябрьское

03.07.2026 г.

**ПЕРИОД ПРОВЕДЕНИЯ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:**  
с 29.05.2026 по 27.06.2026 г.

**ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:**

Постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» (далее – Постановление Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644).

Общественные обсуждения проводились с целью: реализации прав граждан на информирование и участие в принятии экологически значимых решений; выявления всесторонних экологических факторов на рассматриваемой территории, чтобы при экологической оценке не были упущены серьезные воздействия; учета интересов различных групп населения; обеспечения прозрачности и ответственности в принятии решений; снижения конфликтности путем раннего выявления спорных вопросов.

**ОБЪЕКТ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ (НАИМЕНОВАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ):**

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Нефтегазопроводы, водоводы высоконапорные 56, 79БИС, 81БИС». Рогожниковское нефтяное месторождение (далее – Объект общественных обсуждений).

**НАИМЕНОВАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Нефтегазопроводы, водоводы высоконапорные 56, 79БИС, 81БИС». Рогожниковское нефтяное месторождение.

**ЦЕЛЬ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

Строительство нефтегазопроводов и водоводов высоконапорных кустов скважин 56, 79БИС, 81БИС Рогожниковского нефтяного месторождения.

**ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЕ МЕСТО РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ Югра, муниципальный район Октябрьский, Рогожниковский участок недр, Рогожниковское нефтяное месторождение.

**ЗАКАЗЧИК:**

Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

Сургутский научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть»  
ПАО «Сургутнефтегаз».

**УПОЛНОМОЧЕННЫЙ ОРГАН, ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:**

Орган местного самоуправления - Администрация Октябрьского района.

**МЕСТО И СРОКИ ДОСТУПНОСТИ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОСТИ МАТЕРИАЛОВ ПО ОБЪЕКТУ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ:**

Проектная документация, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, по объекту общественных обсуждений для очного ознакомления в печатном виде была размещена по адресам:

Отдел по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства администрации  
Октябрьского района по адресу:

Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»

Для ознакомления в формате электронного документа с объектом обсуждения в сети "Интернет":

- на официальном сайте уполномоченного органа Администрации Октябрьского района ХМАО-Югры <http://oktregion.ru/> в разделе «Экономика и финансы»/Промышленность и сельское хозяйство» / «Экология»/ «Общественные обсуждения»/

- 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/>

Доступ был обеспечен в период с 29.05.2026 по 27.06.2026 включительно, срок доступности объекта обсуждений в сети "Интернет" 30 дней.

На данной ссылке в соответствии с п. 51 Правил будет размещены окончательные материалы объекта общественного обсуждения на 30 дней.

**ДАТА И ИСТОЧНИК РАЗМЕЩЕНИЯ (ОПУБЛИКОВАНИЯ) УВЕДОМЛЕНИЯ ОБСУЖДЕНИЯХ (УВЕДОМЛЕНИЯ О СЛУШАНИЯХ В СЛУЧАЯХ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ), А ТАК ЖЕ СВЕДЕНИЯ О РАСПРОСТРАНЕНИИ УКАЗАННОЙ В УВЕДОМЛЕНИИ ОБ ОБСУЖДЕНИЯХ (УВЕДОМЛЕНИИ О СЛУШАНИЯХ В СЛУЧАЕ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ) ИНФОРМАЦИИ ИНЫМИ СПОСОБАМИ:**

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

22.05.2026г. - на официальном сайте уполномоченного органа Администрации Октябрьского района ХМАО-Югры <http://oktregion.ru/>: «Экономика и финансы»/Промышленность и сельское хозяйство» / «Экология»/ «Общественные обсуждения»/ по адресу: <http://oktregion.ru/ekonomika-i-finansy/promyshlennost-i-selskoe->

khozyaystvo/ekologiya/obshchestvennye-slushaniya/

22.05.2026г. - на федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС «ЭКОМОНИТОРИНГ»):  
[https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/lists/public\\_discussions\\_list\\_public/ID](https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/lists/public_discussions_list_public/ID)

#### **СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ СЛУШАНИЙ (В СЛУЧАЕ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ):**

В соответствии с п. 23 Постановления в течение 7 календарных дней граждане имели возможность инициировать проведение слушаний путем направления в уполномоченный орган соответствующей инициативы в произвольной форме:

- в письменной форме (в бумажном виде) в адрес Администрации Октябрьского района

- форме электронного документа на электронную почту Администрации Октябрьского района <http://oktregion.ru/>.

В течение 7 календарных дней инициатива от участников общественных обсуждений о проведении слушаний не поступала.

#### **ИНФОРМАЦИЯ О СРОКЕ, В ТЕЧЕНИЕ КОТОРОГО ПРИНИМАЛИСЬ ПРЕДЛОЖЕНИЯ И ЗАМЕЧАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:**

В срок с 29.05.2026 по 27.06.2026 включительно участники общественных обсуждений имели право вносить предложения и замечания, касающиеся объекта общественных обсуждений:

- в письменной форме (в бумажном виде) в адрес Администрации Октябрьского района

- форме электронного документа на электронную почту Администрации Октябрьского района <http://oktregion.ru/>.

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

В указанный период замечания и предложения не поступали.

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:**

1. Общественные обсуждения по объекту «Нефтегазопроводы, водоводы высоконапорные 56, 79БИС, 81БИС». Рогожниковское нефтяное месторождение, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду **проведены в период с 29.05.2026 по 27.06.2026 (включительно).**
2. В период проведения общественных обсуждений по объекту «Нефтегазопроводы, водоводы высоконапорные 56, 79БИС, 81БИС». Рогожниковское нефтяное месторождение, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, **инициативы от граждан о проведении слушаний не поступало.**
3. В период проведения общественных обсуждений с **29.05.2026 по 27.06.2026 (включительно) замечаний и предложений** участников общественных обсуждений по объекту «Нефтегазопроводы, водоводы высоконапорные 56, 79БИС, 81БИС». Рогожниковское нефтяное месторождение, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, **не поступало.**
4. Число участников общественных обсуждений по объекту «Нефтегазопроводы, водоводы высоконапорные 56, 79БИС, 81БИС». Рогожниковское нефтяное месторождение, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду – **0 чел.**

5. Общественные обсуждения по объекту, проектная документация «Нефтегазопроводы, водоводы, теплопроводы 56, 79БИС, 81БИС», Рогожниковское нефтяное месторождение, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, считать состоявшимися.

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

#### **ПРИЛОЖЕНИЯ К ПРОТОКОЛУ:**

Приложение №1. Перечень принявших участие в рассмотрении объекта общественных обсуждений участников, указанных в пунктах 34 и 38 (в случае проведения слушаний) Правил, включающих сведения, указанные в пункте 35 Правил.

Приложение №2. Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений, в котором в соответствии с пунктом 37 Правил уполномоченным органом зафиксированы все предложения и замечания участников общественных обсуждений, внесенные в соответствии с пунктами 34-36 Правил, с указанием на предложения и замечания, поступившие в ходе слушаний.

Приложение №3. Таблица учета замечаний и предложений в соответствии с пунктом 47 Правил.

Протокол общественных обсуждений составлен на 4 листах и подписан:

#### **Организаторы общественных обсуждений:**

|  |
|--|
|  |
|--|

Приложение № 1  
к протоколу  
общественных обсуждений  
от 03.07.2026

### ПЕРЕЧЕНЬ

принявших участие в рассмотрении объекта обещаний участников, указанных в пунктах 34 и 38 (в случае проведения слушаний) Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду (постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду»), включающие в себя сведения, указанные в пункте 35 Правил.

Уполномоченный орган: Орган местного самоуправления - Администрация Октябрьского района.

Заказчик: Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Исполнитель работ по ОВОС: Сургутский научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Наименование объекта общественных обсуждений:

Объект «Нефтегазопроводы, водоводы высоконапорные 56, 79БНС, 81БНС», Рогожниковское нефтяное месторождение, содержащие предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Срок проведения общественных обсуждений: с 29.05.2026 по 27.06.2026 (исключительно).

| №  | Участник *                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|----|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    | Способ получения замечаний и предложений (официальный сайт, в письменной или устной форме в ходе проведения общественных слушаний, в письменной или электронной форме (электронная почта), поступившей в адрес УО).                                                                                                                                                                                                                                                |
| 1. | Для физических лиц<br>ФИО _____<br>дата рождения: _____<br>адрес места жительства (регистрации): _____<br><br>Телефон: _____<br>e-mail (при наличии): _____<br>Для юридических лиц:<br>полное и сокращенное (при наличии) наименование _____<br><br>ОГРН _____<br>Адрес, в пределах местонахождения _____<br>Телефон: _____<br>e-mail (при наличии): _____<br><br>ФИО участника общественных обсуждений _____<br>Должность участника общественных обсуждений _____ |
| 2. | Согласие на обработку персональных данных _____ (согласен/несогласен) _____ (подпись)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 3. | Согласие на участие в подписании протокола _____ (согласен/несогласен) _____ (подпись)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 4. | Способ направления и подписания протокола _____                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |

\* отсутствовали

|  |
|--|
|  |
|--|

| № п/п | Автор замечаний и предложений<br>(для физических лиц – фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии)<br>(для юридических лиц – название и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес и адреса, 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 проведении протокола общественных обсуждений | Содержание замечаний и предложений |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|------------------------------------|
|       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                 |                                                                    |                                    |
|       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                 |                                                                    |                                    |
|       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                 |                                                                    |                                    |
|       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                 |                                                                    |                                    |
|       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                 |                                                                    |                                    |

В течение периода проведения общественных обсуждений и размещения объекта обсуждений с 29.05.2026 по 27.06.2026 (включительно), замечания и предложения от участников общественных обсуждений по объекту: «Нефтегазопроводы, водоводы высоконапорные 56, 79БИС, 81БИС», Рогожниковское нефтяное месторождение, не поступали.

ТАБЛИЦА УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

| №<br>п/п | Автор замечаний и предложений<br>(для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии)<br><br>(для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений) | Содержание замечаний и предложений | Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении с указанием номеров разделов объекта общественного обсуждения |
|----------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                    |                                                                                                                                                                                   |
|          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                    |                                                                                                                                                                                   |
|          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                    |                                                                                                                                                                                   |
|          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                    |                                                                                                                                                                                   |
|          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                    |                                                                                                                                                                                   |
|          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                    |                                                                                                                                                                                   |

В течение периода проведения общественных обсуждений и размещения объекта обсуждений с 29.05.2026 по 27.06.2026 (включительно), замечания и предложения от участников общественных обсуждений по объекту: «Нефтегазопроводы, водоводы высоконапорные 56, 79БИС, 81БИС». Рогожниковское нефтяное месторождение, не поступали.