**ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ**

**ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ»**

**Акционерное общество**

**«Росатом Инфраструктурные решения»**

# ОТЧЕТ

**по экологической безопасности**

**Филиала АО «РИР» в городе Озерск**

**за 2025 год**

Озерск 2025

**Содержание**


| | Стр. |
|---|---|
| 1. Общая характеристика и основная деятельность | 3 |
| 2. Экологическая политика | 5 |
| 3. Системы экологического менеджмента, менеджмента качества, менеджмента охраны здоровья и безопасности труда | 7 |
| 4. Основные документы, регулирующие природоохранную деятельность | 7 |
| 5. Производственный экологический контроль и мониторинг | 8 |
| 6. Воздействие на окружающую среду | 11 |
| 6.1. Забор воды из водных источников | 11 |
| 6.2. Сбросы в открытую гидрографическую сеть | 11 |
| 6.2.1. Сбросы вредных химических веществ | 12 |
| 6.3. Выбросы в атмосферный воздух | 12 |
| 6.4. Выбросы парниковых газов | 13 |
| 6.5. Отходы | 14 |
| 6.5.1. Обращение с отходами производства и потребления | 14 |
| 6.6. Состояние территорий расположения Филиала | 15 |
| 7. Реализация экологической политики в отчетном году | 16 |
| 7.1. Выполнение природоохранных мероприятий, направленных на сокращение негативного воздействия на окружающую среду | 16 |
| 7.2. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в 2024 году | 16 |
| 7.3. Природоохранные мероприятия, запланированные на 2024 год | 17 |
| 7.4. Ключевые события по реализации экологической политики | 17 |
| 8. Экологическая и информационно-просветительская деятельность. Общественная приемлемость | 17 |
| 8.1. Взаимодействие с органами государственной власти и местного самоуправления | 17 |
| 8.2. Взаимодействие с общественными экологическими организациями, научными и социальными институтами и населением | 17 |
| 8.3. Деятельность по информированию населения | 17 |
| 9. Адреса и контакты | 18 |

## 1. Общая характеристика и основная деятельность

Филиал в городе Озерске Акционерного общества «Росатом Инфраструктурные решения» (далее – Филиал) расположен по адресу: 456796, Челябинская область, г. Озерск, пос. Новогорный, ул. Ленина, д.1.

Город Озерск - закрытое административно-территориальное образование в Челябинской области, однако непосредственное место дислокации филиала – пос. Новогорный, который к ЗАТО не отнесен. Пос. Новогорный образован в 1954 г.

Пос. Новогорный Озерского городского округа находится в Челябинской области, примерно в 65 километрах к северо-западу г. Челябинск.

Постановлением Правительства в 1951 г. было принято решение о строительстве ТЭЦ для покрытия тепловых и электрических нагрузок районов с выдачей мощности в сеть энергосистемы. Проектным заданием предусматривалось установить два турбогенератора типа ВТ-25-4 и один ВК-50-1 и четыре котла производительностью 170 т/ч каждый.

Строительство Новой ТЭЦ на Южном Урале (так она именовалась первоначально) началось в феврале 1952 г. Главгорстроем СССР, который выполнял функции заказчика и подрядчика. Сооружение первой очереди ТЭЦ в необходимом комплексе для пуска станции в эксплуатацию было завершено в 1954 г. Агрегаты вводились в следующие сроки: турбогенератор № 1 и котлоагрегат №1 - 7 июля 1954 г.; турбогенератор № 2 - 26 августа 1954 г.; турбогенератор № 3 - 31 октября 1954 г.; котлоагрегат № 2 - 9 августа 1954 г.; котлоагрегат № 3 - 4 октября 1954 г.; котлоагрегат № 4 - 14 марта 1955 г. Днём июля рождения Аргаяшской ТЭЦ считается 7 июля 1954 года.

Вскоре с выявившимся недостатком мощности в Свердловской энергосистеме, Минэнерго СССР в 1953 г. приняло решение расширить АТЭЦ еще на 100 МВт. Проектное задание второй очереди ТЭЦ было разработано ЛОТЭП и утверждено Министерством электростанций 31 июля 1953 г.

Этим проектным заданием предусматривалось установка двух турбогенераторов типа ВК-50-1 мощность по 50 МВт и двух котлов производитсльностью 230 т/ч. Ввод в эксплуатацию агрегатов второй очереди был произведен в следующие сроки: турбогенератор № 4 - 4 апреля 1956 г.; турбогенератор № 5 - 28 сентября 1956 г.; котлоагрегат № 5 - 6 мая 1956 г.; котлоагрегат № 6- 31 октября 1956 г.

В 1954 г. появилась необходимость в дополнительной выдаче тепла в виде горячей воды и производственного пара предприятиям в районе Аргаяшской ТЭЦ. В связи с этим Министерство электростанций СССР поручило ЛОТЭП разработать проектное задание третьей очереди расширения ТЭЦ, которое было утверждено распоряжением Совета Министров СССР № 2806 от 7 апреля 1956 г. Проектом предусматривалась установка одного турбогенератора типа ВР-25-18 и турбогенератора ВПТ-25-3 мощностью по 25 МВТ каждый, и двух котлоагрегатов по 230 т/час. Турбогенератор № 6 был введен в эксплуатацию в декабре 1957 г., турбогенератор № 7 - 29 августа 1957 г.; котлоагрегат № 7 - 30 июня 1957 г.; котлоагрегат № 8 - 27 августа 1957 г. После ввода в эксплуатацию третьей очереди электрическая мощность Аргаяшской ТЭЦ составила 250 тыс. кВт/ч.

Однако несение станцией максимальной электрической нагрузки при проектном отпуске тепла и существующем количестве котлов оказалось невозможным из-за отсутствия резерва котельной мощности. Решением Главуралэнерго № 235 от 13 сентября

1964 г. и заданием на проектирование, утвержденным заместителем председателя ГПКЭ и Э СССР, 14 сентября 1965 г. УРАЛ ТЭП были разработаны задания на установку котла № 9 типа ПК-14 и расширение ХВО до 300т/ч. 31 декабря 1967 г. котел № 9 был введен в работу. С завершением реконструкции проточной части турбин, химводоочистки и монтажа котла № 9 была произведена перемаркировка оборудования станции.

В соответствии с решением технического управления МЭ и Э СССР от 14 февраля 1970 г. установленная мощность станции 275 МВт; от 24 марта 1972 г. - 282,5 тыс. кВт/ч; от 30 июня 1978 г. - 290 тыс. кВтч. В 1985 г. в связи с переводом турбогенератора N 5 в режим работы на ухудшенном вакууме установленная мощность станции была снижена до 280 МВт, а после реконструкции турбогенератора № 3 и перемаркировки турбогенераторов № 3 в 1986 году и № 6 в 1991 г. установленная мощность станции составила 250 тыс. кВт. В апреле 1994 г. списана и демонтирована турбина на ст. № 6. Установленная мощность станции составила 230 МВт. С января 1997 г. введена в эксплуатацию вновь смонтированная турбина ВРТ-20-90/48 мощностью 20 МВт. Установленная мощность Аргаяшской ТЭЦ составила: электрическая - 250 МВт; тепловая - 576 Гкал/ч.

1 июня 2001 г. списана в демонтаж турбина ст. № 4. Установленная электрическая мощность составила 195 МВт, тепловая мощность станции не изменилась.

Основным видом топлива для котлов является Челябинский бурый уголь, растопочным топливом - мазут.

25 мая 1999 г. включен в работу на газовом топливе котел ПК-14 № 5, а 7 июля - котел ПК –14 № 6.

В июле и сентябре 2000 г. переведены на газ котлы ТП-170 № 1 и № 3, котел № 7 - в феврале 2002 г.

В декабре 2005 г. на котле ПК-14 № 9 и в декабре 2008 г. на котле ПК-14 № 5 установлены кольцевые эмульгаторы (КЭ), предназначенные для очистки дымовых газов от пыли и окислов серы с высокой степенью эффективности, находящейся в пределах 99,6-99,7%, что позволило существенно улучшить экологическую ситуацию в поселке Новогорный и прилегающих территориях, а также экономить средства компании на экологических платежах (снижение выбросов золы в атмосферу с котла снижается в 18 раз).

В октябре 2009 года была завершены работы по переводу котла № 8 на сжигание природного газа.

Специалистами компании постоянно ведётся поиск нового топлива.

С июня 2010 года началось опытное сжигание на котлах станции углей Майкубенского бассейна – ожидаемый эффект основан на использовании более калорийного и менее зольного топлива.

В декабре 2012 года проведена реконструкция турбин № 3, 5 по организации I отборов для отпуска пара на производство, что привело к экономии затрат за счет эффективного использования топливных ресурсов.

В 2017 году на котлах ТП-170 №№2,4 также установлены кольцевые эмульгаторы (КЭ), предназначенные для очистки дымовых газов от пыли и окислов серы с высокой степенью эффективности, находящейся в пределах 99,6-99,7%, что позволило существенно улучшить экологическую ситуацию в поселке Новогорный и прилегающих территориях, а также экономить средства компании на экологических платежах (снижение выбросов золы в атмосферу с котла снижается в 18 раз).

С 03 октября 2025 г. в связи с выводом из эксплуатации ТГ-6 установленная мощность станции составила 236 МВт и установленная суммарная тепловая мощность турбин 554 Гкал/час.

***Перечень и краткое описание производимой продукции и оказываемых услуг***

Основной вид деятельности Аргаяшской ТЭЦ является электро- и теплоснабжение промышленных предприятий и жилищно-коммунального сектора. Предприятие является основным источником электроэнергии и тепла для пос. Новогорный, г. Озерска и ФГУП «ПО «Маяк».

Установленная мощность – 236 МВт, тепловая – 554 Гкал/час.

## 2. Экологическая политика

Единая отраслевая экологическая политика Госкорпорации «Росатом» введена в действие приказом от 28.12.2021 № 307-1/1746-П. Экологическая политика распространяется на весь контур управления АО «РИР».

Главной стратегической целью экологической политики АО «РИР» являтся обеспечение экологически ориентированного развития при поддержании высокого уровня экологической безопасности и снижении экологических рисков, связанных с деятельностью предприятий АО «РИР».

Главной стратегической целью Филиала в области охраны окружающей среды является обеспечение экологической безопасности производства электрической и тепловой энергии при максимально возможном снижении негативного воздействия на окружающую среду.

Реализация экологической политики осуществляется в соответствии со следующими принципами:

– принцип соответствия – обеспечение соответствия деятельности Филиала законодательным и другим нормативным требованиям и стандартам, в том числе международным, в области обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды;

– принцип презумпции потенциальной экологической опасности деятельности – осознание того, что любая деятельность может оказать негативное воздействие на окружающую среду и приоритет обязательного учета экологических факторов и оценки возможного негативного воздействия на окружающую среду при планировании и осуществлении деятельности Филиала;

– принцип научной обоснованности решений – научно обоснованный подход к принятию экологически значимых решений руководством и должностными лицами Филиала с привлечением экспертного сообщества, а также обязательность использования современных и перспективных научных достижений;

– принцип согласованности – сочетание экологических, экономических и социальных интересов Филиала и населения, общественных организаций, органов государственной власти и органов местного самоуправления в интересах устойчивого развития и обеспечения благоприятной окружающей среды и экологической безопасности;

– принцип экологической эффективности - обеспечение высоких показателей результативности природоохранной деятельности, снижение негативного воздействия на окружающую среду от деятельности Филиала и использования природных ресурсов при обоснованном уровне затрат;

– принцип информационной открытости – соблюдение публичного права на получение в установленном порядке достоверной информации о состоянии окружающей среды в районе размещения Филиала, прозрачность и доступность экологической информации;

– принцип готовности - постоянная готовность руководства и работников Филиала к предотвращению, локализации и ликвидации последствий возможных техногенных аварий;

– принцип приемлемого риска – применение риск-ориентированного подхода в целях принятия экологически эффективных управленческих решений;

– принцип постоянного совершенствования – постоянное совершенствование системы управления охраной окружающей среды и экологической безопасностью посредством применения целевых показателей и индикаторов экологической эффективности;

– принцип лучших практик – использование передового отечественного и зарубежного опыта для улучшения качества окружающей среды и обеспечения экологической безопасности, внедрение НДТ и инновационных экологически эффективных технологий в области производства, передачи электроэнергии и тепловой энергии (пара и горячей воды).

Филиал принимает на себя следующие обязательства:

– на всех этапах жизненного цикла проводит прогнозную оценку последствий воздействия деятельности Филиала на окружающую среду с целью снижения экологических рисков и предупреждения аварийных ситуаций;

– обеспечивать снижение удельных показателей выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, объема образования отходов, а также снижение воздействия на окружающую среду;

– обеспечивать экологическую эффективность принимаемых управленческих решений посредством использования системы критериев и индикаторов экологической эффективности;

– внедрять и поддерживать лучшие методы управления охраной окружающей среды и экологической безопасностью в соответствии с национальными и международными стандартами в области экологического менеджмента;

– обеспечивать необходимыми ресурсами, в том числе кадровыми, финансовыми, технологическими, деятельность по охране окружающей среды и обеспечению экологической безопасности;

– совершенствовать систему производственного экологического контроля и мониторинга, применять современные методы и средства измерений;

– привлекать в установленном порядке заинтересованных граждан, общественные и иные некоммерческие организации к участию в обсуждении намечаемой деятельности по вопросам охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности;

– обеспечивать взаимодействие и координацию деятельности в области охраны окружающей среды и экологической безопасности с органами государственной власти Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления;

– обеспечивать достоверность, открытость, доступность и объективность информации о воздействии Филиала на окружающую среду, а также принимаемых мерах по охране окружающей среды и обеспечению экологической безопасности;

– содействовать формированию экологической культуры, развитию экологического образования всех работников Филиала и экологического просвещения населения.

## 3. Системы экологического менеджмента, менеджмента качества, менеджмента охраны здоровья и безопасности труда

В настоящее время в АО «РИР» и Филиале внедрена система менеджмента качества. На основании приказа от 11.12.2018 № 307/439-П введено в действие Положение о системе управления качеством Госкорпорации «Росатом». 26.12.2019 получен сертификат удостоверяющий, что система менеджмента качества соответствует OSO 9001:2015.

В Филиале отсутствуют системы экологического менеджмента и менеджмента охраны здоровья и безопасности труда. Рассматриваются возможности по внедрению системы экологического менеджмента и менеджмента охраны здоровья и безопасности труда.

## 4. Основные документы, регулирующие природоохранную деятельность

При осуществлении деятельности, направленной на охрану окружающей среды, Филиал руководствуется:

**Документы федерального уровня:**

– Конституция Российской Федерации;

– Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;

– Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ;

– Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ;

– Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;

– Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

– Федеральный закон от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;

– Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

– Федеральный закон от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»;

– Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;

– Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Федеральный закон от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;

– Федеральный закон от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля»;

– Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».

Кроме того, регулирование деятельности в области экологической безопасности осуществляется постановлениями Правительства Российской Федерации, государственными стандартами, санитарными правилами, нормами, руководящими документами и другой нормативно-распорядительной документацией, выпускаемой Правительством РФ, министерствами, ведомствами, государственными надзорными органами в пределах своей компетенции.

Филиал АО «РИР» в г. Озерске включает один объект негативного воздействия на окружающую среду (НВОС). В 2022 году получено свидетельство о постановке на государственный учет объектов НВОС:

– Аргаяшская ТЭЦ – местонахождение объекта: 456796, Челябинская область, г. Озерск, пос. Новогорный, ул. Ленина, д. 1, код объекта 75-0174-002178-П от 13.01.2022, I -я категория НВОС;

Деятельность Филиала в области охраны окружающей среды в 2025 году регулировалась следующими разрешительными документами:

- в период с 25.02.2025 по 24.02.2032 – комплексное экологическое разрешение № «17-КЭР/25» от «25 февраля 2025 г.», утвержденного приказом Уральского межрегионального управления Росприроднадзора от 25.02.2025 № 187.

Отношения, связанные с использованием водного источника - оз. Улагач, регулируются на основании договора водопользования от 28.06.2022 №74-14.01.05.007-О-ДЗИО-С-2022-09284/00.

Сброс сточных вод (р. Мишеляк) осуществляется на основании решения о предоставления водного объекта в пользование от 25.04.2023 №74-14.01.05.007-Р-РСБХ-С-2023-25471/00.

Также, посредством личного кабинета на официальном сайте РПН, организовано предоставление декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2025 год (№13974817).

## 5. Производственный экологический контроль и мониторинг

Производственный экологический контроль

Основной задачей производственного контроля в области охраны окружающей среды (производственного экологического контроля), осуществляемого в Филиале, является обеспечение деятельности ТЭЦ, оказывающей воздействие на окружающую среду, в пределах установленных нормативов и в соответствии с требованиями действующего природоохранного законодательства и нормативных документов.

Контроль проводится в соответствие с Программой производственного экологического контроля, в которой определены места отбора проб, установлены объём и периодичность контроля.

Ответственным в Филиале за организацию и проведение экологического контроля назначены ведущие специалисты по экологической безопасности производственно-технического отдела.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями на 25 апреля 2014 года) ТЭЦ Филиала, работающая на газовом и твердом топливе, относится к предприятию первого класса опасности, границы СЗЗ которой проходят по границе производственной площадки.

Контроль влияния деятельности Филиала на окружающую среду предусматривает:

– контроль содержания загрязняющих (вредных химических) веществ на источниках выбросов в атмосферу;

– контроль содержания загрязняющих веществ в сбросах в водные объекты;

– контроль объемов образования и лимитов размещения отходов производства и потребления, порядка обращения с данными отходами.

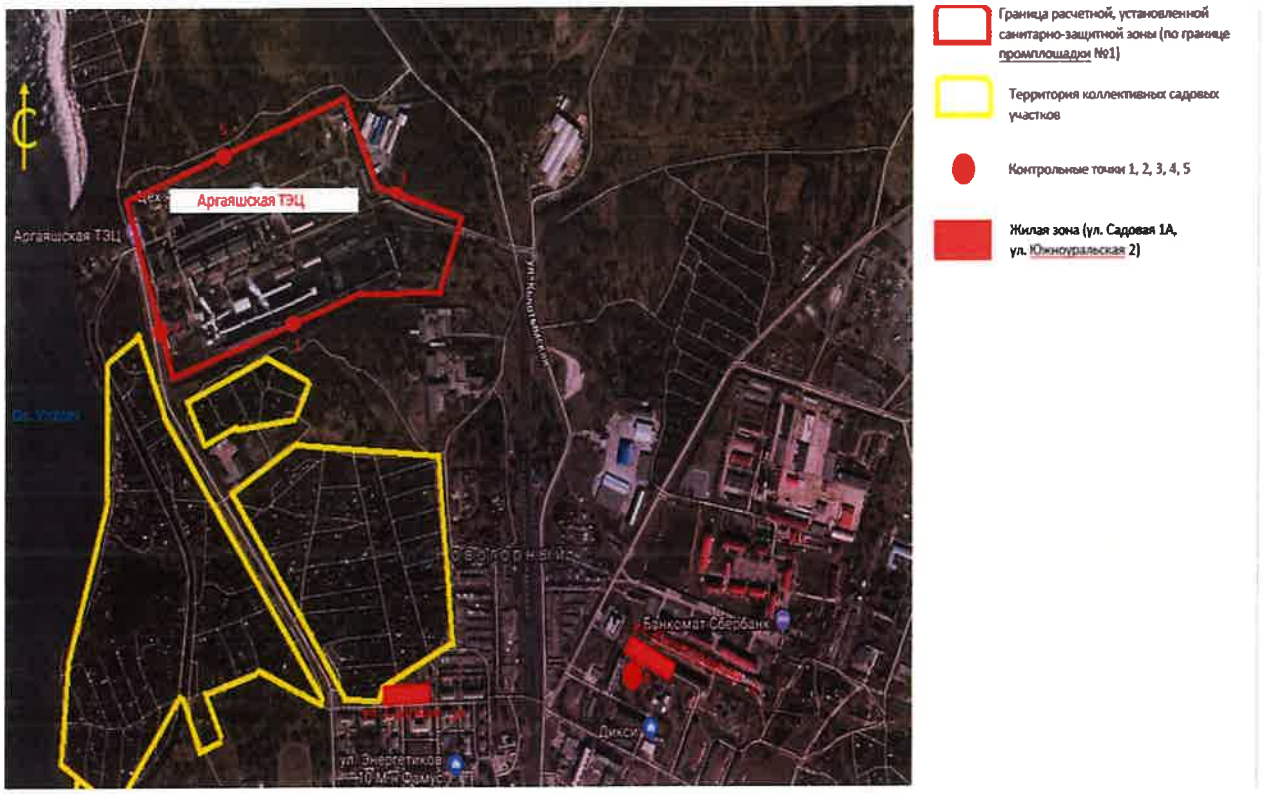


Рисунок 1. Ситуационная карта-схема расположения производственной площадки с нанесением предлагаемой санитарно-защитной зоны

В 2025 году производственно-экологический контроль осуществляла лаборатория ИП Иванова А.Н. г. Челябинск. Аттестат аккредитации № RA.RU.210B41 от 18.01.2022 г.

Объем и периодичность контроля регламентированы нормативными документами и проводится на основании графиков, разрабатываемых ежегодно.

Результаты мониторинга окружающей среды отражены в таблицах №№1,2,3.

Таблица №2. Результаты мониторинга, проведенные в 2023 году:

| № п/п | Пункт наблюдения | | Наименование ЗВ | ПДК м.р., мг/м³ | Максимальная концентрация ЗВ, мг/м³ |
|---|---|---|---|---|---|
| | Номер | Адрес | | | |
| 1 | 2 | Пос. Новогорный, на западной границе промплощадки предприятия | Азота диоксид | 0,2 | 0,062 |
| 2 | | | Сера диоксид | 0,5 | 0 |
| 3 | | | Взв. вещества | 0,5 | 0 |
| 4 | | | Углерод оксид | 5 | 1,761 |
| 1 | 8 | Пос. Новогорный, на южной границе промплощадки предприятия | Азота диоксид | 0,2 | 0 |
| 2 | | | Сера диоксид | 0,5 | 0,18 |
| 3 | | | Взв. вещества | 0,5 | 0 |
| 4 | | | Углерод оксид | 5 | 0 |
| 1 | 9 | Пос. Новогорный, на ближайшей жилой зоне (ж/д, ул. Садовая, д. 1а). | Азота диоксид | 0,2 | 0,109 |
| 2 | | | Сера диоксид | 0,5 | 0,19 |
| 3 | | | Взв. вещества | 0,5 | 0,12 |
| 4 | | | Углерод оксид | 5 | 0,14 |

Таблица №2. Результаты мониторинга, проведенные в 2024 году:

| № п/п | Пункт наблюдения | | Наименование ЗВ | ПДК м.р., мг/м³ | Максимальная концентрация ЗВ, мг/м³ |
|---|---|---|---|---|---|
| | Номер | Адрес | | | |
| 1 | 2 | Пос. Новогорный, на западной границе промплощадки предприятия | Азота диоксид | 0,2 | 0,021 |
| 2 | | | Сера диоксид | 0,5 | 0,03 |
| 3 | | | Взв. вещества | 0,5 | 0,1 |
| 4 | | | Углерод оксид | 5 | 2,0 |
| 1 | 8 | Пос. Новогорный, на южной границе промплощадки предприятия | Азота диоксид | 0,2 | 0,021 |
| 2 | | | Сера диоксид | 0,5 | 0,03 |
| 3 | | | Взв. вещества | 0,5 | 0,1 |
| 4 | | | Углерод оксид | 5 | 2,0 |
| 1 | 9 | Пос. Новогорный, на ближайшей жилой зоне (ж/д, ул. Садовая, д. 1а). | Азота диоксид | 0,2 | 0,021 |
| 2 | | | Сера диоксид | 0,5 | 0,03 |
| 3 | | | Взв. вещества | 0,5 | 0,1 |
| 4 | | | Углерод оксид | 5 | 2,0 |

Таблица №2. Результаты мониторинга, проведенные в 2025 году:

| № п/п | Пункт наблюдения | | Наименование ЗВ | ПДК м.р., мг/м³ | Максимальная концентрация ЗВ, мг/м³ |
|---|---|---|---|---|---|
| | Номер | Адрес | | | |
| 1 | 2 | Пос. Новогорный, на западной границе промплощадки предприятия | Азота диоксид | 0,2 | Менее 0,021 |
| 2 | | | Углерод (Пигмент черый, сажа) | 0,5 | Менее 0,03 |
| 3 | | | Взв. вещества | 0,5 | Менее 0,1 |
| 4 | | | Алканы (С12-С19) | 5 | Менее 0,8 |
| 1 | 8 | Пос. Новогорный, на южной границе промплощадки предприятия | Азота диоксид | 0,2 | Менее 0,021 |
| 2 | | | Углерод (Пигмент черый, сажа) | 0,5 | Менее 0,03 |
| 3 | | | Взв. вещества | 0,5 | Менее 0,1 |
| 4 | | | Алканы (С12-С19) | 5 | Менее 0,8 |
| 1 | 15 | Пос. Новогорный, на ближайшей жилой зоне (ж/д, ул. Садовая, д. 1а). | Азота диоксид | 0,2 | Менее 0,021 |
| 2 | | | Углерод (Пигмент черый, сажа) | 0,5 | Менее 0,03 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 3 | | | Взв. вещества | 0,5 | Менее 0,1 |
| 4 | | | Алканы (С12-С19) | 5 | Менее 0,8 |

## 6. Воздействие на окружающую среду

### *6.1. Забор воды из водных источников*

Филиал имеет водозабор через береговую насосную станцию, расположенную на оз. Улагач.

Филиалом заключен договор водопользования (озеро Улагач) от 28.06.2022 №74-14.01.05.007-О-ДЗИО-С-2022/09284/00, а также договор на холодное водоснабжение и водоотведение с МУП ЖКХ пос. Новогорный.

В 2025 году объем водопотребления ТЭЦ составил 5468,40 тыс.м$^3$.

Объем водопотребления определяется производственной нагрузкой по выработке тепловой и электрической энергии.

Объем оборотного водоснабжения в 2025 г. составил 294439,09 тыс.м$^3$, в системе повторного водоснабжения – 228,22 тыс.м$^3$.

Динамика по водопотреблению за период с 28.01.2023 по 31.12.2025 указана в таблице №4.

Таблица №4. Водопотребление из оз. Улагач.

| №п/п | Наименование | Период водопользования, факт / допустимый забор, тыс. м. куб. | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Факт | Норматив | Факт | Норматив | Факт | Норматив |
| 1 | Вода озерная | 2023 | 2023 | 2024 | 2024 | 2025 | 2025 |
| | | 4635,782 | 6040,0 | 4280,020 | 6040,0 | 5468,40 | 6040,0 |

### *6.2.Сбросы в открытую гидрографическую сеть*

Сброс загрязняющих веществ в открытую гидрографическую сеть Филиал производит в р. Мишеляк и осуществляет на основании Решения о предоставлении водного объекта в пользование от 25.04.2023 №74-14.01.05.007-Р-РСБХ-С-2023-25471/00.

Значения объемов водоотведения:

- согласно указанному решению о предоставлении водного объекта в пользование в 2025 г. в р. Мишеляк отведено 3847,96 тыс.м$^3$. Допустимый объем сбрасываемых сточных вод составляет 4891,34 тыс.м$^3$/год., категория качества сбрасываемых сточных вод – загрязненные недостаточно очищенные.

Динамика по водоотведению в р. Мишеляк указана в таблице №5.

Таблица №5. Водоотведение.

| №п/п | Наименование | Период сброса, факт / допустимый сброс, тыс. м. куб. | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Факт | Норматив | Факт | Норматив | Факт | Норматив |
| 1 | Сбросы | 2023 | 2023 | 2024 | 2024 | 2025 | 2025 |
| | | 3236,911 | 4891,34 | 2500,147 | 4891,34 | 3847,96 | 4891,34 |

### *6.2.1. Сбросы вредных химических веществ*

В течение 2025 г. осуществлены сбросы загрязняющих веществ в водный объект (р. Мишеляк) следующей классификации (согласно табл. №6).

Таблица №6. Сбросы ЗВ в р. Мишеляк.

| Загрязняющее вещество | Код* | Величина допустимого сброса | Масса сброса загрязняющих веществ | Величина допустимого сброса | Масса сброса загрязняющих веществ | Величина допустимого сброса | Масса сброса загрязняющих веществ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | т/год | т/год | т/год | т/год | т/год | т/год |
| | | **2023** | **2023** | **2024** | **2024** | **2025** | **2025** |
| Хлориды | 52 | 1711,969 | 202,642 | 1711,969 | 98,356 | 173,211 | 173,211 |
| Сухой остаток | 83 | 4891,340 | 1287,666 | 4891,340 | 1340,301 | 1439,065 | 1439,065 |
| Сульфаты | 40 | 2445,670 | 394,607 | 2445,670 | 106,316 | 409,702 | 409,702 |
| Нефтепрод. | 80 | 0,391 | 0,087 | 0,391 | 0,09 | 0,362 | 0,362 |
| Медь | 22 | 0,0127 | 0,03 | 0,0127 | 0,020 | 0,0179 | 0,0179 |
| Цинк | 55 | 0,07337 | 0,03 | 0,07337 | 0,069 | 0,1449 | 0,1449 |
| Железо | 13 | 1,467 | 0,297 | 1,467 | 0,250 | 0,402 | 0,402 |
| Мышьяк | 25 | 0,049 | 0,1 | 0,049 | 0,014 | 0,048913 | 0,0326 |
| Ванадий | 08 | 0,489 | 0,127 | 0,489 | 0,013 | 0,0367 | 0,0367 |
| Фтор | 47 | 7,337 | 4,127 | 7,337 | 0,699 | 7,33701 | 0,356 |
| Взвешенные вещества | 113 | 33,995 | 19,171 | 33,995 | 8,146 | 52,672 | 52,672 |
| $БПК_5$ | 132 | 19,565 | 5,463 | 19,565 | 6,146 | 54,573 | 54,573 |

### *6.3. Выбросы в атмосферный воздух*

Суммарные выбросы вредных химических веществ (ВХВ) в атмосферу 2025 году составили 992,464 тонн.

Валовые выбросы вредных химических веществ состоят из основных загрязняющих веществ: оксиды азота, диоксид серы, углерод оксид, бенз(а)пирен.

Сведения о фактических выбросах в 2025 году представлены в Таблице 7.

Таблица 7. Выбросы основных ВХВ в атмосферу в 2025г.

| Основные загрязняющие вещества | Класс опасности | КЭР, т/год | Фактический выброс в 2025 году, т/год | Процент от ПДВ,% |
|---|---|---|---|---|
| Всего | | 4991,812 | 992,464 | 19,88 |
| в том числе: твердые | | 2033,967781 | 232,9834 | 1,16 |
| газообразные и жидкие | | 2957,845 | 759,481 | 25,68 |
| из них: диоксид серы | 3 | 884,951077 | 45,31 | 5,12 |
| оксид углерода | 4 | 113,750515 | 11,149 | 9,8 |
| оксиды азота (в пересчете на $NO_2$) | 3 | 1959,14296 | 703,00 | 35,88 |
| углеводороды (без летучих органических соединений) | | 0 | 0 | - |
| летучие органические соединения (ЛОС) | | 0,022 | 0,022 | - |
| прочие газообразные и жидкие | | 0 | 0 | |

Динамика выбросов загрязняющих веществ сложилась следующим образом и представлена в таблице №8.

Таблица №8. Объем выброса (валовый).

| | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|
| Объем выброса (валовый), тн. | 9835,145 | 5357,373 | 3505,336 | 992,464 |

По сравнению с 2024 годом произошло уменьшение объема сжигаемого твердого топлива, за счет чего уменьшился общий объем выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ. В 2025 году велся постоянный контроль за выбросами и проводились режимно-наладочные испытания. Все котлы работают в соответствии с режимными картами.

Выбросы от использования озоноразрушающих веществ отсутствуют.

### *6.4. Выбросы парниковых газов*

Прямые выбросы парниковых газов Филиала АО «Росатом Инфраструктурные решения» в г. Озерске включают:

- выбросы диоксида углерода ($CO_2$) от стационарного сжигания топлива

Выбросы от стационарного сжигания топлива являются основной и единственной категорией прямых выбросов парниковых газов, характерной для Филиала АО «Росатом Инфраструктурные решения» в г. Озерске связаны в основном со сжиганием природного газа, а также твердого топлива в энергетических установках (паровые котлы) для выработки электрической и/или тепловой энергии.

Сжигание других видов топлива (мазут) осуществляется в незначительных объемах исключительно в виде растопочного топлива.

Расчет прямых выбросов парниковых газов произведен в соответствии с утвержденной методикой Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27 мая 2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Расчет косвенных выбросов парниковых газов произведен в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 29.06.2017 №330 «Об утверждении методических указаний по количественному определению объема косвенных энергетических выбросов парниковых газов».

В таблице №9 представлены данные о прямых и косвенных выбросах парниковых газов.

Таблица №9. Динамика выбросов парниковых газов.

| Материал (вещество) | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
|---|---|---|---|---|
| Прямые выбросы в $CO_2$ – эквиваленте, тн | 636 409 | 1 153 100 | 1 062 415,81 | 1 172 814,96 |
| Косвенные выбросы в CO2 – эквиваленте, тн | Не рассчитывали | 10 627 | 40 130,22 | Не рассчитывали |

### *6.5. Отходы*

#### *6.5.1. Обращение с отходами производства и потребления*

Деятельность Филиала АО «РИР» в г. Озерске в области обращения с отходами производства и потребления в 2025 году осуществлялась на основании комплексное экологическое разрешение № 17-КЭР/25 от 25.02.2025г., утвержденного приказом Уральского межрегионального управления Росприроднадзора от 25.02.2025 № 187 с установленным сроком действия с 25.02.2025 по 24.02.2032.

В отчётном году в Филиале образовалось 20193,259 тонн отходов производства и потребления. Норматив образования отходов производства и потребления составляет 10 679,777 тонны.

Учёт количества образованных отходов осуществляется в соответствие с Приказом от 08.12.2020г. № 1028 «Об утверждении порядка учета в области обращения с отходами».

Передача отходов сторонним организациям производится на основании договоров, заключённых Филиалом со сторонними организациями, на утилизацию, обезвреживание и размещение отходов.

Деятельность подразделений по обращению с отходами производства и потребления регулируется инструкцией предприятия ИП ФН 01.553 - 2020 «Порядок обращения с отходами».

Образование (с распределением по классам опасности) отходов производства и потребления и дальнейшее обращение с ними представлены в Таблице №10.

Таблица №10. Образование, и дальнейшее обращение с отходами в 2025 г.

| Деятельность по обращению с отходами | 2025 г. |
|---|---|
| **1. Образование отходов** | |
| Образовалось, тонн, в т.ч.: | 20193,259 |
| 1 класса опасности | 0 |
| 3 класса опасности | 0,595 |
| 4 класса опасности | 164,5 |
| 5 класса опасности | 20028,164 |
| **2. Методы обращения с отходами** | |
| Передано специализированным организациям всего, тонн, в т.ч.: | 208,659 |
| - для утилизации | 29,848 |
| - для обезвреживания | 178,811 |
| - для захоронения | 0,000 |

Динамика образования отходов по классам опасности представлен в таблице №11.

Таблица №11. Динамика образования отходов по классам опасности.

| № п/п | Деятельность по обращению с отходами | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Образовалось, тонн, в т.ч.: | 33111,72 | 11034,475 | 20193,259 |
| 1.1. | 1 класса опасности | 0,074 | 0,127 | 0 |
| 1.2. | 3 класса опасности | 13,246 | 24,899 | 0,595 |
| 1.3. | 4 класса опасности | 141,5 | 142,75 | 164,5 |
| 1.4. | 5 класса опасности | 32956,9 | 10878,699 | 20028,164 |

В ходе подведения среза по фактическим показателям выбросов, сбросов, образованию отходов в разрезе лет (2023-2025 гг.), можно отметить, что количественный и качественный показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух снизился ввиду превалирующего сжигания газообразного топлива вместо твердого, относительно сбросов – ввиду использования в виде основного топлива – природного газа качество и количество сбросов значительно сократилось по сравнению с 2023 годом.

Образование отходов производства также претерпело изменение, по сравнению с 2024 г., ввиду увеличения сжигания твердого топлива.

Информация о валовом весе выбросов, сбросов и отходов в общем объеме по территории расположения филиала в разрезе 2023-2025 гг. указан в таблице №12.

Таблица №12. Удельный вес выбросов, сбросов и отходов.

| № п/п | Виды воздействия на ОС | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
|---|---|---|---|---|
| 1 | валовый объем выбросов ЗВ | 5357,373 | 3505,336 | 992,464 |
| 2 | валовый объем сбросов ЗВ | 1914,347 | 1560,42 | 2130,575 |
| 3 | валовый объем отходов | 33111,72 | 11034,475 | 20193,259 |

### *6.6. Состояние территорий расположения Филиала*

В течение 2025 года не зарегистрировано случаев загрязнения окружающей среды территорий, используемых Филиалом в процессе производственной деятельности.

На производственной площадке Филиала загрязненные территории отсутствуют.

Срок рекультивации земель, нарушенных от хранения золошлаковых отходов (461,3 га.), не наступил и в ближайшие 30 лет не рассматривается.

Отчет о выбросах, сбросах и отходах Министерством экологии Челябинской области в режиме свободного информирования не подготовлен, что не позволяет представить требуемую информацию.

## 7. Реализация экологической политики

### 7.1. Выполнение природоохранных мероприятий, направленных на сокращение негативного воздействия на окружающую среду

Планирование и выполнение мероприятий по охране окружающей среды и экологической безопасности осуществляется в целях реализации Экологической политики Филиала АО «РИР» в г. Озерске. Планы мероприятий по охране окружающей среды и экологической безопасности включают в себя работы по:

– рациональному использованию природных ресурсов;

– внедрению передовых технологий с целью снижения уровня загрязнения окружающей среды всеми видами отходов (газообразными, жидкими, твердыми);

– совершенствованию действующих технологических процессов;

– модернизации (реконструкции) существующих очистных сооружений (установок);

– совершенствованию порядка обращения со всеми видами отходов;

– снижению или прекращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и др.

Филиал вкладывает значительные финансовые средства в охрану окружающей среды и на реализацию природоохранных мероприятий. Сведения о затратах на охрану окружающей среды приведены в Таблице №13.

Таблица №13. Затраты на охрану окружающей среды за 2025 г.

| Вид расходов | 2025 г., тыс. руб. |
|---|---|
| Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды | 405,00 |
| Оплата услуг природоохранного назначения | 4978,00 |
| Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды | 1258,00 |

### 7.2. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в 2025 году

Филиал в установленные сроки и в полном объеме осуществляет платежи за негативное воздействие на окружающую среду, которые представлены в таблице №14.

Таблица №14. Платежи за НВОС в 2025 году.

| Наименование | Сумма платы за 2025 год, руб. |
|---|---|
| Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками | 2 352 402,12 |
| Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты | 1 856 967,87 |
| Плата за размещение отходов производства и потребления | 6 757 890,00 |
| ИТОГО плата за НВОС: | 10 967 259,99 |

### 7.3. Природоохранные мероприятия, запланированные на 2025 год

В 2025 году разработан «План реализации Экологической политики АО «РИР» на долгосрочную перспективу до 2025-2027 года». В 2025 Филиал экологически значимых мероприятий не проводил.

### 7.4. Ключевые события в рамках реализации экологической политики

События 2025 года в сфере реализации экологической политики Филиала:

- получено комплексное экологическое разрешение сроком на семь лет.
- проведен мониторинг водоохранных зон в пределах участков водопользования;
- проводился контроль на границе СЗЗ;

## 8. Экологическая и информационно-просветительская деятельность. Общественная приемлемость

### 8.1. Взаимодействие с органами государственной власти и местного самоуправления

Сведения об охране атмосферного воздуха, об использовании водных ресурсов, об образовании, использовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления по формам государственной статистической отчетности в установленные сроки представляются Филиалом в адрес Госкорпорации «Росатом», местные органы Росстата и государственные надзорные органы: Управление федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Челябинской области, Отдел водных ресурсов Нижнеобского бассейнового управления Федерального агентства водных ресурсов, Министерство природных ресурсов и экологии по Челябинской области.

### 8.2. Взаимодействие с общественными экологическими организациями, научными и социальными институтами и населением

Взаимодействие с общественными экологическими организациями, научными и социальными институтами и населением в 2025 году Филиалом не осуществлялось.

### 8.3. Деятельность по информированию населения

Деятельность по информированию населения Филиалом в 2025 году не велась.

## 9. Адреса и контакты

**Организация:**

Филиал в городе Озерске Акционерного общества «Росатом Инфраструктурные решения» (Филиал АО «РИР» в г. Озерске).

**Адрес филиала:**

ул. Ленина, д. 1, г. Озерск, пос. Новогорный, Челябинская обл., 456796

**Факс:**

8(35130) 9-21-54

**E-mail:**

rir-ozersk@rosatom.ru

Ответственный за обеспечение экологической безопасности в Филиале – главный инженер Карандашов Алексей Анатольевич, телефон 8(35130) 5-10-01, доб. 60-50.

Отчет по экологической безопасности Филиала АО «РИР» в г. Озерске за 2025 год подготовил ведущий специалист по ЭБ ПТО Кувайцев Геннадий Степанович, телефон 8(35130) 5-10-01, доб. 60-17.

**Лист согласования**
**Отчета по экологической безопасности**
**Филиала АО «РИР» в г. Озерске за 2025 год**

Генеральный инспектор
Госкорпорации «Росатом» С.А. Адамчик

Директор Департамента
по взаимодействию с регионами
Госкорпорации «Росатом» М.Н. Кирдакова