



РИР
РОСАТОМ

ФИЛИАЛ В ГОРОДЕ ОЗЁРСКЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
РУСАТОМ ИНФРАСТРУКТУРНЫЕ РЕШЕНИЯ

ОТЧЕТ

по экологической безопасности
филиала АО «РИР» в городе Озерске
за 2023 год



Содержание

	Стр.
1. Общая характеристика и основная деятельность	3
2. Экологическая политика	6
3. Системы экологического менеджмента, менеджмента качества, менеджмента охраны здоровья и безопасности труда	9
4. Основные документы, регулирующие природоохранную деятельность	10
5. Производственный экологический контроль и мониторинг	12
6. Воздействие на окружающую среду	15
6.1. Забор воды из водных источников	15
6.2. Сбросы в открытую гидрографическую сеть	15
6.2.1. Сбросы вредных химических веществ	15
6.3. Выбросы в атмосферный воздух	16
6.4. Выбросы парниковых газов	17
6.5. Отходы	18
6.5.1. Обращение с отходами производства и потребления	18
6.6. Состояние территорий расположения Филиала	19
7. Реализация экологической политики в отчетном году	20
7.1. Выполнение природоохранных мероприятий, направленных на сокращение негативного воздействия на окружающую среду	20
7.2. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в 2023 году	21
7.3. Природоохранные мероприятия, запланированные на 2023 год	21
7.4. Ключевые события по реализации экологической политики	21
8. Экологическая и информационно-просветительская деятельность. Общественная приемлемость	23
8.1. Взаимодействие с органами государственной власти и местного самоуправления	23
8.2. Взаимодействие с общественными экологическими организациями, научными и социальными институтами и населением	23
8.3. Деятельность по информированию населения	23
9. Адреса и контакты	24

1. Общая характеристика и основная деятельность

Филиал в городе Озерске Акционерного общества «Русатом 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 производительностью 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 были 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 1 апреля 2018 установленная мощность станции с вводом ТГ №4 составляет 256 МВт и установленная суммарная тепловая мощность турбин 708,5 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 – 256 МВт, тепловая – 708,5 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» является 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 ISO 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 2023 году регулировалась следующими разрешительными документами:

- в период с 29.09.2021 по 04.07.2023 – разрешение на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) №1999-Ч (П), утверждённого приказом Уральского межрегионального управления Росприроднадзора от 29.09.2021 №1082;

- в период с 04.07.2023 по 31.12.2024 - разрешение на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных) №24/23 (Ч), утвержденного приказом Уральского межрегионального управления Росприроднадзора от 04.07.2023 №660;

- в период с 20.07.2022 по 01.02.2024 – документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение №3951-П, утвержденного приказом Управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 20.07.2022 №637;

- в период с 16.06.2023 по 31.12.2024 – документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение №33/2023-Ч, утвержденного приказом Управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 16.06.2023 №607.

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 предоставлении 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 2023 год (№10273463).

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 соответствии 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.

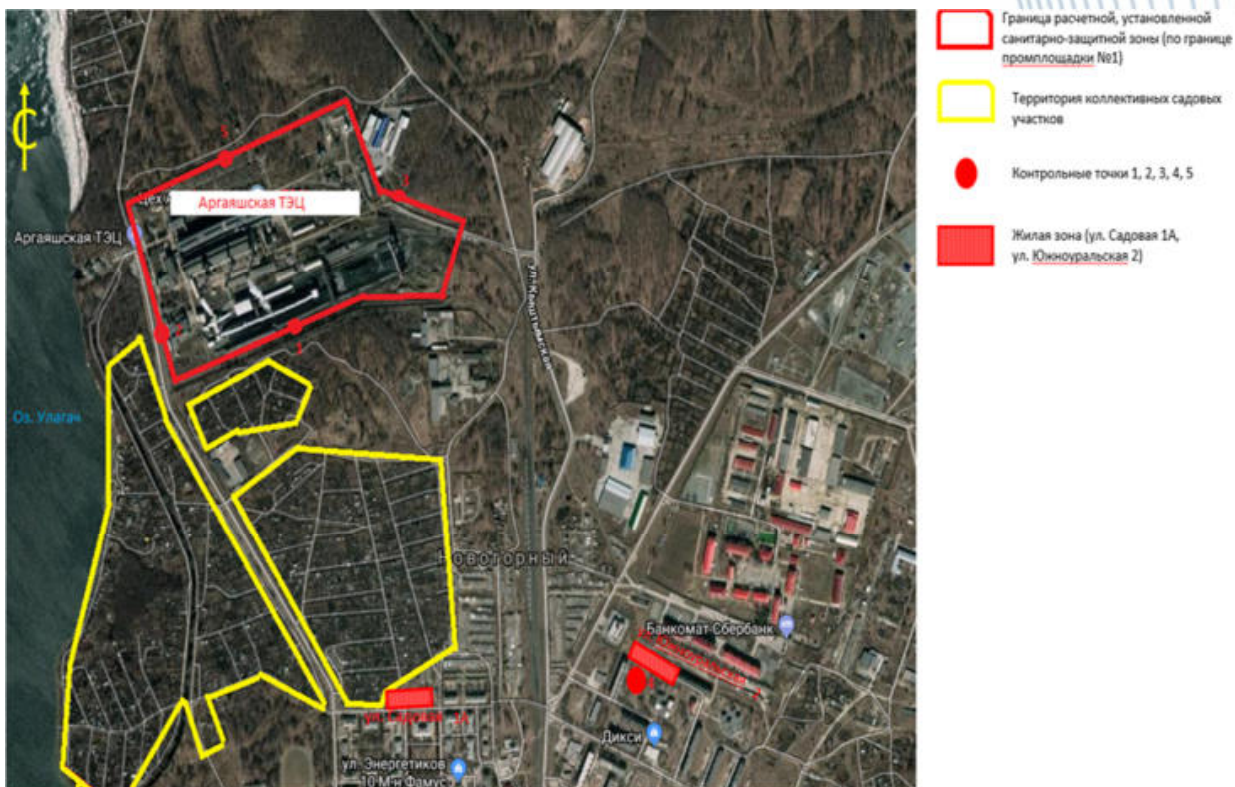


Рисунок 1. Ситуационная карта-схема расположения производственной площадки с нанесением предлагаемой санитарно-защитной зоны

В 2023 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.

в 2021 году мониторинг окружающей среды проводился силами ПАО «Фортум», представить данные за 2021 год, а также за предшествующие годы, не представляется возможным.

Таблица №1. Результаты мониторинга, проведенные в 2022 году:

№ п/п	Пункт наблюдения		Наименование ЗВ	ПДК м.р., мг/м ³	Максимальная концентрация ЗВ, мг/м ³
	Номер	Адрес			
1	5	Пос. Новогорный, на границе садовых участков с южной стороны промплощадки	Азота диоксид	0,2	0,12
2			Сера диоксид	0,5	0,18
3			Взв. вещества	0,3	0,14
1	8		Азота диоксид	0,2	0,109

2	Пос. Новогорный, на границе жилой зоны (ж/д, ул. Садовая, д. 1а).	Сера диоксид	0,5	0,19
3		Взв. вещества	0,3	0,12

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

№ п/п	Пункт наблюдения		Наименование ЗВ	ПДК м.р., мг/м ³	Максимальная концентрация ЗВ, мг/м ³
	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

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 2023 году объем водопотребления ТЭЦ составил 4635,77 тыс.м³.

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

Объем оборотного водоснабжения в 2023 г. составил 223168,60 тыс.м³, в системе повторного водоснабжения – 201,45 тыс.м³.

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 2023 г. в р. Мишеляк отведено 3236,91 тыс.м³. Допустимый объем сбрасываемых сточных вод составляет 4891,34 тыс.м³/год., категория качества сбрасываемых сточных вод – загрязненные недостаточно очищенные.

6.2.1. Сбросы вредных химических веществ

В течение 2023 г. осуществлены сбросы загрязняющих веществ в водный объект (р. Мишеляк) следующей классификации (согласно табл. №3).

Таблица №3. Сбросы ЗВ в р. Мишеляк.

Ингредиент	Код*	1квартал 2023 г,		2квартал 2023 г,		3квартал 2023 г,		4квартал 2023 г,		Величина допустимого сброса	Средняя концентрация за 2023 год	Масса сброса загрязняющих веществ
		мг/дм ³	т/ кв., кг/кв.	мг/дм ³	т/ кв., кг/кв.	мг/дм ³	т/ кв., кг/кв.	мг/дм ³	т/ кв., кг/кв.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Хлориды	52	63,67	68,65	69,0	66,26	62,67	30,851	62,67	45,804	1711,969	64,50	211,654

Сухой остаток	83	418,333	451,08	665,333	638,90	421,0	196,792	518,667	379,104	4891,340	505,833	1665,876
Сульфаты	40	47,333	51,039	53,333	51,214	44,0	23,839	50,667	37,033	2445,670	48,833	163,126
Нефтепрод.	80	0,0437	0,047	0,035	0,0336	0,038	0,012	0,032	0,024	0,391	0,037	0,116
Медь	22	0,0087	9,345	0,034	32,969	0,015	5,142	0,011	8,284	0,0127	0,017	55,740
Цинк	55	0,009	9,345	0,0051	4,897	0,012	4,487	0,013	9,551	0,07337	0,010	28,281
Железо	13	0,094	100,999	0,063	60,497	0,108	70,116	0,120	87,710	1,467	0,096	319,322
Мышьяк	25	0,008	8,303	0,005	4,801	0,006	2,945	0,007	4,80	0,049	0,006	20,849
Ванадий	08	0,005	5,391	0,005	4,801	0,005	2,337	0,005	3,655	0,489	0,005	16,185
Фтор	47	0,447	481,632	0,477	457,729	0,413	210,348	0,38	277,750	7,337	0,429	1427,458
Взвешенные вещества	113	7,10	7,656	6,00	5,762	4,567	2,290	4,50	3,289	33,995	5,542	18,997
БПК ₅	132	4,167	4,493	3,267	3,137	5,933	2,945	4,467	3,265	19,565	4,458	13,839

6.3. Выбросы в атмосферный воздух

Суммарные выбросы вредных химических веществ (ВХВ) в атмосферу 2023 году составили 5357,373 тонны.

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

Сведения о фактических выбросах в 2023 году представлены в Табл. 4.

Таблица 4. Выбросы основных ВХВ в атмосферу в 2023г.

Основные загрязняющие вещества	Класс опасности	ПДВ, т/год	Фактический выброс в 2023 году, т/год	Процент от ПДВ, %
Всего		31660,436	5357,373	18,74
в том числе: твердые		7351,983124	1693,716	23,04
газообразные и жидкие		21228,76811	3663,657	17,25
из них: диоксид серы	3	12263,474549	1900,567	15,49
оксид углерода	4	2878,908015	532,339	18,49
оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	3	5235,605670	1230,219	23,49
углеводороды (без летучих органических соединений)		0	0	
летучие органические соединения (ЛОС)		0,532249	0,532	

прочие газообразные и жидкие		0	0	
---------------------------------	--	---	---	--

Динамика выбросов загрязняющих веществ сложилась следующим образом и представлена в таблице №5.

Таблица №5. Объем выброса (валовый).

	2021	2022	2023
Объем выброса (валовый), тн.	2349,563*	9867,138	5357,373

* Расчет произведен за 4 месяца 2021 года.

По сравнению с 2022 годом произошло уменьшение объема сжигаемого твердого топлива, за счет чего уменьшился общий объем выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ. В 2023 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 «Русатом Инфраструктурные решения» в г. Озерске включают:

- выбросы диоксида углерода (CO₂) от стационарного сжигания топлива

Выбросы от стационарного сжигания топлива являются основной и единственной категорией прямых выбросов парниковых газов, характерной для Филиала АО «Русатом 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.

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»,

В таблице №6 представлены данные о прямых и косвенных выбросах парниковых газов.

Таблица №6. Динамика выбросов парниковых газов.

Материал (вещество)	2021 год	2022 год	2023 год
Прямые выбросы в CO ₂ - эквиваленте	381 487 тонн	636 409 тонн	1 153 100 тонн
Косвенные выбросы в CO ₂ - эквиваленте	Не рассчитывали	Не рассчитывали	10 627 тонн

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 2023 году осуществлялась на основании утверждённых нормативов образования отходов и лимитов на их размещение №33/2023-Ч, утвержденного приказом Уральского межрегионального управления Росприроднадзора от 16.06.2023 №607, с установленным сроком действия с 16.06.2023 по 31.12.2024.

В отчётном году в Филиале образовалось 56 830,7399 тонн отходов производства и потребления. Норматив образования отходов производства и потребления составляет 353 244,035 тонны.

Учёт количества образованных отходов осуществляется в соответствии 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 №7.

Таблица №7. Образование, и дальнейшее обращение с отходами в 2023 г.

Деятельность по обращению с отходами	2023 г.
1. Образование отходов	

Образовалось, тонн, в т.ч.:	56830,399
1 класса опасности	0,074
3 класса опасности	13,246
4 класса опасности	141,5
5 класса опасности	32956,9
2. Методы обращения с отходами	
Передано специализированным организациям всего, тонн, в т.ч.:	56830,339
- для утилизации	235,200
- для обезвреживания	204,083
- для захоронения	32646,7

6.6. Состояние территорий расположения Филиала

В течение 2023 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 (465,3 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 №8.

Таблица №8. Затраты на охрану окружающей среды за 2023 г.

Вид расходов	2023 г., тыс. руб.
Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды	363,0
Оплата услуг природоохранного назначения	5486,00
Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	10027,0

7.2. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в 2023 году

Филиал в установленные сроки и в полном объеме осуществляет платежи за негативное воздействие на окружающую среду, которые представлены в таблице №9.

Таблица №9. Платежи за НВОС в 2024 году.

Наименование	Сумма платы за 2023 год, руб.
Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками	634 499,94
Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты	8 589 158,15
Плата за размещение отходов производства и потребления	233 989,88
ИТОГО плата за НВОС:	9 457 647,97

7.3. Природоохранные мероприятия, запланированные на 2023 год

В 2023 году разработан «План реализации экологической политики Филиала АО «РИР» в г. Озерск на долгосрочную перспективу до 2025 года». В 2023 Филиал экологически значимых мероприятий не проводил.

7.4. Ключевые события в рамках реализации экологической политики

События 2023 года в сфере реализации экологической политики Филиала:

- проведена инвентаризация выбросов, разработаны нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- утвержден План мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды НМУ;
- разработана и утверждена программа производственного экологического контроля;
- разработан и утвержден проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение;
- получен документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение;
- получено разрешение на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

- проведены натурные исследования озера Улагач с целью определения состояния водных биологических ресурсов и их среды обитания;
- 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 2023 году Филиалом не осуществлялось.

8.3.Деятельность по информированию населения

Деятельность по информированию населения Филиалом в 2023 году не велась.

9. Адреса и контакты

Организация:

Филиал в городе Озерске Акционерного общества «Русатом 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:

ozersk@rusatom-utilities.ru

Ответственный за обеспечение экологической безопасности в Филиале – главный инженер Просвилов Александр Сергеевич, телефон (34370) 5-40-50, доб. 4050.

Отчет по экологической безопасности Филиала АО «РИР» в г. Озерске за 2023 год подготовили ведущий специалист по ЭБ ПТО Власова Анастасия Владимировна, ведущий специалист по ЭБ ПТО Кувайцев Геннадий Степанович.