



РИР ЭНЕРГО
РОСАТОМ

АО «РИР Энерго» —
«Орловская генерация»



2025

ОТЧЕТ

ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Содержание

1. Общая характеристика и основная деятельность.....	3
2. Экологическая политика.....	6
3. Системы экологического менеджмента, менеджмента качества, менеджмента охраны здоровья и безопасности труда.....	11
4. Основные документы, регулирующие природоохранную деятельность.....	11
5. Производственный экологический контроль и мониторинг окружающей среды.....	17
5.1. Производственный экологический контроль.....	17
5.2. Результаты производственного экологического контроля.....	21
6. Воздействие на окружающую среду.....	32
6.1.1. Сведения о категориях объектов негативного воздействия.....	32
6.1.2. Информация об источниках, объемах и лимитах водопотребления.....	33
6.2. Сбросы в открытую гидрографическую сеть.....	35
6.2.1. Сбросы вредных химических веществ.....	38
6.3. Выбросы в атмосферный воздух.....	43
6.3.1. Данные о выбросах парниковых газов.....	48
6.3.2. Озоноразрушающие вещества.....	48
6.4. Сведения об отходах производства и потребления.....	48
6.4.1. Обращение с отходами производства и потребления.....	48
6.4.2. Сведения об отходах, размещенных на собственных ОРО.....	50
7. Данные об удельном весе выбросов, сбросов и отходов филиала в общем объеме по территории расположения производственных подразделений.....	51
8. Информация о наличии территории, загрязненной в процессе производственной деятельности Филиала, мероприятия, направленные на рекультивацию загрязненных земель.....	52
9. Сведения о проведенных в отчетном году мероприятиях по сохранению биоразнообразия.....	53
10. Реализация экологической политики.....	53
10.1. Выполнение природоохранных мероприятий, направленных на сокращение негативного воздействия на окружающую среду.....	53
10.2. Сведения о проведенных основных мероприятиях, направленных на достижение плановых экологических показателей, и их финансировании.....	53
11. Сведения о реализуемых мероприятиях в области охраны окружающей среды и их эффектах.....	54
11.1. Ключевые события по реализации экологической политики.....	54
12. Информация о проводимой социально-экологической и информационно-просветительской деятельности.....	55
12.1. Взаимодействие с органами государственной власти и местного самоуправления.....	55
12.2. Взаимодействие с общественными экологическими организациями, научными и социальными институтами и населением.....	55
13. Адреса и контакты.....	59

1. Общая характеристика и основная деятельность

В настоящее время энергоактивы компании «РИР Энерго» в Орловской и Тульской областях объединяет филиал АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация». В состав филиала входят ПП «Алексинская ТЭЦ», ПП «Ефремовская ТЭЦ», ПП «Ливенская ТЭЦ», ПП «Орловская ТЭЦ» и ПП «Тепловые сети». В зоне ответственности ПП «Тепловые сети» магистральные, квартальные и распределительные тепловые сети общей протяженностью 310,51 км в однотрубном исчислении, а также 60 ЦТП в городе Орле.

Общая установленная электрическая мощность филиала — 605,908 МВт, установленная тепловая мощность — 1507,3 Гкал/ч. Численность персонала — более 1000 человек.

В Орловской области филиал — основной поставщик тепловой энергии для промышленных предприятий и жилищно-коммунального сектора региона. Его доля на рынке тепловой энергии Орла составляет 64%, Ливен — 61%. В Тульской области теплоисточники филиала обеспечивают 80% рынка тепловой энергии в левобережной части Алексина, 90% — в Ефремове.

Производственное подразделение	Установленная тепловая мощность Г кал/час	Установленная электрическая мощность, МВт
Алексинская ТЭЦ	157	136,158
Ефремовская ТЭЦ ПОК	352 67,2	110
Орловская ТЭЦ	725	330
Ливенская ТЭЦ	206,1	29,75
ИТОГО	1507,3	605,908

ПП «АЛЕКСИНСКАЯ ТЭЦ»



«Алексинская ТЭЦ» — 84 года

21 марта 1941 года Алексинская ТЭЦ дала первый промышленный ток, а в июле 1941 года вышла на проектную мощность 50 МВт.

С началом Великой Отечественной войны работы по расширению станции были прекращены. 22 сентября 1941 года во время бомбардировки вражеской авиацией повреждено оборудование химического и транспортного цеха, паропроводы котлоагрегата №2. Было принято решение о демонтаже оборудования и эвакуации его на Урал.

С началом Великой Отечественной войны работы по расширению станции были прекращены. 22 сентября 1941 года во время бомбардировки вражеской авиацией повреждено оборудование химического и транспортного цеха, паропроводы котлоагрегата № 2. Было принято решение о демонтаже оборудования и эвакуации его на Урал.

После освобождения Алексинского района в 1942 году началось возрождение ТЭЦ. К 1946 году станция достигла своей проектной мощности, а в 1956 году вошла в число передовых электростанций страны.

За 84 года станция выработала более 50 млрд кВт*ч электро- и 79 млн. Гкал тепловой энергии. На сегодняшний день установленная электрическая мощность станции — 136,158 МВт, тепловая — 157 Гкал/ч. В 2025 году выработка электроэнергии составила 823 411,774 тыс. кВт/ч.

В числе потребителей тепловой энергии промышленные и социальные объекты и более 42 тысяч жителей Алексина.

Сегодня на Алексинской ТЭЦ действуют:

- два паровых котла, паропроизводительностью по 230 т/час каждый
- паровой котел паропроизводительностью 220 т/час
- одна турбина электрической мощностью 12 МВт
- блок ПГУ-115, в составе двух газовых турбин, двух котлов — утилизаторов и одной паровой турбины, электрической мощностью 124,2 МВт.

ПП «ЕФРЕМОВСКАЯ ТЭЦ»



«Ефремовской ТЭЦ» — 92 года

В марте 1933 года с пуском первого турбогенератора мощностью 7,5 МВт Ефремовская ТЭЦ дала первый ток. Спустя 5 лет в строй вошли три котла общей производительностью 90 тонн пара в час.

За 92 года станция выработала более 31 млрд кВт/ч электро- и 137 млн Гкал тепловой энергии.

Во время Великой Отечественной войны, благодаря героическому труду энергетиков, станция дважды эвакуировалась за Урал. К полноценной и стабильной работе ТЭЦ вернулась в феврале 1945 года.

Сегодня ее электрическая мощность составляет 123,9 МВт, тепловая — 398,9 Гкал/ч. В числе потребителей тепловой энергии — 4 крупных промышленных предприятий и более 35 тысяч жителей Ефремова. В 2025 году выработка электроэнергии составила 129 649,901 тыс. кВт/ч.

Сегодня на Ефремовской ТЭЦ действуют:

- три паровых котла, паропроизводительностью по 160 т/ч каждый;
- два паровых котла, паропроизводительностью по 320 т/ч каждый;
- паровая турбина, электрической мощностью 60 МВт;
- паровая турбина, электрической мощностью 50 МВт;
- ПОК (Производственно-отопительная котельная расположена на территории ПАО «Каргилл», в состав ТЭЦ передана в 2007 году);
- два паровых котла, паропроизводительностью по 50 т/ч каждый;
- паровой котел, паропроизводительностью 20 т/ч.

ПП «ОРЛОВСКАЯ ТЭЦ»



«Орловской ТЭЦ» — 79 лет

Для нас это не просто дата — это целая история развития и надежности. После завершения Великой Отечественной войны энергия в первую очередь направлялась на восстановление города, а жители продолжали освещать свои дома керосиновыми лампами и коптилками.

Орловская ТЭЦ, запущенная 31 августа 1946 года, стала настоящим символом возрождения для всего региона.

За эти годы мощность станции увеличилась в невероятные 165 раз! Орловская ТЭЦ — крупнейший производитель тепла и электро-энергии в Орловской области.

Сегодня ТЭЦ — это сердце энергосистемы области, обеспечивающее теплом и светом почти 200 тысяч горожан и десятки предприятий. И за этой сложной и важной работой стоит труд более 500 профессионалов, среди которых целые трудовые династии!

В 2025 году выработка электроэнергии составила 1 496 614,275 тыс. кВт/ч. Установленная электрическая мощность — 330 МВт, тепловая — 725 Гкал/ч.

Сегодня на Орловской ТЭЦ действуют:

- три энергоблока установленной электрической мощностью 110 МВт каждый, состоящие из котла и теплофикационной турбины;

ПП «ЛИВЕНСКАЯ ТЭЦ»



ПП «Ливенской ТЭЦ» — 67 лет

Все эти годы станция остается важным звеном в структуре энергетики России, обеспечивая надежную и бесперебойную работу многих предприятий и части инфраструктуры города Ливны.

Установленная электрическая мощность — 29,75 МВт, тепловая — 206,10 Гкал/час.

В 2025 году выработка электроэнергии составила 121 251,858 тыс. кВт/ч.

Датой основания Ливенской ТЭЦ принято считать 3 декабря 1958 года, когда был пущен первый турбогенератор мощностью 6 МВт.

В 2007-2012 годах реализован проект реконструкции с установкой газотурбинной установки (ГТУ) на базе LM2500+G4; новое оборудование было введено в промышленную эксплуатацию в 2012 году. В 2022 году выведен из эксплуатации турбоагрегат АК-6 (ТГ-1) мощностью 6 МВт. Топливо — природный газ; резервное — мазут.

Станция является основным источником теплоснабжения города Ливны; доля филиала «Орловская генерация» на рынке тепловой энергии города оценивается в 61%. Электрическая генерация носит локальный характер: после вывода паровой турбины 6 МВт и снижения заявленной мощности ГТУ до 24 МВт станция ориентирована преимущественно на теплофикационную нагрузку.

Сегодня на Ливенской ТЭЦ действуют:

- три паровых котла, котел утилизатор;
- три водогрейных котла установленной тепловой мощностью 50 Гкал/час каждый;
- газотурбинная установка мощностью 29,75 МВт.

ПП «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»



По данным на 2025 год, в ведении ПП «Тепловые сети» находятся магистральные, квартальные и распределительные тепловые сети Орла общей протяженностью 310,51 км в однострубно́м исчислении, из которых 116,92 км — собственность АО «РИР Энерго», 193,59 км — арендованные тепловые сети ОАО «Орелгортеплоэнерго». Также в ведении подразделения — 60 ЦТП.

2. Экологическая политика

Экологическая политика филиала АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация» введена в действие приказом АО «РИР Энерго» от 05.08.2025 № 935/135-П.

Деятельность Филиала связана с производством электроэнергии, производством и передачей энергоресурсов, в том числе тепловой энергии в виде пара и горячей воды. В деятельности предприятия не используется атомная энергия или радиоактивные материалы.

Стратегической целью экологической политики Филиала является обеспечение экологически ориентированного развития Филиала при поддержании высокого уровня экологической безопасности и снижении экологических рисков, связанных с деятельностью предприятия.

Экологическая ситуация в районе размещения предприятия складывается в зависимости от общего уровня настоящего антропогенного воздействия на природную среду и экологических последствий прошлой деятельности, повлекшей загрязнение компонентов окружающей среды.

Филиал осознает, что функционирование предприятия может оказывать негативное воздействие на окружающую среду и население. Минимизация такого воздействия и обеспечение экологической безопасности являются одними из важнейших приоритетов деятельности Филиала, в связи с чем проводимая экологическая политика является важнейшим инструментом достижения экологических целей.

В Филиале используется системный подход к реализации экологической политики, включающий планирование, осуществление природоохранных мероприятий, отчетность,

оценку экологической эффективности результатов, внешний и внутренний контроль, а также своевременное проведение корректирующих мероприятий с учетом требований природоохранного законодательства.

Реализация экологической политики осуществляется в соответствии со следующими ключевыми 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 предосторожности — в случае, если существует угроза нанесения вреда окружающей среде, недостаточная научная обоснованность этих предложений не должна использоваться в качестве основания отложить реализацию эффективных с точки зрения затрат мер, направленных на предотвращение деградации природных систем;

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

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

- принцип открытого диалога и прозрачности деятельности — выстраивание конструктивного и открытого диалога, уважение интересов и прав заинтересованных сторон, стремление к соблюдению баланса интересов заинтересованных сторон при принятии решения, оказывающих влияние на окружающую среду и обеспечение экологической безопасности. Соблюдение публичного права на получение в установленном порядке достоверной информации о состоянии окружающей среды в районах размещения Филиала, прозрачность и доступность экологической информации;

- принцип готовности — постоянная готовность руководства и работников Филиала к предотвращению, локализации и ликвидации последствий возможных техногенных аварий и иных чрезвычайных ситуаций;

- принцип приемлемого риска — соблюдение принятой в Филиале готовности к риску в отношении параметров: здоровье населения, охрана труда и промышленная безопасность, охрана окружающей среды, 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 и безопасных технологий.

Совершенствование системы реализации экологической политики Филиала посредством применения следующих механизмов:

- повышение результативности управления в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности;

- совершенствование системы планирования и отчетности в рамках системы реализации экологической политики;

- разработка критериев и индикаторов оценки экологической эффективности природоохранной деятельности Филиала;

- публичная отчетность в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

- повышение эффективности взаимодействия в области охраны окружающей среды с органами государственной власти и органами местного самоуправления, и общественными организациями, создание атмосферы открытого диалога по вопросам безопасного развития атомной отрасли;

- внедрение практики проведения экологических аудитов в Филиале и его подразделениях.

Совершенствование нормативного обеспечения в области охраны окружающей среды и экологической безопасности посредством применения следующих механизмов:

- анализ и экспертиза применимости разрабатываемых органами государственной власти проектов нормативных правовых актов и иных документов в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности;

- подготовка предложений по изменению законодательных и иных нормативных правовых актов с учетом экологических аспектов деятельности;

- разработка локальных нормативных актов и регламентирующих документов, документов по стандартизации, адаптированных к новым законодательным требованиям в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности;

- повышение качества проектной документации, инженерно-экологических изысканий, материалов оценки воздействия на окружающую среду и материалов обоснования лицензии на осуществление лицензируемого вида деятельности, проведение экспертизы технической документации.

Снижение негативного воздействия предприятия на окружающую среду посредством применения следующих механизмов:

- разработка и осуществление мероприятий по сокращению поступления вредных (загрязняющих) веществ в окружающую среду (сбросы сточных вод в водные объекты, выбросы в атмосферный воздух, образование отходов производства и потребления);

- обеспечение инвестиций в основной капитал природоохранного назначения;

- применение НДТ и инновационных экологически эффективных технологий, обеспечивающих эффективное решение вопросов охраны окружающей среды и экологическую безопасность;

- снижение энерго и ресурсоемкости производственных процессов, вторичное ис-

пользование, рециклинг и обезвреживание отходов производства и потребления, внедрение технологий замкнутого производственного цикла;

- учет и контроль выбросов загрязняющих веществ, парниковых газов и озоноразрушающих веществ;

- разработка и реализация мероприятий и проектов, направленных на борьбу с изменением климата;

- мониторинг влияния производственной деятельности организации на биоразнообразие в районах размещения производственных объектов, включая периодическую оценку изменения следующих параметров: численность и видовой состав биологических видов, в особенности редких видов, динамику эрозий почвы и накопление опасных техногенных веществ в компонентах окружающей среды. При необходимости обеспечения сокращения или компенсации выявленного негативного влияния.

Совершенствование экологического мониторинга и контроля на предприятии посредством применения следующих механизмов:

- совершенствование отраслевых и объектовых систем контроля и мониторинга состояния окружающей среды, а также систем контроля и управления безопасностью;

- развитие научно-методической базы, применения передовых автоматических и технологических средств при проведении экологического мониторинга, осуществлении производственного экологического контроля;

- обеспечение единства измерений и контроля достоверности данных, получаемых при ведении экологического мониторинга;

- непрерывное повышение квалификации персонала, осуществляющего экологический мониторинг, контроль и управление безопасностью.

Совершенствование взаимодействия с общественностью и учет общественного мнения при планировании и осуществлении деятельности, реализации программ и планов развития Филиала посредством применения следующих механизмов:

- обеспечение информационной открытости и доступности информации о текущей и планируемой деятельности Филиала, которая может оказать негативное воздействие на окружающую среду, об экологической обстановке в районе размещения предприятия, в том числе посредством подготовки и издания нефинансовой отчетности и экологических отчетов с привлечением общественности;

- размещение в сети Интернет информации об экологической обстановке в районе размещения предприятия;

- участие заинтересованных сторон в процедуре оценки воздействия деятельности предприятия на окружающую среду;

- формирование экспертного экологического сообщества с участием образовательных и научных организаций в районе размещения предприятия;

- проведение и учет итогов общественных обсуждений, публичных слушаний и иных форм общественного участия и контроля;

- содействие при проведении общественной экологической экспертизы.

Повышение уровня экологического образования и экологической культуры работников Филиала и экологического просвещения населения в районе размещения предприятия посредством применения следующих механизмов:

- совершенствование системы подготовки, аттестации и допуска персонала к проведению работ в подразделениях Филиала;

- поддержка социально-экологических мероприятий и проектов, реализуемых на тер-

ритории присутствия предприятия;

- совершенствование в Филиале системы подготовки руководителей и специалистов в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;
- проведение совещаний, семинаров, конференций и иных мероприятий по вопросам охраны окружающей среды и экологической безопасности;
- реализация мероприятий по экологическому образованию и просвещению, по формированию экологической культуры и объективного отношения населения к деятельности предприятия.

Для достижения стратегической цели экологической политики Филиал принимает на себя следующие обязательства:

- на всех этапах жизненного цикла проводить прогнозную оценку последствий воздействия деятельности Филиала на окружающую среду с целью снижения экологических рисков и предупреждения аварийных ситуаций;
- реализовать мероприятия, направленные на снижение показателей выбросов и сбросов в окружающую среду загрязняющих веществ, объема образования отходов, в том числе за счет развития технологий замкнутого производственного цикла;
- обеспечивать рациональное использование водных ресурсов;
- обеспечивать экологическую эффективность принимаемых управленческих решений посредством использования системы критериев и индикаторов экологической эффективности;
- внедрять и поддерживать лучшие методы и практики управления охраной окружающей среды и экологической безопасностью в соответствии с национальными и международными стандартами в области экологического менеджмента;
- разрабатывать и внедрять на предприятии НДТ и инновационные экологически эффективные технологии;
- 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, развивать автоматизированные системы экологического контроля и мониторинга, проводить измерения в рамках системы качества;
- привлекать в установленном порядке заинтересованных граждан, общественные и иные некоммерческие организации, в том числе профсоюз, 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;
- способствовать созданию благоприятных условий для поддержания баланса природных экосистем, недопущения их утраты и/или деградации в районах осуществления производственной деятельности, путем минимизации негативного влияния на биоразнообразие и/или компенсации нанесенного вреда, включая мероприятия по восстановлению нарушенных территорий, поддержанию ландшафта, растительного покрова и мест обитания представителей фауны, характерной для региона присутствия;

- обеспечивать достоверность, открытость, доступность и объективность информации о воздействии предприятия на окружающую среду в районе его размещения, а также принимаемых мерах по охране окружающей среды и обеспечению экологической безопасности;

- стремиться к принятию стандарта экологической открытости как образца для промышленных и энергетических предприятий и организаций Российской Федерации.

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

В настоящее время в Филиале рассматриваются возможности по внедрению систем экологического менеджмента, менеджмента качества и менеджмента охраны здоровья и безопасности труда.

4. Основные документы, регулирующие природоохранную деятельность

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

Федеральные законы:



- 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;
- Закон Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах»;
- 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 21.07.2014 № 219 «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- 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 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов»;
- Федеральный закон от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»;

- 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 «Об ограничении выбросов парниковых газов» от 02.07.2021 № 296-ФЗ;
- 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 31.07.2020 № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».

Постановления и распоряжения Правительства РФ:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 30.06.2021 № 1096 «О федеральном государственном экологическом (надзоре)»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.04.2000 № 373 «Положение о государственном учете вредных воздействий на атмосферный воздух и их источников»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 19.01.2022 № 18 «О порядке подготовки и принятия решения о предоставлении водного объекта в пользование»;
- Постановление Правительства РФ от 07.05.2022 № 830 «Об утверждении Правил создания и ведения государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду»;
- Постановление Правительства РФ от 22.05.2020 № 728 «Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод и о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 642 «Об утверждении Правил горячего водоснабжения»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 30.06.2021 № 1081 «Положение о государственном земельном надзоре»;
- Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»;
- Постановление Правительства РФ от 26.12.2020 № 2290 «О лицензировании деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности»;
- Постановление Правительства РФ от 28.12.2020 № 2314 «Об утверждении Правил обращения с отходами производства и потребления в части осветительных устройств, электрических ламп, ненадлежащие сбор, накопление, использование, обезвреживание, транспортирование и размещение которых может повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям и окружающей среде»;
- Постановление Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил

установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»;

- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20.10.2023 № 2909-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».

- Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01- содействовать формированию экологической культуры, развитию экологического образования всех работников Филиала и экологического просвещения населения в районе размещения предприятия.

Нормативные акты и нормативные документы федеральных уполномоченных органов:

- Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 25.09.2007 № 74 «О введении в действие новой редакции санитарно-эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;

- Приказ Минприроды России от 31.03.2025 № 157 «Об утверждении правил инвентаризации объектов размещения отходов производства и потребления»;

- Приказ Минприроды России от 08.12.2020 № 1026 «Об утверждении порядка паспортизации и типовых форм паспортов отходов I-IV классов опасности»;

- Приказ Минприроды России от 08.12.2020 № 1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение»;

- Приказ Минприроды России от 08.12.2020 № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами»;

- Приказ Минприроды России от 02.04.2025 № 167 «Об утверждении порядка ведения государственного кадастра отходов производства и потребления»;

- Приказ Минприроды России от 31.03.2025 № 158 «Об утверждении критериев отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду»;

- Приказ Минприроды России от 08.12.2020 № 1027 «Об утверждении порядка подтверждения отнесения отходов I-V классов опасности к конкретному классу опасности»;

- Приказ Минприроды России от 08.12.2020 № 1030 «Об утверждении Порядка проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или в пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду»;

- Приказ Минприроды России от 29.12.2020 № 1118 «Об утверждении Методики разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей»;

- Приказ Минприроды РФ от 26.12.2024 № 757 «Об утверждении форм и порядка представления сведений, полученных в результате наблюдений за водными объектами заинтересованными федеральными органами исполнительной власти» (Зарегистрировано в Минюсте России 31.01.2025 № 81091);

- Приказ Минприроды России от 09.11.2020 № 903 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества»;

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

- Распоряжение Минприроды России от 14.12.2020 № 35-р «О методиках расчетов выбросов вредных (загрязняющих) в атмосферный воздух стационарными источниками»;

- Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов»;

- Приказ Росприроднадзора от 13.10.2015 № 810 «Об утверждении перечня среднестатистических значений для компонентного состава и условия образования некоторых отходов, включенных в федеральный классификационный каталог отходов»;

- Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 3 «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»

- Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 2 «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

- Методические рекомендации по отбору проб при определении концентраций вредных веществ (газов и паров) в выбросах промышленных предприятий, утв. Госкомэкологией РФ 24.03.1999;

- РД 52.04.59-85 Охрана природы, атмосфера, требования к точности контроля промышленных выбросов, методические указания;

- РД 52.04.52-85 Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях;

- Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час. М., 1999;

- Методические указания по расчету выбросов оксидов азота с дымовыми газами котлов тепловых электростанций. СО 153-34.02.304-2003. М., 2003;

- Методика определения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котельных установок ТЭС. РД 34.02.305-98. М., 1998;

- Методика расчета выбросов бенз(а)пирена в атмосферу паровыми котлами электростанций. СО 153-34.02.316-2003. РД 153-34.1-02.316—2003. М., 2003.

**Разрешительные документы, регламентирующие природоохранную деятельность
Филиала АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация»**

Наименование документа	Утвержден	Срок действия
Лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности № ЛО20-00113-77/00103213 от 21.06.2012	Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора)	Бессрочно
Лицензия на право пользования недрами № ОРЛ 54836 ВЭ	Департаментом по недропользованию по ЦФО	02.08.2010-01.12.2026
ПП «Орловская ТЭЦ»		
Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего НВОС, № 54-0157-001619-П	Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Орловской области	Бессрочно
Декларация о воздействии на окружающую среду объекта № 54-0157-001619-П	Приокское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования	29.01.2024-05.02.2025; 06.02.2025-31.12.2032
Договор водопользования № 57-09.01.01.001-Р-ДЗВХ-С-2019-00839/00 от 13.12.2019	Департамент контрольной и надзорной деятельности Орловской области	23.12.2019-31.12.2025
Решение о предоставлении водного объекта в пользование от 05.12.2024 № 57-09.01.01.001-Р-РСБХ-С-2024-51249/00, после изменения наименования № 57-09.01.01.001-Р-РСБХ-С-2025-71590/00	Департамент контрольной и надзорной деятельности Орловской области	01.01.2025-31.12.2043; 14.07.2025-31.12.2043
Решение об установлении санитарно-защитной зоны от 06.11.2019 № 32	Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Орловской области	Бессрочно
Программа производственного экологического контроля (с изменениями и дополнениями от 29.04.2025)	Филиал АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация»	28.12.2024-31.12.2029
ПП «Ливенская ТЭЦ»		
Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего НВОС, № 54-0157-001618-П	Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Орловской области	Бессрочно
Декларация о воздействии на окружающую среду	Приокское межрегиональное управление РПН	07.12.2023-06.12.2030

Решение о предоставлении водного объекта в пользование (р. Сосна) от 10.12.2024 № 57-05.01.01.002-Р-РСБХ-С-2024-51478/00, после изменения наименования № 57-05.01.01.002-Р-РСБХ-С-2025-71614/00	Департамент надзорной и контрольной деятельности Орловской области	01.01.2025-31.12.2043; 14.07.2025 31.12.2043
Договор водопользования от 19.12.2024 № 57-05.01.01.002-Р-ДЗВХ-С-2024-52020/00	Департамент надзорной и контрольной деятельности Орловской области	01.01.2025-31.12.2043
Решение об установлении санитарно-защитной зоны от 16.11.2019 № 33	Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека	Бессрочно
Программа производственного экологического контроля (с изменениями и дополнениями от 29.04.2025)	Филиал АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация»	14.05.2024-31.12.2029
ПП «Тепловые сети»		
Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего НВОС, № 54-0157-001126-П	Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Орловской области	Бессрочно
Проект нормативов допустимых выбросов ЗВ в атмосферный воздух	Филиал АО «Квадра» — «Орловская генерация»	До 2027
Программа производственного экологического контроля (с изменениями и дополнениями от 29.04.2025)	Филиал АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация»	01.01.2024-31.12.2026
ПП «Алексинская ТЭЦ»		
Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего НВОС, № 70-0171-001008-П	Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Тульской области	Бессрочно
Декларация о воздействии на окружающую среду	Приокское межрегиональное управление РПН	Февраль 2025 по февраль 2032
Решение о предоставлении водного объекта в пользование (р. Ока)	Министерство природных ресурсов и экологии Тульской области	С2024 по 31.12.2029
Решение об установлении санитарно-защитной зоны № 58 от 02.12.2019	Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека	Бессрочно
Программа производственного экологического контроля	Филиал АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация»	От 2025

ПП «Ефремовская ТЭЦ»		
Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего НВОС, № 70-0171-001008-П	Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Тульской области	Бессрочно
Декларация о воздействии на окружающую среду	Приокское межрегиональное управление РПН	27.08.2025-31.12.2029
Решение о предоставлении водного объекта в пользование (ручей Уродовка)	Министерство природных ресурсов и экологии Тульской области	26.08.2019-25.08.2024 с 2024 по 2029
Решение об установлении санитарно-защитной зоны № 53 от 15.11.2019	Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека	Бессрочно
Решение об установлении санитарно-защитной зоны ПОК № 47 от 14.10.2019	Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека	Бессрочно
Программа производственного экологического контроля	Филиал АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация»	От 2025

5. Производственный экологический контроль и мониторинг окружающей среды.

5.1. Производственный экологический контроль.

Основной задачей производственного контроля в области охраны окружающей среды (производственного экологического контроля), осуществляемого в Филиале, является обеспечение деятельности производственных подразделений, оказывающих воздействие на окружающую среду, в пределах установленных нормативов и в соответствии с требованиями действующего природоохранного законодательства и нормативных документов. Производственно-экологический контроль предусматривает получение данных о количественном и качественном содержании веществ и показателей с применением методов аналитической химии, физических измерений, биотестирования и других методов для контроля соблюдения установленных для подразделений нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.

Цели производственного экологического контроля определены законодательством:

- обеспечение выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов (далее — природоохранных мероприятий);
- обеспечение соблюдения требований, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

Основные требования к организации и осуществлению производственного экологического контроля на производственных подразделениях филиала следующие:

- контроль за соблюдением природоохранных требований;
- контроль за выполнением мероприятий по охране окружающей среды, в том числе мероприятий по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях;

- контроль за обращением с опасными отходами;
- 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 по рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов;
- контроль за соблюдением нормативов допустимых и временно допустимых концентраций загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в системы коммунальной канализации, водные объекты, на водосборные площади;
- контроль за учетом номенклатуры и количества загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду в результате деятельности организации, а также уровня оказываемого физического и биологического воздействия;
- контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих государственный экологический контроль;
- контроль за эксплуатацией природоохранного оборудования и сооружений;
- контроль за ведением документации по охране окружающей среды;
- 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 охране окружающей среды в организациях;
- контроль за своевременным предоставлением достоверной информации, предусмотренной системой государственного статистического наблюдения, системой обмена информацией с государственными органами управления в области охраны окружающей среды;
- контроль за организацией и проведением обучения, инструктажа и проверки знаний в области охраны окружающей среды и природопользования;
- контроль эффективной работы систем учета использования природных ресурсов;
- контроль за состоянием окружающей среды в районе объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

ПП «Орловская ТЭЦ» в соответствии, с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» относится к предприятиям третьего класса опасности с размером санитарно-защитной зоны 300 метров. На основании скорректированного проекта СЗЗ, обоснований и разъяснений подтвержденных экспертным заключением и санитарно-эпидемиологическим заключением № 57.01.04.000.Т.000108.04.19 от 03.04.2019 и согласно выданного главным государственным санитарным врачом по Орловской области Решения от 06.11.2019 № 32, для объекта Орловская ТЭЦ установлена санитарно-защитная зона с размерами и направлениями: в северном — 5 м, северо-восточном — 140 м, восточном — 140 м, юго-восточном — 300м, южном — 300 м, юго-западном — 300 м, западном — 300 м, в северо-западном направлении — 5 м.

В Едином государственном реестре недвижимости внесены сведения о границах санитарно-защитной зоны для данного объекта, реестровый номер 57:25-6.1024.

ПП «Ливенская ТЭЦ» в соответствии, с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» относится к предприятиям третьего класса опасности с размером санитарно-защитной зоны 300 метров. На основании скорректированного проекта СЗЗ, обоснований и

разъяснений подтвержденных экспертным заключением и санитарно-эпидемиологическим заключением № 57.01.04.000.Т.00010.04.19 от 03.04.2019 и согласно выданного главным государственным санитарным врачом по Орловской области Решения от 06.11.2019 № 33, для объекта «Ливенская ТЭЦ» установлена санитарно-защитная зона с размерами и направлениями: в северном — 40 м, северо-восточном — 270 м, восточном — 300 м, юго-восточном — 300 м, южном — 20 м, юго-западном — 26 м, западном — 220 м, в северо-западном направлении — 260 м.

В Едином государственном реестре недвижимости внесены сведения о границах санитарно-защитной зоны для данного объекта, реестровый номер 57:00-6.443.

ПП «Тепловые сети» относится к предприятиям четвертого класса опасности с размером санитарно-защитной зоны 100 метров. На основании проекта С33, экспертного заключения от 22.05.2019 № 3822-Э и санитарно-эпидемиологического заключения № 57.01.04.000.Т.000219.06.19 от 07.06.2019 санитарно-защитная зона для объекта Тепловые сети проходит по границе земельного участка.

ПП «Алексинская ТЭЦ» относится к предприятиям третьего класса опасности. На основании разработанного проекта С33, экспертного заключения № 3033-ЦА от 24.10.2019, выданного «Центром Гигиены и эпидемиологии в Пермском крае, и согласно выданного главным государственным санитарным врачом по Тульской области Решения № 58 от 02.12.2019 г., для объекта ПП «Алексинская ТЭЦ» установлена санитарно-защитная зона с размерами и направлениями:

- с северной стороны — 300 м;
- с северо-восточной стороны — 300 м;
- с восточной стороны — 251 м;
- с юго-восточной стороны — 170 м;
- с южной стороны — 176 м;
- с юго-западной стороны — 80 м;
- с западной стороны — 300 м;
- с северо-западной стороны — 300 м от границы территории промплощадки.

В Едином государственном реестре недвижимости внесены сведения о границах санитарно-защитной зоны для данного объекта, реестровым номером 71.24.2.53.

ПП «Ефремовская ТЭЦ» относится к предприятиям третьего класса опасности. На основании разработанного проекта С33, экспертного заключения № 2469-ЦА от 04.09.2020, выданного «Центром Гигиены и эпидемиологии в Пермском крае, и согласно выданного главным государственным санитарным врачом по Тульской области Решения от 15.11.2019 № 53, для объектов ПП «Ефремовская ТЭЦ» и шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» установлена санитарно-защитная зона с размерами и направлениями:

- 110 метров от границы промышленной площадки с кадастровым номером 71:27:010301:19 к северу (до земель с кадастровым номером 71:08:010601:114);
- 280 метров от границы промышленной площадки с кадастровым номером 71:27:010301:19 к северо-востоку (земли д. Скороварка);
- 105 метров от границы промышленной площадки с кадастровым номером 71:27:010301:19 к юго-западу (до земель с кадастровым номером 71:08:010701:275);
- 300 метров от границы промышленной площадки с кадастровым номером 71:27:010301:20 к северу, северо-востоку.
- 265 метров от границы промышленной площадки с кадастровым номером 71:27:010301:123 к востоку;

- 270 метров от границы промышленной площадки с кадастровым номером 71:27:010301:123 к юго-востоку;
- 75 метров от границы промышленной площадки с кадастровым номером 71:27:010301:123 к югу (до земель с кадастровым участком 71:27:010301:29);
- 30 метров от границы промышленной площадки с кадастровым номером 71:27:010301:123 к юго-западу до земель с кадастровым участком 71:27:010301:61;
- 95 метров от границы промышленной площадки с кадастровым номером 71:27:010301:123 к западу;
- 300 метров от границы промышленной площадки с кадастровым номером 71:27:010301:20 к западу;
- 105 метров от границы промышленной площадки с кадастровым номером 71:27:010301:19 к западу (до земель с кадастровым номером 71:08:010701:275);
- 145 метров от границы промышленной площадки с кадастровым номером 71:27:010301:19 к северо-западу (до земель с кадастровым номером 71:08:010601:114).

В Едином государственном реестре недвижимости внесены сведения о границах санитарно-защитной зоны для ПП «Ефремовская ТЭЦ» и шламоотвала ПП «Ефремовская ТЭЦ» реестровым номером 71.00.2.498.

Контроль влияния деятельности на окружающую среду предусматривает:

- контроль содержания загрязняющих (вредных химических) веществ на источниках выбросов в атмосферу;
- контроль содержания загрязняющих (вредных химических) веществ в забираемой речной воде и в сточных водах;
- контроль объемов образования и лимитов размещения отходов производства и потребления, порядка обращения с данными отходами;
- контроль воздействия объектов размещения отходов на окружающую среду;
- исследование загрязнения атмосферного воздуха и шума на границе СЗЗ, объектов размещения отходов производственных подразделений.

Собственной аккредитованной лаборатории в филиале нет.

Аналитические исследования в 2025 году, на договорной основе, проводились следующими испытательными лабораториями:

Наименование лаборатории	Адрес	Реквизиты аттестатов аккредитации	Область аккредитации
Аккредитованная лаборатория ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Орловской области»	302001, Россия, Орловская область, г. Орел, ул. Карачевская, д. 56а	Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц № РОСС RU.0001.510108	Исследование объектов внешней среды: воздух на территории СЗЗ, природные, сточные, питьевые воды, почва, отходы
Аккредитованная лаборатория ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО» филиал ЦЛАТИ по Орловской области	Россия, 302001, г. Орел, ул. Комсомольская, д. 33	№ РОСС RU. 0001.513588, выдан 03.11.2016 г.	Атмосферный воздух, промышленные выбросы в атмосферу, почва, природная, питьевая, сточная вода, отходы

Филиал «ЦЛАТИ по Тульской области» ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО» Филиал «ЦЛАТИ по Тульской области»	Россия, 300041, г. Тула, ул. Советская, д. 56 Россия, 301246, Тульская обл., Щекино, ул. Емельянова, д. 38	Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.511440	Атмосферный воздух, промышленные выбросы в атмосферу, воздух на территории СЗЗ, почвы, грунты, донные отложения, природные воды, вода природная и сточная, осадки сточных вод, отходы
Филиал «ЦЛАТИ по Тульской области» ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО» Филиал «ЦЛАТИ по Тульской области»	Россия, 300041, Тульская обл., г. Тула, ул. Советская, д. 56 Россия, 301246, Тульская обл., г. Щекино, ул. Емельянова, д. 38	Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.511440 от 04.12.2018	Атмосферный воздух, промышленные выбросы в атмосферу, почва, Сточные воды, природные (поверхностные) воды.
Филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Тульской области в г. Алексине»	Россия, 301371, Тульская обл., г. Алексин, ул. Строителей, д. 8	Аттестат аккредитации РОСС RA.RU.511604	Атмосферный воздух, промышленные выбросы в атмосферу.

Производственный экологический контроль проводится в соответствии с «Программой производственного экологического контроля» каждого производственного подразделения, которая устанавливает порядок и требования производственного контроля в области охраны окружающей среды в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов. В Программе определены места отбора проб, установлены объем и периодичность контроля. Ответственным лицом в области охраны окружающей среды, природопользования и экологической безопасности в Филиале назначен главный инженер.

Организация и координация деятельности производственных подразделений в области охраны окружающей среды возложена на группу экологии филиала АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация».

5.2. Результаты производственного экологического контроля за 2025 год.

ПП «Орловская ТЭЦ»:

- на предприятии контролируется 43 источника выбросов, загрязняющих (вредных химических) веществ в атмосферный воздух, согласно плану-графику контроля соблюдение нормативов выбросов выполняется инструментальным и расчетным методом. По результатам контроля фактические выбросы (максимально разовые, г/с) по всем источникам не превышают установленных предельно допустимых выбросов.

- содержание загрязняющих веществ, в сточных водах находятся в пределах нормативов допустимого воздействия на водные объекты бассейна р. Ока в пределах водохозяйственных участков, а также нормативы качества воды соответствуют нормативам ПДК вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения;

ПП «Ливенская ТЭЦ»:

- на предприятии контролируется 94 источника выбросов, загрязняющих (вредных химических) веществ в атмосферный воздух, согласно плану-графику контроля соблюдение нормативов выбросов выполняется инструментальным и расчетным методом. По результатам контроля фактические выбросы (максимально разовые, г/с) по всем источникам не превышают установленных предельно допустимых выбросов;

- содержание загрязняющих веществ, в сточных водах находятся в пределах нормативов допустимого воздействия на водные объекты бассейна р. Сосна в пределах водохозяйственных участков, а также нормативы качества воды соответствуют нормативам ПДК вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения.

ПП «Тепловые сети»:

- на предприятии контролируется 13 источников выбросов, загрязняющих (вредных химических) веществ в атмосферный воздух, согласно плану-графику контроля соблюдение нормативов выбросов выполняется расчетным методом. По результатам контроля фактические выбросы (максимально разовые, г/с) по всем источникам не превышают установленных предельно допустимых выбросов.

ПП «Ефремовская ТЭЦ»:

- на предприятии контролируется 101 источник выбросов, загрязняющих (вредных химических) веществ в атмосферный воздух, согласно плану-графику контроля соблюдение нормативов выбросов выполняется инструментальным и расчетным методом. По результатам контроля фактические выбросы (максимально разовые, г/с) по всем источникам не превышают установленных предельно допустимых выбросов;

- содержание загрязняющих веществ в сточных водах находятся в пределах нормативов допустимого воздействия на водные объекты — ручей Уродовка (приток р. Красивая Меча, рыбохозяйственный объект II категории) в пределах водохозяйственных участков, а также нормативы качества воды соответствуют нормативам ПДК вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения.

ПП «Алексинская ТЭЦ»:

- на предприятии контролируется 23 источника выбросов, загрязняющих (вредных химических) веществ в атмосферный воздух, согласно плану-графику контроля соблюдение нормативов выбросов выполняется инструментальным и расчетным методом. По результатам контроля фактические выбросы (максимально разовые, г/с) по всем источникам не превышают установленных предельно допустимых выбросов;

- содержание загрязняющих веществ, в сточных водах находятся в пределах нормативов допустимого воздействия на водные объекты бассейна р. Ока в пределах водохозяйственных участков, а также нормативы качества воды соответствуют нормативам ПДК вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения.

На всех производственных подразделениях филиала:

- объемы образования отходов в процессе производственной деятельности предприятия не превышают установленных нормативов;

- показатели содержания вредных веществ в компонентах природной среды (приземный слой атмосферного воздуха, почва и подземные воды) на территории объектов размещения отходов соответствуют ПДК, негативного воздействия на окружающую среду не зафиксировано.

По результатам контроля составлен «Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля за 2025 год» по всем производственным подразделениям филиала и представлены в Приокское межрегиональное управление Росприроднадзора.

Результаты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на границе СЗЗ в 2025 г.

Место проведение отбора	Точка контроля, период	Перечень контролируемых показателей	ПДК, мг/м ³	Результаты испытаний, мг/м ³
ПП ОТЭЦ	г. Орел, пер. Зимний, д. 7 (1 квартал)	- азота диоксид, - углерода оксид	0,2 5,0	0,0284 1,13
	г. Орел, ул. Поселка Кирпичного завода (1 квартал)	- азота диоксид, - углерода оксид	0,2 5,0	0,02905 1,155
	г. Орел, пер. Зимний, д. 7 (3 квартал)	- азота диоксид, - углерода оксид	0,2 5,0	0,029 1,15
	г. Орел, ул. Поселка, Кирпичного завода (3 квартал)	- азота диоксид, - углерода оксид	0,2 5,0	0,02995 1,18
ПП ЛТЭЦ	Точка РТ № 1: х-1028м; у-1990м (1 квартал)	- азота диоксид, - углерода оксид; - взвешенные вещества	0,2 5,0 0,5	Менее 0,02 0,45 Менее 0,15
	Точка РТ № 3: х-876м; у-2094м (1 квартал)	- азота диоксид, - углерода оксид; - взвешенные вещества	0,2 5,0 0,5	Менее 0,02 0,39 Менее 0,0825
	Точка РТ № 1: х-1028м; у-1990м (3 квартал)	- азота диоксид, - углерода оксид; - взвешенные вещества	0,2 5,0 0,5	Менее 0,021 0,86 Менее 0,15
	Точка РТ № 3: х-876м; у-2094м (3 квартал)	- азота диоксид, - углерода оксид; - взвешенные вещества	0,2 5,0 0,5	Менее 0,02 0,83 Менее 0,15
ПП АТЭЦ	КТ-1 — ул. К. Маркса д. 6 (1 квартал)	- азот диоксид	0,2	Менее 0,021
	КТ-1 — ул. К. Маркса д. 6 (2 квартал)	- азот диоксид	0,2	Менее 0,02
	КТ-1 — ул. К. Маркса, д. 6 (3 квартал)	- азот диоксид	0,2	Менее 0,021
	КТ-1 — ул. К. Маркса, д. 6 (4 квартал)	- азот диоксид	0,2	Менее 0,02
ПП ЕТЭЦ	Точка 1 — западная граница основной промплощадки, 95 м (1 квартал)	- сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,5	0,03

ПП ЕТЭЦ	Точка 2 — граница основной промплощадки, ул. Свердлова, д. 107 (1 квартал)	-сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,5	0,03
	Точка 1 — на границе СЗЗ ПОК ПП «Ефремовская ТЭЦ» (1 квартал)	- сера диоксид (ангидрид сернистый); - сероводород (дигидросульфид)	0,05 0,008	Менее 0,03 Менее 0,0048
	Точка 2 — на границе территории ближайших норм. объектах ПОК ПП «Ефремовская ТЭЦ» (1 квартал)	- сера диоксид (ангидрид сернистый); - сероводород (дигидросульфид)	0,05 0,008	Менее 0,03 Менее 0,0048
	Точка 1 — западная граница основной промплощадки, 95 м (2 квартал)	- сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,5	0,03
	Точка 2 — граница основной промплощадки, ул. Свердлова, д. 107 (2 квартал)	- сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,5	0,03
	Точка 1 — на границе СЗЗ ПОК ПП «Ефремовская ТЭЦ» (2 квартал)	- сера диоксид (ангидрид сернистый); - сероводород (дигидросульфид)	0,05 0,008	Менее 0,03 Менее 0,0048
	Точка 2 — на границе территории ближайших норм. объектах ПОК ПП «Ефремовская ТЭЦ» (2 квартал)	- сера диоксид (ангидрид сернистый); - сероводород (дигидросульфид)	0,05 0,008	Менее 0,03 Менее 0,0048
	Точка 1 — западная граница основной промплощадки, 95 м (3 квартал)	- сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,5	Менее 0,034
	Точка 2 — граница основной промплощадки, ул. Свердлова, д. 107 (3 квартал)	- сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,5	Менее 0,036
	Точка 1 — на границе СЗЗ ПОК ПП «Ефремовская ТЭЦ» (3 квартал)	- сера диоксид (ангидрид сернистый); - сероводород (дигидросульфид)	0,05 0,008	Менее 0,03 Менее 0,0048
	Точка 2 — на границе территории ближайших норм. объектах ПОК ПП «Ефремовская ТЭЦ» (3 квартал)	- сера диоксид (ангидрид сернистый); - сероводород (дигидросульфид)	0,05 0,008	Менее 0,03 Менее 0,0048
	Точка 1 — западная граница основной промплощадки, 95 м (4 квартал)	-сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,5	Менее 0,030

ПП ЕТЭЦ	Точка 2 — граница основной промплощадки, ул. Свердлова, д. 107 (4 квартал)	-сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,5	Менее 0,03
	Точка 1 — на границе СЗЗ ПОК ПП «Ефремовская ТЭЦ» (4 квартал)	- сера диоксид (ангидрид сернистый); - сероводород (дигидросульфид)	0,5 0,008	Менее 0,03 Менее 0,0048
	Точка 2 — на границе территории ближайших норм. объектах ПОК ПП «Ефремовская ТЭЦ» (4 квартал)	- сера диоксид (ангидрид сернистый); - сероводород (дигидросульфид)	0,05 0,008	Менее 0,03 Менее 0,0048

Филиал, на территории Орловской области имеет три эксплуатируемых объекта размещения отходов:

- Пруд накопитель № 1 — открытая площадка с водонепроницаемым покрытием.

После реконструкции пруд введен в эксплуатацию 25.03.2010 года. Пруд № 1 – непроточный, рассчитан на испарение.

Произведена укладка полиэтиленовой пленки повышенной надежности. Противофильтрация в нижние слои грунтов из пруда гарантирована. Воды бессточные и отстаиваются годами. Наполнение пруда до расчетных меток не оказывает вредного воздействия на окружающую среду. Вывоз ила и шламовых вод из пруда – накопителя №1 производится в зависимости от их объемов, накопленных за 50 лет. Пруд №1 расположен в каскаде 3-х прудов.

• Пруд накопитель №№ 2, 3 — открытая площадка с водонепроницаемым покрытием предназначены для усреднения, отстоя воды.

Пруды проточные, т. е. имеют сбросные трубопроводы, установленные на отметках нормальных подпорных уровней воды в прудах с дальнейшим поступлением производственно-ливневых сточных вод в реку Ока. Основные характеристики дна и откосов выполнены ж/б плитами. Пруды-накопители разделены между собой земляными и насыпными дамбами.

Устройство пленочного экрана по дну и откосам прудов-накопителей, а также реконструкция сбросных сетей исключает фильтрацию из прудов воды, содержащей химические вредные вещества в нижний водоносный горизонт.

В соответствии с приказом Росприроднадзора от 25.09.2014 № 592 пруды-накопители №№ 1, 2, 3 внесены в Государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО):



№ 57-00002-X-00592250914 — пруд-накопитель № 1;

№ 57-00003-X-00592250914 — пруд-накопитель № 2;

№ 57-00004-X-00592250914 — пруд-накопитель № 3.

В 2024 году в Приокское межрегиональное управление Росприроднадзора были направлены уточненные характеристики ОРО письмо от 26.04.2024 № 935-29-CA/1736-810.1, с учетом которых была проведена актуализация сведений по прудам-накопителям № № 1, 2, 3.

В соответствии с приказом Росприроднадзора от 26.07.2024 № 388 «О внесении изменений в приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования о включении объектов размещения отходов в государственный реестр ОРО» были внесены изменения в приказ от 25.09.2014 № 592.

Филиал осуществляет контроль состояния атмосферного воздуха, почвы и подземных вод в районе расположения собственных объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду силами сторонней специализированной организации, аккредитованной на проведение данных работ (по договору).

Контроль содержания вредных веществ в приземном слое атмосферного воздуха проводится с периодичностью 1 раз в год, результаты наблюдений представлены в таблице:

Мониторинг непосредственного воздействия объектов размещения отходов на атмосферный воздух в районе расположения ОРО за 2024-25 г. г.

Наименование определяемого вещества	Гигиенические нормативы ПДК	Фоновые концентрации ЗВ, мг/м³	Результаты исследования воздуха за 2025 г.	Результаты исследования воздуха за 2024 г.
Оксид азота	0,4	0,026	0,0438	0,04175±0,0092
Азота диоксид	0,2	0,069	0,02915	0,02805±0,0064
Диоксид серы	0,5	0,0027	0,04065	0,03155±0,007
Оксид углерода	5,0	2,8	1,145	1,23±0,75

Значение фоновых концентраций загрязняющих веществ представлены ФГБУ «Центрально-Черноземное УГМС» в 2023 году в соответствии с договором на оказание услуг.

Контроль содержания вредных веществ в подземных водах в районе расположения ОРО пруды-накопители №№ 1, 2, 3 ПП «Орловской ТЭЦ» осуществляется с периодичностью: 4 раза в год и представлены в таблице:

Мониторинг непосредственного воздействия объектов размещения отходов на подземные воды в районе расположения ОРО за 2024-25 г. г.

Наименование определяемого вещества	Гигиенические нормативы ПДК	Фон, наблюдательная скважина № 1, мг/дм³		Наблюдательная скважина № 2, мг/дм³		Наблюдательная скважина № 3, мг/дм³	
		2025	2024	2025	2024	2025	2024
Сульфат – ион	500	81,825	85,88	67,25	70,1	77,85	90,55
БПК-5	-	1,85	0,73	1,75	0,75	1,85	0,75
Взвешенные вещества	-	8,25	13,75	8,25	11,25	11	19,75
Нитрат-ион	45	1,35	0,41	1,52	1,18	1,72	1,26
Нитрит-ион	3,0	0,018	0,04	0,019	0,04	0,02	0,05
Ион аммония	1,5	0,42	0,9	0,39	0,8	0,4	0,8
Фосфат-ион	-	0,08	0,05	0,075	0,05	0,07	0,05
Сухой остаток	Не более 1000	449,0	587,25	432,75	561,5	436,75	636,5
Общее железо	0,3	0,16	0,26	0,175	0,24	0,19	0,295
Хлориды	350,0	86,41	165,27	100,15	169,72	105,91	234,86
Нефтепродукты	Не более 0,1	0,03	0,034	0,026	0,03	0,019	0,018

Сравнительный анализ результатов аналитического контроля проб подземных вод в скважинах наблюдательной сети № 2, № 3 показал, что содержание загрязняющих веществ не превышает гигиенические нормативы. По сравнению с результатами 2024 года содержание загрязняющих веществ в скважинах наблюдательной сети №№ 2, 3 стабильно.

В соответствии с разработанной программой ведения локального мониторинга качества подземных вод, исследования проводятся 1 раз в квартал, по гидрохимическим показателям (договор ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО» от 27.11.2024 №935/4026-Д).

Качество подземных вод взятых из сети наблюдательных скважин соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Контроль содержания вредных веществ в почве в районе расположения ОРО Орловской ТЭЦ осуществляется с периодичностью 1 раз в год, результаты наблюдений представлены в таблице:

Мониторинг непосредственного воздействия объектов размещения отходов на почву в районе расположения ОРО за 2024-25 г. г.

№ п/п	Наименование определяемого вещества	Гигиенические нормативы, ПДК	Фон почвы, мг/кг	
			2025	2024
1	рН соляной вытяжки	близкое к нейтральной	7,23±0,08	7,28
2	Нефтепродукты	-	81,7	75,0
3	Мышьяк	10,0 при рН>5,5	<30,0	<30
4	Медь	132,0 при рН>5,5	75±26	48±20
5	Цинк	220,0 при рН>5,5	89±46	78±14
6	Никель	80,0 при рН>5,5	78±19	56±15
7	Свинец	130,0 при рН>5,5	60±27	<30
8	Кадмий	2,0 при рН>5,5	<1,0	<1,0
9	Хром	90	90±28	112±43
10	Ванадий	150,0	122±24	111±23
11	Марганец	1500,0	448±45	312±35

№ п/п	Почва на территории пруда-накопителя № 1		Почва на территории пруда-накопителя № 2		Почва на территории пруда-накопителя № 3	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
1	6,93±0,08	6,95	7,38±0,08	7,4±0,08	7,26±0,08	7,3±0,08
2	45,0±14,4	41,7±13,3	43,4±13,8	40,0±12,8	60,0±19,2	51,7±16,5
3	<30	<30	<30	<30	<30	<30
4	76±26	74±26	66±24	73±26	86±29	48±20
5	78±41	61±42	67±39	59±41	77±36	101±17
6	77±18	77±18	71±17	75±18	75±22	54±14
7	46±24	43±23	55±26	48±25	47±24	39±22
8	<1,0	<1,0	<1,0	<1,0	<1,0	<1,0
9	89±27	95±37	80±26	91±35	87±31	86±33
10	76±17	136±27	100±21	116±23	150±29	106±22
11	541±51	353±38	518±50	346±37	549±52	349±38

Замеры фоновых концентрации загрязняющих веществ почвы, на территории, прилегающей к объекту размещения отходов, а также в трех контрольных точках, располагающихся на территории прудов-накопителей №№ 1, 2, 3 проводится в соответствии с утвержденной схемой отбора проб аккредитованной лабораторией ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО», 1 раз в год (договор от 25.11.2024 № 935/3977-Д).

Результаты химического анализа почв, взятых в трех контрольных точках на территории прилегающей к прудам – накопителям №№ 1, 2, 3 в 2025 году показали, что содержание ЗВ по сравнению с фоном, а также по сравнению с результатами исследований в контрольных точках 2024 года не увеличились и соответствуют требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», протокол ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО».

На территории Тульской области филиал эксплуатирует три объекта размещения отходов:

Производственное подразделение «Алексинская ТЭЦ» имеет на балансе 2 действующих объекта размещения отходов, предназначенных для хранения отходов сроком более 3 лет:

- золоотвал IV очереди, рег. № 71-00001-Х-00479-010814 Приложение к приказу Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 01.08.2014 № 479 «Объекты размещения отходов, включенные в государственный реестр объектов размещения отходов, приложение № 1 к приказу № 479 от 21.10.2022г. «О внесении изменений в приказы Федеральной службы по надзору в сфере природопользования о включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов», располагается в 4 км от ТЭЦ в левобережной части г. Алексина.

- шламонакопитель, рег. № 71-00022-Х-00592-250914 Приложение к приказу Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 25.09.2014 № 592 «Объекты размещения отходов, включенные в государственный реестр объектов размещения отходов, приложение № 2 к приказу № 479 от 21.10.2022г. «О внесении изменений в приказы Федеральной службы по надзору в сфере природопользования о включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов», располагается на территории предприятия.

Результаты наблюдений за состоянием химических показателей атмосферного воздуха, на границах территорий, соответствующих пределам негативного воздействия представлены в таблице:

Загрязняющее вещество	Концентрация загрязняющего вещества	
	Точка № 1 золоотвал IV очереди	Точка № 1 шламонакопитель
Взвешенные вещества, мг/м³	0,199	0,209

На основании Акта технического обследования и Технического отчета по результатам обследования выпуска № 1 с золоотвала IV очереди, выполненным ООО «Тулапроект» (свидетельство №СРО-П-121-0034-7107055333-09 от 06.02.2014 г.) Техническим советом филиала АО «Квадра» — «Орловская генерация» принято решение по консервации данного выпуска №1 (1а) с золоотвала IV очереди, выполнение работ подтверждено Актом ПП «Алексинская ТЭЦ» о выполнении работ по консервации выпуска № 1 (1а) с золоотвала IV очереди (1 и 2 секции). В 2024 году получено новое Решение о предоставлении водного объекта в пользование (р. Ока) с целью использования для сброса сточных вод только для одного выпуска № 2 — промышленные сточные воды (после механических очистных сооружений).

Результаты наблюдений за состоянием химических показателей почв в районе расположения объектов размещения отходов представлены в таблице:

№ п/п	Наименование компонентов	Почва т. № 1 на границе территории шламона копилателя ХВО	Почва т. № 2 на границе территории секции № 1 золоотвала 4 оч. со стороны р. Ока	Почва т. № 3 на границе территории секции № 1 золоотвала 4 оч. со стороны р. Ока	Почва т. № 4 на границе территории секции № 2 золоотвала 4 оч. со стороны р. Ока	Почва т. № 5 на границе территории секции № 2 золоотвала 4 оч. со стороны р. Ока	Почва на фоновом участке ОРО
1	Мышьяк, мг/кг	<30	<30	<30	<30	<30	<30
2	Хром, мг/кг	<80	80,29	80,85	81,19	80,85	91,11
3	Медь, мг/кг	26,67	36,38	36,01	26,05	24,69	34,08
4	Железо, %	2,47	2,55	2,61	2,22	2,58	2,64
5	Марганец, мг/кг	626,08	686,67	703,86	722,75	485,55	729,81
6	Никель, мг/кг	32,43	33,77	40,16	32,79	33,25	32,88
7	Свинец, мг/кг	<30	<30	<30	<30	<30	30,445
8	Ванадий, мг/кг	50,75	72,62	75,13	67,92	66,41	80,85
9	Цинк, мг/кг	62,63	83,81	87,98	80,07	80,35	88,99
10	Кобальт, мг/кг	11,05	10,21	17,43	16,36	17,09	17,26
11	Ион хлорида, мг/кг	<20	<20	21,2	<20	20,9	20,6
12	рН водной вытяжки., ед.рН	7,82	7,57	8,19	8,03	7,61	7,71
13	рН солевой вытяжки, ед.рН	6,27	6,34	6,45	6,47	6,51	6,37
14	Нитраты, мг/кг	18,6	21,7	18,2	14,2	16,8	22,9
15	Сульфат-ионы, мг/кг	<20	<20	<20	<20	<20	<20
16	Подвижные соединения фосфора, мг/кг	38,4	121,6	143,8	94,9	117,1	162,1
17	Нефтепродукты, мг/кг	26,1	19,3	13,1	26,2	25,3	25,9

Производственное подразделение «Ефремовская ТЭЦ» имеет на балансе объект размещения отходов шламоотвал, рег. № в ГРОРО 71-00002-Х-00479-010814.

Для осуществления наблюдений за состоянием и загрязнением окружающей среды на территории шламоотвала и в пределах его воздействия привлекается на договорной основе аккредитованная лаборатория Щекинского отдела аналитических исследований филиала «ЦЛАТИ по Тульской области» ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»



Результаты наблюдений за состоянием химических показателей атмосферного воздуха, в районе расположения объекта размещения отходов представлены в таблице:

Загрязняющее вещество	Концентрация загрязняющего вещества
Взвешенные вещества	<0,15

Результаты наблюдений за состоянием химических показателей поверхностные воды (Выпуск №10) в районе расположения объекта размещения отходов представлены в таблице:

Наименование веществ	Допустимая концентрация загрязняющего вещества, мг/дм ³	Фактическая концентрация загрязняющего вещества, мг/дм ³
Водородный показатель, ед. pH	6,5-8,5	7,12
Взвешенные вещества	11,05	8,8
БПКполн.	3	1,838
Сухой остаток	1000	950
Аммоний-ион	0,5	0,396
Нитрат-анион	40	25,766
Нитрит-анион	0,08	0,054
Хлорид-анион	300	54,4
Сульфат-анион	100,0	95,25
Фосфаты (по фосфору)	0,200	0,035
Железо	0,1	0,09
Магний	40	33,5
Кальций	180	153,067
Нефть и нефтепродукты	0,05	0,011

Для минимизации оказания негативного воздействия на окружающую среду и во исполнении Предписания от 02.09.2021 №51-РШ/71-2021 (пункт 1) проведены работы по очистке карты шламоотвала в объеме 2206 м³ сухого шлама, с последующим вывозом и размещением на полигоне по договору от 16.06.2025 №935/6824-Д с ООО «НПСТЦ».



Результаты наблюдений за состоянием химических показателей подземных вод в районе расположения объекта размещения отходов представлены в таблице:

Наименование определяемого компонента, единицы измерения	Средние результаты КХА	
	Шламоотвал. Проба воды из наблюдательной скважины № 1	Шламоотвал. Проба воды из наблюдательной скважины № 2
Водородный показатель, ед. рН	7,96	7,8
Взвешенные вещества	3,7	3,9
Сухой остаток	317,5	327,75
БПК ₅ , мг О ₂	1,8945	1,9195
Хлориды	19,55	19,2
Сульфаты	<30	<30
Ионы аммония	0,325	0,375
Нитрит – ионы	0,0155	0,0155
Нитрат – ионы	12,735	12,8
Железо общ.	0,1735	0,183
Фосфат – ионы	0,075	0,07
Нефтепродукты	0,011	0,01
Кальций	56,85	58,8
Жесткость	5	5,1

Результаты наблюдений за состоянием химических показателей в районе расположения объекта размещения отходов за 2025 год представлены в таблице:

№ п/п	Наименование компонентов	Почва фоновая проба, ПП «ЕТЭЦ»
1	Мышьяк	<30
2	Кобальт	10,13
3	Хром	82,29
4	Медь	26,14
5	Железо	2,52
6	Марганец	623,81
7	Никель	42,35

8	Свинец	<30
9	Ванадий	28,42
10	Цинк	49,08
11	pH водный., ед.pH	7,81
12	pH солевой, ед.pH	6,39
13	Ион хлорида	46,9
14	Нитраты	14,6
15	Сульфат-ионы	47,2
16	Подвижные соединения фосфора или фосфаты	166,7
17	Нефтепродукты	25,4

№ п/п	Наименование компонентов	ПДК, ОДК почвы (мг/кг)	Почва нефилт-руемой секции шламо-отвала, т. 1	Почва эксп-луатируемой карты шламо-отвала, т. 2	Почва не экс-платируемой карты шламо-отвала, т. 3	Почва эксп-луатируемой карты шламо-отвала, т. 4
1	Мышьяк	-	<30	<30	<30	<30
2	Кобальт	-	10	<10	<10	<10
3	Хром	-	<80	<80	<80	<80
4	Медь	132	21,29	20,29	24,23	25,27
5	Железо	-	2,47	2,21	2,27	2,35
6	Марганец	1500	619,58	614,37	517,78	614,09
7	Никель	80	40,69	36,33	41,67	37,58
8	Свинец	130	<30	<30	<30	<30
9	Ванадий	150	25,79	23,61	22,35	23,87
10	Цинк	220	37,72	42,94	38,79	48,79
11	pH водный., ед.pH	-	8,14	7,48	7,39	8,35
12	pH солевой, ед.pH	-	6,81	6,15	5,63	6,55
13	Ион хлорида	360	31,1	38,9	44,9	44,2
14	Нитраты	130	12,8	13,7	11,1	11,5
15	Сульфат-ионы	-	32,9	40,8	37,6	40,4
16	Подвижные соединения фосфора или фосфаты	-	127,7	157,1	130,3	148,3
17	Нефтепродукты	-	24,8	14,5	24,2	16,9

6. Воздействие на окружающую среду.

6.1.1. Сведения о категориях объектов негативного воздействия на окружающую среду.

Филиала АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация» имеет пять объектов негативного воздействия, код объектов:

- 54-0157-001619-П — производственное подразделение «Орловская ТЭЦ»

302006, г. Орел, ул. Энергетиков, д. 6;

- 54-0157-001618-П — производственное подразделение «Ливенская ТЭЦ»

303851, Орловская область, г. Ливны, ул. Энергетиков, д. 1а;

-54-0157-001126-П — производственное подразделение «Тепловые сети»

302006, Орловская область, г. Орел, ул. Энергетиков, д. 2 «а»;

-70-0171-001008-П — производственное подразделение «Алексинская ТЭЦ»

301363, Тульская область, г. Алексин, ул. Энергетиков, д. 1;

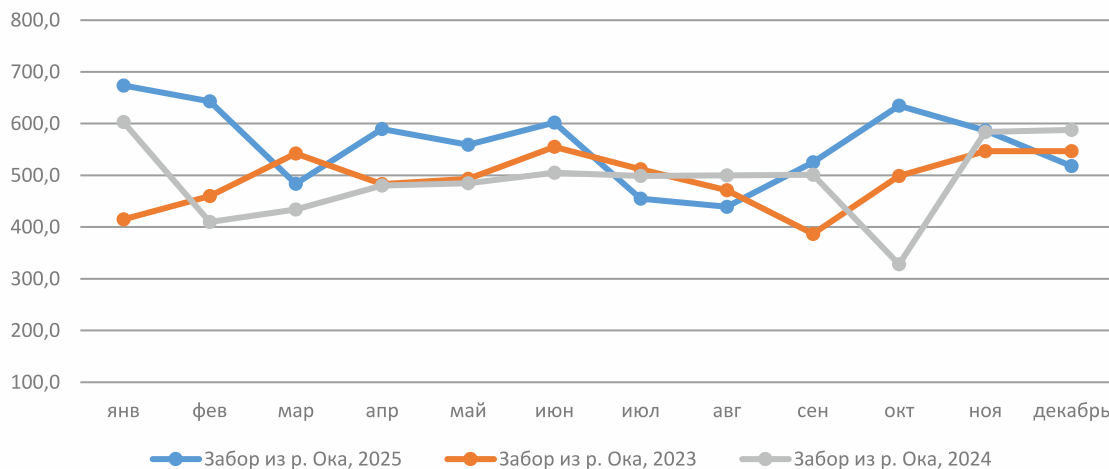
-70-0171-001007-П — производственное подразделение «Ефремовская ТЭЦ»

301840, Тульская область, г. Ефремов, ул. Заводская улица, д. 3

6.1.2. Информация об источниках забора воды и объемах водопотребления организации о соблюдение лимитов водопотребления, полученной воде из систем водоснабжения, а также о показателях экономии воды за счет систем оборотного и повторного водоснабжения.

Источником технического водоснабжения **ПП «Орловская ТЭЦ»** является водный объект р. Ока. Забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностного водного объекта (река Ока) для производства электрической и тепловой энергии осуществляется на основании договора водопользования № 57-09.01.01.001-Р-РДЗВХ-С-00839/00 от 13.12.2019, объем допустимого забора воды из водного объекта составляет 7 000 тыс. м³/год. В 2025 объем забора воды составил 6710,74 тыс. м³/год. Существующая система технического водоснабжения — оборотная с охлаждением воды на градирнях. В 2025 году расход в системе оборотного водоснабжения составил 295 237,5 тыс.м³/год, расход в системе повторного водоснабжения 26,06 тыс. м³/год. Расход в системе повторного водоснабжения уменьшился более чем на 10% в связи с работой установки ультрафильтрации в период с января по июнь 2025 год. На ОТЭЦ работают три градирни производительностью 10000-12000т/ч при температурном перепаде 8-10 °С и площадью орошения 1600 м² каждая.

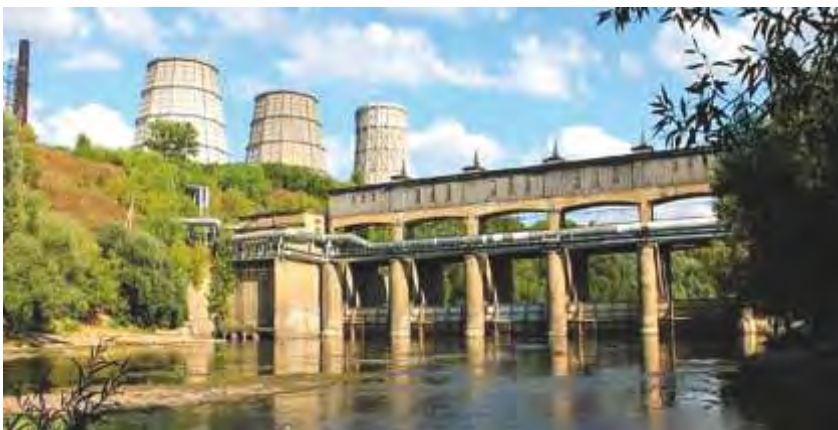
**Фактическое водопотребление
ПП «Орловская ТЭЦ» из поверхностного водного объекта,
р. Ока за 2023-2025 гг.**



Хозяйственно-питьевое водоснабжение осуществляется:

- на основании Лицензии на пользование недрами ОРЛ 54836 ВЭ, объем добычи питьевой воды 330 м³/сутки; 120,4 тыс. м³/год.

Фактический забор воды в 2024 году составил **51,12 м³/сутки; 18,657 тыс. м³/год** — по договору с МПП ВКХ «Орелводоканал».



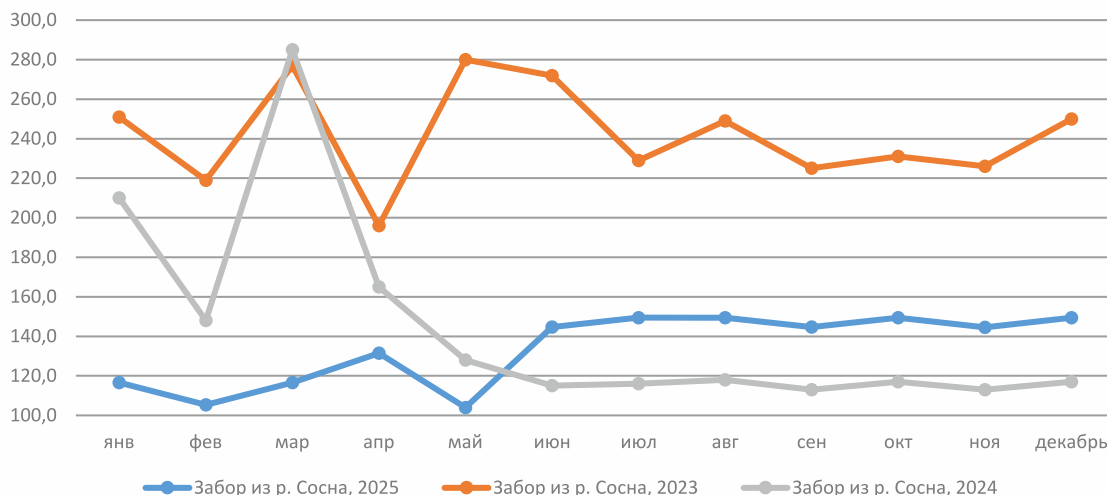
Источником технического водоснабжения **ПП «Ливенская ТЭЦ»** является водный объект р. Сосна. Забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностного водного объекта (река Сосна) для производства электрической и тепловой энергии осуществляется на основании договора водопользования №57-05.01.01.002-Р-РДЗВХ-С-2024-52020/00 от 19.12.2024, объем допустимого забора воды из водного объекта составляет 3353,87 тыс. м³/год.

В 2025 объем забора воды составил **1955,54 тыс. м³/год.**

По условиям работы энергосистемы, нагрузка энергоблоков Ливенской ТЭЦ в 2025 году была уменьшена, что привело к изменению (уменьшению) объема забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта р. Сосна.

Водоснабжение предприятия на хозяйственно-питьевые нужды осуществляется от сетей МУП «Водоканал» г. Ливны, в 2025 году составил 5,63 тыс. м³.

**Фактическое водопотребление ПП «Ливенская ТЭЦ»
из поверхностного водного объекта р. Сосна за 2023-2025 гг.**



ПП «Ефремовская ТЭЦ» имеет две промплощадки: основная расположена в границах ОАО «ЕЗСК», своих водозаборов не имеет и является вторичным водопользователем, т. к. техническая (речная) вода приобретаетсся у ОАО «ЕЗСК», а артезианская — у МУП «ВКХ» г. Ефремова. Для сброса сточных вод с нее предусмотрено два выпуска: № 10 (осветленные

воды с шламоотвала химводоочистки) и № 11 (сточные воды от охлаждения оборудования и ливнесток) для сброса сточных вод в ручей Уродовка. Хозбытовые сточные воды основной промплощадки после использования, направляются на биологические очистные сооружения (БОС) ЗАО «ЕЗСК сервис».

Вторая промплощадка — производственно-отопительная котельная (ПОК ПП «ЕТЭЦ»), расположена в микрорайоне Южный г. Ефремова и граничит с территорией ООО «Каргилл» «Ефремовский» с юго-западной стороны. Она также является вторичным водопользователем, т. к. техническая (речная) вода приобретается у ООО «Каргилл», а артезианская — у МУП «ВКХ» г. Ефремова. Промливневые и хозбытовые сточные воды с производственно-отопительной котельной передаются в коллекторы ООО «Каргилл» для последующей очистки на БОС АО «ЕЗСК сервис».

Общее водопотребление ПП «Ефремовская ТЭЦ» в 2025 составило 5088,528 тыс.м³. Расход в системе оборотного водоснабжения составляет 7159,30 тыс. м³/год.

ПП «Алексинская ТЭЦ» является «АБОНЕНТОМ» ФКП «Алексинский химический комбинат» согласно, договора № 9 от 01.09.2015г. на отпуск холодной (технической) воды 1 подъема и № 9 «а» от 01.03.2015г. на отпуск холодной (питьевой) воды. Учет потребления воды на ТЭЦ (речной и пожарно-хозяйственной) осуществляется на основании показаний контрольно-измерительной аппаратуры-расходомеров, установленных на входных водоводах от ФКП «АХК. В оборотной системе водоснабжения используется вода от системы охлаждения конденсаторов турбин количестве 40157,02 тыс. м³. Сведения о показателях экономии воды за счет систем повторного использования — использование осветленной воды (повторно) из чаши золоотвала 1-3 очереди, являющейся накопителем запаса воды для производственных нужд ТЭЦ — 491,83 тыс. куб. м³

Общее водопотребление по Алексинской ТЭЦ от «АХК» составил 3478,01 тыс. м³ (объем согласован с ФКП «АХК»), в том числе:

- поверхностной — 3262,68 тыс. м³ (лимит 9800 тыс. м³);
- холодной (питьевой) — 215,33 тыс. м³ (лимит 521 тыс. м³).

6.2. Сбросы в открытую гидрографическую сеть

Сброс сточных вод ПП «Орловская ТЭЦ» осуществляется в реку Ока по выпуску № 1.

В 2024 году было получено Решение о предоставлении водного объекта в пользование от 05.12.2024 № 57-09.01.01.001-Р-РСБХ-С-2024-51249/00, с объемом допустимого сброса сточных вод 4928,17 тыс.м³/год, сроком действия до 31.12.2043 года.

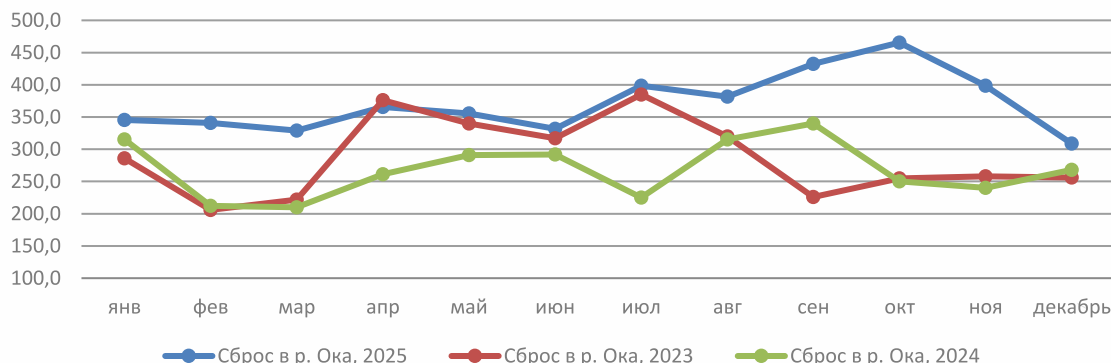
При изменении наименования юридического лица была переоформлена разрешительная документация в соответствии с законодательством.

Решение о предоставлении водного объекта в пользование было переоформлено на Решение от 14.07.2025 № 57-09-01.01.001-Р-РСБХ-С-2025-71590/00, установленные сроки и объемы не изменились.

В 2025 году объем сброса составил **4530,05 тыс. м³/год**.

Сброс производственных сточных вод, совместно с поверхностными (дождевыми, тальными) после отстаивания в прудах-накопителях №№ 2 и 3, где происходит механическая очистка, смешиваясь в быстройтоке с нормативно чистыми (без очистки) продувочными водами с градирен (воды систем охлаждения конденсаторов турбин и вспомогательного оборудования) сбрасываются в реку Ока по выпуску-быстротоку №1 (d = 800мм), расположенному на левом берегу реки. Точка места сброса сточных вод расположена в границах кадастрового квартала 57:25:0010901, значение координат в МСК-57: X 360610.40; Y 1290986.64.

**Фактический сброс сточных вод ПП «Орловская ТЭЦ»
в поверхностный водный объект р. Ока в 2023-2025 г. г.**



Сброс сточных вод ПП «Ливенская ТЭЦ» осуществляется в реку Сосна по выпуску №1.

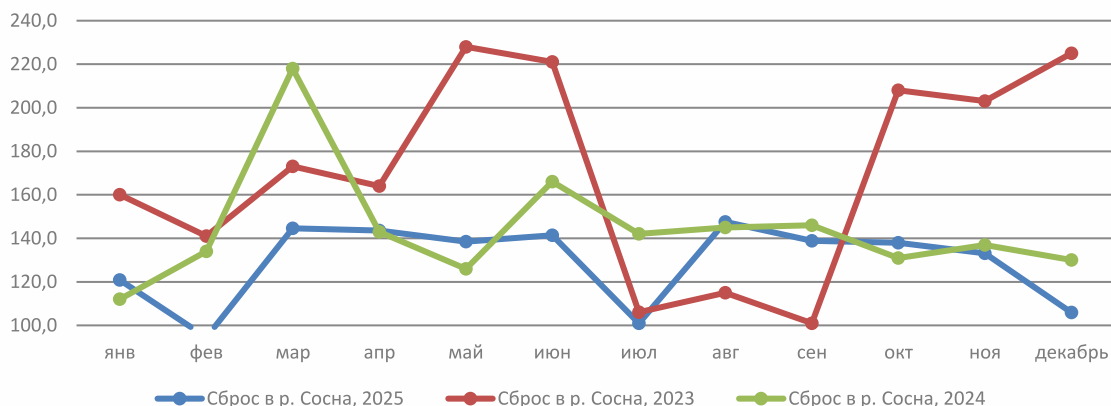
В 2024 году было получено Решение о предоставлении водного объекта в пользование от 10.12.2024 № 57-05.01.01.002-Р-РСБХ-С-2024-51478/00, с объемом допустимого сброса сточных вод 2367,74 тыс. м³, срок действия до 31.12.2043 года.

При изменении наименования юридического лица была переоформлена разрешительная документация в соответствии с законодательством.

Решение о предоставлении водного объекта в пользование было переоформлено на Решение от 14.07.2025 № 57-05.01.01.002-Р-РСБХ-С-2025-71614/00, установленные сроки и объемы не изменились.

Сброс производственно-сточных вод, от охлаждения конденсаторов турбин осуществляется по самотечному железобетонному трубопроводу (Ди 1200 мм) длиной 1528 м в реку Сосна ниже по течению от места забора, расположенному на левом берегу реки. Точка места сброса сточных вод расположена в границах кадастрового квартала 57:26:0010901, значение координат в МСК-57: X 295539,69; Y 2185599,07.

**Фактический сброс сточных вод ПП «Ливенская ТЭЦ»
в поверхностный водный объект р. Сосна в 2023-2025 г.г.**



В ПП «Ефремовская ТЭЦ» водоотведение производится в ручей Уродовка (приток р. Красивая Меча), который относится ко второй категории водных объектов рыбохозяйственного значения.

1. Через выпуск № 10 отводятся сточные воды от химводоочистки после отстаивания в шламоотвале. Разрешенный объем сброса сточных и или (дренажных вод) — 657,27 тыс. м³/год (1800,7 м³/в сутки)

Фактический сброс за 2025 год составил 2,4 тыс. м³/год.

Сточные воды поступает на сбросной колодец на выходе, которого вмонтирована полиэтиленовая труба диаметром 110 мм. К полиэтиленовой трубе диаметром 110 мм присоединен полиэтиленовый лоток диаметром 315 мм и длиной 9 м, по которому сточные воды поступают в ручей Уродовка.

Координаты оголовка выпуска № 10 МСК 71-1 (X 630133.50, Y 295798.73). Расстояние от устья реки — 2 км.

Для водовыпуска Тульским областным отделом по сохранению, воспроизводству водных биологических ресурсов и организации рыболовства установлены контрольные створы ручья Уродовка, 50 м выше выпуска № 10, 100 м ниже выпуска № 10.

2. Через выпуск № 11 отводятся промышленные сточные воды от охлаждения оборудования и ливневые стоки. Разрешенный объем сброс сточных и или (дренажных вод) - 1898,85 тыс. м³/год. (5202,3 м³/в сутки)

Сточные воды поступают в рассеивающий бетонный лоток и далее в ручей Уродовка.

Координаты оголовка выпуска № 11 МСК 71-1 (X 629487.54, Y 296454.51). Расстояние от устья реки — 1,0 км.

Для водовыпуска Тульским областным отделом по сохранению, воспроизводству водных биологических ресурсов и организации рыболовства установлены контрольные створы ручья Уродовка, 50 м выше выпуска № 11, 100 м ниже выпуска № 11. Фактический выброс за 2025 г. составил **1139.06 тыс. м³/год.**

Общий объем сброса составил — **1141,46 тыс. м³/год**

В ПП «Алексинская ТЭЦ» промышленные сточные воды от охлаждения теплообменных аппаратов вспомогательного оборудования котлотурбинного цеха и ливневые стоки сбрасываются в накопитель запаса воды (золоотвал 1-3 очереди), где происходит усреднение стоков и отстаивание. После отстоя и соответствия контролируемых параметров нормам на сбросные воды производится сброс в р. Ока или через насосную станцию и трубопроводы осветленной воды подается обратно на ТЭЦ для дальнейшего использования ее в цикле станции. Категория качества сточных вод ПП «Алексинская ТЭЦ» — нормативно-очищенные сточные воды.

Очистных сооружений на станции нет. Для хозяйственных, бытовых и питьевых нужд ТЭЦ также получает артезианскую воду из скважин, принадлежащих ФКП «Алексинский химкомбинат». Хозяйственно бытовые сточные воды направляются на городские очистные сооружения.

Объем сброса сточных вод, в соответствии с Решением о предоставлении водного объекта в пользование № 71-09.01.01.008-Р-РСБХ-С-2024-49384/00 от 18.10.2024 г. и № 71-09.01.01.008-Р-РСБХ-С-2024-49384/01 от 27.08.2025 г.

Водовыпуск	Объем сброса сточных вод	
	Разрешенный сброс, тыс. м³/год	Фактический сброс за 2025 год, тыс. м³/год
Выпуск №2 — промышленные сточные воды от охлаждения оборудования и ливневые стоки	2067,880	1349,29
Итого	2067,880	1349,29

6.2.1. Сбросы вредных химических веществ

Нормативы допустимого сброса в водный объект (река Ока) для ПП «Орловская ТЭЦ» 2025-31 г.г.

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Концентрация мг/дм³	Масса сбросов загрязняющих веществ, т/год	
				всего	в том числе в пределах нормативов допустимых сбросов
1	Взвешенные	4	15,25	75,155	75,155
2	БПК полный	-	3,2	15,77	15,77
3	Хлориды	4э	300	1478,451	1478,451
4	Сульфаты	-	100	492,817	492,817
5	Нитрат-ион	4э	40	197,127	197,127
6	Нитрит-ион	4э	0,08	0,394	0,394
7	Амоний ион	4	0,5	2,464	2,464
8	Железо	4	0,152	0,749	0,749
9	Фосфаты	4э	0,243	1,197	1,197
10	Нефтепродукты	3	0,107	0,527	0,527

Сброс загрязняющих веществ в водный объект р. Ока 2024-2025 г. г.

Наименование загрязняющего вещества	Нормативы ПДК, ФК	Единицы измерения	Выпуск сточных вод		Река Ока точка контроля ниже 500 м от ОРО		Река Ока точка контроля ниже 500 м от ОРО	
			2024	2025	2024	2025	2024	2025
1.Санитарно-гигиенические показатели:								
1.1. Плавающие примеси	Не должны обнаружи- ваться	-	Не обнаружено		Не обнаружено		Не обнаружено	
1.2. Окраска	Не должна обнаружи- ваться в столбике 10 см	В столбике 10 см	Не обнаружено		Не обнаружено		Не обнаружено	
1.3. Запах при 20°С	Не более 2	Баллы	1,5	1	1	1	1	1
1.4. БПК5	Не более 4 (2,81)	мгО ₂ /м ³	1,75	1,5	2,0	1,6	1,32	1,6
1.5. ХПК (бихроматная окисляемость)	Не более 30	мгО ₂ /м ³	17,1	16,62	12	16,8	10,6	16,6

2. Паразитологические показатели:								
2.1. Яйца гельминтов	Не допускается	Экз/л	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено
2.2. Цисты патогенных кишечных простейших	Не допускается	Экз/л	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено
3. Микробиологические показатели:								
3.1. Общие колиформные бактерии	Не более 500	КОЕ в 100 мл	<100	<100	<100	<100	<100	<100
3.2. Колифаги	Не более 10	КОЕ в 100 мл	<10	<10	<10	<10	<10	<10
3.3. Возбудители кишечных инфекций бактериальной природы	Отсутствие	В 1 л	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено
3.4. Escherichia. coli (E.coli)	Не более 100	КОЕ в 100 мл	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено
3.5. род Enterococcus (Энтерококки)	Не более 10	КОЕ в 100 мл	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено	Не обнаружено
4. Химические показатели:								
4.1. Железо	0,1 (ФК 0,115)	мг/дм ³	0,095	0,1	0,085	0,173	0,103	0,163
4.2. Сульфаты	100 (ФК 30,6)	мг/дм ³	42,325	41,017	40,141	37,975	41,158	39,683
4.3. Хлориды	300 (ФК 61,5)	мг/дм ³	130,519	182,42	33,707	28,11	36,28	60,2
4.4. Нефтепро- дукты	0,05 (ФК 0,044)	мг/дм ³	0,0363	0,039	0,0342	0,045	0,035	0,037
4.5. Взвешенные вещества	+0,25 к фону	мг/дм ³	9,917	8,167	9,687	8,25	9,5	7,75
4.6. Нитрат-ион	40,0 (ФК 8,06)	мг/дм ³	4,42	7,007	4,06	6,625	5,05	6,185
4.7. Нитрит-ион	0,08 (ФК 0,021)	мг/дм ³	0,018	0,015	0,016	0,015	0,016	0,015
4.8.Ион аммония	0,5 (ФК 0,39)	мг/дм ³	0,388	0,494	0,32	0,385	0,32	0,448
4.9. Фосфаты	0,2 (ФК 0,256)	мг/дм ³	0,015	0,103	0,065	0,083	0,072	0,086
4.10. БПКп	3,0 (ФК 0,296)	мг/дм ³	2,97	3,0	2,686	4,7	2,693	4,5
5. Радиологические показатели:								
5.1. Удельная суммарная бета-активность	Не более 1	Бк/кг	0,16	0,133	0,19	0,129	0,176	0,116
5.2. Удельная суммарная альфа- активность	Не более 0,2	Бк/кг	0,08	0,078	0,08	0,068	0,088	0,072

Сравнительный анализ результатов аналитического контроля сточных и природных вод р. Ока показал, что содержание загрязняющих веществ в 2025 году не превышает содержание ЗВ в сравнении с 2024 годом.

Нормативы допустимого сброса в водный объект (река Сосна)
для ПП «Ливенская ТЭЦ» 2024-31 г.г.

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Концентрация мг/дм³	Масса сбросов загрязняющих веществ, т/год	
				всего	в том числе в пределах НДС
1	Взвешенные	4	11,75	27,822	27,822
2	БПК полный	-	5,2	12,315	12,315
3	Хлориды	4э	19,9	47,118	47,118
4	Сульфаты	-	30,1	71,268	71,268
5	Нитрат-ион	4э	4,43	10,488	10,488
6	Нитрит-ион	4э	0,064	0,15	0,15
7	Амоний ион	4	0,13	0,309	0,309
8	Железо	4	0,28	0,666	0,666
9	Фосфаты	4э	0,096	0,225	0,225
10	Нефтепродукты	3	0,015	0,033	0,033

Сброс загрязняющих веществ в водный объект р. Сосна 2024-2025 г. г.

Наименование загрязняющего вещества	Нормативы ПДК, ФК	Единицы измерения	Выпуск сточных вод		Река Сосна точка контроля ниже 500 м от ОРО		Река Сосна точка контроля ниже 500 м от ОРО	
			2024	2025	2024	2025	2024	2025
1.Санитарно-гигиенические показатели:								
1.1. Плавающие примеси	Не должны обнаружи- ваться	-	Не обнаружено		Не обнаружено		Не обнаружено	
1.2. Окраска	Не должна обнаружи- ваться в столбике 10 см	В столбике 10 см	Не обнаружено		Не обнаружено		Не обнаружено	
1.3. Запах при 20° С	Не более 2	Баллы	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1
2. Паразитологические показатели:								
2.1. Яйца гельминтов	Не допускается	Экз/л	Не обнаружено		Не обнаружено		Не обнаружено	
2.2. Цисты патогенных кишечных простейших	Не допускается	Экз/л	Не обнаружено		Не обнаружено		Не обнаружено	
3. Микробиологические показатели:								
3.1. Общие колиформные бактерии	Не более 500	КОЕ в 100 мл	<100	<100	<100	<100	<100	<100

3.2. Колифаги	Не более 10	КОЕ в 100 мл	<10	<10	<10	<10	<10	<10
3.3. Термотолерантные колиформные бактерии	Не более 100	КОЕ в 100 мл	<100		<100		<100	
3.4. Патогенные, в том числе сальмонеллы	Не допускается	В 1 л	Не обнаружено		Не обнаружено		Не обнаружено	
3.5. S.aureus	Не более 10	КОЕ в 100 мл	Не обнаружено		Не обнаружено		Не обнаружено	
3.6. род Enterococcus	Не более 10	КОЕ в 100 мл	Не обнаружено		Не обнаружено		Не обнаружено	
4. Химические показатели:								
4.1. Железо	0,1/0,16	мг/дм³	0,113	0,11	0,112	0,18	0,132	0,164
4.2. Сульфаты	100/24,0	мг/дм³	19,783	22,658	23,338	24,633	23,733	25,008
4.3. Хлориды	300/13,1	мг/дм³	11,338	13,08	11,963	15,921	11,221	17,129
4.4. Нефтепродукты	0,05/0,005	мг/дм³	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4.5. Взвешенные вещества	+0,25/12,2	мг/дм³	10,667	10,625	10,514	9,7	10,542	9,85
4.6. Нитрат ион	9,0	мг/дм³	3,15	3,579	2,35	4,58	2,6	4,3
4.7. Нитрит ион	0,02	мг/дм³	0,023	0,021	0,056	0,04	0,027	0,039
4.8. Ион аммония	0,4	мг/дм³	0,11	0,21	0,095	0,22	0,11	0,23
4.9. Фосфаты	0,2	мг/дм³	0,018	0,032	0,019	0,026	0,019	0,032
4.10. БПКп	3,0/5,74	мг/дм³	5,708	4,947	5,669	4,155	5,767	4,818
5. Радиологические показатели:								
5.1. Удельная суммарная бета-активность	Не более 1	Бк/кг	0,2	0,18	0,2	0,2	0,2	0,18
5.2. Удельная суммарная альфа-активность	Не более 0,2	Бк/кг	0,12	0,16	0,11	0,16	0,11	0,17

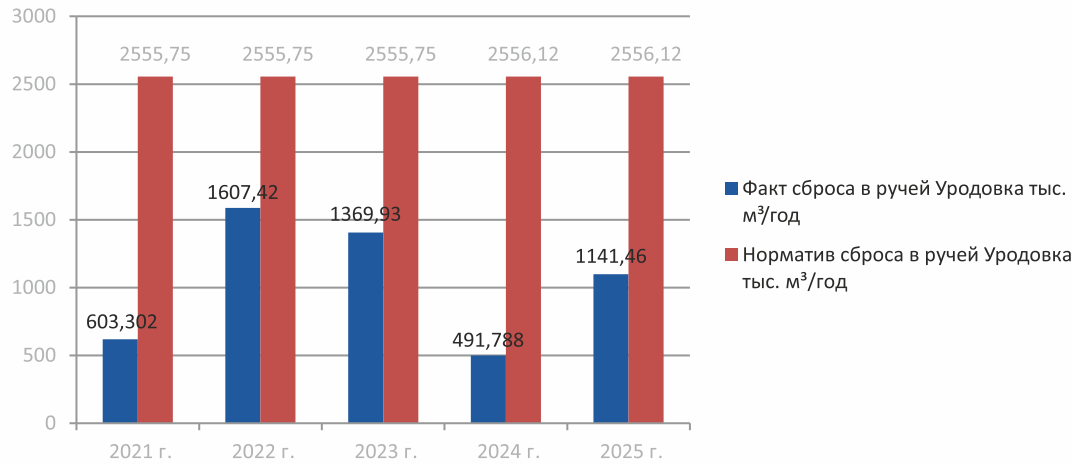
Сравнительный анализ результатов аналитического контроля сточных и природных вод р. Сосна показал, что содержание загрязняющих веществ в 2025 году не превышает содержание ЗВ в сравнении с 2024 годом.

В ПП «Ефремовская ТЭЦ» фактический сброс в ручей Уродовка за 2025 год составил **1141,46 тыс. м³/год.**

Номер выпуска	ВХВ	Фактический сброс, т/год	НДС, т/год
Выпуск №10	Взвешенные в-ва	0,6441	0,7506
	Хлориды	1,5528	20,3814
	Фосфаты (по Р)	0,0012	0,0136

Выпуск №10	БПК полн.	0,1341	0,2039
	Нефтепродукты	0,0012	0,0034
	Сухой остаток	57,2803	67,938
	Кальций	7,3173	12,2288
	Аммоний-ион	0,0106	0,034
	Сульфаты	6,2291	6,7938
	Железо	0,0050	0,0069
	Нитрит-анион	0,0041	0,0054
	Нитрат-анион	1,3641	2,7175
	Магний	1,6318	2,7175
Выпуск №11	Взвешенные в-ва	1,90500	4,4462
	Хлориды	4,81030	127,155
	Фосфаты (по Р)	0,00720	0,0847
	БПК полн.	0,68010	1,2716
	Нефтепродукты	0,00890	0,0213
	Сухой остаток	104,77620	423,85
	Кальций	18,06830	76,293
	Аммоний-ион	0,04170	0,2119
	Сульфаты	14,54960	42,385
	Железо	0,02460	0,0424
	Нитрит-анион	0,01750	0,0339
	Нитрат-анион	4,95480	16,954
	Магний	7,90050	16,954
	Взвешенные в-ва	1,90500	4,4462

Общий валовой сброс загрязняющих веществ в ручей Уродовка



По ПП «Алексинская ТЭЦ» показатели суммарной массы сброса отдельно по каждому загрязняющему веществу по выпуску № 2.

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах норматива допустимого сброса, НДС, мг/дм ³	Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах норматива допустимого сброса, НДС, т/год	Фактический сброс загрязняющего в 2025 году, т/год
1	Взвешенные вещества	31,85	65,862	2,1464
2	Сульфат-анион	100	206,788	17,5678
3	Хлорид-анион	300	620,361	8,2566
4	Железо	0,18	0,377	0,0067
5	БПК полн.	6,4	13,235	0,7214
6	Нефтепродукты	0,064	0,131	0,0045
7	Фосфаты	0,2	0,413	0,0161
8	Аммоний ион	0,764	1,579	0,0077
9	Нитрат-ион	40	82,712	1,0298
10	Нитрит-ион	0,08	0,167	0,0023
		Итого	991,625	41,589

6.3. Выбросы в атмосферный воздух



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

На объекте негативного воздействия ПП «Орловская ТЭЦ» находятся 43 источника ИЗАВ: 25 организованных ИЗАВ, 16 неорганизованных ИЗАВ, 2 передвижных ИЗАВ.

В атмосферу от источников поступает 35 загрязняющих веществ, в том числе 20 газообразных и жидких, и 15 твердых. Согласно Декларации о воздействии на окружающую среду, показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ в разрезе их источников составляет **2240,1883 т/год**. В 2025 г. выбросы в атмосферу от стационарных источников составили **1468,776 т/год**, в 2024 г. **1763,932 т/год**.

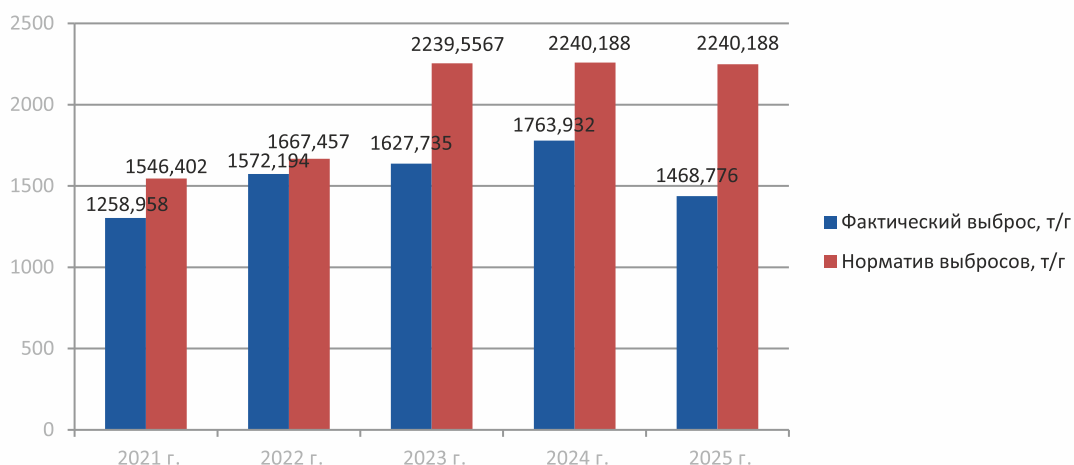
Увеличение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в отчетном году, по сравнению с предыдущим связано с увеличением расхода основного вида топлива (газ природный), что обусловлено изменением режима работы оборудования по «внешней инициативе» системного оператора.

Аварийные и залповые выбросы в отчетном году отсутствовали. Превышения нормативов по веществам отсутствуют.

Разрешенные и фактические выбросы загрязняющих веществ в 2025 году

№ п/п	Наименование основных загрязняющих веществ	Класс опасности	Разрешенный выброс (НДВ), т	Фактический выброс ЗВ в 2025 году, т/год
1	Твердые вещества	-	0,3385418	0,254
2	Сера диоксид	3	15,82696	5,874
3	Оксиды азота	3	2160,61193	1461,36
4	Углерода оксид	4	62,666997	0,544
5	Летучие органические соединения	-	0,369	0,369
6	Прочие газообразные и жидкие	-	0,001	0,001
7	Углеводороды	-	0,374	0,374
			2240,188	1468,776

Диаграмма валового выброса химических веществ «ОТЭЦ»



На объекте негативного воздействия ПП «Ливенская ТЭЦ» выявлено 94 источника ИЗАВ: 76 организованных ИЗАВ, 17 неорганизованных ИЗАВ, 1 передвижной.

В атмосферу поступает 43 ЗВ: 14 твердых, 29 жидких/газообразных.

Согласно Декларации о воздействии на окружающую среду, показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ в разрезе их источников составляет **123,828 т/год**.

В 2025 году выбросы в атмосферу от стационарных источников составили **119,709 т/год**, в 2024 году — 117,263 т/год.

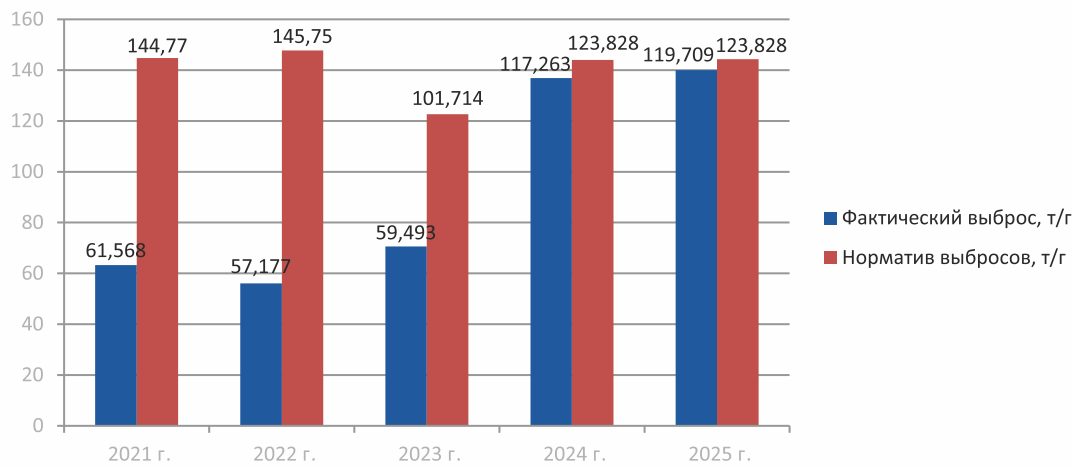
Аварийные и залповые выбросы в отчетном году отсутствовали. Оборудование, источники выделения химических веществ работали в плановом режиме.

Превышения нормативов по веществам отсутствуют.

Разрешенные и фактические выбросы загрязняющих веществ в 2025 году

№ п/п	Наименование основных загрязняющих веществ	Класс опасности	Разрешенный выброс (НДВ), т	Фактический выброс ЗВ в 2024 году, т/год
1	Твердые вещества	-	0,1261673	0,089
2	Сера диоксид	3	1,1971842	0,592
3	Оксиды азота	3	108,995	108,477
4	Углерода оксид	4	13,37352	10,423
5	Летучие органические соединения	-	0,045	0,045
6	Прочие газообразные и жидкие	-	0,0032843	0,003
7	Метан	4	0,0078242	0
8	Углеводороды		0,08	0,08
	Всего:	-	123,828	119,709

Диаграмма валового выброса химических веществ «ЛТЭЦ»



На объекте негативного воздействия ПП «Ефремовская ТЭЦ» в 2025 году в том числе производственно-отопительной котельной выброс загрязняющих веществ осуществлялся согласно Декларации о воздействии на окружающую среду (срок действия с 12.04.2024г по 11.04.2031г) из 101 источников выбросов, в том числе, 89 организованных. Газо-пылеулавливающих установок нет. В процессе производства в атмосферу выбрасывалось 22 различных химических веществ.

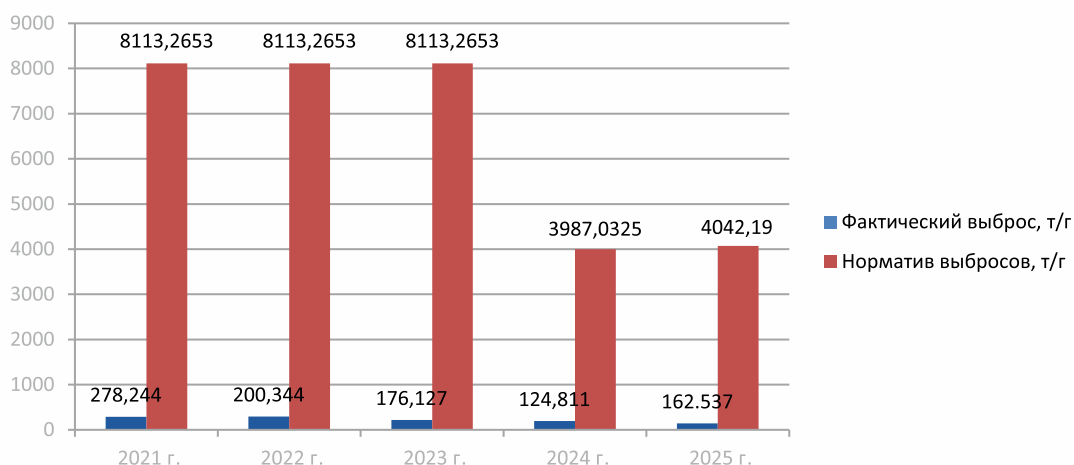
В 2025 году выбросы в атмосферу от стационарных источников составили **162,537 т/год**, в 2024 году — **124,811 т/год**. Валовой выброс загрязняющих веществ по объекту НВОС немного повысился относительно 2024 года на 30,2%.

Аварийные и залповые выбросы в отчетном году отсутствовали. Оборудование, источники выделения химических веществ работали в плановом режиме. Превышения нормативов по веществам отсутствуют. Суммарный валовой выброс ВХВ в атмосферу в 2025 г составил 4,02 % от установленных нормативов.

Разрешенные и фактические выбросы загрязняющих веществ в 2025 году.

№ п/п	Наименование основных загрязняющих веществ	Класс опасности	Разрешенный выброс (НДВ), т	Фактический выброс ЗВ в 2024 году, т/год
1	Твердые вещества	-	5,921	0,128
2	Сера диоксид	3	2998,423	4,686
3	Оксиды азота	3	799,661	147
4	Углерода оксид	4	237,516	10,055
5	Летучие органические соединения	-	0,414	0,414
6	Прочие газообразные и жидкие	-	0,026	0,025
7	Метан	4	0,229	0,229
	Всего:		4042,19	162,537

Диаграмма валового выброса химических веществ «ЕТЭЦ»



На объекте негативного воздействия ПП «Тепловые сети» количество источников выбросов вредных ЗВ в атмосферу — 13 источников загрязнения атмосферы, 2 из которых организованные, 10 источников неорганизованные и 1 передвижной. Эффектом суммации обладают:

- (6053) Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора;
- (6204) Азота диоксид и серная кислота;
- (6205) Серы диоксид и фтористый водород.

Результаты расчетов рассеивания вредных веществ в атмосфере показали, что приземные (максимально-разовые, среднесуточные и среднегодовые) концентрации загрязняющих веществ, создаваемые выбросами данного объекта, на границе СЗЗ, на границе и территории жилой застройки, а также по всему расчетному полю **не превышают 1,0 ПДК**, на границе территории и на территории с нормируемыми показателями качества атмосферного воздуха **не превышают 0,8 ПДК** по всем веществам и суммациям.

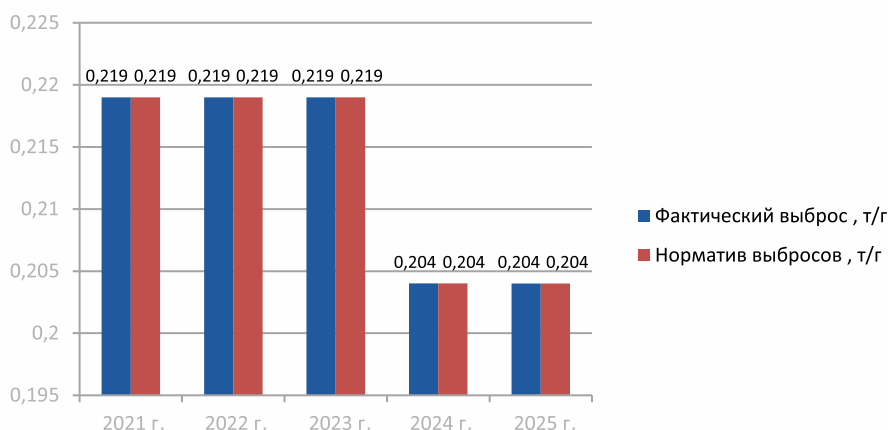
Превышения нормативов по веществам отсутствуют.

Общий выброс загрязняющих веществ в 2024 году составляет — **0,204 т/год**:

Разрешенные и фактические выбросы загрязняющих веществ в 2025 году.

№ п/п	Наименование основных загрязняющих веществ	Класс опасности	Разрешенный выброс (НДВ), т	Фактический выброс ЗВ в 2025 году, т/год
1	Твердые вещества	-	0,007	0,007
2	Прочие газообразные и жидкие	-	0,197	0,197
	Всего:		0,204	0,204

Диаграмма валового выброса химических веществ «Тепловые сети»



На объекте негативного воздействия ПП «Алексинская ТЭЦ» аварийные и залповые выбросы в отчетном году отсутствовали. Оборудование, источники выделения химических веществ работали в плановом режиме. Превышения нормативов по веществам отсутствуют.

Согласно Декларации о воздействии на окружающую среду нормативно допустимые выбросы в атмосферный воздух суммарно от стационарных и передвижных ИЗАВ ПП «Алексинская ТЭЦ» составляют — **3426,3558 т/год**. Всего веществ (30) - 3426,3558 т/год, в том числе твердых (12) - 316,02326 т/год, жидких и газообразных (18) - 3110,3325 т/год.

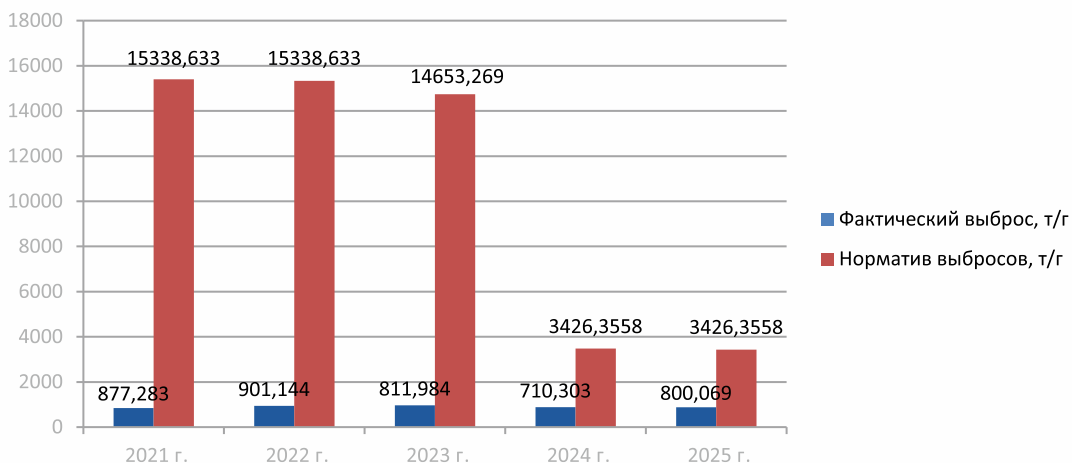
В 2025 г выбросы в атмосферу от стационарных источников составили **800,069 т/год**.

Изменение режима работы оборудования в 2025 г. привело к увеличению выбросов ЗВ в атмосферный воздух, по сравнению с 2024 г., более чем на 11 %.

Разрешенные и фактические выбросы загрязняющих веществ в 2025 году

№ п/п	Наименование основных загрязняющих веществ	Класс опасности	Разрешенный выброс (НДВ), т	Фактический выброс ЗВ в 2024 году, т/год
1	Твердые вещества	-	316,02326	1,609
2	Сера диоксид	3	319,00505	33,251
3	Оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	3	1063,13381	453,815
4	Углерода оксид	4	1725,6974	309,478
5	Летучие органические соединения	-	2,2723	0,02
6	Прочие газообразные и жидкие	-	0,224	0,204
	Всего:		3426,3558	800,069

Диаграмма валового выброса химических веществ АТЭЦ



6.3.1. Данные о выбросах парниковых газов

В филиале АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация» выброс парниковых газов осуществляется от следующих категорий источников:

- стационарное сжигание газообразного, жидкого топлива;
- сжигание топлива в автотранспорте.

В 2025 году расчет выбросов парниковых газов проводился в соответствии с Методикой количественного определения объема выбросов парниковых газов, утвержденной Приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 371.

Суммарный объем выбросов парниковых газов в 2025 году составил 1 955 136,19 тонн CO₂-экв., в 2024 году — 1 937 333,506 тонн CO₂-экв. Увеличение выбросов парниковых газов связано с увеличением объема сжигаемого топлива (природный газ). Сведения о количестве выбросов парниковых газов Филиала по категориям источников за 2025 год приведены в таблице:

Выброс парниковых газов от стационарного сжигание газообразного, жидкого и твердого топлива, тонн CO ₂ -экв.	Выброс парниковых газов от сжигания топлива в автотранспорте, тонн CO ₂ -экв.
1 954 014,74	1121,45

6.3.2. Озоноразрушающие вещества

Сохранение среды обитания и устойчивое развитие — необходимые условия выживания человечества. Среди наиболее актуальных проблем в данном контексте — неуклонное истощение озонового слоя, представляющее серьезную угрозу жизни на Земле. Филиал АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация» не вырабатывает и не использует озоноразрушающие вещества.

6.4. Сведения об отходах производства и потребления

6.4.1. Обращение с отходами производства и потребления

В 2025 году в Филиале образовалось **2 594,7781 т** отходов производства и потребления.

№	Наименование вида отходов	Образование отходов по филиалу, т	Норматив образования, т (ОТЭЦ, ЛТЭЦ, ЕТЭЦ, АТЭЦ — II категория)
1	Всего по I классу опасности	0,791	2,2
2	Всего по II классу опасности	3,045	74,723
3	Всего по III классу опасности	709,963	992,829
4	Всего по IV классу опасности	143,4741	2324,5
5	Всего по V классу опасности	1737,5050	23284,3773

Сведения об образовании отходов ПП «Тепловые сети» — III категория

№	Наименование вида отходов	Образование отходов, т
1	Всего по I классу опасности	0,19
2	Всего по II классу опасности	0
3	Всего по III классу опасности	0,6
4	Всего по IV классу опасности:	14,125
	в том числе ТКО	9,288
5	Всего по V классу опасности	12,380

Лимиты и сведения об образовании отходов ПП «Орловская ТЭЦ»

№	Наименование вида отходов	Образование отходов, тн	Норматив образования
1	Всего по I классу опасности	0,4	1,14
2	Всего по II классу опасности	0,3	7,387
3	Всего по III классу опасности	708,177	29,116
4	Всего по IV классу опасности:	69,151	399,756
	в том числе ТКО	51,084	64,26
5	Всего по V классу опасности	9,740	108,038

Лимиты и сведения об образовании отходов ПП «Ливенская ТЭЦ»

№	Наименование вида отходов	Образование отходов, тн	Норматив образования
1	Всего по I классу опасности	0,035	0,178
2	Всего по II классу опасности	2,345	11,795
3	Всего по III классу опасности	0,003	4,556
4	Всего по IV классу опасности:	20,827	85,978
	в том числе ТКО	17,412	21,15
5	Всего по V классу опасности	6,0	85,339

Лимиты и сведения об образовании отходов ПП «Алексинская ТЭЦ»

№	Наименование вида отходов	Образование отходов, тн	Норматив образования
1	Всего по I классу опасности	0,05	0,501
2	Всего по II классу опасности	0,2	41,682
3	Всего по III классу опасности	0,593	235,749

4	Всего по IV классу опасности:	23,275	1023,501
	в том числе ТКО	10,505	34,545
5	Всего по V классу опасности	92,255	13205,888

Лимиты и сведения об образовании отходов ПП «Ефремовская ТЭЦ»

№	Наименование вида отходов	Образование отходов, тн	Норматив образования
1	Всего по I классу опасности	0,116	0,381
2	Всего по II классу опасности	0,2	13,859
3	Всего по III классу опасности	0,59	722,801
4	Всего по IV классу опасности:	16,096	815,876
	в том числе ТКО	11,019	25,349
5	Всего по V классу опасности	1617,13	9885,142

6.4.2. Сведения об отходах, размещенных на собственных ОРО

В 2025 году в Филиале размещено отходов на собственных объектах за год **1372,143 т**

№	Код объекта размещения отходов	Наименование видов отходов	Код отхода по ФККО	Размещение отходов на эксплуатируемых объектах за год, тн
ПП Орловская ТЭЦ				
1	№ 57-00002-X-00592250914 (пруд накопитель № 1)	Отходы механической очистки внутренних поверхностей котельно - теплового оборудования и баков водоподготовки от отложений	6 18 211 01 20 4	0
		Отходы хим. очистки котельно - теплового оборудования раствором соляной кислоты	6 18 311 11 10 4	0,368
2	№ 57-00003-X-00592250914 (пруд накопитель № 2)	Отходы (осадки) водоподготовки при механической очистке природных вод	7 10 110 02 39 5	0,4
3	№ 57-00004-X-00592250914 (пруд накопитель № 3)			0,5
ПП Алексинская ТЭЦ				
1	№71-00001-X-00479-010814 (золоотвал IV очереди)	Осадок осветления природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтотом на основе сульфата железа	6 12 102 11 39 5	68,27
		Золошлаковая смесь от сжигания углей практически неопасная	6 11 400 02 20 5	3,585
		Отходы (осадок) нейтрализации промывных вод котельно-теплового оборудования известковым молоком практически неопасные	6 18 101 02 39 5	0

2	№ 71-00022-X-00592-250914 (шламонакопитель)	Осадок осветления природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтom на основе сульфата железа	6 12 102 11 39 5	0
ПП Ефремовская ТЭЦ				
1	71-00001-X-00479-010814	Осадок осветления природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтom на основе сульфата железа	6 12 102 11 39 5	1299,0
		Осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, практически неопасный	7 29 010 12 39 5	0,02
		Отходы (осадок) нейтрализации промывных вод котельно-теплового оборудования известковым молоком практически неопасные	6 18 101 02 39 5	0

По завершению квартала в электронном виде ведутся журналы движения и учета отходов производства и потребления по форме приказа Минприроды России 08.12.2020 № 1028. По завершении каждого квартала и по итогам года оформляются в бумажном виде.

7. Данные об удельном весе выбросов, сбросов и отходов филиала в общем объеме по территории расположения производственных подразделений.

Экологическая обстановка на территории Орловской и Тульской области в целом благоприятна. Значительный вклад в дело сохранения и воспроизводства животного и растительного мира вносят особо охраняемые территории Орловской и Тульской области.

За период 2025 года концентрации вредных химических веществ в речной воде не превышали ПДК. Концентрации вредных химических веществ, в приземном слое атмосферного воздуха городов не превышали допустимых значений.

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

На промышленных площадках Филиала загрязненные территории отсутствуют.

Удельный вес выбросов ЗВ в атмосферный воздух и образование отходов филиала в общем объеме по территориям расположения объектов определен на основе данных систематизированных по субъектам РФ, размещенных на официальном сайте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

Показатели	Единицы измерения	Субъект РФ Орловская обл.	Субъект РФ Тульская обл.	Филиал АО «Квадра»		Удельный вес от общего объема, %	
				Орловская обл.	Тульская обл.	Орловская обл.	Тульская обл.
Выбросы ЗВ от стационарных источников	тыс. тонн	28,522*	107,792*	1,589	0,961	5,6	0,9
Образование отходов	тыс. тонн	2528,119*	10347,48*	0,844	1,751	0,033	0,017

*На основании данных за 2024 год. На момент формирования отчета информация на официальном сайте Росприроднадзора за 2025 год не опубликована.

Удельный вес сброса сточных вод филиала в общем объеме по территориям расположения объектов определен на основе данных государственного доклада «О состоянии и об охране окружающей среды РФ в 2024 году» размещенного на официальном сайте Министерства природных ресурсов и экологии РФ.

Показатели	Единицы измерения	Субъект РФ Орловская обл.	Субъект РФ Тульская обл.	Филиал АО «РИР Энерго»		Удельный вес от общего объема, %	
				Орловская обл.	Тульская обл.	Орловская обл.	Тульская обл.
Сбросы сточных вод	млн. м³	49,3*	157,37*	6,1	2,6	12,4	1,7

*На основании данных за 2024 год. На момент формирования отчета информация за 2024-2025 г. г. на официальном сайте МПР не опубликована.

8. Информация о наличии территории, загрязненной в процессе производственной деятельности Филиала, мероприятия, направленные на рекультивацию загрязненных земель.

На территории Орловской области филиал эксплуатирует земельный участок с кадастровым номером 57:26:0010401:0028, общей площадью 134124,65 кв.м., расположенного по адресу: Орловская область, г. Ливны, ул. Энергетиков, назначение — для эксплуатации и обслуживания золоотвала.

В связи с переводом работы основного оборудования Ливенской ТЭЦ на сжигание мазута, в качестве основного и резервного топлива с 1985 года путем демонтажа угольных складов, трактов топливоподдачи, золоудаления и другого вспомогательного оборудования, и далее переводом вышеуказанного оборудования на сжигание мазута и природного газа, который на данный момент является основным видом топлива, а также использование мазута в качестве резервного топлива, в результате объект «**золоотвал**» утратил свою функцию по размещению шлака, образующегося при сжигании угля. Прямое назначения, как объект «золоотвал» не имеет.

Филиалом «Орловская генерация» осуществляется мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды на территории данного объекта (воздух, почва, вода). Земельный участок находится в удовлетворительном состоянии, что подтверждается проведенными анализами контроля проб (превышений ПДК не обнаружено).

На сегодняшний день, проект рекультивации земельного участка золоотвала ПП «Ливенская ТЭЦ» проходит ГЭЭ.

В соответствии с проектом, учитывая результаты исследований территории золоотвала, в соответствии с ГОСТ Р 57446-2017 «Наилучшие доступные технологии. Рекультивация нарушенных земель и земельных участков. Восстановление биологического разнообразия», а также РД 34.02.202-95 «Рекомендации по рекультивации отработанных золошлакоотвалов тепловых электростанций», определено направление рекультивации земель — санитарно-гигиеническое. Предложенные к использованию технологии и направление позволят снизить последствия механических нарушений растительности и почв, предотвратить поступление загрязняющих веществ в поверхностные и грунтовые воды, восстановить растительный и почвенный покров и создать ландшафт, приемлемый с экологической, эстетической и санитарно-гигиенической точки зрения.

9. Сведения о проведенных в отчетном году мероприятиях по сохранению биоразнообразия.

Деятельность Филиала не наносит ущерба биоразнообразию. На территории предприятия минимизировано воздействие на флору путем уменьшения антропогенного воздействия за счет снижения скорости движения автотранспорта по территории предприятия и прилегающей территории. На предприятии разработана и используется схема передвижения автотранспорта и сотрудников предприятия по разрешенной асфальтированной территории. В 2025 году на территории филиала была осуществлена очистка промышленной зоны и прилегающей территории предприятия от мусора.

10. Реализация экологической политики.

10.1. 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. 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;
- совершенствованию порядка обращения со всеми видами отходов;
- снижению или прекращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов их в гидрографическую сеть и др.

10.2. Сведения о проведенных основных мероприятиях, направленных на достижение плановых экологических показателей, и их финансировании.

Филиал вкладывает значительные финансовые средства в охрану окружающей среды и на реализацию природоохранных мероприятий. Структура затрат на охрану окружающей среды в 2025 году приведена в таблице.

Таблица. Затраты на охрану окружающей среды в 2025 году:

Вид расходов	2025 год, млн. руб.
Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды	17,279
Оплата услуг природоохранного назначения	19,838
Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	19,852
Амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды	5,965

Филиал в установленные сроки и в полном объеме осуществляет платежи за негативное воздействие на окружающую среду. Сведения о платежах за НВОС в 2025 году приведены в таблице.

Таблица. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в 2025 год:

Наименование платежа	Сумма платы за 2025 год, тыс. руб.
Итого по Орловской области	346,211
Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками	336,484
Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты	6,677
Плата за размещение отходов производства и потребления	3,05
Итого по Тульской области	227,472
Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками	123,577
Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты	9,59
Плата за размещение отходов производства и потребления	94,305
Итого плата за НВОС по филиалу:	573,683

В 2025 году Филиал не производил инвестиций в основной фонд природоохранного назначения.

II. Сведения о реализуемых мероприятиях в области охраны окружающей среды и их эффектах.

Для повышения уровня компетенции в области охраны окружающей среды проводится плановое обучение руководителей, ответственных за принятие решений, а также персонала, чья деятельность может оказать негативное воздействие на окружающую среду и назначенных ответственными за экологическую безопасность и безопасное обращение с отходами.

II.1. Ключевые события в рамках реализации экологической политики.

События 2025 года в сфере реализации экологической политики Филиала, своевременное получение разрешительной документации в области охраны окружающей среды для филиала АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация», а именно:

- Решение о предоставлении водного объекта в пользование (р. Ока) от 14.07.2025 № 3-4-3205 (№ учета в водохозяйственной системе 57-09.01.01.001-Р-РСБХ-С-2025-71590/00 для ПП «Орловская ТЭЦ», срок до 31.12.2043;

- Решение о предоставлении водного объекта в пользование (р. Ока) от 14.07.2025 № 3-4-3207 (№ учета в водохозяйственной системе 57-05.01.01.002-Р-РСБХ-С-2025-71614/00 для ПП «Ливенская ТЭЦ», срок до 31.12.2043;
- Договор водопользования от 19.12.2024 № 57-05.01.01.002-Р-ДЗВХ-С-2024-52020/00 для ПП «Ливенская ТЭЦ», срок с 01.01.2025 по 31.12.2043;
- Решение о предоставлении водного объекта в пользование (р. Ока) от 18.10.2024 № 71-09.01.01.008-Р-РСБХ-С-2024-49384/00 и № 71 – 09.01.01.008-Р-РСБХ-С-2024-49384/01 от 27.08.2025 г. для ПП «Алексинская ТЭЦ», срок до 31.12.2029;
- Решение о предоставлении водного объекта в пользование (ручей Уродовка) от 18.10.2024 № 71-05.01.01.001-Р-РСБХ-С-2024-49380/00 для ПП «Ефремовская ТЭЦ», срок с 18.10.2024 по 31.12.2029.

12. Информация о проводимой социально-экологической и информационно-просветительской деятельности организации.

12.1. 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 АО «Квадра», Госкорпорации «Росатом», местные органы Росстата и государственные надзорные органы: Департамент надзорной и контрольной деятельности Орловской области, Управление федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Орловской и Тульской областям, Отдел водных ресурсов Орловской, Рязанской и Тульской области Московско-Окского БВУ Федерального агентства водных ресурсов.

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

Для студентов БПОУ ОО «Орловского технологического техникума» распахнула свои двери Орловская ТЭЦ — где трудятся около трехсот жителей родного города, благодаря их труду осуществляется теплоснабжение нашего города.

Встречал наших ребят специалист ТЭЦ — Федяков Александр Викторович, начальник группы наладки и испытаний. Обязательной частью экскурсии стал обстоятельный, доступный рассказ о предприятии, его цехах, особенностях работы, истории становления.

Далее ребята участвовали в обзорной экскурсии, посетив машинный зал с турбогенераторами, котлотурбинный цех, центральный пульт управления ТЭЦ. На территории предприятия наблюдали за работой градирен, которые охлаждают воду. Невозможно не обратить внимание на дымовую трубу, высота которой 185 метров. Она видна с большей части территории нашего города.



Частью учебной программы, является прохождение производственной практики, когда студент переходит от получения теоретических знаний к их применению на практике — на предприятии или в организации. Этот этап обязателен для большинства образовательных программ среднего профессионального и высшего образования. Так, с ФГБОУ ВО «Орловский государственный университет имени И. С. Тургенева» заключен договор на прохождение производственной практики студентов, обучающихся по направлению подготовки «Экология и природопользование».

«Энергетика глазами детей»

Также на Орловской ТЭЦ состоялась экскурсия для учеников художественной школы. Наши специалисты рассказали ребятам о работе станции и её значении для города.

Вдохновлённые увиденным, молодые художники организовали пленэр прямо на территории станции, где запечатлели на своих холстах мощь и красоту энергетики.

В завершение экскурсии они преподнесли свои картины в дар Орловской ТЭЦ в преддверии ее дня рождения.



Это невероятно интересно — смотреть на знакомые объекты глазами детей. Мы каждый день ходим на работу, привыкаем к оборудованию, но порой не замечаем той особой красоты, которую увидели и запечатлели юные художники. Это очень необычный и трогательный опыт.

Филиал АО «РИР Энерго» — Орловская генерация» уже 6 лет активно участвует в благотворительном эко-проекте «Добрые крышечки». За это время мы передали на переработку более 150 кг пластиковых крышечек. Собранные средства фонд «Волонтеры в помощь детям-сиротам» направляет на покупку необходимого оборудования для детей с нарушениями опорно-двигательного аппарата.

В 2025 году в Орле состоялся дивизиональный чемпионат специалистов атомной отрасли Atomskills-2025 компании «Росатом Инфраструктурные решения» (РИР).

Мероприятие является отборочным туром отраслевого чемпионата Atomskills-2025, проводимое госкорпорацией «Росатом», оно собирает специалистов и экспертов атомной отрасли в различных областях, объединяя все конкурсы профмастерства в единую систему оценки и подготовки профессионалов в ключевых профессиях для Росатома. Участие в мероприятии подобного уровня открывает дополнительные перспективы карьерного роста для специалистов компании.

Для отрасли и дивизиона чемпионат профессионального мастерства AtomSkills филиала АО «РИР Энерго» Орловская генерация» является уникальным и значимым событием, направленным на оперативное и эффективное кадровое обеспечение.

За призовые места боролись 19 команд из 22 городов.

Так, в 2025 году наши экологи - руководитель направления группы экология филиала АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация» Ререкина Людмила Александровна и инженер 1 категории ПТО производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» Черныгина Елена - заняли почетное 3 место в компетенции «Охрана окружающей среды (Экология)».



Ежегодно, с наступлением весны и осени, в преддверии масштабных городских мероприятий по санитарной очистке и благоустройству, сотрудники Филиала с энтузиазмом присоединяются к экологическим субботникам, преобразая и облагораживая территорию.



Этот порыв к чистоте и порядку становится не просто обязательной частью корпоративной культуры, но и искренним проявлением заботы о месте, где каждый из них проводит значительную часть своего времени.

Весенний субботник, проходящий в апреле, символизирует пробуждение природы и обновление. После долгой зимы территория часто нуждается в капитальной уборке: вывозятся прошлогодний мусор, очищаются газоны, высаживаются новые цветы и кустарники. Особую гордость вызывает тот факт, что эти зеленые насаждения, высаженные их руками, будут радовать глаз долгие годы, делая окружающее пространство более приятным и экологичным.





13. Адреса и контакты

Организация: Филиал АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация»

Адрес местонахождения филиала:

302006, Орловская область, г. Орел, ул. Энергетиков, д. 6

Тел.: 8 (4862) 554-403, 8(4862) 471-533

E-mail: RG@orel.rirenerdgy.ru

Группа экологии филиала АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация»

Тел. 8 (4862) 44-05-23

Ответственный за обеспечение экологической безопасности в Филиале —

и. о. заместителя управляющего директора — главного инженера Альков Д. А.

Тел. 8 (4862) 43-59-96.

Отчет по экологической безопасности филиала

АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация» за 2025 год подготовили:

Руководитель направления группы экологии филиала:

Ререкина Людмила Александровна

Инженеры по охране окружающей среды (экологи):

Кузина Галина Николаевна,

Рычкова Екатерина Александровна,

Логинова Татьяна Борисовна,

Чернятина Елена Михайловна



РИР ЭНЕРГО
РОСАТОМ

Филиал АО «РИР Энерго» — «Орловская генерация»

302006, Орловская область, г. Орел, ул. Энергетиков, д. 6

тел.: 8 (4862) 554-403, 8 (4862) 471-533

e-mail: RG@orel.rirenergy.ru