



РОСАТОМ

ИНФРАСТРУКТУРНЫЕ
РЕШЕНИЯ

Акционерное общество «Квадра» –
«Тамбовская генерация»

ОТЧЕТ

по экологической безопасности
филиала АО «Квадра» – «Тамбовская генерация»
в гг. Тамбов и Рязань за 2024 год

Тамбов
2025

Содержание

1. Общая характеристика и основная деятельность	4
2. Экологическая политика	12
3. Системы экологического менеджмента, менеджмента качества, менеджмента охраны здоровья и безопасности труда	20
4. Основные документы, регулирующие природоохранную деятельность	20
5. Производственный экологический контроль и мониторинг	26
6. Воздействие на окружающую среду	46
6.1. Сведения о категориях объектов негативного воздействия	46
6.1.2. Информация о технологиях и модернизации	46
6.1.3. Информация об источниках, объемах и лимитах водопотребления	47
6.2. Сбросы в открытый водоем	48
6.2.1. Сбросы вредных химических веществ	54
6.3. Выбросы в атмосферный воздух	56
6.3.1. Данные о выбросах парниковых газов	58
6.3.2. Озоноразрушающие вещества	59
6.4. Сведения об отходах производства и потребления	59
6.4.1. Обращение с отходами производства и потребления	59
6.5. Состояние территорий расположения Филиала	61
7. Сведения о проведенных в отчетном году мероприятиях по сохранению биоразнообразия	62
8. Реализация экологической политики	62
8.1. Выполнение природоохранных мероприятий, направленных на сокращение негативного воздействия на окружающую среду	62
8.2. Сведения о проведенных основных мероприятиях, направленных на достижение плановых экологических показателей, и их финансировании	63
8.3. Сведения о реализуемых мероприятиях в области охраны окружающей среды и их эффектах	65
8.4. Ключевые события по реализации экологической политики	66
9. Информация о проводимой социально-экологической и информационно-просветительской деятельности	66
9.1. Взаимодействие с органами государственной власти и местного самоуправления	66
9.2. Взаимодействие с общественными экологическими организациями, научными и социальными институтами и населением	66
9.3. Деятельность по информированию населения	67
10. Адреса и контакты	67

1. Общая характеристика и основная деятельность

Филиал АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» занимается собственным производством и транспортировкой тепловой энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения потребителей города Тамбов и города Рязань.

Сегодня в состав Тамбовского филиала входят: Тамбовская ТЭЦ и Дягилевская ТЭЦ. Установленная электрическая мощность филиала - 495,7 МВт и тепловая – 1150,5 Гкал/ч. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении 221,3 км.

Перечень и краткое описание производимой продукции и оказываемых услуг:

Филиал включает в себя производственные подразделения, находящиеся в городе Тамбов и Рязань:

1.1 Тамбовская ТЭЦ:

Тамбовская ТЭЦ обеспечивает теплом ~60% потребителей г. Тамбова, а именно Октябрьский и Ленинский районы г. Тамбова и снабжает паром близлежащие промышленные предприятия, электроэнергией – энергосистему Тамбовской области. Главная электрическая схема станции - двойная система шин 110 кВ с обходной системой шин. Связь осуществляется по четырем ВЛ-110 кВ - «Северная левая», «Северная правая», «Расказовская-1», «Расказовская-2».

В настоящее время основным видом топлива на ТЭЦ является природный газ. Газ на ТЭЦ может подаваться от ГРС-2А по двум линиям ГРП мощностью 92 тыс. $\text{нм}^3/\text{ч}$ и 33 $\text{нм}^3/\text{ч}$.

В качестве резервного вида топлива на ТЭЦ используется мазут.

Перечень структурных подразделений (основных и вспомогательных цехов, участков и других объектов):

- цех топливоподачи - прием топлива, механизированное его складирование и хранение установленного запаса, своевременная и бесперебойная подача топлива в котельный цех, с помощью различной спецтехники, находящейся на балансе предприятия;

- котельный цех - обеспечение турбинного цеха необходимым количеством пара требуемых параметров. В настоящее время на предприятии эксплуатируется 4 паровых котельных агрегатов типа БКЗ. В качестве основного вида топлива применяется природный газ, резервное - мазут;

- турбинный цех - выработка электрической энергии, а также отпуск тепла для теплоснабжения потребителей. Электроэнергия вырабатывается электрогенераторами, приводимыми во вращение паровыми турбинами. В настоящее время на предприятии эксплуатируется 4 турбоагрегатов (типа ПТ, Т);

- химический цех - обеспечение требуемого качества технической воды, участвующей в процессах водоподготовки, для подпитки тепловой сети и котлоагрегатов. В качестве основного оборудования в цехе используются водоподготовительные установки, предназначенные для обеспечения химически очищенной водой для восполнения потерь пара и конденсата в технологическом цикле (система подпитки котлов), а также восполнение утечек и потерь в открытой системе горячего водоснабжения городских сетей (система подпитки теплосети);

- электрический цех - обеспечение работы электрооборудования станции и бесперебойное снабжение потребителей электрической энергией. На трансформаторной подстанции установлены следующие трансформаторы: ТДТН-40000/100 У1, ТДТН-40000/100 У1, ТРДЦН-80000/110/6.3/6.3; ТДЦ-125000/110/10.5.

- отдел ремонтов, технического перевооружения и реконструкции - осуществляет планирование и контроль проведения ремонтов оборудования, зданий и сооружений. Обеспечивает проведение ремонтных работ механического, тепломеханического и теплоэнергетического оборудования в котельном и турбинном цехах, согласно графикам планово-предупредительных ремонтов

(ППР) по ремонту и замене обмуровки котлов и теплоизоляционных материалов, а также по замене поверхностей нагрева котлоагрегатов.

1.2. Дягилевская ТЭЦ

Централизованно обеспечивает теплом объекты Московского района, города в микрорайонах Недостоево, Канищево и п. Приокский. Основным видом используемого топлива является природный газ, резервным - мазут.

Территория общества подключена к существующим сетям инженерно-технического обеспечения, в том числе: холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение.

В настоящее время электрическая мощность составляет 234,775 МВт, тепловая мощность — 421 Гкал/ч.

В состав производственной площадки Дягилевская ТЭЦ входят следующие структурные подразделения:

1. Котлотурбинный цех (включая участок топливоподачи):

На территории котлотурбинного цеха имеются следующие участки:

- Участок высокого давления - в котельном отделении котлотурбинного цеха установлены три котлоагрегата. Два из них энергетические паровые (ЭК) типа БКЗ-280-140 ГМ6 ст. №5, №6 (2 ед.). И один водогрейный (ПВК) типа КВ-ГМ-116,3-150Н ст. №8 (1 ед.). ПВК включается только при недостатке тепловой мощности котлов ст. №5,6 и ПГУ для поддержания работы теплосети (для выдерживания заданного температурного графика теплосети).

- Участок топливоподачи котлотурбинного цеха - служит для приема и хранения жидкого топлива (мазута). Для приема и хранения мазута имеется приемно-сливная эстакада с непереливными сливными лотками и 3 специальными резервуарами хранения объемом по 10000 м³ каждый. Резервуары подвергаются очистке с периодичностью не чаще одного раза в 5 лет каждый.

На территории площадки топливоподачи имеются:

- промежуточные ёмкости;
- вертикальные наземные цилиндрические резервуары РВС-10000;

- насосная мазутного хозяйства.

Мазут доставляется на предприятие железнодорожным транспортом в цистернах. Из цистерны мазут самотеком поступает в приемный лоток промежуточной емкости, а затем в промежуточную емкость объемом 1000 м³ (2 ед.). Каждая промежуточная емкость оборудована двумя погружными насосами 20 НА-22х3, которые перекачивают мазут в вертикальные наземные цилиндрические резервуары РВС-10000 (3 ед.).

Насосная мазутного хозяйства оборудована насосами различного назначения. Циркуляционные насосы (2 ед.) 10НД-6х1. Обеспечивают перемешивание мазута в подогреваемых емкостях.

Дренажные насосы (2 ед.) РЗ-ЗОН. Предназначены для откачки утечек мазута из дренажного приямка.

Мазутные насосы (3 ед.) 5Н5х8. Перекачивают мазут из резервуаров в котельный цех.

Насосная мазутного хозяйства оборудована одним дренажным приямком.

- Газораспределительный пункт (ГРП)- на территории объекта расположен газораспределительный пункт. Природный газ из внешних сетей (ГРС) поступает под давлением 0,3 – 1,0 МПа на газораспределительный пункт (ГРП). ГРП применяются в системах газораспределения для снижения входного давления природного газа и поддержания его уровня на выходе из пункта. Конструкция газорегуляторных пунктов ГРП предусматривает оборудование для очищения газа от примесей и твердых частиц, а также оборудование для прекращения подачи газа на потребителя при аварийном изменении заданного уровня выходного давления.

- Парогазовый энергоблок ПГУ-115- энергоблок располагается на территории промплощадки Дягилевской ТЭЦ. Парогазовый блок позволяет увеличить выработку электроэнергии по теплофикационному циклу, на основе внедрения эффективной парогазовой технологии.

Мощность энергоблока:

- электрическая 124,775 МВт;
- тепловая 90,0 Гкал/ч.

Основным топливом для блока ПГУ является природный газ. Резервное и аварийное топливо для ПГУ не предусматривается.

В настоящее время производится эксплуатация парогазового блока электрической мощностью 124,775 МВт по схеме 2ГТУ+2КУ+1ПТУ. В составе блока ПГУ предусматривается следующее основное оборудование:

– две газовые турбины фирмы Siemens типа SGT-800 представляющую собой одновальную машину однокорпусной конструкции. мощностью:

ГТ-5 – 45,27 МВт;

ГТ-6 – 44,328МВт.

Газотурбинная установка комплектуется:

- блоком энергетическим;
- комплексным воздухоочистительным устройством (КБОУ);
- системой топливопитания;
- шумозащитным кожухом;
- маслосистемой;
- системой пожаротушения.

Комплексное воздухоочистительное устройство (КБОУ) осуществляет подачу отфильтрованного воздуха к компрессору газовой турбины. С всасывающим патрубком компрессора газовой турбины КБОУ соединяется с помощью воздуховода, в котором устанавливается шумоглушитель для снижения уровня шума.

КБОУ имеет систему антиобледенения для подогрева поступающего в компрессор воздуха с целью защиты элементов КБОУ и лопаточного аппарата компрессора от обледенения.

Система сгорания состоит из кольцевой камеры сгорания, оснащенной 30 горелками типа DLE третьего поколения. Эта технология обеспечивает выбросы NOx и CO ниже 20 ppm (15% O2) для природного газа.

В газовой турбине применяется 15-ступенчатый осевой компрессор. Кожух газовой турбины выполняет несколько функций, включая снижение уровня распространяющегося по воздуху шума, тепловую защиту, доступ к оборудованию и проходы для осмотров и технического обслуживания. Данная

конструкция газовой турбины обеспечивает аксиальный отвод отходящих газов, что позволяет оптимизировать схему расположения оборудования для парогазового цикла, а также утилизацию тепла отходящих газов. Такой профиль понижает падение давления и повышает производительность. При работе газотурбинных установок происходит выделение ЗВ.

- два двухконтурных паровых котла-утилизатора вертикального типа, предназначенных для выработки пара посредством утилизации тепла уходящих газов газотурбинной установки SGT-800. Котел-утилизатор – барабанный с принудительной циркуляцией в испарительных контурах высокого и низкого давлений, однокорпусный, вертикального профиля, без дожигания топлива, с подвеской к собственному каркасу через промежуточные металлоконструкции.

Котел-утилизатор работает на скользящих параметрах пара высокого давления и низкого давления, определяемых расходом и температурой газов, поступающих от ГТУ.

Регулирование давления в котле-утилизаторе осуществляется средствами паровой турбины. Регулирование температуры пара высокого давления обеспечивается впрыскивающим пароохладителем. Работа ГТУ через отключенный котел-утилизатор не допускается. При работе котла-утилизатора выбросы ЗВ отсутствуют.

- одна паротурбинная установка фирмы «SIEMENS» типа SST-400 электрической мощностью 35,177 МВт, представляющая собой одноцилиндровую теплофикационную турбину с регулируемым отопительным отбором пара, без системы регенерации.

Для безопасной эксплуатации турбины предусматривается система смазки. Рабочей жидкостью в системе смазки подшипников турбины и генератора, в системе регулирования ТГ-5 и ТГ-6 является минеральное масло марки ISO VG 46, в системе регулирования ТГ-7 - ISO VG 32.

Турбина снабжена системой автоматического регулирования (САР) и защиты, обеспечивающей работу турбины и её останов при возникновении аварийных режимов в работе. При работе паротурбинной установки выбросы ЗВ отсутствуют.

2. Химический цех:

Данный цех предназначен для получения обессоленной воды для подпитки котлов и химически-очищенной воды (для подпитки теплосети) надлежащего качества из получаемой исходной воды (технической воды от сетей ПАО «Тяжпрессмаш»).

Подготовка воды осуществляется в несколько ступеней. На складе извести в специальных бетонных резервуарах производится гашение извести и приготовление известковой воды. Известковая вода используется в качестве реагента на первой ступени водоподготовки - осветлении. Исходная речная вода поступает в подогреватель сырой воды, затем подается в осветлители, где происходит ее обработка известковой водой и коагулянтом - 2-5% раствором серно-кислого железа. Образующийся шлам периодически из нижней части осветлителя отводится на карту шлакоаккумулятора. Осветленная вода поступает в баки известково-коагулированной воды, оттуда насосом подается на семь механических фильтров, где при фильтрации через слой гидроантрацита из воды удаляются примеси.

Часть известково-коагулированной воды направляется на установку подпитки теплосети на четыре Na-катионитовых фильтра, где проходит через слой катионита КУ-2-8 и гидроантра-цита. Подготовленная таким образом вода поступает в баки накопители и далее на подпитку теплосети. Основная часть воды после механических фильтров поступает на ионообменные фильтры I ступени. Далее вода поступает в декарбонизатор, где проводится продувка воздухом для удаления свободной углекислоты и далее в бакинакопители и ионообменные фильтры II ступени. Обессоленная вода собирается в баках запаса и используется для подпитки котлов.

Хранение обессоленной воды осуществляется в баковом хозяйстве.

3. Электроцех:

Данный цех предназначен для обеспечения электроэнергией внешних и внутренних потребителей.

4. Цех автоматизированных систем управления, тепловой автоматики и измерений:

Цех автоматизированных систем управления технологическими процессами или цех тепловой автоматики и измерений является самостоятельным структурным подразделением тепловой электростанции и предназначен для организации и выполнения работ по технической эксплуатации и развитию системы контроля и управления технологическими процессами тепломеханического оборудования.

1.3 Блочно-модульная котельная в п. Искра

Предназначена для обеспечения населения и учреждений поселка горячей водой на хозяйственно-бытовые нужды и отопление.

Тепловая мощность составляет 7,5 Гкал/ч.

В состав производственной площадки БМК входят следующие структурные подразделения:

- отопительный блок:

В отопительном блоке установлены три газовых котла: 1 котёл КВа 2,32 Гн "Вулкан" (горелка ГБГ 150/370) и 2 котла КВа 1,745 Гн "Вулкан" (горелка ГБГ 73/270). В качестве топлива используется природный газ, резервное топливо отсутствует.

- участок горячего водоснабжения:

На участке горячего водоснабжения установлены два газовых котла Котел КВа 1,745 Гн "Вулкан" (горелка ГБГ 73/270) и Котел КВа 1,163 Гн "Вулкан" (горелка ГБГ 57/170). В качестве топлива используется природный газ, резервное топливо отсутствует.

2. Экологическая политика

Экологическая политика филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» (далее по тексту Филиал) в городах Тамбов и Рязань.

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 при поддержании высокого уровня экологической безопасности и снижении экологических рисков, связанных с деятельностью предприятия.

Экологическая ситуация в районе размещения предприятия, в городе Тамбов и Рязань, 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;

- 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 решении, 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 на всех производственных подразделениях Филиала.

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

- учет и контроль за выбросами 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 Филиале;

- поддержка социально-экологических мероприятий и проектов, реализуемых на территории 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 Филиале 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;

- содействовать формированию экологической культуры, развитию экологического образования всех работников Филиала и экологического просвещения населения в районе размещения предприятия.

- 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 система менеджмента качества в филиале АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» не внедрена.

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;
- 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 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 N 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 Российской Федерации от 23.07.2007 № 469 «О порядке утверждения нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей»;
- Постановление Правительства РФ от 07.05.2022 N 830 «Об утверждении Правил создания и ведения государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду»;

- Постановление Правительства РФ от 22.05.2020 N 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 10.01.2009 № 17 «Правила установления на местности границ водоохранных зон и границ прибрежных защитных полос водных объектов»;

- 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 N 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 N 2290 «О лицензировании деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности»;

- Постановление Правительства РФ от 28.12.2020 N 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 N 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»;

- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 08.07.2015 № 1316-р «Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».

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 25.02.2010 № 49 «Правила инвентаризации объектов размещения отходов»;

- 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 N 1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение»;

- Приказ Минприроды России от 08.12.2020 N 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами»;

- Приказ Минприроды России от 30.09.2011 № 792 «Об утверждении порядка ведения государственного кадастра отходов»;

- Приказ Минприроды России от 04.12.2014 № 536 «Критерии отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду»;

- Приказ Минприроды России от 08.12.2020 N 1027 «Об утверждении порядка подтверждения отнесения отходов I-V классов опасности к конкретному классу опасности»;

- Приказ Минприроды России от 08.12.2020 N 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 15.09.2017 № 498 «Об утверждении Правил эксплуатации установок очистки газа»;

- Приказ Минприроды России от 28.11.2019 №811 «Об утверждении требований к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий»;

- Приказ Минприроды России от 29.12.2020 N 1118 «Об утверждении Методики разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей»;

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

- 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.

5. Сведения о производственном экологическом контроле и мониторинге окружающей среды

Производственный экологический контроль

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

Тамбовская ТЭЦ имеет установленную Решением № 51 от 31.12.2019г. Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека от 31.12.2019г. санитарно-защитную зону (СЗЗ). Филиалом ведется регулярный контроль на границе СЗЗ по параметрам содержания загрязняющих (вредных химических) веществ в приземном слое атмосферного воздуха вблизи ТЭЦ. Отбор проб и выполнение аналитических исследований осуществляется испытательным лабораторным центром ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО» (ИНН 5042060410) по договору (номер аттестата аккредитации РОСС RU.0001.510627) (Рис.1).



(Рис.1)

— санитарно-защитная зона предприятия

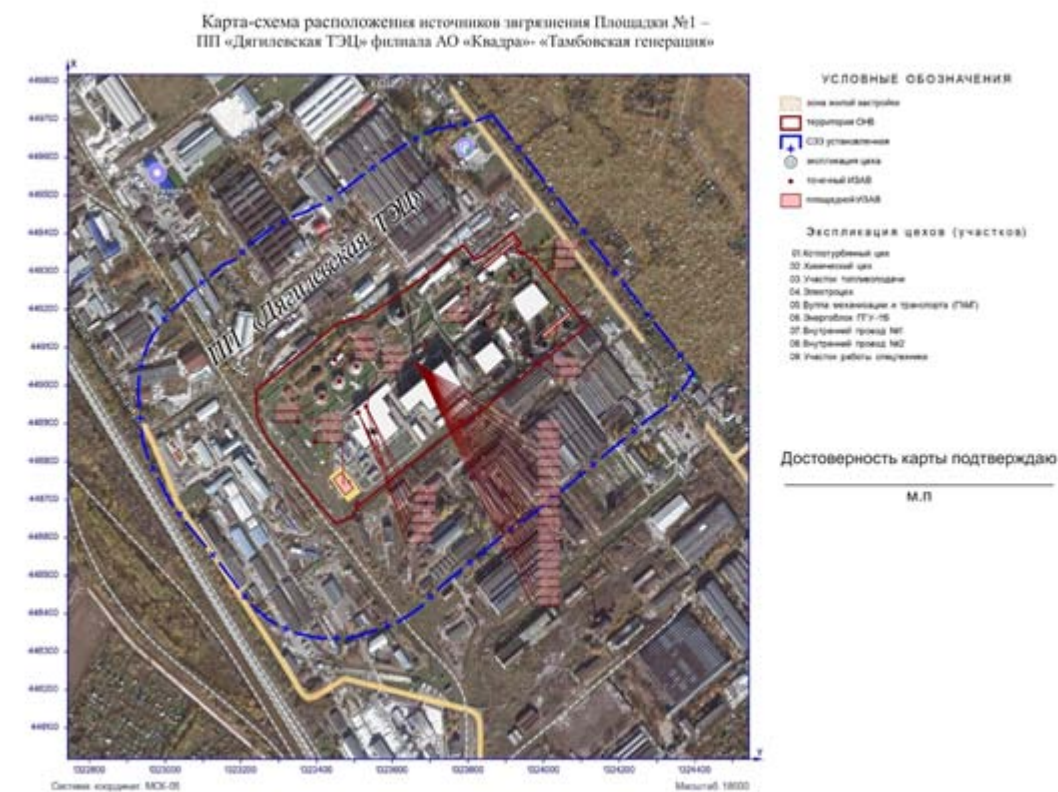
Проект СЗЗ для ПП «Дягилевская ТЭЦ» разработан в 2019 году. На данный момент получено решение по установлению размеров санитарно-защитной зоны главным санитарным врачом г. Рязань.

ПП «Дягилевская ТЭЦ» размещается на одной промплощадке расположенной по адресу: 390042, г. Рязань, ул. Промышленная, 9 (Рис.2). Согласно ситуационному плану района в окружении предприятия по основным румбовым направлениям от его границы располагаются: с юго-восточной стороны ОАО «Тяжпрессмаш», с юго-западной стороны ЗАО «Электроспецстрой», с северо-западной ООО «Кондрата». С запада территория промплощадки Дягилевской ТЭЦ ограничена железной дорогой, в 1,5 км от объекта проходит

магистральная трасса М5. В северном, восточном и юго-восточном направлении от Дягилевской ТЭЦ расположена селитебная зона, включая садоводческие товарищества и жилые кварталы районов Приокский и Недостоево.

Ближайшие территории с нормируемыми показателями качества среды обитания располагаются:

- садовые товарищества расположенные северо-восточнее, восточнее границы предприятия (минимальное расстояние 150 метров с/т "Пресс-2");
- садовые товарищества расположенные юго-восточнее, южнее границы предприятия (минимальное расстояние 584 метра с/т "Строитель-4");
- садовое товарищество "Виктория" расположенного юго-западнее границы предприятия (минимальное расстояние 616 метров);
- микрорайон Недостоево расположенный севернее границы предприятия (минимальное расстояние 604 метров);
- микрорайон Семчино расположенный севернее-восточнее границы предприятия (минимальное расстояние 767 метров);
- микрорайон Канищево расположенный восточнее границы предприятия (минимальное расстояние 730 метров);
- микрорайон Приокский расположенный восточнее границы предприятия (минимальное расстояние 1374 метра);
- садовое товарищество "Вихрь" расположенного западнее границы предприятия (минимальное расстояние 1009 метров).



(Рис.2)

Блочно-модульная котельная (БМК) в п. Искра размещается на одной промплощадке расположенной по адресу: 390517, Рязанская обл., Рязанский р-н, п. Искра. Согласно ситуационному плану района в окружении предприятия по основным румбовым направлениям от его границы промышленные объекты отсутствуют (Рис.3).

Ближайшие территории с нормируемыми показателями качества среды обитания располагаются:

- с севера, северо-запада – на расстоянии 10 метров от границы предприятия размещаются гаражи, далее на расстоянии 25 метров садово-огородные участки;
- с северо-востока – на расстоянии 7 метров от границы предприятия садово-огородные участки;
- с востока – на расстоянии 8 метров от границы предприятия размещаются гаражи, далее на расстоянии 70 метров садово-огородные участки;
- с юго-востока – на расстоянии 11 метров от границы предприятия размещаются гаражи, далее на расстоянии 44 метров садово-огородные участки;

- с юга – на расстоянии 27 метров от границы предприятия размещаются гаражи, далее на расстоянии 36 метров садово-огородные участки, далее на расстоянии 56 метров Искровская средняя школа (ул. Комсомольская, 12А);

- с юго-запада – на расстоянии 62 метров от границы предприятия размещается жилой дом 3-эт (ул. Комсомольская, д.12);

с запада - на расстоянии 22 метров от границы предприятия проселочная автодорога, далее на расстоянии 30 метров детский сад "Искорка" (ул. Комсомольская, 10А).



(Рис.3)

Шламоотвал– г. Рязань, Промышленная ул., соор. 53:

- с севера, северо-востока – а/д по ул. Промышленная, далее на расстоянии от 110-170 метров гаражные автокооперативы (а/к) («Кожевник», «Ока»);

- с востока – территория промышленного назначения, свободная от застройки, далее на расстоянии 180 метров а/к «Темп-2»;

- с юго-востока - территории предприятия ООО «Стеклокомпозит»;

- с юга – территория шламоотвала;

- с юго-запада, запада – территория шламоотвала, далее на расстоянии 200 м – ЗАО «Русская кожа»;

- с северо-запада – территория шламоотвала, далее а/д по ул.Промышленная.

Ближайшая жилая застройка расположена с северо-восточной стороны на расстоянии 320 м- содово-огородный участок с. Городище.

В районе размещения предприятия отсутствуют зоны отдыха (территории заповедников, памятников архитектуры), санатории, дома отдыха, стационарные посты наблюдения за загрязнением атмосферы Росгидромета.

Согласно заключения (решения) установлены следующие размеры СЗЗ ПП Дягилевская ТЭЦ:

- с севера – востока на расстоянии 140 м;

- с севера, востока, юго-востока, юга, юго-запада, запада, северо-запада – на расстоянии 300 м.

Площадка Блочно-модульная котельная (БМК) ПП «Дягилевская ТЭЦ» в п. Искра – Рязанская область, Рязанский район, участок находится примерно в 32 м. по направлению на восток от ориентира детский сад, адрес ориентира: п. Искра (кадастровый номер: 62:15:040601:0033):

- Проект СЗЗ для площадки «Блочно-модульная котельная (БМК) в п. Искра» «ПП «Дягилевская ТЭЦ» разработан в 2019 году. На данный момент получено решение по установлению размеров санитарно-защитной зоны главным санитарным врачом г. Рязань.

Согласно заключения (решения) установлены следующие размеры СЗЗ: в виде замкнутой кривой 62:15:0040601:33.

- Шламоотвал– г. Рязань, Промышленная ул., соор. 53:

Согласно заключения (решения) установления санитарно-защитной зоны в отношении шламоотвала производственного подразделения «Дягилевская ТЭЦ», расположенного по адресу г. Рязань, ул. Промышленная, соор.53, не предусмотрено.

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.

Собственной аккредитованной лаборатории в филиале и производственном подразделении нет, производственный экологический контроль проводится в соответствии с «Программой производственного экологического контроля», 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.

**Результаты производственного экологического контроля за 2024 год
по ПП Тамбовская ТЭЦ**

- на предприятии контролируется 32 источника 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 32 источникам не превышают установленные предельно допустимые концентрации;

– содержание загрязняющих веществ в сточных водах находятся в пределах нормативов допустимого воздействия на водные объекты бассейна р.Цна в пределах водохозяйственных участков;

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

– показатели содержания вредных веществ в компонентах природной среды (почва и подземные воды) на территории объектов размещения отходов не превышают фоновые значения.

По результатам контроля составлен «Отчет об организации и о результатах» осуществления производственного экологического контроля за 2023 год» и представлен в Центрально-Черноземное межрегиональное управление Росприроднадзора.

Объем и периодичность контроля регламентированы нормативными документами и проводится на основании графиков, разрабатываемых ежегодно. Результаты контроля оформляются документально и представляются в контрольно-надзорные органы в соответствии с порядком их представления.

В 2024 г. аналитический контроль осуществлялся согласно области аккредитации испытательным лабораторным центром ФГБУ "Центр лабораторного анализа и технических измерений по Центральному федеральному округу" по договору (номер аттестата аккредитации РОСС RU.0001.512049) которая имеет необходимое оснащение для выполнения измерений в соответствии с программой производственного экологического контроля (Рис.4).



(Рис.4)

Филиал имеет один самостоятельно эксплуатируемый (собственный) объект размещения отходов:

- Шламонакопитель филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» – местонахождение объекта 392030, Тамбовская область, г.Тамбов, проезд Энергетиков, д.7 (Рис.5).

Схема расположения наблюдательных скважин

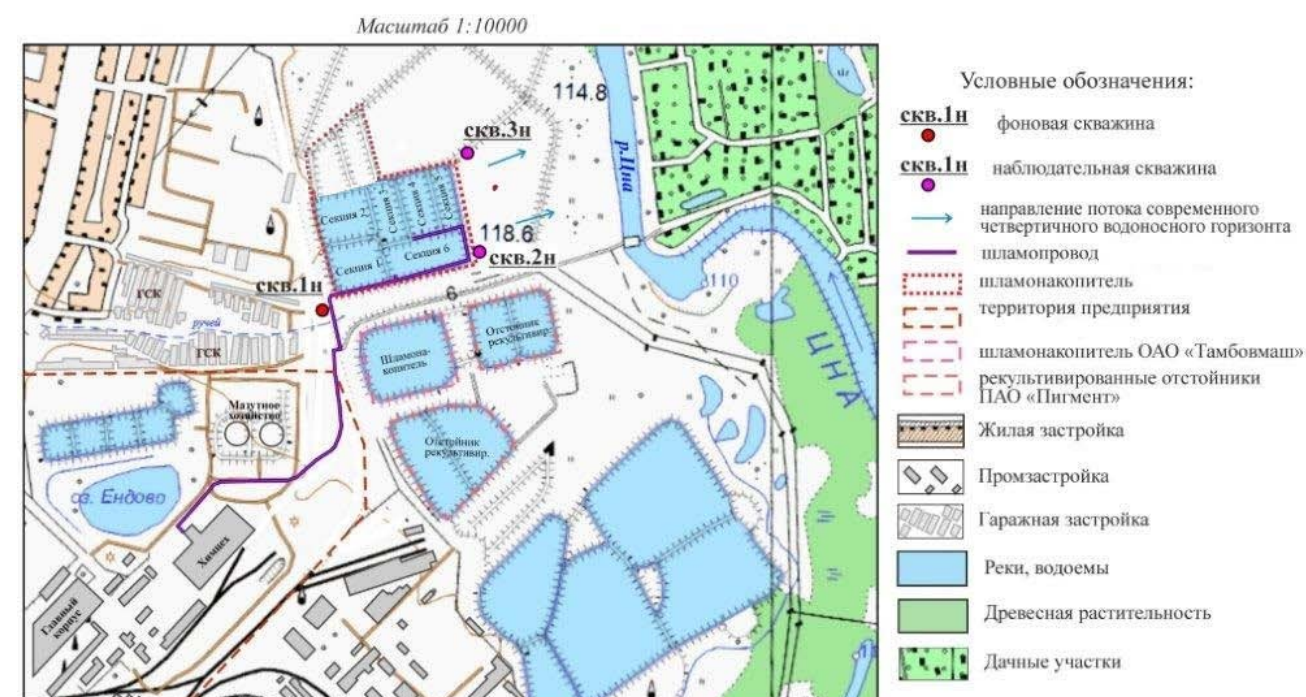


Рис.3 Схема расположения наблюдательных скважин на шламонакопителе ПАО «Квадра» в г.Тамбове

скв. 1н - фоновая, глубина 18,0м № 8470/1;

скв. 2н - наблюдательная, глубина 16,0 м № 8471/2; **скв. 3н** - наблюдательная, глубина 15,0 м № 8472/3

(Рис.5)

Указанный ОРО внесен в государственный реестр объектов размещения отходов: № 68-00012-Х-00592-250914 – Шламонакопитель.

Филиал осуществляет контроль состояния 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).

Мониторинг атмосферного воздуха не осуществляется в связи с наличием на шламонакопителе противопопылевого устройства. Роль противопопылевого устройства выполняет способ размещения отходов, а именно – влажное размещение отходов. Отходы транспортируются на шламонакопитель закрытыми системами гидравлического удаления.

Поверхностные водные объекты отсутствуют на территории шламонакопителя.

МОНИТОРИНГ ПОДЗЕМНЫХ ВОД В НАБЛЮДАТЕЛЬНЫХ СКВАЖИНАХ

Наблюдаемые показатели: рН, сухой остаток, окисляемость перманганатная, жесткость общая, магний, железо общее, сульфаты, хлориды, ион аммония, химическое потребление кислорода (ХПК), нефтепродукты, фенол, статический и динамический уровни.

Периодичность проведения наблюдений: 1 раз в квартал в районе расположения шламонакопителя.

Места отбора проб (МОП) подземных вод на ПП ТТЭЦ:

- № 8470/1 - скважина 1н (фоновая) – в 25 метрах юго-западнее шламонакопителя.
- № 8471/2 - скважина 2н – 4 метра к востоку от шламонакопителя.
- № 8472/3 - скважина 3н – к северо-востоку от шламонакопителя, в 2 метрах от насыпной дамбы, окружающей шламонакопитель.

Результаты наблюдений за состоянием химических показателей компонента окружающей среды (Таблица 1):

(Таблица 1)

Наименование контролируемых показателей	Единицы измерений	Результаты анализа	
		2н	3н
рН	ед.рН	7,8	6,1
		6,8	7,6
		9,0	6,9
		7,5	6,9
Химическое потребление кислорода (ХПК)	мгО ₂ /дм ³	7,2	19,2
		24,4	14,0
		27,2	12,9
		36,4	11,7
Перманганатная окисляемость	мг/дм ³	4,4	5,4
		5,0	2,4
		4,2	3,3
		4,2	3,0
Сухой остаток	мг/дм ³	682,0	862,0
		706,0	751,0
		784,0	563,0
		784,0	626,0
Аммоний – ион	мг/дм ³	0,53	1,44
		0,08	0,09
		0,08	0,08
		<0,1	<0,1
Хлорид – ион	мг/дм ³	22,3	16,3
		51,5	58,3
		42,1	38,9
		46,8	48,6
Сульфат – ион	мг/дм3	146,4	192,8
		124,2	144,0
		165,6	144,0
		138,0	180,0
Железо общее	мг/дм3	0,49	0,66

Наименование контролируемых показателей	Единицы измерений	Результаты анализа	
		2н	3н
Жесткость общая	оЖ	0,39	0,33
		0,42	0,44
		0,35	0,37
		10,2	11,6
Жесткость общая	оЖ	12,5	7,4
		12,5	7,4
		12,5	8,2
		12,5	8,2
Магний	мг/дм3	51,8	28,8
		108,0	50,7
		132,0	50,7
		120,0	46,1
Нефтепродукты	мг/дм3	0,01	0,01
		0,036	0,038
		0,096	0,064
		0,16	0,16
Фенол	мг/дм3	<0,0005	<0,0005
		<0,0005	<0,0005
		<0,0005	<0,0005
		<0,0005	<0,0005
Статический уровень	м	6,62	2,72
		6,75	2,75
		6,77	2,58
		6,50	2,60
Динамический уровень	м	9,50	7,10
		9,60	7,20
		9,70	7,20
		9,60	7,40

МОНИТОРИНГ ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА

Наблюдаемые показатели: сульфаты, кальций, магний, сера подвижная, общее солесодержание, нефтепродукты.

Периодичность проведения наблюдений: 1 раз в год в районе расположения шламонакопителя и точке отбора фоновой пробы.

Места отбора проб (МОП) почвенного покрова на ПП ТТЭЦ:

- Фоновая точка отбора проб почво-грунтов – в лесопосадках на расстоянии 1000 м от объекта размещения отходов.

- Точки отбора проб почво – грунтов на территории шламонакопителя:

№1 – южная сторона между картами №1, №6

№2 – западная сторона между картами №1, №2

№3 – северная сторона между картами №3, №4

№4 – восточная сторона между картами №5, №6

Результаты наблюдений за состоянием химических показателей компонента окружающей среды (Таблица 2):

(Таблица 2)

Наименование контролируемых показателей	Единицы измерений	Результаты анализа
Удельная электрическая проводимость (Общее солесодержание)	ед.рН	7,88 8,17 8,02 7,95
Нефтепродукты	мг/кг	135,0 143,0 140,0 110,0
Сульфаты	мг/кг	90,0 93,0 93,0 83,0
Кальций	мг/кг	менее 100,0 менее 100,0 менее 100,0 менее 100,0
Магний	мг/кг	менее 60,0 менее 60,0 менее 60,0 менее 60,0
Подвижная сера	мг/кг	менее 1,5 11,66 21,3 3,43

Результаты производственного экологического контроля за 2024 год по ПП Дягилевская ТЭЦ

Сотрудники ООО «ЭКО ЦЕНТР» провели инвентаризацию источников выбросов загрязняющих веществ предприятия ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра»-«Тамбовская генерация», в июле 2023 г. сотрудники ООО "Норма" разработали проект нормативов предельно допустимых загрязняющих веществ. Проект нормативов предельно допустимых загрязняющих веществ в атмосферу был разработан для 55 источников загрязнения атмосферы. По предыдущему проекту их было 20, по-настоящему 55.

При проведении данной инвентаризации выявлены новые 37 ИЗАВ:

- ИЗАВ 0001п передвижной источник (работа ДВС автотранспорта);
- ИЗАВ 0002п передвижной источник (работа ДВС автотранспорта);
- ИЗАВ 0003п передвижной источник (работа ДВС автотранспорта);
- ИЗАВ 0018 пост зарядки АКБ;
- ИЗАВ 0019-0051 сбросные свечи

В старой инвентаризации ликвидированы 2 ИЗАВ.

Нумерация источников загрязнения атмосферы приведена в соответствии с порядком проведения инвентаризации стационарных источников.

Изменение основного оборудования и технологии производства на предприятии не произошло. На территории предприятия выявлено 55 источников выбросов, в том числе передвижные (3 шт.), выбрасывающих в атмосферу 16 загрязняющих веществ. Суммарный выброс загрязняющих веществ составил 2575,43824077 т/год.

Всего на – ПП «Дягилевская ТЭЦ» выявлено 45 источников выброса З.В. в атмосферу:

- передвижных: 3.
 - стационарных: 42. Из них:
 - неорганизованных: 2.
 - организованных: 40, в том числе оснащённых установкой очистки газа – 0.
- Всего на – Блочно-модульная котельная (БМК) в п. Искра выявлено 10

источников выброса З.В. в атмосферу:

- передвижных: 0.

- стационарных: 10. Из них:

– неорганизованных: 0.

– организованных: 10, в том числе оснащённыхустановкой очистки газа – 0.

Всего на предприятии ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра»-«Тамбовская генерация» выявлено 55 источников выброса З.В. в атмосферу:

- передвижных: 3.

- стационарных: 52. Из них:

– неорганизованных: 2.

– организованных: 50, в том числе оснащённыхустановкой очистки газа – 0.

Всего на предприятии ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра»-«Тамбовская генерация»от всех ИЗАВ выбрасываются загрязняющие вещества – 16-и наименования:

1-го класса (1 вещество) – 0,001504 т/год (0,0001 %);

2-го класса (3 веществ) – 0,3779933 т/год (0,0149 %);

3-го класса (4 веществ) – 1858,211136 т/год (73,4332%);

4-го класса (4 веществ) – 666,2935183т/год (26,3307%);

ОБУВ (4 веществ) – 5,595221 т/год (0,2211 %)

Общее количество выбросов ЗВ от всех ИЗАВ предприятия – 2575,43824077 т/год.

Общее количество выбросов ЗВ от стационарных ИЗАВ – 2574,89883277 т/год.

Выброс от передвижных источников составил: 0,539408 т/год

Аварийные и залповые выбросы

Залповые и аварийные выбросы загрязняющих веществ и условия, при которых они возможны, на предприятии отсутствуют.

На предприятии не хранятся и не используются в технологическом производстве сильнодействующие химические ядовитые вещества.

Согласно плану-графику контроля соблюдение нормативов выбросов выполняется инструментальным и расчетным методом. По результатам контроля

фактические выбросы (максимально разовые, г/с) по источникам не превышают установленных предельно допустимых;

– содержание загрязняющих веществ в сточных водах находятся в пределах нормативов допустимого воздействия на водные объекты Ручей без названия и Ручей без названия оврага Крутицы в пределах водохозяйственных участков, а также нормативы качества воды соответствуют нормативам ПДК вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения;

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

– показатели содержания вредных веществ в компонентах природной среды (атмосферного воздуха, поверхностных и грунтовых вод, почвенного покрова) на территории объектов размещения отходов соответствуют ПДК.

По результатам контроля составлен «Отчет об организации и о результатах» осуществления производственного экологического контроля за 2024 год» и представляются в территориальный орган Росприроднадзора.

Объем и периодичность контроля регламентированы нормативными документами и проводится на основании графиков, разрабатываемых ежегодно. Результаты контроля оформляются документально и представляются в контрольно-надзорные органы в соответствии с порядком их представления.

В 2024 г. аналитический контроль осуществлялся согласно области аккредитации, которая имеет необходимое оснащение для выполнения измерений в соответствии с программой производственного экологического контроля.

Сведения об организациях осуществляющих контроль представлены в таблице 3.

(Таблица 3)

Наименование испытательных лабораторий (центров)	Адрес собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Реквизиты аттестата аккредитации собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Область аккредитации собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)
ООО «Экологический центр»	г. Воронеж, Рабочий проспект, д. 101	Аттестат аккредитации РОСС RU. 0001.514506 от	Атмосферный воздух Промышленные выбросы в атмосферу

		06.08.2015г.	Почвы, грунты, донные отложения Природные воды Вода природная и сточная Осадки сточных вод Отходы
Испытательная лаборатория Общества с ограниченной ответственностью Центр Экологии и охраны труда «Региональная объединенная структура техэкспертиза»	Тульская область, г. Новомосковск, ул. Трудовые Резервы, д.30	Аттестат аккредитации № RA RU. 518234	Природные воды Вода природная и сточная Осадки сточных вод
ФГБУ «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Центральному федеральному округу» Филиал «ЦЛАТИ по Рязанской области»	г Рязань, ул Почтовая, д 58	№ RA.RU. 511622	Природные воды Вода природная и сточная
Аккредитованный испытательный лабораторный филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Рязанской области в городе Рязань»	г Рязань, ул Свободы, д 89	№ RA.RU. 21CF87	Природные воды Вода природная и сточная

Производственное подразделение «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» имеет на балансе объект размещения отходов (Шламоотвал), № объекта в ГРОРО 62-00006-X-00592-250914.

Производственное подразделение «Дягилевская ТЭЦ» осуществляет контроль состояния загрязнения атмосферного воздуха, поверхностных и грунтовых вод, почвенного покрова в районе расположения собственного объекта 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 атмосферного воздуха проводится с периодичностью 1 раз в год, результаты наблюдений представлены в таблице 4.

Таблица 4. Результаты наблюдений за состоянием химических показателей атмосферного воздуха.

(Таблица 4)

Показатель (загрязняющее вещество)	ПДК м.р., мг/м3	Концентрация загрязняющего вещества	
		Точка №1	Точка №2
Взвешенные вещества, мг/м³	0,5	0, 148	0,098

Результаты наблюдений за состоянием химических показателей поверхностные воды Ручья без названия оврага Крутицы в районе расположения объекта размещения отходов приведены в таблице 5.

Сброс сточных вод в ручей без названия оврага Крутицы в 2024 году отсутствовал, результаты наблюдения за состоянием химических показателей поверхностные воды ручья без названия оврага Крутицы в контрольном створе - ниже 500 м от выпуска № 2 представлены в таблице 5.

(Таблица 5)

Наименование вещества	Допустимая концентрация загрязняющего вещества, мг/дм3	Усредненные показания результатов исследования, мг/дм3
Аммоний- ион	0,5	0,37
БПК полное	3	2,91
Взвешенные вещества, мг/м³	15,25	10,56
Водородный показатель, ед. рН	от 6 до 9	8,03
Железо общее	0,1	0,098
Нефтепродукты	0,05	0,042
Сульфат	100	88,27
Сухой остаток	1000	891,8
Хлорид	300	202,21

Результаты наблюдений за состоянием химических показателей подземных вод, в наблюдательных пьезометрических скважинах, в районе расположения объекта размещения отходов представлены в таблице 6. Идентификации фоновых и контрольных скважин на территории объекта размещения отходов для ПП

«Дягилевской ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Тамбовской генерации» и в пределах его воздействия на окружающую среду скважин выполнена специализированной организацией ООО «Спецгеологоразведка». Результаты геологоразведочных работ сведены в Таблице 6.

(Таблица 6)

Показатели (загрязняющие вещества)	Усредненные показания результатов исследования				
	Взвешенные вещества, мг/дм ³	Сухой остаток, мг/дм ³	Железо общее, мг/дм ³	Хлорид-ион, мг/дм ³	Сульфат- ион, мг/дм ³
Пьезометрическая скважина №1 (контрольные)	3,7	724	1,05	111	99
Пьезометрическая скважина №2	3,0	372	0,74	91,3	79
Пьезометрическая скважина №3(контрольные)	3,0	828	0,271	152	95
Пьезометрическая скважина №4(контрольные)	3,0	957	0,294	139	70
Пьезометрическая скважина №5 (фоновые)	3,0	491	0,204	31,6	100
Пьезометрическая скважина №6 (контрольные)	3,0	632	2,23	96,6	87
Пьезометрическая скважина №7(фоновые)	3,7	957	0,211	152	122
Пьезометрическая скважина №8(фоновые)	3,0	475	2,35	26,6	49,4

Контроль содержания вредных веществ в почве в районе расположения ПП «Дягилевской» осуществляется с периодичностью один раз в год, результаты наблюдений представлены в таблице 7.

Таблица 7

Наименование компонентов	ПДК, ОДК почвы (мг/кг)	Результат исследования			
		Объект размещения отходов			
		Секция 1	Секция 2	Секция 3	4Ф

Свинец (валовая форма), мг/кг	130	13,3	14,6	13,6	14,1
Медь (валовая форма), мг/кг	132	20,6	22,6	14,6	13,0
Никель (валовая форма), мг/кг	80	18,8	31,5	24,1	19,6
Кадмий (валовая форма), мг/кг	-	Менее 1, 0	Менее 1, 0	Менее 1, 0	Менее 1, 0
Марганец (валовая форма), мг/кг	1500	522	431	430	337
Цинк (валовая форма), мг/кг	220	44,7	93,7	59,6	67,3
Хром (валовая форма), мг/кг	-	62,9	49,7	52,0	39,0
Железо (валовая форма), мг/кг	-	Более 5000	Более 5000	Более 5000	Более 5000
Кобальт (валовая форма), мг/кг	-	7,1	9,9	8,1	7,3
Ртуть, мг/кг	-	Менее 0,10	Менее 0,10	Менее 0,10	Менее 0,10
Нефтепродукты, мг/кг	-	156	138	155	136
Водородный показатель (солевой вытяжки), ед. pH	-	5,7	5,82	5,874	5,8
Водородный показатель (водной вытяжки), ед. pH	-	6,62	6,91	6,89	6,93
Хлорид - ион, мг/кг	360	51,8	41,9	56,1	69,9
Сульфат – ион, мг/кг	-	638	884	792	851
Азот нитратов, млн ⁻¹	130	12,5	5,1	5,7	12,9
Подвижные соединения фосфора, P2O5, млн ⁻¹	-	63,6	70,9	97,2	98,7

Результаты контроля за состоянием и загрязнением окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду позволяют прогнозировать стабильность состояния окружающей среды на территории объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду.

6. Сведения о воздействии на окружающую среду

6.1.Сведения о категориях объектов негативного воздействия на окружающую среду

Филиал АО «Квадра»-«Тамбовская генерация» включает несколько объектов негативного воздействия на окружающую среду (НВОС):

- Производственное подразделение "Тамбовская ТЭЦ" – местонахождение объекта:392030, Тамбовская область, г.Тамбов, проезд Энергетиков, д.7, код объекта 68-0168-000174-Пот 20.12.2016, II-я категория НВОС;
- Производственное подразделение "Тепловые сети" – местонахождение объекта:392000, Тамбовская область, г.Тамбов, ул Советская, уч 208, код объекта 69-0170-001308-П от 20.12.2016, III-я категория НВОС;
- Производственное подразделение "Дягилевская Теплоэлектроцентраль" (ПП "Дягилевская ТЭЦ") – местонахождение: Рязанская область, г. Рязань, ул. Промышленная, стр. 9, код объекта 61-0162-000044-П от 09.12.2016, II-я категория НВОС.

6.1.2.Информация о соответствии наилучшим доступным технологиям, о внедрении инновационных технологий, модернизации технологических процессов, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду

Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух филиала АО «Квадра»-«Тамбовская генерация» включены в План мероприятий по минимизации негативного воздействия на окружающую среду до 2025 года.В период с 2022 по 2025 годы предусмотрен ремонт и замена котлоагрегатов, что позволит незначительно сократить выбросы твердых загрязняющих веществ от сжигания топлива.

6.1.3.Информация об источниках забора воды и объемах водопотребления организации, о соблюдении лимитов водопотребления, полученной воде из систем водоснабжения.

ПП Тамбовская ТЭЦ

Филиал АО «Квадра»-«Тамбовская генерация» для производственных нужд получает речную воду по договорус Министерством природных ресурсов Тамбовской области(в 2024 году в рамках договора водопользования №140 от 26.12.2017г). Лимит водопотребления составляет 5471,85 тыс. м³.

Объем водопотребления на производственные нужды определяется производственной нагрузкой по выработке тепловой и электрической энергии и в 2024 году он составил 4 582,24тыс.м³.

Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды из систем коммунального водоснабжения в 2024 году составил 89,27тыс.м³.

Показатели экономии воды за счет систем оборотного и повторного водоснабжения Тамбовской ТЭЦ составили 143800,0 тыс.м³ и 330,0 тыс.м³.

ПП Дягилевская ТЭЦ

Собственных водозаборов ПП не имеет.

Источниками водоснабжения ПП «Дягилевская ТЭЦ» являются:

- коммунальный водопровод МП «Водоканал города Рязани» (хозяйственно-питьевое водоснабжение осуществляется на договорной основе);
- водопровод технической воды (поверхностная вода из р.Ока) ПАО «Тяжпрессмаш» (производственное водоснабжение осуществляется на договорной основе).

Хозяйственно-питьевые нужды предприятия включают в себя расходы воды на хозяйственно-питьевые нужды сотрудников предприятия (душевые, санитарно-гигиенические помещения, сауна) и столовую. Образуются хозяйственно-бытовые сточные воды.

Производственное водоснабжение предприятия включает в себя расходы на:

- подпитку и продувку системы оборотного водоснабжения, используемой для охлаждения основного технологического оборудования. Образуются производственные сточные воды, часть водопотребления – безвозвратное;

- водоподготовку. Образуются производственные сточные воды, часть водопотребления – безвозвратное;

- химическую очистку котлов и промывку регенерационных воздухонагревателей. Водопотребление безвозвратное.

Также на территории предприятия образуются дождевые, талые и поливомоечные сточные воды – поверхностный сток с территории.

ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» принимает сточные воды ПАО «Тяжпрессмаш» и ООО «Кондрата».

Водоотведение на предприятии осуществляется в следующем порядке:

- хозяйственно-бытовые сточные воды сбрасываются в коллектор ПАО «Тяжпрессмаш» на договорной основе;

- производственные сточные воды от системы охлаждения и поверхностный сток с территории, а также принимаемые сточные воды ПАО «Тяжпрессмаш» и ООО «Кондрата», после очистки (отстаивания и осветления) в пруду-отстойнике сбрасываются в ручей б/н по выпуску №1;

- производственные сточные воды от водоподготовительных установок, после очистки (отстаивания и осветления) в шламонакопителе сбрасываются в ручей б/н оврага Крутицы по выпуску №2.

6.2. Сбросы в водный объект

ПП Тамбовская ТЭЦ

Сброс сточных вод Тамбовская ТЭЦ (Филиал АО «Квадра» - «Тамбовская генерация») осуществляется в р. Цна через руч. Безымянный по двум выпускам:

-1-ый выпуск - промышленно-ливневые стоки;

-2-ой выпуск – продувочные воды с брызгального бассейна (теплообменные воды).

В промышленно-ливневую канализацию отводятся дождевые стоки с крыш зданий и сооружений, стоки ХВО и условно - чистые производственные стоки. Стоки самотечной сетью отводятся в р. Цну через ручей Безымянный.

Характеристика сброса сточных вод

1-ый выпуск - промышленно-ливневые стоки.

Водовыпуск №1 береговой, сосредоточенный, расположен с правого берега, диаметр выпуска 0,8 м, расстояние от выпуска до берега – 0,7 м. Привязка по форме 2-ТП (водхоз) 20/КАС/ВОЛГА/2231/350/51 327 км от устья. Сброс производится равномерно в течении суток.

По выпуску № 1 производится сброс сточных вод с конденсаторов, компрессоров, пробоотборника, химцеха и ливневых сточных вод с крыш, дорог, тротуаров. Сброс осуществляется относительно равномерно в течение суток, залповые сбросы отсутствуют. Количество сбрасываемых сточных вод определяется с помощью расходомера ЭХО-Р-02.

Объем производственных сточных вод (нормативный) составляет 1070,54 тыс. м³/год. Объем ливневых сточных вод составляет 21,95 тыс. м³/год.

Характеристика сброса сточных вод по выпуску №1 по физико-химическим показателям представлена в таблице 1 и 5, по микробиологическим и паразитологическим показателям в таблице 2.

2-ой выпуск – продувочные воды с брызгального бассейна (теплообменные воды).

Водовыпуск № 2 – береговой, сосредоточенный, расположен с правого берега реки, не постоянный, диаметр выпускной трубы 0,5 м, расстояние от выпуска до берега 0,3 м. Привязка по форме 2-ТП (водхоз) 20/КАС/ВОЛГА/2231/350/51 327 км от устья

По выпуску № 2 сброс сточных вод из секций брызгального бассейна производится во время продувок секций по каналу и закрытому коллектору (длина 150 м).

Количество сбрасываемых сточных вод определяется объемом продувочной воды и объемом воды в секции брызгального бассейна. Нормативно-расчетный объем сточных вод по выпуску № 2 составляет 151,4 тыс. м3/год.

Деятельность Филиала в области количества и качества сточных вод в 2024 году регулировалась следующими разрешительными документами, выданными надзорными органами:

- Решение о предоставлении водного объекта в пользование от 26.07.2019 № 68-09.01.02.003-Р-РСВХ-С-2019-01109/00 с целью сброса сточных вод (срок действия до 01.09.2024).
- Решение о предоставлении водного объекта в пользование от 03.09.2024 № 68-09.01.02.003-Р-РСВХ-С-2024-47885/00 с целью сброса сточных вод (срок действия до 01.09.2034).
- Решение о предоставлении водного объекта в пользование от 03.09.2024 № 68-09.01.02.003-Р-РСВХ-С-2024-47884/00 с целью сброса сточных вод (срок действия до 01.09.2034)
- Декларация о негативном воздействии на окружающую среду от 26.11.2021 №19/6802-ПМ/19239 (срок действия до 26.11.2028г).

Лабораторный контроль за сбросом сточных вод осуществляет:

1. Химическая лаборатория ПП Тамбовская ТЭЦ филиала АО «Квадра – Тамбовская генерация» (физико-химические показатели). Свидетельство о состоянии измерения в лаборатории № 67 от 25.10.2024г., действительно до 25.10.2026г.;

2. Испытательный лабораторный центр ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Тамбовской области», аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.510686 от 18.04.2016 г.;

3. Лаборатория филиала "ЦЛАТИ по Тамбовской области" ФГУ "Центр лабораторного анализа и технических измерений по Центральному Федеральному Округу", аттестат аккредитации РОСС RU.0001.512135 от 14.01.2019г.

Дягилевская ТЭЦ

Сточные воды представлены:

- хозяйственно-бытовые сточные воды сбрасываются в коллектор ПАО «Тяжпрессмаш» на договорной основе;
- производственные сточные воды от системы охлаждения и поверхностный сток с территории, а также принимаемые сточные воды ПАО «Тяжпрессмаш» и ООО «Кондрата».

Производственное подразделение «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» сбрасывает производственные сточные воды и поверхностный сток с территории предприятия (дождевые и талые сточные воды), по двум выпускам.

По выпуску №1 производственные сточные воды иповерхностный сток с территории сбрасываютсяв ручей без названия после очистки в пруду-отстойнике. Сброс сточных вод предусмотрен через два шахтных водовыпуска, находящихся вблизи ограждающей дамбы, от которых под дамбой проложены два стальных трубопроводы, диаметром 1000 мм.

По выпуску №2 производственные сточные воды сбрасываютсяв ручей без названия оврага Крутицы после очистки в шламоотвале. Сброс сточных вод предусмотрен через шахтные водовыпуски.

Осуществлении сброса сточных вод в выпуск №1 и №2 с использованием следующих водоотводящих сооружений:

- 1. - пруда-отстойника (золоотвала);
- шахтных водовыпусков с сбросным трубопроводом.

Пруд-отстойник — двухсекционный золоотвал овражного типа, расположен в овраге в правобережной части долины р. Ока у мкр. Недостоево г. Рязани. Ограждающая дамба пруда - отстойника расположена в низовье оврага. В настоящее время пруд-отстойник используется только для отстаивания (очистки) и последующего сброса сточных вод в ручей без названия (Выпуск № 1) . Сброс осветленной воды осуществляется через два шахтных водовыпуска, находящихся вблизи ограждающей дамбы, от которых под дамбой проложены стальные трубопроводы Ду=1000 мм.

Выпуск сточных вод безнапорный, береговой, незатопленный, сосредоточенный.

- 2. -шламоотвала;
- шахтных водовыпусков с сбросным трубопроводом.

Шламоотвал (шламонакопитель) состоит из трех секций, расположенных в полувыемке - полунасыпи. Производственные сточные воды от водоподготовительных установок ВПУ поступают по трем трубопроводам: один D200 мм и два D150 мм, в шламоотвал, который находится в левобережной части оврага Крутицы. Длина каждого трубопровода – 2000 м. Одна секция (№ 1) с противофильтрационным покрытием для складирования шламовых вод после кислотных промывок водогрейных котлов и регенеративных воздухоподогревателей не имеет выпуска в водный объект.

В две другие секции (№2, №3) шламовые воды поступают после установок водоподготовки попеременно. На секциях устроено по одному шахтному железобетонному колодцу (колодец секции №2 прямоугольной формы 2х2 м, глубина 4,5 м; колодец секции №3 прямоугольной формы 2х2 м, глубина 6 м). После отстаивания и осветления (очищения) сточные воды из секций (№ 2 или № 3) переливаются через шахтный колодец, далее по лотку в ручей без названия оврага Крутицы.

Выпуск №2 сточных вод с секций шламоотвала в ручей без названия оврага Крутицыпроисходит не постоянно, а по мере накопления их до определенного уровня.

- Сброс может осуществляется в связи:
- с обильным выпадением осадков;
 - с накоплением паводковых вод;
 - с ремонтными работами на гидротехнических сооружениях;
 - сочетанием условий и обстоятельств, создающих возникновение ситуаций, которые могут привести к сбросу сточных вод.

Выпуск сточных вод безнапорный, береговой, незатопленный, сосредоточенный.

В пробах сточной воды предусмотрен ежемесячный контроль по следующим показателям: растворенный кислород, рН, БПК_{полн}, взвешенные вещества, железо общее, сухой остаток, хлориды, сульфаты, азот аммонийный, нефтепродукты, микробиологические и санитарно-паразитологические показатели. Лабораторный контроль осуществляется силами сторонних организаций на договорной основе.

Учет объемов и качества сбрасываемых сточных вод в ручей без названия после очистки (отстаивания и осветления) в пруду-отстойнике, предусмотрен в соответствии с «Порядком ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества», утвержденным приказом МПР России от 09.11.2020 г. № 903.

Значения объемов водоотведения через выпуск приведены в Таблице 8.

Таблица 8. Объемы водоотведения по выпускам в 2022- 2024 году

Год	Наименование выпуска сточных вод	Допустимый объем сброса сточных вод, тыс. м3	Фактическое водоотведение, тыс. м ³
2022	Выпуск №1	2010,88	870,22
2023	Выпуск №1	2016,82	865,92
2024	Выпуск №1	2016,82	809,96
2022	Выпуск №2	77,08	Не было
2023	Выпуск №2	77,08	Не было
2024	Выпуск №2	77,08	Не было

Деятельность производственного подразделения «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» в области количества и качества сточных вод в 2024 году регулировалась следующими разрешительными документами, выданными надзорными органами:

- Решение о предоставлении водного объекта №62-09.01.01.020-Р-РСБХ-С-2023-26976/00 с целью сброса сточных вод через выпуск №1 (срок действия по 30.04.2028).
- Решение о предоставлении водного объекта № 62-09.01.01.020-Р-РСБХ-С-

2023-26975/00 с целью сброса сточных вод через выпуск №2 (срок действия по 30.04.2028).

6.2.1. Сбросы вредных химических веществ
Суммарные сбросы вредных химических веществ (ВХВ) ПП Тамбовская ТЭЦ в 2024 году составили –512,42тонн (Таблица 9).

Таблица 9. Сбросы ВХВ со сточными водами выпуск №1 в 2023-2024гг.					
№	Наименование вещества	Класс опасности	НДС/ВСС, т/год	Сброс ВХВ, т/год	
				2023	2024
1	Фосфаты (по фосфору)	4э	0,581	0,364	0,115
2	Аммоний-ион	4	1,305	0,974	0,424
3	Нефтепродукты	3	0,05353	0,035	0,041
4	Железо общее	4	0,4206	0,303	0,187
5	Сульфат-анион	-	107,057	48,791	42,545
6	Хлорид-анион	4э	44,429	21,021	26,424
7	Нитрит-анион	4э	0,0857/ 1,85208	0,102	0,078
8	Сухой остаток	-	622,0	335,831	434,104
9	Взвешенные вещества	-	12,3651	6,473	6,602
10	БПКполн	-	2,2482	1,682	1,9
11	Гидразингидрат	-	0,00032	0	0

Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпусках сточных и (или) дренажных вод в ПП Дягилевская ТЭЦ (Таблица 10).

Таблица 10. Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпусках сточных и (или) дренажных вод в ПП Дягилевская ТЭЦ.

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Выпуск №1		Выпуск №2	
		Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах норматива допустимого сброса, НДС, мг/дм³	Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах норматива допустимого сброса, НДС, т/год	Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах норматива допустимого сброса, НДС, мг/дм³	Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах норматива допустимого сброса, НДС, т/год
1	2	3	4	5	6
1.	Взвешенные вещества	15,25	30,6660	15,25	1,17520
2.	Хлориды	300	603,2637	300	23,12430
3.	Сульфаты	100	201,0880	100	7,70820
4.	Сухой остаток	1000	2010,8802	1000	77,07970
5.	БПКполное	3,0	6,0328	3,0	0,16150
6.	Аммоний - ион	0,5	1,0053	0,5	0,03050
7.	Железо общее	0,1	0,2011	0,1	0,00790
8.	Нефтепродукты	0,05	0,1004	0,05	0,00360

Декларация о воздействии на окружающую среду № 1 с 12.07.2021(Срок действия по 11.07.2028).

Декларация о воздействии на окружающую среду № 10816108 с 16.07.2024года(Срок действия по 16.07.2030) те же нормативы смотреть в таблице 10.

Таблица 11. Сброс со сточных вод через выпуск №1 за 2024 год.				
№	Наименование вещества	Класс опасности	НДС/ВСС, т/год	Сброс по выпуску №1, т/год
1	Нефтепродукты	3	0,040	0,04
2	Аммоний-ион	4	0,405	0,23
3	Железо общее	4	0,081	0,08
4	Хлориды	4э	242,987	81,85

№	Наименование вещества	Класс опасности	НДС/ВСС, т/год	Сброс по выпуску №1, т/год
5	Сухой остаток	-	809,956	458,9
6	БПКполн	-	2,43	1,99
7	Сульфаты	-	80,996	58,3
8	Взвешенные вещества	-	12,352	4,42

Сброс со сточных вод через выпуск №1 за 2024 год составляет 605,81 тонн.

Сброс со сточных вод через выпуск №2 за 2024 год не осуществлялся.

6.3. Выбросы в атмосферный воздух

ПП Тамбовская ТЭЦ

Суммарные выбросы вредных химических веществ (ВХВ) в атмосферу 2024 году составили 1132,334 тонны.

Изменение показателей в сторону, как увеличения, так и уменьшения обусловлено количеством и видом используемого топлива и изменение топливной корзины.

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

Сведения о фактических выбросах за 2024 год представлены в Таблице 12.

Таблица 12. Выбросы ВХВ в атмосферу за2024г.

Загрязняющие вещества	Выбрасывается без очистки, тонн		Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ - всего, тонн	Из поступивших на очистку - уловлено и обезврежено, тонн		Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
	всего	в том числе от организованных источников загрязнения		всего	из них утилизировано	
Б	2	3	4	5	6	7
Всего	1132.303	1131.43	0.531	0.5	0.5	1132.334
в том числе твердых	1.404	0.531	0.531	0.5	0.5	1.435
в том числе газообразные и жидкие	1130.899	1130.899	0	0	0	1130.899

из них: диоксид серы	2.905	2.905	0	0	0	2.905
оксид углерода	51.82	51.82	0	0	-	51.82
оксид азота (в пересчете на NO2)	1075.942	1075.942	0	0	0	1075.942
углеводороды (без летучих органических соединений)	0.172	0.172	0	0	0	0.172
летучие органические соединения (ЛОС)	0.011	0.011	0	0	0	0.011
прочие газообразные и жидкие	0.049	0.049	0	0	0	0.049

ПП Дягилевская ТЭЦ

Выбросы вредных химических веществ (ВХВ) в атмосферу 2024году составили 381,196 тонн.

В 2024 году вид основного сжигаемого топлива был газ, резервным мазут.

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

Сведения о фактических выбросах за 2024 год представлены в Таблице 13.

Таблица 13.

Загрязняющие вещества	Выбрасывается без очистки, тонн		Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ - всего, тонн	Из поступивших на очистку - уловлено и обезврежено, тонн		Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
	всего	в том числе от организованных источников загрязнения		всего	из них утилизировано	
Б	2	3	4	5	6	7
Всего	381.196	381.168	0	0	0	381.196
в том числе твердых	0.011	0.011	0	0	0	0.011
в том числе газообразные и жидкие	381.185	381.157	0	0	0	381.185
из них: диоксид серы	20.311	20.31	0	0	0	20.311
оксид углерода	20.193	20.176	0	0	0	20.193

оксид азота (в пересчете на NO2)	333.475	333.469	0	0	0	333.475
углеводороды (без летучих органических соединений)	5.313	5.313	0	0	0	5.313
летучие органические соединения (ЛОС)	1.886	1.882	0	0	0	1.886
прочие газообразные и жидкие	0.007	0.007	0	0	0	0.007

6.3.1. Данные о выбросах парниковых газов

В филиале АО «Квадра»-«Тамбовская генерация» количественное определение объемов выбросов парниковых газов выполняется расчетным методом, в соответствии с Приказами Минприроды России «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов» №371 от 27.05.2022г, и Приказом «Об утверждении методических указаний по количественному определению объема косвенных энергетических выбросов парниковых газов», №330 от 29.06.2017г.

Данные о выбросах парниковых газов предоставлены в Таблице 14.
Таблица 14. Данные о выбросах парниковых газов ПП Тамбовская ТЭЦ за 2024 год.

Стационарные источники выбросов CO2 тонн	Передвижные источники выбросов CO2 тонн
521 795,93	797,05

Таблица 15. Данные о выбросах парниковых газов ПП Дягилевская ТЭЦ за 2024 год.

Стационарные источники выбросов CO2 тонн		Передвижные источники выбросов CO2 тонн
ПП ДТЭЦ	482128,4	72,75
БМК	3258,65	

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 серьёзную угрозу жизни на Земле. Филиал АО «Квадра»-«Тамбовская 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 2024 году в Филиале образовалось 3 926,437 тонн отходов производства и потребления, годовой норматив образования отходов на 2024г. установленный для Филиала АО «Квадра»-«Тамбовская генерация» 4 542,422 тонн отходов производства и потребления, что составляет 86% от годового норматива образования отходов.

Структура образовавшихся отходов в 2024 году по классам опасности:
1-2 класс опасности: 0,383т.
3 класс опасности: 23,454т.
4 класс опасности:291,400т.
5 класс опасности: 3611,200т.

Основная масса отходов образующихся в Филиале, относится к 5 классу опасности (практически неопасные отходы), и практически полностью представляет собой осадок осветления природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтном на основе сульфата железа.

Динамика образования (с распределением по классам опасности) отходов производства и потребления и дальнейшее обращение с ними представлены в Таблице 16.

ПП Тамбовская ТЭЦ

Таблица 16. Образование и дальнейшее обращение с отходами в 2024г.

ПП Тамбовская ТЭЦ

N п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности вида отхода	Образовано	Количество переданных отходов за отчетный период, тонн				
					для обработки	для утилизации	для обезврежи вания	для хранения	для захороне ния
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10				2899,140	0,000	1166,984	1,130	0,000	472,000
100	Всего по I классу			0,030	0,000	0,000	0,030	0,000	0,000
200	Всего по II классу			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
300	Всего по III классу			23,454	0,000	23,454	0,000	0,000	0,000
400	Всего по IV классу			179,800	0,000	0,630	1,100	0,000	286,8
500	Всего по V классу			2697,100	0,000	1142,900	0,000	0,000	185,200

N п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Наличие отходов на начало отчетного периода, тонн	Образовано	Размещено отходов на эксплуатируемых объектах в отчетном периоде, тонн			Наличие отходов на конец отчетного периода, тонн	
					Всего	Хранение	Захоронен ие	Хранение	Накопле ние
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
520	Осадок осветления природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтом на основе сульфата железа	6 12 102 11 39 5	38059,300	1369,100	39428,400	39428,400	0,000	39428,400	0,000

ПП Тепловые сети

N п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности вида отхода	Образовано , тонн	Количество переданных отходов за отчетный период, тонн				
					для обработки	для утилизации	для обезврежив ания	для хранения	для захорон ения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10				514,416	0,000	329,100	0,156	0,000	185,200
100	Всего по I классу			0,016	0,000	0,000	0,056	0,000	0,000
200	Всего по II классу			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
300	Всего по III классу			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
400	Всего по IV классу			76,800	0,000	0,700	0,100	0,000	76,000
500	Всего по V классу			437,600	0,000	328,400	0,000	0,000	109,200

За 2024год отражено образование отходов за полный календарный год.

По завершению квартала составляется журнал движения и учета отходов производства и потребления по форме приказа Минприроды России 08.12.2020г №1028.

ПП Дягилевская ТЭЦ

В 2024 году в производственном подразделение «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» образовалось 512,881 тонн отходов производства и потребления, годовой норматив образования отходов на 2024 г. установленный 9730,849 тонн отходов производства и потребления.

Динамика образования (с распределением по классам опасности) отходов производства и потребления и дальнейшее обращение с ними представлены в Таблице 17.

Деятельность Филиала в области охраны окружающей среды в 2024 году регулировалась следующими разрешительными документами, выданными надзорными органами:

- Декларация о воздействии на окружающую среду №1 от 12.07.2021(Срок действия по 12.07.2028).

- Декларация о воздействии на окружающую среду №10816108 от 16.07.2024(Срок действия по 16.07.2030).

Таблица 17. Образование и дальнейшее обращение с отходами в 2024 год.

Деятельность по обращению с отходами	2024 т/год
1. Образование отходов	
Образовалось, тонн, в т.ч.:	512,881
1 класса опасности	0,033
2 класса опасности	0,304
3 класса опасности	1,244
4 класса опасности	34,8
5 класса опасности	476,5
2. Методы обращения с отходами	
Размещено на собственном ОРО (шламоотвал), тонн - для хранения	164,4

По завершению квартала составляется журнал движения и учета отходов производства и потребления по форме приказа Минприроды России 08.12.2020 № 1028.

6.5. Состояние территорий расположения Филиала.

Экологическая обстановка на территории Тамбовской и Рязанской областей в целом благоприятна. Значительный вклад в дело сохранения и воспроизводства

животного и растительного мира вносят особо охраняемые территории Тамбовской и Рязанской области.

За 2024 год концентрация радионуклидов в речной воде в районах городов Тамбова и Рязани оставалась в пределах нормы. Концентрации вредных химических веществ в речной воде не повышалась. Концентрации вредных химических веществ в приземном слое атмосферного воздуха городов не превышали допустимых значений.

В течение 2024 года не зарегистрировано случаев загрязнения окружающей среды территорий, используемых в процессе производственной деятельности Филиала.

На промышленных площадках Филиала загрязненные территории отсутствуют.

7. 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 2024 году на территории филиала была осуществлена очистка промышленной зоны и прилегающей территории предприятия от мусора.

8. Реализация экологической политики

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

Планирование и выполнение мероприятий по охране окружающей среды и экологической безопасности осуществляется в целях реализации Экологической политики филиала АО «Квадра»-«Тамбовская генерация». Планы мероприятий по

охране окружающей среды и экологической безопасности включают в себя работы по:

- рациональному использованию природных ресурсов;
- внедрению передовых технологий с целью снижения уровня загрязнения окружающей среды всеми видами отходов (газообразными, жидкими, твердыми);
- совершенствованию действующих технологических процессов;
- модернизации (реконструкции) существующих очистных сооружений (установок);
- совершенствованию порядка обращения со всеми видами отходов;
- снижению или прекращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов их в поверхностные водные объекты и др.

8.2. 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 по ПП Тамбовской и Дягилевской ТЭЦ в 2024 году приведена в таблице 18 и 19.

Таблица 18. Затраты на охрану окружающей среды в 2024 году ПП ТТЭЦ

Наименование	№ строки	Специализированные природоохранные услуги							
		Текущие (эксплуатационные) затраты за год		Из гр. 11 состав текущих затрат по основным видам		Оплата услуг природоохранного назначения	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	Выручка (по поступлению) от продажи побочной продукции	Амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды
		всего	из них за счет собственных средств	материальные затраты	затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды				
А	Б	11	12	13	14	15	16	17	18
Охрана окружающей среды - всего	01	3818	3818	176	3642	8370			0
в том числе:									
охрана атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	02								
обращение со сточными водами	03	1939	1939	123	1816	4927			
обращение с отходами	04	1294	1294	53	1241	2530			
защита и экологическая реабилитация земель, поверхностных и подземных водных объектов	05	73	73		73	196			0
снижение шумового и вибрационного воздействия	06	490	490		490	519			
сохранение биоразнообразия и охрана природных территорий	07	22	22		22				
радиационная безопасность окружающей среды (за исключением мер по предотвращению аварий и катастроф)	08								
научно-исследовательская деятельность и разработки в области охраны окружающей среды	09								

Наименование	№ строки	Специализированные природоохранные услуги							
		Текущие (эксплуатационные) затраты за год		Из гр. 11 состав текущих затрат по основным видам		Оплата услуг природоохранного назначения	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	Выручка (по поступлению) от продажи побочной продукции	Амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды
		всего	из них за счет собственных средств	материальные затраты	затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды				
А	Б	11	12	13	14	15	16	17	18
другие направления деятельности в области охраны окружающей среды	10					198			

Таблица 19. Затраты на охрану окружающей среды в 2024 году ПП ДТЭЦ

Выполнение работ по охране окружающей среды, тысяча рублей

Наименование	№ строки	Для собственных нужд (кроме предоставления специализированных природоохранных услуг)							
		Текущие (эксплуатационные) затраты за год		Из гр. 3 состав текущих затрат по основным видам		Оплата услуг природоохранного назначения	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	Выручка (по поступлению) от продажи побочной продукции	Амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды
		всего	из них за счет собственных средств	материальные затраты	затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды				
А	Б	3	4	5	6	7	8	9	10
Охрана окружающей среды - всего	01	2495	2495	465	2030	4579			
в том числе:									
охрана атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	02	514	514		514	618			
обращение со сточными водами	03	1053	1053	210	843	2400			
обращение с отходами	04	928	928	255	673	1443			
защита и экологическая реабилитация земель, поверхностных и подземных водных объектов	05								
снижение шумового и вибрационного воздействия	06					118			
сохранение биоразнообразия и охрана природных территорий	07								
радиационная безопасность окружающей среды (за исключением мер по предотвращению аварий и катастроф)	08								
научно-исследовательская деятельность и разработки в области охраны окружающей среды	09								
другие направления деятельности в области охраны окружающей среды	10		0						

Филиал в установленные сроки и в полном объеме осуществляет платежи за негативное воздействие на окружающую среду. Сведения о платежах за НВОС в 2024 году приведены в таблице20 и 21.

Таблица 20. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду по ПП Тамбовская ТЭЦ в 2024 году

Наименование платежа	Сумма платы за 2024год, тыс. руб.
Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками	80 795,39
Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты	6 068,9
Плата за размещение отходов производства и потребления	301 233,71
ИТОГО плата за НВОС:	388 098,0

Таблица 21. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду по ПП Дягилевская ТЭЦ в 2024 году

Наименование платежа	Сумма платы за 2024 год, руб.
Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками	63 355,99
Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты	3 790,73
Плата за размещение отходов производства и потребления	2 639,53
ИТОГО плата за НВОС:	69 786,25

В 2024 году Филиал не производил инвестиций в основной фонд природоохранного назначения.

8.3. 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.

8.4. Ключевые события в рамках реализации экологической политики

События 2024года в сфере реализации экологической политики Филиала:

– своевременное получение разрешительной документации в области охраны окружающей среды для филиала АО «Квадра»-«Тамбовская генерация».

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

9.1. Взаимодействие с органами государственной власти и местного самоуправления.

Сведения об охране атмосферного воздуха, об использовании водных ресурсов, об образовании, использовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления по формам государственной статистической отчетности в установленные сроки представляются Филиалом в адрес Госкорпорации «Росатом», местные органы Росстата и государственные надзорные органы: Управление федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Тамбовской и Рязанской областям, Отдел водных ресурсов Верхне-Донского бассейнового управления Федерального агентства водных ресурсов, Приокское межрегиональное управление Росприроднадзора по Рязанской области, Отдел водных ресурсов по Орловской, Рязанской и Тульской областям Московско-Окского БВУ, Министерство природопользования Рязанской области.

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

Сотрудники Филиала принимают участие в субботниках в рамках весеннего и осеннего месячника по санитарной очистке и благоустройству территории филиала.

Проводятся экскурсии для студентов ТИХМа. Студенты могут своими глазами увидеть работу химического, котельного, турбинного цехов и побывать на главном щите управления и подстанции.

9.3. Деятельность по информированию населения

Отчет по экологической безопасности филиала АО «Квадра»-«Тамбовская генерация» за 2024 год подготовлен сотрудниками группы охраны окружающей среды ПТС ПП Тамбовская ТЭЦ и ПТО ПП Дягилевская ТЭЦ. Осуществляется ежегодное предоставление сведений о результатах валовых выбросов в Управление федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Тамбовской и Рязанской областям.

10. Адреса и контакты

Организация:

Акционерное общество «Квадра» - «Тамбовская Генерация» (Филиал АО «Квадра»-«Тамбовская генерация»).

Адрес филиала:

392030, Тамбовская область, г.Тамбов, проезд Энергетиков, д.7

Тел.:

8 (4752) 57-53-27

E-mail:

chernyanovskaya_ea@tambov.quadra.ru

Ответственный за обеспечение экологической безопасности в Филиале – заместитель управляющего директора филиала - главный инженер филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» Нечаев Алексей Владимирович.

Отчет по экологической безопасности филиала АО «Квадра»-«Тамбовская генерация» за 2024год подготовили сотрудники отдела эксплуатации, режимов ТЭЦ и малой генерации Филиала:

Главный специалист отдела – Черняновская Елена Александровна

Инженер 1 категории – Пронина Екатерина Вячеславовна

Инженер 2 категории – Орлов Александр Андреевич

Для заметок

This image shows a single sheet of white paper with horizontal ruling lines. The lines are evenly spaced and run across the width of the page. There are no margins, text, or other markings on the paper.

Для заметок

[illegible]

[illegible]

