ОТЧЕТ
ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

РОСЭНЕРГОАТОМ
ОДИЦ
РОСАТОМ

Содержание

	Стр.
1. Общая характеристика и основная деятельность филиала	3
2. Экологическая политика филиала	8
3. Системы экологического менеджмента, менеджмента качества и менеджмента охраны здоровья и безопасности труда	10
4. Производственный экологический контроль, радиационный контроль и мониторинг окружающей среды	11
5. Воздействие на окружающую среду	17
5.1 Забор воды из водных источников	17
5.2. Сбросы в открытую гидрографическую сеть	17
5.3 Сбросы вредных химических веществ	17
5.4 Сбросы радионуклидов	17
5.5 Выбросы в атмосферный воздух	18
5.6 Выбросы радионуклидов	20
5.7 Обращение с отходами производства и потребления	22
5.8 Обращение с радиоактивными отходами	24
6. Текущие затраты на охрану окружающей среды	25
7. Сведения о реализуемых мероприятиях в области охраны окружающей среды и их эффектах	26
8. Социально-экологическая и информационно-просветительская деятельность.	27
9. Адреса и контакты	29

1 Общая характеристика и основная деятельность ОДИЦ

1.1 Цели и задачи

Опытно-демонстрационный инженерный центр по выводу из эксплуатации (ОДИЦ) является филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» (входит в крупнейший дивизион Госкорпорации «Росатом» - «Электроэнергетический»).

Филиал создан 16 января 2013 года с целью безопасного вывода из эксплуатации остановленных атомных энергоблоков. В своей деятельности филиал руководствуется Положением о филиале.

ОДИЦ был организован на базе Нововоронежской АЭС и осуществляет работы по пилотному проекту вывода из эксплуатации блоков № 1 и 2 этой атомной станции с реакторными установками ВВЭР. Успешный референтный опыт, полученный в рамках реализации этого пилотного проекта, будет обобщаться, систематизироваться и распространяться на все выводимые из эксплуатации блоки АЭС.

Цели и основные задачи ОДИЦ:

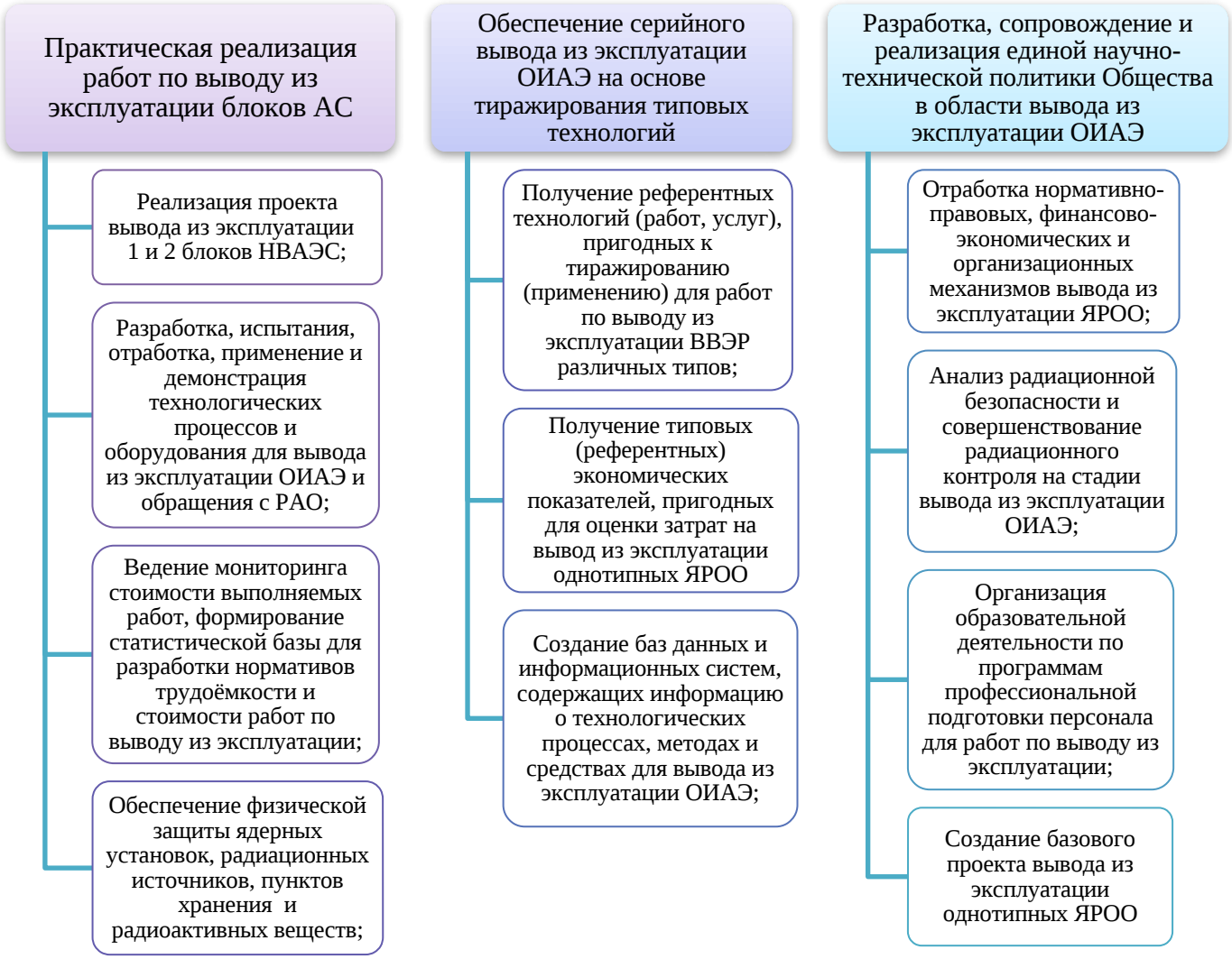


Рисунок 1

Базовым объектом для деятельности ОДИЦ являются блоки №1, №2 Нововоронежской АЭС, взаимоотношения с которым определяются

отдельным регламентом, утверждённым Генеральным директором АО «Концерн Росэнергоатом».

В 1984 году из эксплуатации после 20-летней работы был выведен энергоблок № 1 Нововоронежской АЭС, в 1990 году – энергоблок №2 Нововоронежской АЭС. С этих энергоблоков вывезено ядерное топливо, и они переведены в ядерно-безопасное состояние.

На основании приказа АО «Концерн Росэнергоатом» от 31.12.2015 №9/1533-П «О приеме-передаче имущества», в рамках «Регламента взаимодействия между филиалами АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» и «Опытно-демонстрационный центр по выводу из эксплуатации»» от 23.09.2016, осуществлена передача энергоблоков №1, 2 Нововоронежской АЭС на баланс филиала ОДИЦ.

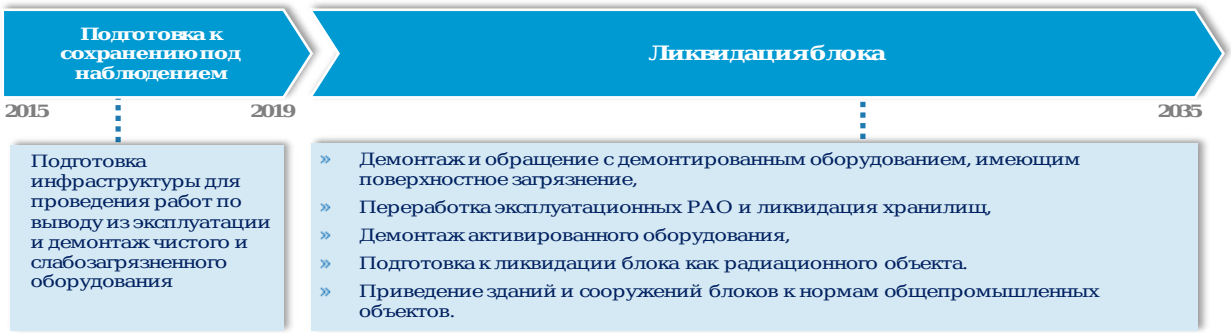
На основании вышеуказанного Регламента, разработано и введено в действие совместным приказом филиалов от 03.10.2016 №№ 573-П/9/1100-Ф07-32/07 «Соглашение по экологической безопасности между филиалами «Нововоронежская атомная станция» и «Опытно-демонстрационный центр по выводу из эксплуатации»».

Решением заседания Научно-технического совета АО «Концерн Росэнергоатом» от 26.07.2016г. определена в качестве приоритетной стратегия вывода из эксплуатации блоков АЭС на базе варианта «ликвидация блока АС» и способа его реализации – «немедленный демонтаж».

Рисунок 2

Этапы проведения:

- ✓ Подготовка к ликвидации – продолжительность этапа 5 лет;
- ✓ Ликвидация блока АС – продолжительность этапа 15 лет.



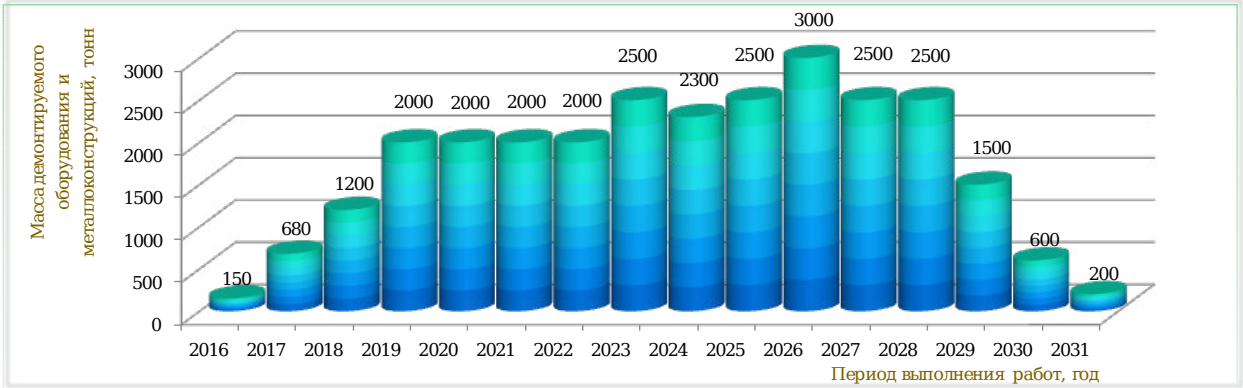


Рисунок 3

За двенадцать лет своей работы по выводу из эксплуатации в филиале был создан комплекс плазменной переработки твёрдых радиоактивных отходов, комплекс установок дезактивации оборудования и пластикатов, а также накоплен необходимый практический опыт и выбраны наиболее эффективные организационно-технические, проектно-конструкторские и технологические решения, которые впоследствии станут референтными для тиражирования на других АЭС России и зарубежья.

Технологический парк ОДИЦ на сегодняшний день насчитывает более 30 единиц установок и оборудования по демонтажу, фрагментации, переработке и дезактивации.

Рисунок 4

Участок сортировки

Рисунок 5

Участок дезактивации

1.2 Структура филиала

Основной состав персонала ОДИЦ имеет многолетний опыт эксплуатации энергоблоков №1, 2 Нововоронежской АЭС.

В состав ОДИЦ входят следующие структурные подразделения:

1. Управление производством:

- информационно-демонстрационный учебный центр;
- лаборатория водно-химического режима и газоаэрозольных сред;

- отдел технологического обеспечения;
- отдел капитального строительства;
- производственно-технический отдел;
- цех демонтажа и дезактивации;
- группа учета и контроля РАО.

2. Служба Главного инженера:

- отдел радиационной безопасности.
- цех по обращению с радиоактивными отходами;
- цех организации и проведения ремонта;
- цех по эксплуатации тепломеханического оборудования;
- цех по эксплуатации электрического оборудования и систем контроля и управления;
- отдел технической инспекции;
- группа пожарной безопасности;
- группа метрологического обеспечения;
- группа охраны окружающей среды.

3. Административные, финансовые и инспекционные подразделения:

- управление закупок, договоров, материально-технического обеспечения;
- отдел административно-хозяйственного обеспечения;
- отдел управления персоналом;
- отдел правового обеспечения и имущественных отношений;
- отдел перспективного развития;
- служба безопасности;
- бухгалтерия;
- финансово-экономический отдел;
- отдел охраны труда .

Рисунок 6

Макет комплекса плазменной переработки

Рисунок 7

Цех по обращению с радиоактивными отходами осуществляет прием, сортировку, компактирование, переработку, учет и отправку РАО оператору

на длительное хранение (захоронение). Проводит организацию работ по обращению с радиоактивными отходами на комплексе плазменной переработки. Обеспечивает надежную и безопасную работу систем и оборудования комплекса плазменной переработки. Поддерживает оборудования, здания и сооружения в исправном состоянии (КПП РАО). Число работников ЦОРО составляет 53 человека, из них число оперативного персонала составляет 45 человек. Задействованы на сортировке ТРО 7 человек. Группа учета и контроля РВ и РАО состоит из 5 человек.

Технологический Комплекс плазменной переработки РАО предназначен для глубокой термической переработки РАО низкого и среднего уровня активности смешанной морфологии с применением метода плазменно-пиролитической конверсии отходов и получения в одну стадию кондиционного продукта, не требующего дальнейшего кондиционирования.

При этом значительно сокращается объем отходов, подлежащих долговременному хранению, так как отходы переводятся в форму, максимально безопасную для окружающей среды.

Лаборатория водно-химического режима и газоаэрозольных сред осуществляет физико-химический контроль и радиометрические изменения активности состояния технологического процесса, состава сточных вод предприятия.

Цех организации и проведения ремонта организует и проводит техническое обслуживание и ремонт оборудования, зданий и сооружений ОДИЦ.

Цех по эксплуатации электротехнического оборудования и систем контроля и управления обеспечивает надежную и эффективную работу закрепленного электротехнического оборудования и систем контроля и управления.

Цех по эксплуатации тепломеханического оборудования обеспечивает безопасное ведение основного технологического процесса при эксплуатации тепломеханического оборудования зданий и сооружений, закрепленных за цехом, в установленных эксплуатационных пределах и условиях, а также переработку ЖРО на установке глубокого упаривания (УГУ).

Отдел радиационной безопасности обеспечивает проведение производственного радиационного контроля состояния безопасности выводимых из эксплуатации блоков № 1 и № 2 НВАЭС, прилегающей территории и объектов ОДИЦ.

Цех по демонтажу и дезактивации занимается вопросами демонтажа и фрагментацией тепломеханического оборудования, трубопроводов, технологических систем, металлоконструкций в помещениях ЗКД 1,2 блоков; дезактивация фрагментов демонтированного тепломеханического оборудования, трубопроводов, технологических систем, металлоконструкций на стационарных установках дезактивации:

- установка ультразвуковой дезактивации (пом. С805 «Монтажный зал»);
- установка электрохимической дезактивации (пом. 1101 «Участок дезактивации»);

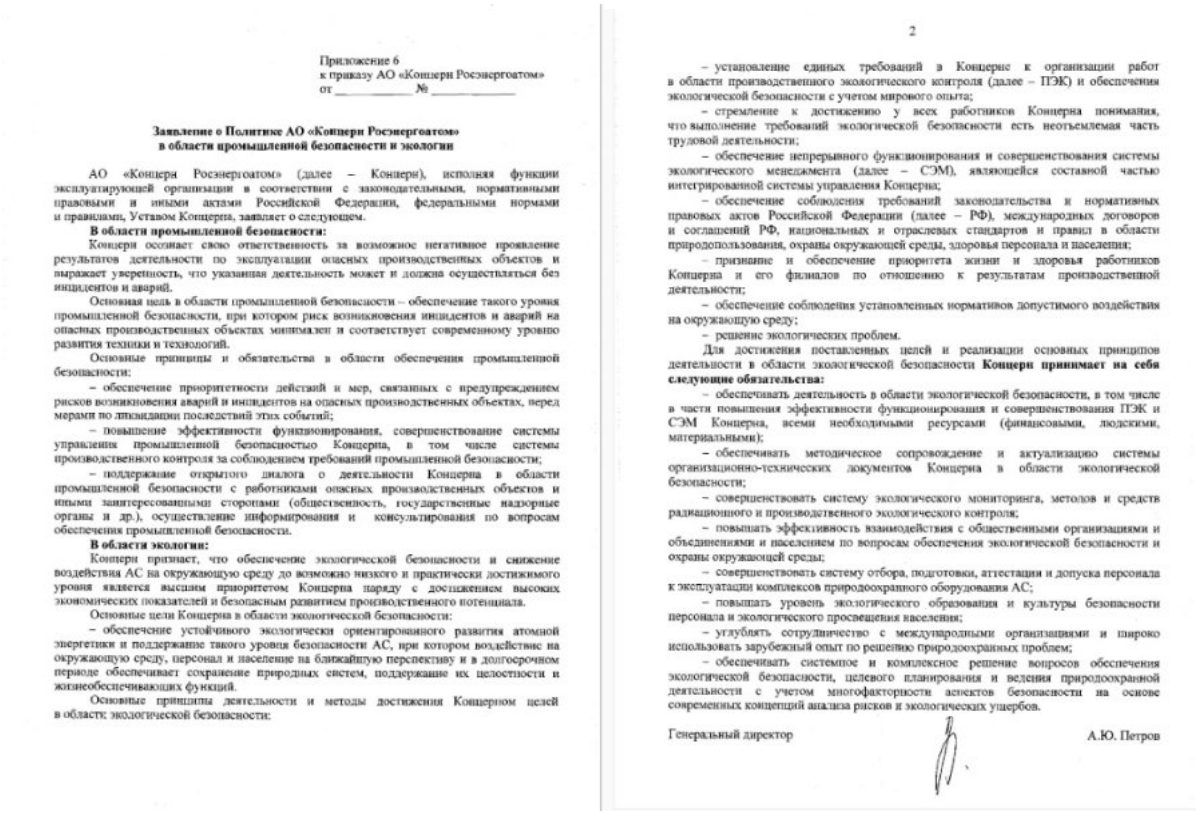
– дезактивация фрагментов демонтированного тепломеханического оборудования, трубопроводов, технологических систем, металлоконструкций с применением мобильных установок дезактивации (пом. А223, «Транспортный коридор»). Эксплуатация парка установок по фрагментации тепломеханического оборудования, трубопроводов, технологических систем, металлоконструкций и строительных конструкций блоков АЭС, выводимых из эксплуатации:

– станочное оборудование стационарного поста фрагментации, расположенного в пом. А601 «Центральный зал аппаратного отделения»;

– специальные средства технологического оснащения для выполнения демонтажных работ.

2 Экологическая политика филиала

В рамках реализации заявления о Политике АО «Концерн Росэнергоатом» в области промышленной безопасности и экологии, в филиале приказом от 18.07.2018 г. №9/596-02-50 введено Заявление о Политике АО «Концерн Росэнергоатом» в области промышленной безопасности и экологии».



Приложение 6
к приказу АО «Концерн Росэнергоатом»
от _____ № _____

**Заявление о Политике АО «Концерн Росэнергоатом»
в области промышленной безопасности и экологии**

АО «Концерн Росэнергоатом» (далее – Концерн), исполняя функции эксплуатирующей организации в соответствии с законодательными, нормативными правовыми и иными актами Российской Федерации, федеральными нормами и правилами, Уставом Концерна, заявляет о следующем.

В области промышленной безопасности:

Концерн осознает свою ответственность за возможное негативное проявление результатов деятельности по эксплуатации опасных производственных объектов и выражает уверенность, что указанная деятельность может и должна осуществляться без инцидентов и аварий.

Основная цель в области промышленной безопасности – обеспечение такого уровня промышленной безопасности, при котором риск возникновения инцидентов и аварий на опасных производственных объектах минимален и соответствует современному уровню развития техники и технологий.

Основные принципы и обязательства в области обеспечения промышленной безопасности:

– обеспечение приоритетности действий и мер, связанных с предупреждением рисков возникновения аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, перед мерами по ликвидации последствий этих событий;

– повышение эффективности функционирования, совершенствование системы управления промышленной безопасностью Концерна, в том числе системы производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности;

– поддержание открытого диалога о деятельности Концерна в области промышленной безопасности с работниками опасных производственных объектов и иными заинтересованными сторонами (общественность, государственные надзорные органы и др.), осуществление информирования и консультирования по вопросам обеспечения промышленной безопасности.

В области экологии:

Концерн признает, что обеспечение экологической безопасности и снижение воздействия АС на окружающую среду до возможно низкого и практически достижимого уровня является высшим приоритетом Концерна наряду с достижением высоких экономических показателей и безопасным развитием производственного потенциала.

Основные цели Концерна в области экологической безопасности:

– обеспечение устойчивого экологически ориентированного развития атомной энергетики и поддержание такого уровня безопасности АС, при котором воздействие на окружающую среду, персонал и население на ближайшую перспективу и в долгосрочном периоде обеспечивает сохранение природных систем, поддержание их целостности и жизнеобеспечивающих функций.

Основные принципы деятельности и методы достижения Концерном целей в области экологической безопасности:

2

– установление единых требований в Концерне к организации работ в области производственного экологического контроля (далее – ПЭК) и обеспечения экологической безопасности с учетом мирового опыта;

– стремление к достижению у всех работников Концерна понимания, что выполнение требований экологической безопасности есть неотъемлемая часть трудовой деятельности;

– обеспечение непрерывного функционирования и совершенствования системы экологического менеджмента (далее – СЭМ), являющейся составной частью интегрированной системы управления Концерна;

– обеспечение соблюдения требований законодательства и нормативных правовых актов Российской Федерации (далее – РФ), международных договоров и соглашений РФ, национальных и отраслевых стандартов и правил в области природопользования, охраны окружающей среды, здоровья персонала и населения;

– признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников Концерна и его филиалов по отношению к результатам производственной деятельности;

– обеспечение соблюдения установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду;

– решение экологических проблем.

Для достижения поставленных целей и реализации основных принципов деятельности в области экологической безопасности **Концерн принимает на себя следующие обязательства:**

– обеспечивать деятельность в области экологической безопасности, в том числе в части повышения эффективности функционирования и совершенствования ПЭК и СЭМ Концерна, всеми необходимыми ресурсами (финансовыми, людскими, материальными);

– обеспечивать методическое сопровождение и актуализацию системы организационно-технических документов Концерна в области экологической безопасности;

– совершенствовать систему экологического мониторинга, методов и средств радиационного и производственного экологического контроля;

– повышать эффективность взаимодействия с общественными организациями и объединениями и населением по вопросам обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды;

– совершенствовать систему отбора, подготовки, аттестации и допуска персонала к эксплуатации комплексов природоохранного оборудования АС;

– повышать уровень экологического образования и культуры безопасности персонала и экологического просвещения населения;

– углублять сотрудничество с международными организациями и широко использовать зарубежный опыт по решению природоохранных проблем;

– обеспечивать системное и комплексное решение вопросов обеспечения экологической безопасности, целевого планирования и ведения природоохранной деятельности с учетом многофакторности аспектов безопасности на основе современных концепций анализа рисков и экологических ущербов.

Генеральный директор А.Ю. Петров

Рисунок 8

Филиал признает, что обеспечение экологической безопасности и снижение воздействия АС на окружающую среду до возможно низкого и практически достижимого уровня является высшим приоритетом Концерна наряду с достижением высоких экономических показателей и безопасным развитием производственного потенциала.

Основные цели филиала в области экологической безопасности:

– обеспечение устойчивого экологически ориентированного развития атомной энергетики и поддержание такого уровня безопасности АС, при

котором воздействие на окружающую среду, персонал и население на ближайшую перспективу и в долгосрочном периоде обеспечивает сохранение природных систем, поддержание их целостности и жизнеобеспечивающих функций.

Основные принципы деятельности и методы достижения филиалом целей в области экологической безопасности:

– установление единых требований в Концерне к организации работ в области производственного экологического контроля (далее - ПЭК) и обеспечения экологической безопасности с учетом мирового опыта;

– стремление к достижению у всех работников Концерна понимания, что выполнение требований экологической безопасности есть неотъемлемая часть трудовой деятельности;

– обеспечение непрерывного функционирования и совершенствования системы экологического менеджмента (далее - СЭМ), являющейся составной частью интегрированной системы управления Концерна;

– обеспечение соблюдения требований законодательства и нормативных правовых актов Российской Федерации (далее - РФ), международных договоров и соглашений РФ, национальных и отраслевых стандартов и правил в области природопользования, охраны окружающей среды, здоровья персонала и населения;

– признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников Концерна и его филиалов по отношению к результатам производственной деятельности;

– обеспечение соблюдения установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду;

Для достижения поставленных целей и реализации основных принципов деятельности в области экологической безопасности филиал принимает на себя следующие обязательства:

– обеспечивать деятельность в области экологической безопасности, в том числе в части повышения эффективности функционирования и совершенствования ПЭК и СЭМ Концерна, всеми необходимыми ресурсами (финансовыми, людскими, материальными);

– обеспечивать методическое сопровождение и актуализацию системы организационно-технических документов Концерна в области экологической безопасности;

– совершенствовать систему экологического мониторинга, методов и средств радиационного и производственного экологического контроля;

– повышать эффективность взаимодействия с общественными организациями и объединениями и населением по вопросам обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды;

– совершенствовать систему отбора, подготовки, аттестации и допуска персонала к эксплуатации комплексов природоохранного оборудования АС;

– повышать уровень экологического образования и культуры безопасности персонала и экологического просвещения населения;

– углублять сотрудничество с международными организациями и широко использовать зарубежный опыт по решению природоохранных проблем;

– обеспечивать системное и комплексное решение вопросов обеспечения экологической безопасности, целевого планирования и ведения природоохранной деятельности с учетом многофакторности аспектов безопасности на основе современных концепций анализа рисков и экологических ущербов.

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

В 2025 году в соответствии с Детализированным планом развития и совершенствования в филиале АО «Концерн Росэнергоатом» «Опытно-демонстрационный инженерный центр по выводу из эксплуатации» Интегрированной системы управления на 2025 год и Детализированным планом развития и совершенствования системы качества в филиале АО «Концерн Росэнергоатом» «Опытно-демонстрационный инженерный центр по выводу из эксплуатации» на 2025 год (приказ ОДИЦ от 10.03.2025 №9/Ф49/145-П) запланировано к исполнению 14 мероприятий. Все мероприятия выполнены в срок.

С марта 2025 года в ОДИЦ действует «Положение о системе управления охраной труда, профессиональной безопасности и здоровьем» П-ООТ-006 (приказ ОДИЦ от 21.03.2025 №9/Ф49/195-П).

В 2025 году продолжилось развитие и совершенствование Интегрированной системы управления ОДИЦ, отвечающей требованиям стандартов МАГАТЭ по безопасности. В частности, особое внимание уделено процессу ИСУ «Обеспечение профессиональной безопасности и здоровья». Разработан паспорт процесса ИСУ «Обеспечение профессиональной безопасности и здоровья» ОДИЦ-ВВЭР-ПП-ПБ3.00.00.00 № 9/Ф4910/499-ППр от 07.07.2025, введён в действие приказом от 28.07.2025 № 9/Ф49/408-П.

Ключевым показателем в системе является отсутствия случаев травматизма и профессиональных заболеваний у персонала ОДИЦ и подрядных организаций. За последние 3 года несчастных случаев, профессиональных заболеваний с персоналом ОДИЦ и работниками подрядных организаций не допущено. С 2017 года в филиале введен показатель травматизма LTIFR/СНТ - снижение тяжести травматизма на объектах предприятий, включая подрядчиков. В 2025 году показатель LTIFR/СНТ ОДИЦ выполнен на целевом уровне – 0,15.

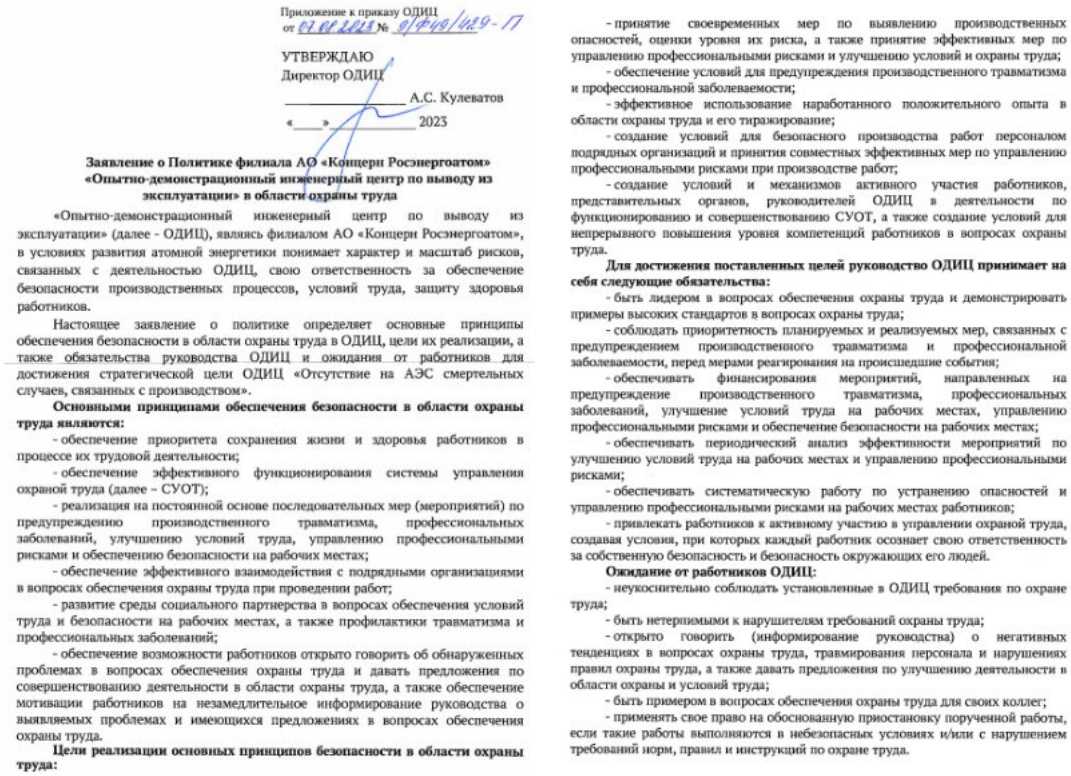
Приоритетом в достижении показателей безопасности является реализация политики в области охраны труда, достижения целей в области охраны труда, а также информирование персонала о профессиональных рисках на рабочих местах и мерах управления выявленными рисками.

В рамках решений ГК «Росатом» и АО «Концерн Росэнергоатом» и Всемирного ДОТ в ОДИЦ реализовано:

Выпущено обращение директора ОДИЦ и председателя ППО ОДИЦ.

Конкурс лучший уполномоченный по охране труда ППО ОДИЦ, смотр-конкурс на знание правил охраны труда, смотр – конкурс детских рисунков, смотр - конкурс плакатов, наглядной агитации по охране труда.

Все показатели эффективности СУОТ и ПБЗ по результатам ежемесячного мониторинга не выходили за пределы установленных целевых значений.



Приложение к приказу ОДИЦ
от 02.07.2023 № 01-04/429-17

УТВЕРЖДАЮ
Директор ОДИЦ
_____ А.С. Кулеватов
«___» _____ 2023

Заявление о Политике филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Опытно-демонстрационный инженерный центр по выводу из эксплуатации» в области охраны труда

«Опытно-демонстрационный инженерный центр по выводу из эксплуатации» (далее - ОДИЦ), являясь филиалом АО «Концерн Росэнергоатом», в условиях развития атомной энергетики понимает характер и масштаб рисков, связанных с деятельностью ОДИЦ, свою ответственность за обеспечение безопасности производственных процессов, условий труда, защиту здоровья работников.

Настоящее заявление о политике определяет основные принципы обеспечения безопасности в области охраны труда в ОДИЦ, цели их реализации, а также обязательства руководства ОДИЦ и ожидания от работников для достижения стратегической цели ОДИЦ «Отсутствие на АЭС смертельных случаев, связанных с производством».

Основными принципами обеспечения безопасности в области охраны труда являются:

- обеспечение приоритета сохранения жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности;
- обеспечение эффективного функционирования системы управления охраной труда (далее – СУОТ);
- реализация на постоянной основе последовательных мер (мероприятий) по предупреждению производственного травматизма, профессиональных заболеваний, улучшению условий труда, управлению профессиональными рисками и обеспечению безопасности на рабочих местах;
- обеспечение эффективного взаимодействия с подрядными организациями в вопросах обеспечения охраны труда при проведении работ;
- развитие среды социального партнерства в вопросах обеспечения условий труда и безопасности на рабочих местах, а также профилактики травматизма и профессиональных заболеваний;
- обеспечение возможности работников открыто говорить об обнаруженных проблемах в вопросах обеспечения охраны труда и давать предложения по совершенствованию деятельности в области охраны труда, а также обеспечение мотивации работников на незамедлительное информирование руководства о выявляемых проблемах и имеющихся предложениях в вопросах обеспечения охраны труда.

Цели реализации основных принципов безопасности в области охраны труда:

- принятие своевременных мер по выявлению производственных опасностей, оценки уровня их риска, а также принятие эффективных мер по управлению профессиональными рисками и улучшению условий и охраны труда;
- обеспечение условий для предупреждения производственного травматизма и профессиональной заболеваемости;
- эффективное использование наработанного положительного опыта в области охраны труда и его тиражирование;
- создание условий для безопасного производства работ персоналом подрядных организаций и принятия совместных эффективных мер по управлению профессиональными рисками при производстве работ;
- создание условий и механизмов активного участия работников, представительных органов, руководителей ОДИЦ в деятельности по функционированию и совершенствованию СУОТ, а также создание условий для непрерывного повышения уровня компетенций работников в вопросах охраны труда.

Для достижения поставленных целей руководство ОДИЦ принимает на себя следующие обязательства:

- быть лидером в вопросах обеспечения охраны труда и демонстрировать примеры высоких стандартов в вопросах охраны труда;
- соблюдать приоритетность планируемых и реализуемых мер, связанных с предупреждением производственного травматизма и профессиональной заболеваемости, перед мерами реагирования на происшедшие события;
- обеспечивать финансирования мероприятий, направленных на предупреждение производственного травматизма, профессиональных заболеваний, улучшение условий труда на рабочих местах, управлению профессиональными рисками и обеспечение безопасности на рабочих местах;
- обеспечивать периодический анализ эффективности мероприятий по улучшению условий труда на рабочих местах и управлению профессиональными рисками;
- обеспечивать систематическую работу по устранению опасностей и управлению профессиональными рисками на рабочих местах работников;
- привлекать работников к активному участию в управлении охраной труда, создавая условия, при которых каждый работник осознает свою ответственность за собственную безопасность и безопасность окружающих его людей.

Ожидание от работников ОДИЦ:

- неукоснительно соблюдать установленные в ОДИЦ требования по охране труда;
- быть нетерпимыми к нарушителям требований охраны труда;
- открыто говорить (информирование руководства) о негативных тенденциях в вопросах охраны труда, травмирования персонала и нарушениях правил охраны труда, а также давать предложения по улучшению деятельности в области охраны и условий труда;
- быть примером в вопросах обеспечения охраны труда для своих коллег;
- применять свое право на обоснованную приостановку порученной работы, если такие работы выполняются в небезопасных условиях и/или с нарушением требований норм, правил и инструкций по охране труда.

Рисунок 9

В ОДИЦ система экологического менеджмента не введена, отсутствуют наработки по системе экологического менеджмента.

4 Сведения о производственном экологическом, радиационном контроле и мониторинге окружающей среды

В современных условиях процесс загрязнения компонентов окружающей среды характерен практически для всех техногенных систем, имеет повсеместное распространение, протекает в течение всего времени освоения и использования урбанизированной территории.

Основными направлениями экологического контроля в ОДИЦ являются:

- контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- контроль в области обращения с отходами.

По результатам производственного экологического контроля выбросов загрязняющих веществ и образования отходов, ОДИЦ в установленном законодательством Российской Федерации порядке предоставляет формы федерального статистического наблюдения в уполномоченные органы Росприроднадзора и органы статистики.

Для обеспечения контроля за охраной окружающей среды в районе размещения АЭС и предупреждения негативного воздействия на окружающую среду на Нововоронежской АЭС организован производственный экологический контроль (ПЭК) и производственный экологический мониторинг (ПЭМ), которые осуществляются в соответствии с Программами производственного экологического контроля и производственного экологического мониторинга, утвержденными руководством Нововоронежской АЭС.

ПЭМ – осуществляемый в рамках производственного экологического контроля мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды, включающий долгосрочные наблюдения за состоянием окружающей среды, ее загрязнением и происходящими в ней природными явлениями, а также оценку и прогноз состояния окружающей среды, ее загрязнения на территориях субъектов хозяйственной и иной деятельности (организаций) и в пределах их воздействия на окружающую среду (МР 1.3.2.09.1159-2016).

Рисунок 10

Схема зоны наблюдения и санитарно-защитной зоны вокруг Нововоронежской АЭС

Проектная граница санитарно-защитной зоны (СЗЗ) Нововоронежской АЭС представляет собой объединение двух окружностей: одна – радиусом 2,25 км от венттрубы 3,4 энергоблоков, другая – радиусом 2,0 км от венттрубы 5 энергоблока. Площадь СЗЗ - 18 км2.

Проектная граница санитарно-защитной зоны энергоблока №1 и энергоблока №2 Нововоронежской АЭС-2 определена в границах, образованных периметром ограждения площадки Нововоронежской АЭС-2, общей площадью 76,79 га и находится внутри СЗЗ Нововоронежской АЭС (проект СЗЗ утвержден Постановлением администрации городского округа – города Нововоронеж от 12.03.2010 года №586).

Объектами ПЭК и ПЭМ Нововоронежской АЭС являются все компоненты окружающей среды, находящиеся на промплощадке АЭС и в ее санитарно-защитной зоне.

Объекты ПЭК:

- природные подземные воды;
- сточные возвратные, ливневые (дождевые, талые) воды;
- промышленные выбросы вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- недра;
- отходы производства и потребления.

Объекты ПЭМ:

- природные объекты: вода (гидробиологический, геохимический, гидрологический, биолого-химический мониторинг, контроль микробиологических показателей), атмосферный воздух, почвенный покров, донные отложения и совокупности этих систем с точки зрения определения в них загрязняющих химических веществ, изменяющих сложившееся экологическое равновесие в окружающей среде в районе расположения Нововоронежской АЭС;
- физические факторы (шум, электромагнитное поле, вибрация, влажность, происходящие от деятельности Нововоронежской АЭС);
- фитоценозы и зооценозы в районе расположения Нововоронежской АЭС.

В вышеперечисленных объектах осуществляется определение содержания загрязняющих веществ на соответствие установленным для Нововоронежской АЭС нормативам сбросов, выбросов, образования отходов и лимитов на их размещение.

Наиболее репрезентативными показателями геоэкологического состояния водосбросов являются поверхностные воды, транспортирующие загрязняющие вещества, а также донные отложения и почвы, депонирующие их.

Организационной структурой, обеспечивающей ПЭК и ПЭМ на Нововоронежской АЭС, является Отдел охраны окружающей среды.

Контроль водных сред и качества природных поверхностных, сбросных и подземных вод осуществляет водно-радиохимическая лаборатория химического цеха, имеющая аккредитацию на техническую компетентность в

органах Ростехрегулирования (аттестат аккредитации №RA.RU.518574 выданной от 21.01.2016 года бессрочно).

Водно-радиохимическая лаборатория химического цеха в соответствии с утвержденным штатным расписанием укомплектована персоналом, соответствующим квалификационным требованиям.

Лабораторный контроль обеспечен средствами измерения физико-химических параметров, вспомогательными средствами измерения, испытательным оборудованием, вспомогательным оборудованием для отбора проб. Применяемые средства измерения внесены в Госреестр, проходят периодическую метрологическую поверку и аттестацию.

Контроль проводится в соответствии с аттестованными методиками физико-химического контроля, разработанными на основе требований Федеральных норм и правил в области использования атомной энергии, санитарных правил и норм, ГОСТов.

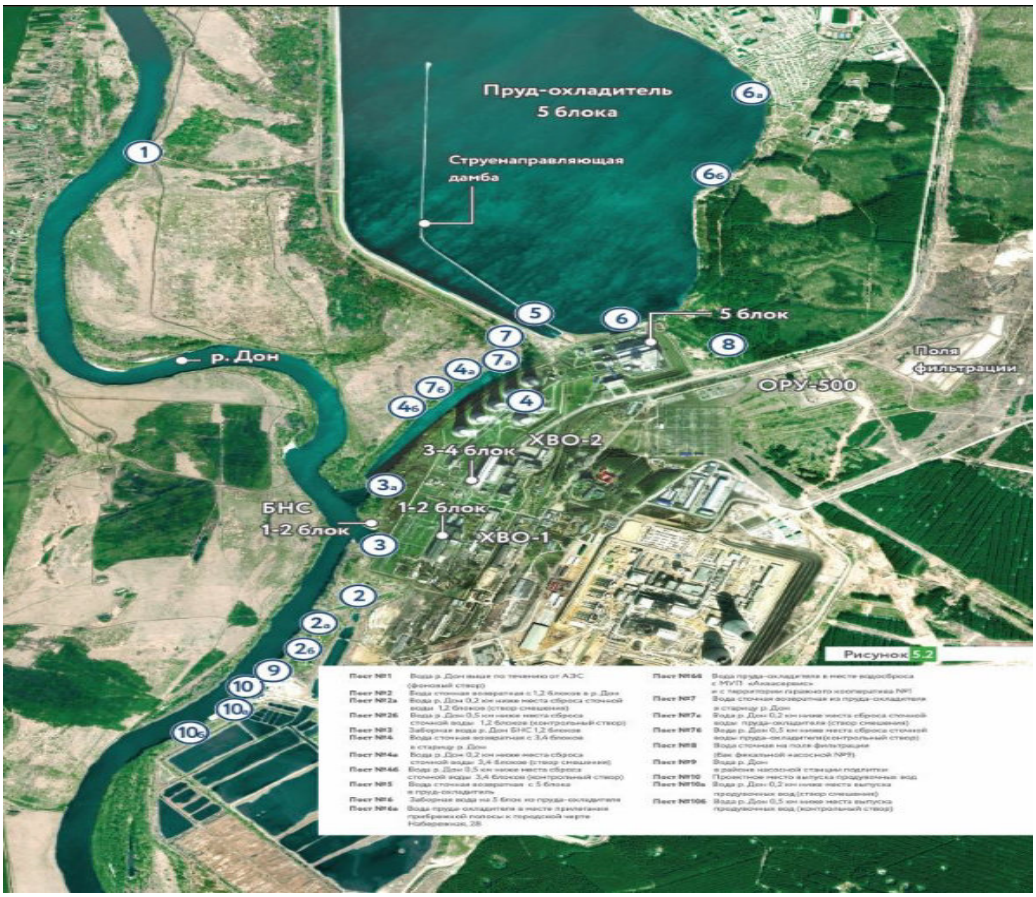


Рисунок 11

Схема постов контроля поверхностных природных, сточных возвратных хозяйственно-бытовых вод Нововоронежской АЭС

Проведение измерений содержания контролируемых показателей в атмосферном воздухе с целью оценки соблюдения нормативов допустимых выбросов, оценку количественного химического состава почв, донных отложений, состояния наземных и водных экосистем и контроль сточных вод организуют Отдел охраны окружающей среды путем привлечения на договорной основе специализированных организаций, имеющих право на выполнение данного вида работ.

Результаты проведения в 2025 году производственного экологического контроля и мониторинга на территории Нововоронежской АЭС изложены в Отчете по экологическому контролю и мониторингу в районе размещения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».

В соответствии с Программой ведения объектного мониторинга состояния недр цех обеспечивающих систем Нововоронежской АЭС осуществляет систематические наблюдения за состоянием гидротехнических сооружений, контролирует уровень грунтовых вод и состояние сети пьезометрических скважин. Результаты изложены в Информационном отчёте по теме «Проведение объектового мониторинга состояния недр Нововоронежской АЭС в 2025 году».

В санитарно-защитной зоне и зоне наблюдения Нововоронежской АЭС действует автоматизированная система контроля радиационной обстановки (АСКРО). В настоящее время вокруг Нововоронежской АЭС расположено 33 поста АСКРО.

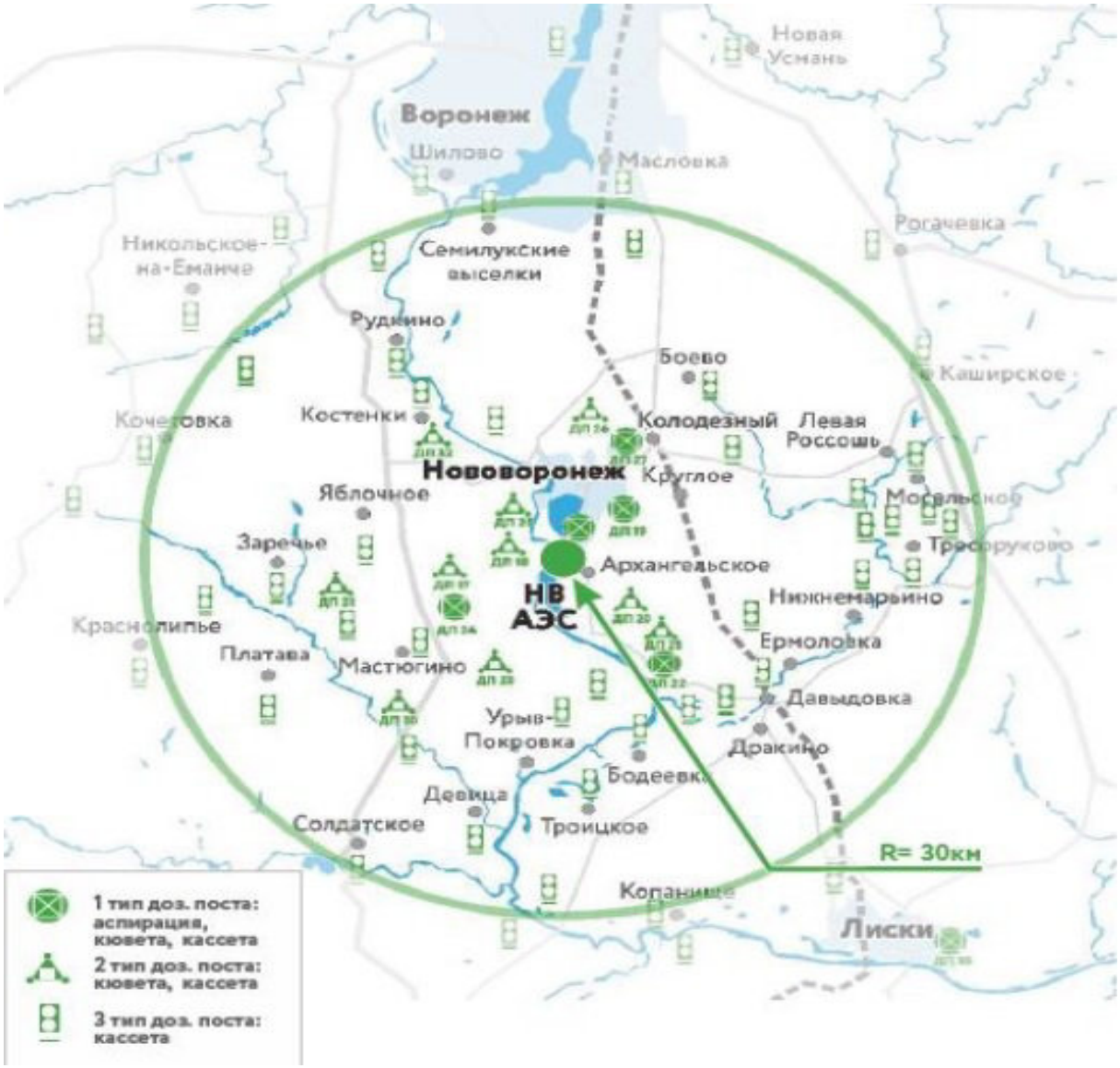


Рисунок 12

Карта-схема дозиметрических постов зоны наблюдения и санитарно-защитной зоны вокруг Нововоронежской АЭС

Система производит в непрерывном режиме измерения мощности дозы гамма-излучения в районе размещения АЭС, обеспечивает информационную поддержку при оценке последствий аварий и выработке рекомендаций по мерам защиты населения.

В режиме нормальной эксплуатации Нововоронежской АЭС, система объективно подтверждает соответствие измеряемого значения мощности дозы естественному радиационному фону, характерному для района размещения Нововоронежской АЭС.

Система работает в режиме реального времени: информация из АСКРО НВАЭС, в автоматическом режиме поступает на центральный пост, размещённый в Кризисном центре Концерна «Росэнергоатом», передается в отраслевую АСКРО корпорации «Росатом» и используется для оценки реально сложившейся радиационной обстановки в санитарно-защитной зоне и зоне наблюдения Нововоронежской АЭС.

Мониторинг радиационных параметров объектов Нововоронежской АЭС, Нововоронежской АЭС-2 и объектов окружающей среды лабораторными методами входит в функциональные обязанности лаборатории внешнего радиационного контроля и лаборатории радиометрического контроля отдела радиационной безопасности.

Основным организационным документом при проведении радиационного контроля окружающей среды в условиях нормальной эксплуатации Нововоронежской АЭС является «Регламент радиационного контроля окружающей среды на НВАЭС» № 55-ОРБ, на основании которого персоналом лаборатории внешнего радиационного контроля ежегодно выполняется около 55 000 процедур регламентного контроля.

Лаборатория внешнего радиационного контроля в соответствии с утвержденным штатным расписанием полностью укомплектована персоналом, соответствующим квалификационным требованиям.

Лабораторный контроль обеспечен средствами измерения ионизирующих излучений, вспомогательными средствами измерения веса, объема, расхода воздуха, вспомогательным оборудованием для отбора проб и подготовки счетных образцов. Применяемые средства измерения внесены в Госреестр и проходят периодическую метрологическую поверку.

Контроль проводится в соответствии с аттестованными методиками радиационного контроля, разработанными на основе требований Федеральных норм и правил в области использования атомной энергии, санитарных правил и норм, ГОСТов.

Отдел радиационной безопасности в целом, в состав которого входят лаборатория внешнего радиационного контроля и участок АСКРО, аккредитован в Федеральной службе по аккредитации в качестве испытательной лаборатории (согласно ГОСТ ИСО/МЭК 17025) и имеет аттестат аккредитации RA.RU.21НН31 от 01.11.2018.

5 Сведения о воздействии на окружающую среду

Филиал ОДИЦ поставлен на государственный учёт как объект, оказывающий умеренное негативное воздействие на окружающую среду (свидетельство от 30.12.2016 №AO4LRE36), с отнесением его ко II категории негативного воздействия на ОС.

5.1 Забор воды из водных источников

Источником забора воды систем технического водоснабжения 1, 2 блоков ОДИЦ является система циркуляционного водоснабжения НВ АЭС.
Система циркуляционного водоснабжения НВ АЭС предназначена для:
- обеспечения работоспособности систем технического водоснабжения машинного, реакторного отделений и спецводоочистки 1, 2 блоков ОДИЦ;
- подпитки систем циркуляционного водоснабжения 3-5 блоков НВ АЭС.

Расчёт потребления технической воды 1, 2 блоков ОДИЦ осуществляется путём умножения количества часов работы оборудования, осуществляющего забор технической воды, на номинальный расход.

Ведомости учёта часов работы оборудования ведутся ежесменно дежурным персоналом ЦЭТМО ОДИЦ в соответствии с ежесуточными ведомостями учёта числа часов работы. Ежесуточные ведомости собираются персоналом ПТО ОДИЦ для анализа и обобщения. В последний день отчётного месяца заполненные итоговые ведомости передаются ПТО ОДИЦ в ПТО Нововоронежской АЭС.

5.2 Сбросы в открытую гидрографическую сеть

Технологические системы ОДИЦ сбросов сточных вод в открытую гидрографическую сеть не производят. Сброс сточных вод производится в системы хозфекальной и промливневой канализациии НВ АЭС.

5.3 Сбросы вредных химических веществ

Сброс загрязняющих химических веществ филиалом ОДИЦ не осуществляется.

5.4 Сбросы радионуклидов

Сбросные воды Опытно-демонстрационного инженерного центра по выводу из эксплуатации не имеют отдельного выпуска на поля фильтрации Нововоронежской АЭС и сброс балансных вод в коллектор хозфекальной канализации Нововоронежской АЭС, в связи с этим опытно-демонстрационному инженерному центру по выводу из эксплуатации не может быть выдано отдельное Разрешение Ростехнадзора на сброс радиоактивных веществ в окружающую среду. В таблице приведены фактические данные сбросных вод НВ АЭС с учетом сброса ОДИЦ.

В 2023 году был выпущен новый совместный Приказ НВ АЭС и ОДИЦ от 20.11.2023г. №9/Ф07/3495-П и № 9/Ф49/603-П «Об установлении контрольного уровня на сброс радиоактивных веществ». В ОДИЦ установлен годовой контрольный уровень объемов сбросов дебалансной воды с 1-2

блоков в систему хозфекальной канализации (ХФК) Нововоронежской АЭС в количестве 60000 м^3, установлен контрольный уровень сбросов радиоактивных веществ с дебалансными водами из РО и СВО 1-2 блоков равными 0,25 норматива допустимого сброса радиоактивных веществ (ДС) по выпуску ХФК Нововоронежской АЭС, установленного Разрешением Ростехнадзора № ГН-СР-0057 от 06.10.2023 года.

Превышение допустимых сбросов радионуклидов – за 2025 год не зарегистрировано.

Радионуклид	Фактический сброс	Допустимый сброс (ДС)	Отношение фактического сброса к ДС
	Бк/год	Бк/год	
H^3	3.68E+10	8.0E+12	4.60E-03
Co^{60}	3.99E+06	5.8E+09	6.88E-04
Zn^{65}	4.84E+06	1.24E+09	3.90E-03
Cs^{134}	4.10E+06	4.73E+08	8.67E-03
Cs^{137}	1.62E+07	6.93E+08	2.34E-02

Таблица 1

5.5 Выбросы в атмосферный воздух

В 2022 году для филиала ОДИЦ разработан проект нормативов допустимых выбросов (ПДВ). Разрешенный выброс загрязняющих веществ в атмосферу в соответствии с проектом ПДВ составляет 0,868 т., за 2025 год количество выбросов составило 0,722 т.

На основании учета фактического расхода сырья и материалов, времени работы оборудования, сделаны расчёты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для заполнения отчётности по форме 2-ТП (воздух).

Превышение предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ (за исключением радиоактивных) – за 2025 год не зарегистрировано.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «ОДИЦ» относится к 3-ей категории предприятия по воздействию его выбросов на атмосферный воздух.

Для сокращения объемов выбросов для филиала ОДИЦ в период неблагоприятных метеорологических условий разработан и согласован с Департаментом природных ресурсов и экологии Воронежской области перечень мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ).

Изменение (уменьшение) более чем на 5% объема выбросов загрязняющих веществ в 2025 году по сравнению с 2024 годом обусловлено меньшим временем работы дизельного погрузчика. Превышение фактического выброса над установленным допустимым выбросом отсутствует.

Информация о динамике вредных химических выбросов за последние 5 лет.

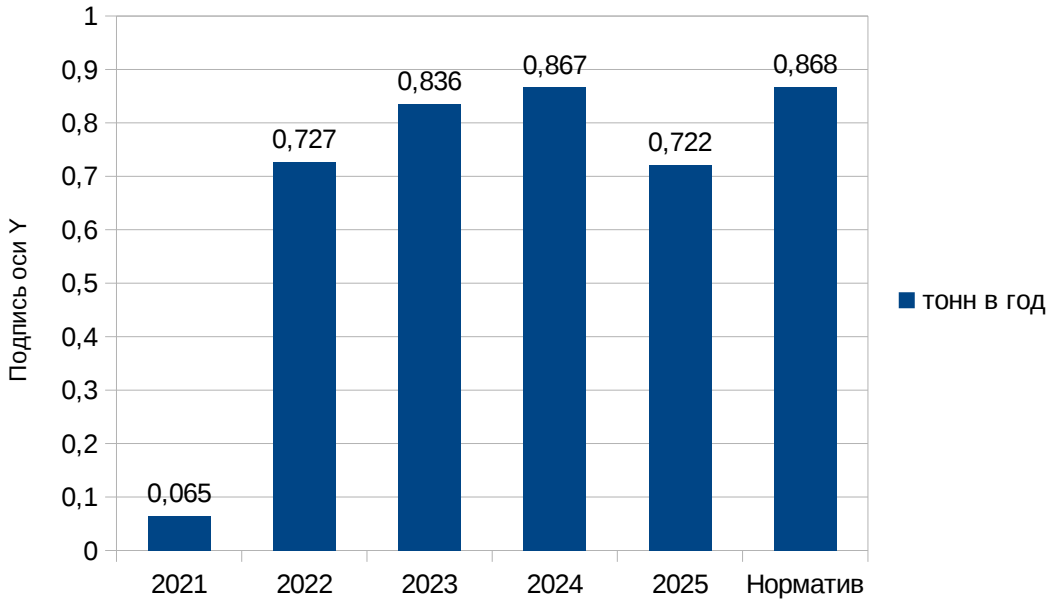


Диаграмма 1

Филиал ОДИЦ не осуществляет деятельность по хранению и использованию озоноразрушающих веществ, выбросы озоноразрушающих веществ отсутствуют.

Загрязняющие вещества	Выбросы за 2024 год
	всего в том числе от организованных источников загрязнения
в том числе твердых	0.063
в том числе газообразные и жидкие	0.659
из них: диоксид серы	0.024
оксид углерода	0.206
оксид азота (в пересчете на NO2)	0.278
углеводороды (без летучих органических соединений)	0
летучие органические соединения (ЛОС)	0.061
прочие газообразные и жидкие	0.09
Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0.09
Углерод (Сажа)	0.032
Другие специфические вещества	0.092
Всего	**0,722**
Норматив выброса общий	**0,868**

Таблица 2

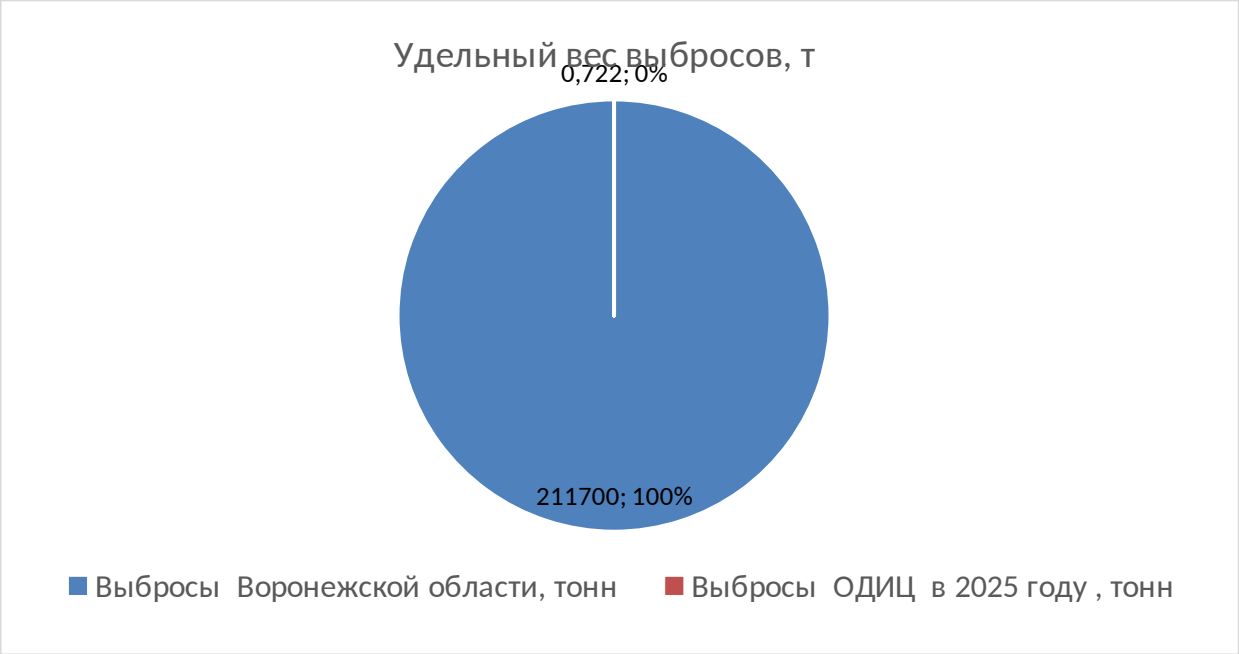


Диаграмма 2

5.6 Выбросы радионуклидов.

В 2023 году приказом от 06.12.2023 №9/Ф49/647-П «О введении в действие нормативов предельно допустимых выбросов радиоактивных веществ в атмосферный воздух» в ОДИЦ введено Разрешение № ГН-ВР-0061 на выброс радиоактивных веществ в атмосферный воздух, со сроком действия до 01.12.2030 г.

Превышение в ОДИЦ предельно-допустимых выбросов радионуклидов – за 2025 году не зарегистрировано.

Радионуклид	Фактический выброс*,	Предельно допустимый выброс (ПДВ)	Отношение фактического выброса к ПДВ
	Бк/год	Бк/год,	
60-Co	9.10E+05	1.52E+11	5.99E-06
134-Cs	6.38E+05	2.31E+10	2.76E-05
137-Cs	3.18E+07	4.37E+10	7.28E-04
241- Am	1.76E+05	5.92E+10	2.97E-06

Таблица 3

Примечание: *Данные представлены в соответствии с требованиями п. 4.1 СТО 1.1.1.04.001.0143-2022 «Положение о годовых отчетах по оценке состояния безопасной эксплуатации энергоблоков атомных станций» с учетом 1/2 НПИ нормируемых радионуклидов, не обнаруживаемых при проведении контроля в течение отчетного года

Выбросы РВ происходят в результате:

- переработки ЖРО на установке УГУ-500
- сжигания ТРО на КПП РАО;
- в результате дезактивации оборудования на установках по дезактивации, расположенных на отметке +32.0 СВО 2 блока, и в ЦЗ-1,2 блоков;
- в результате резки оборудования на участке фрагментации в ЦЗ-1блока;
- переработки трапных вод на установках СВО 1 блока;
- в результате демонтажа оборудования на 1, 2 блоках.

Контроль выбросов 1 блока осуществляется автоматизированной системой контроля газоаэрозольных выбросов в которую входит следующее оборудование:

1. Устройство детектирования объемной активности радиоактивных аэрозолей УДАС-26
2. Устройство детектирования объемной активности бета-излучающих инертных газов в воздухе УДГБ-49
3. Установка для измерения объемной активности йода-131 УДИ-201
4. Комплекс для измерений параметров воздушного потока МВ-22
5. Ротаметр РМ-4 ГУЗ-К, РМ-2,5 ГУЗ-К
6. Фильтродержатель ФД-02 (с фильтром АФА РМП-20)
7. Радиометр РКС-18Р
8. Гамма-спектрометр многоканальный для определения удельной активности и изотопного состава выбрасываемых радиоактивных аэрозолей типа CANBERRA (Лаборатория внешнего радиационного контроля ОРБ НВ АЭС).

Контроль выбросов 2 блока осуществляется автоматизированной системой контроля газоаэрозольных выбросов в которую входит следующее оборудование:

1. Устройство детектирования объемной активности радиоактивных аэрозолей УДАС-26
2. Устройство детектирования объемной активности бета-излучающих инертных газов в воздухе УДГБ-49
3. Установка для измерения объемной активности йода-131 УДИ-201
4. Комплекс для измерений параметров воздушного потока МВ-22
5. Ротаметр РМ-4 ГУЗ-К, РМ-2,5 ГУЗ-К
6. Фильтродержатель ФД-02 (с фильтром АФА РМП-20)
7. Радиометр РКС-18Р

Гамма-спектрометр многоканальный для определения удельной активности и изотопного состава выбрасываемых радиоактивных аэрозолей типа CANBERRA (Лаборатория внешнего радиационного контроля ОРБ НВ АЭС).

Контроль выбросов КПП РАО осуществляется системой радиационного контроля выбросов в которую входит следующее оборудование:

1. Установка для измерений объемной активности радиоактивных аэрозолей УДАС-201
2. Комплекс для измерений параметров воздушного потока МВ-22
3. Ротаметр РМ-4 ГУЗ-К
4. Фильтродержатель ФД-02 (с фильтром АФА РМП-20)
5. Радиометр РКС-18Р
6. 1. Гамма-спектрометр многоканальный для определения удельной активности и изотопного состава выбрасываемых радиоактивных аэрозолейтипа CANBERRA (Лаборатория внешнего радиационного контроля ОРБ НВ АЭС).

Контроль выбросов ХЖО-1 осуществляется системой радиационного контроля выбросов в которую входит следующее оборудование:

1. Ротаметр РС-5
2. Фильтродержатель ФД-02 (с фильтром АФА РМП-20)
3. Радиометр РКС-18Р

Гамма-спектрометр многоканальный для определения удельной активности и изотопного состава выбрасываемых радиоактивных аэрозолей типа CANBERRA (Лаборатория внешнего радиационного контроля ОРБ НВ АЭС).

Контроль выбросов ХЖО-2 осуществляется системой радиационного контроля выбросов в которую входит следующее оборудование:

1. Установка для измерения параметров воздушного потока УППВМ
2. Ротаметр РС-5
3. Фильтродержатель ФД-02 (с фильтром АФА РМП-20)
4. Радиометр РКС-18Р

Гамма-спектрометр многоканальный для определения удельной активности и изотопного состава выбрасываемых радиоактивных аэрозолей типа CANBERRA (Лаборатория внешнего радиационного контроля ОРБ НВ АЭС).

5.7 Обращение с отходами производства и потребления

Основной частью отходов, образованных в филиале ОДИЦ, являются отходы IV-V класса опасности, в соответствии с лимитами на размещение отходы были переданы для захоронения на полигон ТБО.

В 2024 году для филиала ОДИЦ были разработаны нормативы образования отходов и лимитов на их размещение, информация об объеме образования и размещения отходов включена в состав актуализированной «Декларации о воздействии на окружающую среду филиала ОДИЦ» от 24.06.2025 № 11332716.

В 2025 году был заключен договор с региональным оператором по обращению с ТКО ОАО «Экотехнологии», предано 141 м3 отходов.

Передача отходов производства и потребления, осуществляемая филиалом ОДИЦ, подтверждена документально. Учёт отходов ведётся в установленном порядке. Учёту подлежат все виды отходов.

Основные виды и количество отходов производства и потребления образованных в ОДИЦ в 2025 году, с отнесением их к классам опасности

Класс опасности отхода	Наименование отхода	Количество образованных отходов, т.
4	- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	11,28
3	- отходы водных растворов солей тяжелых металлов, включая соли хрома (VI), при технических испытаниях и измерениях (суммарное содержание тяжелых металлов менее 10%)	0,001
3	- отходы негалогенированных органических веществ в смеси с неорганическими солями при технических испытаниях и измерениях	0,004
3	- отходы сульфатов и хлоридов щелочных металлов в твердом виде при технических испытаниях и измерениях	0,002
3	- отходы гексана при технических испытаниях и измерениях	0,002
4	- отходы бария сернокислого при технических испытаниях и измерениях	0,002
4	- отходы натрия сернокислого при технических испытаниях и измерениях	0,001
4	- отходы водных растворов неорганических солей щелочных металлов при технических испытаниях и измерениях	0,001
	Всего	11,293

Таблица 4

Динамика образования отходов за 5 лет

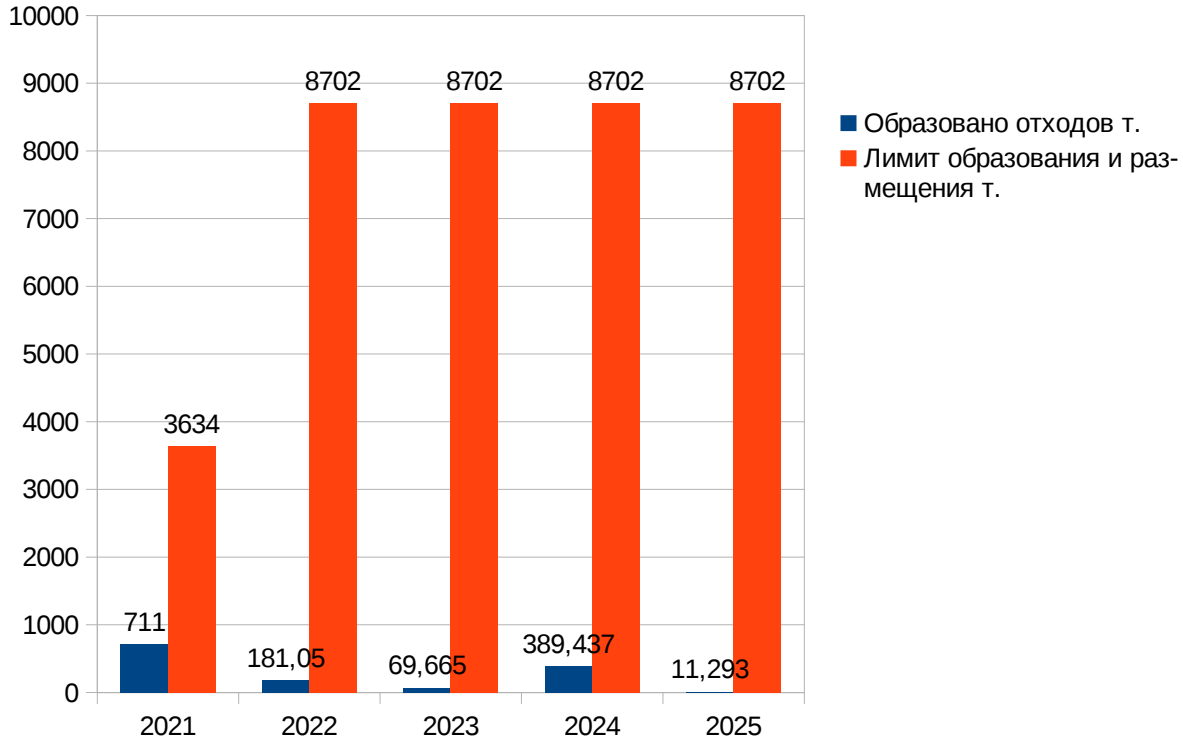


Диаграмма 3

Диаграмма 4

Примечание – сведения приведены на основании данных государственных докладов о состоянии окружающей среды на территории Воронежской области, подготовленных в Департаменте природных ресурсов и экологии Воронежской области и в Управлении Росприроднадзора по Воронежской области.

5.8 Обращение с радиоактивными отходами

1. Транспортирование ТРО категорий ОНРАО, НАО, САО в ЗКД 1,2 блоков производится в оборотных и необоротных металлических контейнерах (М055.02.00.000, Б31А2-200, МК-0,2 и др.), чтобы ограничить распространение РВ.

2. Сортировка ТРО осуществляется на узле сортировки, представляющем собой конструкцию из стекла и металла и ограничивающем распространение РВ на этапе сортировки.

3. Временное хранение/размещение ТРО производится в хранилищах или местах, определенных техническим решением. Все ТРО, поступающие на хранение упакованы в контейнеры. Для пунктов временного размещения ТРО без физической защиты в виде стен (других конструкций, поглощающих излучение) создается ограждение на основании радиационной картограммы пункта временного размещения ТРО. Ограждение устанавливается на таком расстоянии, чтобы персонал, находящийся в непосредственной близости от пункта временного хранения ТРО, не получал необоснованную дозовую нагрузку (в соответствии с принципом нормирования). При изменении в радиационных картограммах (изъятие/размещение ТРО) ограждение переносится в соответствии с указанием дозиметриста ОРБ.

4. При образовании ТРО категории ВАО разрабатывается отдельный план мероприятий, в который входят меры по обеспечению безопасности при обращении с ВАО в конкретном случае.

5. Все контейнеры при операциях по обращению с ТРО проходят радиационный контроль.

6. Все оборотные контейнеры, использовавшиеся при обращении с РАО, проходят дезактивацию.

7. Спецавтотранспорт, участвующий в транспортировке РАО подвергается радиационному контролю и при необходимости направляется на дезактивацию.

8. ЖРО в ОДИЦ образуются и хранятся в стальных емкостях, расположенных в хранилищах ЖРО, оборудованных физическими барьерами.

9. Во всех пунктах временного хранения/размещения РАО обеспечивается радиационный контроль в соответствии с «Регламентом радиационного контроля выводимых из эксплуатации блоков 1,2 Нововоронежской АЭС. Р-ОДИЦ-003».

10. РАО различных категорий должны храниться в различных упаковках (контейнерах, емкостях). Смешение РАО различных категорий запрещено.

В 2025 году в ОДИЦ:

- на КПП РАО переработано 1036,0 м3 твердых РАО, в результате образовано 8,97 м3 РАО в виде шлакового компаунда;
- на УГУ переработано 87,6 м3 жидких РАО, в результате образовано 8,4 м3 РАО в виде солевого плава.

6.Текущие затраты на охрану окружающей среды

В 2025 году текущие затраты ОДИЦ на охрану окружающей среды составили – 3599,0 тыс. рублей, из них на охрану атмосферного воздуха - 1047,0 тыс. руб., на обращение с отходами - 1435,0 тыс. руб., оплата услуг природоохранного назначения - 1117,0 тыс. руб., согласно статистическому отчету за 2025 год по форме 4-ОС «Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды»).

6.1 Плата ОДИЦ за негативное воздействие на окружающую среду

Текущие затраты на охрану окружающей среды и экологические платежи филиала ОДИЦ в 2025 году осуществлялись по видам негативного воздействия на окружающую среду:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками.

Изменение (уменьшение) в 2025 году структуры и сумм экологических платежей по сравнению с предыдущим отчётным 2024 годом более чем на 5% обусловлено тем, что в 2025 году была обеспечена минимизация образования объёмов отходов за счет их передачи подрядным организациям на правах передачи права собственности, что в свою очередь способствовало уменьшению суммы платы за НВОС.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Показатели		Плата за год, (руб.)				
		2021	2022	2023	2024	2025
Плата за выбросы загрязняющих (вредных) веществ в атмосферный воздух от стационарных источников	В пределах ПДВ	3,69	31,13	67,82	84,17	85,02
	В пределах ВСВ	0	0	0	0	0
	Сверхлимитные выбросы	0	2148,18	0	0	0
	Всего:	**3,69**	**2 179,31**	**67,82**	**84,17**	**85,02**
Плата за размещение отходов	В пределах лимитов	119314,71	85 760,08	5781,1	34628,73	0
	сверхлимитное размещение отходов	0	0	0	0	0
Всего:		**1149318,40**	**87939,39**	**5848,92**	**34712,90**	**85,02**

Таблица 4

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

7.1 Планы реализации экологической политики

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» ОДИЦ включен (впервые) в Перечень экологически значимых организаций Госкорпорации «Росатом» в середине декабря 2018 года (актуализированный Перечень утвержден Начальником Управления по работе с регионами Полосиным А.В. 14.12.2018). На основании поручения Госкорпорации «Росатом» в адрес АО «Концерн Росэнергоатом» направлен «План реализации экологической политики филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Опытно-демонстрационный инженерный центр по выводу из эксплуатации» (ОДИЦ) на 2025 год и на период до 2027 года» (далее – План).

В соответствии с Планом, мероприятия, запланированные на 2025 год реализованы, основные показатели по производственной деятельности приведены ниже:

- переработка твердых радиоактивных отходов, из них: ТРО НВ АЭС 900 м3 (100,0%), ТРО ОДИЦ 136,0 м3 (272,0%);
- переработка жидких радиоактивных отходов (ЖРО) в объеме 87,6 м3 (109,5%);
- выполнение работ по демонтажу собственными силами в объеме 107,5 т (107,5%);
- выполнение работ по фрагментации собственными силами в объеме 125,05 т (104,2%);
- выполнение работ по дезактивации демонтированного оборудования с целью последующего вывода из под радиационного контроля в объеме 107,24 т (107,2%);

8. Социально-экологическая и информационно-просветительская деятельность

В 2025 году представители филиала ОДИЦ приняли участие (частично очно, частично в режиме ВКС) в следующих мероприятиях:

- ежеквартальных совещаниях в режиме ВКС руководителей отделов охраны окружающей среды АЭС ;
- совещании в очном формате руководителей отделов охраны окружающей среды АЭС в апреле 2025 в г. Москва;
- ежемесячных совещаниях в режиме ВКС руководителей отделов радиационной безопасности АЭС ;
- совещании Совета по радиационной безопасности в очном формате руководителей отделов радиационной безопасности АЭС в феврале и августе 2025 в г. Москва;
- совещании начальников цехов по обращению с РАО АЭС в очном формате в апреле 2025 в г. Москва;
- ежегодном отраслевом научно-практическом семинаре, организуемом Генеральной инспекцией Госкорпорации «Росатом», по направлениям «Радиационная безопасность в атомной отрасли» и «Охрана окружающей среды в атомной отрасли», прошедшем в период с 28 июля по 01 августа 2025 в г. Иркутск.

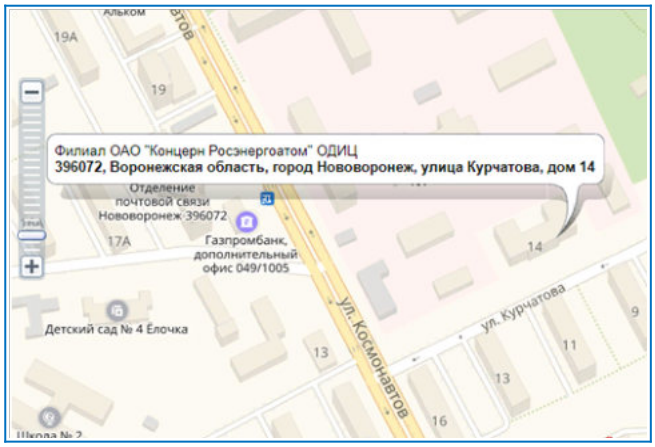
- в I Международной научно-практической конференции «Современные технологии и инновации в атомной энергетике», организованном на площадке Нововоронежского политехнического института - филиала Национального исследовательского ядерного университета «МИФИ» в партнерстве с Нововоронежской АЭС 22-23 октября 2025, г. Нововоронеж;

- трех вебинарах, организованных ФГУП «ФЭО» по функционированию ФГИС ОПВК, прошедших в режиме ВКС.

Рисунок 13

Рисунок 14

9 Адреса и контакты



Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» Опытно-демонстрационный инженерный центр по выводу из эксплуатации (ОДИЦ) (входит в крупнейший дивизион Госкорпорации «Росатом» - «Электроэнергетический»).

Адрес: 396072, Воронежская область, город Нововоронеж, улица Курчатова, дом 14

Телефон: 8(47364) 3-56-12
Факс: 8(47364) 3-56-12
E-mail: odic@odic.rosenergoatom.ru
http://www/rosenergoatom.ru/

Контакты:

Директор филиала, Кулеватов Анатолий Сергеевич тел. 8(47364) 3-56-12

И. о. главного инженера Бочкарев Денис Аркадьевич, тел. 8(47364) 3-56-09