

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САРОВСКАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
(АО «СГК»)**

ОТЧЕТ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗА 2021 Г.



**Нижегородская область
г. Саров,
2022 год**

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общая характеристика организации	4
2	Сведения о производственном экологическом, радиационном контроле и мониторинге окружающей среды	6
2.1	Сведения о производственном экологическом контроле в атмосферном воздухе	6
2.2	Сведения о радиационном контроле	11
2.3	Сведения о производственном экологическом контроле и мониторинге состояния недр	12
2.4	Сведения о мониторинге состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения (длительного хранения) отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду	37
3	Сведения о воздействии на окружающую среду	46
3.1	Сведения о категории объекта негативного воздействия на окружающую среду	46
3.2	Информация об источниках забора воды и объемах водопотребления организации	47
3.3	Информация о количественных и качественных характеристиках сточных вод	48
3.4	Информация о выбросах вредных химических веществ, составе выбросов по основным веществам, их классам опасности, фактическому и нормативно допустимому выбросам	55
3.5	Данные о выбросах парниковых газов в пересчете на CO ₂ -эквивалент от стационарных и передвижных источников выбросов	56
3.6	Информация о нормативах образования отходов, объеме образовавшихся отходов производства и потребления	57

4	Данные об удельном весе выбросов, отходов организации в общем объеме по территории расположения организации	58
5	Сведения о проведенных основных мероприятиях, направленных на достижение плановых экологических показателей, и их финансировании, в том числе о структуре затрат на природоохранную деятельность, о структуре платежей за негативное воздействие на окружающую среду	60
6	Адреса и контакты	62

1. Общая характеристика организации

АО «СГК» является предприятием ядерно-оружейного комплекса Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

АО «СГК» является дочерней организацией АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ».

АО «СГК» - единственный производитель тепловой и электрической энергии в ЗАТО г. Саров.

Основными направлениями деятельности являются:

- выработка пара для производства электроэнергии и для нужд потребителей;
- производство электроэнергии;
- выработка горячей воды для нужд центрального отопления и горячего водоснабжения населения и предприятий города.

Основными видами производственной деятельности АО «Саровская Генерирующая Компания» - выработкой тепловой и электрической энергии – обусловлено воздействие предприятия на природные компоненты окружающей среды.

Основные производственные параметры ТЭЦ:

- установленная электрическая мощность – 106,573 МВт;
- установленная тепловая мощность – 725 Гкал/час.

АО «СГК» размещается в южной части г. Саров в его промышленной зоне на двух площадках (основная территория ТЭЦ и мазутное хозяйство). Мазутное хозяйство расположено в южном направлении от основной площадки на расстоянии около 200 м.

ТЭЦ работает круглогодично и круглосуточно, однако интенсивность работы оборудования значительно различается по сезонам года и бывает максимальной в холодный период года.

АО «СГК» включено в перечень экологически значимых организаций в 2022 г., ведутся работы по разработке и введению в действие экологической политики организации.

АО «СГК» осуществляет работу в соответствии с природоохранным законодательством Российской Федерации с учетом реализации положений «Единой отраслевой экологической политики ГК «Росатом» и ее организаций».

Система экологического менеджмента в организации не разрабатывалась.

Все сведения по экологической безопасности в данном отчете приведены за 2021 г.

Главной стратегической целью АО «СГК» в области охраны здоровья и безопасности труда является минимизация негативного воздействия производства на здоровье персонала организации.

В АО «СГК» действует «Система управления охраной труда», которая устанавливает основные направления и определяет ключевые принципы, цели и задачи в области охраны здоровья и безопасности труда. Действующая «Система управления охраной труда» актуализирована в соответствии с изменением Раздела X. Охрана труда Трудового кодекса Российской Федерации в редакции Федерального закона от 02.07.2021 № 311-ФЗ.

АО «СГК» имеет источники выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферный воздух, источники сбросов ЗВ в водные объекты, в результате деятельности образуются отходы производства и потребления. Все перечисленное относится к факторам негативного воздействия на компоненты окружающей среды и подлежит государственному регулированию.

2. Сведения о производственном экологическом, радиационном контроле и мониторинге окружающей среды

2.1. Сведения о производственном экологическом контроле в атмосферном воздухе

АО «СГК» имеет 35 источников выбросов ЗВ в атмосферу. Из них 4 энергетических источника – дымовые трубы ТЭЦ. В выбросах содержатся загрязняющие вещества 41 наименования.

К югу от территории АО «СГК» жилая застройка и иные территории с нормируемыми показателями качества окружающей среды отсутствуют.

Для АО «СГК» разработан Проект санитарно-защитной зоны, на проект получено экспертное заключение по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы, санитарно-эпидемиологическое заключение.

Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Нижегородской области было принято решение № 04-113 от 08.09.2021 г. об установлении санитарно-защитной зоны АО «Саровская Генерирующая Компания».

Сведения о границах зоны с особыми условиями использования территорий «Санитарно-защитная зона АО "Саровская Генерирующая Компания"» внесены в Единый государственный реестр недвижимости в соответствии с представленными документами и с присвоением реестрового номера 52:60-6.107.

В 2021 г. разработана «Программа производственного контроля за соблюдением санитарных правил на границе санитарно-защитной зоны».

Для проведения контроля соблюдения гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха и уровня шумового воздействия организации определены 2 точки на границе СЗЗ: КТ 75 – с северной стороны на расстоянии 107 м от промышленной площадки АО «СГК» на границе СЗЗ и земельного участка с кадастровым номером 13:60:0010025:758; КТ 111 – с восточной стороны на расстоянии 33 м от промышленной площадки АО «СГК» на границе СЗЗ и жилой зоны. Контрольные точки выбраны с учетом результатов расчета максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, и доступности проведения инструментальных замеров концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (в которых по результатам расчетов получены максимальные приземные концентрации диоксида азота и оксида углерода).

Схема расположения мест проведения инструментальных измерений приведена на рисунке 1.

Схема расположения мест проведения инструментальных измерений в атмосферном воздухе



Рис. 1

Для проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха привлекается лаборатория экологического контроля ООО «Торон» (г. Нижний Новгород), имеющая необходимую аккредитацию (уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.210A81).

Результаты инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ приведены в Таблице 1.

Таблица 1.

Результаты инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ

№ контрольной точки	Контрольная точка 75 (Варламовская дорога, д. 25)		Контрольная точка 111 (ул. Привокзальная около д. 25) – граница СЗЗ и жилой зоны		
	Азота диоксид	Углерода оксид	Азота диоксид	Углерода оксид	Пыль (сумма твердых частиц)
ПДКм.р. (мг/м ³)	0,2	5,0	0,2	5,0	0,5
19.02.2021 г.	0,051	< 1,5	0,051	1,58	< 0,1
30.06.2021 г.	0,041	< 1,5	0,038	< 1,5	< 0,1
03.08.2021 г.	0,034	< 1,5	0,032	< 1,5	< 0,1
15.10.2021 г.	0,040	< 1,5	0,035	< 1,5	< 0,1

Для определения концентраций загрязняющих веществ был использован Газоанализатор портативный Эколаб. Руководство по эксплуатации ЕКМР 413322.001 РЭ, п. 2.

Контролируемые показатели уровня шума:

1. Эквивалентный уровень звука, дБА.
2. Максимальный уровень звука, дБА.
3. Уровни звукового давления в октавных полосах со среднегеометрическими частотами 31,5; 63; 125; 250; 500; 1 000; 2000; 4 000; 8 000.

Инструментальный контроль уровня шумового воздействия проводит лаборатория эколого-аналитического контроля (ЛЭАК) АО «СГК» (уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AP40).

Все контролируемые показатели определяются следующими средствами измерений: Калибратор акустический типа АК-1000; Шумомер-виброметр, анализатор спектра ЭКОФИЗИКА-110А.

По всем показателям фактический уровень шумового воздействия меньше допустимых значений.

Результаты замеров уровней звукового давления приведены в Таблице 2.

Таблица 2

Результаты замеров уровней звукового давления

№ контрольной точки	Контрольная точка 75 (Варламовская дорога, д. 25)		Контрольная точка 111 (ул. Привокзальная около д. 25) – граница СЗЗ и жилой зоны	
	L_A , дБА	L_{max} , дБА	L_A , дБА	L_{max} , дБА
ПДУ (день)	55	70	55	70
14.04.2021 г.	47,6	47,8	46,3	48,0
	45,6	46,8	47,5	52,3
	46,2	46,9	46,9	51,0
15.04.2021 г.	45,1	48,2	50,8	55,6
	45,9	55,2	44,3	45,0
	43,1	42,7	46,6	50,9
20.04.2021 г.	49,9	52,3	45,7	48,4
	48,6	50,7	45,7	45,1
	50,5	50,4	48,9	48,9

23.04.2021 г.	44,4	45,0	46,1	49,3
	46,8	48,0	39,1	47,0
	41,4	49,3	40,8	49,9
№ контрольной точки	Контрольная точка 75 (Варламовская дорога, д. 25)		Контрольная точка 111 (ул. Привокзальная около д. 25) – граница СЗЗ и жилой зоны	
ПДУ (ночь)	45	60	45	60
15.04.2021 г.	–	–	42,8	48,4
	–	–	43,3	48,1
	–	–	44,5	42,1
20.04.2021 г.	–	–	40,1	46,1
	–	–	40,9	40,1
	–	–	37,1	38,9
22.04.2021 г.	–	–	44,1	45,7
	–	–	43,2	47,1
	–	–	42,8	44,8
26.04.2021 г.	–	–	41,9	43,8
	–	–	42,0	42,8
	–	–	41,3	42,2

По результатам наблюдений за 2021 г. гигиенические нормативы качества атмосферного воздуха и уровня шумового воздействия организации не превышают нормативы.

2.2. Сведения о радиационном контроле

В АО «СГК» отсутствуют источники радиационного загрязнения. В связи с этим радиационный контроль в организации не проводится.

2.3. Сведения о производственном экологическом контроле и мониторинге состояния недр

Общество является крупным водопользователем. На территории ТЭЦ расположен водозаборный узел – 7 артезианских скважин, являющихся единственным источником водоснабжения станции. Эксплуатация водозабора осуществляется на основании Лицензии на пользование недрами серия НЖГ № 01502 ВЭ сроком действия до октября 2039 г. Наименование и местоположение участка недр – Саровский-1 участок Южно-Горьковского месторождения подземных вод, расположен на юго-восточной окраине г. Саров нижегородской области.

Разработан и утвержден Министерством экологии и природных ресурсов Нижегородской области Проект «Зоны санитарной охраны водозабора АО «СГК».

Проведена оценка запасов подземных вод для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой.

Разработан Проект водозабора Саровского-1 участка Южно-Горьковского месторождения подземных вод. Получено согласование проекта водозабора отделом геологии и лицензирования Приволжскнедр по Нижегородской области Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу.

Водозабор ТЭЦ находится под постоянным контролем: каждые 10 дней производятся замеры динамических и статических уровней и температуры воды в скважинах. Функционирует система автоматического учета объемов забора воды по каждой скважине.

Разработана «Рабочая программа производственного контроля качества питьевой воды». Программа согласована с главным государственным санитарным врачом г. Сарова и Главой Администрации г. Сарова.

Отбор проб питьевой воды производится:

- непосредственно из эксплуатационных скважин;
- перед поступлением ее в распределительную сеть (резервуары №№ 1-2, 3, 4);
- в точках водоразбора внутренней водопроводной сети (здание РМЦ, здание БВД);
- в системе горячего водоснабжения ТЭЦ.

Контроль качества подземной воды проводится в соответствии с утвержденными графиками контроля.

Качество подземной воды контролируется лабораторией эколого-аналитического контроля АО «СГК» (по химическим и органолептическим показателям) и лабораториями Испытательного лабораторного центра ФГБУЗ «ЦГиЭ № 50 ФМБА России» (по микробиологическим и радиологическим показателям).

По всем контролируемым показателям качество воды соответствует установленным нормативам. Ежеквартальные результаты контроля качества питьевой воды приведены в Таблицах 3-14.

Таблица 3

Результаты исследования подземной воды
эксплуатационных скважин ТЭЦ.
1 квартал 2021 г.

Дата отбора проб			16.03	16.03	16.03	16.03	16.03	16.03	16.03
Анализируемые показатели	Норматив (ПДК)	Ед. измерения	Скв. 1	Скв. 2	Скв. 3	Скв.4	Скв.5	Скв.6	Скв.7
Органолептические свойства воды* (периодичность контроля: 1 раз в квартал каждая скважина)									
Запах при 20 °С	2	баллы	0	0	0	0	0	0	0
Запах при 60 °С	2	баллы	0	0	0	0	0	0	0
Привкус	2	баллы	0	0	0	0	0	0	0
Цветность	20	градусы цветности	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1
Мутность	2,6	ЕМ/дм ³	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0
Обобщённые показатели* (периодичность контроля: 1 раз в квартал каждая скважина)									
Водородный показатель (рН)	6,0-9,0	ед. рН	8,4±0,2	8,0±0,2	8,0±0,2	8,0±0,2	8,0±0,2	8,0±0,2	7,9±0,2
Сухой остаток	1000	мг/дм ³	340±31	263±24	317±29	216±19	259±23	253±23	259±23
Жёсткость общая	7,0	°Ж	3,9±0,6	4,4±0,7	4,2±0,6	5,1±0,8	3,7±0,6	3,6±0,5	4,5±0,7
Перманганатная окисляемость	5,0	мг/дм ³	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25
Нефтепродукты	0,1	мг/дм ³	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05
ПАВ анионные	0,25	мг/дм ³	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025
Вредные химические вещества, выбранные для постоянного контроля* (периодичность контроля: 1 раз в кв. каждая скважина)									
Нитрат-ион (NO ₃ ⁻)	45,0	мг/дм ³	2,6±0,4	2,3±0,3	0,5±0,1	3,0±0,6	2,0±0,3	2,1±0,3	2,3±0,3
Нитрит-ион	3,0	мг/дм ³	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003
Аммиак и ионы аммония (суммарно) - норматив качества по азоту	2,0	мг/дм ³	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10

Результаты исследования подземной воды в резервуарах и распределительной сети ТЭЦ
за 1 квартал 2021 г.

Таблица 4

Точка отбора пробы	Дата отбора пробы	Анализируемые показатели				Обобщенные показатели									
		Органолептические свойства воды				Обобщенные показатели									
Точка отбора пробы	Дата отбора пробы	Запах, баллы		Привкус	Цветность, градусы	Мутность, ЕМ/дм ³	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм ³	Жесткость общая, °Ж	Окисляемость перманганатная, мг/дм ³	Нефтепродукты, суммарно, мг/дм ³	Поверхностно-активные вещества (ПАВ), анионные, мг/дм ³	Аммиак (по азоту), мг/дм ³	Нитрит-ион, мг/дм ³	Нитраты, мг/дм ³
		20°С	60°С												
Резервуары № 1-2	Норматив, не более	2	2	2	20	2,6	6 - 9	1000	7,0	5,0	0,1	0,25	0,5	3,0	45,0
	13.01	0	0	0	< 1	< 1,0	7,4±0,2	235±21	4,2±0,6	0,27±0,05	< 0,05	< 0,025	0,10±0,3	< 0,003	1,5±0,3
	21.01	0	0	0	< 1	< 1,0									
	05.02	0	0	0	< 1	< 1,0									
	14.02	0	0	0	< 1	< 1,0									
	09.03	0	0	0	< 1	< 1,0									
18.03	0	0	0	< 1	< 1,0										

Точка отбора пробы	Дата отбора пробы	Анализируемые показатели																
		Органолептические свойства воды				Обобщенные показатели												
-	-	Запах, баллы		Привкус	Цветность, градусы	Мутность, ЕМ/дм ³	Водородный показатель, рН		Сухой остаток, мг/дм ³	Жесткость общая, °Ж	Окисляемость перманганатная, мг/дм ³	Нефтепродукты, суммарно, мг/дм ³	Поверхностно-активные вещества (ПАВ), анионные, мг/дм ³	Аммиак (по азоту), мг/дм ³	Нитрит-ион, мг/дм ³	Нитраты, мг/дм ³		
		20 °С	60 °С				6 - 9	7,4±0,2										
Резервар № 3	-	Норматив, не более	2	2	2	20	2,6	6 - 9	1000	7,0	5,0	0,1	0,25	0,5	3,0	45,0		
			0	0	0	<1	<1,0	7,4±0,2	233±21	3,9±0,6	<0,25	<0,05	<0,025	<0,10	<0,003	1,5±0,3		
		13.01	0	0	0	<1	<1,0											
		21.01	0	0	0	<1	<1,0											
		05.02	0	0	0	<1	<1,0											
		14.02	0	0	0	<1	<1,0											
09.03	0	0	0	<1	<1,0													
18.03	0	0	0	<1	<1,0													

Точка отбора пробы	Дата отбора пробы	Анализируемые показатели																					
		Органолептические свойства воды					Обобщенные показатели																
Резервуар № 4	-	Запах, баллы	20 °С	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
			60 °С	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Привкус	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Цветность, градусы	20	20	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	
		Мутность, ЕМ/дм ³	2,6	2,6	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	
		Водородный показатель, рН	6 - 9	6 - 9	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2	7,6±0,2
		Сухой остаток, мг/дм ³	1000	1000	241±22	241±22	241±22	241±22	241±22	241±22	241±22	241±22	241±22	241±22	241±22	241±22	241±22	241±22	241±22	241±22	241±22	241±22	241±22
		Жесткость общая, °Ж	7,0	7,0	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6	4,2±0,6
		Окисляемость перманганатная, мг/дм ³	5,0	5,0	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25
		Нефтепродукты, суммарно, мг/дм ³	0,1	0,1	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05
Поверхностно-активные вещества (ПАВ), анионные, мг/дм ³	0,25	0,25	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025		
Аммиак (по азоту), мг/дм ³	0,5	0,5	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10		
Нитрит-ион, мг/дм ³	3,0	3,0	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003		
Нитраты, мг/дм ³	45,0	45,0	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4	1,8±0,4		

Точки отбора пробы	Дата отбора пробы	Анализируемые показатели					
		Органолептические свойства воды					
		Запах, баллы		Привкус	Цветность, градусы	Мутность, ЕМ/дм ³	
		20 °С	60 °С				
<i>Норматив, не более</i>		2	2	2	20	2,6	
Распределительная сеть т. № 1 (здание РМЦ)	21.01	Отбор невозможен, ремонт здания					
	01.02	0	0	0	< 1	< 1,0	
	09.03	0	0	0	< 1	< 1,0	
Распределительная сеть т. № 2 (здание БВД)	21.01	0	0	0	< 1	< 1,0	
	01.02	0	0	0	< 1	< 1,0	
	09.03	0	0	0	< 1	< 1,0	

Результаты исследования воды
системы горячего водоснабжения (ГВС) ТЭЦ
1 квартал 2021 г.

Дата отбора пробы	Точка отбора пробы	Анализируемые показатели												
		Запах, баллы		Цветность, градусы	Привкус, баллы	Мутность, ЕМ/дм ³	Водородный показатель, рН	Железо общее, мг/дм ³	Сульфат-ион, мг/дм ³	Цинк, мг/дм ³	Медь, мг/дм ³	Окисляемость Перманганатная, мг/дм ³	Нефтепродукты, мг/дм ³	
		при 20°	при 60°											
<i>Норматив, не более</i>		2	2	20	2	2,6	6-9	1,0	500	5,0	1,0	5,0	< 0,05	
16.02.	Здание ГВС Пробоотборник после баков аккумуляторов	0	0	<1	0	<1,0	8,2	<0,05	11,5	<0,25	< 0,001	<0,25	<0,05	
16.02		«Боровое»	0	0	<1	0	<1,0	7,8	< 0,05	-	0,29	0,001	0,29	<0,05
16.02		«МКР-2»	0	0	<1	0	<1,0	7,7	< 0,05	-	0,25	0,001	0,25	<0,05
16.02	Здание БВД «МКР-5,14»	0	0	<1	0	<1,0	7,6	< 0,05	-	0,25	0,001	0,25	<0,05	
16.02		Теплосеть № 1 т. 1	0	0	<1	0	<1,0	6,9	< 0,05	12,1	0,31	0,001	0,31	-
16.02		Теплосеть № 1 т. 2	0	0	<1	0	<1,0	7,2	< 0,05	13,3	0,29	0,001	0,29	-
16.02		Теплосеть № 2	0	0	<1	0	<1,0	7,3	< 0,05	12,3	0,27	0,001	0,27	-
16.02	Теплосеть № 2 обратная	0	0	<1	0	<1,0	7,4	< 0,05	-	0,27	< 0,001	0,27	<0,05	

Результаты исследования подземной воды
эксплуатационных скважин ТЭЦ.
2 квартал 2021 г.

Дата отбора проб			05.04	05.04	05.04	05.04	05.04	05.04	05.04
Анализируемые показатели	Норматив (ПДК)	Единицы измерения	скважина 1	скважина 2	скважина 3	скважина 4	скважина 5	скважина 6	скважина 7
Органолептические свойства воды* (периодичность контроля: 1 раз в квартал каждая скважина)									
Запах при 20 °С	2	баллы	0	находится в ремонте	находится в ремонте	0	0	0	0
Запах при 60 °С	2	баллы	0			0	0	0	0
Привкус	2	баллы	0			0	0	0	0
Цветность	20	градусы цветности	< 1			< 1	< 1	< 1	< 1
Мутность	2,6	ЕМ/дм ³	< 1,0			< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0
Обобщённые показатели* (периодичность контроля: 1 раз в квартал каждая скважина)									
Водородный показатель (рН)	6,0-9,0	ед. рН	7,8	находится в ремонте	находится в ремонте	7,8	7,9	7,9	7,8
Сухой остаток	1000	мг/дм ³	279			311	183	205	256
Жёсткость общая	7,0	°Ж	4,0			4,2	3,7	1,5	4,8
Перманганатная окисляемость	5,0	мг/дм ³	0,27			0,25	< 0,25	< 0,25	0,27
Нефтепродукты	0,1	мг/дм ³	< 0,05			< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05
ПАВ анионные	0,25	мг/дм ³	< 0,025			< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025
Вредные химические вещества, выбранные для постоянного контроля* (периодичность контроля: 1 раз в кв. каждая скважина)									
Нитрат-ион (NO ₃ ⁻)	45,0	мг/дм ³	0,72	находится в ремонте	находится в ремонте	0,4	0,49	0,5	0,59
Нитрит-ион	3,0	мг/дм ³	< 0,003			< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003
Аммиак и ионы аммония (суммарно) - норматив качества по азоту	2,0	мг/дм ³	< 0,10			< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10
Неорганические вещества* (периодичность контроля: 1 раз в год каждая скважина)									
Хлорид-ион (Cl ⁻)	350	мг/дм ³	2,8	находится в ремонте	находится в ремонте	4,0	1,7	1,7	7,6
Фторид-ион (F ⁻)	1,5	мг/дм ³	< 0,10			< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10
Железо общее	0,5	мг/дм ³	< 0,05			< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05
Цинк	5,0	мг/дм ³	< 0,005			< 0,005	< 0,005	< 0,005	< 0,005
Медь	1,0	мг/дм ³	0,001			0,003	0,002	0,002	< 0,001
Марганец	0,1	мг/дм ³	< 0,01			< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01
Сульфат-ион	500,0	мг/дм ³	10,9			9,5	7,5	9,0	21,5
Молибден	0,25	мг/дм ³	< 0,025			< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025
Мышьяк	0,05	мг/дм ³	< 0,005			< 0,005	< 0,005	< 0,005	< 0,005
Бор	0,05	мг/дм ³	< 0,05			< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05

Результаты исследования подземной воды в резервуарах и распределительной сети ТЭЦ за 2 квартал 2021 г.

Таблица 7

Точка отбора пробы	Дата отбора пробы	Анализируемые показатели																
		Органолептические свойства воды					Обобщенные показатели											
Резервуары № 1-2	I	20 °С	20 °С	2	2	20	<1	<1,0	2,6	6 - 9	1000	7,0	5,0	0,1	0,25	0,5	3,0	45,0
		Запах, баллы	Привкус	Цветность, градусы	Мутность, ЕМ/дм ³	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм ³	Жесткость общая, °Ж	Окисляемость перманганатная, мг/дм ³	Нефтепродукты, суммарно, мг/дм ³	Поверхностно-активные вещества (ПАВ), анионные, мг/дм ³	Аммиак (по азоту), мг/дм ³	Нитрит-ион, мг/дм ³	Нитраты, мг/дм ³				
Резервуары № 1-2	02.04	0	0	0	0	<1	<1,0	2,6	6 - 9	1000	7,0	5,0	0,1	0,25	0,5	3,0	45,0	
	27.04	0	0	0	0	<1	<1,0	2,6	6 - 9	1000	7,0	5,0	0,1	0,25	0,5	3,0	45,0	
	14.05	0	0	0	0	<1	<1,0	2,6	6 - 9	1000	7,0	5,0	0,1	0,25	0,5	3,0	45,0	
	26.05	0	0	0	0	<1	<1,0	2,6	6 - 9	1000	7,0	5,0	0,1	0,25	0,5	3,0	45,0	
	04.06	0	0	0	0	<1	<1,0	2,6	6 - 9	1000	7,0	5,0	0,1	0,25	0,5	3,0	45,0	
21.06	0	0	0	0	<1	<1,0	2,6	8,0	211	3,8	0,25	<0,05	<0,025	<0,10	<0,003	2,17		

Точка отбора пробы	Дата отбора пробы	Анализируемые показатели												
		Органолептические свойства воды				Обобщенные показатели								
	20 °С	Запах, баллы	Привкус	Цветность, градусы	Мутность, ЕМ/дм ³	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм ³	Жесткость общая, °Ж	Окисляемость перманганатная, мг/дм ³	Нефтепродукты, суммарно, мг/дм ³	Поверхностно-активные вещества (ПАВ), анионные, мг/дм ³	Аммиак (по азоту), мг/дм ³	Нитрит-ион, мг/дм ³	Нитраты, мг/дм ³
Резервуар № 3	02.04	0	0	< 1	< 1,0									
	27.04	0	0	< 1	< 1,0									
	14.05	0	0	< 1	< 1,0									
	26.05	0	0	< 1	< 1,0									
	04.06	0	0	< 1	< 1,0									
21.06	0	0	< 1	< 1,0	222	8,0	3,7	< 0,25	< 0,05	< 0,025	< 0,10	< 0,003	2,05	

Точка отбора пробы	Дата отбора пробы	Органолептические свойства воды				Анализируемые показатели									
		Запах, баллы		Привкус	Цветность, градусы	Мутность, ЕМ/дм ³	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм ³	Жесткость общая, °Ж	Окисляемость перманганатная, мг/дм ³	Нефтепродукты, суммарно, мг/дм ³	Поверхностно-активные вещества (ПАВ), анионные, мг/дм ³	Аммиак (по азоту), мг/дм ³	Нитрит-ион, мг/дм ³	Нитраты, мг/дм ³
Резервуар № 4	Норматив, не более	2	2	2	20	2,6	6 - 9	1000	7,0	5,0	0,1	0,25	0,5	3,0	45,0
	02.04	0	0	0	< 1	< 1,0									
	27.04	0	0	0	< 1	< 1,0									
	14.05	0	0	0	< 1	< 1,0									
	26.05	0	0	0	< 1	< 1,0									
	04.06	0	0	0	< 1	< 1,0									
21.06	0	0	0	< 1	< 1,0	8,0	222	3,8	< 0,25	< 0,05	< 0,025	< 0,10	< 0,003	2,18	

Точки отбора пробы	Дата отбора пробы	Анализируемые показатели					
		Органолептические свойства воды					
		Запах, баллы		Привкус	Цветность, градусы	Мутность, ЕМ/дм ³	
20 °С	60 °С						
<i>Норматив, не более</i>		2	2	2	20	2,6	
	Распределительная сеть т. № 1 (здание РМЦ)	02.04	0	0	0	< 1	< 1,0
Распределительная сеть т. № 2 (здание БВД)	14.05	0	0	0	< 1	< 1,0	
	04.06	0	0	0	< 1	< 1,0	
Распределительная сеть т. № 2 (здание БВД)	02.04	0	0	0	< 1	< 1,0	
	14.05	0	0	0	< 1	< 1,0	
	04.06	0	0	0	< 1	< 1,0	

Результаты исследования воды
системы горячего водоснабжения (ГВС) ТЭЦ
2 квартал 2021 г.

Дата отбора пробы	Точка отбора пробы	Анализируемые показатели											
		Запах, баллы		Цветность, градусы	Привкус, баллы	Мутность, ЕМ/дм ³	Водородный показатель, рН	Железо общее, мг/дм ³	Сульфат-ион мг/дм ³	Цинк мг/дм ³	Медь мг/дм ³	Окисляемость Перманганатная, мг/дм ³	Нефтепродукты, мг/дм ³
		при 20°	при 60°										
<i>Норматив, не более</i>		2	2	20	2	2,6	6-9	1,0	500	5,0	1,0	5,0	< 0,05
26.05	Пробо-отборник после летних насосов	0	0	<1	0	<1,0	8,6	<0,05	16,1	0,33	0,002	0,33	-
26.05	«Боровое»	0	0	<1	0	<1,0	8,5	< 0,05	-	0,39	0,001	0,39	< 0,05
26.05	«МКР-2»	0	0	<1	0	<1,0	8,7	< 0,05	-	0,56	0,002	0,56	< 0,05
26.05	«МКР – 5, 14»	0	0	<1	0	<1,0	8,9	< 0,05	-	0,37	0,001	0,37	-
26.05	«КБ»	0	0	<1	0	<1,0	8,8	< 0,05	-	0,56	0,001	0,56	-

Результаты исследования подземной воды
эксплуатационных скважин ТЭЦ,
3 квартал 2021 г.

Дата отбора проб			14.09	14.09	14.09	14.09	14.09	14.09	14.09
Анализируемые показатели	Норматив (ПДК)	Единицы измерения	скважина 1	скважина 2	скважина 3	скважина 4	скважина 5	скважина 6	скважина 7
Органолептические свойства воды* (периодичность контроля: 1 раз в квартал каждая скважина)									
Запах при 20 °С	2	баллы	0	скважина в ремонте	0	-	0	0	0
Запах при 60 °С	2	баллы	0		0	-	0	0	0
Привкус	2	баллы	0		0	-	0	0	0
Цветность	20	градусы цветности	< 1,0		< 1,0	-	< 1,0	< 1,0	< 1,0
Мутность	2,6	ЕМ/дм ³	< 1,0		< 1,0	-	< 1,0	< 1,0	< 1,0
Обобщённые показатели* (периодичность контроля: 1 раз в квартал каждая скважина)									
Водородный показатель (рН)	6,0-9,0	ед. рН	8,0	скважина в ремонте	7,8	-	7,9	8,0	7,9
Сухой остаток	1000	мг/дм ³	202		313	-	192	205	247
Жёсткость общая	7,0	°Ж	3,7		5,3	-	3,8	3,5	4,3
Перманганатная окисляемость	5,0	мг/дм ³	< 0,25		< 0,25	-	< 0,25	< 0,25	< 0,25
Нефтепродукты	0,1	мг/дм ³	< 0,05		< 0,05	-	< 0,05	< 0,05	< 0,05
ПАВ анионные	0,25	мг/дм ³	< 0,025		< 0,025	-	< 0,025	< 0,025	< 0,025
Вредные химические вещества, выбранные для постоянного контроля* (периодичность контроля: 1 раз в кв. каждая скважина)									
Нитрат-ион (NO ₃ ⁻)	45,0	мг/дм ³	2,14	скважина в ремонте	1,65	-	1,45	0,9	1,04
Нитрит-ион	3,0	мг/дм ³	< 0,003		< 0,003	-	< 0,003	< 0,003	< 0,003
Аммиак и ионы аммония (суммарно) - норматив качества по азоту	2,0	мг/дм ³	< 0,10		< 0,10	-	< 0,10	< 0,10	< 0,10
Неорганические вещества* (периодичность контроля: 1 раз в год каждая скважина)									
Хлорид-ион (Cl ⁻)	350	мг/дм ³	скважина в ремонте	скважина в ремонте	9,0	-	-	-	-
Фторид-ион (F ⁻)	1,5	мг/дм ³			< 0,10	-	-	-	-
Железо общее	0,5	мг/дм ³			< 0,05	-	-	-	-
Цинк	5,0	мг/дм ³			< 0,005	-	-	-	-
Медь	1,0	мг/дм ³			< 0,001	-	-	-	-
Марганец	0,1	мг/дм ³			< 0,01	-	-	-	-
Сульфат-ион	500,0	мг/дм ³			27,0	-	-	-	-
Молибден	0,25	мг/дм ³			< 0,025	-	-	-	-
Мышьяк	0,05	мг/дм ³			0,005	-	-	-	-
Бор	0,05	мг/дм ³	< 0,05	-	-	-	-		

Результаты исследования подземной воды в резервуарах и распределительной сети ТЭЦ
за 3 квартал 2021 г.

Таблица 10

Точка отбора пробы	Дата отбора пробы	Анализируемые показатели															
		Органолептические свойства воды					Обобщенные показатели										
I	Норматив, не более	20 °С	2	Запах, баллы	Привкус	Цветность, градусы	Мутность, ЕМ/дм ³	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм ³	Жесткость общая, °Ж	Окисляемость перманганатная, мг/дм ³	Нефтепродукты, суммарно, мг/дм ³	Поверхностно-активные вещества (ПАВ), анионные, мг/дм ³	Аммиак (по азоту), мг/дм ³	Нитрит-ион, мг/дм ³	Нитраты, мг/дм ³	
																	Резервуары № 1-2
	15.07	0	0	0	0	< 1	< 1,0										
	11.08	0	0	0	0	< 1	< 1,0										
	16.08	0	0	0	0	< 1	< 1,0	8,2	228	3,9	< 0,25	< 0,05	< 0,025	< 0,10	< 0,003	2,17	
	01.09	0	0	0	0	< 1	< 1,0										
	27.09	0	0	0	0	< 1	< 1,0										

Точка отбора пробы	Дата отбора пробы	Анализируемые показатели															
		Органолептические свойства воды					Обобщенные показатели										
	Запах, баллы	20 °С	2	2	2	Привкус	Цветность, градусы	Мутность, ЕМ/ дм ³	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/ дм ³	Жесткость общая, °Ж	Окисляемость перманганатная, мг/ дм ³	Нефтепродукты, суммарно, мг/ дм ³	Поверхностно-активные вещества (ПАВ), анионные, мг/ дм ³	Аммиак (по азоту), мг/ дм ³	Нитрит-ион, мг/ дм ³	Нитраты, мг/ дм ³
Резервар № 3	02.07	0	0	0	0	<1	<1,0										
	15.07	0	0	0	0	<1	<1,0										
	11.08	0	0	0	0	<1	<1,0										
	16.08	0	0	0	0	<1	<1,0	8,2	214	3,7	<0,25	<0,05	<0,025	<0,10	<0,003	1,33	
	01.09	0	0	0	0	<1	<1,0										
	27.09	0	0	0	0	<1	<1,0										

Точка отбора пробы	Дата отбора пробы	Анализируемые показатели												
		Органолептические свойства воды				Обобщенные показатели								
	20 °С	Запах, баллы	Привкус	Цветность, градусы	Мутность, ЕМ/дм ³	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм ³	Жесткость общая, °Ж	Окисляемость перманганатная, мг/дм ³	Нефтепродукты, суммарно, мг/дм ³	Поверхностно-активные вещества (ПАВ), анионные, мг/дм ³	Аммиак (по азоту), мг/дм ³	Нитрит-ион, мг/дм ³	Нитраты, мг/дм ³
Резервуар № 4	02.07	0	0	< 1	< 1,0									
	15.07	0	0	< 1	< 1,0									
	11.08	0	0	< 1	< 1,0									
	16.08	0	0	< 1	< 1,0	8,1	222	4,0	0,29	< 0,05	< 0,025	< 0,10	< 0,003	2,06
	01.09	0	0	< 1	< 1,0									
	27.09	0	0	< 1	< 1,0									

Точки отбора пробы	Дата отбора пробы	Анализируемые показатели					
		Органолептические свойства воды					
		Запах, баллы		Привкус	Цветность, градусы	Мутность, ЕМ/дм ³	
20 °С	60 °С						
<i>Норматив, не более</i>		2	2	2	20	2,6	
Распределительная сеть т. № 1 (здание РМЦ)	02.07	0	0	0	<1	<1,0	
	11.08	0	0	0	<1	<1,0	
	01.09	0	0	0	<1	<1,0	
Распределительная сеть т. № 2 (здание БВД)	02.07	0	0	0	<1	<1,0	
	11.08	0	0	0	<1	<1,0	
	01.09	0	0	0	<1	<1,0	

Результаты исследования воды
системы горячего водоснабжения (ГВС) ТЭЦ
3 квартал 2021 г.

Дата отбора пробы	Точка отбора пробы	Анализируемые показатели											
		Запах, баллы		Цветность, градусы	Привкус, баллы	Мутность, ЕМ/дм ³	Водородный показатель, рН	Железо общее, мг/дм ³	Сульфат-ион мг/дм ³	Цинк мг/дм ³	Медь мг/дм ³	Окисляемость Перманганатная, мг/дм ³	Нефтепродукты, мг/дм ³
		при 20°	при 60°										
<i>Норматив, не более</i>		2	2	20	2	2,6	6-9	1,0	500	5,0	1,0	5,0	< 0,05
21.07	«КБ»	0	0	1,2	0	<1,0	8,6	< 0,05	-	< 0,005	0,009	0,39	< 0,05
21.07	«Боровое»	0	0	<1,0	0	<1,0	8,6	< 0,05	-	< 0,005	0,003	< 0,25	< 0,05
21.07	«МКР-2»	0	0	<1,0	0	<1,0	8,7	< 0,05	-	<0,005	0,003	0,35	< 0,05
21.07	«МКР-5,14»	0	0	<1,0	0	<1,0	8,8	< 0,05	-	<0,005	0,001	0,43	< 0,05
21.07	Пробоотборник после летних насосов	0	0	<1,0	0	<1,0	8,7	< 0,05	10,0	<0,005	0,002	0,39	< 0,05

Результаты исследования подземной воды
эксплуатационных скважин ТЭЦ.
4 квартал 2021 г.

Дата отбора проб			22.12	22.12	22.12	22.12	22.12	22.12	22.12
Анализируемые показатели	Норматив (ПДК)	Единицы измерения	скважина 1	скважина 2	скважина 3	скважина 4	скважина 5	скважина 6	скважина 7
Органолептические свойства воды* (периодичность контроля: 1 раз в квартал каждая скважина)									
Запах при 20 °С	2	баллы	0	0	0	0	0	0	0
Запах при 60 °С	2	баллы	0	0	0	0	0	0	0
Привкус	2	баллы	0	0	0	0	0	0	0
Цветность	20	градусы цветности	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0
Мутность	2,6	ЕМ/дм ³	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0
Обобщённые показатели* (периодичность контроля: 1 раз в квартал каждая скважина)									
Водородный показатель (рН)	6,0-9,0	ед. рН	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,9
Сухой остаток	1000	мг/дм ³	198	251	276	288,0	202	202	190
Жёсткость общая	7,0	°Ж	3,5	4,4	4,6	4,9	4,0	3,9	3,7
Перманганатная окисляемость	5,0	мг/дм ³	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25
Нефтепродукты	0,1	мг/дм ³	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05
ПАВ анионные	0,25	мг/дм ³	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025
Вредные химические вещества, выбранные для постоянного контроля* (периодичность контроля: 1 раз в кв. каждая скважина)									
Нитрат-ион (NO ₃ ⁻)	45,0	мг/дм ³	1,73	2,08	1,25	4,83	2,02	2,00	0,91
Нитрит-ион	3,0	мг/дм ³	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003
Аммиак и ионы аммония (суммарно) - норматив качества по азоту	2,0	мг/дм ³	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10
Неорганические вещества* (периодичность контроля: 1 раз в год каждая скважина)									
Хлорид-ион (Cl ⁻)	350	мг/дм ³	-	4,0	-	-	-	-	-
Фторид-ион (F ⁻)	1,5	мг/дм ³	-	< 0,10	-	-	-	-	-
Железо общее	0,5	мг/дм ³	-	< 0,05	-	-	-	-	-
Цинк	5,0	мг/дм ³	-	< 0,005	-	-	-	-	-
Медь	1,0	мг/дм ³	-	< 0,001	-	-	-	-	-
Марганец	0,1	мг/дм ³	-	< 0,01	-	-	-	-	-
Сульфат-ион	500,0	мг/дм ³	-	24,1	-	-	-	-	-
Молибден	0,25	мг/дм ³	-	< 0,025	-	-	-	-	-
Мышьяк	0,05	мг/дм ³	-	< 0,005	-	-	-	-	-
Бор	0,05	мг/дм ³	-	< 0,05	-	-	-	-	-

Результаты исследования подземной воды в резервуарах и распределительной сети ТЭЦ
за 4 квартал 2021 г.

Таблица 13

Точка отбора пробы	Дата отбора пробы	Анализируемые показатели													
		Органолептические свойства воды					Обобщенные показатели								
I	Норматив, не более	Запах, баллы		Привкус	Цветность, градусы	Мутность, ЕМ/дм ³	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм ³	Жесткость общая, °Ж	Окисляемость перманганатная, мг/дм ³	Нефтепродукты, суммарно, мг/дм ³	Поверхностно-активные вещества (ПАВ), анионные, мг/дм ³	Аммиак (по азоту), мг/дм ³	Нитрит-ион, мг/дм ³	Нитраты, мг/дм ³
		20 °С	60 °С												
Резервуары № 1-2	06.10	0	0	0	< 1	< 1,0	6 - 9	1000	7,0	5,0	0,1	0,25	0,5	3,0	45,0
	26.10	0	0	0	< 1	< 1,0	8,0	220	3,9	< 0,25	< 0,05	< 0,025	< 0,10	< 0,003	1,20
	12.11	0	0	0	< 1	< 1,0									
	23.11	0	0	0	< 1	< 1,0									
	03.12	0	0	0	< 1	< 1,0									
28.12	0	0	0	< 1	< 1,0										

Точка отбора пробы		Дата отбора пробы		Анализируемые показатели																	
				Органолептические свойства воды					Обобщенные показатели												
Запах, баллы	Привкус	Цветность, градусы	Мутность, ЕМ/дм ³	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм ³	Жесткость общая, °Ж	Окисляемость перманганатная, мг/дм ³	Нефтепродукты, суммарно, мг/дм ³	Поверхностно-активные вещества (ПАВ), анионные, мг/дм ³	Аммиак (по азоту), мг/дм ³	Нитрит-ион, мг/дм ³	Нитраты, мг/дм ³									
													20 °С	60 °С							
Норматив, не более				2	2	2	2,6	6 - 9	1000	7,0	5,0	0,1	0,25	0,5	3,0	45,0					
Резервуар № 3				06.10	0	0	< 1,0														
				26.10	0	0	< 1,0	8,1	220	3,9	< 0,25	< 0,05	< 0,10	< 0,003	1,04						
				12.11	0	0	< 1,0														
				23.11	0	0	< 1,0														
				03.12	0	0	< 1,0														
28.12	0	0	< 1,0																		

Точка отбора пробы	Дата отбора пробы	Анализируемые показатели																
		Органолептические свойства воды					Обобщенные показатели											
	20 °С	Запах, баллы	Привкус		Цветность, градусы	Мутность, ЕМ/дм ³	Водородный показатель, рН	Сухой остаток, мг/дм ³	Жесткость общая, °Ж	Окисляемость перманганатная, мг/дм ³	Нефтепродукты, суммарно, мг/дм ³	Поверхностно-активные вещества (ПАВ), анионные, мг/дм ³	Аммиак (по азоту), мг/дм ³	Нитрит-ион, мг/дм ³	Нитраты, мг/дм ³			
			20 °С	60 °С														
Резервуар № 4	Норматив, не более	2	2	2	20	2,6	6 - 9	1000	7,0	5,0	0,1	0,25	0,5	3,0	45,0			
	06.10	0	0	0	<1	<1,0												
	26.10	0	0	0	<1	<1,0	8,0	218	3,9	<0,25	<0,05	<0,025	<0,10	<0,003	1,21			
	12.11	0	0	0	<1	<1,0												
	23.11	0	0	0	<1	<1,0												
	03.12	0	0	0	<1	<1,0												
	28.12	0	0	0	<1	<1,0												

Точки отбора пробы	Дата отбора пробы	Анализируемые показатели					
		Органолептические свойства воды					
		Запах, баллы		Привкус	Цветность, градусы	Мутность, ЕМ/дм ³	
20 °С	60 °С						
<i>Норматив, не более</i>		2	2	2	20	2,6	
Распределительная сеть т. № 1 (здание РМЦ)	06.10	0	0	0	<1	<1,0	
	12.11	0	0	0	<1	<1,0	
	03.12	0	0	0	<1	<1,0	
Распределительная сеть т. № 2 (здание БВД)	06.10	0	0	0	<1	<1,0	
	12.11	0	0	0	<1	<1,0	
	03.12	0	0	0	<1	<1,0	

Результаты исследования воды
системы горячего водоснабжения (ГВС) ТЭЦ
4 квартал 2021 г.

Дата отбора пробы	Точка отбора пробы	Анализируемые показатели											
		Запах, баллы		Цветность, градусы	Привкус, баллы	Мутность, ЕМ/дм ³	Водородный показатель, рН	Железо общее, мг/дм ³	Сульфат-ион мг/дм ³	Цинк мг/дм ³	Медь мг/дм ³	Окисляемость Перманганатная, мг/дм ³	Нефтепродукты, мг/дм ³
		при 20°	при 60°										
<i>Норматив, не более</i>		2	2	20	2	2,6	6-9	1,0	500	5,0	1,0	5,0	< 0,05
25.11	МКР-5,14	0	0	<1	0	<1,0	8,3	< 0,05	-	< 0,005	0,001	0,27	< 0,05
25.11	Теплосеть № 1 (точка 1)	0	0	<1	0	<1,0	8,5	< 0,05	13,0	< 0,005	0,001	< 0,25	-
25.11	Теплосеть № 1 (точка 2)	0	0	<1	0	<1,0	8,6	< 0,05	13,1	< 0,005	< 0,001	0,25	-
25.11	Теплосеть № 2	0	0	<1	0	<1,0	8,4	< 0,05	13,1	< 0,005	< 0,001	< 0,25	-
25.11	Теплосеть № 2 (обратная)	0	0	<1	0	<1,0	8,5	< 0,05	11,5	< 0,005	0,003	0,25	< 0,05
25.11	«Боровое»	0	0	<1	0	<1,0	8,6	< 0,05	-	< 0,005	0,002	0,31	< 0,05
25.11	«МКР-2»	0	0	<1	0	<1,0	8,4	< 0,05	-	< 0,005	0,001	0,29	< 0,05
25.11	Пробоотборник после баков аккумуляторов	0	0	<1	0	<1,0	8,7	< 0,05	12,2	< 0,005	0,001	0,27	< 0,05

2.4. Сведения о мониторинге состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения (длительного хранения) отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду

Организация АО «СГК» имеет собственный объект размещения (длительного хранения) отходов – золошлакоотвал (ЗШО) ТЭЦ, расположенный на земельном участке за пределами основной территории ТЭЦ.

Схема расположения золошлакоотвала (ЗШО) АО «СГК» с указанием прилегающих к нему территорий представлена на рисунке 2.

Схема расположения золошлакоотвала (ЗШО) АО «СГК» с указанием прилегающих к нему территорий

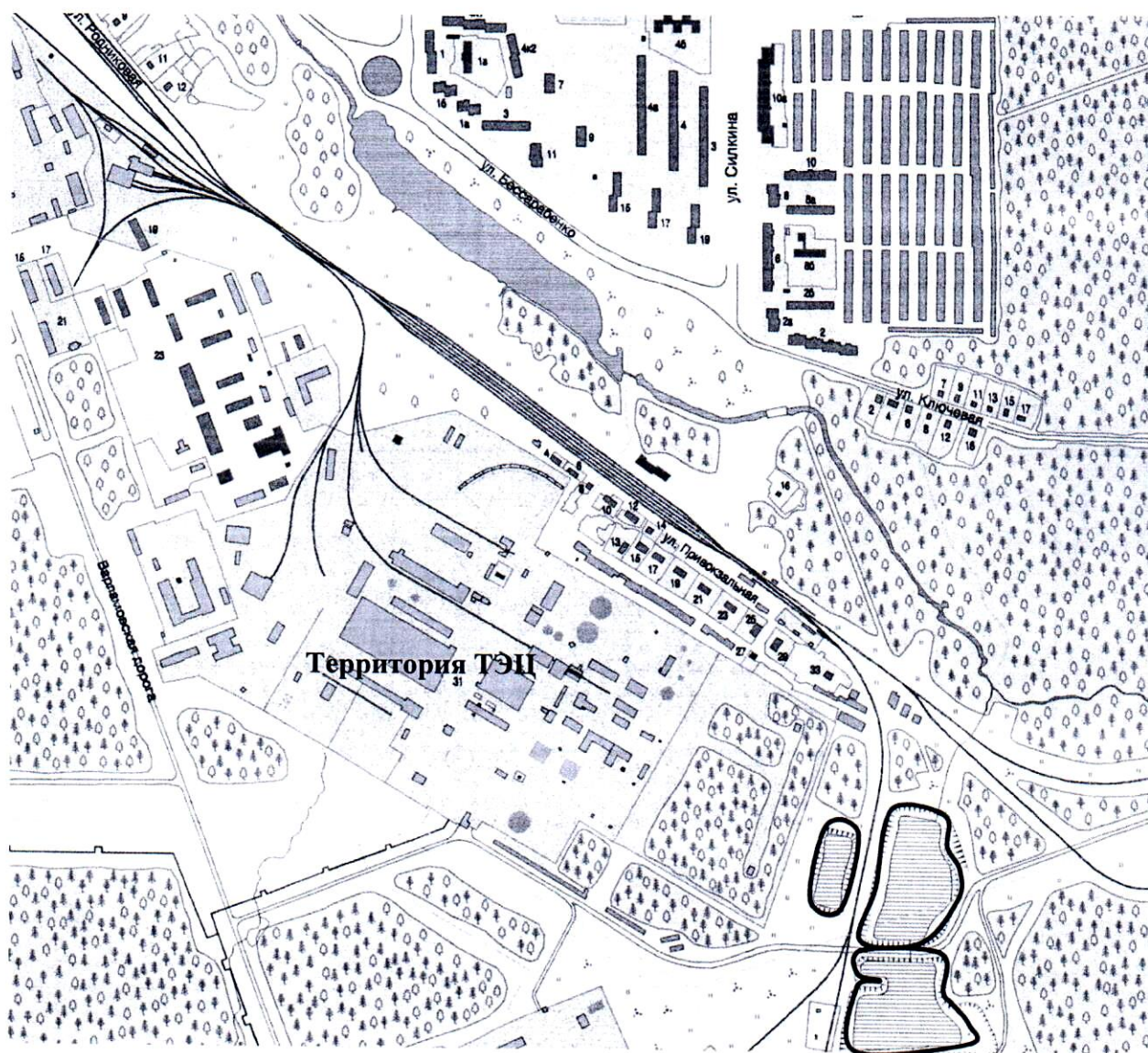


Рис. 2

ЗШО предназначен для размещения (длительного хранения) отходов «Зола от сжигания Донецкого угля при гидроудалении» и «Шлак от сжигания Донецкого угля при гидроудалении», образующихся в результате сжигания угля (V класс опасности). При работе ТЭЦ на угле используется уголь Донецкого угольного бассейна, марки АШ - антрацитовый штыб.

Приказом Росприроднадзора № 479 от 01.08.2014 Золошлакоотвал (Внешнее гидрозолоудаление ТЭЦ-2) АО «СГК» включен в Государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО) (рег. № 52-00002-Х-00479-010814).

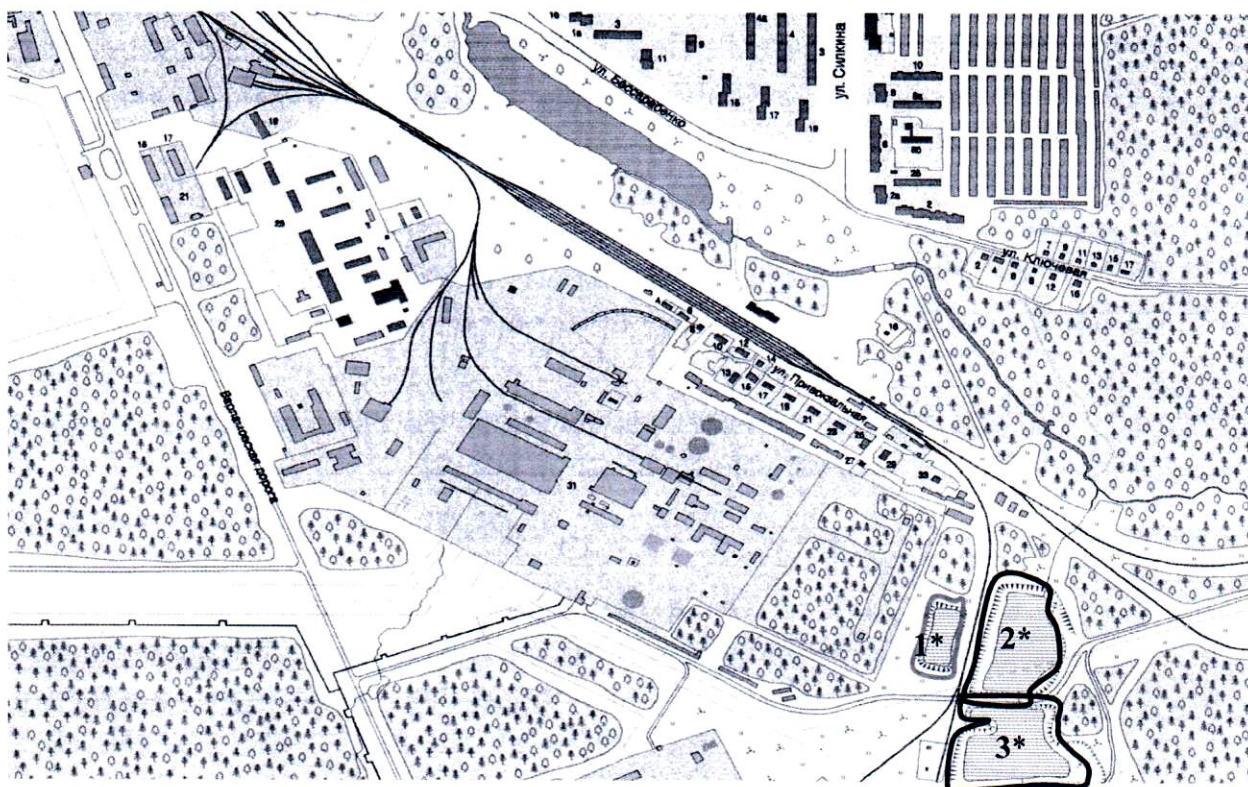
На территории объекта размещения отходов наблюдение ведется за следующими компонентами природной среды:

- концентрация пыли в атмосферном воздухе в летний период на картах ЗШО;
- контроль качества подземных вод в артезианских скважинах №№ 5, 6 водозабора ТЭЦ, расположенных ближе всех (~200 м) к картам ЗШО (для подтверждения отсутствия гидрологической связи между артезианскими и грунтовыми водами в районе ЗШО);
- для подтверждения отсутствия воздействия ЗШО на водный объект ведется мониторинг контроля качества воды в водном объекте р. Саровка.

Измерения концентрации пыли на картах ЗШО

Схема мест проведения измерений концентрации взвешенных веществ на картах ЗШО приведена на рисунке 3.

Схема мест проведения измерений концентрации взвешенных веществ на картах ЗШО



1*, 2*, 3* - места проведения измерений массовой концентрации взвешенных веществ (пыли) на картах ЗШО

Рис. 3

Измерения концентрации взвешенных веществ (пыли) в 2021 г. проводились испытательной лабораторией по Республике Мордовия Федерального государственного бюджетного учреждения «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Приволжскому федеральному округу». Аттестат аккредитации зарегистрирован Федеральной службой по аккредитации № РОСС RU.0001.511480 и внесен в реестр аккредитованных лиц 09 июля 2015 года.

При проведении инструментальных измерений были использованы следующие средства измерений - метеометр МЭС-200А; аспиратор воздуха автоматический одноканальный АВА-1-120-02А.

Результаты измерений приведены в Таблице 15.

Таблица 15

Место отбора проб	Анализируемые показатели	Результаты исследований, мг/м ³ от 13.05.2021г.	ПДК, мг/м ³ СанПиН 1.2.3685-21 п.110 табл.1.1.
золовая карта №1	Массовая концентрация взвешенных веществ (пыль)	0,102	0,5
золовая карта №2	Массовая концентрация взвешенных веществ (пыль)	0,110	0,5
шлаковая карта	Массовая концентрация взвешенных веществ (пыль)	0,078	0,5

Контроль качества подземных вод в артезианских скважинах №№ 5, 6

Схема мест отбора проб подземной воды приведена на рисунке 4.

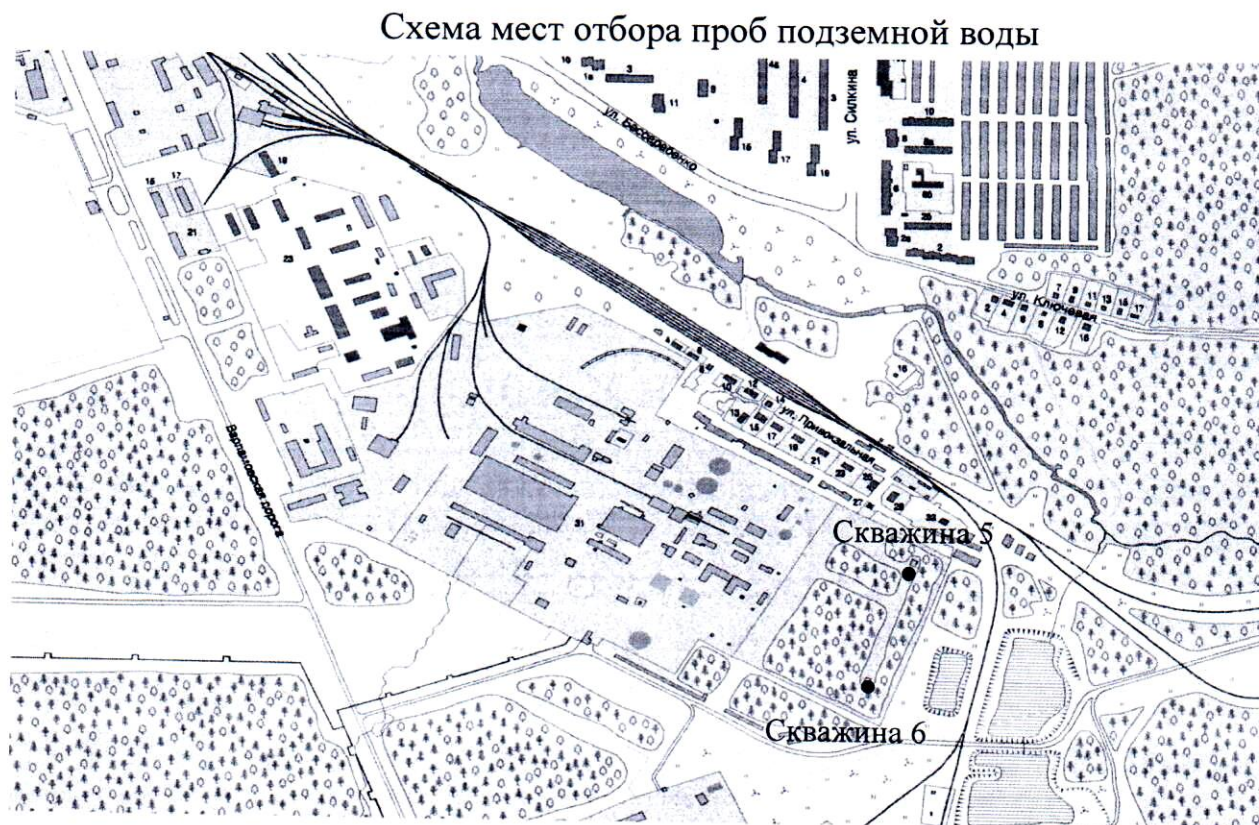


Рис. 4

Анализы подземных вод в скважинах № 5 и № 6 за 2021 год по органолептическим, обобщенным показателям, неорганическим веществам и вредным химическим веществам (ВХВ), выбранным для постоянного контроля, проведены лабораторией эколого-аналитического контроля АО «СГК». Аттестат аккредитации зарегистрирован Федеральной службой по аккредитации № RA.RU.21AP40 и внесен в реестр аккредитованных лиц 14.07.2017 г.

При проведении инструментальных измерений были использованы следующие средства измерений - pH-метр-иономер «Экотест-120»; фотометр фотоэлектрический «КФК-3»; анализатор жидкости «Флюорат 02-2М»; Концентраномер нефтепродуктов ИКН-025; спектрофотометр ПЭ-5400В; pH-метр/милливольтметр портативный МАРК-901 в составе с электродом ЭС-10601/7 №03979.

Результаты исследований подземной воды эксплуатационных скважин 5,6 приведены в Таблице 16.

Таблица 16

Результаты исследований подземной воды
эксплуатационных скважин 5,6

Дата отбора проб			16.03.	05.04.	14.09.	22.12.	16.03.	05.04.	14.09.	22.12.
Анализируемые показатели	Норма тив (ПДК)	Ед. измерения	скважина 5				скважина 6			
			Органолептические свойства воды* (периодичность контроля: 1 раз в квартал каждая скважина)							
Запах при 20 °С	2	баллы	0	0	0	0	0	0	0	0
Запах при 60 °С	2	баллы	0	0	0	0	0	0	0	0
Привкус	2	баллы	0	0	0	0	0	0	0	0
Цветность	20	градусы	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1,1	< 1	< 1
Мутность	2,6	ЕМ/дм ³	1,1	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0	< 1,0

Обобщённые показатели* (периодичность контроля: 1 раз в квартал каждая скважина)										
Водородный показатель (рН)	6,0-9,0	ед. рН	8,0	7,9	7,9	7,8	8,0	7,9	8,0	7,8
Сухой остаток	1000	мг/дм ³	259,0	183	192	202,0	253,0	205,0	205	202,0
Жёсткость общая	7,0	°Ж	3,7	3,7	3,8	3,9	3,6	1,5	3,5	4
Перманганатная окисляемость	5,0	мг/дм ³	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25	< 0,25
Нефтепродукты	0,1	мг/дм ³	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05
ПАВ анионные	0,25	мг/дм ³	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025	< 0,025
Вредные химические вещества, выбранные для постоянного контроля* (периодичность контроля: 1 раз в квартал каждая скважина)										
Нитрат-ион (NO ₃ ⁻)	45,0	мг/дм ³	2,0	0,49	1,45	2,0	2,1	0,5	0,9	2,0
Нитрит-ион	3,0	мг/дм ³	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003	< 0,003
Аммиак (по азоту)	2,0	мг/дм ³	0,11	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10
Общее микробное число	не более 50	колоний в 1 мл	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1

Результаты исследований подземной воды эксплуатационных скважин 5,6 по неорганическим веществам приведены в Таблице 17.

Таблица 17

Результаты исследований подземной воды эксплуатационных скважин 5,6 по неорганическим веществам

Дата отбора проб			05.04.	05.04.
Анализируемые показатели	Норматив (ПДК)	Единицы измерения	скважина 5	скважина 6
Неорганические вещества* (периодичность контроля: 1 раз в год каждая скважина)				
Хлорид-ион (Cl ⁻)	350	мг/дм ³	1,7	1,7
Фторид-ион (F ⁻)	1,5	мг/дм ³	< 0,10	< 0,10

Железо общее	0,5	мг/дм ³	< 0,05	< 0,05
Цинк	5,0	мг/дм ³	< 0,005	< 0,005
Медь	1,0	мг/дм ³	0,002	0,002
Марганец	0,1	мг/дм ³	< 0,01	< 0,01
Сульфат-ион	500,0	мг/дм ³	7,5	9,0
Бор	0,5	мг/дм ³	< 0,05	< 0,05
Молибден	0,25	мг/дм ³	< 0,025	< 0,025
Мышьяк	0,05	мг/дм ³	< 0,005	< 0,005

Мониторинг контроля качества воды в водном объекте р. Саровка

Схема места отбора проб воды в р. Саровка приведена на рисунке 5.

Схема места отбора проб воды в р. Саровка

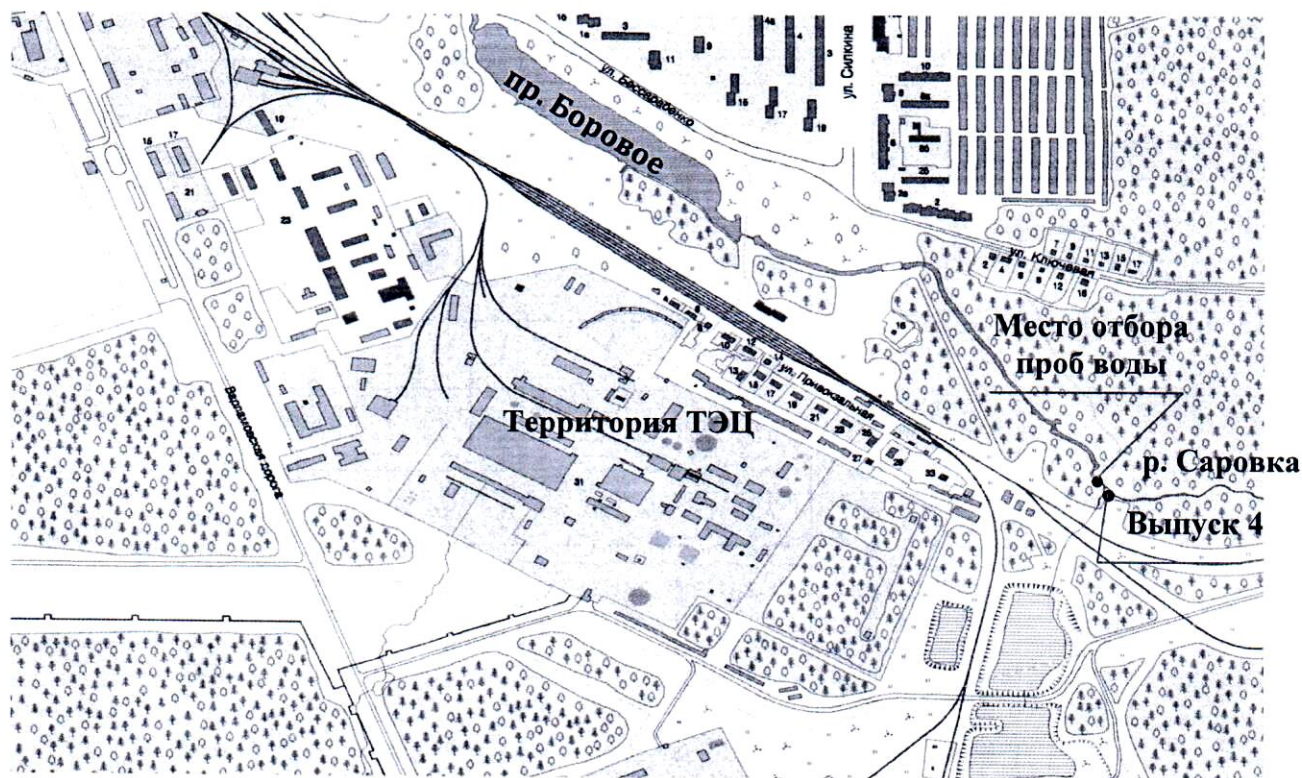


Рис 5

Анализы выполнялись лабораторией эколого-аналитического контроля АО «СГК». Аттестат аккредитации зарегистрирован Федеральной службой по аккредитации № RA.RU.21AP40 и внесен в реестр аккредитованных лиц 14.07.2017 г.

При проведении инструментальных измерений были использованы следующие средства измерений - Анализатор жидкости «Флюорат 02-2М»; Спектрофотометр ПЭ-5400В; Анализатор нефтепродуктов АН-2; Концентратомер нефтепродуктов ИКН-025; Анализатор жидкости «Эксперт-001-3».

Результаты наблюдений за составом воды в ближайшем к ЗШО контрольном (нижнем) створе выпуска № 4 за 2021 год представлены в таблице № 18.

Результаты наблюдений за составом воды в ближайшем к ЗШО
контрольном (нижнем) створе выпуска № 4 за 2021 год

Место отбора пробы	Дата	Анализируемые показатели:										
		Температура, °С	Водородный показатель, рН	Взвешенные вещества, мг/дм ³	Нефтепродукты, мг/дм ³	Фосфат-ион, мг/дм ³	Медь (Cu ²⁺), мг/дм ³	Сухой остаток, мг/дм ³	Растворенный кислород, мг/дм ³	БПК, мг/дм ³	ХПК, мг/дм ³	Нитраты, мг/дм ³
Норматив		8-28	6,5-8,5	3,0	0,05	0,2	0,001	≤ 1000	≥ 4-6 (зима - лето)	≤ 3	≤ 30	2,9
Контрольный створ выпуска № 4 р. Саровка	27.01.	10	8,2	< 3,0	< 0,05	0,16	0,002	244	9,1	< 0,5	4,8	2,7
	03.02.	11,8	8,1	< 3,0	< 0,05	0,09	0,001	220	9,6	< 0,5	4,7	1,9
	11.03.	12,3	8,2	1,2	< 0,05	0,14	0,002	190	9,3	0,8	8,8	1,8
	21.04.	6,0	7,0	5,4	< 0,05	0,05	0,001	211	12,2	1,0	36,0	0,75
	19.05.	17,9	7,2	1,5	< 0,05	0,13	0,002	108	8,2	1,7	35,0	0,8
	02.06.	17,3	8,0	2,7	< 0,05	0,20	0,003	258	10,6	0,8	5,7	3,3
	28.07.	17,4	8,1	2,6	< 0,05	0,16	< 0,001	221	8,9	0,9	4,6	2,5
	19.08.	20,0	8,2	2,1	< 0,05	0,11	0,002	192	11,5	0,7	5,6	0,7
	29.09.	15,6	7,8	0,8	< 0,05	0,15	0,001	210	7,7	1,6	6,0	2,3
	20.10.	11,0	8,1	0,6	< 0,05	0,11	< 0,001	224	9,2	< 0,5	6,5	2,8
	10.11.	4,4	8,2	< 0,5	< 0,05	0,10	0,001	186	9,6	< 0,5	< 4,0	3,2
	01.12.	14,6	8,2	< 0,5	< 0,05	0,08	0,001	150	9,2	< 0,5	4,6	1,7

Результаты мониторинга свидетельствуют об отсутствии негативного воздействия на окружающую среду объекта размещения (длительного хранения) отходов - ЗШО ТЭЦ.

3. Сведения о воздействии на окружающую среду

3.1. Сведения о категории объекта негативного воздействия на окружающую среду

АО «СГК» включает в себя 1 объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду:

- Территория ТЭЦ АО «СГК», расположенная по адресу: г. Саров, дорога Варламовская, 31, является объектом II категории. Свидетельство о постановке на учет № АОУНО0J1 от 17.01.2017 г. Код постановки на государственный учет 22-0152-001914-П.

В Межрегиональное управление Росприроднадзора по Нижегородской области и Республике Мордовия подана Декларация о воздействии на окружающую среду.

3.2. Информация об источниках забора воды и объемах водопотребления организации

На территории ТЭЦ расположен водозаборный узел – 7 артезианских скважин, являющихся единственным источником водоснабжения станции. Водопользование осуществляется на основании лицензии на право пользования недрами (серия НЖГ № 01502, вид лицензии ВЭ), действующей до октября 2039 г.

При охлаждении золоуловителей и очистке воды на механических фильтрах очистных сооружений ТЭЦ осуществляется экономия воды за счет систем повторного водоснабжения (333,83 тыс. м³/год). Также после охлаждения пара конденсаторов турбин и охлаждения воды через градирни происходит экономия воды за счет системы оборотного водоснабжения (20,5 млн. м³/год).

Объем добычи подземной воды за 2021 год составил 5 377,9 тыс. м³.

Структура потребления воды, добытой в 2021 г., представлена на диаграмме (рис. 6).

Структура водопотребления АО «СГК» в 2021 г., %

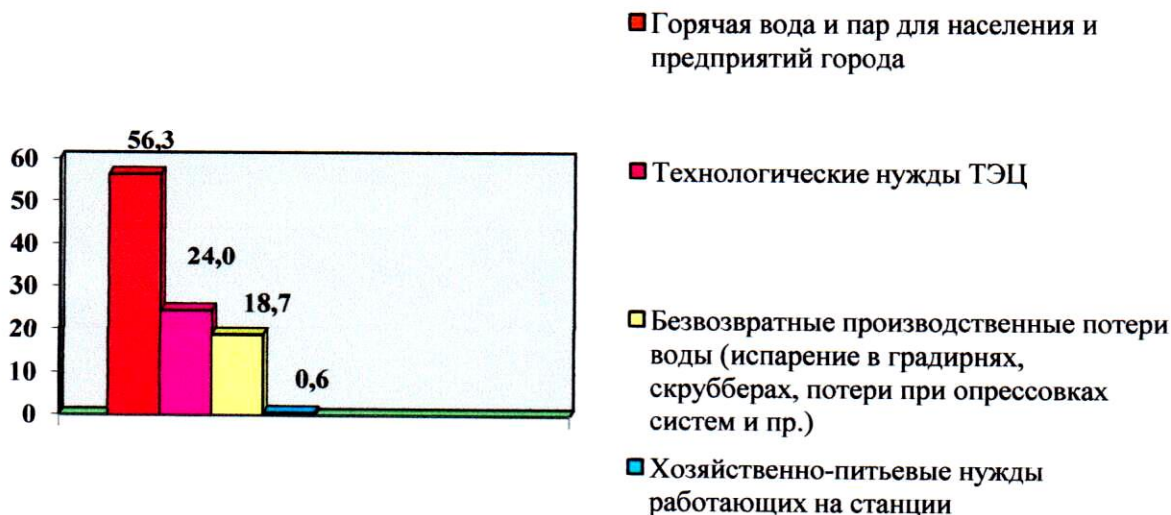


Рис. 6

3.3. Информация о количественных и качественных характеристиках сточных вод

На ТЭЦ имеется разветвленная система производственной канализации, включающая в себя 2 производственных коллектора (ПК-2, ПК-ХВО) и 2 производственно-ливневых коллектора (ПК-1, ПЛК), а также хозяйственно-бытовую канализацию и систему гидрозолоудаления (ГЗУ).

Хозяйственно-бытовые сточные воды поступают на очистные сооружения МУП «Горводоканал». Производственные сточные воды ПК-2 и ПК-ХВО сбрасываются в систему производственной канализации ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» (коллектор 21) по договору. Производственно-ливневые сточные воды ПК-1 и системы ГЗУ сбрасываются через выпуск № 4 в р. Саровка. Производственно-ливневые сточные воды ПЛК сбрасываются через выпуск № 12 в Ручей без названия (левый приток р. Саровки).

Объем водоотведения по АО «СГК» за 2021 год составил 1359,38 тыс. м³, из них: сброс в водные объекты – 358,45 тыс. м³, сброс в хозяйственно-бытовую канализацию – 30,6 тыс. м³, на золошлакоотвал ТЭЦ – 136,47 тыс. м³, сброс в систему производственной канализации ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» - 833,86 тыс. м³. Распределение объемов отведения воды на различные объекты представлено на диаграмме (рис. 2).

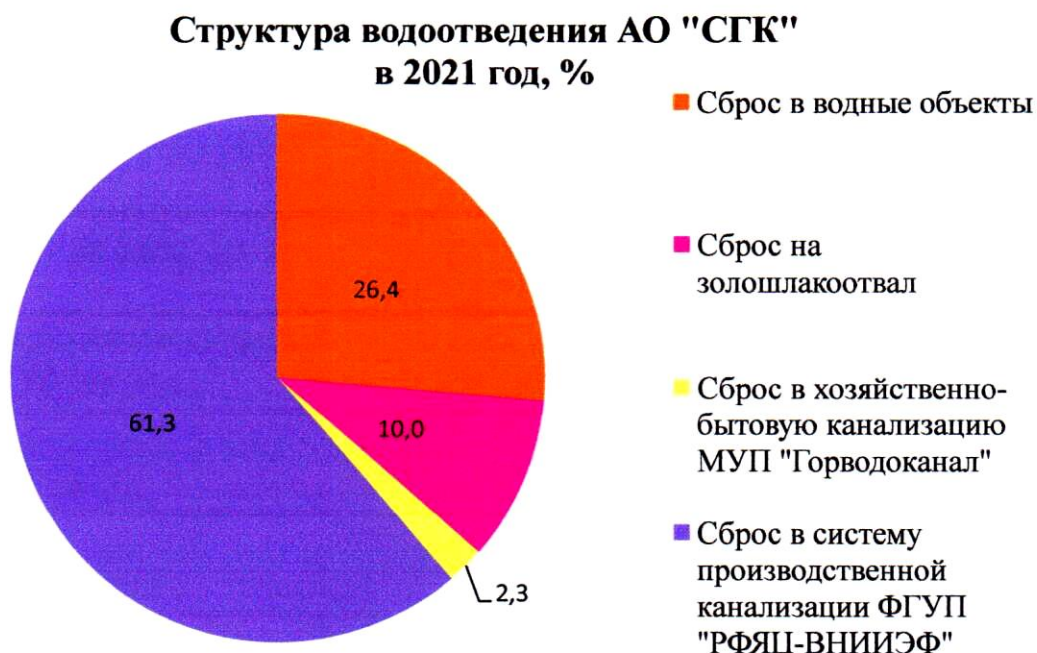


Рис. 2

Весь объем производственных сточных вод АО «СГК» проходит очистку на локальных очистных сооружениях.

В 2019 г. для выпусков сточных вод в водные объекты в установленном порядке Отделом водных ресурсов Верхне-Волжского бассейнового управления утверждены Проекты нормативов НДС по выпускам № 4 и № 12 в водные объекты на срок до 06.02.2024 г. (приказ ВВ БВУ № 38 от 06.02.2019 г.

В Минприроды по Нижегородской области оформлены решения о предоставлении водных объектов в пользование (для сброса сточных вод):

- решение № 52-09.01.02.004-Р-РСВХ-С-2019-03302/00 от 12.02.2019 г. – для выпуска № 4;
- решение № 52-09.01.02.004-Р-РСВХ-С-2019-03303/00 от 12.02.2019 г. – для выпуска № 12.

Получение разрешения на сброс загрязняющих веществ в водные объекты для объекта НВОС II категории с 01.01.2019 г. не требуется.

Расход сточных вод выпусков № 4 и 12, перечень и количества загрязняющих веществ, разрешенных к сбросу в водные объекты, определены в приказе Верхне-Волжского бассейнового водного управления № 38 от 06.02.2019 г. об утверждении нормативов допустимых сбросов веществ (за исключением радиоактивных веществ) и микроорганизмов в водные объекты.

Показатель суммарной массы сброса сточных вод через выпуск № 4 определен нормативами допустимых сбросов загрязняющих веществ (таблица 19):

Таблица 19

Нормативно допустимый сброс загрязняющих веществ
в сточных водах выпуска № 4

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Допустимая концентрация, мг/дм ³	Разрешенный сброс, т/год	Разрешенный сброс с разбивкой по кварталам, т/квартал			
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	Взвешенные вещества	3,00	1,218006	0,40041	0,23631	0,20031	0,380976
2	Нефтепродукты	0,05	0,0203001	0,0066735	0,0039385	0,0033385	0,0063496
3	Фосфаты	0,20	0,0812004	0,026694	0,015754	0,013354	0,0253984
4	Медь	0,001	0,000406002	0,0001334 7	0,0000787 7	0,0000667 7	0,00012699 2
5	Нитрат-анион	2,9	1,1774058	0,387063	0,228433	0,193633	0,3682768

Объем сброса сточных вод выпуска № 4 не должен превышать – 406,002 тыс. м³/год. Объем допустимого сброса с разбивкой по кварталам приведен в Таблице 20.

Таблица 20

Объем допустимого сброса сточных вод через выпуск № 4

№ п/п	Объем допустимого сброса, тыс. м ³ /год	Объем допустимого сброса с разбивкой по кварталам, тыс. м ³ /квартал			
		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	406,002	133,470	78,770	66,770	126,992

Показатель суммарной массы сброса сточных вод через выпуск № 12 определен нормативами допустимых сбросов загрязняющих веществ (таблица 21).

Таблица 21

Нормативно допустимый сброс загрязняющих веществ в сточных водах выпуска № 12

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Допустимая концентрация, мг/дм ³	Разрешенный сброс, т/год	Разрешенный сброс с разбивкой по кварталам, т/квартал			
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	Взвешенные вещества	3,0	0,637614	0,192780	0,135489	0,123486	0,185859
2	Нефтепродукты	0,05	0,010623	0,003212	0,002257	0,002057	0,003097

Объем сброса сточных вод выпуска № 12 не должен превышать – 212,538 тыс. м³/год. Объем допустимого сброса с разбивкой по кварталам приведен в Таблице 22.

Таблица 22

Объем допустимого сброса сточных вод через выпуск № 12

№ п/п	Объем допустимого сброса, тыс. м ³ /год	Объем допустимого сброса с разбивкой по кварталам, тыс. м ³ /квартал			
		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	212,538	64,260	45,143	41,162	61,953

Объемы фактического сброса сточных вод и фактический сброс загрязняющих веществ через выпуски № 4 и 12 за 2021 г. представлены в Таблице 23.

Таблица 23

Фактический сброс загрязняющих веществ в водные объекты за 2021 г.

		Выпуск № 4					Выпуск № 12	
		взвешенные вещества	Нефтепродукты	фосфаты (по фосфору)	медь	нитраты	Взвешенные вещества	Нефтепродукты
1 квартал								
январь	Норматив, т/мес.	0,14175	0,002362 5	0,00945	0,0000 47	0,137025	0,070161	0,001169
	Концентрация, мг/дм ³	0	0	0,18	0,001	2,0	0	0
	Объем сброса, м ³	32 247					4 761	
	Сброс ЗВ, т	0	0	0,005804	0,0000 32	0,064494	0	0
февраль	Норматив, т/мес.	0,12288	0,002048	0,008192	0,0000 41	0,118784	0,061455	0,001024
	Концентрация, мг/дм ³	0	0	0,11	0,001	2,7	0	0
	Объем сброса, м ³	34 551					5 068	
	Сброс ЗВ, т	0	0	0,003801	0,0000 35	0,093287 7	0	0
ма рт	Норматив, т/мес.	0,13578	0,002263	0,009052	0,0000 45	0,131254	0,061164	0,001019

	Концентрация, мг/дм ³	1,7	0,05	0,18	0,001	1,9	3,0	0	
	Объем сброса, м ³	30 865					5 688		
	Сброс ЗВ, т	<i>0,052470</i> 5	<i>0,001543</i> 25	<i>0,0055557</i>	<i>0,0000</i> 30865	<i>0,058643</i> 5	<i>0,017064</i>	<i>0</i>	
Сброс за 1 квартал, т		<i>0,052471</i>	<i>0,001543</i> 25	<i>0,0151607</i> 7	<i>0,0000</i> 98	<i>0,216425</i>	<i>0,017064</i>	<i>0</i>	
2 квартал									
апрель	<i>Норматив, т/мес.</i>	<i>0,09675</i>	<i>0,001612</i> 5	<i>0,00645</i>	<i>0,0000</i> 3225	<i>0,093525</i>	<i>0,052164</i>	<i>0,000869</i>	
	Концентрация, мг/дм ³	2,3	0	0,1	0,001	0,8	3,0	0,05	
	Объем сброса, м ³	30 391					4 341		
	Сброс ЗВ, т	<i>0,069899</i> 3	<i>0</i>	<i>0,0030391</i>	<i>0,0000</i> 30	<i>0,024312</i> 8	<i>0,013023</i>	<i>0,0002170</i> 5	
май	<i>Норматив, т/мес.</i>	<i>0,07878</i>	<i>0,001313</i>	<i>0,005252</i>	<i>0,0000</i> 26	<i>0,076154</i>	<i>0,043164</i>	<i>0,000719</i>	
	Концентрация, мг/дм ³	0	0,05	0,14	0,001	1,6	2,7	0,05	
	Объем сброса, м ³	24 828					3 877		
	Сброс ЗВ, т	<i>0</i>	<i>0,001241</i> 4	<i>0,0034759</i> 2	<i>0,0000</i> 25	<i>0,039724</i> 8	<i>0,0104679</i>	<i>0,0001938</i> 5	
июнь	<i>Норматив, т/мес.</i>	<i>0,06078</i>	<i>0,001013</i>	<i>0,004052</i>	<i>0,0000</i> 20	<i>0,058754</i>	<i>0,040161</i>	<i>0,000669</i>	
	Концентрация, мг/дм ³	0	0	0,11	0,001	2,1	1,3	0	
	Объем сброса, м ³	13 373					4 512		
	Сброс ЗВ, т	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0,0014710</i> 3	<i>0,0000</i> 13373	<i>0,028083</i> 3	<i>0,0058656</i>	<i>0</i>	
Сброс за 2 квартал, т		<i>0,069899</i>	<i>0,001241</i> 4	<i>0,0079860</i> 5	<i>6,8592</i> <i>E-05</i>	<i>0,092121</i>	<i>0,029357</i>	<i>0,0004109</i>	
3 квартал									
июль	<i>Норматив, т/мес.</i>	<i>0,06075</i>	<i>0,001012</i> 5	<i>0,00405</i>	<i>0,0000</i> 2025	<i>0,058725</i>	<i>0,040161</i>	<i>0,000669</i>	
	Концентрация, мг/дм ³	1,9	0	0,16	0,001	1,5	3	0	
	Объем сброса, м ³	19 720					4 243		
	Сброс ЗВ, т	<i>0,037468</i>	<i>0</i>	<i>0,0031552</i>	<i>0,0000</i> 1972	<i>0,02958</i>	<i>0,012729</i>	<i>0</i>	
август	<i>Норматив, т/мес.</i>	<i>0,06078</i>	<i>0,001013</i>	<i>0,004052</i>	<i>0,0000</i> 2026	<i>0,058754</i>	<i>0,040161</i>	<i>0,000669</i>	

	Концентрация, мг/дм ³	0,9	0	0,12	0	0,8	0,9	0	
	Объем сброса, м ³	279					5 850		
	Сброс ЗВ, т	<i>0,000251</i> <i>1</i>	<i>0</i>	<i>0,0000334</i> <i>8</i>	<i>0</i>	<i>0,000223</i> <i>2</i>	<i>0,005265</i>	<i>0</i>	
сентябрь	<i>Норматив, т/мес.</i>	<i>0,07878</i>	<i>0,001313</i>	<i>0,005252</i>	<i>0,00002626</i>	<i>0,076154</i>	<i>0,043164</i>	<i>0,000719</i>	
	Концентрация, мг/дм ³	0,8	0	0,14	0,001	2,8	0,0	0,05	
	Объем сброса, м ³	7 183					5 418		
	Сброс ЗВ, т	<i>0,005746</i> <i>4</i>	<i>0</i>	<i>0,0010056</i> <i>2</i>	<i>0,000007183</i>	<i>0,020112</i> <i>4</i>	<i>0</i>	<i>0,0002709</i>	
Сброс за 3 квартал, т		<i>0,04347</i>	<i>0</i>	<i>0,0041943</i>	<i>2,6903</i> <i>E-05</i>	<i>0,049916</i>	<i>0,017994</i>	<i>0,0002709</i>	
4 квартал									
октябрь	<i>Норматив, т/мес.</i>	<i>0,100416</i>	<i>0,001673</i> <i>6</i>	<i>0,0066944</i>	<i>0,000033472</i>	<i>0,097068</i> <i>8</i>	<i>0,056034</i>	<i>0,000934</i>	
	Концентрация, мг/дм ³	0,8	0	0,06	0,001	1,7	0	0	
	Объем сброса, м ³	26 872					4 264		
	Сброс ЗВ, т	<i>0,021497</i> <i>6</i>	<i>0</i>	<i>0,0016123</i> <i>2</i>	<i>0,000026872</i>	<i>0,045682</i> <i>4</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	
ноябрь	<i>Норматив, т/мес.</i>	<i>0,13878</i>	<i>0,002313</i>	<i>0,009252</i>	<i>0,00004626</i>	<i>0,134154</i>	<i>0,062664</i>	<i>0,001044</i>	
	Концентрация, мг/дм ³	0,6	0	0,1	0,001	2,8	0,0	0,05	
	Объем сброса, м ³	36 595					5 713		
	Сброс ЗВ, т	<i>0,021957</i>	<i>0</i>	<i>0,0036595</i>	<i>0,000036595</i>	<i>0,102466</i>	<i>0</i>	<i>0,0002856</i> <i>5</i>	
декабрь	<i>Норматив, т/мес.</i>	<i>0,14178</i>	<i>0,002363</i>	<i>0,009452</i>	<i>0,00004726</i>	<i>0,137054</i>	<i>0,067161</i>	<i>0,001119</i>	
	Концентрация, мг/дм ³	0	0,05	0,14	0,001	2,8	0	0	
	Объем сброса, м ³	42 513					5 297		
	Сброс ЗВ, т	<i>0</i>	<i>0,002125</i> <i>65</i>	<i>0,0059518</i> <i>2</i>	<i>0,000042513</i>	<i>0,119036</i> <i>4</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	
Сброс за 4 квартал, т		<i>0,043455</i>	<i>0,002125</i> <i>65</i>	<i>0,0112236</i> <i>4</i>	<i>0,00010598</i>	<i>0,267185</i>	<i>0</i>	<i>0,0002856</i> <i>5</i>	
2021 год									

ИТОГО за год	<i>Норматив, т/год</i>	<i>1,218006</i>	<i>0,0203001</i>	<i>0,08120 04</i>	<i>0,00040 6</i>	<i>1,177406</i>	<i>0,637614</i>	<i>0,010623</i>	
	Объем сброса, м3	299 417					59 032		
	Сброс ЗВ, т	<i>0,20929</i>	<i>0,0049103</i>	<i>0,03856 476</i>	<i>0,00029 914</i>	<i>0,625647</i>	<i>0,064415</i>	<i>0,0009674 5</i>	

Результаты контроля показывают отсутствие превышений допустимых объемов сброса сточных вод в водные объекты и нормативов сброса загрязняющих веществ за 2021 г.

3.4. Информация о выбросах вредных химических веществ, составе выбросов по основным веществам, их классам опасности, фактическому и нормативно допустимому выбросам

На территории ТЭЦ АО «СГК» расположены 35 источников выбросов загрязняющих веществ (в том числе 33 организованных и 2 неорганизованных).

В результате деятельности ТЭЦ происходит выброс в атмосферу загрязняющих веществ 41 наименования.

Для АО «СГК» разработан проект «Расчет нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух».

Основная масса выбросов загрязняющих веществ приходится на энергетические источники (дымовые трубы ТЭЦ).

Общий валовый выброс загрязняющих веществ за 2021 г. составил 1622,149 т/год.

При этом суммарный выброс загрязняющих веществ от энергетических источников в 2021 г. составил 1621,905 т. (99,98%).

Перечень загрязняющих веществ от энергетических источников, выбрасываемых в атмосферу, с указанием фактических и нормативно допустимых выбросов, классов опасности приведены в Таблице 24.

Таблица 24

Сведения о фактическом выбросе загрязняющих веществ от энергетических источников

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Нормативно допустимый выброс, т/год	Фактический выброс, т/год
1	Азота диоксид	3	2 042,770150	1 243,978
2	Азота оксид	3	331,950149	202,146
3	Углерод (сажа)	3	152,128884	0
4	Серы диоксид	3	466,660462	0
5	Углерода оксид	4	208,460042	68,644
6	Бенз/а/пирен	1	0,001982	0,000114
7	Мазутная зола теплоэлектростанций	2	1,529611	0
8	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	3	268,882848	0

Превышений нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в 2021 г. по всем выбрасываемым в атмосферный воздух загрязняющим веществам не было.

3.5. Данные о выбросах парниковых газов в пересчете на CO₂-эквивалент от стационарных и передвижных источников выбросов

Выбросы парниковых газов в АО «СГК» обусловлены выбросом CO₂ в атмосферу, возникающим в результате стационарного сжигания топлива, осуществляемого с целью выработки тепловой и электрической энергии для отпуска потребителям и для собственных нужд организации.

За 2021 г. было сожжено 241 782,9 тыс. м³ газа. Выброс в атмосферу парниковых газов составил 447,435 тыс. т CO₂/год.

3.6. Информация о нормативах образования отходов, объеме образовавшихся отходов производства и потребления

Для АО «СГК» разработан Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

В результате производственно-хозяйственной деятельности АО «СГК» в 2021 г. образовалось 42 наименования отходов общей массой 268,964 тонн. Из них 77,9% переданы на утилизацию и для обезвреживания, остальные – для захоронения на полигон. Из общей массы отходов 93,1 % – отходы малоопасные (4 класс опасности) и практически неопасные (5 класс опасности).

Твердые коммунальные отходы (ТКО) передаются по договору с ООО «МСК-НТ» (региональным оператором по обращению с ТКО) для размещения на полигоне.

Превышений нормативов образования отходов и лимитов на их размещение в 2021 г. не было.

Таблица 25

Распределение отходов, образующихся в АО «СГК»,
по способам обращения за 2017-2021 г.г.

	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Образование отходов	349,579	349,060	290,115	282,964	268,964
Утилизация	–	–	0,15	1,0	0,95
Передача на размещение	80,113	93,241	76,234	70,249	58,495
в т.ч. ТКО	65,482	63,074	61,948	49,768	37,544
Передача на утилизацию/ обезвреживание	269,546	255,819	213,943	211,715	209,519

В АО «СГК» проводится работа по расширению перечня образуемых отходов организации с целью передачи отходов не на размещение, а на утилизацию или обезвреживание.

В 2021 г. была проведена работа по паспортизации новых видов образующихся отходов с целью их дальнейшей передачи на утилизацию или обезвреживание.

4. Данные об удельном весе выбросов, отходов организации в общем объеме по территории расположения организации

Нижегородская область – один из наиболее экономически развитых регионов РФ. Хотя область не обладает значительными сырьевыми ресурсами, экономика региона стабильно развивается.

Нижегородская область относится к числу крупнейших индустриальных центров России с высокой долей промышленности в экономике.

Причина загрязнения воздуха – выбросы промышленных объектов и транспорта. Особенно автомобильного, чья доля выбросов отработанных газов достигает 83% общего объема.

Среди промышленных предприятий «лидерами» можно назвать представителей энергетики: Сормовская ТЭЦ, «Автозаводская ТЭЦ», ОАО Нижновэнерго, МП «Теплоэнерго», ОАО «ГАЗ».

В таблице 26 приведены сведения о выбросах загрязняющих веществ в атмосферный воздух от сжигания топлива от стационарных источников выбросов по данным статистического наблюдения за 2021 г.

Таблица 26

Выбросы загрязняющих веществ от сжигания топлива за 2021 г., т/год

Организация и территории ее расположения	Наименование загрязняющих веществ			
	Твердые вещества	Диоксид серы	Оксид углерода	Оксиды азота (в пересчете на NO ₂)
Нижегородская область	2 715,131	1 241,944	21 077,714	20 046,462
ЗАО Саров	5,090	5,773	92,922	1556,307
АО «СГК»	0	0	68,644	1553,261

Основным источником поступления загрязняющих веществ со сточными водами в р. Сатис является МУП «Горводоканал».

АО «СГК» осуществляет сброс загрязняющих веществ в водные объекты, являющиеся притоком р. Сатис, – р. Саровка (левый приток р. Сатис), Ручей без названия (левый приток р. Саровка).

Обобщенные данные по поступлению загрязняющих веществ в водные объекты за 2021 г. приведены в таблице 27.

Фактические данные по поступлению загрязняющих веществ за 2021 г.

Наименование организации	Фактический сброс, т/год
МУП «Горводоканал»	1 122,320
АО «СГК»	0,944

В АО «СГК» образуются отходы производства и потребления I-V классов опасности.

В таблице 28 приведены сведения об образовании отходов производства и потребления за 2021 г. АО «СГК» и в целом по Нижегородской области, и распределение по способам обращения.

Таблица 28

Распределение отходов, образующихся в АО «СГК» и Нижегородской области (в целом) за 2021 г., по способам обращения (по данным статистического наблюдения)

	Нижегородская область	АО «СГК»
Образование отходов, т/год	3 189 061	268,964
Утилизация, т/год	2 098 910	0,95
Передача на размещение, т/год	843 350	58,495
в т.ч. ТКО, т/год	473 025	37,544
Передача на утилизацию/обезвреживание, т/год	1 100 748	209,519

5. Сведения о проведенных основных мероприятиях, направленных на достижение плановых экологических показателей, и их финансировании, в том числе о структуре затрат на природоохранную деятельность, о структуре платежей за негативное воздействие на окружающую среду

В АО «СГК» разработаны и на собственные средства организации проводятся водохозяйственные мероприятия и мероприятия по охране водных объектов, в которые производится сброс сточных вод.

В 2021 г. были запланированы и освоены деньги на:

- проведение мониторинга водных объектов р. Саровки и Ручья без названия (левый приток р. Саровки) и контроля качества сточных вод выпусков № 4 и 12. Анализы по химическим и органолептическим показателям выполнялись аккредитованной лабораторией эколого-аналитического контроля АО "Саровская Генерирующая Компания" (Аттестат аккредитации № RA.RU.21AP40 от 14.04.2017 г.), анализы по микробиологическим показателям - Аккредитованным Испытательным лабораторным центром ФГБУЗ "ЦГиЭ №50 ФМБА России" (Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.510861). Анализы на токсичность сточных вод – Испытательной аналитической лабораторией ООО «Зиверт-Н» (Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.517382).

- проведение в течение года чисток маслотовушек, установленных на коллекторах ПК-1 и ПЛК, через которые осуществляется сброс сточных вод в водные объекты р. Саровка и Ручей без названия (левый приток р. Саровки).

- проведение в течение года технического обслуживания и планового ремонта очистных сооружений, через которые осуществляется сброс сточных вод в водный объект р. Саровка.

Структура затрат на водохозяйственные мероприятия и мероприятия по охране водных объектов за 2021 г. представлена на рис. 3.

Все отходы, образующиеся в организации, в 2021 г. были переданы в специализированные организации для утилизации, обезвреживания, размещения.

Текущие затраты, направленные на охрану окружающей среды и оплату услуг природоохранного назначения, составили за 2021 г. 7 383 тыс. рублей, из них:

- на сбор и очистку сточных вод – 6 128 тыс. рублей;
- на обращение с отходами – 1 255 тыс. рублей.

**Структура затрат АО "СГК на выполнение
водохозяйственных и водоохраных работ на водных
объектах в 2021 г., тыс. руб.**

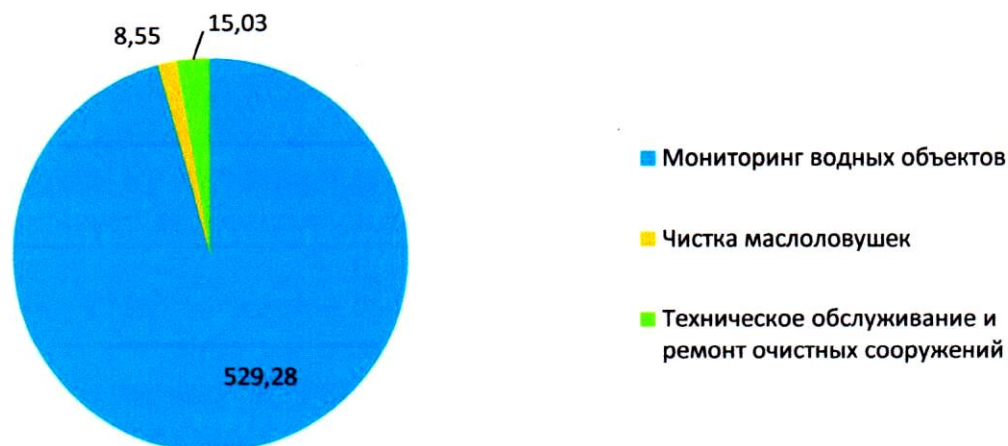


Рис. 3

Плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2021 г. для АО «Саровская Генерирующая Компания» составила 222,6 тыс. руб.

Негативное воздействие на окружающую среду в течение 2021 г. по всем видам не превысило нормативов допустимого воздействия.

Структура платежей за 2021 г. представлена на рис. 4.

**Размер экологических платежей в 2021 г. по видам
воздействия, тыс. руб.**

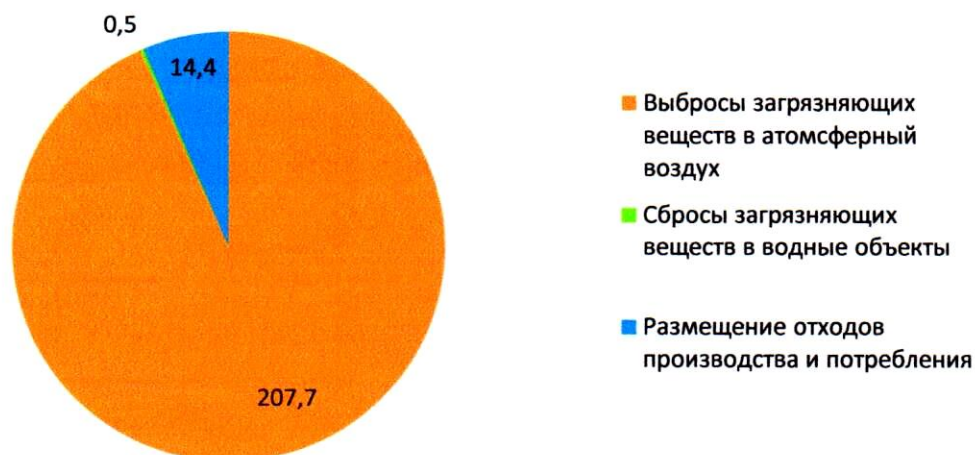


Рис. 4

6. Адреса и контакты

Наименование организации	Акционерное общество «Саровская Генерирующая Компания»
Краткое наименование	АО «СГК»
Управляющая организация	Акционерное общество «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»
Краткое наименование управляющей организации	АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»
Юридический адрес	607188, Нижегородская область, г. Саров, пр. Мира, д.6
Телефон	(83130) 7-45-00
Факс	(83130) 7-45-75
E-mail	directorat@obespechenie-vniief.ru
Генеральный директор управляющей организации АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»	Румянцев Андрей Вадимович (83130) 7-45-01
Заместитель генерального директора по вопросам развития энергокомплекса – главный инженер управляющей организации АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»	Беляев Александр Федорович (83130) 7-45-02
Исполнительный директор АО «СГК»	Сафонов Сергей Александрович (83130) 7-47-47