

С целью снижения физических рисков в Обществе проводятся мероприятия по адаптации электросетевого хозяйства к изменениям климата.

Климатические риски	Примеры адаптационных мероприятий
Экстремально высокая/низкая температура воздуха	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Ежегодные обязательные мероприятия по обеспечению надежной работы объектов электросетевого хозяйства в пожароопасный период и период высоких температур; ▶ пересмотр нормативов с целью повышения надежности ЛЭП и трансформаторных подстанций; ▶ мероприятия по поддержанию проектных температурных режимов производственных зданий
Изменение температурно-влажностного режима и режима осадков, деградация вечной мерзлоты	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Мониторинг состояния грунта в районах размещения производственных объектов Компании в зоне вечной мерзлоты; ▶ мониторинг состояния фундамента и кровли зданий; ▶ устройство противоэрозионных систем, поддерживающих мерзлое состояние оснований сооружений, зданий и воздушных линий электропередачи
Наводнения	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Определение зон затопления и подтопления, запрет использования этих зон; ▶ инженерная защита объектов сетевого хозяйства (плотины, отводные каналы, гидравлические препятствия); ▶ осмотр противооползневых, противообвальных, берегоукрепительных и противоселевых сооружений, при обнаружении повреждений принимаются меры по их восстановлению
Ураганы, смерчи, град, очень сильный ветер, гололедно-изморозевые явления	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Демонтаж или замена устаревших или непрочных зданий и сооружений, опор ЛЭП; ▶ расчистка древесно-кустарниковой растительности; ▶ укрепление производственных зданий; ▶ определение безопасных режимов работы в условиях сильного ветра; ▶ упрочнение линейных сооружений, мониторинг их обледенения; ▶ подготовка персонала аварийно-ремонтных бригад
Селевые потоки, водоснежные потоки, оползни	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Регулирование стока поверхностных вод с помощью вертикальной планировки территории и устройства системы поверхностного водоотвода; ▶ агролесомелиорация, искусственное изменение рельефа склона; ▶ устройство противоселевых систем, удерживающих сооружений и конструкций; ▶ установление охранных зон

Для снижения негативного влияния деятельности Общества на климат проводятся следующие мероприятия:

- ▶ снижение расхода топливно-энергетических ресурсов;
- ▶ снижение потерь электроэнергии;
- ▶ снижение площади вырубаемых лесов в процессе строительства, реконструкции, эксплуатации объектов электросетевого хозяйства;

- ▶ минимальное потребление материальных и сырьевых ресурсов;
- ▶ разработка и создание сети зарядной инфраструктуры для электротранспорта;
- ▶ разработка новых решений для накопителей энергии, внедрение накопителей энергии.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ



Основной вид деятельности Компании – передача и распределение электроэнергии по электрическим сетям – оказывает незначительное воздействие на окружающую среду. Вместе с тем Компания стремится к минимизации любого неблагоприятного воздействия на окружающую среду.

В полной мере осознавая необходимость поддержания экологического равновесия в регионах присутствия, являющегося основой жизнедеятельности населения, ПАО «Россети Северо-Запад» включает охрану окружающей среды в число своих приоритетов и обеспечивает высокий уровень экологической безопасности при эксплуатации и строительстве электрических сетей.

Экологическая политика

Приоритетными целями Компании в области охраны окружающей среды являются обеспечение снижения негативного воздействия на окружающую среду и оценка природоохранной деятельности. С этой целью в 2020 году Советом директоров ПАО «Россети Северо-Запад» принято решение присоединиться к реализации Экологической политики электросетевого комплекса ПАО «Россети».

Экологическая политика устанавливает общие направления и принципы деятельности Общества в области охраны окружающей среды на долгосрочную перспективу.

Основные направления Экологической политики:

- ▶ соблюдение требований и норм, установленных природоохранным законодательством Российской Федерации и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды;
- ▶ приоритет принятия мер по предупреждению вредного воздействия на окружающую природную среду над реализацией мероприятий по ликвидации экологически негативных последствий такого воздействия;
- ▶ проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- ▶ использование в электросетевом комплексе наилучших доступных технологий и инноваций, обеспечивающих соблюдение природоохранных требований и минимизацию негативного воздействия на окружающую

среду, включая применение кабельных линий и самонесущих изолированных проводов в распределительном сетевом комплексе;

- ▶ снижение доли морально устаревшего оборудования, используемого на объектах электросетевого комплекса и содержащего опасные вещества;
- ▶ снижение объемов вырубок лесных насаждений при прокладке и содержании просек при прохождении воздушных линий в лесных массивах;
- ▶ снижение негативного воздействия на окружающую среду при строительстве объектов электросетевого комплекса;
- ▶ обеспечение сохранения биологического разнообразия и восстановление нарушенных земель;
- ▶ обеспечение экологически безопасного обращения с отходами производства;
- ▶ обеспечение открытости и доступности экологической информации, информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по их ликвидации;
- ▶ совершенствование системы производственного экологического контроля;
- ▶ активное участие в совершенствовании нормативно-правовой базы в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;
- ▶ вовлечение персонала в деятельность, направленную на обеспечение экологической безопасности, охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов;
- ▶ повышение квалификации персонала, обслуживающего объекты электросетевого комплекса, в области охраны окружающей среды и экологической безопасности.

В Обществе разработана и утверждена Программа реализации Экологической политики на 2021–2023 годы. Контроль

соблюдения запланированных мероприятий осуществляется в рамках выездных и документарных проверок.

Основные показатели деятельности

Показатель	2021	2022	2023 (план)	2023 (факт)	2024 (план)
Затраты на охрану окружающей среды по типам, млн руб.	21,26	18,92	20,03	19,65	23,117
Плата за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.	1 058,84	984,31	2 715,25	1 046,02	2 602,46
Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, т	459,58	487,04	–	510,55	510,55
Образовано отходов, т	4 499,31	4 396,95	–	4 539,26	4 539,26
Объем отходов, переданных на утилизацию и обезвреживание, т	4 631,40	4 461,26	–	4 482,47	4 482,47
Оснащение электросетевых объектов ПЗУ, шт.	2 336	2 053	532	1 373	764
Оснащение электросетевых объектов ПЗУ, шт. / км ЛЭП	2 336/125	2 053/114	–	1 373/76	–

Применение перспективных технологий и решений в области охраны окружающей среды

Для повышения уровня экологической безопасности в 2023 году Компанией проведены следующие мероприятия:

- ▶ замена масляных выключателей на вакуумные, реконструкция маслоприемников, маслопроводов, устройств аварийных масло-сборников для предотвращения загрязнения земель трансформаторным маслом;
- ▶ обустройство мест накопления отходов: приобретение контейнеров, обозначающих табличек, оборудование площадок накопления водонепроницаемым покрытием;

- ▶ организация передачи отходов I–V классов опасности специализированным организациям;
- ▶ аналитический контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с инструментальными замерами;
- ▶ строительство и реконструкция воздушных линий с заменой неизолированного провода на СИП для исключения травмирования и гибели птиц в местах их гнездования и обитания;
- ▶ оснащение воздушных линий электропередачи ПЗУ в количестве 1 373 шт. (всего с 2015 года в Компании установлено 12 086 ПЗУ).

Использование новых технологий для охраны окружающей среды

Показатель ¹	2021	2022	2023 (план)	2023 (факт)	2024 (план)
Вакуумные выключатели 35 кВ, шт.	529	Без изменений	–	538	540
Вакуумные выключатели 3–20 кВ, шт.	7 779	7 850	–	7 887	7 928
СИП на ВЛ 0,4 кВ, км	9 765	10 343	10 546,80	10 343,96	10 344,52
СИП на ВЛ 6–20 кВ, км	8 646	9 555	10 422,92	9 556,13	9 556,58

19,65

млн руб.

затраты на охрану окружающей среды

¹ Данные предоставлены нарастающим итогом.

Управление и контроль деятельности в области охраны окружающей среды

С 2019 года в ПАО «Россети Северо-Запад» внедрена система экологического менеджмента (СЭМ) в соответствии с требованиями ISO 14001:2015 и ГОСТ Р 14001-2016, сертифицированная Ассоциацией по сертификации «Русский Регистр». СЭМ Общества распространяется на процессы оказания услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению и производство электроэнергии на Мезенской ДЭС. Работа по принципам СЭМ стала одним из этапов построения эффективной модели управления экологической безопасностью на электроэнергетическом предприятии.

В ПАО «Россети Северо-Запад» поставлено на государственный учет 319 объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду. Деятельность в области экологической безопасности курирует один специалист в центральном исполнительном аппарате и семь специалистов в аппарате управления филиалов.

Компания уделяет большое внимание квалификации персонала, занимающегося вопросами экологической безопасности,

его вовлеченности, самоотдаче и постоянному обучению. Все специалисты прошли обучение в области экологической безопасности. В рамках СЭМ 43 специалиста аттестованы на ведение экологического аудита и имеют удостоверение экологов-аудиторов.

Проведение экологического аудита позволяет предотвратить нарушение требований в области охраны окружающей среды, в том числе подрядными организациями. Внутренний экологический аудит позволяет формировать полную картину экологических показателей во всех регионах присутствия и заблаговременно предупреждать отрицательные последствия производственной деятельности.

Расходы и инвестиции на охрану окружающей среды

Достаточность финансирования экологических программ обеспечивает соответствие производственных объектов Компании требованиям российского законодательства, стандартов и правил в области охраны окружающей среды.

Расходы и инвестиции на охрану окружающей среды

Показатель	2021	2022	2023 (план)	2023 (факт)	2024 (план)
Общие затраты на охрану окружающей среды по типам затрат, млн руб.:	21,26	18,92	20,03	19,65	22,35
▶ на охрану водных ресурсов	5,12	5,74	–	5,88	1,45
▶ на охрану атмосферного воздуха	5,07	1,43	–	2,86	8,45
▶ на охрану окружающей среды от отходов	10,26	11,13	–	10,29	12,45
▶ на рекультивацию земель	–	–	–	–	–
▶ на внедрение СЭМ	0,81	0,62	0,92	0,62	0,92

Штрафы и нефинансовые санкции, наложенные на Общество за несоблюдение требований экологического законодательства

Показатель	2021	2022	2023
Количество наложенных нефинансовых санкций, шт.	30	0	0
Общая сумма наложенных штрафных санкций, тыс. руб.	1 800	0	0

Дополнительного применения финансовых и нефинансовых санкций к Компании в 2023 году не было.

Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.

Показатель	2021	2022	2023
Всего, в том числе:	1 058,84	984,31	1 046,02
▶ допустимые объемы	1 057,03	982,67	1 045,13
▶ сверхлимитные объемы	1,81	1,64	0,89
Сбросы в водные объекты, в том числе:	0,32	0,15	1,05
▶ допустимые объемы	0,23	0,15	1,05
▶ сверхлимитные объемы	0,08	0,00	0,00
Выбросы в атмосферу, в том числе:	31,56	32,87	45,09
▶ допустимые объемы	30,78	31,78	44,2
▶ сверхлимитные объемы	0,78	1,09	0,89
Размещение отходов, в том числе:	1 026,97	951,29	999,87
▶ допустимые объемы	1 026,02	950,73	999,87
▶ сверхлимитные объемы	0,95	0,55	0,00

В 2023 году наблюдается незначительное увеличение платы за негативное воздействие на окружающую среду (на 6,2 % по сравнению с 2022 годом) в связи с увеличением платы за размещение отходов вследствие большего образования и передачи на обезвреживание и утилизацию отходов I, II и V классов опасности.

Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.



Энергосбережение и повышение энергетической эффективности¹

Работа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ПАО «Россети Северо-Запад» в 2023 году выполнялась в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», приказами Минэнерго России, Положением по формированию Программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности дочерних и зависимых обществ ПАО «Россети», а также с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Северо-Запад» на 2022–2027 годы², утвержденной Советом директоров Общества 09.11.2022 (протокол № 440/10) (далее – Программа).

Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Северо-Запад» установлены следующие целевые показатели:

- ▶ уровень потерь электроэнергии при передаче и распределении по электрическим сетям;
- ▶ потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;
- ▶ оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке в соответствии с Программой развития интеллектуального учета электроэнергии;
- ▶ количество осветительных устройств с использованием светодиодов.



¹ Нормативная база по организации энергосбережения и энергетической эффективности приведена на официальном интернет-сайте Общества.

² Утверждена Советом директоров Общества 09.11.2022 (протокол № 440/10).

[GRI 302-1, 302-4]

Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций и хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения составил 144,271 млн кВт • ч.

Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения составил 49 946 Гкал, или 7,137 тыс. т у. т.

Расход топлива из невозобновляемых источников (газ природный, бензин и дизельное топливо) составил 12,553 тыс. т у. т.

Общее потребление энергии составило 28,957 тыс. т у. т.

Фактический показатель уровня расхода и затрат на топливно-энергетические ресурсы на производственно-хозяйственные нужды филиалов Общества составил 16,404 тыс. т у. т., или 262,19 млн руб.

По итогам 2023 года уровень оснащения светодиодными осветительными устройствами составил 80,1 %. Таким образом, был достигнут целевой уровень 75 %, установленный постановлением Правительства Российской Федерации от 27.09.2016 № 971.

Потребление моторного топлива и расходы на него снизились относительно планового значения на 5,67 тыс. и 33,06 млн руб. соответственно и составили 10 608 тыс. л и 504,15 млн руб.

49 946

Гкал

расход тепловой энергии на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения

Целевые показатели Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей	Фактические значения целевых показателей
			2023 год	2023 год
1	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в том числе по уровням напряжения:	млн кВт • ч	33 528,72	33 341,25
1.1.	ВН	млн кВт • ч	29 776,13	30 009,51
1.2.	СН I	млн кВт • ч	5 813,05	5 771,89
1.3.	СН II	млн кВт • ч	22 288,22	22 042,53
1.4.	НН	млн кВт • ч	6 201,93	6 333,09
2	Отпуск электрической энергии в соответствии с «экономическим» балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн кВт • ч	33 528,72	33 341,26
2.1.	ВН	млн кВт • ч	30 823,15	30 890,32
2.2.	СН I	млн кВт • ч	5 209,33	5 224,99
2.3.	СН II	млн кВт • ч	9 692,57	9 804,05
2.4.	НН	млн кВт • ч	5 037,04	5 152,29
3	Потери электрической энергии, всего, в том числе по уровням напряжения:	млн кВт • ч	2 152,42	1 942,34
		млн руб. без НДС	6 668,98	6 389,2
		% от п. 1	6,42	5,83
3.1.	ВН	млн кВт • ч	883,91	810,19
		млн руб. без НДС	2 451,10	2 636,32
		% от п. 1.1.	2,97	2,70
		% от п. 3.1.	2,87	2,62
3.2.	СН I	млн кВт • ч	182,12	146,88
		млн руб. без НДС	434,44	470,32
		% от п. 1.2.	3,13	2,54
		% от п. 3.2.	3,50	2,81
3.3.	СН II	млн кВт • ч	563,28	512,42
		млн руб. без НДС	1 721,61	1 710,80
		% от п. 1.3.	2,53	2,32
		% от п. 3.3.	5,81	5,23
3.4.	НН	млн кВт • ч	523,10	472,85
		млн руб. без НДС	1 592,69	1 360,72
		% от п. 1.4.	8,43	7,47
		% от п. 3.4.	10,39	9,18

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей	Фактические значения целевых показателей
			2023 год	2023 год
4	Расход на собственные нужды подстанций, всего, в том числе по уровням напряжения:	млн кВт•ч	78,71	72,147
		% от п. 4.	3,66	3,71
4.1.	ВН	млн кВт•ч	50,78	38,78
		% от п. 4.1.	5,75	4,79
4.2.	СНІ	млн кВт•ч	24,08	17,44
		% от п. 4.2.	13,22	11,87
4.3.	СНІІ	млн кВт•ч	3,85	15,93
		% от п. 4.3.	0,68	3,11
5	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в том числе:	млн руб. без НДС	376,36	376,33
		тыс. т.у.т.	16,417	16,404
5.1.	▶ электрическая энергия	млн кВт•ч	72,134	72,124
		тыс. т.у.т.	8,656	8,655
		млн руб. без НДС	265,82	262,19
5.2.	▶ тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал	50 021,82	49 946,82
		тыс. т.у.т.	7,148	7,137
		млн руб. без НДС	106,65	110,54
5.3.	▶ газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. м³	531,00	530,17
		тыс. т.у.т.	0,613	0,612
		млн руб. без НДС	3,89	3,59
5.4.	▶ иные виды ТЭР (уголь, мазут, дизельное топливо, керосин и т. д.)	тыс. м³	–	–
		тыс. л	–	–
		тыс. т	–	–
		тыс. т.у.т.	–	–
		млн руб. без НДС	–	–
6	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в том числе:	млн руб. без НДС	6,75	7,25
		тыс. м³	95,24	106,36
6.1	▶ водоснабжение горячее	тыс. м³	14,32	20,81
		млн руб. без НДС	1,63	1,27
6.2	▶ водоснабжение холодное	тыс. м³	80,93	85,55
		млн руб. без НДС	5,12	5,98
6.3	▶ иные виды природных ресурсов	тыс. м³	–	–
		тыс. л	–	–
		тыс. т	27,76	–
		млн руб. без НДС	–	–
7	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в том числе:	тыс. л	10 613,88	10 608,21
		тыс. т.у.т.	12,558	12,553
		млн руб. без НДС	471,09	504,15
7.1.	бензин, в том числе:	тыс. л	5 235,79	5 208,19
		тыс. т.у.т.	5,93	5,90
		млн руб. без НДС	224,54	225,56
		тыс. л / 100 км	–	–
7.1.1.	▶ автотранспортом	тыс. л	4 783,39	4 700,23
		тыс. т.у.т.	5,42	5,32
		млн руб. без НДС	203,03	192,64
		тыс. л / 100 км	–	–
7.1.2.	▶ спецтехникой	тыс. л	452,40	507,96
		тыс. т.у.т.	0,51	0,58
		млн руб. без НДС	21,51	32,92
		тыс. л / 100 км	–	–

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей	Фактические значения целевых показателей
			2023 год	2023 год
7.2.	дизельное топливо, в том числе:	тыс. л.	5 378,09	5 400,02
		тыс. т.у.т.	6,63	6,66
		млн руб. без НДС	246,55	278,59
		тыс. л / 100 км	–	–
7.2.1.	▶ автотранспортом	тыс. л	2 122,55	2 148,08
		тыс. т.у.т.	2,62	2,65
		млн руб. без НДС	100,65	117,92
		тыс. л / 100 км	–	–
7.2.2.	▶ спецтехникой	тыс. л	3 255,54	3 251,93
		тыс. т.у.т.	4,01	4,01
		млн руб. без НДС	145,90	160,67
		тыс. л / 100 км	–	–
		тыс. л / мчас	–	–
7.3.	Иные виды топлива для автотранспорта и спец-техники, всего, в том числе:	тыс. т.у.т.	–	–
		млн руб. без НДС	–	–
7.3.1	▶ газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. л	–	–
		тыс. т.у.т.	–	–
		млн руб. без НДС	–	–
7.3.2	▶ электрическая энергия	млн кВт•ч	–	–
		тыс. т.у.т.	–	–
		млн руб. без НДС	–	–
8	Количество используемых осветительных устройств	шт.	109 996	109 107
	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	82 745	87 403
	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	75,2	80,1

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

[GRI 303-1]

В филиалах ПАО «Россети Северо-Запад» разработаны программы производственного контроля, в соответствии с которыми в 2023 году проводился контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Лабораторный, аналитический контроль осуществлялся аккредитованными лабораториями сторонних организаций по договорам оказания услуг.

Основными организованными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в Компании являются ДЭС, газовые котельные, склады ГСМ и емкости для хранения нефтепродуктов, столярные, механические, сварочные,

слесарные цеха, автомобильные боксы, участки деревообработки, покрасочные участки, участки зарядки аккумуляторов, дизель- и бензогенераторы.

В 2023 году валовые выбросы загрязняющих веществ увеличились по сравнению с 2022 годом на 4,8 %, в основном за счет выбросов от Мезенской ДЭС, что связано с увеличением потребности города в электроэнергии и, соответственно, повышенным расходом топлива на дизельных установках. На этом фоне выбросы парниковых газов (CO₂) от сжигания нефтепродуктов на Мезенской ДЭС превысили уровень прошлого года на 1,6 % и составили 11 484,4 т.

Выбросы в атмосферу загрязняющих веществ, т

Показатель	2021	2022	2023
Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ, в том числе:	498,22	487,04	510,551
▶ твердых	15,26	13,91	14,153
▶ газообразных и жидких	482,97	473,13	496,398
Из них:			
▶ диоксид серы (SO ₂)	30,50	27,52	27,780
▶ оксид углерода (CO)	170,71	151,61	151,490
▶ окислы азота (в пересчете на NO ₂)	197,82	223,69	246,591
▶ углеводороды (без летучих органических соединений)	0,60	0,40	0,047
▶ летучие органические соединения	82,92	69,49	69,996
▶ бензапирен	0,000001	0,000001	0,000001

Водопользование

[GRI 303-5]

Компания ведет забор воды из централизованных систем водоснабжения (69,9 %), артезианских скважин (22,6 %) и поверхностных водных объектов (7,5 %) для производственных и хозяйственно-питьевых целей.

Основной объем воды (72,7 %) расходуется на хозяйственно-питьевые нужды, еще 27,3 % расходуется на производственные нужды.

В производственных целях вода используется для заполнения противопожарных емкостей, проверки систем пожаротушения и пожарных гидрантов, подпитки систем оборотного водоснабжения автомоек, для систем отопления и охлаждения двигателей.

В филиалах Компании эффективно используются системы сбора и очистки поверхностного дождевого и талого стока с территории

автотранспортных участков. Это позволяет ликвидировать основные потоки загрязненных поверхностных стоков и уменьшить негативное воздействие на окружающую среду.

Компания в полном объеме выполнила условия лицензионного соглашения на право пользования недрами и обеспечила проведение лабораторных анализов воды из скважин по показателям качества и компонентному составу (запах, цвет, pH, химические элементы и т. д.).

Объем водоотведения в поверхностные водоемы в 2023 году снизился на 63,99 % по сравнению с 2022 годом и составил 3,99 тыс. м³.

Использование водных ресурсов

Показатель	2021	2022	2023
Общий забор воды, тыс. м³, в том числе:	126,65	119,55	117,34
▶ из поверхностных водных объектов	13,12	11,40	8,76
▶ от сторонних поставщиков	85,35	79,70	81,99
▶ из подземных водных объектов	28,18	28,45	26,59
Объем повторно используемой воды, тыс. м³	-	-	-

[GRI 303-3]

Показатель	2021	2022	2023
Общее водоотведение, тыс. м³, в том числе:	26,10	11,08	3,99
▶ нормативно очищенные	25,43	10,68	3,55
▶ недостаточно очищенные	0,67	0,40	0,44

510,5

тыс. т

валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ

В 2023 году общий забор воды снизился на 2,21 тыс. м³, или на 1,85 %, по сравнению с 2022 годом.

Учет образования и транспортировки отходов

[GRI 306-1, 306-3, 306-5]

В соответствии с требованиями законодательства ПАО «Россети Северо-Запад» получена бессрочная лицензия от 09.12.2021 № (78)-780080-ТП на транспортирование отходов I–IV классов опасности.

Ведется постоянный контроль за состоянием мест накопления отходов. При необходимости выполняются работы по обустройству мест накопления отходов собственными силами либо с привлечением сторонних организаций.

В 2023 году в ПАО «Россети Северо-Запад» были проведены следующие мероприятия:

- ▶ ведение учета образования и движения отходов;
- ▶ передача отходов специализированным организациям для дальнейшей обработки, обезвреживания, утилизации или захоронения;
- ▶ замена люминесцентных ламп на светодиодные в рамках Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- ▶ обустройство площадок накопления отходов;
- ▶ разработка паспортов для новых видов отходов.

Основное внимание уделялось накоплению и передаче отходов I–V классов опасности специализированным организациям

с целью дальнейшего транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания и размещения.

В 2023 году было образовано 4 537,26 тыс. т отходов I–V классов опасности, что на 0,14 тыс. т больше, чем в 2022 году. Наблюдалось незначительное (на 0,52 %) увеличение объемов отходов, переданных на утилизацию, обезвреживание и захоронение лицензированным организациям.

Объем образованных отходов варьируется по годам. Основными факторами динамики в 2023 году являлись:

- ▶ списание и передача специализированным организациям большего количества металлолома;
- ▶ вывоз промышленных и жидких бытовых отходов с удаленных объектов в связи с появлением транспортировщиков;
- ▶ образование значительно большего количества отходов лома железобетонных изделий, отходов железобетона в кусковой форме, лома фарфоровых и стеклянных изоляторов в связи с заменой железобетонных опор и изоляторов;
- ▶ поступление значительного количества оборудования в деревянной таре, что привело к значительно большему образованию древесных отходов.

Образование отходов, т

Показатель	2021	2022	2023
Образовано отходов, в том числе:	4 499,31	4 396,95	4 537,44
▶ I класса опасности	4,21	1,15	2,73
▶ II класса опасности	10,09	2,83	6,79
▶ III класса опасности	119,81	87,58	85,00
▶ IV класса опасности	3 013,46	3 034,33	3 052,59
▶ V класса опасности	1 351,74	1 271,06	1 390,34
Передано отходов сторонним организациям, всего,	4 631,40	4 461,26	4 482,47
в том числе на размещение	3 500,65	3 654,12	3 784,08

Утилизация отходов, т

Показатель	2021	2022	2023
Передано сторонним организациям для:	4 631,40	4 461,26	4 482,47
▶ использования	940,98	718,09	606,95
▶ обезвреживания	189,77	89,05	91,44
▶ хранения	–	–	–
▶ захоронения	3 500,65	3 654,12	3 784,09

Сохранение биоразнообразия

[GRI 304-1, 304-2]



Экспертные заключения подтверждают, что большинство эксплуатируемых Компанией ЛЭП являются «птицепасными» и наносят фауне значительный вред. В этой связи Компания ведет постоянное планирование и разработку мероприятий по охране птиц.

На воздушных линиях, трассы которых проходят в районах массового расселения крупных птиц, устанавливаются противоптичьих заградители, или «ежи», – устройства из металлической проволоки, из-за которых птицы не могут садиться на траверсы, где часто получают удар электрическим током.

В 2023 году были выполнены:

- ▶ оснащение линий электропередач ПЗУ в количестве 1 373 шт.;
- ▶ строительство и реконструкция воздушных линий с заменой неизолированного провода на СИП в количестве 2 091,641 км по трассе.

Другим важным фактором воздействия Компании на биоразнообразие является вырубка зеленых насаждений при прокладке ЛЭП. В соответствии с установленными нормативами в рамках ремонта и технического обслуживания ЛЭП работники ПАО «Россети Северо-Запад» проводят расчистку зон ЛЭП от зарастания, а также формируют просеки при строительстве новых ЛЭП.

За 2023 год с целью снижения рисков падения деревьев на провода и возникновения низовых пожаров было расчищено 19 409 га трасс ЛЭП и удалено 75 231 дерево, в рамках нового строительства было вырублено 223,79 га леса.

Линейные объекты некоторых филиалов Компании проходят по территории национального парка «Русский Север» (Кирилловский район, Вологодская область), «Дарвинского заповедника» (Череповецкий район, Вологодская область), заповедника «Кивач» (Республика Карелия). Земельные участки под ЛЭП находятся в аренде.

Согласно Экологической политике, ПАО «Россети Северо-Запад» обязуется ограничивать производственную и строительную деятельность на территориях, имеющих особое природоохранное значение, обеспечивать сохранение флоры и фауны и восстановление нарушенных земель на территории присутствия. Все виды вырубки ведутся по согласованию с управлениями лесного хозяйства Минприроды России и сопровождаются замещающей посадкой зеленых насаждений. В обязательном порядке проводятся государственная экологическая экспертиза проектируемых объектов ПАО «Россети Северо-Запад», а также экспертиза проектной документации. Всего за 2023 год ПАО «Россети Северо-Запад» было восстановлено 153,94 га леса и высажено 307 880 деревьев.

В 2024 году планируется восстановить зеленые насаждения на площади 223,79 га

153,94 га

леса восстановлено ПАО «Россети Северо-Запад» за 2023 год

ОТВЕТСТВЕННЫЙ БИЗНЕС

[GRI 2-23]

ПАО «Россети Северо-Запад» признает все права человека, определенные Всеобщей декларацией прав человека ООН, в качестве основных и неотъемлемых прав, составляющих основу свободы и справедливости, и строго следит за их соблюдением работниками Общества, членами органов управления и контроля Общества, клиентами, поставщиками, а также иными третьими лицами, с которыми установлены деловые отношения. При организации своей деятельности Компания в обязательном порядке следует Руководящим принципам предпринимательской деятельности в аспекте прав человека ООН.

На собственных производственных и административных объектах Компания создает справедливые, безопасные и благоприятные для профессионального развития условия труда:

- ▶ заботится о безопасности работы как собственных сотрудников, так и сотрудников подрядных организаций;
- ▶ осуществляет справедливый найм персонала и отбор поставщиков и подрядчиков, исключая любые виды дискриминации по национальности, полу, происхождению, возрасту, религиозным и иным убеждениям;
- ▶ не использует детский труд;
- ▶ с уважением относится к праву сотрудников на объединение в профсоюзы, поддерживает активный диалог с профсоюзами по вопросам улучшения условий работы и обеспечения конкурентной оплаты труда.

При разработке проектов, предполагающих строительство новых электросетевых объектов, Компания учитывает мнение общественности, включая жителей прилегающих к зоне строительства территорий.

Обеспечение прав человека в Компании:

- ▶ Сотрудники могут состоять в профсоюзах и иных видах объединений с целью защиты своих прав и интересов.
- ▶ Все сотрудники имеют право на безопасные условия труда и конкурентное вознаграждение.
- ▶ Дискриминация по полу, возрасту, расе, происхождению, вероисповеданию и иным признакам при принятии решений, связанных с наймом, профессиональным ростом и развитием, а также вознаграждением, недопустима.
- ▶ Компания заботится о сохранении персональных данных сотрудников и потребителей, а также коммерческой тайны деловых партнеров.
- ▶ При принятии решений о строительстве новых электросетевых объектов Компания с уважением относится к правам и интересам местных жителей
- ▶ Компания не приемлет любые формы коррупции.

В Компании и в каждом филиале созданы комиссии, в которые работник может обратиться с заявлением о нарушении его прав. О нарушении прав сотрудники также могут заявить на личном приеме у руководителей филиалов и Компании, а также на коллективных встречах с руководством.

В 2023 году случаев дискриминации в Компании зафиксировано не было.

Кодекс корпоративной этики¹

Ключевой документ, определяющий свод общих принципов, норм и правил профессиональной этики и внутрикорпоративного поведения ПАО «Россети Северо-Запад», – Кодекс корпоративной этики и должностного поведения работников, утвержденный Советом директоров 03.05.2017 (протокол № 240/31). Соблюдение кодекса обязательно для всех без исключения работников, членов органов управления и контроля Компании.

Кодекс этики регламентирует следующие вопросы:

- ▶ предотвращение и урегулирование конфликта интересов;
- ▶ профилактика коррупции;
- ▶ корпоративные ценности;
- ▶ правила должностного поведения;
- ▶ конфиденциальность и защита данных и инсайдерской информации;
- ▶ корпоративный имидж;
- ▶ соблюдение экологического законодательства;

- ▶ соблюдение положений по безопасности труда и охране здоровья;
- ▶ соблюдение положений Кодекса этики и ответственность.

Компания считает, что формирование этичной и прозрачной деловой среды является обязательным условием для поддержания и развития взаимовыгодных отношений с деловыми партнерами на основе справедливых, открытых и нравственных методов сотрудничества, соблюдения договорных обязательств и взаимного уважения.

К основополагающим принципам деятельности Компании относятся добросовестность, ответственность за политику и действия в сфере бизнеса, уважение человеческого достоинства и интересов других участников экономических отношений.

Приверженность принципам устойчивого развития и соблюдение прав человека являются частью корпоративной культуры ПАО «Россети Северо-Запад».



¹ С текстом документа можно ознакомиться на официальном интернет-сайте Общества.