

## РИСКИ ИНФОРМАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И КИБЕРУГРОЗ

В условиях повышенного уровня угрозы проведения компьютерных атак на информационную инфраструктуру и объекты электроэнергетики Общества существует значительная вероятность реализации рисков информационной безопасности. В качестве основных угроз информационной безопасности рассматриваются:

- нарушение и (или) прекращение функционирования объектов информационной инфраструктуры и телекоммуникационных систем;
- неправомерное воздействие (террористического, диверсионного, криминального и иного характера) на объекты электросетевого комплекса и их информационные и телекоммуникационные системы, в том числе с использованием информационных технологий;
- неправомерный доступ к конфиденциальной информации;
- искажение, хищение чувствительной информации в процессе ее получения, обработки, хранения, передачи.

К возможным последствиям в случае реализации таких рисков можно отнести:

- потерю деловой репутации Общества;
- привлечение к ответственности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации руководства и работников Общества;
- внеплановые финансовые и материальные затраты;
- снижение эффективности деятельности и финансовой устойчивости Общества.

2022 год стал новой точкой отсчета в сфере обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры в связи с повышенной опасностью целевых компьютерных атак в сфере энергетики. Среди новых факторов, оказывающих влияние на реализацию рисков информационной безопасности, можно выделить:

- уход с рынка информационной безопасности зарубежных производителей ПО и оборудования;
- изменения в законодательстве по защите объектов критической информационной инфраструктуры;
- фактический запрет использования иностранного ПО на объектах критической информационной инфраструктуры с 01.01.2025;
- участие прокуратуры субъектов Российской Федерации в проверках исполнения требований законодательства в области защиты критической информационной инфраструктуры.

Для бесперебойного функционирования объектов энергетики и противодействия злоумышленникам и хакерским группировкам обеспечено подключение к корпоративному центру мониторинга ПАО «Россети». Это позволит повысить уровень реагирования на компьютерные атаки и выполнить требования законодательства по взаимодействию с Национальным координационным центром по компьютерным инцидентам ФСБ России.

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 01.05.2022 № 250 приказом Генерального директора Общества от 23.06.2022 № 221-ЦА полномочия по обеспечению информационной безопасности, в том числе по обнаружению,

предупреждению, ликвидации последствий компьютерных атак и реагированию на компьютерные инциденты, возложены на заместителя Генерального директора по безопасности.

Для минимизации рисков информационной безопасности в Обществе разработана программа «Информационная безопасность», в рамках которой спроектирована комплексная система информационной безопасности.

В целях обеспечения актуальной технической поддержки организовано своевременное заключение договоров с отечественными компаниями-разработчиками и дистрибьютерами на передачу прав использования ПО и обновления эксплуатируемых подсистем информационной безопасности.

## РИСКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ УБЫТКОВ ПРИ ВЗАИМОДЕЙСТВИИ С ПОСТАВЩИКАМИ И ПОДРЯДЧИКАМИ

Общество придерживается этического подхода к ведению бизнеса и стремится распространять такой подход среди контрагентов, а также способствовать их экономическому развитию, реализуя следующие практики:

- поддержка малого и среднего бизнеса и предпринимательства;
- противодействие коррупции;
- поддержка добросовестной конкуренции.

Вероятность реализации рисков, связанных с взаимодействием с поставщиками и подрядчиками, оценивается Обществом как низкая.

# ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ АКТИВЫ И НАДЕЖНОСТЬ СЕТИ

GRI 203-2

## ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫЕ АКТИВЫ, НАХОДЯЩИЕСЯ ПОД УПРАВЛЕНИЕМ «РОССЕТИ ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ»<sup>1</sup>

Наименование актива	2020	2021	2022	Отклонение 2022/2021	
				абс.	%
Количество подстанций (ПС) (ПС 35–110 кВ, трансформаторные подстанции (ТП), распределительные пункты), шт.	69 413	71 013	71 875	862	1,2
Мощность ПС (ПС 35–110 кВ, ТП, РТП 6–10 (35)/0,4 кВ, распределительные пункты 6–10 кВ), тыс. МВА	44,8	45,7	46,0	0,3	0,7
Протяженность ВЛ 0,4–110 кВ по цепям, тыс. км	275,4	277,6	274,3	–3,3	–1,2
Протяженность кабельных линий 0,4–110 кВ, тыс. км	12,6	14,4	14,8	0,4	2,8

## СОСТОЯНИЕ НАДЕЖНОСТИ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА (6 КВ И ВЫШЕ)

Показатель	2020	2021	2022	Отклонение 2022/2021	
				абс.	%
Ошибки персонала, шт.	1	0	0	0	0
Количество устойчивых отключений трансформаторов 35–110 кВ, шт.	11	11	10	–1	–9,1

В 2022 году не зафиксировано ошибочных действий персонала.

Количество устойчивых отключений трансформаторов 35–110 кВ снизилось на 9,1 % относительно 2021 года.

Всего зафиксировано 10 отключений, в том числе 4 отключения трансформаторов 35 кВ и 6 отключений трансформаторов 110 кВ.

**9,1 %**

снижение количества устойчивых отключений трансформаторов 35–110 кВ

<sup>1</sup> С учетом аренды.

## ПОКАЗАТЕЛИ АВАРИЙНОСТИ В 2020–2022 ГОДАХ

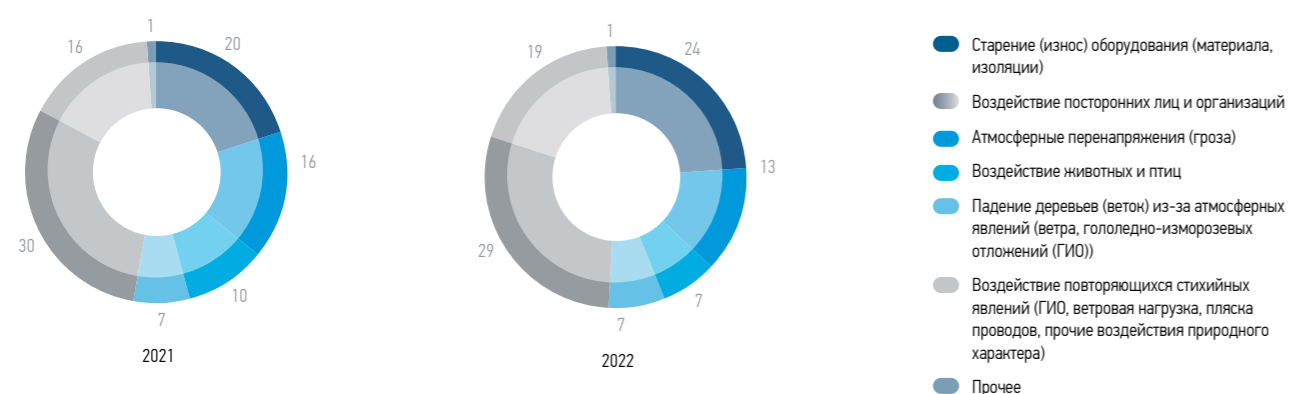
В 2022 году отмечено снижение аварийности в сети 110 кВ на 2,8 %.

Основными причинами аварийности в сети 110 кВ и выше являются износ оборудования, воздействие животных и птиц, а также атмосферные перенапряжения (гроза).

### Технологические нарушения в сети 110 кВ, шт.

Показатель	2020	2021	2022	Отклонение 2022/2021	
				абс.	%
Количество технологических нарушений в сети 110 кВ и выше	683	738	717	-21	-2,8

### Основные причины технологических нарушений в 2021–2022 годах, %



## ВЫПОЛНЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ

Расчет фактических значений показателей надежности за 2022 год по филиалам показал их соответствие плановым значениям, утвержденным региональными службами по тарифам, с коэффициентом допустимого отклонения.

Плановое значение показателя уровня надежности Пп по филиалам «Россети Центр и Приволжье» Калугаэнерго и Нижновэнерго со значительным улучшением.

Филиал	Плановое значение показателя надежности Пп 2022 год (утв. РСТ <sup>1</sup> )	Фактическое значение Пп за 2022 год	Отклонение, %	Коэффициенты допустимого отклонения, %
Калугаэнерго	0,0210	0,0019	-91	25
Нижновэнерго	0,02860383	0,0114	-60	30
Рязаньэнерго	0,0294	0,0304	3	25
Тулэнерго	0,0337	0,0369	10	25

<sup>1</sup> Региональная служба по тарифам.

Филиал	Плановое значение показателей надежности 2022 год (утв. РСТ)		Фактическое значение показателей за 2022 год		Отклонение, %		Коэффициенты допустимого отклонения, %
	П <sub>SAIDI</sub>	П <sub>SAIFI</sub>	П <sub>SAIDI</sub>	П <sub>SAIFI</sub>	П <sub>SAIDI</sub>	П <sub>SAIFI</sub>	
Владимирэнерго	4,18633	1,3311	3,21005	1,6425	-23	23	30
Ивэнерго	1,97691	1,0491	1,58641	1,04297	-20	-1	30
Мариэнерго	0,3335	0,4753	0,34865	0,42237	5	-11	30
Кировэнерго	4,6687	1,6652	2,49501	1,59312	-47	-4	30
Удмуртэнерго	4,66866	1,59959	2,43794	1,46453	-48	-8	30

Плановое значение показателя надежности П<sub>SAIDI</sub> было достигнуто со значительным улучшением по филиалам «Россети Центр и Приволжье» Кировэнерго и Удмуртэнерго.

На основании вышеприведенной информации можно сделать вывод, что плановые значения показателей надежности по всем филиалам «Россети Центр и Приволжье» считаются достигнутыми.

## РЕМОНТНАЯ ПРОГРАММА

Для подготовки электросетевого комплекса Компании к прохождению паводкового, грозового, пожароопасного и отопительного сезонов 2022/2023 года, повышения эффективности ремонтно-эксплуатационной деятельности и надежности работы объектов электросетевого хозяйства сформирована и выполнена Ремонтная программа.

В рамках Ремонтной программы в 2022 году проводились:

- капитальный ремонт 2 945,6 км воздушных и кабельных линий;
- расчистка 18 860 га трасс ВЛ;
- капитальный ремонт 451 трансформатора и автотрансформатора.

В 2022 году Компания направила на реализацию Ремонтной программы 4 168,2 млн руб., превысив запланированные расходы на 10,6 %, а также затраты 2021 года на 6,6 %.

Подробная информация о результатах реализации Ремонтной программы доступна в [Приложении 3](#) к Годовому отчету.

### Капитальный ремонт воздушных и кабельных линий

**2 945,6 км**

### Расчистка трасс ВЛ

**18 860 га**

### Капитальный ремонт трансформатора и автотрансформатора

**451 ед.**

