

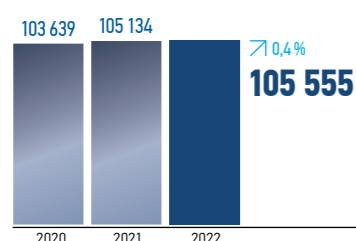
Производственные активы и надежность сети

Результатом реализации программ надежности является планомерное снижение аварийности в сети 110 кВ и выше. В 2022 году снижение зафиксировано на уровне на 1,9 % относительно 2021 года.

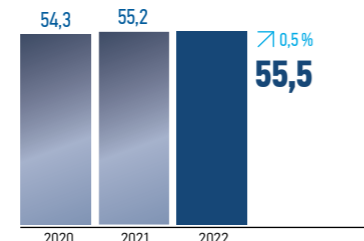
Ниже на гистограмме приведены причины аварийных отключений в 2022 году в сравнении с 2021 годом, где отмечено снижение воздействия непогоды на количество отключений. Рост на 6 % по причине «воздействие посторонних лиц на оборудование» связан с огневыми воздействиями Украины на объекты электросетевого хозяйства филиалов Компании, находящихся рядом с государственной границей Российской Федерации.

Электросетевые активы, находящиеся под управлением «Россети Центр»¹

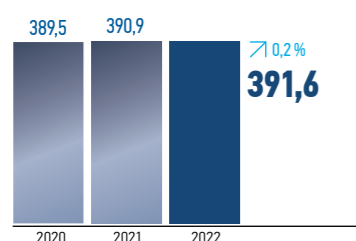
Количество подстанций (подстанции 35–110 кВ, трансформаторные подстанции, распределительные пункты), шт.



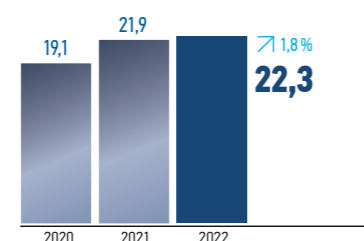
Мощность подстанций (подстанции 35–110 кВ, трансформаторные подстанции, РТП 6–10 (35) / 0,4 кВ, распределительные пункты 6–10 кВ), тыс. МВА



Протяженность воздушных линий 0,4–110 кВ по цепям, тыс. км



Протяженность кабельных линий 0,4–110 кВ, тыс. км



СУЩЕСТВЕННАЯ ТЕМА 2.9

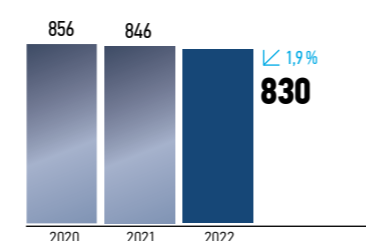
Обеспечение высоких стандартов качества и надежности энергоснабжения

Основные причины технологических нарушений по сети 110 кВ и выше, %



- Воздействие стихийных явлений
- Воздействие животных и птиц
- Воздействие посторонних лиц и организаций, в том числе участвующих в технологическом процессе
- Неудовлетворительное техническое состояние оборудования (старение, износ)

Технологические нарушения в сети 110 кВ и выше, шт.



Выполнение показателей надежности

Филиал	Плановое значение показателей надежности 2022 года ²		Фактическое значение показателей за 2022 год		Отклонение, %		Коэффициенты допустимого отклонения, %
	П _{SAIDI}	П _{SAIFI}	П _{SAIDI}	П _{SAIFI}	П _{SAIDI}	П _{SAIFI}	
Белгородэнерго	3,2858	1,0891	3,6460	1,2825	11,0	17,8	30
Брянскэнерго	4,4452	1,9513	3,0925	1,5139	-30,4	-22,4	30
Воронежэнерго	2,1219	1,0270	2,0278	1,2095	-4,4	17,8	30
Костромаэнерго	3,4069	1,2291	1,5178	1,2522	-55,4	1,9	30
Курскэнерго	4,2539	1,7341	4,0262	2,0756	-5,4	19,7	30
Липецкэнерго	2,1023	1,0703	1,3805	1,1016	-34,3	2,9	30
Орелэнерго	4,3246	1,9379	4,1060	2,1888	-5,1	12,9	30
Смоленскэнерго	4,8587	2,4764	1,8472	1,2423	-62,0	-49,8	30
Тамбовэнерго	1,4847	1,1588	1,5468	1,0288	4,2	-11,2	30
Тверьэнерго	2,8813	1,3332	1,3213	1,0533	-54,1	-21,0	30
Ярэнерго	2,7015	1,2240	1,9307	1,1154	-28,5	-8,9	30

В 2022 году мы достигли плановых значений показателей надежности для филиалов Компании, установленных региональными энергетическими комиссиями.

Ремонтная программа

Чтобы подготовить электросетевой комплекс Компании к прохождению паводкового, грозового, пожароопасного и отопительного сезонов 2022/2023 года, повысить эффективность ремонтно-эксплуатационной деятельности и надежности работы объектов электросетевого хозяйства, мы сформировали и запустили Ремонтную программу.

В рамках Ремонтной программы в 2022 году мы провели капитальный ремонт 2 099,6 км воздушных и кабельных линий, а также произвели расчистку 17 936,9 га трасс воздушных линий.

В 2022 году Компания направила на реализацию Ремонтной программы 3 085,7 млн руб., превысив запланированные расходы на 9,6 %. Затраты на выполнение Ремонтной программы в 2022 году превысили уровень предыдущего года на 10,9 %.

1 229

трансформаторов и автотрансформаторов прошли капитальный ремонт

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

¹ С учетом аренды.

² Утверждено региональной службой по тарифам.