

2.3.7 Деятельность по предотвращению и ликвидации технологических нарушений и чрезвычайных ситуаций в электросетевом комплексе.

Анализ чрезвычайных ситуаций, имевших место на объектах.

В 2025 году на электросетевых объектах филиалов Общества чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с классификацией по постановлению Правительства Российской Федерации от 21 мая 2007 г. № 304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» не зарегистрировано.

Мероприятия, разрабатываемые и применяемые в ДО для сокращения времени организации и проведения аварийно-восстановительных работ:

- разработка, согласование и утверждение графиков ГАО - в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» и приказом Минэнерго России от 06.06.2013 № 290 «Об утверждении Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики»;

- проведение противоаварийных тренировок по действиям персонала в условиях, характерных для работы в ОС - в соответствии с утверждёнными графиками в 2025 году в филиалах Общества была проведена – 521 (план года - 521) противоаварийная тренировка характерная для работы в ОС (низкие температуры окружающего воздуха);

- выполнение заданий диспетчерских центров ОАО «СО ЕЭС» по объемам нагрузки потребителей для подключения к противоаварийной автоматике – в целях предотвращения возникновения, развития и ликвидации последствий технологических нарушений электроэнергетических режимов и предотвращения массовых отключений потребителей вследствие недопустимого снижения частоты электрического тока или напряжения, повреждения электросетевого оборудования вследствие перегрузки, нарушения устойчивости энергосистемы и ее отдельных энергоузлов, используется противоаварийная автоматика, действующая на отключение нагрузки потребителей. Филиалы обеспечили размещение и эксплуатацию устройств противоаварийной автоматики, действующей на отключение нагрузки потребителей, с возможностью реализации заданных управляющих воздействий в соответствии с требованиями соответствующих диспетчерских центров;

- проведение ревизии номенклатуры и объема аварийного запаса оборудования и материалов (общая балансовая стоимость оборудования и материалов аварийного запаса (1 776,8 тыс. руб.), максимальное годовое снижение состава аварийного запаса составляло 8,0 % от утвержденных норм, восполнение аварийного запаса осуществлялось в срок до 3-х месяцев. Аварийный запас укомплектован согласно утвержденных норм. Распределение стоимости аварийного запаса представлено в таблице 1;

Таблица 1: Распределение общей балансовой стоимости АЗ по филиалам Общества.

Филиал	Балансовая стоимость (млн. руб.)
Белгородэнерго	690,7
Брянскэнерго	108,5
Воронежэнерго	212,4
Костромаэнерго	51,4
Курскэнерго	56,7
Липецкэнерго	85,4

Филиал	Балансовая стоимость (млн. руб.)
Орелэнерго	69,7
Смоленскэнерго	77,5
Тамбовэнерго	134,7
Тверьэнерго	97,7
Ярэнерго	192,1
Итого Россети Центр	1 776,8

- обеспечение готовности сил и средств для организации АВР на электросетевых объектах (информация о располагаемых собственных ресурсах и ресурсах подрядных организаций, наличии ММПС и КРУМ);

К проведению возможных аварийно-восстановительных работ готовы:

- 1 350 бригад, 5 120 человек, 2 391 единица автомобильной и специальной техники;
- 151 бригада, 1502 человека, 621 единица техники подрядных организаций;
- 1 мобильная модульная подстанция 110/10(6) мощностью 25 МВА;
- 1 мобильная модульная подстанция 110/10(6) мощностью 16 МВА

(Белгородэнерго), перебазирована в Брянскэнерго 30.10.2023 г.;

- 1 комплектное распределительное устройство мобильного исполнения 6(10) кВ.

Для восстановления электроснабжения потребителей сформирован парк резервных источников снабжения электроэнергией (РИСЭ) в количестве 867 штук, суммарной мощностью 41,3 МВт, в том числе передвижных мощностью 30 кВт и выше – 465 единиц (35,3 МВт). Осуществляется периодическая проверка работоспособности РИСЭ.

Для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей, РИСЭ в 2025 году задействовались 2592 раза, данные по филиалам представлены в таблице 2:

Таблица 2: Применение РИСЭ в филиалах Общества в 2025 году

Филиал	Количество фактов применения РИСЭ
Белгородэнерго	35
Брянскэнерго	315
Воронежэнерго	124
Костромаэнерго	326
Курскэнерго	83
Липецкэнерго	70
Орелэнерго	48
Смоленскэнерго	427
Тамбовэнерго	70
Тверьэнерго	639
Ярэнерго	455

В целях комплектования парка РИСЭ в соответствии с требованиями «Единых правил предотвращения и ликвидации последствий технологических нарушений на электросетевых объектах группы компаний «Россети» (приказ ПАО «Россети» от 30.05.2023 № 220) филиалами Общества в 2025 году были приобретены 19 РИСЭ, суммарной мощностью 1,19 МВт (в том числе передвижных мощностью 30 кВт и выше – 4 единицы). В 2026 году приобретение РИСЭ не планируется.

- проведение совместных учений по отработке взаимодействия при ликвидации аварийных ситуаций;

Для отработки практических навыков ликвидации аварийных ситуаций проведено 11 совместных учений с участием представителей штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации, территориальных органов исполнительной власти и местного самоуправления, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий, организаций ЖКХ.

- заключение и пролонгация соглашений с подрядными и смежными электросетевыми организациями, а также МЧС России и Росгидрометом (заключено 12 соглашений с МЧС России, 11 соглашений/договоров с подразделениями Росгидромета);

В филиалах Общества заключено 92 соглашения с подрядными организациями о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий технологических нарушений на электросетевых объектах.

Обществом и его филиалами также заключено 18 соглашений о взаимодействии с филиалами ПАО «Россети», другими ДО и их филиалами и 18 соглашений с ТСО.

- проверка и обеспечение постоянной готовности мобильных подразделений к оперативному реагированию технологических нарушений (сведения об использовании мобильных аварийно-восстановительных бригад при ликвидации последствий технологических нарушений на территории смежных ДО);

В Обществе обеспечена готовность 88 мобильных бригад для оказания помощи за пределами зоны эксплуатационной ответственности РСК в составе:

- 548 человек;
- 289 единиц техники;

Осуществляется периодическая проверка (в соответствии с графиком 2 раза в год) готовности мобильных бригад филиалов.

Мобильные бригады филиалов Общества при ликвидации последствий технологических нарушений на территориях смежных ДО в 2025 году использовались:

- с 12.01.25 по 18.01.25 в ПАО «Россети Северо-Запад» - «Псковский филиал» (Смоленскэнерго, Тверьэнерго, Ярэнерго);
- с 02.02.25 по 09.02.25 в ПАО «Россети Северо-Запад» - «Новгородский филиал» (Смоленскэнерго, Тверьэнерго, Ярэнерго);
- с 02.05.25 по 12.05.25 в ПАО «Россети Московский регион» (Брянскэнерго, Смоленскэнерго, Орелэнерго, Липецкэнерго, Тамбовэнерго, Костромаэнерго, Курскэнерго);
- с 30.06.25 по 05.07.25 в ПАО «Россети Северо-Запад» - «Псковский филиал» (Брянскэнерго, Орелэнерго).

Мобильные бригады филиалов Общества при ликвидации последствий технологических нарушений на территориях воссоединённых регионов в 2025 году использовались:

- с 15.07.25 по 18.07.25 в ГУП ДНР РЭК (Белгородэнерго, Брянскэнерго);

В соответствии с Федеральным законом 185-ФЗ от 13.07.2024 «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике»» определены ТСО в 11 субъектах. В 2025 году филиалы Общества не оказывали содействие в ликвидации аварийных ситуаций в электрических сетях собственников (бесхозных).

Анализ результатов проделанной работы и полученного эффекта по предотвращению технологических нарушений и ликвидации чрезвычайных ситуаций в отчетном году.

В 2025 году для выполнения задач по прогнозированию и оперативному реагированию на возникающие технологические нарушения филиалами ПАО «Россети Центр» велась

совместная работа с подразделениями ЦУКС ГУ МЧС России по территориям филиалов в соответствии с заключенными соглашениями о сотрудничестве, взаимодействии и информационном обмене.

Были проведены организационные мероприятия по подготовке и прохождению весеннего паводка, мероприятия по работе в грозовой период, проведены мероприятия в пожароопасный период и в условиях низких температур наружного воздуха при прохождении ОС 2025-2026 годов, для чего проводились работы по пролонгации заключенных соглашений, по информационному обмену и взаимодействию.

Для осуществления защищенности основного оборудования объектов филиалов, направленной на предупреждение производственных технологических нарушений и стихийных бедствий, принимались меры организационно-технического плана:

- проводились внеплановые осмотры ВЛ;
- проводилась расчистка трасс ВЛ;
- выполнялись работы по выполнению ремонтной программы;
- проводилась замена деревянных опор линий электропередач на железобетонные и металлические;

– проводились проверки готовности основного оборудования объектов к эксплуатации в период весеннего паводка, пожароопасный и грозовой период, а также в осенне-зимний период эксплуатации.

Для предотвращения, ликвидации последствий технологических нарушений и чрезвычайных ситуаций в ПАО «Россети Центр» и его филиалах созданы Штабы и Комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности, постоянно поддерживается их готовность к выполнению задач.

* * *