

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

Анализ чрезвычайных ситуаций, имевших место на объектах.

В 2024 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 ОЗП - в соответствии с утверждёнными графиками в 2024 году в филиалах Общества было проведено – 555 (план года - 554) противоаварийных тренировок характерных для работы в ОЗП (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 аварийных 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 (1 107,7 тыс. руб.), максимальное годовое снижение состава аварийного запаса составляло 8,0 % от утвержденных норм, пополнение 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	175,5
Брянскэнерго	95,8
Воронежэнерго	197,0
Костромаэнерго	54,1
Курскэнерго	53,9
Липецкэнерго	80,3
Орелэнерго	59,7

Филиал	Балансовая стоимость (млн. руб.)
Смоленскэнерго	62,9
Тамбовэнерго	128,0
Тверьэнерго	43,5
Ярэнерго	157,0

- 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:

– 1 464 бригады, 4 923 человека, 2 421 единица автомобильной и специальной техники;

– 320 бригад, 1903 человека, 826 единиц техники подрядных организаций;

– мобильная модульная подстанция 110/10(6) мощностью 25 МВА;

– мобильная модульная подстанция мощностью 16 МВА 110/10 (6) кВ (Белгородэнерго), перебазируется в Брянскэнерго 30.10.2023 г.

Для восстановления электроснабжения потребителей сформирован парк резервных источников снабжения электроэнергией (РИСЭ) в количестве 873 штук, суммарной мощностью 42,5 МВт, в том числе передвижных мощностью 30 кВт и выше – 466 единиц (36,45 МВт). Осуществляется периодическая проверка работоспособности РИСЭ.

Для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей, РИСЭ в 2024 году задействовались 2797 раз, данные по филиалам представлены в таблице 2:

Таблица 2: Применение РИСЭ в филиалах Общества в 2024 году

Филиал	Количество фактов применения РИСЭ
Белгородэнерго	69
Брянскэнерго	248
Воронежэнерго	135
Костромаэнерго	586
Курскэнерго	125
Липецкэнерго	95
Орелэнерго	118
Смоленскэнерго	638
Тамбовэнерго	43
Тверьэнерго	472
Ярэнерго	268

В целях приведения численности парка РИСЭ в соответствие с требованиями «Единых правил предотвращения и ликвидации последствий аварий на электросетевых объектах ДО ПАО «Россети» филиалами Общества в 2024 году были приобретены 5 РИСЭ, суммарной мощностью 0,43 МВт. В 2025 году приобретение РИСЭ не планируется. Многолетняя программа закупки РИСЭ (Приказ ПАО «Россети» №89 от 01.06.2018) завершена.

- 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 94 соглашения с подрядными организациями о взаимодействии при предотвращении и ликвидации аварий на электросетевых объектах.

Обществом и его филиалами также заключено 18 соглашений о взаимодействии с филиалами ПАО «Россети», другими ДО и их филиалами и 26 соглашений с ТСО.

- проверка и обеспечение постоянной готовности мобильных подразделений к оперативному реагированию в аварийных ситуациях (сведения об использовании мобильных аварийно-восстановительных бригад при ликвидации аварий на территории смежных ДО);

В Обществе обеспечена готовность 85 мобильных бригад для оказания помощи за пределами зоны эксплуатационной ответственности РСК в составе:

- 628 человек;
- 261 единица техники;

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

Мобильные бригады филиалов Общества при ликвидации аварий на территориях смежных ДО в 2024 году использовались:

– с 11.02.24 по 23.02.24 в ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» (Тамбовэнерго, Воронежэнерго, Белгородэнерго);

– с 23.11.24 по 15.12.24 в ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Калугаэнерго» (Воронежэнерго).

В соответствии с Федеральным законом 185-ФЗ от 13.07.2024 «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике»» определены СТСО в 11 субъектах. В 2024 году филиалы Общества не оказывали содействие в ликвидации аварий в электрических сетях собственников (бесхозных).

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

В 2024 году для выполнения задач по прогнозированию и оперативному реагированию на возникающие технологические нарушения (аварий) 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 ОЗП 2024/2025 года, для чего проводились работы по пролонгации заключенных соглашений, по информационному обмену и взаимодействию.

Для осуществления защищенности основного оборудования объектов филиалов, направленной на предупреждение производственных аварий 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 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.

* * *