

**АКТ № 3**  
**РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН АВАРИИ, ПРОИЗОШЕДШЕЙ 01.05. 2017 ГОДА**

**1. Общие сведения**

**1.1. Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)**

Наименование организации	Субъект
Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республика Башкортостан	02

**1.2. Дата и время возникновения аварии:**

01.05.2017, 12 часов 43 минут (местного),

01.05.2017, 10 часов 43 минут (московского)

**1.3. Учетные признаки аварии**

Код	Содержание учетного признака	Организация
2.3	Повреждение объекта электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 6 кВ и выше) в электрических сетях или на электростанции, а так же отключение такого объекта действием автоматических защитных устройств или оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений технологических параметров или ошибочных действий оперативного персонала, в том числе вызвавшее обесточивание резервных трансформаторов собственных нужд атомной электростанции	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республика Башкортостан

**1.4. Классификация видов оборудования и устройств**

Код	Наименование вида оборудования (устройств)	Организация
3.3.11	Линии электропередачи 6-35 кВ	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республика Башкортостан

**1.5. Классификационные признаки причин аварии**

Код	Наименование технической причины повреждений оборудования	Организация
3.4.11.	Дефекты (недостатки) проекта, конструкции, изготовления, монтажа	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республика Башкортостан

**1.6. Дата и время ликвидации аварийного режима**

01.05.2017, 13 часов 51 минут (местного),

01.05.2017, 11 часов 51 минут (московского)

**2. Описательный блок**

**2.1. Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок до возникновения аварии:**

Режим работа фидера 317-03 – нормальный. Погода: температура воздуха +18 град.С, облачно.

2.2. Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок во время аварии:

01.05.2017 г. в 12 ч 43 минут местного времени (10 ч 43 минут московского времени) отключился фидер 317-03. Произошло отключение ТП – 10/0,4 кВ: 3026, 3007, 3055, 3012, 3056, 3008, 3048, 3031, 3011, 3041, 3057, 3058. АПВ неуспешное. РВП успешное. Для выяснение причин отключения был организован аварийный осмотр ВЛ-10 кВ и ТП 10/0,4кВ. Время простоя потребителей: 1,13 ч.

2.3. Описание выявленных в ходе расследования нарушений требований нормативных правовых актов в области электроэнергетики, в том числе установленных норм и правил эксплуатации объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, а так же технический регламентов:

Описание нарушения	Наименование НПА (НТД)	Пункт НПА (НТД) организация
нет	нет	нет

2.4. Причины возникновения аварии и ее развития:

Описание технических причин	Код
Отключение фидера 317-03 произошло из-за дефекта концевой муфты ТП 3008.	4.6

### 3. Противоаварийные мероприятия

3.1. Технические мероприятия:

№ п/п	Содержание мероприятия	Дата выполнения	Организация
1.	Бригадой МУП «Чекмагушэлектросеть» РБ произведена работа по замене концевой муфты ТП 3008.	01.05.2017 год	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республика Башкортостан

### 4. Сведения о поврежденном или отказавшем тепломеханическом оборудовании

Нет данных

### 5. Сведения о поврежденном или отказавшем электротехническом оборудовании (устройстве) электростанций или электрических сетей

5.1. Отказавшее оборудование: Концевая муфта.

5.2. Марка: ..

5.3. Параметры: от 700 мм.

5.4. Конструктивное напряжение: 10 кВ.

5.5. Узел, деталь: перчатка высоковольтная.

5.6. Тип узла, детали: лента регулятор.

5.7. Количество отказавшего оборудования, узлов: 1.

5.8. Напряжение сети: 10 кВ.

5.9. Изготовитель оборудования: ООО «КАМА».

5.10. Заводской номер: нет.

5.11. Год изготовления оборудования: 2010г.

5.12. Изготовитель повредившего узла: ООО «КАМА».

5.13. Состояние нейтрали: .

5.14. Условия отказа оборудования, % относительная нагрузка кабеля, число цепей ВЛ:.

5.15. Длина ВЛ: 8 м.

5.16. Материал: алюминий.

5.17. Условия работы: нормальное.

5.18. Характер повреждения: коррозия.

5.19. Причины повреждения: Коррозионный, эрозионный износ.

- 5.20. Сопутствующие обстоятельства: нет.  
5.21. Срок службы оборудования от последнего капитального ремонта: 30 лет.  
5.22. Срок службы поврежденного узла: 30 лет.  
5.23. Последний эксплуатационные испытания: 2015 г.  
5.24. Время восстановления: 1,13 ч.

**6. Сведения о поврежденном или отказавшем гидроэнергетическом оборудовании**  
Нет данных

**7. Описание действия оперативного персонала и должностных лиц субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, послуживших предпосылками и (или) причинами возникновения аварии**  
Нет данных

**8. Особое мнение члена (членов) комиссии –Нет**

**9. Подписи членов комиссии**

Комиссия, назначенная приказом МУП «Чекмагушэлектросеть» РБ № 23/2 от 9.01.2017г.

**Подписи**

Председатель: Директор МУП «Чекмагушэлектросеть» РБ

Заместитель председателя: Заместитель директора

Члены комиссии:

1. Главный инженер
2. Инженер по эксплуатации электрических сетей
3. Мастер по эксплуатации электрических сетей



Рахимов И.А.  
Саяпов Д.Х.



Кинзин А.И.  
Хузин А.Р.  
Халиков З.Ф.

Расследование причин аварии проведено и акт составлен: 01.05.2017 год

Материалы расследования аварии оформлены на 3 листах

Ответственный за оформление акта:

Инженер по эксплуатации электрических сетей



Хузин А.Р.