

# АКТ № 007

расследования причин аварии  
произошедшей 04.06.2015 года

## 1. Общие сведения

1.1. Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)

Муниципальное унитарное предприятие «Муравленковское предприятие городских электрических сетей»

Полное наименование

89  
Регион

1.2. Дата и время возникновения аварии: 04.06.2015г.,

15 ч. 02 м (местного), 15 ч. 02 м. (московского)

1.3. Учётные признаки аварии

2.3. Повреждение объекта электросетевого хозяйства 6кВ

Код

Содержание учётного признака

1.4. Классификация видов оборудования

3.3.11 Линия электропередачи 6кВ

Код

Наименование вида оборудования

1.5. Классификационные признаки причин аварии

Не выявлено

Код

Наименование организационной причины аварии

4.12 Нарушение электрической изоляции

Код

Наименование технической причины повреждений

1.6. Дата и время ликвидации аварийного режима:

04.06.2015г., 15 ч. 38 м. (местного), 13 ч. 38 м. (московского)

## 2. Описательный блок

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

По ВЛ-6кВ № 15 от ПС35/6кВ «Тепловая» получало напряжение 1 трансформаторная подстанция с общей присоединённой трансформаторной мощностью 800кВА. Режим работы схемы электросетей 6кВ от ПС35/6кВ «Тепловая» нормальный.

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

04 июня 2015г. в 15час. 02мин. в диспетчерскую службу предприятия по системе телемеханики «Омь» поступило сообщение об автоматическом отключении выключателя ВЛ-6кВ № 15 на ПС35/6кВ «Тепловая». Диспетчером Скрипниченко В.Л. в 15час. 07мин. была направлена оперативно-выездная бригада в составе одного электромонтёра ОВБ и водителя для осмотра электрооборудования ТП № 56 и выполнения оперативных переключений по локализации повреждённого участка и подаче напряжения с другой питающей взамен резервируемой линии отключённым потребителям.

В 15час. 25мин. электромонитор ОБВ доложил диспетчеру Скрипниченко В.П., что при осмотре электрооборудования ТП №56 видимых повреждений не обнаружено.

В 15час. 38мин. было подано напряжение с другой питающей взаимо резервируемой линии отключённым потребителем, питающимся от ПС35/6кВ «Тепловая» по ВЛ-6кВ №15.

Повреждённый участок ВЛ-6кВ № 15 от ПС35/6кВ «Тепловая» до ТП № 56, был определён в 20час. 29мин. с помощью устройства поиска повреждений на воздушных и кабельных линиях 6-10кВ (УПП-10М) и выведена в ремонт.

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 также технических регламентов:

Не выявлено

2.4. Причины возникновения аварии, её развития:

Не выявлено

Описание нарушения	наименование НТА (НТД)	пункт НТА (РТД)	организация
1. <u>Нарушение электрической изоляции</u>	Описание организационных причин		Код <u>4.12</u>

2.5. Перечень и описание повреждения оборудования объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок:

Соединительная кабельная муфта марки СС-90 кабеля ААБПВ 3х120. Пробой изоляции с междофазным замыканием вблизи с изменением свойств материала в процессе эксплуатации.

2.6. Описание выявленных в ходе расследования недостатков эксплуатации, проекта, конструкции, строительства, монтажа оборудования, явившихся предпосылками аварии или затруднивших её ликвидацию:

Не выявлены

3. Противоаварийные мероприятия.

3.1. Технические мероприятия:

1. Выполнить ремонт кабельной вставки 6кВ №15 от ПС35/6кВ «Тепловая» до ТП № 56

№ п/п.	Содержание мероприятия	Срок исполнения	Организация
		<u>до 21.06.2015г.</u>	<u>МУП «МПЭС»</u>

3.2. Организационные мероприятия:

1. <u>Нет</u>	Содержание мероприятия	Срок исполнения	Организация

4. Сведения о повреждённом или отказавшем электротехническом оборудовании  
электростанций, котельных, тепловых и электрических сетей

4.1. Отказавшее оборудование: Соединительная кабельная муфта

4.2. Марка: СС-90



- 4.3. Параметры: *Кабельная линия, проложенная в земле.*
- 4.4. Конструктивное напряжение: *6кВ.*
- 4.5. Узел, деталь: *Соединительная кабельная муфта*
- 4.6. Тип узла, детали: *СС-90*
- 4.7. Количество отказавшего оборудования, узлов: *Один*
- 4.8. Напряжение сети: *6кВ.*
- 4.9. Изготовитель оборудования: —
- 4.10. Заводской номер: —
- 4.11. Год изготовления оборудования: *1995*
- 4.12. Изготовитель повреждённого узла: —
- 4.13. Состояние нейтрали: *изолированная нейтраль.*
- 4.14. Условия отказа оборудования, % относительная нагрузка кабеля, число цепей ВЛ: —
- 4.15. Длина КЛ: *134м*
- 4.16. Материал: *Соответствует технической документации*
- 4.17. Условия работы: *При температуре наружного воздуха.*
- 4.18. Характер повреждения: *Пробой изоляции с междофазным замыканием*
- 4.19. Причины повреждения: *Изменение свойств материала в процессе эксплуатации*
- 4.20. Сопутствующие обстоятельства: —
- 4.21. Срок службы оборудования от последнего капитального ремонта:  
— год, от начала эксплуатации: *20 лет*
- 4.22. Срок службы повреждённого узла: —
- 4.23. Последние эксплуатационные испытания: *2010г.*
- 4.24. Время восстановления: *315 час.*
- 5. Описание действий оперативного персонала и должностных лиц субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, послуживших предпосылками (или) причинами возникновения аварии:
  - 5.1. Место работы: —
  - 5.2. Должность: —
  - 5.3. Образование: —
  - 5.4. Специальность: —
  - 5.5. Обстоятельства ошибки: —
  - 5.6. Причины ошибки: —
  - 5.7. Стаж работы в данной должности: — лет
  - 5.8. Дата последней проверки знаний в объёме требований к занимаемой должности: — г.

6. Особое мнение члена (членов) комиссии: V —, на — листах  
Нет Да

7. Подписи членов комиссии

Комиссия назначенная приказом № 22 а-х от 10.06.2015г.

Подписи Председатель: Директор МУП «МПЭС» Дюжецкий Е. В. 19.06.2015г.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Заместитель председателя: —

Члены комиссии: Начальник ПТО МУП «МПЭС» Мандойлова Л.Н. 19.06.2015г.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Начальник службы РЗА и ГИ МУП «МПЭС» Купчик В.А. 19.06.2015г.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Ст. мастер службы КЛ МУП «МПЭС» Дудов Р.А. 19.06.2015г.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Начальник ПСДУ МУП «МПЭС» Апенко В.П. 19.06.2015г.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Члены комиссии, имеющие особое мнение: нет.

Расследование причин аварии произведено и акт составлен 19.06.2015г.

Перечень приложений к акту расследования:

1. Приказ МУП «Мураженковского предприятия городских электрических сетей» от 10.06.2015г. № 22 а-х на 1 листе.
2. Выкопировка из оперативного журнала диспетчера ПСДУ МУП «МПЭС» с 08час. 00мин. до 21час.26мин. 04.06.2015г. на 2 листах

Материалы расследования аварии оформлены на 7 листах

Ответственный за оформление акта: Начальник ПСДУ МУП «МПЭС» Апенко В.П. 19.06.2015г.

Приложение: материалы расследования аварии на 2 листах