

АКТ № 533-12/2023
РАССЛЕДОВАНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НАРУШЕНИЯ (АВАРИИ),
ПРОИЗОШЕДШЕЙ 11.12.2023 ГОДА

1. Общие сведения

1.1. Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)

Наименование организации	Субъект
АО «ОЭК» Ленинградская область	47

1.2. Дата и время возникновения аварии

11.12.2023 19 часов 06 минут (местного)

11.12.2023 19 часов 06 минут (московского)

1.3. Учётные признаки аварии

Код	Содержание учётного признака (с учётом расшифровки)	Организация
2.3	Повреждение объекта электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 6 кВ и выше) в электрических сетях или на электростанции, а также 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	АО «ОЭК»

1.4. Классификация видов оборудования и устройств

Код	Наименование вида оборудования (устройств) (с учётом расшифровки)	Организация
3.3.11	Линии электропередачи 6 - 35 кВ	АО «ОЭК»

1.5. Классификационные признаки причин аварии

Код	Наименование организационной причины аварии (с учётом расшифровки)	Организация
3.4.14	Невыявленные причины	АО «ОЭК»
Код	Наименование технической причины повреждений оборудования (с учётом расшифровки)	Организация
4.13	Нарушение электрического контакта, размыкание, обрыв цепи	АО «ОЭК»

1.6. Дата и время ликвидации аварийного режима

12.12.2023 18 часов 22 минут (местного)

12.12.2023 18 часов 22 минут (московского)

2. Описательный блок

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

До возникновения технологического нарушения электроснабжение потребителей массива «Чаща», Гатчинский район, осуществлялось по ВЛ-10 кВ ф.21 от ПС-35/10кВ «Новинка» направлением №9 СНТ "Волна", №5 СНТ "Парус", №4 СНТ "Дружба", № 1 СНТ "Оредежское", №2 СНТ "Энергия", №3 СНТ "Ломо" (нормальная схема).

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

В 11.12.2023 г. в 19:06 поступило сообщение об отсутствии напряжения в массиве Чаща. ОВБ АО «ОЭК» выехала в Гатчинский район в массив Чаща на осмотр с контрольным замером опорно-стержневой изоляции ВЛ-10 кВ ф.21 от ПС-35/10 кВ «Новинка», КТП-10/0,4 кВ массива Чаща. Неисправность оборудования не выявлена, собрана нормальная схема. В 18:22 12.12.2023 подано напряжение на ВЛ-10 кВ ф. 21 от ПС-35/10кВ «Новинка» в направлении КТП-10/0,4 кВ массива Чаща, без замечаний.

2.4. Причины возникновения аварии и ее развития:

Описание организационных причин	Код
Организационные причины аварийного отключения ф.21 от ПС-35/10 кВ «Новинка» не выявлены	3.4.14
Описание технических причин	Код
Кратковременное к.з. на ВЛ-10 кВ ф.21 от ПС-35/10 кВ «Новинка»	4.13

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

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

3. Противоаварийные мероприятия

3.1. Технические мероприятия:

№ п/п	Содержание мероприятия	Дата выполнения	Организация
1	Провести внеплановый осмотр ВЛ-10 кВ ф.21 ПС «Новинка»	12.12.2023	АО «ОЭК»

3.2. Организационные мероприятия:

№ п/п	Содержание мероприятия	Дата выполнения	Организация
1	Проводить внеочередные работы по осмотру ВЛ-10 кВ ф.21, КТП-10/0,4 кВ массива Чаща, при обнаружении неисправности - устранить	постоянно	АО «ОЭК»

4. Сведения о поврежденном или отказавшем тепломеханическом оборудовании
Нет данных

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

5.1. Диспетчерское наименование объекта: ВЛ-10кВ ф. 21 от ПС-35/10 кВ «Новинка»

5.2. Поврежденное или отказавшее оборудование (устройство):

5.5. Конструктивное напряжение: 10 (10,5) кВ.

5.6. Узел, деталь:

5.7. Тип узла, детали:

5.8. Количество повреждённого или отказавшего оборудования (устройств), узлов: 0

5.9. Напряжение сети: 10 кВ.

5.10. Изготовитель оборудования (устройства):

5.11. Год изготовления оборудования (устройства):

- 5.12. Изготовитель повредившегося узла:
5.13. Состояние нейтрали: по ВН- изолированная, по НН - глухозаземленная
5.15. Длина линии электропередачи, километр; число цепей воздушной линии, штук:
21,48 км, одноцепная
5.16. Материал: АС-95 мм²
5.17. Условия работы: на воздухе
5.18. Характер повреждения или отказа: к.з. на ВЛ-10кВ ф. 21 от ПС-35/10 кВ «Новинка»
5.19. Причины повреждения или отказа: не выявлены
5.20. Сопутствующие обстоятельства:
5.21. Срок службы оборудования от последнего капитального ремонта: _____ год, от начала эксплуатации:
5.22. Срок службы поврежденного узла:
5.24. Продолжительность отключения: 23 часа 16 мин.

6. Сведения о поврежденном или отказавшем гидроэнергетическом оборудовании
Нет данных

7. Описание действий 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 назначена приказом № 029/2-орг от 02.07.2023 г.

Подписи:

Председатель:

Начальник АДС



Князев Е.Н.

Члены комиссии:

Начальник СЭЭС



Чайка А.В.

Инженер АДС



Чиждова Н.А.

Расследование причин аварии проведено и акт составлен: 12.12.2023 год

Перечень приложений к акту расследования:

N п/п	Наименование приложения
N п/п	Наименование приложения

Материалы расследования аварии оформлены на 3 листах

Ответственный за оформление акта:

Инженер АДС

A handwritten signature in dark ink, appearing to be a stylized representation of the name 'Н.А. Чижова'.

Чижова Н.А.