

РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН АВАРИИ,

ПРОИЗОШЕДШЕЙ 26.03.2021 года

1. Общие сведения

1.1. Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)

ООО "Региональная сетевая компания" 43  
наименование организации субъект

ПУ "Верхнекамский" 43  
наименование организации субъект

1.2. Дата и время возникновения аварии

26.03.2021, 09 часов 10 минут местного,

26.03.2021, 09 часов 10 минут московского

1.3. Учётные признаки аварии

2 3 Повреждение объекта электросетевого хозяйства в электрических сетях 35 кВ. ООО "РСК"  
код содержание учетного признака организация

код содержание учетного признака организация

1.4. Классификация видов оборудования и устройств

3 3 13 Электрооборудование 6-35 кВ трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов ООО "РСК"  
код наименование вида оборудования, устройств организация

код наименование вида оборудования, устройств организация

1.5. Классификационные признаки причин аварии

3.4 1 3 Неклассифицированные причины ООО "РСК"  
код наименование организационной причины аварии организация

код наименование организационной причины аварии организация

4 2 1 Невыявленные причины ООО "РСК"  
код наименование технической причины повреждения оборудования организация

код наименование технической причины повреждения оборудования организация

1.6. Дата и время ликвидации аварийного режима

26.03.2021, 16 часов 12 минут местного,

26.03.2021, 16 часов 12 минут московского

2. Описательный блок

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

ПС 35/6 кВ "Лесная" в работе

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

26.03.2021г. 09-10 МВ-35 кВ на ПС 35/6 кВ "Лесная" сработал на отключение, но до конца не отключился. Присутствовал характерный треск и гул.

2.3. Описание выявленных в ходе расследования нарушений требования нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, в том числе установленных норм и правил эксплуатации объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, а также технических регламентов:

описание нарушения	наименование НПА (НТД)	пункт НПА (НТД)	организация
описание нарушения	наименование НПА (НТД)	пункт НПА (НТД)	организация

2.4. Причины возникновения аварии и её развития:

Невыявленные причины	3.4.14
наименование организационных причин	код
	код

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

МВ-35 кВ
----------

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

Не выявлено
-------------

3. Противоаварийные мероприятия

3.1. Технические мероприятия:

1	Замена тр-рного масла в МВ-35 кВ	26.03.2021г.	год	ООО "РСК"
№ п/п	содержание мероприятия	дата выполнения		Организация
2	Испытания силового тр-ра ТМТН-6300-110/35/6 кВ и МВ-35 кВ	26.03.2021г.	год	ООО "РСК"
№ п/п	содержание мероприятия	дата выполнения		Организация

3.2. Организационные мероприятия:

1	Оформление наряда-допуска,	26.03.2021г.	год	ООО "РСК"
№ п/п	содержание мероприятия	дата выполнения		Организация
2	Провести комплексные испытания оборудования ПС 35/6 кВ "Лесная" в 2021 г.	27.03.2021г.	год	ООО "РСК"
№ п/п	содержание мероприятия	дата выполнения		Организация

4. Сведения о повреждённом или отказавшем тепломеханическом оборудовании

4.1. Диспетчерское наименование объекта:

4.2. Повреждённое или отказавшее оборудование:

4.3. Узел, деталь:

4.4. Марка:

4.5. Изготовитель оборудования:

4.6. Год изготовления оборудования:

4.7. Топливо:

4.8. Материал:

4.9. Дополнительные характеристики:

4.10. Характер повреждения или отказа:

4.11. Причина повреждения или отказа:

4.12. Последствия нарушения:

4.13. Дата включения:  .  .  год

4.14. Время включения:  часов  минут

4.15. Станционный номер:

4.16. Продолжительность отключения:  часов  на момент завершения расследования.

4.17. Нарботка с начала эксплуатации отказавшего или повреждённого оборудования

часов, отказавшего узла  часов.

4.18. Нарботка от последнего капитального ремонта  часов.

5. Сведения о повреждённом или отказавшем электротехническом оборудовании (устройстве) электростанций или электрических сетей:

5.1. Диспетчерское наименование объекта:

5.2. Повреждённое или отказавшее оборудование (устройство):

5.3. Марка:

5.4. Параметры:

5.5. Конструктивное напряжение:  кВ.

5.6. Узел, деталь:

5.7. Тип узла, детали:

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



5.9. Напряжение сети:  кВ.

5.10. Изготовитель оборудования (устройства):

5.11. Год изготовления оборудования (устройства):   .   .     года.

5.12. Изготовитель повредившегося узла:

5.13. Состояние нейтрали:

5.14. Условия отказа оборудования (устройства):

5.15. Длина линии электропередачи, километр, число цепей воздушной линии, штук:

,        .

5.16. Материал:

5.17. Условия работы:

5.18. Характер повреждения или отказа:

5.19. Причины повреждения или отказа:

5.20. Сопутствующие обстоятельства:

5.21. Срок службы оборудования от последнего капитального ремонта:

лет

год, от начала эксплуатации  год.

5.22. Срок службы повреждённого узла:  год.

5.23. Последние эксплуатационные испытания:     год.

5.24. Продолжительность отключения:  часов   на момент завершения расследования.

6. Сведения о повреждённом или отказавшем гидроэнергетическом оборудовании

6.1. Диспетчерское наименование объекта:

6.2. Повреждённое или отказавшее оборудование:

6.3. Узел, деталь:

6.4. Марка:

6.5. Изготовитель оборудования:

6.6. Год изготовления оборудования:     год.

6.7. Характер повреждения или отказа:

6.8. Причина повреждения или отказа:

6.9. Последствия нарушения:

[ ]

6.10. Дата включения: [ ] . [ ] . [ ] год

6.11. Время включения: [ ] часов [ ] минут

6.12. Станционный номер: [ ] [ ]

6.13. Продолжительность отключения: [ ] [ ] [ ] [ ] часов [ ] на момент завершения расследования.

6.14. Нарботка с начала эксплуатации отказавшего или повреждённого оборудования [ ] [ ] [ ] [ ] [ ] [ ] часов, отказавшего узла [ ] [ ] [ ] [ ] [ ] [ ] часов.

6.15. Нарботка от последнего капитального ремонта [ ] [ ] [ ] [ ] [ ] [ ] часов.

7. Описание действий оперативного персонала и должностных лиц субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, послуживших предпосылками и (или) причинами возникновения аварии:

[ ]

7.1. Место работы: [ ]

7.2. Должность: [ ]

7.3. Образование: [ ]

7.4. Специальность: [ ]

7.5. Обстоятельства ошибки: [ ]

7.6. Причины ошибки: [ ]

7.7. Стаж работы в данной должности: [ ] лет.

7.8. Дата последней проверки знаний в объёме требований к занимаемой должности:

[ ] . [ ] . [ ] [ ] [ ] [ ] год.

8. Особое мнение члена (членов) комиссии: [ ] [ ] , на [ ] [ ] листах.  
нет да

9. Подписи членов комиссии:

Комиссия назначена Приказом № 10/ОТ от 1 1 . 0 3 . 2 0 2 1 года.

Подписи:

Председатель: Гл. инженер (должность) [ ] (подпись) Мокеров Е.В. (фамилия, инициалы)

Заместитель председателя: Инженер по экспл-ции и ТО (должность) [ ] (подпись) Евдокимов Д.Н. (фамилия, инициалы)

Члены комиссии: Нач-к ПУ "Верхнекамский" (должность) [ ] (подпись) Черницын П.В. (фамилия, инициалы)

Нач-к ПУ "Кировский" (должность) [ ] (подпись) Бойков О.В. (фамилия, инициалы)

Инженер тех. отдела (должность) [ ] (подпись) Коковин Д.М. (фамилия, инициалы)

Члены комиссии  
имеющие особое  
мнение:

_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(фамилия, инициалы)
_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(фамилия, инициалы)

Расследование причин аварии проведено и акт составлен:   .   .     год.

Перечень приложений к акту расследования:

<input type="text" value="1"/>	<input type="text" value="№ 10"/>
№пп	наименование приложения
<input type="text"/>	<input type="text"/>
№пп	наименование приложения

Материалы расследования аварии оформлены на  листах.

Ответственный

за оформление акта:

<i>инженер по ЭЧ</i>		<i>Свиркинов Д.Н.</i>
(должность)	(подпись)	(фамилия, инициалы)