

Общественный Совет специалистов по диагностике силового
электрооборудования при Уральском центре
охраны труда, средств защиты энергетиков и технического аудита

Информационный бюллетень №28 о XIV пленарном заседании Совета

«Высоковольтные вводы – современное состояние производства, эксплуатации, диагностирования и ремонта»

«Общие проблемы диагностики силового электрооборудования»

Четырнадцатое пленарное заседание Совета проходило 9-11 сентября 2008 года в Истринском районе Московской области.

В заседании приняли участие:

- 14 из 20 членов Совета с правом решающего голоса и 2 из 6 членов Совета с правом совещательного голоса,
- представители 12 научно-исследовательских и внедренческих организаций.

Всего было заслушано 24 доклада и сообщения, в обсуждении которых приняли участие 45 человек, в том числе 5 докторов и 8 кандидатов технических наук.

В бюллетень включены доклады и сообщения, которые были своевременно представлены в оргкомитет, а также некоторые материалы рабочего заседания Совета и научно-практического семинара «Трансформаторное масло – производство, эксплуатация, контроль состояния, продление срока службы и влияние на надёжность электрооборудования», проходившего 18-21 марта в с. Курганово Свердловской области.

Составители: Осотов В.Н., Иванов А.М..

Екатеринбург
2008 г.

Содержание

1. Решение XIV пленарного заседания Совета.
2. Краткий отчёт о работе Совета.
3. Список членов Совета.
4. Решение рабочего заседания Совета и список членов Совета, присутствующих на нём.
5. Доклады, и сообщения пленарного заседания, вошедшие в настоящий бюллетень, (рассылаются только членам Совета с правом решающего голоса):
 - 5.1. Физико-химические основы синтеза композиций изоляционных материалов типа RIP. Ершов Б.Г., д.х.н., Комаров В.Б., к.х.н., Лютко Е.О., к.х.н., Селиверстов А.Ф., к.х.н., Климашевский И.П., Сипилкин К.Г., Славинский А.З., д.т.н., Львов Ю.Н., д.т.н., Львов М.Ю., к.т.н (ИФХиЭ РАН, завод «Изолятор», ВНИИЭ, ОАО «Холдинг МРСК», г. Москва).
 - 5.2. Научные основы физико-химических методов контроля качества материалов RIP-изоляции. Ершов Б.Г., д.х.н., Комаров В.Б., к.х.н., Лютко Е.О., к.х.н., Селиверстов А.Ф., к.х.н., Климашевский И.П., Сипилкин К.Г., Славинский А.З., д.т.н., Львов Ю.Н., д.т.н., Львов М.Ю., к.т.н (ИФХиЭ РАН, завод «Изолятор», ВНИИЭ, ОАО «Холдинг МРСК», г. Москва).
 - 5.3. Задачи определения допустимых испытательных напряжённостей в RIP-изоляции конденсаторного типа. Сипилкин К.Г., Кассихин С.Д., Устинов В.Н., Пинталь Ю.С., к.т.н., Левитова Л.В., Соколов К.И., Шкрабляк Н.Н. (завод «Изолятор», МЭИ (ТУ), г. Москва).
 - 5.4. Автоматизированный контроль состояния изоляции вводов силового трансформатора. Кужеков С.Л., д.т.н., Сербиновский Б.Б., Дегтярёв А.А. (ЮРГТУ, г. Новочеркасск)
 - 5.5. Системы контроля состояния вводов под рабочим напряжением. Руссов В.А., к.т.н., Ботов С.В., Софьина Н.Н. (ПВФ «Виброцентр», НПП «РОС», г. Пермь).
 - 5.6. Распознавание классов технического состояния маслонаполненных вводов на основе хроматографического анализа растворенных в масле газов. Давиденко И.В., к.т.н. (УГТУ –УПИ, г. Екатеринбург).
 - 5.7. Диагностика и ремонт высоковольтных вводов с большим сроком службы. Осотов В.Н., к.т.н., Комаров В.И., Лушин А.Н. (ОАО «Свердловэлектроремонт, ОАО «ТГК-9», филиал ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго», г. Екатеринбург).
 - 5.8. Опыт эксплуатации высоковольтных вводов. Просвирнин Д.Н., Галактионова О.И. (филиал ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго»).
 - 5.9. Опыт эксплуатации вводов силовых трансформаторов и масляных выключателей в «Кировэнерго», Гущеваров П.Л. (филиал ОАО «МРСК Центра и Поволжья»-«Кировэнерго»).
 - 5.10. О предельном состоянии силовых трансформаторов. Львов М.Ю., к.т.н., Львов Ю.Н., д.т.н., Комаров В.Б., к.х.н., Цурпал С.В. (ОАО «Холдинг МРСК», ВНИИЭ, ИФХиЭ РАН, г. Москва, ОАО «ЗТЗ-Сервис» г. Запорожье).
 - 5.11. Повышение эффективности измерения ЧР в высоковольтном оборудовании трёхфазного соединения. Вдовико В.П., к.т.н. (ООО «ЭМА», г. Новосибирск).
 - 5.12. Развитие системы НТД для оценки технического состояния силовых трансформаторов и высоковольтных вводов в эксплуатации. Львов М.Ю., к.т.н. (ОАО «Холдинг МРСК», г. Москва).
 - 5.13. О стандарте организации ОАО «ФСК ЕЭС» «Системы мониторинга силовых трансформаторов и автотрансформаторов. Общие технические требования». Вдовико В.П., к.т.н. (ООО «ЭМА», г. Новосибирск).
 - 5.14. Техническая диагностика для контроля деформаций обмоток силовых трансформаторов при коротких замыканиях. Хренников А.Ю. к.т.н. (ОАО «ФСК ЕЭС», г. Москва).
 - 5.15. Тепловизионное обследование электрооборудования подстанций и промышленных предприятий и его экономическая эффективность. Хренников А.Ю., к.т.н., Сидоренко М.Г. (ОАО «ФСК ЕЭС», филиал ОАО «ФСК ЕЭС» ТОиР МЭС Северо-Запада).
 - 5.16. Определение механического состояния опорно-стержневой изоляции при использовании комплекса МИК-1. Емельянов В.И. (НПО «Логотех», г. Снежинск).

6. Доклады, и сообщения научно-практического семинара «Трансформаторное масло – производство, эксплуатация, контроль состояния, продление срока службы и влияние на надёжность электрооборудования», проходившего 18-21 марта в с. Курганово Свердловской области (рассылаются только членам Совета с правом решающего голоса):

6.1. Трансформаторное масло. Природа. Получение. Эксплуатация. Хайбуллин Ю.Г., к.х.н., (ОАО «Свердловэлектроремонт», г. Екатеринбург).

6.2. Актуальные вопросы применения трансформаторных масел. Шуварин Д.В., (ЦИТО филиала ОАО «Инженерный центр ЕЭС» - «Фирма ОРГРЭС», г. Москва).

6.3. О совершенствовании оборудования масляных хозяйств, схем снабжения маслами потребителей (энергетического оборудования) и лабораторий контроля качества масла. Шуварин Д.В., (ЦИТО филиала ОАО «Инженерный центр ЕЭС» - «Фирма ОРГРЭС», г. Москва).

6.4. Влияние масла на ресурс трансформаторного оборудования. Бережной В.Н. (ОАО НИЦ «ЗТЗ-Сервис», Украина).

6.5. О влиянии масла марки ГК на надёжность электрооборудования. Лушин А.Н., Комаров В.И., Просвирнин Д.Н., Осотов В.Н., к.т.н. (ОАО «Свердловэнерго», ОАО «ТГК-9», ОАО «Челябэнерго», ОАО «Свердловэлектроремонт», г. Екатеринбург, г. Челябинск).

6.6. О газовой выделении масла из трансформатора тока типа ТФЗМ- 110 Б-II У1. Широков В.В. (КЭС, г. Казань)

6.7. Оптические методы в диагностике состояния маслonaполненного электрооборудования. Козлов В.К., д.ф.-м.н., Гарифуллин М.Ш., к.т.н. (КГЭУ, г. Казань).

6.8. «PLD-Oil» - портативная лаборатория оперативной диагностики трансформаторного масла. Русов В.А. (ПВФ «Вибро-Центр», г. Пермь)

6.9. Оценка состояния масла в силовых трансформаторах: новые приборы – новые возможности. Дробышевский С.А. (Kelman, г. Москва).

7. Список участников научно-практической конференции и пленарного заседания Совета.

8. Приложение: сборник – Методы и средства оценки состояния энергетического оборудования. Вып. 31: Дефектоскопия 2007 Современное состояние и проблемы диагностирования оборудования электрических сетей напряжением 6-35 кВ. Общие проблемы диагностики силового электрооборудования / Под. ред. д.т.н., проф. А.И. Таджибаева (Россия), д.т.н., проф. М. Миховски (Болгария). – СПб.: ПЭИПК, 2008. – 511 с. (рассылается только членам Совета с правом решающего голоса).

Решение

XIV пленарного заседания «Общественного Совета специалистов по диагностике силового электрооборудования при УРЦОТЭ».

с. Павловская Слобода Московской области

11.09.2008 г.

Заслушав и обсудив доклады и выступления членов «Общественного Совета специалистов по диагностике силового электрооборудования при УРЦОТЭ» (далее – Совет), а также специалистов организаций:

- Завод «Изолятор», г. Москва (д.т.н. Славинский А.З.),
- ИФХиЭ РАН РФ, г. Москва (к.х.н. Комаров В.Б.),
- ВНИИЭ – филиал ОАО «НТЦ электроэнергетики», г. Москва (д.т.н. Львов Ю.Н.),
- ВЭИ, г. Москва (к.т.н. Туркот В.А.),
- МЭИ ТУ, г. Москва (к.т.н. Пинталь Ю.С.),
- ОАО «Холдинг МРСК», г. Москва (к.т.н. Львов М.Ю.),
- ОАО ХК «Электрозавод», г. Москва (д.т.н. Алпатов М.Е.),
- ОАО «ФСК ЕЭС», г. Москва (к.т.н. Хренников А.Ю.),
- СПбГТУ, г. Санкт-Петербург (к.т.н. Монастырский А.Е.),
- УГТУ-УПИ, г. Екатеринбург (к.т.н. Давиденко И.В.),
- ПФФ «Виброцентр», г. Пермь (к.т.н. Русов В.А.),
- НСПБ – филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», г. Новосибирск (д.т.н. Овсянников А.Г.),

Совет **ОТМЕЧАЕТ:**

- Отличительной особенностью современного этапа развития отечественной энергетики является как наличие в эксплуатации значительной доли электрооборудования, включая высоковольтные вводы, со сроком службы, существенно превышающим нормативный, так и появление нового оборудования, в том числе и новых типов высоковольтных вводов, изготовленных с применением принципиально новых материалов, с качественно новыми характеристиками, но малой наработкой в эксплуатации.
- Высоковольтные вводы являются одним из ответственных элементов высоковольтного оборудования, определяющих его эксплуатационную надёжность. Опыт эксплуатации показывает, что безаварийная эксплуатация высоковольтных вводов во многом определяется рациональной системой диагностирования, разрабатываемой в тесном взаимодействии заводов-изготовителей, сервисных и эксплуатационных организаций.
- Один из старейших в России заводов по производству высоковольтных вводов – завод «Изолятор» успешно завершил очередной этап своей реконструкции, в результате которой создана новая производственная база, отвечающая современному научному и производственному уровню и на которой реализованы новейшие технологические достижения в этой производственной нише. Обширные научные исследования, выполненные в сотрудничестве с ведущими отечественными научно-исследовательскими организациями, позволили поставить на производство высоковольтные вводы с RIP-изоляцией, которые становятся основной продукцией завода «Изолятор», вытесняя традиционные маслonaполненные вводы. Одной из важнейших задач в этот переходный период является разработка методов оценки долговременной (в пределах назначенного срока службы) надёжности вводов с RIP-изоляцией, включая методологию их диагностирования.

- Отечественный и зарубежный опыт показывает, что оптимальная методология диагностирования как «старого», так и «нового» оборудования заметно отличается от методологии диагностирования электрооборудования, предусмотренной действующими в России нормативными документами (в первую очередь, «Объём и нормы испытания электрооборудования»). Это, в частности, приводит к тому, что современные прогрессивные методы и средства диагностирования электрооборудования, разработанные как в России, так и за рубежом, не находят широкого применения в отечественной энергетике. Положение усугубляется также тем, что в результате реструктуризации энергетики во вновь образовавшихся энергетических организациях идут организационно и методологически разрозненные процессы формирования локальных систем сервисного обслуживания в целом и локальных систем диагностирования электрооборудования в частности.

В целях дальнейшего развития и совершенствования системы диагностирования силового электрооборудования и высоковольтных вводов в частности

Совет РЕШАЕТ:

1. Одобрить опыт разработки и внедрения современных методов, методик и средств диагностирования высоковольтных вводов отечественными производителями, сервисными предприятиями и эксплуатирующими организациями в частности, ВЭИ им Ленина, ВНИИЭ, завод «Изолятор», ИФХиЭ РАН РФ, МЭИ ТУ (г. Москва), СПбГТУ (г. Санкт-Петербург), ПВФ «Виброцентр» (г. Пермь), НСПБ ОАО «Электросетьсервис» (г. Новосибирск), ОАО «Свердловэлектроремонт» (г. Екатеринбург), ОАО «МРСК Урала».
2. Рекомендовать организациям и индивидуальным членам Совета:
 - Поручить рабочей группе Совета по силовым трансформаторам и высоковольтным вводам обеспечить координацию работ по опыту эксплуатации высоковольтных вводов всех типов, разработке методов и средств диагностирования высоковольтных вводов с RIP-изоляцией и методологии оценки их фактического срока службы.
 - Считать технологически и экономически нецелесообразным ремонт негерметичных маслонаполненных вводов со сроком службы более 30-35 лет. Ремонт герметичных маслонаполненных вводов для продления срока их службы проводить только при отсутствии в изоляционной основе очагов опасных дефектов и только в специализированных ремонтных организациях, обладающих необходимым технологическим оборудованием и опытом проведения таких ремонтов.
 - Считать стратегическим направлением совершенствования системы диагностирования высоковольтных вводов контроль диэлектрических характеристик изоляции вводов при рабочем напряжении (в крайнем случае, близком к нему).
 - Основываясь на негативном опыте ФСК ЕЭС и ряда сетевых предприятий по эксплуатации высоковольтных вводов с RBP-изоляцией, считать нецелесообразным их установку и применение; а имеющиеся в эксплуатации вводы с такой изоляцией в плановом порядке постепенно выводить из работы.
 - Считать возможным увеличение регламентированной периодичности отбора проб масла из герметичных маслонаполненных вводов, залитых маслом марки «ГК» или «ВГ», при условии организации контроля изоляции вводов под рабочим напряжением, включая тепловизионный контроль. Как правило проводить анализы масла при наличии достаточных объективных показателей,

например: существенное изменение диэлектрических характеристик изоляции, обнаружение существенных аномалий теплового поля вводов и т.п.

- С учётом накопленного опыта эксплуатации, разрабатывать стандарты организации по эксплуатации и диагностированию высоковольтных вводов с большим сроком службы и порядку продления их ресурса, основываясь в том числе и на материалах данного пленарного заседания.
 - Рассмотреть на заседаниях своих научно-технических советов предложения по пересмотру объёмов и норм испытания высоковольтных вводов, представить их в Совет для рассмотрения на очередных рабочих или пленарных заседаниях.
 - Просить завод «Изолятор» разработать с учётом имеющегося опыта эксплуатации новые «Методические указания по эксплуатации, оценке технического состояния и ремонту высоковольтных маслонаполненных вводов», учитывая, что такие вводы ещё длительное время будут находиться в эксплуатации, а новое поколение эксплуатационного и ремонтного персонала, появившееся в процессе реструктуризации энергетики, не имеет достаточных знаний и опыта эксплуатации таких вводов. Поручить всем членам Совета оказать реальное содействие заводу «Изолятор» при разработке этого документа.
 - Принять к сведению сообщение ОРГРЭС и представителя ООО «Лукойл-Волгограднефтепереработка» о целесообразности широкого применения трансформаторного масла марки «ВГ», обладающего более высокой газостойкостью, и учитывая многочисленные нарекания на качество масла марки «ГК» Ангарского завода.
 - Считать целесообразным переход к ремонтам «по техническому состоянию» при планировании не только капитальных, но и текущих ремонтов силовых трансформаторов, так как существующие методы оперативного диагностирования силовых трансформаторов дают достаточный объём объективной информации для такого планирования ремонтов.
 - Ввести в практику рабочих групп Совета подготовку совместных публикаций (статьи в технических журналах, доклады на семинарах и конференциях) по тематике рабочих групп
3. Рекомендовать УРЦОТЭ ввести в практику рассылку информационных сообщений о деятельности Совета, направляемые в адрес высших менеджеров организаций - членов Совета, а также в адрес других заинтересованных организаций региона Урала, для формирования объективной и позитивной информации о Совете, особенно среди нового менеджмента предприятий. Представителям организаций – членов Совета доводить информацию по Совету до заинтересованных специалистов филиалов и производственных объединений организации.
 4. Рекомендовать УРЦОТЭ проведение выездных семинаров по тематике Совета с привлечением активных членов Совета и ведущих специалистов отрасли. Обязать членов Совета оказывать активную и действенную помощь УРЦОТЭ в проведении таких выездных семинаров.
 5. Провести на рабочем заседании Совета в марте 2009 года ротацию руководства Совета. Обязать всех членов Совета подготовить свои предложения по обновлению руководства Совета и не позднее февраля 2009 года самостоятельно уведомить всех членов Совета.

6. Принять в члены Совета с правом совещательного голоса в качестве физического лица доцента МЭИ ТУ к.т.н. Пинталя Ю.С. (г. Москва).
7. Приоритетными темами следующего пленарного заседания считать следующие темы: «Современное состояние и перспективы развития производства, эксплуатации и диагностирования опорных и подвесных изоляционных конструкций электрических станций и сетей» и «Общие проблемы диагностики высоковольтного оборудования». Считать целесообразным это пленарное заседание провести совместно с постоянно действующим семинаром ПЭИПК (г. Санкт-Петербург) в г. Казани на базе Казанских электрических сетей.
8. Просить руководство Казанских электрических сетей выступить в качестве принимающей стороны и обеспечить проведение пленарного заседания Совета совместно с семинаром ПЭИПК в г. Казани в сентябре 2009 года.
9. Точные сроки проведения следующего пленарного заседания Совета и круг приглашаемых на него специалистов определить на рабочем заседании Совета в марте 2009 года.
10. Поручить членам Совета (ОАО «МРСК Урала», ОАО «Свердловэлектроремонт», завод «Изолятор») и УРЦОТЭ в срок до 21.11.2008 подготовить информационный бюллетень по материалам данного заседания и разослать его членам Совета с правом решающего голоса.

Председатель Совета



В.Н. Осотов

Секретарь Совета



А.М. Иванов

Директор УРЦОТЭ



Е.И. Иванова

Краткий отчёт о работе Совета за период с сентября 2007 года по сентябрь 2008 года.

1. Работа Совета проходила в условиях продолжающейся реструктуризации отрасли. Всё дальше расходились «профильные» и «непрофильные» энергетики. При этом к разряду «непрофильных» всё ближе подходит генерация, так как интересы новых владельцев (особенно ТГК) не всегда совпадают с интересами отрасли в целом (в дореформенном понятии слова «отрасль»). Всё это не могло не сказаться на работе Совета, так как цели и задачи Совета, соответствуя стратегическим профессиональным интересам специалистов, к сожалению далеко не всегда соответствуют сиюминутным интересам менеджмента вновь возникающих компаний. В этих условиях не всем членам Совета удалось найти взаимопонимание с новыми руководителями и полнокровно участвовать в работе Совета. Однако положительным следует считать то, что общее число членов Совета с правом решающего голоса практически не изменилось. Это вселяет оптимизм и свидетельствует о том, что основные идеи Совета не чужды большинству нового менеджмента как «профильных», так и «непрофильных» энергетиков.

2. По инициативе УРЦОТЭ в целях пропаганды деятельности Совета на Всероссийской выставке «Электрические сети России», проходившей в Москве в декабре 2007 года, на стенде УРЦОТЭ был представлен информационный плакат о деятельности Совета и подготовлен доклад (выступающий – председатель Совета Осотов В.Н.) по проблемам диагностики трансформаторов на семинаре, проходившем в рамках этой выставки. Доклад вызвал интерес участников семинара и его опубликовали в журналах «Энергослужба предприятия» и «Электротехнический рынок».

3. Совместно с УРЦОТЭ подготовлен и проведён в марте 2008 года в Екатеринбурге семинар по проблемам эксплуатации трансформаторного масла. Активное участие в подготовке и проведении семинара приняли члены рабочей группы Совета по силовым трансформаторам и вводам, представляющие Свердловэлектрремонт, Свердловэнерго, Челябинэнерго, Казанские электрические сети, Свердловская дирекция ТГК-9. К сожалению многие члены Совета, не приняли участие в этом семинаре, хотя по информативности он не уступал подобным «столичным семинарам», а по стоимости участия в нём (особенно с учётом командировочных расходов) был заметно дешевле.

4. В рамках этого семинара прошло рабочее заседание Совета, информация о котором была разослана всем членам Совета в электронном виде. Однако сейчас нельзя с уверенностью утверждать, что она дошла до каждого члена Совета, так как многие члены Совета не считают своим долгом регулярно обмениваться информацией с руководством Совета. Даже когда «гора идёт к Магомету» побудить таких членов Совета к позитивным действиям бывает очень сложно. Возникает вопрос: заинтересованы ли эти специалисты и их руководители в позитивной деятельности Совета или они способны лишь к простому поглощению информации без её творческого и критического осмысления? На этом рабочем заседании в члены Совета был принят Казанский государственный энергетический университет (полномочный представитель – профессор, д.т.н. Козлов В.К.).

5. В целях обмена опытом в июле 2008 года от УРЦОТЭ был командирован г. Ангарск Иркутской области председатель Совета Осотов В.Н. для участия в работе Совета по диагностике электрических установок Сибири Востока и проводимом им совместно с Ангарским ОКБА научно-практическим семинаром. Силами членов рабочей группы по силовым трансформаторам и вводам (Свердловэлектрремонт) был подготовлен доклад по проблемам методического и аппаратного обеспечения физико-химических анализов трансформаторного масла. К сожалению, несмотря на своевременную информацию, на этом семинаре практически отсутствовали представители нашего Совета (приятное исключение – представитель Пермской дирекции ТГК-9). В целом Совет Сибири и Востока сталкивается с теми же трудностями, что и наш Совет, но у них есть одно серьёзное достижение – они сумели создать работающий сайт Совета, чего нашему Совету не удалось добиться до сих пор, несмотря на многочисленные наши решения-пожелания. Основная причина этого – в

Сибири нашлись инициативные и работоспособные члены Совета, которые жертвуя личным временем и нервами всё же сумели добиться своего. В нашем же Совете самые громогласные «призыватели к созданию сайта» сразу уходят в кусты, как только надо заниматься рутинными делами, ссылаясь на занятость по основной работе, и с надеждой смотрят «на дядю». А у дяди ведь тоже есть свои дела.

6. Совместно с заводом «Изолятор» подготовлено настоящее пленарное заседание Совета и научно-практическая конференция.

7. О рабочих группах.

- Активные попытки добиться хоть каких то значимых реальных результатов предпринимала группа по силовым трансформаторам и вводам (рук. Осотов В.Н.). Были разработаны основные правила организации деятельности группы и перспективный план работы. Однако на этом практически всё и остановилось. По каждому шагу движения вперёд необходимы настойчивые понукания со стороны руководителя группы. Признаки активности проявляют лишь представители ТГК-9, Свердловэнерго, Челябинэнерго, Кировэнерго, Казанских электрических сетей и В.П. Вдовико, что нашло отражение в подготовке докладов на семинар по трансформаторным маслами настоящую конференцию. Вдовико В.П. подготовил и разослал всем членам рабочей группы методическое пособие по частичным рвзрядам в изоляции высоковольтного электрооборудования.
- Группа по силовым кабелям (рук. Сидельников Л.Г.) проявляет признаки жизни. По крайней достаточно активно сотрудничают и поддерживают постоянные контакты между собой часть членов группы (ТЕСТ, Виброцентр, Свердловэлектроремонт).
- Группа по электрическим аппаратам (рук. Просвирнин Д.Н.) что то делает, но это «большой секрет».
- Группа по коммутационной аппаратуре (рук. Коновалова Г.А.) пока ни чем себя не проявила. Возможно потому, что постоянные реорганизации в ТГК-9 не позволяют руководителю группы сориентироваться во времени и пространстве.
- Группа электрических машин пока существует лишь на бумаге, так как до сих пор не может выбрать руководителя.

8. Предложения в проект решения настоящего пленарного заседания.

8.1. Учитывая, что нынешнему составу руководства Совета (Осотов В.Н., Кайсин И.В., Иванов А.М.) не удаётся добиться улучшения работы Совета, считать целесообразным провести ротацию в руководстве Совета на рабочем заседании Совета в марте 2009 года. Обязать всех членов Совета подготовить свои предложения по ротации руководства Совета не позднее февраля 2009 года.

8.2. Рекомендовать рабочим группам Совета практиковать подготовку совместных публикаций (статьи в технических журналах, доклады на семинарах и конференциях) по тематике рабочих групп.

8.3. Создать на сайте УРЦОТЭ «работающий» раздел о Совете (форум), где могли бы общаться члены Совета и все желающие.

8.4. Поручить членам Совета активизировать на своих предприятиях (организациях) пропаганду деятельности Совета, особенно среди нового менеджмента предприятий, не имеющего позитивной информации о деятельности Совета.

8.5. Рекомендовать УРЦОТЭ проведение выездных семинаров по тематике Совета с привлечением активных членов Совета и ведущих специалистов отрасли. Обязать членов Совета оказывать активную и действенную помощь УРЦОТЭ в проведении таких выездных семинаров.

Отчёт подготовили:

Председатель Совета
Зам. председателя Совета
Секретарь Совета

В.Н. Осотов
И.В. Кайсин
А.М. Иванов

Решение рабочего заседания общественного Совета специалистов
по диагностике силового электрооборудования при УрЦОТЭ (Совет).

с. Курганово

19.03.2008 г.

В рабочем заседании Совета приняли участие 12 из 20 членов Совета с правом решающего голоса и 1 из 5 членов Совета с правом совещательного голоса (список прилагается), также участники семинара «Трансформаторное масло – производство, эксплуатация, контроль состояния, продление срока службы и влияние на надёжность электрооборудования».

Заслушав сообщения директора УрЦОТЭ Ивановой Е.И. и председателя Совета Осотова В.Н. о проделанной за отчётный период работе, обсудив доклады и сообщения членов Совета и его рабочих групп

Совет ОТМЕЧАЕТ:

- Решение пленарного заседания Совета от 20.09.2007 в целом выполнено.
- Совет был представлен на выставке «Электрические сети России» в декабре 2007 года в Москве на стенде УрЦОТЭ, а также представил два доклада на семинаре, проходившем в рамках работы этой выставки.
- Из 5 рабочих групп Совета только 3 группы приступили к практической деятельности (в частности, представили доклады и сообщения на семинаре группа силовых трансформаторов и вводов и группа электрических аппаратов). До сих пор не избран руководитель группы по электрическим машинам, а группа по коммутационным аппаратам пока не приступила к практическим действиям.

В целях дальнейшего совершенствования работы Совета и развития системы диагностирования силового электрооборудования

Совет РЕШАЕТ:

1. Одобрить усилия представленных на семинаре и заседании Совета организаций по совершенствованию методов и средств оценки состояния и обработки трансформаторного масла, в частности: НИЦ «ЗТЗ-Сервис» (г. Запорожье, Украина), ПФФ «Виброцентр» (г. Пермь), КГЭУ (г. Казань), КЭС (г. Казань), фирма «ОРГРЭС» (г. Москва), ЗАО «ИНТЕРА» (г. Москва), ООО «Элтехстрой» (г. Екатеринбург), ОАО «Свердловэлектроремонт» (г. Екатеринбург).
2. Принять к сведению сообщение члена Совета Сидельникова Л.Г. о готовности к сотрудничеству по передаче разработанных и опробованных ООО «ТЕСТ» методик оценки ресурса силовых кабелей организациям-членам Совета (на договорной основе).
3. Поручить секретарю Совета Иванову А.М.: а) завершить работу по созданию на сайте УрЦОТЭ раздела о деятельности Совета и оповестить об этом всех членов Совета, б) разработать совместно с УрЦОТЭ фирменный бланк для переписки, эмблему и знак Совета.
4. Считать целесообразным издание отдельного информационного бюллетеня о рабочих заседаниях Совета. Материалы настоящего рабочего заседания и семинара включить в итоговый информационный бюллетень по результатам пленарного заседания Совета в 2008 году.
5. Обязать всех членов Совета подготовить и представить председателю Совета до 01.06.08 предложения по применению различных марок трансформаторного масла в электрооборудовании. Поручить рабочей группе по силовым трансформаторам и вводам обобщить эти предложения и подготовить до 01.09.08 информационное сообщение на эту тему.
6. Рекомендовать всем рабочим группам разработать по примеру группы по силовым трансформаторам и вводам перспективные планы работ, в которые, в частности, включить: а) составление ежегодных обзоров отказов электрооборудования 6-110 кВ с анализом фактических причин отказов, б) составление обзора применяемых методов и

средств диагностики электрооборудования с анализом их технической и экономической эффективности.

7. Принять предложение московского завода «Изолятор» о проведении пленарного заседания Совета в 2008 году на новой производственной базе в период с 9.09.08 по 11.09.08. Рекомендовать заводу «Изолятор» организовать в эти же сроки российский научно-практический семинар по высоковольтным вводам.
8. Основными темами пленарного заседания Совета считать : «Высоковольтные вводы – современное состояние производства, эксплуатации, диагностирования и ремонта» и «Общие проблемы диагностики силового электрооборудования». Обязать всех членов Совета представить по данным темам доклады на пленарном заседании, содержащих, в частности, предложения о целесообразности ремонта и дальнейшей эксплуатации вводов со сроком службы, превышающим назначенный в нормативной документации. Круг приглашённых на пленарное заседание определить в рабочем порядке.
9. Настоящее решение со списком членов Совета, принявших участие в данном рабочем заседании, разослать всем членам Совета.

Приложение: список членов Совета, принявших участие в рабочем заседании на 1 л.

Председатель Совета



В.Н. Осотов

Секретарь Совета



А.М. Иванов

Список членов Совета,
представители которых участвовали и отсутствовали на рабочем заседании

Наименование организации (коллективные члены, Ф,И,О, (индивидуальные члены)	
С правом решающего голоса	
Присутствовали на рабочем заседании	
1. ОАО «Свердловэлектроремонт» (г. Екатеринбург)	7. ОАО «ТГК-9» Свердловская дирекция (г. Екатеринбург)
2. ОАО «Кировэнерго» (г. Киров)	8. ОАО «ТГК-9» Пермская дирекция (г. Пермь)
3. ОАО «Свердловэнерго» (г. Екатеринбург)	9.НПО «Логотех» (г. Снежинск)
4. ОАО «Челябэнерго» (г. Челябинск)	10.ООО «ТЕСТ» (г. Пермь))
5.ОАО «Тюменьэнерго» (г. Сургут)	11.Колушев Д.Н. (г. Казань)
6. ООО «РДК Электрические сети» (г. Екатеринбург)	12. ОАО «Сетевая компания» Казанские электрические сети (г. Казань
Отсутствовали на рабочем заседании	
1.ОАО «Удмуртэнерго» (г. Ижевск)	5.ИТЦПО (ТГК-9) (г. Пермь)
2.ОАО «Уралэнергоремонт» (г.Екатеринбург)	6.ОАО «ТГК-5» Кировский филиал (г. Киров)
3.НПП «Болид» (г. Новосибирск)	7.Вдовико В.П. (г. Новосибирск)
4.ЗАО «Московский завод «Изолятор» (заочно) (г. Москва)	8. ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (г. Екатеринбург)
С правом совещательного голоса	
Присутствовали на рабочем заседании	
1.ОАО «ТГК-10» (г. Челябинск)	
Отсутствовали на рабочем заседании	
1.ОАО «Инженерный центр» (г. Оренбург)	3.ОАО «Воткинская ГЭС» (г. Чайковский)
2.ОАО «ТГК-5» Удмуртский филиал (г. Ижевск)	4.ОАО «Камская ГЭС» (г. Пермь)