

ПРОЧИЕ ВОПРОСЫ

139. Проценко В.П. Глобальное потепление: обратимый кризис или путь к катастрофе?

[Понятие "кризис", в отношении к экологии Земли. Выбросы парниковых газов - динамика роста. Конфликт экономики и Природы. Необходимость эколого-экономической революции - пора действовать!]

Вести в электроэнергетике, 2008, No 6, 10-17.

140. Продано кресло Анатолия Чубайса.

[На благотворительном вечере в пользу Думиничского детского дома кресло было продано за 1,6 млн руб. Кресло будет использоваться ЭДС-Холдингом для поощрения менеджеров, а затем - в музей корпорации.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 14.

141. Walti N.O., De Capitani O., Buehler P. Неотложность организации мобильной рабочей силы.

[Система такой организации в немецкоязычной части Европы. Сущность организации таких работ, прогноз в потребности рабочей силы, учет рыночной ситуации.]

Bulletin SEV/VSE, 2008, No 18, 30-34.

142. Плавающий эколопис Lilyrad - проект 2100 года.

[Опасность потепления на Земле, затопление прибрежных зон из-за таяния льда. Фантастический проект плавающего города с автономным циклом жизни и экологически чистым энергоснабжением – замечательный рисунок.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 22, 18,19. (англ.)

143. Adamczyk F. Электрокардиографы для госпиталей.

[Специальная аппаратура для местного применения (в Африке). Техника измерений и расшифровки кардиограмм. Высоконадежные источники питания. С учетом климата и квалификации персонала.]

Bulletin SEV/VSE, 2008, No 15, 13-18.

АННОТИРОВАННЫЙ БЮЛЛЕТЕНЬ СТАТЕЙ ИЗ ЖУРНАЛОВ ПО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

(Техническая библиотека)

№ 2



Москва, 2009 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ОБЩАЯ ЭНЕРГЕТИКА	3
РЕФОРМА В ЭНЕРГЕТИКЕ	5
РЕЖИМЫ ЭНЕРГОСИСТЕМ. АВАРИИ	6
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМАМИ	7
АСУ. ИЗМЕРЕНИЯ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	8
РЕЛЕЙНАЯ ЗАЩИТА. ТЕЛЕМЕХАНИКА. СВЯЗЬ	9
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ	11
ВЛПТ. FACTS	13
ВОЗДУШНЫЕ И КАБЕЛЬНЫЕ ЛИНИИ	15
ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И ПОДСТАНЦИИ	18
УХОД ЗА ОБОРУДОВАНИЕМ. ИЗОЛЯЦИЯ	19
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ МАШИНЫ. ГЕНЕРАТОРЫ	19
ДВИГАТЕЛИ. РЕГУЛИРУЕМЫЙ ЭЛЕКТРОПРИВОД	20
ТРАНСФОРМАТОРЫ. РЕАКТОРЫ	21
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ АППАРАТЫ	23
КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ. ЭМС	25
ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ	26
ДЕЦЕНТРАЛИЗОВАННАЯ ЭНЕРГЕТИКА. ТЭ. ВОДОРОД	27
ПРОЧИЕ ВОПРОСЫ	28

Аннотированный бюллетень новых поступлений в научно-техническую библиотеку ВНИИЭ составлен 20.02.2009 по материалам отечественной и зарубежной литературы, поступившей в НТБ в конце 2008 г.

Исполнители – Алексеев Б.А., Гуриненко Г.Г., Ющенко Е.И.

133. Целыковский Ю.К. Тепло из недр земли (опыт ФРГ).

[Возможности геотермальной энергетики, примеры электростанций - Эрлинг 1 и 2, 30 и 33 МВт, глубина скважины 2350 и 2100 м. Производство тепла - 122 ГВтч в год.]

Энергохозяйство за рубежом, 2008, No 5, 25-28.

134. Саламов А.А. Развитие ветроэнергетики в США.

[Крупнейший ветрокомплекс - 291 ВЭУ GE 1,5 МВт и 130 ВЭУ Siemens 2,3 МВт. К концу 2006 г. общая мощность 10,5 ГВт, в 2007 г. добавилось 3-3,6 ГВт. Задачи, решение которых требуется для широкого развития ветрокомплексов в США]

Энергетик, 2008, No 12, 25,26. (Power, 2006, No 9.)

ДЕЦЕНТРАЛИЗОВАННАЯ ЭНЕРГЕТИКА. ТЭ. ВОДОРОД

135. Hedayati H., Nabaviniaki S.A., Akbarimajd A. Метод размещения децентрализованных источников генерирования в распределительных сетях.

[Размещение децентрализованных источников питания в распределительной сети. Пределы устойчивости по напряжению, преобразователи для подключения к сети.]

IEEE Trans.on Power Delivery, 2008, No 3, 1620-1628.

136. Конкурентоспособность твердооксидных топливных элементов. [Европейский форум по топливным элементам был информирован о новых разработках ТЭ типа SOFC, работающих при температурах от 700 до 1000°C. Пример - замена дизель-агрегатов 1,5 кВт в армии США на ТЭ.]

Bulletin SEV/VSE, 2008, No 15, 43,44.

137. Ohta T., Van Vorst W.D., Winter C.-J. Первая в Японии станция заправки жидким водородом. [Обсуждения проблем водородной энергетики и участие в (Япония/США). Демонстрационная станция заправки автомобилей. Работы компании IANE.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 24, 14,15.

138. Iwawasaki H., Fujioka Y., Maejima H. et al. M. Анализ эксплуатации микросети: демонстрационный проект в Nachinehe. Япония).

[Япония. Автономная микросеть мощностью 600 кВт с двигатель-генератором, работающем на газе, фотоприемниками, ветроустановками и аккумуляторной батареей. Микросеть может работать как в автономном режиме, так и с присоединением к общей сети.]

Доклад СИГРЭ, 2008, С6-109.

ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ

128. Создание "суперсети" в Великобритании.

[Прогресс в развитии ветрокомплексов в стране будет лучше использован при создании новой инфраструктуры - сети от Шотландии до юга Англии и до отмени Dogger Bank - мнение либерал-демократов УК.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 12.

129. Гнатусь Н.А., Некрасов А.С., Воронина С.А. Использование нового источника возобновляемой энергии - глубинного сухого тепла Земли.

[ИНП РАН. На глубине 4-6 км температура 100-150±С и этого достаточно для теплоснабжения. Речь идет о глубинном бурении до температур 250°С. Проекты Hot Dry в мире - ПетроЭС. Возможность экономически целесообразных решений.]

Вести в электроэнергетике, 2008, No 6, 3-7.

130. Bartodziej G., Radziewicz W. Метод определения места для ветроэлектростанции.

[Актуальность развития ветроэнергетики в Польше, принятие решения о месте ВЭУ с учетом ветровых условий, капитальных затрат, стоимости производства электроэнергии, расходов на эксплуатацию и др.]

Energetyka, 2008, No 10, 651-653.

131. Wagner H.-J., Wischermann S. Производство электроэнергии возобновляемыми источниками в Германии.

[Различные сценарии развития использования ВИЭ, их задачи и сроки выполнения. Доля производства относительно обычных и атомных электростанций. Два сценария - при интенсивном использовании АЭС.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 21, 68-72.

132. Ввод в Португалии в работу электростанции, использующую энергию морских волн.

[Установка типа Pelamis, размещенная южнее Порто, имеет мощность 2,25 МВт и питает электроэнергией около 1500 хозяйств. Взаимно перемещающиеся сектора через гидравлику вращают турбину, соединение с берегом - подводным кабелем.]

Elektrizietwirtschaft, 2008, No 22, 10.

ОБЩАЯ ЭНЕРГЕТИКА

1. Трёмбовля В.И. К 88-й годовщине плана ГОЭЛРО.

[Ситуация в стране - интервенция, гражданская война, разруха. Решение по осуществлению плана ГОЭЛРО - 1920 г. "Вторая программа партии большевиков" (В.И.Ленин). Подробно - содержание плана, огромная роль его в развитии России - в выходе на первое место в Европе по промышленному производству, подъем культурного уровня и образованности населения.]

Энергетик, 2008, No 12, 2,3.

2. Тарифное регулирование. Итоги и прогнозы.

[Совещание Сочи-2008. Перечень обсуждавшихся вопросов, постановка задачи - переход на систему RAB - регулирование тарифов с применением метода доходности инвестиций. Обсуждение платы за присоединение.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 100-103.

3. Новоселова О. "Внедрение энергоэффективных технологий должно стать рентабельным бизнесом".

[ЗАО "АПБЭ" (Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике). Программа "Энергоэффективная экономика" - совершенствование нормативно-правового и организационного обеспечения государственной политики в этой сфере.]

Энергорынок, 2008, No 11, 10-12.

4. Кудрин Б.И. Об энергетической стратегии и энергетической безопасности России. (В порядке обсуждения)

[МЭИ. Направление стратегии на 2020-2030 гг. - постройка гигантов энергетики и ВЛ 1150 кВ. Ход электрификации за 100 лет. Ныне - резкое отставание от потребностей, нужна новая программа государственной рыночной электрификации России (ГОРЭЛ).]

Промышленная энергетика, 2008, No 12, 2-7.

5. Сазыкин В.Г. Процессный (!) подход к проектированию систем электроснабжения (СЭС).

[IDEF0-модель декомпозиции процесса расчета электрических нагрузок и КРМ в СЭС. IDEF3 - диаграмма начала инвестиционной проектной деятельности, DFD-диаграмма на 4-ом этапе проектирования.]

Промышленная энергетика, 2008, No 12, 28-32.

6. Романенко А. Инвестиции в электроэнергетику города Москвы. [ОАО "ОЭК", учрежденное департаментом имущества Москвы. Потребности в электроснабжении и проблемы в его обеспечении. Примеры новых подстанций, в том числе в Подмосковье.]

Энергорынок, 2008, No 11, 46,47.

7. Солодовников С. Стратегический вектор развития.

[Международная финансовая корпорация IFC. Вектор - направление на энергоэффективность производства в России, сокращение энергоемкости. Возможный потенциал этого "вектора" по разным секторам экономики.]

Энергорынок, 2008, No 11, 14-16.

8. Ашинянц С.А. ЙЕМЕН: экономика и энергетика.

[Макроэкономика Йемена, топливные ресурсы - нефть (добыча 2005 г. - 413,3 баррелей в день. Установленная мощность 14 электростанций - 1000 МВт, на дизельном топливе и мазуте.)]

Энергохозяйство за рубежом, 2008, No 5, 2-11.

9. Rebsamer R. Эффективность использования электроэнергии требует поддержки. [Экономия электроэнергии - еще один "возобновляемый" источник энергии. Наглядность потребления электроэнергии, системы учета потребления электроэнергии, децентрализованное управление потреблением.]

Bulletin SEV/VSE, 2008, No 18, 26-28.

10. Программа мер по предсказанию изменения климата.

[Департамент DOE в США разворачивает работу программы CCRP по организации прогнозирования изменений климата, в которой будет участвовать лаборатория в Беркли и еще шесть национальных институтов. Четыре вида последствий изменения климата - "четыре всадника Апокалипсиса"] Очень занятно!

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 21, 14,15.

11. Winter L. Рост инвестиций в производство электроэнергии в Бразилии. [До 2010 г. будет вложено около 23 млрд евро. Перераспределение доли ГЭС в производстве электроэнергии - снижение с 76% до 35% за десять лет (Ввод ТЭС требует меньшего времени.)]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 24, 16-20.

123. Schmidt W., Kraemer H.P., Neumueller H.W., Schmitt H., Malozemoff A.P., Otto A. Ограничение ТКЗ в сети с помощью сверхпроводникового провода.

[На стенде IPH (Siemens) в Берлине испытан ВТСП-ОТКЗ резистивного типа - модуль класса 2MVA (300 А, 7,5 кВ). ВТСП, покрывающий провод - на базе YBCO, разработан AMSC. Ограничитель может снижать ТКЗ в 25 раз.]

Доклад СИГРЭ, 2008, D1-102.

124. Cammarota A., Giansante L. Автоматизация распределительных сетей системы ENEL.

[Оценка эффективности - продолжительность перерывов электроснабжения, типовые конструкции подстанций СН/НН, применяемая коммутационная аппаратура и управление ей.]

Transm.& Distr.World, 2008, No 11, 40-43.

КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ и ЭМС

125. Суднова В.В., Пригода В.П. Проблемы электромагнитной совместимости электроустановок зданий.

[ООО "НИЦ Тест-Электро". Помехи 8-12 кГц от ПЧ регулируемого привода типа VFD-F Delta Electronics давали сбои управления чиллерами (холодильными агрегатами) мощностью по 32 кВт. Для ПЧ нужны фильтры.]

Энергетик, 2008, No 12, 33-35.

126. Гальперин В.Е., Колесник Д.А. Защита оборудования от электромагнитных помех в сетях электроснабжения.

[Севмашвтуз, Северодвинск. Защита с помощью резонансного трансфильтра. Математическая его модель и сравнение с практическими испытаниями.]

Электротехника, 2008, No 10, 40-46.

127. Bilik P., Koval L., Hula J. Модульная система для измерения качества электроэнергии.

[Анализаторы серии ВК-ELCOM. Точность измерений соответствует рекомендациям МЭК 61000-4-30. Оценка качества напряжения - по европейским нормам EN50160.]

Energetyka, 2008, No 10, 653-656.

117. Вакуумный реклоузер для сетей среднего напряжения.

[Siemens Energy. Аппараты как для установки на столбах, так и на подстанциях. Рабочие токи - до 800 А, напряжения 15,5-38 кВ. Отключаемый ток КЗ 12,5-16 кА. Реклоузер включает систему защиты, позволяет многократное АПВ.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 24, 56.

118. Норкин В. Гибкость построения и оперативность решений.

[ЗАО "Группа А.Д.Д." имеются в виду распределительные сети. Производство модульных мобильных подстанций 110/10(6) кВ. Конструкция, элементы, достижение компактности. "Вместо ПЭВМ - Ноутбук".]

Энергорынок, 2008, No 11, 44,45.

119. Korremla Sh., Goins M. Повышение продуктивности проектирования с применением интеллектуальных трехразмерных моделей.

[При конструировании оборудования, в частности, конструкций КРУ, трехмерное проектирование по сравнению с двухмерным многократно повышает качество конструкции. Примеры 3D-моделирования.]

Transm.& Distr.World, 2008, No 11, 28-32.

120. Reininghaus U. Распределительное устройство среднего напряжения ZSB - составная часть новейшей сетевой техники.

[КРУ с воздушной изоляцией до 24 кВ на ток с разъединителем мощности 630 А или с вакуумным выключателем на 1250 А. Расчетный ток отключаемого КЗ - 25 кА. Производство ABB AG. Описание и возможности.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 21, 38-41.

121. Fuechsle D., Paul W. Гибридная схема - оптимальное решение при модернизации и обновлении ОРУ.

[Компания АБВ при реконструкции подстанции использует варианты: ОРУ, ОРУ с выделенными выключателями, КРУЭ и гибридное сочетание ОРУ и КРУЭ. Последний вариант наиболее экономичен и позволяет разместить на освобожденном месте дополнительное оборудование.]

Доклад СИГРЭ, 2008, В3-207.

122. Индикатор плотности элегаза для КРУЭ.

[Компания Afriso (Швейцария) поставляет измерители давления для оборудования с SF₆-изоляцией. Имеется биметаллический компенсатор влияния температуры. Пределы измерения - от -1 до +9 бар.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 23, 72.

12. Pulfer M. Правило "Два киловатта" - на работу с помощью собственных мускулов.

[Желаемое потребление электроэнергии 2 кВт/чел, снимающее опасность изменений климата призывает активнее применять высокоэффективные средства транспорта, наибольший эффект - от велосипеда!]

Bulletin SEV/VSE, 2008, No 15, 39,40.

РЕФОРМА В ЭНЕРГЕТИКЕ

13. Сушко В. Реформирование электроэнергетики. Прогноз ситуации после 2010 года.

[Инвестиций на ввод 48 ГВт по плану ГОЭЛРО-2 практически нет. 50% изношенного оборудования и снижение потребления на 150-250 млрд кВтч в год могут привести в 2012-2014 гг. к коллапсу. Управление электроэнергетикой вернется к государственному.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 32-37.

14. Овсейчук В. Комментарий к статье В.Сушко.

[Никаких коллапсов на 2011 г. не ожидается - прогнозируют документы руководящих органов 1992-2000 гг. Сценарий РАО "ЕЭС России" (февраль 2007 г.) прогнозирует на 2010 г. увеличение тарифа для населения с 1,5 всего до 2,29 руб/кВтч, а номинальная зарплата вырастет в 2 раза! (Прогноз Минэкономразвития).]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 37.

15. Журавлев О.А. Источники энергии и генерация (!) Московского региона: стратегии развития. (В порядке обсуждения)

[Департамент стратегии Е.ON STS Energia, Москва. Предпосылки развития, особенности нынешней ситуации, проблемы энергетического баланса и стратегические альтернативы развития.]

Промышленная энергетика, 2008, No 11, 9-14.

16. Колташов В., Кагарлицкий Б., Романенко Ю., Герасимов И. Кризис глобальной экономики и Россия. (Институт глобализации и социальных движений - ИГСО).

[Выводы из доклада ИГСО. Суть кризиса, влияние на Россию, антикризисные меры, инфляция. Если не переориентировать экономику с сырьевой на технологическое развитие, общественно-экономические потрясения неизбежны.]

Вести в электроэнергетике, 2008, No 6, 18-34.

17. Motowidlak T. Консолидация энергокомпаний на европейском рынке электроэнергии.

[Свободный рынок электроэнергии приводит к приватизации и далее - консолидации энергокомпаний. Даны таблицы, иллюстрирующие ход этих процессов в странах ЕС (15 и 27 стран). Показатель - доля трех наибольших компаний в производстве и передаче электроэнергии.]

Energetyka, 2008, No 11, 737-744.

18. Dzekster N.N., Erofejeva E.V., Medzinski B. Угроза энергобезопасности России. Способы и возможности исправления нынешней ситуации. [Inst.Energetyki. Обеспечение энергобезопасности - более важная задача, чем борьба с международным терроризмом. Кризисная ситуация в России, возможные последствия и необходимые меры по ее ликвидации.]

Energetyka, 2008, No 11, 757-760.

РЕЖИМЫ ЭНЕРГОСИСТЕМ. АВАРИИ

19. Алексеев Б.А. Системные аварии и меры по их предотвращению. [Крупные аварии 2003-2006 гг. Подробно - деление USTE в 2006 г. Противоаварийные меры после аварии 2003 г. США-Канада. Концепции "сильной сети" (Siemens) и "самовосстанавливающейся сети" (ABB).]

Энергетик, 2008, No 12, 9-13.

20. Гуртовцев А., Забелло Е. Электрическая нагрузка энергосистемы - выравнивание графика. (РУП "БелТЭИ", Минск).

[Типичные графики нагрузки ОЭС Беларуси. Оценка неравномерности и заполнения, диапазона регулирования нагрузки. Способы покрытия нагрузки и ее регулирования. Эффект от выравнивания графика.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 108-112.

21. Жарков Д., Пузов Е., Ларионов В. Реструктуризация энергокомпаний: инструментарий (!) успешной реализации.

[Существующая ситуация с реформами в ОГК и ТГК. На примере ТГК-6 - этапы преобразования в соответствии со стратегической моделью поглощающей компании. Единый формат управления бизнесом.]

Энергорынок, 2008, No 11, 34-40.

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ АППАРАТЫ

111. Развитие ВТСП-технологии.

[HTS-линия на участке Holbrook 138 кВ 600 м 2,4 кА 574 МВА включена весной. Кабель - AMSC/Nexans, система охлаждения - Air Liquide. Следующий этап проекта - отрезок на ВТСП 2-го поколения.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 10.

112. Трехпозиционные коммутационные аппараты ВНТ и РТ.

[Производство - ОАО "ПО Элтехника, напряжения 6 и 10 кВ. Положения - "включено"- "отключено"- "заземлено". Для ячеек КСО 200 и 300. номинальный ток и ток отключения 630 А.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 30,31.

113. Евдокунин Г., Дмитриев М., Гольдштейн С., Иваницкий Ю. Высоковольтные ВЛ. Коммутации и воздействия на выключатели.

[Влияние наличия ШР на коммутационные процессы, компенсация ШР емкости линии. Определение напряжения на выключателе и ток в нем при коммутации. Перенапряжения при неполнофазных режимах.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 64-68.

114. Чернышев Н.А. Универсальный прибор ПКВ/УЗ для контроля выключателей.

[Для выключателей любых видов от 6 до 1150 кВ. Усовершенствования прибора - увеличение числа каналов, две модификации, контроль характеристик. Функции и технические характеристики.]

Энергетик, 2008, No 12, 43.

115. Демченко В. Внедрение современного оборудования происходит методом проб и ошибок.

[Слабость новых разработок и их внедрения - коммутационное оборудование, изолированные провода ВЛ, РЗА и АСУ, счетчики электроэнергии и др. Отставание ведет к покупкам за рубежом.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 30-34.

116. Rusin A. Выбор метода определения опасности при анализе технического риска энергетического оборудования.

[Понятие и определение технического риска в эксплуатации. На примере опасности повреждения системы смазки подшипников насоса. Анализ вида и причин повреждений, методы дерева причин и дерева повреждений.]

Energetyka, 2008, No 10, 672-674.

105. Хренников А.Ю. Основные дефекты и повреждения трансформаторов (реакторов) и классификация видов воздействий, ведущих к их появлению. [ОАО "ФСК ЕЭС". 8 видов воздействий, 12 возможных причин с конкретными примерами. Процессы старения изоляции.]

Промышленная энергетика, 2008, No 11, 17-20.

106. Magdziarz A., Nogal L. Цифровая модель силового трансформатора. [Математическая модель в программе Simulink. Аналоговая модель. Преимущества цифровой модели перед физической(!).]

Energetyka, 2008, No 11, 765-769.

107. Wroblewski Zb., Siwak P. Анализ эксплуатационной надежности трансформаторов от 25 кВА до 100 МВА.

[Статистика для трансформаторов 25-1600 кВА и 1,6-100 МВА, виды повреждений, частота повреждений по времени службы и по времени года, виды и параметры статистических распределений.]

Energetyka, 2008, No 11, 770-774.

108. Declercq J., Leuridan K., Marek R.P., Duarte J.C.. Компактные силовые трансформаторы с гибридной изоляцией для городских подстанций [Применение гибридной нагревостойкой твердой изоляции - замена трансформатора 10 МВА на 36 МВА на подстанции в Гренобле при той же занимаемой ею площади.]

Доклад СИГРЭ, 2008, А2-103.

109. Bengtsson C., Olsson T., Olsson K., Al-Nassar R.S., Chavez L.. Конструкция и испытания шунтирующего реактора 300 Мвар.

[Испытания крупнейшего трехфазного шунтирующего реактора на напряжение 400 кВ. Реактор - для компенсации реактивной мощности на подстанции подводного кабеля Бахрейн-Саудовская Аравия.]

Доклад СИГРЭ, 2008, А2-305.

110. Duval M. Расчет предельных величин при газохроматографическом анализе и интервала отбора проб масла для трансформаторов в эксплуатации.

[IREQ, Канада. Предложена практическая методика определения опасных величин концентрации газов и необходимого интервала между отборами проб для конкретно взятой сети или группы трансформаторов.]

Информативно и очень конкретно.

IEEE Electrical Insulation Magazine, 2008, No 5, 7-13.

22. Попиков П. Генерация в условиях кризиса.

[ИБ "КИТ-Финанс". Имеется в виду положение генерирующих компаний. Причины ускоренного падения акций электроэнергетики. Нереалистичность сценария изменения цен. Прогноз роста цен 2008-2015 гг. на 13,8% ежегодно.]

Энергорынок, 2008, No 11, 74-78.

23. Bartodziej G., Tomaszewski M. Блэкаут в районе Щецина.

[Авария 08.04.2008 охватила город Щецин и окрестности. Тенденции изменения климата соответствуют увеличению числа аварий, вызванных природными воздействиями. Причина аварии - обильный снегопад.]

Energetyka, 2008, No 10, 682-684.

УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМАМИ

24. Кадомская К. Высоковольтные ВЛ. Эффективность и управляемость шунтирующих реакторов.

[Применение неуправляемых и управляемых ШР. Неполнофазные режимы и их последствия для сети. Для новых линий дальних электропередач нужно ориентироваться на УШР или УШКТ, предварительно оценив их работу в таких режимах.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 70,71.

25. Герасимов М. Роль и перспективы ГАЭС в Единой энергосистеме России.

[Кризис ГАЭС не коснется - нужны маневренные мощности. 5000 МВт таких мощностей нехватает в Европейской части России. Сущность, роль ГАЭС в мире и в России. СО предложил 10 мест для ГАЭС. Нужен эффективный рынок услуг в ЭЭС. Преимущества комплекса ГАЭС+АЭС.]

Энергорынок, 2008, No 11, 84-86.

26. Giannuzzi G., Sabelli C., Salvati R. et m.al. Контроль устойчивости системы по углу и напряжению: система измерений параметров режима сети.

[Система динамических измерений параметров режима во многих узлах сети. Регистрация изменений режима сети, выявление слабых мест, возможности подсинхронного резонанса и предпосылок каскадных аварий.]

Доклад СИГРЭ, 2008, С2-114.

27. Jarman P., Lapworth J., Marshall B., Ploetner C., Tleis N.. Опыт эксплуатации реакторов в передающих электрических сетях.

[Использование шунтирующих реакторов и фазоповоротных трансформаторов для регулирования напряжения и потоков мощности на длинных линиях в сетевой энергокомпании National Grid, Великобритания.]

Доклад СИГРЭ, 2008, А2-302.

28. Herger K. Реализация непрерывного обновления техники управления сетями.

[Siemens AG. Жизненный цикл системы управления сетями в целом и отдельных ее составляющих. Интегрирование функций в системе - оптимальные решения. Уход за системой и ее расширение.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 23, 36-45.

29. Avila Rosales R., Rice M., Lopez R. et m.al. Влияние технологии с фазорными измерителями на определение состояния сети.

[Широкомасштабная система контроля состояния сети в динамике на основе размещенных в стратегических узлах сети блоков измерений фазоров PMU - на примерах энергокомпаний TVA и BPA (США).]

Доклад СИГРЭ, 2008, С2-111.

АСУ. ИЗМЕРЕНИЯ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

30. Ситников В. Энергоресурсы розницы: автоматизация учета и управления. [ОАО "РимЭнергоМаркет". Комплекс приборов и программных средств для коммерческого учета электроэнергии в бытовом секторе - функции, схемы, система удаленного опроса.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 104-106.

31. Fuchs A., Ruede C. Обмен измеряемыми данными при свободном рынке электроэнергии. [Система контроля нагрузок каждые 15 минут. Классификация потребителей по характеру их нагрузки в динамике, по неравномерности графиков нагрузки.]

Bulletin SEV/VSE, 2008, No 18, 9-11.

32. Высокоразвитая техника измерения электроэнергии и управления нагрузкой. Приложение к журналу No 24, целиком посвященное этой теме. [Серия статей - интеллектуальные средства измерений и передачи данных, как фактор повышения эффективности электроснабжения, практическое их внедрение.]

Elektrizitaetswirtschaft-Invers, 2008, No 1, 3-30.

100. Захаров А.В., Колосов А.Л. Исследование эффективности применения специальных серий частотно-регулируемых асинхронных двигателей в электроприводах центробежных насосов.

[Экономия электроэнергии электроприводами различного назначения. Таблицы зависимости кВтч от времени суток. Целесообразность применения специальных АД для ЧРП.]

Электротехника, 2008, No 11, 49-52.

101. Huth G., Reinhard M. Синхронные двигатели с постоянными магнитами как устройство, позволяющее использовать энергию, запасенную в роторе.

[Дополнительная обмотка на статоре позволяет отбирать энергию вращающегося ротора. Мощности - от десятков до сотен ватт.]

Bulletin SEV/VSE, 2008, No 17, 15-19.

ТРАНСФОРМАТОРЫ. РЕАКТОРЫ

102. Зихерман М. Стандарты по измерительным трансформаторам. Новые требования.

[Варианты подключения счетчиков, канал "фаза-земля" - требования к точному измерению этого напряжения. Антирезонансные ТН, требования к ТН. Особенности питания МП-схем. Диапазоны измерения ТТ. Нужна коррекция ГОСТ 1983 и 7746.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 86-88.

103. Евдокунин Г., Дмитриев М. Трансформаторы в электрической сети.

[Компьютерное моделирование переходных процессов с учетом конфигурации магнитной системы. Анализ бросков тока при включении. Сравнение с натурным экспериментом. (Тяньвань, КНР)]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 48-53.

104. Irrek W., Wohlauf G. Рентабельность применения распределительных трансформаторов со сниженными потерями.

[Парк распределительных трансформаторов 25 стран ЕС - 4,5 млн шт., общей мощностью 1335 ГВА. Пути снижения потерь, начало применения аморфных сердечников. Установка экономичных трансформаторов в странах ЕС позволила бы снизить потери на 11,6 ТВтч в год.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 23, 28,29.

95. Dovganjuk I.Y., Labunets I.A., Mamikonyants L.G., Zinakov V.E., Chernishov E.V., Kadi-Ogly I.A., Pinchuk N.D. Испытания на месте установки и проверка в эксплуатации принципиально нового типа турбогенератора - асинхронизированного, с воздушным охлаждением.

[Ввод в эксплуатацию на ТЭЦ-22 в Москве асинхронизированного турбогенератора мощностью 110 МВт типа ТЗФА-110 (блоки 7 и 8).]

Доклад СИГРЭ, 2008, А1-104.

96. Joho R., Sabater Y., Ferretto H., Abraham D., Ferens W.. Турбогенераторы с водо-водородным охлаждением - проверенная технология.

[Компания Alstom. Повышение мощности турбогенераторов, двухполюсных с 1200 МВА до 1400 МВА и четырехполюсных - с 1600 до 2000 МВА. Описание машин типа GIGATOR мощностью 1722 МВА и 1944 МВА (2р=4), и 1167 МВА (2р=2).]

Доклад СИГРЭ, 2008, А1-117.

97. Назолин А., Поляков В. Генераторы, Виброакустическая диагностика и ресурсосберегающая эксплуатация.

[Уровень современной техники, метод виброакустической диагностики - анализ связи вибрации корпуса с режимом работы. Примеры применения, перспективы развития. Новое - мысли о ресурсосбережении.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 80-83.

ДВИГАТЕЛИ. РЕГУЛИРУЕМЫЙ ЭЛЕКТРОПРИВОД

98. Кругликов О.В., Макаров Л.И. Состояние и перспективы разработок и производства новых электродвигателей специалистами ОАО "НИПТИЭМ" и ОАО "ВЭМЗ".

[С 2002 г. - в концерне "РУСЭЛПРОМ", что очень активизировало работу обоих ОАО. Широкое применение программных комплексов для моделирования и проектирования. Описание разработок.]

Электротехника, 2008, No 11, 2-11.

99. Вершинин А.В., Драгомиров М.С., Зайцев А.М., Кругликов А.М. Разработка специальных конструктивных исполнений частотно-регулируемых асинхронных электродвигателей.

[Опыт ОАО "НИПТИЭМ". Важность регулируемого привода для энергосбережения. Рассмотрены низковольтные АД с короткозамкнутым ротором. Пример - пристраиваемый модуль независимой вентиляции.]

Электротехника, 2008, No 11, 46-49.

33. Осика Л. К вопросу о целевой модели коммерческого учета электроэнергии, Приглашение к дискуссии.

[ОАО "АТС" - создание систем АИИС КУЭ. Сбор данных и их обработка. Недостатки законодательной базы и предложение по разработке нормативно обоснованной, технически реализуемой и экономически разумной системы КУЭ.]

Энергорынок, 2008, No 11, 56,57.

РЕЛЕЙНАЯ ЗАЩИТА. ТЕЛЕМЕХАНИКА. СВЯЗЬ

34. Ишкин В.Х. Основные направления развития телекоммуникаций в распределительных электрических сетях.

[Распределительные сети после ликвидации РАО "ЕЭС России" - Сетевые компании МРСК - отставание инфокоммуникационной инфраструктуры от верхних уровней управления. Недостаточное внимание в генеральной схеме развития связи (ЭСП и ЦНИИС). Требуется внедрение ВОЛС, УКВ-связи и совершенствование связи по ЛЭП.]

Энергетик, 2008, No 12, 4,5.

35. Павлов А.О., Васильев Д.С. Высокочувствительная защита дальнего резервирования линий электропередачи.

[ООО "НПП Бреслер", Чебоксары. Защита типа Бреслер-0107.03X. Использование виртуального реле сопротивления. Алгоритм работы, пример - защита ВЛ 110 Орша-Бобр.]

Энергетик, 2008, No 12, 5-7.

36. Система дуговой защиты VAMP 221.

[ЗАО "ВАМП". Защита КРУ НН и СН, основные модули системы и их функции. Переносный датчик дуги. В мире - более 10000 этих систем.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 75.

37. Баглейбтер О. Трансформатор тока в сетях релейной защиты. [AREVA T&D, Москва. Меры против насыщения ТТ апериодической составляющей тока КЗ - стандарт IEEE и его выполнимость.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 66,67.

38. Пастухов В.С., Иванов К.М. Новые принципы работы автоматики ликвидации асинхронного режима в ОЭС Востока.

[ДВГТУ. В порядке обсуждения (Ред.) Возможности дистанционно-го принципа. Алгоритм АЛАР в составе микропроцессорной противоаварийной автоматики. АЛАР-Ц - разработки НИИПТ.]

Энергетик, 2008, No 12, 7-9.

39. Муругов С.В. Проблемы внедрения микропроцессорных устройств на действующих объектах энергетики.

[Новокуйбышевская ТЭЦ-2. Высокая чувствительность к помехам - электромагнитным влияниям. Возможность послаблений требований к защите по сравнению с ПУЭ. Конкретные рекомендации по защите.]

Энергетик, 2008, No 12, 29.

40. Апросин К.И., Бородин О.С., Лесков Т.В., Иванов Ю.В. Применение типовых устройств противоаварийной автоматики на базе МКПА.

[УПИ - "Прософт-Системы". Функции шкафов МКПА - АЛАР (ликвидация асинхронного режима), АОПН (Автоматика ограничения повышения напряжения), АРЛ (автоматика разгрузки линии). Типовые схемы шкафов.]

Энергетик, 2008, No 12, 41,42.

41. Варганов Г., Варганов П., Иванов Н., Алексеев А. Микропроцессорные блоки серии БЭМП и шкафы РЗА на их основе.

[ЧЭАЗ. Серийное производство, технология сборки. В эксплуатации - 2000 БЭМП. Технические характеристики, интеграция в АСУ ТП.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 72-74.

42. Гуревич В.И. Повышение помехоустойчивости логических входов микропроцессорных входов релейной защиты. [ЦП электрокомпании Израиля. Ранее рассматривались входы на герконах и пр. Теперь - логические входы. Таймер задержки на 20-40 мс. Пороговый модуль к МП-плате - описание и практические рекомендации.]

Вести в электроэнергетике, 2008, No 6, 36-38.

43. Щеглов А., Горюнов В. Защиты от замыканий на землю в сетях 6/10 кВ.

[Особенности монтажа трансформаторов тока нулевой последовательности. Селективность защит и защитные заземления. Схемы соединения при различном числе кабелей.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 68-70.

44. Stass G. Новый центр обработки данных компании Vattenfall Europe в Гамбурге.

[Использовано здание, в котором с 70-х гг. находился такой центр энергокомпании HEW, отвечающее самым жестким требованиям защиты от террористов. Новая инфраструктура центра позволила сократить количество действующих серверов с 1200 до 900.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 21, 64-66.

90. Шиша М. Опыт реальной работы не учтен.

[ЗАО "Уралэнерго-Союз", Екатеринбург. Несогласие с рядом положений стандарта - нужна кардинальная переработка. Роль проектировщиков сведена до минимума и это тупик.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 82,83.

91. Вихрев Ю.В. Новые энергоблоки 1000 МВт на ультрасверхкритические параметры пара.

[Описание пылеугольных блоков ТЭС Yuhuan, Китай. Генераторы - типа THDF 1056 MBA с водо-водородным охлаждением (Siemens) - шанхайского завода, части SEPG. Паровые турбины на 26,5 МПа, 600/600°С.]

Энергетик, 2008, No 12, 24,25.

УХОД ЗА ОБОРУДОВАНИЕМ, ИЗОЛЯЦИЯ

92. Планирование ухода за электрооборудованием.

[Обсуждение проблемы в организации ESTI (работники сильно-точной отрасли) Основы законодательства, разный подход к разным видам оборудования.]

Bulletin SEV/VSE, 2008, No 17, 39-40. (нем,-фр.-итал.)

93. Vogelsang M. Диагноз состояние распределительного устройства нужен также, как техобслуживание автомобиля.

[Hochspannungprodukte ABB Schweiz. Уход за оборудованием в зависимости от его текущего состояния, комплекс измерений, проводимых на КРУЭ.]

Bulletin SEV/VSE, 2008, No 17, 67.

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ МАШИНЫ. ГЕНЕРАТОРЫ

94. Stone G.C., Maughan C.V., Nelson D., Schultz R.P. Влияние пазовых разрядов и искрения при вибрации на срок службы обмоток статора крупных генераторов.

[Iris Power. Виды развивающихся в изоляции обмоток статора ВН дефектов. Механизм пазового разряда, искрообразования при вибрации в пазу. Скорость развития дефекта, методы выявления on-line и off-line (интерпретация ЧР), стратегия ремонтов. Нормы не приводятся.]

IEEE Electrical Insulation Magazine, 2008, No 5, 14-21.

ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И ПОДСТАНЦИИ

84. Шейко П.А. Помещения аккумуляторных батарей. Необходима ли принудительная вентиляция?

[Разновидности аккумуляторов и потребность помещений в вентиляции (далеко не всегда). Назрела корректировка ПУЭ по аналогии с DIN(VDE 0510, часть 2).]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 90,91.

85. Вихрев Ю.В. Новые энергоблоки 1000 МВт на ультрасверхкритические параметры пара.

[Пример - ТЭС Yuhuan (Китай) - 4 блока по 1000 МВт (27,46 МПа 605±С. Очень компактная и с малым персоналом. Турбины и генераторы (THDF 125/67 1056 MBA) произведены заводом SEPG-Siemens, Однофазные трансформаторы 500 кВ производства Baoding Transformer.]

Энергетик, 2008, No 12, 24,25.

86. К вопросу о строительстве Эвенкийской ГЭС.

[Много проблем экологических и социальных. По мнению Всемирного фонда дикой природы в условиях кризиса следует заниматься не этой стройкой, а повышением энергоэффективности экономики.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 16.

87. Гусев Ю. Системы оперативного постоянного тока подстанций 110-750 кВ.

[Проект стандарта ФСК на основе новых технических требований к системам постоянного тока. Обсуждение на совещании в МЭИ.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 77.

88. Шейко П.А. Замечания по проекту стандарта ФСК.

[Отсутствие классов напряжения. Сколько нужно зарядных устройств и выбор разрядной емкости. Систем мониторинга пока нет. Предложение - обсудить и скорректировать.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 78-80.

89. Борисов Р. Не все возражения по проекту стандарта ФСК убедительны.

[ООО "НПФ ЭЛНАП", Москва. Ответ на замечания П.А.Шейко - перечисление замечаний и отношение к ним - неубедительно, спорно, , согласен.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 81.

45. Knorr K., Fries St., Seewald M.G. Информационная безопасность при автоматизации энергетики.

[Новый стандарт МЭК 62351 - требования к системе связи для автоматизации. Структура регулирования безопасности информационных технологий.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 21, 56-61.

46. Travers M.G. Кибербезопасность и энергетика.

[Проблема кибертерроризма - нападения на информационные системы с целью вызвать панику или сорвать происходящие процессы, в первую очередь - воздействие на компьютеры. Меры по защите систем управления.]

Transm.& Distr.World, 2008, No 11, 23-27.

47. Kodama S., Takeuchi A., Kameda H., Komatsu C., Sekiguchi K., Usui M. Эксплуатация и уход за релейной защитой в Японии - настоящее и будущее. [Повышение требований к релейной защите в энергетике Японии. Развитие техники РЗА показывает рост доли цифровых реле - из 30000 в 2006 г. 66% - цифровых, 17% - аналоговых и 17% электромеханических (в 1990 г. - 25%, 25% и 50% соответственно).]

Доклад СИГРЭ, 2008, B5-217.

48. Нудельман Г., Шалин А. Микропроцессорные системы РЗА. Оценка эффективности и надежности.

[Понятие эффективности, классификация показателей надежности и их оценка. Выводов о надежности МП-устройств нет, приведены меры по ее повышению, меры общего характера.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 74-77.

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

49. Всероссийская конференция по компенсации реактивной мощности. [Москва, июнь 2008 г. МРСК Центра и Поволжья установило на п/ст 8 источников КРМ, до 2012 г. оборудуют еще 17 п/ст.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 16.

50. Синцов В. Эффективность КРМ в сетях промышленных предприятий. [Схемы и высокая эффективность КРМ на промпредприятиях. Разработка "ВАРТЭК" - Таврида Электрик.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 51-53.

51. Действенное решение проблемы КРМ.

[НПЦ "Энерком-сервис". Разработка, производство и наладка средств КРМ - с 1991 г. В том числе - СТК 10 и 35 кВ, БСК 110 кВ, регулируемые ступенчато шунтирующие реакторы.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 43.

52. Neidhoefer G. Путь к промышленной частоте 50 Гц.

[Различные варианты выбора рабочей частоты - 30, 42, 50, 60, 125, 133 Гц, с середины 1890-х гг. в Европе - 50 Гц. Переход в разных странах на 50 Гц.]

Bulletin SEV/VSE, 2008, No 17, 29-34.

53. Halsan K., Loudon D., Gutman I., Lindquist J. Возможности перевода ВЛ 300 кВ переменного тока на постоянный для повышения передаваемой мощности.

[Усиление сети компании Statnett (Норвегия) с переводом ВЛ 300 кВ переменного тока на ВЛПТ + 400 кВ, Повышение передаваемой мощности ВЛ на тех же опорах - на 83%.]

Доклад СИГРЭ, 2008, В2-110.

54. Hayess R., Guenther D. Исследования торговых возможностей городских энергопредприятий.

[Проблемы качества электроэнергии относительно возможностей его стимулирования. Особенности сетей среднего напряжения. Меры по улучшению качества электроэнергии.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 21, 24-27.

55. Hetzel St., Schufft W. К вопросу о размещении инвестиций в кабельных сетях среднего напряжения.

[Параметры сети среднего напряжения, нужные для анализа, виды используемых сетей, схема определения и оценки решения по разным способам инвестиций. Критерии для выбора размещения инвестиций.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 21, 42-49.

56. Mehlhorn Kl., Schufft W. Анализ факторов, влияющих на потери в сетях низкого напряжения.

[Новые уточненные методы расчета потерь, классификация причин потерь, источники потерь. Потери из-за несимметрии нагрузки. Роль характера нагрузки и ее графика.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 21, 50-54.

78. Fronek P., Kiessling Fr., Rogier J. Расстояние между опорами ВЛ и провес проводов.

[WG 06 SC B2 CIGRE. Национальные стандарты на эти параметры, воздействующие нагрузки, угол раскачивания провода и выбор размещения проводов и изоляторов. На примере пролета ВЛ 420 кВ,]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 24, 36-41.

79. Wald D., Smedberg A. Эволюция технологии изготовления кабелей среднего напряжения в Европе.

[Характеристики кабелей, работающих в сети. Усовершенствование конструкции и технологии производства. Методы испытаний, Кабели - с СПЭ-изоляция.]

IEEE Electrical Insulation Magazine, 2008, No 5, 31-35.

80. Ohki Y. Разработка системы определения места повреждения с использованием датчиков тока на волоконной оптике.

[Назначение - контроль повреждений подземных кабельных линий. Данные от двух приемных измерителей тока синхронизируются с помощью GPS. Пример применения - кабели 275 кВ в Токио.]

IEEE Electrical Insulation Magazine, 2008, No 5, 44,45.

81. Rodin M. Композитные опоры - основа сетей будущего.

[Реконструкция сетей энергокомпании Southern California Edison, преимущества перед деревянными опорами, особенности конструкции, характеристики, техника замены старых опор.]

Transm.& Distr.World, 2008, No 11, 33-38.

82. Danna M., Johnston D. Точное определение места повреждения обеспечивает быстрое восстановление работы сети.

[Новый локатор для определения места повреждения в подземных кабелях. Посылка импульсов 15 кВ, определение места дефекта с помощью время-доменного метода. Погрешность до +/-5% всей длины кабеля.]

Transm.& Distr.World, 2008, No 11, 44-48.

83. Cao X, Liu Y., Fang H., Gong Z. Проект кабеля, питающего центральную зону Шанхая.

[Прокладка трех цепей кабеля 500 кВ на длине 17,15 км. Каждая цепь имеет передающую способность 1000 МВА и перегрузочную - 1500 МВА.]

Доклад СИГРЭ, 2008, В1-106.

72. Кадомская К., Бруй С. Режимы нейтрали, РЗА и оборудование. [Форум в Новосибирске: Ограничение перенапряжений, режимы заземления нейтрали, электрооборудование сетей 6-35 кВ. Дайджест докладов конференции.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 40-42.

73. Жиньлианг Хе, Шангианг Гу и др. Воздушные линии с защищенными проводами - способы грозозащиты,

[Китай, члены IEEE. Средства и устройства грозозащиты - классификация и сравнение трех категорий. Области применения, оценка стоимости, эффективности и расходов на обслуживание.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 90-92.

74. Lu M.L., Kieloch Z. Точность моделирования линии электропередачи на основе наблюдений с воздуха системой LIDAR.

[Manitoba Hydro. Требуемая точность. Учет изменений воздействия ветра. Допустимая точность определения температуры провода $4 \pm C$.]

IEEE Trans.on Power Delivery, 2008, No 3, 1655-1663.

75. Koch H., Kunze D, Pohler S., Hofmann L., Rathke C., Mueller A.. Газоизолированные линии - надежное решение для будущих гидро- и ветрокомплексов.

[Возможное применение ГИЛ в проекте "Super Grid" - объединения всех ветрокомплексов Северного моря в единую сеть УВН, соединенную со средиземноморским энергокольцом. Характеристики разных ГИЛ.]

Доклад СИГРЭ, 2008, В3-210.

76. Eon Netz прокладывает подводный кабель для прибрежного ветрокомплекса "Alpha Ventus".

[Длина кабеля в Северном море - 60 км. Кабель диаметром 18 см изготовлен в Италии, на корабле помещается до 5000 т кабеля.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 21, 10.

77. Horn В.А. Инспекция ВЛ с воздуха.

[Высокая надежность сетей Германии (перерывы электроснабжения составили в 2007 г. всего 19 минут) обеспечивается, в частности, эффективным уходом за ВЛ, включающим инспекции с вертолетов. Описание аппаратуры для инспекции.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 23, 24-27.

57. Vailati R., Hartmann T., Artaiz Wert C., Cova B., El Andaloussi H., Karkkainen S., Kubrushko Y., Maly M., Molodtsov S., Radulov L., Tonge D., Van Oostvoorn F. Разработка коридоров электропередачи между сетью ЕС и соседними странами.

[Разработка электропередач связи сети УСТЕ с Турцией, Украиной, Россией и Северной Африкой (связи мощностью порядка 5 ГВт каждая). Ожидается обмен мощностью в 2030 г. в пределах 110-180 ТВтч (2-4% потребления стран ЕС).]

Доклад СИГРЭ, 2008, С1-206.

ВЛПТ. FACTS

58. Новая ВЛПТ в Китае (Внутренняя Монголия - провинция Ляонин)

[Мощность 3000 МВт, длина 920 км (Hulunbeir-Shenyang) Поставки АВВ на сумму 70 млн долл. Коридор включает еще ВЛ переменного тока. Ввод - декабрь 2009 г., полная стоимость проекта 400 млн долл.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 12.

59. Розанов Ю.К., Лыонг Т.Ф. Компенсация реактивной и искажающей мощностей в судовых и корабельных электроэнергетических системах.

[Специфика таких систем, трудности сохранения высокого качества электроэнергии и необходимость этого. Компенсатор неактивной мощности, активные фильтры.]

Электротехника, 2008, No 10, 36-40.

60. Ивакин В.Н., Магницкий А.А. Устройства продольной компенсации на полностью управляемых силовых полупроводниковых приборах. (В порядке обсуждения)

[Устройства FACTS (TCSC - ТУПК), СТАТКОМ. На IGBT - без реактора в цепи тиристорной группы (GCSC - БУПК), безреакторное устройство продольной компенсации. Процессы в БУПК, сравнение с ТУПК.]

Электротехника, 2008, No 10, 47-57.

61. Li Y., Wu B. Определение постоянного напряжения в устройстве СТАТКОМ на базе многоуровневых инверторов.

[Univ.HeilongJiang, China. Принципы работы такого устройства, схемы включения, регулятор режима и управление им. Проверка - на СТАТКОМе с пятиуровневым преобразователем.]

IEEE Trans.on Power Delivery, 2008, No 3, 1613-1619.

62. Varma R.K., Auddy S., Semsedini Y. Устранение подсинхронного резонанса при подключении продольно компенсированного ветрокомплекса с применением устройств FACTS.

[London Hydro, Canada. Развитие ветроэнергетики и проблемы, с этим связанные. Применение устройств SVC и TCSC для демпфирования колебаний в сети. На примере ВЭК 280 МВт King Mountain, США.]

IEEE Trans.on Power Delivery, 2008, No 3, 1645-1654.

63. Ray S., Venayagamoorthy G.K., Watanabe E.H. Использование вычислительной техники для оптимизации демпфирования колебаний в сети с помощью устройства GCSC.

[Univ.Missouri, univ.Rio de Janeiro. Устройство FACTS типа GCSC (Gate-Controlled Series Condensator) - его преимущества по сравнению с TCSC и SSSC. Принципы работы и управления.]

IEEE Trans.on Power Delivery, 2008, No 3, 1673-1681.

64. Esmeraldo P.C.V., Araujo E., Souza D. et m.al. Изучение возможных вариантов электропередачи от ГЭС Madeira: технико-экономический анализ.

[В Бразилии для электропередачи длиной 2500 км от реки Мадейра, выбран вариант ВЛПТ на двух биполях +/- 600 кВ по 3000 МВт каждый. Вариант на переменном токе отвергнут из-за серьезных проблем с устойчивостью, повышением мощности ТКЗ и трудностями регулирования.]

Доклад СИГРЭ, 2008, В4-103.

65. Adapa R., Maruvada S., Rashwan M., Hingorani M., Szchetman M, Nayak R. Необходимость исследований по созданию ВЛПТ УВН 800 кВ и выше.

[Проблемы при создании ВЛПТ УВН уже на 800 кВ требуют дополнительных исследований. Возможность создания таких линий подтверждается работами таких институтов, как EPRI, IREQ, CRIEPI, CESI, CEPTEL, НИИПТ.]

Доклад СИГРЭ, 2008, В4-114.

66. Норвегия - Мекка технологии ВЛПТ.

[Ввод КЛПТ 700 МВт Nor-Ned (ABB) заинтересовал всех специалистов по передачам постоянного тока - было торжественное открытие с ознакомлением участников с достижениями в области КЛПТ. Описание КЛПТ.]

Elektrizitaetswirtschaft, 2008, No 21, 18,19.

67. Avila M.A., Galicia G., Isla M.A. Развитие торговли электроэнергией между компаниями CFE и ERCOT.

[Связь между двумя асинхронно работающими системами Мексики и США использует вращающийся трансформатор VFT 100 МВт на подстанции Laredo и вставку постоянного тока 150 МВт на подстанции Sharyland Ut.LP.]

Доклад СИГРЭ, 2008, С1-101.

68. Venkataraman S., Elahi H., Larsen E., Schreder K.

Использование для коммерческой линии вращающегося трансформатора типа VFT (Проект Linden).

[Обмен электроэнергией между системой Нью-Йорка и передачей PJM будет осуществляться гибкой связью через три трансформатора VFT (разработка GE). Это дает нужную экономичность обмена при выполнении рыночных условий независимых энергокомпаний.]

Доклад СИГРЭ, 2008, С1-107.

ВОЗДУШНЫЕ И КАБЕЛЬНЫЕ ЛИНИИ

69. Лавров Ю. Новосибирская конференция по ЛЭП постаралась сплотить науку и практику.

[Конференция "ЛЭП-2008". Цели и задачи, участники, тематика и решение конференции - ОАО "ФСК-ЕЭС" принять новые нормы проектирования ВЛ, финансировать НИОКР, внедрить конкретные методы проектирования.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 54,55.

70. Целебровский Ю. Безопасность работ на ВЛ, находящихся под наведенным напряжением.

[Неточности определений и противоречия в нормативных документах - определение ВЛ под наведенным напряжением разного характера. Категории работ и требования к их безопасности.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 3, 60-63.

71. Батраков А., Коробков Н., Овсянников А. Ремонтные работы на ВЛ под напряжением.

[ОАО "Электросервис -ЕНЭС". Сравнение методов оценки безопасности таких работ, разработанных МЭК и в России. Вероятностный подход при оценке уровня безопасности, устраняющий методическую погрешность метода МЭК.]

Новости ЭлектроТехники, 2008, No 5, 86-89.