

ТАРИФЫ МОНОПОЛИЙ ЗАМОРОЗЯТ



СТР. 7

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ В РЕГИОНАХ ДАЕТСЯ С ТРУДОМ



СТР. 18

ОТРАСЛЕВОЕ ОБРАЗОВАНИЕ В НОВОЙ ФОРМЕ



СТР. 25

ЭНЕРГЕТИКА И ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ

16+

Издается с 2000 года
Выходит два раза в месяц

16-30 сентября 2013 года № 18 (230)

Олимпийский «блэкаут»: останется ли Сочи-2014 без света?



Олимпиада в Сочи все ближе. Оргкомитет по подготовке Игр постоянно рапортует о сдаче очередного объекта, а чиновники разных калибров уверяют, что это будет лучшая зимняя Олимпиада в истории. Вот только постоянные отключения электричества в столице зимних Игр портят всю радужную картину.

» стр. 20

ФОТО ИТАР-ТАСС

ПРОИЗВОДИТЕЛЬ
УНИКАЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ
ДЛЯ ТЭЦ, ГРЭС, РТС
И КОТЕЛЬНЫХ



ПРОБА ВАШЕГО УСПЕХА

БЛОК ГАЗООБОРУДОВАНИЯ КОТЛА

Предназначен для обеспечения 100% безопасности работы котла на газе.

В комплексе с системой управления выполняет следующие функции:

- обеспечение безопасного розжига с автоматической опрессовкой своих запорных устройств
- регулирование расхода газа
- отсечку газа при нарушении технологических параметров работы котла

Применение блоков газоборудования позволяет:

- исключить возможность взрыва в топке котла
- обеспечить возможность погорелочного управления нагрузкой котла
- значительно снизить вредные выбросы

23 в большой и малой
года энергетике

Утверждено
и рекомендовано
Ростехнадзором

тел./факс (495) 980 55 44 www.amaks.ru

НА ТРАВАХ РЕКЛАМЫ



КАБЕЛЬ

инфо

№ 09 (57) сентябрь 2013 г.

Практика для инженеров-энергетиков

«Севкабель» провел занятие для преподавателей Военно-космической академии

На «Севкабеле» с целью совершенствования практической подготовки инженеров-энергетиков состоялось занятие с преподавательским составом кафедры энергоснабжения Военно-космической академии имени А. Ф. Можайского Министерства обороны Российской Федерации.

Гости посетили производственный комплекс группы компаний «Севкабель», где ознакомились с выпуском разных групп кабельно-проводниковой продукции.

Особый интерес вызвали новые современные технологии производства кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена и этиленпропиленовой резины. Преподаватели осмотрели цеха в историческом порядке, начиная от производства кабелей с бумажно-пропитанной изоляцией, в котором технология не менялась годами, далее выпуск кабелей с ПВХ изоляцией, силанольно- и пероксидосшитым полиэтиленом, заканчивая новейшим производством кабелей с резиновой изоляцией.

Говорит заместитель начальника кафедры энергоснабжения Александр Авсеенко: «Севкабель» разрабатывает новые виды кабеля для оборонного комплекса



РФ, в том числе и для нужд космической отрасли. Увидеть производство кабеля вживую и узнать о новых технологиях – очень цен-

ный практический опыт для преподавательского состава нашей Военно-космической академии им. А. Ф. Можайского».

«Севкабель» аттестован ФСК ЕЭС и Россетями

«Севкабель» успешно прошел аттестацию в ФСК ЕЭС и Россетях, представив силовые кабели.

«Севкабель» стал первым заводом в России, который получил аттестацию в ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Россети» на силовые кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена на напряжение 6-35 кВ.

Кабели марок (А) ПвП, (А) ПвПу, (А) ПвПг, (А) ПвПуг, (А) ПвПу²г, (А) ПвВ, (А) ПвВнг (А) – LS, (А) ПвБП, (А) ПвБВ, (А) ПвБВнг (А) – LS (ТУ 16. К71-335-2004, ТУ 16. К71-359-2005) производства ОАО «Севкабель» в комплекте с кабельными муфтами Tусо Electronics соответствуют техническим требованиям ОАО «ФСКЕЭС» и ОАО «Россети».

Срок действия заключения аттестационной комиссии – до 26.06.2018 года.

Согласно полученному документу, кабели ОАО «Севкабель» соответствуют стандартам и рекомендованы для применения на объектах электросетевого хозяйства при строительстве, реконструкции и проведении ремонтных работ.

Получению аттестации предшествовали многочисленные испытания, а также масштабная проверка экспертной комиссией, в состав которой вошли специалисты ОАО «НТЦ электроэнергетики», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «ВНИИКП».

Говорит генеральный директор ОАО «Севкабель» Александр Дятченко: «В прошлом году завод получил аттестацию ФСК ЕЭС по собственным ТУ, которые были разработаны специально по заказу ГК «Олимпстрой» на кабели с проволочной броней из алюминиевого сплава марок ПвКП2г и АпвКП2г на напряжение 6/10 кВ. Кабели по техническим условиям ОАО «ВНИИКП» имеют более широкое применение в разных отраслях экономики, и полученная аттестация прежде всего подтверждает качество продукции, а также дает серьезное конкурентное преимущество».

Клуб партнеров на «Цветлите»

«Цветлит» организовал клуб партнеров под девизом: «Лояльность клиентов – наш стратегический капитал»

Завод «Цветлит» для обмена опытом и урегулирования вопросов, возникающих в процессе работы, провел клуб партнеров, на который собрались представители из Москвы, Санкт-Петербурга, Твери, Нижнего Новгорода, Челябинска, Перми, Екатеринбурга.

С приветственной речью выступил генеральный директор ЗАО «Цветлит» Александр Ходырев,

представители завода рассказали о новинках, руководители компаний-партнеров выступили с ответным словом, представив короткие отчеты о проделанной работе.

Круглый стол, организованный для гостей, затронул вопросы расширения номенклатуры, улучшения качественных характеристик производимой продукции, перспектив развития рынка, оптимизации работы дилерской сети, индивидуализации заказов по разбуктовке.

Деловая часть программы включала экскурсию, во время которой были наглядно продемонстрированы все этапы производства, начиная от первичной обработки катанки, скрутки, поступления за-

готовки на экструзионную линию до разбуктовки.

В рамках клуба партнеров были подведены итоги по объемам продаж кабельно-проводниковой продукции за 2012 год. В тройку самых крупных дилеров ЗАО «Цветлит» вошли: I место – ООО «Русский Свет», г. Тверь, II место – ООО «ЭТМ», г. Санкт-Петербург, III место – ФПП «Нефтехимпром», г. Пермь.

За продвижение кабельной продукции производства завода «Цветлит» наградили компанию «Артэкс», г. Москва. Всем представителям гостей торжественно были вручены сертификаты партнеров и ценные подарки.



«Цветлит» искренне благодарит всех гостей за активное участие в мероприятии и будет рад новым встречам и развивающимся партнерским отношениям.

Обучение по специализированным кабелям



На «Севкабеле» состоялся семинар по кабелям с этиленпропиленовой изоляцией

Специалисты группы компаний «Севкабель» провели первый семинар по новому специализированному направлению – силовые кабели с

этиленпропиленовой изоляцией. Обучение посетили представители компаний ООО «Горно-химический инжиниринг», ООО «ТОМС инжиниринг», ЗАО

«Виско», филиала ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» «СПбАЭП», ГУП «Петербургский метрополитен» и т.д.

В рамках однодневного ознакомительного курса для сотрудников проектных и инжиниринговых компаний были представлены выступления об истории, преимуществах и сферах применения такого материала изоляции, как этиленпропиленовая резина.

После теоретической части все участники семинара смогли посетить не только производство, но и лабораторию, и современный резиносмесительный комплекс, введенный в эксплуатацию в 2007 году.

ГК «Севкабель» сегодня предлагает различные конструкции кабелей с этиленпропиленовой изоляцией в зависимости от условий

эксплуатации и требований заказчика. В качестве брони могут использоваться алюминиевые ленты или проволоки для одножильных кабелей; стальные оцинкованные ленты, круглые или плоские проволоки для трехжильных.

Отличительной особенностью силовых кабелей с EPR изоляцией является то, что они разрешены к применению во взрывоопасных зонах всех классов. Поэтому этиленпропиленовые кабели в настоящее время используются при разработке месторождений нефти и газа, металлургическими производствами, в угольных шахтах (стволовая прокладка), в рудниках по добыче полиметаллических руд и калийных солей. Также возможна прокладка кабелей вдоль магистральных нефте- и газопроводов.

власть

7

**энергетика
новости**

8-11



**ТЕМА
НОМЕРА**

12-17

**энергетика
тенденции
и перспективы**

18-31

**энергетика
законы**

32

**энергетика
генерация**

33

**энергетика
сети и сбыт**

34-37

**энергетика
финансы**

38-39

**теплоснабжение
новости**

40

**производство
и энергетика**

41-43

**нефть, газ, уголь
в энергетике**

44-45

выставки

46-51

**новые
технологии**

52-55

**энергетика
особый взгляд**

56

мир

57-58

P. S.

60

Раздел «Тема номера.
Подстанции: технологические
и экономические решения»

13 О сильном износе и техническом отставании российских электросетей говорят не один год. Об этом хорошо известно не только специалистам. А как же иначе, если постоянный рост тарифов и отключения электроэнергии регулярно напоминают о сложившейся ситуации. Зачастую в подобных эпизодах именно подстанции оказываются «слабым звеном». Неудивительно, что в последние годы строительству и модернизации сетевых объектов уделяется все большее внимание. Подробнее читайте в материале «Подстанции будущего: «детский конструктор» в энергетике».

Раздел «Энергетика:
тенденции и перспективы»

18 Ленинградская область создала специализированную организацию для реализации закона «Об энергосбережении». Чиновники говорят, что в долгосрочной программе нового учреждения на 2013-2015 годы, а в перспективе до 2020 года – и установка систем учета энергоресурсов, и повышение надежности сетей газо- и водоснабжения, и строительство новых котельных. Из бюджета области будет потрачено 340 миллионов рублей. Целью программы будет повышение энергоэффективности в области. Подробнее об этом читайте в интервью директора центра Павла Цыханова «Энергосбережение в регионах: с небес на землю».

Раздел «Энергетика:
тенденции и перспективы»

20 Олимпиада в Сочи все ближе, и остается только один вопрос – смогут ли организаторы достойно провести первую в России зимнюю Олимпиаду? С одной стороны, чиновники рапортуют о сдаче одного олимпийского объекта за другими, с другой, местные жители жалуются на постоянные отключения электричества в столице зимних Игр.

Не получится ли, что Олимпиада в Сочи пройдет при свечах? Об этом читайте в статье «Олимпийский «блэкаут»: останется ли Сочи-2014 без света?»



Дежурный по номеру
Антон КАНАРЕЙКИН

Не так давно я прочитал про один интересный проект «города-компьютера», управляемого единой операционной системой, который должен появиться к 2015 году в Португалии. Город под названием PlanIT Valley с населением более 150 тысяч человек строят недалеко от Порту. Все коммунальные процессы этого города будут регулироваться с помощью датчиков измерения температуры воды, уровня освещения, влажности в общественных и частных помещениях, отопления и водоснабжения. Например, если прогноз погоды предвещает низкую температуру окружающей среды, то городская система автомати-

чески повысит температуру в домах и яркость уличных фонарей.

Автоматизация коснется и энергосистемы города. Компьютеры, контролирующие коммунальные услуги, будут получать информацию о потреблении электроэнергии в частных домах, а также контролировать работу электроподстанций и производительность генераторов электростанций. Разумеется, это потребует применения новых подходов и технологий при создании системы энергоснабжения. Кстати, интересно, что такой город строят в одной из беднейших стран Евросоюза. Этот факт позволяет думать, что и в России могло бы появиться что-то подобное, особенно учитывая, что такие решения постепенно распространяются по всему миру. В нашей стране часто говорят о модернизации энергосистемы, и мне кажется, что путь автоматизации, новых технологических и экономических решений при строительстве и реконструкции хотя бы тех же подстанций наиболее правилен. О том, что делается в России в этом направлении, читайте в материалах номера.

Раздел «Энергетика:
тенденции и перспективы»

22 Реформе российской энергетики исполняется десять лет. Однако споры по поводу плюсов и минусов реструктуризации отрасли не утихают, и мнения весьма разноречивы. Кто-то считает, что реформа привела к краху и деградации всей энергосистемы страны. Кто-то с этим не согласен и полагает, что благодаря реформе отрасль наконец-то стала развиваться, а энергосистема страны – модернизироваться. Иные и вовсе заявляют, что говорить не о чем, так как от изначальной идеи уже ничего не осталось и современная энергетика России развивается совершенно не по планам реформаторов.

Мнение о реформе, а также отклики на материал читайте в статье «Проблемы функционирования электроэнергетики и предложения по их решению».

Раздел «Энергетика:
тенденции и перспективы»

28 «Учиться никогда не поздно» – эта народная мудрость, так же как и пословица «Век живи – век учись», как никогда лучше подходит к ситуации, которая сложилась в отечественной энергетике. Стремительное развитие технологий и внедрение инноваций постоянно ужесточают требования к квалификации персонала отрасли. В Петербургском энергетическом институте повышения квалификации используют только самые передовые учебно-методические и научно-исследовательские методики и современное обучающее оборудование. О тенденциях развития образовательной сферы в энергетике читайте в интервью ректора института Алексея Таджибекова «Девяносто пять лет дополнительному профессиональному образованию в энергетике России».

Раздел «Энергетика: генерация»

34 Время не стоит на месте: города России продолжают развиваться и расширять свои границы. На обширных прилегающих территориях, некогда пустовавших или занятых лишь дачами, вырастают современные кварталы. К сожалению, за темпами работы строителей энергетики поспевают не всегда. Нередко отсутствие энергоснабжения затягивает сроки сдачи уже построенных объектов либо новоселы вынуждены долгие годы жить в своих новых квартирах, подключенных по временной схеме.

Об этой проблеме, которая становится все более острой и актуальной, читайте в материале «Непродуманные стройки: хватит ли электричества на всех новоселов?»

Раздел «Новые технологии»

54 Долгие годы нас убеждали, что нефть в мире постепенно заканчивается, поэтому энергетику пора переводить на другие источники. Однако в последнее время технологии разведки углеводородов изменились. Так, например, были найдены большие запасы нефти в гранитах на глубине 1-3 километра. Казалось бы, можно вздохнуть с облегчением, однако здесь нефтяная энергетика неожиданно столкнулась с ядерной. Ведь именно в гранитах устраивают могильники для ядерных отходов, которых становится все больше. Что же предпочесть: нефть или ядерные отходы? Мнение об этом вопросе читайте в одноименном материале.

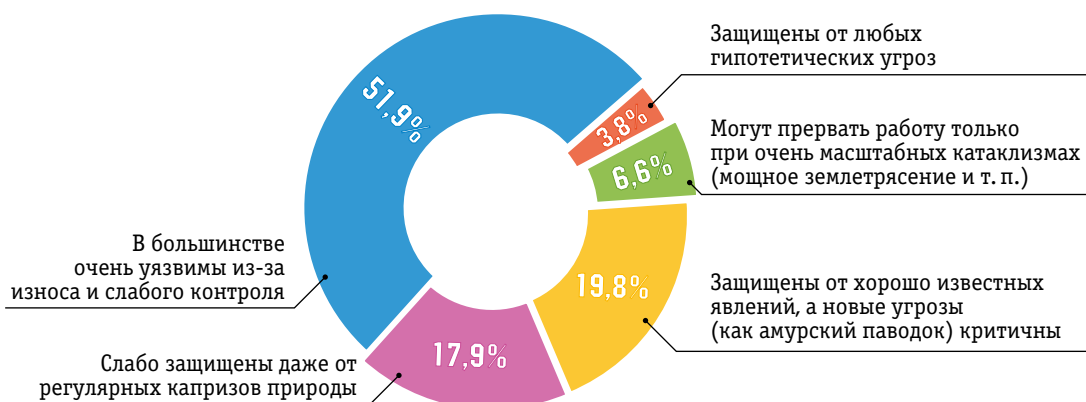
Раздел «Особый взгляд»

56 Бойтесь ли вы темноты? Очень многие отвечают на такой вопрос утвердительно, ведь это одна из самых распространенных людских фобий. И пришла она к нам по наследству от первобытных людей, для которых темнота означала ночь, а ночь была временем хищников.

Впрочем, человек тянется к свету не только поэтому. При свете человек чувствует себя лучше. Подробнее об этом, а также о том, как сделать, чтобы свет помогал организму, читайте в статье «Да будет свет!»

ОПРОС САЙТА EPRUSSIA.RU

Насколько, на ваш взгляд, российские энергообъекты защищены на случай природных катастроф?



Наводнение на Дальнем Востоке вновь заставило задуматься о том, насколько российские энергообъекты защищены от стихийных бедствий. И даже несмотря на то что в целом энергетика Амурской области, ЕАО и Хабаровского края справляется с последствиями небывалого паводка (большинство энергообъектов, особенно таких значимых, как ТЭЦ, в этих субъектах страны не пострадали), основная масса наших респондентов со скепсисом оценили уровень защищенности отечественной энергетики от капризов природы.

Большинство сомневающихся в надежности нашей энергосистемы и ее способности противостоять стихии основной причиной такого недоверия называют высокий уровень износа энергообъектов и слабый контроль за ними. То, что большое число российских энергообъектов уже давно выработали свой ресурс и нуждаются либо в замене, либо в глобальной реконструкции, ни для кого не секрет. И опасения, что энергосистема страны может просто не выдержать сильных ударов стихии, должны стать поводом для ускорения ее модернизации.



Владимир Шевелёв

ТЕХНИЧЕСКИЙ ДИРЕКТОР ООО «ИЦ «БРЕСЛЕР»

– Спектр задач и применяемых технических решений при строительстве и реконструкции подстанций весьма широк. Изменяющиеся экономические условия в стране приводят к необходимости сокращения затрат и сроков ввода оборудования в работу, при этом соблюдение многочисленных и разносторонних требований нормативных документов (ПУЭ, ПТЭ, требования по безопасности работ и др.) обязательно. Противоречивость требований экономической и технической составляющей налицо и, что особенно прискорбно, экономическая составляющая в этом сражении одерживает победу. Следовательно, необходимо было уже давно корректировать некоторые требования к построению различных подсистем на ПС для достижения баланса интересов (экономика – надежность). Пути решения этой проблемы видны, они predeterminedены внедрением новых технологий в части первичного, вторичного оборудования, средств связи и АСУ ТП. Кроме того, необходимо насильственное внедрение типовых проектов ПС, отработанных технических решений для исключения риска «пилотных» проектов, автоматизация процессов. Все это соответствует тенденциям к сокращению площадей ПС, повышению заводской готовности оборудования, внедрению безлюдных технологий, снижению затрат на обслуживание. Безусловно, экономическая составляющая важна, но не в ущерб надежности. И такой подход должен главенствовать.



Ольга Алексеевна Новоселова

ДИРЕКТОР ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике» по направлению «Экология и энергоэффективность»



Ирина Васильевна Кривошапка

КОординатор экспертного совета
KORR@EPRUSSIA.RU



Елена Геннадьевна Вишнякова

Начальник департамента по связям с общественностью ОАО «РВС Гидро»



Сергей Андреевич Платонов

Главный энергетик ОАО «Уралмашзавод»



Джек Ньюшлосс

Независимый эксперт



Василий Александрович Степченко

Руководитель департамента управления инновациями ОАО «Интер РАО ЕЭС», руководитель управления программ инноваций и энергоэффективности фонда «Энергия без границ»



Сергей Петрович Анисимов

Исполнительный директор Межрегиональной ассоциации региональных энергетических комиссий (МАРЭК)



Дмитрий Андреевич Васильев

Заместитель начальника отдела управления контроля электроэнергии Федеральной антимонопольной службы



Андрей Александрович Лавриненко

Вице-президент сектора «Энергетика» в России и СНГ ALSTOM



Василий Васильевич Белый

Технический директор ЗАО «Комплексные энергетические системы»



Юрий Завенович Саакян

К. ф.-м. н., генеральный директор АНО «Институт проблем естественных монополий»



Аркадий Викторович Замосковный

Генеральный директор Объединения РАЭЛ (Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики)



Алексей Николаевич Исаков

Директор по науке ГК «Городской центр экспертиз»



Сергей Владимирович Бледных

Руководитель секции «Малая энергетика» при председателе Комитета по энергетике ГД ФС РФ, председатель Комитета Российского союза строителей по развитию инфраструктуры



Юрий Вячеславович Лебедев

Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Урала»



Евгений Анатольевич Кочев

Генеральный директор ООО «ЮНАКО-Инвест»



Сергей Дмитриевич Чиков

Первый заместитель генерального директора ОАО «Фортум»



Алексей Владимирович Блинов

Заместитель генерального директора ЗАО «Эйч Ди Энерго» (оф. дистрибьютора Hyundai Heavy Industries/Electro Electric System)



Валерий Николаевич Вахрушкин

Председатель Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз»



Владимир Александрович Шкатов

Заместитель председателя правления НП «Совет рынка»



Валентин Иванович Шаталов

Исполнительный директор Сибирской энергетической ассоциации, директор Сибирского филиала АПБЭ



Роман Николаевич Бердников

Первый заместитель генерального директора по технической политике ОАО «Российские сети»

СТР. 24

СТР. 24

СТР. 24

Тарифы монополий заморозят

Как сообщил министр экономического развития Алексей Улюкаев (на фото) по итогам совещания у президента, в 2014 году речь пойдет о нулевой индексации тарифов на газ, электричество и грузовые железнодорожные перевозки.

Стоимость услуг монополий в 2014 году останется на уровне 2013 года. А это означает, что россияне будут платить одни и те же суммы до 1 июля 2015-го, то есть почти два года. Однако в 2015 году индексация тарифов будет проводиться на уровне инфляции предшествующего года.

Как заявил министр, индексация по газоснабжению и тарифов по электрическим сетям не будет проводиться в июле 2014 года, а пройдет в июле 2015-го, когда станет понятен уровень инфляции 2014 года. Он также добавил, что в отношении газа и электросетей речь идет не только о промышленных потребителях, но и о населении.

Что касается железных дорог, то вопрос с пассажирскими перевозками будет обсуждаться отдельно.

– В нашем варианте пока учтены грузовые перевозки, – сказал господин Улюкаев, – по нему мы не будем проводить индексации тарифов по железнодорожным перевозкам с января 2014 года, а проводим в январе 2015 года по инфляции 2014 года, что в наших проектировках означает 4,6 процента.

До сих пор, напомним, тарифы увеличивались ежегодно. Призывы их заморозить активно звучали в 2008-2009 годах. В то же время рост тарифов ежегодно разгонял инфляцию, признавали чиновники и представители Центробанка. Прогноз макроэкономического развития РФ, который учитывает тарифную заморозку, предусматривает, что рост ВВП России в 2014 году составит



3 процента против планировавшихся ранее 2,8 процента.

– В соответствии с базовым прогнозом, который включает эти элементы тарифной политики, рост ВВП в 2014 году – 3 процента, рост промышленного производства – 2,2 процента, рост инвестиций в основной капитал – 3,9 процента, – заявил глава министерства.

Он также отметил, что, несмотря на заморозку тарифов, инвестиционные программы инфраструктурных монополий автоматически не будут сокращаться.

– Впереди большая работа по оптимизации ценообразования их поставщиков, впереди большая работа по изысканию внутренних операционных резервов этих компаний, которую будем проводить совместно с коллегами из компаний, – сказал Улюкаев журналистам

после совещания у президента РФ по проекту бюджета. При этом Алексей Улюкаев считает завышенными оценки ущерба, которые нанесет компаниям такой шаг. По его словам, подобные решения всегда встречаются без энтузиазма организациями, которых лишают возможности повышать тарифы.

– Мы готовы оказывать им поддержку во взаимоотношениях с поставщиками, – пообещал он, добавив, что монополии за счет этого тоже смогут несколько снизить издержки. Министр пояснил, что решение о заморозке тарифов должно несколько выровнять ситуацию, сложившуюся в последние годы, когда ежегодный рост тарифов уменьшал конкурентоспособность российского производства.

Борислав ФРИДРИХ

БЛИЦ

В Министерстве энергетики

проведена структурная реорганизация. Департамент энергоэффективности и модернизации ТЭКа преобразован в Департамент энергоэффективности и ГИС (государственной информационной системы) ТЭКа, который сконцентрируется на привлечении внебюджетных средств в сферу энергоэффективности, повышении эффективности использования федеральных субсидий на поддержку региональных программ, создании ГИС ТЭКа и анализе программ повышения энергоэффективности компаний ТЭКа с государственным участием. Деятельность департамента будет курировать заместитель министра энергетики Антон Инюцын.

Задачи по подготовке сводного прогноза социально-экономического развития в отраслях ТЭКа, созданию стратегии развития, формированию и исполнению плана научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ министерства передаются новому Департаменту государственной энергетической политики, деятельность которого будет курировать замминистра Алексей Текслер.

Министерство энергетики и Федеральная служба по тарифам

сформулировали третий вариант решения проблемы «последней мили» в энергетике, как предписал им премьер Дмитрий Медведев после того, как два предыдущих были сочтены неудовлетворительными.

Договоры аренды «последней мили», по которым распределительные сети взимают дополнительную плату с крупных потребителей, присоединенных только к магистральным сетям, понижая тем самым тариф для населения и мелких потребителей, должны быть прекращены с начала 2014 года. Но механизм отмены до сих пор обсуждается.

Новый вариант предполагает отмену «последней мили» везде, кроме девятнадцати регионов. В четырех наиболее проблемных она останется на десять лет. В остальных – только на три-пять лет, при этом предусмотрено ее снижение шагами по 20-30 процентов в год. Новая концепция, в отличие от прежней, делает отмену «последней мили» реальной, поскольку потребители в «свободных» регионах смогут заключать прямые договоры с Федеральной сетевой компанией.

Очередное наступление на перекрестное субсидирование

Минэнерго подготовило доклад главе правительства Дмитрию Медведеву, в котором говорится о решении проблем перекрестного субсидирования в электроэнергетике.

Главный «камень преткновения» так называемого перекрестного субсидирования заключается в крайне высокой тарифной нагрузке при оплате электроэнергии на крупного потребителя с целью уменьшения тарифа для населения. Как следствие, продукция ряда предприятий из-за дорогой электроэнергии значительно дорожает.

Это обусловлено действующей моделью «последней мили», в соответствии с которой региональные сетевые компании регулируют тарифы.

О необходимости оперативного решения этой проблемы говорится уже давно. Соответствующие поручения президента РФ уже неоднократно направлялись правительству.

Один из «побочных эффектов» перекрестного субсидирования – колоссальные выпадающие доходы сетей.

Как заявил глава Минэнерго РФ Александр Новак, «если мы сегодня не внесем соответствующие изменения в законодательство и не предложим механизм ликвидации «последней мили», мы получим с 1 января 2014 года выпадающие доходы электросетевых компаний порядка 58 миллиардов рублей в двадцати трех субъектах РФ».

В свою очередь вице-премьер, куратор ТЭКа Аркадий Дворкович отметил, что ликвидация перекрестного субсидирования и долгосрочное тарифное регулирование – это важные условия для привлечения в отрасль инвесторов.

Сергей БЕЛАВИН

Правительство может ограничить инвестпрограммы энергокомпаний

Правительство РФ может ограничить объемы инвестиционных программ электроэнергетических компаний, чтобы не перекладывать нагрузку на потребителей, заявил вице-премьер Аркадий Дворкович (на фото).



На совещании премьер-министра Дмитрия Медведева с вице-премьерами господин Дворкович сказал:

– Мы в ближайшее время должны будем вместе со всеми заинтересованными ведомствами и регионами переоценить ситуацию и, возможно, ограничить объем инвестпрограмм, с тем чтобы не перекладывать на потребителей излишнюю нагрузку в непростой экономической ситуации.

Глава правительства сообщил, что подписал постанов-

ление о внесении изменений в правила конкурентного отбора мощности на 2014 год, в том числе в восточных регионах России.

– Речь идет о порядке торговли электроэнергией, так называемой торговле мощностью, принципах ценообразования и о переходе к долгосрочным параметрам отбора мощности электроэнергии, – сказал господин Медведев.

Антон КАНАРЕЙКИН

БЛИЦ

Строительство
Якутской ГРЭС-2

начнется в 2016 году, сообщил заместитель главы правительства Якутии Павел Маринычев. В настоящее время завершается работа по проектированию станции. «В следующем году должно быть получено положительное заключение госэкспертизы. Физический и технический ввод электростанции запланирован на 2015 год, документальный – в 2016 году. Якутская ГРЭС-2 станет новым источником в центральном энергорайоне республики», – сказал господин Маринычев.

Объект строится за счет своих средств: софинансирования энергокомпаний, федерального бюджета и региональных средств. Стоимость стройки – 28 миллиардов рублей.

ОАО «Сибирская
генерирующая
компания»

приняло решение продать имущество своей Барнаульской ТЭЦ-1 с аукциона. Цена лота пока не установлена. Имущество не находится под арестом и не имеет обременений. Перечень имущества состоит из шести объектов. Решение принято в связи с тем, что дальнейшая эксплуатация объекта связана с большим риском нарушений, так как ТЭЦ построена в 1936 году. На жителях города продажа никак не отразится – мощности остальных городских ТЭЦ полностью покроют потребности в тепле.

На Балаковской АЭС

завершилась проверка безопасности, осуществленная комиссией ОАО «Концерн Росэнергоатом». Проверка проводилась по новой методологии, разработанной с учетом опыта инспекций компании EDF (Франция) и рекомендаций МАГАТЭ.

В ходе проверки члены комиссии совершили обход АЭС по девяти маршрутам. Они оценивали состояние оборудования, зданий, производственных помещений, а также провели ряд собеседований с руководителями структурных подразделений и специалистами, проверили документацию. Кроме того, работа комиссии включала непрерывное в течение всей смены наблюдение за оперативным персоналом станции.

Председатель комиссии – руководитель Управления инспекции безопасности АЭС «Росэнергоатома» Павел Медведев поблагодарил руководство Балаковской АЭС за безупречную организацию условий работы комиссии.

Сетевики готовятся
к возможному
ограничению тарифов

В «Российских сетях» провели расширенное заседание правления компании, посвященное сценариям развития электросетевого комплекса в случае ограничения тарифов (вопрос об этой мере рассматривается правительством).

Совещание прошло под руководством генерального директора ОАО «Россети» Олега Бударгина (на фото) и председателя совета директоров компании Сергея Шматко.

– Ограничение роста тарифов никак не должно сказываться на надежности, но это дополнительный стимул к повышению эффективности, как операционной, так и инвестиционной, – отметил господин Бударгин. Он также подчеркнул, что среди программ компании, финансируемых за счет тарифных источников, приоритет должен быть отдан программам, непосредственно связанным с надежностью и качеством электропитания, а также с формированием аварийно-восстановительного запаса, реконструкцией и модернизацией энергообъектов.

По словам генерального директора «Россетей», уже в ближайшее время должен быть проведен дополнительный анализ инвестиционных программ дочерних и зависимых обществ компании на предмет обоснованности принимаемых технических решений, соответствия перспективному развитию электроэнергетики в субъектах РФ, а также необходимости синхронизации инвестиционных программ распределительных компаний и ОАО «ФСК ЕЭС» (дочерняя компания «Россетей»). Особое внимание должно быть уделено ужесточению финансового контроля при реализации инвестпроектов.

В ходе заседания рассматривались пути снижения операционных затрат в ДЗО ОАО «Россети», в том числе в части уменьшения расходов на аппараты управления дочерних обществ и их филиалов.

– Необходимо постоянно работать над повышением собственной эффективности, искать оптимальные модели управления, лучше вести закупочную деятельность, – отметил глава «Россетей». При этом господин Бударгин подчеркнул, что оптимизация ни в коем случае не должна проводиться за счет сокращения численности производственного персонала.



Реализация сценариев ограничения роста тарифов также потребует изменения нормативной правовой базы тарифного и инвестиционного регулирования, отметили участники встречи.

Напомним, что летом президент Владимир Путин сообщил о намерениях ограничить удорожание тарифов естественных монополий до уровня инфляции сроком на пять лет. Ранее Министерство экономического развития предложило уменьшить темпы роста тарифов в следующем году до 5 процентов, или на 10 процентных пунктов. В настоящее время эти меры рассматриваются российским правительством.

Игорь ГЛЕБОВ

В Приамурье «простили» должников

В настоящее время сто шестнадцать котельных Приамурья, за долги переведенные в режим ограничения электроэнергетики, подключены к электроснабжению в полном объеме.

На очереди еще тридцать девять котельных Амурской области, с которых также снимут все ограничения подачи электричества.

Такое решение, принятое руководством Дальневосточной энергетической компании, связано с условиями чрезвычайной ситуации в Приамурье.

Как заявил директор филиала ОАО «ДЭК» «Амурэнерго-сбыт» Виталий Стороженко, «в целях нормальной подготовки к предстоящему отопительному сезону и учитывая рекомендации комиссии по чрезвычайным ситуациям, мы не будем препятствовать коммунальщикам в подключениях для подготовки к новому

отопительному сезону. Невзирая на огромные суммы задолженности, в кратчайшие сроки будет восстановлено электроснабжение на всех котельных Приамурья. В районах, которые не попали в зону затопления, также будут сняты ограничения поставок электроэнергии. Руководству этих предприятий не следует использовать критическую ситуацию и уклоняться от выплаты долгов за потребленные энергоресурсы, накопленных еще в прошлом отопительном сезоне».

При этом ситуация с долгами за электроэнергию близка к критической. На 1 августа 2013 года общий объем задолженности перед «Амурэнерго-сбытом» достиг примерно 700 миллионов рублей (из них порядка 236 миллионов – долги предприятий сферы ЖКХ, 215 миллионов – гарантирующего поставщика ООО «Энергокомфорт Амур», 145 миллионов – населения региона).

Сергей БЕЛАВИН

Правительство РФ работает
над созданием конкуренции
на рынке мощностей

Как заявил вице-премьер России Аркадий Дворкович, созданы все необходимые условия для осуществления перетока мощностей между регионами и различными зонами экономической активности.

– Значит, возможно создание более конкурентных условий, потенциальное ограничение роста и снижение цен для конечных потребителей, – подчеркнул он.

Кроме того, Аркадий Дворкович напомнил, что количество зон свободного перетока (ЗСП) уменьшается в 2014 году на две.

– И мы в ближайшее время представим предложения по дальнейшему снижению числа таких зон свободного перетока. То есть сетевые ограничения

снимаются, и мы можем рассчитывать на то, что за счет перетока электроэнергии мы можем ограничить цены, – сказал вице-премьер.

Изначально в России было создано двадцать девять ЗСП. В перспективе количество зон свободного перетока электроэнергии планируется сократить до десяти-одиннадцати, затем до четырех – по две ЗСП в Европейской части РФ и в Сибири.

Антон КАНАРЕЙКИН

Электросети Уфы «поумнеют»
первыми в России

ОАО «Башкирская электросетевая компания» (БЭСК, входит в структуру АФК «Система») планирует инвестировать 4-5 миллиардов рублей в модернизацию электросетевого комплекса Уфы.

В июне БЭСК и ООО «Сименс» (дочерняя структура германского концерна Siemens AG) подписали соглашение о сотрудничестве в области разработки и реализации программы комплексной модернизации электросетевого комплекса Уфы, в том числе с внедрением элементов Smart Grid («умных сетей»).

Siemens предложил реновацию существующей электрической сети города: оптимизацию схемы



и конфигурации, внедрение инновационного оборудования и технологий, систем интеллектуального учета электроэнергии, автоматических систем диагностики оборудования подстанций с удаленным доступом, а также современных систем связи и управления.

Уфа станет первым в России городом, электрические сети которого будут обновлены по «умным» технологиям.

Иван СМОЛЬЯНИНОВ

Восемьдесят пять лет с Россией

Флагману российского трансформаторостроения ОАО «Электрозавод» 4 ноября 2013 года исполняется восемьдесят пять лет. Согласитесь – это солидный возраст как для человека, так и для предприятия, которое может гордиться своей богатейшей историей и трудовой славой.

«Электрозавод», если можно так выразиться, прославился в веках: в его честь названы московская улица, станция метро и мост через Яузу. Предприятие, родившееся в советские годы, сейчас представляет собой современную, динамично развивающуюся холдинговую компанию, в состав которой, наряду с мощным производственным комплексом в столице, входят производственные предприятия и сервисные центры в Москве, Башкирии и на Украине, инжиниринговый центр, собственный проектный институт и научно-исследовательский институт в Запорожье.

Невозможно подсчитать, а тем более перечислить все организации различных отраслей народного хозяйства страны, на которых была установлена и успешно работает по сей день продукция марки «Электрозавод».

Московский электрозавод им. Куйбышева был построен в 1928 году в рамках реализации плана ГОЭЛРО. Заводские инженеры разработали проекты первых отечественных трансформаторов различных серий мощностью от 1600 до 5600 кВА, которые во многом превосходили зарубежные аналоги. С февраля 1928 года завод начал опытный выпуск трансформаторов. Самому первому трансформатору была присвоена марка ТМ-10/6. За основу была взята конструкция фирмы АЕГ, однако в нее были внесены существенные изменения, учитывающие требования российской энергетики. Много технологических проблем пришлось решить, прежде чем была сдана первая партия из сорока пяти трансформаторов. Приобретенный опыт вскоре позволил приступить к освоению новых типов трансформаторов на 200, 250 и 320 кВА. За выполнение первого пятилетнего плана всего за два с половиной года в 1931 году Московский электрозавод получил свою первую награду – орден Ленина.

Предприятие считалось в СССР одним из флагманов индустрии, производило трансформаторы и другое электрооборудование для промышленности (несколько тысяч наименований). К 1932 году Электрозавод обеспечил трансформаторами возводившиеся и реконструируемые по плану ГОЭЛРО десятки электростанций, важнейшие стройки страны, среди которых ДнепроГЭС, Магнитострой, Уралмашстрой, Горьковский автозавод, Харьковский, Сталинградский и Челябинский тракторные заводы, Саратовский комбайновый, Донбасстрой, первый электрифицированный участок Закавказской железной доро-

ги. В апреле 1934 года Электрозавод впервые в стране было присвоено звание «Завод – крепость обороны».

К 1936 году завод освоил выпуск трансформаторов мощностью до 40000 кВА на напряжение 220 кВ. Здесь начали изготавливаться высоковольтные трансформаторы для строительства канала «Москва – Волга», для первых линий Московского метрополитена. В 1937 году на предприятии создали новые «грозоупорные» высоковольтные трансформаторы, стойкие к перенапряжениям. В 1938 году были спроектированы трансформаторы для регулирования силы света Кремлевских звезд. Не заставила себя ждать и еще одна высокая награда – за успешную организацию стахановского движения и освоение производства новых типов энергетического оборудования завод в апреле 1938 года был награжден орденом Трудового Красного Знамени.

Наступили труднейшие для всей страны годы Великой Отечественной войны. Электрозавод, как всегда, находился в авангарде – в самом начале войны все его производственные мощности были перестроены на нужды обороны. Цеха были переведены на двухсменный режим (каждая смена по 11 часов без выходных). Многие работники вообще не уходили с завода, находясь на казарменном положении. В 1943 году коллектив Электрозавода собрал 220 тысяч рублей на строительство авиасоединения «Москва», за что получил благодарность Верховного командования Советской Армии.

На заводе наладили производство снарядов для знаменитых «Катюш», выпускались трансформаторы, пропускавшие ток по заградительным устройствам. В большом сварочном цехе варили противотанковые ежи, а в малом сварочном изготавливали маслонагрейки, так необходимые в морозные военные годы. В главном сборочном корпусе № 6 ремонтировали танки «Т-34», которые прямо из заводских ворот шли на боевые позиции. И, вместе с тем, электрозавод ни на один день не прекратил производство силовых трансформаторов для электростанций и промышленных предприятий страны.

Электрозаводцы ковали победу над фашистской Германией как в труде, так и в бою – около тысячи двухсот из них ушли в действующую армию, навстречу гитлеровскому нашествию.

После Великой Отечественной все силы были направлены на возрождение страны. В 1949 году всю ее потребность в трансформаторном оборудовании удовлетворял один Московский электрозавод имени В. В. Куйбышева. Завод внес весомый вклад в восстановление ДнепроГЭС, Волховской, Сталинградской, Зуевской и Штеровской электростанций, в короткие сроки разработал и выпустил для строительства Куйбышевской ГЭС первую партию высоковольтных трансформаторов четвертого габарита на 5600, 7500 и 30 тысяч кВА.

В 1950-е годы страна приступила к строительству крупнейших ГЭС на Волге, а также Камской, Цимлянской, Каховской, Усть-Каменогорской и других ГЭС, и на все эти крупней-

шие стройки завод должен был поставлять свое оборудование. Электрозаводцы сконструировали и освоили в эти годы производство нескольких типов нового трансформаторного оборудования мощностью до 500 тысяч кВА. Завод ежегодно выпускал 80 процентов всех трансформаторов, производимых в стране. Коллектив завоевал право на вечное хранение у себя Красного знамени Совета Министров СССР и ВЦСПС.

В 1960-е годы Электрозавод уже не был единственным производителем трансформаторного оборудования – в удовлетворении возросших нужд отечественной энергетики ему помогали новые предприятия отрасли. Однако по номенклатуре специальных трансформаторов – прежде всего для электропечей металлургии и электрохимии – он продолжал оставаться ведущим.

В 1967 году двадцать пять типов изделий Электрозавода достигли уровня лучших мировых образцов. В 1970-е завод продолжил освоение производства новых типов трансформаторов, свою реконструкцию и строительство новых корпусов. Продукция завода направлялась на Усть-Илимскую, Саяно-Шушенскую и Нурекскую ГЭС, Кузнецкий металлургический комбинат, Новолипецкий металлургический завод, Череповецкий азотно-туковый завод. В 1980-е, выполняя задания правительства, Электрозавод выпустил продукцию для развития сельского хозяйства страны в рамках продовольственной программы, для Бурейской и Колымской ГЭС, Нерюнгринской ГРЭС, для Белоярской, Нововоронежской, Курской, Игналинской АЭС.

Затем начались трудные 1990-е... К 1994 году практически вся промышленность России встала, чему способствовали финансовый дефицит, высокий уровень инфляции, ориентация на импорт, полное отсутствие государственной поддержки отечественных производителей. Но Электрозавод выстоял, пережил этот тяжелый период, не спасовал перед трудностями.

Сегодня холдинг «Электрозавод» принимает активное участие в разработке и реализации масштабных проектов, направленных на развитие электроэнергетики страны. Холдинговая компания «Электрозавод» является одним из крупнейших производителей электротехнической продукции в России, единственным в стране разработчиком и изготовителем шунтирующих и сетевых реакторов, трансформаторов для электрометаллургии, электрохимии, электротермических промышленных установок, специальных судовых трансформаторов. Компания предлагает потребителям широкий спектр продукции и услуг – свыше 3,5 тысячи типоразмеров трансформаторно-реакторного и коммутационного оборудования, комплектных распределительных устройств.

За многолетнюю историю предприятия более тысячи электрозаводцев получили высокие государственные награды и почетные звания за трудовые заслуги. Лозунг компании «Мы трансформируем энергию» знают энергетики всего мира.



холдинговая компания
ЭЛЕКТРОЗАВОД

Россия, 107023, Москва, Электрозаводская ул., 21
Тел. (495) 777-82-26, факс (495) 777-82-11
E-mail: info@elektrozavod.ru www.elektrozavod.ru

Глава «Россетей» проинспектировал ликвидацию последствий паводка

Генеральный директор ОАО «Российские сети» Олег Бударгин проинспектировал ход ремонтно-восстановительных работ на объектах компании в Амурской области.

Господин Бударгин совершил вертолетный осмотр линий электропередачи 500 кВ и 220 кВ, а затем с вертолета осмотрел опоры ЛЭП в труднодоступной местности, где еще не сошла вода. – Отрадно видеть, что коллектив Амурского предприятия магистральных электрических сетей, несмотря на длительный период работы в сверхнапряженном режиме, объективно оценивает ситуацию и объем предстоящих работ. Глаза работников полны оптимизма и уверенности. Все предпринимаемые мероприятия – правильные и эффективные, – отметил Бударгин на совещании по итогам инспекции. Глава компании поблагодарил энергетиков за проводимую работу, в результате которой сегодня

все объекты магистрального электросетевого комплекса в зоне подтопления на Дальнем Востоке работают исправно и полностью контролируются специалистами. Но впереди – большой объем работы по ликвидации последствий паводка и своевременной подготовке к осенне-зимнему максимуму нагрузок: вся электросетевая инфраструктура компании должна быть приведена в нормативное состояние не позднее 1 ноября.

В рамках поездки в Амурскую область Олег Бударгин также провел рабочую встречу с губернатором региона Олегом Кожемяко. На ней обсуждались вопросы ликвидации последствий паводка и развития электросетевого комплекса региона. Он также встретился с коллективом Амурского предприятия магистральных электрических сетей и провел совещание с руководством ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ДРСК).

Игорь ГЛЕБОВ



Фото ИТАР-ТАСС

На Дальнем Востоке могут быть построены новые ГЭС

Вице-премьер Аркадий Дворкович не исключает строительства новых аккумулирующих мощностей и ГЭС для регулирования водохозяйственного комплекса Дальнего Востока.

Премьер-министр РФ Дмитрий Медведев поручил рассмотреть вопрос о создании правительственной комиссии по обеспечению функционирования водохозяйственного

комплекса Сибири и Дальнего Востока под председательством Аркадия Дворковича. Напомним, что Владимир Путин поручил правительству подготовить предложения о создании такой комиссии на совещании по развитию электроэнергетики Сибири и Дальнего Востока 27 августа.

По словам Дворковича, комиссия рассмотрит возможность строительства новых аккумулирующих мощностей (водохранилищ) и новых гидроэлектростанций. Как заметил вице-премьер, внесение изменений в ранее существовавший порядок связано с вводом новых модернизированных мощностей в эксплуатацию.

– Это 15 гигаватт за последние несколько лет и еще 25 гигаватт, которые появятся до 2016 года. Это означает, что практически по всей стране будет полностью ликвидирована проблема дефицита мощностей, – сказал господин Дворкович.

Антон КАНАРЕЙКИН

Довоенную подстанцию реконструируют за три года

Филиал МРСК Сибири «Кузбассэнерго-РЭС» приступил к реконструкции подстанции «Беловская» напряжением 110/35/6 кВ, построенной еще в 1934 году.

Подстанция обеспечивает электроэнергией объекты Российских железных дорог и угольные предприятия Беловского района. Как поясняют энергетики, реконструкция «Беловской», которая завершится в 2016 году и обойдется почти в миллиард рублей, позволит увеличить мощность ПС на 40 МВА – треть от имеющейся.

«Беловская» станет второй довоенной подстанцией Кузбасса, реконструкция которой предполагает замену всего оборудования. Вместо трех силовых трансформаторов 40 МВА будут установлены два трансформатора общей мощностью 160 МВА, что позволит повысить надежность электроснабжения потребителей Белова и Беловского района.

Анна НЕВСКАЯ

Несостоявшемуся гиганту предлагают замену

ООО «ЗапСибНПЗ» отказалось от идеи строительства крупнейшего нефтеперерабатывающего завода в Томской области.

Причина отказа от прежних планов – слишком сжатые сроки создания нового производства. Завод не успевает приступить к выпуску продукции до 1 января 2015 года – срока вступления в силу нового технического регламента, накладывающего запрет на оборот бензина и топлива «Евро-2». Томские власти готовы предложить инвестору альтернативные варианты использования производственной площадки, позволяющие окупить вложенные средства.

По данным администрации Томской области, инвестор уже вложил около 400 миллионов рублей в приобретение промплощадки и начальную работу по проекту.

– Это очень хорошая территория не только для нефтепе-

рерабатывающего, но и любого другого инвестпроекта, связанного с реальным производством, – поясняет заместитель губернатора Томской области по промышленности и ТЭКу Леонид Резников. – В любой момент там может быть обеспечено техническое присоединение, там хорошая транспортная логистика. Мы сделали инвесторам ряд предложений по возможности использования данной площадки, размещению других производств.

О том, что в Томской области будет построен завод производительностью 3 миллиона тонн сырой нефти в год, стало известно в 2010 году, когда ООО «ЗапСибНПЗ» приобрело на севере Томска участок площадью 100 гектаров. Первоначально запуск завода был намечен на 2013 год, но за минувшие три года его откладывали по разным причинам – от проблем с получением техусловий на подключение к сырьевой «трубе» до смены руководства компании.

Ольга МАРИНИЧЕВА

СИСТЕМА АНАЛИЗА РАСТВОРЕННЫХ ГАЗОВ

Компания «МТЭ» представляет приборы семейства HYDROCAL для онлайн мониторинга состояния трансформаторов. Раннее оповещение о предаварийном состоянии трансформаторов.

Приборы непрерывно производят измерение содержания в масле наиболее важных газов, воды, которые свидетельствуют о возникновении проблем в трансформаторе. Приборы позволяют записывать показания, установить индивидуальные пороги срабатывания аварийного сигнала, подключить внешние устройства и имеют различные коммуникационные интерфейсы. Комплексное программное обеспечение, позволяет хранить архив измерений, отображать измеряемые сигналы в виде диаграммы или в табличном виде, позволяющее установить уровень аварийного срабатывания непосредственно на месте или дистанционно при помощи ПК. Приборы имеют программируемые управляющие выходы. Благодаря тому, что приборы не требуют регулярной замены расходных материалов или частей, а также не требуют периодического обслуживания, система является не обслуживаемой.



НА ПРАВАХ РЕКЛАМЫ

ООО «МТЭ» - Москва, тел.: (495) 640-07-25,
Тел.: (812) 640-07-25 ; (921) 986-24-02

www.transformer-monitoring.ru info@meter-test.ru Skype: konstantin.zaleski
mandrusov@meter-test.ru Skype: MandrusovV

ЭНЕРГИЯ+21

младший полимерный изолятор



20 лет
качества

Э+21

457000, Россия, Челябинская область,
п. Увельский ул. Сафоновы 10 д/а/15
Телефон / факс (351) 211 60 20. E-mail: sales@energy-21.ru
www.energy-21.ru | www.energy21.pf

Красноярскэнергосбыт подарил городу Шарыпово аллею из голубых елей

На проспекте Энергетиков города Шарыпово в Красноярском крае появилась новая аллея из голубых елей. Двадцать саженцев были посажены сотрудниками Шарыповского межрайонного отделения ОАО «Красноярскэнергосбыт».

Аллея высажена на месте пустыря напротив здания Красноярскэнергосбыта. Создание аллеи – инициатива администрации города Шарыпово. Энергетики поддержали начинание мэрии и вплотную занялись вопросом озеленения.

– Наша компания традиционно уделяет большое внимание социально ориентированным мероприятиям не только в краевом центре, но и в тех районах, где активно работают наши отделения. Сотрудники Красноярскэнергосбыта с энтузиазмом поддержа-

ли инициативу администрации по благоустройству городских территорий. Надеемся, что в будущем аллея станет любимым местом отдыха для жителей, – отметил директор Шарыповского межрайонного отделения ОАО «Красноярскэнергосбыт» Сергей Суворов.

Для посадки было выбрано одно из наиболее подходящих к сибирскому климату растений – ель голубая, вечнозеленое хвойное дерево высотой 25-30 метров, с густой кроной и тонкими ветвями. Саженцы были приобретены в Минусинском питомнике на средства Красноярскэнергосбыта.

Благоустройство аллеи будет продолжаться.

Иван СМОЛЬЯНИНОВ



«Совет рынка» выбрал и. о. председателя

Наблюдательный совет НП «Совет рынка» назначил члена правления – заместителя председателя правления «Совета рынка» Олега Баркина исполняющим обязанности председателя правления партнерства.

Кроме того, Наблюдательный совет принял следующие решения:

- прекратить в отношении ОАО «Назаровская ГРЭС» поставку (покупку) электрической энергии и мощности на оптовом рынке (лишить права на участие в торговле электрической энергией и мощностью) с использованием зарегистрированной группы точек поставки генерации GKASNE3 (Назаровская ГРЭС, ТГ-7);
- лишить с 1 января 2014 года ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» (ДГК) права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием групп точек поставки генерации GNABARE9 (Николаевская ТЭЦ) и потребления RNABARE9 (Николаевская ТЭЦ);
- прекратить в отношении ОАО «Интер РАО ЕЭС» поставку (покупку) электрической энергии и мощности на оптовом рынке (лишить права на участие в торговле электрической энергией и мощностью) с использованием зарегистрированных групп точек поставки генерации GIVNPGU2 (филиал «Ивановские ПГУ», блок №2, ПГУ-325) и потребления PIVNPGU1 (филиал «Ивановские ПГУ»);
- присвоить ООО «Бежецкая промышленная котельная» статус субъекта оптового рынка и включить в раздел 1 «Поставщики электрической энергии и мощности» подраздел 1.1. «Поставщики электрической энергии и мощности – владельцы генерирующего оборудования» Реестра субъектов оптового рынка;
- присвоить ЗАО «Межрегиональная энергосбытовая компания» статус субъекта оптового рынка и включить в раздел 2 «Покупатели электрической энергии» подраздел 2.1. «Энергосбытовые организации» Реестра субъектов оптового рынка;
- присвоить статус субъекта оптового рынка ООО «Трансэнергопром» и внести в раздел 2 Реестра субъектов оптового рынка «Покупатели электрической энергии и мощности» подраздел 2.1. «Энергосбытовые организации»;
- лишить ОАО «Газпромнефть – Московский НПЗ» статуса субъекта оптового рынка и исключить из Реестра субъектов оптового рынка с 1 ноября 2013 года;

- принять в члены партнерства и включить в Палату экспертов ООО «Энерготрейдинг», ООО «Гарантэнергосервис» и ООО «АльтЭнерго»;
- установить наличие действий (бездействия) членом НП «Совет рынка», свидетельствующих о наступлении оснований для исключения членов партнерства из партнерства (нарушение порядка и сроков оплаты членских взносов в имущество НП «Совет рынка»).

Кроме того, Наблюдательный совет принял к сведению информацию исполнительного аппарата НП «Совет рынка» о контроле за соблюдением со стороны ОАО «Администратор торговой системы», ОАО «Центр финансовых расчетов» и ОАО «ФСКЕЭС» правил и регламентов оптового рынка за второй квартал текущего года.

Некоммерческое партнерство «Совет рынка» по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка») создано в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике». Основная цель деятельности НП – обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

НП «Совет рынка» участвует в подготовке правил оптового и розничных рынков электроэнергии и мощности; разрабатывает и утверждает Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламенты оптового рынка, ведет Реестр субъектов оптового рынка, осуществляет разрешение споров на рынке, а также контроль за соблюдением участниками оптового рынка правил ОРЭМа.

В соответствии с законодательством членами партнерства обязаны стать все субъекты оптового рынка.

Игорь ГЛЕБОВ

СПРАВКА

Олег Баркин окончил энергомашиностроительный факультет Московского энергетического института, а также факультет повышения квалификации Московского энергетического института по финансовому менеджменту. С 1999 года работал в РАО ЕЭС, где принимал участие в разработке конкурентной модели оптового рынка электроэнергии и формировании инфраструктуры рынка. С 2002 года в должности начальника Управления разработки правил НП «АТС» («Администратор торговой системы», ныне ОАО «АТС») работал над проектом запуска конкурентных торгов и занимался подготовкой регламентов оптового рынка электроэнергии переходного периода. В 2003 году был назначен заместителем председателя правления НП «АТС» по развитию рынка, а в 2004 году стал членом правления партнерства.

Напомним, что прежний глава «Совета рынка» Вячеслав Кравченко распоряжением правительства от 10 сентября назначен заместителем министра энергетики РФ. Он сменил на этом посту Михаила Курбатова, курировавшего электроэнергетику.

Заморозить тарифы: простая логика не сработает

Неоднозначную реакцию специалистов вызвало предложение правительства заморозить тарифы естественных монополий на год.



Экономисты говорят, что чем быстрее будут падать цены, тем скорее Центральный банк придет экономике на помощь и снизит ставки, сообщил Интерфакс. Правительство готово помочь – заморозить тарифы естественных монополий, чтобы Центробанк мог без оглядки на инфляцию стимулировать экономику. Кажется, денежный дождь пойдет совсем скоро: ЦБ готов стимулировать, если инфляция будет меньше 6 процентов в год; в этом году так мало может не получиться, но в следующем, если тарифы заморозить, точно будет меньше.

Но простая логика не сработает, уверены многие экономисты. Цены не будут падать так быстро, как рассчитывают в правительстве. Заморозка не поможет, резкий рост цен все равно случится в следующем году, когда тарифы отпустят. Проблема в том, что монополии должны стать эффективней и экономика – тоже, тогда ее можно будет стимулировать.

В НП «Совет производителей энергии» обсудили возможные варианты негативных последствий для компаний тепловой генерации при условии ограничения роста тарифов.

В рамках обсуждения представители генерирующих компаний отметили негативное воздействие на экономику компаний и необходимость проработки различных сценарных условий развития в зависимости от темпов роста тарифов. Соответствующее поручение было дано по итогам заседания аппарату НП «Совет производителей энергии».

По словам директора НП «Совет производителей энергии» Игоря Миронова (на фото), в ближайшее время должен быть проведен дополнительный анализ негативных факторов, влияющих на положение генерирующих компаний на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ), при вводе новых объектов по договорам о предоставлении мощности (ДПМ) и принятии решений о новом строительстве и модернизации мощностей.

Возможно, ограничение роста тарифов также потребует изменения нормативно-правовой базы тарифного и инвестиционного регулирования, отметили участники встречи.

Члены НП «Совет производителей энергии» объединяют около 70 процентов генерирующих мощностей и более 90 процентов установленной мощности тепловых генерирующих компаний России.

В состав партнерства входят ОАО «Газпром энергохолдинг», ОАО «Генерирующая компания» (дочерняя структура «Татэнерго»), «Евросибэнерго», «Интер РАО – Электрогенерация», ОАО «Квадра», КЭС-Холдинг, «ЛУКОЙЛ», Сибирская генерирующая компания, СИБЭКО, ОАО «ТГК-2», ОАО «Фортум», «Э. Он Россия», «Энел ОГК-5».

Ирина КРИВОШАПКА