



信息快览

陕西市场化交易电量突破430亿千瓦时

1月3日,记者从国网陕西省电力公司获悉,2018年,该公司全年完成省内市场化交易电量430亿千瓦时,同比增长32.51%,释放改革红利约13亿元。

来源:经济参考报

去年发用电增速创7年新高

初步统计数据显示,2018年全国日均发电量为184.68亿千瓦时,同比增长8.52%,全社会用电量同比增速预计在8%以上,两者均有望创7年以来新高。

山西、湖南、吉林、黑龙江、甘肃、宁夏、西藏电网负荷创新高。2018年,除上海外,6个区域电网、26个省级电网负荷全部创新高。

数据显示,2018年1至11月全国发电量同比增长6.9%。12月,全国日均发电量198.76亿千瓦时,同比增长7.07%,增幅环比提高1.69个百分点。

2018年人冬以来,在寒潮降雪的带动下,用电负荷已连续多次刷新冬季电网负荷纪录。12月28日晚间,河北南网取暖负荷用电峰值达到700万千瓦,带动全负荷创下历史新高,达到3372.5万千瓦,较2017年度冬期间最大负荷增长8.45%。

电力体制改革将加速推进

预计到“十三五”期末,我国总供给能力接近10万亿千瓦时,基本能够满足2030年全社会用电需求,电力总量过剩呈常态化。

首先,调结构将是一个循序渐进的过程,我国电力结构以火电为主,火电行业承载了太多员工的就业问题、社会问题以及地方发展问题,一蹴而就全部转成风电、光伏等新能源是不切实际的。

其次,电力体制建立在传统火电基础上,改革仍需面临众多“硬骨头”。煤电等传统电力长期占据我国电源主力和新增装机主力,发、输、售、配、用等电力各环节建立在火电基础上,中央、地方、电网、发电企业之间的关系也基于火电而动态博弈。

第三,新能源电力仍需提升竞争能力。电力体制改革虽然对绿色低碳的新能源的发展更加有利,但整体上是建立公平高效的市场环境。

来源:北极星电力网

电厂库存能力恢复明显

目前,沿海六大电厂煤炭库存已减少至2018年6月末以来的最低值,不过这可能难以支撑市场煤价继续上涨。

1月4日汾渭CCI动力煤价格显示,CCI5500动力煤价格报收591元/吨,较前一日反弹3元/吨,连续第5期持续反弹,已累计回升14元/吨;CCI5000动力煤价格报收515元/吨,较前一日上涨3元/吨,累计回升18元/吨。

不过有分析称,对于电厂而言,即使未来一周内日耗和供应维持现状,仍保持上周日耗均值79万吨/天,库存仍在1364至1344万吨,可用天数仍为17至17.3天,仍处安全线内。

之后,随着春节的来临,日耗将出现下滑,被动累库将助力其恢复议价能力。

来源:中国(太原)煤炭交易中心

国际资讯

德国去年绿色电力占比超40%

德国可再生能源产业在2018年交出了一份亮眼的“成绩单”,多家德国研究机构纷纷对这一年的绿色发展予以了肯定。

1月3日,弗劳恩霍夫协会发布最新报告称,德国2018年总发电量约542太瓦时,其中,煤炭发电占比约38%,而可再生能源发电占比超过了40%。

来源:中国能源报



江苏电力市场交易规模将达3000亿千瓦时

江苏2019年交易电量将达3000亿千瓦时,规模连续4年全国最大,可节约用户购电成本超50亿元。

与交易,市场的竞争度、活跃度空前增加。”江苏电力交易中心相关负责人说。据悉,2018年年底,江苏省工信厅、江苏能源监管办以及江苏省发改委、价格主管部门联合印发了《关于开展2019年电力市场交易的通知》,明确江苏省今年电力直接交易规模达3000亿千瓦时,用户范围进一步扩大到符合准入条件、自愿参与市场的全部10千伏及以上用电电压等级、执行大工业及一般工商业类电价的用户,更多的中小用户进入市场,增强了

全省电力交易市场的活跃度,改革红利进一步得到释放。

来源:北极星售电网

电力产业向现代能源体系转型升级

刘纪鹏 刘彪

中国经济体制40年改革成效显著,而中国的电力改革则复杂、漫长,中国的电力改革并非以2002年国务院5号文件出台、原国家电力公司退出历史舞台为开端,而应从1997年原国家电力公司成立开始算起,如今已历经21年之久。

未来,开展竞争性业务将是电网企业发展的必由之路,为发展找准定位、明确方向、推动实践,就要正确认识和分析当前的形势,尤其是把握能源产业在中国经济改革中的新趋势,把握电力体制改革的新内涵,把握国企与国资改革的新形势。

当前,中国的用电消费已经进入了中高速增长阶段。妥善化解供给侧结构性改革以来的遗留问题,推动电力发展转型升级和提质增效,是当前电力产业面临的重大课题。

来源:中国能源报

略引导我国进入能源生产和供给的新时代。在能源生产方面,新能源比重逐渐增大,清洁能源的重要性进一步凸显,单一能源垄断逐渐被多种能源生产所替代。

相对于传统集中式供电方式而言,分布式能源供应采用小规模、小容量、模块化、分散式布置在用户附近,独立输入电、热、冷能源供应系统。燃气冷热三联供应系统以燃气为一次能源用于发电,并利用发电后产生的余热进行制冷或供热,通过对燃气的梯级利用向用户输出电、热(冷)的分布式能源供应。

除了横向上的多源互补,纵向服务上“源—网—荷—储协同”的新型能源产业链也初见雏形。

配电网多网融合竞争业务新空间大有可为。主动推动能源革命,为国民经济发展提供安全、经济、清洁、可持续的电力供应和配套服务,始终是电网企业未来发展重要使命。

在这种态势下,单一城市服务网络已经显示出效率低、成本高、服务功能有限的弱势,传统的电网“独立作战”将被与其他城市基础管网合作的“协同作战”所取代,多表集抄、多网融合将是电力产业拓展竞争业务发展方向。

城市电网智能化高科技是未来发展制高点。随着第4次工业革命的兴起,我们正步入互联网时代。云计算、大数据、物联网、

移动互联网、区块链技术广泛应用至各行各业,“互联网+”技术和理念逐步影响和重塑传统产业行业格局。

能源产业链与互联网之间可以开展深度融合,积极适应能源供应、配送和利用从传统的集中式向智能化的分散式转变的时代趋势。

来源:中国电力新闻网

作者:刘纪鹏,中国政法大学商学院院长、资本金融研究院院长,国务院国资委法律顾问,南方电网公司专家委员会委员;刘彪,中国政法大学资本金融研究院研究员、民商经济法学院博士研究生。