

我国省级输配电价改革提速

相关附加费将取消

近日,国家电网公司(下称“国网公司”)召开二季度新闻发布会透露,其经营范围内安徽等11家省级电网输配电价标准已获得国家发改委批复执行;除西藏外的其余15家省级电网正处于输配电价测算阶段,预计6月底前批复实施。

国网公司相关负责人透露,电费中的城市公用事业附加费近期将被取消,将使我国度电价格平均降低0.011元。研究人士认为,一系列举措将减轻用户用电负担,并刺激用电量上升,从而改善发电企业盈利水平。

2017年价格改革仍在继续,输配电价改革也迎来了新的节

点。

早在去年8月底,国家发改委就强调要加快推进输配电价改革。今年5月17日,国务院常务会议又提出,在落实好前期已出台涉企减负政策的基础上,再推出一批新的降费措施。其中就要求推进省级电网输配电价改革,合理降低输配电价格。

此次,国网公司明确提出,将加快推进其经营范围内的省级输配电价改革。

光大证券公用事业研究报告认为,按照体现“管住中间放开两头”的核心思路,省级输配电价核定发布后,发电商与用户的中间环节透明性提高。在正常情况下,

输配电价必然低于目前省级电网公司实际输配电价水平,从而降低用户电价。省级输配电价的最终核定将对建立健全省级电力交易市场起到决定性的作用。

数据显示,2016年国网公司已通过出台各种措施,年降低用户用能成本超过1400亿元。此次,国网公司专职新闻发言人王延芳接受采访时透露,2017年国网公司将坚决贯彻国务院会议精神,执行好新一批降费措施,除了全面推进剩余省级电网输配电价改革,还将停止向铁路运输企业收取电气化铁路还贷电价;扩大发电企业和用户直接交易规模;停止征收城市公用事业附加费

等。

据国网公司财务部价格处处长吕栋介绍,目前每度电费中国国家级政府基金或附加费有7项,约占销售电价的6%左右。据报道,城市公用事业附加费将在近期被取消,可使我国平均度电价格下降0.011元。按全国销售电量计算,可节约全社会用电成本约350亿元。

申万宏源公用环保分析师认为,多项降费措施有望降低用能企业成本,也有助于刺激用电需求增长,继而有望改善火电企业盈利水平。

开源证券研究报告认为,输配电价改革是2017年乃至接下来

新电改的重中之重,可关注提前布局跨省区的输配电企业。另外,随着中间环节电价的降低,优质发电企业的成本也将降低,利好优质发电企业。

另据国网公司有关人士透露,目前电力市场建设、增量配电业务改革试点也在积极推进中。目前,国网公司已组建27家省级电力交易中心,部分省(区、市)电力市场建设正在进行中。增量配电业务试点方面,各省公司以混合所有制形式与意向投资主体和社会资本协商洽谈,部分试点项目达成初步投资意向。另外,多买多卖市场竞争格局也已初步形成。

(来源:上海证券报)

风电将率先迈入“平价时代”

高昂的发电成本一直是制约我国新能源发展的重要因素。为引导和促进相关产业持续健康发展,提高风电的市场竞争力,国家能源局近日印发《关于开展风电平价上网示范工作的通知》,要求推动实现风电在发电侧平价上网,拟在全国范围内开展风电平价上网示范工作。此举意味着,风电将比光伏等其他新能源率先进入“平价时代”。

“十二五”期间,我国风电装机规模快速增长,开发布局不断优化,技术水平显著提升,政策体系逐步完善,风电已成为我国继煤电、水电之后的第三大电源,从补充能源进入替代能源的发展阶段。但经济性仍是制约风电发展的重要因素。与传统的化石能源电力相比,风电的发电成本仍比

较高,补贴需求和政策依赖性较强,行业发展受政策变动影响较大。

“近年来,我国风电开发利用技术不断进步,应用规模持续扩大,经济性显著提升,部分资源条件较好的地区已具备了零补贴上网的技术条件。”国家能源局有关负责人表示,开展风电平价上网示范工作的条件基本成熟。

2014年11月,国务院出台的《能源发展战略行动计划(2014-2020年)》提出,到2020年风电与煤电上网电价相当,即实现发电侧平价上网。2015年年底,国家发改委出台《国家发展改革委关于完

善陆上风电光伏发电上网标杆电价政策的通知》,针对陆上风电项目上网标杆电价,2016年、2018年前三类资源区分别降低2分钱、3分钱,四类资源区分别降低1分钱、2分钱。

“近几年我国可再生能源技术进步明显,成本下降幅度很大。”国家能源局有关负责人表示,提出“到2020年,风电项目电价可与当地燃煤发电同平台竞争”这样的目标,是向行业传递一个信号,就是一定要通过技术进步加快成本下降步伐,尽早使行业摆脱对政策补贴的依赖。从目前情况来看,预计到2020年,如果能

够有效地解决消纳问题,风电、光伏平价上网的目标是能够实现的。

国家能源局新能源和可再生能源司司长朱明曾透露,一类资源区风电价格已从每千瓦时0.51元下降到0.47元,在解决限电后局部地区已具备平价上网的条件。

此次风电平价上网示范无疑是为实现2020年的目标提前“铺路”。《通知》要求,示范项目建设规模由各省(区、市)、新疆兵团能源主管部门商电网企业确定,不受年度规模指标的限制。风电红色预警地区,应严格限定示范项目的规模,风电平价上网示范的

规模不超过10万千瓦。示范项目的上网电价按当地煤电标杆上网电价执行,相关发电量不核发绿色电力证书。

为确保示范效果,《通知》要求,电网企业要做好与示范项目配套的电网建设工作,确保配套电网送出工程与风电项目同步投产。项目建成后要及时与风电开发企业签订购售电合同,同时要充分挖掘系统消纳潜力,优先满足就近消纳要求,确保风电平价上网示范项目不限电。

一些业内人士表示,当前反映化石能源环境成本的价格和税收机制尚未建立,风电等清洁能源的环境效益无法得到体现。如果平价上网操之过急,将给风电企业带来巨大压力。

(来源:中国经济网)





齐鲁有货
品质生活



Pure beer

青啤原浆限量上市啦

济南市区内通过齐鲁有货商城下单
2-3小时配送到指定地点
每瓶98元，尊贵享受

推广阶段退瓶奖励30元，或者49元代金券
在齐鲁有货商城使用
(www.qiluyouhuo.com)

