

贵州省经济和信息化委员会 贵州省发展和改革委员会 文件 贵州省能源局

黔经信运行〔2016〕10号

关于印发《关于降低大工业企业用电成本 促进转型升级的实施方案》的通知

各市、自治州人民政府，贵安新区管委会，各县（市、区、特区）人民政府，省政府有关部门，贵州电网有限责任公司，各发电集团，独立发电企业：

为加快推进供给侧结构性改革，省委、省政府决定出台“1+N”系列文件。根据《中共贵州省委贵州省人民政府关于推进结构性改革提高经济发展质量和效益的意见》要求，经省政府同意，现将全省推进供给侧结构性改革系列配套文件之三《关于降低大工业企业用电成

本促进转型升级的实施方案》印发给你们，请认真抓好贯彻落实。



贵州省经济和信息化委员会办公室

2016年3月9日印发

关于降低大工业企业用电成本促进转型升级的实施方案

为贯彻落实中央经济工作会议和全省经济工作会议精神，主动适应新常态落实新理念，推进供给侧结构性改革，有效应对当前经济特别是工业经济下行压力，构建成本洼地，促进工业经济转型升级，结合我省实际，制定本实施方案。

一、实现目标

（一）促进工业经济快速增长。大工业企业综合用电价格下降约 0.12 元 / 千瓦时，由 0.56 元 / 千瓦时平均降至 0.44 元 / 千瓦时，2016 年，重点产业生产水平明显提高，大工业用电量增加约 87 亿千瓦时，带动工业保持快速增长。

（二）促进企业转型升级。着力打通煤—电—用产业链，形成利益共同体，增强企业市场竞争力，助推结构调整和转型升级，构建成本“洼地”、形成集聚企业和要素“高地”。

（三）形成长效机制。注重运用市场规则和手段，放开发用电计划，在发电侧和用电侧引入竞争机制，引导企业主动参与和推进降低用电成本工作，形成保持降低企业用电成本的长效运行机制。

二、促进输配、水电、火电环节降低价格

按照国家电力体制改革“管住中间，放开两头”的原则，在输配环节和市场交易环节，通过国家审定降低输配电价，通过火电企业

与用户电力直接交易和水火电发电权交易，实现大工业用电价格平均下降 0.1223 元/千瓦时。

三、支持对象

（一）新兴产业。对以大数据为引领的电子信息产业，以大健康为目标的医药养生产业等新兴产业，使用电价格降至 0.46 元/千瓦小时左右。其中，大型数据中心用电价格降至 0.35 元/千瓦小时。

（二）支柱产业。对我省具有资源优势、产业链条长、用电量大的有色、化工、冶金等产业，根据不同行业电价成本占比、盈亏平衡点，分行业、分电压等级确定降价标准。通过各个环节降价，使冶金、化工产业用电价格降至 0.4-0.45 元/千瓦小时，有色产业用电价格降至 0.3 元/千瓦小时左右。

（三）园区企业和新投项目。对符合交易条件的企业，实现降价电价政策全覆盖，吸引更多优质生产要素向园区集聚。

（四）重点企业。，列入“百企引进”、“千企改造”、“双培育”的企业，降价幅度按行业高限安排。其中，对“百企引进”项目，以优惠电价政策作为招商引资的重要条件，保证实现投资即实现降价政策。对“千企改造”项目，以启动改造项目作为企业享受优惠电价政策的前提条件，以完成改造项目作为企业享受下一轮优惠电价政策的准入条件。

2016 年，对报装容量为 1 000 千伏安及以上的工业企业实现降价电价政策全覆盖。

四、工作措施

（一）严格准入门槛

一是严格用电企业准入门槛。用电企业必须符合国家和贵州省产业政策要求，环保达标，能耗低于行业平均水平，符合国家行业准入标准。淘汰工艺、落后产能、信用记录不良的企业一律不得参加。所有参加交易的企业纳入征信体系。二是严格发电企业准入门槛。参与市场竞争的发电企业，必须符合国家基本建设审批程序，环保设施必须投运，符合国家和省环保政策要求。优先支持大容量、高参数、低排放、低消耗发电机组参加市场竞争。

（二）将电价政策与转型升级联动推进

对纳入重点支持对象的用电企业，必须制定转型升级计划，明确工作目标、工作任务、完成时限等。由省经济和信息化委负责备案并监督企业按计划实施，对无法完成计划的企业，取消下一年度电力直接交易资格。

（三）鼓励产业链利益联动

一是建立煤炭—电力—大宗商品价格联动机制。以国家公布的贵州省煤炭价格指数、发电企业上网平均电价、大宗商品交易价格作为参照值，形成交易价格联动机制，促进煤炭—电力—用电企业均衡发展。二是实行梯级用电定价措施，即用户用电量越高，交易价格越低，鼓励企业多用电。

（四）深入推进电力市场化交易

一是加快建设贵州电力交易平台，由单一的双边协商交易模式扩展到挂牌交易、竞价交易等多种模式的交易，提高交易效率，降低交

易成本。二是探索开展日前交易、日内交易等现货交易，还原电力的商品属性；三是成立贵州电力市场管理委员会，对电力交易的重大事项进行决策，制定贵州省电力市场化交易监管规则，加强对交易合同的监督，确保交易的公平性、公正性。四是采用股份制有限责任公司的组织形式组建贵州电力交易中心，完善公司治理结构，提高服务效率和水平。

（五）建立发电侧利益平衡机制

一是建立火电与火电的发电权交易机制，设立大容量、高参数、节能环保型机组向小容量机组购买发电权的单向交易机制，促进节能减排的同时，增加发电效益，提高火电行业整体让利水平。二是建立水电与火电发电权交易机制，平衡水电与火电的发电利益，促进水电承担市场责任。三是鼓励火电企业通过市场化手段，开展跨省交易，增加发电量，提高盈利水平。

（六）加强重点企业运行情况监测

对用电排名前 300 位的企业电力消费等情况进行动态监测和监管，采取综合性扶持措施，帮助相关企业增强竞争力，提高电力消费水平。

五、组织保障

省经济和信息化委负责总体方案的落实；组织发电企业与用电企业签订电力直接交易合同；组织开展发电权交易；对列入“千企改造”、“双培育”、电子信息、医药产业的企业进行认定；监督企业实施转型升级计划。省发展改革委负责协调国家发改委涉及我省的电价政策。

贵州电网公司负责执行年度电力直接交易合同的电费结算；执行年度电力调度计划；制定水电与火电发电权交易方案。各发电集团负责参与电力直接交易、发电权交易等。各市（州）政府负责组织企业生产，解决企业重启资金、周转资金等个性化问题，确保用电增量目标实现。