

# 促进有效对接 实现供需“双赢”

——我市推进电力供给侧改革见成效

如一夜春风,近两年来,“供给侧改革”一词频频报端,迅速跃居我国经济领域最热词汇之一。

供给侧改革归根结底在于供给侧提供的产品或者服务与需求侧的需要不协调。

电源侧水电装机持续增加,而新的外送通道尚未形成,造成弃水加重;用电需求侧,在利润不断被压缩的竞争中,需要以成本最小化求得生存……在我市,电力供给也面临这样的不协调。

2017年,我市采取多项措施推进电力供给侧改革,降低企业电力要素成本,同时也减轻了发电侧弃水压力,实现了“双赢”。



日泓(雅安)电子有限公司利用电价政策,开足马力生产。

## 多项措施降低电力成本 减少企业支出6631.5万元

9日,四川石棉工业园区内,四川蓝海化工(集团)有限公司5条生产线中,除了正在进行环保整改的2条生产线,另外已整改完毕的3条生产线正开足马力生产。

该公司主要从事黄磷、赤磷、电容器级磷酸等相关化工产品的生产和销售,是川内最大磷化工基础原料生产企业。由于今年市场行情好,该公司今年的产销情况十分稳定。

在该公司一间办公室内,副总经理周波目光停留在一个数据上:2017年享受丰水期用电量激励政策,节约用电成本83.35万元。

2017年5月17日,市发改委、市经信委联合印发《关于实施丰水期用电量激励政策的通知》,在去年6月至11月对全市范围内符合国家产业政策、环保政策、节能减排政策和用电量较大的规模以上工业企业的用电量部分在现行电价基础上每千瓦时下调0.03元,以降低实体经济成本稳增长。

据周波介绍,该公司2017年用电3亿千瓦时,电费成本占总成本的40%至50%。作为原料来源和销售市场“两头在外”的企业,哪怕是一分钱的电价,也足以为公司降低大笔成本。

“这80多万元真正为我们解决了燃眉之急呀!”周波说,随着环保意识的增强,2017年4月开始,公司开始进行环保整治,环保设备等投入需要4600多万元,而这笔现金投入要从生产销售中来,资金链捉襟见肘,80多万元有效地缓解了资金链紧张的状况。

在与四川蓝海化工(集团)有限



四川中雅科技有限公司抓住电价政策加紧生产。

公司相隔100多公里的芦山县,日泓(雅安)电子有限公司办公室主任冯大洋也有相同的感受。

“我们公司的18条生产线去年几乎满负荷生产,每月光电费支出就是900万元。”冯大洋说,这样的势头,除了电极箔行业回暖的原因,还有2017年丰水期用电量激励政策出台后,用电成本降低,集团公司增加雅安公司生产任务、

减少外购的原因。

“仅丰水期激励政策我们就享受了63余万元。按照全年来算,相当于平均每个月节约了5万多元的成本。”冯大洋表示,节约的这部分资金就可以用来改善员工的福利。

来自市经信委的数据显示,2017年6至11月,实施丰水期用电量激励政策,减少企业电费支

出1462万元。

其实,2017年以来,给企业降成本的电力政策,远不只丰水期用电量激励政策,在市经信委电力科副科长余建斌的电脑里,对今年实施的电力降成本政策有明细:

实施一季度产值增长贡献激励和企业春节加班生产奖励政策,减少企业电费支出300万元;

1至4月,实施枯水期用电量激励政策,减少企业电费支出2397万元;

从2017年12月至2018年4月,继续实施枯水期用电量激励政策,截至2017年12月底,已减少企业电费支出585.1万元;

争取执行省直购电政策,申报新增50户直购电用户,重点支持大企业、大集团、用电大户参与电力市场化交易,减少企业电费支出651.4万元;

争取实施省富余电量消纳政策,加大政策宣传力度,指导企业做好申报、注册、交易等工作,积极汇报解决政策执行过程中的偏差考核、电量结算等问题,减少企业电费支出1236万元。

来自市经信委的数据显示,2017年,我市采取多项措施降低电力要素成本,累计减少企业电费支出6631.5万元,有力助推了工业经济稳定增长。

## 富余水电消纳 减轻发电侧弃水压力

电力供给侧改革,享受了电价政策甜头的不仅是需求侧——用电企业,供给侧同样享受到了改革带来的“红利”。

雅安是全国十大水电基地之一,截至2017年12月底,全市已建成电源点797处,总装机

1271.65万千瓦。其中建成水电站791处,装机1266.9万千瓦,居全省第二位。

在水电装机持续增加的情况下,由于全省电力消费市场没有大的变化,新的外送通道尚未形成,加之2017年各流域来水情况好于上年,全市并入四川主网电站弃水电量累计超过120亿千瓦时,较上年增加34%。

对于发电侧来说,新的外送通道尚未形成,过剩装机不能外部消化,弃水加重。通过适当让利,刺激网内需求,也不失为一种减少弃水的办法。

于是,在我市,一系列刺激网内需求的政策和措施应运而生:

2017年6至11月,实施丰水期用电量激励政策,平水期平段上网电价为0.246元/千瓦时(不含税)的水电站,上网电价下调7%(含税);其余平水期平段上网电价高于0.179元/千瓦时(不含税)的水电站,上网电价下调5%(含税)。

供电部门认真进行用电市场调研,优化电网运行方式,实现电网经济调度管理,最大程度地实现了小水电资源的内部转化。

争取实施省直购电政策,富余电量消纳政策……

多方发力,目标直指同一个标——富余水电消纳。

水到渠成。

2017年,尽管受企业停产整改环保问题等因素影响,雅安电网内售电量达75.2亿千瓦时,网内售电量却只是略有减少,连续5年实现了网内小水电无弃水发电。

同时,通过鼓励市内工业企业积极参与省富余电量交易,消纳了主网电站弃水电量1亿千瓦时,弃水电量按0.07—0.1元/千瓦时测算,减少主网电站弃水损失800余万元。

大唐雅安电力开发有限公司就是受益发电企业之一。

说到水电消纳,该公司营销部主任琚泽顺列出了一组数据:去年大唐雅安电力开发有限公司在雅的6个水电站中,4个地方水电站累计发电量约3.5亿千瓦时,其中5000万千瓦时的水电是通过优化电网运行调度以及丰水期用电量激励政策来消纳的。

“如果没有富余水电消纳的政策,按照主网电站弃水比例计算,就只能眼睁睁看着这5000万千瓦时白白弃水了。”琚泽顺说。

不只是在大唐雅安电力开发有限公司,在不少发电侧企业,记者听到了同样的声音。

“通过消纳网内富余电量,于需求侧来说为企业降低了用电成本,于发电侧来说减少了弃水的压力,在实现供需有效对接的同时,也促进了我市水电资源优势转化为经济优势。”余建斌这样说。

## 工业快讯

## 去年 我市工业产品质量 合格率达99.15%

本报讯10日,市质监局质管科、质检所传来消息,2017年度我市591个批次工业产品经省、市两级质量监督抽查(未含省质监局四季度抽查情况),合格率达99.15%。这充分表明我市工业产品质量稳步提升,总体情况良好,也是我市全面开展质量强市工作、强化监督管理的成果。

在省质监局抽查中,省质监局2017年前三季度通报我市工业产品质量省级监督抽查情况:抽查17个批次危险化学品(工业黄磷、工业硫酸等8个品种),其中1个批次不合格,合格率94.1%;抽查50个批次石材制品(碳酸钙),其中4个批次不合格,合格率92%;抽查2个批次金属制品产品(钢筋混凝土用热轧钢筋),均合格,合格率100%;抽查7个批次危险化学品(无机类),均合格,合格率100%。雅安市产品质量监督检验所承担的工业产品质量省级监督抽查情况:全年完成40个批次皮鞋和140个批次烧结普通砖省级监督抽查任务,均合格,合格率100%。

在市质监局抽查中,全年共抽查烧结普通砖、皮鞋、石材、排水管、水泥、水泥包装袋、木工板、中纤板、碳酸钙等9个品种工业产品共335个批次,覆盖全市8个县区。经检验,所检产品均合格,合格率100%。

## 我市科技创新 综合排名全省第五

本报讯近日,2017年全省科技创新统计监测结果显示,我市科技创新综合排位全省第五,比2016年全省科技创新综合排位上升1位。

据介绍,科技创新综合排名反映的是一个地区的科技创新总体水平。近年来,我市不断加大科技投入、完善政策措施、努力提升科技基础环境、围绕全市科技工作重点加快推进科技成果转化、加快科技创新服务平台建设,综合科技进步水平指数持续增长,推动企业产业化发展,助力雅安经济社会发展。

2017年,我市23项科技成果获省政府奖励,其中一等奖3项、二等奖11项、三等奖9项,获奖数全省排名第二。完成认定登记技术合同77项,成交总金额达3921.17万元,超额完成全年目标任务。

与此同时,去年以来,我市认真贯彻落实创新驱动战略,深化科技体制改革,以项目工作为抓手,组织申报了一批省部级科技项目,部分项目已获得立项支持。截至去年11月30日,我市共获得省部级科技项目资金3060万元支持,其中获科技重点研发资金2000万元,科技创新基地示范建设资金3000万元,其他科技项目资金760万元。这些项目的顺利实施,将有效提升我市骨干企业的自主研发能力,加速我市产业创新发展步伐,对全市深入开展大众创业万众创新工作起到积极的助推作用。

全省科技创新统计监测主要通过科技创新环境、科技活动投入、科技活动产出、高新技术产业化、科技促进经济社会发展5项一级指标,对全省及各市州科技创新综合状况进行统计监测。

在这5项指标中我市科技活动产出是排位最高的一级指标,排在全省第1位,其他指标中科技促进经济社会发展全省第3位、高新技术产业化全省第14位,科技活动投入全省第7位,科技创新环境全省第5位,这5项一级指标多数都排在全省靠前列位次。

## 大渡河大岗山公司 年发电量 突破80亿千瓦时

本报讯截至2017年12月25日,国电大渡河大岗山水电开发有限公司年发电量突破80亿千瓦时,这是继超额完成年度发电任务后的又一突破。

大岗山水电站位于石棉县境内,为大渡河干流规划的第十四个梯级电站。坝址距下游石棉县城约40公里,距上游泸定县城约75公里。水电站装机容量260万千瓦,是大渡河流域第二大水电站,电站最大坝高210米,是大渡河上唯一一座双曲拱坝,被列为我国西部大开发十大重点工程之一。

今年以来,面对电力市场改革、社会用电需求不足、安全生产任务艰巨等多重挑战,大岗山公司围绕“安全稳定、经营创效、智慧管控、收尾创优”的工作主题,以安全生产、精益运维、智慧营销、提质增效为抓手,科学谋划应对策略,精耕细作电力市场,全力以赴抢抓发电量,确保了年度目标任务的顺利完成。

伍峰 雅安日报/北纬网记者 徐玉婷

## 雅电集团

# 对城区4条电缆线路进行停电检修

更换电缆插拔式肘型头,路径核实、电缆吊牌更换,老旧隔离刀闸、避雷器、跌落开关更换……10日,50余名身着“国家电网”工作服的电力施工人员,分布在市区双江路、绿岛路等路段对10千伏南水路进行停电检修,经过近9个小时的奋战,检修于下午五点半结束,并恢复供电。

这是本月雨城区大规模停电检修的首日,本月雨城区城区将有4条电缆线路停电检修。

目前城区线路共计28条,分别由110千伏七盘、龙观、南坝子、汉碑4座变电站供电,除10千伏汉江、汉黄II线等10条纯电缆线路外,其余均为电缆、架空混合线路,城区电缆全长为129.616公里。110千伏七盘、龙观、南坝子、汉碑变电站10千伏出线电缆线路建成时间分别是2004、2005、2011和2013年,随着设备运行年限增加,以及电缆线路因受外破、积水浸泡、管沟沉降挤压、绝缘老化等因素影响,设备多次发生电缆头、环网箱、分支箱故障,引起城区供电中断。

同时,根据国网公司设备检修试验规程“重要配网设备检修试验周期为6年”的规定,雨城区大部



电力施工人员对10千伏南水路进行停电检修。

汤小强 摄

分网设备已满足检修试验年限要求,因此有必要对雨城区部分重要且运行时间较长的配网电缆线路进行停电检修。

春节将至,为加强电力线路和

设施的检修维护,切实消除电网安全隐患,保障城区居民安全可靠用电,雅电集团计划于2018年1月10日—24日期间,对城区部分运行时间较长的电缆线路及配网设

备进行停电检修。

本轮计划检修共包括4条电缆线路,涉及区域主要包括:雨城区朝阳、西门社区等部分老城区,以及绿岛路、熊猫大道、新华街等

部分区域。

计划停电时间及范围为:1月10日8:30—20:00、1月11日17:00—18:30,停电范围:水中坝绿岛路中段,小城绿岛、十里原湾、水中坝安置房;1月11日8:30—20:00,停电范围:水中坝绿岛路、熊猫大道(印象雨城段),沙湾小区、印象雨城、女娲广场,水中坝大桥施工变压器、水中坝提升泵站;1月12日8:30—20:00,停电范围:新华街、熊猫大道69号,科技馆、烟草公司、国盛基业、吉瑞达;1月12日17:00—18:30,停电范围:熊猫大道(印象雨城段),沙湾小区、印象雨城。

如遇不利天气、重要活动保电或其他不可抗力因素,需要更改停电检修时间或延时送电,公司将以手机短信或电话等方式通知用户或小区物管,您也可以拨打电话15808357465、0835-2603185(工作日期间)进行咨询。

**走进电力**  
国网雅安电力(集团)公司