

能源看点

鄂尔多斯煤炭交易平台缘何引争议

详细报道见第N2版

新疆大力开发“地下煤海”

详细报道见第N2版

特高压“电力高速”建设将全面提速

详细报道见第N3版

日本“零核电”对我国的启示

详细报道见第N3版

南海300亿吨石油待开发将降低我国石油进口量

详细报道见第N4版

五寨县祥宇煤业有限公司协办
本刊顾问 中央党校副教授 陈天林

能源资讯

海上风电开发思路或调整

本报讯 业内人士透露,国家能源局日前批准南方电网和粤电集团在广东分别开展海上风电项目前期工作,项目地点分别位于广东珠海和湛江。这意味着,今后我国海上风电开发,可能暂由特许权招标转变为常规项目审批,早先业内一直关注的第二批海上风电特许权招标,暂时或不再进行。

珠海项目位于广东珠海桂山,装机总规模19.8万千瓦,加上海岛智能微电网工程,项目总投资44.5亿元,预计2014年建成投产。项目运营方为南方海上风电联合开发公司,该公司由南方电网综合能源有限公司牵头组建。根据项目投资经济分析,预计该项目投资回收期约11年,内部收益率约8%。

另一个项目位于湛江徐闻县新寮岛。早在2009年,粤电集团就获准湛江徐闻海上风电项目4.8万千瓦海上风电场开发权,该项目主要采用明阳风电的超紧凑型风力发电机组。

国家有关部门之所以调整海上风电开发思路,主要原因有二:一是特许权招标的目的是降低开发成本。首轮海上风电特许权招标四个项目中标价在0.62元/千瓦时至0.74元/千瓦时之间,已接近陆上风电最高上网价格,如果再以招标形式确定电价,将进一步压低报价,不利于行业持续健康发展。

二是海上风电开发不仅仅是能源问题,还涉及到海洋局等其他部门。2010年以来,海上风电项目不断增多,大都选择在近海海域和潮间带布局风电场,单个风电场规划面积普遍较大,使我国海域开发利用面临的行业用海矛盾更加突出,能源主管部门与海洋主管需要协调事项太多,以至于首轮特许权招标的四个项目至今未有实质性进展。改招标为审批,更利于控制开发节奏,加强不同主管部门之间协调力度。

中国风能协会副理事长施鹏飞认为,陆上风电经过五期特许权招标,逐渐摸清不同地区风电上网成本,在此基础上,最终出台四类地区陆上风电标杆电价。但目前海上风电只经过一轮特许权招标,且主要集中在江苏一省。如果今后海上风电不再进行特许权招标,如何确定不同区域不同项目上网电价,将成为难题。(付雪梅)

能源要闻

煤价跌为何仍有电荒

■ 吕福明 袁军宝

随着天气转热,各地用电量也开始迅速回升。虽然今年煤炭价格呈现一定回落态势,供应也比较充足,但电力部门预计,今年的“电荒”现象仍会存在,并且缺口不会低于去年。为何煤炭充足,而电力依然紧张?专家表示,目前火电受利润较低影响,装机容量增加缓慢,虽煤炭价格下跌仍难以挥去“电荒”阴影。

煤炭价格低迷

在烟台龙口港,日照一家煤炭贸易公司从南非运过来的6万多吨煤炭,仍静静地躺在货场上。“一二月份的价格很低,最近虽有所回调,但价格仍不理想,报价只有880元/吨左右,所以只能再等等看。”公司李经理说。

记者了解到,不仅李经理的公司今年遇到生意难做的局面,今年3月份之前,沿海各港口的煤炭库存普遍出现高位,价格也随之下跌。据卓创资讯的监测数据,去年11月下旬秦皇岛到港山西发热量5000大卡煤的价格约为740元/吨,但到3月初的价格只有665元/吨。

就连销路一直比较好的山东兖州等地区的煤炭价格也出现一定幅度的下调。今年以来,兖矿集团推出了精煤下降20元/吨,混煤、洗煤下调10元/吨的价格

优惠政策;枣矿集团市场混煤价格下调70至100元/吨,精煤现汇优惠幅度由60元/吨增加到80元/吨。

“煤价确实下降了,去年同期每吨标准煤的价格都超过了1000元,今年只有950元左右,这50块钱就是很大的幅度。”华能德州电厂厂长助理王维海说。

虽然3月份以来煤炭价格有所回调,5月9日环渤海地区港口发热量5500大卡市场动力煤综合平均价格报收786元/吨,比3月初上涨约15元。

但山东省煤炭工业局副局长王立亭认为,价格小幅上涨的主要原因是受大秦线检修的影响,回升的基础并不牢固,反映沿海地区煤炭市场走势的先行性指标——煤炭海运费自3月下旬以来出现持续回落。

卓创资讯煤炭分析师刘冬娜也认为,大秦线检修每天减少运量24万吨左右,因此电厂等用煤单位提前补库存,导致煤炭价格一定程度的上涨。

对于煤炭价格的下降,大多业内人士认为,在需求方面受经济增速下滑影响煤炭需求增速在下降,而供给方面国内煤炭产量继续增加,加上国外低价煤炭冲击,导致供给相对宽松。

中投顾问煤炭行业研究员邱希哲说,自2011年四季度以来,受全球性金融危机以及欧债危机的影响,国内宏观经济也开始回落。另外政府也出台了一系列遏制房

地产增长的举措。国内外形势的变化导致钢铁、电力、水泥等行业产业下滑明显,增幅放缓,由此导致煤炭需求放缓,煤炭产业增速随之回落。

虽然需求增速下降,但煤炭供给量却仍增加明显,一季度全国煤炭产量累计完成8.38亿吨,同比增长5.8%。

进口煤炭大量涌入也冲击国内市场。据了解,受需求不振影响,国际煤炭价格自2月份以来不断下滑,青岛港进口澳大利亚炼焦煤到岸价目前已比去年同期的高点下降了40%左右。“国际煤价的下滑促进了我国煤炭进口,一季度累计净进口5853万吨,同比增长82.4%。”王立亭介绍说。

“电荒”或继续

煤炭价格的相对低点及供应的宽松,给电厂增加库存创造了条件,但记者调查发现,今年“迎峰度夏”期间,电力供需仍将存在较大缺口。

据中国电力企业联合会近日发布的报告,后三季度,全国电力供需仍然总体偏紧,二季度最大电力缺口可能在1000万千瓦至2000万千瓦,“迎峰度夏”期间最大电力缺口可能在3000万千瓦左右,如遇大范围持续炎热天气等不确定因素叠加,最大缺口可能扩大到4000万千瓦。

为何会出现煤炭充足,但电力供应仍显紧张的局面,大多业内人士认为是,目前

火电厂的装机容量增加相对缓慢及发电的积极性不高。中国电力企业联合会发布的《2012年一季度全国电力供需形势分析预测报告》显示,今年一季度全国新增发电生产能力924万千瓦,比上年同期减少456万千瓦,主要是火电比上年同期减少352万千瓦。

报告指出,火电新增装机容量和完成投资继续明显减少,水电发电量负增长;火电企业到场煤价同比上涨,贷款利率维持高位对企业效益影响突出,火电企业经营仍然困难。

日前财政部公布的五大发电集团运行情况显示,2011年全年,五大发电集团累计实现利润总额185.6亿元,较2010年减少34.3亿元。其中,火电累计亏损312.2亿元,比上年增亏190.7亿元。

“煤炭供应现在不短缺,但由于电价相对成本依然偏低的原因,许多电厂不愿意再多增加投资。”华能德州电厂厂长助理王维海告诉记者。其他的一些受访电厂也纷纷表示,在夏季用电高峰来临之前,煤价会有反弹的趋势,届时电厂的成本将开始增加,发电积极性会更弱。

一些专家认为,应从煤炭等资源的配置权、收益权着手,按照市场化原则理顺煤电价格的关系和定价机制,并且注重电力区域间的平衡,通过建设跨区域、远距离的特高压电网来改变东部“电荒”而西部“窝电”的现象。



走近中国首座深水钻井平台

一架直升机从“海洋石油981”上空飞过。

“海洋石油981”是我国首座自主设计、建造的第六代深水半潜式钻井平台,最大作业水深3000米,钻井深度可达10000米,平台自重超过3万吨;从船底到井架顶高度为137米,相当于45层楼高。“海洋石油981”于5月9日已成功在中国南海海域开钻。

这是我国石油公司首次独立进行深水油气勘探开发,标志着我国海洋石油工业的深水战略迈出了实质性的步伐。

据了解,此次开钻水域在我国南海海域距离香港东南320公里处,开钻井深1500米。

新华社记者 金良快 摄

能源焦点

阶梯电价如何摆脱涨价嫌疑

■ 缪传俊

听证会要走过场,真正成为不同利益群体公平博弈的平台,形成一个各方都可以接受的合理电价方案,这样才能实现阶梯电价的初衷

居民生活用电阶梯电价6月份将在全国推行,目前,各地已在陆续举行阶梯电价听证会,征求公众意见。针对阶梯电价“只升不降”的质疑,国家发改委有关负责人表示,居民阶梯电价原本在设计上就是有升有降的,并非只升不降。

实施阶梯电价是大势所趋,也是电力体制改革最关键、最敏感的部分。电价是能源、发电、输电等各环节与普通消费者连接的纽带,也是最受公众关注的东西。与一刀切的电价相比,阶梯电价的好处显而易见。根据用电量多少,对电价实行结构性浮动,既能合理反映供电成本,推动用户合理、节约用电,促进节能减排,实现可持续发展的目的,又能兼顾不同收入水平居民的承受能力,尽可能地实现社会公平。

在世界范围内,阶梯电价为许多国家广泛采用,也是相对更为公平合理的一种计价方式。

实施阶梯电价,也是舆论呼吁已久的好事。但是,好事能否办好,公众是否买账,还要看阶梯电价方案是否合理,能否兼顾效率和公平,真正起到促进节约用电的目的。电价与每一个家庭和个人的利益息息相关,但在已经准备开展电价听证的地方,公众参与的热情似乎并不高,而且存在不少担心。有幸被选中参加广东电价听证会的一位消费者代表就明言,请大家不要期望过高,因为这个听证会还是“听涨会”。

归结起来,公众的疑虑主要集中在三个方面:第一,阶梯电价会不会变成变相涨价?按照发改委公布的方案,80%的居民用电价格保持不变,超出部分则要提高电价,然而,粗略一句“有升有降”,确也难以消除民众的疑虑。到底是不是总体电价有所上浮?如果确有所上浮,上浮的幅度是多少,上浮这么大的依据是什么,合理不合

理,科学不科学,不妨实事求是地摆出来,公之于众。如果涨幅适度,科学合理,相信民众也不会有太大意见,比明明涨了还遮遮掩掩,或说没涨更能取得民众的理解。

第二,基础电量即第一档电量定多少才合适?这对阶梯电价能否顺利推行,显得非常关键。如果定得太低,很容易就被超过,则会有不少民众遭遇“被涨价”;定得太高,又达不到鼓励节约的目的。此外,不同地区之间、城乡之间、不同家庭之间,用电量差别很大,因此很难制定出一个统一标准。每档电量确定为多少,按人均计费还是按家庭计费,应成为各地电价听证的核心议题。应该采集科学的原始数据,数据要有公信力,要能真实反应本地区居民用电基本情况,而不是电力部门说多少就多少。

第三,阶梯电价会不会加剧通胀,影响民生?按照电力部门的说法,我国电价长期在低位运行,随着发电成本的上涨,电价提高已是大势所趋。但水、电、煤气等作为影响民生的公共资源,如果像普通商品一

样全面涨价,必将加重居民负担,进一步加大通胀压力,影响民生稳定。因此,电价调整必须考虑电力的公共性和公益性,发改委、物价局等价格主管部门要及时跟进监督各地阶梯电价的具体实施,防止有些地方玩弄数字游戏,变相大面积大幅涨价,进而加大通胀压力,伤害民生,损害阶梯电价政策的公信力。

阶梯电价方案的听证,主要由发改委、物价局等价格主管部门组织实施,但电力企业尤其是电网公司也不应袖手旁观,更离不开民众的广泛参与。听证会要走过场,真正成为不同利益群体公平博弈的平台,形成一个各方都可以接受的合理电价方案,这样才能实现阶梯电价的初衷,减少执行的阻力。

在这个过程中,作为直接受益方的电网公司,最应该做的,就是提供更准确合理的供电成本和财务收支情况,建立完善的信息披露机制,这样交付听证的电价方案才能有根有据。哪怕最后非涨不可,也得涨得让人服气。