

湖南益阳两个垃圾焚烧项目同日废标

似巧合非巧合 废标并不少见

◆本报记者崔煜晨

近日,湖南省益阳市一天内两个垃圾焚烧发电项目废标,原因分别为在规定时间内递交投标文件和在投标截止时间止递交资格预审申请文件的社会资本方不足3家。为什么会这样?废标情况在业内是否普遍?废标后项目建设将如何开展?记者对此进行了采访。

为何会废标?

□社会资本方参与不足3家

同一天,同一地,今年6月9日,两个垃圾焚烧发电项目均宣告废标,并发布终止公告:益阳市西部片区生活垃圾焚烧发电项目(第二次)招标终止,益阳市北部片区生活垃圾焚烧发电项目资格预审(第二次)废标。

这是两个什么样的项目,为何会废标?

据了解,益阳市西部片区生活垃圾焚烧发电项目拟建设一座日处理规模为500吨的生活垃圾焚烧发电厂,占地面积约60亩,总投资约3.23亿元。2020年4月10日,项目第一次资格预审终止。4月15日,项目(第二次)资格预审。

5月9日,第二次资格预审结果显示入围单位有3家,分别为启迪环境科技发展股份有限公司、中国光大国际有限公司、瀚蓝环境股份有限公司。但6月9日,项目(第二次)招标仍然终止,终止原因为在规定时间内递交投标文件的社会资本方不足3家。

而北部片区项目总投资估算约3.64亿元(含建设期利息)1262.32万元,拟建设一座日处理规模为600吨的生活垃圾焚烧发电厂,占地面积约75亩。

这一项目去年7月15日的预审结果显示,入围单位名单为中国光大国际有限公司、浙江伟明环保股份有限公司、中山市创志建材科技有限公司。但半个月后,项目暂停开标。

今年5月13日,北部片区项目重新招标后,第一次废标。6月9日,项目第二次招标依然废标,原因是在投标截止时间止递交资格预审申请文件的社会资本方不足3家。

社会资本方可能弃标

□如果项目规模较小,规模效益相对较差,社会资本方会退出

废标背后可能有哪些原因?

通过公示可以看出,益阳市两个垃圾焚烧发电项目废标的原因均为社会资本方参与不足。为何项目预审时已有3家社会资本方入围,但后续递交文件时却不足3家?

中国战略性新兴产业环保联盟理事长、住建部科学技术委员会委员张益分析认为,益阳市两个项目废标的原因可能是项目规模较小,规模效益相对较差,社会资本方在了解项目情况后选择退出。

据他介绍,一般项目招标时,社会资本方不想错过市场机会,会抱着试试看的态度进行报名。但报名时社会资本方无法完全掌握项目条件,只有购买标书才能看清项目具体要求和条件。条件清晰后,社会资本方经过综合判断,才决定是否进行最后的投标。



图为正在建设的垃圾焚烧发电项目。人民图片网供图

“规模较小、规模效益相对较差,或者垃圾收集困难、垃圾处理量无法保障、价格机制不完善的项目,会被社会资本方舍弃。”他表示,目前垃圾焚烧行业废标的情况并不少见。

记者从去年湖南省发改委、省住建厅联合印发的《湖南省生活垃圾焚烧发电中长期专项规划(2019年~2030年)》中看到,益阳市两项目在湖南省垃圾焚烧发电项目中规模并不大,与省会和各地级市最大项目相比,均有不小差距。

目前,益阳市已有的城市生活垃圾焚烧发电厂工程和扩建工程日处理量已经达到1400吨,相比之下,西部和北部片区项目500吨/日和600吨/日的处理量规模仍较小。

项目可能设门槛

□变更资格要求 部分企业会被拒之门外

此外,据业内人士透露,有些项目会对社会资本方提出明确的资质要求,这些项目门槛可能将部分企业拒之门外。

记者了解到,益阳市北部片区生活垃圾焚烧发电项目曾发布变更公告,变更了特定资格要求,项目门槛有所提高。

其中,对投标申请人的业绩要求原为“在国内应具有(指申请人直接绝对控股或直接投资的)1个及以上单个项目规模为300吨/日及以上的采用炉排炉工艺的生活垃圾焚烧发电PPP(含特许经营)项目业绩,且前述项目已通过生态环境部门验收并稳定运行”,其中项目规模变更为“600吨/日以上”。

财务要求原为“申请人应具有良好的财务状况以及相应的投融资能力,参加此次采购活动前连续3年(2016年~2018年)平均净资产不低于1.5亿元人民币,且自有资金不得低于9000万元人民币”,其中平均净资产变更为“不低于3亿元人民币”。

废标后项目怎么办?

□仍然可以通过其他方式推进 如采取其他非招标方式进行采购

根据《益阳市城镇生活垃圾焚烧

发电项目核准计划》,2019年上半年开始,益阳市扩建城市生活垃圾焚烧发电厂,下半年开工建设西部和北部片区生活垃圾焚烧发电厂。在规划布局中,3座垃圾发电厂都计划在2021年全部投产运行。

目前西部和北部片区生活垃圾焚烧发电项目均已第二次废标,废标之后项目如何推进,能否在计划内投产运行?

张益介绍说,项目两次废标后,仍然可以通过其他方式推进,比如地方政府邀请符合资格的社会资本方进行竞争性磋商。

根据《工程建设项目施工招标投标办法》第三十八条第三款规定,“依法必须进行施工招标的项

目提交投标文件的投标人少于3个的,招标人在分析招标失败的原因并采取相应措施后,应当依法重新招标。重新招标后投标人仍少于3个的,属于必须审批、核准的工程建设项目,报经原审批、核准部门审批、核准后可以不再进行招标;其他工程建设项目,招标人可自行决定不再进行招标。”

记者了解到,公开招标项目二次招标后仍然流标的,可以核准后不再招标,并采取其他非招标方式进行采购。“单一来源采购也可能成为地方政府的选择。”业内人士表示,如果地方政府有意愿合作的社会资本方,可通过这种方式进行合作,推进项目建设。

CEN 新闻+

垃圾焚烧头部企业竞争“中部战区”

湖南生活垃圾焚烧发电市场释放

本报记者崔煜晨 近年来,湖南省垃圾焚烧发电项目增量较大。《湖南省生活垃圾焚烧发电中长期专项规划(2019年~2030年)》(以下简称《专项规划》)指出,湖南省已建成生活垃圾焚烧发电项目11个(含扩建两个)。同时,各地还有一批项目在建,2019年~2020年规划开工建设生活垃圾焚烧发电项目22个。

《专项规划》明确,到2020年,全省生活垃圾清运量将达到4.97万吨/日;到2030年,达到5.54万吨/日。全省已建成生活垃圾焚烧发电项目11个(含扩建两个),主要布局在长沙、株洲、湘潭、衡阳、常德、益阳、郴州和永州8个地区。在建项目16个,日处理量1.47万吨,装机容量32.05万千瓦。

据了解,包括湖南省在内的中部地区近年来经济发展较快,垃圾焚烧发电项目释放量大。尽管益阳市出现废标项

目,但记者了解到,国内不少垃圾焚烧发电头部企业还是瞄准了湖南省,有大力进军、深耕于此的打算和行动。

比如,中国光大国际有限公司已在湖南省拿下两个重点项目。其中,益阳市城市生活垃圾焚烧发电项目是公司在湖南省投资的首个环保项目,也是湖南省“两供两治”重点项目、财政部和国家发改委PPP示范项目及湖南省垃圾发电标杆项目。永州市垃圾发电项目一期被财政部列入第二批PPP示范项目和省、市重点工程。

上海康恒环境股份有限公司去年中标娄底市城市生活垃圾焚烧发电PPP项目后,今年4月通过了张家界市垃圾焚烧综合处理项目社会资本选定资格预审。

瀚蓝环境股份有限公司也将湖南省作为开疆扩土的重点地区,今年年初,公司预中标湖南省常德市西部生活垃圾焚烧发电PPP项目。

《中国电力行业年度发展报告2020》发布

86%煤电机组达到超低排放限值

本报记者徐卫星北京报道 中国电力企业联合会(以下简称中电联)近日发布《中国电力行业年度发展报告2020》(以下简称《报告2020》)。

《报告2020》显示,截至2019年底,全国全口径非化石能源发电装机容量84410万千瓦,比上年增长8.8%,占总装机容量的42.0%,比重比上年提高1.2个百分点。2019年,非化石能源发电量23927亿千瓦时,比上年增长10.6%,占总发电量的32.7%,比重比上年提高1.7个百分点。

在资源消耗和综合利用方面,2019年,全国6000千瓦及以上火电厂供电标准煤耗306.4克/千瓦时,比上年降低1.2克/千瓦时;全国火电厂单位发电量耗水量1.21千克/千瓦时,比上年下降0.02克/千瓦时;粉煤灰、脱硫石膏综合利用率分别为72%、75%,均比上年提高1个百分点,综合利用量持续增加。

在污染物控制方面,2019年,全国电力烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放量分别约为18万吨、89万吨、93万吨,分别比上年下降约12.2%、9.7%、3.1%;单位火电发电量烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放约0.038克/千瓦时、0.187克/千瓦时、0.195克/千瓦时,分别比上年下降0.006克/千瓦时、0.024克/千瓦时、0.011克/千瓦时。单位火电发电量废水排放为54克/千瓦时,比上年下降3克/千瓦时。截至2019年底,达到超低排放限值的煤电机

组约8.9亿千瓦,约占全国煤电总装机容量86%。

在二氧化碳减排方面,2019年,全国单位火电发电量二氧化碳排放约838克/千瓦时,比上年下降3克/千瓦时;单位发电量二氧化碳排放约577克/千瓦时,比上年下降15克/千瓦时。以2005年为基准年,从2006年到2019年,通过发展非化石能源、降低供电煤耗和线损率等措施,电力行业累计减少二氧化碳排放约159.4亿吨,有效减缓了电力行业二氧化碳排放总量的增长。其中,供电煤耗降低对电力行业二氧化碳减排贡献率为37.0%,非化石能源发展贡献率为61.0%。

《报告2020》预测,受全球新冠肺炎疫情冲击,综合考虑国内外经济形势对电力的影响,预计全国电力供需总体平衡,局部地区高峰时段电力供应偏紧。预计2020年全年全社会用电量7.38万亿~7.45万亿千瓦时,增长2%~3%。非化石能源发电新增装机容量成为新增发电装机主体,电力结构绿色低碳化特征明显。预计2020年全国发电新增装机容量1.2亿千瓦,其中,非化石能源发电装机容量约8900万千瓦,约占全部发电新增装机的3/4。预计截至2020年底,非化石能源发电装机容量将达到9.3亿千瓦左右,占总装机容量比重上升至43.6%。电力投资企稳回升,特高压投资占比继续提高,新能源汽车充电桩成为投资新增长点。

921个老旧小区将“变绿”

西安加快推广绿色施工和绿色建材

本报记者王双瑾西安报道 “西安市将在921个老旧小区改造项目上认真落实绿色施工方式,推广使用绿色建材。”近日,在为期7天的西安市第五届工地扬尘防治暨绿色施工示范工程观摩活动上,陕西省西安市住房和城乡建设局建筑业管理处处长张小波介绍。

据了解,此次现场观摩活动在全市建筑行业全面启动,通过观摩交流进一步推广绿色施工先进经验,发挥示范工程引领作用,进而规范工地扬尘防治,推进生态环境质量持续好转,促进建筑行业复工复产。

记者在陕西五建集团承建的西崔家庄村棚户区改造项目观摩活动现场看到,绿色建材展示台备受建设、施工、监理等相关单位负责人关注。展示集中展示了西安市获得三星级绿色建材标识的材料与产品,其中轻质绿色结构陶粒从保护秦岭生态出发,以尾矿固废材料为主进行再利用,助力西安市装配式产业创新发展。

张小波指出,活动由10家企业举办,并给18个项目颁发了“2020年度绿色施工示范工程优良工程”奖牌,旨在全面深入贯彻绿色发展理念,推进西安市建筑业绿色施工技术高效发展,持续推进扬尘污染防治,不断强化过程“绿色化”管理,全力打好治污减霾攻坚战、打赢蓝天保卫战,为持续推进生态环境质量好转做出贡献。

据悉,2019年度西安市共申报绿色施工创建项目177个,通过主体阶段过程检查的创建项目117个,已通过最终验收评审的项目49个,其中42个项目被评为“优良等级”,7个项目被评为“合格等级”。

截至2019年年底,全市绿色施工示范工程创建申报项目面积1826.42万平方米,其中高新区、西咸新区沣东新城、雁塔区、长安区、西咸新区秦汉新城、雁滩生态区、未央区等区县,创建面积均达到了100万平方米以上。

河钢超低排放控制技术获奖

项目成果已在国内外近百项工程应用

本报记者张铭贤 通讯员魏清源石家庄报道 近日,中国科协生态环境产学研联合体向社会发布2019年度“中国生态环境十大科技进展”,由河北钢铁集团有限公司(以下简称河钢集团)牵头研发的“钢铁行业多工序多污染物超低排放控制技术”名列其中,被认定为“取得我国钢铁行业超低排放核心技术的重大突破”,是冶金领域唯一上榜的科技成果。

河钢集团联合中科院过程所、中冶焦耐、中钢天澄等单位组建技术团队,历经10余年攻关,基于全过程控制理念,研发了覆盖钢铁行业多工序多污染物的超低排放控制技术。技术团队首先以污染物源头和过程减排为导向,研发高炉炉体结构优化技术,并在河钢唐钢建立了首个示范工程,在国内

率先实现80%以上球团配比的绿色冶炼,基于烧结/球团、焦炉、转炉烟气各自特点,研发了高效、低耗的污染物控制技术,分别在河钢邯钢、宝武、鞍钢建立了首个示范工程,实现了多工序多污染物的超低排放。

截至目前,这一项目成果已在国内外完成近百项工程应用,处理废气规模达2475亿m³/年,经济和环境效益显著。

此次评选由中国科协生态环境产学研联合体学术交流工作委员会牵头遴选出16项候选成果,后由15位两院院士担任评审专家,最终产生2019年度“中国生态环境十大科技进展”。活动旨在把握生态环境科技领域前沿发展动态,引领生态环境领域技术创新,为我国生态环境保护提供科技支撑。

浙能长电公司成“双零”燃煤电厂

废水零排放地表水零取用 中水回用于电厂生产和锅炉用水

本报通讯员朱将云 张帆 记者朱智翔 湖州报道 近日,浙江省浙能长兴发电有限公司(以下简称浙能长电公司)中水深度回用系统建成投运。这个系统以中水回用于电厂循环冷却水系统为基础,进一步将中水用于发电机组的锅炉补给水。至此,公司每年可节约用水资源1600万吨,实现生产全过程“地表水零取用”,结合先前投运的“废水零排放”系统,该公司成为全国首家“双零”燃煤电厂。

所谓中水也叫再生水,是指达标排放的污水,经过深度处理后,不仅可以满足发电厂生产用水需求,也可回用于绿化浇灌、车辆冲洗、道路冲

洗等,以达到节约用水的目的。“长兴县污水处理厂的污水输送至我们的中水回用系统,经生化处理后用于火电厂生产,每年可节水1600多万吨,相当于为湖州市长兴县城区31万居民提供一整年的生活用水。”浙能长电公司项目负责人张伟勇介绍。

浙能长电公司作为燃煤火电厂,在生产过程中需要消耗大量地表水资源。公司始终将企业和谐发展和做国企的重要担当,先后投资9000万元,在2009年、2012年分两期建设投运了长江以南地区首个中水回用系统,每天最多有6万吨长兴县城区的城市污水经处理后用于电厂循环冷

却水,减少了电厂对当地水资源的消耗。但水质要求更高的发电锅炉用水在中水深度回用系统建成前,无法使用回用的中水。

“我们地处‘两山’理念发源地的湖州境内,既不向‘绿水青山’取一滴清水,也不向‘绿水青山’排一滴废水,这是我们的追求目标。”浙能长电公司安健环部主任雷磊说。为此,在中水回用系统稳定运行11年的基础上,2019年12月,公司开展中水深度回用于锅炉补给水的研究探索,增设无阀滤池和活性炭过滤器等设备,将中水进一步处理后作为锅炉补给水,使生产全过程不再向自然水体取用水资源。

此外,公司还以全国首套脱硫废水蒸发处理装置为核心,实现生产全过程超过15类废水的分类回收和完全消纳,正式开启了燃煤电厂“废水零排放”“地表水零取用”的“双零”时代。

“浙能长电公司的中水回用系统消纳了长兴县主城区的生活污水和开发区大部分工业污水。截至今年5月,已经累计回用中水1.1亿吨,减少排放化学需氧量约3642吨、氨氮约391吨。”湖州市生态环境局长兴分局污染防治科科长介绍,此举不仅为当地经济社会拓宽了发展空间,还助力城市减少了向太湖流域排放的大量有机物和氨氮,大大消除了“蓝藻”危机,当地村民纷纷点赞。



河钢集团在行业首家引进逆流式CSCR脱硫脱硝工艺技术,率先实现烧结烟气超低排放,排放指标居国际领先。魏清源摄