

安徽省首次将企业节能降耗水平纳入年度风电光伏项目竞配考核,考核分数占比约 5%——

想拿建设指标 还需节能降耗

■本报记者 姚金楠

日前,安徽省能源局发布《关于开展 2022 年第一批次风电和光伏发电项目并网规模竞争性配置工作的通知》(以下简称《通知》)。记者注意到,在相关竞争性配置评分细则中,《通

知》首次将企业的节能降耗产业业绩纳入考核范围,考核分数占比约 5%。

为何将节能降耗业绩列入考核范围?这将给企业投标以及后续生产、投资带来哪些影响呢?

不会抬高投资门槛

据悉,此次竞争性配置共涉及光伏发电项目 200 万千瓦、风电项目 100 万千瓦。根据安徽省此次公布的评分细则,在“申报企业业绩”一项中共包含投资业绩、制造产业业绩和节能降耗产业业绩三大类。该项最终得分取 3 类业绩得分的最高项,不累计得分,在总得分中占比约为 5%。

具体而言,在“节能降耗产业业绩”方面,针对安徽省内 2022 年能耗总量较 2020 年减少 1 万吨标煤及以上的申报企业,有两种评分规则可供参考。一类是以国家发展改革委《高耗能行业重点领域能效标杆水平和基准水平(2021 年版)》能效标杆水平作为得分标准,2021 年单位产品能耗达到标杆水平的产能比例大于等于 20%的得 5 分,达不到标杆水平的为 0 分,位于中间的按比例得分。另一类则是按照能耗总量进行评分,2022 年能耗总量比 2020 年减少

1 万吨~5 万吨标煤(不含 5 万吨),得 1 分;减少 5 万吨~10 万吨标煤(不含 10 万吨),得 3 分;减少 10 万吨标煤及以上,得 5 分。

安徽省能源局工作人员张前雄告诉记者,今年新增的“节能降耗产业业绩”是基于实现碳达峰碳中和目标的现实考量。“要实现这一目标,发展可再生能源必不可少,也要更加注重节能降耗。”

张前雄表示,这一考核指标的设定并不会抬高企业投资开发风电、光伏项目的门槛。“就目前的情况而言,大部分参与者还是新能源投资企业,可以选择使用相关‘投资业绩’‘制造业业绩’等指标。对于其他有意参与的企业,特别是传统的高能耗企业,增加这样的考核指标可以作为一个补充选项,强化企业节能降碳的意识。”

降碳要求层层传导

事实上,降碳已经在企业的战略布局中体现出来。“一直以来,我们在投资建设项目的時候,更侧重于考量碳排放的因素。在节能降碳、降低能耗方面,严格执行国家和相关的行业标准。”中国光大绿色环保有限公司投资发展部高级投资经理王海鹏表示。

随着国家层面及各省市对于节

能降耗工作越来越重视,企业自身也更加关注节能降耗,并根据不同的产业链条延伸传导。王海鹏表示,由于国家和地方政策有了相应的规定,企业在项目招标过程中,也会对供应商提出更明确的节能降耗要求。“企业的生产、投资等多个环节都会涉及到节能降耗。比如项目落

户以后就要开始筹建,选择什么样的设备和工艺都事关能耗水平,一定会根据最新的政策方向提高相应的标准。”

王海鹏表示,在这一过程中,一些中小企业会因此面临更大的生存压力,行业内重新洗牌、优胜劣汰的情况在所难免。

与业绩考核挂钩

“不同时期的工作重点不同,政策也会有所引导。比如在脱贫攻坚期,很多地方政府会将企业在当地脱贫工作中的贡献进行量化考核,作为企业投标过程中的评分参考。”北京先见能源咨询有限公司副总经理王淑娟指出,在碳达峰碳中和的目标下,节能降耗也自然成为各类政策关注的又一重

点领域。

王淑娟表示,当前,风电、光伏发电项目的年度建设规模实质上已经成为一种地方持有的资源。“有的地方想要以此拉动经济,因此衍生出各种各样的产业配套要求。也有地方想要将此与对企业的降碳要求挂钩,强化管理能耗‘双控’,安徽省此次将‘节能降耗产业

业绩’纳入考核标准,就传递出这样的信号。”

“从去年开始,可以明显感到国家对各地各行业的能耗‘双控’力度非常大。”王淑娟指出,在此形势下,很多省市已经意识到,要把工作落实到平时,对区域内的企业提出节能降耗的要求。整个社会也在从多个方面着手,引导企业节能降耗。

江西永丰:生态风电 春景如画



图片新闻

近年来,江西省吉安市永丰县充分利用高山风力资源优势,因地制宜发展生态风电产业,让清洁能源惠及千家万户。图为吉安市永丰县中村乡梨树村境内的灵华山上,白色的风电机组与绽放的杜鹃融为一景。

人民图片

2021 年出货量 1.1 万吨,同比增长 83.3%,2025 年全球需求量有望达到 20 万吨

硅基负极迎来产业化元年

本报讯 实习记者姚美娇报道:锂电负极材料龙头企业贝特瑞近日宣布,2022 年首笔投资投向了硅基负极材料项目。根据计划,该公司将投资 50 亿元,建设年产 4 万吨硅基负极材料项目,首期 1.5 万吨将在 2023 年 12 月底前建成投产。

硅基负极被看作最具前景的下一代锂电池负极材料,它具有能量密度高、原料分布广泛、放电平台合适等优点,是未来最可能大规模应用的新型负极材料之一,能够大幅改善锂离子电池的能量密度。

在此背景下,硅基负极吸引了多方关注,多家传统负极材料厂纷纷布局。例如,杉杉股份硅基负极产品已实现批量供货,主要应用在 3C 领域;翔丰华硅基负极已经具备产业化基本条件;璞泰来在江西和江苏溧阳均建设有硅基负极中试线,已经通过部分客户认证。

一些跨界厂商也纷纷入局。主营电解液材料的石大胜华,其一期 1000 吨硅基负极已进入试生产阶段,预计今年下半年批量出货。此外,公司还规划了 2 万吨级硅基负极产线,总投资额 7.3 亿元,预计将于 2023 年 12 月份建成投产。

除了在消费电子、电动工具等领域的广泛应用,硅基负极在动力电池领域

拥有更大的增量空间,尤其目前 4680 大圆柱电池已正式进入量产阶段,硅基负极或成为直接受益者。“现在大部分大圆柱电池都搭配硅基负极,特斯拉、三星、LG 等企业都在高容量的圆柱电池里用了硅基负极。随着 4680 大圆柱电池开始量产,硅基负极市场也将出现爆发式增长。”伊维经济研究院研究部总经理吴辉向记者表示。

虽然目前硅基负极市场需求很大,但仍处于产业化初期。在业内人士看来,硅基负极还需要在性能方面持续优化。“硅基负极要实现产业化,还需要解决硅负极膨胀的问题。另外就是降低成本,目前价格还比较贵。”吴辉指出。

硅基负极的硅体积极易膨胀、导电性差、首次充放电损耗大等问题也有待解决。由于硅材料在充放电时体积膨胀可

达 120%-300%,将影响电池首充效率与寿命,目前还无法实现全硅负极,主流的方式是将硅掺杂到石墨负极之中混合使用。目前量产产品的掺硅比例大多在 10%以下,有望逐步提升。

吴辉告诉记者,虽然目前硅基负极的市场价格在实时变动,但单价明显高于石墨负极。据了解,石墨负极的价格一般在 3 万~6 万元/吨,据天风证券测算,硅负极纯品价格一般在 30 万~70 万元/吨,复合品价格一般在 8 万~12 万元/吨。硅基负极在应用上缺乏价格优势。据中金研报测算,高镍 811 软包电池使用 450 毫安时每克的硅碳负极,全电池能量密度可以自 280 瓦时/千克提升至 295 瓦时/千克,提升幅度约 5%。

从产业上看,不少企业已布局生产线,进行小批量生产,硅基负极的市场潜

能正在逐渐打开。高工产业研究院的统计数据显示,2020 年中国复合硅基负极出货量 0.6 万吨,2021 年出货量 1.1 万吨,同比增长 83.3%。

中金公司研判,2022 年有望成为硅基负极产业化元年,预计 2025 年全球硅基负极需求量有望达到 20 万吨,其中消费电池渗透率有望达 50%,对应约 7 万吨硅基负极需求;圆柱和方形动力电池中渗透率分别达到 35%和 20%,对应约 13 万吨硅基负极需求。

业内普遍认为,目前硅基负极材料的渗透率在逐步提升,让电池企业对于电池续航的提升有了新的技术发展方向。“随着国内负极材料生产企业的快速布局,以及 4680 大圆柱量产的带动,硅基负极的市场渗透率将逐步提升,迎来进一步发展。”吴辉表示。

延伸阅读

硅基负极主要是指石墨掺硅复合材料,掺杂产品包括硅碳负极材料及硅氧负极材料,能够大幅改善锂离子电池的能量密度,被业内

看作最具潜力的下一代锂电池负极材料。

容量是衡量负极材料性能的关键指标之一,电池电芯能量密度和负极材料的克容量正相关。目前,高端石墨克容量已经达到 360 毫安时/克~365 毫安时/克,接近理论

值。从负极材料角度看,电芯能量密度的提升需要开发出具有更高克容量的负极材料。硅基负极材料最高克容量可达 4200 毫安时/克,远远超过石墨。虽然当前负极材料仍以石墨为主流,但近两年硅基负极需求量已经明显提升。

政策发布

甘肃酒泉

下发“十四五”第二批 风电光伏建设指标

本报讯 近日,甘肃省发改委下发《关于下达酒泉市“十四五”第二批风电、光伏发电项目建设指标的通知》。《通知》提出,酒泉市“十四五”第二批风电、光伏发电项目指标为 400 万千瓦,风电和光伏发电各为 200 万千瓦,实施时间为 2023 年~2024 年,其中包括专项安排敦煌市 100 万千瓦,均为市场化消纳项目。

《通知》要求做好“十四五”第二批风电、光伏发电项目市场化并网储能配置工作,鼓励采取“光热+风光电”一体化建设的模式,确保电源和储能设施同步建成;要求省电力公司简化接网流程,加快办理新能源项目电网接入手续,全力推进电网配套工程建设,确保新能源项目和接网工程同步建成,实现能并尽并。同时,要结合产业发展优势,重点围绕产业链缺失环节开展招商引资推介,做好新能源配套产业和培育,着重做好全省新能源产业链缺失环节的“补链”工作。(张均瑶)

四川甘孜

就清洁能源开发 征求意见

本报讯 近日,甘孜州发改委印发《甘孜藏族自治州清洁能源资源开发管理办法(征求意见稿)》,对在甘孜州境内从事水电、太阳能、风能、抽水蓄能、高温地热能资源开发均适用。明确了甘孜州境内取得清洁能源开发权的单位、企业和个人,严格按照开发协议或合同约定的开发规模、建设任务、建设时限完成开发建设任务。

《征求意见稿》提出,按照分级管理权限,由州县人民政府无条件收回开发权,属上级管辖的资源由州人民政府报请上级政府变更开发权。其中包括:已经授权开发的水电、抽水蓄能、风电等项目,项目核准后一年内未开发的;企业资金不足,开发进度达不到要求,限期整治仍达不到要求的;未严格执行工程项目与生态保护及恢复同步设计、同步施工、同步验收,造成生态破坏严重,生态恢复不力,措施跟进缓慢的;损害群众利益,严重影响社会稳定和群众生产生活的;未经授予单位批准,擅自转让开发权的;光伏、风电项目在签订开发合同后 3 个月内未完成备案的,备案后 3 个月内未开工建设项目的,或未能按项目法人优选申报文件承诺期限全容量并网发电的,除由州人民政府无条件收回开发权外,还将纳入甘孜州不良信用记录,五年内不得参与甘孜州光伏、风电项目开发。(陈波)