

《中央企业绿色低碳供应链建设指引(试行)》印发

绿色低碳正从企业“加分项”变为“入场券”

■ 本报记者 张胜杰

近日,国务院国资委正式印发《中央企业绿色低碳供应链建设指引(试行)》(以下简称《指引》)。作为我国首个针对中央企业绿色低碳供应链建设的全国性专项文件,核心主旨是引导中央企业将绿色低碳理念全面融入供应链规划、设计、采购、生产、物流、回收全生命周期,构建全链条闭环管理体系。

业内人士表示,这份文件不仅涉及绿色低碳转型,央企将以采购权和“链主”身份,以碳管理为门槛,重塑整个产业链的游戏规则。这标志着绿色低碳供应链建设从“倡议”走向“硬性要求”,正式纳入央企绩效考核体系。

■ 央企及上下游供应商一起变“绿”

“这份文件不是面向少数试点企业,而是面向全部中央企业;也不是只要求某个环节改一改,而是覆盖供应链规划、设计、采购、生产、物流、回收、再利用全流程。”零碳科技公司总经理、清华大学全球证券市场研究院碳中和课题组组长闫保磊在接受《中国能源报》记者采访时说。

作为国民经济“压舱石”,中央企业供应链覆盖范围广、带动效应强,其绿色低碳水平直接关系全产业链降碳成效。

业内认为,《指引》立足国家“双碳”目标,将绿色低碳要求深度嵌入供应链全生命周期,推动央企从“自身减排”转向链主引领、上下游协同降碳,既是央企履行社会责任的重要体现,也是提升产业链核心竞争力、保障供应链安全稳定的关键举措。

“十五五”时期,我国将从“能耗双控”转向“碳排放双控”,碳排放指标成为约束性硬指标。绿色创新发展研究院(GIDP)副主任杨鹏对记者表示,《指引》明确将绿色低碳供应链建设纳入绩效考核并要求优先采购绿色产品,这预示着绿色低碳将逐步从

央企招投标的“加分项”转变为“入场券”。

《指引》还有一个特别鲜明的特征,就是“链主”传导。央企在很多行业里本来就是链主企业,掌握着重要需求、采购和标准制定权。闫保磊认为,一旦央企开始把绿色标准、碳管理要求穿透到供应商体系里,上游多级供应商都会被带动起来。这意味着,未来的绿色转型,不再是谁想做谁先做,而是会逐步变成整条产业链“必须一起做”。对企业来说,这会带来一个非常现实的变化:绿色低碳能力,正在从企业内部管理议题变成供应链竞争力议题。

“对于上游供应商而言,《指引》为他们提供了转型的窗口期,如果长期无法提供可追溯的碳足迹数据或证明其绿电使用比例,其结果必然是被排除在央企供应链之外。”杨鹏说。

■ “制度+技术”做好碳足迹管理

《指引》强调,要建立供应链全生命周期的碳足迹管理体系。有序探索开展碳足迹标识认证,并将认证结果用于供应商评价、采购决策、信息披露等。

《中国能源报》记者在采访中了解到,目前实践中,中小供应商数量庞大且数字化基础薄弱。那么,央企如何确保从“原材料开采”到“末端回收”的数据真实性与可追溯性?

“核心是构建‘制度+技术’的双重保障体系。”安徽省经济研究院低碳发展研究所副所长汤丽洁说,在制度层面,中央企业应建立分级管控与责任穿透机制。通过对供应商实施绿色低碳分类分级动态管理,搭建绿色供应商数据库并完善激励约束机制,结合合同约定与绩效考核,形成从原材料开采至末端回收全链条的闭环责任体系;在技术层面,则要依托数字化平台实现落地。

对于央企产业链下游的供应商如何做好供应链脱碳和碳资产管理,中国欧盟商会碳市场工作组主席靳博阳建议,一方面,要主动适配绿色低碳供应链从可选项到必选项的转变,对标央企绩效评价指标体系,完善自身碳管理机制,将碳排放强度、产品碳足迹、碳数据质量等纳入自身经营考核,确保满足央企采购资格要求,筑牢合作基础。另一方面,紧跟相关政策导向,精准对接央企对低碳、零碳产品的需求,加大对低碳技术与产品升级的投入,积极参与地方零碳工厂、零碳园区投资建设,通过自身产品的绿色迭代,实现与产业链上下游协同发展。

未来,数字技术将在这一治理难题中扮演什么角色?

“区块链作为不可篡改的可信底座,凭借分布式存储与时间戳技术,实现碳数据全流程存证与可追溯;AI则承担智能核验

与实时监控的职责,通过自动采集、交叉验证降低中小供应商的参与门槛,保障数据质量。”汤丽洁分析称,未来,还需同步推动核算标准统一与行业碳数据库共建共享,助力各环节碳数据从黑箱走向透明,从而有效落实指引要求,带动上下游企业共同实现绿色转型。

■ 标准互认提升产品国际竞争力

当下,从国际竞争层面看,全球供应链的绿色低碳壁垒持续升级,欧盟碳边境调节机制(CBAM)已正式进入实施阶段,美国、日本等主要经济体也相继出台针对进口产品的碳足迹、绿色认证相关要求,我国企业出口面临的绿色贸易壁垒日益严峻。

对此,杨鹏认为,《指引》要求央企积极参与国际标准制定,就是要通过参与、采

纳、转换的方式,打破国内外标准不对称,提升产品和服务在国际市场的认可度和竞争力。央企通过发展高技术、高附加值的绿色低碳产品和贸易服务,将绿色标准融入产品输出中。针对在推进过程中的“绿色溢价”带来的成本压力问题,央企也将通过价格机制来平衡。杨鹏称,比如,对于高能耗的钢铁、建材类企业,中央通过价格优惠,增加采购份额,缩短付款期来改变供应商绿色技改的成本压力,改善现金流;此外,央企通过其“链主”地位,提供稳定且长期的订单,支持高耗能行业敢于投入资金进行工艺改造,共同分担转型风险。

据杨鹏判断,今后我国绿色产品在全球供应链将成为不可或缺的一环,相应的国内标准更容易获得国际互认。央企也会通过加强绿色经济技术和经贸合作,建立多边或者双边的标准互认协议,降低重复认证成本。

累计并网装机连续5年全球居首

我国海上风电产业优势不断增强

■ 人民日报记者 丁怡婷



海上风起绿电来。4月5日,海南东方市西侧海域,随着轮毂高度139.4米、单支叶片长度118米的风机缓缓转动,国家能源集团龙源电力海南启源海风场首批机组并网发电。项目规划安装22台10兆瓦和20台14兆瓦风电机组,全部投产后年输送清洁能源超15亿千瓦时,相当于每年减少标准煤消耗46.7万吨、减排二氧化碳127.1万吨。

“单机容量14兆瓦机组是首次在海南批量化应用,我们创新应用了非开挖定向钻等技术,配合无人机开展探测作业,有效保护了海底生态。”国家能源集团龙源电力海南公司副总经理黎皓介绍。

我国海上风电产业正在全球范围内构建新的竞争优势。20兆瓦海上风机成功吊装,刷新全球实际海洋环境中已吊装机组单机容量最大纪录;叶轮直径252米、全球首台16兆瓦漂浮式海上风电机组完成一体化组装……我国海上风电大容量风电机组引领全球,国产替代技术不断取得新突破,漂浮式海上风电进入试验示范阶段。

看规模,国家能源局发布数据显示:截至今年2月底,全国风电装机容量6.5亿千瓦,同比增长22.8%。全国海上风电累计并网装机超4700万千瓦,连续5年全球居首。

看技术,距离陆岸80多公里处,中国华电阳江三山岛六海上风电场项目稳步推进。“这是国内首个规模化应用16.2兆瓦海上风电机组的项目,机组借助智能感知、智能判断等技术,实现风电

场收益提升5%至10%。”华电阳江公司党委书记、董事长李祥说。

看集群,沿海地区加快产业链布局,形成多个重要的海上风电产业基地,涵盖风机制造、配套设备、施工安装、运维服务等产业链环节。江苏盐城,海上风电整机产能约占全国40%,叶片产能约占全国20%;广东汕头,当地谋划探索“海上风电+制氢、制氨、制醇”等多元利用模式,抢占新能源产业制高点,向着世界级海上风电高端装备产业集群目标迈进。

建得好还需送得出、用得对,海上风电并网能力也在不断提升。3月31日,阳江三山岛海上风电柔直输电工程迎来关键节点,重量超万吨的海上换流站导管架,成功完成从陆地到运输船的转运作业。工程建成后,每年可向粤港澳大湾区输送清洁能源约60亿千瓦时。

随着国产化技术突破、经济性提升,我国海上风电累计装机已占全球海上风电总装机的一半以上。“十五五”时期,我国将在渤海、黄海、东海、南海海域建设海上风电基地,规范有序推进深远海风电开发,预计海上风电累计并网装机规模将达到1亿千瓦以上。

国家能源局新能源和可再生能源司有关负责人介绍,接下来,将增强深远海海上风电等方面政策供给,优化完善行业开发建设管理,推动海上风电规范有序建设,重点推动一批深远海海上风电项目开工建设。

国家能源局启动
2026年电力综合监管

本报讯 近日,国家能源局发布《关于开展2026年电力领域综合监管工作的通知》,决定在河北省、吉林省、福建省、湖南省、广东省、新疆维吾尔自治区开展电力领域综合监管工作,具体将从节能降碳任务落实、自然垄断环节规范运营、电力市场建设和市场秩序、电力基础设施运营和用电营商环境四个方面开展。

其中,节能降碳任务落实重点涵盖四大方面:一是监管发电、输配电节能降碳改造,重点核查2025年以来煤电“三改联动”、新一代煤电改造升级及输配电线路损耗降低等情况。二是监管“沙戈荒”新能源基地建设运行,重点核查基地电源与送出工程建设、新能源消纳、外送通道与电源协同建设、外送电量中新能源占比等情况,同步调研基地规划落实情况。三是监管可再生能源消纳能力提升,重点核查新能源外送与就地消纳、重点电网工程建设、调节能力优化专项行动、调度运行及利用率监测报送等情况,调研消纳责任权重落实、年度开发规模上限设定等内容。四是调研绿电直连支持零碳园区建设及碳排放置换源核定,重点核查零碳园区绿电直连项目落地、发电量与购电量,碳排放置换“两高”项目发电、置换源企业绿电替代、自备电厂煤电发电量及煤炭消费压减等情况。

(江临秋)

浙江金七门核电2号机组开工



图片新闻

4月4日,采用“华龙一号”自主三代核电技术的浙江金七门核电2号机组核岛第一罐混凝土浇筑启动,标志着该机组建设全面进入主体施工阶段。

金七门核电项目总体规划建设6台“华龙一号”核电机组,建成后年发电量将达到550亿千瓦时,可减排二氧化碳约450万吨,将为浙江省和长三角地区能源电力保供和绿色低碳转型提供有力支撑。图为金七门核电2号机组建设现场。

金七门核电/供图