

动力电池回收“白名单”重启在即

准入门槛大幅提高, 申请条件和流程更加公开透明

■本报记者 卢奇秀

近日, 工信部就修订形成的《新能源汽车废旧动力电池综合利用行业规范条件(2024年本)》(以下简称《规范条件》)向社会公开征求意见, 对废旧动力电池综合利用企业的选址、固体废弃物的处理、节能评估、研发及工艺改进等方面提出新要求。这也标志着叫停近半年的动力电池回收“白名单”企业申报迎来重启。

在新能源汽车废旧动力电池综合利用行业, “白名单”申报工作非常重要, 成功入选的企业将以“正规军”身份从事相关工作, 是汽车厂商和电池企业项目招标的必要条件。《规范条件》以更高标准、更严格要求, 带领“白名单”制度回归, 将助力行业进入有序、规范的良性发展轨道, 进一步构建电池产业循环闭环, 护航产业高质量发展。

● 期盼已久 及时且必要

动力电池回收是一门新兴产业。为树立标杆效应, 引导产业发展, 工信部从2018年到2024年已先后发布5批次共计156家废旧动力电池综合利用“白名单”企业。

记者了解到, 相较于前三批次, 第四批、第五批入选企业大幅扩容, 尤其是第五批入选企业名单中, 有多家企业成立时间不足1年。这些企业短时间内能否达到门槛要求, 是否具备生产能力, 一度引发市场质疑。今年3月, 工信部发文暂停受理新能源汽车动力电池综合利用企业申报规范条件。工信部方面表示, 将结合行业发展的实际情况, 组织专家对申报规范条件进行修订, 更好地推动产业发展。

“这半年时间, 行业发展情况不容乐观。一边是政策叫停动力电池综合利用企业‘白名单’申报, 一边是碳酸锂原料价格

持续下跌, 企业上个月刚回收电池, 还没来得及拆解加工, 回收电池就降价了。尽管还有一些新建项目, 但更多项目都出现观望态势, 甚至暂停业务。”北京朋米科技总经理黄付升向《中国能源报》记者指出, 《规范条件》是废旧动力电池综合利用的风向标, 从业企业亟盼新规范要求的出台, 尽快重启“白名单”申报工作。

有规则才好行动。中国电子节能技术协会电池回收利用委员会秘书长杨林向《中国能源报》记者指出, 从产业发展历程来看, 《规范条件》的出台及时且必要。当前行业参照执行的是2018年1月工信部等七部门发布的《新能源汽车动力电池回收利用管理暂行办法》, 至今已实施6年, 随着技术进步和市场环境变化, 这一管理办法已经难以适应当前发展需求, 有必要根据行业发展最新情况进行修订。他进一步指出, 动力电池的回收再利用不仅能够保护环境, 更具有循环经济和战略资源属性, 也是确保新能源汽车和储能产业可持续发展和节能减排的重要手段。

● 抬高门槛 企业要有真实力

申报者趋之若鹜, 如何杜绝“挂羊头卖狗肉”, 打着回收旗号找融资的企业, 筛选出真正扎根行业、具备实力的企业?

《规范条件》提高“白名单”企业准入门槛和实力要求, 要求综合利用企业每年用于研发及工艺改进的费用不低于业务收入的3%。对再生利用企业增加了能源消耗相关要求, 对材料回收率的要求更细致和明确, 冶炼过程锂回收率不低于90%, 镍、钴、锰回收率不低于98%。对梯次利用企业要求具有发明专利或3项以上实用新型专利, 年梯次利用量应不低于

回收量的60%。

“可以说是大幅提升了技术要求, 个别条款甚至是‘苛刻’。”黄付升以梯次利用企业举例, 相较于回收利用项目的高投入, 梯次利用多为中小企业, 很难在短时间内快速获得专利。宏观政策导向是实现资源利用率最大化考虑, 但从企业生存角度来看, 中小企业如果回收的电池质量不高、剩余容量低, 本身难以进行梯次利用, 加上目前政策文件规定中大型新建储能电站、电动自行车不得使用梯次利用电池, 梯次利用电池的应用场景也减少了, 新规60%的数值或有些偏高。整体而言, 作为废旧动力电池综合利用的顶层设计, 《规范条件》就是要推动资源节约、环境保护和技术升级, 抬高准入门槛, 让具备实力的大企业脱颖而出, 让“小作坊”“黑作坊”生存空间越来越窄。

《规范条件》将白名单企业“申请书”和“企业规范情况表”予以公开, 对废旧动力电池综合利用企业的评价标准予以明确。杨林坦言, 此举解决了以往部分市县级工信部门可能并不清楚的“白名单”申请条件

和申请流程问题, 使其更加公开、透明, 杜绝了很多“暗箱”操作空间。“以往企业申请‘白名单’, 找咨询机构辅导的费用高达数十万元乃至上百万元, 这一费时、费力、耗钱的局面有望得到改善。”

● 短期阵痛 前景仍然可期

“白名单”是企业的金字招牌, 但不意味着, 拿到就可以“躺平”。

《规范条件》建立了明确的监督管理机制, 要求白名单企业在每年第一季度结束前提交《年度报告》, 监督整改不到位或发生较大及以上安全、环保等事故, 以及主体生产设备连续2年关停或开工负荷不足10%的企业将被撤销“白名单”称号, 同时鼓励社会各界对白名单企业进行监督, 向工信部投诉或举报。

规则清晰, 监管有力。“之前大家都在观望, 随着《规范条件》靴子落地, 市场景气度将快速提升, 大家心里有数, 都要动起来了。”业内人士预计, “白名单”申报工作有望10月份正式启动。

对于市场前景, 黄付升充满信心。“碳酸锂价格不会无限下跌, 价格终将稳定。受多重因素影响, 我国新能源汽车动力电池回收浪潮有所延迟, 一旦废旧电池规模上来, 行业盈利前景可观。”他判断, 废旧动力电池综合利用是一个庞大的朝阳产业, 到2026年, 动力电池面临大规模退役, 届时市场将迎来爆发, 预计到2030年, 电池回收市场规模将突破千亿元。

杨林指出, 在锂价大幅走低甚至已经跌破成本价的当下, 废旧电池回收利用行业挣扎于亏损与微利“生死线”。对一线生产企业而言, 《规范条件》将在一定程度上增加企业升级合规成本, 会在短期阵痛, 如果锂价维持当前走势, 预计一年内将有大批企业倒闭破产。做强做好这一产业, 离不开政策扶持, 他建议, 相关部门给予废旧动力电池综合利用行业一些政策倾斜和资金扶持, 关心支持合规企业。尤其是加强梯次利用企业的技术攻关和政策引导, 当前梯次利用电池应用场景有限, 急需技术研发、资金和政策方面的帮扶。

风机彩云同舞 自然和谐共生



图片新闻

处暑节气, 傍晚时分, 徐州郊区一处风电场与彩云构成一幅人与自然和谐发展的图景。

7月全社会用电量 同比增长5.7%

本报讯 国家能源局8月22日发布的消息显示, 7月份全社会用电量9396亿千瓦时, 同比增长5.7%。

分产业用电看, 7月份第一产业用电量142亿千瓦时, 同比增长1.5%; 第二产业用电量5656亿千瓦时, 同比增长5%; 第三产业用电量1871亿千瓦时, 同比增长7.8%。城乡居民生活用电量1727亿千瓦时, 同比增长5.9%。

分大类看, 7月高技术及装备制造业用电量同比增长9%。其中, 电气机械和器材制造业用电量同比增长12.4%, 延续快速增长势头, 光伏设备及元器件制造业用电量同比增长20.7%; 新能源车整车制造、计算机/通信和其他电子设备制造业用电量同比分别增长42.8%、12.7%。

前7月, 全社会用电量累计55971亿千瓦时, 同比增长7.7%; 规模以上工业发电量为53239亿千瓦时。分产业用电看, 第一产业用电量764亿千瓦时, 同比增长7.5%; 第二产业用电量36329亿千瓦时, 同比增长6.6%; 第三产业用电量10396亿千瓦时, 同比增长11%。城乡居民生活用电量8482亿千瓦时, 同比增长8.4%。

中国电力企业联合会有关负责人表示, 入夏以来, 全国多地出现持续性高温天气, 最大用电负荷快速攀升, 多次刷新历史最高纪录, 7月全国统调最大用电负荷达14.51亿千瓦, 创历史新高。电力行业在国家相关部门指导下, 积极应对迎峰度夏高温大负荷, 电力供应保障有力有效。(丁怡婷)

构建新型电力系统

电力系统稳定保障行动蹄疾步稳

■本报记者 林水静 苏南

电力系统的安全可靠运行对于保障社会经济活动的正常进行至关重要。

在近日国家发改委、国家能源局、国家数据局联合发布的《加快构建新型电力系统行动方案(2024—2027年)》(以下简称《行动方案》)中, “电力系统稳定保障行动”作为9项专项行动之首, 具有重要的战略意义。该行动的核心目标是针对新型电力系统在生产结构、运行机理和功能形态转变过程中可能出现的系统稳定问题, 提出一系列措施来优化和加强电网主网架, 提升新型主体涉网性能、推进构网型技术应用, 确保新型电力系统的安全稳定运行。

“随着电力需求的增长和能源结构的转型, 电网的局部地区存在薄弱环节, 需要进一步增强大电网的优化配置资源能力。

《行动方案》中提出的措施, 旨在补齐电网结构的短板, 夯实电力系统稳定的物理基础, 保障电力系统安全稳定供应和新能源的高质量发展。”华北电力大学能源互联网研究中心副主任王永利向《中国能源报》记者表示。

此次“电力系统稳定保障行动”提出, 优化加强电网主网架、提升新型主体涉网性能、推进构网型技术应用、持续提升电能质量。这些任务解决了哪些难题?

在业内人士看来, 随着电力需求的增长和能源结构的转型, 电网的优化配置资源能力需要进一步增强, 特别是针对骨干网架的脆弱性和控制复杂程度。尤其是可再生能源比例的显著提升以及新型负荷的不断发展, 这些能源的波动性和不确定性给电网的调度和运行带来了前所未有的压力。

王永利举例称, 例如风能和太阳能的发电量受天气条件影响较大, 这就需要电网具备更高的灵活性和调节能力, 以适应这种波动性。“新型电力系统的建设要求对现有的电网基础设施进行升级改造, 以适应分布式发电和储能设备的广泛接入。这不仅涉及技术层面的挑战, 如提高输电线路的容量和智能化水平, 还包括政策和市场机制的适应性问题。需要建立更加灵活的电力市场机制, 促进资源的有效配置, 同时加强电网的安全防护措施, 以抵御各种潜在风险。”

“优化加强电网主网架是对现有电网架构的强化和升级, 以提高其承载能力和抗干扰性, 能够更好地应对大规模电力流动和极端天气事件带来的挑战。”王永利认为, 提升新型主体涉网性能是对分布式能

源、储能系统等新兴电力主体的接入和管理进行优化, 确保它们能够高效、安全地融入电网; 推进构网型技术应用能够提高电网的自愈能力和灵活性, 从而增强电网对各种运行条件的适应性; 持续提升电能质量是通过先进的监测和控制技术, 确保电力供应的稳定性和可靠性。

在业内人士看来, 提升新型主体涉网性能意味着提高新型电力系统参与者的性能, 例如新能源发电、储能系统等, 以增强电力保供和运行安全的支撑能力。这包括制修订相关标准与管理要求, 加强入网检测等措施。

此外, 随着新型电力系统建设的深入推进, 新能源逐步成为电力装机的主体, 同时电动汽车充电设施、新型储能、虚拟电厂、微电网、源网荷储一体化等多元新型主

体不断涌现, 而这些新型主体的并网标准尚不完善, 加之其点多面广, 给电网的电压和频率稳定带来了新的挑战。尤其不能忽视的是, 我国能源资源与负荷中心逆向分布, 导致电力系统的运行效率和稳定性受到影响。此外, 灵活电源的最大调节能力与新能源波动也不匹配, 制约了新能源的消纳。

业内人士表示, 《行动方案》紧密围绕“双碳”目标, 是加快构建新型电力系统的重要举措, 是未来几年的行动纲领。“电力系统稳定保障行动”的提出, 聚焦系统两大安全问题, 从源、网、荷、技术四方面, 明确了下阶段新型电力系统安全保障总体要求和重点任务, 为各地区和能源电力行业进一步夯实系统稳定运行的物理基础, 发挥了重要的指导作用。