

引用格式: 辛甜, 高啸天, 肖楷, 等. 使用工况对锂离子电池电化学性能的影响 [J]. 南方能源建设, 2024, 11(2): 139-145. XIN Tian, GAO Xiaotian, XIAO Kai, et al. Influence of service conditions on electrochemical performance of lithium-ion batteries [J]. Southern energy construction, 2024, 11(2): 139-145. DOI: 10.16516/j.ceec.2024.2.13.

使用工况对锂离子电池电化学性能的影响

辛甜¹, 高啸天^{1,2,✉}, 肖楷², 罗志斌², 黄肇和², 张乃庆³

(1. 北京理工大学 化学与化工学院, 北京 100081;

2. 中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司, 广东 广州 510663;

3. 哈尔滨工业大学, 黑龙江 哈尔滨 150006)

摘要: [目的] 锂离子电池储能技术在近年来得到快速发展和广泛应用, 但在实际应用中发现具体使用工况对锂离子电池储能的实际使用寿命和盈利能力有着巨大影响, 文章旨在研究使用工况对于锂离子电池电化学性能的影响, 为今后的锂离子电池储能项目建设提供参考。[方法] 测试并分析工作荷电区间、放电倍率、工作温度对锂离子电池实际工作性能的影响。[结果] 充放电荷电区间、使用倍率、工作温度都会对锂离子电池的实际工作性能产生巨大影响。一方面, 适当调节充放电荷电区间会明显提高电池的使用寿命; 另一方面, 目前调频储能项目常用的 2C 配置方式会明显降低锂离子电池的使用寿命, 而将倍率降低至 1C 配置虽然会增加初始投资, 但有望获得更低的周期度电成本。此外, 温度控制对锂离子电池的使用寿命也极为重要, 即使是个位数的温度差异也有可能造成长期使用后显著的电池不一致性。[结论] 锂离子电池储能具有响应速度快、调节精度高、配置灵活等优点, 随着“碳达峰、碳中和”工作的深入和电力市场的逐步建设, 锂离子电池储能将会在提高电能质量方面发挥重要作用。注重使用工况对于锂离子电池性能的影响将会进一步提高锂离子电池储能的使用效能。要根据实际应用需求实际设计电池的使用工况, 并以此为依据配置锂离子电池储能各项参数指标, 从而赋予锂离子电池储能更加优异的性能, 助力我国“双碳”目标的实现。

关键词: 储能; 锂离子电池; 使用工况; 电化学性能; 工作寿命

中图分类号: TM02; TQ152

文献标志码: A

文章编号: 2095-8676(2024)02-0139-07

DOI: 10.16516/j.ceec.2024.2.13

OA: <https://www.energychina.press/>



论文二维码

Influence of Service Conditions on Electrochemical Performance of Lithium-Ion Batteries

XIN Tian¹, GAO Xiaotian^{1,2,✉}, XIAO Kai², LUO Zhibin², HUANG Zhaohe², ZHANG Naiqing³

(1. School of Chemistry and Chemical Engineering, Beijing Institute of Technology, Beijing 100081, China;

2. China Energy Engineering Group Guangdong Electric Power Design Institute Co., Ltd., Guangzhou 510663, Guangdong, China;

3. Harbin Institute of Technology, Harbin 150006, Heilongjiang, China)

Abstract: [Introduction] Lithium-ion battery has become the most widely used new energy storage technology. However, it is found that the practical service conditions have great impacts on the actual service behaviors of lithium-ion battery energy storage. This paper aims to study the influence of service conditions on the electrochemical performance of lithium-ion battery, so as to provide references for the construction of future lithium-ion battery energy storage projects. [Method] The effects of operating charge interval, discharge rate and operating temperature on the actual performance of Li-ion battery were tested and analyzed. [Result] The working SOC range, charge/discharge rate and operating temperature all have great influence on the actual performance of lithium-ion battery. On the one

收稿日期: 2023-05-15 修回日期: 2023-08-14

基金项目: 北京理工大学科技创新计划、科研基地科技支撑专项计划(3100012212315); 中国能建广东院科技项目“电化学储能系统在高比例清洁能源系统中的关键技术研究”(EV05901W)

hand, proper adjustment of charge and discharge range can significantly improve the service life. On the other hand, the current commonly used 2 C configuration mode may significantly reduce the service life, while reducing the rate configuration to 1 C is expected to achieve lower levelized cost of energy although it will increase the initial investment. In addition, temperature control is extremely important to the usage of lithium-ion batteries, even single-digit temperature differences can cause significant battery inconformity over long cycle life. [Conclusion] Lithium-ion battery energy storage with advantages of fast response speed, high adjustment accuracy and flexible configuration will further play an important role in the work of "carbon peak and neutrality" and the gradual construction of the power market. Paying attention to the influence of practical conditions on the performance of lithium-ion battery will further improve the use efficiency of lithium-ion battery energy storage. In summary, the design of the battery working condition according to the demand of the practical application can provide lithium-ion battery energy storage system more excellent performance, and play an important role to realize the "carbon peak and neutrality" goal of our country.

Key words: energy storage; lithium-ion battery; service condition; electrochemical performance; service life

2095-8676 © 2024 Energy China GEDI. Publishing services by Energy Observer Magazine Co., Ltd. on behalf of Energy China GEDI. This is an open access article under the CC BY-NC license (<https://creativecommons.org/licenses/by-nc/4.0/>).

0 引言

随着能源和环保问题日益严峻,可再生能源的大规模开发利用成为广泛关注的研究重点和发展方向^[1-2]。风力发电、光伏发电装机容量和发电量连年提高,但风光发电间歇性和波动性的特点会对电力系统的稳定性造成冲击,很大程度上限制了可再生能源的开发利用^[3-6]。储能技术的应用能够平滑电力波动、调节电网频率,提高电能质量^[7-9]。储能技术包括以抽水蓄能^[10-11]、飞轮储能^[12]为代表的物理储能,以锂离子电池^[13]、液流电池^[14]、铅蓄电池^[15]为代表的电化学储能,以超导储能^[16]、超级电容储能^[17-18]为代表的电磁储能,以氢储能为代表的化学储能^[19-21]等。其中,锂离子电池储能由于具有技术成熟、安装施工周期短、配置灵活、响应迅速等优势,在近年来得到快速发展。我国的锂离子电池储能在近十年来一直保持高速发展。2020年,中国新增装机总量达到 1.551 GW,居世界首位,占当年全球新增比例的约 33%,其中 88% 为锂离子电池储能^[22]。

虽然在近年来得到快速发展,但锂离子电池的一些缺陷在很大程度上限制了其进一步在电力系统中的大规模应用,包括大倍率充放电带来的放热严重和容量衰减问题、不同温度中工作会造成电池模组中各电芯一致性变差、电池长期工作后的均衡问题等。在用于调频场景时,锂离子电池储能目前通常要以 2 C 的倍率每天等效充放电 8~10 次,严重降低了离子电池的使用寿命。由于锂离子电池开发初期的应用场景主要是替代镍氢电池作为小型消费电子产品的电池,因此对于锂离子电池在大容量场景应用的工作性能研究有限。尤其是锂离子电池在

电力系统中的大规模应用是从近几年才开始的,具体工况对于储能用锂离子电池实际性能和寿命的影响并不明晰。本研究以磷酸铁锂电池作为研究载体,从充放电倍率、放电深度、工作温度等多个维度探究锂离子电池在储能工况下的工作性能,从而为今后的储能系统容量配置提供借鉴。

1 电池测试条件

采用磷酸铁锂电池进行相关测试,电池型号为 26650 柱状电池,额定容量 4 Ah。在开始测试前,先按照标定容量进行 1 C 充放电循环 3 次,确定电池实际容量,从而得到准确的倍率测试的充放电电流。电池循环次数初步设定为 1000 次,依据具体测试情况修改。如电池发生快速衰减至 80%,则停止测试;或者当电池循环 1000 次后容量衰减较少(高于 90%),则继续进行循环测试直至容量保持率低于 80%。对于不同温度的性能测试,暂定循环次数为 1000 次。

放电荷电区间:本实验设计 SOC(State of Charge, 电池荷电状态)下限分别为 5%、10%、15% 和 20%,SOC 上限分别为 95%、90%、85% 和 80%。

放电倍率:选定 0.5 C、1 C、1.5 C 和 2 C 进行商用电池倍率性能测试。

电池测试温度:标准状况下电池测试温度为 25 °C。在温度对于锂离子电池性能影响的测试中,电芯测试温度范围为 0~50 °C。

2 测试结果及分析讨论

2.1 充放电倍率对于电池性能的影响

在荷电区间 10%~90%(也就是通常储能系统为

充放电各预留 10% 容量的情况下) 进行不同倍率下的充放电性能测试, 测试倍率分别为 0.5 C(2 h)、1 C(1 h)、1.5 C(40 min) 和 2 C(30 min), 测试结果如图 1 所示。目前在电动汽车和储能领域, 通常规定当电池剩余容量降至初始容量的 80% 作为电池退役条件。通过测试结果可以看出, 随着充放电倍率的提高, 锂离子电池的使用寿命有明显降低。在 2000 个充放电循环后, 0.5 C、1 C 倍率下的容量保持率分别约为 92%、89%。相比之下, 在 1.5 C 倍率下容量保持率降至 89% 经历了 1677 个循环。而对于 2 C 而言, 在第 1880 次容量保持率已经降到 80%, 达到电池退役要求。按照上述容量衰减趋势, 锂离子电池在 1 C 倍率下工作寿命将达到甚至超过 2 C 倍率下工作寿命的 2 倍。

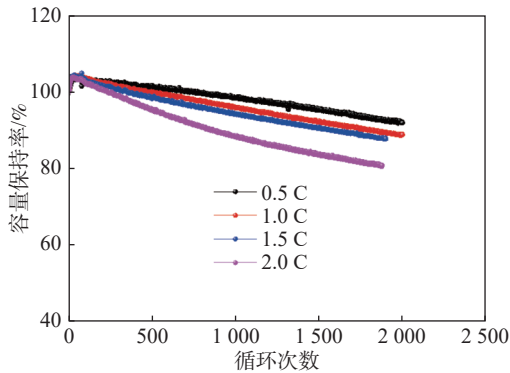


图 1 10% ~ 90% SOC 区间内 26650 型磷酸铁锂电池在不同倍率下的循环性能

Fig. 1 Rate performance of type 26650 lithium iron phosphate battery at SOC range of 10% ~ 90%

进一步地, 将电池工作荷电区间调整至 5% ~ 95%。由于 1.5 C 的工作模式与 1.0 C 性能接近, 且实际应用中很少以这种模式配置电池, 因此去掉 1.5 C 测试组以提高测试效率。在 0.5 C 的充放电倍率下, 电池容量衰减至 80% 的循环次数为 2330 次。而将充放电倍率提高至 1 C 时, 循环次数降低至 1780 次。而将放电倍率提高至 2.0 C 后, 仅在约 200 个循环后容量就衰减至 80%。更为重要的是, 在接下来的循环过程中, 2.0 C 工作的电芯容量成加速衰减趋势, 在循环 500 次左右可用容量就衰减至 20% 以下, 不具备继续工作的能力。而对于 0.5 C 和 1 C 的电芯, 其容量衰减保持均匀趋势, 这对于寿命预测和电芯的继续使用都是非常有利的。

目前, 很多储能调频电站都采用 2 C 模式进行配置, 如 300 MW 发电机组配置的电化学储能辅助

调频系统通常为 9 MW/4.5 MWh。从设备角度看, 9 MW/4.5 MWh 和 9 MW/9 MWh 两种配置方式(0.5 C 和 1.0 C)的主要差别在于电芯数量造成的电池采购成本差异, 同时 9 MW/9 MWh 对应的储能逆变器成本也更高, 导致系统成本会略有提高, 其他如设计、运行、接入方式等几乎相同。事实上, 采用 9 MW/4.5 MWh 的配置方式比 9 MW/9 MWh 通常仅能节约 30% 的初始投入, 但 9 MW/9 MWh 的配置却能够获得超过 3 倍的使用寿命提升, 从这一角度看, 适当提高锂离子电池配置容量能够有效延长使用寿命、降低系统周期度电成本, 提高盈利能力。同时, 从图 1 和图 2 的测试结果可以看出, 放电深度对于电池使用寿命同样有着显著影响。尤其是对于大倍率工作(2 C)电芯, 相比于 5% ~ 95% 荷电状态下工作, 仅通过牺牲 10% 的使用寿命(工作荷电区间 10% ~ 90%)即可获得上千次的使用寿命。更为重要的是, 大倍率放电产热明显, 会导致电池不一致性, 增加甚至引起电解液分解、电池胀气, 引发安全事故。

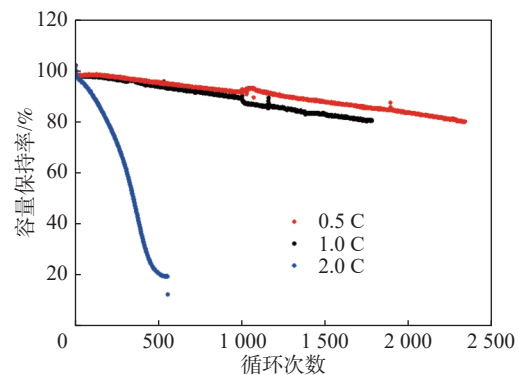


图 2 5% ~ 95% SOC 区间内 26650 型电池在不同倍率下的循环性能

Fig. 2 Rate performance of 26650 batteries in at SOC range of 5% ~ 95%

2.2 放电深度对于电池性能的影响

本研究中分别测试了 26650 型磷酸铁锂电池在 0.5 C、1 C、1.5 C 和 2 C 下在不同放电深度(荷电区间)的循环性能。总体而言, 随着放电深度变小, 电池在各放电倍率下的容量保持率均有提高。不过值得注意的是, 电池放电倍率提高至 1.5 C 和 2 C 以上后, 电池工作极化增大, 难以进行放电区间的精确控制, 产生实际容量计量偏差。

在 0.5 C 下, 分别在荷电区间 5% ~ 95%、

10%~90%、15%~85%、20%~80%、25%~75%。本产品选用的商用 26650 电芯具有非常优秀的电池一致性,0%~100% 荷电区间工作的放电初始容量均能够达到 4 Ah(4000 mAh)。在相同条件下,分别选择一致性良好的电芯在 5%~95%、10%~90%、15%~85%、20%~80%、25%~75% 荷电区间进行 1000 次循环,测试结果如图 3 所示。在 1000 次循环后,上述测试剩余容量比值分别为 80.6%、83.8%、86.8%、85.3% 和 91.8%。从总体趋势看,在小倍率放电时,电池在各放电区间均呈平稳衰减模式,且放电深度越大、容量衰减越快。

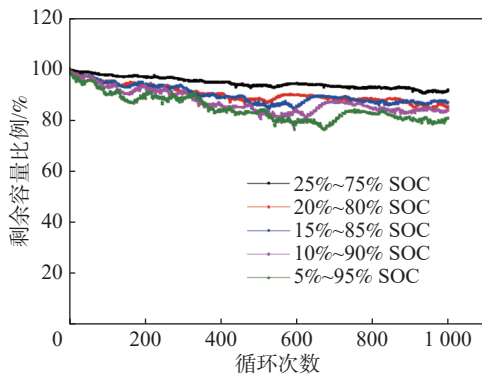


图 3 锂离子电池在 0.5 C 下不同荷电区间工作的循环性能
Fig. 3 Cycle performance of lithium-ion battery operating at different charge intervals at 0.5 C

将电池工作倍率提高至 1 C,在 5%~95% 和 10%~90% 下测试锂离子电池的持续循环性能直至电池容量衰减至初始容量的 80%。从图 4 的测试结果可以看出,电池在荷电区间 5%~95% 的容量衰减明显更快,在第 2010 个循环时,容量衰减至初始容量的 80%。而在 10%~90% 荷电区间工作时,循环次数增加至 2650 次,循环寿命提高了 30%。

此外,本研究同样测试了电芯在 1.5 C 和 2 C 下在不同荷电区间的循环性能,但测试结果并不理想,难以测得电池实际容量。主要因为:在高倍率下,电池的放电平台(电压-容量关系)会与低倍率下有较大偏差,且电池容量衰减非常迅速,难以表征电池实际具体充放电。

2.3 温度对于电池性能的影响

为了验证工作环境温度对于锂离子电池工作性能的影响,本研究分别在 0℃、15℃、25℃、35℃ 和 50℃ 下测试锂离子电池在 1 C 倍率下循环工作性能,测试结果如图 5 所示。

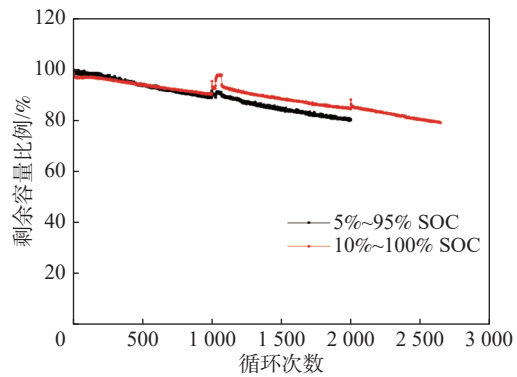


图 4 1 C 下锂离子电池在 5%~95% 和 10%~90% 荷电区间循环至容量剩余 80% 的性能图
Fig. 4 Cycle performance of lithium-ion batteries cycling to 80% remaining capacity in the SOC range of 5%~95% and 10%~90% at 1 C

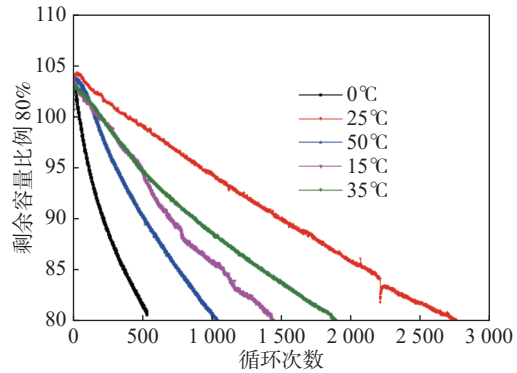


图 5 锂离子电池在 1 C,不同温度下的循环结果
Fig. 5 Cycle performance lithium-ion batteries at 1 C at different temperatures

对于锂离子电池而言,当电池处于低温时电解液黏度变大,锂离子的移动受阻,负极表面锂离子的嵌入脱出打破平衡状态,会有一部分锂离子沉积在负极表面造成析锂现象,从而造成了电池容量的损失;而当电池处于过高温环境工作或储存时电解液及活性物质的活性较大,电池内部会有副反应的发生以及电解液的分解引起电池失效。

本研究通过恒温箱精确控制电池工作时的环境温度,以电池额定工作温度 25℃ 为标准值首先测试电池的循环性能。当电池容量衰减至 80% 初始容量时,电池的循环次数为 3760。值得注意的是在 2200 次左右的循环中,发生容量异常衰减情况。此处异常是由于设备维护检查时恒温箱临时断电导致。不过在测试时恰好是北方冬季,室内温度不足 20℃。此处异常也体现出工作环境温度控制对于锂离子电池储能寿命的重要性。

将工作温度降低至 0 °C, 发现电池循环寿命急剧降低, 仅循环不到 540 次可逆容量就降低至初始容量的 80%。低温会导致电解液黏度降低, 影响锂离子在电极材料中的脱嵌, 导致负极表面金属锂的沉积和锂枝晶的产生。而当温度升高至 50 °C 时, 衰减至 80% 的循环次数仅有 1254 次。不仅如此, 作为高能量密度、高活性有机体系, 锂离子电池在高温工作时还会发生电解质分解产生可燃气体, 导致电池胀气甚至引发安全事故。

将电池工作温度适当趋近额定工作温度, 分别在 15 °C 和 25 °C 测试循环性能。发现电池寿命依然较额定温度 25 °C 的循环性能有明显下降。

从上述测试可以看出, 锂离子电池在工作过程中对于环境温度是较为敏感的, 对于工作温度的严格、精确控制非常重要: 一方面, 高于或低于额定工作温度会导致电池使用寿命降低, 影响系统周期经济性; 另一方面, 虽然偶然温度变化导致的容量异常在温度调至正常值后会有所恢复, 但若经常发生这种异常或者储能柜/集装箱长期存在温度场分布不均则非常容易造成电池一致性严重下降。

在本研究中, 还测试了不额外控制温度时, 电池在室温条件下的循环情况, 结果如图 6 所示。该测试是在哈尔滨的室内进行, 时间为 9 月至次年 1 月, 室内温度在 15 ~ 30 °C 波动。从测试结果可以看出, 随着放电深度的变小, 电池的剩余容量明显更高。更为重要的是, 在各种放电区间, 电池放电容量对于温度都是极为敏感的。最为明显的是电池在 10% ~ 90% 循环的电池在第 800 次循环附近明显的容量下降。造成这一结果的原因主要是短时间的冬

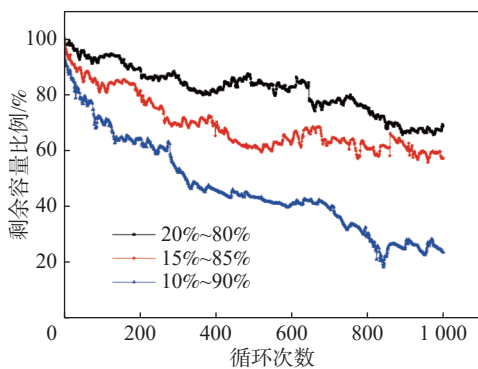


图 6 室温下电池的循环性能图

Fig. 6 Cycle performance diagram of the battery at room temperature

季供暖不足造成室内温度降至 16 °C 左右。在供暖恢复后, 电池容量有明显上升。在一个储能系统中通常包含几千甚至上万电芯, 这种情况下工作温度的不一致即使没有引发电池胀气等问题直接导致电池失效, 也会造成电芯在循环过程中各电芯间的不一致性增加, 而严重的不一致性又会导致部分电芯的过充或者过放电, 从而造成电池电解液分解、电池容量跳水甚至引发失火等安全问题。

2.4 机理分析

通过充放电曲线研究电池在不同倍率下的性能。图 7 为在 5% ~ 95% 荷电区间循环时, 26650 型磷酸铁锂电芯的充放电曲线。从图中可以明显看出随着放电倍率的提高, 充放电曲线间的差值明显增大, 意味着极化的增大。对于理想的锂离子电池充放电曲线, 应具有较为稳定、斜率较低的平台区域, 这一部分是贡献容量的主要部分, 以及充、放电末期电压快速升高或降低的斜线区域。对于低倍率放电(0.5 C)而言, 其平台区域和斜线区域分化明显, 且平台区域所占放电容量可以占总容量的 85% 以上。在通过充放电截止电压的设计设定充放电容量(荷电区间)时, 工作截至电压对应的区域主要为斜线区域, 不仅容易设置, 还可以认为电化学反应进行的较为完全。而当充放电倍率提高时, 由于电化学反应和浓差极化增大, 充放电曲线间距明显增大, 且充放电曲线平台去斜率绝对数值变大, 这就导致在通过工作截止电压控制充放电容量(荷电区间)时误差变大。

更为重要的是, 随着充放电深度的增加, 充放电曲线间的电压差(即极化程度)会进一步变大, 且放

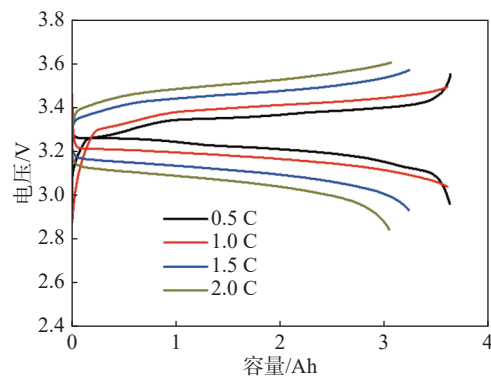


图 7 不同倍率下 26650 磷酸铁锂电芯在 5% ~ 95% 荷电区间工作的充放电曲线

Fig. 7 Charging and discharging curves of 26650 lithium iron phosphate cell operating at SOC range of 5% ~ 95% at different rate

电倍率越高,极化程度增加越明显,这就导致充电平台进一步提高和放电平台进一步降低,甚至超过设定的充放电测试工作范围。因此会造成第 3.2 节测试中高倍率循环容量快速衰减甚至无法测到容量的现象。此外,在电力系统中的工作的电池容量通常以 Wh 为单位计量,也就是在 Ah 容量上再乘以电池电压。随着充放电倍率的提高,充电电压会升高而放电电压将会降低,这将导致充放电容量数值的进一步降低和充放电效率的下降。结合前文工作倍率对放电容量的影响和本节充放电倍率对于电压的影响测试结果,建议在锂离子电池配置和实际使用过程中应尽可能避免 1 C 以上的大倍率充放电工作。

3 结论

在本研究中以 26650 型磷酸铁锂电池为研究对象,测试了充放电倍率、电池工作荷电区间、温度等参数对于锂离子电池工作性能的影响,得到如下结论:

1) 锂离子电池作为高能量密度化学单体,其工作性能对于工作环境是极为敏感的,充放电倍率、荷电状态、工作温度等参数均有可能显著影响锂离子电池的实际工作性能。

2) 放电倍率对于锂离子电池实际容量具有较大影响。这种影响在低倍率(0.5 C、1 C)工作时差异较小,但当工作倍率提高至 2 C 时,电池容量衰减极为明显。因此应尽可能避免锂离子电池长时间处于大倍率工作状态。在放电功率相同的情况下,1 C 配置锂离子电池虽然会在电芯配置方面较 2 C 配置成本翻倍,但实际工作寿命要延长超过 3 倍,从全寿命周期看反而会降低使用成本。

3) 虽然会牺牲一部分使用容量,但适当预留充放电容量有利于提高锂离子电池的使用寿命。

4) 锂离子电池工作性能对于温度极为敏感,偏离额定温度(无论高低)均能引起电池容量发生明显偏差。若长时间无法保持工作温度的稳定,则偏差将会累计叠加,造成电池不一致性提高,甚至引发安全问题。

建议:(1)将锂离子电池实际用于储能时,应尽可能避免长期进行大倍率工作(1 C 以上);(2)适当预留一部分容量,有助于延长电池使用寿命,同时还能够预留容量作为应急保障电源或临时吸收低价谷电;(3)严格控制锂离子电池实际工作温度。

参考文献:

- [1] 王进君,郭建华.风煤富集区域的风-氢-煤化工多能耦合系统碳排放核算与低碳效益评估[J].*高电压技术*,2023,49(1):94-104. DOI: 10.13336/j.1003-6520.hve.20211557.
WANG J J, GUO J H. Carbon emission accounting and carbon benefit evaluation of wind-hydrogen-coal chemical multi-functional coupling system in wind coal enriched areas [J]. *High voltage engineering*, 2023, 49(1): 94-104. DOI: 10.13336/j.1003-6520.hve.20211557.
- [2] 张哲深.含高比例光伏电力系统中光储联合系统的优化控制[D].吉林:东北电力大学,2021. DOI: 10.27008/d.cnki.gdbdc.2021.000187.
ZHANG Z S. Optimal control of photovoltaic and energy storage hybrid system in high-proportion photovoltaic power system [D]. Jilin: Northeast Electric Power University, 2021. DOI: 10.27008/d.cnki.gdbdc.2021.000187.
- [3] 刘卫健,黎淑娟,黄际元,等.储能参与风电并网系统的波动平抑控制研究[J].*电器与能效管理技术*,2018(16):41-47,66. DOI: 10.16628/j.cnki.2095-8188.2018.16.009.
LIU W J, LI S J, HUANG J Y, et al. Study on smoothing the fluctuation of energy storage system in grid with wind power [J]. *Electrical & energy management technology*, 2018(16): 41-47,66. DOI: 10.16628/j.cnki.2095-8188.2018.16.009.
- [4] 陈晓光,杨秀媛,卜思齐,等.考虑经济功能性的风电场储能系统容量配置[J].*发电技术*,2022,43(2):341-352. DOI: 10.12096/j.2096-4528.pgt.21073.
CHEN X G, YANG X Y, BU S Q, et al. Capacity allocation of wind farm energy storage system considering economic function [J]. *Power generation technology*, 2022, 43(2): 341-352. DOI: 10.12096/j.2096-4528.pgt.21073.
- [5] 楚帅,王爱华,葛维春,等.电网调控集中式储热降低弃风率分析方法[J].*发电技术*,2023,44(1):18-24. DOI: 10.12096/j.2096-4528.pgt.21090.
CHU S, WANG A H, GE W C, et al. Analytical method for power grid dispatching centralized thermal storage to reduce wind abandoned rate [J]. *Power generation technology*, 2023, 44(1): 18-24. DOI: 10.12096/j.2096-4528.pgt.21090.
- [6] 李泽航,周浩,李浩秒,等.面向电力系统的液态金属电池储能技术[J].*发电技术*,2022,43(5):760-774. DOI: 10.12096/j.2096-4528.pgt.22154.
LI Z H, ZHOU H, LI H M, et al. Liquid metal battery energy storage technology for power system [J]. *Power generation technology*, 2022, 43(5): 760-774. DOI: 10.12096/j.2096-4528.pgt.22154.
- [7] 孙浩程,魏厚俊,胡鋈,等.电化学储能技术在火电厂中应用研究综述[J].*南方能源建设*,2022,9(4):63-69. DOI: 10.16516/j.gedi.issn2095-8676.2022.04.008.
SUN H C, WEI H J, HU J et al. Research on application of electrochemical energy storage technology in thermal power plants [J]. *Southern energy construction*, 2022, 9(4): 63-69. DOI: 10.16516/j.gedi.issn2095-8676.2022.04.008.
- [8] 党少佳,赵松,霍红岩,等.电池储能参与火电机组一次调频设计与应用[J].*内蒙古电力技术*,2023,41(3):36-42. DOI: 10.19929/j.cnki.nmgdljs.2023.0037.

- DANG S J, ZHAO S, HUO H Y, et al. Design and application of battery energy storage in primary frequency modulation of thermal power units [J]. *Inner Mongolia electric power*, 2023, 41(3): 36-42. DOI: 10.19929/j.cnki.nmgdljs.2023.0037.
- [9] MIAO L, WEN J Y, XIE H L, et al. Coordinated control strategy of wind turbine generator and energy storage equipment for frequency support [C]//Proceedings of 2014 IEEE Industry Application Society Annual Meeting, Vancouver, BC, Canada, October 5-9, 2014. Vancouver: IEEE, 2014: 1-7. DOI: 10.1109/IAS.2014.6978370.
- [10] BOSTROM A, VON JOUANNE A, BREKKEN T K A, et al. Supercapacitor energy storage systems for voltage and power flow stabilization [C]//Proceedings of the 1st IEEE Conference on Technologies for Sustainability, Portland, OR, USA, August 1-2, 2013. Portland: IEEE, 2013: 230-237. DOI: 10.1109/SusTech.2013.6617326.
- [11] 郑许林, 张雅楠, 朱瑛, 等. 基于消纳型抽水蓄能电站的风电-抽水蓄能联合运行特性分析 [J]. *内蒙古电力技术*, 2023, 41(5): 69-74. DOI: 10.19929/j.cnki.nmgdljs.2023.0072.
- ZHENG X I, ZHANG Y N, ZHU Y, et al. Analysis of wind power-pumped storage joint operation characteristics based on accommodating-type pumped storage power station [J]. *Inner Mongolia electric power*, 2023, 41(5): 69-74. DOI: 10.19929/j.cnki.nmgdljs.2023.0072.
- [12] GAO Z, SONG N N, ZHANG Y Y, et al. Carbon nanotubes derived from yeast-fermented wheat flour and their energy storage application [J]. *ACS sustainable chemistry & engineering*, 2018, 6(9): 11386-11396. DOI: 10.1021/acssuschemeng.8b01292.
- [13] YANG Z F, WEI Y G, ZENG Y K, et al. Effects of in-situ bismuth catalyst electrodeposition on performance of vanadium redox flow batteries [J]. *Journal of power sources*, 2021, 506: 230238. DOI: 10.1016/j.jpowsour.2021.230238.
- [14] 缪平, 姚祯, LEMMON J, 等. 电池储能技术研究进展及展望 [J]. *储能科学与技术*, 2020, 9(3): 670-678. DOI: 10.19799/j.cnki.2095-4239.2020.0059.
- MIAO P, YAO Z, LEMMON J, et al. Current situations and prospects of energy storage batteries [J]. *Energy storage science and technology*, 2020, 9(3): 670-678. DOI: 10.19799/j.cnki.2095-4239.2020.0059.
- [15] 包蕊, 郭志楠, 李佳奇, 等. 铅酸蓄电池修复在微网储能系统中的应用研究 [J]. *蓄电池*, 2019, 56(5): 201-204. DOI: 10.16679/j.cnki.21-1121.2019.05.001.
- BAO R, GUO Z N, LI J Q, et al. Study on the application of lead-acid batteries in micro-grid energy storage system [J]. *Chinese LABAT man*, 2019, 56(5): 201-204. DOI: 10.16679/j.cnki.21-1121.2019.05.001.
- [16] BUCKLES W, HASSENZAHN W V. Superconducting magnetic energy storage [J]. *IEEE power engineering review*, 2000, 20(5): 16-20. DOI: 10.1109/39.841345.
- [17] ALI M H, WU B, DOUGAL R A. An overview of SMES applications in power and energy systems [J]. *IEEE transactions on sustainable energy*, 2010, 1(1): 38-47. DOI: 10.1109/TSTE.2010.2044901.
- [18] 魏少鑫, 金鹰, 王瑾, 等. 电池型电容器技术发展趋势展望 [J]. *发电技术*, 2022, 43(5): 48-759. DOI: 10.12096/j.2096-4528.pgt.22115.
- WEI S X, JIN Y, WANG J, et al. Prospect for development trend of battery-capacitor technology [J]. *Power generation technology*, 2022, 43(5): 48-759. DOI: 10.12096/j.2096-4528.pgt.22115.
- [19] 李建林, 李光辉, 梁丹曦, 等. “双碳目标”下可再生能源制氢技术综述及前景展望 [J]. *分布式能源*, 2021, 6(5): 1-9. DOI: 10.16513/j.2096-2185.DE.2106528.
- LI J L, LI G H, LIANG D X, et al. Review and prospect of hydrogen production technology from renewable energy under targets of carbon peak and carbon neutrality [J]. *Distributed energy*, 2021, 6(5): 1-9. DOI: 10.16513/j.2096-2185.DE.2106528.
- [20] 罗志斌, 孙潇, 孙翔, 等. 氢能与储能耦合发展的机遇与挑战 [J]. *南方能源建设*, 2022, 9(4): 24-31. DOI: 10.16516/j.gedi.issn2095-8676.2022.04.003.
- LUO Z B, SUN X, SUN X, et al. The coupling development of hydrogen and energy storage technology: opportunities and challenges [J]. *Southern energy construction*, 2022, 9(4): 24-31. DOI: 10.16516/j.gedi.issn2095-8676.2022.04.003.
- [21] 廖远旭, 董英瑞, 孙翔, 等. 可再生能源制氢综合能源管理平台研究 [J]. *南方能源建设*, 2022, 9(4): 47-52. DOI: 10.16516/j.gedi.issn2095-8676.2022.04.006.
- LIAO Y X, DONG Y R, SUN X, et al. Research on comprehensive energy management platform for hydrogen production from renewable energy [J]. *Southern energy construction*, 2022, 9(4): 47-52. DOI: 10.16516/j.gedi.issn2095-8676.2022.04.006.
- [22] 中国能源研究会储能专委会中关村储能产业技术联盟. 储能产业研究白皮书 2021 [R]. 北京: 中国能源研究会储能专委会中关村储能产业技术联盟, 2021.
- China Energy Storage Alliance, China Energy Research Society. Energy Storage Industry White Paper 2021 [R]. Beijing: China Energy Storage Alliance, China Energy Research Society, 2021.

作者简介:



辛甜

辛甜 (第一作者)

1992-, 女, 硕士, 质量工程师, 主要从事锂离子电池质量管理及相关电化学性能研究工作(e-mail)xintian3@163.com。



高啸天

高啸天 (通信作者)

1990-, 男, 博士, 特别副研究员, 硕士生导师, 主要从事储能、氢能、化学电源等方向研究工作(e-mail)gxt9043@126.com。

(编辑 叶筠英)