



Institute of Physics, CAS

全固态金属锂电池负极界面问题及解决策略

余启鹏 刘琦 王自强 李宝华

Anode interface in all-solid-state lithium-metal batteries: Challenges and strategies Yu Qi-Peng Liu Qi Wang Zi-Qiang Li Bao-Hua 引用信息 Citation: Acta Physica Sinica, 69, 228805 (2020) DOI: 10.7498/aps.69.20201218 在线阅读 View online: https://doi.org/10.7498/aps.69.20201218

当期内容 View table of contents: http://wulixb.iphy.ac.cn

您可能感兴趣的其他文章 Articles you may be interested in

专题: 固态电池中的物理问题

全固态金属锂电池负极界面问题及解决策略*

余启鹏1)2)3) 刘琦1)2) 王自强3) 李宝华1)†

1) (清华大学深圳国际研究生院, 深圳动力电池安全研究重点实验室, 深圳 518055)

2) (清华大学材料学院,北京 100084)

3) (麻省理工学院材料科学与工程系, 剑桥 02139, 美国)

(2020年7月29日收到; 2020年9月4日收到修改稿)

全固态金属锂电池有望提高当前商用锂离子电池的安全性及能量密度,被广泛认为是下一代电池的重要研发方向.其中的负极-电解质界面与电池性能紧密相连.本文将该界面存在的问题划分为静态及动态两方面,静态问题包括化学不稳定及物理接触差,体现在电池循环前的巨大阻抗,动态问题包括枝晶生长及孔洞形成,体现在电池循环过程性能的快速衰退.本文就静态及动态问题的起因及其解决策略进行分析,并对高性能全固态金属锂电池的设计策略作出展望.

关键词: 固态电解质, 金属锂负极, 固态电池, 电极-电解质界面 **PACS**: 88.80.ff, 66.30.H-, 82.35.Rs, 68.35.-p

DOI: 10.7498/aps.69.20201218

1 引 言

锂离子电池在便携式电子产品、电动汽车及智能电网等领域占据越来越重要的地位^[1-5],然而使用石墨负极及有机电解液的锂离子电池能量密度逐渐达到瓶颈,其安全问题也倍受关注^[6,7].金属锂作为负极材料拥有极高的理论比容量 3860 mAh/g(石墨为372 mAh/g),极低的氧化还原电位(-3.04 V相对于标准氢电位)^[8],且能够与不含锂的高容量正极(硫、氧气等)匹配使用^[9-11],能够显著提高电池的理论能量密度^[12].然而,金属锂在商用有机电解液中易呈枝晶状沉积,从而引起电池短路等一系列问题,且商用有机电解液易燃的特性极大地降低了电池的安全性^[13,14].

使用固态电解质替代电解液具有许多优势: 1) 固态电解质燃点高,甚至不可燃^[15]; 2) 固态电解 质不流动的特性使得固态电池无漏液现象且能够 在电池内部串联,简化电池的成组设计;3)固态电 解质拥有良好的机械性能,具有抑制枝晶形成的潜 力^[16];4)固态电解质可能比商用电解液具有更宽 的电化学窗口,有利于提高电池的工作电压;5)固 态电解质还可以支持电池在更宽的温度范围内工 作;6)某些固态电解质在室温下的离子电导率可 以超过液态电解质^[17,18].因此,开发全固态金属锂 电池有望在提高电池性能的基础上解决安全问 题^[19-28].

尽管近年来在固态电解质研究上取得了许多 突破,但在实际应用中同时满足以下条件并实现稳 定循环的全固态金属锂电池鲜有报道^[24,29,30]:1)正 极面容量高于 1.5 mAh/cm²;2)使用较薄的金属 锂负极 (50 μm 以下)以控制负极过量^[31];3)整体 电池内不加入可燃/易燃的液态电解质或完全无流 动态.全固态金属锂电池中的金属锂负极-固态电

© 2020 中国物理学会 Chinese Physical Society

^{*} 国家自然科学基金 (批准号: 51872157)、广东省珠江人才计划地方创新科研团队项目基金 (批准号: 2017BT01N111)、深圳市工信局 科技基金 (批准号: 20170428145209110) 和深圳市科创委科技计划 (批准号: JCYJ20170817161753629, JCYJ20170412170911187) 资助的课题.

[†] 通信作者. E-mail: libh@mail.sz.tsinghua.edu.cn

解质界面对电池性能有着至关重要的影响^[32-34], 本文将该界面存在的问题根据电化学过程划分为 静态及动态问题 (见图 1).静态问题主要包含化学 不稳定及物理接触差^[35,36],而动态问题主要是金属 锂在固态电池中不均匀沉积/剥离所致,包括:枝 晶生长及孔洞形成^[36-38].本文就静态及动态问题 的起因及其解决策略进行分析,并对高性能全固态 金属锂电池的设计策略作出展望.

2 静态问题

本文将全固态金属锂电池在循环前的界面问 题归为静态问题,其中的物理接触差将会导致全固 态金属锂电池在组装后存在巨大界面阻抗, 而化学 不稳定可能会引发持续的副反应,导致电池阻抗随 着静置时间的增长而持续增大,以上情况都会造成 电池倍率性能、库伦效率及循环稳定性衰退³⁹. 对于聚合物固态电解质,由于其具有柔性,通常与 金属锂负极接触较好,且线性高分子在一定温度下 具有流动性,可通过加热预处理改善接触.许多常 用的聚合物固态电解质如聚氧化乙烯 (PEO)、聚 甲基丙烯酸甲酯 (PMMA)、聚偏氟乙烯 (PVDF) 等对金属锂稳定^[40]. 而聚碳酸丙烯酯 (PPC) 在金 属锂表面残余碱的作用下会发生降解反应,在一定 条件下会完全降解形成液态的碳酸丙烯酯 (PC), 导致电池短路^[41]. Wang 等^[41] 通过引入纤维素膜 能够有效地抑制降解反应持续发生,并借助该反应 有效地构建与金属锂紧密接触的界面.因此,聚合 物固态电解质的静态问题不显著,本文主要针对无 机固态电解质的静态问题进行讨论.

2.1 化学不稳定问题

金属锂负极的极低电极电位能够提高电池的

工作电压, 然而, 这也导致了固态电解质在热力学 上对金属锂不稳定. Wenzel 等^[42] 通过原位 X 射线 光电子能谱 (XPS) 对金属锂-固态电解质界面进行 研究后, 根据固态电解质与金属锂直接接触时其热 力学及动力学稳定性, 划分为三种电极-电解质界 面: 1) 非反应及热力学稳定型界面 (I 型界面); 2) 反应及生成混合导体型界面 (II 型界面); 3) 反 应及生成亚稳态型界面 (II 型界面)

一些二元组分的化合物,例如 LiI, Li₃N 可以 与金属锂形成 I 型界面.这种界面虽然是最理想的 稳定界面,然而,这些二元化合物存在电化学窗口 窄或离子电导率较低等问题^[42,43].固态电解质与金 属锂形成的界面普遍属于 II 或 III 型界面.

对于Ⅱ型界面,一些固态电解质在热力学上对 金属锂不稳定,金属锂能够嵌入其中,并且形成离 子-电子混合导体. 这种界面形成后能够使锂离子 及电子不断地渗透,最终造成电池的自放电甚至是 短路,这些固态电解质一般包含多价阳离子,能够被 金属锂还原. 例如钠离子快离子导体型 (NASICON) 的磷酸锗铝锂 (LAGP) 及磷酸钛铝锂 (LATP)^[44], 当金属锂与其接触便会发生反应,锂离子扩散进入 其结构中,四价的金属阳离子 (Ge4+, Ti4+) 被还原 成低价态的氧化物甚至是成为金属单质;钙钛矿型 的锂镧钛氧 (LLTO) 中 Ti4+离子也容易被还原至 低价态的氧化物 (Ti2O3 和 TiO) 及金属钛^[42]; 硫 化物 Li10GeP2S12(LGPS)的界面层除了产生 Li2S 和 Li₃P, 还有少量的金属 Ge 及 Li₁₅Ge₄ 出现^[45,46]. 因为形成了局部电子传导通路,界面层将逐渐变 厚.即使这些产物的量很小,由于界面层不是完全 电绝缘的,界面层会不断地向深处渗透.这些固态 电解质理论上不能与金属锂电极直接匹配使用[27].

与金属锂电极形成Ⅲ型界面的固态电解质本 质上也是对金属锂不稳定的,然而其能够形成具有



图 1 全固态金属锂电池中金属锂负极-固态电解质界面的静态问题及动态问题示意图[25-28]

Fig. 1. Schema of static and dynamic challenges of anode/electrolyte interface in all-solid-state lithium-metal batteries^[25-28].

传导锂离子而阻碍电子传导的动力学稳定界面层, 作为钝化层阻止固态电解质被不断地腐蚀,与锂离 子电池中的固态电解质界面 (SEI) 层类似^[8]. 立方 相锂镧锆氧 (LLZO) 与金属锂接触后通过在其表 面形成非常薄的四方相 LLZO^[47],保护原始 LLZO 不被金属锂进一步反应^[48]; Li₇P₃S₁₁, Li₃PS₄, Li₂S-P₂S₅和硫银锗矿 (Argyrodite) 型锂离子导体 Li₆ PS₅X(X=Cl, Br, I) 在接触金属锂后被还原,均产 生了电子绝缘的 Li₂S 和 Li₃P^[45,49–51]. LiPON 与金 属锂接触时,会被分解成较小的电子绝缘单元,例 如 Li₃PO₄, Li₃P, Li₃N 和 Li₂O^[52]. 因此,上述固态 电解质与金属锂产生的界面是Ⅲ型界面. 与Ⅱ型界 面相比,其厚度更薄. 可以认为这些固态电解质是 对金属锂稳定的.

通常,较大的界面阻抗可以认为来自以下三个 方面:首先,与原始固态电解质相比,大多数界面 产物具有相对较低的锂离子电导率.对于立方相 LLZO, 界面层的离子电导率降低了约一个数量级⁵³. Li₉S 是硫化物类固态电解质界面层的主要产物, 而 Li₂S 的离子电导率仅为 10⁻⁸ S/cm, 远低于 LGPS (约为 10⁻² S/cm), Li₂S-P₂S₅(10⁻³—10⁻² S/cm) 和 Li₆PS₅X(10⁻⁴—10⁻³ S/cm)^[46,50,51]. 界面相与原始固 态电解质之间的离子电导率差异,将导致界面上的 锂离子流不均匀,并带来较大的电荷转移阻抗,降 低了电池的倍率性能及循环稳定性;其次,即使这 些反应产物的电子电导率相对较低,仍不能完全抑 制与金属锂的反应,界面层仍会继续缓慢地增长, 带来界面阻抗的增加^[46,51,54]. Wenzel 等^[46] 通过对 扩散控制的金属锂-固态电解质界面反应模拟发现: LGPS 的界面层在一年后估计厚度约为 370 nm, Li₇P₃S₁₁的约为 23 nm, 从而导致 LGPS 的界面阻 抗约为 4600 Ω/cm², 而 Li₇P₃S₁₁ 的约为 280 Ω/cm². Argyrodite 型硫化物固态电解质的界面阻抗在 1年后约为 300 Ω/cm², 在 10 年后则高达约 1000 $\Omega/cm^{2[51]}$; 最后, 固态电解质和金属锂之间的润湿 性也会影响界面阻抗.

2.2 物理接触差问题

许多无机固态电解质是陶瓷,而锂是金属^[55]. 对于陶瓷-金属体系,通常会出现两种浸润方式^[56]: 1) 非反应型浸润 (溶解性浸润):液态金属通过溶 解固体降低液体的表面张力,在没有任何化学反应 的情况下浸润固体;2) 反应型浸润:通过在液-固界 面处形成新相来实现浸润. 然而, 还存在一些反应 型体系, 其中反应产物不被液体浸润, 产物将成为 浸润屏障, 从而抑制液体在固体上扩散. 立方相 LLZO 固态电解质与液态金属锂则属于此体系.

液态电解质具有液体的流动性,能够有效地填 充隔膜及电极的孔隙,赋予电极材料良好的离子通 路.而固态电解质与金属锂在室温下均不具有流动 性,且例如 LLZO 陶瓷电解质与金属锂浸润性较 差,通过 SEM 发现,在其界面处很多地方仅仅是 点接触,存在许多微孔 (见图 2),这不仅会带来极 高的界面阻抗,且可能会促使后续金属锂的不均匀 反应,严重恶化固态电池的电化学性能.



图 2 石榴石型 LLZO 固态电解质-金属锂界面的扫描电 子显微镜 (SEM) 图像^[54]

Fig. 2. Scanning electron microscope (SEM) image of cross-section garnet-type $\text{Li}_7\text{La}_3\text{Zr}_2\text{O}_{12}$ (LLZO)|lithium metal interface^[54].

3 静态问题解决策略

3.1 加压/加热处理

通过施加较高的外部压力来改善某些体系的 物理接触能够在一定程度上降低界面阻抗. Rangasamy 等^[57,58] 报道了在 300 MPa 压力下将 Li₃PS₄ 固态电解质或 LLZO-Li₃PS₄ 复合电解质粉末直接 压实在锂箔上实现低界面阻抗 (100—200 Ω/cm²). 界面阻抗的降低可归因于有效接触面积增大及良 好的物理黏附性. Ishiguro 等^[59,60] 通过在 150 MPa 的压力下将锂箔压在致密的 LLZO 上, 也可以实 现较低的界面电阻.

加热的预处理方法在固态电池中非常常见^[61], 加热可以使金属锂流动性增加,从而有效地增大负 极与电解质之间的接触面积,利于构建更加紧密接 触的界面.然而,对于疏锂性的 LLZO 陶瓷电解质, 即使将金属锂加热至 300—350 ℃,24—168 h 后 仍不能有效降低其界面阻抗^[62].

3.2 掺杂或纯化

通过掺杂和对化学组成调整能够在一定程度 上减小界面阻抗. El Shinawi 等^[63] 报道了 0.9 wt% Al 掺杂的 LLZO 固态电池的面阻抗 (ASR) 为 2800 Ω/cm^2 , 而 Ga 掺杂的 LLZO 固态电池的 ASR 则 接近 6000 Ω/cm^2 . Thangadurai 和 Weppner^[64] 的 工作表明, 石榴石型 Li₆ALa₂Ta₂O₁₂ (A = Sr, Ba) 具有最小的电极-电解质界面电阻. 然而, 这些组分 的固态电解质的室温离子电导率相对较低, 为 10⁻⁶— 10⁻⁵ S/cm, 因此应用前景不如 LLZO. Buschmann 等^[65] 证明了用最佳量的 Ta 和 Al 共掺杂取代得到 的 LLZO 可以比 Al 取代的界面阻抗低一个数量级.

烧结后的陶瓷电解质表面存在一些杂质、缺陷、孔隙等不平整,通过打磨的方式可以提高表面 平整度,祛除杂质,从而降低界面阻抗. Cheng等^[66] 发现当 Li_{6.4}La₃Zr_{1.4}Ta_{0.6}O₁₂(LLZTO)颗粒暴露在 空气中时,Li₂CO₃会在表面形成,估算的 Li₂CO₃ 厚度约为 10 nm. 第一性原理计算证实,LLZO 在 空气中有较高的趋势形成 Li₂CO₃. Li₂CO₃ 是导致 金属锂电池中高 ASR 的主要原因. 表面抛光可以 有效祛除 Li₂CO₃,从而显着降低 ASR.

高温热处理、酸处理被认为是从 LLZO 表面 祛除污染物的有效方法^[67,68]. 然而,该方法会暴露 出非化学计量的 LLZO,带来电子导电缺陷^[69,70]. 此外 LLZO 若重新暴露于空气中,仍可能会出现 表面污染物的再生. Duan 等^[67] 在低于 180 ℃ 的 中等温度下使用 NH₄F 处理 LLZTO,实现祛除污 染物并形成 LiF 层 (见图 3). 处理后的 LLZTO 显 示出疏水性,可防止与空气中的湿气发生副反应,显著 提高固态电解质的空气稳定性,且处理后的 LLZTO 能够与金属锂更好地浸润.

3.3 固态电解质界面修饰

胡良兵课题组^[62] 最早提出了在 LLZO 陶瓷电 解质表面通过原子层沉积的方式沉积一层超薄的 氧化铝 (5—6 nm) 来降低金属锂电极-固态电解质 的界面阻抗.因为氧化铝能够与金属锂发生反应, 形成锂化的氧化铝,实现反应型浸润,从而将 LLZO 表面由疏锂转变为亲锂状态.锂化的氧化铝能够作 为有效的界面层,成为高效的锂离子传导路径.此 外,氧化铝也能够作为钝化层阻碍 LLZO 直接接 触金属锂发生分解反应.这个方法显著地将金属锂 电极 [LLZO 的界面阻抗降低了三个数量级.此后, 该课题组还研究了一系列亲锂材料作为过渡层修 饰陶瓷电解质,例如 ZnO^[28], Al^[55], Ge^[71], Si^[72]等.

Hasegawa 等^[73] 通过将能够形成Ⅲ型界面的 LiPON 溅射在 NASICON 型固态电解质 LATP 的表面, 避免了 LATP 与金属锂直接接触形成不 稳定的Ⅱ型界面. 在 NASICON 型固态电解质与 金属锂之间, 引入对金属锂稳定且能够高效传导锂 离子的聚合物电解质, 也被认为是解决界面问题的 有效手段^[74].

3.4 锂合金负极

合金化能够提高金属负极的电位从而提高界 面的电化学稳定性. Sakuma 等^[73] 通过研究 LGPS 与 Li-*M* (*M* = Sn, Si) 合金负极的界面发现, 界面 处的阻抗变化取决于电解质的组成和负极材料的 氧化还原电势. 固态电解质中的 Ge 含量较低且使 用具有较高氧化还原电势的 Li-M 合金, 可以形成 电化学稳定的 SEI 层, 保持较低的阻抗; 相反, 使 用具有较高 Ge 含量的固态电解质和较低的氧化 还原电势的合金负极的组合会导致 SEI 层的厚度 及阻抗的快速增大.



图 3 NH₄F 处理表面污染物转化为 LiF 包覆层示意图^[67]

Fig. 3. Schematic illustration showing the conversion from contaminated $Li_{6.4}La_3Zr_{1.4}Ta_{0.6}O_{12}$ (LLZTO) to LiF-coated LLZTO by NH_4F treatment, and the surface stability against air exposure and hostless evolution of Li metal^[67].

完全合金化将在充电和放电过程中引起负极 较大的体积变化,导致较差的循环性能^[76].为了使 固态电解质的界面区域合金化,在负极和固态电解 质之间引入可以与锂合金化的薄膜材料,例如 Al, Si 或 Ge 等能够有效提高电池性能^[55,71,72]. Nagao 等^[77] 发现与使用在锂箔上蒸镀铟的结构相比,将 金属铟蒸镀在 Li₂S-P₂S₅ 固态电解质表面上能够获 得更高的容量和更低的过电势.由于锂铟合金具有 高的锂离子扩散系数,金属铟提高硫化物固态电解 质的界面稳定性应用广泛.

4 动态问题

本文将动态问题划分为:电化学充放电过程中 的枝晶生长及孔洞产生问题^[30,49].此外,金属锂负 极通过沉积/剥离反应发挥容量,不同于石墨负极 的锂离子嵌入/脱出反应^[13],没有支撑主体的金属 锂负极在电化学过程中体积变化巨大.如果金属锂 发生不均匀沉积,极易出现巨大的局部应力,导致 固态电解质破裂或穿透,引起电池短路或失效等情 况;金属锂剥离过程中,如果从界面剥离金属锂的 速度快于其补充速度将会在界面处产生孔洞,甚至 导致固态电解质与金属锂负极由面接触转变为点 接触,造成界面阻抗的急剧增大^[38].

理想的金属锂沉积是平面型均匀沉积,然而由 于金属锂本身的特性以及界面的不均一性,金属锂 负极易出现不均匀沉积^[78].这种现象无论是在固 态电解质还是液态电解质中都比较常见,最常见的 形貌主要有针状、苔藓状及树枝状,"锂枝晶"则被 广泛地用于描述上述不均匀沉积形貌^[13].枝晶状 沉积被认为是阻碍金属锂实际应用的一大根本问题,研究人员发现在液态电解质中锂枝晶生长非常严重,并提出固态电解质具有较高的机械强度有望解决金属锂的枝晶生长问题^[79].然而实际上,在固态金属锂电池中,锂枝晶生长问题也十分常见,并且有时候还会导致固态电解质的穿透及破裂.由于不同固态电解质物理化学性质不同,金属锂在其中沉积/剥离的行为有所差异.Hatzell等^[30]总结了金属锂负极与固态电解质界面表征的研究历史(见图4),可以看出先进的表征技术使得分辨率得到提高,对金属锂的信息获取越来越精确,且逐渐由非原位表征手段转变为原位表征手段,为金属锂负极与固态电解质界面的演化提供更多的实时信息.

4.1 聚合物电解质

聚合物电解质通常具有较好的柔性及一定的 机械强度且相对稳定,能够实现良好的界面接触, 以及便于大规模制备及组装电池.基于聚合物电解 质的全固态金属锂电池最早实现大规模商业化,且 是目前唯一一种实现较大规模应用的体系^[40].然 而,由于聚合物电解质在室温下离子电导率较低 (10⁻⁵ S/cm),需要加热到 60 ℃ 以上使用,在一定 程度上限制了其发展.PEO 体系是最早被研究的 聚合物电解质体系,由于其良好的电化学稳定性得 到了广泛研究^[80],下面主要对 PEO 类聚合物电解 质进行讨论.

Dollé等^[81]通过对聚合物固态金属锂电池在 SEM 进行原位观察发现锂枝晶可以通过非枝晶尖 端处发生沉积的方式生长,并将这种形貌与"牙膏 管"类比. 枝晶持续生长,将聚合物电解质"推开",





Fig. 4. Timeline of imaging and characterization of Li-metal anode|solid electrolyte interfaces^[30].

图 4 金属锂负极-固态电解质界面表征的研究历史[30]

导致了固态电解质与金属锂的分层现象.他们还发现了在锂对称电池中电池短路后一段时间电压会恢复,锂枝晶发生了类似保险丝一样的熔化,阻断了持续的短路^[82].

Monroe 和 Newman^[83,84]提出当电解质剪切模 量达到金属锂的两倍时,可以完全抑制锂枝晶的生 长,然而 PEO 均聚物的模量比金属锂低约 4 个数 量级,即使是力学性能相对较强的聚苯乙烯嵌段聚 氧化乙烯 (PS-b-PEO) 的剪切模量仍比金属锂低 2—3 个数量级^[85–87],仍不足以完全抑制枝晶的生 长.实验中发现,锂枝晶在纯 PEO 中生长速率比 在嵌段共聚物中快一个数量级,说明电解质的剪切 模量对锂的沉积会有一定的影响. Harry 等^[88]通 过使用同步辐射硬 X 射线显微断层成像技术发现 锂枝晶形成于金属锂电极内部杂质顶端,随着循环 的进行逐渐突出电极-电解质界面,最终穿透电解 质造成短路. 此后,该课题组^[82]更为详细地研究了 电沉积过程中电流密度对金属锂不均匀沉积的几 何形状及面密度的影响 (见图 5). 进一步确认了所 有不均匀沉积都是在电子绝缘的结晶杂质 (Li₃N 或 Li₂O) 上成核. 突起的缺陷面密度随电流密度的 增大而增大, 而电池的寿命及累计通过的电荷量随 之减小. 因此, 在低电流密度下可完全抑制枝晶形 核和生长. 消除锂电极中的绝缘污染物可在早期解 决金属锂的不均匀沉积, 是解决锂枝晶问题的关键.

理论研究表明^[84],当电解质剪切模量达到金 属锂的两倍时,可以完全抑制锂枝晶的生长. Harry 等^[89]研究了电解质的模量对锂枝晶顶端的局部电 流密度及应力的影响,发现电流密度在枝晶早期形 核阶段的尖端较高(图 6(a)),随着沉积进行枝晶尖 端的电流密度降低而周围的电流密度逐渐升高 (图 6(b)).在生长的后期,枝晶显著变宽,枝晶上的 电流密度降低(图 6(c)和 6(d)).此外,根据聚合物 电解质膜中的应力分布发现坚硬的聚合物电解质



图 5 三种不同金属锂不规则沉积 空隙型的 (a) X 射线断层扫描图, (b) 三维重构图, (c) 生长机理示意图; 球状型的 (d) X 射 线断层扫描图, (e) 三维重构图, (f) 生长机理示意图; 非球型的 (g) X 射线断层扫描图, (h) 三维重构图, (i) 生长机理示意图^[82]

Fig. 5. Three different irregular deposition of lithium metal: (a) X-ray tomography, (b) three-dimensional reconstruction, (c) schematic diagram of growth mechanism of void type; (d) X-ray tomography, (e) three-dimensional reconstruction, (f) schematic diagram of growth mechanism of globule type; (g) X-ray tomography, (h) three-dimensional reconstruction, (i) schematic diagram of growth mechanism of protruding nonglobular type^[82].



图 6 不同阶段锂枝晶生长的局部电流密度分布图 (a) 0—8.27 C/cm²; (b) 8.27—6.53 C/cm²; (c) 16.53—35.82 C/cm²; (d) 35.82—54.72 C/cm²^[89]

Fig. 6. Mapping of local current density for different stages during the growth of lithium globule: (a) $0-8.27 \text{ C/cm}^2$; (b) $8.27-16.53 \text{ C/cm}^2$; (c) $16.53-35.82 \text{ C/cm}^2$; (d) $35.82-54.72 \text{ C/cm}^{2[89]}$.

膜沉积金属锂时,电解质中的应力不仅会通过减慢 尖端的沉积动力学来抑制枝晶的垂直生长^[84],而 且还会导致电流向枝晶周边扩散使枝晶变宽,进一 步放慢了其垂直方向的增长.该工作首次通过实验 显示了局部机械应力 (与聚合物模量相关)对金属 锂沉积动力学的影响.

Golozar 等^[90] 通过原位和非原位 SEM 发现锂 枝晶还存在空心针状结构 (图 7(a) 和 7(b)). 通过 能量色散光谱 (EDS) 及拉曼光谱分析证明了在循 环过程中聚合物可能发生分解,并推测针状枝晶可 能是 SEI 的残留物. 通过使用钨纳米操纵器推动锂 枝晶发现针状锂枝晶的硬度显著高于纯金属锂的 硬度 (图 7(c)—7(f)), 正是由于针状锂枝晶具有的 碳化物性质. 该工作为金属锂穿透聚合物电解质提 供了其组分改变导致硬度发生变化的证据.

4.2 无机固态电解质

无机固态电解质通常具有高的机械强度 (剪切 模量),高锂离子迁移数 (约为1),根据理论分析,无 机固态电解质能够有效阻碍锂枝晶的形成^[84,91-94]. 然而,最近的报道表明,在几乎所有无机固态电解 质中观测到了锂枝晶生长甚至是穿透电解质引起 电池短路,包括玻璃态^[26,95,96]、玻璃陶瓷态^[97]、多 晶态及单晶态^[26]固态电解质^[98-103]. Sharafi 等^[102] 通过恒电流测试,提出了固态电解质存在临界电流 密度 (CCD),当电流密度超过 CCD 时,锂枝晶会 产生并穿过固态电解质,最终导致电池短路.在室 温下,对于无机固态电解质 (LiPON 除外), 电池发生 短路的 CCD 通常小于 1.0 mA/cm^{2[95,96,99,101,103]}, 而 液态电解质的 CCD 可以达到 4—10 mA/cm^{2[104,105]}. 实际上,许多无机固态电解质中的枝晶形成要比在 液态电解质中容易得多, 这与对锂枝晶的传统理解 相反^[106].因此,对于无机固态电解质需要有新的理 论以更好地理解锂枝晶生长机制.

Ahmad 等^[107]提出了一种动力学模型,该模 型结合了界面处的应力和表面张力的影响,此外还 发现了密度驱动的稳定机制;为了考虑晶界中的金 属形核作用以及界面电阻对 CCD 的影响, Raj 和 Wolfenstine^[108] 通过将界面应力和电位结合在一 起并借鉴局部化学势的概念引出电化学机械势,对 界面上的锂建立模型进行描述. Porz 等^[26] 提出了 一种电化学机械模型,认为在已存在的缺陷中进行 锂金属的沉积会产生裂纹尖端应力,从而驱使裂纹 扩展,并提出了一种电沉积诱导的金属锂渗透电化 学机械模型 (见图 8). 实验结果和电化学机械模型 表明,在临界电流密度以上,金属锂沉积的过电势 和相应的机械应力达到足够大的值,能够扩展表面 缺陷,从而随后还可以形成更复杂的网络(图 8(b)). 因此, 脆性固态电解质中普遍存在的失效机理是类 似 Griffith 理论, 不同于液态电解质中金属界面处 的动态扰动放大导致的枝晶生长, 二者存在根本上 的不同过程. 金属锂渗透的开始取决于固态电解质 的表面形貌,特别是缺陷的尺寸和密度. Monroe 和 Newman^[83,84] 提出的防止枝晶形成的剪切模量



图 7 (a) 金属锂负极边缘上针状枝晶的 SEM 图; (b) 聚 焦离子束 (FIB) 打磨后针状枝晶的 SEM 图; (c) (d) 纳米操 纵器推动针状锂枝晶后弯折的 SEM 图; (e) (f) 纳米操纵器 在金属锂表面刮擦的 SEM 图^[90]

Fig. 7. SEM images showing (a) dendrite on the edge of the anode; (b) milled dendrite using focused ion beam (FIB) showing hollow morphology; (c) the nanomanipulator shown by red circle before scratching the dendrite; (d) the nanomanipulator after scratching the dendrite showing the bent in the nanomanipulator; (e) the nanomanipulator before scratching metallic Li sheet; and (f) the nanomanipulator after scratching metallic Li sheet showing the accumulation of Li on the tip.

准则对典型的高模量、脆性无机固态电解质并不适用.目前的研究报道主要通过光学显微镜^[109]、 SEM^[26]、中子辐射^[110]、X射线断层扫描^[111]、核磁 共振波谱^[112]及声学^[113]等原位或非原位的表征手 段来研究金属锂在无机固态电解质中的沉积/剥离 现象及机理.

Kim 等^[114] 通过原位光学显微镜观察了 LLZO 表面金属锂沉积,发现即使在低电流密度(0.1 mA/cm²)下,金属锂也往往会优先填充 LLZO 表 面的缺陷,而不是均匀沉积(见图 9),先前的报 道^[26,103,109] 也指出裂纹会引起电场的集中以及低的 成核势垒,导致锂优先沉积.这种不均匀沉积是电 池内部应力的来源,逐渐导致固态电解质与金属锂 之间形成孔洞及接触减小,最终导致电池失效.而



图 8 (a) 锂枝晶在固态电解质中的简化示意图,其中枝 晶顶部的箭头表示来自金属锂的施加压力,沿着侧面的箭 头表示由于沿该界面的摩擦而产生的剪切力;(b) 锂沉积 过电势及裂纹拓展应力与缺陷尺寸的关系^[26]

Fig. 8. (a) Simplified schematic of a Li filament in a solid electrolyte matrix; (b) Inverse square root dependence of Li plating overpotential and crack-extension stress ($\sigma_{0, \text{ max}}$) on defect size. Curves for glassy LPS and LLZTO are shown^[26].

一般的 LLZO 固态电解质制备工艺不可避免会导 致表面上的形态缺陷形成,因此需要开发出减少表 面缺陷的制备方法.

Marbella 等^[112] 通过⁷Li 核磁共振波谱的化学 位移成像技术对 LLZTO 对称电池进行了研究,该 方法能够在充放电曲线出现明显变化之前检测到 金属锂微观结构的生长,并对在短路前充放电曲线 的变化提供解释依据.在电流密度为 0.5 mA/cm² 时,在沉积及剥离过程都出现了不均匀反应,在沉 积电极上逐渐积累的锂枝晶会导致短路,在两侧电 极之间形成网状结构.

Kazyak 等^[115] 通过原位光学显微镜和非原位 SEM 来研究金属锂在 LLZO 中沉积/剥离现象.发 现金属锂的扩散行为与相应的电化学曲线存在一 定的相关性.此外还总结了锂枝晶的四种不同形 貌,分别称为直线型、分枝型、剥离型及扩散型.说 明了单一的机理或失效模式不足以描述金属锂在 固态电解质中穿透的复杂现象.研究发现这些在内 部生长的锂枝晶可以可逆地循环.在相对较高的电





Fig. 9. Schematic descriptions of uneven lithium-ion flux induced by surface morphological fluctuations and the corresponding inhomogeneous lithium deposition^[114].

流密度下, 锂枝晶通过机械开裂机制生长, 且生长 速率与电流密度成正比.

枝晶的生长会破坏固态电解质机械强度,且带 来电池短路.因此对固态电解质的机械强度进行监 测可以为电池短路提供预警. Schmidt 等使用脉冲 反射波传感器开发了一种无损的原位声学检测装 置,能够在不同电流密度下实时获得 LLZO 固态 电解质的机械强度^[113].在电池失效几分钟前可以 检测到 LLZO 的硬度降低,硬度降低的速率取决 于施加的电流密度.

两电极测试方法无法得到每一侧电极的具体 极化信息^[116], Kasemchainan 等^[117] 通过三电极测 试方法研究了 Li|Li₆PS₅Cl|Li 对称电池的两侧电极 极化情况,发现了沉积/剥离过程都存在一个临界 电流密度,分别称为临界沉积电流密度 (CCP)及 临界剥离电流密度 (CCS),高于该值时,就会出现 枝晶形成及短路.通过实验发现,对于 Li|Li₆PS₅Cl|Li 电池,压力的增大会增大 CCS, 而 CCP 不变,表明 蠕变是将金属锂传输到界面的主要机制.对于大多 数体系, CCS 是枝晶形成的控制因素,应当受到更 多的关注,在高于该值时,金属锂负极发生不均匀 剥离形成孔洞,导致金属锂与固态电解质的有效接 触面积减小,局部电流密度及内阻增大,造成随后 锂枝晶形成及电池短路的状况.

先前的报道指出相对密度、剪切模量^[118]、离子 电导率越高则越不利于枝晶生长,而ASR则反 之^[119,120].鉴于中子辐射能够有效地对金属锂进行 探测,Han等^[106]通过中子辐射发现了电化学过程 中,LLZO和Li₃PS₄内部出现了金属锂的沉积,而 LiPON中并未发现,提出了固态电解质的电子电 导率才是对枝晶形成的关键因素.当电位达到金属 锂沉积的电位时,LLZO和Li₃PS₄的高电子电导 率使电解质内部的锂离子能够与电子结合,直接在 内部形成锂枝晶,以这种方式电沉积的金属锂相互 分离且分布与负极-电解质界面的距离无关.此外, 金属锂沉积发生在较低的电位下,某些杂质/掺杂 物及固态电解质本身可能会被还原^[96,121,122],促进 固态电解质的电子电导率进一步提高.因此,降低 固态电解质的电子电导率比进一步提高离子电导 率更为重要,研究固态电解质的高电子电导率起因 也非常有意义.

5 动态问题解决策略

5.1 固态电解质改性

聚合物电解质与金属锂的界面接触较好,提高 其抑制锂枝晶生长能力是重要的研究方向[83,84,89,123]. 引入机械强度更高的聚合物链段能够有效提高聚 合物的机械性能,然而可能会带来离子电导率的降 低[86]. 引入无机填料能够提高机械性能及离子电 导率, Liu 等^[124] 发现在 PEO 基固态电解质中加入 纳米二氧化硅可以延长枝晶开始形成和电池短路 的时间. 该课题组[125] 还发现加入离子液体也能通 过提高离子电导率及降低界面阻抗实现抑制锂枝 晶生长. 然而增塑剂的引入会带来聚合物电解质机 械强度的衰退. Zhang 等[126] 对 PVDF 基聚合物固 态电解质与金属锂负极形成的界面进行了系统研 究,发现锂盐会影响 SEI 的成份及分布方式,从而 影响界面稳定性. LiF 能够有效阻碍电子传输. Li₂CO₃拥有高的离子电导率,然而可能会产生漏 电流. Li₂O 是电子绝缘体, 且能够有效实现锂离子 扩散. Li₂S 具有高离子电导率、低电子导电性及较 好的力学强度,是抑制锂枝晶的理想 SEI 组分. 然 而,单一组分的 SEI 不足以实现稳定的界面. 对于 LiClO₄体系, 多孔的 Li₂CO₃-Li₂O-LiOH 结构导致 低离子电导率及高电子隧穿效应;对于 LiTFSI 体 系,界面主要含有不均匀的 Li₂CO₃, Li₂O, LiOH 及团聚的 LiF. 不均匀的分布无法有效阻碍枝晶生 长;LiFSI 体系能够形成均匀分布的含有 LiF、硫化 物、Li₂CO₃、Li₂O、LiOH的界面,具有高离子电导





图 11 (a) LLCZN 及 (b) LLCZN@LAO 的金属锂对称电池的极化曲线; (c) 稳态电流与施加电压的关系图 (插图: 电流与施加施 加电压的时间关系图); (d) 锂枝晶在电解质内部生长及抑制枝晶生长的示意图^[130]

Fig. 11. Lithium platting/stripping performance of (a) LLCZN and (b) LLCZN@LAO in Li symmetric cells at different current densities; (c) values of I_s for LLCZN and LLCZN@LAO with different applied external voltages; chronoamperometry results of LLCZN and LLCZN@LAO with an applied external voltage of 1 V (inset); (d) schematic illustrations of Li formation within LLCZN and how to suppress it through surface coating ^[130].

率、电子绝缘性及力学强度,能够显著地抑制锂枝 晶生长.Frenck等^[127]研究了盐浓度对聚合物电解 质中金属锂沉积形貌的影响.发现聚合物电解质无 法通过使用高浓度锂盐来实现抑制锂枝晶生长.设 计及制备一种聚合物电解质兼具高离子电导率、机 械强度、电化学稳定性及良好的附着性,能够有效 阻挡锂枝晶生长,然而极具挑战^[87].而提高金属锂 的纯度、降低其中缺陷的面密度或许是一种独辟蹊 径的有效策略.

对于无机固态电解质,表面改性是实现抑制锂 枝晶生长的常用策略. Kim 等^[114]研究了金界面层 对金属锂沉积的影响,发现即使在表面不规则处, 电场集中导致 LLZO 表面锂离子分布不均匀,金 界面层可以通过合金化反应及层间的锂扩散实 现锂的重新分布 (见图 10).因此通过在固态电 解质表面引入 ZnO^[28], Al^[55], Ge^[71], Si^[72], Al₂O₃^[62], MoS₂^[128]及石墨^[129]等能够与锂合金化或发生嵌入 反应的界面层能够作为缓冲层促进金属锂均匀沉 积.锂在其中扩散的速度越快则该缓冲层越有效.

Song 等^[130] 通过在 Li₇La_{2.75}Ca_{0.25}Zr_{1.75}Nb_{0.25} O₁₂(LLCZN) 晶粒表面上包覆一层 LiAlO₂(LAO) 降低了固态电解质的电子电导率,从而提高 CCD (图 11(a)—11(c)).发现电子电导率在高电压下会 增大 (图 11(c)).因此,固态电解质由于枝晶造成

的短路不仅取决于电流密度,还取决于极化电压. LAO 绝缘层可以有效地抑制稳态电流的非线性增 大趋势,从而获得更高的 CCD(图 11(d)).

金属锂的纯化及合金化 5.2

Maslyn 等^[131] 通过一种"电化学过滤"的处理 方法来减小界面附近金属锂的杂质颗粒浓度(见 图 12). 该方法能够显著提高电池累计通过的电荷 量及循环寿命. 证明了无缺陷的金属锂能有效提高 固态金属锂电池稳定性,亟待研究出新的制备"完 美"金属锂负极方法.

Hiratani 等^[132] 在 1988 年提出使用锂铋合金 作为固态电池的负极能够有效提高电池性能,这是 因为相对于金属锂在电化学剥离后,完全转化为电 解质中的锂离子留下空位,且金属锂蠕变或扩散的 动力学较差,无法及时填充,带来了孔洞.而锂合 金负极则在界面处会形成贫锂合金层作为支撑骨 架,稳定固态电池的机械结构. Okita 等^[133]提出通

过在 CulLiPON 界面上引入铂层来改善锂的沉积/ 剥离性能. 锂铂合金的形成增加了反应位点, 从而 降低了薄膜电池的过电势. Krauskopf 等^[134] 通过 向金属锂中加入金属镁使其合金化,有效地防止金 属锂负极在剥离时产生孔洞. 然而, 锂离子在所得 的锂镁合金中扩散动力学较差,限制了锂镁合金负 极的倍率性能.因此,选择成本低廉且具有较好锂 离子扩散动力学的合金对于实际应用非常关键.

弹性/自修复界面及弹性集流体 5.3

氧化物固态电解质具有较好的机械强度,然而 脆性强,特别是在金属锂不均匀沉积时局部压力不 均匀容易发生破裂. Zhou 等[135] 设计了一种聚合 物-陶瓷-聚合物的三层复合电解质结构,利用了聚 合物具有柔性的特性,在电极与陶瓷电解质之间构 建了良好接触的界面,且具有弹性的聚合物能够有 效消除电极在电化学过程中的体积变化所带来的 应力,避免其直接作用于陶瓷电解质上,而坚硬的



(d) After treatment



(a)"电化学过滤"法示意图;(b)"电化学过滤"法对应的电化学曲线;(c)处理前的X射线断层扫描图;(d)和(e)"电化学过 图 12 滤"法处理后的 X 射线断层扫描图[131]

Fig. 12. (a) Schematic of the electrochemical filtering treatment; (b) Current density and voltage of one electrochemical filtering treatment over time; (c) Slice through a reconstructed volume of a symmetric cell after 14 conditioning cycles. No inhomogeneities were observed at the interfaces, (d) (e) Slices through a reconstructed volume of the symmetric cell in (c) after an electrochemical filtering treatment ^[131].

陶瓷电解质也弥补了聚合物电解质机械强度较低的缺点.利用聚合物中的动态键,可以赋予材料类 似于生物体的自修复功能,近年来自修复材料在储 能器件中受到越来越多的关注^[136]. Liu 等^[137] 通过 紫外光引发原位聚合的方法在 LAGP 电解质表面 构造具备自修复功能的聚合物界面层,该聚合物界 面层是以四重氢键为基础的自修复交联结构,能够 在循环过程中自动修复因电极体积膨胀在界面产 生的裂纹,并且有效地阻止 LAGP 与金属锂负极 的副反应,显著提升电池的安全性和循环稳定性 (见图 13).

Zhang 等^[54] 将锂箔与超弹性聚二甲基硅氧烷 (PDMS) 基底集成在一起,构建了一种应力自适应 的金属锂-石榴石固态电解质界面,实现了稳定界 面和抑制枝晶生长的效果.由于 PDMS 具有非常 好的弹性,可以将金属锂沉积时大量的压缩应力存 储起来,并在金属锂剥离时释放 (图 14(b)).而普 通金属锂负极具有塑性而无法存储力,导致在沉积 时应力积累,而剥离后在界面处出现孔洞甚至分 离 (图 14(a)).此外,在锂沉积/剥离过程中反复的 应力积累会导致石榴石电解质破裂.因此,设计具 有弹性的界面或集流体是一种有效策略.

5.4 三维结构

相对于传统的三明治平面电池结构,设计具有 三维结构的全固态金属锂电池可以有效地解决动 态问题. 三维结构可以通过固态电解质或集流体实 现,预先为后续沉积的金属锂提供空间,避免应力 积累,稳定固态电解质机械结构.即使金属锂发生 不均匀剥离产生孔洞,三维的电解质/电极结构仍 能保证离子/电子的有效传输路径. Li 等^[138] 通过 中子辐射研究了金属锂在三维金属钛电极中的沉 积行为,发现大多数的金属锂能够沉积在三维金属 钛的孔洞中. 面容量提高意味着金属锂在沉积/剥 离伴随着巨大的体积变化,通常1mAh/cm²对应 5 µm 的厚度变化^[31],不具有弹性的无机固态电解 质与移动距离高达数十微米的金属锂极易在界面 处破裂或分层造成阻抗的显著增加^[81]. Xu 等^[139] 通过使用流延法结合造孔法制备了具有致密-多孔 复合结构的固态电解质陶瓷片,这种结构使得金属



图 13 基于 LAGP 高性能金属锂电池中自愈合界面的设计与构造: Li |LAGP| LMO 电池在不同界面修饰层作用下循环过程中的界面演变行为示意图 (a) 无界面修饰层; (b) 凝胶电解质修饰层; (c) 自愈合界面修饰层^[135]

Fig. 13. Design and fabrication of the SHE Janus interfaces for high-performance LAGP-based lithium metal batteries. (a)–(c) Schematic illustrations of the interfacial evolution in Li|LAGP|LMO batteries without interface layers and with GPEs and SHEs as Janus interface layers during cycling, respectively^[135].



图 14 (a) 原始金属锂电极和石榴石型固态电解质在剥离/沉积过程相互作用示意图; (b) 金属锂-PDMS 复合电极和石榴石型固态电解质在剥离/沉积过程相互作用示意图^[54]

Fig. 14. Schematic illustration of the (a) pristine lithium foil with garnet-type electrolyte; (b) stress self-adapted interface by using compressible PDMS/Li metal anode^[54].

锂负极能够在高达 10 mA/cm² 的电流密度下循环,并且能够匹配高负载的正极材料,如镍钴锰层状氧化物 (32 mg/cm²)及硫 (5.3 mg/cm²),提高了全固态金属锂电池的实用可能^[140].

Chen 等[141] 通过设计新型三维集流体实现了 全固态金属锂电池的稳定循环以及揭示了金属锂 沉积/剥离的新机制. 通过结合两种对金属锂电化 学稳定的混合离子-电子导体 (MIEC) 材料和离子-电子绝缘 (ELI) 材料, 设计了一种由 MIEC 为管道 主体,并由 ELI 密封的三维管状金属锂负极 (图 15(a)). 原位 TEM 观察发现金属锂可以以单晶形态在 MIEC 小管内前进和收缩(图 15(b)和(c)),在十微米的 尺度范围可逆地进行沉积/剥离,在100个循环内 保持优异的结构完整性. 在该过程中金属锂通过相 界扩散实现流动[142],进一步定量计算确认锂扩散 的主要路径是沿着宽度约为2Å的 MIEC|金属锂 界面发生 Coble 蠕变 (图 15(a))^[143-147]. 不断移动 的金属锂始终与 MIEC 壁保持接触, 从而保持了 锂离子及电子的传输路径,避免了死锂的产生.因 此,这种结构可以解决动态问题,并且由于大部分 的金属锂沉积/剥离都发生在电化学稳定的 MIEC 小管内,能够减少金属锂与固态电解质的直接接触 产生 SEI, 从而实现具有高可逆性的金属锂负极-固态电解质界面.这种新型三维结构的设计策略为 构建高性能的全固态金属锂电池提供了新思路. 根 据这种 Coble 蠕变机制, 可以拓宽电池结构的设计 策略和材料选择. MIEC 材料应该是良好的锂离子 和电子导体且在电化学上对金属锂绝对稳定.此 外,选择具有亲锂性的 MIEC 有利于电池装配阶 段的预锂化,且有助于维持金属锂与 MIEC 壁之 间的接触,使其以零接触角沿 MIEC 壁扩散. MIEC 材料可以包含锂化后的阳极材料,可以包括具有一 定锂原子互溶度的无序固溶体,也可以包括与金属 锂体相不混溶的存在锂扩散相界通道的金属. ELI 材料作为"惰性黏接剂"位于 MIEC 与固态电 解质接触的位置,以保持固态电解质和 MIEC 之 间的接触.如果没有它,金属锂的沉积将从 MIEC 的根部开始,并且可能会导致 MIEC 根部和固态 电解质之间的机械分离.具有较大带隙 (> 4.0 eV) 且对金属锂热力学稳定的材料可以作为 ELI. 离子 导电性相对较差且电子绝缘的材料可以近似为 ELI. 除了管状结构之外, 还可以使用一般的三维 多孔结构,因为界面/表面扩散机制支持金属锂沉 积/剥离绕过内部障碍物或不光滑部分. 多孔结构 的内径存在尺寸效应,当内径超过某临界尺寸后, 沉积/剥离的主要机理将不再是扩散蠕变.估计而 言, 通过 Coble 蠕变进行金属锂沉积/剥离的临界 尺寸约为 200 nm, 对于 Nabarro-Herring 蠕变其 尺寸约为 200-500 nm, 而在 500 nm 以上, 可能 存在明显的位错蠕变,这是一种混合扩散-位移机 制,应力会累积并升高,甚至可能影响固态电池的 机械稳定性. 多孔结构的厚度和孔隙率决定了负极 的最大可用容量. 多孔基质的壁厚不能太薄以确保 机械稳定性以在沉积/剥离过程中可以保持稳定.

6 总结与展望

本文就金属锂负极-固态电解质界面存在的问题划分为静态及动态并进行了探讨.静态问题中的 化学不稳定或物理接触差都会导致界面阻抗大及 固态电池性能衰退.界面修饰是一种普适性较强的 解决策略,可通过反应型浸润有效地解决上述问



图 15 (a) 基于 MIEC 三维管状集流体的金属锂负极结构示意图; (b) 金属锂在碳基小管内以单晶形式沉积的 TEM 图; (c) 碳基 小管在沉积金属锂前后的高分辨 TEM 图^[14]

Fig. 15. (a)Schematic process of creep-enabled Li deposition/stripping in an MIEC tubular matrix, where Coble creep dominates via interfacial diffusion along the MIEC/Li_{bcc} incoherent interface; (b) TEM images of the Li metal deposition inside the carbon tubule as a single crystal; (c) high-resolution TEM imaging of a tubule before plating ^[141].

题^[148]. 在阻隔金属锂与固态电解质直接接触的前 提下,均匀地传导锂离子,因此还能在一定程度上 解决动态问题^[114]. 大多数动态问题是金属锂不均 匀沉积/剥离反应造成的. 静态问题导致的界面不 均匀性会衍生出动态问题. 对于枝晶生长问题: 枝 晶可能会穿透聚合物电解质造成电池失效^[81],提 高聚合物电解质的模量可以在枝晶尖端产生抑制 生长的应力^[83,84,89];在无机固态电解质中,金属锂 沉积在裂纹内部具有动力学优势^[26]. 机械应力将 积累在裂纹尖端,导致裂纹进一步扩展,甚至电解 质完全破裂^[115]. 此外,电解质的电子导电性可能会 导致金属锂直接沉积在其内部,引起电池短路^[106]. 因此,减少无机固态电解质的缺陷及降低电子电导 率能够解决枝晶生长问题;金属锂内部污染物会驱 使枝晶形成,因此对其纯化也是抑制枝晶生长的有 效策略^[131].另一个动态问题是孔洞形成:尽管在电 池制备过程可以构建紧密接触的界面,一旦界面处 的剥离速度大于补充速度,孔洞就会形成,减小后 续沉积时的有效接触面积,造成局部电流密度提 升、枝晶生长等一系列问题^[117].因此,CCS应该在 后续研究中受到更多的关注.施加外部压力能够有 效地提高 CCS^[117].然而,这种做法在实际应用中 受限.弹性界面/集流体、三维结构设计是解决动 态问题的有效策略^[138,140].

近年来,固态电解质的离子电导率可以达到甚 至超过液态电解质^[149],固态电池的ASR也通过不

界面 问题	解决策略	优点	不足	参考文献
静态问题	加热	易实现、对聚合物电解质效果显著	对疏锂的无机固态电解质无效、 无法解决化学稳定性差问题	[61,62]
	加压	易实现、效果显著	仅在装配前加压不能解决动态 问题、电池运行加压实用性低、 无法解决化学稳定性差问题	[57—60]
	掺杂	对无机固态电解质有效、能一定 程度解决化学稳定性差问题	易降低离子电导率	[63—65]
	电解质纯化	有望促使金属锂均匀沉积	无法避免杂质再次形成	[66, 68-70]
	NH4F预处理	避免污染物再次形成、 有望抑制锂枝晶	需防范HF污染	[67]
	界面修饰	能同时解决两种静态问题	薄膜制备工艺成本高、 生产效率较低	$[28,\!55,\!62,\!71-\!74]$
	锂合金负极	能同时解决两种静态问题、 对动态问题也有帮助	降低负极比能量密度	[75—77,132—134]
动态问题	聚合物电解质改性	综合提高固态电解质的 离子电导率、机械强度等	影响因素较多且效果相对有限	[86,124—127]
	引入反应界面层	结合界面层与锂合金负极的优点	薄膜制备工艺成本高、生产效率低	$[28,55,62,71,72,\ 114,128,129]$
	晶粒表面包覆	降低固态电解质电子电 导率抑制枝晶生长	热处理时需要避免元素扩散	[130]
	金属锂负极纯化	有效避免金属锂的不均匀沉积及剥离	亟需开发大规模、低成本的生产方法	[131]
	聚合物复合界面	有效解决静态问题及消除 体积变化所带来的应力	引入额外的界面阻碍电荷转移、 制备超薄的聚合物界面层难度大	[135, 136]
	弹性集流体	可逆地储存及释放应力	降低金属负极的电子电导率	[54]
	三维结构	为金属锂沉积预留体积	大规模制备具挑战	[138—141]

表 1 不同界面问题解决策略的优劣比较

Table 1. Comparison of advantages and disadvantages of different interfacial strategies.

断优化达到与基于液态电解质的电池相近水平^[62], 然而在满足实际使用的前提下,固态电池的性能还 相对逊色,逐渐凸显出了动态问题对于实现高性能 固态电池的重要性.三维结构是解决动态问题的有 效策略,然而结合电化学稳定性问题还延伸出了如 下问题值得关注:一般认为Ⅲ型界面对金属锂稳 定.然而,该界面在移动的金属锂作用下可能发生 剥落,导致副反应发生造成容量损失.且电阻性的 Ⅲ型界面层可能会使金属锂完全失去电子传导通 路,形成"死锂"^[141].最近的研究工作揭示了金属锂 沉积的新机理,并系统地给出了基于蠕变机制的固 态金属锂电池设计规则^[141].用于液态电解质的三 维多孔集流体可以按照前述设计规则改造,应用于 基于蠕变机制的固态金属锂电池.而如何实现大规 模高效的基于蠕变机制的三维结构制备仍具挑战.

实现高性能的全固态金属锂电池必须要在解 决静态问题的基础上解决动态问题,表1总结了金 属锂负极与固态电解质界面问题解决策略的优点 与不足.界面工程可以在不改变金属锂负极及固态 电解质性质的前提下显著提高固态电池的性能,是 重要的研究方向.然而,单一的解决策略很难完全 解决界面问题或是存在实际应用方面的困难.因此,未来的研究应当从固态电解质(材料的选择及成型工艺等)、金属锂电极、电极-电解质界面及电池结构等多方面综合考虑.

参考文献

- Wang S, Zhou G, Yu X Q, Li H 2017 Energ. Stor. Sci. Technol. 6 810 (in Chinese) [王朔, 周格, 禹习谦, 李泓 2017 储能科学与技术 6 810]
- [2] Liao P, Yao Z, Liu Q H, Wang B G 2020 Energ. Stor. Sci. Technol. 9 670 (in Chinese) [缪平, 姚桢, 刘庆华, 王保国 2020 储能科学与技术 9 670]
- [3] Wang Q Y, Wang S, Zhang J N, Zheng J Y, Yu X Q, Li H
 2017 Energ. Stor. Sci. Technol. 6 1008 (in Chinese) [王其钰,
 王朔, 张杰男, 郑杰允, 禹习谦, 李泓 2017 储能科学与技术 6 1008]
- [4] Wang Q Y, Wang S, Zhou G, Zhang J N, Zheng J Y, Yu X Q, Li H 2018 *Acta Phys. Sin.* 67 128501 (in Chinese) [王其 钰, 王朔, 周格, 张杰男, 郑杰允, 禹习谦, 李泓 2018 物理学报 67 128501]
- [5] Xiao R J, Li H, Chen L Q 2018 Acta Phys. Sin. 67 128801 (in Chinese) [肖睿娟, 李泓, 陈立泉 2018 物理学报 67 128801]
- [6] Fan Y P, Yan L Q, Jian D C, Lv T L, Yu M, Wang Z Y, Zhang Q S, Xie J Y 2019 Energ. Stor. Sci. Technol. 8 1040 (in Chinese) [樊亚平, 晏莉琴, 简德超, 吕桃林, 俞梦, 王振宇, 张全生, 解晶莹 2019 储能科学与技术 8 1040]
- [7] Chen X X, Liu K, Wang B G 2020 Energ. Stor. Sci. Technol. 9 583 (in Chinese) [陈晓霞, 刘凯, 王保国 2020 储能

科学与技术 9 583]

- [8] Li M, Lu J, Chen Z, Amine K 2018 Adv. Mater. 30 1800561
- [9] Gao J, Ren W F, Chen J 2017 Energ. Stor. Sci. Technol. 6 557 (in Chinese) [高静, 任文锋, 陈剑 2017 储能科学与技术 6 557]
- [10] Shi K, An D C, He Y B, Li B H, Kang F Y 2017 Energ. Stor. Sci. Technol. 6 479 (in Chinese) [石凯, 安德成, 贺艳兵, 李宝华, 康飞宇 2017 储能科学与技术 6 479]
- [11] Zhang T, Zhang X P, Wen Z Y 2016 Energ. Stor. Sci. Technol. 5 702 (in Chinese) [张涛, 张晓平, 温兆银 2016 储能 科学与技术 5 702]
- [12] Wu J Y, Liu P, Hu Y S, Li H 2016 Energ. Stor. Sci. Technol. 5 443 (in Chinese) [吴娇杨, 刘品, 胡勇胜, 李泓 2016 储能科学与技术 5 443]
- [13] Cheng X B, Zhang R, Zhao C Z, Zhang Q 2017 Chem. Rev. 117 10403
- [14] Luo F, Chu G, Huang J, Song Y, Li H 2014 Energ. Stor. Sci. Technol. 3 146 (in Chinese) [罗飞, 褚赓, 黄杰, 孙洋, 李 泓 2014 储能科学与技术 3 146]
- [15] Li Y, Ding F, Sang L, Zhong H, Liu X J 2016 Energ. Stor. Sci. Technol. 5 615 (in Chinese) [李杨, 丁飞, 桑林, 钟海, 刘 兴江 2016 储能科学与技术 5 615]
- [16] Sun Y Z, Huang J Q, Zhang X Q, Zhang Q 2017 Energ. Stor. Sci. Technol. 6 464 (in Chinese) [孙滢智, 黄佳琦, 张学强, 张强 2017 储能科学与技术 6 464]
- [17] Wu J H, Yao X Y 2020 Stor. Sci. Technol. 9 501 (in Chinese) [吴敬华, 姚霞银 2020 储能科学与技术 9 501]
- [18] Yang J F, Li L Y, Wu Z Y, Wang K X 2019 Energ. Stor. Sci. Technol. 8 829 (in Chinese) [杨建锋, 李林艳, 吴振岳, 王 开学 2019 储能科学与技术 8 829]
- [19] Zhang Y L, Xia H L, Lin J, Chen S J, Xu X X 2018 Energ. Stor. Sci. Technol. 7 994 (in Chinese) [张永龙, 夏会玲, 林久, 陈少杰, 许晓雄 2018 储能科学与技术 7 994]
- [20] Xu X, Li H 2018 Energ. Stor. Sci. Technol. 7 1 (in Chinese) [许晓雄, 李泓 2018 储能科学与技术 7 1]
- [21] Wu Y M, Wu X M, Zhu L, Xu D H, Tian W S, Tang W P
 2016 Energ. Stor. Sci. Technol. 5 678 (in Chinese) [吴勇民,
 吴晓萌,朱蕾,徐碇皓,田文生,汤卫平 2016 储能科学与技术
 5 678]
- [22] Xia Q, Sun S, Xu J, Zan F, Yue J L, Xia H 2018 Energ. Stor. Sci. Technol. 7 565 (in Chinese) [夏求应, 孙硕, 徐璟, 昝峰, 岳继礼, 夏晖 2018 储能科学与技术 7 565]
- [23] Zhao Q, Stalin S, Zhao C Z, Archer L A 2020 Nat. Rev. Mater. 5 229
- [24] Li H 2018 Energ. Stor. Sci. Technol. 7 188 (in Chinese) [李 泓 2018 储能科学与技术 7 188]
- Schlenker R, Stepien D, Koch P, Hupfer T, Indris S, Roling B, Miss V, Fuchs A, Wilhelmi M, Ehrenberg H 2020 ACS Appl. Mater. Interfaces 12 20012
- [26] Porz L, Swamy T, Sheldon B W, Rettenwander D, Frömling T, Thaman H L, Berendts S, Uecker R, Carter W C, Chiang Y M 2017 Adv. Energy Mater. 7 1701003
- [27] Hartmann P, Leichtweiss T, Busche M R, Schneider M, Reich M, Sann J, Adelhelm P, Janek J 2013 J. Phys. Chem. C 117 21064
- [28] Wang C, Gong Y, Liu B, Fu K, Yao Y, Hitz E, Li Y, Dai J, Xu S, Luo W 2017 *Nano Lett.* **17** 565
- [29] Lee Y G, Fujiki S, Jung C, Suzuki N, Yashiro N, Omoda R, Ko D S, Shiratsuchi T, Sugimoto T, Ryu S 2020 Nat. Energy 5 299
- [30] Hatzell K B, Chen X C, Cobb C L, Dasgupta N P, Dixit M B, Marbella L E, McDowell M T, Mukherjee P P, Verma A, Viswanathan V 2020 ACS Energy Lett. 5 922

- [31] Albertus P, Babinec S, Litzelman S, Newman A 2018 Nat. Energy 3 16
- [32] Xu L, Tang S, Cheng Y, Wang K, Liang J, Liu C, Cao Y C, Wei F, Mai L 2018 *Joule* 2 1991
- [33] Zhang Q, Yao X Y, Zhang H Z, Zhang L Q, Xu X X 2016 *Energ. Stor. Sci. Technol.* 5 659 (in Chinese) [张强, 姚霞银, 张洪周, 张联齐, 许晓雄 2016 储能科学与技术 5 659]
- [34] Xiao Y, Wang Y, Bo S H, Kim J C, Miara L J, Ceder G 2010 Nat. Rev. Mater. 5 105
- [35] Famprikis T, Canepa P, Dawson J A, Islam M S, Masquelier C 2019 Nat. Mater. 18 1278
- [36] Lewis J A, Tippens J, Cortes F J Q, McDowell M T 2019 Trends in Chem. 1 845
- [37] Wang P, Qu W, Song W L, Chen H, Chen R, Fang D 2019 Adv. Funct. Mater. 29 1900950
- [38] Liu H, Cheng X B, Huang J Q, Yuan H, Lu Y, Yan C, Zhu G L, Xu R, Zhao C Z, Hou L P 2020 ACS Energy Lett. 5 833
- [39] Huang X, Wu L B, Huang Z, Lin J, Xu X X 2020 Energ. Stor. Sci. Technol. 9 479 (in Chinese) [黄晓, 吴林斌, 黄祯, 林久, 许晓雄 2020 储能科学与技术 9 479]
- [40] Sun X W, Wang L L, Jiang F, Ma J, Zhou X H, Cui G L 2019 Energ. Stor. Sci. Technol. 8 1024 (in Chinese) [孙兴伟, 王龙龙, 姜丰, 马君, 周新红, 崔光磊 2019 储能科学与技术 8 1024]
- [41] Wang C, Zhang H, Li J, Chai J, Dong S, Cui G 2018 J. Power Sources 397 157
- [42] Wenzel S, Leichtweiss T, Krüger D, Sann J, Janek J 2015 Solid State Ionics 278 98
- [43] Alpen U 1979 J. Solid State Chem. 29 379
- [44] Chung H, Kang B 2017 Chem. Mater. 29 8611
- [45] Wenzel S, Weber D A, Leichtweiss T, Busche M R, Sann J, Janek J 2016 Solid State Ionics 286 24
- [46] Wenzel S, Randau S, Leichtweiß T, Weber D A, Sann J, Zeier W G, Janek J 2016 Chem. Mater. 28 2400
- [47] Ma C, Cheng Y, Yin K, Luo J, Sharafi A, Sakamoto J, Li J, More K L, Dudney N J, Chi M 2016 Nano Lett. 16 7030
- [48] Rettenwander D, Wagner R, Reyer A, Bonta M, Cheng L, Doeff M M, Limbeck A, Wilkening M, Amthauer G 2018 J. Phys. Chem. C 122 3780
- [49] Kato A, Kowada H, Deguchi M, Hotehama C, Hayashi A, Tatsumisago M 2018 Solid State Ionics 322 1
- [50] Wood K N, Steirer K X, Hafner S E, et al. 2018 Nat. Commun. 9 1
- [51] Wenzel S, Sedlmaier S J, Dietrich C, Zeier W G, Janek J 2018 Solid State Ionics 318 102
- [52] Schwöbel A, Hausbrand R, Jaegermann W 2015 Solid State Ionics 273 51
- [53] Wolfenstine J, Rangasamy E, Allen J L, Sakamoto J 2012 J. Power Sources 208 193
- [54] Zhang X, Xiang Q, Tang S, Wang A, Liu X, Luo J 2020 Nano Lett. 20 2871
- [55] Fu K K, Gong Y, Liu B, Zhu Y, Xu S, Yao Y, Luo W, Wang C, Lacey S D, Dai J 2017 Sci. Adv. 3 e1601659
- [56] Eustathopoulos N, Voytovych R 2016 J. Mater. Sci. 51 425
- [57] Rangasamy E, Sahu G, Keum J K, Rondinone A J, Dudney N J, Liang C 2014 J. Mater. Chem. A 2 4111
- [58] Liu Z, Fu W, Payzant E A, Yu X, Wu Z, Dudney N J, Kiggans J, Hong K, Rondinone A J, Liang C 2013 J. Am. Chem. Soc. 135 975
- [59] Ishiguro K, Nakata Y, Matsui M, Uechi I, Takeda Y, Yamamoto O, Imanishi N 2013 J. Electrochem. Soc. 160 A1690

- [60] Ishiguro K, Nemori H, Sunahiro S, Nakata Y, Sudo R, Matsui M, Takeda Y, Yamamoto O, Imanishi N 2014 J. Electrochem. Soc. 161 A668
- [61] Wan Z, Lei D, Yang W, Liu C, Shi K, Hao X, Shen L, Lv W, Li B, Yang Q H 2019 Adv. Funct. Mater. 29 1805301
- [62] Han X, Gong Y, Fu K K, He X, Hitz G T, Dai J, Pearse A, Liu B, Wang H, Rubloff G 2017 Nat. Mater. 16 572
- [63] El Shinawi H, Janek J 2013 J. Power Sources 225 13
- [64] Thangadurai V, Weppner W 2005 Adv. Funct. Mater. 15 107
- [65] Buschmann H, Berendts S, Mogwitz B, Janek J 2012 J. Power Sources 206 236
- [66] Cheng L, Crumlin E J, Chen W, Qiao R, Hou H, Lux S F, Zorba V, Russo R, Kostecki R, Liu Z 2014 Phys. Chem. Chem. Phys. 16 18294
- [67] Duan H, Chen W P, Fan M, Wang W P, Yu L, Tan S J, Chen X, Zhang Q, Xin S, Wan L J 2020 Angew. Chem. 59 1491
- [68] Cheng L, Liu M, Mehta A, Xin H, Lin F, Persson K, Chen G, Crumlin E J, Doeff M 2018 ACS Appl. Energy Materials 1 7244
- [69] Huo H, Chen Y, Zhao N, Lin X, Luo J, Yang X, Liu Y, Guo X, Sun X 2019 Nano Energy 61 119
- [70] Tian H K, Xu B, Qi Y 2018 J. Power Sources 392 79
- [71] Luo W, Gong Y, Zhu Y, Li Y, Yao Y, Zhang Y, Fu K, Pastel G, Lin C F, Mo Y 2017 Adv. Mater. 29 1606042
- [72] Luo W, Gong Y, Zhu Y, Fu K K, Dai J, Lacey S D, Wang C, Liu B, Han X, Mo Y 2016 J. Am. Chem. Soc. 138 12258
- [73] Hasegawa S, Imanishi N, Zhang T, Xie J, Hirano A, Takeda Y, Yamamoto O 2009 J. Power Sources 189 371
- [74] Yu Q, Han D, Lu Q, He Y B, Li S, Liu Q, Han C, Kang F, Li B 2019 ACS Appl. Mater. Interfaces 11 9911
- [75] Sakuma M, Suzuki K, Hirayama M, Kanno R 2016 Solid State Ionics 285 101
- [76] Ogawa M, Kanda R, Yoshida K, Uemura T, Harada K 2012 J. Power Sources 205 487
- [77] Nagao M, Hayashi A, Tatsumisago M 2012 Electrochem. 80 734
- [78] Lin D, Liu Y, Cui Y 2017 Nat. Nanotechnol. 12 194
- [79] Takeda Y, Yamamoto O, Imanishi N 2016 Electrochem. 84 210
- [80] Zhang J J, Dong T T, Yang J F, Zhang M, Cui G L 2018
 Energ. Stor. Sci. Technol. 7 861 (in Chinese) [张建军, 董甜 甜, 杨金凤, 张敏, 崔光磊 2018 储能科学与技术 7 861]
- [81] Dollé M, Sannier L, Beaudoin B, Trentin M, Tarascon J M 2002 Electrochem. and Solid State Lett. 5 A286
- [82] Maslyn J A, Loo W S, McEntush K D, Oh H J, Harry K J, Parkinson D Y, Balsara N P 2018 J. Phys. Chem. C 122 26797
- [83] Monroe C, Newman J 2004 J. Electrochem. Soc. 151 A880
- [84] Monroe C, Newman J 2005 J. Electrochem. Soc. 152 A396
- [85] Samsonov G V 2012 Handbook of the Physicochemical Properties of the Elements (Berlin: Springer Science & Business Media) p394
- [86] Schauser N S, Harry K J, Parkinson D Y, Watanabe H, Balsara N P 2014 J. Electrochem. Soc. 162 A398
- [87] Stone G, Mullin S, Teran A, Hallinan D, Minor A, Hexemer A, Balsara N 2012 J. Electrochem. Soc. 159 A222
- [88] Harry K J, Hallinan D T, Parkinson D Y, MacDowell A A, Balsara N P 2014 Nat. Mater. 13 69
- [89] Harry K J, Higa K, Srinivasan V, Balsara N P 2016 J. Electrochem. Soc. 163 A2216
- [90] Golozar M, Hovington P, Paolella A, Bessette S P, Lagacé

M, Bouchard P, Demers H, Gauvin R, Zaghib K 2018 Nano Lett. 18 7583

- [91] Brissot C, Rosso M, Chazalviel J N, Lascaud S 1999 J. Power Sources 81 925
- [92] Kerman K, Luntz A, Viswanathan V, Chiang Y M, Chen Z 2017 J. Electrochem. Soc. 164 A1731
- [93] Janek J, Zeier W G 2016 Nature Energy 1 1
- [94] Zhou H, Wei F, Wu Y Q 2020 Energ. Stor. Sci. Technol. 9 1001 (in Chinese) [周洪, 魏凤, 吴永庆 2020 储能科学与技术 9 1001]
- [95] Garcia Mendez R, Mizuno F, Zhang R, Arthur T S, Sakamoto J 2017 Electrochim. Acta 237 144
- [96] Han F, Yue J, Zhu X, Wang C 2018 Adv. Energy Mater. 8 1703644
- [97] Nagao M, Hayashi A, Tatsumisago M, Kanetsuku T, Tsuda T, Kuwabata S 2013 Phys. Chem. Chem. Phys. 15 18600
- [98] Aguesse F, Manalastas W, Buannic L, Lopez del Amo J M, Singh G, Llordés A, Kilner J 2017 ACS Appl. Mater. Interfaces 9 3808
- [99] Cheng L, Chen W, Kunz M, Persson K, Tamura N, Chen G, Doeff M 2015 ACS Appl. Mater. Interfaces 7 2073
- [100] Ren Y, Shen Y, Lin Y, Nan C W 2015 Electrochem. Commun. 57 27
- [101] Cheng E J, Sharafi A, Sakamoto J 2017 Electrochim. Acta 223 85
- [102] Sharafi A, Meyer H M, Nanda J, Wolfenstine J, Sakamoto J 2016 J. Power Sources 302 135
- [103] Swamy T, Park R, Sheldon B W, Rettenwander D, Porz L, Berendts S, Uecker R, Carter W C, Chiang Y M 2018 J. Electrochem. Soc. 165 A3648
- [104] Qian J, Henderson W A, Xu W, Bhattacharya P, Engelhard M, Borodin O, Zhang J G 2015 Nat. Commun. 6 1
- [105] Choudhury S, Archer L A 2016 Adv. Electron. Mater. 2 1500246
- [106] Han F, Westover A S, Yue J, Fan X, Wang F, Chi M, Leonard D N, Dudney N J, Wang H, Wang C 2019 Nat. Energy 4 187
- [107] Ahmad Z, Viswanathan V 2017 Phys. Rev. Lett. 119 056003
- [108] Raj R, Wolfenstine J 2017 J. Power Sources 343 119
- [109] Manalastas W, Rikarte J, Chater R J, Brugge R, Aguadero A, Buannic L, Llordés A, Aguesse F, Kilner J 2019 J. Power Sources 412 287
- [110] Wang C, Gong Y, Dai J, Zhang L, Xie H, Pastel G, Liu B, Wachsman E, Wang H, Hu L 2017 J. Am. Chem. Soc. 139 14257
- [111] Seitzman N, Guthrey H, Sulas D B, Platt H A, Al Jassim M, Pylypenko S 2018 J. Electrochem. Soc. 165 A3732
- [112] Marbella L E, Zekoll S, Kasemchainan J, Emge S P, Bruce P G, Grey C P 2019 Chem. Mater. 31 2762
- [113] Schmidt R D, Sakamoto J 2016 J. Power Sources 324 126
- [114] Kim S, Jung C, Kim H, Thomas Alyea K E, Yoon G, Kim B, Badding M E, Song Z, Chang J, Kim J, Im D, Kang K 2020 Adv. Energy Mater. 10 1903993
- [115] Kazyak E, Garcia Mendez R, LePage W S, Sharafi A, Davis A L, Sanchez A J, Chen K H, Haslam C, Sakamoto J, Dasgupta N P 2020 Matter 2 1025
- [116] Koshikawa H, Matsuda S, Kamiya K, Miyayama M, Kubo Y, Uosaki K, Hashimoto K, Nakanishi S 2018 J. Power Sources 376 147
- [117] Kasemchainan J, Zekoll S, Spencer Jolly D, Ning Z, Hartley G O, Marrow J, Bruce P G 2019 Nat. Mater. 18 1105
- [118] Yu S, Schmidt R D, Garcia Mendez R, Herbert E, Dudney N J, Wolfenstine J B, Sakamoto J, Siegel D J 2016 Chem.

Mater. 28 197

- [119] Iriyama Y, Kako T, Yada C, Abe T, Ogumi Z 2005 Solid State Ionics 176 2371
- [120] Sharafi A, Kazyak E, Davis A L, Yu S, Thompson T, Siegel D J, Dasgupta N P, Sakamoto J 2017 Chem. Mater. 29 7961
- [121] Chen Y T, Jena A, Pang W K, Peterson V K, Sheu H S, Chang H, Liu R S 2017 J. Phys. Chem. C 121 15565
- [122] Han F, Zhu Y, He X, Mo Y, Wang C 2016 Adv. Energy Mater. 6 1501590
- [123] Doyle M, Fuller T F, Newman J 1994 Electrochim. Acta 39 2073
- [124] Liu S, Imanishi N, Zhang T, Hirano A, Takeda Y, Yamamoto O, Yang J 2010 J. Power Sources 195 6847
- [125] Liu S, Imanishi N, Zhang T, Hirano A, Takeda Y, Yamamoto O, Yang J 2010 J. Electrochem. Soc. 157 A1092
- [126] Zhang X, Wang S, Xue C, Xin C, Lin Y, Shen Y, Li L, Nan C W 2019 Adv. Mater. **31** e1806082
- [127] Frenck L, Maslyn J A, Loo W S, Parkinson D Y, Balsara N P 2019 ACS Appl. Mater. Interfaces 11 47878
- [128] Fu J, Yu P, Zhang N, Ren G, Zheng S, Huang W, Long X, Li H, Liu X 2019 Energy & Environ. Sci. 12 1404
- [129] Shao Y, Wang H, Gong Z, Wang D, Zheng B, Zhu J, Lu Y, Hu Y S, Guo X, Li H 2018 ACS Energy Lett. 3 1212
- [130] Song Y, Yang L, Zhao W, Wang Z, Zhao Y, Wang Z, Zhao Q, Liu H, Pan F 2019 Adv. Energy Mater. 9 1900671
- [131] Maslyn J A, Frenck L, Loo W S, Parkinson D Y, Balsara N P 2019 ACS Appl. Energy Mater. 2 8197
- [132] Hiratani M, Miyauchi K, Kudo T 1988 Solid State Ionics 28 1406
- [133] Okita K, Ikeda K i, Sano H, Iriyama Y, Sakaebe H 2011 J. Power Sources 196 2135
- [134] Krauskopf T, Mogwitz B, Rosenbach C, Zeier W G, Janek J

2019 Adv. Energy Mater. 9 1902568

- [135] Zhou W, Wang S, Li Y, Xin S, Manthiram A, Goodenough J B 2016 J. Am. Chem. Soc. 138 9385
- [136] Mai W, Yu Q, Han C, Kang F, Li B 2020 Adv. Funct. Mater. 190991 2
- [137] Liu Q, Zhou D, Shanmukaraj D, Li P, Kang F, Li B, Armand M, Wang G 2020 ACS Energy Lett. 5 1456
- [138] Li Q, Yi T, Wang X, Pan H, Quan B, Liang T, Guo X, Yu X, Wang H, Huang X 2019 Nano Energy 63 103895
- [139] Xu S, McOwen D W, Wang C, Zhang L, Luo W, Chen C, Li Y, Gong Y, Dai J, Kuang Y 2018 Nano Lett. 18 3926
- [140] Liu B, Zhang L, Xu S, McOwen D W, Gong Y, Yang C, Pastel G R, Xie H, Fu K, Dai J 2018 Energy Stor. Mater. 14 376
- [141] Chen Y, Wang Z, Li X, Yao X, Wang C, Li Y, Xue W, Yu D, Kim S Y, Yang F 2020 *Nature* 578 251
- [142] Herring C 1950 J. Appl. Phys. 21 437
- [143] Frost H J, Ashby M F 1982 Deformation Mechanism Maps: The Plasticity and Creep of Metals and Ceramics (Oxford: Pergamon press) p11
- [144] Sun J, He L, Lo Y C, Xu T, Bi H, Sun L, Zhang Z, Mao S X, Li J 2014 Nat. Mater. 13 1007
- [145] Tu K N 2007 Solder Joint Technology (Vol. 117) (Berlin: Springer) pp153–181
- [146] Tian L, Li J, Sun J, Ma E, Shan Z W 2013 Sci. Rep. 3 2113
- [147] Mali M, Roos J, Sonderegger M, Brinkmann D, Heitjans P 1988 J. of Phys. F: Metal Phys. 18 403
- [148] He Y, Lu C, Liu S, Zheng W, Luo J 2019 Adv. Energy Mater. 9 1901810
- [149] Kamaya N, Homma K, Yamakawa Y, Hirayama M, Kanno R, Yonemura M, Kamiyama T, Kato Y, Hama S, Kawamoto K 2011 Nat. Mater. 10 682

SPECIAL TOPIC—Fundamental physics problems in all solid state batteries

Anode interface in all-solid-state lithium-metal batteries: Challenges and strategies^{*}

Yu Qi-Peng $^{(1)2)3)}$ Liu Qi $^{(1)2)}$ Wang Zi-Qiang $^{3)}$ Li Bao-Hua $^{(1)\dagger}$

 (Shenzhen Key Laboratory on Power Battery Safety Research, Tsinghua Shenzhen International Graduate School, Tsinghua University, Shenzhen 518055, China)

2) (School of Materials Science and Engineering, Tsinghua University, Beijing 100084, China)

3) (Department of Materials Science and Engineering, Massachusetts Institute of Technology,

Cambridge, Massachusetts 02139, United States)

(Received 29 July 2020; revised manuscript received 4 September 2020)

Abstract

The developing of all-solid-state lithium-metal batteries promises to improve safety and energy density. The challenges in the anode/electrolyte interface are crucial and divided into static and dynamic issues in this review. The static issues are mainly shown as the huge resistances appearing in the assembled batteries, while the dynamic issues are reflected in the rapid deterioration of cycling performance. The static issues are mainly due to the poor chemical stability and interfacial contact, while dendrite growth and void formation are contained in the dynamic issues. Solving dynamic issues on the basis of static issues can conduce to the construction of stable all-solid-state lithium-metal batteries.

Keywords: solid electrolytes, lithium-metal anodes, solid-state batteries, electrode/electrolyte interfacePACS: 88.80.ff, 66.30.H-, 82.35.Rs, 68.35.-pDOI: 10.7498/aps.69.20201218

^{*} Project supported by the National Nature Science Foundation of China (Grant No. 51872157), the Department of Science and Technology of Guangdong Province, China (Grant No. 2017BT01N111), Bureau of Industrial and Information Technology of Shenzhen, China (Grant No. 20170428145209110) and the Science and Technology Innovation Committee of Shenzhen, China (Grants Nos. JCYJ20170817161753629, JCYJ20170412170911187).

 $[\]dagger$ Corresponding author. E-mail: libh@mail.sz.tsinghua.edu.cn