

广西壮族自治区

发展和改革委员会文件

桂发改环资〔2025〕170号

广西壮族自治区发展和改革委员会关于  
桂铜 32 万吨含铜二次资源综合利用  
项目节能报告的审查意见

玉林市发展改革委：

报来《关于对桂铜 32 万吨含铜二次资源综合利用项目进行节能审查的请示》（玉发改环资报〔2025〕2 号）及相关材料收悉。根据《广西壮族自治区固定资产投资项目节能审查实施办法》（桂发改环资规〔2024〕455 号），经委托评审，提出如下节能审查意见：

一、项目符合国家相关节能法规及节能政策的要求，原则同意该项目节能报告。

## 二、项目概况:

(一) 项目代码: 2406-450900-04-01-842827。

(二) 建设单位: 玉林市桂铜再生资源有限公司。

(三) 建设地点: 广西玉林市龙港新区玉林龙潭产业园。

(四) 建设规模及主要建设内容: 项目分两期建设, 建设规模为年处理 32 万吨含铜二次资源, 其中一期年产阳极铜 127500 吨, 副产次氧化锌 35372 吨, 主要建设富氧侧吹炉熔炼生产线、阳极炉精炼生产线及烟化炉生产线, 配套建设余热发电车间、空压站、氧气站等辅助工程及综合楼、办公楼等附属工程; 二期年产阴极铜 105572 吨、金锭 9.50 吨、银锭 126.80 吨, 主要建设电解精炼生产线及贵金属生产线。

(五) 建设计划: 项目一期计划 2025 年 3 月开工建设, 2026 年 6 月建成投产; 二期计划 2026 年 6 月开工建设, 2027 年 6 月建成投产。

三、项目达产后, 年综合能源消费量 (含原料用能 7189.73 吨标准煤) 不超过 78738.45 吨标准煤 (当量值) /96034.54 吨标准煤 (等价值), 计入玉林市 “十五五” 能源消费总量。项目主要能源消耗品种为电力、无烟煤、天然气、柴油, 年消耗电力 12612.13 万千瓦时 (其中外购电力 9900.02 万千瓦时, 余热回收发电 2322.96 万千瓦时, 光伏发电 389.15 万千瓦时)、无烟煤 64145.34 吨、天然气 779.84 万立方米、柴油 79.99 吨。项目粗铜工艺单位产品综合能耗 (含铜危废等杂铜-粗铜)、阳极铜工艺单位产品综合能耗 (粗铜-阳极铜)、铜电解工序单位产品综合能

耗(阳极铜-阴极铜)、粗铜工艺单位产品综合能耗(粗铜-阴极铜)、富集氧化锌工序单位产品综合能耗(含锌二次资源-富集氧化锌)分别不高于 314.56、53.83、69.05、134.26、1427.40 千克标准煤/吨;金、银单位产品综合能耗分别不高于 166.86、20.08 千克标准煤/千克。项目非化石能源消费比例不低于 50%。项目单位工业增加值能耗(扣除原料用能)不超过 0.5361 吨标准煤/万元。

四、项目建设单位要贯彻落实国务院《2024—2025 年节能降碳行动方案》各项要求。要根据审查意见加强项目设计、施工等方面的管理,优化用能工艺,选用高效节能设备,落实各项节能措施,确保项目能效达到国内先进水平。要将能效指标作为重要的技术指标列入设备招标文件和采购合同,不得使用国家明令禁止和淘汰的落后工艺和设备,严禁建设自备燃煤热电联产项目。要切实加强用能管理,严格配备能源计量器具,建立健全能源管理体系、三级能源计量管理体系和能耗在线监测系统,并与主体工程同步投产。项目投入生产使用前,建设单位要及时组织节能验收并报你委备案。

五、请你委对项目设计、施工、竣工验收以及运营管理进行有效监督检查,并将项目能效水平和单位工业增加值能耗作为节能验收重要内容。非化石能源消费比例、单位工业增加值能耗未达到本审查意见要求的,要通过增加绿电使用和购买绿证等措施解决。要及时报告项目节能审查意见落实情况和有关重大事项。

六、玉林市要加大节能挖潜力度,指导重点用能单位做好绿电消费和购买绿证工作,按自治区要求完成自治区下达的节能降碳目标。

七、我委将对项目节能审查意见的落实情况，适时进行跟踪检查。检查结果作为节能降碳目标责任评价考核的重要内容。

八、本审查意见自印发之日起2年内有效，逾期未开工建设或建成时间超过节能报告中预计建成时间2年以上的项目应重新进行节能审查。项目建设内容、能效水平等发生重大变更，或年实际综合能源消费量超过节能审查批复水平10%及以上的，应及时向我委提出变更申请，我委将根据项目具体情况，出具书面确认意见或重新办理审批手续。

广西壮族自治区发展和改革委员会

2025年2月26日

（此件公开发布）

---

广西壮族自治区发展和改革委员会办公室

2025年2月26日印发

