

公司代码：600236

公司简称：桂冠电力

广西桂冠电力股份有限公司 2025 年年度报告

重要提示

一、本公司董事会及董事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人周克文、主管会计工作负责人孙银钢及会计机构负责人（会计主管人员）赖小陆声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）审计，广西桂冠电力股份有限公司（以下简称公司）2025年实现归属于上市公司股东净利润3,279,598,444.12元，扣除其他权益工具永续债持有者的股利57,477,203.19元，提取法定盈余公积333,807,223.92元，公司当年实现归属于上市公司股东可供分配利润为2,888,314,017.01元，2025年末公司累计未分配利润6,390,043,031.13元。母公司2025年实现净利润3,338,072,239.24元，母公司2025年末累计未分配利润2,944,085,121.79元。

根据《公司章程》关于利润分配的有关规定及2025年度利润实现情况，公司2025年度利润分配议案如下：

以公司2025年末股本7,882,377,802股为基数，实施每10股派现金红利2.43元（含税），分红总额1,915,417,805.89元。本年度不实施送股及资本公积转增股本。该利润分配方案需提交股东会审议通过后实施。

经2024年年度股东会、第十届董事会第十三次会议审议通过，公司2025年度中期已实施每10股现金分红0.5元（含税），分红总额394,118,890.10元。

综上，2025年度公司累计分红金额为2,309,536,695.99元，占2025年合并报表实现归属于上市公司股东净利润的70.42%。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的发展战略、经营计划等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，敬请查阅第三节管理层讨论与分析“六、公司关于公司未来发展的讨论与分析”中的相关内容。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	11
第四节	公司治理、环境和社会.....	35
第五节	重要事项.....	60
第六节	股份变动及股东情况.....	71
第七节	债券相关情况.....	80
第八节	财务报告.....	99

备查文件目录	经公司负责人、主管会计工作的负责人、会计机构负责人签字并盖章的上市公司财务报表。
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本和公告的原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、桂冠电力	指	广西桂冠电力股份有限公司
国务院国资委、国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
中电联	指	中国电力企业联合会
中国大唐、集团公司	指	中国大唐集团有限公司
天职国际	指	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
董事会	指	广西桂冠电力股份有限公司董事会
监事会	指	广西桂冠电力股份有限公司监事会
股东大会、股东会	指	广西桂冠电力股份有限公司股东会
《公司章程》	指	《广西桂冠电力股份有限公司公司章程》
报告期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日
本报告	指	广西桂冠电力股份有限公司 2025 年年度报告

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	广西桂冠电力股份有限公司
公司的中文简称	桂冠电力
公司的外文名称	GuangxiGuiguanElectricPowerCo., Ltd.
公司的外文名称缩写	GGEP
公司的法定代表人	周克文

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	吴育双	许文婷
联系地址	南宁市青秀区民族大道126号	南宁市青秀区民族大道126号
电话	0771-6118829	0771-6118880
传真	0771-6118999	0771-6118999
电子信箱	ggeb600236@163.com	ggeb600236@163.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	南宁市青秀区民族大道126号
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	南宁市青秀区民族大道126号
公司办公地址的邮政编码	530029
公司网址	https://ggeb.china-cdt.com/
电子信箱	ggeb600236@163.com

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	南宁市青秀区民族大道126号

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	桂冠电力	600236	无

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	广西南宁市青秀区民族大道 146 号三祺广场 17 层 1702 室
	签字会计师姓名	李晓阳、蒋樟桦
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	/
	办公地址	/
	签字会计师姓名	/
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	/
	办公地址	/
	签字的保荐代表人姓名	/
	持续督导的期间	/
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	/
	办公地址	/
	签字的财务顾问主办人姓名	/
	持续督导的期间	/

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2025年	2024年	本期比上年同期增减 (%)	2023年
营业收入	10,392,934,752.84	9,598,376,231.50	8.28	8,091,005,363.59
利润总额	4,425,753,230.71	3,088,232,151.98	43.31	1,579,834,937.64
归属于上市公司股东的净利润	3,279,598,444.12	2,283,438,449.36	43.63	1,225,950,064.27
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,290,172,636.22	2,428,267,469.29	35.49	1,201,416,982.70
经营活动产生的现金流量净额	6,957,390,577.01	5,606,601,895.75	24.09	4,079,048,834.41

	2025年末	2024年末	本期末 比上年 同期末 增减(%)	2023年末
归属于上市公司股东的净资产	20,767,388,763.42	18,896,270,139.68	9.90	18,305,870,441.57
总资产	52,567,354,531.62	50,207,663,327.90	4.70	47,279,846,262.92

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年 同期增减(%)	2023年
基本每股收益(元/股)	0.4088	0.2775	47.32	0.1448
稀释每股收益(元/股)	0.4088	0.2775	47.32	0.1448
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.4101	0.2959	38.59	0.1416
加权平均净资产收益率(%)	18.39	13.35	增加5.04个百分点	6.93
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	18.45	14.23	增加4.22个百分点	6.78

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

1. 基本每股收益变动原因说明：公司本年利润较去年增长，引起每股收益增加。

2. 稀释每股收益变动原因说明：公司本期无潜在普通股，本年度稀释每股收益与基本每股收益变动比例一致。

3. 扣除非经常性损益后的基本每股收益变动原因说明：公司本年利润较去年增长，非经常性损益较去年减少，引起扣除非经常性损益后基本每股收益增加。

4. 扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率变动原因说明：公司本年利润较去年增长，非经常性损益较去年减少，扣除非经常性损益后归属于上市公司股东净利润增加，引起扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率同比增长。

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明:

□适用 √不适用

九、2025 年分季度主要财务数据

单位: 元 币种: 人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,945,010,441.48	2,209,589,709.49	3,180,879,183.67	3,057,455,418.20
归属于上市公司股东的净利润	543,364,158.07	644,369,228.37	1,231,695,824.64	860,169,233.04
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	538,543,893.56	651,031,456.55	1,239,942,259.39	860,655,026.72
经营活动产生的现金流量净额	1,502,642,328.40	1,404,575,601.00	2,907,217,929.40	1,142,954,718.21

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

非经常性损益项目	2025 年金额	附注 (如适用)	2024 年金额	2023 年金额
非流动性资产处置损益, 包括已计提资产减值准备的冲销部分	-34,082,218.86	固定资产处置损益	-242.72	126,876.99
计入当期损益的政府补助, 但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	11,219,056.90	其他收益、计入营业外收入的政府补助 (扣除增值税即征即退、增值税加计抵减税额以及个税返还)	8,582,372.60	24,507,526.73
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外, 非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益				
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
委托他人投资或管理资产的损益				
对外委托贷款取得的				

损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回				2,800,000.00
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
非货币性资产交换损益				
债务重组损益				
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等				
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响				
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用				
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
交易价格显失公允的交易产生的收益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,392,488.15		-212,420,309.66	1,890,383.37
其他符合非经常性损益定义的损益项目				

减：所得税影响额	-8,196,572.96		-52,178,221.56	-274,210.27
少数股东权益影响额（税后）	-699,908.75		-6,830,938.29	5,065,915.79
合计	-10,574,192.10		-144,829,019.93	24,533,081.57

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

十一、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十二、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	240,360,926.39	241,658,724.16	1,297,797.77	0.00
应收款项融资	504,025.20	6,370,002.00	5,865,976.80	0.00
合计	240,864,951.59	248,028,726.16	7,163,774.57	0.00

十三、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

公司主要投资建设、经营以电力生产、销售为主业的电力能源项目，业务包括水力发电、火力发电、风力发电、光伏发电、售电业务等；公司发电业务是当前的核心业务。报告期内，公司主营业务未发生重大变化。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

二、报告期内公司所处行业情况

据中电联相关报告，截至 2025 年底，全国全口径发电装机容量 38.9 亿千瓦，同比增长 16.1%，较“十三五”末增加 16.9 亿千瓦，年均增长 12.0%。其中，非化石能源发电装机容量 24.0 亿千瓦，同比增长 23.0%，占总装机容量比重超六成。2025 年，风电和太阳能发电全年合计新增装机 4.4 亿千瓦，占新增发电装机总容量的比重超过八成；全口径新能源（风、光、生物质）新增发电量占全社会新增用电量的 97.1%，已成为新增用电量的主体。

“十四五”期间，全社会用电量年均增长 6.6%，比“十三五”年均增速提高 0.9 个百分点。2025 年，我国全社会用电量规模首次突破 10 万亿千瓦时，达 10.37 万亿千瓦时，同比增长 5.0%，稳居全球电力消费第一大国地位。其中，第一产业用电量 1,494 亿千瓦时，同比增长 9.9%；第二产业用电量 6.64 万亿千瓦时，同比增长 3.7%；第三产业用电量 1.99 万亿千瓦时，同比增长 8.2%；城乡居民生活用电量 1.59 万亿千瓦时，同比增长 6.3%。

三、经营情况讨论与分析

（一）发电量完成情况分析

2025 年，公司完成发电量 461.42 亿千瓦时，同比增长 26.68%。其中：水电 415.68 亿千瓦时，同比增长 35.92%；火电 10.92 亿千瓦时，同比下降 58.89%；风电 19.67 亿千瓦时，同比下降 4.42%；光伏 15.15 亿千瓦时，同比增长 34.43%。

2025 年公司发电量同比增长的主要原因：一是 2025 年公司主要水电厂流域来水同比增加，发电量同比增长；二是 2025 年新能源装机规模增加，新能源发电量同比增长。

（二）2025 年主要经营指标

2025 年末，公司资产总额 5,256,735 万元，比年初增长 4.70%；负债总额 2,850,065 万元，权益总额 2,406,670 万元，资产负债率 54.22%，比年初下降 2.08 个百分点；其中归属于上市公司股东的净资产 2,076,739 万元，比年初增长 9.90%。年末每股净资产 2.63 元；每股收益 0.4088 元/股，同比增长 47.32%；经营活动产生现金净流量 695,739 万元，较上年同期增长 24.09%。

公司 2025 年度财务报告经天职国际会计师事务所审计，并出具了标准无保留意见审计报告。

（三）报告期内主要工作

一是深化提质增效，经营效益持续向好。面对行业变革、市场竞争、电价下行等多重考验，公司充分发挥市场营销关键作用，实施成本领先战略，核心竞争力不断增强。2025 年，公司全年累计发电 461.42 亿千瓦时，同比增长 26.68%；实现利润总额 44.26 亿元，同比增长 43.31%；归母净利润 32.80 亿元，同比增长 43.63%。**下半年全力攻坚水电不平衡电费分摊影响**，多方协调努力促成综合解决方案，有效遏制“出血点”。**年初超前布局年度长协**，抢占市场先机，实现新能源中长期电量高比例全覆盖。**深挖交易创效潜力**，打造专业化营销团队，建立数智化营销平台，深度研究电力交易策略，全年实现创效增利 1.96 亿元。**亏损治理纵深推进**，聚焦新能源消纳受限严峻挑战，以“一企一策”与领导包保机制，实现新能源亏损企业户数较年初下降 75%。**融资成本再创新低**，创新发行碳资产债券、能源保供特别债等多款融资产品，发行利率创历史新低；压降高利率外部融资超过百亿，综合融资成本率行业领先，财务费用同比减少超 2,300 万元。**政策红利充分释放**，深化政策研究、强化政企沟通，积极争取各类财税优惠增利，4 个绿码项目争取到 2024 年及以前专项补贴资金。**联合调度增发发电量成效显著**，长周期动态控制龙滩、岩滩汛限水位，开展“抢 0.5 米水头”专项行动，实现发电、防汛综合效益最大化，全年发电量位列历史第二位。**集约化采购优势凸显**，持续扩大框采、长协、打捆采购范围，长协覆盖率达 51.42%，节约资金 5,551.42 万元。

二是发展建设多点突破，充分发挥市场效能。公司构建“广西全域深耕、区外基地开发、海外清洁发展”新战略，大力发展风电光伏产业，加快发展源网荷储和多能互补项目，做实做优清洁能源领域，扩大装机、资产、效益规模。全力推动重点项目落地，着力打造“四优”工程，年度新增装机 112.91 万千瓦。辐射东盟战略顺利起航，区外大基地投资迈出步伐，海上风电取得初步进展。**完成中国大唐西藏公司和 ZDN 公司 100%股权收购**，进一步优化整合西南地区清洁能源优质资产，为扩大公司市场份额、增强行业影响力、提升投资回报奠定坚实基础，驱动公司开启“十五五”高质量发展新篇章。**龙滩水电站 1000 吨级通航建筑物工程顺利开工**，成功解决龙滩通航工程环评与流域环评遗留问题。**优质工程项目相继涌现**，小平阳项目实际有效工期缩短至 6 个月，成为高效建设样板；印茶混塔风电项目开创公司南方山地混塔风电项目先河；那坡、马田项目完成年内开工且全投，黎塘项目工期优于集团内部标杆。**多个历史拖期项目收尾取得突破**，通过加强调度，加快攻坚土地征租，两年内完成 25 个历史拖期项目全投或缩容收尾。**全面打造基因工程**，加强项目造价全过程管控，完成项目内部优化，降低造价 5,000 余万元。实行施工拦标价制度，坚持概算从紧，严控项目变更，风电项目、光伏项目造价成本分别降低 29%、26%。**积极发挥上市公司融资平台功能**，充分运用融资工具，成功发行公司债券、中期票据、超短期融资券合计 47 亿元，主要用于绿电项目建设和公司运营。

三是能源保供坚强有力，圆满完成重大保障任务。公司坚持“治本攻坚，强基固本”主线，夯基础、提素质、抓攻坚、保稳定，高质量完成迎峰度夏、度冬和年度“两会”“中国—东盟博览会”等重大会议、活动保电任务，全年安全生产“零事故”。**深化“双防机制”与“防人身反违章”建设**，紧扣风险分级管控与隐患排查治理核心，以专项行动为抓手，常态化开展隐患排查

整治，实现风险全域辨识、分级管控、可控在控。秉持“违章就是事故”理念，持续加强外包外委风险管控，深化“防人身反违章”行动，对在建项目和电厂场站开展全覆盖安全监督检查，从严查处各类违章行为，以刚性约束倒逼安全生产责任层层落实落细。**设备设施可靠性稳步提升**，“5A”级机组及全国可靠性机组获奖总量均列集团首位，高质量完成年度检修任务，消除 70 余项重点隐患，机组等效可用系数完成 93.57%；新能源故障诊断分析治理能力不断增强，风电、光伏新能源综合评价均得到有效提升。**筑牢防洪度汛安全屏障**，健全多级会商研判与应急响应机制，高效应对龙滩电厂 1965 年以来十月最大洪峰、西津电厂 2001 年以来最大洪峰、金鸡滩电厂超 50 年一遇洪水；6 座大坝通过定检，5 座小水电完成注册登记，龙滩电厂首次实现 375 米高水位平稳运行。

四是深化改革持续发力，内生动力充分激发。公司连续两年荣获国资委“双百企业”专项考核“优秀”评级；集团公司改革量化指标考核获 A 级，实现“三连 A”。**持续优化管理体制机制**，坚持问题导向、目标导向，深入推进内部机构改革，撤销发展成效不明显机构，优化市场营销管理体制。**市场化机制纵深推进**，全年组织公开竞聘 28 场，93 人通过市场化方式上岗，跨企业流动 33 人，打破人才流动的部门壁垒与区域限制。**人才培养模式不断创新**，首次以竞争选拔方式选派 50 名“80 后”干部赴清华大学研修，选派 24 名干部到乡村振兴、项目攻坚等一线锻炼，构建三级后备人才梯队；2025 年校招“双一流”院校毕业生占比达 65%，硕博比例提升至 40%，培养选聘多通道专家 8 人，43 人在各级技能竞赛中获奖。**任期制契约化管理深化落实**，刚性执行末等调整和不胜任退出机制，推动“能下能降”常态化。薪酬分配导向更加鲜明，完善“5N+5”评价标准体系，将业绩贡献与收入分配紧密挂钩，形成“多劳多得、优绩优酬”的分配格局。**用工效率实现提升**，“十四五”期间用工效率提升 20.3%；2025 年劳动生产率达到责任书目标的 123.94%。

五是科技创新赋能升级，数智转型稳步提速。统筹推进科技创新与数智转型，规范研发经费全流程管理。**科技项目取得进展**，扎实推行月调度机制，开展百日攻坚行动，采用“产学研”联合攻关模式，实现公司国重、省重大项目新突破。集团公司级第二批重大攻关科技项目“源网荷储一体化新能源基地关键技术研究”持续推进；“巨型水电机组数字孪生技术研究与应用”“基于北斗技术的数字孪生大坝关键技术研究与应用”2 项集团公司级重点科技项目完成全部研究内容，具备结题验收条件；与清华大学协同攻关“合山高比例宽负荷生物质掺烧关键技术”目前已完成设备安装及冷态试验，该项目为行业 W 火焰炉生物质掺烧提供整体解决方案，具有示范引领作用；联合广西气象中心成功研发的国内首个“物理+数据”双擎驱动的“禹衡”气象大模型，在东盟博览会发布。**研发投入持续规范**，全年研发投入 2.00 亿元，研发投入强度 1.92%，编制并印发《科技项目管理办法》《研发经费投入统计管理实施细则（试行）》，对科技项目按研发类、工程类、技改类、数字化类实现分类管理。**科技创新成果显著**，全年获得专利授权 48 项，主持编制中电联团体标准 1 项，“千万千瓦级复杂流域水电智慧运维关键技术及应用”获集团公司科技进步一等奖、中电联电力创新一等奖；“跨流域多能源智慧调度及协同优化关键技术”获第七届全国设备管理与技术创新成果一等奖。**数智化转型扎实推进**，安全生产数智化系统建设和应用成效显著，

走在全国水电行业前列，智慧营销系统、现货辅助服务系统、虚拟电厂等数智经营系统、数智基建、数智人才系统加快建设，形成公司数智化全面推进的良好局面。

六是风险防控精准有力，合规建设持续深化。围绕一流法治企业建设目标，不断提升公司依法合规经营水平和风险防范化解能力。**高质量完成中央生态环保预督查、现场督查调研和迎检工作**，扎实推进问题整改。突出重点领域风险防控，聚焦项目开发建设、合同管理、潜在纠纷等开展专项排查，切实堵住管理漏洞、守住风险底线。**压实各层级党政主要负责人第一责任人责任**，确保风险管理穿透至基层、覆盖至一线。**法治管控赋能业务发展**，在水电核价、库区淹没、涉税风险、不平衡资金分摊、资产并购等重大事项和重大决策中突出依法合规导向，出具法律合规意见书 119 份。**“以案促管”护航企业价值**，坚持“减少损失就是创造价值”理念，2025 年处理各类案件累计避免和挽回损失 2,700 万元。

七是深化提质增效重回报，市场价值稳步提升。公司深化落实上交所“提质增效重回报”行动，按照《2024 年度“提质增效重回报”行动方案》要求，持续开展 6 项重要工作措施。**高度重视全体股东权益**，统筹 2025 年度利润分配，兼顾公司发展和投资回报，坚持现金“高分红”，自 2023 年以来，连续 3 年坚持实施年中+年度分红策略，切实增强投资者获得感。2025 年度公司累计分红金额为 2,309,536,695.99 元，占 2025 年合并报表实现归属于上市公司股东净利润的 70.42%。**保持高质量信息披露**，坚持公平公正公开原则，严格履行信息披露义务，全年对外发布公告 50 份，相关信息真实、准确、完整，简明清晰、通俗易懂，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。公司荣获 2024-2025 年度信息披露综合评价 A 级，成为广西唯一连续 3 年荣获上交所信息披露综合评价 A 级的上市公司。**市值健康稳定发展**，公司多维度向市场投资者展示经营业绩和投资价值，全年组织开展各类投资者交流活动 68 次，获得投资机构研报 15 份，其中深度报告 2 份；连续 5 年披露社会责任报告、可持续发展报告，年底市值达到 617 亿元，较年初增长 15.15%，保持广西市值最大上市公司位置，市场价值高于总资产的良好态势。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）水电资源优势明显，清洁能源发展动力强劲

公司依托红水河流域龙滩、岩滩、大化等优质水电资源，构建红水河全流域梯级联合调度体系，显著提升综合水能利用效率，强化区域水电发电效益，结合广西区位优势 and “西电东送”战略，形成水电资产优良、现金流稳定、抗市场波动能力强的盈利基础，成为公司主要盈利来源。公司电源结构合理，火电资产比重较少，清洁能源占公司在役装机容量 90%以上。在“双碳”目标下，风电、光伏装机规模显著提升，面对电力市场激烈竞争，水电整体均价相比其他类型电源电价具有较强的竞争优势，“水风光储”多能互补基地建设将进一步提高绿电发展潜力。

（二）电力高素质人才完备，清洁能源技术储备充足

公司上市以来，依托红水河流域梯级电站开发运营实践，深耕“购建并举、协同发展”理念，积累了丰富的清洁能源项目建设与运营管理经验，攻克多项国内外领先的施工、运营及检修核心技术。特别是在水电、风电、光伏等方面，公司建设水平位居国内行业前列，建成多项“投资省、质量优、工期短”的水、风、光精品工程，并具有较强的清洁能源生产经营能力，业绩指标稳步向好。依托各类电站、集控中心、营销公司、检修公司等专业平台，经过多年运营积累，公司锤炼并培育出了一大批水、风、光等清洁能源专业技术技能人才，在电力安全生产、市场营销、投资建设、经营管理、资本运作等领域发挥重要作用，作出积极贡献，为企业绿色高质量发展提供坚实智力支撑与持续人才保障。

（三）专业化集约化管控，提质增效多维赋能

公司利用红水河流域主要梯级电站装机规模化优势，实行生产要素集约化管理，成立集控中心、财务共享中心、交易运营中心、集中采购中心等专业化机构，对电力生产、资金管理、电力交易、招标采购等进行科学化管控。已投运的集控中心是跨类型、跨流域的综合集控平台，智能化水平较高，能较好地提高整体水能利用率，降低运营成本；财务共享中心发挥了会计核算、会计稽核、资金结算统筹调度的作用；交易运营中心在电力现货市场、碳市场发挥积极作用；集中采购中心构建了“成本领先、集中高效、规范透明”的新型供应链。

（四）全面推进高质量发展，稳定回报彰显品牌价值

公司治理规范，品牌声誉良好，财务结构健康，具有稳定盈利和现金流，坚持长期高比例分红政策，具有稳健防御性资产价值。央企控股属性进一步强化公司信用等级，赢得更多低成本融资机会、抗风险防范应对手段和优质资产注入预期。结合国家“双碳”目标和能源战略转型，公司高质量发展潜力在构建新型电力系统中得到逐步释放，在社会用电稳步增长、优质电源资源价值突显、能源大基地建设成为趋势的背景下，公司全面推动一流领先绿电企业发展战略将更好地为股东创造投资回报。

五、报告期内主要经营情况

2025 年公司实现利润总额 442,575 万元，较上年同期增加 133,752 万元。公司利润结构具体如下：

1. 火电本年实现利润-21,855 万元，同比增亏 12,030 万元。
2. 水电本年实现利润 431,200 万元，同比增加 138,787 万元。
3. 风电本年实现利润 25,485 万元，同比增加 8,044 万元。
4. 光伏本年实现利润 654 万元，同比减少 4,501 万元。
5. 其他板块实现利润 7,091 万元，同比增加 3,451 万元。

(一) 主营业务分析**1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表**

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	10,392,934,752.84	9,598,376,231.50	8.28
营业成本	4,782,990,068.94	5,307,510,155.01	-9.88
销售费用	/	/	/
管理费用	371,750,554.19	361,789,516.01	2.75
财务费用	512,663,432.96	535,910,501.40	-4.34
研发费用	3,587,760.07	4,008,458.81	-10.50
经营活动产生的现金流量净额	6,957,390,577.01	5,606,601,895.75	24.09
投资活动产生的现金流量净额	-4,026,545,989.54	-3,949,084,763.17	-1.96
筹资活动产生的现金流量净额	-2,045,681,783.08	-1,378,595,919.41	-48.39

营业收入变动原因说明：公司总体发电量增加引起营业收入增加。

营业成本变动原因说明：火电发电量减少造成燃料费减少。

销售费用变动原因说明：不适用。

管理费用变动原因说明：列入管理费用的固定资产折旧、保险费、信息化费用同比增长。

财务费用变动原因说明：公司持续压降融资成本率，压降财务费用。

研发费用变动原因说明：部分研发项目阶段性收尾、研发投入结构优化及费用化支出下降。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：营业收入增加引起现金收入增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：新能源基建项目建设投入增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：偿还债务同比增长。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用**2、 收入和成本分析**适用 不适用**(1) 收入完成情况分析**

公司 2025 年实现营业收入 1,039,293 万元，较上年同期增加 79,456 万元。其中主营业务收入 1,035,588 万元，较上年同期增加 81,041 万元。主营业务收入变动的主要原因是：受来水量影响，2025 年公司总体发电量同比增长 26.68%。

(2) 营业成本完成情况分析

2025 年发生营业成本 478,299 万元，较上年同期减少 52,452 万元。其中主营业务成本 474,634 万元，较上年同期减少 53,105 万元。主营业务成本变动的主要原因是：火电发电量减少造成燃料费减少。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)

电力	10,355,877,458.35	4,746,338,277.71	54.17	8.49	-10.06	9.45
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
水电	8,318,621,597.67	3,096,512,451.29	62.78	20.89	-3.93	9.62
火电	548,607,588.40	728,467,322.62	-32.78	-56.13	-43.49	-29.70
风电	874,655,490.65	499,621,324.45	42.88	-10.08	2.02	-6.78
光伏	467,853,746.81	366,361,665.73	21.69	33.90	62.96	-13.96
其他	146,139,034.82	55,375,513.62	62.11	59.18	9.45	17.22
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
广西	8,830,982,421.70	3,866,836,893.19	56.21	9.55	-10.34	9.72
贵州	653,804,725.66	320,092,908.43	51.04	11.26	5.96	2.45
四川	334,521,947.13	146,751,738.39	56.13	-6.88	-39.73	23.91
山东	202,897,115.89	124,786,400.76	38.50	6.68	11.98	-2.91
云南	194,817,781.07	173,582,406.43	10.90	-6.04	-19.11	14.40
山西	56,527,303.79	40,232,170.86	28.83	35.70	105.56	-24.19
湖北	82,326,163.11	74,055,759.65	10.05	-16.08	1.12	-15.30
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
直接销售	10,355,877,458.35	4,746,338,277.71	54.17	8.49	-10.06	9.45

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明
无。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)
电力	亿千瓦时	461.42	455.64	0	26.68	27.26	0

产销量情况说明
无。

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

(4). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分行业情况

分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力	燃料费	370,223,679.63	7.74	870,077,461.90	16.39	-57.45	火电发电量较上年同期减少。
电力	水费及水资源费	550,243,456.48	11.50	677,571,731.47	12.77	-18.79	费改税后,水资源费在税金及附加核算。
电力	职工薪酬	1,052,485,651.11	22.00	970,023,599.02	18.28	8.50	职工薪酬在预算范围内增加。
电力	折旧	2,188,800,216.71	45.76	2,205,182,282.87	41.55	-0.74	资产老化报废导致折旧减少。
电力	修理费	79,448,000.71	1.66	101,594,779.65	1.91	-21.80	主要是年度修理计划安排导致费用减少。
电力	其他物耗制造费	439,535,570.17	9.19	391,448,402.02	7.38	12.28	主要由于安全生产费、购电费及其他费用同比增加。
电力	其他	65,601,702.90	1.37	61,487,680.04	1.16	6.69	主要是非电行业成本增加。
电力	其他业务成本	36,651,791.23	0.77	30,124,218.04	0.57	21.67	主要是其他业务成本增加。
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力	燃料费	370,223,679.63	7.74	870,077,461.90	16.39	-57.45	火电发电量较上年同期减少。
电力	水费及水资源费	550,243,456.48	11.50	677,571,731.47	12.77	-18.79	费改税后,水资源费在税金及附加核算。
电力	职工薪酬	1,052,485,651.11	22.00	970,023,599.02	18.28	8.50	职工薪酬在预算范围内增加。
电力	折旧	2,188,800,216.71	45.76	2,205,182,282.87	41.55	-0.74	资产老化报

							废导致折旧减少。
电力	修理费	79,448,000.71	1.66	101,594,779.65	1.91	-21.80	主要是年度修理计划安排导致费用减少。
电力	其他物耗制造费	439,535,570.17	9.19	391,448,402.02	7.38	12.28	主要由于安全生产费、购电费及其他费用同比增加。
电力	其他	65,601,702.90	1.37	61,487,680.04	1.16	6.69	主要是非电行业成本增加。
电力	其他业务成本	36,651,791.23	0.77	30,124,218.04	0.57	21.67	主要是其他业务成本增加。

成本分析其他情况说明

无。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明

1. 主要客户中，中国南方电网有限责任公司及其所属公司，按照同一控制口径合并入中国南方电网有限责任公司计算。
2. 主要供应商中，中国大唐集团有限公司及其所属公司（除桂冠电力外），按照同一控制口径合并入中国大唐集团有限公司计算。

A.公司主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

前五名客户销售额 1,032,336.70 万元，占年度销售总额 99.33%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0.00 万元，占年度销售总额 0.00%。

前五名供应商采购额 918,149.03 万元，占年度采购总额 68.71%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 719,308.52 万元，占年度采购总额 53.83%。

B.报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	中国南方电网有限责任公司	943,725.58	90.80

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例 (%)
1	中国大唐集团有限公司	719,308.52	53.83

C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户

适用 不适用

前五名供应商

适用 不适用

D. 报告期内公司存在贸易业务收入

适用 不适用

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

适用 不适用

其他说明：

无。

3、费用

适用 不适用

报告期内，管理费用同比增长 2.75%，主要是计入管理费用的固定资产折旧、保险费、信息化费用有所增加；财务费用因公司持续压降融资成本率，同比下降 4.34%。

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

本期费用化研发投入	/
本期资本化研发投入	/
研发投入合计	19,963.75
研发投入总额占营业收入比例 (%)	1.92
研发投入资本化的比重 (%)	/

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	218
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	7.21
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	1
硕士研究生	15
本科	179
专科	23
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下 (不含 30 岁)	26
30-40 岁 (含 30 岁, 不含 40 岁)	80
40-50 岁 (含 40 岁, 不含 50 岁)	53
50-60 岁 (含 50 岁, 不含 60 岁)	58
60 岁及以上	1

(3). 情况说明

适用 不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5、 现金流

适用 不适用

(一) 经营活动现金流量

公司 2025 年收到经营活动现金流入 1,184,123 万元,较上年同期增加 114,718 万元,主要原因是发电量增加引起电费收入增加。

经营活动现金流出 488,384 万元,较上年同期减少 20,361 万元。

经营活动产生现金净流量 695,739 万元,较上年同期增加 135,079 万元。

(二) 投资活动现金流量

公司 2025 年收到投资活动现金流入 4,634 万元,较上年同期减少 278 万元,主要原因是取得投资收益收到的现金减少。

投资活动现金流出 407,289 万元,较上年同期增加 7,468 万元,主要原因是新能源基建项目建设投入增加。

投资活动现金净流量-402,655 万元,较上年同期减少 7,746 万元。

(三) 筹资活动现金流量

公司 2025 年收到筹资活动现金流入 3,262,467 万元,较上年同期增加 445,880 万元,主要原因是取得借款、发行债券现金流入同比增加。

筹资活动现金流出 3,467,035 万元,较上年同期增加 512,589 万元,主要原因是偿还债务现金流出同比增加。

筹资活动现金净流量-204,568 万元，较上年同期减少 66,709 万元。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1、 资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
应收账款	2,208,190,980.95	4.20	2,072,353,961.63	4.13	6.55	期末应收新能源电费补贴增加。
预付账款	95,176,252.25	0.18	111,162,074.29	0.22	-14.38	受燃料采购计划影响，预付燃料款减少。
存货	188,594,855.27	0.36	475,364,207.41	0.95	-60.33	受火电发电消耗影响，燃料库存减少。
在建工程	5,575,404,145.01	10.61	3,840,827,826.37	7.65	45.16	公司基建项目增加导致。
应付账款	2,134,418,524.16	4.06	2,368,497,713.41	4.72	-9.88	主要受履行合同付款计划影响。
应付债券	2,398,483,018.86	4.56	0	0	/	新增应付债券导致。
长期应付款	42,528,564.00	0.08	45,107,936.98	0.09	-5.72	主要受履行合同付款计划影响。
资本公积	949,425,205.27	1.81	949,686,714.70	1.89	-0.03	主要原因是分类为权益工具的永续债承销费用冲减资本公积。

其他说明：

无。

2、 境外资产情况

适用 不适用

3、 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	35,289,700.00	履约保证金、土地开垦保证金、定期存款。
应收账款	1,386,877,546.76	电费收费权质押。
固定资产	2,050,984,569.31	抵押借款、融资租赁受限。
无形资产	13,860,538.80	土地使用权抵押。

4、其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

公司主要水电资产集中在广西，2025 年广西电力行业基本情况：

1. 广西发电量 2,585 亿千瓦时，同比增长 4.4%。其中：水电 727 亿千瓦时，同比增长 17.5%；火电 924 亿千瓦时，同比减少 13.1%；核电 330 亿千瓦时，同比增长 8.1%；风电 353 亿千瓦时，同比增长 8.9%；光伏 251 亿千瓦时，同比增长 51.5%。

2. 广西 6,000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数为 2,671 小时。其中，水电 3,963 小时，火电 2,816 小时，核电 7,271 小时，风电 1,619 小时，光伏 899 小时。

电力行业经营性信息分析

1、报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/ 发电类型 省/直辖市	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有) (万千瓦时)			上网电 价(元/兆 瓦时)	售电价 (元/兆 瓦时)
	今年	上年同期	同比 (%)	今年	上年同期	同比 (%)	今年	上年同期	同比 (%)	今年	上年同期	同比 (%)	今年	今年
/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
火电	109,226.55	265,601.24	-58.88	98,675.00	239,333.75	-58.77	98,675.00	239,333.75	-58.77	1,555.75	2,501.53	-37.81	628.25	628.25
风电	196,669.63	205,810.61	-4.44	190,418.45	199,107.86	-4.36	190,418.45	199,107.86	-4.36	614.82	512.09	20.06	519.05	519.05
水电	4,156,781.42	3,058,282.81	35.92	4,118,774.76	3,031,117.06	35.88	4,118,774.76	3,031,117.06	35.88	801.31	872.36	-8.15	231.36	231.36
光伏发电	151,539.73	112,760.52	34.39	148,506.90	110,823.97	34.00	148,506.90	110,823.97	34.00	2,051.92	1,274.46	61.00	355.99	355.99
其他	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
合计	4,614,217.33	3,642,455.18	26.68	4,556,375.11	3,580,382.64	27.26	4,556,375.11	3,580,382.64	27.26	5,023.80	5,160.44	-2.65	256.04	256.04

2、报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比 (%)	售电量(万千瓦时)	同比 (%)	收入	上年同期数	变动比例 (%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
火电	109,226.55	-58.88	98,675.00	-58.77	5.49	12.50	-56.13	主营业务成本	7.28	15.35	12.89	24.42	-43.49

风电	196,669.63	-4.44	190,418.45	-4.36	8.75	9.73	-10.08	主营业务成本	5.00	10.53	4.90	9.28	2.02
水电	4,156,781.42	35.92	4,118,774.76	35.88	83.19	68.81	20.89	主营业务成本	30.97	65.24	32.23	61.08	-3.93
光伏发电	151,539.73	34.39	148,506.90	34.00	4.68	3.49	33.90	主营业务成本	3.66	7.72	2.25	4.26	62.96
其他	/	/	/	/	1.46	0.92	59.18	/	0.55	1.17	0.51	0.96	9.45
外购电 (如有)	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
合计	4,614,217.33	26.68	4,556,375.11	27.26	103.56	95.45	8.49	主营业务成本	47.46	100.00	52.77	100.00	-10.06

3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2025 年底，公司在役装机容量 1503.04 万千瓦，其中水电装机 1,024.04 万千瓦，占比 68.13%；火电装机 133.00 万千瓦，占比 8.85%；风电装机 128.35 万千瓦，占比 8.54%；光伏装机 217.65 万千瓦，占比 14.48%。

单位：万千瓦

所在区域	总装机	水电装机	火电装机	风电装机	光伏装机
广西	1,307.63	919.32	133.00	75.95	179.36
贵州	51.80	18.00	0	33.80	0
四川	43.89	43.60	0	0	0.29
山东	33.60	0	0	18.60	15.00
云南	33.12	33.12	0	0	0
山西	18.00	0	0	0	18.00
湖北	15.00	10.00	0	0	5.00
合计	1,503.04	1,024.04	133.00	128.35	217.65

4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

按分地区和电源种类的公司电厂	2025 年利用小时数 (h)	2024 年利用小时数 (h)	同比增减 (h)	2025 年 厂用电率 (%)	2024 年 厂用电率 (%)
广西水电	4,077.00	2,918.00	1,159.00	0.22	0.25
广西火电	821.00	1,997.00	-1,176.00	5.93	5.15
广西风电	2,032.00	2,627.00	-595.00	0.22	0.13
广西光伏	897.00	1,196.00	-299.00	0.51	0.59
贵州水电	5,143.00	4,004.00	1,139.00	0.15	0.19
贵州风电	2,283.00	2,287.00	-4.00	0.18	0.19
四川水电	3,955.00	3,725.00	230.00	0.18	0.17
山东风电	1,891.00	2,092.00	-201.00	0.33	0.30
云南水电	2,811.00	2,782.00	29.00	0.22	0.21
湖北水电	2,250.00	2,734.00	-484.00	0.56	0.46

5、资本性支出情况

√适用 □不适用

2025 年公司资本性支出总额为 43.88 亿元，主要用于新能源项目建设、技改工程、信息化工程、科研项目等。其中，大型基建项目情况如下表：

单位：亿元 币种：人民币

大型基建项目名称	项目概算（总投资）	2025 年投资完成额	累计投资完成额	项目进度
水电	299.47	2.43	296.17	已投产
风电	75.97	20.39	36.50	已投产、在建
光伏	132.52	14.76	88.77	已投产、在建
合计	507.96	37.58	421.44	/

6、 电力市场化交易

√适用 □不适用

单位：亿千瓦时

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	68.39	59.16	15.60%
总上网电量	455.64	358.04	27.26%
占比	15.00%	16.52%	下降 1.52 个百分点

7、 售电业务经营情况

√适用 □不适用

销售结算电量：签售电量 62.91 亿千瓦时，较上年同比增长 139.66%；全年完成结算电量 62.29 亿千瓦时。

客户增长率：签约电力用户 231 家，客户增长率较上年增长 15.5%。

营销公司代理用户侧积极开展需求响应，累计为电力用户节省电费 6,872.06 万元，分成获利 327.12 万元，与用户构建双赢的合作关系。营销公司紧跟政策导向，启动虚拟电厂平台建设。承接原需求侧响应聚合用户，最大响应能力 51.5 万千瓦，为后续平台试运行及接入负荷管理中心打好基础。

8、 其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

适用 不适用

2025 年，公司坚持清洁能源投资发展方向，重点聚焦新能源电力生产领域。截至报告期末，累计持有 73 家控股子公司（含间接）、7 家参股公司（含间接）股权，其中 77 家为主营业务企业，3 家与公司主营业务相关或提供支持服务。

投资风险管理方面，公司严格执行项目投资风险评估，加强各类风险因素排查，强化项目经济性评价，确保项目投资风险可控、收益满足标准要求。

2026 年，公司将持续优化股权投资结构，重点推进对水电、风电等领域优质清洁能源标的筛选获取，开展对兴义火电 1 家参股企业的股权处置工作，进一步强化资产整合能力，聚焦公司发展战略有效提升资产收益。

1、重大的股权投资

适用 不适用

2、重大的非股权投资

适用 不适用

3、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

证券投资情况

适用 不适用

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

4、 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

独立董事意见

无。

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
龙滩水电开发有限公司	子公司	水电	4,860,000,000.00	18,390,727,175.56	7,716,001,215.83	4,826,903,678.75	2,502,861,400.63	2,119,177,250.39
大唐岩滩水力发电有限责任公司	子公司	水电	1,059,130,000.00	3,502,023,771.12	3,140,246,882.79	1,299,438,825.90	659,167,369.56	536,507,574.62
横县江南发电有限公司	子公司	水电	250,000,000.00	500,942,290.79	455,338,566.94	148,533,076.43	33,543,917.67	25,781,287.40
广西桂冠开投电力有限责任公司	子公司	水电	750,000,000.00	1,989,234,792.17	1,591,181,466.12	582,921,198.56	384,478,500.50	318,943,687.41
广西平班水电开发有限公司	子公司	水电	555,000,000.00	1,675,400,503.25	949,013,760.83	399,508,811.82	205,203,030.33	172,683,491.75

四川川汇水电投资有限责任公司	子公司	水电	535,620,000.00	1,735,338,887.18	1,509,202,152.07	335,153,980.48	150,464,727.96	129,040,219.76
广西大唐桂冠新能源有限公司	子公司	风电	823,350,000.00	5,016,115,296.40	1,717,033,617.74	322,007,184.12	73,990,536.81	62,179,580.69
广西大唐桂冠电力营销有限公司	子公司	其他	210,000,000.00	242,846,725.63	234,877,352.85	29,121,886.08	22,344,867.60	17,985,187.07

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
大唐桂冠（金秀）新能源有限公司	新成立项目公司	无
内蒙古大唐桂冠建元新能源有限公司	新成立项目公司	无
大唐桂冠（广西乐业）新能源有限公司	新成立项目公司	无
广西大唐桂隆新能源有限公司	注销	无
广西大唐桂合新能源有限公司	注销	无

其他说明

适用 不适用

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

根据中国电力企业联合会发布的 2025 年—2026 年全国电力供需形势预测报告，2026 年全国电力供需预测形势简要如下：

1. 电力消费预测

预计 2026 年全国全社会用电量同比增长 5%—6%。综合考虑我国目前阶段经济增长潜力、国民经济和社会发展第十五个五年规划建议、国家宏观调控政策措施，预计 2026 年我国宏观经济将继续保持平稳增长，拉动电力消费需求平稳较快增长。按照 2026 年我国 GDP 预计增长 4.5%-5%左右，并结合近年来我国电力消费弹性系数水平，以及不同预测方法对全社会用电量的预测结果，综合判断，预计 2026 年全国全社会用电量 10.9—11 万亿千瓦时、同比增长 5%—6%；全年统调最高用电负荷在 15.7—16.3 亿千瓦。

2. 电力供应预测

预计 2026 年太阳能发电装机规模将首次超过煤电装机规模，年底风电和太阳能发电合计装机规模达到总发电装机规模的一半。在国家“双碳”目标下，新能源继续保持较大投产规模，预计 2026 年全年新增发电装机有望超过 4 亿千瓦；其中，新增新能源发电装机有望超过 3 亿千瓦；新增有效发电能力 1 亿千瓦左右，与最大负荷增量基本持平。风、光装机合计占比有望达到总装机的一半左右，其中太阳能发电装机规模预计将首次超过煤电装机规模。预计 2026 年底，全国发电装机容量达到 43 亿千瓦左右；其中，非化石能源发电装机 27 亿千瓦，占总装机比重的 63%左右；煤电装机占总装机比重降至 31%左右。

3. 电力供需形势预测

预计 2026 年全国电力供需总体平衡。综合需求增长、电源电网投产以及一次能源情况，预计 2026 年全国电力供需总体平衡，局地高峰时段电力供需偏紧，供应不足部分可以通过跨省跨区余缺互济后基本消除。度夏期间，西南、华中、华东等区域部分省份电力供需平衡偏紧；度冬期间，各地电力供需基本平衡。若出现大范围极端天气、一次能源供应紧张等极端情况，局部地区部分时段电力供需形势偏紧，通过供需两侧共同发力，可以保障电力平稳有序供应。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

公司围绕“**多元转型、向新突破，打造国内一流、行业领先绿电企业**”发展愿景，紧盯“十五五”发展目标，力争在以下方面寻求突破：

一是绿电规模稳步提升。“十五五”末，力争新能源装机占比提升至 50%以上，绿色清洁能源占比达到 95%以上，助力国家新型能源体系建设。

二是产业结构持续优化。形成“水电固基、新能源扩容、多能互补、多元协同”的产业格局。红水河流域梯级水电运营效能达到行业领先水平，陆上风电、光伏实现规模化发展，北部湾深远海风电取得突破性进展，源网荷储、综合能源服务等新业态布局成型。

三是创新能力显著增强。建成并完善“产学研用”协同创新平台，突破一批绿电领域关键核心技术，数字化、智能化运营水平大幅提升，科技创新对发展的贡献率超过 30%。

四是市场布局不断拓展。实现“广西全域深耕、区外基地开发、海外清洁发展”的布局目标，区外新能源大基地项目落地见效，海外绿电合作稳步推进，东盟、中亚区域布局取得突破，国际化绿电品牌初步树立。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

1. 2026 年生产经营目标：（仅作为公司年度目标，不构成对投资者业绩承诺）

（1）安全目标

坚决杜绝一般及以上事故，杜绝人身伤亡事故、杜绝一般设备损坏事故，有效防范火灾、爆炸事故。不发生全厂停电、垮坝漫坝、水淹厂房、恶性误操作事故，不发生风机倒塔、着火事故，不发生人为责任的自然灾害扩大事故，不发生基建项目质量安全事故，不发生三级及以上网络安全事件，不发生造成社会不良影响的各类安全环保事件。实现“0”事故，“0”伤害，“0”网络安全事件，“0”环境事件。

（2）节能减排目标

供电煤耗确保 $\leq 324.3\text{g/kWh}$ 。

水电发电耗水率 $\leq 9.3\text{m}^3/\text{kWh}$ ，力争 $9.25\text{m}^3/\text{kWh}$ ；水能利用率 100%，实现电站侧责任“0”弃水。

风电可控应发电量完成率 $\geq 98.07\%$ ，力争 99.3%；光伏可控应发电量完成率 $\geq 98.8\%$ ，力争 99.45%。

脱硫、脱硝环保设施投运率 100%；二氧化硫排放绩效 ≤ 0.15 克/千瓦时，氮氧化物排放绩效 ≤ 0.2 克/千瓦时，烟尘排放绩效 ≤ 0.025 克/千瓦时；废水“0”排放；固废综合利用率 $\geq 96.55\%$ ，力争 100%。

（3）经营目标

全年计划完成发电量 447.23 亿千瓦时；实现营业收入 103.11 亿元；财务费用 6.58 亿元。

2. 2026 年重点工作

公司开启“多元转型、向新突破，打造国内一流、行业领先绿电企业”新战略，紧紧围绕“发展攻坚年”各项任务目标，全面抓好发展提速、经营提效、改革深化、科技赋能、风险防控、党建引领，确保“十五五”开好局、起好步，着力做好以下重点工作：

（一）扛好首要职责，增强保供稳定性，抓实安全生产各项工作闭环。秉持安全发展理念，聚焦治本攻坚三年行动“效能提升年”部署要求，紧扣能源保供职责，围绕“抓体系、夯基础、严管理、防风险”，着力实现“零伤害零事故、风险精准可控、保供安全稳定”目标，提升安全治理体系和治理能力现代化水平。一是完善安全治理体系。推动“三大体系”协同发力，深化安全生产标准化建设，严肃开展风险评估内外审，持续深化双重预防机制落地。二是筑牢安全保供硬支撑。筑牢设备设施可靠性基础，强化人员素养与技能，培育本质安全文化。三是压实全链条安全管控责任。深化生产与基建现场“防人身反违章”专项治理，严格落实安全生产四项刚性要求。四是守牢安全保供底线。常态化开展安全风险隐患排查整治，强化防灾减灾与应急处突能力。

（二）攻坚提质增效，强化精益运营，确保完成年度生产经营目标。树立价值创造理念，以完成全年目标为统领，坚决扛起能源保供与价值创造双重责任，围绕“量、价、本”关键要素发力，以营销为龙头，系统构建市场导向、精益高效、风险可控的一体化经营体系，全力巩固基本盘、拓展增长点。一是全力攻坚电“量”目标。实现企业经济效益和社会效益最大化，最大程度降低电量损失。二是精准把握电“价”关键。坚持政策攻坚稳电价、精准交易增收益、全员营销拓市场。三是严格控制“本”的底线。要强化燃料成本管控，强化财务成本管控，强化采购成本管控，强化亏损治理。

（三）聚焦项目突破，打造基因工程，为“十五五”开局赢得战略主动。树立战略领航理念，紧扣“十五五”发展规划新增装机总目标，坚持质量为本，推动增量增效、存量提效，从产业结构、区域布局、发展模式三个维度系统谋划、协同发力，提升投资发展质量、工程建设质效和全员攻坚能力，打赢“四大战役”，为“十五五”开局筑牢发展根基。一是聚焦项目攻坚，实现重点突破。攻坚重点项目，突破海上风电，开拓区外布局，拓宽发展赛道，推动海外拓展。二是做实基因工程，夯实工程基础。完善工程管理体系，狠抓工程建设质量，严控工期，严控造价，加强土地征租，加强体系能力建设。三是推动传统产业升级，培育智慧运营新动能。加快生产管理模式智慧化升级，统筹实施存量资产提质增效。四是强化资本运作，赋能规模增长。深化并购重组，快速扩大优质资产规模。创新融资渠道，优化资本结构降低成本。聚焦资源配置，提升资产盈利能力和价值。

（四）强化科技引领，深化数智赋能，为多元转型注入强劲创新动力。树立创新驱动理念，以机制创新激活全员创新活力，以技术迭代夯实数智化发展底座。一是深化科技创新，筑牢产业核心竞争力。二是聚焦数智赋能，激活企业运营新效能。

（五）深化改革攻坚，激发组织活力，构建支撑战略的人才与机制新优势。秉持人才强企理念，深入推进新一轮国有企业改革，构建精干高效的组织体系和价值导向的激励体系，聚焦体制机制创新与人才队伍建设，全面激发动力活力。要推动体制“优化”，全面“激活”干部员工，聚焦人才“赋能”。

(六) 筑牢风控底线，强化法治保障，护航企业健康发展。全面提升风险防控能力，强化底线思维、系统思维，持续加强合规管理，防范化解投资经营等方面风险。深化业法融合，健全内控体系，拓展“以案促管”。

(七) 发挥高质量党建引领保障作用，推动全面从严治党向纵深发展。树立和践行正确政绩观，坚持以实干出政绩。坚持党建融合理念，促进党建与中心工作深度融合，把党的政治优势、组织优势，转化为在生产经营中攻坚克难的强大合力。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

1. 电力政策风险。国家电力体制改革在不断推进中，目前全国火电全部进入市场，光伏、风电部分进入市场，四川、云南水电也基本市场化，国网和南方现货交易均已正式开展。政府不断出台各种电改政策，这些政策和举措，对目前的企业发电模式和电价模式产生深刻影响，公司盈利水平可能会有所波动。

2. 气候风险。截至报告期末，公司清洁能源装机容量占比超过在役总装机容量 90%以上，处于发电主体地位。水电各流域来水受气候变化影响较大，风电、光伏也受当地气候影响较大。公司在役新能源和水电机组分布在广西、贵州、四川、山东、云南、山西、湖北等多个省区，地理位置差异大，气候变化和来水、来风、来光不确定性对公司发电量产生影响。

3. 煤炭价格波动风险。公司唯一火电厂合山电厂，在役装机容量 133 万千瓦，占公司在役装机容量 9%左右。目前，受国内、国际煤炭供需变化、国际形势变化、政策变化、运输条件等各种不确定因素影响，煤炭价格波动大，与煤矿对接长协煤量仍有待提高，这些都对火电效益产生影响。

4. 市场需求风险。经济发展的波动性，决定了电力需求也随之波动，电力供需不平衡带来的变化，随着市场化深入，电价受供需关系影响更为明显，进而影响企业效益。

(五) 其他

适用 不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司深入学习贯彻习近平总书记关于国有企业改革发展重要论述，贯彻落实党中央、国务院关于国有企业改革深化提升行动和国务院国资委关于“双百行动”的决策部署，严格按照《公司法》《证券法》及中国证监会、上海证券交易所关于上市公司治理相关要求，不断完善法人治理结构，持续提升公司治理水平，助力董事会规范运作，切实维护全体股东利益。

报告期内，公司共召开股东会 4 次，董事会 7 次、监事会 2 次，累计审议通过议案 112 项，通过率 100%。召开董事会战略委员会 4 次，审计与风险管理委员会 6 次、提名委员会 4 次、薪酬与考核委员会 3 次，独立董事专门会议 3 次，各专门委员会在发展战略、重大投资、财务审计、高管薪酬和绩效考核等方面为董事会决策提供专业意见和建议，保障了董事会集体决策的民主性、科学性，为公司高质量发展提供有力的组织保障。

2025 年 7 月，公司监事会改革，取消监事会。公司全面修订《公司章程》及配套制度 33 项，董事会审计与风险管理委员会全面承接监事会监督审计职能，进一步压实外部董事和独立董事履责责任，优化党委、董事会、经理层权责边界，结合公司实际调整董事会授权范围，坚持经营发展聚焦主责主业，提高资源配置效率，加强核心竞争力。

公司持续强化制度计划与执行落实，定期开展制度有效性复核，2025 年制度新建 36 项、修订 71 项、废止 78 项，以制度建设巩固改革成果长效化，公司制度体系更加健全，合规管理意识不断加强。截至 2025 年末，公司现行有效制度共计 392 项。

公司持续加强董事会履职保障服务，通过提升董事业务履职能力、强化董事履职保障服务支撑、畅通董事工作沟通渠道等措施，不断为董事会的高效履职提供助力。2025 年组织公司董事参加国资委、上交所、中上协等监管职能机构各类履职专业培训共计 57 次，举办桂冠电力上市公司依法合规、财务内控审计管理等培训 2 次，开展董监高基层企业调研 2 次。召开董事会“十五五”战略研讨会，加强董事会对国家政策和行业形势研判，更好发挥战略决策和风险管控作用。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

中国大唐作为公司的控股股东，严格按照《公司法》《中华人民共和国企业国有资产法》等相关法律法规的规定履行相关义务，在资产、人员、机构、财务、业务方面保证公司的独立性。

资产方面：中国大唐制定《固定资产管理办法》，明确资产管理机制，严格资产管理流程，定期进行资产盘点核对，在涉及使用对方资产时，均按照制度规定，签订《租赁合同》支付相应费用，确保各不同权属主体相应资产产权清晰、使用情况清楚、对应职责权利一致。

人员方面：中国大唐严格履行控股股东职责，执行选人用人程序。公司制定独立的选人用人制度办法，股东会、董事会分别按照《公司章程》，开展董事、高级管理人员的选聘工作，具有独立的选人用人工作机制。

机构方面：中国大唐结合桂冠电力作为上市公司的功能定位、治理能力、管理水平等实际情况，以实现国有资产保值增值为目标，依法合规履行控股股东职责。

财务方面：中国大唐指导监督桂冠电力建立独立的财务核算体系及财务管理制度，中国大唐未与桂冠电力及所属公司共用银行账户。

业务方面：公司具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力，公司经营自负盈亏，自担风险。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划
适用 不适用

三、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额（万元）	是否在公司关联方获取薪酬
周克文	董事长	男	57	2026/1/14	2026/12/26	0	0	0	/	/	否
莫宏胜	副董事长	男	51	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	0.00	是
施健升	董事、总经理	男	57	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	139.56	否
蔡爽	董事	男	50	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	112.68	否
邓慧敏	董事	女	54	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	0.00	是
宋文平	董事	男	56	2024/11/15	2026/12/26	0	0	0	/	0.00	是
李香华	董事	男	44	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	0.00	是
唐尚亮	董事	男	42	2025/5/15	2026/12/26	0	0	0	/	0.00	是
潘斌	独立董事	男	53	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	10.00	否
韦锡坚	独立董事	男	68	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	10.00	否
林世权	独立董事	男	59	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	10.00	否
沈剑飞	独立董事	男	60	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	10.00	否
周兵	独立董事	男	58	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	10.00	否
赵大斌	董事长（原）	男	51	2023/12/26	2026/1/14	0	0	0	/	122.58	是
谢晓莹	董事（原）	女	48	2023/12/26	2025/5/15	0	0	0	/	0.00	是
霍雨霞	监事会主席（原）	女	60	2023/12/26	2025/7/9	0	0	0	/	0.00	是
李德庆	监事（原）	男	51	2023/12/26	2025/7/9	0	0	0	/	0.00	是
张开跃	监事（原）	男	52	2023/12/26	2025/7/9	0	0	0	/	0.00	是
江荣军	职工监事（原）	男	50	2023/12/6	2025/7/9	0	0	0	/	112.79	否
王作青	职工监事（原）	男	54	2023/12/6	2025/7/9	0	0	0	/	33.19	否

田晓东	副总经理	男	58	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	123.66	否
王鹏宇	副总经理	男	52	2023/12/26	2026/12/26	2,380	2,380	0	/	121.32	否
孙银钢	总会计师	男	49	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	113.63	否
徐维友	副总经理	男	56	2024/4/23	2026/12/26	0	0	0	/	122.98	否
吴育双	董事会秘书	男	58	2019/4/25	/	0	0	0	/	91.00	否
合计	/	/	/	/	/	2,380	2,380	0	/	1,143.39	/

姓名	主要工作经历
周克文	正高级会计师。历任大唐呼伦贝尔项目筹建处副主任（主持工作），大唐呼伦贝尔化肥有限公司副总经理（主持工作），大唐吉林发电有限公司计划营销部主任，大唐珲春发电厂厂长，大唐吉林发电有限公司副总经理、党组成员、纪检组长、工会主席，中国大唐集团公司监察部（党组纪检组办公室）副主任、监察部（党组纪检组办公室、巡视工作办公室）副主任、人力资源部副主任，中国大唐集团新能源股份有限公司总经理、党委副书记，中国大唐集团有限公司山西分公司董事长、党委书记，中国大唐集团有限公司党组组织部部长、人力资源部主任、人力资源部（党组组织部、全面深化改革办公室）主任、人力资源部（党组组织部）主任、总经理助理兼人力资源部（党组组织部）主任。现任中国大唐集团有限公司总经理助理，广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事长、党委书记。
莫宏胜	工程师、政工师。历任广西投资集团战略投资部副总经理、经营管理部副总经理、安环与经营管理部副总经理、总经理、协同部总经理；广投医药健康产业集团党委副书记、广西梧州中恒集团股份有限公司党委书记、董事长；国海证券股份有限公司董事。现任广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会副董事长，广西投资集团有限公司委派直属企业专职责任董事，广西大藤峡水利枢纽开发有限公司副董事长、广西防城港核电有限公司副董事长、广西防城港第三核电有限公司副董事长。
施健升	高级工程师。历任广西桂冠大化水力发电总厂副厂长，广西平班水电开发有限公司总经理，中国大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司、龙滩水电开发有限公司）安全生产部主任，中国大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司、龙滩水电开发有限公司）党组成员、副总经理，广西桂冠电力股份有限公司副总经理、党委委员。现任广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事、总经理、党委副书记。
蔡爽	正高级工程师。历任中国大唐集团公司工程管理部水电项目管理处副处长、办公厅（政策与法律部、国际合作部）秘书处（督办处）副处长、办公厅（政策与法律部）政策研究室（社会责任工作办公室、企业管理处）研究员、办公厅秘书处处长，大唐国际发电股份有限公司、大唐京津冀能源开发有限公司规划建设部主任、投资发展部主任，中国大唐集团川藏规划发展中心副主任，大唐西藏能源开发有限公司（西藏大唐扎拉水电开发有限公司）副总经理、党委委员、工会主席，大唐西藏能源开发有限公司副总经理、党委委员、工会主席。现任广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事、党委副书记、工会主席。
邓慧敏	正高级会计师。历任中国大唐集团公司财务与产权管理部会计核算处副处长，财务管理部会计税务处副处长、处长，财务管理部预算评价处处长，财务管理部副主任兼预算评价处处长；中国大唐集团科学技术研究院有限公司总会计师；中国大唐集团有限公司财务管理部副主任，财务产权部副主任，财务部副主任、主任；广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事。现任中国大唐集团有限公司财务部（司库

	管理中心)主任、广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事。
宋文平	高级政工师。历任大唐四川分公司人力资源部副主任,大唐四川川北电力开发有限公司党委书记、副总经理,大唐四川分公司、大唐四川发电有限公司总经理工作部主任,大唐四川电力检修运营有限公司执行董事、总经理、党委副书记,四川大唐国际甘孜水电开发有限公司党委副书记(主持工作)、副总经理(主持工作),大唐乡城(得荣)水电开发有限公司党委书记、副总经理,大唐四川发电有限公司党建工作部主任。现任广西桂冠电力股份有限公司、大唐贵州发电有限公司、大唐云南发电有限公司专职董事。
李香华	正高级工程师。历任中国长江电力股份有限公司检修厂电气检修部发电分部副主任;中国长江电力股份有限公司检修厂电气检修部主任师;中国长江电力股份有限公司葛洲坝电厂电气维修部主任师;中国长江电力股份有限公司生产技术部发电资产与技术监督管理主任;中国长江电力股份有限公司生产技术部技术监督与质量管理主任;中国长江电力股份有限公司生产技术部副主任;广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事;中国水力发电工程学会信息化专业委员会副主任委员;中国水利电力质量管理协会理事。现任中国长江电力股份有限公司生产技术部主任;广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事;IEC 国际标准促进中心(南京)理事。
唐尚亮	高级会计师。历任广西华银铝业有限公司副总经理、广西广投能源集团有限公司财务总监。现任广西能源集团有限公司财务总监、广西防核能源投资有限公司执行董事;广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事。
潘斌	律师。历任南方证券有限公司投资银行部经理,副总经理;上海东方华银律师事务所首席合伙人;广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事;浙江佐力药业股份有限公司独立董事;万向钱潮股份有限公司独立董事;重庆富民银行股份有限公司独立董事(非上市),上海电力股份有限公司独立董事。现任上海虎博投资管理有限公司董事长;浙江运达风电股份有限公司独立董事,上海卓易科技股份有限公司董事,广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会独立董事。
韦锡坚	教授级高级工程师,国家注册土木工程师(水利水电工程规划)。历任中国能源建设集团广西电力设计研究院有限公司副总工程师,兼任中国水力发电工程学会水能规划及动能经济专委会委员、广西水力发电工程学会常务理事、水能专委会主任、中国南方电网公司高级工程师资格评审委员会专家;水利部建设项目水资源论证报告书评审专家、国家能源局大坝安全鉴定专家、广西大学建筑与土木工程领域工程硕士生指导教师;广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事。现已退休,担任广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会独立董事,返聘担任中国能源建设集团广西电力设计研究院有限公司资深技术专家。
林世权	正高级会计师、注册会计师,经济学硕士。历任广西财政高等专科学校讲师;广西财政厅主任科员,副处长;广西来宾市财政局局长;广西来宾市人民政府副秘书长,办公室主任。现任广西财经学院会计与审计学院正高级会计师,会计硕士研究生导师,广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会独立董事。
沈剑飞	经济学博士、教授。历任桂冠电力、国网英大财险、黔源电力、北京北信源软件股份有限公司、川财证券公司、涪陵电力等单位独立董事。现任华北电力大学中国能源财经研究中心主任,经济与管理学院教授、博士生导师;中科科仪、海博思创、川财证券公司、中电建新能源公司独立董事,中国继续工程教育协会副理事长,中国电力企业联合会电力财经专委会副主任,广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会独立董事。
周兵	经济法博士、工商管理博士,职业律师。历任广东诺言律师事务所主任;广东省律师协会理事;广东省律师协会规章制度工作委员会主任;广州市律师协会常务理事;广州市律师协会规章制度工作委员会主任;广东华隧建设集团股份有限公司独立董事;珠海润都股份有限公司独立董事;广州友谊集团股份有限公司外部董事。现任广东连越律师事务所创始合伙人;华南理工大学 MBA/EMBA 硕士生导师;中国

	广州仲裁委员会仲裁员；江西九丰能源股份有限公司独立董事；广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会独立董事。
赵大斌	正高级经济师。历任天峨京源物资有限公司副总经理，中国水利电力物资公司煤化工项目部办公室副主任，大唐国际发电股份有限公司发展与规划部发展规划处（火电处）副处长、处长，江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司副总经理兼二期工程筹备处常务副主任、江苏大唐国际淮安燃气热电项目、如皋燃气热电项目、金坛燃气热电项目筹备处常务副主任，中国大唐集团公司规划发展部规划处副处长、处长，大唐青海能源开发有限公司董事长、党委书记、大唐国际发电股份有限公司青海分公司董事长、中国大唐集团青海规划发展中心主任、中国大唐集团太阳能产业有限公司党委委员，中国大唐集团有限公司办公室（党组办公室、董事会办公室）主任，广西桂冠电力股份有限公司党委书记、广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事长。现任大唐（上海）能源开发有限公司执行董事、党委书记。
谢晓莹	高级会计师、注册会计师。历任中国风电集团广西分公司财务部经理；广西投资集团银海铝业有限公司财务部副经理、财务管理中心核算部经理、企业管理部副经理、经营管理部经理、总经理助理兼经营管理部经理；广西广投能源集团有限公司财务管理中心主任、财务管理部/资金税务中心主任，广西能源集团有限公司副总经理、财务管理部/资金税务中心主任，广西防核能源投资有限公司总经理，广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事。现任广西投资集团有限公司计划财务部副总经理。2025 年 5 月，不再担任广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事。
霍雨霞	正高级经济师。历任阳城国际发电有限责任公司计划财务部副经理、经理、副总会计师兼计划财务部经理；中国大唐集团有限公司山西分公司财务部副主任（主持工作）、主任、副总会计师兼财务部主任，总会计师、党组成员；中国大唐集团有限公司审计部副主任、主任；中国大唐集团有限公司、大唐国际发电股份有限公司、中国大唐集团新能源股份有限公司审计部主任，党组纪检组成员；中国大唐集团有限公司审计部、法律事务部（风险管控部）主任；广西桂冠电力股份有限公司第九届、第十届监事会主席；中国水利电力物资集团有限公司专职监事、中国大唐集团财务有限公司专职董事、中国大唐资本控股有限公司专职董事、大唐河南发电有限公司专职董事、大唐华银电力股份有限公司监事会主席，现已退休。2025 年 7 月，桂冠电力监事会取消后，不再履行监事相关职责。
李德庆	高级经济师。历任中国大唐集团有限公司总经理工作部法律事务处副处长；办公厅（政策与法律部、国际合作部）法律事务处副处长、处长；办公厅（政策与法律部）法律事务处（信访处）处长；企业管理与法律事务部法律事务处处长；企业管理与法律事务部副主任兼法律事务处处长；法律事务部（风险管控部）副主任；广西桂冠电力股份有限公司第九届、第十届监事会监事。现任中国大唐集团有限公司法务风控部副主任。2025 年 7 月，桂冠电力监事会取消后，不再履行监事相关职责。
张开跃	高级工程师。历任广西百色银海铝业有限责任公司铝研发中心主任兼生产技术管理部副主任；广西投资集团银海铝业有限公司技术研发中心副主任（主持工作）、主任；广西投资集团有限公司科技和信息化管理部副总经理；广西来宾银海铝业有限责任公司常务副总经理（主持工作）、党委副书记、总经理；广西投资集团银海铝业有限公司总经理、党委副书记、董事；广西广投北海临港循环经济产业园项目筹备工作组副组长；广西投资集团有限公司审计部审计总监、监事会工作部委派直属企业监事会主席，广西投资集团有限公司战略发展部副总经理；广西桂冠电力股份有限公司第九届、第十届监事会监事。现任广西铝业集团有限公司副总经理。2025 年 7 月，桂冠电力监事会取消后，不再履行监事相关职责。
江荣军	高级政工师。历任中国大唐集团公司安徽分公司监察审计部副主任，马鞍山当涂发电有限公司党委书记，大唐安徽发电有限公司工会副主席、安徽大唐电力工程监理有限公司总经理，大唐淮北发电厂党委书记、副厂长，大唐安徽发电有限公司纪委副书记兼纪委办公室主任，大唐黑龙江发电有限公司党委委员、纪委书记、工会主席，大唐甘肃发电有限公司党委委员、纪委书记，中国大唐集团有限公司重庆分公

	司（大唐国际重庆分公司）党委委员、纪委书记、广西桂冠电力股份有限公司第十届监事会职工监事。现任广西桂冠电力股份有限公司党委委员、纪委书记。2025年7月，桂冠电力监事会取消后，不再履行监事相关职责。
王作青	高级工程师。历任广西桂冠开投电力有限责任公司党委副书记兼纪委书记，深圳市博达煤电开发有限公司副总经理、党总支书记、工会主席，烟台东源风电集团公司总经理，大唐桂冠山东电力投资有限公司总经理，大唐集团广西分公司（桂冠电力）总经理工作部主任，大唐集团广西分公司（桂冠电力、龙滩公司）党群工作部副主任、党群工作部副主任（主持工作），广西大唐桂冠电力营销有限公司常务副总经理，广西桂冠开投电力有限责任公司总经理、党委副书记，大唐集团广西分公司（广西桂冠公司、龙滩公司）人力资源部主任，中国大唐集团有限公司菲律宾代表处副主任，中国大唐集团海外投资有限公司菲律宾代表处副主任、老挝代表处副主任、广西桂冠电力股份有限公司办公室主任，广西桂冠电力股份有限公司第十届监事会职工监事。现任广西大唐冠合新能源有限公司董事长、党委书记、总经理。2025年7月，桂冠电力监事会取消后，不再履行监事相关职责。
田晓东	正高级工程师。历任大唐鸡西热电有限责任公司副总经理、大唐鸡西发电厂副厂长，大唐黑龙江发电有限公司安全生产部副主任，大唐鸡西B厂工程筹建处主任，大唐鸡西第二热电有限公司总经理、党委委员，大唐黑龙江发电有限责任公司安全生产部主任，大唐贵州发电有限公司副总工程师兼总经部主任、副总经理、工会主席，中国大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司）党委委员、中国大唐集团广西规划发展中心副主任。现任广西桂冠电力股份有限公司党委委员、副总经理兼首席合规官、总法律顾问。
王鹏宇	正高级工程师。历任黄河万家寨水利枢纽有限公司电站管理局检修部副主任、主任，龙滩水电开发有限公司电厂筹备处培训部部门负责人、总工程师，中国大唐集团有限公司广西分公司集控中心主任，中国大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司、龙滩水电开发有限公司）人力资源部主任，中国大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司）党委委员兼龙滩水力发电厂厂长、党委副书记。现任广西桂冠电力股份有限公司党委委员、副总经理。
孙银钢	正高级会计师。历任华银电力股份有限责任公司财务部会计核算办副主任，中国大唐集团湖南分公司财务部会计核算办主任，中国大唐集团有限公司审计部审计管理二处副处长、处长、经理，中国大唐集团有限公司财务产权部资金处（基建财务处、资金调度中心）经理，中国大唐集团南京审计中心主任。现任广西桂冠电力股份有限公司党委委员、总会计师，中国大唐集团科技创新有限公司董事，中国大唐集团财务有限公司董事。
徐维友	高级工程师。历任广西桂冠大化水力发电总厂检修公司总经理、多经总公司总经理，大唐广源水力发电有限公司副总经理、党委委员，浙江纵横能源实业有限公司（湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司）、福建省集兴龙湘水电有限公司总经理，大唐广西分公司检修公司筹备处主任，广西大唐电力检修有限公司总经理、执行董事、党委委员，广西桂冠电力股份有限公司大化水力发电总厂厂长、党委书记，龙滩水力发电厂厂长、党委书记，龙滩通航建筑和扩机项目工程指挥部总指挥、党总支书记。现任广西桂冠电力股份有限公司党委委员、副总经理。
吴育双	高级会计师、注册会计师。历任广西轻工业厅副主任科员，广西桂冠电力股份有限公司财务管理部副主任、主任，大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司、龙滩水电开发有限公司）总会计师、党组成员，大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司）证券合规部（法律事务部、审计部）主任、证券合规部（法律事务部、审计部、风险管控部）主任、证券合规部（法务风控部、审计部）主任，广西桂冠电力股份有限公司证券合规部（法务风控部、审计部）主任、证券资本部主任。现任广西桂冠电力股份有限公司董事会秘书、龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂咨询。

其它情况说明

√适用 □不适用

1. 截至报告期末，公司第十届董事会成员为：赵大斌、莫宏胜、施健升、蔡爽、邓慧敏、宋文平、李香华、唐尚亮、潘斌、韦锡坚、林世权、沈剑飞、周兵，其中赵大斌为董事长，莫宏胜为副董事长，潘斌、韦锡坚、林世权、沈剑飞、周兵为独立董事。

2025 年 5 月 15 日，经公司 2024 年度股东大会审议通过，谢晓莹女士因工作调动，不再担任董事职务；唐尚亮先生当选为公司第十届董事会董事（非独立董事）。

2026 年 1 月 14 日，经公司 2026 年第一次临时股东会、第十届董事会第十六次会议审议通过，赵大斌先生因工作调动，不再担任董事长职务；周克文先生当选为公司第十届董事会董事长。

2. 2025 年 7 月 9 日，经公司 2025 年第二次临时股东大会审议通过，公司取消监事会，相关职能由董事会审计与风险管理委员会承接。

3. 截至报告期末，董事会各专门委员会组成人员：

战略委员会

主任委员：赵大斌

委员：莫宏胜、施健升、邓慧敏、宋文平、李香华、韦锡坚

审计与风险管理委员会

主任委员：林世权

委员：蔡爽、唐尚亮、韦锡坚、沈剑飞

提名委员会

主任委员：潘斌

委员：赵大斌、蔡爽、林世权、周兵

薪酬与考核委员会

主任委员：沈剑飞

委员：李香华、潘斌、邓慧敏、周兵

2026 年 1 月 14 日，经公司第十届董事会第十六次会议审议通过，赵大斌先生因工作调动不再担任董事会战略委员会主任委员、提名委员会委员，周克文先生担任以上职务。

(二) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员的任职情况**1、 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
周克文	中国大唐集团有限公司	总经理助理	2025年5月	至今
莫宏胜	广西投资集团有限公司	法人治理部/安环风控部外派专职董事	2023年7月	至今
邓慧敏	中国大唐集团有限公司	财务部（司库管理中心）主任	2022年10月	至今
李香华	中国长江电力股份有限公司	生产技术部主任	2023年12月	至今
谢晓莹	广西投资集团有限公司	计划财务部副总经理	2025年6月	至今
李德庆	中国大唐集团有限公司	公司治理与法律合规部副主任	2024年11月	至今
张开跃	广西投资集团有限公司	战略发展部副总经理	2023年9月	2025年9月
在股东单位任职情况的说明	无。			

2、 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
赵大斌	大唐（上海）能源开发有限公司	执行董事、党委书记	2025年11月	至今
莫宏胜	广西大藤峡水利枢纽开发有限公司	副董事长	2023年8月	至今
莫宏胜	广西防城港核电有限公司	副董事长	2023年12月	至今
莫宏胜	广西防城港第三核电有限公司	副董事长	2023年12月	至今
宋文平	大唐贵州发电有限公司	专职董事	2024年8月	至今
宋文平	大唐云南发电有限公司	专职董事	2024年8月	至今
李香华	IEC 国际标准促进中心（南京）	理事	2024年2月	至今
谢晓莹	广西能源集团有限公司	副总经理	2024年2月	2025年6月
唐尚亮	广西能源集团有限公司	财务总监	2023年6月	至今

唐尚亮	广西防核能源投资有限公司	执行董事	2023 年 9 月	至今
潘斌	上海虎博投资管理有限公司	董事长	2015 年 7 月	至今
潘斌	上海卓易科技股份有限公司	董事	2019 年 6 月	至今
潘斌	浙江运达风电股份有限公司	独立董事	2023 年 2 月	至今
潘斌	上海电力股份有限公司	独立董事	2021 年 6 月	2025 年 2 月
韦锡坚	中国能源建设集团广西电力设计研究院有限公司	资深技术专家 (退休返聘)	2017 年 8 月	至今
林世权	广西财经学院	会计与审计学院 正高级会计师、 会计硕士研究生 导师	2017 年 6 月	至今
沈剑飞	华北电力大学	中国能源财经研究 中心主任, 经济 与管理学院教授、 博士生导师	2020 年 4 月	至今
沈剑飞	北京海博思创科技股份有限公司	独立董事	2021 年 4 月	至今
沈剑飞	北京中科科仪股份公司 (拟上市)	独立董事	2021 年 1 月	至今
沈剑飞	中电建新能源集团股份有限公司 (拟上市)	独立董事	2023 年 8 月	至今
沈剑飞	川财证券有限责任公司 (非上市)	独立董事	2022 年 1 月	至今
沈剑飞	中国继续工程教育协会	副理事长	2024 年 12 月	至今
沈剑飞	中国电力企业联合会电力财经专委会	副主任	2023 年 8 月	至今
沈剑飞	重庆涪陵电力实业股份有限公司	独立董事	2022 年 1 月	2025 年 4 月
周兵	广东连越律师事务所	创始合伙人、 律师	2018 年 6 月	至今
周兵	珠海富士智能股份有限公司	独立董事	2021 年 5 月	至今
周兵	江西九丰能源股份有限公司	独立董事	2024 年 1 月	至今
霍雨霞	中国水利电力物资集团有限公司	专职监事	2021 年 8 月	2025 年 9 月
霍雨霞	中国大唐集团财务有限公司	专职董事	2021 年 10 月	2025 年 9 月
霍雨霞	中国大唐资本控股有限公司	专职董事	2021 年 10 月	2025 年 9 月

霍雨霞	大唐河南发电有限公司	专职董事	2022 年 12 月	2025 年 9 月
霍雨霞	大唐华银电力股份有限公司	监事会主席	2019 年 12 月	2025 年 9 月
李德庆	中国大唐集团资本控股有限公司	董事	2021 年 10 月	至今
李德庆	大唐四川发电有限公司	监事	2019 年 12 月	2025 年 12 月
李德庆	大唐云南发电有限公司	监事	2020 年 7 月	2025 年 12 月
李德庆	大唐青海能源开发有限公司	监事	2020 年 11 月	2025 年 12 月
李德庆	大唐湖北能源开发有限公司	监事	2019 年 12 月	2025 年 12 月
李德庆	大唐电力燃料有限公司	监事	2020 年 7 月	2025 年 12 月
李德庆	中国大唐集团绿色低碳发展有 限公司	监事	2021 年 8 月	2025 年 12 月
李德庆	中国大唐集团技术经济研究院有 限责任公司	监事	2020 年 12 月	2025 年 12 月
张开跃	广西铝业集团有限公司	副总经理	2025 年 9 月	至今
王作青	广西大唐合冠新能源有限公司	董事长、总经理	2023 年 12 月	至今
孙银钢	中国大唐集团科技创新有限公司	董事	2023 年 12 月	至今
孙银钢	中国大唐集团财务有限公司	董事	2025 年 4 月	至今
吴育双	广西平班水电开发有限公司	监事	2018 年 9 月	2025 年 7 月
吴育双	湖北省巴东县沿渡河电业发展有 限公司	监事	2011 年 7 月	2025 年 12 月
吴育双	龙滩水电开发有限公司龙滩水力 发电厂	咨询	2025 年 7 月	至今
在其他单位任职 情况的说明	无。			

(三) 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的 决策程序	公司为在公司任职的董事、高级管理人员，根据公司的劳动报酬管理办法提供劳动报酬。报酬决策程序为：董事会审议高管薪酬方案并进行业绩考核；股东会审议董事薪酬方案并进行业绩考核。根据公司董事会和股东会相关决议，公司为独立董事提供每人 10.00 万元（含税）的年度津贴，独立董事出席公司会议的差旅费由公司负担。
董事在董事会讨论本人薪酬 事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董	薪酬与考核委员会于 2025 年 8 月 20 日，召开 2025 年第三次会议，

事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	研究讨论了《关于公司高级管理人员 2025 年度经营业绩考核目标的议案》《关于公司高级管理人员 2024 年度、2022-2024 年任期经营业绩考核结果及薪酬分配的议案》《关于公司董事 2024 年度、2022-2024 年任期经营业绩考核结果及薪酬分配的议案》并发表了意见，同意上报公司董事会审议。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	在公司领取薪酬的董事、职工监事和高级管理人员薪酬由基本年薪、绩效年薪、任期激励收入、专项奖励等构成。考核指标主要包括利润总额、发展能力等权重指标；重点专项工作加减分指标；安全环保责任事故、重大党风廉政事件等约束扣分事项。公司依据考核结果支付报酬。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	按考核结果支付报酬。报告期末所有报酬情况在前述“现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况”列示。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	详见前述“现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况”列示。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	按照《广西桂冠电力股份有限公司经理层业绩考核管理办法》开展考核。考核工作待财务年度决算完成后开展。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	报告期末董事和高级管理人员按照不超过基本薪金标准兑现绩效奖金，剩余部分待考核结果履行决策程序后进行清算兑现。任期激励待任期结束后考核兑现。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	报告期末全体董事和高级管理人员薪酬止付依照《广西桂冠电力股份有限公司经理层薪酬管理办法》及全体董事和高级管理人员实际任职月数执行，未发生薪酬追索情况。

(四) 公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
周克文	董事长	选举	工作调动
赵大斌	董事长（原）	离任	工作调动
唐尚亮	董事（非独立董事）	选举	工作调动
谢晓莹	董事（非独立董事）（原）	离任	工作调动

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

四、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东会的次数
赵大斌	否	7	7	3	0	0	否	4
莫宏胜	否	7	7	3	0	0	否	4

施健升	否	7	7	3	0	0	否	4
蔡爽	否	7	7	3	0	0	否	4
邓慧敏	否	7	5	3	2	0	否	2
宋文平	否	7	6	3	1	0	否	4
李香华	否	7	5	3	2	0	否	3
唐尚亮	否	5	5	2	0	0	否	2
谢晓莹	否	2	1	1	1	0	否	1
潘斌	是	7	7	3	0	0	否	4
韦锡坚	是	7	7	3	0	0	否	4
林世权	是	7	7	3	0	0	否	4
沈剑飞	是	7	7	3	0	0	否	4
周兵	是	7	7	3	0	0	否	4

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	4
通讯方式召开会议次数	3
现场结合通讯方式召开会议次数	3

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

董事姓名	董事提出异议的有关事项内容	异议的内容	是否被采纳	备注
莫宏胜	关于修订《董事会授权管理办法（试行）》的议案	对于董事会授权事项提出异议。	否	公司第十届董事会第十二次会议议案三
唐尚亮	关于修订《董事会授权管理办法（试行）》的议案	对于董事会授权事项提出异议。	否	公司第十届董事会第十二次会议议案三
莫宏胜	关于修订《治理主体“三重一大”决策事项清单（2023版）》的议案	对于公司“三重一大”董事会授权有关决策事项提出异议。	否	公司第十届董事会第十二次会议议案四
唐尚亮	关于修订《治理主体“三重一大”决策事项清单（2023版）》的议案	对于公司“三重一大”董事会授权有关决策事项提出异议。	否	公司第十届董事会第十二次会议议案四

董事对公司有关事项提出异议的说明

广西投资集团有限公司仅通过外派董事参与董事会重大事项议案的审议，希望及时知悉拟投资项目的具体情况。

(三) 其他

适用 不适用

五、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
战略委员会	赵大斌、莫宏胜、施健升、邓慧敏、宋文平、李香华、韦锡坚
审计与风险管理委员会	林世权、蔡爽、唐尚亮、韦锡坚、沈剑飞
提名委员会	潘斌、赵大斌、蔡爽、林世权、周兵
薪酬与考核委员会	沈剑飞、李香华、潘斌、邓慧敏、周兵

(二) 报告期内战略委员会召开 4 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025 年 2 月 17 日	2025 年第一次战略委员会,提前审议第十届董事会第九次会议 1 项议案。	审议通过了:《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	/
2025 年 4 月 22 日	2025 年第二次战略委员会,提前审议第十届董事会第十次会议 7 项议案。	审议通过了:1.《公司 2024 年年度报告全文及摘要》、2.《关于审议公司 2024 年度可持续发展报告(ESG 报告)的议案》、3.《公司 2024 年度财务决算及 2025 年度财务预算(草案)报告》、4.《关于公司 2025 年度贷款融资额度和担保预算的议案》、5.《关于公司 2025 年度投资计划的议案》、6.《关于 2025 年度乡村振兴帮扶资金计划的议案》、7.《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	/
2025 年 6 月 23 日	2025 年第三次战略委员会,提前审议第十届董事会第十一次会议 2 项议案。	审议通过了:1.《关于制定〈市值管理办法〉的议案》、2.《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	/
2025 年 7 月 9 日	2025 年第四次战略委员会,提前审议第十届董事会第十二次会议 1 项议案。	审议通过了:《关于修订〈董事会战略委员会工作制度〉的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	/

(三) 报告期内审计与风险管理委员会召开 6 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025 年 4 月 22 日	2025 年第一次审计与风险管理委员会,提前审议第十届董事会第十次会议 11 项议案。	审议通过了:1.《公司 2024 年年度报告全文及摘要》、2.《公司 2024 年度财务决算及 2025 年度财务预算(草案)报告》、3.《关于公司所属企业 2024 年度计提资产减值和资产报废的议案》、4.《关于公司对中国大唐集团财务有限公司的风险持续评估报告的议案》、5.《关于公司 2024 年度利润分配的议案》、6.《关于审议 2024 年度内部控制评价及审计报告的议案》、7.《公司对会计师事务所 2024 年度履职情况的评估报告》、8.《公司 2025 年一季度报告》、9.《关于	/

		公司 2025 年度贷款融资额度和担保预算的议案》、10.《关于预计公司 2025 年日常关联交易计划的议案》、11.《关于向关联方出租资产暨关联交易的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	
2025 年 6 月 23 日	2025 年第二次审计与风险管理委员会，提前审议第十届董事会第十一次会议 1 项议案。	审议通过了：《关于公司 2025 年度续聘会计师事务所的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	/
2025 年 7 月 9 日	2025 年第三次审计与风险管理委员会，提前审议第十届董事会第十二次会议 2 项议案。	审议通过了：1.《关于修订〈董事会审计与风险管理委员会年报工作规程〉的议案》、2.《关于修订〈董事会审计与风险管理委员会工作制度〉的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	/
2025 年 8 月 20 日	2025 年第四次审计与风险管理委员会，提前审议第十届董事会第十三次会议 4 项议案。	审议通过了：1.《公司 2025 年半年度报告及摘要》、2.《关于公司 2025 年度中期利润分配的议案》、3.《公司对中国大唐集团财务有限公司 2025 年半年度的风险持续评估报告》、4.《关于续聘天职国际会计师事务所为公司 2025 年度内部控制审计中介机构的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	/
2025 年 10 月 30 日	2025 年第五次审计与风险管理委员会，提前审议第十届董事会第十四次会议 1 项议案。	审议通过了：《公司 2025 年三季度报告》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	/
2025 年 12 月 29 日	2025 年第六次审计与风险管理委员会，提前审议了第十届董事会第十五次会议 1 项议案。	审议通过了：《关于收购大唐西藏能源开发有限公司及中国大唐集团 ZDN 清洁能源开发有限公司 100%股权暨关联交易的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	/

(四) 报告期内提名委员会召开 4 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025 年 4 月 22 日	2025 年第一次提名委员会，提前审议第十届董事会第十次会议 1 项议案。	审议通过了：《关于选举公司第十届董事会董事（非独立董事）的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	/
2025 年 6 月 23 日	2025 年第二次提名委员会，提前审议第十届董事会第十一次会议 1 项议案。	审议通过了：《关于调整公司第十届董事会审计与风险管理委员会委员的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	/
2025 年 7 月 9 日	2025 年第三次提名委员会，提前审议第十届董事会第十二次会议 1 项议案。	审议通过了：《关于修订〈董事会提名委员会工作制度〉的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	/
2025 年 12	2025 年第四次提名	审议通过了：《关于选举公司第十届董事会董事（非	/

月 29 日	委员会,提前审议第十届董事会第十五次会议 1 项议案。	独立董事)的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	
--------	-----------------------------	-----------------------------	--

(五) 报告期内薪酬与考核委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025 年 4 月 22 日	2025 年第一次薪酬与考核委员会,提前审议第十届董事会第十次会议 1 项议案。	审议通过了:《关于公司拟购买董责险并授权公司经营管理层办理相关事宜的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	/
2025 年 7 月 9 日	2025 年第二次薪酬与考核委员会,提前审议第十届董事会第十二次会议 2 项议案。	审议通过了:1.《关于修订〈工资总额管理办法〉的议案》、2.《关于修订〈董事会薪酬与考核委员会工作制度〉的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	/
2025 年 8 月 20 日	2025 年第三次薪酬与考核委员会,提前审议第十届董事会第十三次会议 4 项议案。	审议通过了:1.《关于公司 2024 年度工资总额清算及 2025 年度工资总额预算的议案》、2.《关于公司高级管理人员 2025 年度经营业绩考核目标的议案》、3.《关于公司高级管理人员 2024 年度、2022-2024 年任期经营业绩考核结果及薪酬分配的议案》、4.《关于公司董事 2024 年度、2022-2024 年任期经营业绩考核结果及薪酬分配的议案》。同意将以上会议议案提交董事会审议。	/

(六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职工的数量	1,096
主要子公司在职工的数量	2,294
在职工的数量合计	3,390
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	2,726
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
管理人员	491
技术人员	803
技能人员	1,838
其他人员	258
合计	3,390

教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	2
硕士	150
本科	2,242
专科及以下	996
合计	3,390

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

1. 工资发放

公司遵循按劳分配和同工同酬的原则，建立客观、公正、科学有效的全员绩效考核体系，实行以岗位薪点工资制为基础的基本工资制度。

公司职工工资由基本工资、辅助工资、绩效工资、津补贴、专项奖励等构成，坚持质量效益优先、兼顾效率公平，实现岗位能上能下、收入能增能减、职工能进能出的人力资源优化配置目标，提升了实现战略目标的支撑能力，推动公司上下沿着提质增效的可持续发展道路迈进。

2. 社保缴纳

公司根据国家相关法律及经职工大会审议通过的有关规定，参加养老、失业、医疗、工伤、生育等社会保险，并按规定按时缴纳社会保险费用，确保职工按照有关规定享受各类社会保险待遇及住房补贴待遇，并建立了企业年金和补充医疗保险制度，保证职工享受国家及地方规定的各类带薪休假福利政策。

3. 工作时间与休息休假

公司依据《劳动法》实行标准工时制，员工每日工作时间不超过八小时、平均每周工作时间不超过四十四小时。员工依法享有带薪年假、婚假、病假、丧假、产假、护理假、特别假等，符合生育政策且子女在三周岁以下的夫妻双方可依法享受育儿假，处于哺乳期女性员工可以享受哺乳假，切实保障员工的生育福利。

4. 薪酬制度

公司制定了《广西桂冠电力股份有限公司工资总额管理办法》《广西桂冠电力股份有限公司所属企业工资总额管理办法实施细则》等薪酬管理办法，薪酬体系设计坚持国家政策导向、战略导向、市场导向和业绩导向，与企业经济效益、业绩考核和人工成本效能、劳动效率挂钩。

公司制定了《广西桂冠电力股份有限公司工资支付管理办法》，明确工资支付内容、支付方式、日常管理等机制，足额按时发放职工薪资，未开展股权激励。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

2025 年，公司始终坚持党管人才原则，深入贯彻习近平总书记关于新时代人才工作的新理念新战略新举措，牢牢把握教育培训“先导性、基础性、战略性”定位。紧密结合集团公司“12336”

教育工作体系，锚定公司“全面创优年”核心工作目标，持续深化并完善“三级九类”培训架构，构建起覆盖厂级、部门级、班组级的分层分类培训体系，针对管理、技术、技能等九类人才精准设计培训内容。

通过打造全覆盖、高密度、高质效的“大培训”模式，将理论教学与实操实训相结合，开设政治理论、管理提升、生产技能等多元化课程，全面提升干部职工的政治素养、专业能力和履职水平。全年培训工作成效显著，人均培训达 121 学时，培训计划完成率、人才受训率均实现 100%，新入职员工和转岗员工岗前培训覆盖率同样达到 100%，真正实现培训无死角、全覆盖。系统且有针对性的专业培训，不仅帮助员工快速适应岗位需求、提升综合素养，更筑牢了公司人才队伍建设的根基，为公司建设“现代一流能源央企上市公司”注入强劲动力，提供坚实人才保障和智力支撑。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

八、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

1. 分红政策：

中国证监会发布《上市公司监管指引第 3 号—上市公司现金分红（2025 年修订）》中要求上市公司的公司章程应明确公司的利润分配政策尤其是现金分红政策的具体内容，利润分配的形式，现金分红的具体条件，发放股票股利的条件，年度、中期现金分红最低金额或者比例（如有）等。根据以上要求，为牢固树立回报股东的意识，健全现金分红制度，保持现金分红政策的一致性、合理性和稳定性，《公司章程（2025 年修订）》第一百七十条明确了“公司利润分配的具体政策”，即公司可以采用现金、股票、现金与股票相结合或者法律、法规允许的其他方式进行利润分配，现金分红优先于股票股利。公司原则上每年度进行一次分红，公司董事会可以根据公司盈利情况及资金需求状况提议公司进行中期分红。同时，在当年实现盈利的情况下，每年以现金方式分配的利润不少于公司当年实现的可用于分配的净利润的 30%。

2. 现金分红执行情况：

2024 年开展上交所“提质增效重回报”行动方案以来，公司保持了积极稳定的分红策略，年度股利支付率不低于 70%。自 2023 年起，公司已连续 3 年实行“年中+年度”分红方案，增加全年分红频次。2025 年公司年度中期已实施每 10 股现金分红 0.5 元（含税），分红总额 394,118,890.10 元；年末将以股本 7,882,377,802 股为基数，实施每 10 股派现金红利 2.43 元（含税），分红总额 1,915,417,805.89 元。综上，2025 年度公司累计分红金额为 2,309,536,695.99 元，占 2025 年合并报表实现归属于上市公司股东净利润的 70.42%。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

□适用 √不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	/
每 10 股派息数（元）（含税）	2.93
每 10 股转增数（股）	/
现金分红金额（含税）	2,309,536,695.99
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	3,279,598,444.12
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	70.42
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	/
合计分红金额（含税）	2,309,536,695.99
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	70.42

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	5,501,899,705.80
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0.00
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	5,501,899,705.80
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	2,262,995,652.58
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	243.12
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	3,279,598,444.12
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	2,944,085,121.79

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

依照《广西桂冠电力股份有限公司经理层业绩考核和薪酬管理办法（试行）》，对公司经理层经营业绩、重点专项工作、党建责任制和约束事项完成情况进行全面考核评价。经营业绩考核指标主要包括盈利能力、发展能力、区域对标、全员劳动生产率、上市公司市值管理等；突出党建引领，通过强化对党建考核结果的定量应用和薪酬分配直接挂钩机制，实现以高质量党建引领高质量发展；约束事项为纳入安全风险管控体系的各类约束类指标，包括安全环保责任事故、重大党风廉政事件、重大群体事件、重大舆情事件、案件管理、合规管理、内控缺陷和经营风险事件、研发经费投入强度、安全保密事件、重大事件报告、数智化综合评价、可控费用、资产负债率、“三金”周转率、超期竣工结算比率、小股东资本金不同比例到位企业数量、采购违规事项、保供工作综合评价、内部审计工作、清理拖欠企业账款、会计信息质量、亏损企业治理、全口径资金集中度、上市公司违规及信息披露不规范等 24 个方面。

十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

桂冠电力持续健全内控体系，深化内部控制理念，加强内部控制培训，完善内控相关制度，加强内控监督评价、内控评价成果应用及内控体系信息化管控，按照有关规定建立健全会计核算体系，财务管理符合有关规定，授权、签章等内部控制环节有效执行，配备专职审计工作人员，制定审计工作规范，各项内控制度得到有效执行，为公司健康、可持续发展提供了良好的内部控

制环境。根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求，结合本公司内部控制制度和评价办法，在内部控制日常监督和专项监督的基础上，对公司的内部控制设计和执行的有效性进行了评价，并编制《桂冠电力 2025 年度内部控制评价报告》，纳入评价范围的企业资产总额合计占公司合并财务报表资产总额的 100%，纳入评价范围的企业、业务和事项以及高风险领域涵盖了公司经营管理的的主要方面，不存在重大遗漏。按照内部控制评价程序和内部控制缺陷认定标准，公司在内控评价报告基准日，既没有发现财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷，也没有发现非财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷。

公司的内控组织、制度、执行有效，能够有效保障公司的资产安全和经营目标的实现。公司董事会认为，公司法人治理的实际状况符合《上市公司治理准则》的要求，不存在差异。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十一、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司所属子公司进行统一管理，建立有效的管理流程，公司各职能部门依照相关内控制度的规定，及时、有效地对所属子公司做好管理、指导、监督工作，从而在财务、人力资源、企业经营管理等方面实施有效监督。

一是所属子公司依据公司的经营策略和风险管理政策，建立相应的经营计划、风险管理程序；建立重大事项报告制度和审议程序，及时向公司分管负责人报告重大业务事项、重大财务事项以及其他可能对公司股票及其衍生品种交易价格产生重大影响的信息，将重大事项报公司董事会秘书审核和董事会或股东会审议。

二是公司通过委派董事和高级管理人员等办法实现对控股子公司的治理监控。

三是督促所属子公司对关联交易、对外担保、对外投资、利润分配等重大事项事前向公司报告、审核，并履行审批程序。

四是所属子公司与公司实行统一的会计制度。所属子公司财务管理实行统一协调、分级管理，由公司财务部对所属子公司的会计核算和财务管理等方面实施指导、监督；公司定期或不定期实施对所属子公司的审计监督。

五是所属子公司信息报告人认真学习上市公司信息披露的有关规定，及时向公司董事会秘书报告所有对公司股票及其衍生品种交易价格可能产生较大影响的信息。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

十二、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2025 年度内部控制有效性进行了评价，并出具了公司 2025 年度内部控制审计报告，报告全文与本报同日披露在上海证券交易所网站。

是否披露内部控制审计报告：是
内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无。

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		1
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	龙滩水电开发有限公司合山发电公司	数据来源广西壮族自治区生态环境帮企扶企平台，包括：排污信息，防治污染设施的建设和运行情况，固体废物和危险废物产生、贮存、处置信息，排污许可证报告，环境自行监测方案及其他应当公开的环境信息。

其他说明

□适用 √不适用

十五、社会责任工作情况

（一）是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

√适用 □不适用

相关内容详见公司与本报同日在上海证券交易所网站发布的《2025 年度可持续发展报告》。

（二）社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	5,308	包括：乡村振兴总费用、消费帮扶购买物资折款。
其中：资金（万元）	4,100	乡村振兴捐赠资金。
物资折款（万元）	1,208	消费帮扶折算有关物资费用。
惠及人数（人）	11,937	

具体说明

√适用 □不适用

2025 年社会责任对外捐赠、公益项目总投入，主要用于助力广西大化县乡村振兴，其中包括农产品消费帮扶、种养殖产业帮扶、援建唐优服装厂就业帮扶、民生帮扶以及教育帮扶。其中，重点实施的教育帮扶投入资金占比大，设置了大唐帮扶奖学金、奖教金、助学金，实施强师工程

等一系列教育帮扶举措；同时，每年开展企业开放日、大唐启明星等活动，进行知识讲授及物资捐赠。

十六、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	5,308	教育帮扶：1,694 万元；产业帮扶：1,275 万元；民生帮扶：730 万元；就业帮扶：30 万元；党建帮扶：371 万元。同时，完成消费帮扶 1,208 万元。
其中：资金（万元）	4,100	岩滩公司捐赠：2,791 万元；大化总厂捐赠：1,219 万元；龙滩电厂捐赠：90 万元。
物资折款（万元）	1,208	消费帮扶采购物资折款：1,208 万元。
惠及人数（人）	11,937	带动农村劳动力就业 3,100 人次、培训县乡村基层干部 1,382 人次、乡村振兴专业技术人才培训数 5,730 人次、发放大唐筑梦三金惠及 1,725 人次。
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	教育、产业、民生、就业、党建帮扶，消费帮扶。	

具体说明

√适用 □不适用

2025 年公司深入学习贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，全面落实习近平总书记关于“三农”工作的重要论述和关于广西工作论述的重要要求，切实增强脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接 5 年过渡期收官年的责任感紧迫感，坚持实干为要、创新为魂，用业绩说话、让人民评价，助力河池市南丹县、天峨县、大化县乡村全面振兴。

教育帮扶方面。桂冠电力深耕教育帮扶、服务国家战略，始终将乡村教育振兴摆在突出位置。在中国大唐指导下公司深化“组团”教育帮扶内涵，加快教师培育，加强学生培优，持续提升大化县教育教学质量。2025 年大化县高考总分 600 分以上 17 人，较 2024 年增长 142.9%；本科上线 1,547 人，上线率 57.49%，比 2024 年增加 14 个百分点。与帮扶前相比，大化县高考 600 分以上人数增加 14 人、本科上线人数增加 182 人，教育发展指针数据均实现历史突破。公司助力广西大化瑶族自治县教育振兴，教育帮扶“筑梦工程”项目进入全球减贫案例评选行列。

产业振兴方面。在红旗光伏建成大化首个光伏板下灵芝种植场，试种面积 18 亩，首批灵芝销售收益 9 万多元。在板兰村板上肉鸽新鸽舍，助力肉鸽产值突破百万元大关。建设 1,000 平方米蜜蜂养殖示范基地，投放中蜂 100 箱，为 100 户养殖农户发放价值 30 万元的蜜蜂、土鸡等特色种苗，户均创收可超 5,000 元。发挥大化县“科技小院”农业科技服务作用，完成村级产业提档升级，板兰村、安兰村蜜蜂 100 箱顺利进场养殖，助力村集体特色产业增收增产。《援建大化县“科技小院”精耕细作方寸之地，实现“小庭院，大增收”》案例入选 2024 年度中央企业助力乡村振兴蓝皮书。

人才振兴方面。聚焦异地安置群众就业，帮助农业龙头企业农之宝公司提升产业就业能力，通过扩大产业规模和创新“菌粮轮作，一田双收”模式，带动更多农户参与食用菌种植和采摘，实现稳定就业和灵活就业共 364 人次。《“产业+品牌”致富“伞”，托起家门口就业增收新希望》获评中电联“金钥匙”乡村振兴主题二等奖。聚焦园区高质量就业，优化“订单”保障作用，不断提升唐优服装厂的自我造血能力。2025 年唐优服装厂员工数量增加至 100 人（含季节性工人），流水线工人个人最高工资达到 8,000 元，实现一人就业，全家稳定脱贫。开展医疗帮扶“筑梦工程”、举办“筑梦工程”青少年足球“启航”计划—2025 年足球裁判员培训班，为乡村振兴事业发展储备了各类专业人才力量。

文化振兴方面。推动民族团结示范区建设。结合大化壮族“三月三”、瑶族“祝著节”特色活动，积极参加“广西三月三·八桂嘉年华”大化瑶族自治县文化旅游品牌系列活动，进一步促进企地融合和民族团结。推动民族非遗文化传承。举办“非遗传薪火”教育帮扶进校园活动，传承“竹鼓舞”艺术和“竹鼓”编制技艺。出资帮扶大化县在北京举办“八桂歌飘山水间——广西民歌讲唱会”和“‘花开·致敬’——京桂同心合唱专场音乐会”，让大化非遗宫炎瑶《喊歌》、生态瑶歌《客到布努欢》唱响首都北京。开展中央媒体看大唐话振兴活动，并邀请新华网、中国网、乡村振兴杂志等主流媒体报道大化县“五大振兴”成果。据统计，目前各级各类主流媒体已刊发定点帮扶新闻稿 63 篇（幅），在广西日报、广西卫视、中国能源网等省部级及以上媒体发稿 37 篇（幅），其中在央视新闻、新华网、人民网、央广网等中央主流媒体发稿 13 篇（幅）。

生态振兴方面。实施“千家万户沐光行动”和“千乡万村驭风行动”，加大红旗光伏投资建设力度，投资 1,604 万元，助力地方经济绿色发展。二是加大红水河流域发电设备维护力度，投入 1.12 亿元技改和修理费用，确保机组安全环保运行。三是开展“增殖放流护生态 美丽中国我先行”公益活动，贯彻落实党的二十届四中全会精神。邀请跳水奥运冠军高敏以及库区移民群众参加活动，向流域输送 132 万尾健康鱼苗，促进红水河水生生物多样性恢复。

组织振兴方面。助力基层组织干部队伍建设。举办“党建引领·强基赋能”驻村工作队员能力提升进修班。组织全县 202 名驻村工作队员开展集中培训，提升驻村干部基层治理政策水平和实战能力。在中国传媒大学举办“筑梦工程·我为瑶乡代言”宣传技能提升研修班，安排 40 名乡村振兴干部参加培训。协助举办大化瑶族自治县 2025 年乡科级副职干部任职培训班，为全县各乡（镇）及县直各单位的 70 余名干部在新岗位履职能力提升“充电蓄能”。深入开展“五联五促”党建帮扶活动。区内企业党委与大化县 16 个乡镇共同深入学习宣贯党的二十届四中全会精神，并与帮扶村共建“新时代文明实践所（站）”党组织活动阵地，广泛开展政策理论宣讲和读书活动，提升基层组织治理能力。

十七、其他

适用 不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与股改相关的承诺									
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺									
与重大资产重组相关的承诺	资产注入	中国大唐集团有限公司	如果中国大唐及其控股企业在桂冠电力经营区域内获得与桂冠电力主营业务构成实质性同业竞争的新业务（以下简称竞争性新业务）机会，中国大唐将书面通知桂冠电力，并尽最大努力促使该等新业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给桂冠电力或其控股企业。	2009年岩滩资产注入时承诺。	否	无具体承诺期限。	是	/	/
与首次公开发行相关的承诺									
与再融资相关的承诺									

与股权激励相关的承诺									
其他对公司中小股东所作承诺									
其他承诺									

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺情况

适用 不适用

业绩承诺变更情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**（一）公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

□适用 √不适用

（二）公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

（三）与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

（四）审批程序及其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	2,842,000.00
境内会计师事务所审计年限	6
境内会计师事务所注册会计师姓名	李晓阳、蒋樟桦
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	1
境外会计师事务所名称	/
境外会计师事务所报酬	/
境外会计师事务所审计年限	/

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	176,000.00
财务顾问	无	0.00
保荐人	无	0.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

2025年7月9日，公司2025年第二次临时股东大会审议通过了《关于公司2025年度续聘会计师事务所的议案》，决定聘请天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2025年度年报审计机构。

2025 年 9 月 5 日，公司 2025 年第三次临时股东会审议通过了《关于续聘天职国际会计师事务所为公司 2025 年度内部控制审计中介机构的议案》，决定聘请天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度内部控制审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内，公司控股股东、实际控制人诚信情况良好。

十二、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
广西桂冠电力股份有限公司于 2025 年 12 月 29 日董事会审议通过：拟以现金方式收购控股股东中国大唐集团有限公司持有的大唐西藏能源开发有限公司 100%股权、中国大唐集团 ZDN 清洁能源开发有限公司 100%股权。	《广西桂冠电力股份有限公司关于购买股权暨关联交易的公告》（上交所公告编号：2025-046）

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1、存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中国大唐集团财务有限公司	同一母公司下的子公司	无	0.05%-1.45%	954,815,534.13	74,906,786,430.03	73,991,333,244.40	1,870,268,719.76
合计	/	/	/	954,815,534.13	74,906,786,430.03	73,991,333,244.40	1,870,268,719.76

2、贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中国大唐集团财务有限公司	同一母公司下的子公司	7,535,000,000.00	2.00%-2.85%	3,129,125,722.00	14,043,600,000.00	14,180,705,722.00	2,992,020,000.00
合计	/	/	/	3,129,125,722.00	14,043,600,000.00	14,180,705,722.00	2,992,020,000.00

3、授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中国大唐集团财务有限公司	同一母公司下的子公司	授信业务	10,000,000,000.00	7,535,000,000.00

4、其他说明

□适用 √不适用

(六)其他

□适用 √不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、 委托理财情况

(1). 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托理财减值准备

适用 不适用

2、 委托贷款情况

(1). 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行 数量	上市日期	获准上市 交易数量	交易终止日 期
普通股股票类						
可转换公司债券、分离交易可转债						
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
G22 桂冠 3	2022-09-20 至 2022-09-21	2.70%	10 亿元	2022-09-26	10 亿元	2025-09-21
G25 桂冠 1	2025-07-09	1.80%	5 亿元	2025-07-17	5 亿元	2028-07-09
25 桂冠 01	2025-09-17	1.99%	10 亿元	2025-09-23	10 亿元	2028-09-17
25 桂冠 03	2025-11-18 至 2025-11-19	2.04%	9 亿元	2025-11-25	9 亿元	2030-11-19
23 桂冠电力 MTN001（能源 保供特别债）	2023-06-12 至 13	2.93%	5 亿元	2023-06-15	5 亿元	2025-06-13
23 桂冠电力 MTN002	2023-08-17 至 18	2.84%	6 亿元	2023-08-22	6 亿元	2025-08-20
24 桂冠电力	2024-12-25	1.78%	5 亿元	2024-12-27	5 亿元	2025-6-23

SCP002						
24 桂冠电力 MTN001(绿色碳中和)	2024-09-03 至 04	2.26%	14 亿元	2024-09-06	14 亿元	2027-09-03
25 桂冠电力 SCP001(碳资产)	2025-04-25	1.83%	2 亿元	2025-04-27	2 亿元	2025-10-21
25 桂冠电力 MTN001(能源保供特别债)	2025-06-09 至 10	2.02%	5 亿元	2025-06-12	5 亿元	2028-06-09
25 桂冠电力 SCP002	2025-06-19	1.68%	5 亿元	2025-06-23	5 亿元	2025-10-17
25 桂冠电力 SCP003	2025-10-20	1.60%	5 亿元	2025-10-22	5 亿元	2025-12-14
25 桂冠电力 MTN002	2025-10-24	2.03%	6 亿元	2025-10-28	6 亿元	2027-10-26
其他衍生证券						

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

√适用 □不适用

1. G22 桂冠 3

公司于 2022 年 9 月 21 日完成 G22 桂冠 3 发行，本期债券发行规模 10 亿元，发行票面利率为 2.7%，债券期限 3 年，募集资金扣除发行费用后全部用于偿还 G21 桂冠 1 的回售本金和利息。根据《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第二期）募集说明书》的约定，本期为固定利率债券，不设发行人调整票面利率选择权及投资者回售权。

2. G25 桂冠 1

公司于 2025 年 7 月 9 日完成 G25 桂冠 1 发行，本期债券发行规模 5 亿元，发行票面利率为 1.8%，债券期限 3 年，募集资金扣除发行费用后全部用于置换公司在债券发行前 12 个月内投入绿色项目的自有资金支出。根据《广西桂冠电力股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）募集说明书》的约定，本期为固定利率债券，不设发行人调整票面利率选择权及投资者回售权。

3. 25 桂冠 01

公司于 2025 年 9 月 17 日完成 25 桂冠 01 发行，本期债券发行规模 10 亿元，发行票面利率为 1.99%，债券期限 3 年，募集资金扣除发行费用后全部用于偿还 G22 桂冠 3 到期本金。根据《广西桂冠电力股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行公司债券（第二期）募集说明书》的约定，本期为固定利率债券，不设发行人调整票面利率选择权及投资者回售权。

4. 25 桂冠 03

公司于 2025 年 11 月 19 日完成 25 桂冠 03 发行，本期债券发行规模 9 亿元，发行票面利率为 2.04%，债券期限 5 年，募集资金扣除发行费用后全部用于偿还公司到期的有息负债。根据《广西

桂冠电力股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行公司债券（第三期）募集说明书》的约定，本期为固定利率债券，不设发行人调整票面利率选择权及投资者回售权。

5. 23 桂冠电力 MTN001（能源保供特别债）

公司发行的 23 桂冠电力 MTN001（能源保供特别债）于 2023 年 6 月 14 日起息，于 2023 年 6 月 15 日上市交易，债券终止日在发行人依据发行条款的约定赎回时到期，本期债券发行规模 5.00 亿元，发行票面利率为 2.93%，债券期限 2+N 年。本期债券已获得中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协注〔2022〕MTN1309 号），注册金额 25 亿元。

6. 23 桂冠电力 MTN002

公司发行的 23 桂冠电力 MTN002 于 2023 年 8 月 21 日起息，于 2023 年 8 月 22 日上市交易，债券终止日在发行人依据发行条款的约定赎回时到期，本期债券发行规模 6.00 亿元，发行票面利率为 2.84%，债券期限 2+N 年。本期债券已获得中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协注〔2022〕MTN1309 号），注册金额 25 亿元。

7. 24 桂冠电力 SCP002

公司发行的 24 桂冠电力 SCP002 于 2024 年 12 月 26 日起息，于 2024 年 12 月 27 日上市交易，于 2025 年 6 月 23 日终止交易，于 2025 年 6 月 24 日到期，本期债券发行规模 5.00 亿元，发行票面利率为 1.78%，债券期限 180 天。本期债券已获得中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协注〔2023〕SCP452 号），注册金额 30 亿元。

8. 24 桂冠电力 MTN001（绿色碳中和）

公司发行的 24 桂冠电力 MTN001（绿色碳中和）于 2024 年 9 月 5 日起息，于 2024 年 9 月 6 日上市交易，债券终止日在发行人依据发行条款的约定赎回时到期，本期债券发行规模 14.00 亿元，发行票面利率为 2.26%，债券期限 3+N 年。本期债券已获得中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协注〔2024〕MTN715 号），注册金额 40 亿元。

9. 25 桂冠电力 SCP001（碳资产）

公司发行的 25 桂冠电力 SCP001（碳资产）于 2025 年 4 月 25 日起息，于 2025 年 4 月 27 日上市交易，于 2025 年 10 月 21 日终止交易，于 2025 年 10 月 22 日到期，本期债券发行规模 2.00 亿元，票面利率确定方式为“固定利率+浮动利率”，最终发行票面利率为 1.83%，债券期限 180 天。本期债券已获得中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协注〔2023〕SCP452 号），注册金额 30 亿元。

10. 25 桂冠电力 MTN001（能源保供特别债）

公司发行的 25 桂冠电力 MTN001（能源保供特别债）于 2025 年 6 月 11 日起息，于 2025 年 6 月 12 日上市交易，债券终止日在发行人依据发行条款的约定赎回时到期，本期债券发行规模 5.00 亿元，发行票面利率为 2.02%，债券期限 3+N 年。本期债券已获得中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协注〔2024〕MTN715 号），注册金额 40 亿元。

11. 25 桂冠电力 SCP002

公司发行的 25 桂冠电力 SCP002 于 2025 年 6 月 20 日起息，于 2025 年 6 月 23 日上市交易，于 2025 年 10 月 17 日终止交易，于 2025 年 10 月 18 日到期，本期债券发行规模 5.00 亿元，发行票面利率为 1.68%，债券期限 120 天。本期债券已获得中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协注〔2023〕SCP452 号），注册金额 30 亿元。

12. 25 桂冠电力 SCP003

公司发行的 25 桂冠电力 SCP003 于 2025 年 10 月 21 日起息，于 2025 年 10 月 22 日上市交易，于 2025 年 12 月 14 日终止交易，于 2025 年 12 月 15 日到期，本期债券发行规模 5.00 亿元，发行票面利率为 1.60%，债券期限 55 天。本期债券已获得中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协注〔2023〕SCP452 号），注册金额 30 亿元。

13. 25 桂冠电力 MTN002

公司发行的 25 桂冠电力 MTN002 于 2025 年 10 月 27 日起息，于 2025 年 10 月 28 日上市交易，债券终止日为发行人依据发行条款约定赎回之日，本期债券发行规模 6.00 亿元，发行票面利率为 2.03%，债券期限 2+N 年。本期债券已获得中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协注〔2024〕MTN715 号），注册金额 40 亿元。

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	38,337
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	35,086
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例 （%）	持有有 限售条 件股 份 数 量	质押、标记或冻结情况		股 东 性 质
					股 份 状 态	数 量	
中国大唐集团有 限公司	0.00	4,063,487,233.00	51.55	0	无	0	国 有 法 人

广西投资集团有限公司	60,887.00	1,758,455,722.00	22.31	0	无	0	国有法人
中国长江电力股份有限公司	0.00	919,403,010.00	11.66	0	无	0	国有法人
国新博远投资（北京）有限公司	0.00	339,547,000.00	4.31	0	质押	150,000,000.00	国有法人
贵州乌江能源投资有限公司	0.00	245,889,671.00	3.12	0	无	0	国有法人
长电投资管理有限责任公司	0.00	107,065,915.00	1.36	0	无	0	其他
招商银行股份有限公司－工银瑞信红利优享灵活配置混合型证券投资基金	15,562,613.00	15,562,613.00	0.20	0	无	0	其他
广西大化金达实业开发有限公司	-336,900.00	13,462,428.00	0.17	0	无	0	其他
香港中央结算有限公司	-5,126,935.00	12,693,169.00	0.16	0	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司企业年金计划－中国工商银行股份有限公司	10,368,192.00	10,368,192.00	0.13	0	无	0	其他

前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
中国大唐集团有限公司	4,063,487,233.00	人民币普通股	4,063,487,233.00
广西投资集团有限公司	1,758,455,722.00	人民币普通股	1,758,455,722.00
中国长江电力股份有限公司	919,403,010.00	人民币普通股	919,403,010.00
国新博远投资（北京）有限公司	339,547,000.00	人民币普通股	339,547,000.00
贵州乌江能源投资有限公司	245,889,671.00	人民币普通股	245,889,671.00
长电投资管理有限责任公司	107,065,915.00	人民币普通股	107,065,915.00
招商银行股份有限公司－工银瑞信红利优享灵活配置混合型证券投资基金	15,562,613.00	人民币普通股	15,562,613.00
广西大化金达实业开发有限公司	13,462,428.00	人民币普通股	13,462,428.00
香港中央结算有限公司	12,693,169.00	人民币普通股	12,693,169.00
中国建设银行股份有限公司企业年金计划－中国工商银行股份有限公司	10,368,192.00	人民币普通股	10,368,192.00
前十名股东中回购专户情况说明	无。		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无。		
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国长江电力股份有限公司与长电投资管理有限责任公司属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人，未知其他前十大股东之间是否存在关联关系，未知其他股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		

表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用。
---------------------	------

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况
适用 不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化
适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、 法人

适用 不适用

名称	中国大唐集团有限公司
单位负责人或法定代表人	吕军
成立日期	2003 年 4 月 9 日
主要经营业务	经营中国大唐及有关企业中由国家投资形成并由中国大唐拥有的全部国有资产；从事电力能源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）生产和销售；电力设备制造、设备检修与调试；电力技术开发、咨询；电力工程、电力环保工程承包与咨询；新能源开发；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	控股的其他上市公司：大唐发电（00991.HK，601991.SH）53.04%、华银电力（600744.SH）29.97%、大唐新能源（01798.HK）57.37%、大唐环境（01272.HK）78.96%。 参股的其他上市公司：云南铜业（000878.SZ）1.00%。
其他情况说明	无。

2、 自然人

适用 不适用

3、 公司不存在控股股东情况的特别说明

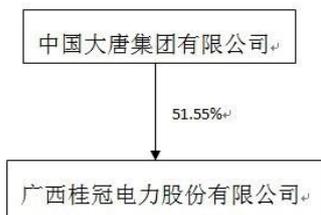
适用 不适用

4、 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5、 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



(二) 实际控制人情况

1、 法人

√适用 □不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
单位负责人或法定代表人	/
成立日期	/
主要经营业务	/
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	/
其他情况说明	/

2、 自然人

□适用 √不适用

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

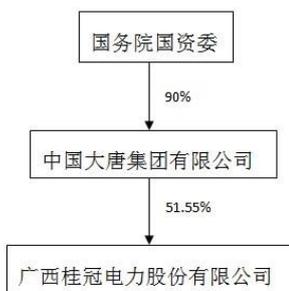
□适用 √不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

□适用 √不适用

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



6、实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

□适用 √不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

√适用 □不适用

中国大唐集团有限公司成立于 2003 年 4 月 9 日，注册资本金为人民币 370 亿元，注册地址为河北省雄安新区启动区中国大唐总部。中国大唐集团有限公司是特大型发电企业集团，是国务院批准的国家授权投资的机构和国家控股公司试点。根据国务院划转部分国有资本充实社保基金的工作部署，于 2018 年 12 月 25 日，国务院国资委将持有中国大唐的 10% 股权划转给社保基金持有，划转后国务院国资委持有中国大唐 90% 股权。经营集团公司及有关企业中由国家投资形成并由集团公司拥有的全部国有资产；从事电力能源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）生产和销售；电力设备制造、设备检修与调试；电力技术开发、咨询；电力工程、电力环保工程承包与咨询；新能源开发；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80% 以上

□适用 √不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
广西投资集团有限公司	周炼	1996 年 3 月 8 日	91450000198229061H	230.00	对能源、矿业、金融业、文化旅游、房地产业、肥料行业的投资及管理；股权投资、管理及相关咨询服务；国内贸易；进出口贸易；高新技术开发、技术转让、技术咨询；经济信息咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）
中国长江电力股份有限公司	刘伟平	2002 年 11 月 4 日	91110000710930405L	244.68	电力生产、经营和投资；电力生产技术咨询；水电工程检修维护。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经

					营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)
情况说明	无。				

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

九、优先股相关情况

适用 不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026年4月30日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
广西桂冠电力股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第二期）（品种一）	G22 桂冠3	137818	2022-09-20至 2022-09-21	2022-09-21	/	2025-09-21	0	2.70	每年付息1次，到期还本	上海证券交易所	中金公司、中信建投、中银国际	中国国际金融股份有限公司	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
广西桂冠电力股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）	G25 桂冠1	243254.SH	2025-07-08	2025-07-09	/	2028-07-09	5.00	1.80	每年付息1次，到期还本	上海证券交易所	中信建投、华泰联合、中银国际	中信建投证券股份有限公司	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
广西桂冠电力股份有限公司2025年面向专	25 桂冠01	243856.SH	2025-09-16	2025-09-17	/	2028-09-17	10.00	1.99	每年付息1次，到期还本	上海证券交易所	中信建投、华泰联	中信建投证券	面向专业投资者	竞价、报价、询价和	否

业投资者公开发行公司债券（第二期）											合、中信证券	股份有限公司		协议交易	
广西桂冠电力股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行公司债券（第三期）	25 桂冠 03	244236.SH	2025-11-17	2025-11-19	/	2030-11-19	9.00	2.04	每年付息 1 次，到期还本	上海证券交易所	中信建投、华泰联合、中信证券	中信建投证券股份有限公司	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
广西桂冠电力股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）	G26 桂冠 1	244528.SH	2026-01-15	2026-01-16	/	2029-01-16	4.00	1.90	每年付息 1 次，到期还本	上海证券交易所	中信建投、华泰联合、中信证券	中信建投证券股份有限公司	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
广西桂冠电力股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种二）	G26 桂冠 2	244529.SH	2026-01-15	2026-01-16	/	2031-01-16	7.20	2.08	每年付息 1 次，到期还本	上海证券交易所	中信建投、华泰联合、中信证券	中信建投证券股份有限公司	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第二期）	已按照募集说明书约定按期完成本息兑付。
广西桂冠电力股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）	目前尚未到本息兑付日。
广西桂冠电力股份有限公司 2025 年面向专业投	目前尚未到本息兑付日。

资者公开发行公司债券（第二期）	
广西桂冠电力股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行公司债券（第三期）	目前尚未到本息兑付日。
广西桂冠电力股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）	目前尚未到本息兑付日。
广西桂冠电力股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种二）	目前尚未到本息兑付日。

2、公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名（如适用）	联系人	联系电话
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街 16 号院 1 号楼泰康集团大厦 8 层	/	高子卿	010-56052273
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号 中信证券大厦	/	李浩宇	010-60837490
中银国际证券股份有限公司	上海市浦东新区银城中路 200 号中银大厦 39 层	/	龚丽	18260083615
华泰联合证券有限责任公司	北京市西城区金融大街乙 9 号金融街中心 C 座 21 层	/	黄远丰	13810576018
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 33 层	/	程早	010-65051166
上海东方华银律师事务所	上海市福山路 450 号 26 楼	/	黄夕晖、吴婧	021-68769686
中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹竿胡同 2 号银河 SOH06 号楼	/	张雪飘、赵曰鹏	010-66428877
天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	广西南宁市青秀区民族大道 146 号三祺广场 17 层 1702 室	李晓阳、蒋樟桦	李晓阳、蒋樟桦	010-88827799

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4、信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

适用 不适用

(二) 公司债券募集资金情况

公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

1、基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	是否为专项品种债券	专项品种债券的具体类型	募集资金总额	报告期末募集资金余额	报告期末募集资金专项账户余额
243254.SH	G25 桂冠 1	是	绿色公司债券	5.00	0.00	0.00
243856.SH	25 桂冠 01	否	-	10.00	0.00	0.00
244236.SH	25 桂冠 03	否	-	9.00	0.00	0.00

2、募集资金用途变更调整情况

适用 不适用

3、募集资金的使用情况**(1). 实际使用情况（此处不含临时补流）**

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	报告期内募集资金实际使用金额	偿还有息债务（不含公司债券）金额	偿还公司债券金额	补充流动资金金额	固定资产投资项目及金额	股权投资、债权投资或资产收购涉及金额	其他用途金额
243254.SH	G25 桂冠 1	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00
243856.SH	25 桂冠 01	10.00	0.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00
244236.SH	25 桂冠 03	9.00	9.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

(2). 募集资金用于偿还公司债券及其他有息债务

适用 不适用

债券代码	债券简称	偿还公司债券的具体情况	偿还其他有息债务（不含公司债券）的具体情况
243856.SH	25 桂冠 01	偿还 G22 桂冠 3	/
244236.SH	25 桂冠 03	/	偿还 9 亿元中国大唐集团财务有限公司借款。

(3). 募集资金用于补充流动资金（此处不含临时补流）

适用 不适用

(4). 募集资金用于特定项目

适用 不适用

(5). 募集资金用于其他用途

适用 不适用

债券代码	债券简称	其他用途的具体情况
243254.SH	G25 桂冠 1	置换公司在债券发行前 12 个月内投入绿色项目的自有资金支出。

(6). 临时补流

适用 不适用

4、募集资金使用的合规性

债券代码	债券简称	募集说明书约定的募集资金用途	截至报告期末募集资金实际用途（包括实际使用和临时补流）	实际用途与约定用途（含募集说明书约定用途和合规变更后的用途）是否一致	报告期内募集资金使用和募集资金专项账户管理是否合规	募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定
243254.SH	G25 桂冠 1	用于置换发行人在债券发行前 12 个月内投入绿色项目的自有资金支出	用于置换发行人在债券发行前 12 个月内投入绿色项目的自有资金支出	是	是	是
243856.SH	25 桂冠 01	用于偿还到期公司债券“G22 桂冠 3”	用于偿还到期公司债券“G22 桂冠 3”	是	是	是
244236.SH	25 桂冠 03	用于偿还到期有息负债	用于偿还到期有息负债	是	是	是

募集资金使用和募集资金账户管理存在违规情况

适用 不适用

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

适用 不适用

1、公司为可交换公司债券发行人

适用 不适用

2、公司为绿色公司债券发行人

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	243254.SH
债券简称	G25 桂冠 1
专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	5.00
已使用金额	5.00
临时补流金额	0.00
未使用金额	0.00
绿色项目数量	19
绿色项目名称	马山县林圩大塘农光互补光伏发电项目、马山县林圩新华农光互补光伏发电项目、金沙县岩孔风电场项目、东华镇 55MWp 农光互补、山东烟台福山回里农光互补、大化都阳风电场、平果市果化镇和太平镇农光互补光伏发电、大化红旗光伏发电、田阳高德岭风电场、宾阳黎塘风电场、田东印茶新发风电场项目、凤山平乐风电场项目、马王风电场三期项目、来宾市来宾区小平阳镇农光互补发电项目、桂平大湾镇画眉河（界岭）农光互补发电项目、广西桂平大湾镇画眉河（天堂）农光互补发电项目、陆川横山风电项目、博白射广嶂三期风电项目、广西百色市平果市局平农互补光伏发电项目。
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	不适用。
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更公告披露时间	不适用。
报告期内闲置资金金额	0.00
闲置资金存放、管理及使用计划情况	不存在闲置资金，不适用。
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	<p>募集资金所投向的 9 个风力发电和 10 个光伏发电项目均按规划正常进展。本次债券募集资金拟投放的项目均为清洁能源发电项目，所选项目位于广西、贵州、山东，为风力、光伏能源丰富的地区，项目合计设计装机容量为 201.10 万千瓦，当前尚未全部完成建设，预计全部建成后每年发电量可达 359,708.82 万千瓦时。相关项目符合国家、地方相关产业政策或规划，并已获得了建设项目可研批复或核准批复、环评批复、土地批复或不动产权证书等主要合规性文件，上述 19 个项目均符合《关于促进应对气候变化投融资的指导意见》“1. 减缓气候变化”；10 个陆上光伏发电项目均符合《绿色产业指导目录（2019 年版）》“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.2 太阳能利用设施建设和运营”和《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》中“3 清洁能源产业-3.2 清洁能源设施建设和运营-3.2.2 太阳能利用设施建设和运营”；9 个陆上风力发电项目均符合《绿色产业指导目录（2019 年版）》“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.1 风力发电设施建设和运营”和《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》中“3 清洁能源产业-3.2 清洁能源设施建设和运营-3.2.1</p>

	风力发电设施建设和运营”。
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	不适用。
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	募集资金拟投放项目装机规模 201.10 万千瓦，预计每年发电量 359,708.82 万千瓦时，节约能量约每年 111.66 万吨标准煤，温室气体减排量 279.21 万吨二氧化碳当量。测算参照中国电力企业联合会发布的《中国电力行业年度发展报告》6000 千瓦及以上电厂供电标准煤耗、国家发改委公布的燃煤电站平均耗煤量等。
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	募集资金拟投放项目装机规模 201.10 万千瓦，预计每年发电量 359,708.82 万千瓦时，节约能量约每年 111.66 万吨标准煤，温室气体减排量 279.21 万吨二氧化碳当量。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	未发生重大变化。
募集资金管理方式及具体安排	公司按照《公司债券发行与交易管理办法》的相关要求，设立本期债券募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的归集和管理。
募集资金的存放及执行情况	按约定执行。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	本期债券无评估认证机构。
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	本期债券不涉及绿色发展与转型升级相关的公司治理信息。
其他事项	无。

3、公司为可续期公司债券发行人

适用 不适用

4、公司为扶贫公司债券发行人

适用 不适用

5、公司为乡村振兴公司债券发行人

适用 不适用

6、公司为一带一路公司债券发行人

适用 不适用

7、公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

适用 不适用

8、公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

适用 不适用

9、公司为纾困公司债券发行人

适用 不适用

10、公司为中小微企业支持债券发行人

适用 不适用

11、其他专项品种公司债券事项

适用 不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

适用 不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借

(1). 非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0.00 亿元；

报告期内，非经营性往来占款和资金拆借新增：0.00 亿元，收回：0.00 亿元；

报告期内，非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

是 否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0.00 亿元，其中控股股东、实际控制人及其他关联方占款或资金拆借合计：0.00 亿元。

(2). 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0.00%

是否超过合并口径净资产的 10%：是 否

(3). 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

完全执行 未完全执行 不适用

2、 负债情况

(1). 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为 93.65 亿元和 82.11 亿元，报告期内有息债务余额同比变动-12.32%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券	0.00	0.00	24.00	24.00	29.23
银行贷款	0.00	26.79	2.16	28.95	35.26
非银行金融机构贷款	0.00	15.77	0.47	16.24	19.78
其他有息债务	0.00	12.61	0.31	12.92	15.73
合计	0.00	55.17	26.94	82.11	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额 24.00 亿元，企业债券余额 0.00 亿元，非金融企业债务融资工具余额 0.00 亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为 246.37 亿元和 248.88 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 1.02%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券	0.00	0.00	24.00	24.00	9.64
银行贷款	0.00	74.25	110.7	184.95	74.31
非银行金融机构贷款	0.00	28.43	6.21	34.64	13.92
其他有息债务	0.00	0.10	5.19	5.29	2.13
合计	0.00	102.78	146.1	248.88	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额 24.00 亿元，企业债券余额 0.00 亿元，非金融企业债务融资工具余额 0.00 亿元。

1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额 0.00 亿元人民币。

(2). 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

适用 不适用

(3). 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

适用 不适用

3、报告期内信息披露事务管理制度变更情况

发生变更 未发生变更

信息披露事务管理制度的变更内容	根据法律法规和监管要求，结合公司实际，公司于 2025 年 7 月修订《信息披露事务管理制度》，主要修订内容包括： 1. 将“股东大会”的表述统一修改为“股东会”； 2. 删除“监事”、“监事会”相关表述； 3. 根据《上市公司信息披露管理办法》增加自愿性披露、定期报告内容及要求； 4. 根据《上市公司信息披露暂缓与豁免管理规定》增加豁免及暂缓披露适用情形及要求。
信息披露事务管理制度变更后的主要内容	制度变更后主要内容，详见公司 2025 年 7 月 10 日上交所发布公告：《广西桂冠电力股份有限公司信息披露事务管理制度（2025 年修订）》
对投资者权益的影响	未对投资者权益产生不良影响。

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1、 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
广西桂冠电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据 (能源保供特别债)	23 桂冠电力 MTN001 (能源保供特别债)	102381385	2023-06-12 至 13	2023-06-14	在发行人依据发行条款的约定赎回时到期	0	2.93	按年付息	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场的机构投资者 (国家法律、法规禁止者除外)	采用询价机制	否
广西桂冠电力股份有限公司 2023 年度第二期中期票据	23 桂冠电力 MTN002	102382154	2023-08-17 至 18	2023-08-21	在发行人依据发行条款的约定赎回时到期	0	2.84	按年付息	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场的机构投资者 (国家法律、法规禁止者除外)	采用询价机制	否
广西桂冠	24 桂冠电力	012484034	2024-12-	2024-12-	2025-06-	0	1.78	到期一次	全国银	全国银	采用询	否

电力股份有限公司 2024 年度第二期超短期融资券	SCP002		25	26	24			性还本付息	行 间 债 券 市 场	行 间 债 券 市 场 的 机 构 投 资 者 (国 家 法 律 、 法 规 禁 止 者 除 外)	价 机 制	
广西桂冠电力股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据 (碳中和 、 乡村振兴 、 革命老区)	24 桂冠电力 MTN001 (绿色碳中和)	102483972	2024-09-03 至 04	2024-09-05	在 发 行 人 依 据 发 行 条 款 的 约 定 赎 回 时 到 期	14	2.26	按 年 付 息	全 国 银 行 间 债 券 市 场	全 国 银 行 间 债 券 市 场 的 机 构 投 资 者 (国 家 法 律 、 法 规 禁 止 者 除 外)	采 用 询 价 机 制	否
广西桂冠电力股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券 (碳资产)	25 桂冠电力 SCP001 (碳资产)	012581058	2025-04-25	2025-04-25	2025-10-22	0	1.83	到 期 一 次 性 还 本 付 息	全 国 银 行 间 债 券 市 场	全 国 银 行 间 债 券 市 场 的 机 构 投 资 者 (国 家 法 律 、 法 规 禁 止 者 除 外)	采 用 询 价 机 制	否
广西桂冠电力股份	25 桂冠电力 MTN001 (能	102582333	2025-06-09 至 10	2025-06-11	在 发 行 人 依 据 发 行	5	2.02	按 年 付 息	全 国 银 行 间 债	全 国 银 行 间 债	采 用 询 价 机 制	否

有限公司 2025 年度 第一期中 期票 据 (能源保 供特别 债)	源保供特别 债)				条款的约 定赎回时 到期				券市场	券市 场的 机构 投资 者 (国 家法 律、 法 规 禁 止 者 除 外)		
广西桂 冠电 力股 份有 限公 司 2025 年度 第二 期超 短期 融资 券	25 桂冠电 力 SCP002	012581440	2025-06- 19	2025-06- 20	2025-10- 18	0	1.68	到期一 次性 还本 付息	全国 银行 间债 券市 场	全 国 银 行 间 债 券 市 场 的 机 构 投 资 者 (国 家 法 律 、 法 规 禁 止 者 除 外)	采 用 询 价 机 制	否
广西桂 冠电 力股 份有 限公 司 2025 年度 第三 期超 短期 融资 券	25 桂冠电 力 SCP003	012582515	2025-10- 20	2025-10- 21	2025-12- 15	0	1.60	到期一 次性 还本 付息	全国 银行 间债 券市 场	全 国 银 行 间 债 券 市 场 的 机 构 投 资 者 (国 家 法 律 、 法 规 禁 止 者 除 外)	采 用 询 价 机 制	否
广西桂 冠电 力股 份有 限公 司	25 桂冠电 力 MTN002	102584464	2025-10- 24	2025-10- 27	在发行 人依 据发 行条 款的 约	6	2.03	按年 付息	全国 银行 间债 券市 场	全 国 银 行 间 债 券 市 场	采 用 询 价 机 制	否

2025 年度 第二期中 期票据					定赎回时 到期					的机构 投资者 (国家 法律、法 规禁止 购买者 除外)		
广西桂冠 电力股份 有限公司 2026 年度 第一期超 短期融资 券	26 桂冠电力 SCP001	012680713	2026-03- 19	2026-03- 20	2026-09- 16	3	1.55	到期一次 性还本付 息	全国 银 行间债 券市场	全国 银 行间债 券市场 的机构 投资者 (国家 法律、法 规禁止 购买者 除外)	采用询 价机制	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
广西桂冠电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据 (能源保供特别债)	公司已于 2025 年 6 月 14 日按时兑付本期债券应付本金、利息。
广西桂冠电力股份有限公司 2023 年度第二期中期票据	公司已于 2025 年 8 月 21 日按时兑付本期债券应付本金、利息。
广西桂冠电力股份有限公司 2024 年度第二期超短期融资券	公司已于 2025 年 6 月 24 日按时兑付本期债券应付本金、利息。

广西桂冠电力股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据（碳中和、乡村振兴、革命老区）	公司已于 2025 年 9 月 5 日按时兑付本期债券 2025 年度应付利息。
广西桂冠电力股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券（碳资产）	公司已于 2025 年 10 月 22 日按时兑付本期债券应付本金、利息。
广西桂冠电力股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	公司已于 2025 年 10 月 18 日按时兑付本期债券应付本金、利息。
广西桂冠电力股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	公司已于 2025 年 12 月 15 日按时兑付本期债券应付本金、利息。

2、公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名（如适用）	联系人	联系电话
天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区车公庄西路 19 号 68 号楼 A-1 和 A-5 区域	李晓阳、蒋樟桦	李明	0771-8028828
招商银行股份有限公司	深圳市深南大道 2016 号招商银行深圳分行大厦 22 楼	/	石颖	0771-5835515
上海浦东发展银行股份有限公司	上海市浦东新区白莲泾路 29 号浦发银行大厦 8 楼	/	杨声伟	021-31886478
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街 16 号院 1 号楼泰康集团大厦	/	高子卿	010-56052273
中国光大银行股份有限公司	北京市西城区太平桥大街 25 号中国光大中心	/	莫晴晴	0771-5583248
上海东方华银律师事务所	上海市浦东新区福山路 450 号新天国际大厦 26 层	/	梁铭明、吴婧	021-68769686
大公国际资信评估有限公司	北京市西城区三里河二区甲 18 号院	/	李玮	010-67413300
中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼	/	赵美星	010-65559220

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4、报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
广西桂冠电力股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据（碳中和、乡村振兴、革命老区）	14	14	0	/	/	是
广西桂冠电力股份有限公司 2025 年度第一期中期票据（能源保供特别债）	5	5	0	/	/	是
广西桂冠电力股份有限公司 2025 年度第二期中期票据	6	6	0	/	/	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

适用 不适用

7、非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(七) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

(八) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

适用 不适用

(九) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	2025 年	2024 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,290,172,636.22	2,428,267,469.29	35.49	公司净利润同比增加
流动比率	0.39	0.26	50.77	流动资产同比增加
速动比率	0.38	0.23	63.05	存货同比减少
资产负债率 (%)	54.22	56.30	-3.70	公司优化资本结构,减少有息负债规模
EBITDA 全部债务比	0.30	0.25	20.72	公司利润同比增加
利息保障倍数	8.85	6.05	46.29	公司利润同比增加
现金利息保障倍数	14.68	11.41	28.63	经营活动现金流量净额同比增加
EBITDA 利息保障倍数	12.96	9.88	31.17	公司利润同比增加
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	/	/
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	/	/

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

（一）审计意见

我们审计了广西桂冠电力股份有限公司（以下简称“桂冠电力”）的财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了桂冠电力 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

（二）形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师独立性准则以及中国注册会计师职业道德守则，我们独立于桂冠电力，适用了对公众利益实体的独立性要求，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

（三）关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>发电业务营业收入的确认</p> <p>桂冠电力的营业收入主要来自于发电业务，桂冠电力在履行了合同中的履约义务，客户能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益，取得相关商品控制权时确认收入。</p> <p>桂冠电力 2025 年度发电业务营业收入为人民币 1,035,587.75 万元，占桂冠电力营业收入的 99.64%，发电业务营业收入作为本年利润的主要来源，对桂冠电力本年利润影响较大。</p> <p>因此，我们将发电业务营业收入的确认作为关键审计事项。 参见财务报表附注三、（二十三）及附注六、（四十二）</p>	<p>针对发电业务营业收入确认，我们实施的主要审计程序如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、了解、评价与收入确认相关的内部控制设计。 2、与公司管理层访谈，检查桂冠电力主要的销售合同及电量结算单等资料，识别与收入确认相关的关键合同条款及履约义务，以评价桂冠电力收入确认政策是否符合会计准则的要求。 3、获取上网电量结算单进行检查，核实桂冠电力发电业务营业收入确认的准确性。 4、向电网公司发函，对上网电量和应收账款余额进行函证。 5、执行截止测试，重点对资产负债表日前后确认的收入执行截止测试，核对上网结算单等，以评估收入是否在恰当的期间确认，并对期后回款情况进行检查，确认营业收入是否存在重大跨期情形。

（四）其他信息

桂冠电力管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

(五) 管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估桂冠电力的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督桂冠电力的财务报告过程。

(六) 注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

1、识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

2、了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

3、评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

4、对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对桂冠电力持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致桂冠电力不能持续经营。

5、评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

6、就桂冠电力中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期合并财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

二、财务报表

合并资产负债表

2025 年 12 月 31 日

编制单位：广西桂冠电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	1,875,286,442.01	965,672,537.62
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	16,421,761.96	5,000,000.00
应收账款	七、5	2,208,190,980.95	2,072,353,961.63
应收款项融资	七、7	6,370,002.00	504,025.20
预付款项	七、8	95,176,252.25	111,162,074.29
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	60,095,305.52	74,517,552.29
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	188,594,855.27	475,364,207.41
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	773,743,772.10	669,360,848.48
流动资产合计		5,223,879,372.06	4,373,935,206.92
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	1,376,515,274.11	1,291,637,899.41
其他权益工具投资	七、18	241,658,724.16	240,360,926.39
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	36,240,296,998.78	36,155,390,349.46
在建工程	七、22	5,575,404,145.01	3,840,827,826.37

生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	1,339,506,042.39	1,166,755,724.57
无形资产	七、26	756,029,739.55	685,218,578.25
其中：数据资源			
开发支出		38,157,122.50	7,722,472.00
其中：数据资源			
商誉	七、27	288,640,760.26	288,640,760.26
长期待摊费用	七、28	5,604,019.96	11,238,276.90
递延所得税资产	七、29	104,162,700.38	105,863,160.77
其他非流动资产	七、30	1,377,499,632.46	2,040,072,146.60
非流动资产合计		47,343,475,159.56	45,833,728,120.98
资产总计		52,567,354,531.62	50,207,663,327.90
流动负债：			
短期借款	七、32	8,889,333,851.96	9,907,396,770.01
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	18,926,495.85	
应付账款	七、36	2,134,418,524.16	2,368,497,713.41
预收款项	七、37	10,776,902.68	
合同负债	七、38	1,337,048.59	2,015,000.86
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	24,505,917.58	32,402,207.59
应交税费	七、40	643,747,355.51	393,722,809.94
其他应付款	七、41	233,503,991.64	302,138,238.54
其中：应付利息			
应付股利	七、41	4,742,681.29	8,995,296.29
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	1,417,430,652.56	3,383,866,609.70
其他流动负债	七、44	6,224,914.88	501,181,743.25
流动负债合计		13,380,205,655.41	16,891,221,093.30
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	11,385,369,012.04	10,411,411,456.25
应付债券	七、46	2,398,483,018.86	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	782,983,876.35	413,675,878.26
长期应付款	七、48	42,528,564.00	45,107,936.98
长期应付职工薪酬			
预计负债			

递延收益	七、51	386,310,541.62	387,104,495.16
递延所得税负债	七、29	124,770,275.70	118,967,115.64
其他非流动负债			
非流动负债合计		15,120,445,288.57	11,376,266,882.29
负债合计		28,500,650,943.98	28,267,487,975.59
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	7,882,377,802.00	7,882,377,802.00
其他权益工具	七、54	2,518,652,655.25	2,524,505,452.06
其中：优先股			
永续债	七、54	2,518,652,655.25	2,524,505,452.06
资本公积	七、55	949,425,205.27	949,686,714.70
减：库存股			
其他综合收益	七、57	110,737,055.44	121,501,041.84
专项储备	七、58	21,470,975.67	15,591,073.88
盈余公积	七、59	2,894,682,038.66	2,560,874,814.74
一般风险准备			
未分配利润	七、60	6,390,043,031.13	4,841,733,240.46
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		20,767,388,763.42	18,896,270,139.68
少数股东权益		3,299,314,824.22	3,043,905,212.63
所有者权益（或股东权益）合计		24,066,703,587.64	21,940,175,352.31
负债和所有者权益（或股东权益）总计		52,567,354,531.62	50,207,663,327.90

公司负责人：周克文 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：赖小陆

母公司资产负债表

2025 年 12 月 31 日

编制单位：广西桂冠电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		37,201,520.44	31,472,343.03
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		1,952,603.40	
应收账款	十九、1	239,357,514.10	206,144,962.60
应收款项融资		2,100,000.00	
预付款项		11,837,552.15	6,316,506.34
其他应收款	十九、2	1,567,765,295.99	862,709,039.67
其中：应收利息			
应收股利	十九、2	1,535,121,050.00	817,744,658.91
存货		7,324,679.77	10,379,900.65
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		16,207,274.12	627,150,764.66

其他流动资产		2,040,115,337.56	2,782,397,039.36
流动资产合计		3,923,861,777.53	4,526,570,556.31
非流动资产:			
债权投资		347,110,000.00	15,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款		920,000,000.00	420,000,000.00
长期股权投资	十九、3	22,404,651,419.22	21,785,486,725.60
其他权益工具投资		273,320,886.01	272,023,088.24
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		2,919,323,742.10	2,932,266,404.94
在建工程		151,778,513.89	196,104,321.18
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		155,867.78	325,905.34
无形资产		246,454,955.48	253,226,888.56
其中:数据资源			
开发支出		5,464,339.63	
其中:数据资源			
商誉		257,235,206.47	257,235,206.47
长期待摊费用			
递延所得税资产		17,353,253.03	35,093,729.50
其他非流动资产		1,318,559.62	1,139,819.42
非流动资产合计		27,544,166,743.23	26,167,902,089.25
资产总计		31,468,028,520.76	30,694,472,645.56
流动负债:			
短期借款		5,438,623,043.79	7,293,840,568.25
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		127,093,477.24	118,440,053.13
预收款项		0.04	
合同负债		3,832,953.54	3,860,033.54
应付职工薪酬		11,395,597.06	15,451,563.05
应交税费		24,042,511.36	20,940,238.49
其他应付款		14,510,268.23	19,126,304.24
其中:应付利息			
应付股利		70,877.29	70,877.29
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		94,496,327.50	1,205,527,897.98
其他流动负债			500,123,333.34
流动负债合计		5,713,994,178.76	9,177,309,992.02
非流动负债:			
长期借款		263,000,000.00	346,000,000.00
应付债券		2,398,483,018.86	
其中:优先股			
永续债			
租赁负债			

长期应付款		30,965,524.16	31,850,323.37
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		93,600,150.74	96,326,395.43
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,786,048,693.76	474,176,718.80
负债合计		8,500,042,872.52	9,651,486,710.82
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		7,882,377,802.00	7,882,377,802.00
其他权益工具		2,518,652,655.25	2,524,505,452.06
其中：优先股			
永续债		2,518,652,655.25	2,524,505,452.06
资本公积		6,620,460,298.66	6,620,721,808.09
减：库存股			
其他综合收益		110,737,055.44	121,501,041.84
专项储备		1,980,952.08	693,755.65
盈余公积		2,889,691,763.02	2,555,884,539.10
未分配利润		2,944,085,121.79	1,337,301,536.00
所有者权益（或股东权益）合计		22,967,985,648.24	21,042,985,934.74
负债和所有者权益（或股东权益）总计		31,468,028,520.76	30,694,472,645.56

公司负责人：周克文 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：赖小陆

合并利润表

2025 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入		10,392,934,752.84	9,598,376,231.50
其中：营业收入	七、61	10,392,934,752.84	9,598,376,231.50
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		6,082,058,433.37	6,358,980,337.47
其中：营业成本	七、61	4,782,990,068.94	5,307,510,155.01
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	411,066,617.21	149,761,706.24
销售费用			
管理费用	七、64	371,750,554.19	361,789,516.01
研发费用	七、65	3,587,760.07	4,008,458.81

财务费用	七、66	512,663,432.96	535,910,501.40
其中：利息费用	七、66	506,295,946.31	539,224,961.44
利息收入	七、66	776,139.24	6,751,065.75
加：其他收益	七、67	32,001,402.07	32,824,820.46
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	130,709,311.90	132,848,967.75
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	111,014,709.43	120,759,793.25
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-618,775.88	-9,224,159.23
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-19,908,620.16	-82,291,862.57
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-984,073.31	-242.72
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,452,075,564.09	3,313,553,417.72
加：营业外收入	七、74	62,163,417.22	51,697,399.01
减：营业外支出	七、75	88,485,750.60	277,018,664.75
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,425,753,230.71	3,088,232,151.98
减：所得税费用	七、76	713,117,048.77	452,309,949.87
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,712,636,181.94	2,635,922,202.11
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,712,636,181.94	2,635,922,202.11
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		3,279,598,444.12	2,283,438,449.36
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		433,037,737.82	352,483,752.75
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-10,763,986.40	6,146,936.96
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	-10,763,986.40	6,146,936.96
1.不能重分类进损益的其他综合收益	七、77	973,348.33	10,283,075.95
（1）重新计量设定受益计划变动额			

(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动	七、77	973,348.33	10,283,075.95
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益	七、77	-11,737,334.73	-4,136,138.99
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益	七、77	-11,737,334.73	-4,136,138.99
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		3,701,872,195.54	2,642,069,139.07
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		3,268,834,457.72	2,289,585,386.32
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		433,037,737.82	352,483,752.75
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.41	0.28
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.41	0.28

公司负责人：周克文 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：赖小陆

母公司利润表

2025 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	十九、4	1,062,357,672.94	1,040,556,760.18
减：营业成本	十九、4	660,715,202.14	616,658,055.59
税金及附加		46,738,988.34	23,313,929.40
销售费用			
管理费用		166,196,322.95	153,667,223.78
研发费用		1,399,464.15	59,500.00
财务费用		158,187,747.70	147,299,958.52
其中：利息费用		157,709,856.80	146,955,159.10
利息收入		153,977.92	642,289.62
加：其他收益		2,250,861.05	6,313,142.89
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	3,351,495,729.04	1,085,045,798.78
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	97,223,028.35	102,968,413.72

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		4,800.00	51,206.40
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-13,623,057.28	-72,182,417.39
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-14,441.26	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,369,233,839.21	1,118,785,823.57
加：营业外收入		4,207,845.34	6,166,589.76
减：营业外支出		20,679,662.97	217,012,969.73
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,352,762,021.58	907,939,443.60
减：所得税费用		14,689,782.34	-20,836,551.51
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,338,072,239.24	928,775,995.11
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,338,072,239.24	928,775,995.11
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-10,763,986.40	6,146,936.96
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		973,348.33	10,283,075.95
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动		973,348.33	10,283,075.95
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-11,737,334.73	-4,136,138.99
1.权益法下可转损益的其他综合收益		-11,737,334.73	-4,136,138.99
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		3,327,308,252.84	934,922,932.07
七、每股收益：			

(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：周克文 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：赖小陆

合并现金流量表
2025 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		11,565,297,377.72	10,329,444,272.44
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		202,851,404.80	17,856,732.36
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	73,085,386.52	346,753,318.28
经营活动现金流入小计		11,841,234,169.04	10,694,054,323.08
购买商品、接受劳务支付的现金		656,370,602.54	1,654,794,686.09
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		1,327,388,679.88	1,243,746,256.17
支付的各项税费		2,662,515,515.54	2,058,840,021.72
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	237,568,794.07	130,071,463.35
经营活动现金流出小计		4,883,843,592.03	5,087,452,427.33

经营活动产生的现金流量净额	七、78	6,957,390,577.01	5,606,601,895.75
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		46,094,602.47	45,089,174.50
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		249,682.90	4,037,766.28
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		46,344,285.37	49,126,940.78
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,060,890,274.91	3,986,211,703.95
投资支付的现金		12,000,000.00	12,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		4,072,890,274.91	3,998,211,703.95
投资活动产生的现金流量净额		-4,026,545,989.54	-3,949,084,763.17
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		1,261,678,700.00	1,495,142,300.00
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金		161,678,700.00	95,142,300.00
取得借款收到的现金		31,362,987,675.09	25,970,723,141.22
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78		700,000,000.00
筹资活动现金流入小计		32,624,666,375.09	28,165,865,441.22
偿还债务支付的现金		31,143,203,557.50	25,128,223,159.35
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,293,161,230.21	2,487,656,305.91
其中:子公司支付给少数股东的股利、利润		344,882,842.13	227,193,795.59
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,233,983,370.46	1,928,581,895.37
筹资活动现金流出小计		34,670,348,158.17	29,544,461,360.63
筹资活动产生的现金流量净额		-2,045,681,783.08	-1,378,595,919.41
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加:期初现金及现金等价物余额	七、79	885,162,804.39	278,921,213.17
加:期初现金及现金等价物余额	七、79	954,833,937.62	675,912,724.45
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	1,839,996,742.01	954,833,937.62

公司负责人：周克文 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：赖小陆

母公司现金流量表
2025 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,163,916,166.31	1,124,948,968.37
收到的税费返还		16,798,416.91	2,929,900.89
收到其他与经营活动有关的现金		19,096,554.29	278,713,271.89
经营活动现金流入小计		1,199,811,137.51	1,406,592,141.15
购买商品、接受劳务支付的现金		107,289,548.04	106,946,069.87
支付给职工及为职工支付的现金		455,862,941.57	368,740,149.89
支付的各项税费		185,515,422.73	198,614,321.24
支付其他与经营活动有关的现金		61,116,758.59	1,126,715,415.82
经营活动现金流出小计		809,784,670.93	1,801,015,956.82
经营活动产生的现金流量净额		390,026,466.58	-394,423,815.67
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,295,220,000.00	1,932,890,000.00
取得投资收益收到的现金		2,563,463,300.44	941,131,513.52
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,057.75	38,666.28
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		3,132,131,101.12	
投资活动现金流入小计		6,990,819,459.31	2,874,060,179.80
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		175,230,431.83	220,620,608.77
投资支付的现金		2,115,292,625.00	2,136,531,300.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		2,371,683,928.01	
投资活动现金流出小计		4,662,206,984.84	2,357,151,908.77
投资活动产生的现金流量净额		2,328,612,474.47	516,908,271.03
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,100,000,000.00	1,400,000,000.00
取得借款收到的现金		22,428,280,000.00	15,164,220,400.00
收到其他与筹资活动有关的现金			700,000,000.00
筹资活动现金流入小计		23,528,280,000.00	17,264,220,400.00

偿还债务支付的现金		23,465,705,722.00	13,736,113,345.19
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,673,499,550.09	1,850,315,613.15
支付其他与筹资活动有关的现金		1,101,984,491.55	1,802,738,151.80
筹资活动现金流出小计		26,241,189,763.64	17,389,167,110.14
筹资活动产生的现金流量净额		-2,712,909,763.64	-124,946,710.14
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		5,729,177.41	-2,462,254.78
加：期初现金及现金等价物余额		31,472,343.03	33,934,597.81
六、期末现金及现金等价物余额		37,201,520.44	31,472,343.03

公司负责人：周克文 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：赖小陆

合并所有者权益变动表
2025 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	7,882,377.80 2.00		2,524,505,452.06		949,686,714.70		121,501,041.84	15,591,073.88	2,560,874.81 4.74		4,841,733.24 0.46		18,896,270,139.68	3,043,905,212.63	21,940,175,352.31
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	7,882,377.80 2.00		2,524,505,452.06		949,686,714.70		121,501,041.84	15,591,073.88	2,560,874.81 4.74		4,841,733.24 0.46		18,896,270,139.68	3,043,905,212.63	21,940,175,352.31
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			-5,852,796.81		-261,509.43		-10,763,986.40	5,879,901.79	333,807,223.92		1,548,309.79 0.67		1,871,18,623.74	255,409,611.59	2,126,528,235.33
（一）综合收益总额							-10,763,986.40				3,279,598.44 4.12		3,268,834,457.72	433,037,737.82	3,701,872,195.54
（二）所有者投入和减少资本					-261,509.43								-261,509.43	161,678,700.00	161,417,190.57
1. 所有者投入的普通股														161,678,700.00	161,678,700.00

2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
(三) 利润分配														
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配														
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														

广西桂冠电力股份有限公司 2025 年年度报告

6. 其他															
(五) 专项储备							5,879,901.79					5,879,901.79	1,323,552.80	7,203,454.59	
1. 本期提取							100,641,165.05					100,641,165.05	22,378,440.88	123,019,605.93	
2. 本期使用							-94,761,263.26					-94,761,263.26	21,054,888.08	115,816,151.34	
(六) 其他															
四、本期期末余额	7,882,377.80 2.00		2,518,652,655.25		949,425,205.27		110,737,055.44	21,470,975.67	2,894,682,038.66		6,390,043,031.13		20,767,388,763.42	3,299,314,824.22	24,066,703,587.64

项目	2024 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	7,882,377.80 2.00		2,516,036,911.10		950,082,941.11		115,354,104.88	10,803,086.27	2,467,997,215.23		4,363,218,380.98		18,305,870,441.57	2,799,361,842.65	21,105,232,284.22
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	7,882,377.80 2.00		2,516,036,911.10		950,082,941.11		115,354,104.88	10,803,086.27	2,467,997,215.23		4,363,218,380.98		18,305,870,441.57	2,799,361,842.65	21,105,232,284.22

广西桂冠电力股份有限公司 2025 年年度报告

三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）		8,468,540.96		-396,226.41		6,146,936.96	4,787,987.61	92,877,599.51		478,514,859.48		590,399,698.11	244,543,369.98	834,943,068.09
（一）综合收益总额						6,146,936.96				2,283,438,449.36		2,289,585,386.32	352,483,752.75	2,642,069,139.07
（二）所有者投入和减少资本				-396,226.41								-396,226.41	95,142,300.00	94,746,073.59
1. 所有者投入的普通股													95,142,300.00	95,142,300.00
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他				-396,226.41								396,226.41		396,226.41
（三）利润分配		8,468,540.96						92,877,599.51		-1,804,923,589.88		-1,703,577,449.41	-202,731,053.53	-1,906,308,502.94
1. 提取盈余公积								92,877,599.51		-92,877,599.51				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配										-1,615,887,449.41		-1,615,887,449.41	-202,731,053.53	-1,818,618,502.94
4. 其他		8,468,540.96								-96,158,540.96		-87,690,000.00		-87,690,000.00
（四）所有者权益内部结转														

1. 资本公积转增资本 (或股本)															
2. 盈余公积转增资本 (或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备							4,787,987.61					4,787,987.61	-351,629.24	4,436,358.37	
1. 本期提取							92,478,720.33					92,478,720.33	9,081,885.00	101,560,605.33	
2. 本期使用							-87,690,732.72					-87,690,732.72	-9,433,514.24	-97,124,246.96	
(六) 其他															
四、本期期末余额	7,882,377,802.00		2,524,505,452.06		949,686,714.70		121,501,041.84	15,591,073.88	2,560,874,814.74		4,841,733,240.46		18,896,270,139.68	3,043,905,212.63	21,940,175,352.31

公司负责人：周克文 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：赖小陆

母公司所有者权益变动表
2025 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							

广西桂冠电力股份有限公司 2025 年年度报告

一、上年年末余额	7,882,377,802.00		2,524,505,452.06		6,620,721,808.09		121,501,041.84	693,755.65	2,555,884,539.10	1,337,301,536.00	21,042,985,934.74
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	7,882,377,802.00		2,524,505,452.06		6,620,721,808.09		121,501,041.84	693,755.65	2,555,884,539.10	1,337,301,536.00	21,042,985,934.74
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			-5,852,796.81		-261,509.43		-10,763,986.40	1,287,196.43	333,807,223.92	1,606,783,585.79	1,924,999,713.50
（一）综合收益总额							-10,763,986.40			3,338,072,239.24	3,327,308,252.84
（二）所有者投入和减少资本					-261,509.43						-261,509.43
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-261,509.43						-261,509.43
（三）利润分配			-5,852,796.81						333,807,223.92	-1,731,288,653.45	-1,403,334,226.34
1. 提取盈余公积									333,807,223.92	333,807,223.92	
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,340,004,226.34	-1,340,004,226.34
3. 其他			-5,852,796.81							57,477,203.19	63,330,000.00
（四）所有者权益内部结转											

广西桂冠电力股份有限公司 2025 年年度报告

1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备								1,287,196.43			1,287,196.43
1. 本期提取								17,438,153.03			17,438,153.03
2. 本期使用								-			-
（六）其他								16,150,956.60			16,150,956.60
四、本期期末余额	7,882,377,802.00		2,518,652,655.25		6,620,460,298.66		110,737,055.44	1,980,952.08	2,889,691,763.02	2,944,085,121.79	22,967,985,648.24

项目	2024 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	7,882,377,802.00		2,516,036,911.10		6,621,118,034.50		115,354,104.88	1,210,284.26	2,463,006,939.59	2,213,449,130.77	21,812,553,207.10
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	7,882,377,802.00		2,516,036,911.10		6,621,118,034.50		115,354,104.88	1,210,284.26	2,463,006,939.59	2,213,449,130.77	21,812,553,207.10
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			8,468,540.96		-396,226.41		6,146,936.96	516,528.61	92,877,599.51	876,147,594.77	769,567,272.36

广西桂冠电力股份有限公司 2025 年年度报告

(一) 综合收益总额							6,146,936.96			928,775,995.11	934,922,932.07
(二) 所有者投入和减少资本						-396,226.41					-396,226.41
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他						-396,226.41					-396,226.41
(三) 利润分配			8,468,540.96						92,877,599.51	1,804,923,589.88	1,703,577,449.41
1. 提取盈余公积									92,877,599.51	92,877,599.51	
2. 对所有者(或股东)的分配										1,615,887,449.41	1,615,887,449.41
3. 其他			8,468,540.96							96,158,540.96	87,690,000.00
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											

广西桂冠电力股份有限公司 2025 年年度报告

(五) 专项储备								-			-
								516,528.61			516,528.61
1. 本期提取								11,010,119.97			11,010,119.97
2. 本期使用								-			-
								11,526,648.58			11,526,648.58
(六) 其他											
四、本期期末余额	7,882,377,802.00		2,524,505,452.06		6,620,721,808.09		121,501,041.84	693,755.65	2,555,884,539.10	1,337,301,536.00	21,042,985,934.74

公司负责人：周克文 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：赖小陆

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

（一）公司历史沿革、注册地、组织形式和总部地址

广西桂冠电力股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”，在包含子公司时统称“本公司”）于 1992 年 8 月 12 日经广西壮族自治区经济体制改革委员会以“桂体改股字（1992）6 号”文批准设立，发起人股持有者为：广西电网公司（原名广西电力有限公司）、广西投资集团有限公司（原名广西建设投资开发公司）。公司所发行的 A 股于 2000 年 3 月 23 日在上海证券交易所上市交易。2014 年 11 月 25 日由广西壮族自治区工商行政管理局换发营业执照，统一社会信用代码：914500001982242365；注册地址：南宁市青秀区民族大道 126 号；法定代表人：周克文。

本公司原注册资本为 675,363,033.00 元，折合 675,363,033 股（每股面值人民币 1 元）；2005 年 6 月 21 日，依据股东会决议，以资本公积每 10 股转增 10 股股本；2008 年 6 月 29 日，依据中国证券监督管理委员会“证监发行字[2003]66 号”文核准发行的 8 亿元可转换公司债券到期，累计转股 129,166,444 股；2010 年 2 月 23 日，依据中国证券监督管理委员会“证监许可[2010]195 号”文批准进行重大资产重组，非公开发行 149,000,000 股股票；2010 年 5 月 7 日，依据股东会决议，每股送红股 0.1 股，每股以任意盈余公积转增 0.3 股。

2015 年 11 月 16 日中国证券监督管理委员会《关于核准广西桂冠电力股份有限公司向中国大唐集团公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2015]2633 号）分别向中国大唐集团有限公司、广西投资集团有限公司、贵州产业投资（集团）有限责任公司分别发行股份 2,458,896,717 股、1,134,875,408 股和 189,145,901 股，合计发行股份 3,782,918,026 股，以购买由中国大唐集团有限公司、广西投资集团有限公司、贵州产业投资（集团）有限责任公司持有的龙滩水电开发有限公司 100.00%的股权。

2017 年 3 月 23 日，国务院国有资产监督管理委员会《关于中国大唐集团公司所持广西桂冠电力股份有限公司部分股份无偿划转有关问题的批复》国资产权[2017]156 号、国资产权[2017]157 号同意中国大唐集团有限公司将所持有的 485,060,000 股（占公司总股本 8.00%）分别无偿划转给国新博远投资（北京）有限公司 261,190,000 股（占公司总股本 4.31%）和北京诚通资本运营有限公司 223,870,000 股（占公司总股本 3.69%）。

2019 年 5 月 29 日，依据股东会决议，向全体股东每 10 股送红股 3 股，派送股份 1,819,010,262.00 股。

截至 2025 年 12 月 31 日，公司股本总额为 7,882,377,802.00 元。

（二）公司实际从事的主要经营活动

本公司属公用事业行业，主要从事电力业务。经营范围主要为：开发建设和管理水电站、火电厂和输变电工程，独资、联营开办与本公司主营有关的项目，电力金融方面的经济技术咨询。

（三）母公司以及集团总部的名称

本公司的控股股东为中国大唐集团有限公司，持有公司 51.55%股份。本公司拥有广西龙滩、岩滩、平班、大化、百龙滩、乐滩、四川天龙湖、金龙潭、仙女堡、湖北沿渡河等水电站、广西合山 1 座火电厂、贵州四格、山东烟台等风电场及隆林者保、梧州西江机场等光伏电站，可控

装机容量为 1503.04 万千瓦，其中水电 1,024.04 万千瓦、火电 133.00 万千瓦、风电 128.35 万千瓦，太阳能 217.65 万千瓦。

股东会是本公司的权力机构，依法行使公司经营方针、筹资、投资、利润分配等重大事项决议权。董事会对股东会负责，依法行使公司的经营决策权；经理层负责组织实施股东会、董事会决议事项，主持企业的生产经营管理工作。

（四）财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本公司财务报告的批准报出者为董事会，批准报出日为 2026 年 3 月 30 日。

（五）营业期限

本公司营业期限为：1992 年 9 月 14 日至长期。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

适用 不适用

本公司管理层已评价自报告期末起 12 个月的持续经营能力，本公司不存在可能导致对持续经营假设产生重大疑虑的事项或情况。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

详见如下：

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

适用 不适用

正常经营周期，是指公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为正常经营周期，并以其作为资产与负债流动性划分的标准。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的其他应收款坏账准备收回或转回	公司将单项其他应收款金额超过资产总额 0.1% 的其他应收款认定为重要其他应收款
重要在建工程项目	公司将单项在建工程金额（本年投入或期末余额）超过资产总额 0.2% 的在建工程认定为重要在建工程
账龄超过 1 年的重要应付账款	公司将单项应付账款金额超过资产总额 0.1% 的应付账款认定为重要应付账款
账龄超过 1 年的重要其他应付款	公司将单项其他应付款金额超过资产总额 0.1% 的其他应付款认定为重要其他应付款
重要非全资子公司	公司将资产总额/收入总额/利润总额超过公司总资产/总收入/利润总额的 3% 的非全资子公司确定为重要非全资子公司
重要联营企业	公司将期末长期股权投资账面价值超过资产总额的 0.1% 的联营企业确定为重要联营企业
重要的资本化研发项目	公司将期末资本化研发项目账面价值超过资产总额的 0.1% 的资本化研发项目确定为重要的资本化研发项目

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

（1）同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在一次交易取得或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并，企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。本公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（2）非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

7、 会计处理方法

（1）同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在一次交易取得或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并，企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。本公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（2）非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核

后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

8、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

适用 不适用

本公司合并财务报表的合并范围应当以控制为基础予以确定。

控制，是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。相关活动，是指对被投资方的回报产生重大影响的活动。被投资方的相关活动应当根据具体情况进行判断，通常包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。一旦相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化的，本公司进行重新评估。

合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

9、合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

10、现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

11、外币业务和外币报表折算

适用 不适用

12、金融工具

适用 不适用

金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即从其账户和资产负债表内予以转销：

（1）收取金融资产现金流量的权利届满；

（2）转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且 1）实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或 2）虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

金融资产分类和计量

本公司的金融资产于初始确认时根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。金融资产的后续计量取决于其分类。

本公司对金融资产的分类，依据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的现金流量特征进行分类。

(1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。与此类金融资产相关利息收入，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融负债与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：（1）该项指定能够消除或显著减少会计错配；（2）根据正式书面文件载明的集团风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和

业绩评价，并在集团内部以此为基础向关键管理人员报告；（3）该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

本公司在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

（1）以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

（2）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

金融资产减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。

（1）预期信用损失一般模型

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。本公司对信用风险的具体评估，详见附注“十二、与金融工具相关的风险”。

通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

具体来说，本公司将购买或源生时未发生信用减值的金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法：

第一阶段：信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入（若该工具为金融资产，下同）。

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额和实际利率计算利息收入。

第三阶段：初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，但对利息收入的计算不同于处于前两阶段的金融资产。对于已发生信用减值的金融资产，企业应当按其摊余成本（账面余额减已计提减值准备，也即账面价值）和实际利率计算利息收入。

对于购买或源生时已发生信用减值的金融资产，企业应当仅将初始确认后整个存续期内预期信用损失的变动确认为损失准备，并按其摊余成本和经信用调整的实际利率计算利息收入。

（2）本公司对在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，选择不与其初始确认时的信用风险进行比较，而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果企业确定金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化，也不一定会降低借款人履行其支付合同现金流量义务的能力，那么该金融工具可被视为具有较低的信用风险。

（3）应收款项及租赁应收款

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司对包含重大融资成分的应收款项和《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，本公司作出会计政策选择，选择采用预期信用损失的简化模型，即按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

金融资产转移

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

13、 应收票据

适用 不适用

14、 应收账款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对应收账款预期信用损失进行估计。

(1) 按组合计量预期信用损失的应收款项

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
账龄组合	账龄	本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括历史信用损失经验，并考虑前瞻性信息，通过违约风险敞口和整个存续期信用损失率，对预期信用损失进行估计。
关联方组合	关联方款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，一般不计提信用损失。对于欠款时间长的、偿还能力差的按个别计提。
备用金及低风险组合	备用金、保证金、押金等性质的应收款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，一般不计提信用损失。对于欠款时间长的、偿还能力差的按个别计提。
应收可再生能源补贴组合	应收风电、光伏可再生能源补贴部分电费形成的应收款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，一般不计提信用损失。对于欠款时间长的、偿还能力差的按个别计提。

1) 账龄组合：本组合为除关联方组合及备用金及低风险组合之外的应收款项，本公司结合历史经验，按预期信用损失率对本组合的应收款项计算预期信用损失。

2) 关联方组合：本组合主要为应收关联方的款项，主要为经单独测试后未减值的应收款项，按债务单位的信用风险特征划分，关联方组合不预计信用损失。

3) 备用金及低风险组合：本组合主要为经单独测试后未减值的应收款项，按债务单位的信用风险特征划分，备用金及低风险组合不预计信用损失。该组合一般包括下列应收款项：

- ①属于保证金、押金等性质的应收款项；
- ②公司内部部门或在职职工为从事经营业务而发生的暂借款、备用金等性质应收款项。

4) 应收可再生能源补贴组合：本组合主要为应收风电、光伏可再生能源补贴部分电费形成的应收款项，根据公司风电、光伏电站纳入补贴名录情况，信用风险特征组合下的应收可再生能源补贴部分的电费组合，经测试无预期信用风险，不预计信用损失。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 不适用

本公司按照先发生先收回的原则统计并计算应收账款账龄。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 不适用

单独评估信用风险的应收款项，如：与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项。公司根据应收款项类似信用风险特征（债务人根据合同条款偿还欠款的能力），按历史款项损失情况及债务人经济状况预计可能存在的损失情况，通过预计违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

15、 应收款项融资

适用 不适用

16、 其他应收款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

17、 存货

适用 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

适用 不适用

(1) 存货的分类

本公司存货主要包括原材料、燃料等。

(2) 发出存货的计价方法

存货取得时按实际成本核算；发出时燃料、原材料按加权平均法计价，低值易耗品和包装物采用一次摊销。

(3) 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

18、合同资产

适用 不适用

19、持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

20、长期股权投资

适用 不适用

投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积(资本溢价或股本溢价)；资本公积不足冲减的，调整留存收益。(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；投资者投入的，按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本（合同或协议约定价值不公允的除外）。

后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资,在本公司个别财务报表中采用成本法核算；对具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

确定对被投资单位具有控制、重大影响的依据

按照合同约定，与被投资单位相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意的，认定为共同控制；对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定的，认定为重大影响。

减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

21、投资性房地产

不适用

22、固定资产**(1). 确认条件**

适用 不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。

固定资产以取得时的实际成本入账，并从其达到预定可使用状态的次月起采用年限平均法计提折旧。

(2). 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	直线法	8-50	5.00	1.90-11.88
机器设备	直线法	5-30	5.00	3.17-19.00
运输工具	直线法	6-10	5.00	9.50-15.83
电子设备及其他	直线法	5-8	5.00	11.88-19.00

23、在建工程

适用 不适用

在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

24、借款费用

适用 不适用

借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时确认为费用，计入当期损益。

借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

借款费用资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

25、生物资产

适用 不适用

26、油气资产

适用 不适用

27、无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

无形资产包括土地使用权、软件、专利使用权和特许权等，按成本进行初始计量。

使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项目	摊销年限（年）
土地使用权	10-50
软件	1-10
专利权	10
特许权	10-50

使用寿命确定的无形资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备；使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；（4）有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；（5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

本公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

28、长期资产减值

适用 不适用

29、长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

30、合同负债

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

31、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

对于利润分享计划的，在同时满足下列条件时确认相关的应付职工薪酬：（1）本公司因过去事项导致现在具有支付职工薪酬的法定义务或推定义务；（2）因利润分享计划所产生的应付职工薪酬义务金额能够可靠估计。

如果本公司在职工为其提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内，不需要全部支付利润分享计划产生的应付职工薪酬，该利润分享计划适用其他长期职工福利的有关规定。本公司根据经营业绩或职工贡献等情况提取的奖金，属于奖金计划，比照短期利润分享计划进行处理。

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

设定提存计划

本公司职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本公司以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本公司在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除了社会基本养老保险外，职工参加由本公司设立的退休福利供款计划。职工按照一定基数的一定比例向年金计划供款。本公司按固定的金额向年金计划供款，供款在发生时计入当期损益。

补充退休福利

(1) 内退福利

本公司向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指，向未达到国家规定的退休年龄、经本公司批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本公司自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退

福利，本公司比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退福利，确认为负债，计入当期损益。精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

32、 预计负债

适用 不适用

因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为本公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，本公司将该项义务确认为预计负债。

本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

33、 股份支付

适用 不适用

34、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

金融负债与权益工具的区分

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融工具和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

会计处理

归类为金融负债的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

35、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

收入，是指企业在日常活动中形成的、会导致所有者权益增加的、与所有者投入资本无关的经济利益的总流入。

收入的确认

公司应当在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。取得相关商品控制权是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

当公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，公司应当在客户取得相关商品控制权时确认收入：

- （1）合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；
- （2）该合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；
- （3）该合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；
- （4）该合同具有商业实质，即履行该合同将改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额；
- （5）公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

本公司依据收入准则相关规定判断相关履约义务性质属于“在某一时段内履行的履约义务”或“某一时点履行的履约义务”，分别按以下原则进行收入确认。

（1）对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品的性质，采用产出法或投入法确定恰当的履约进度。

（2）对于在某一时点履行的履约义务，公司应当在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

收入的计量

本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。在确定交易价格时，本公司考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

（1）可变对价

本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。公司在评估累计已确认收入是否极可能不会发生重大转回时，同时考虑收入转回的可能性及其比重。

（2）重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。

（3）非现金对价

客户支付非现金对价的，本公司按照非现金对价的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，本公司参照其承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。

（4）应付客户对价

针对应付客户对价的，将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入，但应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的除外。

公司应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的，采用与本公司其他采购相一致的方式确认所购买的商品。公司应付客户对价超过向客户取得可明确区分商品公允价值的，超过金额冲减交易价格。向客户取得的可明确区分商品公允价值不能合理估计的，公司将应付客户对价全额冲减交易价格。

本公司的营业收入主要包括销售商品收入、提供劳务收入及让渡资产使用权收入等，收入确认政策如下：

（1）发电收入的确认

月末根据购售电双方共同确认的上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及竞价电价确认电力产品销售收入。

（2）非电销售收入的确认

销售商品的收入，在客户取得商品控制权时，予以确认，在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 1) 本公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。
- 2) 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 3) 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 4) 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 5) 客户已接受该商品。
- 6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

（3）热电联产企业应于月末，根据购售双方确认的售热量和物价部门批准的热价确认热力产品销售收入。

（4）销售发电过程副产品粉煤灰、其他材料等产品的收入，在相关产品交付客户，客户取得相关商品控制权时确认收入。

（5）提供检修等劳务收入，合同规定约定服务期限的，在合同约定的服务期限内，按进度确认收入；合同明确约定了服务成果需经客户验收确认的，根据客户验收情况确认收入。

（6）让渡资产使用权收入，包括利息收入和使用费收入。与交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时，分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：1) 利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定。2) 使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

36、 合同成本

适用 不适用

37、 政府补助

适用 不适用

(1).政府补助包括与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

(2).政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

(3).政府补助采用总额法

①与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

②与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

(4).对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

(5).本公司将与本公司日常活动相关的政府补助按照经济业务实质计入其他收益或冲减相关成本费用；将与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

(6).本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本公司两种情况处理：

①财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司选择按照以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

②财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

38、 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

(1).根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

(2).确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

(3).资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在

很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

(4) . 本公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：①企业合并；②直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

39、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司为承租人时，在租赁期开始日，除选择采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，对租赁确认使用权资产和租赁负债。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，应当在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，应当在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》等其他准则规定应当计入相关资产成本的，从其规定。

本公司对于短期租赁和低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 融资租赁

本公司作为出租人的，在租赁期开始日，对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产，并按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

(2) 经营租赁

本公司作为出租人的，在租赁期内各个期间，采用直线法的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。将发生的与经营租赁有关的初始直接费用进行资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

对于经营租赁资产中的固定资产，本公司应当采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，应当根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定经营租赁资产是否发生减值，并进行相应会计处理。

40、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

安全生产费：公司按照财政部、应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

41、重要会计政策和会计估计的变更

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

42、2025年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

43、其他

□适用 √不适用

六、税项**1、主要税种及税率**

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、6%、3%（注1）
房产税	按自用房产的计税价值或租赁收入计征	房产自用的，依照房产余值（房产原值*70%）的1.2%计缴；房产出租的，依照租金收入的12%计缴。
库区基金	按上网电量计征	0.008元/千瓦时
水资源税	按发电量计征	（注3）
城市维护建设税	应缴流转税税额	公司所在地适用税率
教育费附加	应缴流转税税额	按实际缴纳流转税的3%计缴
地方教育附加	应缴流转税税额	按实际缴纳流转税的2%计缴
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%、12.5%、7.5%、5%、0（注2）
城市维护建设税	应缴流转税税额	公司所在地适用税率
其他税项	依据相关税法规定计缴	（注4）

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
广西桂冠电力股份有限公司	25
龙滩水电开发有限公司	15、7.5

大唐岩滩水力发电有限责任公司	15、7.5
广西大唐桂冠新能源有限公司	15、7.5、0
广西大唐桂冠电力营销有限公司	25
大唐桂冠莱阳电力投资有限公司	25
大唐桂冠招远电力投资有限公司	25
烟台海阳东源风电发展有限公司	25
烟台东源集团莱州风电有限公司	25
烟台东源集团开发区风电有限公司	25
黔南朝阳发电有限公司	25
柳州强源电力开发有限公司	25
永福强源电力开发有限公司	25
广西三聚电力投资有限公司	25
广西三聚宝坛电力有限公司	25
贵州中山包水电发展有限公司	25
贵州白水河发电有限公司	25
广西桂冠开投电力有限责任公司	15
广西平班水电开发有限公司	15
四川川汇水电投资有限责任公司	15
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	15
大唐香电得荣电力开发有限公司	15
遵义桂冠风力发电有限公司	15、7.5
横县江南发电有限公司	15、7.5
扶绥广能电力开发有限公司	15
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	15
贵州大田河水电开发有限公司	15
大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司	12.5
大唐桂冠合山新能源有限公司	7.5
大唐桂冠隆林新能源有限公司	7.5
兴义桂冠风力发电有限公司	7.5
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	5
大唐桂冠柳城新能源有限公司	0
广西大唐桂宜新能源有限公司	0
广西大唐都满新能源有限公司	0
广西武宣桂开新能源有限责任公司	0
大唐桂冠（盐亭）新能源有限公司	0
大唐桂冠博白新能源有限公司	0
大唐桂冠陆川新能源有限公司	0
大唐桂冠（那坡）新能源有限公司	0
广西大唐桂襄新能源有限公司	0
大唐桂冠晋中能源投资有限公司	0
广西大唐东华新能源有限公司	0
大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司	0
大唐桂冠运城新能源有限公司	0
广西大唐桂晨新能源有限公司	0
广西大唐桂景新能源有限公司	0
广西大唐桂泰新能源有限公司	0
大唐桂冠（建始）新能源有限公司	0
广西大唐浔州新能源有限公司	0
广西大唐庆丰新能源有限公司	0

广西大唐桂中新能源有限公司	0
广西大唐岩鸿新能源有限公司	0
大唐桂冠(金沙)新能源有限公司	0
大唐桂冠(烟台福山区)能源投资有限公司	0
大唐桂冠田东新能源有限公司	0

2、税收优惠

√适用 □不适用

注 1、增值税

根据财政部、海关总署、税务总局《国家税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部 海关总署 税务总局公告 2025 年第 10 号）规定，自 2025 年 11 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日，对纳税人销售自产的利用海上风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。

电力销售、材料销售增值税税率为 13%；委托贷款利息收入、修理收入、服务费增值税率为 6%；采用简易办法征收增值税，增值税率 3%。

注 2、企业所得税

根据《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部税务总局国家发展改革委公告 2020 年第 23 号）的规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税。

本公司子公司龙滩水电开发有限公司、大唐岩滩水力发电有限责任公司、广西大唐桂冠新能源有限公司、广西桂冠开投电力有限责任公司、广西平班水电开发有限公司、四川川汇水电投资有限责任公司、湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司、大唐香电得荣电力开发有限公司、遵义桂冠风力发电有限公司、横县江南发电有限公司、扶绥广能电力开发有限公司、大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司、贵州大田河水电开发有限公司享受 15%的企业所得税优惠税率。

根据《企业所得税法实施条例》和《公共基础设施项目所得税优惠目录》的相关规定，子公司龙滩水电开发有限公司光伏项目、大唐岩滩水力发电有限责任公司光伏项目、广西大唐桂冠新能源有限公司马王二期、射广嶂一二期项目、遵义桂冠风力发电有限公司枫香电厂、兴义桂冠风力发电有限公司自 2021 年度起享受三免三减半的所得税优惠政策；横县江南发电有限公司光伏项目、大唐桂冠合山新能源有限公司、大唐桂冠隆林新能源有限公司、大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司自 2022 年起享受三免三减半的所得税优惠政策；广西大唐桂冠新能源有限公司马王三期项目、广西大唐桂宜新能源有限公司、大唐桂冠田东新能源有限公司、大唐桂冠晋中能源投资有限公司、广西大唐东华新能源有限公司、大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司、大唐桂冠运城新能源有限公司、广西大唐桂晨新能源有限公司、广西大唐桂景新能源有限公司、广西大唐桂泰新能源有限公司、大唐桂冠（建始）新能源有限公司、广西大唐涪州新能源有限公司、广西大唐庆丰新能源有限公司自 2023 年起享受三免三减半的所得税优惠政策；广西大唐都满新能源有限公司、大唐桂冠（盐亭）新能源有限公司、大唐桂冠博白新能源有限公司、广西大唐桂中新能源有限公司、广西大唐岩鸿新能源有限公司、大唐桂冠柳城新能源有限公司自 2024 年起享受三

免三减半的所得税优惠政策；广西武宣桂开新能源有限责任公司、大唐桂冠陆川新能源有限公司、大唐桂冠（那坡）新能源有限公司、广西大唐桂寰新能源有限公司、大唐桂冠（金沙）新能源有限公司、大唐桂冠（烟台福山区）能源投资有限公司自 2025 年起享受三免三减半的所得税优惠政策。

大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司本期享受减半后的企业所得税税率为 12.5%，龙滩水电开发有限公司光伏项目、大唐岩滩水力发电有限责任公司光伏项目、广西大唐桂冠新能源有限公司马王二期、射广嶂一二期项目、横县江南发电有限公司光伏项目、大唐桂冠合山新能源有限公司、大唐桂冠隆林新能源有限公司、遵义桂冠风力发电有限公司枫香电厂、兴义桂冠风力发电有限公司本期享受减半后的企业所得税税率为 7.5%。

广西大唐桂冠新能源有限公司马王三期项目、大唐桂冠柳城新能源有限公司、广西大唐桂宜新能源有限公司、广西大唐都满新能源有限公司、广西武宣桂开新能源有限责任公司、大唐桂冠（盐亭）新能源有限公司、大唐桂冠博白新能源有限公司、大唐桂冠陆川新能源有限公司、大唐桂冠（那坡）新能源有限公司、广西大唐桂寰新能源有限公司、大唐桂冠晋中能源投资有限公司、广西大唐东华新能源有限公司、大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司、大唐桂冠运城新能源有限公司、广西大唐桂晨新能源有限公司、广西大唐桂景新能源有限公司、广西大唐桂泰新能源有限公司、大唐桂冠（建始）新能源有限公司、广西大唐涪州新能源有限公司、广西大唐庆丰新能源有限公司、广西大唐桂中新能源有限公司、广西大唐岩鸿新能源有限公司、大唐桂冠（金沙）新能源有限公司、大唐桂冠（烟台福山区）能源投资有限公司、大唐桂冠田东新能源有限公司本期享受免征企业所得税优惠政策。

《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。本公司子公司广西昭平县百花滩水力发电有限公司享受小型微利企业税收优惠政策后企业所得税率为 5%。

除以上所述的子公司，本公司和其他子公司均执行 25% 的企业所得税税率。

注 3、水资源税

根据广西壮族自治区财政厅、国家税务总局、广西壮族自治区税务局、广西壮族自治区水利厅《关于明确我区水资源税改革有关事项的通知》（桂财规〔2024〕9 号）规定，水力发电取用水按 0.005 元/千瓦时征收水资源税，贯流式火力发电取用水按 0.001 元/千瓦时征收水资源税。本公司广西区内所属相关分、子公司均按发电量征收水资源税，其中所属水力发电企业按 0.005 元/千瓦时为标准征收水资源税，区内所属火力发电企业龙滩水电开发有限公司合山发电公司按 0.001 元/千瓦时为标准征收水资源税。

根据关于四川省人民政府印发的《四川省水资源税改革试点实施办法》（川府规〔2024〕7 号）规定，自 2024 年 12 月 1 日起，四川境内河流水电站水力发电用水水资源税为 0.005 元/千瓦时，按实际发电量计征。本公司子公司四川川汇水电投资有限责任公司、大唐香电得荣电力开发有限公司按 0.005 元/千瓦时征收水资源税。

根据湖北省财政厅、湖北省税务局、湖北省水利厅《关于湖北省水资源税改革试点有关事项的通知》（鄂财税规[2024]5号）规定，自2024年12月1日起，湖北省水力发电取用水水资源税为按0.005元/千瓦时，按实际发电量计征。本公司子公司湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司下属水电站按0.005元/千瓦时征收水资源税。

根据贵州省财政厅、贵州省税务局、贵州省水利厅《关于明确水资源税改革试点有关事项的通知》（黔财税〔2024〕7号）规定，自2024年12月1日起，贵州省大、中型水力发电企业水力发电取用水水资源税为0.007元/千瓦时，小型水力发电企业水力发电取用水水资源税为0.004元/千瓦时，按实际发电量计征。本公司子公司贵州白水河发电有限公司、贵州中山包水电发展有限公司、黔南朝阳发电有限公司所属水电站按0.004元/千瓦时计缴水资源税；贵州大田河水电开发有限公司所属落生电站按0.007元/千瓦时计缴水资源税，大地电站按0.004元/千瓦时计缴水资源税。

根据云南省财政厅、云南省税务局、云南省水利厅《关于云南省水资源税改革试点有关事项的公告》（云财规〔2024〕18号）规定，自2024年12月1日起，云南省大、中型水力发电企业水力发电取用水水资源税为0.007元/千瓦时，小型水力发电企业水力发电取用水水资源税为0.004元/千瓦时，按实际发电量计征。本公司子公司大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司的所属格登电站按0.004元/千瓦时计缴水资源税，岗曲河一级电厂按0.007元/千瓦时计缴水资源税。

注4、水利建设基金

根据《广西壮族自治区财政厅关于免征地方水利建设基金有关事项的通知》（桂财税〔2022〕11号），2022年4月1日至2026年12月31日（所属期），对广西区所有征收对象免征地方水利建设基金。

《山东省财政厅关于免征地方水利建设基金有关事项的通知》（鲁财税〔2021〕6号）规定：自2021年1月1日起，免征地方水利建设基金，即对本省行政区域内缴纳增值税、消费税的企事业单位和个体经营者，其地方水利建设基金征收比例，由原按增值税、消费税实际缴纳额的1%调减为0。

3、其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	1,211,122.25	18,403.49
其他货币资金	3,806,600.00	10,838,600.00

存放财务公司存款	1,870,268,719.76	954,815,534.13
合计	1,875,286,442.01	965,672,537.62
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明：

- (1) 期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限款项 35,289,700.00 元，其中存放于财务公司的保证金 3,483,100.00 元、定期存款 28,000,000.00 元，存放于银行机构的保证金 3,806,600.00 元。
- (2) 期末无存放在境外且资金汇回受到限制的款项。

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	16,421,761.96	5,000,000.00
合计	16,421,761.96	5,000,000.00

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		6,051,292.80
合计		6,051,292.80

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）		
其中 1 年以内分项		
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1,279,233,070.99	1,355,265,758.46
按单项计提坏账准备的应收账款	10,699,375.69	
1 年以内小计	1,289,932,446.68	1,355,265,758.46
1 至 2 年	401,666,040.01	455,291,778.37
2 至 3 年	320,199,379.98	169,089,702.49
3 年以上		
3 至 4 年	163,914,479.95	76,227,200.79
4 至 5 年	32,926,900.28	22,306,671.03

5 年以上	10,157,324.72	1,160,916.84
合计	2,218,796,571.62	2,079,342,027.98

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	140,291,460.79	6.32	9,724,251.42	6.93	130,567,209.37					
其中：										
按组合计提坏账准备	2,078,505,110.83	93.68	881,339.25	0.04	2,077,623,771.58	2,079,342,027.98	100.00	6,988,066.35	0.34	2,072,353,961.63
其中：										
账龄组合	904,631,429.62	40.77	881,339.25	0.10	903,750,090.37	1,038,119,348.18	49.92	6,988,066.35	0.67	1,031,131,281.83
关联方组合	1,064,355.60	0.05			1,064,355.60	2,479,608.48	0.12			2,479,608.48
应收可再生资源补贴组合	1,172,809,325.61	52.86			1,172,809,325.61	1,038,743,071.32	49.96			1,038,743,071.32
合计	2,218,796,571.62	100	10,605,590.67		2,208,190,980.95	2,079,342,027.98	100.00	6,988,066.35		2,072,353,961.63

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
兴义市电力有限责任公司	140,291,460.79	9,724,251.42	6.93	债务人进入破产重组
合计	140,291,460.79	9,724,251.42	6.93	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：其他组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
关联方组合	1,064,355.60		
应收可再生能源补贴组合	1,172,809,325.61		
合计	1,173,873,681.21		

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用**(3). 坏账准备的情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备	6,988,066.35	-22,237.67			-6,084,489.43	881,339.25
按单项计提坏账准备		3,639,761.99			6,084,489.43	9,724,251.42
合计	6,988,066.35	3,617,524.32				10,605,590.67

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用**(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
广西电网有限责任公司	834,261,823.02		834,261,823.02	37.60	
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	374,692,214.43		374,692,214.43	16.89	
兴义市电力有限责任公司	320,191,585.95		320,191,585.95	14.43	9,724,251.42
贵州电网有限责任公司	293,617,807.94		293,617,807.94	13.23	
国网山东省电力公司烟台供电公司	288,884,622.74		288,884,622.74	13.02	
合计	2,111,648,054.08		2,111,648,054.08	95.17	9,724,251.42

其他说明：
无。

其他说明：
适用 不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	6,370,002.00	504,025.20
合计	6,370,002.00	504,025.20

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

适用 不适用

(8). 其他说明

适用 不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	89,355,558.33	93.88	107,497,903.73	96.71
1至2年	4,667,631.59	4.90	2,892,330.79	2.60
2至3年	1,000,134.75	1.05	621,892.56	0.56

3 年以上	152,927.58	0.17	149,947.21	0.13
合计	95,176,252.25	100.00	111,162,074.29	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
晋能控股山西煤业股份有限公司	46,567,791.05	48.93
中国水利电力物资北京有限公司	19,526,520.10	20.52
广西电网有限责任公司百色供电局	1,563,066.66	1.64
广西壮族自治区人民医院	1,374,939.71	1.44
广西电网有限责任公司贵港供电局	1,236,223.84	1.30
合计	70,268,541.36	73.83

其他说明：

无。

其他说明：

适用 不适用

9、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	60,095,305.52	74,517,552.29
合计	60,095,305.52	74,517,552.29

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

应收股利

(7). 应收股利

适用 不适用

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例:

无。

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(11). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）		
其中：1年以内分项		
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	17,206,305.06	40,402,216.43
1至2年	12,234,699.32	5,758,379.11
2至3年	3,358,225.76	74,201.14
3年以上		
3至4年	46,089.14	27,971,453.51
4至5年	27,058,953.51	5,000.00
5年以上	95,728,692.31	95,955,345.88
合计	155,632,965.10	170,166,596.07

(14). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
单位往来款	103,894,802.96	105,687,390.50
押金及保证金	39,883,231.58	41,459,025.92
应收退税款	2,741,448.93	6,861,747.39
应收资产处置款	5,358,970.00	5,358,970.00
个人往来款	597,825.11	1,146,678.69
应收政府单位款项		
其他	3,156,686.52	9,652,783.57
合计	155,632,965.10	170,166,596.07

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额		8,852.23	95,640,191.55	95,649,043.78
2025年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段		-5,000.00	5,000.00	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提		-3,852.23		-3,852.23

本期转回				
本期转销				
本期核销			107,531.97	107,531.97
其他变动				
2025年12月31日 余额			95,537,659.58	95,537,659.58

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(16). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	95,649,043.78	-3,852.23		107,531.97		95,537,659.58
合计	95,649,043.78	-3,852.23		107,531.97		95,537,659.58

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	107,531.97

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
广西电网有限责任公司	62,633,304.18	40.24	单位往来款	5年以上	62,633,304.18
钦州市钦北区财政局	20,000,000.00	12.85	押金、保证金	2-3年(含3年)、4-5年(含5年)	
广西瑞东投资有限公司	19,009,313.65	12.21	借款	5年以上	19,009,313.65
平果市财政局	14,000,000.00	9.00	押金、保证金	4-5年(含5年)	
上海寰程新能源公司	10,279,300.00	6.60	子公司小股东待缴资本金	1年以内(含1年)	
合计	125,921,917.83	80.90			81,642,617.83

(注：上海寰程新能源公司待缴资本金于 2026 年 1 月已注资到位)

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

10、 存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	52,410,119.07		52,410,119.07	75,180,562.41	4,432,867.55	70,747,694.86
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
燃料	136,184,736.20		136,184,736.20	404,616,512.55		404,616,512.55
合计	188,594,855.27		188,594,855.27	479,797,074.96	4,432,867.55	475,364,207.41

(2). 确认为存货的数据资源

适用 不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	4,432,867.55			4,432,867.55		
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
合计	4,432,867.55			4,432,867.55		

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

价值回升。

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、 持有待售资产

□适用 √不适用

12、 一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：
无。

13、 其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税额	747,520,792.75	608,132,443.57
预缴企业所得税	16,923,373.20	39,478,502.40
预缴增值税	7,634,780.39	16,822,990.59
预缴其他税费	1,664,825.76	4,926,911.92
合计	773,743,772.10	669,360,848.48

其他说明：
无

14、 债权投资**(1). 债权投资情况**

□适用 √不适用

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
无。

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无。

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、 长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

17、 长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
广西北部湾银行股份有限公司	1,094,162.88 1.74			108,009,000.00	- 11,737,334.73		26,400,000.00			1,164,034.54 7.01
广西电力交易中心有限责任公司	2,680,533.93			19,964.28						2,700,498.21
中国大唐集团科技创新有限公司	8,609,600.40	12,000,000.00		6,090,121.17	-					14,519,479.23
贵州兴义电力发展有限公司	9,748,257.52			4,715,814.76	-					5,032,442.76
大唐四川能源营销有限公司	12,352,402.04			1,647,054.64						13,999,456.68

广西能源联合售电有限公司	164,084,223.78			12,144,626.44						176,228,850.22	
小计	1,291,637,899.41	12,000,000.00		111,014,709.43	-11,737,334.73		26,400,000.00			1,376,515,274.11	
合计	1,291,637,899.41	12,000,000.00		111,014,709.43	-11,737,334.73		26,400,000.00			1,376,515,274.11	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无。

18、 其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
中国大唐集团财务有限公司	240,360,926.39			1,297,797.77			241,658,724.16	19,694,602.47	94,994,043.13		
合计	240,360,926.39			1,297,797.77			241,658,724.16	19,694,602.47	94,994,043.13		

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、 其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

20、 投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

21、 固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	36,172,656,083.18	36,131,419,696.41
固定资产清理	67,640,915.60	23,970,653.05
合计	36,240,296,998.78	36,155,390,349.46

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	45,948,087,853.92	32,991,699,656.31	177,426,994.69	712,912,391.17	79,830,126,896.09
2. 本期增加金额	392,711,566.77	1,872,002,454.19	29,154,832.55	129,260,751.41	2,423,129,604.92
(1) 购置	197,500,540.96	27,057,658.77	15,423,152.62	41,589,683.66	281,571,036.01
(2) 在建工程转入	195,211,025.81	1,844,944,795.42	13,731,679.93	87,671,067.75	2,141,558,568.91
3. 本期减少金额	127,472,634.80	278,963,066.92	15,588,920.73	27,005,877.40	449,030,499.85
(1) 处置或报废	127,472,634.80	278,963,066.92	15,588,920.73	27,005,877.40	449,030,499.85
4. 期末余额	46,213,326,785.89	34,584,739,043.58	190,992,906.51	815,167,265.18	81,804,226,001.16
二、累计折旧					
1. 期初余额	22,546,592,987.22	20,416,884,337.43	146,416,636.95	545,013,238.08	43,654,907,199.68
2. 本期增加金额	1,132,616,548.85	981,761,082.28	15,647,345.44	59,224,609.42	2,189,249,585.99
(1) 计提	1,132,616,548.85	981,761,082.28	15,647,345.44	59,224,609.42	2,189,249,585.99
3. 本期减少金额	70,692,482.87	145,966,854.96	14,874,545.88	24,852,983.98	256,386,867.69
(1) 处置或报废	70,692,482.87	145,966,854.96	14,874,545.88	24,852,983.98	256,386,867.69
4. 期末余额	23,608,517,053.20	21,252,678,564.75	147,189,436.51	579,384,863.52	45,587,769,917.98
三、减值准备					
1. 期初余额	43,800,000.00				43,800,000.00
2. 本期增加金额					
(1) 计提					

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合计
(2) 其他					
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
(2) 其他					
4. 期末余额	43,800,000.00				43,800,000.00
四、账面价值					
1. 期末账面价值	22,561,009,732.69	13,332,060,478.83	43,803,470.00	235,782,401.66	36,172,656,083.18
2. 期初账面价值	23,357,694,866.70	12,574,815,318.88	31,010,357.74	167,899,153.09	36,131,419,696.41

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
机器设备	20,624,322.19
合计	20,624,322.19

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
龙滩水电站地下厂房	101,756,167.40	正在办理中
石柱河发电厂房	10,526,100.00	正在办理中
综合楼	6,261,419.04	正在办理中
四方寨电站发电厂房	5,659,500.00	正在办理中
石柱河电站管理房	271,500.00	正在办理中
四方寨主控楼	80,300.00	正在办理中
合计	124,554,986.44	

(5). 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
机器设备处置	29,395,175.26	23,970,653.05
房屋及建筑物	38,245,740.34	
合计	67,640,915.60	23,970,653.05

其他说明：

无。

22、 在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	5,415,333,309.97	3,791,892,161.73
工程物资	160,070,835.04	48,935,664.64
合计	5,575,404,145.01	3,840,827,826.37

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
西藏怒江松塔水电站项目	657,973,909.17		657,973,909.17	653,764,756.76		653,764,756.76
宾阳黎塘风电场项目	585,921,898.17		585,921,898.17	78,023,908.56		78,023,908.56
田东印茶新发风电场工程	360,178,726.31		360,178,726.31	32,601,356.90		32,601,356.90
龙滩水电站工程	327,821,817.14		327,821,817.14	96,734,300.00		96,734,300.00
天峨县向阳镇全平光伏项目	325,266,675.29		325,266,675.29	1,793,728.15		1,793,728.15
武宣县东乡（风沿）光伏项目	317,904,731.35		317,904,731.35	163,139,157.73		163,139,157.73
龙滩通航建筑物工程	274,617,582.95		274,617,582.95	236,693,168.63		236,693,168.63
更新风电项目	242,849,668.88		242,849,668.88	90,390,686.52		90,390,686.52
烟台福山回里农光互补项目	240,243,685.60		240,243,685.60	509,105,112.38		509,105,112.38

平乐风电场项目	177,500,332.10		177,500,332.10	11,495,751.54		11,495,751.54
博白射广嶂风电场三期工程	168,585,402.20		168,585,402.20	169,862,632.02		169,862,632.02
广西宾阳马王风电三期项目	151,755,811.88		151,755,811.88	101,142,828.00		101,142,828.00
融安县泗顶马田100MW光伏项目	131,349,820.87		131,349,820.87			
钦北大直界排农光互补光伏	124,945,157.62		124,945,157.62	75,596,934.41		75,596,934.41
稷山100MW光储一体化项目	76,098,225.27		76,098,225.27	79,996,324.95		79,996,324.95
大化红旗光伏发电项目	74,609,246.30		74,609,246.30	34,241,405.11		34,241,405.11
田阳高德岭风电场项目	56,941,336.86		56,941,336.86	1,518,000.00		1,518,000.00
南盘江八渡项目	53,763,109.55		53,763,109.55	53,763,109.55		53,763,109.55
龙滩水电站8#、9#调峰机组	47,701,032.46		47,701,032.46	47,247,651.92		47,247,651.92
合山公司4号机组基建项目	46,194,599.89		46,194,599.89	46,194,599.89		46,194,599.89
合山灰场光伏电站项目	43,604,456.15		43,604,456.15	41,414,485.89		41,414,485.89
桂冠祁县光储一体化项目	41,520,330.82		41,520,330.82	45,299,443.56		45,299,443.56
来宾市兴宾区小平阳镇农光互补光伏发电项目	40,498,884.13		40,498,884.13	7,851,421.19		7,851,421.19
平班水电站工程移民安置支出	35,129,104.17		35,129,104.17	35,129,104.17		35,129,104.17
乐滩水电站工程移民尾工工程	34,154,585.65		34,154,585.65	32,609,250.28		32,609,250.28
柳城古砦光伏发电项目	30,096,744.61		30,096,744.61	24,961,033.04		24,961,033.04
宜州安马乡肯坝村光伏项目	17,440,056.72		17,440,056.72	30,384,923.94		30,384,923.94

广西隆安振东光伏发电项目	13,568,645.95		13,568,645.95	54,464,041.03		54,464,041.03
马山大塘光伏项目	2,934,095.00		2,934,095.00	184,549,312.31		184,549,312.31
四格风电场 12 台风机改造 202				50,420,779.71		50,420,779.71
广西博白射广嶂风电项目				3,821,880.85		3,821,880.85
龙湘电站工程项目				69,248,766.61	69,248,766.61	
马山新华光伏项目				23,700,384.83		23,700,384.83
其他在建工程汇总	748,806,118.42	34,642,481.51	714,163,636.91	804,974,142.07	30,993,454.16	773,980,687.91
合计	5,449,975,791.48	34,642,481.51	5,415,333,309.97	3,892,134,382.50	100,242,220.77	3,791,892,161.73

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
西藏怒江松塔水电站项目	40,000,000.00	653,764,756.76	4,209,152.41			657,973,909.17	1.64	1.64	203,272,313.25	4,209,152.41	2.54	自有资金、借款
宾阳黎塘风电场项目	1,242,654,500.00	78,023,908.56	507,897,989.61			585,921,898.17	47.15	47.15	5,729,854.39	5,729,854.39	1.76	自有资金、借款
龙滩水电站工程	33,349,460,000.00	96,734,300.00	231,087,517.14			327,821,817.14	0.98	0.98				自有资金
天峨县向阳镇全平光伏项目	579,009,900.99	1,793,728.15	323,472,947.14			325,266,675.29	56.18	56.18	4,605,961.85	4,605,961.85	2.31	自有资金、借款
武宣县东乡（风沿）光伏项目	320,800,000.00	163,139,157.73	157,065,747.95	440,174.33	1,860,000.00	317,904,731.35	99.81	99.81	3,705,207.96	3,244,840.62	1.52	自有资金、借款
龙滩通航建筑物工程	33,349,460,000.00	236,693,168.63	37,924,414.32			274,617,582.95	0.82	0.82				自有资金
更新风电项目	372,950,000.00	90,390,686.52	152,458,982.36			242,849,668.88	65.12	65.12	2,806,778.79	2,365,421.76	1.89	自有资金、借款
烟台福山回里农光互补项目	907,860,000.00	509,105,112.38	66,676,263.55	335,537,690.33		240,243,685.60	64.55	64.55	3,917,593.24	1,293,724.72	0.39	自有资金、融资
平乐风电场项目	398,900,000.00	11,495,751.54	166,346,731.49	342,150.93		177,500,332.10	44.58	44.58	1,456,401.68	1,456,401.68	2.08	自有资金、借款

博白射广 嶂风电场 三期工程	669,076 .800.00	169,86 2,632.0 2	91,067.9 21.29	92,345.1 51.11		168,585, 402.20	39.00	39.00	1,952,95 4.85	1,952,95 4.85	0.86	自有资 金、借 款
广西宾阳 马王风电 三期项目	821,550 .000.00	101,14 2,828.0 0	50,612.9 83.88			151,755, 811.88	18.47	18.47	2,811,69 6.65	2,811,69 6.65	3.30	自有资 金、借 款
融安县泗 顶马田 100MW 光 伏项目	417,175 .600.00		131,767, 235.82	417,414. 95		131,349, 820.87	31.59	31.59	939,162. 12	939,162. 12	2.14	自有资 金、借 款
钦北大直 界排农光 互补光伏	237,220 .000.00	75,596, 934.41	45,870.6 87.31	543,510. 12		120,924, 111.60	51.20	51.20	1,513,18 1.60	1,483,37 4.04	1.28	自有资 金、借 款
合计	112,666 ,116.80 0.99	2,187,7 42,964. 70	1,966,45 8,574.27	429,626, 091.77	1,860.00 0.00	3,722,71 5,447.20			<u>232,711.</u> <u>106.38</u>	<u>30,092.5</u> <u>45.09</u>		

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
四格风电场 三期项目		11,351,449.73	11,351,449.73		项目终止
北流市六荣 风电项目		2,229,095.27		2,229,095.27	项目终止
北流市新荣 风电项目		2,229,095.26		2,229,095.26	项目终止
北流市新丰 风电项目		1,711,170.74		1,711,170.74	项目终止
合山公司北 河光伏电站 项目		924,843.25		924,843.25	项目终止
龙湘电站工 程项目	69,248,766.6 1		69,248,766.6 1		项目终止
烟台东南部 天然气热电 冷联产工程	13,839,608.2 0			13,839,608.2 0	项目终止
博白风电项 目前期费 (桂开转 让)	1,633,141.92			1,633,141.92	项目终止
陆川谢仙嶂 风电项目	1,173,417.44		1,173,417.44		项目终止
“两全”管 理平台系统	1,156,880.34			1,156,880.34	项目终止
广西桂冠桂 林六塘风电 项目	1,146,802.00		1,146,802.00		项目终止
其他	12,043,604.26	5,161,378.71	6,286,336.44	10,918,646.53	
合计	100,242,220.77	23,607,032.96	89,206,772.22	34,642,481.51	

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

工程物资

(5). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
陆川横山风电项目	68,915,073.76		68,915,073.76	4,688,938.05		4,688,938.05
马山大塘光伏项目	47,000,000.00		47,000,000.00			
广西博白射广嶂风电场三期工程	34,284,600.86		34,284,600.86			
平南东华55MWp农光互补光伏项目	6,259,355.64		6,259,355.64	6,259,355.64		6,259,355.64
山西稷山100MW光储一体化光伏项目	2,074,336.28		2,074,336.28			
其他工程物资	1,537,468.50		1,537,468.50	37,987,370.95		37,987,370.95
合计	160,070,835.04		160,070,835.04	48,935,664.64		48,935,664.64

其他说明：

无。

23、 生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

24、 油气资产

(1). 油气资产情况

□适用 √不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：
无。

25、 使用权资产

(1). 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	土地	合计
一、账面原值					
1.期初余额	382,584.52	400,051,719.71	9,776,183.86	876,805,511.38	1,287,015,999.47
2.本期增加金额				248,396,413.85	248,396,413.85
(1) 租入				248,396,413.85	248,396,413.85
3.本期减少金额				6,875,669.25	6,875,669.25
(1) 处置				6,875,669.25	6,875,669.25
4.期末余额	382,584.52	400,051,719.71	9,776,183.86	1,118,326,255.98	1,528,536,744.07
二、累计折旧					
1.期初余额	56,679.18	72,841,763.26	3,637,649.78	43,724,182.68	120,260,274.90
2.本期增加金额	170,037.56	19,002,456.67	909,412.44	49,129,268.11	69,211,174.78
(1) 计提	170,037.56	19,002,456.67	909,412.44	49,129,268.11	69,211,174.78
3.本期减少金额				440,748	440,748.00
(1) 处置				440,748.00	440,748.00
4.期末余额	226,716.74	91,844,219.93	4,547,062.22	92,412,702.79	189,030,701.68
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	155,867.78	308,207,499.78	5,229,121.64	1,025,913,553.19	1,339,506,042.39
2.期初账面价值	325,905.34	327,209,956.45	6,138,534.08	833,081,328.70	1,166,755,724.57

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无。

26、 无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	软件	土地使用权	专利权	特许权	合计
一、账面原值					
1.期初余额	128,717,732.94	919,574,746.62	78,511.44	25,112,423.08	1,073,483,414.08
2.本期增加金额	58,401,961.88	48,825,454.20	35,449.06		107,262,865.14
(1) 购置	47,786,370.72	48,825,454.20	35,449.06		96,647,273.98
(2) 内部研发	10,615,591.16				10,615,591.16
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额	2,142,521.37				2,142,521.37
(1) 处置	2,142,521.37				2,142,521.37
4.期末余额	184,977,173.45	968,400,200.82	113,960.50	25,112,423.08	1,178,603,757.85
二、累计摊销					
1.期初余额	72,026,489.10	306,890,795.36	39,208.23	9,308,343.14	388,264,835.83
2.本期增加金额	13,126,924.98	22,481,779.27	17,229.76	716,404.47	36,342,338.48
(1) 计提	13,126,924.98	22,481,779.27	17,229.76	716,404.47	36,342,338.48
3.本期减少金额	2,033,156.01				2,033,156.01
(1) 处置	2,033,156.01				2,033,156.01
4.期末余额	83,120,258.07	329,372,574.63	56,437.99	10,024,747.61	422,574,018.30
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置					

4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	101,856,915.38	639,027,626.19	57,522.51	15,087,675.47	756,029,739.55
2.期初账面价值	56,691,243.84	612,683,951.26	39,303.21	15,804,079.94	685,218,578.25

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是 0

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、 商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
大唐桂冠招远电力投资有限公司	46,140,340.32					46,140,340.32
烟台东源集团开发区风电有限公司	21,435,594.62					21,435,594.62
烟台海阳东源风电发展有限公司	13,762,121.02					13,762,121.02
烟台东源集团莱州风电有限公司	45,208,212.22					45,208,212.22
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	31,837,197.21					31,837,197.21
贵州白水河发电有限公司	28,937,391.68					28,937,391.68
贵州中山包水电发展有限公司	35,893,727.65					35,893,727.65

贵州大田河水电开发有限公司	63,742,318.03					63,742,318.03
广西平班水电开发有限公司	44,272,188.13					44,272,188.13
合计	331,229,090.88					331,229,090.88

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
大唐桂冠招远电力投资有限公司	7,390,614.98					7,390,614.98
烟台东源集团开发区风电有限公司	21,435,594.62					21,435,594.62
烟台海阳东源风电发展有限公司	13,762,121.02					13,762,121.02
合计	42,588,330.62					42,588,330.62

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
大唐桂冠招远电力投资有限公司	大唐桂冠招远电力投资有限公司在建工程、固定资产和无形资产	风电	是
烟台东源集团莱州风电有限公司	烟台东源集团莱州风电有限公司固定资产、在建工程、使用权资产和无形资产	风电	是
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司固定资产、在建工程和无形资产	水电	是
贵州白水河发电有限公司	贵州白水河发电有限公司固定资产和无形资产	水电	是
贵州中山包水电发展有限公司	贵州中山包水电发展有限公司固定资产、在建工程和无形资产	水电	是
贵州大田河水电开发有限公司	贵州大田河水电开发有限公司固定资产、在建工程和无形资产	水电	是

广西平班水电开发有限公司	广西平班水电开发有限公司固定资产和无形资产	水电	是
--------------	-----------------------	----	---

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
大唐桂冠招远电力投资有限公司	17,715.76	17,751.85		9年	折现率 7.51%、收入增长率-36.07%-0%	①收入增长率：根据公司以前年度的经营业绩以及增长率等；②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税前利率；	折现率 7.51%、收入增长率 0%	稳定期增长率为 0%，折现率与预测期最后一年一致
烟台东源集团莱州风电有限公司	22,563.75	23,151.19		6年	折现率 7.51%、收入增长率-33.34%-0%	①收入增长率：根据公司以前年度的经营业绩以及增长率等；②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税前利率；	折现率 7.51%、收入增长率 0%	稳定期增长率为 0%，折现率与预测期最后一年一致
湖北省巴东县沿渡河电业发	50,451.63	59,243.24		6年	折现率 6.40%、收入增长率 0%	①收入增长率：根据公司以前年度的经营业绩以及增长率	折现率 6.40%、收入增长率 0%	稳定期增长率为 0%，折现率与预测

展有限公司						等；②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税前利率；		期最后一年一致
贵州白水河发电有限公司	13,256.68	19,997.03		6年	折现率7.40%、收入增长率0%	①收入增长率：根据公司以前年度的经营业绩以及增长率等；②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税前利率；	折现率7.40%、收入增长率0%	稳定期增长率为0%，折现率与预测期最后一年一致
贵州中山包水电发展有限公司	7,536.93	35,812.65		6年	折现率7.40%、收入增长率0%	①收入增长率：根据公司以前年度的经营业绩以及增长率等；②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税前利率；	折现率7.40%、收入增长率0%	稳定期增长率为0%，折现率与预测期最后一年一致
贵州大田河水电开发有限公司	25,701.35	42,264.62		6年	折现率7.40%、收入增长率0%	①收入增长率：根据公司以前年度的经营业绩以及增长率等；②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税前利率；	折现率7.40%、收入增长率0%	稳定期增长率为0%，折现率与预测期最后一年一致
广西平班水电开发有限公司	91,898.69	102,159.00		6年	折现率7.40%、收入增长率0%	①收入增长率：根据公司以前年度的经营业绩以及增长率等；②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税前利率；	折现率7.40%、收入增长率0%	稳定期增长率为0%，折现率与预测期最后一年一致
合计	229,124.79	300,379.58						

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、 长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
职工培训及进场费	106,984.87	217,734.92	286,345.87		38,373.92
脱硝催化剂、添加剂	11,131,292.03		5,565,645.99		5,565,646.04
合计	11,238,276.90	217,734.92	5,851,991.86		5,604,019.96

其他说明：

无。

29、 递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	110,135,820.20	23,975,248.64	172,195,473.34	40,793,454.92
递延收益	7,130,769.24	1,782,692.31	8,319,230.80	2,079,807.70
租赁负债	509,951,447.17	72,265,375.61	450,129,022.05	62,989,898.15
其他	40,929,225.44	6,139,383.82		
合计	668,147,262.05	104,162,700.38	630,643,726.19	105,863,160.77

(2). 未经抵销的递延所得税负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	126,658,724.12	31,664,681.03	125,360,926.39	31,340,231.59

固定资产、无形资产评估增值及折旧会计税务差异	67,650,660.97	15,745,288.73	73,454,886.71	16,964,314.29
使用权资产	548,978,140.70	77,360,305.94	505,871,355.28	70,662,569.76
合计	743,287,525.79	124,770,275.70	704,687,168.38	118,967,115.64

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	71,659,998.39	100,694,322.26
可抵扣亏损	476,100,470.13	508,226,149.82
合计	547,760,468.52	608,920,472.08

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2025 年		26,846,031.42	
2026 年	82,932,256.04	131,840,553.00	
2027 年	52,029,828.19	52,811,518.50	
2028 年	135,004,415.56	142,265,175.92	
2029 年	149,044,826.20	154,462,870.98	
2030 年	57,089,144.14		
合计	476,100,470.13	508,226,149.82	

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备、材料及、工程款	1,376,280,586.55		1,376,280,586.55	2,028,591,300.80		2,028,591,300.80
其他	1,219,045.91		1,219,045.91	11,480,845.80		11,480,845.80
合计	1,377,499,632.46		1,377,499,632.46	2,040,072,146.60		2,040,072,146.60

其他说明：

无

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	35,289,700.00	35,289,700.00	保证金、定期存款	履约保证金、保函保证金、定期存款	10,838,600.00	10,838,600.00	保证金	履约保证金、保函保证金、房改专户资金及被保全冻结的银行存款
应收账款	1,396,601,798.18	1,386,877,546.76	质押	电费收费权质押借款	1,327,725,751.81	1,321,641,262.38	质押	电费收费权质押借款
固定资产	4,666,304,885.18	2,050,984,569.31	抵押	抵押借款	4,910,600,310.95	2,177,323,131.00	抵押	抵押借款
无形资产	25,113,014.35	13,860,538.80	抵押	土地使用权抵押	6,747,321.12	4,741,481.44	抵押	土地使用权抵押
合计	6,113,585,146.29	3,487,012,354.87			6,255,911,983.88	3,514,544,474.82		

其他说明：

无。

32、 短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	8,889,333,851.96	9,907,396,770.01
合计	8,889,333,851.96	9,907,396,770.01

短期借款分类的说明：

无。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、 交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、 衍生金融负债

□适用 √不适用

35、 应付票据**(1). 应付票据列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	18,926,495.85	
银行承兑汇票		
合计	18,926,495.85	

本期末无已到期未支付的应付票据。

36、 应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程款及质保金	1,868,404,300.20	2,061,544,622.83
应付燃料及材料款	80,682,301.83	130,520,539.83
其他	185,331,922.13	176,432,550.75
合计	2,134,418,524.16	2,368,497,713.41

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
贵州省生态移民局	114,797,200.00	未达到结算条件
合计	114,797,200.00	

其他说明：

□适用 √不适用

37、 预收款项**(1). 预收款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收租赁费	10,776,902.68	
合计	10,776,902.68	

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

38、 合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
预收货款	1,337,048.59	2,015,000.86
合计	1,337,048.59	2,015,000.86

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

39、 应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	32,180,894.59	1,158,837,285.45	1,166,941,085.46	24,077,094.58
二、离职后福利-设定提存计划	221,313.00	176,361,969.23	176,154,459.23	428,823.00
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
五、其他				
合计	32,402,207.59	1,335,199,254.68	1,343,095,544.69	24,505,917.58

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

一、工资、奖金、津贴和补贴	1,985,209.31	851,914,848.32	853,900,057.63	
二、职工福利费		87,384,702.61	87,384,702.61	
三、社会保险费	960,053.03	60,211,797.75	60,211,797.75	960,053.03
医疗保险费	960,053.03	56,464,097.81	56,464,097.81	960,053.03
工伤保险费		3,523,152.36	3,523,152.36	
生育保险		224,547.58	224,547.58	
四、住房公积金		87,047,262.36	87,047,262.36	
五、工会经费和职工教育经费	29,235,632.25	30,224,782.19	36,441,667.18	23,018,747.26
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		42,053,892.22	41,955,597.93	98,294.29
合计	32,180,894.59	1,158,837,285.45	1,166,941,085.46	24,077,094.58

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险		109,376,992.66	109,376,992.66	
失业保险费		3,661,019.03	3,661,019.03	
企业年金缴费	221,313.00	63,323,957.54	63,116,447.54	428,823.00
合计	221,313.00	176,361,969.23	176,154,459.23	428,823.00

其他说明：

□适用 √不适用

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库区维护基金	217,304,307.67	223,185,886.82
企业所得税	182,702,666.22	40,502,822.35
水资源税	83,361,570.83	29,995,492.33
水库移民扶持基金	66,636,524.78	9,348,851.77
增值税	61,764,340.52	56,030,820.57
代扣代缴个人所得税	12,219,952.99	11,647,657.59
房产税	5,945,131.88	1,035,402.99
城市维护建设税	4,480,327.25	4,099,410.37
教育费附加（含地方教育附加）	4,062,156.38	3,964,560.21
土地使用税	2,385,923.05	93,847.46
残疾人就业保证金	1,016,162.13	607,568.65
印花税	475,257.93	795,224.48
环境保护税	27,587.60	10,886,712.88
水利建设基金	1,135.47	196,733.65
其他	1,364,310.81	1,331,817.82
合计	643,747,355.51	393,722,809.94

其他说明：

无。

41、其他应付款

(4). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	4,742,681.29	8,995,296.29
其他应付款	228,761,310.35	293,142,942.25
合计	233,503,991.64	302,138,238.54

其他说明：

□适用 √不适用

(5). 应付利息

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(6). 应付股利

分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		
子公司应付少数股东股利	4,671,804.00	8,924,419.00
未参加股改法人股股利	70,877.29	70,877.29
合计	4,742,681.29	8,995,296.29

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

(7). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
押金及保证金	121,195,802.47	148,658,711.01
单位往来款	72,826,834.80	52,893,629.60
应付移民长期补偿款		56,930,400.00
其他	34,738,673.08	34,660,201.64
合计	228,761,310.35	293,142,942.25

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

42、 持有待售负债

适用 不适用

43、 1 年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	1,392,382,718.05	2,035,567,070.44
1 年内到期的应付债券	12,342,136.99	1,007,470,952.92
1 年内到期的长期应付款	3,113,793.32	2,367,793.79
1 年内到期的租赁负债	9,592,004.20	338,460,792.55
合计	1,417,430,652.56	3,383,866,609.70

其他说明：

无。

44、 其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券（超短融）		500,123,333.34
合同负债税金	173,622.08	258,409.91
不可终止确认汇票	6,051,292.80	800,000.00
合计	6,224,914.88	501,181,743.25

短期应付债券的增减变动:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

债券名称	面值	票面利率 (%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
24 桂冠电力 SCP002	500,000,000.00	1.78	2024/12/25	180.00	500,000,000.00	500,123,333.34		4,240,707.76	-25,000.00	504,389,041.10		否
25 桂冠电力 SCP001(碳资产)	200,000,000.00	1.83	2025/4/25	180.00	200,000,000.00		200,000,000.00	1,804,931.51		201,804,931.51		否
25 桂冠电力 SCP002	500,000,000.00	1.68	2025/06/19	120.00	500,000,000.00		500,000,000.00	2,761,643.84		502,761,643.84		否
25 桂冠电力 SCP003	500,000,000.00	1.60	2025/10/20	60.00	500,000,000.00		500,000,000.00	1,205,479.45		501,205,479.45		否
合计	1,700,000,000.00				1,700,000,000.00	500,123,333.34	1,200,000,000.00	10,012,762.56	-25,000.00	1,710,161,095.90		

其他说明:

□适用 √不适用

45、 长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	2,397,830,833.59	2,915,381,376.84
抵押借款	220,000,000.00	242,000,000.00
保证借款		
信用借款	8,767,538,178.45	7,254,030,079.41
合计	11,385,369,012.04	10,411,411,456.25

长期借款分类的说明：

无。

其他说明：

√适用 □不适用

信用借款利率区间：0.51-2.85%；抵押借款利率区间：2.99%；质押借款利率区间：2.10-3.00%。

46、 应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债券	2,398,483,018.86	
合计	2,398,483,018.86	

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值（元）	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
G22 桂冠 03	1,000,000,000.00	2.70	2022-9-21	3 年	1,000,000,000.00	1,007,470,952.92		19,400,446.41	128,600.67	1,027,000,000.00		否
G25 桂冠 01	500,000,000.00	1.80	2025-7-9	3 年	500,000,000.00		500,000,000.00	4,400,000.00	316,037.73		504,083,962.27	否
25 桂冠 01	1,000,000,000.00	1.99	2025-9-17	3 年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	5,779,178.08	632,075.48		1,005,147,102.60	否
25 桂冠 03	900,000,000.00	2.04	2025-11-19	5 年	900,000,000.00		900,000,000.00	2,162,958.91	568,867.93		901,594,090.98	否
一年内到期的应付债券						-1,007,470,952.92					-12,342,136.99	否
合计	3,400,000,000.00				3,400,000,000.00		2,400,000,000.00	31,742,583.40	1,388,380.47	1,027,000,000.00	2,398,483,018.86	

(3). 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

期初一年内到期的应付债券 1,007,470,952.92 元列报至其一年内到期的非流动负债，期末一年内到期的应付债券 12,342,136.99 元列报至其一年内到期的非流动负债。

47、 租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	952,134,979.50	890,222,110.46
减：未确认的融资费用	159,559,098.95	138,085,439.65
重分类至一年内到期的非流动负债	9,592,004.20	338,460,792.55
合计	782,983,876.35	413,675,878.26

其他说明：

无。

48、 长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	41,528,564.00	44,107,936.98
专项应付款	1,000,000.00	1,000,000.00
合计	42,528,564.00	45,107,936.98

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
水田补偿款	32,858,543.84	34,192,606.05
拆迁补偿款	11,781,421.82	12,283,124.72
减：一年内到期部分	3,111,401.66	2,367,793.79
合计	41,528,564.00	44,107,936.98

其他说明：

无。

专项应付款**(2). 按款项性质列示专项应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

项目科研费	1,000,000.00			1,000,000.00	
合计	1,000,000.00			1,000,000.00	

其他说明：

无。

49、 长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、 预计负债

适用 不适用

51、 递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	387,104,495.16	2,857,700.00	3,651,653.54	386,310,541.62	尚未达到确认其他收益的条件
合计	387,104,495.16	2,857,700.00	3,651,653.54	386,310,541.62	

其他说明：

适用 不适用

52、 其他非流动负债

适用 不适用

53、 股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减 (+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	7,882,377,802.00						7,882,377,802.00

其他说明：

无。

54、 其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

金融工具名称	发行时间	会计分类	股息率或利息率	发行价格
24 桂冠电力 MTN001	2024/09/03 至 04	权益工具	2.26%	100 元

(绿色碳中和)				
25 桂冠电力 MTN001 (能源保供特别债)	2025/06/09 至 10	权益工具	2.02%	100 元
25 桂冠电力 MTN002	2025/10/24	权益工具	2.03%	100 元
合计				

接上表

金融工具名称	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
24 桂冠电力 MTN001 (绿色碳中和)	14,000,000.00	1,410,668,266.36	3+N 年	不适用	不适用
25 桂冠电力 MTN001 (能源保供特别债)	5,000,000.00	505,751,388.89	3+N 年	不适用	不适用
25 桂冠电力 MTN002	6,000,000.00	602,233,000.00	2+N 年	不适用	不适用
合计		2,518,652,655.25			

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
24 桂冠电力 MTN001 (绿色碳中和)	14,000,000.00	1,410,228,821.92		32,079,444.44		31,640,000.00	14,000,000.00	1,410,668,266.36
23 桂冠电力 MTN001 (能源保供特别债)	5,000,000.00	508,067,534.25		6,582,465.75	5,000,000.00	514,650,000.00		
23 桂冠电力 MTN002	6,000,000.00	606,209,095.89		10,830,904.11	6,000,000.00	617,040,000.00		
25 桂冠电力 MTN001 (能源保供特别债)			5,000,000.00	505,751,388.89			5,000,000.00	505,751,388.89
25 桂冠电力 MTN002			6,000,000.00	602,233,000.00			6,000,000.00	602,233,000.00
合计	25,000,000.00	2,524,505,452.06	11,000,000.00	1,157,477,203.19	11,000,000.00	1,163,330,000.00	25,000,000.00	2,518,652,655.25

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

√适用 □不适用

其他权益工具本年增加额为 1,157,477,203.19 元，主要是本年发行永续债及计提的利息所致；减少额为 1,163,330,000.00 元，主要系本期偿还永续债本金及支付利息所致。

其他说明：

√适用 □不适用

(1) 永续债 (24 桂冠电力 MTN001 (绿色碳中和)) 人民币 14 亿元，该永续债按面值发行，永续债周期为 3 年，初始投资周期的年利率为 2.26%。

(2) 永续债（25桂冠电力MTN001（能源保供特别债））人民币5亿元，该永续债按面值发行，永续债周期为3年，初始投资周期的年利率为2.02%；发行永续债（25桂冠电力MTN002）人民币6亿元，该永续债按面值发行，永续债周期为2年，初始投资周期的年利率为2.03%。

永续债利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受任何递延支付利息次数的限制。永续债无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将永续债延长1个周期，或选择在该周末到期全额赎回。永续债利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率加上初始利差再加上300个基点。永续债的本金和利息在破产清算时的清偿顺序列于发行人所有其他待偿还普通债务之后。

55、 资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,273,106,690.98		261,509.43	1,272,845,181.55
其他资本公积	-323,419,976.28			-323,419,976.28
合计	949,686,714.70		261,509.43	949,425,205.27

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：资本公积本期减少系根据财会〔2022〕32号《关于严格执行企业会计准则切实做好企业2022年年报工作的通知》中说明“二、编制2022年年报应予关注的准则实施重点技术问题25、发行方发行分类为权益工具的永续债，所承担的承销费应当冲减资本公积”将分类为权益工具的永续债承销费用冲减资本公积，导致资本公积-资本溢价减少261,509.43元。

56、 库存股

□适用 √不适用

57、 其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	94,020,694.80	1,297,797.77			324,449.44	973,348.33		94,994,043.13
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转								

损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	94,020,694.80	1,297,797.77			324,449.44	973,348.33		94,994,043.13
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	27,480,347.04	-11,737,334.73				-11,737,334.73		15,743,012.31
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	27,480,347.04	-11,737,334.73				-11,737,334.73		15,743,012.31
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额								
其他综合收益合计	121,501,041.84	-10,439,536.96			324,449.44	-10,763,986.40		110,737,055.44

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无。

58、 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	15,591,073.88	100,641,165.05	94,761,263.26	21,470,975.67
合计	15,591,073.88	100,641,165.05	94,761,263.26	21,470,975.67

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

59、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	2,305,685,681.89	333,807,223.92		2,639,492,905.81
任意盈余公积	255,189,132.85			255,189,132.85
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	2,560,874,814.74	333,807,223.92		2,894,682,038.66

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	4,841,733,240.46	4,363,218,380.98
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	4,841,733,240.46	4,363,218,380.98
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,279,598,444.12	2,283,438,449.36
减：提取法定盈余公积	333,807,223.92	92,877,599.51
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,340,004,226.34	1,615,887,449.41
转作股本的普通股股利		
其他调整因素	57,477,203.19	96,158,540.96
期末未分配利润	6,390,043,031.13	4,841,733,240.46

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

61、 营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,355,877,458.35	4,746,338,277.71	9,545,466,384.50	5,277,385,936.97
其他业务	37,057,294.49	36,651,791.23	52,909,847.00	30,124,218.04
合计	10,392,934,752.84	4,782,990,068.94	9,598,376,231.50	5,307,510,155.01

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
电力销售	10,355,877,458.35	4,746,338,277.71
材料销售	10,887,720.07	5,918,688.00
其他	26,169,574.42	30,733,103.23
按经营地区分类		
广西区内	8,863,790,448.00	3,921,184,947.43
贵州省内	655,523,460.94	303,025,294.39
四川省内	335,153,980.48	147,177,730.28
山东省内	203,222,925.98	124,786,400.76
云南省内	196,288,383.76	172,523,470.57
其他地区	138,955,553.68	114,292,225.51
合计	10,392,934,752.84	4,782,990,068.94

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无。

62、 税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
资源税	250,566,471.20	14,635,028.84
教育费附加	51,404,374.20	44,649,041.90
城市维护建设税	52,062,467.59	44,227,766.83
房产税	29,605,776.02	23,520,963.93
土地使用税	22,425,003.93	18,386,612.06

项目	本期发生额	上期发生额
车船使用税	316,998.02	325,327.65
其他	4,685,526.25	4,016,965.03
合计	411,066,617.21	149,761,706.24

其他说明：

无。

63、 销售费用

适用 不适用

64、 管理费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	274,318,219.57	273,498,773.39
无形资产待摊	16,841,130.80	17,261,307.66
物业管理费	15,333,497.85	14,394,273.78
折旧费	13,739,304.69	12,867,933.37
差旅费	10,075,059.19	9,386,443.70
办公费	3,597,872.69	3,419,345.12
中介费	5,077,875.75	3,263,572.66
保险费	6,061,170.86	2,926,138.88
运输费	2,157,127.56	2,342,781.85
信息化费用	3,992,877.23	2,298,767.51
咨询费	2,202,071.53	2,082,519.81
业务招待费	932,737.60	1,791,953.82
外部劳务费	1,288,539.59	1,356,346.64
其他	16,133,069.28	14,899,357.82
合计	371,750,554.19	361,789,516.01

其他说明：

无。

65、 研发费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
委托研发费	3,587,760.07	4,008,458.81
合计	3,587,760.07	4,008,458.81

其他说明：

无。

66、 财务费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	506,295,946.31	539,224,961.44
减：利息收入	776,139.24	6,751,065.75
其他	7,143,625.89	3,436,605.71
合计	512,663,432.96	535,910,501.40

其他说明：
无。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	17,317,865.04	21,132,450.91
稳岗补贴	4,494,032.99	4,140,651.48
其他政府补助	6,123,011.91	3,773,287.62
厘金滩电厂增效扩容改造工程 项目政府补助	1,733,333.28	1,733,333.28
大藤峡水利枢纽工程影响江口 电厂补偿款	1,188,461.52	1,188,461.52
广西农村水电增效扩容改造中 央财政补助资金	729,858.74	489,822.45
个税手续费返还	414,838.59	366,813.20
合计	32,001,402.07	32,824,820.46

其他说明：
无。

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	111,014,709.43	120,759,793.25
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的 股利收入	19,694,602.47	12,089,174.50
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息 收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收 益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	130,709,311.90	132,848,967.75

其他说明：

无。

69、 净敞口套期收益

适用 不适用

70、 公允价值变动收益

适用 不适用

71、 信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-3,617,524.32	-6,476,899.28
其他应收款坏账损失	3,852.23	-2,747,259.95
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
财务担保相关减值损失		
预付账款坏账损失	2,994,896.21	
合计	-618,775.88	-9,224,159.23

其他说明：

无。

72、 资产减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	3,698,412.80	
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-23,607,032.96	-82,291,862.57
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-19,908,620.16	-82,291,862.57

其他说明：

无。

73、 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得	-984,073.31	-242.72
合计	-984,073.31	-242.72

其他说明：

无。

74、 营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	1,537,265.14	4,175,330.00	1,537,265.14
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	602,012.00	668,433.50	602,012.00
赔偿收入	31,159,468.89	15,986,551.09	31,159,468.89
其他	28,864,671.19	30,867,084.42	26,083,359.17
合计	62,163,417.22	51,697,399.01	59,382,105.20

其他说明：

□适用 √不适用

75、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	34,635,410.69	213,634,932.86	34,635,410.69
其中：固定资产处置损失	34,635,410.69	213,634,932.86	34,635,410.69
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	41,000,000.00	34,070,000.00	41,000,000.00

赔偿金、违约金及罚款支出	11,750,507.69	15,309,211.65	11,750,507.69
碳排放权配额履约支出		13,569,389.58	
其他	1,099,832.22	435,130.66	1,099,832.22
合计	88,485,750.60	277,018,664.75	88,485,750.60

其他说明：

无。

76、 所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	698,870,376.32	469,148,698.97
递延所得税费用	14,246,672.45	-16,838,749.10
合计	713,117,048.77	452,309,949.87

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	4,425,753,230.71
按法定税率计算的所得税费用	1,106,438,307.68
子公司适用不同税率的影响	-382,839,378.56
调整以前期间所得税的影响	-4,618,220.02
非应税收入的影响	-27,217,870.03
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	15,090,899.17
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-7,103,654.51
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	13,366,965.04
所得税费用合计	713,117,048.77

其他说明：

□适用 √不适用

77、 其他综合收益

√适用 □不适用

详见“七、合并财务报表项目注释 57、其他综合收益”。

78、 现金流量表项目**(1). 与经营活动有关的现金**

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	53,010,943.09	26,724,669.56
政府补助	14,491,595.49	243,619,185.80
履约保证金		53,671,846.08
保险赔款	4,806,708.70	15,986,551.09
利息收入	776,139.24	6,751,065.75
合计	73,085,386.52	346,753,318.28

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
管理费用、研发费用中付现费用	138,976,966.19	45,196,737.97
往来款项	56,904,108.01	63,735,361.13
履约保证金	24,451,100.00	
手续费支出	7,143,625.89	3,436,605.71
其他	10,092,993.98	17,702,758.54
合计	237,568,794.07	130,071,463.35

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到分红	46,094,602.47	45,089,174.50
合计	46,094,602.47	45,089,174.50

收到的重要的投资活动有关的现金说明

无。

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购置长期资产	4,060,890,274.91	3,986,211,703.95
合计	4,060,890,274.91	3,986,211,703.95

支付的重要的投资活动有关的现金说明

无。

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
发行债券收到的现金		700,000,000.00
合计		700,000,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

本期将发行债券收到的现金计入“取得借款收到的现金”。

支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还永续债本金支付的现金	1,100,000,000.00	1,400,000,000.00
偿还债券支付的现金		400,000,000.00
融资租赁及经营租赁款	130,757,675.75	124,262,519.77
长期补偿款	2,964,185.28	3,923,149.19
支付其他权益工具（永续债）承销费	261,509.43	396,226.41
合计	1,233,983,370.46	1,928,581,895.37

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

本期将偿还债券支付的现金计入“偿还债务支付的现金”。

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

(4). 以净额列报现金流量的说明

适用 不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

适用 不适用

79. 现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		

净利润	3,712,636,181.94	2,635,922,202.11
加：资产减值准备	19,908,620.16	82,291,862.57
信用减值损失	618,775.88	9,224,159.23
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,186,439,033.58	2,218,008,970.58
使用权资产摊销	55,540,242.48	36,698,801.55
无形资产摊销	36,122,473.77	30,937,120.84
长期待摊费用摊销	5,575,800.54	5,565,646.02
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	984,073.31	242.72
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	33,098,145.55	209,459,602.86
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	506,295,946.31	539,224,961.44
投资损失（收益以“-”号填列）	-130,709,311.90	-132,848,967.75
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	1,700,460.39	-39,776,046.24
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	5,478,710.62	22,937,297.14
存货的减少（增加以“-”号填列）	291,202,219.69	-231,236,029.27
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-301,697,189.74	-506,813,681.16
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	534,196,394.43	727,005,753.11
其他		
经营活动产生的现金流量净额	6,957,390,577.01	5,606,601,895.75
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,839,996,742.01	954,833,937.62
减：现金的期初余额	954,833,937.62	675,912,724.45
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	885,162,804.39	278,921,213.17

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,839,996,742.01	954,833,937.62
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	1,839,996,742.01	954,833,937.62
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,839,996,742.01	954,833,937.62
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
其他货币资金	3,806,600.00	10,838,600.00	
存放财务公司存款	31,483,100.00	0.00	
合计	35,289,700.00	10,838,600.00	/

其他说明：

□适用 √不适用

80. 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81. 外币货币性项目**(1). 外币货币性项目**

□适用 √不适用

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

适用 不适用

82、 租赁

(1). 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额 8,781,418.20 元。

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

(2) 简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用 55,835,392.23 元。

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额_____ (单位：元 币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
机器设备	1,706,055.98	
合计	1,706,055.98	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

其他说明：

无。

83、 数据资源

□适用 √不适用

84、 其他

□适用 √不适用

八、研发支出

1、 按费用性质列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
基于智群算法融合的智慧大坝系统构建研究与应用	25,452,295.32	7,722,472.00
W 火焰锅炉宽符合高比例掺烧生物质	6,879,784.48	
气象灾害“靶向预警”技术研究	744,905.67	
新能源预测垂类模型研发	5,660,377.36	
基于大数据智慧经营分析模型研究	3,066,037.73	
保护智能分析系统研究及应用	1,965,900.82	
无人机全栈式智能评估技术及应用	1,157,705.80	
大坝防渗帷幕渗透溶蚀病害研究	933,962.27	
石柱河取水口拦污栅及清污机一体机研制科技	515,986.12	
水电站尾水动能回收利用项目	467,358.49	
太阳坪功率预测研究与应用	426,051.93	
基于北斗的水面光伏安全监测研究	405,660.38	
超长引水隧洞水电机组运行特性及优化控制研究项目	283,018.87	
绿色桂冠标志体系	311,320.75	
水电电价机制研究-西津	65,600.00	
30 年以上经营期水电价机制研究	433,207.55	
桂冠电力基于物联网与人工智能技术的智慧工程管理研究与应用项目	2,948,597.46	
龙滩电厂“两个细则”降低考核策略研究与应用项目		1,424,339.63
川汇阿坝公司超长引水隧洞水电机组运行特性及优化控制研究项目		660,377.36
基于北斗高精度空地智能一体化关键技术融合的新型水电站大坝变形监测装备研发项目		616,981.20
北斗数字孪生大坝研究项目		424,528.25
平班水电站机组稳定性试验		407,547.17
广西统调水电站 30 年经营期上网电价机制课题研究项目	147,200.00	276,571.70
北斗高精度监测关键技术研究项目实施项目		198,113.50
合计	51,864,971.00	11,730,930.81
其中：费用化研发支出	3,587,760.07	4,008,458.81
资本化研发支出	48,277,210.93	7,722,472.00

其他说明：

无。

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
W 火焰锅炉宽符合高比例掺烧生物质		881.77	6,878,902.71		751,886.80		6,127,897.68
绿色桂冠标志体系		311,320.75			311,320.75		
气象灾害“靶向预警”技术研究		744,905.67			186,226.42		558,679.25
新能源预测垂类模型研发		5,660,377.36			754,716.98		4,905,660.38
基于智群算法融合的智慧大坝系统构建研究与应用	7,722,472.00	25,452,295.32		7,722,471.70	882,123.57	7,226,969.27	17,343,202.78
大坝防渗帷幕渗透溶蚀病害研究			933,962.27				933,962.27
水电站尾水动能回收利用项目		467,358.49					467,358.49
超长引水隧洞水电机组运行特性及优化控制研究项目		283,018.87					283,018.87
石柱河取水口拦污栅及清污机一体机研制科技			515,986.12				515,986.12

太阳坪功率预测研究与应用			426,051.93				426,051.93
保护智能分析系统研究及应用			1,965,900.82				1,965,900.82
基于大数据智慧经营分析模型研究			3,066,037.73				3,066,037.73
无人机全栈式智能评估技术及应用			1,157,705.80				1,157,705.80
30 年以上经营期水电价机制研究		433,207.55			433,207.55		
基于北斗的水面光伏安全监测研究			405,660.38				405,660.38
桂冠电力基于物联网与人工智能技术的智慧工程管理与应用项目		2,948,597.46		2,893,119.46	55,478.00		
广西统调水电站 30 年经营期上网电价机制课题研究项目			147,200.00		147,200.00		
水电电价机制研究-西津			65,600.00		65,600.00		
合计	7,722,472.00	36,301,963.24	15,563,007.76	10,615,591.16	3,587,760.07	7,226,969.27	38,157,122.50

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

其他说明：

无。

3、 重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

适用 不适用

截至 2025 年 12 月 31 日，公司本期新增二级子公司 1 家，为大唐桂冠（广西乐业）新能源有限公司，本期新增三级子公司 2 家，分别为大唐桂冠（金秀）新能源有限公司、内蒙古大唐桂冠建元新能源有限公司；公司本期注销二级子公司 1 家，为广西大唐桂合新能源有限公司，公司本期注销三级子公司 1 家，为广西大唐桂隆新能源有限公司。

6、 其他

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
龙滩水电开发有限公司	广西南宁市	4,860,000,000.00	广西南宁市	水力发电	100.00		2
广西大唐合冠新能源有限公司	广西河池市	2,000,000.00	广西河池市	风力发电		51.00	1
大唐合冠(天峨)新能源有限公司	广西天峨县	1,000,000.00	广西天峨县	光伏发电		51.00	1
广西大唐合冠金城新能源有限公司	广西河池市	1,000,000.00	广西河池市	光伏发电		51.00	1
大唐合冠(南丹)新能源有限公司	广西南丹县	1,000,000.00	广西南丹县	光伏发电		51.00	1
大唐桂冠合山新能源有限公司	广西合山市	100,000,000.00	广西合山市	光伏发电		100.00	1
广西大唐桂丹新能源有限公司	广西河池市	1,000,000.00	广西河池市	光伏发电		90.00	1

广西大唐天龙新能源有限公司	广西河池市	29,900,000.00	广西河池市	太阳能发电、风力发电		100.00	1
大唐桂冠柳城新能源有限公司	广西柳城县	100,391,800.00	广西柳城县	光伏发电		100.00	1
广西大唐桂宜新能源有限公司	广西河池市	130,590,000.00	广西河池市	光伏发电		100.00	1
广西大唐都满新能源有限公司	广西来宾市	2,000,000.00	广西来宾市	光伏发电		100.00	1
大唐岩滩水力发电有限责任公司	广西大化县	1,059,129,500.00	广西大化县	水力发电	70.00		2
广西桂冠开投电力有限责任公司	广西南宁市	750,000,000.00	广西南宁市	水力发电	52.00		1
广西武宣桂开新能源有限责任公司	广西来宾市	64,160,000.00	广西来宾市	光伏发电		52.00	1
广西平班水电开发有限公司	广西南宁市	555,000,000.00	广西南宁市	水力发电	63.00		1
大唐桂冠隆林新能源有限公司	广西隆林县	98,130,000.00	广西隆林县	光伏发电		63.00	1
大唐桂冠田东新能源有限公司	广西田东县	120,000,000.00	广西田东县	光伏发电		63.00	1

广西大唐桂威新能源有限公司	广西钦州市	68,324,700.00	广西钦州市	光伏发电		32.13	1
四川川汇水电投资有限责任公司	四川成都市	535,624,900.00	四川成都市	水力发电	100.00		3
大唐桂冠（盐亭）新能源有限公司	四川绵阳市	2,000,000.00	四川绵阳市	光伏发电		90.00	1
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	湖北宜昌市	120,000,000.00	湖北宜昌市	水力发电	65.00		3
大唐香电得荣电力开发有限公司	四川得荣县	746,470,600.00	四川得荣县	水力发电	51.00		1
广西大唐桂冠电力营销有限公司	广西南宁市	210,000,000.00	广西南宁市	电力销售	100.00		1
广西大唐桂冠新能源有限公司	广西南宁市	445,960,000.00	广西南宁市	风力发电	100.00		1
大唐桂冠博白新能源有限公司	广西博白县	66,991,000.00	广西博白县	风力发电		100.00	1
大唐桂冠陆川新能源有限公司	广西玉林市	30,100,000.00	广西玉林市	风力发电		100.00	1
甘肃凉州桂洋新能源有限公司	甘肃武威市	2,000,000.00	甘肃武威市	光伏发电		51.00	1

大唐桂冠（那坡）新能源有限公司	广西百色市	500,000.00	广西百色市	光伏发电		100.00	1
大唐桂冠（融安）新能源有限公司	广西融安县	500,000.00	广西融安县	光伏发电		100.00	1
广西大唐桂襄新能源有限公司	广西宾阳县	2,000,000.00	广西宾阳县	风力发电		51.00	1
遵义桂冠风力发电有限公司	贵州遵义市	214,299,900.00	贵州遵义市	风力发电	100.00		1
兴义桂冠风力发电有限公司	贵州兴义市	172,334,000.00	贵州兴义市	风力发电	100.00		1
大唐桂冠莱阳电力投资有限公司	山东莱阳市	97,000,000.00	山东莱阳市	风力发电	100.00		3
大唐桂冠招远电力投资有限公司	山东招远市	99,000,000.00	山东招远市	风力发电	100.00		3
烟台海阳东源风电发展有限公司	山东烟台市	30,000,000.00	山东烟台市	风力发电	80.00		3
烟台东源集团莱州风电有限公司	山东莱州市	95,000,000.00	山东莱州市	风力发电	56.00		3
烟台东源集团开发区风电有限公司	山东烟台市	60,000,000.00	山东烟台市	风力发电	80.00		3
大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司	山东烟台市	141,110,000.00	山东烟台市	风力发电	55.00		1

横县江南发电有限公司	广西南宁市	250,000,000.00	广西南宁市	水力发电	72.00		3
黔南朝阳发电有限公司	贵州省荔波县	70,000,000.00	贵州荔波县	水力发电	67.00		3
扶绥广能电力开发有限公司	广西扶绥县	137,500,000.00	广西扶绥县	水力发电	51.00		3
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	广西昭平县	10,000,000.00	广西昭平县	水力发电	70.00		3
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	云南香格里拉市	352,650,000.00	云南香格里拉市	水力发电	73.93		2
贵州中山包水电发展有限公司	贵州兴义市	10,000,000.00	贵州兴义市	水力发电	73.00		3
贵州大田河水电开发有限公司	贵州兴义市	81,310,000.00	贵州兴义市	水力发电	63.00		3
贵州白水河发电有限公司	贵州兴义市	10,000,000.00	贵州兴义市	水力发电	50.00		3
柳州强源电力开发有限公司	广西鹿寨县	100,000,000.00	广西鹿寨县	水力发电	92.16		3
永福强源电力开发有限公司	广西永福县	50,000,000.00	广西永福县	水力发电		91.24	1
广西三聚电力投资有限公司	广西三江侗族自治县	100,650,000.00	广西三江侗族自治县	水力发电	77.76		3
广西三聚宝坛电力有限公司	广西罗城县	68,400,000.00	广西罗城县	水力发电		69.98	3
大唐桂冠晋中能源投资有限公司	山西晋中市	124,160,000.00	山西晋中市	光伏发电	100.00		1

广西大唐东华新能源有限公司	广西贵港市	67,418,600.00	广西贵港市	光伏发电	100.00		1
大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司	广西来宾市	204,780,000.00	广西来宾市	光伏发电	100.00		1
大唐桂冠运城新能源有限公司	山西运城市	153,690,000.00	山西运城市	光伏发电	100.00		1
广西大唐桂晨新能源有限公司	广西百色市	147,230,000.00	广西百色市	光伏发电	100.00		1
广西大唐桂景新能源有限公司	广西河池市	79,480,000.00	广西河池市	风力发电	100.00		1
广西大唐桂泰新能源有限公司	广西南宁市	272,560,000.00	广西南宁市	光伏发电	100.00		1
大唐桂冠（建始）新能源有限公司	湖北建始县	500,000.00	湖北建始县	光伏发电	100.00		1
广西大唐浔州新能源有限公司	广西贵港市	200,030,000.00	广西贵港市	光伏发电	100.00		1
广西大唐庆丰新能源有限公司	广西贵港市	61,420,000.00	广西贵港市	光伏发电	100.00		1
广西大唐桂中新能源有限公司	广西百色市	1,000,000.00	广西百色市	风力发电	51.00		1

广西大唐桂易新能源有限公司	广西百色市	1,000,000.00	广西百色市	光伏发电	65.00		1
广西大唐桂盛新能源有限公司	广西河池市	1,000,000.00	广西河池市	风力发电	95.00		1
广西大唐凤乐新能源有限公司	广西河池市	12,950,000.00	广西河池市	风力发电	95.00		1
大唐桂冠云龙新能源有限公司	云南大理市	500,000.00	云南大理市	光伏发电	100.00		1
广西大唐岩鸿新能源有限公司	广西河池市	58,060,000.00	广西河池市	光伏发电	100.00		1
大唐桂冠(金沙)新能源有限公司	贵州毕节市	52,386,000.00	贵州毕节市	风力发电	100.00		1
大唐桂冠(烟台福山区)能源投资有限公司	山东烟台市	1,000,000.00	山东烟台市	光伏发电	100.00		1
百色大唐桂冠新能源有限公司	广西百色市	1,000,000.00	广西百色市	光伏发电	51.00		1
大唐桂冠(麻栗坡)新能源有限公司	云南文山壮族苗族自治州	500,000.00	云南文山壮族苗族自治州	光伏发电	100.00		1
大唐桂冠(广西乐业)新能源有限公司	广西百色市	500,000.00	广西百色市	风力发电	95.00		1

大唐桂冠（金秀）新能源有限公司	广西来宾市	500,000.00	广西来宾市	风力发电		100.00	1
内蒙古大唐桂冠建元新能源有限公司	内蒙古自治区鄂托克旗	500,000.00	内蒙古自治区鄂托克旗	源网荷储一体化		85.00	1

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无。

其他说明：

无。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
广西桂冠开投电力有限责任公司	48.00	153,092,969.96	134,572,223.70	763,767,103.72
广西平班水电开发有限公司	37.00	63,892,891.95	27,242,408.10	338,747,824.50
大唐岩滩水力发电有限责任公司	30.00	160,952,272.39	129,304,210.43	942,074,064.85
大唐香电得荣电力开发有限公司	49.00	6,351,699.91		276,525,698.70

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

注：横县江南发电有限公司、扶绥广能电力开发有限公司等非全资子公司当期归属于少数股东的损益不等于净利润乘少数股东持股比例的金额，系该部分非全资子公司由以前年度非同一控制下合并取得，合并过程中相关发电资产存在评估增值，因此在合并层面计算评估增值部分的相关资产折旧摊销时，也按照少数股东持股比例计算分摊了少数股东应享有的部分。

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

子公司	期末余额	期初余额

司 名 称												
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负 债	负债合计
大唐岩滩水力发电有限责任公司	912,990,745.51	2,589,033,025.61	3,502,023,771.12	175,996,888.33	185,780,000.00	361,776,888.33	815,228,564.76	2,731,189,055.78	3,546,417,620.54	174,644,178.61	337,680,000.00	512,324,178.61
广西桂冠开投电力有限责任	700,617,841.43	1,288,616,950.74	1,989,234,792.17	154,013,324.28	244,040,001.77	398,053,326.05	902,395,436.57	1,012,063,357.64	1,914,458,794.21	361,882,453.30		361,882,453.30

公司												
广西平班水电开发有限公司	167,316,643.14	1,508,083,860.11	1,675,400,503.25	249,104,995.56	477,281,746.86	726,386,742.42	45,092,677.06	1,028,125,824.12	1,073,218,501.18	229,124,306.89	68,500,000.00	297,624,306.89
大唐香电得荣电力开发有限公司	29,706,808.27	1,911,482,066.70	1,941,188,874.97	243,467,062.05	1,133,383,652.31	1,376,850,714.36	34,306,753.70	1,972,041,180.84	2,006,347,934.54	205,701,989.20	1,250,538,407.96	1,456,240,397.16
	本期发生额						上期发生额					

子公司名称	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
大唐岩滩水力发电有限责任公司	1,299,438,825.90	536,507,574.62	536,507,574.62	735,030,016.26	1,104,096,783.57	431,014,034.77	431,014,034.77	684,209,755.05
广西桂冠开投电力	582,921,198.56	318,943,687.41	318,943,687.41	356,087,394.52	556,199,425.46	280,358,799.37	280,358,799.37	350,156,824.49

有 限 责 任 公 司								
广 西 平 班 水 电 开 发 有 限 公 司	399,508,81 1.82	172,683, 491.75	172,683,491.75	251,293,5 71.20	247,979,577.48	109,940,8 96.39	109,940, 896.39	145,257,107.34
大 唐 香 电 得 荣 电 力 开	154,499,52 2.66	12,962,6 52.87	12,962,652.87	128,841,4 95.19	158,732,906.63	- 31,731,19 0.98	- 31,731,1 90.98	106,370,231.67

发 有 限 公 司								
-----------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

其他说明：
无。

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)	

合营企业或联营企业名称				直接	间接	对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
1、广西北部湾银行股份有限公司	广西	广西南宁	金融	3.30		权益法
2、广西能源联合售电有限公司	广西	广西南宁	电力供应		49.00	权益法

注：（1）本公司持有广西北部湾银行股份有限公司（以下简称“北部湾银行”）3.300%的股份，公司已根据章程规定委派管理人员担任北部湾银行的董事，拥有参与该公司经营决策的权力，公司对北部湾银行的经营决策具有重大影响，因此根据《企业会计准则》的相关规定采用权益法进行核算。

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：
无。

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：
无。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	广西北部湾银行股份有限公司	广西能源联合售电有限公司	广西北部湾银行股份有限公司	广西能源联合售电有限公司
流动资产	264,254,753,171.06	210,025,310.00	276,623,290,051.32	284,662,262.19
非流动资产	288,342,711,305.27	200,564,620.00	243,699,875,958.21	84,529,537.40
资产合计	552,597,464,476.33	410,589,930.00	520,323,166,009.53	369,191,799.59
流动负债	442,051,125,884.81	28,830,900.00	396,298,918,058.66	24,835,072.29
非流动负债	72,642,177,206.65	12,428,490.00	85,835,520,909.64	
负债合计	514,693,303,091.46	41,259,390.00	482,134,438,968.30	24,835,072.29
少数股东权益	62,451,579.98	8,388,390.00	156,564,281.63	8,072,660.46
归属于母公司股东权益	32,841,709,804.89	360,942,150.00	31,532,162,759.60	336,284,066.84
按持股比例计算的净资产份额	1,083,776,423.56	176,861,653.50	1,040,561,371.07	164,779,192.75
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	80,258,123.45	-632,803.28	53,601,510.67	-694,968.97
对联营企业权益投资的账面价值	1,164,034,547.01	176,228,850.22	1,094,162,881.74	164,084,223.78
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	18,942,751.84	120,008,540.00	19,125,737,540.22	130,733,993.04
净利润	3,226,970,443.98	24,921,610.00	3,116,356,432.37	32,894,081.86
终止经营的净利润				
其他综合收益	-355,676,809.90		-125,337,545.15	

综合收益总额	3,214,425,402.41	24,921,610.00	2,991,018,887.22	32,894,081.86
本年度收到的来自联营企业的股利	26,400,000.00		33,000,000.00	

其他说明：
无。

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

应收款项的期末余额 162,298.93（单位：元币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

根据《财政部海关总署税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部海关总署税务总局公告 2025 年第 10 号）相关规定，本公司预计于 2026 年度分别收到以下两笔增值税即征即退款：

应收国家税务总局烟台经济技术开发区税务局的款项：73,284.87 元；

应收国家税务总局海阳税务局的款项：89,014.06 元。

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关

递延收益	387,104,495.16	2,857,700.00		3,651,653.54		386,310,541.62	与收益相关
合计	387,104,495.16	2,857,700.00		3,651,653.54		386,310,541.62	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	17,317,865.04	21,132,450.91
企业稳岗补贴	4,494,032.99	4,140,651.48
工业发展资金补助	2,340,000.00	610,900.00
厘金滩电厂增效扩容改造工程项目政府补助	1,733,333.28	1,733,333.28
大藤峡水利枢纽工程影响江口电厂补偿款	1,188,461.52	1,188,461.52
广西农村水电增效扩容改造中央财政补助资金	729,858.74	489,822.45
吸纳就业补贴	550,612.07	638,653.88
青羊区管委会产业扶持奖励金		357,100.00
自治区重点工业项目投资补助资金		240,000.00
其他政府补助	3,834,411.84	2,595,067.24
合计	32,188,575.48	33,126,440.76

其他说明：
无。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具，包括银行借款、其他计息借款、货币资金、应收款项等。这些金融工具的主要目的在于为本公司的运营融资。本公司具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款和应付账款等。

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险及市场风险。

（二）金融工具的分类

（1）资产负债表日的各类金融资产的账面价值

1) 2025年12月31日

金融资产项目	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	1,875,286,442.01			1,875,286,442.01
应收票据	16,421,761.96			16,421,761.96
应收账款	2,208,190,980.95			2,208,190,980.95
应收款项融资			6,370,002.00	6,370,002.00
其他应收款	60,095,305.52			60,095,305.52
其他权益工具投资			241,658,724.16	241,658,724.16

2) 2024年12月31日

金融资产项目	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	965,672,537.62			965,672,537.62
应收票据	5,000,000.00			5,000,000.00
应收账款	2,072,353,961.63			2,072,353,961.63
应收款项融资			504,025.20	504,025.20
其他应收款	74,517,552.29			74,517,552.29
其他权益工具投资			240,360,926.39	240,360,926.39

(2) 资产负债表日的各类金融负债的账面价值

1) 2025年12月31日

金融负债项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		8,889,333,851.96	8,889,333,851.96
应付票据		18,926,495.85	18,926,495.85
应付账款		2,134,418,524.16	2,134,418,524.16
其他应付款		228,761,310.35	228,761,310.35
一年内到期的非流动负债		1,417,430,652.56	1,417,430,652.56
其他流动负债		6,224,914.88	6,224,914.88
长期借款		11,385,369,012.04	11,385,369,012.04
应付债券		2,398,483,018.86	2,398,483,018.86

金融负债项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
租赁负债		782,983,876.35	782,983,876.35
长期应付款		42,528,564.00	42,528,564.00

2) 2024年12月31日

金融负债项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		9,907,396,770.01	9,907,396,770.01
应付账款		2,368,497,713.41	2,368,497,713.41
其他应付款		293,142,942.25	293,142,942.25
一年内到期的非流动负债		3,383,866,609.70	3,383,866,609.70
其他流动负债		501,181,743.25	501,181,743.25
长期借款		10,411,411,456.25	10,411,411,456.25
租赁负债		413,675,878.26	413,675,878.26
长期应付款		45,107,936.98	45,107,936.98

(二) 信用风险

截至2025年12月31日，本公司可能承担的最大信用风险敞口主要来源于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行以及集团内财务公司，该流动资金的信用风险较低。

为有效管控信用风险，本公司制定并实施信用风险敞口管控政策，配套执行动态监控机制（包括但不限于客户信用评级、账龄分析及异常交易预警）。同时，在每个资产负债表日，本公司系统性审核应收款项的回收可行性，严格遵循企业会计准则要求，对预计无法收回的款项足额计提坏账准备。基于上述措施的有效执行，管理层认为本公司承担的信用风险已显著降低，且处于可控区间。

截至2025年12月31日，应收账款余额集中于前五名客户，其合计金额占应收账款总额的比重为95.17%，应收账款的客户集中度较高。

截至2025年12月31日，本公司不存在可能导致重大信用风险承担的对外担保事项。

（三）流动性风险

流动风险为本公司在到期日无法履行其财务义务的风险。本公司管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本公司定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

项目	2025 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	9,064,638,184.12		9,064,638,184.12
应付票据	18,926,495.85		18,926,495.85
应付账款	1,181,034,006.66	953,384,517.50	2,134,418,524.16
其他应付款	142,676,092.05	86,085,218.30	228,761,310.35
一年内到期的非流动负债	1,780,054,996.93		1,780,054,996.93
其他流动负债	6,051,292.80		6,051,292.80
长期借款		15,213,013,478.89	15,213,013,478.89

项目	2025 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合计
应付债券		2,518,145,347.63	2,518,145,347.63
租赁负债		948,219,631.01	948,219,631.01
长期应付款		49,495,353.94	49,495,353.94

接上表：

项目	2024 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	10,099,069,685.08		10,099,069,685.08
应付账款	1,569,168,096.21	799,329,617.20	2,368,497,713.41
其他应付款	115,352,720.14	177,790,222.11	293,142,942.25
一年内到期的非流动负债	3,674,027,447.79		3,674,027,447.79
其他流动负债	502,313,196.35		502,313,196.35
长期借款		13,124,991,308.86	13,124,991,308.86
应付债券			
租赁负债		551,761,317.91	551,761,317.91
长期应付款		53,228,658.20	53,228,658.20

（四）市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险。

（1）利率风险

本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的长期负债有关。

本公司的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本公司带息负债详见附注七、32、35、36、41、43、44、45、46、47、48，利率上升将使本公司债务成本上升。

（五）资本管理

本公司资本管理的主要目标是确保本公司持续经营的能力，并保持健康的资本比率，以支持业务发展并使股东价值最大化。

本公司管理资本结构并根据经济形势以及相关资产的风险特征的变化对其进行调整。为维持或调整资本结构，本公司可以调整对股东的利润分配、向股东归还资本或发行新股。本公司不受外部强制性资本要求约束。报告期内，资本管理目标、政策或程序未发生变化。

本公司采用杠杆比率来管理资本，杠杆比率是指净负债和调整后资本加净负债的比率。其中净负债包括金融负债减金融资产，调整后资本包括所有者权益减去其他综合收益，本公司于资产负债表日的杠杆比率如下：

项目	期末余额或期末比率	期初余额或期初比率
净负债小计	22,896,437,004.41	23,965,613,637.07
调整后资本	23,955,966,532.20	21,818,674,310.47
净负债和资本合计	46,852,403,536.61	45,784,287,947.54
杠杆比率	48.87%	52.34%

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 公司开展套期业务进行风险管理、预期能够实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

适用 不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

十三、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或转移一项债务所需支付的价格。

以下方法和假设用于估计公允价值。货币资金、应收票据、应收账款、应付账款等，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相等。非上市的持有至到期投资、长期应收款、长短期借款、应付债券等，采用未来现金流量折现法确定公允价值，以合同条款和特征在实质上相同的其他金融工具的市场收益率作为折现率。上市的金融工具，以市场报价确定公允价值。非上市的可供出售权益性工具，采用估值技术确定公允价值。

本公司采用的公允价值在计量时分为以下层次：

第一层次输入值是企业在计量日能取得相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；公司对于用于出租的房屋建筑物和土地使用权，能够测算其未来收益，且能够获取同区域内同类房地产市场交易，在同一供需圈内同类用途房地产的交易价格，本公司优先采用市场法评估投资性房地产，合理确定年末投资性房地产的公允价值；

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。公司对于持有的不存在公开市场报价信息的非交易性权益工具，于资产负债表日按照可获取的被投资企业的财务报表信息，按照其账面净资产以及公司享有份额确定其公允价值。

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产				

1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2.指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			241,658,724.16	241,658,724.16
(四) 投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
(六) 应收款项融资			6,370,002.00	6,370,002.00
持续以公允价值计量的资产总额			248,028,726.16	248,028,726.16
(六) 交易性金融负债				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				

其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

本公司以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：应收款项、短期借款、长期借款和应付款项等。

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值差异很小。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
中国大唐集团有限公司	河北省雄安新区启动区	电力能源的开发、投资、建设、经营和管理	3,700,000.00	51.55	51.55

本企业的母公司情况的说明

无。

本企业最终控制方是中国大唐集团有限公司

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本集团子公司情况详见本附注“十、1、在子公司中的权益”相关内容。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本集团的合营企业、联营企业有关信息详见本附注“十、3、在合营企业或联营企业中的权益”相关内容。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	与公司受同一最终控制方控制
中国水利电力物资北京有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐商业保理有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团国际贸易有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国水利电力物资集团有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国水利电力物资华南有限公司	与公司受同一最终控制方控制
湖南大唐先一科技有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团有限公司物资分公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐四川电力检修运营有限公司	与公司受同一最终控制方控制
北京中唐电工程咨询有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国水利电力物资上海有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团数字科技有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐可再生能源试验研究院有限公司	与公司受同一最终控制方控制
重庆市科源能源技术发展有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐南京环保科技有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	与公司受同一最终控制方控制
大唐陕西电力检修承运有限公司	与公司受同一最终控制方控制
北京中油国电石油制品销售有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐碳资产有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中水物资集团成都有限公司	与公司受同一最终控制方控制
甘肃华研工程管理咨询有限公司	与公司受同一最终控制方控制
北京唐浩电力工程技术研究有限公司赤峰分公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐东北电力试验研究院有限公司	与公司受同一最终控制方控制

中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	与公司受同一最终控制方控制
上海大唐融资租赁有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团科技创新有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐龙感湖清洁能源有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐桂林新能源有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐富川新能源有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐国际燃料贸易有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐山东烟台电力开发有限公司	与公司受同一最终控制方控制
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐恭城新能源有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团科学技术研究院有限公司 火力发电技术研究院	与公司受同一最终控制方控制
大唐水电科学技术研究院有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 华北电力试验研究院	与公司受同一最终控制方控制
大唐贵州发电有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐贵州能源服务有限公司	与公司受同一最终控制方控制
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
湖南大唐节能科技有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐鸡西热电有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐(思南)新能源有限公司	与公司受同一最终控制方控制
北京大唐兴源物业管理有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐吉林发电有限公司长山热电分公司	与公司受同一最终控制方控制
中国水利电力物资天津有限公司	与公司受同一最终控制方控制
黑龙江龙唐电力投资有限公司群力供热分公司	与公司受同一最终控制方控制

中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	与公司受同一最终控制方控制
大唐洱源凤羽风电有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐云南能源营销有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐得荣新能源开发有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐黑龙江发电有限公司龙唐供热分公司	与公司受同一最终控制方控制
安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电分公司	与公司受同一最终控制方控制
山西大唐国际神头发电有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐贵州新能源开发有限公司	与公司受同一最终控制方控制
北京大唐泰信保险经纪有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐武定新能源有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
浙江大唐能源营销有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐桂林新能源有限公司恭城分公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐环境产业集团股份有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团资产管理有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐贵州能源营销有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐(印江)新能源有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐(遵义播州)新能源有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐国际发电股份有限公司陡河热电分公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团科技工程有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐山东电力检修运营有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团财务有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐得荣新能源开发有限公司	与公司受同一最终控制方控制
北京大唐兴源物业管理有限公司唐韵分公司	与公司受同一最终控制方控制
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	与公司受同一最终控制方控制

大唐湘潭发电有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐四川发电有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐泰州热电有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制

其他说明：

无。

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
中国大唐集团有限公司物资分公司	采购物资设备	797,049,603.85			546,772,874.59
中国水利电力物资集团有限公司	采购物资设备	497,159,719.65			189,877,335.96
中国大唐集团国际贸易有限公司	采购物资设备	473,994,389.89			203,492,447.50
中国水利电力物资北京有限公司	采购物资设备	105,453,803.83			98,333,924.57

中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	采购技术服务	53,846,996.71			53,505,308.01
湖南大唐先一科技有限公司	信息化服务	33,221,518.69			36,576,501.28
中国大唐集团数字科技有限公司	采购技术服务	18,552,550.82			1,711,228.95
北京中唐电工程咨询有限公司	工程建设服务	10,399,602.26			7,887,799.07
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	采购技术服务	8,946,501.93			727,358.49
北京中油国电石油制品销售有限公司	采购物资设备	5,828,117.71			8,152,386.38
中国水利电力物资上海有限公司	采购物资设备	5,156,864.55			3,821,558.24
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	技术服务	4,604,492.27			8,823,492.25
大唐四川电力检修运营有限公司	修理服务	2,693,637.02			1,256,407.48

大唐龙感湖清洁能源有限公司	储能技术服务	2,343,716.81			2,343,716.81
大唐可再生能源试验研究院有限公司	采购技术服务	1,608,773.59			4,027,547.95
大唐可再生能源试验研究院有限公司	咨询服务	1,271,415.10			168,000.00
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	咨询服务	1,253,773.58			
大唐东北电力试验研究院有限公司	技术服务	830,094.33			
大唐水电科学技术研究院有限公司	采购技术服务	811,320.75			1,167,358.49
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	修理服务	707,547.16			471,698.12
中国水利电力物资北京有限公司	修理服务	619,400.83			24,222.33
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	采购技术服务	605,500.00			842,443.39
中国水利电力物资华南有限公司	采购物资设备	601,651.58			1,000,501.72

中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	采购材料及设备	550,943.41			
北京中唐电工程咨询有限公司	采购物资设备	546,141.51			360,283.01
中国大唐集团科技创新有限公司	采购技术服务	508,490.57			2,792,452.83
中国大唐集团资产管理有限公司	咨询服务	478,556.60			188,070.75
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	技术服务	471,698.11			
大唐贵州发电有限公司	采购物资设备	438,305.23			1,141,327.22
大唐碳资产有限公司	碳配额交易	364,057.90			
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	采购技术服务	340,918.85			664,150.94
中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	采购技术服务	311,320.75			

大唐贵州能源服务有限公司	采购技术服务	295,877.01			827,900.23
中水物资集团成都有限公司	采购技术服务	236,475.46			50,000.00
重庆市科源能源技术发展有限公司	采购技术服务	232,724.61			629,899.47
甘肃华研工程管理咨询有限公司	修理服务	215,094.34			705,660.38
大唐武定新能源有限责任公司	采购技术服务	176,036.70			
大唐四川发电有限公司	采购水电	167,694.16			148,999.25
中水物资集团成都有限公司	采购物资设备	148,587.60			198,584.91
大唐云南能源营销有限公司	采购物资设备	118,333.03			200,770.19
嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	培训服务	84,999.98			
北京唐浩电力工程技术研究有限公司赤峰分公司	培训服务	76,886.80			
大唐黑龙江发电有限公司龙唐供热分公司	咨询服务	67,924.53			

大唐山东电力检修运营有限公司	培训服务	25,471.71			15,094.32
大唐湘潭发电有限责任公司	采购材料	10,981.13			
大唐东北电力试验研究院有限公司	培训服务	4,716.98			899,867.92
中国水利电力物资天津有限公司	采购物资设备	1,514.02			
北京大唐兴源物业管理有限公司唐韵分公司	培训服务	1,254.72			17,924.53
大唐国际燃料贸易有限公司	采购物资设备				224,722,500.47
大唐南京环保科技有限公司	采购物资设备				16,696,938.05
大唐鸡西热电有限责任公司	碳配额交易				13,569,389.58
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	工程建设服务				5,207,038.94
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	培训服务				3,668,701.89
湖南大唐节能科技有限公司	技术改造服务				1,666,371.68

大唐陕西电力检修承运有限公司	修理服务				810,509.43
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	采购技术服务				498,113.23
中国大唐集团科学技术研究院有限公司火力发电技术研究院	采购技术服务				427,332.45
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	修理服务				377,358.49
大唐碳资产有限公司	采购技术服务				330,188.68
大唐环境产业集团股份有限公司	采购技术服务				196,226.41
大唐四川电力检修运营有限公司	采购物资设备				195,968.22
大唐洱源凤羽风电有限责任公司	采购物资设备				137,130.28
北京大唐泰信保险经纪有限公司	保险服务				71,932.83

北京唐浩电力工程技术有限公司赤峰分公司	采购技术服务				25,943.39
黑龙江龙唐电力投资有限公司群力供热分公司	采购技术服务				22,641.51
山西大唐国际神头发电有限责任公司	采购物资设备				1,194.69

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	修理服务	1,170,526.17	10,754.71
大唐得荣新能源开发有限公司	技术服务	1,129,312.34	
大唐富川新能源有限公司	修理服务	884,955.76	214,455.50
大唐泰州热电有限责任公司	碳配额交易	564,150.94	
大唐桂林新能源有限公司	修理服务	536,283.18	764,343.48
安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电分公司	碳配额交易	445,735.66	
大唐恭城新能源有限公司	修理服务	442,477.88	364,186.26

大唐桂林新能源有限公司恭城分公司	修理服务	442,477.88	
大唐吉林发电有限公司长山热电分公司	碳配额交易	360,097.55	
中国水利电力物资华南有限公司	修理服务	359,672.62	368,113.55
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	绿证交易	250,219.82	
大唐国际发电股份有限公司陡河热电分公司	碳配额交易	53,763.58	
浙江大唐能源营销有限公司	绿证交易	26,009.43	
湖南大唐先一科技有限公司	修理服务	24,905.66	
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	技术服务	15,050.94	
大唐贵州能源营销有限公司	修理服务	470.12	
大唐贵州新能源开发有限公司	修理服务		628,274.51
大唐(思南)新能源有限公司	修理服务		305,194.60
大唐(印江)新能源有限公司	修理服务		305,194.60
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	修理服务		68,636.98

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
大唐得荣新能源开发有限公司	机器设备	1,129,312.34	
大唐(遵义播州)新能源有限公司	机器设备	576,743.64	

本公司作为承租方：
适用 不适用

单位：元币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
上海大唐融资租赁有限公司	机器设备			21,238,938.04	12,452,390.80				48,000,000.00	16,447,399.75	
大唐山东烟台电力开发有限公司	机器设备、房屋建筑物			170,000.00	152,066.25				170,000.00	152,066.25	

关联租赁情况说明
适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用**(5). 关联方资金拆借**适用 不适用

单位：元币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国大唐集团财务有限公司	45,000,000.00	2013-03-08	2028-03-07	广西桂冠电力股份有限公司盘州市分公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	28,000,000.00	2025-12-01	2028-12-01	广西大唐桂冠新能源有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	10,000,000.00	2019-12-10	2029-12-09	大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	45,000,000.00	2022-03-15	2034-03-14	大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	35,710,000.00	2025-06-23	2035-06-22	广西大唐桂冠新能源有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	109,750,000.00	2020-06-30	2032-06-29	广西大唐桂冠新能源有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	758,560,000.00	2025-05-05	2028-05-05	广西桂冠电力股份有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	42,000,000.00	2013-08-26	2028-08-25	烟台东源集团莱州风电有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	50,000,000.00	2023-12-20	2026-12-20	广西平班水电开发有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	10,000,000.00	2024-01-11	2026-12-17	柳州强源电力开发有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	28,000,000.00	2024-09-02	2031-09-01	大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	706,000,000.00	2024-11-25	2027-11-24	龙滩水电开发有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	324,000,000.00	2024-11-25	2027-11-25	龙滩水电开发有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	800,000,000.00	2025-10-13	2026-10-12	广西桂冠电力股份有限公司拆入
小计	2,992,020,000.00			
大唐商业保理有限公司	13,000,000.00	2024-08-13	2026-08-13	兴义桂冠风力发电有限公司拆入
大唐商业保理有限公司	34,000,000.00	2023-03-28	2028-02-10	兴义桂冠风力发电有限公司拆入

大唐商业保理有限公司	15,000,000.00	2025-07-16	2026-07-16	兴义桂冠风力发电有限公司拆入
大唐商业保理有限公司	22,000,000.00	2025-12-18	2026-12-17	永福强源电力开发有限公司拆入
大唐商业保理有限公司	7,000,000.00	2025-12-15	2028-12-15	大唐桂冠招远电力投资有限公司拆入
大唐商业保理有限公司	25,000,000.00	2025-12-04	2026-12-03	大唐香电得荣电力开发有限公司拆入
大唐商业保理有限公司	20,000,000.00	2025-12-17	2028-12-10	广西桂冠电力股份有限公司盘州市分公司拆入
大唐商业保理有限公司	25,000,000.0000	2025-07-23	2028-07-22	湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司拆入
<u>小计</u>	161,000,000.00			
<u>合计</u>	3,153,020,000.00			

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,093.39	869.80

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

(1) 关联方利息收入、支出情况

项目名称	关联方名称	本期发生额	上期发生额
利息收入	中国大唐集团财务有限公司	1,197,704.45	7,517,206.53
利息支出	中国大唐集团财务有限公司	71,771,565.44	54,318,183.44
利息支出	大唐商业保理有限公司	2,748,046.16	1,001,880.25
利息支出	上海大唐融资租赁有限公司	12,452,390.80	16,447,399.75
	合计	88,169,706.85	79,284,669.97

(2) 关联方资金存放情况

项目名称	关联方	期末账面金额	期初账面金额
货币资金	中国大唐集团财务有限公司	1,870,268,719.76	954,815,534.13

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司	551,460,468.40		329,913,256.25	
其他非流动资产	中国大唐集团有限公司物资分公司	309,604,894.70		759,812,786.14	
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	152,551,250.30		378,491,074.90	
其他非流动资产	中国水利电力物资北京有限公司	71,689,165.85		91,009,792.13	
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	19,526,520.10		4,280,910.05	
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	1,814,598.23		1,077,230.88	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	1,064,355.60			
预付账款	中国水利电力物资华南有限公司	364,289.60		36,903.00	
预付账款	中水物资集团成都有限公司	351,920.00		203,255.00	
预付账款	大唐四川电力检修运营有限公司	191,731.78		273,621.79	
其他非流动资产	中国水利电力物资上海有限公司	93,810.00		5,398,877.32	
预付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	51,356.00			
其他非流动资产	北京中油国电石油制品销售有限公司			180,624.00	

应收账款	大唐桂林新能源有限公司			577,087.01	
应收账款	大唐恭城新能源有限公司			130,000.00	
应收账款	大唐富川新能源有限公司			115,021.47	
预付账款	大唐国际燃料贸易有限公司			4,667,406.19	
预付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司			261,157.29	
预付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司赤峰分公司			3,000.00	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
短期借款	大唐商业保理有限公司	116,466,402.70	50,055,763.86
长期借款	大唐商业保理有限公司	45,000,000.00	
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	41,656,000.00	83,367,174.43
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	36,546,175.75	27,288,508.41
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	13,148,166.30	21,712,200.00
应付账款	大唐南京环保科技有限公司	12,924,163.00	17,924,163.00
应付账款	中国大唐集团数字科技有限公司	11,701,622.80	1,368,200.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	6,998,028.58	15,470,750.00
应付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	4,798,659.07	
应付账款	中国大唐集团科技创新有限公司	2,960,000.00	2,960,000.00
应付账款	大唐四川电力检修运营有限公司	1,349,995.15	

其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	1,022,700.00	
其他应付款	大唐南京环保科技有限公司	943,377.00	
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	785,500.00	2,500,140.00
应付账款	大唐水电科学技术研究院有限公司	760,000.00	917,400.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	704,000.00	704,000.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	574,916.80	3,280,644.00
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	432,105.25	
其他应付款	中国大唐集团数字科技有限公司	407,050.00	
应付账款	中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	330,000.00	
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	318,650.00	84,160.00
一年内到期非流动负债	大唐商业保理有限公司	229,083.34	
应付账款	甘肃华研工程管理咨询有限公司	228,000.00	
应付账款	大唐贵州能源服务有限公司	162,941.11	422,624.79
应付账款	大唐贵州发电有限公司	118,664.01	810,277.15
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	48,577.00	
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	39,600.00	828,000.00
应付账款	大唐碳资产有限公司	35,901.37	
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	33,500.00	203,500.00
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司		25,928,940.46
应付账款	大唐龙感湖清洁能源有限公司		2,648,400.00

应付账款	中国水利电力物资上海有限公司		779,939.94
应付账款	重庆市科源能源技术发展有限公司		647,387.00
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司		593,000.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司		565,050.00
应付账款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司		528,000.00
应付账款	大唐陕西电力检修承运有限公司		521,226.00
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司		381,900.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司火力发电技术研究院		170,702.68
应付账款	大唐山东烟台电力开发有限公司		170,000.00
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司		3,111,403.83
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司		4,690,440.00
其他应付款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司		305,018.62
其他应付款	湖南大唐节能科技有限公司		80,700.00
其他应付款	甘肃华研工程管理咨询有限公司		74,800.00
其他应付款	大唐陕西电力检修承运有限公司		57,914.00
其他应付款	重庆市科源能源技术发展有限公司		34,073.00
一年内到期非流动负债	上海大唐融资租赁有限公司		331,578,744.20

(3). 其他项目

□适用 √不适用

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 本期股份支付费用

适用 不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十六、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(一) 重要承诺事项

项目	已签订尚未到期的保函（元）
已签订未到期保函	8,083,800.00
合计	8,083,800.00

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

√适用 □不适用

3、其他

√适用 □不适用

十七、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	2026年1月16日，本公司2026年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）完成发行，发行规模为人民币112,000.00万元。其中品种一（期限为3年）发行规模确定为40,000.00万元，票面利率为1.90%；品种二（期限为5年）发行规模确定为72,000.00万元，票面利率为2.08%。2026年3月19日成功发行2026年第一期超短期融资券30,000.00万元，本次债券发行期限180天，利率1.55%。	2026年1月1日至本财务报表批准报出日，发行债券共募集资金142,000.00万元，增加公司货币资金142,000.00万元、应付债券112,000.00万元、其他流动负债30,000.00万元；初步测算预计2026年新增利息支出2,455.12万元。	
重要的对外投资	本公司于2025年12月30日通过董事会审议：拟以现金方式收购控股股东中国大唐集团有限公司持有的大唐西藏能源开发有限公司100%股权、中国大唐集团ZDN清洁能源开发有限公司100%股权，股权收购交易价款总金额为202,491.44万元。	本次股权收购交易总价款为202,491.44万元，预计减少货币资金202,491.44万元；自股权交割完成后大唐西藏能源开发有限公司、中国大唐集团ZDN清洁能源开发有限公司将纳入本公司合并范围，预计2026年增加资产总额924,850.10万元、增	

		加负债总额 691,960.75 万元、减少利润 8,267.29 万元。	
重要的债务重组			
自然灾害			
外汇汇率重要变动			

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

拟分配的利润或股利	1,915,417,805.89
经审议批准宣告发放的利润或股利	

根据本公司 2026 年 3 月 30 日第十届董事会第十七次会议审议通过的利润分配方案为：以公司 2025 年末股本 7,882,377,802 为基数，实施每 10 股派现金红利 2.43 元（含税），分红总额 1,915,417,805.89 元。本年度不实施送股及资本公积转增股本，该方案尚需提请 2025 年年度股东会审议。

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

2、重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

□适用 √不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

√适用 □不适用

本公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）能够通过分析取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。本公司以业务分部为基础确定报告分部，与各分部共同使用的资产、负债按照收入比例在不同的分部之间分配。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	电力板块		其他板块		合计	
	本期	上期	本期	上期	本期	上期
一、对外交易收入	10,246,878,602.89	9,504,198,889.15	146,056,149.95	94,177,342.35	10,392,934,752.84	9,598,376,231.50
二、分部间交易收入						
三、对联营和合营企业的投资收益	98,870,082.99	104,699,719.66	12,144,626.44	16,060,073.59	111,014,709.43	120,759,793.25
四、资产减值损失	-19,908,620.16	-82,291,862.57			-19,908,620.16	-82,291,862.57
五、信用减值损失	-618,775.88	-9,224,159.23			-618,775.88	-9,224,159.23
六、折旧费和摊销费	2,242,535,913.67	2,254,222,147.56	4,116,582.16	2,776,744.93	2,246,652,495.83	2,256,998,892.49
七、利润总额（亏损总额）	4,353,683,834.66	3,051,840,393.45	72,069,396.05	36,391,758.53	4,425,753,230.71	3,088,232,151.98
八、所得税费用	708,965,113.98	452,309,949.87	4,151,934.79		713,117,048.77	452,309,949.87
九、净利润（净亏损）	3,644,718,720.68	2,599,530,443.58	67,917,461.26	36,391,758.53	3,712,636,181.94	2,635,922,202.11
十、资产总额	52,280,043,403.90	49,948,359,830.94	287,311,127.72	259,303,496.96	52,567,354,531.62	50,207,663,327.90
十一、负债总额	28,448,217,169.11	28,237,453,813.41	52,433,774.87	30,034,162.18	28,500,650,943.98	28,267,487,975.59

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

□适用 √不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

借款费用：

1. 截至资产负债表日，宾阳黎塘200MW风电项目专门借款期末余额52,623.00万元，2025年度资本化借款费用金额为572.99万元。

2. 截至资产负债表日，大化红旗光伏发电项目专门借款期末余额22,196.00万元，2025年度资本化借款费用金额为474.64万元。

3. 截至资产负债表日，天峨县向阳镇全平光伏项目专门借款期末余额36,607.00万元，2025年度资本化借款费用金额为460.60万元。

4. 截至资产负债表日，西藏怒江松塔水电站项目专门借款期末余额0.00万元，2025年度资本化借款费用金额为420.92万元。

5. 截至资产负债表日，田东印茶新发风电场工程项目专门借款期末余额28,245.00万元，2025年度资本化借款费用金额为325.40万元。

6. 截至资产负债表日，武宣县东乡（风沿）光伏项目专门借款期末余额21,618.52万元，2025年度资本化借款费用金额为324.48万元。

7. 截至资产负债表日，来宾市兴宾区小平阳镇农光互补光伏发电项目专门借款期末余额22,496.00万元，2025年度资本化借款费用金额为306.44万元。

8. 截至资产负债表日，陆川横山风电项目专门借款期末余额21,618.52万元，2025年度资本化借款费用金额为324.48万元。

9. 截至资产负债表日，马王山风电场三期项目专门借款期末余额10,322.00万元，2025年度资本化借款费用金额为281.17万元。

10. 截至资产负债表日，更新风电项目专门借款期末余额19,511.55万元，2025年度资本化借款费用金额为280.68万元。

11. 截至资产负债表日，宜州安马乡肯坝村光伏项目专门借款期末余额31,247.59万元，2025年度资本化借款费用金额为236.27万元。

12. 截至资产负债表日，广西博白射广嶂风电场三期工程专门借款期末余额23,506.00万元，2025年度资本化借款费用金额为195.30万元。

13. 截至资产负债表日，马山新华光伏项目专门借款期末余额36,912.30万元，2025年度资本化借款费用金额为174.57万元。

14. 截至资产负债表日，钦北大直界排农光互补光伏项目专门借款期末余额13,025.00万元，2025年度资本化借款费用金额为148.34万元。

15. 截至资产负债表日，平乐风电场项目专门借款期末余额29,926.68万元，2025年度资本化借款费用金额为145.64万元。

16. 截至资产负债表日，烟台福山回里农光互补项目专门借款期末余额39,054.45万元，2025年度资本化借款费用金额为129.37万元

17. 截至资产负债表日，田阳高德岭风电场项目专门借款期末余额20,991.79万元，2025年度资本化借款费用金额为113.82万元。

18. 截至资产负债表日，泗顶马田光伏项目专门借款期末余额19,490.00万元，2025年度资本化借款费用金额为93.91万元。

19. 截至资产负债表日，金沙县岩孔风电场项目专门借款期末余额13,696.29万元，2025年度资本化借款费用金额为92.23万元。

20. 截至资产负债表日，那坡县龙合镇农光互补光伏发电项目专门借款期末余额12,780.00万元，2025年度资本化借款费用金额为73.25万元。

21. 截至资产负债表日，广西来宾市兴宾区良江镇115MW农光互补光伏发电项目专门借款期末余额21,041.00万元，2025年度资本化借款费用金额为28.71万元。

22. 截至资产负债表日，马山大塘光伏项目专门借款期末余额 26,626.00 万元，2025 年度资本化借款费用金额为 3.70 万元。

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	161,687,942.48	150,517,463.92
1至2年	55,511,145.37	50,403,613.50
2至3年	22,158,426.25	5,223,885.18
3年以上		
3至4年		
4至5年		
5年以上		
合计	239,357,514.10	206,144,962.60

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	239,357,514.10	100.00			239,357,514.10	206,144,962.60	100.00			206,144,962.60
其中：										
账龄组合	88,652,045.89	37.04			88,652,045.89	88,888,067.55	43.12			88,888,067.55
关联方组合	20,494,423.00	8.56			20,494,423.00	6,114,608.48	2.97			6,114,608.48
应收可再生能源补贴组合	130,211,045.21	54.40			130,211,045.21	111,142,286.57	53.91			111,142,286.57
其中：										
合计	239,357,514.10	100			239,357,514.10	206,144,962.60	100.00			206,144,962.60

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	88,652,045.89		
合计	88,652,045.89		

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用**(3). 坏账准备的情况**适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
贵州电网有限责任公司	134,361,729.01		134,361,729.01	56.13	
广西电网有限责任公司	84,501,362.09		84,501,362.09	35.30	
大唐岩滩水力发电有限责任公司	9,458,854.47		9,458,854.47	3.95	
柳州强源电力开发有限公司	1,601,900.00		1,601,900.00	0.67	
永福强源电力开发有限公司	1,206,100.00		1,206,100.00	0.50	
合计	231,129,945.57		231,129,945.57	96.55	

其他说明：

无。

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,535,121,050.00	817,744,658.91
其他应收款	32,644,245.99	44,964,380.76
合计	1,567,765,295.99	862,709,039.67

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(7). 应收股利

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
龙滩水电开发有限公司	1,350,119,966.00	515,821,100.00
广西大唐桂冠新能源有限公司	146,575,800.00	146,575,800.00
四川川汇水电投资有限责任公司	22,000,000.00	67,157,058.91
遵义桂冠风力发电有限公司		36,000,000.00
广西平班水电开发有限公司		27,439,600.00
贵州白水河发电有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
广西三聚电力投资有限公司	2,348,115.00	7,776,000.00
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司		6,975,100.00
广西大唐桂冠电力营销有限公司	3,377,169.00	
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	700,000.00	
合计	1,535,121,050.00	817,744,658.91

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无。

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：
适用 不适用

(11). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
适用 不适用

其他说明：
无。

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况
适用 不适用

核销说明：
适用 不适用

其他说明：
适用 不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	542,081.45	13,977,312.15
按单项计提坏账准备的其他应收款		
1 年以内小计	542,081.45	13,977,312.15
1 至 2 年	7,298,317.93	1,409,105.00
2 至 3 年	282,560.00	2,700.00
3 年以上		
3 至 4 年	2,700.00	25,017,453.51
4 至 5 年	24,108,953.51	
5 年以上	6,064,789.97	10,217,766.97

减：坏账准备	-5,655,156.87	-5,659,956.87
合计	32,644,245.99	44,964,380.76

(14). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金及保证金	24,568,220.97	25,668,606.15
关联方往来款	5,870,703.90	16,156,739.75
应收资产处置款	5,358,970.00	5,358,970.00
单位往来款	2,086,776.25	3,212,670.25
个人往来款	90,000.00	873.60
其他	324,731.74	226,477.88
合计	38,299,402.86	50,624,337.63

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额		4,800.00	5,655,156.87	5,659,956.87
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提		-4,800.00		-4,800.00
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额			5,655,156.87	5,655,156.87

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(16). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	5,659,956.87	-4,800.00				5,655,156.87
合计	5,659,956.87	-4,800.00				5,655,156.87

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无。

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
平果市财政局	14,000,000.00	36.55	押金、保证金	4-5年(含5年)	
钦州市钦北区财政局	10,000,000.00	26.11	履约保证金	4-5年(含5年)	
中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	5,358,970.00	13.99	单位往来款	5年以上	5,358,970.00
广西大唐桂冠新能源有限公司博白分公司	2,364,090.12	6.17	关联方往来款	2-3年(含3年)	
大唐桂冠(金沙)新能源有限公司	1,872,870.00	4.89	关联方往来款	1-2年(含2年)、2-3年(含3年)	

合计	33,595,930.12	87.71			5,358,970.00
----	---------------	-------	--	--	--------------

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	21,447,201,756.78	228,837,304.77	21,218,364,452.01	20,899,122,756.78	228,837,304.77	20,670,285,452.01
对联营、合营企业投资	1,186,286,967.21		1,186,286,967.21	1,115,201,273.59		1,115,201,273.59
合计	22,633,488,723.99	228,837,304.77	22,404,651,419.22	22,014,324,030.37	228,837,304.77	21,785,486,725.60

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
龙滩水电开发有限公司	12,106,905,096.79						12,106,905,096.79	
大唐岩滩水力发电有	943,264,727.50						943,264,727.50	

限 责 任 公 司							
广 西 平 班 水 电 开 发 有 限 公 司	858,751,247 .98					858,751,247 .98	
横 县 江 南 发 电 有 限 公 司	800,275,500 .00					800,275,500 .00	
四 川 川 汇 水 电 投 资 有 限 责 任 公 司	767,083,826 .75					767,083,826 .75	
广 西 大 唐 桂 冠 新 能 源	580,689,200 .00		296,862,3 00.00			877,551,500 .00	

有限公司							
大唐香电得荣电力开发有限公司	405,674,819.33					405,674,819.33	
广西桂冠开投电力有限责任公司	390,000,000.00					390,000,000.00	
广西大唐桂泰新能源有限公司	272,560,000.00		22,130,000.00			294,690,000.00	
广西大唐浔	244,330,000.00					244,330,000.00	

州 新 能 源 有 限 公 司							
大 唐 桂 冠 来 宾 兴 宾 区 新 能 源 有 限 公 司	236,154,000 .00		28,000,00 0.00			264,154,000 .00	
广 西 三 聚 电 力 投 资 有 限 公 司	234,793,280 .00					234,793,280 .00	
大 唐 迪 庆 香 格 里 拉 电 力 开 发 有 限		228,837,3 04.77					228,837,3 04.77

公司								
遵义桂冠风力发电有限公司	214,299,900.00						214,299,900.00	
广西大唐桂冠电力营销有限公司	210,000,000.00						210,000,000.00	
柳州强源电力开发有限公司	198,259,800.00						198,259,800.00	
黔南朝阳发电有限公司	196,847,900.00						196,847,900.00	

大唐桂冠 (烟台福山区) 能源投资有限公司	174,045,200 .00		29,000,00 0.00			203,045,200 .00	
兴义桂冠 风力发电有限公司	172,334,000 .00					172,334,000 .00	
扶绥广能 电力开发有限公司	171,730,500 .00					171,730,500 .00	
广西大唐 桂冠晨新	160,230,000 .00		4,500,000 .00			164,730,000 .00	

能源有限公司							
大唐桂冠运城新能源有限公司	153,690,000.00					153,690,000.00	
大唐桂冠晋中能源投资有限公司	124,160,000.00					124,160,000.00	
大唐桂冠招远电力投资有限公司	101,400,000.00					101,400,000.00	
大唐桂冠	98,600,000.00					98,600,000.00	

冠莱阳电力投资有限公司								
广西大唐桂景新能源有限公司	85,480,000.00						85,480,000.00	
烟台东源集团莱州风电有限公司	79,800,000.00						79,800,000.00	
湖北省巴东县沿渡河电业发	78,000,000.00						78,000,000.00	

展有限公司							
大唐桂冠（建始）新能源有限公司	71,170,000.00					71,170,000.00	
烟台东源集团开发区风电有限公司	69,400,000.00					69,400,000.00	
广西大唐岩鸿新能源有限公司	68,060,000.00					68,060,000.00	
广西	67,418,600.00					67,418,600.00	

大唐东 华新能 源有限 公司								
大唐桂 冠诚信 (莱州) 电力有 限公司	67,310,000. 00						67,310,000. 00	
广西大 唐庆丰 新能源 有限公 司	61,420,000. 00						61,420,000. 00	
大唐桂 冠(金 沙)新能	52,386,000. 00						52,386,000. 00	

源有限公司							
贵州大田河水电开发有限公司	51,225,300.00					51,225,300.00	
烟台海阳东源风电发展有限公司	27,000,000.00					27,000,000.00	
广西大唐桂中新能源有限公司	22,631,800.00		42,840,600.00			65,472,400.00	
广西昭平县	16,511,900.00					16,511,900.00	

百花滩水力发电有限公司							
贵州白水河发电有限公司	14,790,353.66					14,790,353.66	
广西大唐凤乐新能源有限公司	12,302,500.00		75,658,000.00			87,960,500.00	
贵州中山包水电发展有限公司	7,300,000.00					7,300,000.00	
广西	2,000,000.00			1,050,000.00		950,000.00	

大唐桂盛新能源有限公司								
百色大唐桂冠新能源有限公司			50,138,100.00				50,138,100.00	
合计	20,670,285,452.01	228,837,304.77	549,129,000.00	1,050,000.00			21,218,364,452.01	228,837,304.77

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
广西北部湾银行股份有限公司	1,094,162,881.74			108,009,000.00	-11,737,334.73		26,400,000.00			1,164,034,547.01

贵州义电发有限公司	9,748,257.52			- 4,715,814.76						5,032,442.76	
中国大唐集团科技创新有限公司	8,609,600.40	12,000,000.00		- 6,090,121.17						14,519,479.23	
广西电力交易中心有限公司	2,680,533.93			19,964.28						2,700,498.21	
小计	1,115,201,273.59	12,000,000.00		97,223,028.35	- 11,737,334.73		26,400,000.00			1,186,286,967.21	
合计	1,115,201,273.59	12,000,000.00		97,223,028.35	- 11,737,334.73		26,400,000.00			1,186,286,967.21	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：
无。

4、 营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,017,145,310.61	639,080,162.88	1,004,118,829.63	593,565,198.48
其他业务	45,212,362.33	21,635,039.26	36,437,930.55	23,092,857.11
合计	1,062,357,672.94	660,715,202.14	1,040,556,760.18	616,658,055.59

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
电力销售	927,811,354.83	578,063,367.64
检修收入	88,989,785.97	21,602,599.82
其他	45,556,532.14	61,049,234.68
按经营地区分类		
广西区内	953,749,324.88	617,217,176.44
贵州省内	108,606,517.10	43,498,025.70
其他地区	1,830.96	
合计	1,062,357,672.94	660,715,202.14

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无。

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	3,196,887,372.01	936,197,650.82
权益法核算的长期股权投资收益	97,223,028.35	102,968,413.72
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	19,694,602.47	12,089,174.50
债权投资在持有期间取得的利息收入	37,690,726.21	33,790,559.74
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		

处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	3,351,495,729.04	1,085,045,798.78

其他说明：

无。

6、其他

适用 不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-34,082,218.86	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	11,219,056.90	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支		

付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,392,488.15	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-8,196,572.96	
少数股东权益影响额（税后）	-699,908.75	
合计	-10,574,192.10	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	18.39	0.4088	0.4088
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	18.45	0.4101	0.4101

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：周克文

董事会批准报送日期：2026 年 3 月 31 日

修订信息

适用 不适用