

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 2026 年半年度报告

重要提示

一、 本公司董事会及董事、高级管理人员保证半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、 本半年度报告未经审计。

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：保证半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

广西桂冠电力股份有限公司（以下简称公司）2026年半年度实现归属于上市公司股东净利润1,758,973,019.31元，2026年6月末公司累计未分配利润6,206,859,833.58元。以上财务数据未经审计。

根据《公司章程》关于利润分配的有关规定及2026年半年度利润实现情况，公司2026年度中期利润分配方案如下：

以公司2026年6月末股本7,882,377,802股为基数，实施每10股派现金红利1.2元（含税），分红总额945,885,336.24元。不实施送股及资本公积转增股本。

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半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

报告期内，不存在对公司生产经营产生实质性影响的重大风险。公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，敬请查阅半年报中关于公司可能面对的经营风险因素的相关内容。

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 9

第四节 公司治理、环境和社会 18

第五节 重要事项 21

第六节 股份变动及股东情况 26

第七节 债券相关情况 29

第八节 财务报告 46

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计机构负责人、会计机构负责人签名并盖章的上市公司会计报表。
	公司董事会对本报告审议的决议文件。
	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

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
中国大唐、集团公司	指	中国大唐集团有限公司
董事会	指	广西桂冠电力股份有限公司董事会
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	2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日
本报告	指	广西桂冠电力股份有限公司 2026 年半年度报告

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	Guangxi Guiguan Electric Power Co., 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	ggep600236@163.com	ggep600236@163.com

三、基本情况变更简介

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://ggep.china-cdt.com/
电子信箱	ggep600236@163.com
报告期内变更情况查询索引	www.sse.com.cn

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》
---------------	----------------------------

登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	南宁市青秀区民族大道126号
报告期内变更情况查询索引	www.sse.com.cn

五、 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、 其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、 公司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	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比 上年同期增 减(%)
营业收入	5,716,383,159.57	4,154,600,150.97	37.59
利润总额	2,414,405,754.65	1,591,152,302.26	51.74
归属于上市公司股东的净利润	1,758,973,019.31	1,187,733,386.44	48.09
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,780,740,941.87	1,189,575,350.11	49.70
经营活动产生的现金流量净额	3,802,916,896.40	2,907,217,929.40	30.81
	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	20,626,849,923.22	20,767,388,763.42	-0.68
总资产	53,207,187,916.07	52,567,354,531.62	1.22

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期 增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.2198	0.1467	49.83
稀释每股收益(元/股)	0.2198	0.1467	49.83
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.2225	0.1469	51.46
加权平均净资产收益率(%)	9.0622	6.8200	增加2.2422个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	9.1761	6.8300	增加2.3461个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

☒适用 ☐不适用

1. 归属于上市公司股东的净利润变动原因说明：公司水电电量同比增加。
2. 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润变动原因说明：公司水电电量同比增加。

3. 经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：公司水电发电量大幅增长。
4. 基本每股收益变动原因说明：公司利润同比增加，导致每股收益同比增加。
5. 稀释每股收益变动原因说明：公司无潜在普通股，稀释每股收益与基本每股收益变动比例一致。
6. 扣除非经常性损益后的基本每股收益变动原因说明：报告期间非经常性损益为负，扣非后的基本每股收益增加。

八、境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

九、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	金额	附注（如适用）
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	-2,235,220.27	
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	6,619,432.93	
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资产损失		
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		

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
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	-42,489,461.96	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-5,554,408.64	
少数股东权益影响额（税后）	-10,782,918.10	
合计	-21,767,922.56	

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、 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

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

(一) 主营业务、经营模式

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;公司发电业务是公司当前的核心业务。报告期内,公司主营业务未发生重大变化。

(二) 全国电力行业总体情况

2026 年 1-6 月,全国全社会用电量 5.10 万亿千瓦时,同比增长 5.3%。分产业看,第一产业用电量 711 亿千瓦时,同比增长 4.9%;第二产业用电量 3.31 万亿千瓦时,同比增长 5.1%;第三产业用电量 9,916 亿千瓦时,同比增长 8.0%;城乡居民生活用电量 7,315 亿千瓦时,同比增长 3.1%。

(三) 公司所处的行业地位

公司目前的发电业务分布在广西、四川、云南、贵州、湖北、山东、山西等多个省区。截至 2026 年上半年,公司在役装机容量 1528.46 万千瓦,其中水电装机 1024.04 万千瓦,火电装机 133.00 万千瓦,风电装机 136.75 万千瓦,光伏装机 234.67 万千瓦。公司主营以水电为主,在役水电装机占 67.00%,其中在广西水电装机 919.32 万千瓦,占广西统调水电装机的三分之二;在当前电力市场竞争日趋加剧、国家碳达峰碳中和要求的大背景下,水电作为低成本的清洁能源,经济效益和社会效益优势突出,保持较强的抗风险能力和市场竞争力。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

(一) 发电量完成情况分析

截至 2026 年 6 月 30 日,公司直属及控股公司电厂 2026 年上半年累计完成发电量 239.51 亿千瓦时,同比增长 47.67%。其中:水电 213.27 亿千瓦时,同比增长 57.72%;火电 4.50 亿千瓦时,同比下降 49.44%;风电 12.95 亿千瓦时,同比增长 18.59%;光伏 8.79 亿千瓦时,同比增长 22.94%。

2026 年上半年公司发电量同比变化的主要原因:一是公司主要水电厂红水河流域来水偏丰,同比偏多 5 成,发电量同比增长;二是公司新能源装机规模持续增加,新能源发电量同比增长;三是火电发电量受广西装机规模逐年增长及新能源装机占比提升影响,火电发电空间受挤压,广西全区火电平均利用小时同比大幅下降。

(二) 2026 年上半年主要财务指标

2026 年 6 月底,公司资产总额 532.07 亿元;负债总额 293.68 亿元,权益总额 238.39 亿元,资产负债率 55.20%,比年初增加 0.98 个百分点;其中归属于上市公司股东的净资产 206.27 亿元,

比年初下降 0.68%。截至 2026 年 6 月，每股净资产 2.62 元；每股收益 0.2198 元/股，同比增长 49.83%；经营活动产生现金净流量 38.03 亿元，同比增长 30.81%。

（三）报告期内主要工作

一是积极应对多重挑战，经营业绩显著增长。针对区域电力市场供需矛盾突出的挑战，公司抢抓红水河等流域主力水电站蓄水偏丰机遇，深入开展提质增效行动，深化指标对标分析，以营销为龙头引领，动态调整交易发电策略，以智慧调度充分释放水风光火多能互补优势，上半年累计完成发电量 239.51 亿千瓦时，同比增长 47.67%；实现利润总额 24.14 亿元，同比增长 51.74%。

二是服务国家能源安全，绿色发展步伐提速。公司聚焦国家战略，紧扣自身定位，明确“十五五”“多元转型、向新突破，打造国内一流、行业领先绿电企业”的战略目标，同步编制行动纲要。围绕“广西全域深耕、区外基地开发、海外清洁发展”产业布局，同步发力，全面拓展发展空间。龙滩系列工程取得实质性进展，有序推进老挝纳磨光伏项目，积极储备东南亚区域项目资源。

三是深入推进改革创新，治理效能持续提升。持续推进深化改革，系统性推进组织重构、机制重塑、治理升级，获评国务院国资委“双百企业”标杆评级。强化科技创新赋能，国重、省重科技项目扎实推进，“巨型水轮发电机组数字孪生技术”等两项科技项目达到行业领先水平，“禹衡”能源气象大模型迭代升级，两项成果分别获广西科技进步一、二等奖。健全督导问效机制，在项目攻坚、驭风沐光、防汛防灾等重点领域，班子成员一贯三级分工包保，强化“周调度、月盘点、季考核”，以过程管控保障结果落地，持续完善绩效考核体系。

四是信息披露公正透明，公司市值再创新高。强化规范运作，提升信披质量，连续 3 年荣获上交所信息披露 A 级评价，及时主动向市场公众传递公司经营发展、重大决策等情况。加强投资者关系管理，拓展沟通渠道，成功举办 2025 年度暨 2026 年一季度业绩说明会，常态化开展路演、反路演等各类投资者交流活动，主动回应市场关切，与市场建立深度合作互信关系。加强市值管理，持续稳健分红，提振市场信心，6 月末公司总市值较 2025 年底增加 74.88 亿元，5 月盘中创 997 亿元历史新高，持续领跑广西上市公司。

五是全力应对极端灾害，安全局面持续稳定。面对柳州百年一遇地震以及台风“美莎克”登陆广西“范围广、历时长、灾情重”的双重极端考验，立足“防大汛、抗大洪、抢大险”，全面抓实抓细防灾减灾全链条工作，公司广西区域电站及在建项目，实现大坝零险情、电力保供不间断。公司积极践行央企责任担当，主动驰援地方抢险救灾，筹措救灾物资，组织职工捐款，相关工作获得广西壮族自治区主要领导充分肯定，得到央视网等主流媒体宣传报道。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

☐适用 ☒不适用

三、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的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，公司培育并锤炼出了一大批水、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、优质电源资源价值凸显、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。

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1、财务报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	5,716,383,159.57	4,154,600,150.97	37.59
营业成本	2,507,600,455.93	2,101,097,950.82	19.35
销售费用	/	/	/
管理费用	208,825,874.73	136,962,921.93	52.47
财务费用	247,936,293.59	255,689,653.60	-3.03
研发费用	/	/	/
经营活动产生的现金流量净额	3,802,916,896.40	2,907,217,929.40	30.81
投资活动产生的现金流量净额	-2,117,687,757.20	-1,728,171,237.84	-22.54
筹资活动产生的现金流量净额	-1,908,116,941.58	-888,810,615.56	-114.68

营业收入变动原因说明：公司发电量同比增加。

营业成本变动原因说明：发电量增加导致修理、日常维护等变动成本增加。

销售费用变动原因说明：不适用。

管理费用变动原因说明：兑现任期奖励、绩效，折旧、摊销及行政管理相关支出同比增加导致。

财务费用变动原因说明：基本持平。

研发费用变动原因说明：不适用。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：收入增长，销售电力收到的现金同比增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：建设项目投资额同比减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：偿还借款同比增加。

2、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

(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 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	1,652,398,639.63	3.11	1,875,286,442.01	3.57	-11.89	/
应收款项	2,559,821,612.06	4.81	2,208,190,980.95	4.20	15.92	/
存货	144,509,061.70	0.27	188,594,855.27	0.36	-93.46	受火电发电情况与计划影响，燃料库存减少。
合同资产	/	/	/	/	/	/

投资性房地产	/	/	/	/	/	/
长期股权投资	1,338,471,484.16	2.52	1,376,515,274.11	2.62	-2.76	/
固定资产	36,876,005,167.26	69.31	36,240,296,998.78	68.94	1.75	/
在建工程	4,074,678,929.88	7.66	5,575,404,145.01	10.61	-26.92	/
使用权资产	1,302,641,842.24	2.45	1,339,506,042.39	2.55	-2.75	/
短期借款	5,364,591,829.20	10.08	8,889,333,851.96	16.91	-39.65	/
合同负债	1,315,812.13	0.00	1,337,048.59	0.00	-1.59	/
长期借款	13,517,877,663.88	25.41	11,385,369,012.04	21.66	18.73	/
租赁负债	737,209,768.19	1.39	782,983,876.35	1.49	-5.85	/

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	1,398,737,225.70	电费收费权质押。
固定资产	1,592,554,975.30	抵押借款、融资租赁受限。

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

☒适用 ☐不适用

2026年上半年，公司以“打造国内一流、行业领先绿电企业”为目标，确定“发展攻坚年”主题，坚持优质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74家控股子公司（含间接控股）、8家参股公司（含间接参股）股权，其中79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，公司持续优化股权投资结构，重点推进对水电、风电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

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 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	17,676,742,420.79	8,983,375,574.86	2,619,242,114.68	1,478,115,540.23	1,259,185,077.10
大唐岩滩水力发电有限责任公司	子公司	水电	1,059,129,469.46	3,416,477,820.21	3,014,161,654.15	848,095,486.95	511,493,511.18	406,116,779.99
横县江南发电有限公司	子公司	水电	250,000,000.00	503,545,096.40	462,849,337.20	58,370,806.46	8,411,317.32	6,693,810.54
广西桂冠开投电力有限责任公司	子公司	水电	750,000,000.00	1,919,574,316.67	1,497,142,574.23	365,855,774.35	258,605,372.90	220,958,748.03
广西平班水电开发有限公司	子公司	水电	555,000,000.00	1,707,502,574.19	863,881,859.40	181,251,639.51	82,026,597.95	68,307,540.79
四川川汇水电投资有限责任公司	子公司	水电	535,624,900.00	1,790,279,069.25	1,599,314,586.16	193,205,600.92	104,202,840.33	88,733,745.33
广西大唐桂冠新能源有限公司	子公司	风电	1,120,210,500.00	4,999,779,086.85	1,738,463,815.35	162,215,100.01	19,232,371.54	19,309,829.81
广西大唐桂冠电力营销有限公司	子公司	电力	210,000,000.00	150,569,807.69	68,407,139.53	-577,581.48	-166,470,213.32	-166,470,213.32

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
广西桂欣新能源有限公司	新成立参股项目公司	无
克拉玛依市乌尔禾区大唐桂冠新能源发电有限公司	新成立全资项目公司	无

其他说明

□适用 √不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

☒适用 ☐不适用

1. 电力政策风险。国家电力体制深化改革持续推进，面对火电、光伏、风电以及四川、云南水电相继进入市场，现货交易正式运行等现状，政府出台各项电改政策，相关政策和举措对公司发电模式和电价模式都产生了深刻影响，盈利水平也随之产生重要波动。

2. 气候风险。公司清洁能源装机容量占在役总装机容量 90%以上，处于发电主体地位。水电、风电、光伏等清洁能源受气候变化影响较大，地理位置差异、气候变化及极端天气所导致的来水、来风、光照不确定性对公司发电经营产生较大影响。

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。合山电厂受电力供需、供应情况、运输条件、国内国际政治军事形势变化等因素影响较多，煤价由此产生波动，对火电效益造成直接影响。

4. 市场需求风险。电力需求受经济发展、气候变化、新增投产规模等因素影响较大，导致电力供需关系发生变化，对电量、电价会产生影响。

(二) 其他披露事项

☒适用 ☐不适用

2024 年以来，公司积极响应上海证券交易所“提质增效重回报”专项行动倡议，紧扣提高上市公司质量主线，在经营发展、科技创新、公司治理、激励约束、投资者回报与沟通等方面扎实开展工作，实现经营业绩与投资回报双提升。现将 2026 年半年度执行情况报告如下：

1. 深耕主业提质效，绿电发展筑根基

公司 2026 年上半年完成发电量 239.51 亿千瓦时，有力保障能源安全供应。面对市场竞争与行业变革，公司强化对标管理、优化市场开拓与运营效率，经营质效持续向好，上半年净资产收益率 9.06%，每股收益 0.2198 元/股，资产负债率 55.20%；上半年实现营业收入 57.16 亿元、归母净利润 17.59 亿元，经营活动现金流量净额 38.03 亿元，盈利质量与现金流创造能力表现优异。公司发展紧扣“双碳”目标，构建“广西全域深耕、区外基地开发、海外清洁发展”格局，增强绿电核心竞争力，在役总装机突破 1500 万千瓦，清洁能源装机占比达到 91.30%。

2. 科技赋能抓创新，新质生产力提速

公司设立龙滩科技创新部和集控数智开发部，建立高效科创管理架构；构建国家、省级、集团三级科研攻坚体系，推动重点项目有序落地。2026 年智能电网国家科技重大专项课题正式立项，源网荷储基地协同调度、复杂地形光伏智能运维分别进入实质性研发阶段，数字孪生机组、北斗大坝项目课题顺利结题验收，大型水电机组灵活性提升项目立项，禹衡能源气象 AI 大模型 2.0 版本完成迭代。

3. 完善治理强合规，规范运营护权益

2026 年，公司进一步加强董事、高级管理人员薪酬管理，不断完善激励约束机制，努力提升经营管理水平，确保公司健康、持续、稳定发展，修订《公司董事、高级管理人员薪酬管理办法》；严格落实监管新规，压实董事会秘书履职责任，修订《董事会秘书工作制度》；认真履行董事会、股东大会程序，强化外部董事、独立董事作用，切实保障中小投资者在利润分配、重大投资等事项中的参与权与话语权，切实维护股东合法权益。

4. 压实关键少数责任，激励约束激活力

公司全面落实经理层任期制和契约化管理，将内部董事、高级管理人员 100%纳入薪酬管理体系，绩效年薪占比不低于 60%，考核不合格将全额扣减绩效薪酬。建立刚性绩效薪酬追索扣回机制，明确职责损失、国资流失、业绩造假等情形下的追索规则，覆盖离职人员，构建全周期约束体系。搭建“权重+重点专项+约束”三维考核体系，突出考核重点，对接重点工作，覆盖红线事项，以精准考核激发发展潜能。

5. 优化回报强信心，股东获得感提升

2025 年 6 月至今，公司入选上证 180 指数成分股，市值管理成效显著提升。公司建立市值监测预警应急机制，将市值管理纳入绩效考核，确保公司发展与市值提升相协同。公司保持积极稳定分红策略，2023 年至 2025 年已连续 3 年实施“年中+年度”分红，近三年年度股利支付率超过 70%。2026 年度继续开展“年中”分红工作，兼顾公司发展与股东收益，以稳定分红夯实市场价值。

6. 深化沟通提透明度，价值认同再升级

公司积极对接投资者，努力提升信息披露质量。截至 2026 上半年，公司已连续 3 年荣获上交所信息披露 A 级评价，相关案例入选中国上市公司协会年报业绩说明会最佳实践案例。通过路演、反路演、业绩说明会等形式，上半年已与 60 家机构投资者开展交流活动，获机构研报 11 份，连续 6 年披露可持续发展/ESG/社会责任报告；建立意见征询与反馈机制，及时回应投资者关切。2026 年 6 月末，公司总市值较 2025 年底增加 74.88 亿元，5 月盘中创 997 亿元历史新高，持续领跑广西上市公司，市场认可度持续提升。

第四节 公司治理、环境和社会

一、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
周克文	董事长	选举
赵大斌	董事长（原）	离任

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√适用□不适用

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，周克文先生当选为公司第十届董事会董事长，赵大斌先生因工作调动，不再担任董事长职务。同时，经公司第十届董事会第十六次会议审议通过，周克文先生担任公司董事会战略委员会主任委员、提名委员会委员，赵大斌先生不再担任以上委员职务。

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	是
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.20
每 10 股转增数（股）	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
公司 2026 年半年度实现归属于上市公司股东净利润 1,758,973,019.31 元，2026 年 6 月末公司累计未分配利润 6,206,859,833.58 元。以上财务数据未经审计。 根据《公司章程》关于利润分配的有关规定及 2026 年半年度利润实现情况，公司 2026 年度中期利润分配方案如下： 以公司 2026 年 6 月末股本 7,882,377,802 为基数，实施每 10 股派现金红利 1.2 元（含税），分红总额 945,885,336.24 元。不实施送股及资本公积转增股本。	

三、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）相关股权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

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	广西壮族自治区生态环境帮扶企平台-环境信息披露-来宾市，网址： https://bqfq.sthjt.gxzf.gov.cn

其他说明

√适用 □不适用

根据《企业环境信息依法披露管理办法》规定，公司全资子公司龙滩水电开发有限公司合山发电公司被广西来宾市生态环境局纳入 2026 年度环境信息依法披露企业名单。

五、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

2026 年上半年，桂冠电力坚持习近平新时代中国特色社会主义思想，贯彻落实习近平总书记关于“三农”工作重要指示批示精神，坚持“三扶三真，五位一体”特色帮扶体系，持续为大化县乡村全面振兴做出积极贡献。

一是帮扶资金精准高效落地。2026 年公司投入乡村振兴帮扶资金 4,250 万元。目前，所有帮扶项目资金均已按计划拨付到位，为项目顺利实施提供了坚实的资金保障，切实将帮扶资源转化为推动地方发展的动力。

二是消费帮扶渠道拓宽，重大项目成效显著。公司成功策划并参与央企消费帮扶“邕聚合力，桂品飘香”购物节，活动规格高、规模大，汇聚数十家央企及地方企业，集中展销超 2000 种桂品，带动采购帮销额超 5,000 万元，有力推动“桂品出乡”。同时，积极组织大化县农产品供应商赴新疆参加消费帮扶产销对接活动，进一步开拓了外部市场渠道。顺利迎接了国务院国资委、集团公司等多层级调研，为后续深化合作奠定基础。

三是“组团式”教育帮扶提质扩面。一是与北京师范大学合作的教育质量提升项目进入新阶段，新增学前教育、义务教育提质及心理健康教育三大项目，实现从学前到高中的全学段覆盖，并深化 AI 赋能教学等举措。二是成功举办“奥运冠军进校园”活动，将优质体育资源送至山区。三是参与教育部教师队伍建设专家指导委员会教育人才“组团式”帮扶工作分委会、创新人才教育研究会专家团队走进大化县，实地考察调研教育帮扶情况，深入研判教育帮扶“筑梦工程”工作成效。专家组为当地教育高质量发展精准“把脉问诊”、开出“良方”，为下一步工作指明了方向，提升了帮扶工作的专业性与影响力。

四是清洁能源公益项目精准落地。成功引进阳光电源“阳光行”公益项目。为大化县都阳镇忠武村捐赠小型光伏电站，光伏板与逆变器功率均为 10kW，配置 10kWh 储能电池。该项目充分利用当地年约 1000 小时的等效满发资源，年均发电量预计可达 10000 度，日均发电约 27 度，能够稳定满足村委日常办公用电需求，实现了清洁能源赋能乡村公共服务的示范效应。

五是品牌研究与宣传支撑扎实有力。完成《打造教育帮扶“筑梦工程”品牌的实践与研究》课题提纲起草，系统梳理品牌建设路径。高效完成中央电视台“三月三”活动拍摄对接及《中央企业党建政研会课题开题报告》撰写，为工作提炼与宣传奠定了坚实基础。

六是基础工作扎实推进。按时完成防止返贫监测信息系统数据填报更新，确保信息准确、及时。赴上林县交流学习帮扶工作经验，汲取有益做法。

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、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	/	/

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、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、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

九、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、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) 资产收购或股权收购、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分别于 2025 年 12 月 29 日第十届董事会第十五次会议、2026 年 1 月 14 日 2026 年第一次临时股东会审议通过：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	《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） 《广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会第十五次会议决议公告》（上交所公告编号：2025-044）

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 2026 年第一次临时股东会决议公告》（上交所公告编号：2026-002）
---------------------------------	---

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%-1.30%	1,870,268,719.76	26,060,516,353.55	26,282,227,890.01	1,648,557,183.30
合计	/	/	/	1,870,268,719.76	26,060,516,353.55	26,282,227,890.01	1,648,557,183.30

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	6,930,000,000	1.50%—2.85%	2,992,020,000	4,210,390,000	4,243,904,000	2,958,506,000
合计	/	/	/	2,992,020,000	4,210,390,000	4,243,904,000	2,958,506,000

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	6,930,000,000

4、 其他说明

□适用 √不适用

(六) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(七) 其他

□适用 √不适用

十一、重大合同及其履行情况**(一) 托管、承包、租赁事项**

□适用 √不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十二、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☐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、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响

☐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、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	51,765
截至报告期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	4,063,487,233	51.55	0	无	0	国有法 人
广西投资 集团有限 公司	0	1,758,455,722	22.31	0	无	0	国有法 人
中国长江 电力股份 有限公司	0	919,403,010	11.66	0	无	0	国有法 人
国新博远 投资（北 京）有限 公司	0	339,547,000	4.31	0	无	0	国有法 人

贵州乌江能源投资有限公司	0	245,889,671	3.12	0	无	0	国有法人
长电投资管理有限责任公司	0	107,065,915	1.36	0	无	0	其他
香港中央结算有限公司	45,399,343	58,092,512	0.74	0	无	0	其他
全国社保基金一零八组合	5,999,940	13,999,841	0.18	0	无	0	其他
广西大化金达实业开发有限公司	-313,300	13,149,128	0.17	0	无	0	其他
全国社保基金一一零组合	12,044,575	12,044,575	0.15	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	人民币普通股	4,063,487,233				
广西投资集团有限公司	1,758,455,722	人民币普通股	1,758,455,722				
中国长江电力股份有限公司	919,403,010	人民币普通股	919,403,010				
国新博远投资（北京）有限公司	339,547,000	人民币普通股	339,547,000				
贵州乌江能源投资有限公司	245,889,671	人民币普通股	245,889,671				
长电投资管理有限责任公司	107,065,915	人民币普通股	107,065,915				
香港中央结算有限公司	58,092,512	人民币普通股	58,092,512				
全国社保基金一零八组合	13,999,841	人民币普通股	13,999,841				
广西大化金达实业开发有限公司	13,149,128	人民币普通股	13,149,128				
全国社保基金一一零组合	12,044,575	人民币普通股	12,044,575				
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十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 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

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、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 8 月 31 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 年面向专业投资者公开	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，	上海证券交易所	中信建投、中信	中信建投	面向专业投资者	竞价、报价、	否

发行公司债券 (第二期)									到期 还本		证 券、 华泰 联合			询价 和协 议交 易	
广西桂冠电力 股份有限公司 2025 面向专 业投资者公开 发行公司债券 (第三期) (品种二)	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、 中信 证券、 华泰 联合	中信 建投	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、 中信 证券、 华泰 联合	中信 建投	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、 中信 证券、 华泰 联合	中信 建投	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

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、 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明
无。

4、 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
244529.SH	G26 桂冠 2	是	绿色公司债券	7.20	0.00	0.00
244528.SH	G26 桂冠 1	是	绿色公司债券	4.00	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 项目涉及金额	股权投资、债 权投资或资产 收购涉及金额	其他用途金额
244529.SH	G26 桂冠 2	7.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.20
244528.SH	G26 桂冠 1	4.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00

(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

(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
244529.SH	G26 桂冠 2	用于收购绿色项目，具体形式为收购全部绿色项目所属项目母公司 100%股权
244528.SH	G26 桂冠 1	用于收购绿色项目，具体形式为收购全部绿色项目所属项目母公司 100%股权

(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
244529.SH	G26 桂冠 2	用于收购绿色项 目，具体形式为收 购全部绿色项目的 项目母公司 100%股 权	用于收购绿色项 目，具体形式为收 购全部绿色项目的 项目母公司 100%股 权	是	是	是
244528.SH	G26 桂冠 1	用于收购绿色项 目，具体形式为收 购全部绿色项目的 项目母公司 100%股 权	用于收购绿色项 目，具体形式为收 购全部绿色项目的 项目母公司 100%股 权	是	是	是

募集资金使用和募集资金账户管理存在违规情况
√ 不涉及违规或者整改情形 □ 涉及违规或者整改情形

(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	244528.SH
债券简称	G26 桂冠 1
专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	4.00
已使用金额	4.00
临时补流金额	0.00
未使用金额	0.00
绿色项目数量	9
绿色项目名称	水电站、储能保供、光伏项目、抽水蓄能电站等。
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	√是 □否
募集资金用途是否变更	□是 √否
变更后用途是否全部用于绿色项目	□是□否 √不适用
变更履行的程序	不适用。
变更事项是否披露	□是□否 √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	募集资金所投向的 9 个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，所选项目位于西藏地区，为水力、光伏能源丰富的地区，项目合计设计装机容量为 472.15 万千瓦，当前尚未全部完成建设。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 9 个项目均符合《绿色低碳转型产业指导目录（2024 年版）》“4.2.4 大型水力发电设施建设和运营-水力发电、4.2.2 太阳能利用设施建设和运营-太阳能发电-太阳能发电设施运营活动。包括太阳能光伏发电和太阳能热发电设施运营活动和 4.3.2 新型储能设施建设和运营-风力发电/太阳能发电-可再生能源电力生产企业，电网企业，以及各用电，用热（冷）行业企业等机构中包括但不限于钠离子电池、锂离子电池、液流电池、铅炭电池、超级电容器等电化学储能，压缩空气储能，重力储能，飞轮储能，核电抽汽蓄能等各类新型储能技术及复合型储能技术的实证、示范和产业化项目运营活动”相关要求。同时符合《绿色低碳转型产业指导目录》“4.1.2 太阳能利用装备制造、4.1.4 水力发电和抽水蓄能装备制造和 4.3.2 新型储能设施建设和运营”相关要求。
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 472.15 万千瓦，预计全部建成后年发电量 1,072,706 万千瓦时，节约能量约每年 17,208.19 万吨标准煤，温室气体减排量约 24,144.21 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 472.15 万千瓦，预计全部建成后年发电量 1,072,706 万千瓦时，节约能量约每年 17,208.19 万吨标准煤，温室气体减排量约 24,144.21 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。

债券代码	244529. SH
债券简称	G26 桂冠 2
专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	7. 20
已使用金额	7. 20
临时补流金额	0. 00
未使用金额	0. 00
绿色项目数量	9
绿色项目名称	水电站、储能保供、光伏项目、抽水蓄能电站等。
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	不适用。
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 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	募集资金所投向的 9 个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，所选项目位于西藏地区，为水力、光伏能源丰富的地区，项目合计设计装机容量为 472. 15 万千瓦，当前尚未全部完成建设。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 9 个项目均符合《绿色低碳转型产业指导目录（2024 年版）》“4. 2. 4 大型水力发电设施建设和运营-水力发电、4. 2. 2 太阳能利用设施建设和运营-太阳能发电-太阳能发电设施运营活动。包括太阳能光伏发电和太阳能热发电设施运营活动和 4. 3. 2 新型储能设施建设和运营-风力发电/太阳能发电-可再生能源电力生产企业，电网企业，以及各用电，用热（冷）行业企业等机构中包括但不限于钠离子电池、锂离子电池、液流电池、铅炭电池、超级电容器等电化学储能，压缩空气储能，重力储能，飞轮储能，核电抽汽蓄能等各类新型储能技术及复合型储能技术的实证、示范和产业化项目运营活动”相关要求。同时符合《绿色低碳转型产业指导目录》“4. 1. 2 太阳能利用装备制造、4. 1. 4 水力发电和抽水蓄能装

	备制造和 4.3.2 新型储能设施建设和运营”相关要求。
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 472.15 万千瓦，预计全部建成后年发电量 1,072,706 万千瓦时，节约能量约每年 17,208.19 万吨标准煤，温室气体减排量约 24,144.21 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 472.15 万千瓦，预计全部建成后年发电量 1,072,706 万千瓦时，节约能量约每年 17,208.19 万吨标准煤，温室气体减排量约 24,144.21 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；

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82.11亿元和98.64亿元，报告期内有息债务余额同比变动20.14%。

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	8.00	35.20	43.20	43.79
银行借款	0.00	19.47	1.09	20.56	20.85

非银行金融机构贷款	0.00	0.00	23.19	23.19	23.51
其他有息债务	0.00	1.45	10.24	11.69	11.85
合计	0.00	28.92	69.72	98.64	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额35.20亿元，企业债券余额0.00亿元，非金融企业债务融资工具余额8.00亿元。

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248.88亿元和254.88亿元，报告期内有息债务余额同比变动2.41%。

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	8.00	35.20	43.20	16.95
银行借款	0.00	60.67	106.85	167.53	65.73
非银行金融机构贷款	0.00	0.61	28.98	29.59	11.61
其他有息债务	0.00	7.33	7.24	14.57	5.71
合计	0.00	76.61	178.27	254.88	—

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35.20亿元，企业债券余额0.00亿元，非金融企业债务融资工具余额8.00亿元。

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 万元或者占公司合并报表范围上年末净资产 5%以上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

(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	交易场所	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	14.00	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、法规禁止购买者除外）	采用询价机制	否
广西桂冠电力股份有限公司2025 年度第一期中期票据（能源保	25 桂冠电力 MTN001(能源保供特别债)	102582333	2025-06-09至 10	2025-06-11	在发行人依据发行条款的约定赎回时到期	5.00	2.02	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、	采用询价机制	否

供 特 别 债)										法 规 禁 止 购 买 者 除 外)		
广西桂冠 电力股份 有限公司 2025 年 度第二期 中期票据	25 桂冠电 力 MTN002	102584464	2025-10-24	2025-10-27	在发行人依 据发行条款 的约定赎回 时到期	6.00	2.03	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 止购买 者除外)	采用询 价机制	否
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	3.00	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
广西桂冠 电力股份 有限公司 2026 年 度第二期	26 桂冠电 力 SCP002	012681424	2026-06-10	2026-06-11	2027-03-08	5.00	1.39	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	采用询 价机制	否

超短期融 资券										(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 度第三期 超短期融 资券	26 桂冠电 力 SCP003	012681857	2026-07-21	2026-07-22	2026-09-18	6.00	1.39	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

关于逾期债项的说明
☐适用 ☒不适用

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、 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

无。

4、 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

其他说明

无。

5、 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) 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

□适用 √不适用

(八) 主要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	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)	变动原因
流动比率	0.48	0.39	23.08	公司流动资产增加
速动比率	0.47	0.38	23.68	公司速动资产增加
资产负债率(%)	55.20	54.22	增加 0.98 个百分点	融资规模扩大
	本报告期(1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	1,780,740,941.87	1,189,575,350.11	49.70	公司利润同比增加
EBITDA 全部债务比	0.15	0.13	15.38	公司息税折旧摊销前利润同比增加
利息保障倍数	10.84	6.65	63.01	息税前利润同比增加
现金利息保障倍数	18.11	13.23	36.89	财务费用同比减少
EBITDA 利息保障倍数	15.44	10.77	43.36	财务费用同比减少
贷款偿还率(%)	100	100	/	/
利息偿付率(%)	100	100	/	/

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

二、财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	1,652,398,639.63	1,875,286,442.01
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	24,615,644.73	16,421,761.96
应收账款	七、5	2,559,821,612.06	2,208,190,980.95
应收款项融资	七、7	12,227,894.97	6,370,002.00
预付款项	七、8	68,407,883.88	95,176,252.25
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	51,435,627.55	60,095,305.52
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	144,509,061.70	188,594,855.27
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	787,129,374.53	773,743,772.10
流动资产合计		5,300,545,739.05	5,223,879,372.06
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	1,338,471,484.16	1,376,515,274.11
其他权益工具投资	七、18	241,658,724.16	241,658,724.16
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	36,876,005,167.26	36,240,296,998.78
在建工程	七、22	4,074,678,929.88	5,575,404,145.01
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七、25	1,302,641,842.24	1,339,506,042.39
无形资产	七、26	739,225,921.15	756,029,739.55
其中：数据资源			
开发支出		37,968,443.25	38,157,122.50
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	4,843,193.94	5,604,019.96
递延所得税资产	七、29	114,777,695.24	104,162,700.38
其他非流动资产	七、30	2,887,730,015.48	1,377,499,632.46
非流动资产合计		47,906,642,177.02	47,343,475,159.56
资产总计		53,207,187,916.07	52,567,354,531.62
流动负债：			
短期借款	七、32	5,364,591,829.20	8,889,333,851.96
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	1,812,080,440.53	2,134,418,524.16
预收款项	七、37	10,689,872.42	10,776,902.68
合同负债	七、38	1,315,812.13	1,337,048.59
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	236,234,909.38	24,505,917.58
应交税费	七、40	748,536,238.21	643,747,355.51
其他应付款	七、41	372,098,140.61	233,503,991.64
其中：应付利息			
应付股利	七、41	63,351,136.96	4,742,681.29
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	1,615,101,536.08	1,417,430,652.56
其他流动负债	七、44	801,787,782.19	6,224,914.88
流动负债合计		10,962,436,560.75	13,380,205,655.41
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	13,517,877,663.88	11,385,369,012.04
应付债券	七、46	3,517,775,094.33	2,398,483,018.86
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	737,209,768.19	782,983,876.35
长期应付款	七、48	42,528,564.00	42,528,564.00
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七、51	464,594,714.86	386,310,541.62

递延所得税负债	七、29	125,885,539.06	124,770,275.70
其他非流动负债			
非流动负债合计		18,405,871,344.32	15,120,445,288.57
负债合计		29,368,307,905.07	28,500,650,943.98
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	2,535,291,066.22	2,518,652,655.25
其中：优先股			
永续债	七、54	2,535,291,066.22	2,518,652,655.25
资本公积	七、55	949,425,205.27	949,425,205.27
减：库存股			
其他综合收益	七、57	110,737,055.44	110,737,055.44
专项储备	七、58	47,476,922.05	21,470,975.67
盈余公积	七、59	2,894,682,038.66	2,894,682,038.66
一般风险准备			
未分配利润	七、60	6,206,859,833.58	6,390,043,031.13
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		20,626,849,923.22	20,767,388,763.42
少数股东权益		3,212,030,087.78	3,299,314,824.22
所有者权益（或股东权益）合计		23,838,880,011.00	24,066,703,587.64
负债和所有者权益（或股东权益）总计		53,207,187,916.07	52,567,354,531.62

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

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		27,200,662.95	37,201,520.44
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	266,912,801.70	239,357,514.10
应收款项融资			2,100,000.00
预付款项		12,779,010.52	11,837,552.15
其他应收款	十九、2	776,990,146.84	1,567,765,295.99
其中：应收利息			
应收股利	十九、2	744,080,353.60	1,535,121,050.00
存货		6,948,613.83	7,324,679.77
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		17,311,252.20	16,207,274.12

其他流动资产		1,690,049,204.08	2,040,115,337.56
流动资产合计		2,798,191,692.12	3,923,861,777.53
非流动资产：			
债权投资		550,110,000.00	347,110,000.00
其他债权投资			
长期应收款		920,000,000.00	920,000,000.00
长期股权投资	十九、3	22,430,325,311.20	22,404,651,419.22
其他权益工具投资		273,320,886.01	273,320,886.01
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		2,815,299,705.35	2,919,323,742.10
在建工程		143,564,439.42	151,778,513.89
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		70,848.98	155,867.78
无形资产		241,658,495.15	246,454,955.48
其中：数据资源			
开发支出		5,464,339.63	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		17,937,874.05	17,353,253.03
其他非流动资产		1,620,026,500.00	1,318,559.62
非流动资产合计		29,275,013,606.26	27,544,166,743.23
资产总计		32,073,205,298.38	31,468,028,520.76
流动负债：			
短期借款		1,962,902,792.01	5,438,623,043.79
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		93,559,987.09	127,093,477.24
预收款项		0.04	0.04
合同负债		0	3,832,953.54
应付职工薪酬		80,752,646.84	11,395,597.06
应交税费		30,505,767.76	24,042,511.36
其他应付款		34,549,189.95	14,510,268.23
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		178,669,934.19	94,496,327.50
其他流动负债		801,637,159.48	
流动负债合计		3,182,577,477.36	5,713,994,178.76
非流动负债：			
长期借款		3,421,156,000.00	263,000,000.00
应付债券		3,517,775,094.33	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	30,965,524.16
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	93,600,150.74
其他非流动负债			
非流动负债合计		7,063,496,769.23	2,786,048,693.76
负债合计		10,246,074,246.59	8,500,042,872.52
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		2,535,291,066.22	2,518,652,655.25
其中：优先股			
永续债		2,535,291,066.22	2,518,652,655.25
资本公积		6,620,460,298.66	6,620,460,298.66
减：库存股			
其他综合收益		110,737,055.44	110,737,055.44
专项储备		2,719,457.16	1,980,952.08
盈余公积		2,889,691,763.02	2,889,691,763.02
未分配利润		1,785,853,609.29	2,944,085,121.79
所有者权益（或股东权益）合计		21,827,131,051.79	22,967,985,648.24
负债和所有者权益（或股东权益）总计		32,073,205,298.38	31,468,028,520.76

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

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		5,716,383,159.57	4,154,600,150.97
其中：营业收入	七、61	5,716,383,159.57	4,154,600,150.97
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,193,759,190.58	2,640,606,284.40
其中：营业成本	七、61	2,507,600,455.93	2,101,097,950.82
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	229,396,566.33	146,855,758.05
销售费用			

管理费用	七、64	208,825,874.73	136,962,921.93
研发费用			
财务费用	七、66	247,936,293.59	255,689,653.60
其中：利息费用	七、66	245,328,373.23	254,677,263.89
利息收入	七、66	1,042,388.25	685,207.52
加：其他收益	七、67	9,589,675.88	12,877,356.91
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	-28,190,519.47	67,305,442.53
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	-48,978,437.38	47,610,840.06
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
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	-6,730,915.23	351,842.64
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-38,686,285.29	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-2,261,421.49	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,456,344,503.39	1,594,528,508.65
加：营业外收入	七、74	8,803,406.29	13,528,695.08
减：营业外支出	七、75	50,742,155.03	16,904,901.47
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,414,405,754.65	1,591,152,302.26
减：所得税费用	七、76	386,397,033.12	226,587,974.30
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,028,008,721.53	1,364,564,327.96
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,028,008,721.53	1,364,564,327.96
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）		1,758,973,019.31	1,187,733,386.44
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		269,035,702.22	176,830,941.52
六、其他综合收益的税后净额			-7,047,148.03
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			-7,047,148.03
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			

(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			
(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			-7,047,148.03
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			-7,047,148.03
(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		2,028,008,721.53	1,357,517,179.93
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,758,973,019.31	1,180,686,238.41
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		269,035,702.22	176,830,941.52
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	二十、2	0.2198	0.15
(二) 稀释每股收益(元/股)	二十、2	0.2198	0.15

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0元，上期被合并方实现的净利润为：0元。

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

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	十九、4	598,767,371.68	485,124,792.98
减：营业成本	十九、4	330,987,655.56	239,046,255.56
税金及附加		27,372,943.71	21,136,911.42
销售费用			
管理费用		99,182,439.97	61,084,670.53
研发费用			
财务费用		78,433,240.44	77,377,791.87
其中：利息费用		77,848,612.78	77,224,701.59
利息收入		64,579.24	84,780.36

加：其他收益		1,089,069.95	669,609.97
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	735,369,623.28	121,490,957.60
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	-5,032,442.76	41,852,515.17
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（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）		-638,055.10	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-1,550,428.96	
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-2,261,421.49	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		794,799,879.68	208,639,731.17
加：营业外收入		1,027,803.66	1,212,235.43
减：营业外支出		12,487,600.00	14,822,828.99
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		783,340,083.34	195,029,137.61
减：所得税费用		-584,621.02	
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		783,924,704.36	195,029,137.61
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		783,924,704.36	195,029,137.61
（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			-7,047,148.03
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
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			
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			-7,047,148.03
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			-7,047,148.03
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		783,924,704.36	187,981,989.58
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

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
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		6,072,656,170.69	4,440,563,345.21
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		6,951,848.28	96,255,841.80
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	232,107,612.24	175,224,957.56
经营活动现金流入小计		6,311,715,631.21	4,712,044,144.57
购买商品、接受劳务支付的现金		385,221,587.37	313,661,991.97
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		520,886,065.14	473,319,242.50
支付的各项税费		1,514,226,086.89	868,812,791.05
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	88,464,995.41	149,032,189.65
经营活动现金流出小计		2,508,798,734.81	1,804,826,215.17
经营活动产生的现金流量净额	七、78	3,802,916,896.40	2,907,217,929.40
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		21,853,270.48	19,694,602.47
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		25,028,345.37	100,103.00
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		46,881,615.85	19,794,705.47
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		532,637,853.05	1,735,965,943.31
投资支付的现金		1,631,931,520.00	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		2,164,569,373.05	1,747,965,943.31
投资活动产生的现金流量净额		-2,117,687,757.20	-1,728,171,237.84
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		19,122,820.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		19,122,820.00	
取得借款收到的现金		10,038,053,109.22	13,909,098,806.87
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78		7,176,171.03
筹资活动现金流入小计		10,057,175,929.22	13,916,274,977.90
偿还债务支付的现金		9,389,311,649.78	14,507,489,477.23
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,527,770,624.19	264,553,010.08
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		311,142,146.76	
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	48,210,596.83	33,043,106.15
筹资活动现金流出小计		11,965,292,870.80	14,805,085,593.46
筹资活动产生的现金流量净额		-1,908,116,941.58	-888,810,615.56
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	七、79	-222,887,802.38	290,236,076.00
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	1,839,996,742.01	954,833,937.62
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	1,617,108,939.63	1,245,070,013.62

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

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
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		634,978,296.53	485,647,506.12
收到的税费返还		205,612.73	3,032,056.66
收到其他与经营活动有关的现金		87,246,337.51	1,898,851,108.20
经营活动现金流入小计		722,430,246.77	2,387,530,670.98
购买商品、接受劳务支付的现金		17,623,937.31	15,537,404.94
支付给职工及为职工支付的现金		165,940,930.53	147,563,622.94
支付的各项税费		116,103,406.86	83,209,646.93
支付其他与经营活动有关的现金		135,103,698.44	1,536,319,731.78
经营活动现金流出小计		434,771,973.14	1,782,630,406.59
经营活动产生的现金流量净额		287,658,273.63	604,900,264.39
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		353,000,000.00	1,445,000,000.00
取得投资收益收到的现金		1,530,304,605.00	624,094,520.92
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		25,011,668.37	
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		1,908,316,273.37	2,069,094,520.92
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		34,340,939.13	45,059,433.52
投资支付的现金		1,855,806,420.00	1,697,908,700.00
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		20,322.50	73,686,800.00
投资活动现金流出小计		1,890,167,681.63	1,816,654,933.52

投资活动产生的现金流量净额		18,148,591.74	252,439,587.40
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		6,833,443,013.70	9,737,213,561.64
收到其他与筹资活动有关的现金		811,111.11	
筹资活动现金流入小计		6,834,254,124.81	9,737,213,561.64
偿还债务支付的现金		5,165,904,000.00	10,517,882,722.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,984,157,847.67	101,975,943.77
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		7,150,061,847.67	10,619,858,665.77
筹资活动产生的现金流量净额		-315,807,722.86	-882,645,104.13
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		37,201,520.44	31,472,343.03
六、期末现金及现金等价物余额			
		27,200,662.95	6,167,090.69

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
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度														
	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、上年期末余额	7,882,377,802.00		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
加：会计政策变更															
期差错															

更正															
他															
二、 本年期初余额	7,882,377,802.00		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
三、 本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			16,638,410.97				26,005,946.38				- 183,183,197.55		- 140,538,840.20	- 87,284,736.44	- 227,823,576.64

（一）综合收益总额										1,758,973,019.31		1,758,973,019.31	269,035,702.22	2,028,008,721.53
（二）所有者投入和减少资本													8,843,520.00	8,843,520.00
1.所有者投入的普通股													8,843,520.00	8,843,520.00

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			16,638,410.97							-1,942,156,216.86		-1,925,517,805.89	-369,939,281.68	-2,295,457,087.57

） 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										— 1, 915, 417 , 805. 89		— 1, 915, 417 , 805. 89	— 369, 939, 2 81. 68	— 2, 285, 357 , 087. 57

4. 其他			16,638,410.97								26,738,410.97		10,100,000.00		10,100,000.00
(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							26,005,946.38				26,005,946.38	4,775,323.02	30,781,269.40	
1. 本期提取							53,497,276.89				53,497,276.89	7,501,119.24	60,998,396.13	
2. 本期使用							-27,491,330.51				-27,491,330.51	-2,725,796.22	-30,217,126.73	

(六) 其他															
四、本期期末余额	7,882,377,802.00		2,535,291,066.22		949,425,205.27		110,737,055.44	47,476,922.05	2,894,682,038.66		6,206,859,833.58		20,626,849,923.22	3,212,030,087.78	23,838,880,011.00

项目	2025 年半年度														
	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

加：会计政策变更															
期差错更正															
他															
二、本年期初余额	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
三、本期增减变动			17,019,527.78		-150,000.00		-7,047,148.03	26,572,944.60			1,156,063,858.66		1,192,459,183.01	283,670,277.99	1,476,129,461.00

金 额 （ 减 少 以 “ _ ” 号 填 列 ）														
（ 一 ） 综 合 收 益 总 额						- 7,047,148.03				1,187,733,386.44		1,180,686,238.41	176,830,941.52	1,357,517,179.93
（ 二 ） 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本					- 150,000.00							- 150,000.00	103,524,200.00	103,374,200.00

1. 所有者投入的普通股														103,524,200.00	103,524,200.00
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				150,000.00	-							150,000.00		150,000.00
(三) 利润分配			17,019,527.78							31,669,527.78		14,650,000.00		14,650,000.00
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			17, 019, 52 7. 78							- 31, 669, 52 7. 78		- 14, 650, 00 0. 00		- 14, 650, 00 0. 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							26, 572, 9 44. 60					26, 572, 94 4. 60	3, 315, 136 . 47	29, 888, 08 1. 07
1. 本 期							65, 363, 6 02. 84					65, 363, 60 2. 84	3, 315, 136 . 47	68, 678, 73 9. 31

提取															
2. 本期使用							- 38,790,658.24					- 38,790,658.24		- 38,790,658.24	
(六) 其他															
四、本期期末余额	7,882,377,802.00		2,541,524,979.84		949,536,714.70		114,453,893.81	42,164,018.48	2,560,874,814.74		5,997,797,099.12		20,088,729,322.69	3,327,575,490.62	23,416,304,813.31

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
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度										
	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
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		2,518,652,655.25		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
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			16,638,410.97					738,505.08		-1,158,231,512.50	-1,140,854,596.45
（一）综合收益总额										783,924,704.36	783,924,704.36
（二）所有者投入和减少资本											
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											
（三）利润分配			16,638,410.97							-1,942,156,216.86	-1,925,517,805.89
1．提取盈余公积											
2．对所有者（或股东）的分配										-1,915,4	-1,915,4

										17,805.89	17,805.89
3. 其他			16,638,410.97							-26,738,410.97	-10,100,000.00
（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								738,505.08			738,505.08
1. 本期提取								6,396,868.84			6,396,868.84
2. 本期使用								-5,658,363.76			-5,658,363.76
（六）其他											
四、本期期末余额	7,882,377,802.00		2,535,291,066.22		6,620,460,298.66		110,737,055.44	2,719,457.16	2,889,691,763.02	1,785,853,609.29	21,827,131,051.79

项目	2025 年半年度
----	-----------

	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
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）			17,019,527.78		-150,000.00		-7,047,148.03	4,203,283.56	-	163,359,609.83	177,385,273.14
（一）综合收益总额							-7,047,148.03			195,029,137.61	187,981,989.58
（二）所有者投入和减少资本			-		-150,000.00						-150,000.00
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					-150,000.00						-150,000.00
（三）利润分配			17,019,527.78						-	-31,669,	-14,650,

										527.78	000.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他			17,019,527.78							31,669,527.78	14,650,000.00
（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								4,203,283.56			4,203,283.56
1. 本期提取								6,407,822.10			6,407,822.10
2. 本期使用								2,204,538.54			2,204,538.54
（六）其他											
四、本期期末余额	7,882,377,802.00		2,541,524,979.84		6,620,571,808.09		114,453,893.81	4,897,039.21	2,555,884,539.10	1,500,661,145.83	21,220,371,207.88

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 2026 年 6 月 30 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 1528.46 万千瓦，其中水电 1,024.04 万千瓦、火电 133.00 万千瓦、风电 136.75 万千瓦、太阳能 234.67 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 7 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、 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。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

☐适用 ☒不适用

9、 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。

10、 外币业务和外币报表折算

☐适用 ☒不适用

11、 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。

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。

12、 应收票据

☐适用 ☒不适用

13、 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，按 0.5%的比例计提信用损失准备。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，关联方组合一般不计提信用损失，对于欠款时间长、偿还能力差的单独进行减值测试。

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一般不计提信用损失。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，参考历史信用损失经验和同行业情况，结合当前状况与未来经济形势预测，按 0.5%的比例计提信用损失准备。

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。

单项计提坏账准备的判断标准

☒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。

14、 应收款项融资

☐适用 ☒不适用

15、 其他应收款

☐适用 ☒不适用

16、 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法。

（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**17、 合同资产**☐适用 ☒不适用**18、 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**19、 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。

20、 投资性房地产

不适用

21、 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

22、 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。

23、 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。

24、 生物资产

☐适用 ☒不适用

25、 油气资产

☐适用 ☒不适用

26、 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合理地摊销，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。

27、 长期资产减值

☐适用 ☒不适用

28、 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。

29、 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。

30、 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，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

离职后福利主要包括设定提存计划。设定提存计划主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

(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，当地劳动和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

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。

31、 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地计量时，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。

32、 股份支付

□适用 √不适用

33、 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。

34、 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

35、 合同成本

☐适用 ☒不适用

36、 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。

37、 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。

38、 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，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。

39、 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。

40、 重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

(2) 重要会计估计变更

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

会计估计变更的内容和原因	开始适用的时点	受重要影响的报表项目名称	影响金额
为更加客观、公允的反映公司的财务状况和经营成果，为投资者提供更可靠、更准确的会计信息。参考同行业内拥有一定规模的已并网电站公司，同行业内公司判定应收风电、光伏可再生能源补贴部分的电费组合存在预期信用损失风险，部分公司如大唐发电、大唐新能源等均已计提坏账准备。为使应收账款中应收风电、光伏可再生能源补贴部分的电费预期损失率与实际收回情况更加接近，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按 0.5%计提。	2026 年 5 月 1 日起开始执行	应收账款、信用减值损失、递延所得税资产、所得税费用、利润总额、净利润、资产总额	应收账款减少 6,312,165.78 元，信用减值损失增加 6,312,165.78 元，递延所得税资产增加 970,680.18 元，所得税费用减少 970,680.18 元、利润总额减少 6,312,165.78 元、净利润减少 5,341,485.60 元、资产总额减少 5,341,485.60 元。

其他说明

无

(3) 2026 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

41、 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	25
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	7.5
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	7.5
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
广西大唐涪州新能源有限公司	7.5
广西大唐庆丰新能源有限公司	7.5
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

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、服务费增值税税率为 6%；部分业务采用简易办法征收增值税，增值税税率 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、广西大唐浔州新能源有限公司、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、广西大唐桂襄新能源有限公司、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、广西大唐桂襄新能源有限公司、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、广西大唐浔州新能源有限公司、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，水力发电取水按0.005元/千瓦时征收水资源税，贯流式火力发电取水按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/千瓦時計缴水资源税；贵州大田河水电开发有限公司所属落生电站按0.007元/千瓦時計缴水资源税，大地电站按0.004元/千瓦時計缴水资源税。

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所属格登电站按0.004元/千瓦時計缴水资源税，岗曲河一级电厂按0.007元/千瓦時計缴水资源税。

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	34,856.33	1,211,122.25
其他货币资金	3,806,600.00	3,806,600.00
存放财务公司存款	1,648,557,183.30	1,870,268,719.76
合计	1,652,398,639.63	1,875,286,442.01
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、冻结等对使用有限制的款项 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	24,615,644.73	16,421,761.96
合计	24,615,644.73	16,421,761.96

(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		12,227,894.97
合计		12,227,894.97

(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）	1, 526, 487, 030. 24	1, 289, 932, 446. 68
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, 515, 787, 654. 55	1, 279, 233, 070. 99
按单项计提坏账准备的应收账款	10, 699, 375. 69	10, 699, 375. 69
1 至 2 年	396, 059, 303. 66	401, 666, 040. 01
2 至 3 年	306, 916, 713. 57	320, 199, 379. 98
3 年以上	347, 850, 070. 49	206, 998, 704. 95
3 至 4 年	205, 532, 193. 92	163, 914, 479. 95
4 至 5 年	126, 466, 649. 29	32, 926, 900. 28
5 年以上	15, 851, 227. 28	10, 157, 324. 72
合计	2, 577, 313, 117. 96	2, 218, 796, 571. 62

(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	5. 44	10, 279, 991. 09	7. 33	130, 011, 469. 70	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	2,437,021,657.17	94.56	7,211,514.81	0.30	2,429,810,142.36	2,078,505,110.83	93.68	881,339.25	0.04	2,077,623,771.58
其中：										
账龄组合	1,169,619,749.04	45.38	899,349.03	0.08	1,168,720,400.01	904,631,429.62	40.77	881,339.25	0.1	903,750,090.37
关联方组合	4,968,753.09	0.19			4,968,753.09	1,064,355.60	0.05			1,064,355.60
应收可再生能源补贴组合	1,262,433,155.04	48.99	6,312,165.78	0.50	1,256,120,989.26	1,172,809,325.61	52.86			1,172,809,325.61
合计	2,577,313,117.96	100	17,491,505.90		2,559,821,612.06	2,218,796,571.62	100.00	10,605,590.67		2,208,190,980.95

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	10,279,991.09	7.33	债务人进入破产重组
合计	140,291,460.79	10,279,991.09	7.33	/

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：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）	1, 168, 249, 398. 03	0. 00	0. 00
1 至 2 年（含 2 年）	78, 900. 77	7, 890. 08	10. 00
2 至 3 年（含 3 年）	113, 734. 58	22, 746. 92	20. 00
3 至 4 年（含 4 年）	59, 648. 10	17, 894. 43	30. 00
4 至 5 年（含 5 年）	145, 454. 84	72, 727. 42	50. 00
5 年以上	972, 612. 72	778, 090. 18	80. 00
合计	1, 169, 619, 749. 04	899, 349. 03	

组合计提项目：关联方组合

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
关联方组合	4, 968, 753. 09		
合计	4, 968, 753. 09		

组合计提项目：应收可再生能源补贴组合

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
应收可再生能源补贴组合	1, 262, 433, 155. 04	6, 312, 165. 78	0. 50
合计	1, 262, 433, 155. 04	6, 312, 165. 78	0. 50

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	881, 339. 25	6, 330, 175. 56				7, 211, 514. 81
按单项计提坏账准备	9, 724, 251. 42	555, 739. 67				10, 279, 991. 09

合计	10,605,590.67	6,885,915.23				17,491,505.90
----	---------------	--------------	--	--	--	---------------

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	1,045,349,080.25		1,045,349,080.25	40.56	2,462,555.14
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	484,642,336.76		484,642,336.76	18.80	
贵州电网有限责任公司	345,670,951.47		345,670,951.47	13.41	1,599,647.81
兴义市电力有限责任公司	339,387,548.24		339,387,548.24	13.17	10,728,006.08

国网山东省电力公司烟台供电公司	280,808,769.82		280,808,769.82	10.90	1,424,611.00
合计	2,495,858,686.54		2,495,858,686.54	96.84	16,214,820.03

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	12,227,894.97	6,370,002.00
合计	12,227,894.97	6,370,002.00

(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	59,834,719.41	87.47	89,355,558.33	93.88
1至2年	5,924,499.46	8.66	4,667,631.59	4.90
2至3年	1,732,754.24	2.53	1,000,134.75	1.05
3年以上	915,910.77	1.34	152,927.58	0.17
合计	68,407,883.88	100.00	95,176,252.25	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(%)
中国水利电力物资北京有限公司	17,001,436.16	24.85

黔西南州荣达煤焦有限公司	15,011,003.89	21.94
广西大然投资有限责任公司	3,980,000.00	5.82
北京中油国电石油制品销售有限公司	2,760,432.99	4.03
广西中外运北部湾物流有限公司	2,215,000.00	3.24
合计	40,967,873.04	59.88

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	51,435,627.55	60,095,305.52
合计	51,435,627.55	60,095,305.52

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

(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

(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）	10,759,304.55	17,206,305.06
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	10,759,304.55	17,206,305.06
1 至 2 年	10,086,032.65	12,234,699.32
2 至 3 年	3,180,542.00	3,358,225.76
3 年以上	122,792,407.93	122,833,734.96
3 至 4 年	46,089.14	46,089.14
4 至 5 年	27,058,953.51	27,058,953.51
5 年以上	95,687,365.28	95,728,692.31
合计	146,818,287.13	155,632,965.10

(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	94,234,531.40	103,894,802.96
押金及保证金	38,979,086.58	39,883,231.58
应收退税款	2,741,448.93	2,741,448.93
应收资产处置款	5,358,970.00	5,358,970.00
个人往来款	468,268.49	597,825.11
应收政府单位款项		

员工备用金	89,250.40	
其他	4,946,731.33	3,156,686.52
合计	146,818,287.13	155,632,965.10

(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)	
2026年1月1日余额			95,537,659.58	95,537,659.58
2026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		-150,000.00		-150,000.00
本期转回			5,000.00	5,000.00
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额		-150,000.00	95,532,659.58	95,382,659.58

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	95,537,659.58	-150,000.00	5,000.00			95,382,659.58
合计	95,537,659.58	-150,000.00	5,000.00			95,382,659.58

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

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	42.66	单位往来款	3年以上	62,633,304.18
钦州市钦北区财政局	20,000,000.00	13.62	押金、保证金	3年以上	
广西瑞东投资有限公司	19,009,313.65	12.95	借款	3年以上	19,009,313.65
平果市财政局	13,500,000.00	9.20	押金、保证金	3年以上	
贡山县玉金铁矿开发有限责任公司	3,537,731.33	2.41	借款	3年以上	3,537,731.33
合计	118,680,349.16	80.84	/	/	85,180,349.16

(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	52,942,574.08		52,942,574.08	52,410,119.07		52,410,119.07
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	91,566,487.62		91,566,487.62	136,184,736.20		136,184,736.20
合计	144,509,061.70		144,509,061.70	188,594,855.27		188,594,855.27

(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

本期转回或转销存货跌价准备的原因

☐适用 ☒不适用

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	766,955,563.51	747,520,792.75
预缴企业所得税	10,935,289.93	16,923,373.20
预缴增值税	7,846,935.34	7,634,780.39
预缴其他税费	1,391,585.75	1,664,825.76
合计	787,129,374.53	773,743,772.10

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

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：

无。

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

(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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐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

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）	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	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	其他		
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	1,164,034,547.01										1,164,034,547.01	
广西电力交易中心有限责任公司	2,700,498.21				10,950.39						2,711,448.60	
中国大唐集团	14,519,479.23		12,000,000.00		-2,179,515.65						24,339,963.58	

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	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	其他		
科技创 新有限 公司												
贵州兴 义电力 发展有 限公司	5,032,442.76				-5,032,442.76							
大唐四 川能源 营销有 限公司	13,999,456.68				-13,659.09						13,985,797.59	
广西能 源联合 售电有 限公司	176,228,850.22				-42,829,122.84						133,399,727.38	
小计	1,376,515,274.11		12,000,000.00		-50,043,789.95						1,338,471,484.16	
合计	1,376,515,274.11		12,000,000.00		-50,043,789.95						1,338,471,484.16	

(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	241,658,724.16						241,658,724.16	21,853,270.48	116,847,313.61		
合计	241,658,724.16						241,658,724.16	21,853,270.48	116,847,313.61		/

(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

20、 投资性房地产

☐适用 ☒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	36,832,372,640.56	36,172,656,083.18
固定资产清理	43,632,526.70	67,640,915.60
合计	36,876,005,167.26	36,240,296,998.78

其他说明：

无。

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	46,213,326,785.89	34,584,739,043.58	190,992,906.51	815,167,265.18	81,804,226,001.16
2. 本期增加金额	479,475.70	1,793,147,373.77	2,202,115.81	29,791,353.10	1,825,620,318.38
（1）购置		7,890,197.07		12,440,329.24	20,330,526.31
（2）在建工程转入	479,475.70	1,785,257,176.70	2,202,115.81	17,351,023.86	1,805,289,792.07
（3）企业合并增加					
其他增加				10,081,519.15	10,081,519.15
3. 本期减少金额	26,168,809.22	26,022,473.59	11,387,695.32	2,447,336.74	66,026,314.87

(1) 处置 或报废	21,361,777.48	24,554,663.43	739,581.00	2,447,336.74	49,103,358.65
其他 减少	4,807,031.74	1,467,810.16	10,648,114.32		16,922,956.22
4. 期末 余额	46,187,637,452.37	36,351,863,943.76	181,807,327.00	842,511,281.54	83,563,820,004.67
二、累计折旧					
1. 期初 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
2. 本期 增加金 额	552,897,048.32	481,505,891.37	4,499,494.07	56,673,567.18	1,095,576,000.94
(1) 计提	552,897,048.32	481,099,781.45	4,499,494.07	56,673,567.18	1,095,169,891.02
其他 增加		406,109.92			406,109.92
3. 本期 减少金 额		23,966,362.40	5,133,408.93	4,058,245.01	33,158,016.34
(1) 处置 或报废		23,596,328.21	322,734.06	2,734,418.15	26,653,480.42
其他 减少		370,034.19	4,810,674.87	1,323,826.86	6,504,535.92
4. 期末 余额	24,161,414,101.52	21,710,218,093.72	146,555,521.65	632,000,185.69	46,650,187,902.58
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	1,656,963.89	35,802,497.64			37,459,461.53
(1) 计提	1,656,963.89	35,802,497.64			37,459,461.53
3. 本期 减少金 额					
(1) 处置 或报废					
4. 期末 余额	45,456,963.89	35,802,497.64			81,259,461.53
四、账面价值					
1. 期末 账面价 值	21,980,766,386.96	14,605,843,352.40	35,251,805.35	210,511,095.85	36,832,372,640.56

2. 期初 账面价 值	22, 561, 009, 732. 6 9	13, 332, 060, 478. 8 3	43, 803, 470. 00	235, 782, 401. 6 6	36, 172, 656, 083. 1 8
-------------------	---------------------------	---------------------------	------------------	-----------------------	---------------------------

(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

(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	5, 386, 786. 36	29, 395, 175. 26
房屋及建筑物	38, 245, 740. 34	38, 245, 740. 34
合计	43, 632, 526. 70	67, 640, 915. 60

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	3, 893, 461, 599. 44	5, 415, 333, 309. 97
工程物资	181, 217, 330. 44	160, 070, 835. 04
合计	4, 074, 678, 929. 88	5, 575, 404, 145. 01

其他说明：
无。

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	657,973,909.17		657,973,909.17
龙滩水电站工程	339,373,217.37		339,373,217.37	327,821,817.14		327,821,817.14
龙滩通航建筑物工程	275,117,465.80		275,117,465.80	274,617,582.95		274,617,582.95
烟台福山回里农光互补项目	238,534,990.11		238,534,990.11	240,243,685.60		240,243,685.60
融安县泗顶马田100MW光伏项目	211,301,859.47		211,301,859.47	131,349,820.87		131,349,820.87
更新风电项目	202,244,516.85		202,244,516.85	242,849,668.88		242,849,668.88
平乐风电场项目	188,195,594.50		188,195,594.50	177,500,332.10		177,500,332.10

广西 宾阳 马王 风电 三期 项目	159,542,071.34		159,542,071.34	151,755,811.88		151,755,811.88
钦北 大直 界排 农光 互补 光伏	131,187,621.27		131,187,621.27	124,945,157.62		124,945,157.62
陆川 横山 风电 项目	108,472,921.58		108,472,921.58	104,543,799.46		104,543,799.46
武宣 县东 乡 (风 沿) 光伏 项目	99,258,371.41		99,258,371.41	317,904,731.35		317,904,731.35
大化 红旗 光伏 发电 项目	79,490,597.84		79,490,597.84	74,609,246.30		74,609,246.30
稷山 100M W 光 储一 体化 项目	76,098,225.27		76,098,225.27	76,098,225.27		76,098,225.27
田阳 高德 岭风 电场 项目	71,368,376.85		71,368,376.85	56,941,336.86		56,941,336.86
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	47,701,032.46		47,701,032.46

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
来宾市兴宾区小平阳镇农光互补光伏发电项目	44,934,024.47		44,934,024.47	40,498,884.13		40,498,884.13
合山灰场光伏电站项目	43,618,898.18		43,618,898.18	43,604,456.15		43,604,456.15
桂冠祁县光储一体化项目	41,520,330.82		41,520,330.82	41,520,330.82		41,520,330.82
移民安置支出	35,129,104.17		35,129,104.17	35,129,104.17		35,129,104.17
移民尾工工程	34,154,585.65		34,154,585.65	34,154,585.65		34,154,585.65
柳城古砦光伏发电项目	29,393,024.02		29,393,024.02	30,096,744.61		30,096,744.61
马山新华光伏项目	22,101,367.98		22,101,367.98			
田东印茶新发风电场工程	18,700,742.92		18,700,742.92	360,178,726.31		360,178,726.31

天峨县向阳镇全平光伏项目	16,481,622.92		16,481,622.92	325,266,675.29		325,266,675.29
博白射广嶂风电场三期工程	11,432,906.81		11,432,906.81	168,585,402.20		168,585,402.20
马山大塘光伏项目	10,925,981.14		10,925,981.14	2,934,095.00		2,934,095.00
宜州安马乡肯坝村光伏项目	1,467,705.97		1,467,705.97	17,440,056.72		17,440,056.72
广西隆安振东光伏发电项目	266,468.35		266,468.35	13,568,645.95		13,568,645.95
宾阳黎塘风电场项目	12,935.93		12,935.93	585,921,898.17		585,921,898.17
其他在建工程汇总	630,474,289.77	32,970,870.39	597,503,419.38	644,262,318.96	34,642,481.51	609,619,837.45
合计	3,926,432,469.83	32,970,870.39	3,893,461,599.44	5,449,975,791.48	34,642,481.51	5,415,333,309.97

(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	40,000,000,000.00	657,973,909.17				657,973,909.17	1.64	1.64	203,272,313.25		2.54	自有资金、借款
龙滩水电站工程	33,349,460,000.00	327,821,817.14	11,551,400.23			339,373,217.37	1.02	1.02				自有资金
龙滩通航建筑物工程	4,702,248,800.00	274,617,582.95	499,882.85			275,117,465.80	5.85	5.85				自有资金
更新风电项目	372,950,000.00	242,849,668.88	8,579,682.83	49,184,834.86		202,244,516.85	67.42	67.42	4,366,347.45	1,559,568.66	1.89	自有资金、借款

烟台福山回里农光互补项目	907,860,000.00	240,243,685.60			1,708,695.49	238,534,990.11	26.46	26.46	3,917,593.24		0.39	自有资金、融资
平乐风电场项目	398,900,000.00	177,500,332.10	10,695,262.40			188,195,594.50	47.18	47.18	4,592,634.66	3,136,232.98	2.08	自有资金、借款
广西宾阳马王风电三期项目	821,550,000.00	151,755,811.88	52,485,993.02			204,241,804.90	24.86	24.86	4,544,282.01	1,732,585.36	3.3	自有资金、借款
融安县泗顶马田10MW光伏项目	417,175,600.00	131,349,820.87	79,952,038.60			211,301,859.47	50.65	50.65	3,157,703.12	2,218,541.00	2.14	自有资金、借款

钦北大直界排农光互补光伏	237,220,000.00	120,924,111.60	6,242,463.65			127,166,575.25	53.61	53.61	3,090,360.12	1,577,178.52	1.28	自有资金、借款
陆川横山风电项目	628,894,800.00	104,543,799.46	4,193,369.02	264,246.90		108,472,921.58	17.29	17.29	5,384,399.74	2,473,708.13	2.44	自有资金、借款
合计	81,836,259,200.00	2,429,580,539.65	174,200,092.60	49,449,081.76	1,708,695.49	2,552,622,855.00	/	/	232,325,633.59	12,697,814.65	/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

☐适用 ☒不适用

(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

☒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	71,259,542.79		71,259,542.79	68,915,073.76		68,915,073.76
马山大塘光伏项目	47,011,111.99		47,011,111.99	47,000,000.00		47,000,000.00
广西博白射广嶂风	34,284,600.86		34,284,600.86	34,284,600.86		34,284,600.86

电场三期工程					
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
田东印茶新发风电场项目	18,651,710.84		18,651,710.84		
其他工程物资	3,751,008.32		3,751,008.32	3,611,804.78	3,611,804.78
合计	181,217,330.44		181,217,330.44	160,070,835.04	160,070,835.04

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	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	1,118,326,255.98	1,528,536,744.07
2. 本期增加金额				438,556.16	438,556.16
3. 本期减少金额				2,574,621.43	2,574,621.43
4. 期末余额	382,584.52	400,051,719.71	9,776,183.86	1,116,190,190.71	1,526,400,678.80
二、累计折旧					
1. 期初余额	226,716.74	91,844,219.93	4,547,062.22	92,412,702.79	189,030,701.68
2. 本期增加金额	85,018.80	9,501,228.30	454,706.22	24,802,458.29	34,843,411.61
(1) 计提	85,018.80	9,501,228.30	454,706.22	24,802,458.29	34,843,411.61
3. 本期减少金额				115,276.73	115,276.73
(1) 处置					
(2) 其他				115,276.73	115,276.73
4. 期末余额	311,735.54	101,345,448.23	5,001,768.44	117,099,884.35	223,758,836.56
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	70,848.98	298,706,271.48	4,774,415.42	999,090,306.36	1,302,641,842.24
2. 期初账面价值	155,867.78	308,207,499.78	5,229,121.64	1,025,913,553.19	1,339,506,042.39

(2) 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	土地使用权	软件	专利权	特许权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	968,400,200.82	184,977,173.45	113,960.50	25,112,423.08	1,178,603,757.85
2. 本期增加金额		2,382,998.15			2,382,998.15
(1) 购置		2,382,998.15			2,382,998.15
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	968,400,200.82	187,360,171.60	113,960.50	25,112,423.08	1,180,986,756.00
二、累计摊销					
1. 期初余额	329,372,574.63	83,120,258.07	56,437.99	10,024,747.61	422,574,018.30
2. 本期增加金额	10,422,516.75	7,149,990.88	5,698.02	381,787.14	17,959,992.79
(1) 计提	10,422,516.75	7,149,990.88	5,698.02	381,787.14	17,959,992.79
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	339,795,091.38	90,270,248.95	62,136.01	10,406,534.75	440,534,011.09
三、减值准备					
1. 期初余额					

2. 本期增加金额					
(1) 计提	1, 226, 823. 76				1, 226, 823. 76
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	1, 226, 823. 76				1, 226, 823. 76
四、账面价值					
1. 期末账面价值	627, 378, 285. 68	97, 089, 922. 65	51, 824. 49	14, 705, 888. 33	739, 225, 921. 15
2. 期初账面价值	639, 027, 626. 19	101, 856, 915. 38	57, 522. 51	15, 087, 675. 47	756, 029, 739. 55

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	风电	是

	资产		
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 and 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 and 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 and 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 and 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 and 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

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
脱硝催化剂、添加剂	5,565,646.04		2,782,822.98		2,782,823.06
职工生活设施租赁费		1,344,717.50			1,344,717.50
办公室装修费		677,279.46			677,279.46
职工培训及进场费	38,373.92				38,373.92
合计	5,604,019.96	2,021,996.96	2,782,822.98		4,843,193.94

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	153,700,861.56	34,195,454.32	110,135,820.20	23,975,248.64
递延收益	7,130,769.24	1,782,692.31	7,130,769.24	1,782,692.31
租赁负债	509,951,447.17	72,265,375.60	509,951,447.17	72,265,375.61
其他	43,561,153.38	6,534,173.01	40,929,225.44	6,139,383.82
合计	714,344,231.35	114,777,695.24	668,147,262.05	104,162,700.38

(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	126,658,724.12	31,664,681.03
固定资产、无形资产评估增值及折旧会计税务差异	72,010,090.73	16,835,146.17	67,650,660.97	15,745,288.73
使用权资产	549,147,513.50	77,385,711.86	548,978,140.70	77,360,305.94
合计	747,816,328.35	125,885,539.06	743,287,525.79	124,770,275.70

(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	72,448,053.49	71,659,998.39
可抵扣亏损	580,898,120.15	476,100,470.13
合计	653,346,173.64	547,760,468.52

(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
2026 年		82,932,256.04	
2027 年	43,740,534.81	52,029,828.19	
2028 年	184,426,121.33	135,004,415.56	
2029 年	117,737,929.38	149,044,826.20	
2030 年	168,254,667.87	57,089,144.14	
2031 年	66,738,866.76		
合计	580,898,120.15	476,100,470.13	/

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
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						
补偿性资产						
预付设备、材料及、	1,267,398,495.48		1,267,398,495.48	1,376,280,586.55		1,376,280,586.55

工程款					
其他	1,620,331,520.00		1,620,331,520.00	1,219,045.91	1,219,045.91
合计	2,887,730,015.48		2,887,730,015.48	1,377,499,632.46	1,377,499,632.46

补偿性资产相关信息

☐适用 ☒不适用

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、定期存款	35,289,700.00	35,289,700.00	保证金、定期存款	履约保证金、保函、定期存款
应收账款	1,412,045,044.85	1,398,737,225.70	质押	电费收费权质押借款	1,396,601,798.18	1,386,877,546.76	质押	电费收费权质押借款
固定资产	1,592,554,975.30	1,592,554,975.30	抵押	抵押借款	4,666,304,885.18	2,050,984,569.31	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
合计	3,039,889,720.15	3,026,581,901.00	/	/	6,123,309,397.71	3,487,012,354.87	/	/

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	73,289,255.55	

抵押借款		
保证借款		
信用借款	5,291,302,573.65	8,889,333,851.96
合计	5,364,591,829.20	8,889,333,851.96

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

☒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

本期末已到期未支付的应付票据总额为0 元。

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	1,548,340,957.34	1,868,404,300.20
应付燃料及材料款	67,670,509.06	80,682,301.83
其他	196,068,974.13	185,331,922.13
合计	1,812,080,440.53	2,134,418,524.16

(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	未到结算期

中国能源建设集团东北电力第一工程有限公司	63,045,295.67	未到结算期
中国水利水电第五工程局有限公司	28,851,749.71	未到结算期
中国大唐集团科技工程有限公司	23,768,440.07	未到结算期
合计	230,462,685.45	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

37、预收款项

(1) 预收账款项列示

☒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	10,689,872.42	10,776,902.68
合计	10,689,872.42	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	1,315,812.13	1,337,048.59
合计	1,315,812.13	1,337,048.59

(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	24,077,094.58	602,760,001.01	425,780,096.09	201,056,999.50
二、离职后福利-设定提存计划	428,823.00	125,516,005.31	90,766,918.43	35,177,909.88
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	24,505,917.58	728,276,006.32	516,547,014.52	236,234,909.38

(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		447,756,008.22	300,397,998.22	147,358,010.00
二、职工福利费		38,312,739.16	33,068,814.62	5,243,924.54
三、社会保险费	960,053.03	32,925,899.80	30,393,986.39	3,491,966.44
其中：医疗保险费	960,053.03	30,943,768.89	28,412,987.96	3,490,833.96
工伤保险费		1,808,557.71	1,807,425.23	1,132.48
生育保险费		173,573.20	173,573.20	
四、住房公积金		45,117,048.41	44,808,198.41	308,850.00
五、工会经费和职工教育经费	23,018,747.26	10,528,529.52	14,617,300.34	18,929,976.44
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	98,294.29	28,119,775.90	2,493,798.11	25,724,272.08
合计	24,077,094.58	602,760,001.01	425,780,096.09	201,056,999.50

(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
1、基本养老保险		55,817,115.29	55,399,714.81	417,400.48
2、失业保险费		1,852,960.58	1,852,199.28	761.30

3、企业年金缴费	428,823.00	67,845,929.44	33,515,004.34	34,759,748.10
合计	428,823.00	125,516,005.31	90,766,918.43	35,177,909.88

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	212,388,133.72	217,304,307.67
企业所得税	182,632,647.99	182,702,666.22
水资源税	69,790,872.43	83,361,570.83
水库移民扶持基金	116,591,823.61	66,636,524.78
增值税	130,232,809.33	61,764,340.52
代扣代缴个人所得税	5,426,603.14	12,219,952.99
房产税	6,270,165.84	5,945,131.88
城市维护建设税	7,865,531.92	4,480,327.25
教育费附加（含地方教育附加）	7,564,257.07	4,062,156.38
土地使用税	5,241,611.93	2,385,923.05
残疾人就业保证金	2,654,661.43	1,016,162.13
印花税	439,070.40	475,257.93
环境保护税	74,128.95	27,587.60
水利建设基金	1,135.47	1,135.47
其他	1,362,784.98	1,364,310.81
合计	748,536,238.21	643,747,355.51

其他说明：

无。

41、 其他应付款

(1) 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	63,351,136.96	4,742,681.29
其他应付款	308,747,003.65	228,761,310.35
合计	372,098,140.61	233,503,991.64

(2) 应付利息

☐适用 ☒不适用

(3) 应付股利

√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	63,280,259.67	4,671,804.00
未参加股改法人股股利	70,877.29	70,877.29
合计	63,351,136.96	4,742,681.29

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。

(4) 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	119,146,034.58	121,195,802.47
单位往来款	86,179,317.02	72,826,834.80
应付移民长期补偿款		
其他	103,421,652.05	34,738,673.08
合计	308,747,003.65	228,761,310.35

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、 一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
一年内到期的长期借款	1,474,385,303.43	1,392,382,718.05
一年内到期的应付债券	46,045,358.95	12,342,136.99
一年内到期的长期应付款	3,398,021.00	3,113,793.32
一年内到期的租赁负债	91,272,852.70	9,592,004.20
合计	1,615,101,536.08	1,417,430,652.56

其他说明：

无。

44、 其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券（超短融）	801,637,159.48	
合同负债税金	150,622.71	173,622.08
不可终止确认汇票		6,051,292.80
合计	801,787,782.19	6,224,914.88

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
26 桂冠电力 SCP001	300,000,000.00	1.55	2026.3.19	180 天	300,000,000.00		300,000,000.00	1,312,191.78	18,867.92		301,293,323.86	否
26 桂冠电力 SCP002	500,000,000.00	1.39	2026.6.10	270 天	500,000,000.00		500,000,000.00	380,821.92	36,986.30		500,343,835.62	否
合计	800,000,000.00				800,000,000.00		800,000,000.00	1,693,013.7	55,854.22		801,637,159.48	

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	2,184,856,547.88	2,397,830,833.59
抵押借款	365,000,000.00	220,000,000.00
保证借款		
信用借款	10,968,021,116.00	8,767,538,178.45
合计	13,517,877,663.88	11,385,369,012.04

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	3,517,775,094.33	2,398,483,018.86
合计	3,517,775,094.33	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
G25 桂冠 1	500,000,000.00	1.80	2025-7-8	3 年	500,000,000.00	504,083,962.27		4,463,013.70			508,546,975.97	否
25 桂冠 01	1,000,000.00	1.99	2025-9-16	3 年	1,000,000.00	1,005,147,102.60		9,868,219.19			1,015,015,321.79	否
25 桂冠 03	900,000,000.00	2.04	2025-11-17	5 年	900,000,000.00	901,594,090.98		9,104,547.97			910,698,638.95	否
G26 桂冠 1	400,000,000.00	1.90	2026-1-15	3 年	400,000,000.00		400,000,000.00	3,456,438.34	707,924.52		402,748,513.82	否
G26 桂冠 2	720,000,000.00	2.08	2026-1-15	5 年	720,000,000.00		720,000,000.00	6,811,002.75			726,811,002.75	否
一年 内到 期的 应付 债券 利息						-12,342,136.99					-46,045,358.95	否

一 年内 到期的 应付债 券本金												
合计	3,520 ,000, 000.0 0				3,520 ,000, 000.0 0	2,398 ,483, 018.8 6	1,120 ,000, 000.0 0	33,70 3,221 .95	707,9 24.52		3,517 ,775, 094.3 3	

(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 12,342,136.99 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 46,045,358.95 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
应付租赁款	737,209,768.19	782,983,876.35
合计	737,209,768.19	782,983,876.35

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	41,528,564.00
专项应付款	1,000,000.00	1,000,000.00
合计	42,528,564.00	42,528,564.00

其他说明：

无。

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	32,858,543.84
拆迁补偿款	12,068,041.16	11,781,421.82
减：一年内到期部分	3,398,021.00	3,111,401.66
合计	41,528,564.00	41,528,564.00

其他说明：

无。

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	386,310,541.62	80,110,000.00	1,825,826.76	464,594,714.86	尚未达到确认其他收益的条件
合计	386,310,541.62	80,110,000.00	1,825,826.76	464,594,714.86	

其他说明：

√适用 □不适用
无。

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（绿色碳中和）	2024/09/03 至 04	权益工具	2.26%	100 元
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（元）	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	1,426,358,238.98	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	500,659,882.05	3+N 年	不适用	不适用
25 桂 冠 电 力 MTN002	6,000,000.00	608,272,945.19	2+N 年	不适用	不适用
合计	25,000,000.00	2,535,291,066.22			

(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	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

融工具								
24 桂冠电力 MTN001 (绿色碳中和)	14,000,000.00	1,410,668,266.36		15,689,972.62			14,000,000.00	1,426,358,238.98
25 桂冠电力 MTN001 (能源保供特别债)	5,000,000.00	505,751,388.89		5,008,493.16		10,100,000.00	5,000,000.00	500,659,882.05
25 桂冠电力 MTN002	6,000,000.00	602,233,000.00		6,039,945.19			6,000,000.00	608,272,945.19
合计	25,000,000.00	2,518,652,655.25		26,738,410.97		10,100,000.00	25,000,000.00	2,535,291,066.22

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 26,738,410.97 元，主要是本年计提的利息所致；减少额为 10,100,000.00 元，主要系本期支付利息所致。

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）	1,272,845,181.55			1,272,845,181.55
其他资本公积	-323,419,976.28			-323,419,976.28
合计	949,425,205.27			949,425,205.27

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无。

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						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	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	94,994,043.13							94,994,043.13
其中：重新计量设定受益计划变动额								

项目	期初 余额	本期发生金额						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	税后 归属 于少 数股 东	
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	94,994,043.13							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	15,743,012.31							15,743,012.31
其中：权益法下可转损益	15,743,012.31							15,743,012.31

项目	期初 余额	本期发生金额						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 费用	税 后 归 属 于 母 公 司	税 后 归 属 于 少 数 股 东	
的其他 综合收 益								
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								

项目	期初余额	本期发生金额						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	税后归属于少数股东	
其他综合收益合计	110,737,055.44							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	21,470,975.67	53,497,276.89	27,491,330.51	47,476,922.05
合计	21,470,975.67	53,497,276.89	27,491,330.51	47,476,922.05

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	2,639,492,905.81			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	2,894,682,038.66			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	上年度
调整前上期末未分配利润	6,390,043,031.13	4,841,733,240.46
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		

调整后期初未分配利润	6,390,043,031.13	4,841,733,240.46
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,758,973,019.31	3,279,598,444.12
减：提取法定盈余公积		333,807,223.92
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,915,417,805.89	1,340,004,226.34
转作股本的普通股股利		
其他调整因素	26,738,410.97	57,477,203.19
期末未分配利润	6,206,859,833.58	6,390,043,031.13

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	5,702,661,248.21	2,502,994,538.38	4,131,415,565.68	2,092,747,738.33
其他业务	13,721,911.36	4,605,917.55	23,184,585.29	8,350,212.49
合计	5,716,383,159.57	2,507,600,455.93	4,154,600,150.97	2,101,097,950.82

(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	5,667,432,565.94	2,361,456,701.63
材料销售	1,637,851.37	
其他	47,312,742.26	146,143,754.30
按经营地区分类		
广西区内	4,934,617,321.54	2,110,209,483.85
贵州省内	335,738,998.64	133,162,795.73
四川省内	266,366,574.33	118,124,552.91
山东省内	100,048,780.76	63,974,393.01
云南省内	7,320,854.70	30,096,197.28
其他地区	72,290,629.60	52,033,033.15
合计	5,716,383,159.57	2,507,600,455.93

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	117,466,821.35	70,699,591.08
城市维护建设税	37,532,086.99	19,216,301.13
教育费附加	31,420,871.11	19,253,633.86
房产税	13,372,881.90	12,189,019.89
土地使用税	14,003,732.10	12,030,545.19
车船使用税	122,123.40	126,698.38
印花税	3,922,906.80	3,213,554.52
环保税	29,046.06	579,256.70
其他	11,526,096.62	9,547,157.30
合计	229,396,566.33	146,855,758.05

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	155,623,216.07	95,776,777.49
资产折旧及摊销	23,870,127.17	18,877,777.43
物业管理费	10,213,443.72	5,797,490.06
差旅费	3,951,223.60	3,356,122.69
中介费	2,744,768.15	2,269,480.94
办公费	1,143,269.51	1,372,624.81
保险费	711,306.75	3,051,975.91
咨询费	195,323.39	222,413.13

信息化费用	1,153,507.78	621,124.28
外部劳务费	1,048,915.66	723,740.16
其他	8,170,772.93	4,893,395.03
合计	208,825,874.73	136,962,921.93

其他说明：

无。

65、 研发费用

☐适用 ☒不适用

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	245,328,373.23	254,677,263.89
减：利息收入	1,042,388.25	685,207.52
其他	3,650,308.61	1,697,597.23
合计	247,936,293.59	255,689,653.60

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
工业发展资金补助	3,306,858.41	60,000.00
增值税即征即退	847,077.02	8,058,351.56
厘金滩电厂增效扩容改造工程项目政府补助	866,666.64	866,666.64
个税手续费返还	714,751.16	1,460,911.96
大藤峡水利枢纽工程影响江口电厂补偿款	594,230.76	594,230.76
其他政府补助	3,260,091.89	1,837,195.99
合计	9,589,675.88	12,877,356.91

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	-50,043,789.95	47,610,840.06
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	21,853,270.48	19,694,602.47

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	-28,190,519.47	67,305,442.53

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	-6,885,915.23	
其他应收款坏账损失	155,000.00	52.23
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		351,790.41
合计	-6,730,915.23	351,842.64

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		
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	-37,459,461.53	
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
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	-1,226,823.76	
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-38,686,285.29	

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	-2,261,421.49	
合计	-2,261,421.49	

其他说明：

□适用 √不适用

74、 营业外收入

√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	2,538,351.82	181,677.48	
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	524,512.00	260,000.00	
赔偿收入	1,821,962.85	707,055.00	
其他	3,918,579.62	12,379,962.60	
合计	8,803,406.29	13,528,695.08	

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	2,512,150.60	3,816,185.18	2,512,150.60
其中：固定资产处置损失	2,512,150.60	3,816,185.18	2,512,150.60
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	41,500,000.00	12,190,000.00	41,500,000.00
赔偿金、违约金及罚款支出	6,691,108.11	896,040.50	6,691,108.11
其他	38,896.32	2,675.79	38,896.32
合计	50,742,155.03	16,904,901.47	50,742,155.03

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	395,233,885.41	226,587,974.30
递延所得税费用	-8,836,852.29	
合计	386,397,033.12	226,587,974.30

(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	2,414,405,754.65
按法定/适用税率计算的所得税费用	603,601,438.66
子公司适用不同税率的影响	-217,127,344.33
调整以前期间所得税的影响	3,594,703.57
非应税收入的影响	-16,113,310.53
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	7,088,409.05
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-7,521,362.92
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	12,874,499.62
其他	

所得税费用	386,397,033.12
-------	----------------

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	93,026,041.41	83,661,797.98
政府补助	87,551,284.10	2,192,929.45
赔偿金	1,821,962.85	1,483,701.39
利息收入	1,042,388.25	44,100,558.12
履约保证金		1,059,929.51
其他	48,665,935.63	42,726,041.11
合计	232,107,612.24	175,224,957.56

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
往来款项	43,572,483.37	73,268,099.02
管理费用中付现费用	40,142,325.25	16,209,556.10
工会经费和职工教育经费		3,535,502.65
手续费支出	3,650,308.61	1,016,621.25
履约保证金		4,228,888.56
其他	1,099,878.18	50,773,522.07
合计	88,464,995.41	149,032,189.65

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	21,853,270.48	19,694,602.47
合计	21,853,270.48	19,694,602.47

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	532,637,853.05	1,735,965,943.31
收购股权	1,631,931,520.00	
合计	2,164,569,373.05	1,735,965,943.31

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
零星款项		7,176,171.03
合计		7,176,171.03

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：
无。

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
融资租赁及经营租赁款	48,210,596.83	
零星款项		33,043,106.15
合计	48,210,596.83	33,043,106.15

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：
无。

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	2,028,008,721.53	1,364,564,327.96
加：资产减值准备	38,686,285.29	
信用减值损失	6,730,915.23	-351,842.64
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,095,576,000.94	1,097,333,072.97
使用权资产摊销	34,843,411.61	31,553,442.14
无形资产摊销	17,959,992.79	16,387,305.81
长期待摊费用摊销	2,782,822.98	2,804,549.03
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）	2,261,421.49	
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-26,201.22	3,816,185.18
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	245,328,373.23	254,677,263.89
投资损失（收益以“-”号填列）	28,190,519.47	-67,305,442.53
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-10,614,994.86	
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	1,115,263.36	
存货的减少（增加以“-”号填列）	44,085,793.57	203,469,227.65
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-337,967,519.88	-284,618,279.10
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	605,956,090.87	284,888,119.04
其他		
经营活动产生的现金流量净额	3,802,916,896.40	2,907,217,929.40
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	1,617,108,939.63	1,245,070,013.62
减：现金的期初余额	1,839,996,742.01	954,833,937.62
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	-222,887,802.38	290,236,076.00
--------------	-----------------	----------------

(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	1,617,108,939.63	1,839,996,742.01
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	1,617,108,939.63	1,839,996,742.01
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	1,617,108,939.63	1,839,996,742.01
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	3,806,600.00	
存放在财务公司款项	31,483,100.00	31,483,100.00	
合计	35,289,700.00	35,289,700.00	/

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) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

(3) 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

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐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 5,665,953.40 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

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用 9,325,453.83 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73,382,489.68(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

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
大坝防渗帷幕渗透溶蚀病害研究		373,584.91
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		1,045,966.98
广西统调水电站 30 年经营期上网电价机制课题研究项目		276,571.70
合计		1,696,123.59
其中：费用化研发支出		
资本化研发支出		1,696,123.59

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		
W 火焰锅炉宽符合高比例掺烧生物质	6,127,897.68							6,127,897.68
气象灾害“靶向预警”技术研究	558,679.25							558,679.25
新能源预测垂类模型研发	4,905,660.38							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	17,343,202.78							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
基于北斗的水 面光伏安全监 测研究	405,660.38							405,660.38
合计	38,157,122.50							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

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		同一控制下的企业合并
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	投资设立
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	投资设立
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	投资设立
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	投资设立
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	投资设立
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	投资设立
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	投资设立
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	投资设立
广西大唐桂宜新能源有限公	广西河池市	130,590,000.00	广西河池市	光伏发电		100.00	投资设立

司							
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	投资设立
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		同一控制下的企 业合并
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		投资设立
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	投资设立
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		投资设立
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	投资设立
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	投资设立
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	投资设立
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		非同一控制下的 企业合并
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	投资设立

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		非同一控制下的企业合并
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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立
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	投资设立
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	投资设立
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	投资设立
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	投资设立
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	投资设立
广西大唐桂豪新能源有限公司	广西宾阳县	2,000,000.00	广西宾阳县	风力发电		51.00	投资设立

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		投资设立
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		投资设立
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		非同一控制下的企业合并
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		非同一控制下的企业合并
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		非同一控制下的企业合并
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		非同一控制下的企业合并
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		非同一控制下的企业合并
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		投资设立
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		非同一控制下的企业合并
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		非同一控制下的企业合并
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		非同一控制下的企业合并
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		非同一控制下的企业合并

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		同一控制下的企业合并
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		非同一控制下的企业合并
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		非同一控制下的企业合并
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		非同一控制下的企业合并
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		非同一控制下的企业合并
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	投资设立
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		非同一控制下的企业合并
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	非同一控制下的企业合并
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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立

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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立

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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立
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		投资设立
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	投资设立
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	投资设立

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	106,060,199.05	151,794,715.46	718,628,435.62
广西平班水电开发有限公司	37.00	25,206,908.24	57,003,614.58	307,182,139.12
大唐岩滩水力发电有限责任公司	30.00	121,835,034.00	161,008,876.16	904,248,496.26
大唐香电得荣电力开发有限公司	49.00	3,314,612.19		280,367,248.38

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

(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

单位: 元 币种: 人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
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
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

(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

依据财税（2015）74号，国家税务总局海阳税务局、国家税务总局烟台经济技术开发区税务局预计2026年将退回增值税退税89,014.06元、73,284.87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	386,310,541.62	80,110,000.00	-	1,825,826.76	-	464,594,714.86	与资产相关
合计	386,310,541.62	80,110,000.00	-	1,825,826.76	-	464,594,714.86	/

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
大藤峡水利枢纽工程影响江口电厂补偿款	594,230.76	594,230.76
厘金滩电厂增效扩容改造工程项目政府补助	866,666.64	866,666.64
广西农村水电增效扩容改造中央财政补助资金	364,929.36	364,929.36
合计	1,825,826.76	1,825,826.76

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

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

☐适用 ☒不适用

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**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

本集团子企业情况详见本附注“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**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
嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	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	采购材料及设备	69,745,075.69			59,241,310.34
中国水利电力物资北京有限公司	采购材料及设备	13,845,817.48			84,088,306.88
中国水利电力物资集团有限公司	采购材料及设备	6,797,017.70			60,852,356.67
北京大唐泰信保险经纪有限公司	保险服务	6,596,848.71			11,290,175.97
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	技术监控管理服务	5,806,104.56			8,442,743.43
湖南大唐先一科技有限公司	信息化服务	5,216,037.74			282,733.96
北京中油国电石油制品销售有限公司	采购材料	2,894,178.19			2,517,702.97
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	技术咨询服务	905,660.38			195,283.02
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	384,905.66			
中水物资集团成都有限公司	采购材料及设备	375,385.84			
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	培训服务	235,849.06			353,773.58
中国大唐集团数字科技有限公司	采购技术服务	235,849.05			

中国大唐集团新能源股份有限公司	采购技术服务	121,533.84			
重庆市科源能源技术发展有限公司	采购技术服务	94,119.20			111,707.79
中国水利电力物资华南有限公司	采购材料及设备	83,058.49			
北京大唐兴源物业管理有限公司唐韵分公司	管理费用-会议费	47,674.34			15,594.33
大唐商业保理有限公司	应收账款保理融资	42,512.50			3,000,000.00
大唐洛阳热电有限责任公司	采购技术服务	19,811.32			
中国大唐集团国际贸易有限公司	风机设备款				114,044,405.15
大唐国际燃料贸易有限公司	采购材料				35,758,536.31
中国水利电力物资上海有限公司	采购材料及设备				-46,726.87
中国大唐集团科学技术研究院有限公司中南电力试验研究院	采购技术服务				1,634,674.53
大唐贵州发电有限公司	采购材料及设备				222,429.20
北京中唐电工程咨询有限公司	工程建设服务				2,793,095.66
大唐贵州能源服务有限公司	技术服务				220,060.45
大唐可再生能源试验研究院有限公司	技术服务				420,000.00
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	技术服务				36,560.00

大唐东北电力试验研究院有限公司	培训服务				4,716.98
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	采购技术服务				3,842,037.74
大唐四川发电有限公司	采购水电				48,748.29
大唐四川电力检修运营有限公司	修理服务				818,028.50
北京唐浩电力工程技术研究有限公司赤峰分公司	技术服务				12,943.40
大唐云南能源营销有限公司	采购材料及设备				14,392.00
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	采购材料及设备				23,372.00
湖南加力电力监理咨询有限公司	技术服务				688,250.24
中国大唐集团资产管理集团有限公司	培训服务				478,556.60
大唐湖北能源开发有限公司	培训服务				952

出售商品/提供劳务情况表

☐适用 ☒不适用

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	3,387,937.01	1,129,312.34
大唐（遵义播州）新能源有限公司	机器设备	299,358.42	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			24,338,377.54	4,946,680.23				21,238,938.04	12,452,390.80	
大唐山东烟台电力	机器设备、房屋建筑物								170,000.00	152,066.25	

开发有限 公司											
------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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

(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	877.00	258.30

注：2026 年 1-6 月因兑现 2022-2024 年第二期任期激励及上年度绩效年薪导致增幅较大。

(8) 其他关联交易

☐适用 ☒不适用

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	223,044,149.47		551,460,468.40	
预付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	187,538,347.50		51,356.00	
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	143,287,953.68		152,551,250.30	
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	30,431,917.41		19,526,520.10	
其他非流动资产	中国大唐集团有限公司物资分公司	18,159,861.58		309,604,894.70	

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
预付账款	中水物资集团成都有限公司	8,541,310.40		351,920.00	
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	1,717,678.16		1,814,598.23	
应收账款	北京大唐兴源物业管理有限公司	1,177,400.00			
预付账款	中国水利电力物资华南有限公司	470,440.72		364,289.60	
其他非流动资产	中国水利电力物资上海有限公司	415,367.36		93,810.00	
其他非流动资产	中国水利电力物资北京有限公司	352,462.47		71,689,165.85	
预付账款	中国大唐集团数字科技有限公司	290,000.00			
预付账款	大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	96,000.00			
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	42,000.00		1,064,355.60	
预付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司唐韵分公司	40,910.00			
预付账款	重庆市科源能源技术发展有限公司	33,208.00			
预付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	12,000.00			
应收账款	广西能源联合售电有限公司	9,804.32			
预付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公	6,000.00			

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
	司赤峰分公司				
预付账款	大唐四川电力检修运营有限公司			191,731.78	

(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
长期借款	中国大唐集团财务有限公司	73,500,000.00	
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	39,881,141.15	
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	35,765,333.35	36,546,175.75
短期借款	大唐商业保理有限公司	34,559,934.73	116,466,402.70
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	23,758,183.65	41,656,000.00
应付账款	大唐南京环保科技有限公司	6,924,163.00	12,924,163.00
应付账款	中国大唐集团数字科技有限公司	5,307,406.00	11,701,622.80
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	4,940,005.00	6,998,028.58
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	4,690,440.00	
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	4,298,766.30	13,148,166.30
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	1,612,449.00	
应付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	1,131,510.76	4,798,659.07
其他应付款	大唐南京环保科技有限公司	943,377.00	943,377.00
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	825,900.00	1,022,700.00
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	432,105.25
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	294,300.00	574,916.80
其他应付款	中国大唐集团数字科技有限公司	266,806.00	407,050.00

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	123,700.00	785,500.00
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	17,173.13	
应付账款	重庆市科源能源技术发展有限公司	14,232.00	
长期借款	大唐商业保理有限公司		45,000,000.00
应付账款	中国大唐集团科技创新有限公司		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
应付账款	大唐水电科学技术研究院有限公司		760,000.00
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
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
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
应付账款	大唐贵州发电有限公司		118,664.01
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
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

(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

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

2、 利润分配情况

☐适用 ☒不适用

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

(1) 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2) 未来适用法

☐适用 ☒不适用

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	5,752,310,244.07	4,182,232,521.44	35,927,084.50	27,632,370.47	5,716,383,159.57	4,154,600,150.97
二、分部间交易收入						
三、对联营和合营企业的投资收益	48,978,437.38	47,610,840.06			48,978,437.38	47,610,840.06
四、资产减值损失	38,686,285.29				38,686,285.29	
五、信用减	6,353,578.39	351,842.64	-377,336.84		6,730,915.23	351,842.64

值 损 失						
六、折 旧 费 和 摊 销 费	1,151,154, 311.96	1,148,078, 369.95			1,151,154, 311.96	1,148,078, 369.95
七、利 润 总 额 (亏 损 总 额)	3,137,871, 605.08	1,658,203, 199.02	— 723,465,850 .43	— 67,050,896. 76	2,414,405, 754.65	1,591,152, 302.26
八、所 得 税 费 用	385,307,17 5.68	226,587,97 4.30	1,089,857.4 4	—	386,397,03 3.12	226,587,97 4.30
九、净 利 润 (净 亏 损)	2,752,564, 429.40	1,431,615, 224.72	— 724,555,707 .87	— 67,050,896. 76	2,028,008, 721.53	1,364,564, 327.96
十、资 产 总 额	78,870,588 ,817.80	76,103,436 ,336.92	— 25,663,400, 901.73	— 25,546,378, 535.21	53,207,187 ,916.07	50,557,057 ,801.71
十一、	34,475,829 ,002.98	32,437,053 ,072.22	— 5,107,521,0 97.91	— 5,296,300,0 83.82	29,368,307 ,905.07	27,140,752 ,988.40

负 债 总 额						
------------------	--	--	--	--	--	--

(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

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）	200,575,654.18	161,687,942.48
1 至 2 年	55,511,145.37	55,511,145.37
2 至 3 年	11,614,057.25	22,158,426.25
3 年以上		
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上		
合计	267,700,856.80	239,357,514.10

(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	267,700,856.80	100.00	788,055.10	0.29	266,912,801.70	239,357,514.10	100.00			239,357,514.10
其中：										
账龄组合	95,434,019.81	35.65			95,434,019.81	88,652,045.89	37.04			88,652,045.89
关联方组合	16,539,945.86	6.18			16,539,945.86	20,494,423.00	8.56			20,494,423.00
应收可再生能源补贴组合	155,726,891.13	58.17	788,055.10	0.51	154,938,836.03	130,211,045.21	54.40			130,211,045.21
合计	267,700,856.80	100	788,055.10		266,912,801.70	239,357,514.10	100	0		239,357,514.10

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）	95,434,019.81		
合计	95,434,019.81		

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	159,461,922.80		159,461,922.80	59.57	778,634.46
广西电网有限责任公司	91,699,985.40		91,699,985.40	34.25	
龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	4,237,938.65		4,237,938.65	1.58	
柳州强源电力开发有限公司	2,261,900.00		2,261,900.00	0.84	

永福强源 电力开发 有限公司	1, 206, 100. 00		1, 206, 100. 00	0. 45	
合计	258, 867, 846. 85		258, 867, 846. 85	96. 69	778, 634. 46

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	744, 080, 353. 60	1, 535, 121, 050. 00
其他应收款	32, 909, 793. 24	32, 644, 245. 99
合计	776, 990, 146. 84	1, 567, 765, 295. 99

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

(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	400,000,000.00	1,350,119,966.00
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
大唐岩滩水力发电有限责任公司	55,555,302.23	
广西平班水电开发有限公司	59,260,208.61	
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	2,348,115.00
其他	66,263,758.76	
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	700,000.00	700,000.00
广西大唐桂冠电力营销有限公司	3,377,169.00	3,377,169.00
合计	744,080,353.60	1,535,121,050.00

(8) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√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	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	700,000.00	1-2年(含2年)	未结清	否
广西大唐桂冠电力营销有限公司	3,377,169.00	1-2年(含2年)	未结清	否

合计	4,077,169.00	/	/	/
----	--------------	---	---	---

(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

(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）	113,193.16	542,081.45
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	113,193.16	542,081.45

按单项计提坏账准备的其他应收款		
1 至 2 年	7,696,425.18	7,298,317.93
2 至 3 年	428,888.29	282,560.00
3 年以上	30,176,443.48	30,176,443.48
3 至 4 年	2,700.00	2,700.00
4 至 5 年	24,108,953.51	24,108,953.51
5 年以上	6,064,789.97	6,064,789.97
减：坏账准备	-5,505,156.87	-5,655,156.87
合计	32,909,793.24	32,644,245.99

(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	23,938,220.97	24,568,220.97
关联方往来款	6,025,648.62	5,870,703.90
应收资产处置款	5,358,970.00	5,358,970.00
单位往来款	2,565,518.41	2,086,776.25
个人往来款	90,000.00	90,000.00
其他	436,592.11	324,731.74
合计	38,414,950.11	38,299,402.86

(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)	
2026年1月1日余额			5,655,156.87	5,655,156.87
2026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		-150,000.00		-150,000.00
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额		-150,000.00	5,655,156.87	5,505,156.87

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	5,655,156.87	-150,000.00				5,505,156.87
合计	5,655,156.87	-150,000.00				5,505,156.87

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	13,500,000.00	35.14	押金、保证金	4-5 年 (含 5 年)	
钦州市钦北区财政局	10,000,000.00	26.03	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	13.95	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	6.15	合并范围内 关联方往来 款	1 年以内 (含 1 年)	
大唐桂冠(金 沙)新能源有 限公司	1,872,870.00	4.88	合并范围内 关联方往来 款	1 年以内 (含 1 年)	
合计	33,095,930.12	86.15	/	/	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	21,468,076,656.78	228,837,304.77	21,239,239,352.01	21,447,201,756.78	228,837,304.77	21,218,364,452.01
对联营、合营企业投资	1,191,085,959.19		1,191,085,959.19	1,186,286,967.21		1,186,286,967.21
合计	22,659,162,615.97	228,837,304.77	22,430,325,311.20	22,633,488,723.99	228,837,304.77	22,404,651,419.22

(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限责任公司	943,264,727.50						943,264,727.50	
广西平班水电开发有限公司	616,092,247.98						616,092,247.98	
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有限公司	1,120,210,500.00						1,120,210,500.00	
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	
广西大唐桂冠新能源有限公司	294,690,000.00						294,690,000.00	
广西大唐浔州新能源有限公司	244,330,000.00						244,330,000.00	
大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司	264,154,000.00						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公司		228,837,304.77						228,837,304.77
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	210,000,000.00						210,000,000.00	

有限公司								
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	203,045,200.00						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	
广西大唐桂冠新能源有限公司	164,730,000.00						164,730,000.00	
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	
大唐桂冠莱阳电力投资有限公司	98,600,000.00						98,600,000.00	

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 业发展有限 公司	78,000,000.00						78,000,000.00	
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		6,014,000.00				74,074,000.00	
广西大唐东 华新能源有 限公司	67,418,600.00						67,418,600.00	
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 能源有限公 司	52,386,000.00						52,386,000.00	
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	65,472,400.00		5,656,400				71,128,800.00	
广西昭平县 百花滩水力 发电有限公 司	16,511,900.00						16,511,900.00	
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	87,960,500.00						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	
广西大唐桂 盛新能源有 限公司	950,000.00						950,000.00	
百色大唐桂 冠新能源有	50,138,100.00		9,204,500.00				59,342,600.00	

限公司								
合计	21,218,364,452.01	228,837,304.77	20,874,900.00				21,239,239,352.01	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）	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	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	其他		
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	1,164,034,547.01										1,164,034,547.01	
贵州兴义电力发展有限公司	5,032,442.76				-5,032,442.76							
中国大唐集团科技创	14,519,479.23		12,000,000.00		-2,179,515.65						24,339,963.58	

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	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	其他		
新有限公司												
广西电力交易 中心有 限责任 公司	2,700,498.21				10,950.39						2,711,448.60	
小计	1,186,286,967.21		12,000,000.00		-7,201,008.02						1,191,085,959.19	
合计	1,186,286,967.21		12,000,000.00		-7,201,008.02						1,191,085,959.19	

(3) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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	597,962,529.17	327,949,995.70	484,071,420.46	236,626,721.39
其他业务	804,842.51	3,037,659.86	1,053,372.52	2,419,534.17
合计	598,767,371.68	330,987,655.56	485,124,792.98	239,046,255.56

(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	562,156,265.42	302,717,430.98
检修收入	35,806,263.75	25,232,564.72
其他	804,842.51	3,037,659.86
按经营地区分类		
广西区内	527,090,519.03	311,067,685.44
贵州省内	71,668,003.60	19,919,970.12
其他地区	8,849.05	
合计	598,767,371.68	330,987,655.56

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	703,323,544.69	42,000,000.00

权益法核算的长期股权投资收益	-7,201,008.02	41,852,515.17
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	21,853,270.48	19,694,602.47
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		
委托贷款投资收益	17,393,816.13	17,943,839.96
合计	735,369,623.28	121,490,957.60

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	-2,235,220.27	
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	6,619,432.93	
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资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		

项目	金额	说明
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	-42,489,461.96	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-5,554,408.64	
少数股东权益影响额（税后）	-10,782,918.10	
合计	-21,767,922.56	

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	9.06	0.2198	0.2198
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.18	0.2225	0.2225

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

法定代表人：周克文

董事会批准报送日期：2026 年 7 月 31 日

修订信息

☐适用 ☒不适用