

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 2023 年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

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

四、公司负责人赵大斌、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）卢文忠声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）审计，广西桂冠电力股份有限公司（以下简称“公司”）2023年实现归属于上市公司股东净利润1,225,950,064.27元，扣除其他权益工具永续债持有者的股利84,291,867.84元，提取法定盈余公积173,523,802.18元后，公司当年实现归属于上市公司股东可供分配利润为968,134,394.25元，2023年末公司累计未分配利润4,363,218,380.98元。母公司2023年实现净利润1,735,238,021.75元，母公司2023年末累计未分配利润2,213,449,130.77元。

根据《广西桂冠电力股份有限公司章程》关于利润分配的有关规定及2023年度利润实现情况，公司2023年度利润分配议案如下：

以公司2023年末股本7,882,377,802为基数，实施每10股派现金红利1.20元（含税），分红总额945,885,336.24元。本年度不实施送股及资本公积转增股本。分红总额占当年合并报表实现归属于上市公司股东净利润的77.16%。

本公司2023年半年度，经2023年第二次临时股东大会审议通过，已经实施2023年度中期现金分红630,590,224.16元。综上，2023年度公司累计分红金额预计为1,576,475,560.40元，占2023年度合并报表实现归属于上市公司股东净利润的128.59%。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

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，敬请查阅年报中关于公司可能面对的经营风险因素的内容。

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.....	10
第四节	公司治理.....	33
第五节	环境与社会责任.....	59
第六节	重要事项.....	64
第七节	股份变动及股东情况.....	76
第八节	优先股相关情况.....	85
第九节	债券相关情况.....	86
第十节	财务报告.....	105

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

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、桂冠公司、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	指	中国大唐集团有限公司
天职国际	指	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
董事会	指	广西桂冠电力股份有限公司董事会
监事会	指	广西桂冠电力股份有限公司监事会
股东大会	指	广西桂冠电力股份有限公司股东大会
《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	2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日
本报告	指	广西桂冠电力股份有限公司 2023 年年度报告

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	广西桂冠电力股份有限公司	
公司的中文简称	桂冠电力	
公司的外文名称	Guangxi Guiguan Electric Power Co., Ltd.	
公司的外文名称缩写	GGEP	
公司的法定代表人	赵大斌	

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	0771-6118839
传真	0771-6118999	0771-6118999
电子信箱	ggwuyushuang@163.com	38644429@qq.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	南宁市青秀区民族大道126号
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	南宁市青秀区民族大道126号
公司办公地址的邮政编码	530029
公司网址	www.cdtggep.com
电子信箱	ggep600236@163.com

四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》
------------------	----------------------------

公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	南宁市青秀区民族大道126号龙滩大厦2305室

五、公司股票简况

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

六、其他相关资料

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

七、近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2023年	2022年		本期比上年同期增减(%)	2021年
		调整后	调整前		
营业收入	8,091,005,363.59	10,624,713,890.40	10,624,713,890.40	-23.85	8,589,516,272.44
归属于上市公司股东的净利润	1,225,950,064.27	3,209,141,274.70	3,209,101,606.53	-61.80	1,508,782,315.77
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,201,416,982.70	3,223,770,472.35	3,223,730,804.18	-62.73	1,505,633,531.39
经营活动产生的现金流量净额	4,079,048,834.41	6,596,234,614.43	6,596,234,614.43	-38.16	4,181,495,973.04
	2023年末	2022年末		本期末比上年同期末增减(%)	2021年末
		调整后	调整前		

归属于上市公司股东的净资产	18,305,870,441.57	18,903,244,663.43	18,903,204,995.26	-3.16	16,946,178,741.89
总资产	47,279,846,262.92	45,242,109,299.73	45,231,422,653.56	4.50	44,607,384,580.58

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2023年	2022年		本期比上年同期增减(%)	2021年
		调整后	调整前		
基本每股收益(元/股)	0.1448	0.3965	0.3965	-63.48	0.1821
稀释每股收益(元/股)	0.1448	0.3965	0.3965	-63.48	0.1821
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.1416	0.3983	0.3983	-64.45	0.1817
加权平均净资产收益率(%)	6.93	19.64	19.64	减少12.71个百分点	9.58
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	6.78	19.73	19.73	减少12.95个百分点	9.56

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

1. 基本每股收益变动原因说明：公司本年利润较去年减少，导致每股收益减少。

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

3. 扣除非经常性损益后的基本每股收益变动原因说明：公司本年利润较去年减少，非经常性损益较去年增加但影响较小，导致扣除非经常性损益后基本每股收益减少。

4. 扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率变动原因说明：公司本年利润较去年减少，非经常性损益较去年增加但影响较小，扣除非经常性损益后归属于上市公司股东净利润减少，所以扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率同比减少。

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2023 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,995,115,655.68	2,159,757,621.26	1,942,093,245.57	1,994,038,841.08
归属于上市公司股东的净利润	294,441,251.05	618,793,009.23	223,780,970.42	88,934,833.57
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	292,991,160.60	617,339,633.65	239,229,539.76	51,856,648.69
经营活动产生的现金流量净额	1,319,204,141.75	1,161,371,207.53	3,498,507,108.75	-1,900,033,623.62

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2023 年金额	附注（如适用）	2022 年金额	2021 年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	126,876.99	固定资产处置损益	296,515.81	918,098.71
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	24,507,526.73	其他收益、计入营业外收入的政府补助（扣除增值税即征即退、增值税加计抵减税额以及个税返还）	46,531,944.68	24,448,619.62
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				

非经常性损益项目	2023 年金额	附注（如适用）	2022 年金额	2021 年金额
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	2,800,000.00	单项计提坏账准备的其他应收款转回	3,600,000.00	2,000,000.00
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
非货币性资产交换损益				
债务重组损益				
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等				
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响				
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用				
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
交易价格显失公允的交易产生的收益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
受托经营取得的托				

非经常性损益项目	2023 年金额	附注（如适用）	2022 年金额	2021 年金额
管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,890,383.37		-85,575,947.39	-27,402,230.82
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
减：所得税影响额	-274,210.27		920,443.23	-393,144.79
少数股东权益影响额（税后）	5,065,915.79		-21,438,732.48	-2,791,152.08
合计	24,533,081.57		-14,629,197.65	3,148,784.38

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的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

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
递延收益摊销	3,771,669.84	与公司正常经营业务密切相关

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	242,248,644.49	226,650,158.46	-15,598,486.03	0.00
应收款项融资	3,000,000.00	7,000,000.00	4,000,000.00	0.00
合计	245,248,644.49	233,650,158.46	-11,598,486.03	0.00

十二、 其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

（一）发电量完成情况分析

公司直属及控股公司电厂 2023 年年度累计完成发电量 285.07 亿千瓦时，同比减少 31.37%。其中：水电 211.01 亿千瓦时，同比减少 41.50%；火电 50.13 亿千瓦时，同比增长 44.88%；风电 18.41 亿千瓦时，同比增长 2.22%；光伏 5.52 亿千瓦时，同比增长 169.27%。

2023 年公司发电量同比减少的主要原因：一是 2023 年公司骨干电厂所在的红水河流域，来水比多年平均偏枯 5-6 成，造成发电量减少，其中龙滩断面来水比多年平均偏枯 57%。二是 2023 年西南地区气候总体偏旱，公司位于四川、云南、贵州的水电站也受所在区域来水偏枯影响，发电量同比有不同程度下降。

（二）2023 年主要经营指标

2023 年末，公司资产总额 4,727,985 万元，比年初增加 4.50%；负债总额 2,617,461 万元，权益总额 2,110,524 万元，资产负债率 55.36%，比年初上升 3.94 个百分点；其中归属于上市公司股东的净资产 1,830,587 万元，比年初减少 3.16%。年末每股净资产 2 元；每股收益 0.1448 元，同比减少 63.48%；经营活动产生现金净流量 407,905 万元，较上年同期减少 38.16%。

公司 2023 年度财务报告经天职国际会计师事务所审计，并出具了标准无保留意见审计报告。

（三）报告期内主要工作

一是安全生产保持稳定局面。圆满完成能源保供和各项重大活动保电任务，全年实现“零”事故、“零”伤害。公司荣获中国大唐 2023 年度安全生产先进单位，连续 4 年获得此荣誉称号。13 家所属企业内审风险度均低于 15%，其中岩滩公司外审风险度为 8.98%，中国大唐最优。全年实现“零缺陷”机组 62 台、“零渗漏”机组 72 台、“零违章”班组 158 个，同比分别提高 35.38%、44.91%、25.61%；13 台水电机组获中电联对标优胜机组。

二是多措并举提质增效。精益资金管理，压降财务成本，全年综合融资成本 2.84%，持续保持中国大唐系统内发电单位最优，全年财务费用较预算节约 3.66 亿元。争取财政贴息“桂惠贷”20.12 亿元落地，支持新能源项目建设发展。发行全国央企首单数字人民币债券。落实西部大开发企业所得税优惠 1.19 亿元。亏损企业治理实现同比减亏 1.72 亿元。深化“两个细则”、辅助服务市场管理获得收益 1.28 亿元。优化流域梯级电站水库联调，水电耗水率同比下降 5.94%，增发电量 8.3 亿千瓦时，光伏利用小时区域五大对标第一。

三是持续深化改革，有效防范化解风险。以入选国资委“双百企业”为契机，推进改革深化三年提升行动，全年管理人员薪酬倍差达 2.41 倍，压减劳务派遣人数 309 人，压降 84.2%。通过深化依法合规建设，科学应对重大风险挑战。全年未发生重大内控缺陷、重大风险事件、重大法律纠纷和重大合规风险事件等考核约束事项。全年出具法律合规意见书 29 份，对重要制度、方案、合同等进行法律审核把关，切实防范法律风险。

四是创新取得新突破。龙滩《水电站黑启动技术规范》获中国大唐标准创新一等奖，龙滩、岩滩、西津获行业级 QC 成果特等奖。智慧运行、智慧调度及生产业务管控系统成功上线运行，智慧设备、智慧安防、智慧大坝等建设在积极推进。

二、报告期内公司所处行业情况

随着国家提出在 2030 年和 2060 年“碳达峰碳中和”目标，新能源快速发展。2023 年，全国新增发电装机容量 3.7 亿千瓦，其中非化石能源装机 3.15 亿千瓦，新投产的总发电装机规模

和非化石能源发电装机规模均创历史新高。2023 年，全国全口径发电总装机容量 29.2 亿千瓦，同比增长 13.9%，非化石能源装机占总装机容量比重首次突破 50%，上升至 53.9%。2023 年，全国全社会用电量 9.22 万亿千瓦时，同比增长 6.7%；其中第一产业用电量 1278 亿千瓦时，同比增长 10.4%；第二产业用电量 6.07 万亿千瓦时，同比增长 6.5%；第三产业用电量 1.67 万亿千瓦时，同比增长 12.2%；城乡居民生活用电量 1.35 万亿千瓦时，同比增长 0.9%。

三、报告期内公司从事的业务情况

公司主要投资建设、经营以电力生产、销售为主业的电力能源项目，业务包括水力发电、火力发电、风力发电、光伏发电、售电业务等；公司发电业务是当前的核心业务；为适应电力体制改革，公司积极参与售电侧改革，开展以电为主的发-售电业务。报告期内，公司主营业务未发生重大变化。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）清洁能源优势凸显，新能源比重增加

公司电源结构较为合理，以清洁能源为主，水电、风电、光伏等清洁能源占公司在役装机容量的 89.79%。水电装机容量达 1,023.54 万千瓦，是公司主要盈利来源。风电、光伏逐渐形成规模，火电资产比重相对减少。受益于节能环保，清洁能源优先上网的政策，水电整体平均电价比其他类型电力电价低，在电力市场竞争中有较强的竞价优势。风电、光伏在国家政策支持下，应发尽发。

（二）培养了一大批具有发电管理、发电技术人才和发展人才

公司上市以来，随着红水河流域梯级电站的开发和多年来实施的“购建并举，跨区域发展”的战略，积累了丰富的清洁能源项目建设和运营管理经验；形成了多项施工、运营和检修管理的国际、国内领先的专业技术。目前水电站的生产管理处国内同行业先进水平，具有建设“投资省、质量优、工期短”的水电站精品工程的实力和经验；锻炼和造就了一大批水电建设、经营和管理人才，可以依托红水河流域各电厂，应急培训新建和收购项目需要的特殊专业人才，从而为公司的发展提供源源不断的智力支持和人才保障。

（三）把握机遇，积极参与售电侧改革

随着电力体制改革的不断深入，公司积极参与售电侧改革，成立了全资子公司广西大唐桂冠电力营销有限公司，与广西电网公司联合组建了厂网合资的售电公司，参股了广西区政府主导的电力交易中心并获董事席位，为公司延伸产业链、培育新的效益增长点搭建了平台。

（四）重视发挥上市公司融资平台功能，具备多渠道融资的成功经验

通过银行和资本市场双通道筹集资金降低融资成本，并不断探索新的融资工具和渠道，优化债务结构；同时推进系统内部资产整合和外部并购，加快发展多元化清洁能源并实现权益装机容量的进一步增长。

（五）管理创新，专业化和集约化管控模式基本成型

利用在红水河流域的装机规模化优势，对生产要素实行集约化管理，成立集控中心、资金调度中心等专业化机构对生产、资金进行科学化管控。已投运的集控中心是跨专业、跨流域的综合集控平台，智能化水平较高，能较好的提高整体水能利用率，降低运营成本；资金中心发挥了资金统筹调度和降低资金安全风险的作用。

五、报告期内主要经营情况

公司 2023 年实现利润总额为 157,983 万元，较上年同期减少 262,554 万元。公司利润结构具体如下：

1. 在火电方面本年实现利润-14,955 万元，同比减亏 12,128 万元。
2. 在水电方面本年实现利润 131,618 万元，同比减少 281,146 万元。
3. 在风电方面本年实现利润 31,353 万元，同比增加 4,248 万元。
4. 在光伏方面本年实现利润 8,643 万元，同比增加 3,971 万元。
5. 在其他方面本年实现利润 1,324 万元，同比减少 1,755 万元。

（一）主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	8,091,005,363.59	10,624,713,890.40	-23.85
营业成本	5,657,286,724.59	5,273,415,022.36	7.28
销售费用	/	/	/
管理费用	353,942,400.78	330,862,965.32	6.98
财务费用	569,543,175.48	713,895,962.01	-20.22
研发费用	3,251,154.98	0.00	/
经营活动产生的现金流量净额	4,079,048,834.41	6,596,234,614.43	-38.16
投资活动产生的现金流量净额	-3,633,140,508.34	-3,695,151,987.66	-1.68
筹资活动产生的现金流量净额	-322,906,441.85	-3,853,018,050.56	-91.62

营业收入变动原因说明：发电量减少导致营业收入减少。

营业成本变动原因说明：火电发电量增加导致燃料费增加、新投机组导致折旧增加、计提安全费同比增加。

销售费用变动原因说明：无。

管理费用变动原因说明：职工薪酬同比增加。

财务费用变动原因说明：公司争取优惠贷款，优化债务结构，压降财务费用。

研发费用变动原因说明：公司本年新增费用化的研发支出。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：营业收入减少导致现金收入减少。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：基本持平。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：偿还债务支付的现金同比大幅减少。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

(1) 收入完成情况分析

公司 2023 年实现营业收入 809,101 万元，较上年同期减少 253,370 万元。其中主营业务收入 804,816 万元，较上年同期减少 251,890 万元。主营业务收入变动的主要原因是：公司的广西水电所在流域来水偏枯 5-6 成，水电电量同比大幅减少。

(2) 营业成本完成情况分析

2023 年发生营业成本 565,729 万元，较上年同期增加 38,387 万元。其中主营业务成本 563,738 万元，较上年同期增加 38,593 万元。主营业务成本变动的主要原因有：一是电量变化导致燃料费等变动成本变化；二是新机组投产导致折旧增加；三是计提安全生产费用同比增加。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力	8,048,161,091.02	5,637,381,729.81	29.95	-23.84	7.35	减少 20.35 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
火电	2,062,291,017.83	2,127,430,889.29	-3.16	45.64	28.35	增加 13.89 个百分点
水电	4,770,262,062.19	2,871,253,686.29	39.81	-40.85	-6.46	减少 22.13 个百分点
风电	920,696,013.66	473,979,770.02	48.52	0.25	6.38	减少 2.96 个百分点
光伏	199,487,353.74	98,430,316.23	50.66	151.03	221.97	减少 10.87 个百分点
其他	95,424,643.60	66,287,067.98	30.53	7.32	37.10	减少 15.09 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)

广西	6,728,427,792.09	4,797,004,591.30	28.71	-26.18	7.31	减少22.25个百分点
贵州	464,104,924.09	281,917,000.21	39.26	-18.13	-2.33	减少9.83个百分点
湖北	113,401,620.20	61,291,629.89	45.95	127.19	11.92	增加55.66个百分点
山东	181,352,558.02	110,253,027.46	39.21	1.09	-1.94	增加1.88个百分点
四川	383,676,630.50	161,887,157.52	57.81	-7.27	36.46	减少13.52个百分点
云南	172,980,576.98	222,706,486.20	-28.75	-28.74	7.75	减少43.60个百分点
山西	4,216,989.14	2,321,837.23	44.94	0	0	0
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
直接销售	8,048,161,091.02	5,637,381,729.81	29.95	-23.84	7.35	减少20.35个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明
无。

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减(%)	销售量比上年增减(%)	库存量比上年增减(%)
电力	亿千瓦时	285.07	277.41	0	-31.37	-32.06	/

产销量情况说明
无。

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力	燃料费	1,706,515,869.41	30.16	1,265,715,319.52	24.00	34.83	火电电量较上年同期增加
电力	水费及水资源费	423,223,927.24	7.48	605,162,444.47	11.48	-30.06	水电电量较上年同期减少
电力	职工薪酬	896,621,732.15	15.85	882,419,658.96	16.73	1.61	职工薪酬较上年同期增加
电力	折旧	2,121,131,518.60	37.49	2,046,928,650.36	38.82	3.63	新机组投产引起折旧增加
电力	修理费	65,560,499.16	1.16	103,485,836.62	1.96	-36.65	主要是年度修理计划安排导致
电力	其他物耗制造费	348,090,433.63	6.15	289,026,095.56	5.48	20.44	主要是安全生产费同比增加
其他	其他	76,237,749.62	1.35	58,714,766.01	1.11	29.84	主要是非电行业成本增加
其他	其他业务成本	19,904,994.78	0.36	21,962,250.86	0.42	-9.37	主要是其他业务成本减少
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力	燃料费	1,706,515,869.41	30.16	1,265,715,319.52	24.00	34.83	火电电量较上年同期增加
电力	水费及水资源费	423,223,927.24	7.48	605,162,444.47	11.48	-30.06	水电电量较上年同期减少

电力	职工薪酬	896,621,732.15	15.85	882,419,658.96	16.73	1.61	职工薪酬较上年同期增加
电力	折旧	2,121,131,518.60	37.49	2,046,928,650.36	38.82	3.63	新机组投产引起折旧增加
电力	修理费	65,560,499.16	1.16	103,485,836.62	1.96	-36.65	主要是年度修理计划安排导致
电力	其他物耗制造费	348,090,433.63	6.15	289,026,095.56	5.48	20.44	主要是安全生产费同比增加
其他	其他	76,237,749.62	1.35	58,714,766.01	1.11	29.84	主要是非电行业成本增加
其他	其他业务成本	19,904,994.78	0.36	21,962,250.86	0.42	-9.37	主要是其他业务成本减少

成本分析其他情况说明
无。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

□适用 √不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 792,437.00 万元，占年度销售总额 91.80%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0%。

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

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	广西电网有限责任公司	518,403.00	60.06

B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额 163,100.00 万元，占年度采购总额 24%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 121,167.00 万元，占年度采购总额 17.83%。

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

□适用 √不适用

其他说明

无。

3. 费用

√适用 □不适用

报告期内，管理费用同比增加 6.98%，主要是职工薪酬有所增加；财务费用因公司争取优惠贷款，优化债务结构，同比下降 20.22%。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位:万元

本期费用化研发投入	/
本期资本化研发投入	/
研发投入合计	25,106.91
研发投入总额占营业收入比例 (%)	3.1
研发投入资本化的比重 (%)	/

(2). 研发人员情况表适用 不适用**(3). 情况说明**适用 不适用**(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响**适用 不适用**5. 现金流**适用 不适用**(1) 经营活动现金流量**

公司 2023 年经营活动现金流入 911,692 万元,较上年同期减少 299,974 万元,主要原因是发电量减少引起的电费收入减少。

经营活动现金流出 503,787 万元,较上年同期减少 48,255 万元,主要原因是水电电量减少引起支付税费现金流出减少。

经营活动产生现金净流量 407,905 万元,较上年同期减少 251,718 万元。

(2) 投资活动现金流量

公司 2023 年投资活动现金流入 6,067 万元,较上年同期增加 103 万元,主要原因是取得投资收益收到的现金增加。

投资活动现金流出 369,381 万元,较上年同期减少 6,098 万元,主要原因是新能源基建项目建设投入减少。

投资活动现金净流量-363,314 万元,较上年同期增加 6,201 万元。

(3) 筹资活动现金流量

公司 2023 年筹资活动现金流入 2,047,750 万元,较上年同期减少 267,852 万元。

筹资活动现金流出 2,080,041 万元,较上年同期减少 620,863 万元。筹资活动现金流入、流出同比减少,主要是公司发行债券、永续债、偿还债务同比减少。

筹资活动现金净流量-32,290 万元,较上年同期增加 353,011 万元。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明适用 不适用**(三) 资产、负债情况分析**适用 不适用**1. 资产及负债状况**

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
应收账款	1,619,983,913.92	3.43	1,399,123,836.90	3.09	15.79	期末应收新能源电费补贴增加
预付款项	100,161,739.39	0.21	274,321,873.84	0.61	-63.49	受燃料采购计划影响, 预付燃料款减少
存货	244,128,178.14	0.52	190,159,111.07	0.42	28.38	受火电发电消耗影响, 燃料库存增加
在建工程	4,158,904,925.52	8.80	3,538,640,272.16	7.82	17.53	公司基建项目投资同比增加
应付账款	1,856,252,954.10	3.93	1,773,803,574.96	3.92	4.65	主要受履行合同付款计划影响
应付债券	999,647,509.67	2.11	999,428,666.15	2.21	0.02	重分类至一年内到期的非流动负债的影响
长期应付款	47,532,858.70	0.10	49,200,836.04	0.11	-3.39	主要受履行合同付款计划影响
资本公积	950,082,941.11	2.01	979,958,041.96	2.17	-3.05	主要原因是参股单位股权稀释影响

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

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	64,510,446.08	履约保证金、土地开垦保证金、房改专户资金
应收账款	1,169,200,075.94	电费收费权质押
固定资产	2,261,330,168.17	抵押借款
无形资产	4,884,940.12	土地使用权抵押

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

公司主要水电资产集中在广西，2023 年广西电力行业基本情况：

1. 广西发电量 2245.82 亿千瓦时，同比增长 10.62%。其中：水电 400.46 亿千瓦时，同比减少 34.55%；火电 1266.37 亿千瓦时，同比增长 26.77%；核电 252.81 亿千瓦时，同比增长 42.35%；风电 245.16 亿千瓦时，同比增长 23.29%；光伏 80.56 亿千瓦时，同比增长 87.78%。

2. 广西 6,000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数为 3459 小时，同比减少 111 小时。其中，水电 2250 小时，同比减少 1330 小时；火电 4652 小时，同比增加 724 小时；核电 8054 小时，同比减少 123 小时；风电 2337 小时，同比减少 30 小时；光伏 1165 小时，同比增加 99 小时。

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网 电价 (元/ 兆瓦 时)	售电 价 (元/ 兆瓦 时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同 期	同比	今年	今年
省/ 直辖市														
火电	501,315.8 0	345,968.6 1	44.90 %	453,468.7 5	311,633.7 5	45.51 %	453,468.7 5	311,633.7 5	45.51 %	1,559. 58	2,519. 35	- 38.10 %	513. 90	513. 90
风电	184,130.3 2	180,122.3 2	2.23%	178,310.4 1	174,138.4 5	2.40%	178,310.4 1	174,138.4 5	2.40%	463.77	513.53	- 9.69%	583. 47	583. 47
水电	2,109,973 .76	3,606,834 .23	- 41.50 %	2,087,983 .97	3,576,828 .41	- 41.62 %	2,087,983 .97	3,576,828 .41	- 41.62 %	1090.7 5	748.07	45.81 %	263. 13	263. 13
光伏	55,355.05	20,596.79	168.7 6%	54,295.36	20,310.00	167.3 3%	54,295.36	20,310.00	167.3 3%	484.74	195.61	147.8 1%	415. 17	415. 17

	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	售电价(元/兆瓦时)
发电														
其他	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
合计	2,850,774.93	4,153,521.95	-31.37%	2,774,058.49	4,082,910.61	-32.06%	2,774,058.49	4,082,910.61	-32.06%	3,598.84	3976.56	-9.50%	327.69	327.69

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比	售电量(万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
火电	501,315.80	44.90%	453,468.75	45.51%	20.62	14.16	45.61	主营业务成本	21.27	37.73	16.58	31.56	28.32
风电	184,130.32	2.23%	178,310.41	2.40%	9.21	9.18	0.29	主营业务成本	4.74	8.41	4.46	8.48	6.38
水电	2,109,973.76	-41.50%	2,087,983.97	-41.62%	47.70	80.64	-40.85	主营业务成本	28.71	50.93	30.69	58.45	-6.46
光伏发电	55,355.05	168.76%	54,295.36	167.33%	1.99	0.79	150.42	主营业务成本	0.98	1.74	0.31	0.58	220.56
其他	/	/	/	/	0.96	0.89	7.97	主营业务成本	0.67	1.19	0.48	0.92	38.57
外购电(如有)	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
合计	2,850,774.93	-31.37%	2,774,058.49	-32.06%	80.48	105.67	-23.84	/	56.37	100	52.51	100	7.34

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2023 年底公司在役装机容量 1302.16 万千瓦，其中水电装机 1,023.54 万千瓦，占比 78.60%；火电装机 133.00 万千瓦，占比 10.21%；风电装机 79.17 万千瓦，占比 6.08%；光伏装机 66.45 万千瓦，占比 5.10%。2023 年末公司在役控股装机容量（按地域口径）情况详见下表：

装机单位：万千瓦

所在区域	总装机	水电装机	火电装机	风电装机	光伏装机
广西	1,141.39	918.82	133.00	31.77	57.80
四川	43.60	43.60	0.00	0.00	0.00
湖北	13.19	10.00	0.00	0.00	3.19
山东	18.60	0.00	0.00	18.60	0.00
贵州	46.80	18.00	0.00	28.80	0.00
云南	33.12	33.12	0.00	0.00	0.00
山西	5.46	0.00	0.00	0.00	5.46
合计	1,302.16	1,023.54	133.00	79.17	66.45

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

按分地区和电源种类 的公司电厂	2023 年利用小时数 (h)	2022 年利用小时数 (h)	同比增减 (h)	2023 年 厂用电率 (%)	2022 年 厂用电率 (%)
广西水电	1,898.00	3,463.00	-1,565.00	0.27	0.29
广西火电	3,769.00	2,601.00	1,168.00	4.50	4.85
广西风电	2,909.00	2,908.00	1.00	0.09	0.15
广西光伏	1,444.00	1,361.00	83.00	0.01	1.37
四川水电	4,623.00	4,867.00	-244.00	0.16	0.15
湖北水电	3,686.00	1,608.00	2,078.00	0.35	0.57

贵州水电	2,400.00	4,371.00	-1,971.00	0.24	0.13
云南水电	2,561.00	3,635.00	-1,074.00	0.32	0.25
山东风电	1,991.00	1,957.00	34.00	0.30	0.32
贵州风电	2,135.00	2,042.00	93.00	0.41	0.26

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

大型基建项目名称	项目概算（总投资）	2023 年投资完成额	累计投资完成额
隆林县者保乡林光互补项目	35,925.00	4,481.00	31,489.00
宾阳马王风电场项目	98,008.00	0.00	85,598.00
广西隆安振东光伏发电项目	21,043.00	4,115.17	11,172.48
广西田东农光互补一期发电项目	42,198.00	9,295.00	34,505.00
梧州西江机场光伏项目	20,841.00	2,004.00	20,761.00
广西宾阳马王风电三期项目	82,155.00	10,422.00	41,057.00
合山灰场光伏电站项目	45,063.00	1,291.47	44,664.19
广西博白射广嶂风电场三期工程	66,907.00	20,702.00	21,399.00
广西天峨县更新风电项目	37,295.00	3,085.00	3,085.00
广西柳州市柳城古砦光伏发电项目	38,293.00	24,765.89	24,765.89
广西河池市宜州区祥贝乡拉才光伏项目	20,216.00	16,261.00	16,261.00
宜州区安马乡肯坝村上泵屯光伏项目	36,946.00	25,802.00	25,802.00
来宾都满农光互补光伏发电项目	7,890.00	7,890.00	7,890.00
平果市果化镇和太平镇农光互补光伏发电项目	53,586.00	5,107.83	31,363.76
广西桂平大湾画眉河界岭农光互补发电项目	51,936.00	4,381.60	31,995.54
大唐桂冠祁县光储一体化+乡村振兴示范项目	41,388.00	0.00	40,206.00
建始县高坪镇(一期)50MW 农光互补光伏发电项目	23,180.00	21,024.06	21,024.06

大型基建项目名称	项目概算（总投资）	2023 年投资完成额	累计投资完成额
桂冠山西稷山 100MW 光储一体化	57,768.00	33,288.00	43,492.06
平南县东华镇 55MWp 农光互补光伏发电项目	26,957.00	16,355.00	16,355.00
大化都阳风电场项目	39,235.00	19,610.57	26,610.03
马山县林圩大塘农光互补光伏发电项目	64,752.00	17,203.14	22,646.37
广西港北区庆丰农光互补发电项目	23,686.00	16,738.35	17,444.35
烟台福山回里农光互补（150WM）项目	90,786.00	11,997.00	11,997.00
大化红旗光伏发电项目	54,672.27	9,031.93	9,031.93
贵州金沙县岩孔风电场项目	26,193.00	3,804.59	3,804.59
广西百色市平果市局平农光互补光伏发电项目	24,285.00	18,168.22	18,168.22
广西来宾市兴宾区良江镇农光互补光伏发电项目	60,260.00	13,393.00	48,356.00
广西桂平大湾画眉河天堂农光互补发电项目	52,347.00	8,323.60	28,873.50
马山县林圩新华农光互补光伏发电项目	88,115.00	22,528.96	27,729.48
广西兴宾区小平阳镇农光互补发电项目	58,609.00	940.00	940.00
合计	1,390,535.27	352,010.38	768,487.45
项目名称	2023 年预计投资	2023 年完成投资额	累计投资完成额
技改工程	52,547.86	51,051.10	/
小型基建项目	0.00	0.00	/
信息化工程	5,329.31	4,956.04	/
科研项目	2,786.00	2,528.91	/
前期费	12,860.85	10,472.10	/

6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

单位：亿千瓦时

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	75.79	66.26	14.38%
总上网电量	277.41	408.29	-32.39%
占比	27.32%	16.23%	/

7. 售电业务经营情况

√适用 □不适用

公司正加快推进售电业务改革创新，积极开展“售电+”等新业态的探索与研究，培育新的利润增长点。2023年，旗下广西桂冠电力营销有限公司代理电力用户214家，签售电量56.8亿千瓦时。

8. 其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

□适用 √不适用

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

(1) 2023年1月9日第九届董事会第二十一次会议审议《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》，公司计划投资建设广西柳州市柳城古砦光伏发电项目、建始县高坪镇（一期）农光互补光伏发电项目，累计项目总投资额约6.30亿元，资金来源为资本金30%，银行贷款70%。董事会审议通过上述事项。

(2) 2023年3月6日第九届董事会第二十三次会议审议《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》，公司计划投资建设广西百色市平果市局平农光互补光伏发电项目、广西河池市宜州区祥贝乡拉才光伏项目，累计项目总投资额约4.24亿元，资金来源为资本金30%，银行贷款70%。董事会审议通过上述事项。

(3) 2023年6月26日第九届董事会第二十六次会议审议《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》，公司计划投资建设广西宜州安马乡肯坝村光伏项目、来宾市兴宾区小平阳镇农光互补光伏发电项目、桂冠电力烟台福山回里农光互补项目共3个光伏项目，金沙县岩孔风电场项目1个风电项目，合计项目总投资额约21.89亿元，资金来源为资本金30%，银行贷款70%。董事会审议通过上述事项。

(4) 2023 年 8 月 18 日第九届董事会第二十七次会议审议《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》，公司计划投资建设德保桂易光伏项目一期工程、德保桂易光伏项目二期工程、陆川古城五星光伏项目、大化红旗光伏发电项目共 4 个光伏项目，田东印茶新发风电场项目、陆川横山风电场项目共 2 个风电项目，合计项目总投资额约 34.61 亿元，资金来源为资本金 30%，银行贷款 70%。董事会审议通过上述事项。

(5) 2023 年 10 月 27 日第九届董事会第二十八次会议审议《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》，公司计划投资建设广西来宾都满农光互补光伏发电项目，项目总投资额约 1.83 亿元，资金来源为资本金 20%，银行贷款 80%。董事会审议通过上述事项。

3. 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

证券投资情况

适用 不适用

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要投资单位	业务性质	注册资本 (万元)	持股比例 (%)	期末总资产 (万元)	期末净资产 (万元)	收入 (万元)	净利润 (万元)
龙滩水电开发有限公司	水电	486,000.00	100	1,799,607.00	719,676.00	399,553.00	44,642.00
大唐岩滩水力发电有限责任公司	水电	105,913.00	70	369,973.00	278,734.00	80,896.00	18,339.00
横县江南发电有限公司	水电	25,000.00	72	54,007.00	44,884.00	12,650.00	2,569.00

主要投资单位	业务性质	注册资本 (万元)	持股比例 (%)	期末总资产 (万元)	期末净资产 (万元)	收入 (万元)	净利润 (万元)
广西桂冠开投电力有限责任公司	水电	75,000.00	52	168,146.00	146,776.00	41,967.00	19,536.00
广西平班水电开发有限公司	水电	55,500.00	63	145,444.00	74,191.00	21,898.00	7,483.00
四川川汇水电投资有限责任公司	水电	53,562.00	100	185,602.00	150,511.00	38,439.00	14,548.00
广西大唐桂冠新能源有限公司	风电	79,444.00	100	348,260.00	109,705.00	41,639.00	15,889.00
广西大唐桂冠电力营销有限公司	电力	21,000.00	100	22,263.00	22,217.00	1,463.00	369.00

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

1. 电力消费预测

预计 2024 年全国电力消费平稳增长。综合考虑宏观经济、终端用能电气化等因素，国家有关部门预测 2024 年全年全社会用电量 9.8 万亿千瓦时，比 2023 年增长 6%左右。预计 2024 年全国统调最高用电负荷 14.5 亿千瓦，比 2023 年增加 1 亿千瓦左右。

2. 电力供应预测

预计 2024 年新投产发电装机规模将再超 3 亿千瓦，新能源发电累计装机规模将首次超过煤电装机规模。在新能源发电持续快速发展的带动下，预计 2024 年全国新增发电装机将再次突破 3 亿千瓦，新增规模与 2023 年基本相当。2024 年底，全国发电装机容量预计达到 32.5 亿千瓦，同比增长 12%左右。火电 14.6 亿千瓦，其中煤电 12 亿千瓦左右，占总装机比重降至 37%。非化石能源发电装机合计 18.6 亿千瓦，占总装机的比重上升至 57%左右；其中，并网风电 5.3 亿千瓦、并网太阳能发电 7.8 亿千瓦，并网风电和太阳能发电合计装机规模将超过煤电装机，占总装机比重上升至 40%左右，部分地区新能源消纳压力凸显。

3. 电力供需形势预测

预计 2024 年迎峰度夏和迎峰度冬期间全国电力供需形势总体紧平衡。电力供应和需求，以及气候的不确定性等多方面因素交织叠加，给电力供需形势带来不确定性。综合考虑电力消费需求增长、电源投产等情况，预计 2024 年全国电力供需形势总体紧平衡。迎峰度夏和迎峰度冬期间，在充分考虑跨省跨区电力互济的前提下，华北、华东、华中、西南、南方等区域中有部分省级电网电力供应偏紧，部分时段需要实施需求侧响应等措施。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

公司以绿色低碳发展为主题，以提速增效为主线，以改革创新为动力，立足广西区域核心，辐射 7 大资产分布省，展望全国，实践“自主建设+资产运营”发展模式，大力发展风电光伏产业，加快发展源网荷储和多能互补项目，加速新型储能产业布局，深度发展流域梯级水电，研究新业态、新模式产业开发，探索数字化企业模式，推进智慧电厂建设，做实做优清洁能源领域，做大装机、资本、效益规模，把公司建成“主业突出、发展强劲、治理完善、经营诚信、品牌卓著、回报丰厚”的现代一流能源央企上市公司。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

1. 2024 年生产经营目标：（仅作为公司年度生产经营目标，不构成对投资者的业绩承诺）

(1) 安全目标

杜绝一般及以上事故；杜绝人身伤亡事故；不发生全厂停电、设备损坏事故，不发生垮坝、漫坝、水淹厂房、恶性误操作事故；杜绝发生性质恶劣、造成不良影响的各类事件。实现“0”事故，“0”伤害。

(2) 节能减排目标

供电煤耗确保 $\leq 316.06\text{g/kWh}$ ，力争 316g/kWh 。

水电发电耗水率为 $\leq 8.52\text{m}^3/\text{kWh}$ ，力争 $8.5\text{m}^3/\text{kWh}$ ，水能利用率 $\geq 98\%$ ，实现电站侧责任“0”弃水。

风电风机可利用率 $\geq 98.5\%$ ，力争 99%

环保指标：脱硫、脱硝环保设施投运率达 100% ，二氧化硫、氮氧化物、烟尘、废水达标排放，环保“0”事件。

(3) 经营目标

发电量：394.71 亿千瓦时；

营业收入：104.78 亿元；

利润总额：37.59 亿元。

2. 2024 年重点工作

(1) 坚持治本攻坚、管理提效，全面提升本质安全水平。统筹生产现场和工程基建安全生产管理工作，坚持以“治本攻坚三年行动”为主线，持续巩固“五个突出整治、六个重点抓好”成果。始终坚持以风险评估为抓手，坚持“贵在真实、重在整改、依靠体系、持续改进”的原则，问诊把脉，对症下药，持续推进本质安全型企业建设。不断强化全员岗位风险辨识和安全管控标准化，严格落实防人身伤亡事故重点要求，深化外委外包业务治理。通过“线上+线下”全覆盖全过程管控，加强工程建设风险管控。加强防控火电“四管”泄漏管理，深化老旧机组、中小水电

自动化、新能源等设备综合治理。加强应急队伍建设，深化防汛“三层防护”和“一图一册”管理，不断提升综合应急能力。

(2) 坚持创新发展、转型升级，全面加快资源转化效率。完整准确全面贯彻新发展理念，牢牢把握高质量发展这个首要任务。积极探索“光伏+储能”发展模式，积极稳妥发展分布式光伏和分散式风电，加快发展虚拟电厂，力争“售电+”和综合智慧能源项目实现零突破，加快推进新能源智慧化建设。全力争取海上风电开发。不断优化前期工作指导手册，加快前期工作进度。严格落实“两不超、三个零”“五严禁、八严格”工程建设要求，加强工程安全、质量、工期、造价全过程管控，全力打造“四优”工程。

(3) 坚持对标一流，精益管理，全面深化提质增效行动。坚持电量为王、效益为先，统筹电量与电价，把握市场节奏，打好组合拳。不断深挖流域梯级、跨流域、水风光多能互补的精益化调度潜能，提高整体发电效益。坚持一切成本皆可控，坚决做到“无预算不开支、有预算不超支”。充分发挥上市公司优质融资平台作用，持续保持中国大唐最优利率水平，实现理财效益最大化。实质性推动优质资产、优势资金向上市公司汇聚，保障公司高质量发展主战场“粮草充足”。

(4) 坚持深化改革，激发活力，全面推进“双百”行动。以入选国资委“双百企业”为契机，高质量推进各项改革重点任务，不断提高公司核心竞争力和增强核心功能。全面实行新能源“集中监控+区域运维+专业检修”的生产运营管理模式。完善人才选拔任用评价标准，优化人才成长培养机制，多平台多通道培育人才队伍。以“123”人才开发体系运转为抓手，启动岗位能力评价，完善基础人才库，构建技艺精湛、素质优良高层次人才队伍，不断丰富人才“五支队伍”。开展“强化培训年”活动。精准实施高质量发展激励措施。加大高质量发展考核和奖励的力度、强度和准度，刚性考核、刚性兑现，实现“干与不干不一样”“干好干坏不一样”“干多干少不一样”，激发全体干部职工参与改革、参与建设的新动力。

(5) 坚持依法合规、突出重点，全面防范化解各类风险。不断健全完善法律、合规、风险、内控“四合一”管理体系，加强投资项目专项风险评估，开展重大项目在关键节点的法律合规风险交底工作，持续完善“三层三防”协同工作机制，突出重大风险化解、经营风险事件处置、重大决策专项风险评估的管理，守牢不发生重大风险的底线。

(6) 坚持创新驱动，数字赋能，全面加强创新能力建设。优化科技创新工作体制机制，深化产学研深度融合，打开创新发展空间。推进重点创新项目实施“赛马制”“揭榜挂帅”“军令状”等机制。加快“数字桂冠，智慧电厂”建设，将智慧运行、智慧调度等项目由试点运行向小水电、新能源等领域延伸，发挥智慧效能，为基层减负、为一线班组减负，加快实现小水电“关门运行”、新能源场站“无人值班”。加强专利和技术标准工作。力争获取发明专利授权10项。主持编制的标准立项1部，4部行业标准发布，研发投入强度不低于同行业水平，在科技创新、标准引领等方面不断提升行业话语权。

(四)可能面对的风险

适用 不适用

1. 电力政策风险。国家电力体制改革在不断推进中，目前广西火电全部进入市场，光伏、风电部分进入市场，四川、云南水电也基本市场化。南方五省现货交易正在积极推进当中，同时，政府也在不断出台各种电改政策，这些政策和举措，对目前的企业发电模式和电价模式造成一定影响，公司盈利水平可能会有所波动。

2. 气候风险。截至报告期末，公司在非化石装机容量占公司在役装机容量 90%，处于发电主体地位。水电各流域来水受气候变化影响较大，风电、光伏也受当地气候影响较大。公司在役新能源和水电机组分布在广西、四川、贵州、湖北、云南等省区的不同流域，地理位置差别大，气候变化和来水、来风、来光不稳定将对公司发电量产生影响。

3. 煤炭价格波动风险。公司唯一火电厂合山电厂，在役装机容量 133 万千瓦，占公司在役装机容量 10%左右，目前，受国内、国际煤炭供需变化、国际形势变化、政策变化、运输条件等各种不确定因素影响，煤炭价格波动大，与煤矿对接长协煤量仍有待提高，这些都对火电效益产生影响。

4. 市场需求风险。经济是具有波动性的，电力需求也随之波动，电力供不应求或电力过剩均有可能，随着市场化深入，电价受供需关系影响更为明显，影响对企业效益。

(五)其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

公司按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规的要求，建立了较为完善的公司治理结构，股东大会、董事会、监事会和经营管理层各司其职，形成权责分明、制衡有效、决策科学、运作协调的法人治理结构。

（一）公司股东大会：报告期内，共召开会议 4 次，公司能够按照《公司法》、《证券法》、《公司章程》、《上海证券交易所股票上市规则》等有关规定，根据制定的《股东大会议事规则》规范操作，会议召开程序合法，股东大会的召集符合相关规定，会议记录完整，会议决议的董事签名完整，会议决议披露及时、准确、完整。

（二）公司董事会：报告期内，共召开会议 10 次，按照公司制定的《董事会议事规则》规范操作，董事会的召集符合相关规定，董事能按时出席会议，董事勤勉尽责，认真履行职责，对会议议案认真讨论，充分发表意见。其中，独立董事对重大事项发表独立意见；关联交易中关联董事认真执行回避表决程序，独立董事发表事前认可意见和独立意见。董事会能认真执行股东大会决议，会议记录及签名完整，会议决议做到了及时、准确、完整披露；公司董事会组成人员完整，公司董事会战略委员会、董事会审计与风险管理委员会、董事会提名委员会和董事会薪酬与考核委员会认真履行职责，充分发挥董事会专门委员会作用，为公司发展和重大事项的决策提供意见，较好地服务于公司发展。

（三）公司监事会：报告期内，共召开会议 6 次，按照公司制定的《监事会议事规则》规范操作，监事会的召开能够按照法定程序进行，监事列席董事会会议，决议能够充分及时披露，监事会未发生对董事会决议否决的情况，未发现公司财务报告存在不实的情形，未发现董事、总经理及其他高级管理人员履行职务时有违法违规的行为。

（四）经营管理层：报告期内，按照公司制定的《总经理工作规则》，能够在《公司章程》规定的职权范围内和董事会授权范围内对日常经营管理实施有效控制，认真执行了公司董事会和股东大会决议，每半年向董事会报告董事会决议、股东大会决议的执行情况。

（五）内部控制制度：公司制定了《内部控制手册》并每年进行风险评估及整改。公司制定的《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《贯彻落实“三重一大”决策制度的实施办法》、《治理主体“三重一大”决策事项清单》、《独立董事工作制度》、《关联交易管理制度》、《董事会战略委员会工作制度》、《董事会审计与风险管理委员会工作制度》、《董事会薪酬与考核委员会工作制度》、《董事会提名委员会工作制度》、《总经理工作规则》、《董事会秘书工作制度》、《董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理制度》、《独立董事年报工作制度》、《信息披露事务管理制度》、《银行间债券市场债务融资工具信息披露制度》、《外部信息使用人管理制度》、《内幕信息知情人登记制度》、《年报信息披露重大差错责任追究制度》、《董事会审计委员会年报工作规程》、《重大事项报

告制度》、《债券信息披露事务管理办法》、《董事会授权管理办法（试行）》、《募集资金管理办法》、《外部董事履职保障方案》、《股东大会、董事会、监事会工作规范》、《董事会议案管理办法》、《投资者关系管理制度》、《累积投票制实施细则》、《法定代表人授权委托管理办法》、《内部审计管理办法》、《财务管理办法》、《安全生产工作奖惩办法》《安全生产履职能力评价管理办法》等一系列制度得到有效执行。会计核算体系能够按照有关规定建立健全；财务管理符合有关规定，授权、签章等内部控制环节能够有效执行；审计部配备了专职审计工作人员，制定了审计工作规范，各项内控制度得到有效执行；公司在业务、资产上保持独立性，不存在利益输送、损害上市公司利益的行为；不存在违反规定和决策程序的担保行为；关联交易均按照相关规定履行了相关决策程序。

（六）信息披露和投资者关系管理：公司严格按照《公司法》、《上海证券交易所股票上市规则》、《公司章程》等相关规定，真实、准确、完整、及时地披露信息；公司指定董事会秘书负责信息披露工作，通过召开股东大会、接待股东及投资者来访、接听投资者电话、召开业绩说明会、参加投资者线上交流会等多种方式，加强与股东及投资者的交流，增进其对公司生产、经营和发展状况的了解，并指定《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》为公司信息披露指定报刊，所有公告全文可以在上海证券交易所网站查询，使所有股东都有平等的机会获得信息。公司的内控组织和制度执行有效，能够保障公司的资产安全和经营目标的实现。公司董事会认为，公司法人治理的实际状况符合《上市公司治理准则》的要求，不存在差异。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

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

人员方面：中国大唐严格履行控股股东职责执行选人用人程序，公司制定了独立的选人用人制度办法，董事会按照《公司章程》决定高级管理人员的聘任解聘工作，具有独立的选人用人工作机制。

财务方面：中国大唐指导监督公司建立独立的财务核算体系及财务管理制度，未与公司及子公司共用银行账户。

机构方面：中国大唐结合上市公司功能定位、治理能力、管理水平等实际，以管资本为抓手，依法依规履行控股股东职责。

业务方面：公司具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力。公司与控股股东中国大唐及其全资或控股公司不存在实质性的同业竞争关系。

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

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023 年第一次临时股东大会	2023 年 2 月 3 日	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和上海证券交易所网站，公告编号 2023-006。	2023 年 2 月 4 日	审议通过了《关于选举公司第九届董事会董事（非独立董事）的议案》、《关于选举公司第九届董事会独立董事的议案》。
2022 年年度股东大会	2023 年 5 月 18 日	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和上海证券交易所网站，公告编号 2023-022	2023 年 5 月 19 日	审议通过了《公司 2022 年度董事会工作报告》、《公司 2022 年度监事会工作报告》、《公司 2022 年度报告全文及摘要》、《公司 2022 年度财务决算及 2023 年度财务预算报告》、《关于公司 2022 年度利润分配预案》、《独立董事 2022 年度述职报告》、《关于公司 2023 年贷款融资额度和担保的议案》、《关于公司拟注册发行 30 亿元超短期融资券的议案》、《关于公司 2023 年续聘会计师事务所并支付其费用议案》、《关于预计公司 2023 年日常关联交易计划的议案》、《关于公司 2023 年度投资计划的议案》、《关于 2023 年度乡村振兴帮扶资金计划的议案》。
2023 年第二次临时股东大会	2023 年 11 月 14 日	中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和上海证券交易所网站，公告编号 2023-041	2023 年 11 月 15 日	审议通过了《关于 2023 年度中期利润分配的议案》、《关于公司与大唐集团财务有限公司续签〈金融服务协议〉的议案》、《关于新增公司 2023 年度日常关联交易计划的议案》。
2023 年第三次临时股东大会	2023 年 12 月 26 日	中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和上海证券交易所网站，公告编号 2023-047	2023 年 12 月 28 日	审议通过了《关于公司董事会换届的议案》、《关于公司监事会换届的议案》。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
赵大斌	董事长	男	49	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	12.33	否
莫宏胜	副董事长	男	49	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	0	是
施健升	董事、总经理	男	55	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	123.39	否
蔡爽	董事	男	48	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	8.59	否
于凤武	董事	男	59	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	0	是
邓慧敏	董事	女	52	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	0	是
李香华	董事	男	42	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	0	是
谢晓莹	董事	女	46	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	0	否
潘斌	独立董事	男	51	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	10	否
韦锡坚	独立董事	男	66	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	10	否
林世权	独立董事	男	57	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	0	否
沈剑飞	独立董事	男	58	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	0	否
周兵	独立董事	男	56	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	0	否
霍雨霞	监事会主席	女	58	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	0	是
李德庆	监事	男	49	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	0	是
张开跃	监事	男	50	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	0	是
江荣军	职工监事	男	48	2023/12/6	2026/12/26	0	0	0	/	8.23	否
王作青	职工监事	男	52	2023/12/6	2026/12/26	0	0	0	/	88.09	否
田晓东	副总经理	男	56	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	123.25	否
王鹏宇	副总经理	男	50	2023/12/26	2026/12/26	2,380	2,380	0	/	125.78	否

2023 年年度报告

孙银钢	总会计师	男	47	2023/12/26	2026/12/26	0	0	0	/	8.87	否
吴育双	董事会秘书	男	56	2019/4/25	2026/12/26	0	0	0	/	85.05	否
李凯	原董事长、 总经理	男	55	2020/6/23	2023/12/26	0	0	0	/	152.14	否
黄中良	原副董事长	男	60	2020/6/23	2023/12/26	0	0	0	/	0	否
陈伟庆	原董事	男	46	2021/10/15	2023/12/26	0	0	0	/	0	是
王琪瑛	原董事	男	61	2022/4/25	2023/2/3	0	0	0	/	0	是
李景峰	原董事	男	60	2023/2/3	2023/12/26	0	0	0	/	0	是
张宏亮	原董事	男	58	2020/6/23	2023/12/26	0	0	0	/	0	否
邝丽华	原独立董事	女	67	2020/6/23	2023/12/26	0	0	0	/	10	否
鲍方舟	原独立董事	男	45	2020/6/23	2023/2/3	0	0	0	/	0.83	否
夏嘉霖	原独立董事	男	56	2020/6/23	2023/12/26	0	0	0	/	10	否
刘涛	原独立董事	男	52	2023/2/3	2023/12/26	0	0	0	/	9.17	否
王维琦	原职工监事	男	50	2020/6/23	2023/12/6	0	0	0	/	81.52	否
李彦治	原职工监事	男	56	2022/2/18	2023/12/6	0	0	0	/	83	否
罗建军	原总会计师	男	57	2021/1/20	2023/4/6	0	0	0	/	63.4	否
张克岩	原总会计师	男	53	2023/4/6	2023/12/26	0	0	0	/	54.13	是
合计	/	/	/	/	/	2,380	2,380	0	/	1067.77	/

姓名	主要工作经历
赵大斌	正高级经济师。历任天峨京源物资有限公司副总经理，中国水利电力物资公司煤化工项目部办公室副主任，大唐国际发电股份有限公司发展与规划部发展规划处（火电处）副处长、处长，江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司副总经理兼二期工程筹备处常务副主任，江苏大唐国际淮安燃气热电项目、如皋燃气热电项目、金坛燃气热电项目筹备处常务副主任，中国大唐集团公司规划发展部规划处副处长、处长，大唐青海能源开发有限公司董事长、党委书记，大唐国际发电股份有限公司青海分公司董事长，中国大唐集团青海规划发展中心主任，中国大唐集团太阳能产业有限公司党委委员，中国大唐集团有限公司办公室（党组办公室、董事会办公室）主任。现任广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事长、党委书记。
莫宏胜	工程师、政工师。历任广西投资集团战略投资部副总经理、经营管理部副总经理、安环与经营管理部副总经理、总经理、协同部总经理；广投医药健康产业集团党委副书记、广西梧州中恒集团股份有限公司党委书记、董事长；国海证券股份有限公司董事。现任广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会副董事长、广西投资集团有限公司委派直属企业专职责任董事、广西防城港核电有限公司副董事长、广西防城港第三核电有限公司副董事长。

施健升	高级工程师。历任广西桂冠大化水力发电总厂副厂长，广西平班水电开发有限公司总经理，中国大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司、龙滩水电开发有限公司）安全生产部主任，中国大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司、龙滩水电开发有限公司）党组成员、副总经理，广西桂冠电力股份有限公司副总经理、党委委员。现任广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事、总经理、党委副书记。
蔡爽	正高级工程师。历任中国大唐集团公司工程管理部水电项目管理处副处长、办公厅（政策与法律部、国际合作部）秘书处（督办处）副处长、办公厅（政策与法律部）政策研究室（社会责任工作办公室、企业管理处）研究员、办公厅秘书处处长，大唐国际发电股份有限公司、大唐京津冀能源开发有限公司规划建设部主任、投资发展部主任，中国大唐集团川藏规划发展中心副主任，大唐西藏能源开发有限公司（西藏大唐扎拉水电开发有限公司）副总经理、党委委员、工会主席，大唐西藏能源开发有限公司副总经理、党委委员、工会主席。现任广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事、党委副书记、工会主席。
于风武	正高级经济师。历任电力工业部办公厅部长办公室副主任；国家电力公司办公厅秘书处副处长；中国大唐集团公司总经理工作部秘书处处长；大唐环境科技工程有限公司党组成员、副总经理；大唐科技产业集团有限公司副总经理、党组成员；大唐科技产业集团有限公司副总经理、党组成员、工会主席；大唐环境产业集团股份有限公司副总经理、党组成员、工会主席；大唐贵州发电有限公司总经理、党委书记；大唐贵州发电有限公司董事长、党委书记；中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司总经理、党委副书记；中国大唐集团干部培训学院院长；集团公司教务部主任；北京大唐兴源物业管理有限公司总经理、党委书记；北京大唐兴源物业管理有限公司执行董事、总经理、党委书记；广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事。现任中国大唐集团新能源股份有限公司董事，中国大唐集团海外投资有限公司董事，广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事。
邓慧敏	正高级会计师。历任中国大唐集团公司财务与产权管理部会计核算处副处长，财务管理部会计税务处副处长、处长，财务管理部预算评价处处长，财务管理部副主任兼预算评价处处长；中国大唐集团科学技术研究院有限公司总会计师；中国大唐集团有限公司财务管理部副主任，财务产权部副主任，财务部副主任；广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事。现任中国大唐集团有限公司财务部主任、广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事。
李香华	正高级工程师。历任中国长江电力股份有限公司检修厂电气检修部发电分部副主任；中国长江电力股份有限公司检修厂电气检修部主任；中国长江电力股份有限公司葛洲坝电厂电气维修部主任；中国长江电力股份有限公司生产技术部发电资产与技术监督管理主任；中国长江电力股份有限公司生产技术部技术监督与质量管理主任；中国长江电力股份有限公司生产技术部副主任；广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事。现任中国长江电力股份有限公司生产技术部主任；广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事。
谢晓莹	高级会计师、注册会计师。历任中国风电集团广西分公司财务部经理；广西投资集团银海铝业有限公司财务部副经理、财务管理中心核算部经理、企业管理部副经理、经营管理部经理、总经理助理兼经营管理部经理；广西广投能源集团有限公司财务管理中心主任、财务管理部/资金税务中心主任。现任广西能源集团有限公司副总经理、财务管理部/资金税务中心主任、广西防核能源投资有限公司总经理；广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会董事。
潘斌	律师。历任职南方证券有限公司投资银行部经理，副总经理；上海东方华银律师事务所首席合伙人；广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事。现任上海虎博投资管理有限公司董事长；浙江佐力药业股份有限公司独立董事（预计在 2024 年 4 月完成换届选举，不再担任独董）、万向钱潮股份有限公司独立董事（已经提交辞职报告，预计在 2024 年 4 月完成相关变更手续）、重庆富民银行股份有限公司独立董事（非上市）、上海电力股份有限公司独立董事、浙江运达风电股份有限公司独立董事、广西桂冠电力股份有限公司第

	十届董事会独立董事。
韦锡坚	教授级高级工程师，国家注册土木工程师（水利水电工程规划）。历任广西电力设计研究院副总工程师，兼任中国水力发电工程学会水能规划及动能经济专委会委员、广西水力发电工程学会常务理事、水能专委会主任、中国南方电网公司高级工程师资格评审委员会专家；水利部建设项目水资源论证报告书评审专家、国家能源局大坝安全鉴定专家、广西大学建筑与土木工程领域工程硕士生指导教师；广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事。现已退休，担任广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会独立董事。
林世权	正高级会计师、注册会计师，经济学硕士。历任广西财政高等专科学校讲师；广西财政厅主任科员，副处长；广西来宾市财政局局长；广西来宾市人民政府副秘书长，办公室主任。现任广西财经学院会计与审计学院正高级会计师，会计硕士研究生导师，广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会独立董事。
沈剑飞	经济学博士、教授。历任桂冠电力、国网英大财险、黔源电力、北京北信源软件股份有限公司、川财证券公司、涪陵电力等单位独立董事。现任华北电力大学中国能源财经研究中心主任、上市公司涪陵电力独立董事、拟上市公司中科科仪、海博思创、中电建新能源公司独立董事、中国继续工程教育协会常务理事，中国电力企业联合会电力财经专委会副主任，广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会独立董事。
周兵	经济学博士、工商管理博士，职业律师。历任广东诺言律师事务所主任；广东省律师协会理事；广东省律师协会规章制度工作委员会主任；广州市律师协会常务理事；广州市律师协会规章制度工作委员会主任；广东华隧建设集团股份有限公司独立董事；珠海润都股份有限公司独立董事；广州友谊集团股份有限公司外部董事。现任广东连越律师事务所创始合伙人、监事长；华南理工大学 MBA/EMBA 硕士生导师；中国广州仲裁委员会仲裁员；江西九丰能源股份有限公司独立董事；广西桂冠电力股份有限公司第十届董事会独立董事。
霍雨霞	正高级经济师。历任阳城国际发电有限责任公司计划财务部副经理、经理、副总会计师兼计划财务部经理；中国大唐集团有限公司山西分公司财务部副主任（主持工作）、主任、副总会计师兼财务部主任，总会计师、党组成员；中国大唐集团有限公司审计部副主任、主任；中国大唐集团有限公司、大唐国际发电股份有限公司、中国大唐集团新能源股份有限公司审计部主任，党组纪检组成员；中国大唐集团有限公司审计部、法律事务部（风险管控部）主任；广西桂冠电力股份有限公司第九届监事会主席。现任中国水利电力物资集团有限公司专职监事、中国大唐集团财务有限公司专职董事、中国大唐资本控股有限公司专职董事、大唐河南发电有限公司专职董事、大唐华银电力股份有限公司监事会主席、广西桂冠电力股份有限公司第十届监事会主席。
李德庆	高级经济师。历任中国大唐集团有限公司总经理工作部法律事务处副处长；办公厅（政策与法律部、国际合作部）法律事务处副处长、处长；办公厅（政策与法律部）法律事务处（信访处）处长；企业管理与法律事务部法律事务处处长；企业管理与法律事务部副主任兼法律事务处处长；法律事务部（风险管控部）副主任；广西桂冠电力股份有限公司第九届监事会监事。现任中国大唐集团有限公司法务风控部副主任、广西桂冠电力股份有限公司第十届监事会监事。
张开跃	高级工程师。历任广西百色银海铝业有限责任公司铝研发中心主任兼生产技术管理部副主任；广西投资集团银海铝业有限公司技术研发中心副主任（主持工作）、主任；广西投资集团有限公司科技和信息化管理部副总经理；广西来宾银海铝业有限责任公司常务副总经理（主持工作）、党委副书记、总经理；广西投资集团银海铝业有限公司总经理、党委副书记、董事；广西广投北海临港循环经济产业园项目筹备工作组副组长；广西投资集团有限公司审计部审计总监、监事会工作部委派直属企业监事会主席；广西桂冠电力股份有限公司第九届监事会监事。现任广西投资集团有限公司战略发展部副总经理，广西桂冠电力股份有限公司第十届监事会监事。
江荣军	高级政工师。历任中国大唐集团公司安徽分公司监察审计部副主任，马鞍山当涂发电有限公司党委书记，大唐安徽发电有限公司工会副

	主席、安徽大唐电力工程监理有限公司总经理，大唐淮北发电厂党委书记、副厂长，大唐安徽发电有限公司纪委副书记兼纪委办公室主任，大唐黑龙江发电有限公司党委委员、纪委书记、工会主席，大唐甘肃发电有限公司党委委员、纪委书记，中国大唐集团有限公司重庆分公司（大唐国际重庆分公司）党委委员、纪委书记。现任广西桂冠电力股份有限公司党委委员、纪委书记、第十届监事会职工监事。
王作青	高级工程师。历任广西桂冠开投电力有限责任公司党委副书记兼纪委书记，深圳市博达煤电开发有限公司副总经理、党总支部书记、工会主席，烟台东源风电集团公司总经理，大唐桂冠山东电力投资有限公司总经理，大唐集团广西分公司（桂冠电力）总经理工作部主任，大唐集团广西分公司（桂冠电力、龙滩公司）党群工作部副主任、党群工作部副主任（主持工作），广西大唐桂冠电力营销有限公司常务副总经理，广西桂冠开投电力有限责任公司总经理、党委副书记，大唐集团广西分公司（广西桂冠公司、龙滩公司）人力资源部主任，中国大唐集团有限公司菲律宾代表处副主任，中国大唐集团海外投资有限公司菲律宾代表处副主任、老挝代表处副主任。现任广西桂冠电力股份有限公司办公室主任、第十届监事会职工监事，广西大唐合冠新能源有限公司董事长、党委书记、总经理。
田晓东	正高级工程师。历任大唐鸡西热电有限责任公司副总经理、大唐鸡西发电厂副厂长，大唐黑龙江发电有限公司安全生产部副主任，大唐鸡西 B 厂工程筹建处主任，大唐鸡西第二热电有限公司总经理、党委委员，大唐黑龙江发电有限公司安全生产部主任，大唐贵州发电有限公司副总工程师兼总经部主任、副总经理、工会主席，中国大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司）党委委员、中国大唐集团广西规划发展中心副主任。现任广西桂冠电力股份有限公司党委委员、副总经理兼首席合规官、总法律顾问。
王鹏宇	正高级工程师。历任黄河万家寨水利枢纽有限公司电站管理局检修部副主任、主任，龙滩水电开发有限公司电厂筹备处培训部部门负责人、总工程师，中国大唐集团有限公司广西分公司集控中心主任，中国大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司、龙滩水电开发有限公司）人力资源部主任，中国大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司）党委委员兼龙滩水力发电厂厂长、党委副书记。现任广西桂冠电力股份有限公司副总经理、党委委员。
孙银钢	高级会计师。历任华银电力股份有限责任公司财务部会计核算办副主任，中国大唐集团湖南分公司财务部会计核算办主任，中国大唐集团有限公司审计部审计管理二处副处长、处长、经理，中国大唐集团有限公司财务产权部资金处（基建财务处、资金调度中心）经理，中国大唐集团南京审计中心主任。现任广西桂冠电力股份有限公司党委委员、总会计师。
吴育双	高级会计师。历任广西轻工业厅副主任科员，广西桂冠电力股份有限公司财务管理部副主任、主任，大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司、龙滩水电开发有限公司）总会计师、党组成员，大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司）证券合规部（法律事务部、审计部）主任、证券合规部（法律事务部、审计部、风险管控部）主任、证券合规部（法务风控部、审计部）主任，广西桂冠电力股份有限公司证券合规部（法务风控部、审计部）主任。现任广西桂冠电力股份有限公司董事会秘书、证券资本部主任。
李凯	正高级工程师。历任江苏徐塘发电有限责任公司副总经理、党委委员，中国大唐集团有限公司江苏分公司安全生产部副主任兼工程管理部副主任、安全生产部主任兼工程管理部主任，大唐南京下关发电厂厂长，大唐南京发电厂厂长，中国大唐集团有限公司江苏分公司副总经理、党组成员，大唐集团人力资源部副主任，中国大唐集团公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司、龙滩水电开发有限公司）总经理、党组副书记，中国大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司）总经理、党委副书记、龙滩水电开发有限公司总经理、党组副书记，中国大唐集团广西规划发展中心主任，广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事长、党委书记、总经理。现任中国大唐集团有限公司公司治理部（全面深化改革办公室）主任，大唐集团新能源股份有限公司董事长、党委书记，龙滩水电开发有限公司执行董事、总经理、党组副书记。2023 年 12 月 26 日起，不再担任广西桂冠电力股份有限公司董事长。

黄中良	教授级高级工程师。历任广西恶滩水电厂生产副厂长、厂长、党委书记；广西桂冠开投电力有限公司常务副总经理；广西投资集团方元电力股份有限公司桥巩水电站分公司总经理；广西方元电力股份有限公司桥巩水电站分公司总经理、党委副书记；广西投资集团有限公司经营管理部总经理、战略投资部总经理、能源事业部总经理；广西投资集团有限公司总裁助理、广西方元电力股份有限公司总经理、董事长、党委书记，来宾片区售电侧改革及铝电结合推进工作领导小组办公室主任，广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会副董事长。曾任广西防城港核电有限公司副董事长，广西防城港第三核电有限公司董事，广西大藤峡水利枢纽开发有限责任公司副董事长，广西桂冠开投电力有限责任公司副董事长，广西投资集团有限公司总经理助理，现已正式退休。2023 年 12 月 26 日起，不再担任广西桂冠电力股份有限公司副董事长。
陈伟庆	正高级经济师。历任黄岛发电厂副厂长兼办公室主任、副厂长，山东黄岛电力集团公司党委委员、副总经理，大唐山东发电有限公司财务与产权管理部副主任、主任、计划与投融资部主任、副总经济师兼计划与投融资部主任，中国大唐新能源股份有限公司副总经济师兼山东公司总经理、党组成员、纪检组长、党委委员、纪委书记，中国大唐集团有限公司资本运营与产权管理部副主任、中国大唐新能源股份有限公司资本运营与产权管理部主任，中国大唐集团有限公司资本运营与产权管理部副主任兼大唐甘肃发电有限公司党委副书记、副总经理，中国大唐集团有限公司财务产权部副主任，广西桂冠电力股份有限公司董事、党委副书记，大唐青海能源开发有限公司董事长、党委书记、总经理，大唐国际发电股份有限公司青海分公司党委书记、董事长、总经理。现任大唐黑龙江发电有限公司董事长、党委书记。2023 年 12 月 26 日起，不再担任广西桂冠电力股份有限公司董事。
王琪瑛	正高级工程师、高级政工师。历任保定热电厂副厂长兼王快水电厂厂长、党委委员；保定热电厂厂长、党委委员；大唐河北发电有限公司党组成员、副总经理；大唐新疆发电有限公司总经理、党组书记；大唐新疆发电有限公司总经理、党组副书记；中国大唐集团公司规划发展部主任；中国大唐集团公司规划发展部主任兼中国大唐集团公司西藏分公司总经理、党组书记；中国大唐集团公司规划发展部主任兼中国大唐集团公司西藏分公司总经理、党委书记；中国大唐集团有限公司、大唐国际发电股份有限公司、中国大唐集团新能源股份有限公司规划发展部主任兼中国大唐集团公司西藏分公司总经理、党委书记；中国大唐集团有限公司、大唐国际发电股份有限公司、中国大唐集团新能源股份有限公司规划发展部主任；中国大唐集团有限公司规划发展部主任；大唐国际发电股份有限公司（大唐京津冀能源开发有限公司）副总经理、党委委员；大唐国际发电股份有限公司（大唐京津冀能源开发有限公司）党委副书记、副总经理；中国大唐集团新能源股份有限公司董事；广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事。现任中国大唐集团海外投资有限公司董事。2023 年 2 月 3 日起，不再担任广西桂冠电力股份有限公司董事。
李景峰	高级经济师。历任鸡西发电厂副厂长、鸡西热电公司副总经理；鸡西发电厂厂长，鸡西热电公司总经理、党委委员；大唐黑龙江龙唐电力投资有限公司总经理；大唐黑龙江发电有限公司副总经济师兼计划营销部主任；大唐黑龙江发电有限公司副总经理、党组成员、工会主席；大唐黑龙江发电有限公司副总经理、党委委员、工会主席；大唐黑龙江发电有限公司总经理、党委副书记；大唐辽宁分公司总经理、党委副书记；中国大唐集团有限公司辽宁分公司执行董事、党委书记；广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事。2023 年 10 月 27 日不再担任中国大唐集团有限公司专职董事。2023 年 12 月 26 日起，不再担任广西桂冠电力股份有限公司董事。
张宏亮	高级工程师。历任广西来宾电厂总工程师、副厂长兼总工程师；广西开投来宾发电有限责任公司副总经理；广西方元电力股份有限公司来宾电厂副厂长；广西方元电力股份有限公司市场营销部经理、商务部经理；广西百色银海铝业有限责任公司党委副书记、副总经理；广西百色银海发电有限公司总经理；广西投资集团方元电力股份有限公司来宾电厂党委书记、副厂长；广投来宾发电有限公司副总经理；广西广投能源集团有限公司“北海能源基地项目推进工作组”组长；广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事。现任广西能源

	集团有限公司安全环保部（节能减排办公室）协理。2023 年 12 月 26 日起，不再担任广西桂冠电力股份有限公司董事。
邝丽华	高级审计师。历任广西区林业厅审计处副处长，挂任广西高峰林场副场长；广西区林业厅审计处处长；广西开发投资有限责任公司、广西投资集团有限公司财务部副经理、审计部经理、财务审计部经理、财务部经理、审计法律事务部经理；广西投资集团电力公司副总裁；广西方元电力股份有限公司副总裁；广西华银铝业有限公司副总经理；广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事。现已退休，2023 年 12 月 26 日起，不再担任广西桂冠电力股份有限公司独立董事。
鲍方舟	律师。曾任广东省高速公路发展股份有限公司独立董事，广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事。现任上海市锦天城律师事务所执业律师及高级合伙人。2023 年 2 月 3 日起，不再担任广西桂冠电力股份有限公司独立董事。
夏嘉霖	高级会计师。历任上海证券交易所财务部襄理、市场监察部经理、上市公司监管部高级经理、市场监察部执行经理；广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事。现任上会会计事务所咨询总监。2023 年 12 月 26 日起，不再担任广西桂冠电力股份有限公司独立董事。
刘涛	法学博士学位，一级律师。历任广东展望律师事务所、大同律师事务所、华之杰律师事务所专职律师；广东法制盛邦律师事务所合伙人、管理委员会委员；广东君厚律师事务所高级合伙人、主任；广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事；广州越秀金融控股集团股份有限公司独立董事；广州珠江钢琴集团股份有限公司独立董事；广东电力发展股份有限公司独立董事。现任广东省人大常委会委员、中华全国律师协会理事、广东省律师协会副会长、广东省人民政府法律顾问、广东省国有资产监督管理委员会法律顾问、广东省公安厅法律顾问、广东省“百名法学家、百场讲座”专家、广东省新的社会阶层人士联合会常务副会长兼律师行业分会会长、广东省粤港澳合作促进会副会长兼法律专业委员会执行主任、广东省民营企业法律服务团团长、广东省法官遴选委员会委员、广东省人民检察院人民监督员、广州仲裁委员会仲裁员、深圳国际仲裁院仲裁员、上海仲裁委员会仲裁员、南京仲裁委员会仲裁员、珠海国际仲裁院仲裁员、广东省涉案企业合规第三方监督评估机制专业人员、广东省交通集团有限公司外部董事、广州发展集团股份有限公司独立董事、广州岭南集团控股股份有限公司独立董事、广东连越律师事务所主任。2023 年 12 月 26 日起，不再担任广西桂冠电力股份有限公司独立董事。
王维琦	高级工程师、高级政工师。历任兰州西固热电有限责任公司团委书记，兰州西固热电有限责任公司思想政治工作部副主任兼团委书记、思想政治工作部副主任，大唐甘肃发电有限公司总经部秘书，龙滩水力发电厂厂（党委）办公室副主任，中国大唐集团公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司、龙滩水电开发有限公司）总经理工作部处长，中国大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司）总经理工作部（法律事务部）副主任、党群工作部副主任、办公室副主任、纪委办副主任，广西桂冠电力股份有限公司纪委办公室主任和第九届监事会职工监事。现任广西桂冠电力股份有限公司纪委副书记、纪委办公室主任。2023 年 12 月 6 日起，不再担任广西桂冠电力股份有限公司职工监事。
李彦治	高级政工师。历任青海省电力公司水电检修安装分公司党办副主任、思政部主任；黄河水电公司检修安装分公司经理工作部主任；黄河水电公司公伯峡发电分公司经理部主任；黄河水电公司培训服务中心副主任、党总支书记；龙滩水电开发有限公司电厂筹备处综合管理部部门负责人；龙滩水力发电厂综合管理部主任；南宁市家睦物业管理有限责任公司总经理；大唐西藏松塔水电站前期工作筹备处副主任、大唐桂黔水电项目筹建处副主任；中国大唐集团有限公司广西分公司（广西桂冠电力股份有限公司）党群工作部副主任；广西桂冠电力股份有限公司第九届监事会职工监事。现任广西桂冠电力股份有限公司党建工作部主任。2023 年 12 月 6 日起，不再担任广西桂冠电力股份有限公司职工监事。
罗建军	会计师。历任大唐华银电力股份有限公司、中国大唐集团有限公司湖南分公司财务部主任，大唐华银电力股份有限公司、中国大唐集团

	有限公司湖南分公司总会计师兼财务部主任、党组成员、总会计师，广西桂冠电力股份有限公司总会计师、党委委员。现任广西桂冠电力股份有限公司顾问。
张克岩	正高级会计师。历任大唐青岛热力有限公司党委委员、总会计师，大唐山东发电有限公司财务与产权管理部副主任，大唐滨州发电有限公司党委副书记（主持工作）、副总经理，中国大唐集团公司财务管理部会计税务处副处长，中国大唐集团公司资金调度中心主任，大唐环境产业集团股份有限公司总会计师、党委委员，中国大唐集团有限公司财务管理部副主任、中国大唐集团新能源股份有限公司财务管理部主任，中国大唐集团太阳能产业有限公司党委委员、总会计师，大唐海南能源开发有限公司党委委员、总会计师，广西桂冠电力股份有限公司党委委员，总会计师。现任中国大唐集团资本控股有限公司总经理、党委副书记。

其它情况说明

√适用 □不适用

1. 截至报告期末，公司于 2023 年 12 月 26 日召开 2023 年第三次临时股东大会，选举产生第十届董事会，成员为：赵大斌、莫宏胜、施健升、蔡爽、于凤武、邓慧敏、李香华、谢晓莹、潘斌、韦锡坚、林世权、沈剑飞、周兵，其中赵大斌为董事长，莫宏胜为副董事长，潘斌、韦锡坚、林世权、沈剑飞、周兵为独立董事。公司第九届董事会成员李凯不再担任董事长、黄中良不再担任副董事长，陈伟庆、李景峰、张宏亮不再担任董事，邝丽华、夏嘉霖、刘涛不再担任独立董事。

王琪瑛先生因到法定退休年龄，不再担任董事职务，2023 年 2 月 3 日 2023 年第一次临时股东大会选举李景峰为公司第九届董事会董事（非独立董事）。独立董事鲍方舟先生因任期已满 6 年，不再担任公司独立董事职务，2023 年 2 月 3 日 2023 年第一次临时股东大会选举刘涛为公司第九届董事会独立董事。

2. 截至报告期末，2023 年 12 月 26 日公司 2023 年第三次临时股东大会选举产生第十届监事会，成员为：霍雨霞、李德庆、张开跃、江荣军、王作青，其中霍雨霞为监事会主席，江荣军、王作青为职工监事。公司第九届监事会成员王维琦、李彦治不再担任职工监事。

3. 截至报告期末，董事会各专门委员会组成人员：

（1）第九届董事会

战略委员会

主任委员：李凯、

委员：黄中良、李香华、李景峰、于凤武、邓慧敏、张宏亮

审计与风险管理委员会

主任委员：夏嘉霖

委员：黄中良、邓慧敏、邝丽华、潘斌

提名委员会

主任委员：刘涛

委员：黄中良、于凤武、韦锡坚、夏嘉霖

薪酬与考核委员会

主任委员：潘斌

委员：韦锡坚、张宏亮、邝丽华、刘涛

(2) 第十届董事会

战略委员会

主任委员：赵大斌

委员：莫宏胜、施健升、于凤武、邓慧敏、李香华、韦锡坚

审计与风险管理委员会

主任委员：林世权

委员：于凤武、谢晓莹、韦锡坚、沈剑飞

提名委员会

主任委员：潘斌

委员：赵大斌、蔡爽、林世权、周兵

薪酬与考核委员会

主任委员：沈剑飞

委员：李香华、潘斌、邓慧敏、周兵

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

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
邓慧敏	中国大唐集团有限公司	财务部主任	2022年10月	至今
李德庆	中国大唐集团有限公司	法务风控部副主任	2021年8月	至今
张开跃	广西投资集团有限公司	战略发展部副总经理	2023年9月	至今
李香华	中国长江电力股份有限公司	生产技术部主任	2023年12月	至今
李香华	中国长江电力股份有限公司	生产技术部副主任	2021年2月	2023年12月
在股东单位任职情况的说明	无。			

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
莫宏胜	广西国海证券股份有限公司	董事	2022年11月	2024年1月
莫宏胜	广西大藤峡水利枢纽开发有限公司	副董事长	2023年8月	至今
莫宏胜	广西防城港核电有限公司	副董事长	2023年12月	至今
莫宏胜	广西防城港第三核电有限公司	副董事长	2023年12月	至今
于凤武	中国大唐集团新能源股份有限公司	专职董事	2021年11月	至今
于凤武	中国大唐集团海外投资有限公司	专职董事	2021年11月	至今
李香华	中国水力发电工程学会信息化专业委员会	副主任委员	2021年8月	至今
李香华	中国水利电力质量管理协会	理事	2022年2月	至今
谢晓莹	广西能源集团有限公司	财务管理部/资金税务中心主任	2023年7月	至今
谢晓莹	广西防核能源投资有限公司	总经理	2023年9月	至今
谢晓莹	广西能源集团有限公司	副总经理	2024年2月	至今
潘斌	上海虎博投资管理有限公司	董事长	2015年7月	至今
潘斌	重庆富民银行股份有限公司（非上市）	独立董事	2020年4月	至今
潘斌	上海电力股份有限公司	独立董事	2021年6月	至今
潘斌	浙江运达风电股份有限公司	独立董事	2023年2月	至今
潘斌	浙江佐力药业股份有限公司	独立董事	2020年3月	2024年4月
潘斌	万向钱潮股份有限公司	独立董事	2020年2月	2024年4月
潘斌	上海卓易科技股份有限公司	董事	2019年6月	2025年9月
韦锡坚	广西电力设计研究院	资深技术专家	2017年8月	至今
林世权	广西财经学院	会计与审计学院正高级会计师、会计硕士研究生导师	2017年6月	至今
沈剑飞	华北电力大学	中国能源财经研究	2020年4月	至今

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
		中心主任		
沈剑飞	重庆涪陵电力实业股份有限公司	独立董事	2022年1月	至今
沈剑飞	北京海博思创科技股份有限公司（非上市）	独立董事	2021年4月	至今
沈剑飞	中电建新能源集团股份有限公司（非上市）	独立董事	2023年8月	至今
沈剑飞	北京中科科仪股份公司（拟上市公司）	独立董事	2021年1月	至今
沈剑飞	川财证券有限责任公司（拟上市公司）	独立董事	2022年1月	至今
沈剑飞	中国继续工程教育协会	常务理事	2016年3月	至今
沈剑飞	中国电力企业联合会电力财经专委会	副主任	2023年8月	至今
周兵	广东连越律师事务所	创始合伙人、监事长、律师	2018年6月	至今
周兵	珠海富士智能股份有限公司	独立董事	2021年5月	至今
周兵	江西九丰能源股份有限公司	独立董事	2024年1月	至今
霍雨霞	中国水利电力物资集团有限公司	专职监事	2021年8月	至今
霍雨霞	中国大唐集团财务有限公司	专职董事	2021年10月	至今
霍雨霞	中国大唐资本控股有限公司	专职董事	2021年10月	至今
霍雨霞	大唐河南发电有限公司	专职董事	2022年12月	至今
霍雨霞	大唐华银电力股份有限公司	监事会主席	2019年12月	至今
李德庆	中国大唐集团资本控股有限公司	董事	2021年10月	至今
李德庆	大唐四川发电有限公司	监事	2019年12月	至今
李德庆	大唐云南发电有限公司	监事	2020年7月	至今
李德庆	大唐青海能源开发有限公司	监事	2020年11月	至今
李德庆	大唐湖北能源开发有限公司	监事	2019年12月	至今
李德庆	大唐电力燃料有限公司	监事	2020年7月	至今
李德庆	中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	监事	2021年8月	至今
李德庆	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	监事	2020年12月	至今
王作青	广西大唐合冠新能源有限公司	董事长、党委书记、总经理	2023年12月	至今
吴育双	大唐岩滩水力发电有限责任公司	监事	2020年6月	至今
吴育双	广西平班水电开发有限公司	监事	2018年9月	至今
吴育双	湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	监事	2011年7月	至今
李凯	龙滩水电开发有限公司	执行董事	2020年4月	至今
李凯	龙滩水电开发有限公司	总经理	2016年12月	至今
李凯	龙滩水电开发有限公司	党组副书记	2016年12月	至今
黄中良	广西防城港核电有限公司	副董事长	2020年11月	2023年12月
黄中良	广西桂冠开投电力有限责任公	副董事长	2019年3月	2023年7月

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
	司			
黄中良	广西防城港第三核电有限公司	副董事长	2022年8月	2023年12月
黄中良	广西大藤峡水利枢纽开发有限责任公司	副董事长	2021年6月	2023年7月
陈伟庆	大唐青海能源开发有限公司	董事长、党委书记、总经理	2022年10月	2023年8月
陈伟庆	大唐国际发电股份有限公司青海分公司	总经理	2022年10月	2023年8月
陈伟庆	十三届青海省政协	委员	2023年1月	至今
陈伟庆	大唐黑龙江发电有限公司	董事长、党委书记、总经理	2023年8月	至今
王琪琰	中国大唐集团新能源股份有限公司	董事	2021年12月	2023年1月
李景峰	大唐国际发电股份有限公司	董事	2022年11月	2023年12月
李景峰	大唐陕西发电有限公司	董事	2022年11月	2023年12月
张宏亮	广西广投能源集团有限公司	经营管理部/法人治理部专职责任董事	2020年7月	2023年6月
张宏亮	广西桂冠开投电力有限责任公司	董事	2019年3月	2023年7月
张宏亮	广西投资集团北海发电有限公司	董事	2019年12月	至今
张宏亮	广西能源集团有限公司	安全环保部（节能减排中心）助理	2023年6月	至今
鲍方舟	上海市锦天城律师事务所	高级合伙人、律师	2000年6月	至今
夏嘉霖	上会会计事务所	咨询总监	2017年3月	至今
夏嘉霖	上海龙舟国际物流有限公司	执行董事	2019年4月	2023年6月
刘涛	广东连越律师事务所	主任	2018年3月	至今
刘涛	广州岭南集团控股股份有限公司	独立董事	2023年11月	至今
刘涛	广州发展集团股份有限公司	独立董事	2023年12月	至今
刘涛	广州珠江钢琴集团股份有限公司	独立董事	2017年5月	2023年12月
张克岩	中国大唐集团资本控股有限公司	总经理、党委副书记	2023年11月	至今
在其他单位任职情况的说明	无。			

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司仅为在公司任职的董事、职工监事和高级管理人员根据公司的劳动报酬管理办法提供劳动报酬。报酬决策程序为：董事会审议方案并考核完成情况。依据公司董事会和股东大会相关决议，公司为独立董事提供每人 10.00 万元（含税）的年度津贴，独立董事出席公司会议的差旅费由公司负担。
董事在董事会讨论本人薪酬	是

事项时是否回避	
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	薪酬与考核委员会于 2023 年 8 月 18 日，召开 2023 年第二次会议，研究讨论了《关于给予公司经理层成员 2022 年度考核奖励的议案》并发表了意见，同意上报公司董事会审议。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	在公司领取薪酬的董事、职工监事和高级管理人员薪酬由基本年薪、绩效年薪、任期激励收入、专项奖励等构成。考核指标主要包括利润总额、发展能力等权重指标；重点专项工作加减分指标；安全环保责任事故、重大党风廉政事件等约束扣分事项。公司依据考核结果支付报酬。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	按考核结果支付报酬。报告期末报酬情况在前述“董事、监事和高级管理人员持股及报酬情况表”列示。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	具体在前述“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况表”列示。

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
赵大斌	董事长	选举	董事会换届、选举
莫宏胜	副董事长	选举	董事会换届、选举
施健升	董事、总经理	选举	董事会换届
蔡爽	董事	选举	董事会换届
谢晓莹	董事	选举	董事会换届
林世权	独立董事	选举	董事会换届
沈剑飞	独立董事	选举	董事会换届
周兵	独立董事	选举	董事会换届
江荣军	职工监事	选举	职代会选举，监事会换届
王作青	职工监事	选举	职代会选举，监事会换届
孙银钢	总会计师	聘任	董事会聘任
李凯	原董事长、总经理	离任	任期已满
黄中良	原副董事长	离任	任期已满
陈伟庆	原董事	离任	任期已满
王琪瑛	原董事	离任	工作变动
李景峰	原董事	离任	任期已满
张宏亮	原董事	离任	任期已满
邝丽华	原独立董事	离任	任期已满
鲍方舟	原独立董事	离任	工作变动
夏嘉霖	原独立董事	离任	任期已满
刘涛	原独立董事	离任	任期已满
王维琦	原职工监事	离任	任期已满
李彦治	原职工监事	离任	任期已满
罗建军	原总会计师	离任	工作变动
张克岩	原总会计师	离任	任期已满

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第九届董事会第二十一次会议	2023/1/9	审议通过了1.《关于调整公司本部部门机构设置的议案》、2.《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》、3.《关于选举公司第九届董事会董事（非独立董事）的议案》、4.《关于选举公司第九届董事会独立董事的议案》、5.《关于召开公司2023年第一次临时股东大会的议案》。
第九届董事会第二十二次会议	2023/2/3	审议通过了《关于调整公司第九届董事会各专门委员会组成人员的议案》。
第九届董事会第二十三次会议	2023/3/6	审议通过了1.《关于制定〈广西桂冠电力股份有限公司合规管理办法〉的议案》、2.《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》。
第九届董事会第二十四次会议	2023/4/6	审议通过了1.《关于聘任公司高级管理人员的议案》、2.《关于会计政策变更的议案》。
第九届董事会第二十五次会议	2023/4/26	审议通过了1.《公司2022年度董事会工作报告》、2.《公司2022年度总经理业务报告》、3.《公司2022年度报告及摘要》、4.《公司2022年度财务决算及2023年度财务预算（草案）报告》、5.《关于公司2022年度利润分配预案》、6.《独立董事2022年度述职报告》、7.《2022年度董事会审计委员会履职情况报告》、8.《关于审议2022年度内部控制评价及审计报告的议案》、9.《关于审议公司2022年度ESG（环境、社会和治理）报告的议案》、10.《公司对中国大唐集团财务有限公司的风险持续评估报告》、11.《关于公司2023年度贷款融资额度和担保的议案》、12.《关于公司拟注册发行30亿元超短期融资券的议案》、13.《关于公司2023年度续聘会计师事务所并支付其费用的议案》、14.《关于预计公司2023年日常关联交易的议案》、15.《关于公司2023年度投资计划的议案》、16.《公司2023年一季度报告》17.《关于2023年度乡村振兴帮扶资金计划的议案》、18.《关于召开公司2022年年度股东大会的议案》。
第九届董事会第二十六次会议	2023/6/26	审议通过了1.《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》、2.《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司经理层薪酬管理办法〉等2个办法的议案》。
第九届董事会第二十七次会议	2023/8/18	审议通过了1.《公司2023年半年度报告》、2.《关于2023年度中期利润分配的议案》、3.《关于公司与中国大唐集团财务有限公司续签〈金融服务协议〉的议案》、4.《公司对中国大唐集团财务有限公司2023年半年度的风险评估报告》、5.《关于给予公司经理层成员2022年度考核奖励的议案》、6.《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司治理主体三重一大决策事项清单〉的议案》、7.《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》、8.《关于新增公司2023年度日常关联交易计划的议案》。
第九届董事会第	2023/10/27	审议通过了1.《公司2023年三季度报告》、2.《关于公司

二十八次会议		投资开发新能源发电项目的议案》、3.《关于召开公司 2023 年第二次临时股东大会的议案》。
第九届董事会第二十九次会议	2023/12/8	审议通过了 1.《关于公司董事会换届的议案》、2.《关于召开公司 2023 年第三次临时股东大会的议案》。
第十届董事会第一次会议	2023/12/26	审议通过了 1.《关于选举公司第十届董事会董事长、副董事长的议案》、2.《关于选举公司第十届董事会各专门委员会组成人员的议案》、3.《关于聘任公司高级管理人员的议案》、4.《关于聘任公司证券事务代表的议案》、5.《关于与关联方共同出资设立中国大唐集团科技创新有限公司暨关联交易的议案》。

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
赵大斌	否	1	1	0	0	0	否	1
莫宏胜	否	1	1	0	0	0	否	1
施健升	否	1	1	0	0	0	否	1
蔡爽	否	1	1	0	0	0	否	1
于凤武	否	10	1	9	0	0	否	3
邓慧敏	否	10	0	9	1	0	否	2
李香华	否	10	1	9	0	0	否	2
谢晓莹	否	1	1	0	0	0	否	1
潘斌	是	10	1	9	0	0	否	3
韦锡坚	是	10	5	5	0	0	否	4
林世权	是	1	1	0	0	0	否	1
沈剑飞	是	1	1	0	0	0	否	1
周兵	是	1	1	0	0	0	否	1
李凯	否	9	7	2	0	0	否	2
黄中良	否	9	7	2	0	0	否	3
陈伟庆	否	9	0	9	0	0	否	2
王琪瑛	否	1	0	1	0	0	否	0
李景峰	否	8	0	8	0	0	否	2
张宏亮	否	9	7	2	0	0	否	3
邝丽华	是	9	7	2	0	0	否	3
鲍方舟	是	1	0	1	0	0	否	0
夏嘉霖	是	9	0	9	0	0	否	2
刘涛	是	8	0	8	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	10
其中：现场会议次数	8

通讯方式召开会议次数	2
现场结合通讯方式召开会议次数	7

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

□适用 √不适用

(三) 其他

□适用 √不适用

七、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

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

(二) 报告期内战略委员会召开 8 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023/1/9	战略委员会 2023 年第一次会议审议《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》。	审议通过了《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》。	/
2023/2/3	战略委员会 2023 年第二次会议审议《关于调整公司第九届董事会各专门委员会组成人员的议案》。	审议通过了《关于调整公司第九届董事会各专门委员会组成人员的议案》。	/
2023/3/6	战略委员会 2023 年第三次会议审议《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》。	审议通过了《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》。	/
2023/4/26	战略委员会 2023 年第四次会议审议 1. 《公司 2022 年度报告及摘要》、 2. 《公司 2022 年度财务决算及 2023 年度财务预算（草案）报告》、3. 《关于公司 2022 年度利润分配预案》、 4. 《关于审议公司 2022 年度 ESG（环境、社会和治理）报告的议案》、5. 《关于公司 2023 年度贷款融资额度和担保的议案》、6. 《关于公司拟注册发行 30 亿元超短期融资券的议案》、7. 《关于公司 2023 年度投资计划的议案》、8. 《公司 2023 年一季度报告》、9. 《关于 2023 年度乡村振兴帮扶资金计划的议案》。	审议通过了 1. 《公司 2022 年度报告及摘要》、2. 《公司 2022 年度财务决算及 2023 年度财务预算（草案）报告》、3. 《关于公司 2022 年度利润分配预案》、4. 《关于审议公司 2022 年度 ESG（环境、社会和治理）报告的议案》、5. 《关于公司 2023 年度贷款融资额度和担保的议案》、6. 《关于公司拟注册发行 30 亿元超短期融资券的议案》、7. 《关于公司 2023 年度投资计划的议案》、8. 《公司 2023 年一季度报告》、9. 《关于 2023 年度乡村振兴帮扶资金计划的议案》。	/

2023/6/26	战略委员会 2023 年第五次会议审议《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》。	审议通过了《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》。	/
2023/8/18	战略委员会 2023 年第六次会议审议 1.《公司 2023 年半年度报告》、2.《关于 2023 年度中期利润分配的议案》、3.《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》。	审议通过了 1.《公司 2023 年半年度报告》、2.《关于 2023 年度中期利润分配的议案》、3.《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》。	/
2023/10/27	战略委员会 2023 年第七次会议审议 1.《公司 2023 年三季度报告》、2.《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》。	审议通过了 1.《公司 2023 年三季度报告》、2.《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》。	/
2023/12/26	战略委员会 2023 年第八次会议审议《关于与关联方共同出资设立中国大唐集团科技创新有限公司暨关联交易的议案》。	审议通过了《关于与关联方共同出资设立中国大唐集团科技创新有限公司暨关联交易的议案》。	/

(三) 报告期内审计与风险管理委员会召开 5 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023/2/3	审计与风险管理委员会 2023 年第一次会议审议《关于调整公司第九届董事会各专门委员会组成人员的议案》。	审议通过了《关于调整公司第九届董事会各专门委员会组成人员的议案》。	/
2023/4/6	审计与风险管理委员会 2023 年第二次会议审议 1.《关于聘任公司高级管理人员的议案》、2.《关于会计政策变更的议案》。	审议通过了 1.《关于聘任公司高级管理人员的议案》、2.《关于会计政策变更的议案》。	/
2023/4/26	审计与风险管理委员会 2023 年第三次会议审议 1.《公司 2022 年度报告及摘要》、2.《公司 2022 年度财务决算及 2023 年度财务预算（草案）报告》、3.《关于公司 2022 年度利润分配预案》、4.《2022 年度董事会审计委员会履职情况报告》、5.《关于审议 2022 年度内部控制评价及审计报告的议案》、6.《公司对中国大唐集团财务有限公司的风险持续评估报告》、7.《关于公司 2023 年度贷款融资额度和担保的议案》、8.《关于公司 2023 年度续聘会计师事务所并支付其费用的议案》、9.《关于预计公司 2023 年日常关联交易的议案》、10.《公司 2023 年一季度报告》。	审议通过了 1.《公司 2022 年度报告及摘要》、2.《公司 2022 年度财务决算及 2023 年度财务预算（草案）报告》、3.《关于公司 2022 年度利润分配预案》、4.《2022 年度董事会审计委员会履职情况报告》、5.《关于审议 2022 年度内部控制评价及审计报告的议案》、6.《公司对中国大唐集团财务有限公司的风险持续评估报告》、7.《关于公司 2023 年度贷款融资额度和担保的议案》、8.《关于公司 2023 年度续聘会计师事务所并支付其费用的议案》、9.《关于预计公司 2023 年日常关联交易的议案》、10.《公司 2023 年一季度报告》。	/
2023/8/18	审计与风险管理委员会 2023 年第四次会议审议 1.《公司 2023 年半年度	审议通过了 1.《公司 2023 年半年度	/

	报告》、2.《关于 2023 年度中期利润分配的议案》、3.《关于公司与中国大唐集团财务有限公司续签〈金融服务协议〉的议案》、4.《公司对中国大唐集团财务有限公司 2023 年半年度的风险评估报告》、5.《关于新增公司 2023 年度日常关联交易计划的议案》。	期利润分配的议案》、3.《关于公司与中国大唐集团财务有限公司续签〈金融服务协议〉的议案》、4.《公司对中国大唐集团财务有限公司 2023 年半年度的风险评估报告》、5.《关于新增公司 2023 年度日常关联交易计划的议案》。	
2023/10/27	审计与风险管理委员会 2023 年第五次会议审议《公司 2023 年三季度报告》。	审议通过了《公司 2023 年三季度报告》。	/

(四) 报告期内提名委员会召开 4 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023/2/3	提名委员会 2023 年第一次会议审议《关于调整公司第九届董事会各专门委员会组成人员的议案》。	审议通过了《关于调整公司第九届董事会各专门委员会组成人员的议案》。	/
2023/4/6	提名委员会 2023 年第二次会议审议《关于聘任公司高级管理人员的议案》。	审议通过了《关于聘任公司高级管理人员的议案》。	/
2023/12/8	提名委员会 2023 年第三次会议审议《关于公司董事会换届的议案》。	审议通过了《关于公司董事会换届的议案》。	/
2023/12/26	提名委员会 2023 年第四次会议审议 1.《关于选举公司第十届董事会董事长、副董事长的议案》、2.《关于聘任公司高级管理人员的议案》、3.《关于聘任公司证券事务代表的议案》。	审议通过了 1.《关于选举公司第十届董事会董事长、副董事长的议案》、2.《关于聘任公司高级管理人员的议案》、3.《关于聘任公司证券事务代表的议案》。	/

(五) 报告期内薪酬与考核委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023/2/3	薪酬与考核委员会 2023 年第一次会议审议《关于调整公司第九届董事会各专门委员会组成人员的议案》。	审议通过了《关于调整公司第九届董事会各专门委员会组成人员的议案》。	/
2023/8/18	薪酬与考核委员会 2023 年第二次会议审议《关于给予公司经理层成员 2022 年度考核奖励的议案》。	审议通过了《关于给予公司经理层成员 2022 年度考核奖励的议案》。	/

(六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	914
主要子公司在职员工的数量	2,603
在职员工的数量合计	3,517
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	2,501
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	0
销售人员	0
技术人员	636
财务人员	0
行政人员	0
管理人员	441
技能人员	2,270
其他人员	170
合计	3,517
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士	82
本科	2,151
本科以下	1,284
合计	3,517

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

工资总额管理依照制度执行，工资总额管理坚持与公司发展战略、人力资源规划要求相适应；坚持业绩导向原则。按照质量第一、效益优先要求，根据企业业绩考核结果和利润总额完成情况核定，并以人工成本效能指标完成情况对挂钩工资额度进行调节，以劳动生产率完成情况对平均工资增幅进行调控。对于效能效率指标下滑或低于公司平均水平的企业，控制其工资总额和平均工资的增长。根据有关要求，结合公司实际管理需要，统筹安排并设立发展奖励、工程建设奖励、科技奖励、能源保供、安全生产、提质增效、利润奋斗、改革奖励、减人增效、党建奖励、纪检奖励等专项奖励。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

围绕年度工作会议精神，依据分级管理原则，公司及所属企业于年初先后印发各层级教育培训及竞赛、调考等年度计划。培训计划以学习新时代、新理论、新技术、新技能为首要任务，以助力公司高质量发展为主要目标，以提升员工理论和业务水平重要抓手，有序开展覆盖全体员

工的全员培训。2023 年，公司系统各企业职工人数 3517 人，参训人数 3,517 人，人均培训时长 115 学时。培训计划完成率 100%，人才参训率 100%，新入职员工和转岗位员工参训率均为 100%。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	699,192.00
劳务外包支付的报酬总额	18,786,421.44

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

1.2012 年，中国证监会发布了《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发[2012]37 号），通知要求上市公司的公司章程应明确公司的利润分配政策尤其是现金分红政策的具体内容，利润分配的形式，现金分红的期间间隔，现金分红的具体条件、比例等内容。因此对《公司章程》第一百七十五条明确“公司利润分配的具体政策”，即明确在当年实现盈利的情况下，每年以现金方式分配的利润不少于公司当年实现的可用于分配的净利润的百分之三十。

2.公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案。

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数（股）	每 10 股派息数（其中：2023 年含中期分红）（元）（含税）	每 10 股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）
2023 年	0	2.0	0	1,576,475,560.40	1,225,950,064.27	128.59
2022 年	0	2.0	0	1,576,475,560.40	3,209,101,606.53	49.13
2021 年	0	1.5	0	1,182,356,670.30	1,352,036,774.35	87.45

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

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

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

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	2.0
每 10 股转增数 (股)	0
现金分红金额 (含税)	1,576,475,560.40
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	1,225,950,064.27
占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	128.59
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额 (含税)	1,576,475,560.40
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	128.59

十一、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制,以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

依照《广西桂冠电力股份有限公司经理层业绩考核和薪酬管理办法（试行）》，对公司经理层经营业绩、重点专项工作、党建责任制和约束事项完成情况进行全面考核评价。经营业绩考核指标主要包括利润总额、发展能力，创新能力、经济增加值、发电量、劳动生产率、财务费用等；重点任务主要为改革深化、价值创造、一流企业建设和中央巡视整改工作；党建考核是在经营业绩的基础上建立的连乘考核机制，突出党建引领，通过强化对党建考核结果的定量应用和薪酬分配直接挂钩机制，实现以高质量党建引领高质量发展；约束事项为纳入安全风险管控体系各类约束类指标，包括安全环保责任事故、重大党风廉政事件、重大群体事件、重大舆情事件、重大内控缺陷和重大风险事件、内部审计、网络安全事件、保密工作、网络安全、民企清欠十个方面。

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

√适用 □不适用

桂冠电力持续健全内控体系，深化内部控制理念，加强内部控制培训，完善内控相关制度，加强内控监督评价、内控评价成果应用及内控体系信息化管控，按照有关规定建立健全会计核算体系，财务管理符合有关规定，授权、签章等内部控制环节有效执行，配备专职审计工作人员，制定审计工作规范，各项内控制度得到有效执行，为公司健康、可持续发展提供了良好的内部控制环境。根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求，结合本公司内部控制制度和评价办法，在内部控制日常监督和专项监督的基础上，对公司的内部控制设计和执行的有效性进行了评价，并编制《桂冠电力 2023 年度内部控制评价报告》，纳入评价范围的企业资产总额合计占公司合并财务报表资产总额的 100%，纳入评价范围的企业、业务和事项以及高风险领域涵盖了公司经营管理的各方面，不存在重大遗漏。按照内部控制评价程序和内部控制缺陷认定标准，公司在内控评价报告基准日，既没有发现财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷，也没有发现非财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷。

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

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

□适用 √不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

√适用 □不适用

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

一是所属子公司依据公司的经营策略和风险管理政策，建立相应的经营计划、风险管理程序；建立重大事项报告制度和审议程序，及时向公司分管负责人报告重大业务事项、重大财务事

项以及其他可能对公司股票及其衍生品种交易价格产生重大影响的信息，将重大事项报公司董事会秘书审核和董事会或股东大会审议。

二是公司通过委派董事、监事和高级管理人员等办法实现对控股子公司的治理监控。

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

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

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

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

公司聘请天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2023 年度内部控制有效性进行了评价，并出具了公司 2023 年度内部控制审计报告，报告全文与本报同日披露在上海证券交易所网站。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无。

十六、 其他

□适用 √不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	1,034.00

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

公司全资子公司龙滩水电开发有限公司下属龙滩水电开发有限公司合山发电公司（以下简称“合山公司”），2022 年列入广西重点排污单位。

公司 2023 年废水排放为 0、废水污染物排放为 0，废气污染物排放总量为 1,237.51 吨。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

合山公司机组各污染防治设施与机组同时设计、同时施工并投入运行。三台机组均配置了石灰石-石膏（湿法）烟气湿法脱硫、SCR 和 SNCR 脱硝、静电除尘等烟气处理设施，2013 年和 2014 年相继完成 1、2 号机组脱硝改造，2019 年和 2020 年相继完成 1、2、3 号机组超低排放改造，并通过竣工环境保护验收；全部机组的二氧化硫、氮氧化物和烟尘排放能够达到超低排放 35、50 和 10mg/m³ 排放限值要求。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

合山公司按要求在建设项目施工前办理建设项目环境影响评价手续并取得环境保护部门批复，2007 年 11 月和 2013 年 12 月通过环保部竣工环境保护验收。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

合山公司按要求编制突发环境事件应急预案并予以实施。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

合山公司按环保部门要求编制环境自行监测方案，安装机组在线监测系统、并按监测方案要求开展手工监测。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

□适用 √不适用

7. 其他应当公开的环境信息

√适用 □不适用

合山公司按环保部门要求对排许可证、危险废物处置、企业环保措施等环境信息进行公开。

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

√适用 □不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

□适用 √不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

√适用 □不适用

公司所属企业已投产发电项目环保设施均与主体工程同时设计、同时施工、同时投入生产及使用；2023 年度各在建设项目施工前均办理建设项目环境影响评价手续并取得环保保护部门

批复；按要求编制突发环境事件应急预案并予以实施；按环保部门要求编制环境自行监测方案，安装机组在线监测系统，并按监测方案要求开展手工监测；按环保部门要求对排许可证、危险废物处置、企业环保措施等环境信息进行公开。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

1. 建成红水河中游水电梯级（岩滩-乐滩）鱼类增殖放流中心站，繁育、放流稀有白甲鱼、三角鲤等 11 种（近期 5 种、中远期 6 种）鱼类，设计增殖放流规模为 132 万尾/年。2023 年 10 月 30 日-11 月 8 日在岩滩、大化等 9 个区域增殖放流乌原鲤、长臀鮠、三角鲤、卷口鱼、鳊鱼、鲢鱼、鳙鱼、赤眼鳟、倒刺鲃共计 162 万尾。

2. 各水电站严格按生态流量要求进行流量下放，保障流域生态；为预防、控制和消除生产过程中可能产生的污染，进一步规范企业环境污染事故应急管理工作，保障企业员工和企业周边民众的生命安全和健康，最大限度地减少企业的环境风险，保护生态环境，杜绝重大环境污染事故的发生，各企业均制定了年度环保工作计划及生态环保中长期规划，编制《重大环境污染事故应急预案》，明确了工作原则、事故类型及危害程度分析、应急组织机构及职责、预防及预警、应急处置、应急结束、信息发布、后期处置、培训及演练、奖励与处罚等内容。

3. 公司在开发风电、光伏项目，进行项目设计时均进行环境影响评价，编制环境影响评价报告、水土保持报告等文件作为申请风电、光伏项目核准的依据文件之一，在取得环境保护管理部门的环评批复后，方开工建设，确保项目依法合规，严守生态红线；在风电和光伏项目的建设和运营阶段，严格执行环境影响评价报告和水土保持报告中提出的环境保护与水土保持防治措施，施工过程中高度重视植被恢复及绿化、水土保持等工作，在项目建成后，通过当地环保管理部门的环保验收。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	19,789,316.00
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	使用水、风、光等清洁能源发电，建设风电、光伏项目，增加绿色电能，公司清洁能源占比达 90%。

具体说明

适用 不适用

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

√适用 □不适用

相关内容详见公司于同日在上海证券交易所网站发布的《桂冠电力 2023 年度 ESG 报告》。

(二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	3,866.90	社会公益活动 41 次。
其中：资金（万元）	2,941.40	乡村振兴 2,895.00 万元，公益活动 46.40 万元。
物资折款（万元）	925.50	消费帮扶 925.50 万元。
惠及人数（人）	14,856	

具体说明

√适用 □不适用

作为清洁能源上市公司，企业发挥能源“顶梁柱”和“主力军”作用，圆满完成了全国“两会”、迎峰度夏、迎峰度冬保电任务，以实际行动保障电力安全可靠供应。同时，公司履行社会责任，加大公益项目投资力度，积极开展“大唐启明星课堂”、大唐筑梦“夏令营”活动、义务支教“春雨行动”。特别是，公司巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接，积极履行央企控股上市公司定点帮扶责任，在大化县积极开展“组团式”教育帮扶、消费帮扶、产业帮扶等，助力大化县乡村振兴。公司 2023 年在社会公益总投入 3,866.90 万元。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	2,895.00	教育帮扶 1,572.00 万元，产业帮扶 1,150.00 万元，民生帮扶 20.00 万元，就业帮扶 10.00 万元，党建帮扶 143.00 万元。
其中：资金（万元）	2,895.00	
物资折款（万元）	0.00	
惠及人数（人）	8,468	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	教育、产业、民生、就业、党建帮扶	

具体说明

√适用 □不适用

2023 年，桂冠电力深入学习贯彻习近平总书记关于“三农”工作重要论述，认真贯彻落实党中央对新时代全面推进乡村振兴的部署要求，聚焦“守底线、抓发展、促振兴”，以做深做实“三扶三真，五位一体”特色体系为总抓手，扎实推进乡村振兴各项重点任务，巩固拓展脱贫攻坚成果上台阶、乡村振兴见实效。

一是联合北师大开展“组团式”教育帮扶，推进落实《大化县区域基础教育振兴暨高中教育质量提升合作协议》，助力大化高中 2023 年高考成绩再出佳绩，一本突破 200 人大关，有三位同学总分超过 600 分，最高分 640 分，一本录取率提升 2%，二本录取率提升 3.32%。

二是深入学习习近平总书记给中国农大“科技小院”学生重要回信精神，创新拓展“组团式”教育帮扶覆盖面，联合教育部思政司、中国农大在大化县丹桂村建设河池市首个“科技小院”，为大化县农业、农民开展全方位规划、科研、培训和服务，打造联农助农带农服务新平台。

三是坚持产业振兴是关键和基础，投入 670 万元扶持建设龙着渔业综合产业园项目，打造东西部菜篮子基地和预制菜食材重要供应点，培育更高质量的“公司+村集体+农户”联农带农模式。

四是以产业发展反哺乡村振兴，以新能源项目建设推动地方发展。2023 年桂冠电力在大化县都阳风项目投资额 1.25 亿元，该项目一次性支付土地流转资金 803 万元，帮助三个乡镇 26 个自然屯实现土地流转 780 亩，让地方群众共享企业高质量发展成果。

五是以“保姆式”服务和“订单式”保障为支撑，优普泰（深圳）科技有限公司在大化县正式投资建厂并顺利于年底投产，直接增加就业岗位 200—300 个，让脱贫群众在家门口当上产业工人，实现稳定增收。

六是共铸民族共同体意识。把全面贯彻铸牢中华民族共同体意识主线融入帮扶工作，邀请河池市文联及文化学者、民间艺术家共同推进民族文化建设。驻地企业也主动融入少数民族大家庭，壮族“三月三”节庆期间，桂冠电力 32 名壮族员工参加 3 场次文化演出和活动，汇聚企业连心共同进步的力量。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

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

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
其他对公司中小股东所作承诺									
其他承诺									

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

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

1. 会计政策变更：

本公司自 2023 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”相关规定，对于在首次施行 16 号解释的财务报表列报最早期间的期初至解释施行日之间发生的适用解释的单项交易，本公司按照解释的规定进行调整，即追溯至 2022 年 1 月 1 日，对 2022 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日之间的递延所得税资产和递延所得税负债进行追溯调整。

2. 受影响的报表项目名称和金额：

合并资产负债表：2022 年 12 月 31 日会计政策变更追溯调整后增加递延所得税资产 10,686,646.17 元、增加递延所得税负债 10,646,978.00 元、增加未分配利润 39,668.17 元。

合并利润表：2022 年度会计政策变更追溯调整后减少 2022 年所得税费用 39,668.17 元，增加净利润 39,668.17 元。

资产负债表：2022 年 12 月 31 日会计政策变更追溯调整后增加递延所得税资产 0 元、增加递延所得税负债 0 元、增加未分配利润 0 元。

利润表：2022 年度会计政策变更追溯调整后减少 2022 年所得税费用 0 元，增加净利润 0 元。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 审批程序及其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	3,000,000
境内会计师事务所审计年限	4
境内会计师事务所注册会计师姓名	李明、梁杰
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	4
境外会计师事务所名称	/
境外会计师事务所报酬	/
境外会计师事务所审计年限	/

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	218,000
财务顾问	无	0
保荐人	无	0

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

2023年5月18日，公司召开2022年度股东大会，审议通过了《关于公司2023年度续聘会计师事务所并支付其费用的议案》，同意继续聘任天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2023年度财务报告及内部控制审计机构，因此2023年度是天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为公司提供审计服务的第四个年度。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

审计费用较上一年度下降20%以上（含20%）的情况说明

□适用 √不适用

七、面临退市风险的情况**(一) 导致退市风险警示的原因**

□适用 √不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

□适用 √不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

八、破产重整相关事项

□适用 √不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

□本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 √本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

□适用 √不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

√适用 □不适用

报告期内，公司控股股东、实际控制人诚信情况良好。

十二、重大关联交易**(一)与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
煤炭采购服务：经 2023 年 4 月 26 日经第九届董事会第二十五次会议，2023 年 5 月 18 日公司 2022 年年度股东大会审议通过，与关联方大唐国际燃料贸易有限公司签订 105 万吨煤炭采购服务协议。实际交易金额按实际发生的煤炭采购量、采购价格结算。预计交易金额 73,710.00 万元（按购买 105 万吨动力煤，单价 702 元/吨测算）。截至报告期末，实际发生金额 24,416.00 万元，未超过股东大会批准的计划数。	详见公司 2023 年 4 月 28 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第二十五次会议决议公告》公告编号：2023-015；《关于预计公司 2023 年日常关联交易计划的公告》，公告编号：2023-018；2023 年 5 月 19 日在上海证券交易所披露的《公司 2022 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2023-022。
财务及相关业务一体化平台运行维护服务：经 2023 年 4 月 26 日经第九届董事会第二十五次会议，2023 年 5 月 18 日公司 2022 年年度股东大会审议通过，委托关联方湖南大唐先一科技有限公司为公司本部及系统全部所属企业提供一体化平台运行维护服务，预计金额 170.00 万元。截至报告期末，实际发生金额 170.00 万元，未超过股东大会批准的计划数。	详见公司 2023 年 4 月 28 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第二十五次会议决议公告》公告编号：2023-015；《关于预计公司 2023 年日常关联交易计划的公告》，公告编号：2023-018；2023 年 5 月 19 日在上海证券交易所披露的《公司 2022 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2023-022。
财务共享系统运行维护服务：经 2023 年 4 月 26 日经第九届董事会第二十五次会议，2023 年 5 月 18 日公司 2022 年年度股东大会审议通过，委托湖南大唐先一科技有限公司为本部及系统全部所属企业提供财务共享系统运行维护服务，预计金额 138.65 万元。截至报告期末，实际发生金额 135.90 万元，未超过股东大会批准的计划数。	详见公司 2023 年 4 月 28 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第二十五次会议决议公告》公告编号：2023-015；《关于预计公司 2023 年日常关联交易计划的公告》，公告编号：2023-018；2023 年 5 月 19 日在上海证券交易所披露的《公司 2022 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2023-022。
水电/新能源技术服务：经 2023 年 4 月 26 日经第九届董事会第二十五次会议，2023 年 5 月	详见公司 2023 年 4 月 28 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第二十五次会议决

<p>18 日公司 2022 年年度股东大会审议通过，委托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为公司 39 座水电站提供技术监控服务、提供新能源场站出质保验收、新投产验收等相关技术服务。预计金额 6,100.00 万元。截至报告期末，实际发生金额 4,046.69 万元，未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>议公告》公告编号：2023-015；《关于预计公司 2023 年日常关联交易计划的公告》，公告编号：2023-018；2023 年 5 月 19 日在上海证券交易所披露的《公司 2022 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2023-022。</p>
<p>火电技术监控：经 2023 年 4 月 26 日经第九届董事会第二十五次会议，2023 年 5 月 18 日公司 2022 年年度股东大会审议通过，委托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为公司 1 座火电厂提供技术监控、技术服务。预计金额 600.00 万元。经 2023 年 8 月 18 日经第九届董事会第二十七次会议，2023 年 11 月 14 日公司 2023 年第二次临时股东大会审议通过，预计新增金额 350 万元，用于机组大修试验、项目验收和后评价。截至报告期末，实际发生金额 332.16 万元，未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2023 年 4 月 28 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第二十五次会议决议公告》公告编号：2023-015；《关于预计公司 2023 年日常关联交易计划的公告》，公告编号：2023-018；2023 年 5 月 19 日在上海证券交易所披露的《公司 2022 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2023-022；2023 年 8 月 19 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第二十七次会议决议公告》公告编号：2023-028；《关于新增公司 2023 年日常关联交易计划的公告》，公告编号：2023-032；2023 年 11 月 15 日在上海证券交易所披露的《公司 2023 年第二次临时股东大会决议公告》，公告编号：2023-041。</p>
<p>新能源技术服务：经 2023 年 4 月 26 日经第九届董事会第二十五次会议，2023 年 5 月 18 日公司 2022 年年度股东大会审议通过，委托北京唐浩电力工程技术研究有限公司为公司所属风电场和光伏电站提供 2023 年风电油品检测服务、新能源技术支持等技术服务。预计金额 120.00 万元。截至报告期末，实际发生金额 113.82 万元，未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2023 年 4 月 28 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第二十五次会议决议公告》公告编号：2023-015；《关于预计公司 2023 年日常关联交易计划的公告》，公告编号：2023-018；2023 年 5 月 19 日在上海证券交易所披露的《公司 2022 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2023-022。</p>
<p>新能源技术服务：经 2023 年 4 月 26 日经第九届董事会第二十五次会议，2023 年 5 月 18 日公司 2022 年年度股东大会审议通过，委托大唐东北电力试验研究院有限公司为在贵州区域的 3 个风场提供技术监督、技术支持等服务。预计金额 60.00 万元。截至报告期末，实际发生金额 57.60 万元，未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2023 年 4 月 28 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第二十五次会议决议公告》公告编号：2023-015；《关于预计公司 2023 年日常关联交易计划的公告》，公告编号：2023-018；2023 年 5 月 19 日在上海证券交易所披露的《公司 2022 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2023-022。</p>
<p>风机检修运维：经 2023 年 4 月 26 日经第九届董事会第二十五次会议，2023 年 5 月 18 日公司 2022 年年度股东大会审议通过，委托大唐贵州能源服务有限公司为贵州区域的四格风电场 2023 年度风机运维、架空集电线路运维等检修维护工作；为太阳坪风电场开展 2023 年度风机运维等检修维护工作。预计金额 110.00 万元。截至报告期末，实际发生金额 84.64 万元，未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2023 年 4 月 28 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第二十五次会议决议公告》公告编号：2023-015；《关于预计公司 2023 年日常关联交易计划的公告》，公告编号：2023-018；2023 年 5 月 19 日在上海证券交易所披露的《公司 2022 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2023-022。</p>
<p>物资集采配送服务：经 2023 年 4 月 26 日经第九届董事会第二十五次会议，2023 年 5 月 18 日公司 2022 年年度股东大会审议通过，委托关联方中国水利电力物资集团有限公司为公</p>	<p>详见公司 2023 年 4 月 28 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第二十五次会议决议公告》公告编号：2023-015；《关于预计公司 2023 年日常关联交易计划的公告》，公告编</p>

<p>司所属各企业提供统谈统签及框架采购物资集采配送服务, 预计金额 480,667.00 万元。截至报告期末, 实际发生金额 161,315.00 万元, 未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>号: 2023-018; 2023 年 5 月 19 日在上海证券交易所披露的《公司 2022 年年度股东大会决议公告》, 公告编号: 2023-022。</p>
<p>发展建设项目可研等技术咨询服务: 经 2023 年 4 月 26 日经第九届董事会第二十五次会议, 2023 年 5 月 18 日公司 2022 年年度股东大会审议通过, 委托中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司为公司提供可研报告审查, 投资申请报告评审, 初步设计报告审查, 开工申请报告评审, 设计、设备、施工(含 EPC)招标文件审查, 执行概算审查, 重大变更审查, 调整概算审查, 工程结算审查, 技术及业务流程培训等技术咨询服务, 预计金额 5,377.00 万元。截至报告期末, 实际发生金额 1,387.00 万元, 未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2023 年 4 月 28 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第二十五次会议决议公告》公告编号: 2023-015; 《关于预计公司 2023 年日常关联交易计划的公告》, 公告编号: 2023-018; 2023 年 5 月 19 日在上海证券交易所披露的《公司 2022 年年度股东大会决议公告》, 公告编号: 2023-022。</p>
<p>技术咨询服务: 经 2023 年 4 月 26 日经第九届董事会第二十五次会议, 2023 年 5 月 18 日公司 2022 年年度股东大会审议通过, 委托大唐可再生能源试验研究院有限公司为公司提供项目测风方案审查、风电微观选址和光伏光资源复核、试运行前检查验收等技术咨询服务, 提供新投产项目生产数据接入新能源监控与大数据中心平台等技术咨询服务, 预计金额 2,749.00 万元。截至报告期末, 实际发生金额 1,176.95 万元, 未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2023 年 4 月 28 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第二十五次会议决议公告》公告编号: 2023-015; 《关于预计公司 2023 年日常关联交易计划的公告》, 公告编号: 2023-018; 2023 年 5 月 19 日在上海证券交易所披露的《公司 2022 年年度股东大会决议公告》, 公告编号: 2023-022。</p>
<p>设备监理服务: 经 2023 年 4 月 26 日经第九届董事会第二十五次会议, 2023 年 5 月 18 日公司 2022 年年度股东大会审议通过, 委托北京中唐电咨询有限公司为公司项目提供设备催交、监造、监检等服务, 预计金额 8,873.00 万元。截至报告期末, 实际发生金额 1,609.00 万元, 未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2023 年 4 月 28 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第二十五次会议决议公告》公告编号: 2023-015; 《关于预计公司 2023 年日常关联交易计划的公告》, 公告编号: 2023-018; 2023 年 5 月 19 日在上海证券交易所披露的《公司 2022 年年度股东大会决议公告》, 公告编号: 2023-022。</p>
<p>金融服务协议: 经 2023 年 8 月 18 日经第九届董事会第二十七次会议, 2023 年 11 月 14 日公司 2023 年第二次临时股东大会审议通过, 与中国大唐集团财务有限公司续签《金融服务协议》, 为公司提供存款、贷款、结算、担保、授信、资金统一结算等服务, 续签的协议期限自 2023 年 11 月 30 日至 2026 年 11 月 29 日止, 在协议有效期内, 公司在大唐财务公司的日最高存、贷款余额从不超过 70 亿元人民币调整至不超过 100 亿元人民币。截至报告期末, 日最高存、贷款余额未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2023 年 8 月 19 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第二十七次会议决议公告》公告编号: 2023-028; 《关于与中国大唐集团财务有限公司续签《金融服务协议》的关联交易公告》, 公告编号: 2023-030; 2023 年 11 月 15 日在上海证券交易所披露的《公司 2023 年第二次临时股东大会决议公告》, 公告编号: 2023-041。</p>

2、已在临时公告披露, 但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

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

事项概述	查询索引
与关联方共同出资设立公司：经 2023 年 12 月 26 日经第十届董事会第一次会议审议通过，与公司控股股东中国大唐集团有限公司，关联方大唐国际发电股份有限公司、中国大唐集团新能源股份有限公司、大唐环境产业集团股份有限公司以及东方电气集团科学技术研究院有限公司，六方共同投资设立中国大唐集团科技创新有限公司，注册资本为 100,000 万元，公司以货币出资 12,000 万元，出资比例 12%。截至报告期末，公司尚未注资，未超过董事会批准的计划数。	详见公司 2023 年 12 月 28 日在上海证券交易所披露的《公司第十届董事会第一次会议决议公告》公告编号：2023-048；《关于与关联方共同出资设立中国大唐集团科技创新有限公司暨关联交易的公告》，公告编号：2023-051。

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	0.35% - 1.15%	572,398,335.48	50,466,260,371.96	50,319,746,616.05	718,912,091.39
合计	/	/	/	572,398,335.48	50,466,260,371.96	50,319,746,616.05	718,912,091.39

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	同一母公司	6,993,000,000.00	2.8% - 3.95%	1,461,440,000.00	5,533,450,000.00	5,551,160,000.00	1,443,730,000.00

团 财 务 有 限 公 司	下 的 子 公 司						
合 计	/	/	/	1,461,440,00 0.00	5,533,450,00 0.00	5,551,160,00 0.00	1,443,730,00 0.00

3. 授信业务或其他金融业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中国大唐集团财务有限公司	同一母公司下的子公司	授信业务	10,000,000,000.00	6,993,000,000.00

4. 其他说明

适用 不适用

(六)其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）														0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）														0
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计														-308,000,000.00
报告期末对子公司担保余额合计（B）														0
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）														0
担保总额占公司净资产的比例（%）														0
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）														0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）														0
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）														0
上述三项担保金额合计（C+D+E）														0
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														/
担保情况说明														/

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况**1. 委托理财情况****(1) 委托理财总体情况**

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托理财情况

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数 量	上市日期	获准上市 交易数量	交易终止日 期
普通股股票类						
可转换公司债券、分离交易可转债						
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
20 桂冠 01	2020-08-17 至 2020-08-18	3.60%	15 亿元	2020-08-21	15 亿元	2023-08-18
G22 桂冠 1	2022-03-04 至 2022-03-07	2.74%	15 亿元	2022-03-14	15 亿元	2023-03-07
G22 桂冠 3	2022-09-20 至 2022-09-21	2.70%	10 亿元	2022-09-26	10 亿元	2025-09-21
22 桂冠电力 SCP001	2022-10-26	1.87%	6 亿元	2022-10-28	6 亿元	2023-03-23
21 桂冠电力 MTN0001（革 命老区）	2021-08-24 至 25	3.50%	6 亿元	2021-08-27	6 亿元	2023-08-25

23 桂冠电力 SCP001	2023-11-24	2.39%	2 亿元	2023-11-28	2 亿元	2024-01-25
22 桂冠电力 MTN001	2022-12-26 至 27	4.00%	14 亿元	2022-12-29	14 亿元	2024-12-27
23 桂冠电力 MTN001（能源 保供特别债）	2023-06-12 至 13	2.93%	5 亿元	2023-06-15	5 亿元	2025-06-13
23 桂冠电力 MTN002	2023-08-17 至 18	2.84%	6 亿元	2023-08-22	6 亿元	2025-08-20
其他衍生证券						

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

√适用 □不适用

(1) 20 桂冠 01

公司于 2020 年 8 月 18 日完成 20 桂冠 01 发行，本期债券发行规模 15 亿元，发行票面利率为 3.6%，债券期限 3 年，募集资金扣除发行费用后全部用于偿还公司有息负债。根据《广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2020 年公司债券（第一期）募集说明书》的约定，本期为固定利率债券，不设发行人调整票面利率选择权及投资者回售权。

(2) G22 桂冠 1

公司于 2022 年 3 月 7 日完成 G22 桂冠 1 发行，本期债券发行规模 15 亿元，发行票面利率为 2.74%，募集资金用途用于偿还全资子公司龙滩水电开发有限公司银行贷款本息。《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）募集说明书》中关于发行人调整票面利率选择权的约定，公司有权决定是否在本期债券（品种一）存续期的第 1 个计息年度末调整本期债券（品种一）第 2 个计息年度的票面利率，并有权决定是否在存续期的第 2 个计息年度末调整本期债券（品种一）第 3 个计息年度的票面利率。公司发出关于是否调整本期债券（品种一）票面利率及调整幅度的公告后，投资者有权选择在本期债券（品种一）的第 1 个、第 2 个计息年度付息日将持有的本期债券按票面金额全部或部分回售给公司。公司将按照上交所和债券登记机构相关业务规则完成回售支付工作。

公司于 2023 年 1 月 16 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年票面利率调整公告》；

公司于 2023 年 1 月 16 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施公告》；

公司于 2023 年 1 月 17 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施的第一次提示性公告》；

公司于 2023 年 1 月 18 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施的第二次提示性公告》；

公司于 2023 年 1 月 19 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施的第三次提示性公告》；

公司于 2023 年 1 月 19 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施公告及提示性公告的调整公告》及提示性公告；

公司于 2023 年 1 月 30 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施公告及提示性公告的调整公告》；

公司于 2023 年 1 月 16 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施公告》；

公司于 2023 年 1 月 30 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施的第一次提示性公告》（以此为准）；

公司于 2023 年 1 月 30 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施的第二次提示性公告》（以此为准）；

公司于 2023 年 1 月 30 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施的第三次提示性公告》（以此为准）；

公司于 2023 年 1 月 30 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年年债券回售实施公告》（以此为准）。

根据上述公告，公司将本期债券第 2 年的票面利率调整为 2.95%，即本期债券当期票面利率为 2.95%；公司于 2023 年 2 月 6 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施结果公告》并于 4 月 4 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）债券转售实施结果公告》，最终转售债券量为 0。

公司于 2023 年 4 月 6 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年提前摘牌公告》本期债券回售金额为 15 亿元。G22 桂冠 1 已于 2023 年 3 月 7 日完成本息全额兑付并于 2023 年 4 月 14 日摘牌。

(3) G22 桂冠 3

公司于 2022 年 9 月 21 日完成 G22 桂冠 3 发行，本期债券发行规模 10 亿元，发行票面利率为 2.7%，债券期限 3 年，募集资金扣除发行费用后全部用于偿还 G21 桂冠 1 的回售本金和利

息。根据《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第二期）募集说明书》的约定，本期为固定利率债券，不设发行人调整票面利率选择权及投资者回售权。

(4) 22 桂冠电力 SCP001

公司发行的 22 桂冠电力 SCP001 于 2022 年 10 月 27 日起息，于 2022 年 10 月 28 日上市交易，于 2023 年 3 月 23 日终止交易，于 2023 年 3 月 24 日到期，本期债券发行规模 6.00 亿元，发行票面利率为 1.87%，债券期限 148 天。本期债券已获得中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协注〔2021〕SCP299 号），注册金额 50 亿元。

(5) 21 桂冠电力 MTN0001（革命老区）

公司于 2021 年 8 月 26 日起息的 21 桂冠电力 MTN0001（革命老区），本期债券发行规模 6.00 亿元，发行票面利率 3.5%，债券期限 2+N。于 2023 年 7 月 28 日披露了《关于广西桂冠电力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据（革命老区）发行人赎回选择权行权公告》，公司选择行使赎回选择权，本期债券已于 2023 年 8 月 26 日到期兑付。

(6) 23 桂冠电力 SCP001

公司发行的 23 桂冠电力 SCP001 于 2023 年 11 月 27 日起息，于 2023 年 11 月 28 日上市交易，于 2024 年 1 月 25 日终止交易，于 2024 年 1 月 26 日到期，本期债券发行规模 2.00 亿元，发行票面利率为 2.39%，债券期限 60 天。本期债券已获得中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协注〔2023〕SCP452 号），注册金额 30 亿元。

(7) 22 桂冠电力 MTN001

公司发行的 22 桂冠电力 MTN001 于 2022 年 12 月 28 日起息，于 2022 年 12 月 29 日上市交易，债券终止日在发行人依据发行条款的约定赎回时到期，本期债券发行规模 14.00 亿元，发行票面利率为 4.00%，债券期限 2+N 年。本期债券已获得中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协注〔2022〕MTN1309 号），注册金额 25 亿元。

(8) 23 桂冠电力 MTN001（能源保供特别债）

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

(9) 23 桂冠电力 MTN002

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

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

□适用 √不适用

(三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	43,103
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	42,393
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位:股

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股数 量	比例 (%)	持有 有限 售条 件股 份数 量	质押、标记或冻 结情况		股东性质
					股份 状态	数量	
中国大唐集团有限公 司	0.00	4,063,487, 233.00	51.5 5	0	无	0	国有法人
广西投资集团有限公 司	855,400. 00	1,758,119, 535.00	22.3 0	0	无	0	国有法人
中国长江电力股份有 限公司	49,383,4 37.00	837,621,15 8.00	10.6 3	0	无	0	国有法人
国新博远投资(北 京)有限公司	0.00	339,547,00 0.00	4.31	0	质押	127,250 ,000.00	国有法人
贵州乌江能源投资有 限公司	0.00	245,889,67 1.00	3.12	0	无	0	国有法人
长电投资管理有限责 任公司	0.00	107,065,91 5.00	1.36	0	无	0	国有法人
北京诚通资本运营有 限公司	- 18,477,4 36.00	69,705,603 .00	0.88	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公 司	- 11,318,6 36.00	41,621,514 .00	0.53	0	无	0	其他

广西大化金达实业开发有限公司	796,000.00	14,208,928.00	0.18	0	无	0	其他
中国大唐集团财务有限公司	0.00	9,770,098.00	0.12	0	无	0	国有法人
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			
	种类	数量					
中国大唐集团有限公司	4,063,487,233.00			人民币普通股	4,063,487,233.00		
广西投资集团有限公司	1,758,119,535.00			人民币普通股	1,758,119,535.00		
中国长江电力股份有限公司	837,621,158.00			人民币普通股	837,621,158.00		
国新博远投资（北京）有限公司	339,547,000.00			人民币普通股	339,547,000.00		
贵州乌江能源投资有限公司	245,889,671.00			人民币普通股	245,889,671.00		
长电投资管理有限责任公司	107,065,915.00			人民币普通股	107,065,915.00		
北京诚通资本运营有限公司	69,705,603.00			人民币普通股	69,705,603.00		
香港中央结算有限公司	41,621,514.00			人民币普通股	41,621,514.00		
广西大化金达实业开发有限公司	14,208,928.00			人民币普通股	14,208,928.00		
中国大唐集团财务有限公司	9,770,098.00			人民币普通股	9,770,098.00		
前十名股东中回购专户情况说明	无。						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无。						
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司控股股东中国大唐集团有限公司与中国大唐集团财务有限公司；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。						

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

√适用 □不适用

单位：股

前十名股东参与转融通出借股份情况								
股东名称（全称）	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
广西投资集团有限公司	1,756,982,835	22.29	1,418,000	0.0180	1,758,119,535	22.30	281,300	0.0036

前十名股东较上期发生变化

□适用 √不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

□适用 √不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

□适用 √不适用

四、控股股东及实际控制人情况**(一) 控股股东情况****1 法人**

√适用 □不适用

名称	中国大唐集团有限公司
单位负责人或法定代表人	邹磊
成立日期	2003 年 4 月 9 日
主要经营业务	经营中国大唐及有关企业中由国家投资形成并由中国大唐拥有的全部国有资产；从事电力能源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）生产和销售；电力设备制造、设备检修与调试；电力技术开发、咨询；电力工程、电力环保工程承包与咨询；新能源开发；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	控股的其他上市公司：大唐发电（00991.HK，601991.SH）53.09%、华银电力（600744.SH）29.97%、大唐新能源（01798.HK）57.37%、大唐环境（01272.HK）78.96%。 参股的其他上市公司：云南铜业（000878.SZ）1.00%。
其他情况说明	无。

2 自然人

□适用 √不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

□适用 √不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

□适用 √不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

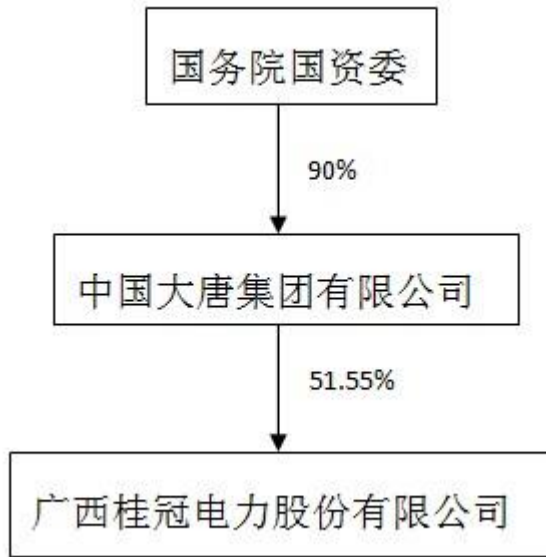
适用 不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

中国大唐集团有限公司成立于2003年4月9日，注册资本为人民币370亿元人民币，注册地址为北京市西城区广宁伯街1号。中国大唐集团有限公司是特大型发电企业集团，是国务院批准的国家授权投资的机构和国家控股公司试点。根据国务院划转部分国有资本充实社保基金的工作部署，于2018年12月25日，国务院国资委将持有中国大唐的10%股权划转给社保基金持有，划转后国务院国资委持有中国大唐90%股权。经营集团公司及有关企业中由国家投资形成并由集团公司拥有的全部国有资产；从事电力能源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）生产和销售；电力设备制造、设备检修与调试；电力技术开发、咨询；电力工程、电力环保工程承包与咨询；新能源开发；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

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

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
广西投资集团有限公司	周炼	1996年3月8日	91450000 19822906 1H	230	对能源、矿业、金融业、文化旅游、房地产业、肥料行业、医疗机构及医药制造业的投资及管理；股权投资、管理及相关咨询服务；国内贸易；进出口贸易；高新技术开发、技术转让、技术咨询；经济信息咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）
中国长江电力股份有限公司	雷鸣山	2002年11月4日	91110000 71093040 5L	227.4	电力生产、经营和投资；电力生产技术咨询；水电工程检修维护。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
情况说明	无。				

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

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	到期日	回售日	发行金额	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(面向专业投资者)公开发行2020年公司债券(第一期)	20 桂冠01	175016	2020年8月17日至2020年8月18日	2020年8月18日	2023年8月18日	/	15.00	0	3.60	每年付息1次,到期还本	上海证券交易所	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2022年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(第一期)	G22 桂冠1	185489	2022年3月4日至3月7日	2022年3月7日	2025年3月7日	2023年3月7日	15.00	0	2.74	每年付息1次,到期还本	上海证券交易所	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2022年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(第二期)(品种一)	G22 桂冠3	137818	2022年9月20日至2022年9月21日	2022年9月21日	2025年9月21日	/	10.00	10.00	2.70	每年付息1次,到期还本	上海证券交易所	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

续:

单位：亿元 币种：人民币

债券全称	广西桂冠电力股份有限公司(面向专业投资者)公开发行2020年公司债券(第一期)
是否为专项品种公司债券	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

特定品种债券的具体类型	-
募集资金总额	15.00
报告期末募集资金余额	0.00
报告期末募集资金专项账户余额	0.00
约定的募集资金使用用途	本期债券募集资金扣除发行费用后，拟全部用于偿还公司有息负债。
截至报告期末募集资金用途（包括实际使用和临时补流）	本期债券募集资金扣除发行费用后，全部用于偿还公司有息负债。
实际用途与约定用途是否一致	√是 □否
专项账户运作情况	正常运作

单位：亿元 币种：人民币

债券全称	广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）
是否为专项品种公司债券	√是 □否
特定品种债券的具体类型	绿色公司债券
募集资金总额	15.00
报告期末募集资金余额	0.00
报告期末募集资金专项账户余额	0.00
约定的募集资金使用用途	本期债券募集资金扣除发行费用后，拟全部用于偿还公司有息负债。
截至报告期末募集资金用途（包括实际使用和临时补流）	本期债券募集资金扣除发行费用后，已全部用于偿还公司有息负债。
实际用途与约定用途是否一致	√是 □否
专项账户运作情况	正常运作

单位：亿元 币种：人民币

债券全称	广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第二期）（品种一）
是否为专项品种公司债券	√是 □否
特定品种债券的具体类型	绿色公司债券
募集资金总额	10.00
报告期末募集资金余额	10.00
报告期末募集资金专项账户余额	0.00

约定的募集资金使用用途	本期债券募集资金扣除发行费用后，拟全部用于偿还公司有息负债。
截至报告期末募集资金用途（包括实际使用和临时补流）	本期债券募集资金扣除发行费用后，已全部用于偿还公司有息负债。
实际用途与约定用途是否一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
专项账户运作情况	正常运作

报告期内募集资金用途变更调整

适用 不适用

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

√适用 □不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
20 桂冠 01	已于 2023 年 8 月 18 日完成本息兑付
G22 桂冠 1	已于 2023 年 3 月 7 日完成本息兑付
G22 桂冠 3	目前尚未到本息兑付日，已按照募集说明书约定按期完成利息支付。

2. 发行人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

G22 桂冠 1

公司于 2022 年 3 月 7 日完成 G22 桂冠 1 发行，本期债券发行规模 15 亿元，发行票面利率为 2.74%。《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）募集说明书》中关于发行人调整票面利率选择权的约定，公司有权决定是否在本期债券（品种一）存续期的第 1 个计息年度末调整本期债券（品种一）第 2 个计息年度的票面利率，并有权决定是否在存续期的第 2 个计息年度末调整本期债券（品种一）第 3 个计息年度的票面利率。公司发出关于是否调整本期债券（品种一）票面利率及调整幅度的公告后，投资者有权选择在本期债券（品种一）的第 1 个、第 2 个计息年度付息日将持有的本期债券按票面金额全部或部分回售给公司。公司将按照上交所和债券登记机构相关业务规则完成回售支付工作。

公司于 2023 年 1 月 16 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年票面利率调整公告》；

公司于 2023 年 1 月 16 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施公告》；

公司于 2023 年 1 月 17 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施的第一次提示性公告》；

公司于 2023 年 1 月 18 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施的第二次提示性公告》；

公司于 2023 年 1 月 19 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施的第三次提示性公告》；

公司于 2023 年 1 月 19 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施公告及提示性公告的调整公告》及提示性公告；

公司于 2023 年 1 月 30 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施公告及提示性公告的调整公告》；

公司于 2023 年 1 月 16 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施公告》；

公司于 2023 年 1 月 30 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施的第一次提示性公告》；

公司于 2023 年 1 月 30 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施的第二次提示性公告》；

公司于 2023 年 1 月 30 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施的第三次提示性公告》；

公司于 2023 年 1 月 30 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年年债券回售实施公告》；根据上述公告，公司将本期债券第 2 年的票面利率调整为 2.95%，即本期债券当期票面利率为 2.95%；

公司于 2023 年 2 月 6 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年债券回售实施结果公告》并于 4 月 4 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）债券转售实施结果公告》，最终转售债券量为 0。

公司于 2023 年 4 月 6 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）2023 年提前摘牌公告》本期债券回售金额为 15 亿元。

G22 桂冠 1 已于 2023 年 3 月 7 日完成本息全额兑付并于 2023 年 4 月 14 日摘牌。

存续期债券投资者保护条款的触发和执行情况：

公司在《广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2020 年公司债券（第一期）募集说明书》中约定了偿债计划、其他偿债措施、债券持有人会议规则和受托管理协议等投资者保护相关条款。具体内容详见募集说明书第四节“增信机制、偿债计划及其他保障措施”、第八节“债券持有人会议”和第九节“债券受托管理人”。报告期内，发行人未触发该条款。

公司在《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）募集说明书》和《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第二期）募集说明书》中均约定了投资者保护条款，该条款包括不限于偿债计划、偿债应急保障方案、偿债保障措施（含设立专门的偿付工作小组、制定债券持有人会议规则、充分发挥债券受托管理人作用、严格履行信息披露义务、其他偿债保障措施）和资信维持承诺及救济措施等。具体内容详见募集说明书第十节“投资者保护机制”、第十二节“债券持有人会议”和第十三节“债券受托管理人”。报告期内，发行人未触发该条款。

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	广西南宁市青秀区民族大道146号，三祺广场17层1702室	李明、梁杰	李明	010-88827799
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街1号国贸大厦2座33层	-	程早	010-65051166
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街16号院1号楼泰康集团大厦8层	-	孟少华	010-56052093
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路48号中信证券大厦	-	张哲戎	010-60838527
方正证券承销保荐有限责任公司	北京市朝阳区朝阳门南大街10号兆泰国际中心A座15层	-	郝迎欢	010-56992025
中银国际证券股份有限公司	上海市浦东新区银城中路200号中银大厦39层	-	杨济铭	021-20328657
上海东方华银律师事务所律师	上海市福山路450号26楼	-	黄勇、黄夕晖、吴婧	021-68769686
中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹竿胡同2号银河SOHO6号楼	-	张雪飘、赵曰鹏	010-66428877

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
20 桂冠 01	15.00	15.00	0.00	正常运作	无	是
G22 桂冠 1	15.00	15.00	0.00	正常运作	无	是
G22 桂冠 3	10.00	10.00	0.00	正常运作	无	是

募集资金募集资金实际使用情况（不含临时补流）

单位:亿元 币种:人民币

使用情况	20 桂冠 01	G22 桂冠 1	G22 桂冠 3
报告期内募集资金实际使用金额	15.00	15.00	10.00
1.1 偿还有息债务（不含公司债券）金额	15.00	15.00	0.00
1.2 偿还有息债务（不含公司债券）情况	偿还金融机构借款	偿还金融机构借款	不适用
2.1 偿还公司债券金额	不适用	不适用	10.00
2.2 偿还公司债券情况	不适用	不适用	偿还 G21 桂冠 1
3.1 补充流动资金（不含临时补充流动资金）金额	不适用	不适用	不适用
3.2 补充流动资金（不含临时补充流动资金）情况	不适用	不适用	不适用
4.1 固定资产项目投资金额	不适用	不适用	不适用
4.2 固定资产项目投资情况	不适用	不适用	不适用
5.1 股权投资、债权投资或资产收购金额	不适用	不适用	不适用
5.2 股权投资、债权投资或资产收购情况	不适用	不适用	不适用
6.1 其他用途金额	不适用	不适用	不适用
6.2 其他用途具体情况	不适用	不适用	不适用

募集资金是否用于固定资产投资项目或者股权投资、债权投资或资产收购等其他特定项目
是 否

报告期内募集资金是否用于临时补充流动资金
是 否

报告期内募集资金是否存在违规使用情况
是 否

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益
适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明
适用 不适用

其他说明
适用 不适用

5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明
适用 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

7. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

8. 公司债券相关其他需披露财务数据

(1) 报告期内公司是否存在非经营性往来占款和资金拆借情况

适用 不适用

(2) 报告期内，公司是否发行过境外债券的情况。

适用 不适用

(3) 报告期内信息披露事务管理制度变更情况

适用 不适用

(4) 有息债务及其变动情况

发行人口径债务结构情况如下：

报告期初和报告期末，发行人口径（非发行人合并范围口径）有息债务余额分别为 84.84 亿元和 56.68 亿元，报告期内有息债务余额同比变动-33.19%。

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	6个月以内(含)	6个月(不含)至1年(含)	超过1年(不含)		
公司信用类债券	0.00	2.00	0.00	10.00	12.00	21.17%
银行贷款	0.00	16.10	27.33	1.25	44.68	78.83%
非银行金融机构贷款	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
其他有息债务	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
合计	0.00	18.10	27.33	11.25	56.68	/

报告期末发行人口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额 10.00 亿元，企业债券余额 0.00 亿元，非金融企业债务融资工具余额 2.00 亿元，且共有 0.00 亿元公司信用类债券在 2024 年 5 至 12 月内到期或回售偿付。

发行人合并口径有息债务结构情况：

报告期初和报告期末，发行人合并报表范围内公司有息债务余额分别为 206.90 亿元和 236.19 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 14.16%。

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	6个月以内(含)	6个月(不含)至1年(含)	超过1年(不含)		
公司信用类债券	0.00	2.00	0.00	10.00	12.00	5.08%
银行贷款	0.00	33.50	71.88	109.58	214.96	91.01%
非银行金	0.00	0.00	1.28	7.95	9.23	3.91%

融机构贷款						
其他有息债务	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
合计	0.00	35.50	73.16	127.53	236.19	/

报告期末发行人合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额 10.00 亿元，企业债券余额 0.00 亿元，非金融企业债务融资工具余额 2.00 亿元，且共有 0.00 亿元公司信用类债券在 2024 年 5 至 12 月内到期或回售偿付。

(5) 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

(6) 特定品种债券应当披露的其他事项

发行人为可交换公司债券发行人

适用 不适用

发行人为绿色公司债券发行人

适用 不适用

债券代码	185489.SH	137818.SH
债券简称	G22 桂冠 1	G22 桂冠 3
专项债券类型	绿色公司债券	绿色公司债券
募集总金额	15.00	10.00
已使用金额	15.00	10.00
临时补流金额	0.00	0.00
未使用金额	0.00	0.00
募集资金用途	本公司系绿色主体，本期债券募集资金扣除发行费用后，全部用于偿还公司有息负债，用于公司绿色产业领域的业务发展。本期债券募集资金具体用于偿还金融机构借款。	本公司系绿色主体，本期债券募集资金扣除发行费用后，全部用于偿还公司有息负债，用于公司绿色产业领域的业务发展。本期债券募集资金具体用于偿还 G21 桂冠 1 本金。
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	是	是
募集资金用途是否变更 ¹	否	否
变更后用途是否全部用于绿色项目	未发生变更，不适用	未发生变更，不适用
变更履行的程序	未发生变更，不适用	未发生变更，不适用
变更事项是否披露	未发生变更，不适用	未发生变更，不适用
变更公告披露时间	未发生变更，不适用	未发生变更，不适用
报告期内闲置资金 ² 金额	无，不适用	无，不适用
闲置资金存放、管理及使用计划情况	无，不适用	无，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	不适用	
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生	不适用	

¹ 此处仅列示最后一次变更相关信息。债券存续期内，存在多次变更的，发行人应当在其他事项中，逐一说明。

² 闲置资金指发行后未投放到项目的资金。

债券代码	185489.SH	137818.SH
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）		
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	不适用	
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）	不适用	
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	不适用	
募集资金管理方式及具体安排	募集说明书披露：根据公司控股股东大唐集团《资金调度管理办法》的要求，为全面提升大唐集团资金管理水平和保证资金调度工作高效，通过预算刚性控制，确保资金总体平衡，防范资金风险，大唐集团要求下属各企业的资金集中归集、统一管理。本期债券拟用于偿还公司有息债务已纳入预算，同时内部流程已履行完毕，后续集团财务公司根据公司审定的周资金流预算和提交的支付指令，按日统一安排对外支付。综上所述，在大唐集团资金归集和管理机制下，公司有权根据预算需求通过集团财务公司进行资金对外支付。	
募集资金的存放及执行情况	募集资金存放和执行与募集说明书披露一致	
发行人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	本公司系绿色主体，募集资金用于偿还绿色领域相关有息负债，未出具评估报告。	
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	无	
其他事项	无	

发行人为可续期公司债券发行人

适用 不适用

发行人为扶贫公司债券发行人

适用 不适用

发行人为乡村振兴公司债券发行人

适用 不适用

发行人为一带一路公司债券发行人

适用 不适用

发行人为科技创新公司债券或创新创业公司债券发行人

适用 不适用

低碳转型（挂钩）公司债券

适用 不适用

纾困公司债券

适用 不适用

中小微企业支持债券

适用 不适用

(三) 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2021年度第一期中期票据(革命老区)	21 桂冠电力 MTN001 (革命老区)	102101688	2021/8/24至25	2021/8/26	在发行人依据发行条款的约定赎回时到期	0	3.50%	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2022年度第一期超短期融资券	22 桂冠电力 SCP001	12283740	2022/10/26	2022/10/27	2023/3/24	0	1.87%	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2022年度第一期中期票据	22 桂冠电力 MTN001	102282786	2022/12/26至27	2022/12/28	在发行人依据发行条款的约定赎回时到期	14	4.00%	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2023年度第一期中期票据(能源保供特别债)	23 桂冠电力 MTN001(能源保供特别债)	102381385	2023-06-12至13	2023/6/14	在发行人依据发行条款的约定赎回时到期	5	2.93%	按年付息	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场的机构投资者(国家法律、法规禁止购买者除外)	采用询价机制	否
广西桂冠电力股份有限公司2023年度第二	23 桂冠电力 MTN002	102382154	2023-08-17至18	2023/8/21	在发行人依据发行条款的约	6	2.84%	按年付息	全国银行间债	全国银行间债券市场的机构投资者(国家法律、法	采用询价机制	否

期中票据					定赎回时 到期				券市 场	规禁止购买者除 外)		
广西桂冠电力 股份有限公司 2023年度第一 期超短期融资 券	23 桂冠电 力 SCP001	012384284	2023/11/24	2023/11/27	2024/1/26	2	2.39%	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

报告期内债券付息兑付情况

√适用 □不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
广西桂冠电力股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券	公司已于 2023 年 3 月 24 日按时兑付本期债券应付本金、利息。
广西桂冠电力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据（革命老区）	公司已于 2023 年 8 月 26 日按时兑付本期债券应付本金、利息。
广西桂冠电力股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	公司已于 2023 年 12 月 28 日按时兑付本期债券 2023 年度应付利息。

2. 发行人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

(1) 21 桂冠电力 MTN001（革命老区）

公司于 2021 年 8 月 26 日完成 21 桂冠电力 MTN001（革命老区）发行，本期债务融资工具发行规模 6 亿元，发行票面利率为 3.50%。根据《广西桂冠电力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据募集说明书（革命老区）》中约定，（1）本期债务融资工具设有发行人赎回选择权，每个赎回日，发行人有权按面值加应付利息（包括所有递延支付的利息及其孳息）赎回本期中期票据；（2）本期债务融资工具设有利息递延支付选择权，除非发生强制付息事件，本期债务融资工具的每个付息日，发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受任何利息递延支付次数的限制；前述利息递延不构成发行人未能按照约定足额支付利息的行为。每笔递延利息在递延期间应按当期票面利率累计计息。公司已于 2023 年 7 月 28 日披露《关于广西桂冠电力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据（革命老区）发行人赎回选择权行权公告》，并于 2023 年 8 月 26 日行使赎回选择权，本期债券本金、利息的兑付工作已按时完成。

(2) 22 桂冠电力 MTN001

公司于 2022 年 12 月 28 日完成 22 桂冠电力 MTN001 发行，本期债务融资工具发行规模 14 亿元，发行票面利率为 4.00%。根据《广西桂冠电力股份有限公司 2022 年度第一期中期票据募集说明书》中约定，（1）本期债务融资工具设有发行人赎回选择权，每个赎回日，发行人有权按面值加应付利息（包括所有递延支付的利息及其孳息）赎回本期中期票据；（2）本期债务融资工具设有利息递延支付选择权，除非发生强制付息事件，本期债务融资工具的每个付息日，发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受任何利息递延支付次数的限制；前述利息递延不构成发行人未能按照约定足额支付利息的行为。每笔递延利息在递延期间应按当期票面利率累计计息。截至本报告披露之日，公司均未执行上述相关发行人选择权。

(3) 23 桂冠电力 MTN001（能源保供特别债）

公司于 2023 年 6 月 14 日完成 23 桂冠电力 MTN001（能源保供特别债）发行，本期债务融资工具发行规模 5 亿元，发行票面利率为 2.93%。根据《广西桂冠电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据（能源保供特别债）募集说明书》中约定，（1）本期债务融资工具设有发行人赎回选择权，每个赎回日，发行人有权按面值加应付利息（包括所有递延支付的利息及其孳息）赎回本期中期票据；（2）本期债务融资工具设有利息递延支付选择权，除非发生强制付息事件，本期债务融资工具的每个付息日，发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受任何利息递延支付次数的限制；前述利息递延不构成发行人未能按照约定足额支付利息的行为。每笔递延利息在递延期间应按当期票面利率累计计息。截至本报告披露之日，公司均未执行上述相关发行人选择权。

(4) 23 桂冠电力 MTN002

公司于 2023 年 8 月 21 日完成 23 桂冠电力 MTN002 发行，本期债务融资工具发行规模 6 亿元，发行票面利率为 2.84%。根据《广西桂冠电力股份有限公司 2023 年度第二期中期票据募集说明书》中约定，（1）本期债务融资工具设有发行人赎回选择权，每个赎回日，发行人有权按面值加应付利息（包括所有递延支付的利息及其孳息）赎回本期中期票据；（2）本期债务融资工具设有利息递延支付选择权，除非发生强制付息事件，本期债务融资工具的每个付息日，发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受任何利息递延支付次数的限制；前述利息递延不构成发行人未能按照约定足额支付利息的行为。每笔递延利息在递延期间应按当期票面利率累计计息。截至本报告披露之日，公司均未执行上述相关发行人选择权。

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区车公庄西路 19 号 68 号楼 A-1 和 A-5 区域	李明、梁杰	李明	0771-8028828
招商银行股份有限公司	深圳市深南大道 2016 号招商银行深圳分行大厦 22 楼	/	石颖	0771-5835515
上海浦东发展银行股份有限公司	上海市浦东新区白莲泾路 29 号浦发银行大厦 8 楼	/	杨声伟	021-31886478
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 33 层	/	程早	010-65051166
上海东方华银律师事务所	上海市浦东新区福山路 450 号新天国际大厦 26 层	/	梁铭明、吴婧	021-68769686
中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹杆胡同 2 号银河 SOHO5 号楼	/	张雪飘、赵曰鹏	010-66428877

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一

						致
广西桂冠电力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据 (革命老区)	6	6	-	正常运作	/	是
广西桂冠电力股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券	6	6	-	正常运作	/	是
广西桂冠电力股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	14	14	-	正常运作	/	是
广西桂冠电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据 (能源保供特别债)	5	5	-	正常运作	/	是
广西桂冠电力股份有限公司 2023 年度第二期中期票据	6	6	-	正常运作	/	是
广西桂冠电力股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	2	2	-	在承销商处未开具账户	/	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

7. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(四) 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

(五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(七) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

主要指标	2023 年	2022 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,201,416,982.70	3,223,770,472.35	-62.73	水电电量减少,公司净利润同比减少
流动比率	0.25	0.26	-3.85	基本持平
速动比率	0.24	0.24	/	公司优化债务结构,流动负债增加
资产负债率 (%)	55.36	51.42	3.94	新增固定资产和在建工程投资以及实施分红金额较大
EBITDA 全部债务比	0.19	0.35	-45.71	公司利润同比减少
利息保障倍数	3.51	6.62	-46.98	公司利润同比减少
现金利息保障倍数	7.56	11.05	-31.58	经营活动现金流量净额同比减少
EBITDA 利息保障倍数	7.07	9.44	-25.11	公司利润同比减少
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	/	/
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	/	/

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

一、审计意见

我们审计了广西桂冠电力股份有限公司（以下简称“桂冠电力”）的财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并资产负债表及资产负债表，2023 年度的合并利润表及利润表、合并现金流量表及现金流量表和合并所有者权益变动表及所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了桂冠电力 2023 年 12 月 31 日的合并财务状况及财务状况以及 2023 年度的合并经营成果和合并现金流量及经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>发电业务营业收入的确认</p> <p>桂冠电力的营业收入主要来自于发电业务，桂冠电力在履行了合同中的履约义务，客户能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益，取得相关商品控制权时确认收入。</p> <p>桂冠电力 2023 年度发电业务营业收入为人民币 804,816.11 万元，占桂冠电力营业收入的 99.47%，发电业务营业收入作为本年利润的主要来源，对桂冠电力本年利润影响较大。</p> <p>因此，我们将发电业务营业收入的确认作为关键审计事项。</p> <p>参见财务报表附注三、（二十四）及附注六、（三</p>	<p>针对发电业务营业收入确认，我们实施的主要审计程序如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、了解、评价与收入确认相关的内部控制设计。 2、与公司管理层访谈，检查桂冠电力主要的销售合同及电量结算单等资料，识别与收入确认相关的关键合同条款及履约义务，以评价桂冠电力收入确认政策是否符合会计准则的要求。 3、获取上网电量结算单进行检查，核实桂冠电力发电业务营业收入确认的准确性。 4、向电网公司发函，对上网电量和应收账款余额进行函证。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
十九)	5、执行截止测试，重点对资产负债表日前后确认的收入执行抽样截止测试，核对上网结算单等，以评估收入是否在恰当的期间确认，并对期后回款情况进行检查，确认营业收入是否存在重大跨期情形。

四、其他信息

桂冠电力管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括 2023 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督桂冠电力的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

2、了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

3、评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

中国注册会计师：

(项目合伙人)

中国·北京

二〇二四年四月二十三日

中国注册会计师：

二、财务报表

合并资产负债表

2023 年 12 月 31 日

编制单位：广西桂冠电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	740,423,170.53	597,211,096.66
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		13,837,323.38
应收账款	七、5	1,619,983,913.92	1,399,123,836.90
应收款项融资	七、7	7,000,000.00	3,000,000.00
预付款项	七、8	100,161,739.39	274,321,873.84
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	69,584,305.14	42,532,753.61
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	244,128,178.14	190,159,111.07
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	612,624,044.41	441,966,166.92
流动资产合计		3,393,905,351.53	2,962,152,162.38
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	1,196,014,245.15	1,140,682,861.42
其他权益工具投资	七、18	226,650,158.46	242,248,644.49
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	35,002,307,689.01	34,447,685,021.80
在建工程	七、22	4,158,904,925.52	3,538,640,272.16
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	898,860,999.34	550,170,223.50
无形资产	七、26	669,586,576.48	674,500,483.39
开发支出			
商誉	七、27	288,640,760.26	288,640,760.26
长期待摊费用	七、28	40,914.18	209,584.43
递延所得税资产	七、29	66,087,114.53	34,764,503.33
其他非流动资产	七、30	1,378,847,528.46	1,362,414,782.57
非流动资产合计		43,885,940,911.39	42,279,957,137.35
资产总计		47,279,846,262.92	45,242,109,299.73
流动负债：			
短期借款	七、32	8,458,365,251.74	3,449,137,689.00
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			
应付账款	七、36	1,856,252,954.10	1,773,803,574.96
预收款项			
合同负债	七、38	4,848,042.59	74,277,678.67
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	37,100,634.87	31,920,772.66
应交税费	七、40	244,707,093.93	249,034,617.88
其他应付款	七、41	286,067,202.09	312,426,973.29
其中：应付利息			
应付股利	七、41	33,458,038.35	13,574,096.29
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	2,231,807,053.62	4,895,324,738.65

其他流动负债	七、44	201,077,703.72	611,591,730.36
流动负债合计		13,320,225,936.66	11,397,517,775.47
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	10,958,321,624.29	10,270,613,851.29
应付债券	七、46	999,647,509.67	999,428,666.15
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	600,437,810.45	449,140,867.57
长期应付款	七、48	47,532,858.70	49,200,836.04
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七、51	155,846,112.41	34,182,782.25
递延所得税负债	七、29	92,602,126.52	61,742,420.57
其他非流动负债			
非流动负债合计		12,854,388,042.04	11,864,309,423.87
负债合计		26,174,613,978.70	23,261,827,199.34
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	2,516,036,911.10	2,008,745,043.26
其中：优先股			
永续债	七、54	2,516,036,911.10	2,008,745,043.26
资本公积	七、55	950,082,941.11	979,958,041.96
减：库存股			
其他综合收益	七、57	115,354,104.88	127,588,736.84
专项储备	七、58	10,803,086.27	7,281,630.03
盈余公积	七、59	2,467,997,215.23	2,294,473,413.05
一般风险准备			
未分配利润	七、60	4,363,218,380.98	5,602,819,996.29
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		18,305,870,441.57	18,903,244,663.43
少数股东权益		2,799,361,842.65	3,077,037,436.96
所有者权益（或股东权益）合计		21,105,232,284.22	21,980,282,100.39
负债和所有者权益（或股东权益）总计		47,279,846,262.92	45,242,109,299.73

公司负责人：赵大斌 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：卢文忠

母公司资产负债表

2023 年 12 月 31 日

编制单位：广西桂冠电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			

货币资金		40,490,166.02	67,226,215.68
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	156,728,894.94	141,633,592.17
应收款项融资			
预付款项		5,126,944.28	5,940,212.59
其他应收款	十九、2	793,939,309.96	453,555,497.45
其中：应收利息			
应收股利	十九、2	743,959,200.74	418,053,700.00
存货		10,519,390.69	10,720,642.57
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		438,692,447.74	1,633,133,132.76
其他流动资产		2,276,144,624.61	2,866,027,735.91
流动资产合计		3,721,641,778.24	5,178,237,029.13
非流动资产：			
债权投资		126,000,000.00	126,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款		500,000,000.00	1,500,000,000.00
长期股权投资	十九、3	21,183,733,150.87	20,414,038,949.54
其他权益工具投资		258,312,320.31	273,910,806.34
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		3,078,549,623.16	3,217,606,380.56
在建工程		374,802,998.11	324,029,146.11
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		254,382,788.00	257,321,646.47
开发支出			
商誉		257,235,206.47	257,235,206.47
长期待摊费用			
递延所得税资产		17,307,872.12	17,320,331.52
其他非流动资产		19,031,982.29	9,075,506.71
非流动资产合计		26,069,355,941.33	26,396,537,973.72
资产总计		29,790,997,719.57	31,574,775,002.85
流动负债：			
短期借款		4,321,704,934.57	2,967,999,532.73
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		166,101,012.00	166,042,225.32
预收款项			
合同负债		3,833,381.98	3,833,381.98
应付职工薪酬		17,746,583.49	16,256,497.18
应交税费		17,671,363.04	18,360,581.66
其他应付款		25,610,397.60	121,996,762.41

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		1,661,279,037.53	3,865,584,962.94
其他流动负债		200,950,134.25	602,489,610.02
流动负债合计		6,414,896,844.46	7,762,563,554.24
非流动负债：			
长期借款		433,000,000.00	770,500,000.00
应付债券		999,647,509.67	999,428,666.15
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		34,950,760.76	36,194,329.28
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		95,949,397.58	102,899,713.21
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,563,547,668.01	1,909,022,708.64
负债合计		7,978,444,512.47	9,671,586,262.88
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		2,516,036,911.10	2,008,745,043.26
其中：优先股			
永续债		2,516,036,911.10	2,008,745,043.26
资本公积		6,621,118,034.50	6,650,993,135.35
减：库存股			
其他综合收益		115,354,104.88	127,588,736.84
专项储备		1,210,284.26	908,321.51
盈余公积		2,463,006,939.59	2,289,483,137.41
未分配利润		2,213,449,130.77	2,943,092,563.60
所有者权益（或股东权益）合计		21,812,553,207.10	21,903,188,739.97
负债和所有者权益（或股东权益）总计		29,790,997,719.57	31,574,775,002.85

公司负责人：赵大斌 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：卢文忠

合并利润表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入		8,091,005,363.59	10,624,713,890.40
其中：营业收入	七、61	8,091,005,363.59	10,624,713,890.40
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		6,703,083,051.20	6,487,718,081.19

其中：营业成本	七、61	5,657,286,724.59	5,273,415,022.36
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	119,059,595.37	169,544,131.50
销售费用			
管理费用	七、64	353,942,400.78	330,862,965.32
研发费用	七、65	3,251,154.98	
财务费用	七、66	569,543,175.48	713,895,962.01
其中：利息费用	七、66	577,383,873.86	727,340,776.93
利息收入	七、66	9,731,525.04	14,839,640.55
加：其他收益	七、67	17,902,806.14	14,895,177.61
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	142,929,281.56	117,003,131.50
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	118,135,098.86	93,377,299.79
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	8,187,416.23	2,023,631.09
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72		-17,050,837.20
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	126,876.99	-133,429.64
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,557,068,693.31	4,253,733,482.57
加：营业外收入	七、74	71,370,116.11	44,109,649.43
减：营业外支出	七、75	48,603,871.78	92,468,219.11
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,579,834,937.64	4,205,374,912.89
减：所得税费用	七、76	179,396,982.78	562,066,982.67
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,400,437,954.86	3,643,307,930.22
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,400,437,954.86	3,643,307,930.22
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)		1,225,950,064.27	3,209,141,274.70
2. 少数股东损益(净亏损以 “-”号填列)		174,487,890.59	434,166,655.52
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-12,234,631.96	11,443,040.88
(一) 归属母公司所有者的其他 综合收益的税后净额	七、77	-12,234,631.96	11,443,040.88
1. 不能重分类进损益的其他 综合收益	七、77	-11,698,864.52	397,798.41
(1) 重新计量设定受益计划变 动额			
(2) 权益法下不能转损益的其 他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价 值变动	七、77	-11,698,864.52	397,798.41
(4) 企业自身信用风险公允价 值变动			
2. 将重分类进损益的其他综 合收益	七、77	-535,767.44	11,045,242.47
(1) 权益法下可转损益的其他 综合收益	七、77	-535,767.44	11,045,242.47
(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		1,388,203,322.90	3,654,750,971.10
(一) 归属于母公司所有者的综 合收益总额		1,213,715,432.31	3,220,584,315.58
(二) 归属于少数股东的综合收 益总额		174,487,890.59	434,166,655.52
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	二十、2	0.14	0.40
(二) 稀释每股收益(元/股)	二十、2	0.14	0.40

公司负责人：赵大斌 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：卢文忠

母公司利润表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	十九、4	833,621,846.58	1,035,936,038.19
减：营业成本	十九、4	581,156,331.14	598,874,390.64

税金及附加		20,974,541.88	23,298,186.69
销售费用			
管理费用		141,515,632.49	129,046,450.03
研发费用		117,913.00	
财务费用		165,432,819.29	257,374,616.14
其中：利息费用		166,588,790.99	259,781,666.08
利息收入		1,718,384.21	3,147,212.72
加：其他收益		5,937,893.56	3,893,643.09
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	1,812,006,548.28	968,285,067.04
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	110,986,880.95	80,124,230.58
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-29,183.20	282,198.05
资产减值损失（损失以“－”号填列）			-13,839,608.20
资产处置收益（损失以“－”号填列）			-7,080.34
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		1,742,339,867.42	985,956,614.33
加：营业外收入		4,477,547.51	880,335.39
减：营业外支出		14,950,758.64	17,138,720.14
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,731,866,656.29	969,698,229.58
减：所得税费用		-3,371,365.46	869,674.75
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,735,238,021.75	968,828,554.83
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		1,735,238,021.75	968,828,554.83
（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		-12,234,631.96	11,443,040.88
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-11,698,864.52	397,798.41
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		-11,698,864.52	397,798.41
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		-535,767.44	11,045,242.47
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-535,767.44	11,045,242.47
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		1,723,003,389.79	980,271,595.71
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：赵大斌 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：卢文忠

合并现金流量表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022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		8,921,342,784.53	12,020,320,562.56
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		8,790,140.20	4,744,336.67
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	186,784,776.49	91,594,358.27
经营活动现金流入小计		9,116,917,701.22	12,116,659,257.50
购买商品、接受劳务支付的现金		2,351,291,293.94	1,871,838,988.75
客户贷款及垫款净增加额			

存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		1,186,524,506.63	1,167,941,043.32
支付的各项税费		1,349,820,285.35	2,404,453,223.25
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	150,232,780.89	76,191,387.75
经营活动现金流出小计		5,037,868,866.81	5,520,424,643.07
经营活动产生的现金流量净额	七、78	4,079,048,834.41	6,596,234,614.43
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			5,975,900.00
取得投资收益收到的现金		58,017,218.21	53,325,831.71
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,656,497.93	335,691.24
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		60,673,716.14	59,637,422.95
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,693,814,224.48	3,754,789,410.61
投资支付的现金			
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		3,693,814,224.48	3,754,789,410.61
投资活动产生的现金流量净额		-3,633,140,508.34	-3,695,151,987.66
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,100,000,000.00	1,423,222,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			23,222,000.00
取得借款收到的现金		19,177,500,917.86	18,632,799,545.65
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	200,000,000.00	3,100,000,000.00
筹资活动现金流入小计		20,477,500,917.86	23,156,021,545.65
偿还债务支付的现金		13,118,235,881.56	20,419,199,677.48
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,388,625,936.68	2,277,071,690.17

其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		432,644,329.49	294,347,873.17
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	4,293,545,541.47	4,312,768,228.56
筹资活动现金流出小计		20,800,407,359.71	27,009,039,596.21
筹资活动产生的现金流量净额		-322,906,441.85	-3,853,018,050.56
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	123,001,884.22	-951,935,423.79
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	552,910,840.23	1,504,846,264.02
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	675,912,724.45	552,910,840.23

公司负责人：赵大斌 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：卢文忠

母公司现金流量表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022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		925,055,415.98	1,188,265,093.10
收到的税费返还		4,529,751.86	1,342,992.59
收到其他与经营活动有关的现金		3,469,815,157.55	1,580,531,106.67
经营活动现金流入小计		4,399,400,325.39	2,770,139,192.36
购买商品、接受劳务支付的现金		84,548,018.89	77,039,417.12
支付给职工及为职工支付的现金		369,690,739.73	371,933,157.95
支付的各项税费		133,588,431.70	195,500,680.29
支付其他与经营活动有关的现金		1,843,968,308.34	3,612,407,411.27
经营活动现金流出小计		2,431,795,498.66	4,256,880,666.63
经营活动产生的现金流量净额		1,967,604,826.73	-1,486,741,474.27
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,236,500,000.00	2,256,465,845.45
取得投资收益收到的现金		1,410,143,073.54	1,651,196,543.98
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,475,180.98	335,191.24
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		2,648,118,254.52	3,907,997,580.67
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		143,304,393.28	158,260,382.21
投资支付的现金		961,788,000.00	2,146,344,445.45
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		1,105,092,393.28	2,304,604,827.66
投资活动产生的现金流量净额		1,543,025,861.24	1,603,392,753.01
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,100,000,000.00	1,400,000,000.00
取得借款收到的现金		7,156,340,000.00	10,039,343,257.50
收到其他与筹资活动有关的现金		200,000,000.00	3,100,000,000.00
筹资活动现金流入小计		8,456,340,000.00	14,539,343,257.50
偿还债务支付的现金		5,288,821,843.76	9,165,092,746.55
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,506,975,405.45	1,502,909,549.19
支付其他与筹资活动有关的现金		4,202,710,752.67	4,231,990,658.77
筹资活动现金流出小计		11,998,508,001.88	14,899,992,954.51
筹资活动产生的现金流量净额		-3,542,168,001.88	-360,649,697.01
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			
		-31,537,313.91	-243,998,418.27
加：期初现金及现金等价物余额		65,471,911.72	309,470,329.99
六、期末现金及现金等价物余额			
		33,934,597.81	65,471,911.72

公司负责人：赵大斌 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：卢文忠

合并所有者权益变动表
2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2023 年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公 积	减 : 库 存 股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公积	一 般 风 险 准 备	未分配利 润			其 他	小计
	优 先 股	永续债	其 他												
一、上年年末余额	7,882,377,802.00		2,008,745,043.26		979,958,041.96		127,588,736.84	7,281,630.03	2,294,473,413.05		5,602,819,996.29		18,903,244,663.43	3,077,037,436.96	21,980,282,100.39
加：会计政策变更															
期															

差错更正													
其他													
二、本年期初余额	7,882,377,802.00	2,008,745,043.26	979,958,041.96	127,588,736.84	7,281,630.03	2,294,473,413.05	5,602,819,996.29	18,903,244,663.43	3,077,037,436.96	21,980,282,100.39			
三、本期增减变动金额（减少以“－”号		507,291,867.84	-29,875,100.85	-12,234,631.96	3,521,456.24	173,523,802.18	-1,239,601,615.31	-597,374,221.86	-277,675,594.31	-875,049,816.17			

填列)															
(一) 综合收益总额						- 12,234, 631.96					1,225,950 ,064.27		1,213,715 ,432.31	174,487,8 90.59	1,388,203 ,322.90
(二) 所有者投入和减少资本		500,000,0 00.00				- 29,875, 100.85							470,124,8 99.15		470,124,8 99.15
1. 所有者投入的															

普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本			500,000,000.00										500,000,000.00	500,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额														

2023 年年度报告

4. 其他					- 29,875, 100.85							- 29,875,10 0.85		- 29,875,10 0.85
(三) 利润分配			7,291,867 .84							173,523,8 02.18	- 2,465,551 ,679.58	- 2,284,736 ,009.56	- 452,528,2 71.55	- 2,737,264 ,281.11
1. 提取盈余公积										173,523,8 02.18	- 173,523,8 02.18			
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有 者 (- 2,207,065 ,784.56	- 2,207,065 ,784.56	- 452,528,2 71.55	- 2,659,594 ,056.11

或 股 东) 的 分 配															
4. 其 他			7,291,867 .84								- 84,962,09 2.84		- 77,670,22 5.00		- 77,670,22 5.00
(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							3,521,456.24					3,521,456.24	364,786.65	3,886,242.89

2023 年年度报告

储备													
1. 本期提取						120,132,282.42					120,132,282.42	15,333,675.05	135,465,957.47
2. 本期使用						-116,610,826.18					-116,610,826.18	-14,968,888.40	-131,579,714.58
(六) 其他													
四、本期期末余额	7,882,377,802.00	2,516,036,911.10	950,082,941.11	115,354,104.88	10,803,086.27	2,467,997,215.23	4,363,218,380.98	18,305,870,441.57	2,799,361,842.65	21,105,232,284.22			

项目	2022 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
	其他权益工具	资本公积			盈余公积		小计					

2023 年年度报告

	实收资本 (或股本)	优先股	永续债	其他	减： 库存股	其他综合 收益	专项储 备		一 般 风 险 准 备	未分配利 润	其 他		
一、上年年末余额	7,882,377,802.00		2,009,126,091.43	984,048,188.19		116,145,695.96		2,197,590,557.57		3,600,144,865.32	16,789,433,200.47	2,904,579,155.68	19,694,012,356.15
加：会计政策变更										156,745,541.42	156,745,541.42	3,429,011.85	160,174,553.27
期差错更正													
其他													
二、	7,882,377,802.00		2,009,126,091.43	984,048,188.19		116,145,695.96		2,197,590,557.57		3,756,890,406.74	16,946,178,741.89	2,908,008,167.53	19,854,186,909.42

收益总额																
(二)所有者投入和减少资本					- 2,203,353.77									- 2,203,353.77	23,222,000.00	21,018,646.23
1.所有者投入的普通股															23,222,000.00	23,222,000.00
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				- 2,203,353.77							- 2,203,353.77		- 2,203,353.77
(三) 利润			- 2,267,840.63				96,882,855.48	- 1,363,211,685.15			- 1,268,596,670.30	- 289,430,673.17	- 1,558,027,343.47

分配													
1. 提取盈余公积								96,882,855.48		-96,882,855.48			
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配										-1,182,356,670.30		-1,182,356,670.30	-289,430,673.17

4. 其他			- 2,267,840 .63							- 83,972,15 9.37		- 86,240,00 0.00		- 86,240,00 0.00
(四) 所有者权益内部结转			1,886,792 .46	- 1,886,79 2.46										
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			1,886,792 .46		- 1,886,792 2.46								
(五) 专项储备							7,281,630.03				7,281,630.03	1,071,287.08	8,352,917.11
1. 本期提取							7,281,630.03				7,281,630.03	1,071,287.08	8,352,917.11

2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本期期末余额	7,882,377,802.00	2,008,745,043.26	979,958,041.96	127,588,736.84	7,281,630.03	2,294,473,413.05	5,602,819,996.29	18,903,244,663.43	3,077,037,436.96	21,980,282,100.39			

公司负责人：赵大斌 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：卢文忠

母公司所有者权益变动表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2023 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公 积	减：库存 股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公 积	未分配 利润	所有者 权益合 计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	7,882,377,802.00		2,008,745,043.26		6,650,993,135.35		127,588,736.84	908,321,511.51	2,289,483,137.41	2,943,092,563.60	21,903,188,739.97

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		2,008,745,043.26		6,650,993,135.35		127,588,736.84	908,321.51	2,289,483,137.41	2,943,092,563.60	21,903,188,739.97
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			507,291,867.84		-29,875,100.85		-12,234,631.96	301,962.75	173,523,802.18	-729,643,432.83	-90,635,532.87
(一) 综合收益总额							-12,234,631.96			1,735,238,021.75	1,723,003,389.79
(二) 所有者投入和减少资本			500,000,000.00		-29,875,100.85						470,124,899.15
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			500,000,000.00								500,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-29,875,100.85						29,875,100.85
(三) 利润分配			7,291,867.84						173,523,802.18	-2,464,881,454.58	-2,284,065,784.56
1. 提取盈余公积									173,523,802.18	-173,523,802.18	

2. 对所有者（或股东）的分配										- 2,207,065,784.56	- 2,207,065,784.56
3. 其他			7,291,867.84							- 84,291,867.84	- 77,000,000.00
（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								301,962.75			301,962.75
1. 本期提取								12,593,027.16			12,593,027.16
2. 本期使用								- 12,291,064.41			- 12,291,064.41
（六）其他											
四、本期期末余额	7,882,377,802.00		2,516,036,911.10		6,621,18,034.50		115,354,104.88	1,210,284.26	2,463,006,939.59	2,213,449,130.77	21,812,553,207.10

项目	2022 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公 积	减：库存 股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公 积	未分配 利润	所有者 权益合 计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	7,882,37 7,802.00		2,009,12 6,091.43		6,655,0 83,281. 58		116,145 ,695.96		2,192,6 00,281. 93	3,337,4 75,693. 92	22,192, 808,846 .82
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	7,882,37 7,802.00		2,009,12 6,091.43		6,655,0 83,281. 58		116,145 ,695.96		2,192,6 00,281. 93	3,337,4 75,693. 92	22,192, 808,846 .82
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填 列)			- 381,048. 17		- 4,090,1 46.23		11,443, 040.88	908,321 .51	96,882, 855.48	- 394,383 ,130.32	- 289,620 ,106.85
(一) 综合收益总额							11,443, 040.88			968,828 ,554.83	980,271 ,595.71
(二) 所有者投入和减 少资本					- 2,203,3 53.77						- 2,203,3 53.77
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					- 2,203,3 53.77						- 2,203,3 53.77

(三) 利润分配			- 2,267,84 0.63						96,882, 855.48	- 1,363,2 11,685. 15	- 1,268,5 96,670. 30
1. 提取盈余公积									96,882, 855.48	- 96,882, 855.48	
2. 对所有者(或股 东)的分配										- 1,182,3 56,670. 30	- 1,182,3 56,670. 30
3. 其他			- 2,267,84 0.63							- 83,972, 159.37	- 86,240, 000.00
(四) 所有者权益内部 结转			1,886,79 2.46		- 1,886,7 92.46						
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			1,886,79 2.46		- 1,886,7 92.46						
(五) 专项储备								908,321 .51			908,321 .51

2023 年年度报告

1. 本期提取								908,321 .51			908,321 .51
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	7,882,37 7,802.00		2,008,74 5,043.26		6,650,9 93,135. 35		127,588 ,736.84	908,321 .51	2,289,4 83,137. 41	2,943,0 92,563. 60	21,903, 188,739 .97

公司负责人：赵大斌 主管会计工作负责人：孙银钢 会计机构负责人：卢文忠

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“本集团”）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：赵大斌。

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，依据股东大会决议，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，依据股东大会决议，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，依据股东大会决议，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2023年12月31日止，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、云南去学水电站等水电站、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、梧州西江机场光伏电站等，可控装机容量为 1,302.16 万千瓦，其中水电 1,023.54 万千瓦、火电 133.00 万千瓦、风电 79.17 万千瓦，太阳能 66.45 万千瓦。

股东大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。董事会对股东大会负责，依法行使公司的经营决策权；经理层负责组织实施股东大会、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 2024 年 4 月 23 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

本财务报表以公司持续经营假设为基础，根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

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

本公司基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）的要求，真实完整地反映了合并及公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

此外，本财务报告编制参照了证监会发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》（2023年修订）的列报和披露要求。

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0.2%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。

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

现金流量表的现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是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

1、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。

2、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。

3、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公司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，并在公司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。

4、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。

5、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，公司应当按照未来 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，公司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，公司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，公司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。

如果公司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。

6、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

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

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，即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，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。

对于包含重大融资成分的应收款项，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即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。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

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

(1) 按组合计量预期信用损失的应收款项

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

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

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

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

①属于保证金、押金等性质的应收款项；

②公司内部部门或在职职工为从事经营业务而发生的暂借款、备用金等性质应收款项。

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

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

本公司按照先发生先收回的原则统计并计算应收账款账龄。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

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

14. 应收款项融资

适用 不适用

15. 其他应收款

适用 不适用

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

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

1、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，在合并日按照取得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）。

2、后续计量及损益确认方法

对被投资单位能够实施控制的长期股权投资采用成本法核算；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。

3、确定对被投资单位具有共同控制、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。

4、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

(1). 如果采用公允价值计量模式的：

选择公允价值计量的依据

1、投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

2、投资性房地产按照成本进行初始计量，采用公允价值模式进行后续计量。采用公允价值模式计量的，不对投资性房地产计提折旧或进行摊销，以资产负债表日投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，公允价值与原账面价值之间的差额计入当期损益。公允价值由独立评估师根据公开市场价格及其他相关信息定期评估。

当以公允价值模式计量的投资性房地产的用途改变为自用时，应当以其转换当日的公允价值作为自用房地产的账面价值，公允价值与原账面价值的差额计入当期损益。自用房地产转换为以公允价值模式计量的投资性房地产时，投资性房地产按照转换当日的公允价值计价，转换当日的公允价值小于原账面价值的，其差额计入当期损益；转换当日的公允价值大于原账面价值的，其差额计入所有者权益。当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

21. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

1、固定资产确认条件、计价和折旧方法

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	1.90-11.88
机器设备	直线法	5-30	5	3.17-19.00
运输工具	直线法	6-10	5	9.50-15.83
电子设备及其他	直线法	5-8	5	11.88-19.00

22. 在建工程

√适用 □不适用

1、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。

2、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

1、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。

2、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。

3、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

1、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。

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

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

3、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。

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。

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

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

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

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

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

1、设定提存计划

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

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

2、补充退休福利

(1) 内退福利

本公司向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指,向未达到国家规定的退休年龄、经本公司批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本公司自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止,向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利,本公司比照辞退福利进行会计处理,在符合辞退福利相关确认条件时,将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退福利,确认为负债,计入当期损益。精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

31. 预计负债

适用 不适用

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

2、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

1、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。

2、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。

1、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。

2、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。

3、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。

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

（1）发电收入的确认

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

（2）非电销售收入的确认

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

- 1) 本公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。
- 2) 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 3) 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。

4) 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

5) 客户已接受该商品。

6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

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

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

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

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

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

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，本公司选择按照以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

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的方法计入相关资产成本或当期损益。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 不适用

(1) 融资租赁

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

(2) 经营租赁

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

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

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

公司自2023年1月1日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第16号》“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”规定，对于在首次施行16号解释的财务报表列报最早期间的期初至解释施行日之间发生的适用解释的单项交易，公司按照解释的规定进行调整，即追溯至2022年1月1日，对2022年1月1日至2022年12月31日之间的递延所得税资产和递延所得税负债进行追溯调整。该项会计政策变更对公司财务报表的影响如下：

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
公司按照《企业会计准则解释第16号》、《企业会计准则第18号——所得税》、《企业会计准则第30号——财务报表列报》等规定，判断是否因单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，属于应纳税暂时性差异的，在“递延所得税负债”项目列示，属于“可抵扣暂时性差异”的，在递延所得税资产列示。	递延所得税资产	10,686,646.17
	非流动资产合计	10,686,646.17
	资产总计	10,686,646.17
	递延所得税负债	10,646,978.00
	非流动负债合计	10,646,978.00
	负债合计	10,646,978.00
	未分配利润	39,668.17
	归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	39,668.17
	所有者权益（或股东权益）合计	39,668.17
	负债和所有者权益（或股东权益）总计	10,686,646.17
	所得税费用	-39,668.17
	净利润	39,668.17
	综合收益总额	39,668.17

其他说明

无。

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2023 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

调整当年年初财务报表的原因说明

各项目调整情况的说明：首次执行企业会计准则解释第 16 号后，调增 2022 年 12 月 31 日递延所得税资产 10,686,646.17 元，调增 2022 年 12 月 31 日递延所得税负债 10,646,978.00 元、调增 2022 年 12 月 31 日未分配利润 39,668.17 元，对其他项目无影响。

合并资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	597,211,096.66	597,211,096.66	0.00
结算备付金	0.00	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00	0.00
交易性金融资产	0.00	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00	0.00
应收票据	13,837,323.38	13,837,323.38	0.00
应收账款	1,399,123,836.90	1,399,123,836.90	0.00
应收款项融资	3,000,000.00	3,000,000.00	0.00
预付款项	274,321,873.84	274,321,873.84	0.00
应收保费	0.00	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00	0.00
其他应收款	42,532,753.61	42,532,753.61	0.00
其中：应收利息	0.00	0.00	0.00
应收股利	0.00	0.00	0.00
买入返售金融资产	0.00	0.00	0.00
存货	190,159,111.07	190,159,111.07	0.00
合同资产	0.00	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00	0.00
其他流动资产	441,966,166.92	441,966,166.92	0.00
流动资产合计	2,962,152,162.38	2,962,152,162.38	0.00
非流动资产：			
发放贷款和垫款	0.00	0.00	0.00
债权投资	0.00	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00	0.00
长期股权投资	1,140,682,861.42	1,140,682,861.42	0.00
其他权益工具投资	242,248,644.49	242,248,644.49	0.00

其他非流动金融资产	0.00	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00	0.00
固定资产	34,447,685,021.80	34,447,685,021.80	0.00
在建工程	3,538,640,272.16	3,538,640,272.16	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00	0.00
使用权资产	550,170,223.50	550,170,223.50	0.00
无形资产	674,500,483.39	674,500,483.39	0.00
开发支出	0.00	0.00	0.00
商誉	288,640,760.26	288,640,760.26	0.00
长期待摊费用	209,584.43	209,584.43	0.00
递延所得税资产	24,077,857.16	34,764,503.33	10,686,646.17
其他非流动资产	1,362,414,782.57	1,362,414,782.57	0.00
非流动资产合计	42,269,270,491.18	42,279,957,137.35	10,686,646.17
资产总计	45,231,422,653.56	45,242,109,299.73	10,686,646.17
流动负债：			
短期借款	3,449,137,689.00	3,449,137,689.00	0.00
向中央银行借款	0.00	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00	0.00
应付票据	0.00	0.00	0.00
应付账款	1,773,803,574.96	1,773,803,574.96	0.00
预收款项	0.00	0.00	0.00
合同负债	74,277,678.67	74,277,678.67	0.00
卖出回购金融资产款	0.00	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00	0.00
应付职工薪酬	31,920,772.66	31,920,772.66	0.00
应交税费	249,034,617.88	249,034,617.88	0.00
其他应付款	312,426,973.29	312,426,973.29	0.00
其中：应付利息	0.00	0.00	0.00
应付股利	13,574,096.29	13,574,096.29	0.00
应付手续费及佣金	0.00	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	4,895,324,738.65	4,895,324,738.65	0.00
其他流动负债	611,591,730.36	611,591,730.36	0.00
流动负债合计	11,397,517,775.47	11,397,517,775.47	0.00
非流动负债：			
保险合同准备金	0.00	0.00	0.00
长期借款	10,270,613,851.29	10,270,613,851.29	0.00
应付债券	999,428,666.15	999,428,666.15	0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00	0.00
租赁负债	449,140,867.57	449,140,867.57	0.00
长期应付款	49,200,836.04	49,200,836.04	0.00
长期应付职工薪酬	0.00	0.00	0.00

预计负债	0.00	0.00	0.00
递延收益	34,182,782.25	34,182,782.25	0.00
递延所得税负债	51,095,442.57	61,742,420.57	10,646,978.00
其他非流动负债	0.00	0.00	0.00
非流动负债合计	11,853,662,445.87	11,864,309,423.87	10,646,978.00
负债合计	23,251,180,221.34	23,261,827,199.34	10,646,978.00
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	0.00
其他权益工具	2,008,745,043.26	2,008,745,043.26	0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	2,008,745,043.26	2,008,745,043.26	0.00
资本公积	979,958,041.96	979,958,041.96	0.00
减：库存股	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	127,588,736.84	127,588,736.84	0.00
专项储备	7,281,630.03	7,281,630.03	0.00
盈余公积	2,294,473,413.05	2,294,473,413.05	0.00
一般风险准备	0.00	0.00	0.00
未分配利润	5,602,780,328.12	5,602,819,996.29	39,668.17
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	18,903,204,995.26	18,903,244,663.43	39,668.17
少数股东权益	3,077,037,436.96	3,077,037,436.96	0.00
所有者权益（或股东权益）合计	21,980,242,432.22	21,980,282,100.39	39,668.17
负债和所有者权益（或股东权益）总计	45,231,422,653.56	45,242,109,299.73	10,686,646.17

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2022年12月31日	2023年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	67,226,215.68	67,226,215.68	0.00
交易性金融资产	0.00	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00	0.00
应收票据	0.00	0.00	0.00
应收账款	141,633,592.17	141,633,592.17	0.00
应收款项融资	0.00	0.00	0.00
预付款项	5,940,212.59	5,940,212.59	0.00
其他应收款	453,555,497.45	453,555,497.45	0.00
其中：应收利息	0.00	0.00	0.00
应收股利	418,053,700.00	418,053,700.00	0.00
存货	10,720,642.57	10,720,642.57	0.00
合同资产	0.00	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	1,633,133,132.76	1,633,133,132.76	0.00
其他流动资产	2,866,027,735.91	2,866,027,735.91	0.00
流动资产合计	5,178,237,029.13	5,178,237,029.13	0.00
非流动资产：			

债权投资	126,000,000.00	126,000,000.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00	0.00
长期应收款	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	0.00
长期股权投资	20,414,038,949.54	20,414,038,949.54	0.00
其他权益工具投资	273,910,806.34	273,910,806.34	0.00
其他非流动金融资产	0.00	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00	0.00
固定资产	3,217,606,380.56	3,217,606,380.56	0.00
在建工程	324,029,146.11	324,029,146.11	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00	0.00
使用权资产	0.00	0.00	0.00
无形资产	257,321,646.47	257,321,646.47	0.00
开发支出	0.00	0.00	0.00
商誉	257,235,206.47	257,235,206.47	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00	0.00
递延所得税资产	17,320,331.52	17,320,331.52	0.00
其他非流动资产	9,075,506.71	9,075,506.71	0.00
非流动资产合计	26,396,537,973.72	26,396,537,973.72	0.00
资产总计	31,574,775,002.85	31,574,775,002.85	0.00
流动负债：			
短期借款	2,967,999,532.73	2,967,999,532.73	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00	0.00
应付票据	0.00	0.00	0.00
应付账款	166,042,225.32	166,042,225.32	0.00
预收款项	0.00	0.00	0.00
合同负债	3,833,381.98	3,833,381.98	0.00
应付职工薪酬	16,256,497.18	16,256,497.18	0.00
应交税费	18,360,581.66	18,360,581.66	0.00
其他应付款	121,996,762.41	121,996,762.41	0.00
其中：应付利息	0.00	0.00	0.00
应付股利	70,877.29	70,877.29	0.00
持有待售负债	0.00	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	3,865,584,962.94	3,865,584,962.94	0.00
其他流动负债	602,489,610.02	602,489,610.02	0.00
流动负债合计	7,762,563,554.24	7,762,563,554.24	0.00
非流动负债：			
长期借款	770,500,000.00	770,500,000.00	0.00
应付债券	999,428,666.15	999,428,666.15	0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00	0.00
长期应付款	36,194,329.28	36,194,329.28	0.00
长期应付职工薪酬	0.00	0.00	0.00
预计负债	0.00	0.00	0.00
递延收益	0.00	0.00	0.00
递延所得税负债	102,899,713.21	102,899,713.21	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00	0.00

非流动负债合计	1,909,022,708.64	1,909,022,708.64	0.00
负债合计	9,671,586,262.88	9,671,586,262.88	0.00
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	0.00
其他权益工具	2,008,745,043.26	2,008,745,043.26	0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	2,008,745,043.26	2,008,745,043.26	0.00
资本公积	6,650,993,135.35	6,650,993,135.35	0.00
减：库存股	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	127,588,736.84	127,588,736.84	0.00
专项储备	908,321.51	908,321.51	0.00
盈余公积	2,289,483,137.41	2,289,483,137.41	0.00
未分配利润	2,943,092,563.60	2,943,092,563.60	0.00
所有者权益（或股东权益）合计	21,903,188,739.97	21,903,188,739.97	0.00
负债和所有者权益（或股东权益）总计	31,574,775,002.85	31,574,775,002.85	0.00

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
企业所得税	应纳税所得额	25、20、15、12.5、7.5
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
水资源费	按发电量计征	项目所在地适用税率
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
其他税项	依据相关税法规定计缴	

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、广西大唐桂冠电力营销有限公司、大唐桂冠莱阳电力投资有限公司、大唐桂冠招远电力投资有限公司、烟台海阳东源风电发展有限公司、烟台东源集团莱州风电有限公司、烟台东源集团开发区风电有限公司、兴义桂冠风力发电有限公司、黔南朝阳发电有限公司、柳州强源电力开发有限公司、永福强源电力开发有限公司、广西三聚电力投资有限公司、广西三聚宝坛电力有限公司、大唐桂冠晋中能源投资有限公司、大唐桂冠运城新能源有限公司、广西大唐桂中新能源有限公司、广西大唐桂合新能源有限公司、广西大唐桂易新能源有限公司、广西大唐桂丹新能源有限公司、广西大唐天龙新能源有限公司、大唐桂冠博白新能源有限公司、大唐桂冠柳城新能源有限公司、广西大唐桂隆新能源有限公司、广西大唐桂威新能源有限公司、广西武宣桂开新能源有限责任公司、大唐桂冠陆川新能源有限公司、广西大唐桂寰新能源有限公司、广西大唐合冠新能源有限公司、大唐桂冠（盐亭）新能源有限公司、广西大唐都满新能源有限公司、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、大唐桂冠云龙新能源有限公司、百色大唐桂冠新能源有限公司、大唐桂冠(烟台福山区)能源投资有限公司	25
龙滩水电开发有限公司、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、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、大唐岩滩水力发电有限责任公司、横县江南发电有限公司、大唐香电得荣电力开发有限公司、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、贵州白水河发电有限公司、贵州中山包水电发展有限公司、遵义桂冠风力发电有限公司、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、广西大唐桂晨新能源有限公司、广西大唐桂景新能源有限公司、广西大唐桂泰新能源有限公司、大唐桂冠（建始）新能源有限公司、广西大唐涪州新能源有限公司、广西大唐庆丰新能源有限公司、广西大唐桂宜新能源有限公司、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、大唐桂冠田东新能源有限公司	15
大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司	12.5

广西昭平县百花滩水力发电有限公司	20
广西大唐桂冠新能源有限公司	7.5

2. 税收优惠

√适用 □不适用

注 1、增值税

根据财政部、国家税务总局财税(2015)74号《国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》规定，自2015年7月1日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。

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

注 2、企业所得税

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

本公司子公司龙滩水电开发有限公司、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、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、大唐岩滩水力发电有限责任公司、扶绥广能电力开发有限公司、横县江南发电有限公司、大唐香电得荣电力开发有限公司、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、贵州白水河发电有限公司、遵义桂冠风力发电有限公司及贵州中山包水电发展有限公司采用15%的所得税税率。

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，子公司兴义桂冠风力发电有限公司自2021年度起、大唐岩滩水力发电有限责任公司光伏发电项目自2021年度起、横县江南发电有限公司光伏发电项目自2022年度起、大唐桂冠隆林新能源有限公司自2022年度起、大唐桂冠合山新能源有限公司自2022年度起、大唐桂冠田东新能源有限公司自2022年度起、广西大唐东华新能源有限公司自2023年度起、大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司自2023年度起、大唐桂冠晋中能源投资有限公司自2023年度起、大唐桂冠运城新能源有限公司自2023年度起、广西大唐桂晨新能源有限公司自2023年度起、广西大唐桂景新能源有限公司自2023年度起、广西大唐桂泰新能源有限公司自2023年度起、大唐桂冠（建始）新能源有限公司自2023年度起、广西大唐涪州新能源有限公司自2023年度起、广西大唐庆丰新能源有限公司自2023年度起、广西大唐桂宜新能源有限公司自2023年度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%，广西大唐桂冠新能源有限公司本期享受减半后的企业所得税税率为7.5%，大唐岩滩水力发电有限责任公司光伏发电项目、大唐桂冠隆林新能源有限公司、大唐桂冠田东新能源有限公司、横县江南发电有限公司光伏发电项目、兴义桂冠风力发电有限公司、大唐桂冠合山新能源有限公司、大唐桂冠

田东新能源有限公司、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、大唐桂冠晋中能源投资有限公司、大唐桂冠运城新能源有限公司、广西大唐桂晨新能源有限公司、广西大唐桂景新能源有限公司、广西大唐桂泰新能源有限公司、大唐桂冠（建始）新能源有限公司、广西大唐涪州新能源有限公司、广西大唐庆丰新能源有限公司、广西大唐桂宜新能源有限公司本期享受免征企业所得税。

根据《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》（国家税务总局公告 2021 年第 8 号）规定：对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。小型微利企业享受上述政策时涉及的具体征管问题，按照《国家税务总局关于实施小型微利企业普惠性所得税减免政策有关问题的公告》（2019 年第 2 号）相关规定执行，即对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。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后所得税率为 20%。

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、水资源费

根据广西壮族自治区物价局、财政厅、水利厅桂价费(2015)66 号《关于调整我区水资源费征收标准的通知》，2015 年 12 月 1 日起，水力发电取用水按 0.005 元/千瓦时征收水资源费，贯流式火力发电取用水按 0.001 元/千瓦时征收水资源费。本公司区内所属相关分、子公司均按发电量征收水资源费，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费，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费。

根据四川省发展和改革委员会、四川省财政厅、四川省水利厅发布的川发改价格[2014]1129 号《关于调整水力发电用水水资源费征收标准的通知》规定：自 2015 年 1 月 1 日起，四川境内河流水电站水力发电用水水资源费，由 0.0035 元/千瓦时统一调整为 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/千瓦时征收水资源费。

根据湖北省物价局、湖北省财政厅、湖北省水利厅发布的鄂价环资规[2013]186 号《关于调整水力发电和工业生产水资源费征收标准的通知》规定，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/千瓦时征收水资源费。

根据贵州省物价局、贵州省财政厅、贵州省水利厅发布的黔价费[2007]49 号《关于调整水资源费征收标准的通知》规定：自 2007 年 4 月 1 日起，小型水电站按 0.004 元/千瓦时（取用地表水）、0.007 元/千瓦时（取用地下水）征收水资源费，对同一业主在同一条河流（干流）上的各梯级水电站水资源费征收标准按梯级数量逐级递减，递减系数为 $1-0.08N$ （ N 为梯级水电站序列数）。本公司子公司贵州白水河发电有限公司、贵州中山包水电发展有限公司、黔南朝阳发电有限公司所属水电站按 0.004 元/千瓦时计缴水资源费；贵州大田河水电开发有限公司所属落生电站按 0.007 元/千瓦时计缴水资源费，大地电站按 0.004 元/千瓦时计缴水资源费。

根据迪政办发[2018]60号迪庆藏族自治州人民政府办公室关于印发《迪庆州分年度水资源费标准调整方案的通知》规定，中型水力发电用水(江河)按0.007元/千瓦时征收水资源税，小型水力发电用水(江河)0.004元/千瓦时征收水资源税。本公司子公司大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司的所属吉岔、格登电站按0.004元/千瓦时计缴水资源费，岗曲河一级电厂按0.007元/千瓦时计缴水资源费。

注4、水利建设基金

根据桂财税[2022]11号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，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	19,738,027.60	23,058,457.22
其他货币资金	1,773,051.54	1,754,303.96
存放财务公司存款	718,912,091.39	572,398,335.48
合计	740,423,170.53	597,211,096.66
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明

1、银行存款期末余额为19,738,027.60元，其中：土地开垦保证金14,954,877.87元，因财产被保全冻结4,782,516.67元；其他货币资金期末余额为住房房改专户资金1,773,051.54元；存放财务公司存款期末余额为718,912,091.39元，其中：履约保证金43,000,000.00元，均为使用受限的货币资金，除此之外，期末无其他抵押、质押、冻结等对使用有限制的款项。

- 2、期末无存放在境外的款项。
- 3、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		13,837,323.38
商业承兑票据		
合计		13,837,323.38

(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

(4). 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										
其中：										

按组合计提坏账准备						13,837,323.38	100			13,837,323.38
其中：										
银行承兑 汇票组合						13,837,323.38	100.00			13,837,323.38
合计		/		/		13,837,323.38	100			13,837,323.38

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		
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	1,219,560,207.04	1,225,683,778.41
按单项计提坏账准备的应收账款		
1 年以内小计	1,219,560,207.04	1,225,683,778.41
1 至 2 年	292,567,929.71	147,725,221.17
2 至 3 年	82,282,334.37	22,887,129.45
3 年以上		
3 至 4 年	22,887,129.45	767,439.62
4 至 5 年	767,439.62	4,991,394.51
5 年以上	2,602,096.11	1,484,181.60
小计	1,620,667,136.30	1,403,539,144.76
坏账准备	683,222.38	4,415,307.86
合计	1,619,983,913.92	1,399,123,836.90

(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 (%)	

2023 年年度报告

按单项计提坏账准备	172,055.31	0.01	172,055.31	100.00		4,118,898.24	0.29	4,118,898.24	100.00	
其中：										
按组合计提坏账准备	1,620,495,080.99	99.99	511,167.07	0.03	1,619,983,913.92	1,399,420,246.52	99.71	296,409.62	0.02	1,399,123,836.90
其中：										
账龄组合	825,691,194.72	50.95	511,167.07	0.06	825,180,027.65	850,682,104.92	60.61	296,409.62	0.03	850,385,695.30
关联方组合	1,978,063.75	0.12			1,978,063.75	2,035,888.14	0.15			2,035,888.14
应收可再生资源补贴组合	792,825,822.52	48.92			792,825,822.52	546,702,253.46	38.95			546,702,253.46
合计	1,620,667,136.30	100.00	683,222.38	/	1,619,983,913.92	1,403,539,144.76	100.00	4,415,307.86	/	1,399,123,836.90

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
广西电力检修有限责任公司	88,326.20	88,326.20	100.00	预计不能收回
淮南中发电力实业总公司	41,839.42	41,839.42	100.00	预计不能收回
广西第二建筑安装有限责任公司	32,206.88	32,206.88	100.00	预计不能收回
广西安科岩土工程有限责任公司	4,466.49	4,466.49	100.00	预计不能收回
中冀建勘集团有限公司	4,268.13	4,268.13	100.00	预计不能收回
无锡市科力电力设备有限公司	376.61	376.61	100.00	预计不能收回
苏华建设集团有限公司	291.86	291.86	100.00	预计不能收回
广西电力工程建设有限公司	279.72	279.72	100.00	预计不能收回
合计	172,055.31	172,055.31		/

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	824,124,078.58		
1 至 2 年 (含 2 年)	145,960.14	14,596.01	10.00
2 至 3 年 (含 3 年)	458,674.28	91,734.86	20.00
3 至 4 年 (含 4 年)	382,023.30	114,606.99	30.00
4 至 5 年 (含 5 年)	580,458.42	290,229.21	50.00
合计	825,691,194.72	511,167.07	

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

组合计提项目: 关联方组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	1,978,063.75		
合计	1,978,063.75		

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

组合计提项目：应收可再生能源补贴组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
应收可再生能源补贴组合	792,825,822.52		
合计	792,825,822.52		

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	
组合计提	296,409.62	214,757.45				511,167.07
单项计提	4,118,898.24	-				172,055.31
合计	4,415,307.86	-				683,222.38
		3,946,842.93				
		3,732,085.48				

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	723,333,659.52		723,333,659.52	44.63	
兴义市电力有限责任公司	220,240,983.06		220,240,983.06	13.59	
贵州电网有限责任公司	202,307,821.32		202,307,821.32	12.48	
国网山东省电力公司烟台供电公司	201,289,191.36		201,289,191.36	12.42	
中国南方电网有限责任公司	195,354,176.09		195,354,176.09	12.05	
合计	1,542,525,831.35		1,542,525,831.35	95.17	

其他说明

无。

其他说明：

适用 不适用

本期无因金融资产转移而终止确认的应收账款。

本期无因应收账款转移，如证券化、保理等，继续涉入形成的资产、负债的应收账款。

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	7,000,000.00	3,000,000.00
应收账款		
合计	7,000,000.00	3,000,000.00

(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	98,486,002.02	98.33	269,532,949.58	98.26
1至2年	1,432,901.86	1.43	2,537,456.92	0.92
2至3年	51,271.57	0.05	990,607.36	0.36
3年以上	191,563.94	0.19	1,260,859.98	0.46
合计	100,161,739.39	100	274,321,873.84	100

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

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
广西中外运北部湾物流有限公司	39,299,703.37	39.24
晋能控股山西煤业股份有限公司	27,101,877.37	27.06
中国水利电力物资北京有限公司	7,577,483.14	7.57
哈尔滨汽轮机厂有限责任公司	2,631,600.00	2.63
北部湾港股份有限公司	2,461,155.98	2.46
合计	79,071,819.86	78.94

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	69,584,305.14	42,532,753.61
合计	69,584,305.14	42,532,753.61

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无。

对本期发生损失准备变动的应收股利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

(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		
其中：1 年以内分项		
	37,790,807.75	9,731,578.64
1 年以内小计	37,790,807.75	9,731,578.64
1 至 2 年	250,483.24	29,405,200.27
2 至 3 年	29,133,350.49	92,511.00
3 年以上		
3 至 4 年	55,000.00	545,106.23
4 至 5 年	355,244.45	4,051,113.73
5 年以上	95,614,995.68	96,912,985.41
小计	163,199,881.61	140,738,495.28
减：坏账准备	93,615,576.47	98,205,741.67
合计	69,584,305.14	42,532,753.61

(2). 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	89,303,357.26	91,389,915.98
应收租赁款		2,800,000.00
应收资产处置款	5,358,970.00	6,211,670.00
押金及保证金	30,689,011.93	28,412,639.22
应收政府单位款项	27,901,818.61	1,620,000.00
个人往来款	443,387.63	907,115.93
应收退税款	3,150,331.20	1,940,760.33
其他	6,353,004.98	7,456,393.82
小计	163,199,881.61	140,738,495.28
减：坏账准备	93,615,576.47	98,205,741.67
合计	69,584,305.14	42,532,753.61

(3). 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)	
2023年1月1日余额		137,523.20	98,068,218.47	98,205,741.67
2023年1月1日余额在本期		-97,520.00	97,520.00	
--转入第二阶段				
--转入第三阶段		-97,520.00	97,520.00	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	90,026.12	19,003.20	-1,644,220.93	-1,535,191.61
本期转回			-2,800,000.00	-2,800,000.00
本期转销				
本期核销	-90,000.00		-164,973.59	-254,973.59
其他变动				
2023年12月31日余额	26.12	59,006.40	93,556,543.95	93,615,576.47

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

(4). 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	98,205,741.67	- 1,535,191.61	2,800,000.00	254,973.59		93,615,576.47
合计	98,205,741.67	- 1,535,191.61	2,800,000.00	254,973.59		93,615,576.47

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。

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	254,973.59

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

(6). 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	38.38	单位往来 款	5年以上	62,633,304.18
维西傈僳族 自治县搬迁 安置办公室	27,287,600.00	16.72	补偿款	1年以内 (含1 年)	
广西瑞东投 资有限公司	19,009,313.65	11.65	借款	5年以上	19,009,313.65
平果市财政 局	15,000,000.00	9.19	押金及保 证金	2-3年(含 3年)	

钦州市钦北区财政局	10,000,000.00	6.13	押金及保证金	2-3年(含3年)	
合计	133,930,217.83	82.07	/	/	81,642,617.83

(7). 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	65,145,339.09	4,432,867.55	60,712,471.54	59,853,732.37	4,432,867.55	55,420,864.82
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	183,415,706.60		183,415,706.60	134,738,246.25		134,738,246.25

合计	248,561,045.69	4,432,867.55	244,128,178.14	194,591,978.62	4,432,867.55	190,159,111.07

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

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

(3). 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

(4). 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
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣增值税进项税额	538,667,238.19	349,205,025.53
预缴增值税	20,552,154.16	23,948,298.17
预缴企业所得税	49,958,718.02	67,848,557.33
预缴其他税费	3,445,934.04	964,285.89
合计	612,624,044.41	441,966,166.92

其他说明
无。

14、债权投资**(1). 债权投资情况**

□适用 √不适用

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
无。

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无。

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无。

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明:

适用 不适用

其他说明

□适用 √不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
广西北部湾银行股份有限公司	981,005,920.25			109,060,447.46	-535,767.44	-29,044,912.18	33,000,000.00			1,027,485,688.09
广西能源联合售电有限公司	142,245,026.49			5,779,123.70						148,024,150.19
贵州兴义电力发展有限公司	5,314,051.32			1,912,737.24						7,226,788.56
大唐四川能源营销有限公司	9,475,037.40			1,369,094.21			223,035.51			10,621,096.10
广西电力交易中心有限	2,642,825.96			13,696.25						2,656,522.21

责任公司											
小计	1,140,682,861.42			118,135,098.86	-535,767.44	-29,044,912.18	33,223,035.51			1,196,014,245.15	
合计	1,140,682,861.42			118,135,098.86	-535,767.44	-29,044,912.18	33,223,035.51			1,196,014,245.15	

(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	242,248,644.49				15,598,486.03		226,650,158.46	24,794,182.70	83,737,618.84		非交易性权益工具
合计	242,248,644.49				15,598,486.03		226,650,158.46	24,794,182.70	83,737,618.84		/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产**1. 未办妥产权证书的投资性房地产情况**

□适用 √不适用

2. 转换为投资性房地产并采用公允价值计量模式的情况说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□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	35,002,307,689.01	34,447,685,021.80
固定资产清理		
合计	35,002,307,689.01	34,447,685,021.80

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产**(1). 固定资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其它	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	45,112,496,690.42	28,554,067,917.50	174,561,564.85	595,254,145.67	74,436,380,318.44
2. 本期增加金额	234,275,389.82	2,373,647,582.34	10,693,281.52	77,879,317.32	2,696,495,571.00

1) 购置	430,386.78	7,779,873.00	3,057,654.98	6,486,938.65	17,754,853.41
2) 在建工程转入	233,845,003.04	2,365,867,709.34	7,635,626.54	71,392,378.67	2,678,740,717.59
3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	6,540,365.13	199,195,455.52	2,646,363.05	23,036,766.10	231,418,949.80
1) 处置或报废	6,540,365.13	199,195,455.52	2,646,363.05	23,036,766.10	231,418,949.80
4. 期末余额	45,340,231,715.11	30,728,520,044.32	182,608,483.32	650,096,696.89	76,901,456,939.64
二、累计折旧					
1. 期初余额	20,197,676,920.39	19,135,472,529.43	149,292,855.44	506,252,991.38	39,988,695,296.64
2. 本期增加金额	1,176,815,470.13	909,994,446.95	3,685,328.57	29,066,561.72	2,119,561,807.37
1) 计提	1,176,815,470.13	909,994,446.95	3,685,328.57	29,066,561.72	2,119,561,807.37
3. 本期减少金额	5,599,621.18	178,419,603.33	2,508,740.77	22,579,888.10	209,107,853.38
1) 处置或报废	5,599,621.18	178,419,603.33	2,508,740.77	22,579,888.10	209,107,853.38
4. 期末余额	21,368,892,769.34	19,867,047,373.05	150,469,443.24	512,739,665.00	41,899,149,250.63
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) 处置或报废					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	23,971,338.94 5.77	10,861,472.67 1.27	32,139,040.08	137,357,031.89	35,002,307.68 9.01
2. 期初账面价值	24,914,819.77 0.03	9,418,595.388 .07	25,268,709.41	89,001,154.29	34,447,685.02 1.80

(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	148,196,102.42	正在办理中
百龙滩电厂房屋建筑物	3,993,505.58	正在办理中
合山火电厂主厂房(含锅炉电梯井)	149,491,249.48	正在办理中
四格风电场一期、二期项目房屋建筑物	13,052,522.05	正在办理中
鹿寨西岸水电厂主厂房	33,341,314.17	正在办理中
合山火电厂主厂房本体	15,977,324.96	正在办理中
天龙湖电厂发电厂房	2,053,389.57	正在办理中
合山火电厂电控楼(集中控制楼)	10,088,964.32	正在办理中
合山火电厂职工宿舍(#1、3、5楼)	8,346,856.37	正在办理中
莱州升压站	3,212,080.66	正在办理中
招远夏甸风电场生产楼	1,351,442.21	正在办理中
招远夏甸风电场生活楼	1,100,039.13	正在办理中
金鸡滩电厂值班楼(2016年新建)	2,124,129.67	正在办理中
开发区公司升压站	2,443,389.48	正在办理中

海阳公司 35KV 开关站	1,235,152.79	正在办理中
桂冠新能源马王二期房屋建筑物	516,084.76	正在办理中
博白分公司射广嶂一期/二期房屋建筑物	12,862,406.92	正在办理中
岩滩水电站房屋建筑物	43,384,792.14	正在办理中
乐滩电厂房屋建筑物	5,927,920.00	正在办理中
柳州强源里定电厂生活区	227,088.47	正在办理中
黔南朝阳大七孔电厂房屋建筑物	6,875,084.38	正在办理中
平班水电厂房屋建筑物	14,090,017.18	正在办理中
合计	479,890,856.71	正在办理中

(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

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	4,155,989,357.59	3,448,651,547.47
工程物资	2,915,567.93	89,988,724.69
合计	4,158,904,925.52	3,538,640,272.16

其他说明：

适用 不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

西藏怒江松塔水电站项目	645,197,556.04		645,197,556.04	635,421,125.88		635,421,125.88
龙滩水电站通航设施工程项目	537,004,836.63		537,004,836.63	537,004,836.63		537,004,836.63
稷山100MW光储一体化项目	257,573,179.49		257,573,179.49	8,382,926.00		8,382,926.00
广西宾阳马王风电三期项目	225,894,229.00		225,894,229.00	133,812,005.84		133,812,005.84

桂冠祁县光储一体化项目	193,351,516.19		193,351,516.19	364,157,827.18		364,157,827.18
柳城古砦光伏发电项目	180,055,864.61		180,055,864.61			
大化都阳风电场项目	171,756,452.64		171,756,452.64	8,691,824.48		8,691,824.48
马山大塘光伏项目	153,011,144.83		153,011,144.83	1,870,505.69		1,870,505.69
平果光伏发电项目	157,187,240.87		157,187,240.87	221,217,000.31		221,217,000.31

宜州安马乡肯坝村光伏项目	90,674,075 .37		90,674,075 .37			
马山新华光伏项目	89,365,582 .95		89,365,582 .95	23,828,656 .69		23,828,656 .69
龙湘电站工程项目	69,248,766 .61		69,248,766 .61	69,248,766 .61		69,248,766 .61
烟台科研集控办公楼	133,829,18 8.10	43,800,0 00.00	90,029,188. 10	134,352,036 .19	43,800,00 0.00	90,552,036. 19
大化红旗光伏发电项目	54,513,096 .71		54,513,096 .71			

南盘江八渡项目	53,680,928 .24		53,680,928 .24	53,680,928 .24		53,680,928 .24
平南东华55M Wp农光互补光伏项目	49,754,096 .04		49,754,096 .04			
更新风电项目	48,573,659 .53		48,573,659 .53	19,958,752 .64		19,958,752 .64
合山灰场光伏电站项目	47,547,453 .80		47,547,453 .80	38,342,725 .10		38,342,725 .10
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

烟台福山回里农光互补项目	39,374,658 .49		39,374,658 .49			
平班水电站工程（移民安置支出）	36,666,632 .45		36,666,632 .45	36,666,632 .45		36,666,632 .45
来宾都满农光互补光伏发电项目	34,772,585 .31		34,772,585 .31			
其他在建工程汇总	902,512,37 2.00	17,950,3 58.20	884,562,01 3.80	1,177,570, 755.85	17,950,3 58.20	1,159,620, 397.65

工程物资	2,915,567.93		2,915,567.93	89,988,724.69		89,988,724.69
合计	4,220,655,283.72	61,750,358.20	4,158,904,925.52	3,600,390,630.36	61,750,358.20	3,538,640,272.16

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
西藏怒江松塔水电站项目	40,000,000,000.00	635,421,125.88	9,776,430.16			645,197,556.04	1.61	1.61	190,495,960.12	9,776,430.16	2.37	自有资金、借款
龙滩水电站通航设施工程项目	5,345,968,900.00	537,004,836.63				537,004,836.63	10.05	10.05				自有资金

稷山100MW光储一体化项目	577,680,000.00	8,382,926.00	320,274,399.97	71,084,146.48		257,573,179.49	47.85	56.89	3,986,465.17	3,787,861.34	2.75	自有资金、借款
广西宾阳马王风电三期项目	821,550,000.00	133,812,005.84	148,687,336.04	56,605,112.88		225,894,229.00	30.91	34.39	2,123,611.11	1,382,638.89	2.65	自有资金、借款
桂冠祁县光储一体化项目	391,145,600.00	364,157,827.18	6,851,679.01	177,657,990.00		193,351,516.19	77.40	94.85	5,839,553.03	5,839,553.03	2.80	自有资金、借款
柳城古砦光伏发电项目	382,930,000.00		180,055,864.61			180,055,864.61	33.05	47.02	319,910.24	319,910.24	2.60	自有资金、借款

大化都阳风电场项目	392,350,000.00	8,691,824.48	211,588,404.52	48,523,776.36		171,756,452.64	54.99	56.14	1,469,619.77	1,446,143.43	1.45	自有资金、借款
马山大塘光伏项目	647,520,000.00	1,870,505.69	168,010,439.14	16,869,800.00		153,011,144.83	14.45	26.24	249,164.39	249,164.39	1.80	自有资金、借款
烟台科研集控办公楼	150,400,000.00	134,352,036.19		522,848.09		133,829,188.10	71.89	89.33				自有资金
平果光伏发电项目	778,710,000.00	221,217,000.31	82,430,148.04	146,459,907.48		157,187,240.87	35.97	38.99	2,261,011.64	1,927,367.20	2.60	自有资金、借款
马山新华光伏项目	881,150,000.00	23,828,656.69	100,531,427.63	34,994,501.37		89,365,582.95	14.00	14.11	1,503,698.54	1,503,698.54	2.60	自有资金、借款

广西田东农光互补一期发电项目	421,980,000.00	103,169,149.47	211,560,418.56	286,308,714.47		28,420,853.56	60.92	74.58	1,009,590.91	656,411.93	2.05	自有资金、借款
广西来宾市兴宾区良江镇115MW农光互补光伏发电项目	602,600,000.00	203,687,612.81	174,748,802.82	354,997,626.11		23,438,789.52	62.73	62.80	2,450,192.91	2,341,831.80	1.06	自有资金、借款

建始县高坪镇（一期）50 MW 农光互补光伏发电项目	231,800,000.00		173,587,084.05	160,082,118.13		13,504,965.92	63.54	74.89	1,293,610.29	1,293,610.29	2.44	自有资金、借款
画眉河天堂农光互补发电项目	523,470,000.00	57,483,585.64	161,725,935.78	207,053,637.53		12,155,883.89	41.16	41.88	3,329,344.16	2,986,886.56	1.39	自有资金、借款
画眉河界岭农光互补发电项目	519,360,000.00	14,965,725.79	266,907,652.95	275,340,968.32		6,532,410.42	53.85	54.27	1,127,983.00	724,249.67	1.67	自有资金、借款

宣州区祥贝乡拉才光伏项目	202,160,000.00		138,647,331.52	133,599,201.43		5,048,130.09	61.92	68.58	723,388.63	723,388.63	2.55	自有资金、借款
合计	52,870,774,500.00	2,448,044,818.60	2,355,383,354.80	1,970,100,348.65		2,833,327,824.75	/	/	218,183,103.91	34,959,146.10		

(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

(1). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
岩滩水光互补光伏发电项目一期	1,725,663.72		1,725,663.72	89,985,200.00		89,985,200.00
大化都阳风电场项目	899,592.95		899,592.95			
平南东华 55MWp 农光互补光伏项目	144,280.42		144,280.42			
广西田东农光互补一期发电项目	123,094.29		123,094.29			
隆林县者保乡 110MW 林光互补光伏发电开发投资项目	19,411.86		19,411.86			

梧州西江机场光伏项目	3,524.69		3,524.69	3,524.69		3,524.69
合计	2,915,567.93		2,915,567.93	89,988,724.69		89,988,724.69

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	机器设备	运输工具	土地	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	456,784,316.44	9,776,183.86	124,610,320.69	591,170,820.99
2. 本期增加金额	26,283,989.95		359,478,148.00	385,762,137.95
(1) 租入	26,283,989.95		359,478,148.00	385,762,137.95

3. 本期减少金额				
4. 期末余额	483,068,306.39	9,776,183.86	484,088,468.69	976,932,958.94
二、累计折旧				
1. 期初余额	34,836,849.92	1,818,824.89	4,344,922.68	41,000,597.49
2. 本期增加金额	23,500,422.65	909,412.44	12,661,527.02	37,071,362.11
(1) 计提	23,500,422.65	909,412.44	12,661,527.02	37,071,362.11
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	58,337,272.57	2,728,237.33	17,006,449.70	78,071,959.60
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	424,731,033.82	7,047,946.53	467,082,018.99	898,860,999.34

2. 期初账面价值	421,947,466.52	7,957,358.97	120,265,398.01	550,170,223.50
-----------	----------------	--------------	----------------	----------------

(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	专利权	非专利技术	特许权	软件	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	890,123,109.17	75,393.52		25,112,423.08	97,247,645.50	1,012,558,571.27
2. 本期增加金额	4,958,020.00				17,101,264.65	22,059,284.65
(1) 购置	4,958,020.00				17,101,264.65	22,059,284.65
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额					6,672,624.08	6,672,624.08
(1) 处置					6,672,624.08	6,672,624.08
4. 期末余额	895,081,129.17	75,393.52		25,112,423.08	107,676,286.07	1,027,945,231.84
二、累计摊销						
1. 期初余额	267,623,109.45	23,765.84		7,875,534.27	62,535,678.32	338,058,087.88

2. 本期增加金额	19,322,815.01	7,539.33		716,404.42	6,926,432.80	26,973,191.56
(1) 计提	19,322,815.01	7,539.33		716,404.42	6,926,432.80	26,973,191.56
3. 本期减少金额					6,672,624.08	6,672,624.08
(1) 处置					6,672,624.08	6,672,624.08
4. 期末余额	286,945,924.46	31,305.17		8,591,938.69	62,789,487.04	358,358,655.36
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	608,135,204.71	44,088.35		16,520,484.39	44,886,799.03	669,586,576.48
2. 期初账面价值	622,499,999.72	51,627.68		17,236,888.81	34,711,967.18	674,500,483.39

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是 0

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√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
烟台海阳东源风电场土地使用权	613,800.00	正在办理中
	613,800.00	

(3) 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	其他	处置	其他	
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	其他	处置	其他	

大唐桂冠招远电力投资有限公司	7,390,614.98					7,390,614.98
烟台东源集团开发区风电有限公司	21,435,594.62					21,435,594.62
烟台海阳东源风电发展有限公司	13,762,121.02					13,762,121.02
合计	42,588,330.62					42,588,330.62

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

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

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
大唐桂冠招远电力投资有限公司	21,404.06	22,167.83		8年	折现率 8.22%、收入增长率-32.90%-28.05%	①收入增长率：根据公司以前年度的经营业绩以及增长率等； ②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税前利率；	折现率 8.22%、收入增长率 0%	稳定期增长率为 0%，折现率与预测期最后一年一致
烟台东源集团莱州风电有限公司	26,024.00	29,686.66		7年	折现率 8.12%、收入增长率-32.80%-0.65%	①收入增长率：根据公司以前年度的经营业绩以及增长率等； ②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税前利率；	折现率 8.12%、收入增长率 0%	稳定期增长率为 0%，折现率与预测期最后一年一致
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	53,264.51	58,968.11		7年	折现率 7.20%、收入增长率 0%-1.84%	①收入增长率：根据公司以前年度的经营业绩以及增长率等； ②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税前利率；	折现率 7.20%、收入增长率 0%	稳定期增长率为 0%，折现率与预测期最后一年一致
贵州白水	12,315.59	13,776.01		7年	折现率 7.93%、	①收入增长率：根据公司	折现率 7.93%、	稳定期增长率

河发 电有 限公 司					收入增 长率 0%- 54.56%	以前年度的经 营业绩以及增 长率等； ②折现率：反 映当前市场货 币时间价值和 相关资产组特 定风险的税前 利率；	收入增 长率 0%	为 0%，折 现率与 预测期 最后一 年一致
贵州 中山 包水 电发 展有 限公 司	7,426.31	33,298.57		7 年	折现率 7.80%、 收入增 长率 0%- 48.72%	①收入增长 率：根据公 司以前年度 的经营业绩 以及增长 率等； ②折现率：反 映当前市场 货币时间 价值和相 关资产组 特定风险 的税前利 率；	折现率 7.80%、 收入增 长率 0%	稳定期 增长率为 0%，折 现率与 预测期 最后一 年一致
贵州 大田 河水 电开 发有 限公 司	28,409.56	38,908.10		7 年	折现率 8.01%、 收入增 长率 0%- 60.12%	①收入增长 率：根据公 司以前年度 的经营业绩 以及增长 率等； ②折现率：反 映当前市场 货币时间 价值和相 关资产组 特定风险 的税前利 率；	折现率 8.01%、 收入增 长率 0%	稳定期 增长率为 0%，折 现率与 预测期 最后一 年一致
广西 平班 水电 开发 有限 公司	93,675.67	125,567.98		7 年	折现率 7.73%、 收入增 长率 0%- 41.16%	①收入增长 率：根据公 司以前年度 的经营业绩 以及增长 率等； ②折现率：反 映当前市场 货币时间 价值和相 关资产组 特定风险 的税前利 率；	折现率 7.73%、 收入增 长率 0%	稳定期 增长率为 0%，折 现率与 预测期 最后一 年一致
合计	242,519.70	322,373.26		/	/	/	/	/

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
职工培训及进场费	196,584.43	19,188.16	174,858.41		40,914.18
办公室装修费	13,000.00		13,000.00		
合计	209,584.43	19,188.16	187,858.41		40,914.18

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	88,023,474.92	21,370,568.94	88,207,643.78	21,403,818.68
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
递延收益	9,507,692.36	2,376,923.09	10,696,153.92	2,674,038.48
租赁负债	258,506,627.79	42,339,622.50	75,286,599.36	10,686,646.17
合计	356,037,795.07	66,087,114.53	174,190,397.06	34,764,503.33

(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
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				

计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	111,650,158.44	27,912,539.61	127,248,644.48	31,812,161.12
固定资产、无形资产评估增值及折旧会计税务差异	79,762,614.42	18,183,339.85	85,115,523.04	19,283,281.45
使用权资产	291,002,929.30	46,506,247.06	75,022,144.91	10,646,978.00
合计	482,415,702.16	92,602,126.52	287,386,312.43	61,742,420.57

(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	94,236,146.82	102,494,367.78
可抵扣亏损	581,957,368.99	665,216,517.29
合计	676,193,515.81	767,710,885.07

(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
2023 年		127,421,938.38	
2024 年	149,463,840.89	150,981,942.53	
2025 年	30,537,268.40	41,366,726.41	
2026 年	172,454,935.50	173,368,860.39	
2027 年	73,162,199.96	172,077,049.58	
2028 年	156,339,124.24		
合计	581,957,368.99	665,216,517.29	/

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						
预付设备、材料及工程款	1,378,847,528.46		1,378,847,528.46	1,362,414,782.57		1,362,414,782.57
合计	1,378,847,528.46		1,378,847,528.46	1,362,414,782.57		1,362,414,782.57

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	64,510,446.08	64,510,446.08	保证金	履约保	44,300,256.43	44,300,256.43	保证金	履约保

金				证金、保函保证金、房改专户资金及被保全冻结的银行存款				证金、土地开垦保证金、房改专户资金
应收账款	1,169,200,075.94	1,169,200,075.94	质押	电费收费权质押借款	907,480,955.49	907,480,955.49	质押	电费收费权质押借款
固定资产	4,882,120,925.53	2,261,330,168.17	抵押	抵押借款	4,900,604,482.11	2,398,186,247.19	抵押	抵押借款、融资租赁受限
无形资产	6,747,321.12	4,884,940.12	抵押	土地使用权抵押	6,747,321.12	5,028,398.80	抵押	土地使用权抵押

合计	6,122,578,768.67	3,499,925,630.31		/	5,859,133,015.15	3,354,995,857.91	/	/

其他说明：

无。

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	8,458,365,251.74	3,449,137,689.00
合计	8,458,365,251.74	3,449,137,689.00

短期借款分类的说明：

无。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

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
应付设备、工程款	1,673,592,533.37	1,587,086,150.99
应付材料款	135,535,586.50	83,146,382.84
应付其他	47,124,834.23	103,571,041.13
合计	1,856,252,954.10	1,773,803,574.96

(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
中国大唐集团科技工程有限公司	85,561,677.50	未到结算期
贵州省生态移民局	73,797,200.00	未到结算期
中国能源建设集团天津电力建设有限公司	60,839,836.01	未到结算期
合计	220,198,713.51	/

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

(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

无

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	4,847,614.15	74,271,076.83
其他	428.44	6,601.84

合计	4,848,042.59	74,277,678.67
----	--------------	---------------

(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

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
预收货款	-69,423,462.68	本年减少的原因是相关合同负债在本公司履行履约义务后已完成结算。
合计	-69,423,462.68	/

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	31,905,336.66	1,065,442,496.21	1,060,420,114.00	36,927,718.87
二、离职后福利-设定提存计划	15,436.00	161,290,409.14	161,132,929.14	172,916.00
三、辞退福利		158,829.50	158,829.50	
四、一年内到期的其他福利				
合计	31,920,772.66	1,226,891,734.85	1,221,711,872.64	37,100,634.87

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	1,985,209.31	788,697,576.89	788,697,576.89	1,985,209.31
二、职工福利费		77,921,148.75	77,921,148.75	
三、社会保险费	591,986.17	77,096,458.54	76,663,363.90	1,025,080.81
其中：医疗保险费	591,986.17	71,596,413.02	71,163,318.38	1,025,080.81
工伤保险费		3,330,835.35	3,330,835.35	

生育保险费		2,169,210.17	2,169,210.17	
四、住房公积金		77,657,151.17	77,657,151.17	
五、工会经费和职工教育经费	29,328,141.18	32,258,902.63	27,669,615.06	33,917,428.75
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		11,811,258.23	11,811,258.23	
合计	31,905,336.66	1,065,442,496.21	1,060,420,114.00	36,927,718.87

(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		100,271,896.78	100,271,896.78	
2、失业保险费		3,270,685.36	3,270,685.36	
3、企业年金缴费	15,436.00	57,747,827.00	57,590,347.00	172,916.00
合计	15,436.00	161,290,409.14	161,132,929.14	172,916.00

其他说明：

√适用 □不适用

辞退福利

项目	本期缴费金额	期末应付未付金额
辞退福利	158,829.50	
<u>合计</u>	<u>158,829.50</u>	

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
增值税	37,778,302.24	36,487,431.41
环境保护税	1,074,234.95	1,045,188.40
企业所得税	13,291,073.56	20,442,110.35
城市维护建设税	2,654,449.37	2,565,024.26

房产税	656,595.88	1,017,631.83
土地使用税	778,693.96	844,292.31
个人所得税	13,618,717.93	6,717,920.48
教育费附加（含地方教育附加）	2,163,887.12	2,247,806.87
残疾人就业保证金	213,994.76	2,204,703.62
库区维护基金	114,958,722.47	79,613,739.24
水库移民扶持基金	5,162,201.61	21,249,125.42
水资源税	37,331,299.46	59,399,631.40
印花税	1,053,333.25	1,197,736.78
水利建设基金	583,171.71	583,164.58
其他税费	13,388,415.66	13,419,110.93
合计	244,707,093.93	249,034,617.88

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	33,458,038.35	13,574,096.29
其他应付款	252,609,163.74	298,852,877.00
合计	286,067,202.09	312,426,973.29

其他说明：

□适用 √不适用

(2). 应付利息

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 应付股利

分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		

划分为权益工具的优先股\永续债股利		
优先股\永续债股利-XXX		
优先股\永续债股利-XXX		
应付股利-子公司应付少数股东股利	33,387,161.06	13,503,219.00
应付股利-未参加股改法人股股利	70,877.29	70,877.29
合计	33,458,038.35	13,574,096.29

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：
期末超过1年尚未支付的应付股利为本公司及下属子公司未及时支付所致。

(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	147,661,007.65	137,424,696.51
应付移民长期补偿款	56,930,400.00	56,930,400.00
单位往来款	17,268,705.22	61,606,632.24
其他	30,749,050.87	42,891,148.25
合计	252,609,163.74	298,852,877.00

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

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
广西壮族自治区水库和扶贫易地安置中心	56,930,400.00	未达到结算条件
合计	56,930,400.00	/

其他说明：

适用 不适用

42、持有待售负债

适用 不适用

43、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	2,096,744,367.91	1,735,077,771.60
1年内到期的应付债券	7,524,590.17	3,059,816,558.05
1年内到期的长期应付款	2,629,592.96	8,651,719.62
1年内到期的租赁负债	124,908,502.58	91,778,689.38

合计	2,231,807,053.62	4,895,324,738.65

其他说明：

无。

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	200,451,850.29	601,991,326.06
应付退货款		
合同负债税金	625,853.43	9,600,404.30
合计	201,077,703.72	611,591,730.36

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
23 桂冠电力 SCP001	100	2.39	2023-11-24	60 日	200,000,000.00		200,000,000.00	458,356.16	6,505.87		20,451,850.29	否
22 桂冠电力 SCP001	100	1.87	2022-10-27	148 日	600,000,000.00	601,991,326.06		2,537,196.85	-20,956.54	604,549,479.45		否
合计					800,000,000.00	601,991,326.06	200,000,000.00	2,995,553.01	-14,450.67	604,549,479.45	20,451,850.29	/

其他说明：

√适用 □不适用

公司于 2023 年 11 月 24 日发行 2023 年度第一期超短融资券(债券代码:12384284)，实际发行总额 20,000.00 万元，期限为 60 日，本期已计提尚未支付的利息为 458,356.16 元。

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
信用借款	7,016,391,071.35	5,393,240,188.28
抵押借款	264,000,000.00	286,000,000.00
保证借款		
质押借款	3,677,930,552.94	4,591,373,663.01
合计	10,958,321,624.29	10,270,613,851.29

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：0.1-3.95%；抵押借款利率区间：3.40%；质押借款利率区间：1.10-3.84%。

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	999,647,509.67	999,428,666.15
合计	999,647,509.67	999,428,666.15

(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	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
20 桂冠 01	100	3.60	2020-08-18	3 年	1,500,000.00	1,520,013,633.70		33,824,175.81	-162,190.49	1,554,000.00		否
G22 桂冠 01	100	2.74	2022-3-7	3 年	1,500,000.00	1,532,257,718.88		7,319,178.10	-1,523,103.02	1,541,100.00		否
G22 桂冠 03	100	2.70	2022-9-21	3 年	1,000,000.00	1,006,973,871.62		26,979,384.70	-218,843.52	27,000,000.00	1,007,172,099.84	否
减：一年内到期的应付债券						3,059,816,558.05					7,524,590.17	否
合计	/	/	/	/	4,000,000.00	999,428,666.15		68,122,738.61	-1,904,137.03	3,122,100,000.00	999,647,509.67	/

(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利息 61,501,851.56 元及一年内到期的应付债券本金 2,998,314,706.49 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利息 7,524,590.17 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	600,437,810.45	449,140,867.57
合计	600,437,810.45	449,140,867.57

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	46,532,858.70	48,200,836.04
专项应付款	1,000,000.00	1,000,000.00
合计	47,532,858.70	49,200,836.04

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
售后回租租赁款		5,991,556.28
应付征用水田粮食补偿款	36,457,079.90	37,731,218.80
征地补偿款	12,705,371.76	13,129,780.58
减：一年内到期的长期应付款	2,629,592.96	8,651,719.62
合计	46,532,858.70	48,200,836.04

其他说明：

无。

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

龙滩水电站工程前期工作经费	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	34,182,782.25	125,435,000.00	3,771,669.84	155,846,112.41	尚未达到确认其他收益的条件
合计	34,182,782.25	125,435,000.00	3,771,669.84	155,846,112.41	/

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

其他说明：
无。

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

√适用 □不适用

无

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
22 桂冠电力 MTN001	2022-12-28	权益工具	4.00	100 元
23 桂冠电力 MTN001 (能源保供特别债)	2023-6-14	权益工具	2.93	100 元
23 桂冠电力 MTN002	2023-8-21	权益工具	2.84	100 元
合计	/	/	/	/

接上表：

金融工具名称	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
22 桂冠电力 MTN001	14,000,000	1,400,000,000.00	2+N 年	不适用	不适用
23 桂冠电力 MTN001 (能源保供特别债)	5,000,000	500,000,000.00	2+N 年	不适用	不适用
23 桂冠电力 MTN002	6,000,000	600,000,000.00	2+N 年	不适用	不适用
合计	25,000,000	2,500,000,000.00	/	/	/

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
MTN198 号 (革命老	6,000,000.00	607,687,412.07		13,312,587.93	6,000,000.00	621,000,000.00		

区 债)								
22 桂 冠电 力 MTNO 01	14,000 ,000.0 0	1,401,05 7,631.19		56,547,4 54.71		56,000, 000.00	14,000 ,000.0 0	1,401,60 5,085.90
23 桂 冠电 力 MTNO 01(能源 保供 特别 债)			5,000, 000.00	508,153, 719.71			5,000, 000.00	508,153, 719.71
23 桂 冠电 力 MTNO 02			6,000, 000.00	606,278, 105.49			6,000, 000.00	606,278, 105.49
合计	20,000 ,000.0 0	2,008,74 5,043.26	11,000 ,000.0 0	1,184,29 1,867.84	6,000, 000.00	677,000 ,000.00	25,000 ,000.0 0	2,516,03 6,911.10

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

√适用 □不适用

其他权益工具本年增加额为 1,184,291,867.84 元，主要是本年发行的永续债及计提的利息所致。减少额为 677,000,000.00 元，主要系本期偿还永续债及支付利息所致。

其他说明：

√适用 □不适用

1) 上期本公司发行可续期公司债券人民币14亿元，该可续期公司债券按面值发行，公司债周期为2年，初始投资周期的年利率为4.00%；2) 本期本公司发行可续期公司债券（23桂冠电力MTN001(能源保供特别债)）人民币5亿元，该可续期公司债券按面值发行，公司债周期为2年，初始投资周期的年利率为2.93%；发行可续期公司债券（23桂冠电力MTN002）人民币6亿元，该可续期公司债券按面值发行，公司债周期为2年，初始投资周期的年利率为2.84%。

可续期公司债券利息作为分派入账，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，且不受到任何递延支付利息次数的限制。可续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长1个周期，或选择在该周期末到期全额赎回。可续期公司债券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。可续期公司债券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。

归属于权益工具持有者的相关信息

项 目	本期金额	上期金额
归属于母公司所有者的权益	<u>18,305,870,441.57</u>	<u>18,903,204,995.26</u>
1) 归属于母公司普通股持有者的权益	15,789,833,530.47	16,894,459,952.00
2) 归属于母公司其他权益持有者的权益	2,516,036,911.10	2,008,745,043.26
归属于少数股东的权益	<u>2,799,361,842.65</u>	<u>3,077,037,436.96</u>
1) 归属于普通股少数股东的权益	2,799,361,842.65	3,077,037,436.96
2) 归属于少数股东其他权益工具持有者的权益		

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）	1,274,333,106.06		830,188.67	1,273,502,917.39
其他资本公积	-294,375,064.10		29,044,912.18	-323,419,976.28
合计	979,958,041.96		29,875,100.85	950,082,941.11

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积本期减少系 1) 本公司联营企业广西北部湾银行股份有限公司本期发生其他权益变动，按持股比例计算导致资本公积-其他资本公积减少 29,044,912.18 元；2) 根据财会〔2022〕32 号《关于严格执行企业会计准则切实做好企业 2022 年年报工作的通知》中说明“二、编制 2022 年年报应予关注的准则实施重点技术问题 25、发行方发行分类为权益工具的永续债，所承担的承销费应当冲减资本公积”将分类为权益工具的永续债承销费用冲减资本公积，导致资本公积-资本溢价减少 830,188.67 元。

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	95,436,483.37	- 15,598,486.03			- 3,899,621.51	- 11,698,864.52		83,737,618.85
其中：重新计量设定								

受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	95,436,483.37	- 15,598,486.03			- 3,899,621.51	- 11,698,864.52		83,737,618.85
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	32,152,253.47	-535,767.44				-535,767.44	31,616,486.03
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	32,152,253.47	-535,767.44				-535,767.44	31,616,486.03
其他							
他债权投资公允价值变动							

金 融 资 产 重 分 类 计 入 其 他 综 合 收 益 的 金 额								
其 他 债 权 投 资 信 用 减 值 准 备								
现 金 流 量 套 期 储 备								
外 币 财 务 报 表 折 算 差 额								

其他综合收益合计	127,588,736.84	-16,134,253.47			-3,899,621.51	-12,234,631.96	115,354,104.88

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	7,281,630.03	120,132,282.42	116,610,826.18	10,803,086.27
合计	7,281,630.03	120,132,282.42	116,610,826.18	10,803,086.27

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	2,039,284,280.20	173,523,802.18		2,212,808,082.38
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	2,294,473,413.05	173,523,802.18		2,467,997,215.23

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	5,602,819,996.29	3,600,144,865.32

调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		156,745,541.42
调整后期初未分配利润	5,602,819,996.29	3,756,890,406.74
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,225,950,064.27	3,209,141,274.70
减：提取法定盈余公积	173,523,802.18	96,882,855.48
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	2,207,065,784.56	1,182,356,670.30
转作股本的普通股股利		
其他调整因素	84,962,092.84	83,972,159.37
期末未分配利润	4,363,218,380.98	5,602,819,996.29

注：本期末未分配利润其他调整因素减少主要系本公司根据永续债发行条款提取永续债利息。

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	8,048,161,091.02	5,637,381,729.81	10,567,055,407.75	5,251,452,771.50
其他业务	42,844,272.57	19,904,994.78	57,658,482.65	21,962,250.86
合计	8,091,005,363.59	5,657,286,724.59	10,624,713,890.40	5,273,415,022.36

(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	售电分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
电力销售	8,048,161,091.02	5,637,381,729.81	8,048,161,091.02	5,637,381,729.81
材料销售	27,730,932.64	7,061,001.40	27,730,932.64	7,061,001.40
其他	15,113,339.93	12,843,993.38	15,113,339.93	12,843,993.38
按经营地区分类				
广西区内	6,847,953,708.31	4,875,024,609.67	6,847,953,708.31	4,875,024,609.67
其他地区	1,243,051,655.28	782,262,114.92	1,243,051,655.28	782,262,114.92
市场或客户类型				
合同类型				
按商品转让的时间分类				
按合同期限分类				
按销售渠道分类				
合计	8,091,005,363.59	5,657,286,724.59	8,091,005,363.59	5,657,286,724.59

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
消费税		
营业税		
城市维护建设税	28,551,909.11	47,938,661.62
教育费附加	29,313,291.39	48,253,636.25
资源税	14,477,282.52	23,918,066.48
房产税	22,460,401.37	23,287,670.97
土地使用税	18,060,805.46	18,229,609.06
车船使用税	318,856.85	297,226.32
印花税	4,701,521.14	5,713,210.70
环保税	1,175,527.53	753,526.90
水利建设基金		1,152,523.20
合计	119,059,595.37	169,544,131.50

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	276,819,337.33	255,412,639.44
物业管理费	14,430,188.61	13,793,649.70
无形资产摊销	12,494,040.42	12,460,357.39
折旧费	10,790,120.43	11,207,460.03
差旅费	8,504,345.22	4,798,272.91
中介费	4,111,783.48	4,712,086.96
办公费	3,363,743.32	3,446,925.80
保险费	2,049,573.03	2,683,461.38
外部劳务费	658,117.47	3,288,753.52
信息化费用	3,528,135.52	3,231,484.58

咨询费	2,198,470.87	2,721,936.15
运输费	1,668,399.19	1,470,769.23
业务招待费	1,620,591.97	1,961,560.91
其他	11,705,553.92	9,673,607.32
合计	353,942,400.78	330,862,965.32

其他说明：

无。

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
委托研发费	3,251,154.98	
合计	3,251,154.98	

其他说明：

无。

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

c	本期发生额	上期发生额
利息支出	577,383,873.86	727,340,776.93
利息收入	-9,731,525.04	-14,839,640.55
其他	1,890,826.66	1,394,825.63
合计	569,543,175.48	713,895,962.01

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
稳岗补贴	3,063,638.46	3,827,737.28
个税手续费返还	479,308.46	481,909.49
增值税即征即退	9,999,711.07	5,432,034.48
厘金滩电厂增效扩容改造工程项目政府补助	1,733,333.28	1,733,333.28
大藤峡水利枢纽工程影响江口电厂补偿款	1,188,461.52	1,188,461.52
广西农村水电增效扩容改造中央财政补助资金	849,875.04	849,875.04
其他政府补助	568,027.31	1,342,125.53
其他税费返还	20,451.00	39,700.99
合计	17,902,806.14	14,895,177.61

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	118,135,098.86	92,947,354.34
处置长期股权投资产生的投资收益		429,945.45
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	24,794,182.70	23,625,831.71
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	142,929,281.56	117,003,131.50

其他说明：

无。

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	3,732,085.48	-221,680.03
其他应收款坏账损失	4,335,191.61	2,397,215.55
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		
合同资产减值损失		

预付账款坏账损失	120,139.14	-151,904.43
合计	8,187,416.23	2,023,631.09

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		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		-17,050,837.20
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计		-17,050,837.20

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	126,876.99	-133,429.64
合计	126,876.99	-133,429.64

其他说明：

无。

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额

非流动资产处置利得合计	2,376,500.84		2,376,500.84
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	20,875,860.96	37,550,711.04	20,875,860.96
赔偿收入	2,376,455.85	1,303,782.23	2,376,455.85
补偿收入	27,567,760.00		27,567,760.00
其他	18,173,538.46	5,255,156.16	18,173,538.46
合计	71,370,116.11	44,109,649.43	71,370,116.11

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	13,282,994.59	53,827,522.47	13,282,994.59
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	28,950,000.00	26,260,000.00	28,950,000.00
赔偿金、违约金及罚款支出	3,234,260.89	12,094,855.56	3,234,260.89
其他	3,136,616.30	285,841.08	3,136,616.30
合计	48,603,871.78	92,468,219.11	48,603,871.78

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	175,960,266.52	558,474,583.03
递延所得税费用	3,436,716.26	3,592,399.64

合计	179,396,982.78	562,066,982.67
----	----------------	----------------

(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	1,579,834,937.64
按法定/适用税率计算的所得税费用	394,958,734.41
子公司适用不同税率的影响	-184,290,344.64
调整以前期间所得税的影响	-1,541,578.61
非应税收入的影响	-40,703,932.27
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	15,858,126.42
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-33,987,020.49
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	29,102,997.96
所得税费用	179,396,982.78

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注

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	24,234,509.41	14,033,321.72
利息收入	9,731,525.04	14,839,640.55
保险赔款	2,376,455.85	903,351.06
政府补助	149,962,977.73	42,720,573.85
履约保证金		12,754,005.92
其他	479,308.46	6,343,465.17
合计	186,784,776.49	91,594,358.27

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
管理费用、研发费用中付现费用	85,440,537.64	47,287,101.34
往来款项	34,956,090.54	27,509,460.78
手续费支出	1,890,826.66	1,394,825.63
履约保证金	20,210,189.65	
其他	7,735,136.40	
合计	150,232,780.89	76,191,387.75

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	58,017,218.21	53,325,831.71
合计	58,017,218.21	53,325,831.71

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	3,693,814,224.48	3,754,789,410.61
合计	3,693,814,224.48	3,754,789,410.61

支付的重要的投资活动有关的现金说明

无

收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
发行债券收到的现金	200,000,000.00	3,100,000,000.00

合计	200,000,000.00	3,100,000,000.00
----	----------------	------------------

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	89,763,623.20	58,140,613.24
售后租回交易支付的现金		23,571,011.55
长期补偿款	2,951,729.60	
偿还债券支付的现金	3,600,000,000.00	2,830,000,000.00
偿还永续债本金支付的现金	600,000,000.00	1,400,000,000.00
支付其他权益工具（永续债）承销费	830,188.67	1,056,603.77
合计	4,293,545,541.47	4,312,768,228.56

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	1,400,437,954.86	3,643,307,930.22
加：资产减值准备		17,050,837.20
信用减值损失	-8,187,416.23	-2,023,631.09
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,119,561,807.37	2,054,659,868.08
使用权资产摊销	26,764,113.55	20,032,135.29
无形资产摊销	26,876,856.06	25,759,970.51
长期待摊费用摊销	13,000.00	254,992.35
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）	-126,876.99	133,429.64

固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	10,906,493.75	53,827,522.47
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	577,383,873.86	727,340,776.93
投资损失（收益以“－”号填列）	-142,929,281.56	-117,003,131.50
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-31,322,611.20	-5,954,439.90
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	34,759,327.46	9,546,839.54
存货的减少（增加以“－”号填列）	-53,969,067.07	51,408,129.69
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-249,523,042.94	-137,054,220.39
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	368,403,703.49	254,947,605.39
其他		
经营活动产生的现金流量净额	4,079,048,834.41	6,596,234,614.43
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	675,912,724.45	552,910,840.23
减：现金的期初余额	552,910,840.23	1,504,846,264.02
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	123,001,884.22	-951,935,423.79

(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	675,912,724.45	552,910,840.23
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	675,912,724.45	552,910,840.23
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	675,912,724.45	552,910,840.23
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

其他说明：

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

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

适用 不适用

82、租赁

(1) 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额 4,440,298.00 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 13,808,807.18 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 205,673,529.29(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、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
2023 年龙滩水电站汛期优化调度方案编制与滚动实施项目	2,094,339.63	
入库洪水还原分析项目	913,207.60	
太阳辐射预报预测技术研究	84,830.19	
其他	158,777.56	
合计	3,251,154.98	
其中：费用化研发支出	3,251,154.98	
资本化研发支出		

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

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

本期新设立二级子公司共 5 家，分别是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、大唐桂冠云龙新能源有限公司、百色大唐桂冠新能源有限公司及大唐桂冠(烟台福山区)能源投资有限公司。新设立三级子公司共 5 家，分别是大唐桂冠陆川新能源有限公司、广西大唐桂襄新能源有限公司、广西大唐合冠新能源有限公司、大唐桂冠（盐亭）新能源有限公司及广西大唐都满新能源有限公司。

6、 其他

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
四川川汇水电投资有限责任公司	四川	535,624,900.00	四川平武县	水电	100.00		非同一控制下收购
广西平班水电开发有限公司	广西	555,000,000.00	广西南宁市	水电	63.00		投资设立
广西桂冠开投电力有限责任公司	广西	750,000,000.00	广西南宁市	水电	52.00		投资设立
广西武宣桂开新能源有限责任公司	广西	500,000.00	广西来宾市	太阳能发电		52.00	投资设立
大唐岩滩水力发电有限责任公司	广西	1,059,129,469.00	广西大化县	水电	70.00		同一控制下取得
龙滩水电开发有限公司	广西	4,860,000,000.00	广西南宁市	水电	100.00		同一控制下取得
大唐桂冠合山新能源有限公司	广西	100,000,000.00	广西合山市	太阳能发电		100.00	投资设立
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	湖北	120,000,000.00	湖北宜昌市	水电	65.00		非同一控制下收购
广西大唐桂冠电力营	广西	210,000,000.00	广西南宁市	电力销售	100.00		投资设立

销有限公司							
大唐香 电得荣 电力开 发有限 公司	云南	746,470,600.00	云南得 荣县	水电	51.00		投资设立
广西大 唐桂冠 新能源 有限公 司	广西	445,960,000.00	广西南 宁市	风电	100.00		投资设立
遵义桂 冠风力 发电有 限公司	贵州	214,299,900.00	贵州省 遵义县	风电	100.00		投资设立
兴义桂 冠风力 发电有 限公司	贵州	172,334,000.00	贵州省 兴义市	风电	100.00		投资设立
烟台海 阳东源 风电发 展有限 公司	山东	30,000,000.00	山东烟 台市	风电	80.00		非同一控 制下收购
烟台东 源集团 莱州风 电有限 公司	山东	95,000,000.00	山东莱 州市	风电	56.00		非同一控 制下收购
烟台东 源集团 开发区 风电有 限公司	山东	60,000,000.00	山东烟 台市	风电	80.00		非同一控 制下收购
大唐桂 冠招远 电力投 资有限 公司	山东	99,000,000.00	山东招 远市	风电	100.00		非同一控 制下收购
大唐桂 冠莱阳 电力投 资有限 公司	山东	97,000,000.00	山东莱 阳市	风电	100.00		非同一控 制下收购
大唐桂 冠诚信 (莱州) 电力有 限	山东	141,110,000.00	山东莱 州市	风电	55.00		投资设立

公司							
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	云南	352,650,000.00	云南迪庆州	水电	73.93		同一控制下取得
黔南朝阳发电有限公司	贵州	70,000,000.00	贵州省荔波县	水电	67.00		非同一控制下收购
柳州强源电力开发有限公司	广西	100,000,000.00	广西鹿寨县	水电	92.16		非同一控制下收购
横县江南发电有限公司	广西	250,000,000.00	广西南宁市	水电	72.00		非同一控制下收购
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	广西	10,000,000.00	广西昭平县	水电	70.00		非同一控制下收购
广西三聚电力投资有限公司	广西	100,650,000.00	广西三江县	水电	77.76		非同一控制下收购
扶绥广能电力开发有限公司	广西	137,500,000.00	广西扶绥县	水电	51.00		非同一控制下收购
贵州中山包水电发展有限公司	贵州	10,000,000.00	贵州省兴义市	水电	73.00		非同一控制下收购
贵州大田河水电开发有限公司	贵州	81,310,000.00	贵州省兴义市	水电	63.00		非同一控制下收购
贵州白水河发电有限公司	贵州	10,000,000.00	贵州省兴义市	水电	50.00		非同一控制下收购
大唐桂冠隆林新能源	广西	98,130,000.00	广西隆林县	太阳能发电		63.00	投资设立

有限公司							
永福强源电力开发有限公司	广西	50,000,000.00	广西永福县	水电		91.24	投资设立
广西三聚宝坛电力有限公司	广西	68,400,000.00	广西罗城县	水电		69.98	非同一控制下收购
广西大唐浔州新能源有限公司	广西	2,000,000.00	广西贵港市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司	广西	147,590,000.00	广西来宾市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐桂冠晋中能源投资有限公司	山西	1,000,000.00	山西晋中市	太阳能发电	100.00		投资设立
广西大唐桂晨新能源有限公司	广西	1,000,000.00	广西百色市	太阳能发电	100.00		投资设立
广西大唐桂泰新能源有限公司	广西	2,000,000.00	广西南宁市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐桂冠运城新能源有限公司	山西	38,190,000.00	山西运城市	太阳能发电	100.00		投资设立
广西大唐桂景新能源有限公司	广西	2,000,000.00	广西河池市	太阳能发电	100.00		投资设立
广西大唐庆丰新能源有限公司	广西	2,000,000.00	广西贵港市	太阳能发电	100.00		投资设立

司							
大唐桂冠田东新能源有限公司	广西	120,000,000.00	广西百色市田东县	太阳能发电		63.00	投资设立
大唐桂冠博白新能源有限公司	广西	5,000,000.00	广西博白县	太阳能发电		100.00	投资设立
广西大唐天龙新能源有限公司	广西	2,000,000.00	广西河池市	太阳能发电		100.00	投资设立
广西大唐桂丹新能源有限公司	广西	1,000,000.00	广西南丹县	太阳能发电		90.00	投资设立
广西大唐东华新能源有限公司	广西	2,000,000.00	广西平南县	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐桂冠（建始）新能源有限公司	湖北	500,000.00	湖北省建始县	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐桂冠柳城新能源有限公司	广西	500,000.00	广西柳城县	太阳能发电		100.00	投资设立
广西大唐桂宜新能源有限公司	广西	2,000,000.00	广西宜州市	太阳能发电		100.00	投资设立
广西大唐桂隆新能源有限公司	广西	2,000,000.00	广西隆林县	太阳能发电		32.13	投资设立
广西大唐桂威新能源有限公司	广西	2,000,000.00	广西钦州市	太阳能发电		32.13	投资设立

司							
广西大唐桂中新能源有限公司	广西	1,000,000.00	广西百色市	太阳能发电	51.00		投资设立
广西大唐桂合新能源有限公司	广西	1,000,000.00	广西百色市	太阳能发电	95.00		投资设立
广西大唐桂易新能源有限公司	广西	1,000,000.00	广西德保县	太阳能发电	65.00		投资设立
大唐桂冠陆川新能源有限公司	广西	1,000,000.00	广西玉林市	太阳能发电		100.00	投资设立
广西大唐桂襄新能源有限公司	广西	2,000,000.00	广西南宁市	太阳能发电		51.00	投资设立
广西大唐合冠新能源有限公司	广西	2,000,000.00	广西河池市	太阳能发电		51.00	投资设立
大唐桂冠(盐亭)新能源有限公司	四川	1,000,000.00	四川绵阳市	太阳能发电		90.00	投资设立
广西大唐都满新能源有限公司	广西	2,000,000.00	广西来宾市	太阳能发电		100.00	投资设立
广西大唐岩鸿新能源有限公司	广西	1,000,000.00	广西河池市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐桂冠(金沙)新能源有	贵州	1,000,000.00	贵州毕节市	太阳能发电	100.00		投资设立

公司							
大唐桂冠云南新能源有限公司	云南	500,000.00	云南大理市	太阳能发电	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	1,000,000.00	山东烟台市	太阳能发电	100.00		投资设立
百色大唐桂冠新能源有限公司	广西	1,000,000.00	广西百色市	太阳能发电	51.00		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：

(1) 本公司对广西大唐桂隆新能源有限公司（以下简称“桂隆新能源”）的持股比例为 32.13%，本公司的控股子公司广西平班水电开发有限公司（以下简称“平班水电”）对桂隆新能源的持股比例为 51.00%，根据桂隆新能源的公司章程，平班水电在桂隆新能源的董事会中拥有多数席位，有权决定桂隆新能源的财务和经营政策，因此平班水电对桂隆新能源拥有实质控制权，本公司间接控制了桂隆新能源，故将其纳入合并报表范围。

(2) 本公司对广西大唐桂威新能源有限公司（以下简称“桂威新能源”）的持股比例为 32.13%，本公司的控股子公司广西平班水电开发有限公司（以下简称“平班水电”）对桂威新能源的持股比例为 51.00%，根据桂威新能源的公司章程，平班水电在桂威新能源的董事会中拥有多数席位，有权决定桂威新能源的财务和经营政策，因此平班水电对桂威新能源拥有实质控制权，本公司间接控制了桂威新能源，故将其纳入合并报表范围。

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	93,774,612.60	142,453,142.06	704,523,126.99
广西平班水电开发有限公司	37.00	27,688,371.29	48,100,000.00	274,505,139.66
大唐岩滩水力发电有限责任公司	30.00	55,016,152.49	183,258,039.49	836,202,295.89
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	35.00	12,465,143.59		11,967,051.97
烟台东源集团开发区风电有限公司	20.00	490,980.40		9,369,093.47
烟台东源集团莱州风电有限公司	44.00	6,117,521.66		37,499,443.17
大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司	45.00	18,390,304.78	12,456,900.00	104,931,217.85
横县江南发电有限公司	28.00	2,179,429.18	12,880,000.00	239,306,672.20
扶绥广能电力开发有限公司	49.00	634,639.24	9,800,000.00	139,021,029.61
黔南朝阳发电有限公司	33.00	1,634,339.05	9,900,000.00	64,869,491.19
广西三聚电力投资有限公司	22.2390	-273,109.73	4,448,000.00	32,922,634.14
柳州强源电力开发有限公司	7.8438	-446,516.59	392,190.00	9,404,465.23
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	26.0680	-7,051,158.59		-157,436,275.97
广西三聚宝坛电力有限公司	10.00	-886,330.23		6,971,926.70
永福强源电力开发有限公司	1.00	-81,968.47		1,538,020.91
贵州大田河水电开发有限公司	37.00	1,802,213.40	11,470,000.00	95,282,191.40

贵州白水河发电有限公司	50.00	-933,891.05	9,000,000.00	79,249,698.34
大唐香电得荣电力开发有限公司	49.00	-36,536,456.16		285,126,172.56
贵州中山包水电发展有限公司	27.00	1,390,015.29	8,370,000.00	29,769,829.61
合计		175,374,292.15	452,528,271.55	2,805,023,224.92

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
广西桂冠开投电力有限责任公司	656,303,910.77	1,025,155,175.44	1,681,459,086.21	213,702,571.62		213,702,571.62	802,573,080.72	1,106,619,261.48	1,909,192,342.20	340,206,910.44		340,206,910.44
广西平班水	86,043,598.87	1,368,392,975.16	1,454,436,574.03	324,086,817.16	388,443,974.00	712,530,791.16	159,645,568.27	1,331,874,178.73	1,491,519,747.00	282,869,051.30	411,480,000.00	694,349,051.30

电 开 发 有 限 公 司												
大 唐 岩 滩 水 力 发 电 有 限 责 任 公 司	836,728,819.83	2,862,997,782.51	3,699,726,602.34	169,805,616.08	742,580,000.00	912,385,616.08	965,337,053.48	3,085,594,893.37	4,050,931,946.85	485,428,528.04	351,020,000.00	836,448,528.04
湖 北 省 巴 东 县 沿 渡 河 电 业 发 展 有 限 公 司	19,451,813.13	486,945,523.67	506,397,336.80	208,205,759.75	264,000,000.00	472,205,759.75	13,216,735.17	506,975,594.67	520,192,329.84	235,483,082.64	286,000,000.00	521,483,082.64
大 唐 香 电 得 荣 电 力 开 发 有 限	35,324,121.01	2,062,500,731.08	2,097,824,852.09	244,799,404.01	1,271,135,300.00	1,515,934,704.01	35,930,729.81	2,149,473,597.86	2,185,404,327.67	208,729,031.42	1,320,239,100.00	1,528,968,131.42

公司												
烟台东源集团开发区风电有限公司	28,552,983.43	87,726,583.18	116,279,566.61	39,434,099.26	30,000.00	69,434,099.26	17,388,648.78	97,311,378.85	114,700,027.63	38,310,308.59	32,000.00	70,310,308.59
烟台东源集团莱州风电有限公司	48,084,825.07	179,514,796.59	227,599,621.66	78,373,614.48	64,000.00	142,373,614.48	46,043,442.33	185,080,585.03	231,124,027.36	53,985,645.52	105,891,075.19	159,876,720.71
大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司	131,534,236.68	278,831,669.16	410,365,905.84	40,239,305.02	136,400.00	176,639,305.02	107,400,857.60	294,214,471.67	401,615,329.27	37,174,322.67	144,400.00	181,574,322.67
横县江	173,474,097.	366,596,970.55	540,071,067.73	30,095,817.64	61,137,448.53	91,233,266.17	246,257,530.	286,285,783.71	532,543,314.12	14,947,911.22	48,607,002.13	63,554,913.35

南发电有限公司	18						41						
扶绥广能电力开发有限公司	9,42 2,35 2.56	225,1 32,91 5.49	234,5 55,26 8.05	18,53 3,222 .90			18,53 3,222 .90	7,79 2,68 9.52	250,2 03,32 7.63	257,9 96,01 7.15	26,76 8,926 .81	26,76 8,926 .81	
黔南朝阳发电有限公司	15,1 59,8 98.0 7	134,6 62,58 9.59	149,8 22,48 7.66	20,01 4,345 .08			20,01 4,345 .08	16,6 25,6 46.0 4	137,6 24,82 8.79	154,2 50,47 4.83	3,766 ,196. 72	3,766 ,196. 72	
广西三聚电力投资有限公司	28,4 77,1 37.7 2	261,3 43,75 2.88	289,8 20,89 0.60	36,20 3,851 .96	106,5 77,73 2.97		142,7 81,58 4.93	25,5 34,4 43.0 3	271,7 39,82 8.53	297,2 74,27 1.56	16,62 2,672 .38	120,3 11,06 6.25	136,9 33,73 8.63
柳州强源电力开发有	27,4 88,2 65.8 8	210,9 69,93 1.45	238,4 58,19 7.33	44,83 0,965 .56	39,83 3,379 .44		84,66 4,345 .00	31,4 41,5 88.3 4	240,0 45,69 9.63	271,4 87,28 7.97	46,03 6,873 .28	61,87 1,716 .00	107,9 08,58 9.28

限公司												
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	38,722,223.87	603,299,183.12	642,021,406.99	1,270,202,204.15		1,270,202,204.15	27,671,851.29	637,803,219.94	665,475,071.23	1,268,346,054.66		1,268,346,054.66
广西三聚宝坛电力有限公司	6,425,268.49	253,757,320.98	260,182,589.47	138,241,407.97	105,582,097.94	243,823,505.91	9,292,878.99	265,115,745.15	274,408,624.14	135,112,310.99	118,006,506.76	253,118,817.75
永福强源电力开发有限公司	1,793,674.23	106,950,807.93	108,744,482.16	98,407,534.40	22,000,000.00	120,407,534.40	5,468,363.54	114,931,190.46	120,399,554.00	90,069,440.49	42,000,000.00	132,069,440.49
贵州大田河水电	19,751,052.46	182,917,297.87	202,668,350.33	58,440,638.85		58,440,638.85	21,160,147.91	195,393,770.25	216,553,918.16	49,464,704.90		49,464,704.90

开发有限公司												
贵州白水河发电有限公司	12,464,834.49	78,266,775.19	90,731,609.68	16,380,741.24	1,962,951.12	18,343,692.36	14,791,718.31	81,774,190.23	96,565,908.54	4,560,575.62	2,286,604.17	6,847,179.79
贵州中山包水电发展有限公司	41,273,354.35	25,093,594.80	66,366,949.15	25,905,185.01		25,905,185.01	56,879,405.43	24,063,219.05	80,942,624.48	22,540,037.15		22,540,037.15

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
广西桂冠开投电力有限责任公司	419,666,103.50	195,363,776.26	195,363,776.26	265,057,941.20	616,981,812.04	329,752,643.67	329,752,643.67	430,177,985.69

广西平班水电开发有限公司	218,976,952.90	74,833,435.93	74,833,435.93	146,564,538.83	306,027,105.97	154,153,740.56	154,153,740.56	213,411,198.53
大唐岩滩水力发电有限责任公司	808,963,173.09	183,387,174.98	183,387,174.98	341,617,640.58	1,311,673,191.58	599,430,092.12	599,430,092.12	841,655,302.40
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	113,430,740.96	35,614,695.96	35,614,695.96	64,954,439.20	49,931,943.91	-22,331,796.76	-22,331,796.76	29,584,929.79
大唐香电得荣电	129,545,007.31	-74,564,196.25	-74,564,196.25	104,541,297.50	189,555,454.14	-17,367,222.67	-17,367,222.67	149,225,026.98

力 开 发 有 限 公 司								
烟 台 东 源 集 团 开 发 区 风 电 有 限 公 司	20,223,889.68	2,454,902.02	2,454,902.02	13,924,719.29	20,921,062.97	1,895,106.25	1,895,106.25	25,584,215.84
烟 台 东 源 集 团 莱 州 风 电 有 限 公 司	52,576,605.16	13,903,458.32	13,903,458.32	31,962,275.93	45,559,034.39	-30,038,692.19	-30,038,692.19	63,787,678.38
大 唐 桂 冠 诚 信 （ 莱 州 ） 电 力 有 限	76,509,359.01	40,867,343.95	40,867,343.95	33,879,473.21	76,525,652.31	47,319,653.60	47,319,653.60	44,746,474.86

公司								
横县江南发电有限公司	126,503,285.52	25,689,454.13	25,689,454.13	55,146,394.86	162,002,028.80	52,860,507.58	52,860,507.58	70,785,786.35
扶绥广能电力开发有限公司	53,894,442.58	4,818,697.15	4,818,697.15	32,658,782.48	77,222,935.05	22,782,637.03	22,782,637.03	52,654,105.16
黔南朝阳发电有限公司	37,261,972.94	9,327,584.71	9,327,584.71	14,932,436.82	68,000,446.58	31,273,982.07	31,273,982.07	37,470,632.18
广西三聚电力投资有限公司	34,722,080.98	6,692,546.82	6,692,546.82	28,190,459.28	44,615,389.34	14,399,397.26	14,399,397.26	36,019,340.55
柳州强源	42,221,149.02	-4,720,558.47	-4,720,558.47	31,842,060.21	49,308,181.26	85,767.89	85,767.89	36,876,834.00

电力开发有限公司								
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	43,768,385.79	- 25,325,544.40	- 25,325,544.40	1,947,460.83	53,475,526.86	- 30,229,944.71	- 30,229,944.71	- 36,327,085.62
广西三聚宝坛电力有限公司	27,491,303.85	- 4,216,030.31	- 4,216,030.31	- 2,830,771.01	38,448,274.22	3,642,486.75	3,642,486.75	11,031,821.39
永福强源电力开发有限公司	16,808,337.34	37,209.19	37,209.19	- 8,365,662.64	19,553,857.98	824,967.24	824,967.24	- 8,213,128.77
贵州	47,730,246.47	8,219,700.84	8,219,700.84	26,946,366.16	85,787,996.23	34,106,440.61	34,106,440.61	64,094,698.65

大田 河水 电开 发有 限公 司								
贵 州 白 水 河 发 电 有 限 公 司	27,691,650.95	668,578.47	668,578.47	7,027,946.65	47,783,082.99	17,952,385.24	17,952,385.24	30,381,017.76
贵 州 中 山 包 水 电 发 展 有 限 公 司	29,525,795.61	13,052,719.38	13,052,719.38	14,378,889.62	58,001,225.35	31,031,712.98	31,031,712.98	41,247,541.96

其他说明：

无。

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

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	
联营企业						
1、广西北部湾银行股份有限公司	广西	广西南宁	金融	3.300		权益法
2、广西能源联合售电有限公司	广西	广西南宁	火力发电		49.00	权益法

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

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

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

无。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
--	-------------	-------------

	广西北部湾银行股份有限公司	广西能源联合售电有限公司	广西北部湾银行股份有限公司	广西能源联合售电有限公司
流动资产	118,958,588,788.02	309,680,100.00	219,221,244,272.48	275,185,217.24
非流动资产	351,748,392,919.77	22,706,600.00	197,287,837,779.74	30,703,948.68
资产合计	470,706,981,707.79	332,386,700.00	416,509,082,052.22	305,889,165.92
流动负债	360,112,913,099.65	21,690,280.00	324,497,801,806.62	8,308,426.67
非流动负债	75,797,408,728.00		65,401,400,146.56	
负债合计	435,910,321,827.65	21,690,280.00	389,899,201,953.18	8,308,426.67
少数股东权益	187,919,256.05	8,606,317.58	231,430,044.98	7,284,766.83
归属于母公司股东权益	34,608,740,624.09	302,090,102.42	26,378,450,054.06	290,295,972.42
按持股比例计算的净资产份额	977,088,440.60	148,024,150.19	923,111,064.73	142,245,026.49
调整事项	50,397,247.49		57,894,855.52	
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他	50,397,247.49		57,894,855.52	
对联营企业权益投资的账面价值	1,027,485,688.09	148,024,150.19	981,005,920.25	142,245,026.49
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	18,900,027,759.07	94,069,160.00	17,552,666,732.77	85,607,485.58
净利润	2,903,373,529.06	11,794,130.00	2,526,916,837.96	25,778,953.04
终止经营的净利润				
其他综合收益	-11,204,509.28		293,050,594.72	
综合收益总额	2,892,169,019.78	11,794,130.00	2,819,967,432.68	25,778,953.04

本年度收到的来自联营企业的股利	33,000,000.00		29,700,000.00	
-----------------	---------------	--	---------------	--

其他说明
无。

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、 重要的共同经营

适用 不适用

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十一、 政府补助

1、 报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

应收款项的期末余额 3,150,331.20（单位：元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

根据财税[2015]74号文，公司预计收取国家税务总局招远市税务局、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、国家税务总局莱州市税务局的增值税即征即退款项 1,083,268.54 元、159,474.59 元、913,700.88 元、993,887.19 元将于 2024 年收回。

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
厘金滩电厂增效扩容改造工程项目政府补助	14,311,066.25			1,733,333.28		12,577,732.97	与资产相关
广西农村水电增效扩容改造中央财政补助资金	9,175,562.08			849,875.04		8,325,687.04	与资产相关
大藤峡水利枢纽工程影响江口电厂补偿款	10,696,153.92			1,188,461.52		9,507,692.40	与资产相关
龙滩水电站1000T级通航建筑物工程财政资金收入		125,435,000.00				125,435,000.00	与资产相关
合计	34,182,782.25	125,435,000.00		3,771,669.84		155,846,112.41	/

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
与收益相关	34,507,237.80	48,192,309.32
与资产相关	3,771,669.84	3,771,669.84

合计	38,278,907.64	51,963,979.16
----	---------------	---------------

其他说明：
无。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

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

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险及市场风险。

（一）金融工具分类

1、资产负债表日的各类金融资产的账面价值

（1）2023年12月31日

金融资产项目	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	740,423,170.53			<u>740,423,170.53</u>
应收票据				
应收账款	1,619,983,913.92			<u>1,619,983,913.92</u>
应收款项融资			7,000,000.00	<u>7,000,000.00</u>
其他应收款	69,584,305.14			<u>69,584,305.14</u>
其他权益工具投资			226,650,158.46	<u>226,650,158.46</u>
<u>合计</u>	<u>2,429,991,389.59</u>		<u>233,650,158.46</u>	<u>2,663,641,548.05</u>

（2）2022年12月31日

金融资产项目	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	597,211,096.66			<u>597,211,096.66</u>

金融资产项目	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
应收票据	13,837,323.38			<u>13,837,323.38</u>
应收账款	1,399,123,836.90			<u>1,399,123,836.90</u>
应收款项融资			3,000,000.00	<u>3,000,000.00</u>
其他应收款	42,532,753.61			<u>42,532,753.61</u>
其他权益工具投资			242,248,644.49	<u>242,248,644.49</u>
<u>合计</u>	<u>2,052,705,010.55</u>		<u>245,248,644.49</u>	<u>2,297,953,655.04</u>

2、资产负债表日的各类金融负债的账面价值

(1) 2023年12月31日

金融负债项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		8,458,365,251.74	<u>8,458,365,251.74</u>
应付账款		1,856,252,954.10	<u>1,856,252,954.10</u>
其他应付款		252,609,163.74	<u>252,609,163.74</u>
一年内到期的非流动负债		2,231,807,053.62	<u>2,231,807,053.62</u>
其他流动负债		200,451,850.29	<u>200,451,850.29</u>
长期借款		10,958,321,624.29	<u>10,958,321,624.29</u>
应付债券		999,647,509.67	<u>999,647,509.67</u>
租赁负债		600,437,810.45	<u>600,437,810.45</u>
长期应付款		47,532,858.70	<u>47,532,858.70</u>
<u>合计</u>		<u>25,605,426,076.60</u>	<u>25,605,426,076.60</u>

(2) 2022年12月31日

金融负债项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		3,449,137,689.00	<u>3,449,137,689.00</u>
应付账款		1,773,803,574.96	<u>1,773,803,574.96</u>
其他应付款		298,852,877.00	<u>298,852,877.00</u>

金融负债项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
一年内到期的非流动负债		4,895,324,738.65	<u>4,895,324,738.65</u>
其他流动负债		601,991,326.06	<u>601,991,326.06</u>
长期借款		10,270,613,851.29	<u>10,270,613,851.29</u>
应付债券		999,428,666.15	<u>999,428,666.15</u>
租赁负债		449,140,867.57	<u>449,140,867.57</u>
长期应付款		49,200,836.04	<u>49,200,836.04</u>
<u>合计</u>		<u>22,787,494,426.72</u>	<u>22,787,494,426.72</u>

（二）信用风险

于2023年12月31日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：

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

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

为降低信用风险，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口，并执行相关监控程序。此外，本公司于每个资产负债表日审核应收款项的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低，并在可控范围。

于2023年12月31日，应收账款前五名金额合计占应收账款总额95.17%。

于2023年12月31日，除附注“十四、5 关联交易情况”披露本公司财务担保外，本公司无其他重大可能致使本公司承受信用风险的担保。

（三）流动性风险

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

金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

项 目	2023 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合 计
短期借款	8,603,244,066.70		<u>8,603,244,066.70</u>
应付账款	1,004,600,655.84	851,652,298.26	<u>1,856,252,954.10</u>
其他应付款	70,658,633.82	181,950,529.92	<u>252,609,163.74</u>
一年内到期的非流动 负债	2,571,316,548.37		<u>2,571,316,548.37</u>
其他流动负债	201,237,603.71		<u>201,237,603.71</u>
长期借款		13,587,831,423.41	<u>13,587,831,423.41</u>
应付债券		1,019,176,276.79	<u>1,019,176,276.79</u>
租赁负债		738,544,321.86	<u>738,544,321.86</u>
长期应付款		56,864,497.11	<u>56,864,497.11</u>
<u>合 计</u>	<u>12,451,057,508.44</u>	<u>16,436,019,347.35</u>	<u>28,887,076,855.79</u>

接上表：

项 目	2022 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合 计
短期借款	3,560,135,565.22		<u>3,560,135,565.22</u>
应付账款	683,021,643.32	1,090,781,931.64	<u>1,773,803,574.96</u>
其他应付款	102,219,538.58	196,633,338.42	<u>298,852,877.00</u>
一年内到期的非流动 负债	5,289,166,311.02		<u>5,289,166,311.02</u>
其他流动负债	604,554,020.66		<u>604,554,020.66</u>
长期借款		11,727,287,228.65	<u>11,727,287,228.65</u>
应付债券		1,046,438,070.92	<u>1,046,438,070.92</u>
租赁负债		522,806,342.98	<u>522,806,342.98</u>
长期应付款		59,730,350.79	<u>59,730,350.79</u>
<u>合 计</u>	<u>10,239,097,078.80</u>	<u>14,643,677,263.40</u>	<u>24,882,774,342.20</u>

（四）市场风险

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

（五）利率风险

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

于2023年12月31日，本公司带息负债详见附注七、35、43、45、46，利率上升将使本公司债务成本上升。

（六）资本管理

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

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

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

项 目	期末余额或比率	期初余额或比率
净负债小计	22,941,784,528.55	20,489,540,771.68
调整后资本	20,989,878,179.34	21,852,653,695.38
净负债和资本合计	<u>43,931,662,707.89</u>	<u>42,342,194,467.06</u>
杠杆比率	52.22%	48.39%

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

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

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

本公司采用的公允价值在计量时分为以下层次：

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

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

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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	

一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资			226,650,158.46	226,650,158.46
（四）投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
（六）应收款项融资			7,000,000.00	7,000,000.00
持续以公允价值计量的资产总额			233,650,158.46	233,650,158.46
（六）交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				

(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

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

截至 2023 年 12 月 31 日，本公司不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值差异很小。

十四、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
中国大唐集团有限公司	北京市西城区	电力能源的开发、投资、建设、经营和管理	3,700,000 万元	51.54	51.54

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情况

√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

合营或联营企业名称	与本企业关系
广西北部湾银行股份有限公司	本公司对联营企业具有重大影响

其他说明

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
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
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

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
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
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(北京)能源科技有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐电力燃料有限公司内蒙古分公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐电力燃料有限公司陕西分公司	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
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
大唐富川新能源有限公司	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
大唐贵州发电有限公司	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
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
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
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
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
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
大唐融资租赁有限公司	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
大唐商业保理有限公司	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
大唐四川发电有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐碳资产有限公司	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
大唐云南能源营销有限公司	与公司受同一最终控制方控制
国能长源恩施水电开发有限公司	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
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
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
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
中国大唐集团科技工程有限公司	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
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
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
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团有限公司物资分公司	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
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

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
中国水利电力物资上海有限公司	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
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	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

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
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	采购技术服务	1,146,981.12			1,253,492.45
北京唐浩电力工程技术研究有限公司赤峰分公司	采购技术服务	75,471.70			
北京中唐电工程咨询有限公司	工程建设服务	11,379,458.50			10,143,056.42
北京中油国电石油制品销售有限公司	采购材料	4,350,675.98			2,960,407.49
大唐(北京)能源科技有限公司	咨询服务	412,080.15			
大唐东北电力试验研究院有限公司	培训服务	1,347,452.81			726,886.80
大唐洱源凤羽风电有限责任公司	采购材料及设备	137,130.28			137,130.28

大唐贵州发电有限公司	采购材料及设备	1,394,866.40			860,070.85
大唐贵州能源服务有限公司	采购技术服务	3,138,176.60			4,948,795.17
大唐国际燃料贸易有限公司	采购材料	200,298,258.46			45,612,941.97
大唐可再生能源试验研究院有限公司	采购技术服务	3,460,301.87			1,603,575.45
大唐龙感湖清洁能源有限公司	储能技术服务	2,343,716.81			
大唐山东烟台电力开发有限公司	经营租赁	152,066.26			152,066.26
大唐商业保理有限公司	融资服务	416,745.28			
大唐四川电力检修运营有限公司	修理服务	1,395,371.20			1,051,670.70
大唐四川发电有限公司	采购水电	144,658.01			145,703.31
大唐碳资产有限公司	采购技术服务	454,209.56			330,188.68
大唐云南能源营销有限公司	采购材料及设备	203,207.55			219,056.61
湖南大唐节能科技有限公司	技术改造服务	714,159.29			
湖南大唐先一科技有限公司	信息化服务	12,300,376.31			5,088,599.93
上海大唐融资租赁有限公司	融资租赁	18,103,353.06			18,840,016.89
中国大唐集团国际贸易有限公司	采购材料	786,928,820.15			858,389,613.91

中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	培训服务	973,584.91			3,742,968.66
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	采购技术服务	5,328,076.55			6,434,489.65
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	采购技术服务	36,986,044.39			34,883,002.69
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	技术服务	376,509.43			
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	3,133,625.48			
中国大唐集团有限公司物资分公司	采购物资设备	178,637,555.42			
中国水利电力物资北京有限公司	采购材料及设备	128,444,774.17			33,800,816.73
中国水利电力物资集团有限公司	采购材料及设备	167,184,556.75			5,844,499.95
中国水利电力物资上海有限公司	采购材料及设备	69,558,256.50			30,672,212.45
中水物资集团成都有限公司	采购材料及设备	172,641.50			93,537.74

大唐电力燃料有限公司内蒙古分公司	采购材料				24,638,355.31
大唐电力燃料有限公司陕西分公司	采购材料				40,257,268.65
大唐贵州新能源开发有限公司	采购材料及设备				12,024,008.52
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	工程建设服务				1,360,241.78
大唐环境产业集团股份有限公司	采购技术服务				340,375.00
大唐融资租赁有限公司	融资租赁	54,345.81			417,915.65
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	采购技术服务				2,724,264.14
中国水利电力物资华南有限公司	采购材料及设备				1,436,410.70
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	采购材料及设备				2,400.00
合计		1,641,147,508.26			1,151,136,040.79

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐恭城新能源有限公司	修理服务	459,131.79	563,092.81
大唐桂林新能源有限公司	修理服务	1,269,751.27	587,871.57
大唐富川新能源有限公司	修理服务	684,466.32	584,867.31

中国水利电力物资华南有限公司	修理服务	363,411.39	
北京大唐兴源物业管理 有限公司	修理服务		1,114,285.71
合 计		2,776,760.77	2,850,117.40

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

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				

中国大唐集团财务有限公司	39,000,000.00	2013-12-27	2025-12-26	大唐桂冠招远电力投资有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	30,000,000.00	2022-12-05	2025-12-04	大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	10,000,000.00	2019-12-10	2029-12-09	大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	55,000,000.00	2022-03-15	2034-03-14	大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	75,000,000.00	2013-08-26	2028-08-25	烟台东源集团莱州风电有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	147,750,000.00	2020-06-30	2032-06-29	广西大唐桂冠新能源有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	45,000,000.00	2021-5-31	2024-5-30	大唐香电得荣电力开发有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	70,610,000.00	2022-08-12	2025-08-11	广西桂冠电力股份有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	30,000,000.00	2023-12-05	2025-02-20	龙滩水电开发有限公司合山发电公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	700,370,000.00	2022-03-14	2025-03-13	龙滩水电开发有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	81,000,000.00	2013-03-08	2028-03-07	广西桂冠电力股份有限公司盘州市分公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	60,000,000.00	2021-05-31	2024-05-30	广西桂冠电力股份有限公司盘州市分公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	50,000,000.00	2021-03-03	2024-03-02	兴义桂冠风力发电有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	50,000,000.00	2020-08-20	2032-08-19	遵义桂冠风力发电有限公司拆入
合计	1,443,730,000.00			

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,067.77	1,007.93

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

(1) 关联方利息收入、支出情况

项目名称	关联方名称	本期发生额	上期发生额
利息收入	中国大唐集团财务有限公司	10,832,299.62	14,280,069.54
利息支出	中国大唐集团财务有限公司	36,568,340.96	65,431,087.25
	<u>合计</u>	<u>47,400,640.58</u>	<u>79,711,156.79</u>

(2) 关联方资金存放情况

项目名称	关联方名称	期末余额	期初余额
货币资金	中国大唐集团财务有限公司	718,912,091.39	572,398,335.48
	<u>合计</u>	<u>718,912,091.39</u>	<u>572,398,335.48</u>

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
预付款项	中国大唐集团国际贸易有限公司	26,726.00			
预付款项	中国水利电力物资北京有限公司	7,577,483.14		5,883,277.66	
预付款项	中国水利电力物资华南有限公司	16,152.20			
预付款项	北京中油国电石油制品销售有限公司	238,665.59		1,335,104.00	
预付款项	大唐四川电力检修运营有限公司	201,484.80			
预付账款	北京中唐电工程咨			736.00	

	询有限公司				
预付账款	中国水利 电力物资 北京有限 公司			5.98	
其他非流 动资产	中国大唐 集团国际 贸易有限 公司	316,228,819.79		944,800,600.82	
其他非流 动资产	中国大唐 集团有限 公司物资 分公司	519,082,451.40			
其他非流 动资产	中国水利 电力物资 集团有限 公司	260,619,085.66		102,183,525.00	
其他非流 动资产	中国大唐 集团科技 工程有限 公司			10,915,901.00	
其他非流 动资产	中国水利 电力物资 北京有限 公司	36,345,373.86		57,612,915.34	
其他非流 动资产	中国水利 电力物资 上海有限 公司	96,700.83		27,555,849.71	
其他非流 动资产	中国水利 电力物资 华南有限 公司	17,312.00			
其他非流 动资产	北京中油 国电石油 制品销售 有限公司	1,482.19			
其他应收 款	中国水利 电力物资 集团有限 公司			89,810.65	
其他应收 款	中国水利 电力物资 北京有限 公司	369.86			
其他应收 款	国能长源 恩施水电 开发有限 公司			2,800,000.00	2,800,000.00

应收账款	大唐桂林新能源有限公司	947,166.11		556,000.00	
应收账款	大唐富川新能源有限公司	539,000.00		149,500.00	
应收账款	大唐恭城新能源有限公司	491,897.64		160,388.14	
应收账款	北京大唐兴源物业管理有限公司			1,170,000.00	
合计		1,142,430,171.07		1,155,213,614.30	2,800,000.00

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	28,520.00	535,800.00
应付账款	大唐东北电力实验研究所有限公司	985,000.00	630,000.00
应付账款	大唐贵州能源服务有限公司	347,028.17	941,385.16
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	923,100.00	1,381,300.00
应付账款	湖南大唐节能科技有限公司	807,000.00	
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	465,400.00	1,641,300.00
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	6,835,393.30	2,418,123.30
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	1,510,266.88	2,206,266.88
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	91,367,174.43	122,578,845.78
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	3,321,000.00	7,676,215.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	4,536,750.00	9,867,225.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	336,000.00	2,317,720.00

应付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	6,146,223.24	
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	41,384.64	1,535,730.44
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	18,411.20	442,931.27
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	35,339,635.46	25,506,740.00
应付账款	大唐四川电力检修运营有限公司		10,120.71
应付账款	大唐贵州发电有限公司	645,245.13	255,540.60
应付账款	大唐贵州新能源开发有限公司		12,024,008.52
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司	2,230,225.48	428,628.60
应付账款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司		71,000.00
应付账款	中水物资集团成都有限公司	20,000.00	47,500.00
应付账款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司		1,389,960.00
其他应付款	大唐贵州能源服务有限公司	79,000.00	
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	110,750.00	591,650.00
其他应付款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	64,000.00	
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	445,050.00	
其他应付款	中国水利电力物资华南有限公司	10,246.00	255,857.06
其他应付款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司		86,328.75
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司		3,014,500.00
其他应付款	重庆市科源能源技术发展有限公司		97,800.00
其他应付款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司		9,000.00
短期借款	大唐商业保理有限公司	15,016,430.82	
租赁负债	上海大唐融资租赁有限公司	308,750,450.33	432,291,962.60
一年内到期的非流动负债	大唐融资租赁有限公司		2,281,610.26

一年内到期非流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	67,094,129.52	
长期应付款	大唐融资租赁有限公司		3,709,946.02
合同负债	中国水利电力物资北京有限公司		91,079.46
合同负债	大唐湘潭发电有限责任公司		70,918,268.64
合计		547,473,814.60	707,254,344.05

(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**

适用 不适用

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 本期股份支付费用

适用 不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十六、 承诺及或有事项**1、 重要承诺事项**

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

已签订尚未到期的保函

项 目	已签订尚未到期的保函（万元）
已签订未到期保函	4,300.00
<u>合 计</u>	<u>4,300.00</u>

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

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	945,885,336.24
经审议批准宣告发放的利润或股利	945,885,336.24

根据本公司 2024 年 4 月 23 日第十届董事会第三次会议审议通过的利润分配方案为：以公司 2023 年末股本 7,882,377,802 为基数，实施每 10 股派现金红利 1.20 元（含税），分红总额 945,885,336.24 元。本年度不实施送股及资本公积转增股本，该方案尚需提请 2023 年年度股东大会审议

3、 销售退回

□适用 √不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十八、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(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

无。

(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	水电分部	火电分部	风电分部	太阳能发电分部	其他分部	分部间抵销	合计
主营业务收入	4,770,262,062.19	2,062,291,017.83	920,696,013.66	199,487,353.74	95,424,643.60		8,048,161,091.02
主营业务成本	2,871,253,686.29	2,127,430,889.29	473,979,770.02	98,430,316.23	66,287,067.98		5,637,381,729.81
资产总额	30,854,604,412.91	2,420,183,217.58	7,506,322,860.23	6,256,787,482.17	241,948,290.03		47,279,846,262.92
负债总额	14,065,460,141.60	2,405,683,217.58	5,237,012,586.90	4,446,678,986.26	19,779,046.36		26,174,613,978.70

(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

(一) 借款费用

1、截至资产负债表日，西藏怒江松塔水电站项目专门借款期末余额43,000.00万元，2023年度资本化借款费用金额为977.64万元。

2、截至资产负债表日，桂冠祁县光储一体化项目专门借款期末余额25,390.85万元，2023年度资本化借款费用金额为583.96万元。

3、截至资产负债表日，稷山100MW光储一体化项目专门借款期末余额25,230.50万元，2023年度资本化借款费用金额为378.79万元。

4、截至资产负债表日，画眉河天堂农光互补发电项目专门借款期末余额23,450.00万元，2023年度资本化借款费用金额为298.69万元。

5、截至资产负债表日，广西来宾市兴宾区良江镇115MW农光互补光伏发电项目专门借款期末余额27,118.00万元，2023年度资本化借款费用金额为234.18万元。

6、截至资产负债表日，平果光伏发电项目专门借款期末余额22,668.00万元，2023年度资本化借款费用金额为192.74万元。

7、截至资产负债表日，马山新华光伏项目专门借款期末余额19,000.00万元，2023年度资本化借款费用金额为150.37万元。

8、截至资产负债表日，大化都阳风电场项目专门借款期末余额18,150.00万元，2023年度资本化借款费用金额为144.61万元。

9、截至资产负债表日，广西宾阳马王风电三期项目专门借款期末余额171,574.50万元，2023年度资本化借款费用金额为138.26万元。

10、截至资产负债表日，建始县高坪镇（一期）50MW农光互补光伏发电项目专门借款期末余额10,815.00万元，2023年度资本化借款费用金额为129.36万元。

11、截至资产负债表日，博白射广嶂风电场三期工程项目专门借款期末余额14,840.00万元，2023年度资本化借款费用金额为120.87万元。

12、截至资产负债表日，广西田东农光互补一期发电项目专门借款期末余额19,306.93万元，2023年度资本化借款费用金额为100.96万元。

13、截至资产负债表日，宜州安马乡肯坝村光伏项目专门借款期末余额9,412.04万元，2023年度资本化借款费用金额为81.34万元。

14、截至资产负债表日，隆林县者保乡110MW林光互补光伏发电开发投资项目专门借款期末余额7,520.00万元，2023年度资本化借款费用金额为81.13万元。

15、截至资产负债表日，广西港北区庆丰农光互补发电项目专门借款期末余额10,691.63万元，2023年度资本化借款费用金额为77.73万元。

16、截至资产负债表日，画眉河界岭农光互补发电项目专门借款期末余额14,130.00万元，2023年度资本化借款费用金额为72.42万元。

17、截至资产负债表日，宜州区祥贝乡拉才光伏项目专门借款期末余额13,900.00万元，2023年度资本化借款费用金额为72.34万元。

18、截至资产负债表日，平南东华55MWp农光互补光伏专门借款期末余额9,653.00万元，2023年度资本化借款费用金额为69.79万元。

19、截至资产负债表日，烟台福山回里农光互补项目专门借款期末余额1,649.03万元，2023年度资本化借款费用金额为45.97万元。

20、截至资产负债表日，柳城古砦光伏发电项目专门借款期末余额8,188.56万元，2023年度资本化借款费用金额为31.99万元。

21、截至资产负债表日，马山大塘光伏项目专门借款期末余额6,277.00万元，2023年度资本化借款费用金额为24.92万元。

22、截至资产负债表日，大化红旗光伏发电项目专门借款期末余额6,500.00万元，2023年度资本化借款费用金额为5.09万元。

23、截至资产负债表日，更新风电项目专门借款期末余额200.00万元，2023年度资本化借款费用金额为1.63万元。

24、截至资产负债表日，来宾都满农光互补光伏发电项目专门借款期末余额4,000.00万元，2023年度资本化借款费用金额为0.86万元。

25、截至资产负债表日，金沙县岩孔风电场项目专门借款期末余额1,700.00万元，2023年度资本化借款费用金额为0.13万元。

（二）租赁

1、经营租赁出租资产情况

无。

2、出租人应当根据理解财务报表的需要，披露有关租赁活动的其他定性和定量信息。

无。

3、承租人信息披露

（1）承租人信息

项 目	金 额
租赁负债的利息费用	28,149,337.30
计入当期损益的短期租赁费用	13,808,807.18
与租赁相关的总现金流出	205,673,529.29
售后租回交易产生的相关损益	

项 目	金 额
售后租回交易现金流出	

(三) 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

截至资产负债表日止，本公司无需要披露的其他对投资者决策有影响的重要交易和事项。

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		
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	123,693,232.02	120,916,254.27
按单项计提坏账准备的应收账款		
1 年以内小计	123,693,232.02	120,916,254.27
1 至 2 年	33,035,662.92	20,717,337.90
2 至 3 年		
3 年以上		
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上		
小计	156,728,894.94	141,633,592.17
坏账准备		
合计	156,728,894.94	141,633,592.17

(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				账面价值	期初余额			
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备	
	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									
其中：									
按组合计提坏账准备	156,728,894.94	100			156,728,894.94	141,633,592.17	100		141,633,592.17
其中：									
账龄组合	69,496,100.51	44.34			69,496,100.51	63,292,798.15	44.69		63,292,798.15
关联方组合	3,913,518.01	2.50			3,913,518.01	15,448,922.84	10.91		15,448,922.84
应收可再生能源补贴组合	83,319,276.42	53.16			83,319,276.42	62,891,871.18	44.40		62,891,871.18
合计	156,728,894.94	100		/	156,728,894.94	141,633,592.17	/	/	141,633,592.17

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	69,496,100.51		
合计	69,496,100.51		

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 其他组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	3,913,518.01		
应收可再生能源补贴组合	83,319,276.42		
合计	87,232,794.43		

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	95,403,309.04		95,403,309.04	60.87	
广西电网有限责任公司	56,475,888.87		56,475,888.87	36.03	
大唐桂林新能源有限公司	947,166.11		947,166.11	0.60	
广西大唐桂冠新能源有限公司	710,305.10		710,305.10	0.45	
广西三聚电力投资有限公司	702,000.00		702,000.00	0.45	
合计	154,238,669.12		154,238,669.12	98.40	

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	743,959,200.74	418,053,700.00
其他应收款	49,980,109.22	35,501,797.45
合计	793,939,309.96	453,555,497.45

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 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	420,000,000.00	328,180,000.00
四川川汇水电投资有限责任公司	96,226,263.50	59,699,800.00
广西平班水电开发有限公司	30,400,000.00	13,867,200.00
贵州大田河水电开发有限公司	19,530,000.00	4,536,700.00
扶绥广能电力开发有限公司	7,650,000.00	6,120,000.00
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	6,975,100.00	5,300,000.00
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	350,000.00	350,000.00
广西大唐桂冠新能源有限公司	126,575,800.00	
广西三聚电力投资有限公司	15,552,000.00	
贵州白水河发电有限公司	9,000,000.00	
黔南朝阳发电有限公司	6,700,000.00	
贵州中山包水电发展有限公司	5,000,000.00	
广西桂冠开投电力有限责任公司	37.24	
合计	743,959,200.74	418,053,700.00

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收股利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

(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		
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	20,301,035.18	1,654,489.87
按单项计提坏账准备的其他应收款		
1 年以内小计	20,301,035.18	1,654,489.87
1 至 2 年	2,700.00	25,049,469.51
2 至 3 年	25,049,469.51	
3 年以上		
3 至 4 年	103,800.00	373,782.94
4 至 5 年	4,314,895.85	8,250,541.15
5 年以上	5,919,371.95	5,916,511.66
减：坏账准备	5,711,163.27	5,742,997.68
合计	49,980,109.22	35,501,797.45

(2). 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
应收资产处置款	5,358,970.00	5,358,970.00
关联方往来款	23,661,593.07	8,173,451.40
单位往来款	326,173.01	1,558,689.90
个人往来款	39,459.07	33,315.34
押金及保证金	25,505,809.98	25,522,047.80
其他	799,267.36	598,320.69
减：坏账准备	5,711,163.27	5,742,997.68
合计	49,980,109.22	35,501,797.45

(3). 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)	
2023年1月1日余额		38,003.20	5,704,994.48	5,742,997.68
2023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		18,003.20	11,180.00	29,183.20
本期转回				
本期转销			-61,017.61	-61,017.61
本期核销				
其他变动				
2023年12月31日余额		56,006.40	5,655,156.87	5,711,163.27

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

(4). 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	5,742,997.68	29,183.20		61,017.61		5,711,163.27
合计	5,742,997.68	29,183.20		61,017.61		5,711,163.27

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。

(5). 本期实际核销的其他应收款情况适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	61,017.61

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**(6). 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	15,000,000.00	26.93	押金及保证金	2-3年 (含3年)	
钦州市钦北区财政局	10,000,000.00	17.96	履约保证金	2-3年 (含3年)	
广西大唐桂泰新能源有限公司	5,939,952.17	10.67	代垫前期费	1年以内 (含1年)	
中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	5,358,970.00	9.62	单位往来款	5年以上	5,358,970.00
广西大唐桂晨新能源有限公司	5,012,056.07	9.00	单位往来款	1年以内 (含1年)	
合计	41,310,978.24	74.18	/	/	5,358,970.00

(7). 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	20,375,201,456.78	228,837,304.77	20,146,364,152.01	19,653,913,456.78	228,837,304.77	19,425,076,152.01
对联营、合营企业投资	1,037,368,998.86		1,037,368,998.86	988,962,797.53		988,962,797.53
合计	21,412,570,455.64	228,837,304.77	21,183,733,150.87	20,642,876,254.31	228,837,304.77	20,414,038,949.54

(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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	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		

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		
广西平班水电开发有限公司	858,751,247.98			858,751,247.98		
广西大唐桂冠新能源有限公司	510,738,000.00	41,038,000.00		551,776,000.00		
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		228,837,304.77
广西大唐桂冠电力营销有限公司	210,000,000.00			210,000,000.00		
柳州强源电力开发有限公司	198,259,800.00			198,259,800.00		
黔南朝阳发电有限公司	196,847,900.00			196,847,900.00		
遵义桂冠风力发电有限公司	214,299,900.00			214,299,900.00		
扶绥广能电力开发有限公司	171,730,500.00			171,730,500.00		
兴义桂冠风力发电有限公司	172,334,000.00			172,334,000.00		
大唐桂冠招远电力	101,400,000.00			101,400,000.00		

投资有限公司						
大唐桂冠莱阳电力投资有限公司	98,600,000.00			98,600,000.00		
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		
烟台东源集团开发区风电有限公司	69,400,000.00			69,400,000.00		
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	67,310,000.00			67,310,000.00		
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		
贵州中山包水电发展有限公司	7,300,000.00			7,300,000.00		
广西大唐浔州新能源有限公司	159,180,000.00	40,850,000.00		200,030,000.00		
大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司	147,590,000.00	57,190,000.00		204,780,000.00		

大唐桂冠 晋中能源 投资有限公司	93,950,000.00	30,210,000.00		124,160,000.00		
广西大唐 桂晨新能 源有限公司	92,230,000.00	39,000,000.00		131,230,000.00		
广西大唐 桂泰新能 源有限公司	58,740,000.00	88,000,000.00		146,740,000.00		
大唐桂冠 运城新能 源有限公司	38,190,000.00	80,000,000.00		118,190,000.00		
广西大唐 桂景新能 源有限公司	21,480,000.00	57,000,000.00		78,480,000.00		
广西大唐 庆丰新能 源有限公司	21,420,000.00	40,000,000.00		61,420,000.00		
大唐桂冠 (建始) 新能源有 限公司		71,170,000.00		71,170,000.00		
广西大唐 东华新能 源有限公司		49,500,000.00		49,500,000.00		
大唐桂冠 (烟台福 山区)能 源投资有 限公司		77,270,000.00		77,270,000.00		
大唐桂冠 (金沙) 新能源有 限公司		32,000,000.00		32,000,000.00		
广西大唐 岩鸿新能 源有限公司		18,060,000.00		18,060,000.00		
合计	19,653,913,456.78	721,288,000.00		20,375,201,456.78		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	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
广西北部湾银行股份有限公司	981,005,920.25			109,060,447.46	-535,767.44	-29,044,912.18	33,000,000.00			1,027,485,688.09
贵州兴义电力发展有限公司	5,314,051.32			1,912,737.24						7,226,788.56
广西电力交易中心有限责任公司	2,642,825.96			13,696.25						2,656,522.21
小计	988,962,797.53			110,986,880.95	-535,767.44	-29,044,912.18	33,000,000.00			1,037,368,998.86
合计	988,962,797.53			110,986,880.95	-535,767.44	-29,044,912.18	33,000,000.00			1,037,368,998.86

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：
无。

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	801,999,717.57	563,467,546.25	1,001,238,875.39	577,421,460.64
其他业务	31,622,129.01	17,688,784.89	34,697,162.80	21,452,930.00
合计	833,621,846.58	581,156,331.14	1,035,936,038.19	598,874,390.64

(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	售电分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
收入类型				
电力销售收入	736,419,040.08	498,177,730.10	736,419,040.08	498,177,730.10
检修收入	65,580,677.49	65,289,816.15	65,580,677.49	65,289,816.15
其他	31,622,129.01	17,688,784.89	31,622,129.01	17,688,784.89
按经营地区分类				
广西区内	730,488,389.51	523,811,344.36	730,488,389.51	523,811,344.36
其他地区	103,133,457.07	57,344,986.78	103,133,457.07	57,344,986.78
市场或客户类型				
合同类型				
按商品转让的时间分类				
按合同期限分类				
按销售渠道分类				
合计	833,621,846.58	581,156,331.14	833,621,846.58	581,156,331.14

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无。

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	110,986,880.95	79,694,285.13
处置长期股权投资产生的投资收益		429,945.45
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	24,794,182.70	23,625,831.71
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	37,072,981.75	47,344,411.98
成本法核算的长期股权投资收益	1,639,152,502.88	817,190,592.77
合计	1,812,006,548.28	968,285,067.04

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	126,876.99	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	24,507,526.73	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		

计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	2,800,000.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,890,383.37	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-274,210.27	
少数股东权益影响额（税后）	5,065,915.79	
合计	24,533,081.57	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为的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

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
递延收益摊销	3,771,669.84	与公司正常经营业务密切相关

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	6.93	0.1448	0.1448
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.78	0.1416	0.1416

3、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

4、其他

□适用 √不适用

董事长：赵大斌

董事会批准报送日期：2024 年 4 月 23 日

修订信息

□适用 √不适用