

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

2022 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、公司负责人李凯、主管会计工作负责人张克岩及会计机构负责人（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”）2022 年实现归属于上市公司股东净利润 3,209,101,606.53 元，2022 年末公司累计未分配利润 5,602,780,328.12 元。母公司 2022 年实现净利润 968,828,554.83 元，母公司 2022 年末累计未分配利润 2,943,092,563.60 元。扣除其他权益工具永续债持有者的股利 83,972,159.37 元，提取法定盈余公积后，公司当年实现归属于上市公司股东可供分配利润为 3,028,246,591.68 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 2022 年度利润实现情况，公司 2022 年度利润分配议案如下：

以公司 2022 年末股本 7,882,377,802 为基数，实施每 10 股派现金红利 2 元（含税），分红总额 1,576,475,560.40 元。本年度不实施送股及资本公积转增股本。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、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	4
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.....	58
第六节	重要事项.....	63
第七节	股份变动及股东情况.....	74
第八节	优先股相关情况.....	83
第九节	债券相关情况.....	83
第十节	财务报告.....	94

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计机构负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
	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	2022 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日
本报告	指	广西桂冠电力股份有限公司 2022 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	李凯

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	龙华
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	0771-6118656
传真	0771-6118999	0771-6118999
电子信箱	ggwuyushuang@163.com	125057596@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	http://gxgg.zcsweb.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	2022年	2021年		本期比上年同期增减 (%)	2020年
		调整后	调整前		
营业收入	10,624,713,890.40	8,589,516,272.44	8,414,290,033.69	23.69	8,973,945,293.43
归属于上市公司股东的净利润	3,209,101,606.53	1,508,782,315.77	1,352,036,774.35	112.69	2,196,578,942.50
归属于上市公司股东的	3,223,730,804.18	1,505,633,531.39	1,348,887,989.97	114.11	2,208,606,268.10

扣除非经常性损益的净利润					
经营活动产生的现金流量净额	6,596,234,614.43	4,181,495,973.04	4,056,459,232.50	57.75	5,571,640,017.70
	2022年末	2021年末		本期末比上年同期末增减(%)	2020年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	18,903,204,995.26	16,946,178,741.89	16,789,433,200.47	11.55	16,701,293,818.33
总资产	45,231,422,653.56	44,607,384,580.58	44,447,210,027.31	1.40	44,780,453,043.74

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2022年	2021年		本期比上年同期增减(%)	2020年
		调整后	调整前		
基本每股收益(元/股)	0.3965	0.1821	0.1622	117.74	0.2783
稀释每股收益(元/股)	0.3965	0.1821	0.1622	117.74	0.2783
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.3983	0.1817	0.1618	119.21	0.2798
加权平均净资产收益率(%)	19.64	9.58	8.58	增加10.06个百分点	14.88
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	19.73	9.56	8.56	增加10.17个百分点	14.97

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

1. 基本每股收益变动原因说明：公司本年利润较去年增加，导致每股收益增加。
2. 稀释每股收益变动原因说明：公司本期无潜在普通股，本年度稀释每股收益与基本每股收益变动比例一致。
3. 扣除非经常性损益后的基本每股收益变动原因说明：公司本年利润较去年增加，非经常性损益较去年减少且影响较小，导致扣除非经常性损益后基本每股收益增加。
4. 扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率变动原因说明：公司本年利润较去年增加，非经常性损益较去年减少且影响较小，扣除非经常性损益后归属于上市公司股东净利润增加，所以扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率同比增加。

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、2022 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	2,583,977,231.93	3,035,733,206.26	2,998,397,729.18	2,006,605,723.03
归属于上市公司股东的净利润	759,967,241.48	1,143,980,261.43	1,313,432,025.15	-8,277,921.53
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	756,237,010.47	1,179,741,364.78	1,290,664,523.76	-2,912,094.83
经营活动产生的现金流量净额	1,583,946,991.99	2,448,725,884.06	1,946,409,581.98	617,152,156.40

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	2022 年金额	附注（如适用）	2021 年金额	2020 年金额
非流动资产处置损益	296,515.81	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失以及长期股权处置收益	918,098.71	2,582,038.74
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
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	46,531,944.68	计入当期损益的政府补助扣除与公司正常经营业	24,448,619.62	21,793,416.74

定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外		务相关的政府补助		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
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				
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益				
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
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				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益				
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	3,600,000.00		2,000,000.00	1,129,922.48
对外委托贷款取得的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公				-587,660.80

允价值变动产生的损益				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
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	-85,575,947.39		-27,402,230.82	-44,644,800.23
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
减：所得税影响额	920,443.23		-393,144.79	-5,242,885.88
少数股东权益影响额（税后）	-21,438,732.48		-2,791,152.08	-2,456,871.59
合计	-14,629,197.65		3,148,784.38	-12,027,325.60

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

十一、 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	241,718,246.61	242,248,644.49	530,397.88	0.00
应收款项融资		3,000,000.00	3,000,000.00	0.00
合计	241,718,246.61	245,248,644.49	3,530,397.88	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

2022 年，公司直属及控股公司电厂完成发电量 415.35 亿千瓦时，同比增长 18.11%。其中：水电 360.68 亿千瓦时，同比增长 23.17%；火电 34.60 亿千瓦时，同比减少 18.99%；风电 18.01 亿千瓦时，同比增长 14.59%；光伏 2.06 亿千瓦时，同比增长 410.25%。

2022 年公司发电量同比增加的主要原因：**一是**公司的广西、贵州、云南水电所在流域上半年来水好，使全年来水总体增长，发电量同比增长；**二是**风电来风情况较往年好，电量有所增长；**三是**年内陆续有光伏项目并网发电，产能有一定增加。

（二）2022 年主要经营指标

2022 年末，公司资产总额 4,523,142 万元，比年初增加 1.40%；负债总额 2,325,118 万元，权益总额 2,198,024 万元，资产负债率 51.40%，比年初下降 4.09 个百分点；其中归属于上市公司股东的净资产 1,890,320 万元，比年初增加 11.55%。年末每股净资产 2.14 元；每股收益 0.3965 元，同比增加 117.74%；经营活动产生现金净流量 659,623 万元，较上年同期增加 57.75%。

公司 2022 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

一是经营业绩再创佳绩。公司坚持抢前抓早、自我加压，系统谋划一季度“满堂红”、上半年“双过半”、三季度“稳增长”、全年“大满贯”攻坚目标，及时调整经营策略，主动提高奋斗目标，部署开展“担当实干、创先争优”季度劳动竞赛，激发全员干事创业动力，在下半年来水偏枯和煤价高位运行的严峻形势下，实现利润总额突破40亿元大关。

二是提质增效成果显著。“一笔一策”降利率，综合融资成本率降至 3.38%，同比下降 0.53 个百分点，年节息 1.77 亿元。资产负债率 51.40%，同比下降 4.09 个百分点。驰而不息争政策，争取有利政策方面增收 7.89 亿元。策略营销增效益，光伏绿电交易、风电市场化交易度电溢价超过 6 分，创效 3,308 万元；通过发电权转让减免偏差考核创效 7,500 万元。“一厂一策”治亏损，9 家亏损企业同比减亏 3.64 亿元，其中 4 家亏损企业实现盈利。

三是安全生产保持稳定。坚持“动真碰硬、狠抓严管”，全面推进安全生产专项整治三年行动、五个突出整治等专项行动，圆满完成党的二十大保安全保供电保稳定任务，全年实现“零”事故、“零”伤害。公司系统 115 个班组创成“零违章”班组，102 台机组（水、风）创成“零渗漏、零缺陷”机组。

四是国企改革圆满收官。围绕“3233”改革总思路，下定决心，真改实改，中国特色现代企业制度不断完善，“四能”机制有效落地，经验成果荣登国资委网站和《国企改革三年行动简报》。机构深度优化，企业全员和管理人员“双冗员”问题有效破解；全员劳动生产率完成 234.07 万元

/人，同比增长 47.33%。全面实施任期制和契约化管理，干部实现能上能下。构建全员绩效考核“1+N”制度体系和“334”实施体系，实现薪酬精准分配。

五是党建引领保障作用彰显。迅速兴起党的二十大精神学习宣贯热潮，制定落实学习宣传贯彻党的二十大精神 42 条工作任务。全面从严治党纵深推进，“四责”联动贯通，推动“一把手”和班子履职尽责，确保党中央决策部署落地落实。以教育帮扶为首助力乡村振兴，携手北师大实施“组团式+个性化”教育帮扶，定点帮扶工作连续 4 年获评自治区最高等级“好”。

二、报告期内公司所处行业情况

电力工业作为国民经济的重要基础产业，目前正在深化电力改革。国家提出在 2030 年和 2060 年“碳中和碳达峰”目标后，新能源快速发展。2022 年，全国新增发电装机容量 2.0 亿千瓦，其中非石化能源装机 1.6 亿千瓦，新投产的总发电装机规模和非石化能源发电装机规模均创历史新高。2022 年，全国发电总装机容量 25.6 亿千瓦，同比增长 7.8%，非石化能源装机占总装机容量比重上升至 49.6%。2022 年，全国全社会用电量 8.64 万亿千瓦时，同比增长 3.6%；其中第一产业用电量 1146 亿千瓦时，同比增长 10.4%；第二产业用电量 5.70 万亿千瓦时，同比增长 1.2%；第三产业用电量 1.49 万亿千瓦时，同比增长 4.4%；城乡居民生活用电量 1.34 万亿千瓦时，同比增长 13.8%。

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、火力发电和风力发电、光伏发电、售电等；公司发电并通过销售取得收入是公司当前的核心业务；为适应电力体制改革的需要，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 89.40%。水电装机容量达 1,022.76 万千瓦，是公司主要盈利来源。风电从零开始逐渐形成规模，光伏项目陆续投产，火电资产比重小。受益于节能环保，清洁能源优先上网的政策，水电利用小时数相对稳定，整体平均水电电价较低，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，也应发尽发。

（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，具备资本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一进一步增长。

（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 2022 年实现利润总额为 420,537 万元，较上年同期增加 214,791 万元。公司利润结构具体如下：

1. 在火电方面本年实现利润-27,083 万元，同比减亏 19,943 万元。
2. 在水电方面本年实现利润 412,764 万元，同比增加 196,075 万元。
3. 在风电方面本年实现利润 27,105 万元，同比减少 8,099 万元。
4. 在光伏方面本年实现利润 4,672 万元，同比增加 3,421 万元。
5. 在其他方面本年实现利润 3,080 万元，同比增加 3,402 万元。

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	10,624,713,890.40	8,589,516,272.44	23.69
营业成本	5,273,415,022.36	5,251,466,675.95	0.42
销售费用			
管理费用	330,862,965.32	331,935,297.70	-0.32
财务费用	713,895,962.01	849,445,726.57	-15.96
研发费用		4,843,528.82	-100.00
经营活动产生的现金流量净额	6,596,234,614.43	4,181,495,973.04	57.75
投资活动产生的现金流量净额	-3,695,151,987.66	-1,477,963,596.23	150.02
筹资活动产生的现金流量净额	-3,853,018,050.56	-3,055,300,338.17	26.11

营业收入变动原因说明：发电量增加导致营业收入增加。

营业成本变动原因说明：营业成本与上年同期相比基本持平。

销售费用变动原因说明：无。

管理费用变动原因说明：管理费用与上年同期相比基本持平。

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：公司本年未发生能税务加计扣除的研发费用。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：营业收入增加导致现金收入增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：基建投资项目付现同比大幅增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：利用富余资金偿还借款，偿还债务支付的现金同比大幅增加。

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 2022 年实现营业收入 1,062,471 万元，较上年同期增加 203,520 万元。其中主营业务收入 1,056,706 万元，较上年同期增加 203,955 万元。主营业务收入变动的主要原因是：**一是**公司的广西、贵州、云南水电所在流域上半年来水好，使全年来水总体增长，水电电量同比大幅增加；**二是**平均上网电价同比增加。

(2) 营业成本完成情况分析

2022 年发生营业成本 527,342 万元，较上年同期增加 2,195 万元。其中主营业务成本 525,145 万元，较上年同期增加 2,410 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、

水费及水资源费等变动成本变化；二是新机组投产导致折旧增加；三是职工薪酬与修理费同比增加。

(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	10,567,055,407.75	5,251,452,771.50	50.30	23.92	0.46	增加 11.60 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	1,416,067,414.73	1,657,535,915.15	-17.05	-5.76	-12.08	增加 8.40 个百分点
水电	8,064,239,869.33	3,069,421,905.71	61.94	31.01	3.11	增加 10.30 个百分点
风电	918,368,234.16	445,573,627.56	51.48	16.47	46.19	减少 9.86 个百分点
光伏	79,467,122.45	30,571,075.50	61.53	437.40	1,257.98	减少 23.25 个百分点
其他	88,912,767.08	48,350,247.58	45.62	34.86	-16.88	增加 33.85 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	9,114,330,194.18	4,470,272,599.23	50.95	27.97	0.02	增加 13.70 个百分点
贵州	566,889,390.76	288,653,986.37	49.08	13.73	15.63	减少

						0.84 个百分点
湖北	49,915,931.64	54,764,060.71	-9.71	-52.13	-3.27	减少 55.41 个百分点
山东	179,403,447.71	112,438,831.84	37.33	-4.51	1.04	减少 3.44 个百分点
四川	413,760,098.74	118,629,174.95	71.33	-2.96	-19.50	增加 5.89 个百分点
云南	242,756,344.72	206,694,118.40	14.86	28.85	6.95	增加 17.43 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
直接销售	10,567,055,407.75	5,251,452,771.50	50.30	23.92	0.46	增加 11.60 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	415.35	408.29	0	18.11	18.58	

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	1,265,715,319.52	24.00	1,463,693,195.20	27.87	-13.53	火电电量较上年同期减少
电力	水费及水资源费	605,162,444.47	11.48	516,692,597.19	9.84	17.12	水电电量较上年同期增加
电力	职工薪酬	882,419,658.96	16.73	828,791,447.33	15.78	6.47	职工薪酬较上年同期增加
电力	折旧	2,046,928,650.36	38.82	1,993,271,599.15	37.96	2.69	新机组投产引起折旧增加
电力	修理费	103,485,836.62	1.96	86,589,940.33	1.65	19.51	主要是年度修理计划安排导致
电力	其他物耗制造费	289,026,095.56	5.48	269,407,235.88	5.13	7.28	主要是安全生产费及其他费用同比增加
其他	其他	58,714,766.01	1.11	68,911,280.40	1.31	-14.80	主要是非电行业成本减少
其他	其他业务成本	21,962,250.86	0.42	24,109,380.47	0.46	-8.91	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	1,265,715,319.52	24.00	1,463,693,195.20	27.87	-13.53	火电电量较上年同期减少
电力	水费及水资源费	605,162,444.47	11.48	516,692,597.19	9.84	17.12	水电电量较上年同期增加
电力	职工薪	882,419,658.	16.73	828,791,447	15.78	6.47	职工薪酬较

	酬	96		.33			上年同期增加
电力	折旧	2,046,928,650.36	38.82	1,993,271,599.15	37.96	2.69	新机组投产引起折旧增加
电力	修理费	103,485,836.62	1.96	86,589,940.33	1.65	19.51	主要是年度修理计划安排导致
电力	其他物料制造费	289,026,095.56	5.48	269,407,235.88	5.13	7.28	主要是安全生产费及其他费用同比增加
其他	其他	58,714,766.01	1.11	68,911,280.40	1.31	-14.80	主要是非电行业成本减少
其他	其他业务成本	21,962,250.86	0.42	24,109,380.47	0.46	-8.91	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 1,025,974 万元，占年度销售总额 96.56%；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	537,312.22	50.57

B. 公司主要供应商情况

适用 不适用

前五名供应商采购额 206,404 万元，占年度采购总额 42.02%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 96,998 万元，占年度采购总额 19.75%。

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，管理费用同比下降 0.32%；财务费用因公司争取优惠贷款，优化债务结构，同比下降 15.96%。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

(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 2022 年经营活动现金流入 1,211,666 万元，较上年同期增加 251,804 万元，主要原因是发电量增长引起的电费收入增加。

经营活动现金流出 552,042 万元，较上年同期增加 10,330 万元，主要原因是电量增长引起支付税费现金流出增加。

经营活动产生现金净流量 659,623 万元，较上年同期增加 241,474 万元。

(2) 投资活动现金流量

公司 2022 年投资活动现金流入 5,964 万元，较上年同期增加 715 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 375,479 万元，较上年同期增加 222,434 万元，主要原因是新能源基建项目建设投入大幅增加。

投资活动现金净流量-369,515 万元，较上年同期减少 221,719 万元。

(3) 筹资活动现金流量

公司 2022 年筹资活动现金流入 2,315,602 万元，较上年同期增加 1,336,875 万元。

筹资活动现金流出 2,700,904 万元，较上年同期增加 1,416,647 万元。筹资活动现金流入、流出同比大幅增加，主要是公司优化债务结构，置换高利率借款。

筹资活动现金净流量-385,302 万元，较上年同期减少 79,772 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	1,399,123,836.90	3.09	1,400,701,267.24	3.15	-0.11	与上年同期基本持平。
预付款项	274,321,873.84	0.61	40,148,773.32	0.09	583.26	按照合同进度的预结算款项增加。
存货	190,159,111.07	0.42	241,567,240.76	0.54	-21.28	受火电发电消耗影响，燃料库存减少。
在建工程	3,538,640,272.16	7.82	2,501,282,455.28	5.63	41.47	公司基建项目投资同比增加。
应付账款	1,773,803,574.96	3.92	1,983,793,406.98	4.46	-10.59	主要受履行合同付款计划影响。
应付债券	999,428,666.15	2.21	2,498,300,876.07	5.62	-60.00	重分类至一年内到期的非流动负债的影响。
长期应付款	49,200,836.04	0.11	64,712,986.71	0.15	-23.97	主要受履行合同付款计划影响。
资本公积	979,958,041.96	2.17	984,048,188.19	2.21	-0.42	主要原因是分类为权益工具的永续债承销费用冲减资本公积。

其他说明

无。

2. 境外资产情况

□适用 √不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	44,300,256.43	履约保证金、土地开垦保证金、房改专户资金
应收账款	907,480,955.49	电费收费权质押
固定资产	2,398,186,247.19	抵押借款、融资租赁受限
无形资产	5,028,398.80	土地使用权抵押

4. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

公司主要水电资产集中在广西，2022 年广西电力行业基本情况：

1. 广西发电量 2,023.92 亿千瓦时，同比增长 0.80%。其中：水电 605.78 亿千瓦时，同比增长 17.09%；火电 998.79 亿千瓦时，同比减少 10.83%；核电 177.60 亿千瓦时，同比减少 2.02%；风电 198.85 亿千瓦时，同比增长 23.80%；光伏 42.90 亿千瓦时，同比增长 50.44%。

2. 广西 6,000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数为 3,570 小时，同比减少 295 小时。其中，水电 3,579 小时，同比增长 518 小时；火电 3,927 小时，同比减少 764 小时；核电 8,177 小时，同比减少 168 小时；风电 2,367 小时，同比增长 43 小时；光伏 1,066 小时，同比减少 100 小时。

3. 公司直属及控股公司电厂 2022 年完成发电量 415.35 亿千瓦时，同比增长 18.11%。其中：水电 360.68 亿千瓦时，同比增长 23.17%；火电 34.60 亿千瓦时，同比减少 18.99%；风电 18.01 亿千瓦时，同比增长 14.59%；光伏 2.06 亿千瓦时，同比增长 410.25%。

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	345,968.6 1	427,094.2 7	-18.9 9%	311,633.7 5	385,300.0 0	-19.1 2%	311,633.7 5	385,300.0 0	-19.1 2%	2,519. 35	1,293. 34	94.7 9%	513. 47	513. 47
风 电	180,122.3 2	157,189.3 5	14.59 %	174,138.4 5	152,195.0 7	14.42 %	174,138.4 5	152,195.0 7	14.42 %	513.53	349.88	46.7 7%	595. 94	595. 94
水 电	3,606,834 .23	2,928,219 .41	23.17 %	3,576,828 .41	2,901,729 .67	23.27 %	3,576,828 .41	2,901,729 .67	23.27 %	748.07	796.28	-6.0 5%	257. 36	257. 36
光 伏 发 电	20,596.79	4,036.62	410.2 5%	20,310.00	3,984.64	409.7 1%	20,310.00	3,984.64	409.7 1%	195.61	/	/	442. 14	442. 14

其他	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
合计	4,153,521.95	3,516,539.65	18.11%	4,082,910.61	3,443,209.38	18.58%	4,082,910.61	3,443,209.38	18.58%	3,976.56	2,439.49	63.01%	292.26	292.26

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	345,968.61	-18.99%	311,633.75	-19.12%	14.16	15.03	-5.80	主营业务成本	16.58	31.56	18.85	36.06	-12.08
风电	180,122.32	14.59%	174,138.45	14.42%	9.18	7.89	16.47	主营业务成本	4.46	8.48	3.05	5.83	46.19
水电	3,606,834.23	23.17%	3,576,828.41	23.27%	80.64	61.56	31.01	主营业务成本	30.69	58.45	29.77	56.95	3.11
光伏发电	20,596.79	410.25%	20,310.00	409.71%	0.79	0.15	437.40	主营业务成本	0.31	0.58	0.02	0.04	1,257.98
其他	/	/	/	/	0.89	0.66	34.86	主营业务成本	0.48	0.92	0.58	1.11	-16.88
外购电（如有）	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
合计	4,153,521.95	18.11%	4,082,910.61	18.58%	105.67	85.28	23.91	-	52.51	100.00	52.27	100.00	0.46

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2022 年底公司在役装机容量 1,254.27 万千瓦，其中水电装机 1,022.76 万千瓦，占比 81.54%；火电装机 133.00 万千瓦，占比 10.60%；风电装机 76.60 万千瓦，占比 6.11%；光伏装机 21.91 万千瓦，占比 1.75%。2022 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	1,102.15	918.04	133.00	29.20	21.91
四川	43.60	43.60	0.00	0.00	0.00
湖北	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00
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
合计	1,254.27	1,022.76	133.00	76.60	21.91

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	2022 年利用小时数(h)	2021 年利用小时数(h)	同比增减(h)	2022 年厂用电率(%)	2021 年厂用电率(%)
广西水电	3,463	2,712	751	0.29	0.27
广西火电	2,601	3,211	-610	4.85	4.76
广西风电	2,908	3,259	-351	0.15	0.18
广西光伏	1,361	306	1,055	1.37	2.04
四川水电	4,867	5,561	-694	0.15	0.13
湖北水电	1,608	3,374	-1,766	0.57	0.37
贵州水电	4,371	3,297	1,074	0.13	0.17
云南水电	3,635	3,101	534	0.25	0.3
山东风电	1,957	1,983	-26	0.32	0.28
贵州风电	2,042	1,807	235	0.26	0.50

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目概算（总投资）	2022 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	15,001.00	27,008.00
广西田东农光互补一期发电项目	42,198.00	25,210.00	25,210.00
梧州西江林光互补光伏发电项目	20,841.00	16,818.00	18,757.00
合山灰场光伏电站项目	60,811.49	24477.85	43,372.72
广西宾阳马王风电场三期项目	82,155.00	24,369.00	30,635.00
广西博白射广嶂风电场三期工程	85,866.00	697.00	697.00
贵州兴义七舍风电项目	44,400.00	2,053.00	42,950.09
广西隆安振东光伏发电项目	21,043.00	4,908.63	7,057.31
大唐桂冠祁县光储一体化+乡村振兴示范项目	41,388.00	40,206.00	40,206.00
平果市果化镇和太平镇农光互补光伏发电项目	53,586.00	26255.93	26,255.93
广西来宾市兴宾区良江镇农光互补光伏发电项目	60,260.00	34,963.00	34,963.00
桂冠山西稷山 100MW 光储一体化	57,768.00	10,204.06	10,204.06
广西桂平大湾画眉河界岭农光互补发电项目	51,936.00	27,613.94	27,613.94
广西桂平大湾画眉河天堂农光互补发电项目	52,347.02	20,549.90	20,549.90
大化都阳风电场项目	40,888.00	6999.46	6,999.46
马山县林圩大塘农光互补光伏发电项目	64,752.00	5,443.23	5,443.23
马山县林圩新华农光互补光伏发电项目	88,115.00	5,200.52	5,200.52
广西港北区庆丰农光互补发电项目	23,686.00	706.00	706.00
项目名称	2022 年预计投资	2022 年完成投资额	累计投资完成额
技改工程	53,826.70	52,528.12	/
小型基建项目	3,562.00	2,252.41	/
信息化工程	3,782.02	3,690.67	/
科研项目	3,871.94	3,516.51	/

6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	66.26	67.10	-1.25%
总上网电量	408.29	344.32	18.58%
占比	16.23%	19.49%	-

说明：市场化交易的总电量和总上网电量单位均为：亿千瓦时

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。2022年，旗下广西桂冠电力营销有限公司代理电力用户85家，签售电量30.09亿千瓦时，其中绿色电力交易电量4.20亿千瓦时，占绿电交易规模的18.88%，荣获2022年度广西电力市场主体信誉评价AAA级。

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) 2022 年 4 月 26 日第九届董事会第十五次会议审议《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》，公司投资建设广西田东农光互补光伏项目（一期）、广西博白射广嶂风电场三期项目、山西祁县光储一体化项目，累计项目总投资额约 16.38 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。2022 年 5 月 18 日上述议案经公司 2021 年度股东大会审议通过。

(2) 2022 年 5 月 30 日第九届董事会第十六次会议审议《关于公司投资开发广西梧州西江机场林光互补光伏发电项目等 5 个新能源发电项目的议案》，公司投资建设广西梧州西江机场林光互补光伏发电项目、广西桂平大湾镇画眉河（界岭）农光互补发电项目、广西桂平大湾镇画眉河（天堂）农光互补发电项目、广西来宾良江光伏项目、广西平果市果化镇和太平镇农光互补光伏发电项目，项目总投资额约 23.64 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) 2022 年 10 月 20 日第九届董事会第二十次会议审议《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港北庆丰光伏项目、平南县东华镇 55MWp 农光互补光伏发电项目、马山县林圩大塘农光互补光伏发电项目、马山县林圩新华农光互补光伏发电项目、桂冠山西稷山 100MW 光储一体化项目共 5 个光伏项目，广西大化都阳风电项目、广西天峨县更新风电项目共 2 个风电项目，合计项目总投资额约 33.96 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. 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

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

(1) 经 2022 年 7 月 29 日第九届董事会第十八次会议审议通过，公司全资子公司广西大唐桂冠新能源有限公司通过非公开协议转让的方式将博白射广嶂风电场 220kV 送出线路资产转让给广西电网有限责任公司玉林供电局，转让价格为 5,109.37 万元。因意向受让方广西电网有限责任公司决策发生变化，博白射广嶂送出线路资产有偿移交终止。

(2) 经 2022 年 7 月 29 日第九届董事会第十八次会议审议通过，公司将所持广西网欣物业服务有限责任公司 25.0139% 股权，以评估值 597.59 万元为对价，单方减资退出广西网欣物业服务有限责任公司。我公司于 2022 年 8 月 30 日收到对价款，广西网欣物业服务有限责任公司于 2022 年 8 月 24 日办理了减资工商登记。

(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	100	1,791,978	716,942	525,127	181,809
大唐岩滩水力发电有限责任公司	水电	105,913	70	405,093	321,448	131,167	59,943
横县江南发电有限公司	水电	25,000	72	53,254	46,899	16,200	5,286
广西桂冠开投电力有限责任公司	水电	75,000	52	190,919	156,899	61,698	32,975
广西平班水电开发有限公司	水电	55,500	63	149,152	79,717	30,603	15,415
四川川汇水电投资有限责任公司	水电	53,562	100	191,341	155,101	41,432	21,281
广西大唐桂冠新能源有限公司	风电	75,340	100	332,934	108,382	43,139	18,683
广西大唐桂冠电力营销有限公司	电力	21,000	100	23,577	23,548	522	1,204

(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. **预计 2023 年全国电力供需保持较高速增长。**根据中电联 2023 年电力供需形势分析, 预计 2023 年全国电力供需总体紧平衡, 部分用电高峰时段电力供需偏紧, 全年全社会用电量同比增长 6%左右。

2. **全国装机加快绿色低碳转型发展。**预计 2023 年新投产的总发电装机规模以及非石化能源发电装机规模将再创历史新高, 2023 年全国新增发电装机规模有望达到 2.5 亿千瓦左右, 其中非石化能源发电装机 1.8 亿千瓦, 全国年底发电装机总容量 28.1 亿千瓦, 非石化装机达到 14.8 亿千瓦, 占总装机容量的 52.5%左右。

3. **预计 2023 年全国电力供需总体紧平衡。**受 2022 年底水电蓄能值同比减少, 2023 年全国大部分地区降水总体仍偏少, 水电生产形势不容乐观。电煤供应全国总体有保障, 部分地区可能存在时段性紧张, 主要是华东、华中、南方、西北区域电力供应偏紧, 存在电力缺口。

4. **全国统一电力市场建设加快, 推动电力良性发展。**电力交易机制和市场价格形成机制将不断完善; 疏导燃煤发电成本, 发挥煤电兜底保供作用。

5. **新型电力系统建设加快, 促进能源建设高质量发展。**丰富不同类型能源的供应, 发挥煤电与新能源发电的特性互补性优势, 调剂余缺, 实现绿色低碳, 安全高效的电力供给。系统应急保障和调节能力建设加快。加大政策支持力度, 持续推进煤电“三改联动”及支撑性调节性煤电的建设, 提升系统应急保障和调峰能力。

6. **加快技术研发和管理创新, 推动新型电力系统建设。**推动能源电力技术研发与应用向信息化、数字化、智能化转型。

(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 6 大资产分布省, 展望全国, 实践“绿地投资+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, 探索发展氢能, 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, 把公司建成一流清洁能源公司。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

1. **2023 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**

安全环保责任事故：0起（不发生较大及以上人身伤亡事故、人员责任的较大及以上设备事故等）；

非计划停运、240h长停风机：0次。

（2）节能减排目标

供电煤耗：316.99克/千瓦时；

各类污染物达标排放。

（3）经营目标

发电量：398.20亿千瓦时；

营业收入：104.46亿元；

利润总额：35.61亿元。

2. 2023年重点工作

（1）坚持效益为先，注重量质提升，确保经营目标圆满完成。坚持抢发增发效益电量，统筹抓好水火风光，动态优化发电策略，用足政策用好规则，做好新项目生产准备，全力提升发电效益。主动应对区域电力现货市场建设，建立面向市场的快速反应机制，提升营销收益。强化全维度成本管控，树立盈利企业也要过紧日子思想，实施全要素、全过程、全方位成本管控。

（2）坚持安全发展，聚焦重点领域，筑牢风险防范“防火墙”。全力确保安全生产，压实各级责任链条，深化外委外包业务治理，抓实现场安全管控，重大作业提级管理，坚决防范发生安全生产事故。以打造“硬核指标”为抓手，持续提升企业本质安全水平。全力防范经营风险，强化合规经营和全面风险管理，深化专项治理整改，加强项目投资、物资采购、工程招标等重点领域和关键环节管控，贯通纪巡审“大监督”，精准识别、动态管控、及时化解风险，确保公司经营稳健、行稳致远。

（3）坚持对标一流，深化精益化管理，争当一流企业建设排头兵。围绕公司“十四五”“2211”战略目标，以对标一流为途径，以精益化管理为抓手，从生产、经营、发展、财务、资本运营、采购、风险、人才、党群等九个方面着手，全员、全覆盖、全方位提升企业管理水平，锻长板、补短板、提质量、强弱项、创效益、提效率，筑牢夯实公司管理基础，推进创一流工作取得显著成果。

（4）坚持改革创新，以变图强，焕发干事创业新活力。一是巩固深化改革成果，聚焦“三能”持续发力。坚持党管干部与市场化机制相结合，以任期制和契约化管理为突破口，优化完善经理层考核评价体系，让干部能上能下成为新常态。持续优化选人用人制度，加强内部人才市场建设，动态开展全员竞聘，让员工能进能出成为新常态。树立薪酬靠贡献的鲜明导向，持续优化全员业绩考核薪酬管理体系，让收入能升能降成为新常态。二是加大科技创新力度，推进数字智慧工程建设。加快推进“六大智慧中心”建设，打造桂冠“最强大脑”，争树清洁能源智慧管理标杆。三是适应发展新要求，推进体制机制创新。探索成立高质量发展、人力资源、法务、审计、党建新闻等“五大中心”。

(5) **坚持党建引领，汇聚发展合力，做优“先锋·桂冠”树品牌。**深入学习宣传贯彻党的二十大精神，抓好组织推进，强化责任担当，统筹安排部署，把饱满的政治热情转化为高质量发展的强大力量。深化“1841”党建工作方略，用好“四必须四融合”抓手，建强建优“先锋桂冠”党建品牌。深入推进全面从严治党、依法合规治企，发挥巡视巡察利剑作用，巩固深化巡视审计整改成果，深化清风桂冠建设，营造正气充盈的企业氛围。坚决扛好助力乡村振兴责任，突出教育帮扶的首要位置，统筹实施教育、产业、民生、就业、党建“五大”特色品牌行动，全力打造特色帮扶示范基地，实现定点帮扶评价“五连好”。

(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，公司在非石化装机容量占公司在役装机容量 89.39%，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 10.60%，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，煤炭价格仍处于高位，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，会导致电力供不应求或电力过剩，随着市场化深入，电价将会受此影响波动，进而对企业效益产生影响。

(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 3 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 8 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，认真履行职务，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委员认真履行职责，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 3 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》、《贯彻落实“三重一大”及重要决策事项清单》、《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》、《董事会审计委员会工作制度》、《董事会薪酬与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）》、《募集资金使用管理办法》、《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》、《累积投票制度实施细则》、《法定代表人授权委托管理办法》、《财务内部稽

核制度》、《内部审计管理办法》、《财务管理办法》、《安全生产管理考核办法》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。

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。

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。

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
2022 年第一次临时股东大会	2022 年 4 月 25 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 2022-007。	2022 年 4 月 26 日	审议通过了《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司关联交易管理制度〉的议案》、《关于制订〈广西桂冠电力股份有限公司募集资金管理办法〉的议案》、《关于制订〈广西桂冠电力股份有限公司独立董事工作制度〉的议案》、《关于选举第九届董事会董事（非独立董事）的议案》、《关于选举第九届董事会独立董事的议案》。
2021 年度股东大会	2022 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 2022-018。	2022 年 5 月 19 日	审议通过了《公司 2021 年董事会工作报告》、《公司 2021 年度监事会工作报告》、《公司 2021 年度报告全文及摘要》、《公司 2021 年度财务决算及 2022 年度财务预算报告》、《关于公司 2021 年度利润分配预案》、《独立董事 2021 年度述职报告》、《关于公司 2022 年度贷款融资额度和担保的议案》、《关于在境内公开发行不超过 60 亿元公司债券的议案》、《关于公司 2022 年度续聘会计师事务所并支付其费用的议案》、《关于预计公司 2022 年日常关联交易的议案》、《关于公司 2022 年度投资计划的议案》、《关于公司 2022 年度乡村振兴帮扶资金计划的议案》、《关于修改〈公司章程〉〈股东大会议事规则〉部分条款的议案》、《关于投资开发新能源发电项目的议案》。
2022 年第二次临时股东大会	2022 年 11 月 15 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 2022-039。	2022 年 11 月 16 日	审议通过了《关于公司发行不超过 25 亿元永续债的议案》、《关于制订〈广西桂冠电力股份有限公司对外担保管理办法〉的议案》、《关于制订〈广西桂冠电力股份有限公司对外捐赠管理办法〉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(注)	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
李凯	董事长、总经理	男	54	2020/6/23	2023/6/22	0	0	0	/	132.66	否
黄中良	副董事长	男	59	2020/6/23	2023/6/22	0	0	0	/	0	是
陈伟庆	董事	男	45	2021/10/15	2023/6/22	0	0	0	/	90.77	否
贺子波	董事	男	54	2021/2/5	2022/4/25	0	0	0	/	0	是
邓慧敏	董事	女	51	2020/6/23	2023/6/22	0	0	0	/	0	是
张宏亮	董事	男	57	2020/6/23	2023/6/22	0	0	0	/	0	是
邝丽华	独立董事	女	66	2020/6/23	2023/6/22	0	0	0	/	10	否
鲍方舟	独立董事	男	44	2020/6/23	2023/2/3	0	0	0	/	10	否
夏嘉霖	独立董事	男	55	2020/6/23	2023/6/22	0	0	0	/	10	否
潘斌	独立董事	男	50	2021/2/5	2023/6/22	0	0	0	/	10	否
刘涛	独立董事	男	51	2023/2/3	2023/6/22	0	0	0	/	0	否
韦锡坚	独立董事	男	65	2022/4/25	2023/6/22	0	0	0	/	6.67	否
霍雨霞	监事会主席	女	57	2020/6/23	2023/6/22	0	0	0	/	0	是
李德庆	监事	男	48	2020/6/23	2023/6/22	0	0	0	/	0	是
张开跃	监事	男	49	2021/5/25	2023/6/22	0	0	0	/	0	是
王维琦	职工监事	男	49	2020/6/23	2023/6/22	0	0	0	/	72.42	否
李彦治	职工监事	男	55	2022/2/18	2023/6/22	0	0	0	/	71.14	否
罗建军	总会计师	男	56	2021/1/20	2023/4/6	0	0	0	/	113.23	否
施健升	副总经理	男	54	2020/6/23	2023/6/22	0	0	0	/	113.35	否
田晓东	副总经理	男	55	2021/7/7	2023/6/22	0	0	0	/	94.77	否
梁勇	副总经理	男	55	2020/6/23	2022/7/15	0	0	0	/	76.21	否
王鹏宇	副总经理	男	49	2021/9/30	2023/6/22	0	0	0	/	117.09	否

张克岩	总会计师	男	52	2023/4/6	2023/6/22	0	0	0	/	0	否
吴育双	董事会秘书	男	55	2019/4/25	2023/6/22	0	0	0	/	79.95	否
吴武	职工监事	男	50	2020/6/23	2022/2/14	0	0	0	/	0	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	1,007.93	/

姓名	主要工作经历
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。现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；龙滩水电开发有限公司执行董事、总经理、党组副书记。
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，现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、广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会副董事长。
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；黄岛发电厂副厂长；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党委副书记；中国大唐集团有限公司广西分公司党委副书记；现任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总经理；十三届青海省政协委员；广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事。
贺子波	正高级经济师。历任大唐河北发电有限公司副总经理、党组成员、纪检组长、工会主席，大唐河北发电有限公司副总经理、党委委员、工会主席，大唐河北发电有限公司总经理、党委副书记，中国大唐集团有限公司天津分公司筹备组组长，中国大唐集团有限公司天津分公司（大唐国际发电股份有限公司天津分公司）总经理、党委副书记，中国大唐集团有限公司生产运营部主任、生产管理与环境保护部主任。现任大唐华银电力股份有限公司董事长及党委书记。广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事，报告期内已离任。
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。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九届董事会董事。
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。现任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、广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事。
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。现任中国大唐集团有限公司专职董事、广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事。
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，已退休。现任广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事。
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。现任上海市锦天城律师事务所执业律师及高级合伙人。广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事，于2023年2月3日已离任。
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。现任上会会计事务所咨询总监、广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事。
潘斌	律师。历任南方证券有限公司投资银行部经理，副总经理；上海东方华银律师事务所首席合伙人；国网英大股份有限公司独立董事；上海创远仪器技术股份有限公司独立董事；现任上海虎博投资管理有限公司董事长；浙江佐力药业股份有限公司独立董事；万向钱潮股份有限公司独立董事；重庆富民银行股份有限公司独立董事；上海卓易科技股份有限公司董事；上海电力股份有限公司独立董事；浙江自立高温科技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九届董事会独立董事。
刘涛	法学博士学历，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。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、广东省民营企业律师服务团团团长、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、广州市国有资产监督管理委员会党风廉政监督员、最高人民检察院民事行政案件咨询专家、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、广州珠江钢琴集团股份有限公司独立董事、广东连越律师事务所主任；现任广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事。

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、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。退休，担任广西电力设计研究院资深技术专家；现任广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事。
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。现任中国大唐集团有限公司专职监事、广西桂冠电力股份有限公司第九届监事会主席。
李德庆	高级经济师。历任大唐集团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）法律事务处处长，企业管理与法律事务部法律事务处处长、副主任兼法律事务处处长；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企业管理与法律事务部副主任兼法律事务处处长；中国大唐集团有限公司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。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九届监事会监事。
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责任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责任公司总经理、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。现任广西投资集团有限公司审计部审计总监、监事会工作部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。
王琪璜	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。现任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九届董事会董事于 2023 年 2 月 3 日已离任。
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。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九届董事会董事。
李香华	高级工程师。历任中国长江电力股份有限公司检修厂电气检修部发电分部副主任；中国长江电力股份有限公司检修厂电气检修部主任师；中国长江电力股份有限公司葛洲坝电厂电气维修部主任师；中国长江电力股份有限公司生产技术部发电资产与技术监督管理主任；中国长江电力股份有限公司生产技术部技术监督与质量管理主任。现任中国水力发电工程学会信息化专业委员会，副主任委员；中国水利电力质量管理协会，理事；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。
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；兰州西固热电有限责任公司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；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；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）办公室副主任、党群工作部副主任；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）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。现任广西桂冠电力股份有限公司纪委副书记、纪委办公室主任和第九届监事会职工监事。
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。现任广西桂冠电力股份有限公司党建工作部主任和第九届监事会职工监事。
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；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党组成员、总会计师；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党委委员、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。
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。现任广西桂冠电力股份有限公司副总经理、党委委员；龙滩水电开发有限公司党组成员、副总经理。
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；大唐贵州发电有限公司副总工程师兼总经部主任；大唐贵州发电有限公司副总经理、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副总经理、党委委员。
梁勇	高级工程师。历任广西桂冠电力股份有限公司工程部副主任、发展计划部副主任、计划经营部主任；广西桂冠大化水力发电总厂厂长兼大化水电站扩建工程筹建处主任；嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司总经理；大唐四川发电有限公司副总经理、党委委员、大唐国际发电股份有限公司四川分公司副总经理；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）副总经理、党委委员。报告期内已离任。
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；龙滩水力发电厂总工程师；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，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。
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。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；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、风险管控部）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）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。
吴武	高级工程师。历任广西桂冠电力股份有限公司安生部设备处处长；浙江纵横实业有限公司（湖北巴东县沿渡河电业发展有限公司）副总经理；浙江纵横实业有限公司（湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司）副总经理、福建省集兴龙湘水电有限公司副总经理；大唐广源水力发电有限公司副总经理；广西大唐电力检修有限公司副总经理；广西大唐电力检修有限公司负责人、党委副书记；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）总经理工作部、法律事务部主任；广西桂冠电力股份有限公司办公室主任。现任大唐岩滩水力发电有限责任公司党委书记、董事长、总经理、二期扩建工程项目部主任。第九届监事会职工监事于报告期内已离任。

其它情况说明

√适用 □不适用

1. 截至报告期末，公司第九届董事会成员为：李凯、黄中良、王琪瑛、于凤武、邓慧敏、陈伟庆、张宏亮、李香华、邝丽华、鲍方舟、夏嘉霖、潘斌、韦锡坚，其中李凯为董事长，黄中良为副董事长。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

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，公司第九届监事会成员为：霍雨霞、李德庆、张开跃、李彦治、王维琦，其中霍雨霞为监事会主席。

3. 截至报告期末，董事会各专门委员会组成人员：

(1) 董事会战略委员会

主任委员：李凯

委员：黄中良、李香华、陈伟庆、王琪瑛、于凤武、邓慧敏、张宏亮

(2) 董事会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

(3) 董事会提名委员会

主任委员：韦锡坚

委员：黄中良、于凤武、鲍方舟、夏嘉霖

(4) 董事会薪酬与考核委员会

主任委员：潘斌

委员：夏嘉霖、张宏亮、邝丽华、鲍方舟

2023 年 2 月 3 日因王琪瑛（退休）、鲍方舟（任期满）不再担任第九届董事会董事，经第九届董事会第二十二次会议审议通过，董事会各专门委员会组成人员调整如下：

（一）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

（二）董事会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

（三）董事会提名委员会

主任委员：刘涛

委员：黄中良、于凤武、韦锡坚、夏嘉霖

（四）董事会薪酬与考核委员会

主任委员：潘斌

委员：韦锡坚、张宏亮、邝丽华、刘涛

(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08月	至今
黄中良	广西投资集团有限公司	总经理助理	2018年06月	至今
张开跃	广西投资集团有限公司	审计部审计总监、监事会工作部直属企业监事会主席	2021年05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02月	至今
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
李凯	龙滩水电开发有限公司	执行董事 总经理 党组副书记	2020年04月 2016年12月 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	至今
黄中良	广西桂冠开投电力有限责任公司	副董事长	2019年03月	至今
黄中良	广西防城港第三核电有限公司	董事	2022年08月	至今
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06月	至今
邓慧敏	中国大唐集团财务有限公司	董事	2020年09月	至今
邓慧敏	中国大唐集团资本控股有限公司	董事	2021年11月	至今
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07月	至今
张宏亮	广西桂冠开投电力有限责任公司	董事	2019年03月	至今
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
夏嘉霖	上会会计事务所	咨询总监	2017年03月	至今
夏嘉霖	上海嘉穉商务咨询事务所	负责人	2017年09月	2022年08月
夏嘉霖	上海龙舟国际物流有限公司	执行董事	2019年04月	至今
潘斌	上海虎博投资管理有限公司	董事长	2015年07月	至今
潘斌	浙江佐力药业股份有限公司	独立董事	2020年03月	至今
潘斌	万向钱潮股份有限公司	独立董事	2020年02月	至今
潘斌	国网英大股份有限公司	独立董事	2016年07月	2022年05月
潘斌	重庆富民银行股份有限公司	独立董事	2020年04月	至今
潘斌	上海卓易科技股份有限公司	董事	2019年06月	至今
潘斌	上海电力股份有限公司	独立董事	2021年06月	至今
潘斌	上海创远仪器技术股份有限公司	独立董事	2020年12月	2023年03月
潘斌	浙江自立高温科技股份有限公司	独立董事	2019年08月	至今
潘斌	浙江运达风电股份有限公司	独立董事	2023年02月	至今

霍雨霞	中国大唐集团财务有限公司	董事	2022年03月	至今
霍雨霞	中国大唐集团资本控股有限公司	董事	2021年10月	至今
霍雨霞	中国水利电力物资集团有限公司	监事	2021年08月	至今
霍雨霞	大唐上海能源开发有限公司	监事	2021年09月	2022年12月
霍雨霞	大唐华银电力股份有限公司	监事会主席	2019年12月	至今
霍雨霞	大唐河南发电有限公司	董事	2022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07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07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08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
张开跃	广西广投能源集团有限公司	监事会主席	2020年12月	至今
张开跃	广西大藤峡水利枢纽开发有限责任公司	监事	2020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06月	至今
吴育双	广西平班水电开发有限公司	监事	2018年09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07月	至今
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	至今
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	至今
陈伟庆	十三届青海省政协	委员	2023年01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06月	至今
鲍方舟	广东省高速公路发展股份有限公司	独立董事	2016年07月	2022年09月
王琪瑛	中国大唐集团新能源股份有限公司	董事	2021年12月	2023年01月
王琪瑛	中国大唐集团海外投资有限公司	董事	2021年11月	2022年08月
于凤武	中国大唐集团新能源股份有限公司	董事	2021年12月	至今
于凤武	中国大唐集团海外投资有限公司	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08月	至今
李香华	中国水利电力质量管理协会	理事	2022年02月	至今
韦锡坚	广西电力设计研究院	资深技术专家	2017年08月	至今
刘涛	广东连越律师事务所	主任	2018年03月	至今
李景峰	大唐国际发电股份有限公司	董事	2022年11月	至今
李景峰	大唐陕西发电有限公司	董事	2022年11月	至今
吴武	大唐岩滩水力发电有限责任公司	党委书记、董事长、总经理、二期扩建工程项目部主任	2021年11月	2022年02月
贺子波	大唐华银电力股份有限公司	董事长、党委书记	2021年12月	至今
贺子波	湖南大唐先一科技有限公司	董事长	2021年12月	2022年05月

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、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
贺子波	董事	离任	工作变动
刘广迎	董事	离任	工作变动
王琪瑛	董事	选举	控股股东推荐
于凤武	董事	选举	控股股东推荐
李香华	董事	选举	三股东推荐
韦锡坚	独立董事	选举	控股股东推荐
梁勇	原副总经理	离任	工作变动
吴武	原监事	离任	工作变动
李彦治	监事	选举	职工代表大会选举
李景峰	董事	选举	控股股东推荐
刘涛	董事	选举	控股股东推荐
罗建军	原总会计师	离任	工作变动
张克岩	总会计师	聘任	董事会聘任
王琪瑛	原董事	离任	工作变动
鲍方舟	原独立董事	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

2020 年公司独立董事王小明先生同时在其他上市公司担任独立董事，因其他上市公司原因受到监管处罚，已在 2020 年 9 月申请辞去本公司独立董事职务。由于王小明先生辞任将导致公司独

立董事人数低于董事会总人数的三分之一，王小明先生已继续履行其相关职责至 2021 年 2 月 5 日，公司 2021 年第一次临时股东大会选举潘斌先生为公司现任独立董事时。

(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
第九届董事会第十三次会议	2022/2/28	审议通过了《广西桂冠电力股份有限公司落实董事会六项职权工作议案》。
第九届董事会第十四次会议	2022/4/1	审议通过了 1. 《关于选举第九届董事会董事（非独立董事）的议案》、2. 《关于选举第九届董事会独立董事的议案》、3. 《关于制定〈广西桂冠电力股份有限公司贯彻落实“三重一大”决策制度的实施办法〉的议案》、4. 《关于制定〈广西桂冠电力股份有限公司“三重一大”及重要决策事项清单〉的议案》、5. 《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司总经理工作规则〉的议案》、6. 《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司董事会审计委员会工作制度〉的议案》、7. 《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司董事会秘书工作制度〉的议案》、8. 《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理制度〉的议案》、9. 《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司独立董事年报工作制度〉的议案》、10. 《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司信息披露事务管理制度〉的议案》、11. 《关于制订〈广西桂冠电力股份有限公司银行间债券市场债务融资工具信息披露制度〉的议案》、12. 《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司外部信息使用人管理制度〉的议案》、13. 《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司内幕信息知情人登记制度〉的议案》、14. 《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司年报信息披露重大差错责任追究制度〉的议案》、15. 《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司关联交易管理制度〉的议案》、16. 《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司董事会审计委员会年报工作规程〉的议案》、17. 《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司重大事项报告制度〉的议案》、18. 《关于制订〈广西桂冠电力股份有限公司债券信息披露事务管理办法〉的议案》、19. 《关于制订〈广西桂冠电力股份有限公司董事会授权管理办法〉的议案》、20. 《关于制订〈广西桂冠电力股份有限公司募集资金管理办法〉的议案》、21. 《关于制订〈广西桂冠电力股份有限公司独立董事工作制度〉的议案》、22. 《关于召开公司 2022 年第一次临时股东大会的议案》。
第九届董事会第十五次会议	2022/4/26	审议通过了 1. 《公司 2021 年董事会工作报告》、2. 《公司 2021 年度总经理业务报告》、3. 《公司 2021 年度报告及摘要》、4. 《公司 2021 年度财务决算及 2022 年度财务预算（草案）报告》、5. 《关于公司 2021 年度利润分配预案》、6. 《独立董事 2021 年度述职报告》、7. 《2021 年度董事会审计委员会履职情况报告》、8. 《2021 年度内部控制评价报告》、9. 《公司 2021 年度社会责任报告》、10. 《公司对中国大唐集团财务有限公司的风险评估报告》、11. 《关于制订〈公司对中国大唐集团财务有限公司关联交易风险处置预案〉的议案》、12. 《关

		于公司 2021 年度资产报废与核销的议案》、13.《关于公司 2021 年度计提坏账准备的议案》、14.《关于公司 2022 年度贷款融资额度和担保的议案》、15.《关于在境内公开发行不超过 60 亿元公司债券的议案》、16.《关于公司 2022 年度续聘会计师事务所并支付其费用的议案》、17.《关于预计公司 2022 年日常关联交易计划的议案》、18.《关于公司 2022 年度投资计划的议案》、19.《关于公司 2022 年度乡村振兴帮扶资金计划的议案》、20.《公司 2022 年一季度报告》、21.《关于修改〈公司章程〉〈股东大会议事规则〉部分条款的议案》、22.《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》、23.《关于投资开发新能源发电项目的议案》、24.《关于召开公司 2021 年年度股东大会的议案》。
第九届董事会第十六次会议	2022/5/30	审议通过了 1.《关于制订〈广西桂冠电力股份有限公司对外担保管理办法〉的议案》、2.《关于制订〈广西桂冠电力股份有限公司对外捐赠管理办法〉的议案》、3.《关于制订〈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）〉的议案》、4.《关于制订〈广西桂冠电力股份有限公司债券融资管理办法〉的议案》、5.《关于制定〈广西桂冠电力股份有限公司债券募集资金管理办法〉的议案》、6.《关于制订〈广西桂冠电力股份有限公司控制资产负债率、控制负债规模管理办法〉的议案》、7.《关于公司投资开发广西梧州西江机场林光互补光伏发电项目等 5 个新能源发电项目的议案》。
第九届董事会第十七次会议	2022/6/30	审议通过了《关于公司 2021 年度经营班子责任制考核奖励的议案》。
第九届董事会第十八次会议	2022/7/29	审议通过了 1.《关于公司全资子公司广西大唐桂冠新能源有限公司转让线路资产的议案》、2.《关于对参股公司广西网欣物业服务有限责任公司减资的议案》。
第九届董事会第十九次会议	2022/8/26	审议通过了 1.《公司 2022 年半年度报告》、2.《公司对中国大唐集团财务有限公司 2022 年半年度的风险评估报告》。
第九届董事会第二十次会议	2022/10/28	审议通过了 1.《公司 2022 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》、3.《关于公司发行不超过 25 亿元永续债的议案》、4.《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司董事会审计委员会工作制度〉的议案》、5.《关于召开桂冠电力 2022 年第二次临时股东大会的议案》。

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 出席股东大会的次数
		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	
李凯	否	8	3	5	0	0	否	3
黄中良	否	8	3	5	0	0	否	3
陈伟庆	否	8	2	6	0	0	否	2
王琪瑛	否	6	1	5	0	0	否	0
于凤武	否	6	1	5	0	0	否	0

邓慧敏	否	8	0	8	0	0	否	0
张宏亮	否	8	2	6	0	0	否	3
李香华	否	6	0	6	0	0	否	3
邝丽华	是	8	3	5	0	0	否	3
夏嘉霖	是	8	0	8	0	0	否	0
潘斌	是	8	0	8	0	0	否	0
韦锡坚	是	6	3	3	0	0	否	3
鲍方舟	是	8	0	8	0	0	否	0
贺子波	否	2	0	2	0	0	否	0

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	8
其中：现场会议次数	3
通讯方式召开会议次数	5
现场结合通讯方式召开会议次数	3

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(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

(1). 董事会下设专门委员会成员情况（报告期内）

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	夏嘉霖、黄中良、邓慧敏、邝丽华、潘斌
提名委员会	韦锡坚、黄中良、于凤武、鲍方舟、夏嘉霖
薪酬与考核委员会	潘斌、夏嘉霖、张宏亮、邝丽华、鲍方舟
战略委员会	李凯、黄中良、李香华、陈伟庆、王琪瑛、于凤武、邓慧敏、张宏亮

(2). 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
2022 年 4 月 1 日	审计委员会 2022 年第一次会议审议《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司董事会审计委员会工作制度〉的议案》、《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司独立董事年报工作制度〉的议案》、《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司内幕信息知情人登记制度〉的议案》、《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司年报信息披露重大差错责任追究制度〉的议案》、《关于修订〈	审议通过了《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司董事会审计委员会工作制度〉的议案》、《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司独立董事年报工作制度〉的议案》、《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司内幕信息知情人登记制度〉的议案》、《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司年报信息披露重大差错责任追究制度〉的议案》、《关于修订〈广西桂冠电力股份有限公司关	/

	广西桂冠电力股份有限公司关联交易管理制度>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司董事会审计委员会年报工作规程>的议案》。	联交易管理制度>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司董事会审计委员会年报工作规程>的议案》。	
2022 年 4 月 26 日	审计委员会 2022 年第二次会议审议《公司 2021 年度报告及摘要》、《公司 2021 年度财务决算及 2022 年度财务预算（草案）报告》、《关于公司 2021 年度利润分配预案》、《2021 年度董事会审计委员会履职情况报告》、《2021 年度内部控制评价报告》、《公司对中国大唐集团财务有限公司的风险评估报告》、《关于制订<公司对中国大唐集团财务有限公司关联交易风险处置预案>的议案》、《关于公司 2021 年度资产报废与核销的议案》、《关于公司 2021 年度计提坏账准备的议案》、《关于公司 2022 年度融资额度和担保的议案》、《关于公司 2022 年度续聘会计师事务所并支付其费用的议案》、《关于预计公司 2022 年日常关联交易的议案》、《关于公司 2022 年度乡村振兴帮扶资金计划的议案》、《公司 2022 年一季度报告及摘要》。	审议通过了《公司 2021 年度报告及摘要》、《公司 2021 年度财务决算及 2022 年度财务预算（草案）报告》、《关于公司 2021 年度利润分配预案》、《2021 年度董事会审计委员会履职情况报告》、《2021 年度内部控制评价报告》、《公司对中国大唐集团财务有限公司的风险评估报告》、《关于制订<公司对中国大唐集团财务有限公司关联交易风险处置预案>的议案》、《关于公司 2021 年度资产报废与核销的议案》、《关于公司 2021 年度计提坏账准备的议案》、《关于公司 2022 年度融资额度和担保的议案》、《关于公司 2022 年度续聘会计师事务所并支付其费用的议案》、《关于预计公司 2022 年日常关联交易的议案》、《关于公司 2022 年度乡村振兴帮扶资金计划的议案》、《公司 2022 年一季度报告及摘要》。	/
2022 年 5 月 30 日	审计委员会 2022 年第三次会议审议《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司对外担保管理办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司对外捐赠管理办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司控制资产负债率、控制负债规模管理办法>的议案》。	审议通过了《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司对外担保管理办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司对外捐赠管理办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司控制资产负债率、控制负债规模管理办法>的议案》。	/
2022 年 8 月 26 日	审计委员会 2022 年第四次会议审议《公司 2022 年半年度报告》、《公司对中国大唐集团财务有限公司 2022 年半年度的风险评估报告》。	审议通过了《公司 2022 年半年度报告》、《公司对中国大唐集团财务有限公司 2022 年半年度的风险评估报告》。	/
2022 年 10 月 28 日	审计与风险管理委员会 2022 年第五次会议审议《公司 2022 年三季度报告》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司董事会审计委员会工作制度>的议案》。	审议通过了《公司 2022 年三季度报告》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司董事会审计委员会工作制度>的议案》。	/

(3). 报告期内提名委员会召开 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
2022 年 4 月 1 日	提名委员会 2022 年第二次会议审议《关于选举第九届董事会董事（非独立董事）的议案》、《关于选举第九届董事会独立董事的议案》、《关于修订<	审议通过了《关于选举第九届董事会董事（非独立董事）的议案》、《关于选举第九届董事会独立董事的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公	/

	广西桂冠电力股份有限公司总经理工作规则>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司董事会秘书工作制度>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司独立董事工作制度>的议案》。	司总经理工作规则>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司董事会秘书工作制度>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司独立董事工作制度>的议案》。	
2022 年 4 月 26 日	提名委员会2022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》。	/

(4). 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
2022 年 5 月 30 日	薪酬与考核委员会 2022 年第一次会议审议《关于制订<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）>的议案》。	审议通过了《关于制订<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）>的议案》。	/
2022 年 6 月 30 日	薪酬与考核委员会 2022 年第二次会议审议《关于公司 2021 年度经营班子责任制考核奖励的议案》。	审议通过了《关于公司 2021 年度经营班子责任制考核奖励的议案》。	/

(5). 报告期内战略委员会召开 6 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行 职责 情况
2022 年 2 月 28 日	战略委员会 2022 年第一次会议审议《广西桂冠电力股份有限公司落实董事会六项职权工作方案》。	审议通过了《广西桂冠电力股份有限公司落实董事会六项职权工作方案》。	/
2022 年 4 月 1 日	战略委员会2022年第二次会议审议《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司贯彻落实“三重一大”决策制度的实施办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司贯彻落实“三重一大”及重要决策事项清单>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理制度>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司信息披露事务管理制度>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司银行间债券市场债务融资工具信息披露制度>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司外部信息使用人管理制度>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司内幕信息知情人登记制度>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司重大差错责任追究制度>的议案》、《关于修订<广西	审议通过了《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司贯彻落实“三重一大”决策制度的实施办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司贯彻落实“三重一大”及重要决策事项清单>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理制度>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司信息披露事务管理制度>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司银行间债券市场债务融资工具信息披露制度>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司外部信息使用人管理制度>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司内幕信息知情人登记制度>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司重大差错责任追究制度>的议案》、《关于修订<广西	/

	<p>桂冠电力股份有限公司关联交易管理制度>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司重大事项报告制度>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司债券信息披露事务管理办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司董事会授权管理办法（试行）>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司募集资金管理办法>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司法定代表人授权委托书管理办法>议案》。</p>	<p>关联交易管理制度>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司重大事项报告制度>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司债券信息披露事务管理办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司董事会授权管理办法（试行）>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司募集资金管理办法>的议案》、《关于修订<广西桂冠电力股份有限公司法定代表人授权委托书管理办法>议案》。</p>	
2022 年 4 月 26 日	<p>战略委员会 2022 年第三次会议审议《公司 2021 年度董事会工作报告》、《公司 2021 年度总经理业务报告》、《公司 2021 年度报告及摘要》、《公司 2021 年度财务决算及 2022 年度财务预算（草案）报告》、《关于公司 2021 年度利润分配预案》、《关于审议公司 2021 年度社会责任报告》、《关于公司 2022 年度融资额度和担保的议案》、《关于在境内公开发行不超过 60 亿元公司债券的议案》、《关于公司 2022 年度续聘会计师事务所并支付其费用的议案》、《关于预计公司 2022 年日常关联交易的议案》、《关于公司 2022 年度投资计划的议案》、《关于公司 2022 年度乡村振兴帮扶资金计划的议案》、《公司 2022 年一季度报告及摘要》、《关于修改<公司章程><股东大会会议事规则>部分条款的议案》、《关于投资开发新能源发电项目的议案》。</p>	<p>审议通过了《公司 2021 年度董事会工作报告》、《公司 2021 年度总经理业务报告》、《公司 2021 年度报告及摘要》、《公司 2021 年度财务决算及 2022 年度财务预算（草案）报告》、《关于公司 2021 年度利润分配预案》、《关于审议公司 2021 年度社会责任报告》、《关于公司 2022 年度融资额度和担保的议案》、《关于在境内公开发行不超过 60 亿元公司债券的议案》、《关于公司 2022 年度续聘会计师事务所并支付其费用的议案》、《关于预计公司 2022 年日常关联交易的议案》、《关于公司 2022 年度投资计划的议案》、《关于公司 2022 年度乡村振兴帮扶资金计划的议案》、《公司 2022 年一季度报告及摘要》、《关于修改<公司章程><股东大会会议事规则>部分条款的议案》、《关于投资开发新能源发电项目的议案》。</p>	/
2022 年 5 月 30 日	<p>战略委员会 2022 年第四次会议审议《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司对外担保管理办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司对外捐赠管理办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司债券融资管理办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司债券募集资金管理办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司控制资产负债率、控制负债规模管理办法>的议案》、《关于公司投资开发广西梧州西江机场林光互补光伏发电项目等 5 个新能源发电项目的议案》。</p>	<p>审议通过了《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司对外担保管理办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司对外捐赠管理办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司债券融资管理办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司债券募集资金管理办法>的议案》、《关于制订<广西桂冠电力股份有限公司控制资产负债率、控制负债规模管理办法>的议案》、《关于公司投资开发广西梧州西江机场林光互补光伏发电项目等 5 个新能源发电项目的议案》。</p>	/
2022 年 7 月 29 日	<p>战略委员会 2022 年第五次会议审议《关于全资子公司广西大唐桂冠新能源有限公司转让线路资产的议案》、《关于对参股子公司广西网欣物业服务有</p>	<p>审议通过了《关于全资子公司广西大唐桂冠新能源有限公司转让线路资产的议案》、《关于对参股子公司广西网欣物业服务有限</p>	/

	限责任公司减资的议案》。		
2022 年 10 月 28 日	战略委员会 2022 年第六次会议审议《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》、《关于公司申请注册发行不超过 25 亿元永续债的议案》。	审议通过了《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》、《关于公司申请注册发行不超过 25 亿元永续债的议案》。	/

(6). 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	995
主要子公司在职员工的数量	2,705
在职员工的数量合计	3,700
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	2,344
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	
销售人员	
技术人员	604
财务人员	
行政人员	
管理人员	443
技能人员	2,406
其他人员	247
合计	3,700
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士	77
本科	2,099
本科以下	1,524
合计	3,700

(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,公司系统各企业工资总额和职工工资水平的确定与企业经济效益和劳动生产率相联系,持续增强企业活力。聚焦年度重点工作。工资总额分配聚焦“担当实干、创先争优”劳动竞赛,激发各企业保供增效的积极性和主动性,引领企业着

力攻坚“三个主战场”等年度重点工作任务。突出高质量发展。对在新能源项目资源储备、指标获取、核准备案、投资决策、前期工作、开工容量、投产规模做出贡献的企业，给予专项奖励。

(三) 培训计划

适用 不适用

依据分级管理原则，公司及所属企业扎实组织了各层级教育培训及竞赛、调考。培训内容以学习习近平新时代中国特色社会主义思想理论为首要任务，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。2022年，公司系统各企业职工人数3700人，参训人数3700人，全员人均培训时长112.69时，培训总支出441.2万元。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

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(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(%)
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
2020年	0	1.9	0	1,497,651,782.38	2,196,578,942.50	68.18

(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	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 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	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 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情况

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
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	3,209,101,606.53
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 (%)	49.13
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 (%)	49.13

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；重点任务主要为国企改革三年行动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的各类约束类指标，包括安全环保责任事故、重大党风廉政事件、重大群体事件、重大舆情事件、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 2022 年度内部控制评价报告》，纳入评价范围的企业资产总额合计占公司合并财务报表资产总额的 100%，纳入评价范围的企业、业务和事项以及高风险领域涵盖了公司经营管理的的主要方面，不存在重大遗漏。按照内部控制评价程序和内部控制缺陷认定标准，公司在内控评价报告基准日，既没有发现财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷，也没有发现非财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷。

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

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、 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、企业经营管理等方面实施有效监督。

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

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 2022 年度内部控制有效性进行了评价，并出具了公司 2022 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）	2,196.53

（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合山发电公司下属合山火力发电厂列入广西 2022 年重点排污单位。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

合山火力发电厂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

合山火力发电厂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

合山火力发电厂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

合山火力发电厂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

合山火力发电厂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；2022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。2022 年 11 月 5 日-11 月 12 日在岩滩、大化等 9 个区域增殖放流乌原鲤、长臀鲢、三角鲤共计 132 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）	37,904,943
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、研发生产有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 2022 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）	3,600.50	社会公益活动 71 次。
其中：资金（万元）	2,709.30	乡村振兴 2,610.00 万元，公益活动 99.30 万元。

物资折款（万元）	891.20	消费帮扶 891.20 万元。
惠及人数（人）	14,384	

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“启明星”、筑梦“夏令营”活动。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，持续助力定点帮扶广西大化县推进乡村振兴，在开展消费帮扶中，助力帮扶县拓展销售市场，提高农特产品销售量。公司 2022 年在社会公益总投入 3,600.50 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）	2,610.00	教育帮扶 2,305.00 万元，产业帮扶 85.00 万元，民生帮扶 188.00 万元，就业帮扶 10.00 万元，党建帮扶 22.00 万元。
其中：资金（万元）	2,610.00	
物资折款（万元）	0.00	
惠及人数（人）	7,284	
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、党建扶贫	

具体说明

√适用 □不适用

桂冠电力全面贯彻落实习近平总书记重要讲话和重要指示批示精神，推进党中央国务院关于乡村振兴战略决策部署，坚持扶持、扶志、扶智“三扶”并重，坚持真心、真情、真金白银“三真”融合，统筹推进教育、产业、民生、就业、党建“五位一体”帮扶，努力打造“三扶三真，五位一体”特色帮扶体系，扎实推进巩固拓展脱贫成果同乡村振兴有效衔接各项工作。

一是育人才。每年投入 650 万元，联合北师大实施“组团式”教育帮扶，实施“一条主线，五项措施”个性化教育帮扶方案，5 年无偿投资 1 亿元左右用于教育帮扶。设立 600 万元“筑梦‘三金’”（奖学金、奖教金、助学金），已发放 240 万元，惠及师生达 2531 人；首期投入 1,600 万元援建一流示范标准大化新高中。持续开展筑梦夏冬令营、深化职业教育“校企合作”、加大定向师范生培养，全方位提升大化教育水平。2022 年报考大化高中的中考 A+ 学生较 2021 年增长了 114%。

二是强产业。投入 38 万元用于板兰村板上鸽子养殖产业项目提升，新建化粪池、看护房、料房、鸽子垫清洗晾晒间、栏舍、员工宿舍等，硬化场地，修建道路安全围栏及大门，修建排水设施、美化环境等，完善相关产业设施，建设鸽子养殖技术、销售培训室并配置相关教学设备，打

造鸽子产业示范基地；投入 2 万元用于安兰村土蜂蜜包装，帮助村民发展土蜂蜜产业，采购蜂蜜产业设备。鸽子和蜂蜜养殖每年为致富能人创收 10 万元。投入 45 万元帮助雅龙乡红日村弄塘牛羊科技产业园和古文乡义和村卡毫湖羊养殖场扩大产业规模，项目惠及或带动 1600 户 7000 人以上，带动专业养殖户增收 8,000 元以上；零散养殖户增收 4,000 元以上。

三是促民生。投入 188 万元帮扶资金，开展农村“三清三拆”“三微+”、厨房厕所革命等生态宜居建设和乡村风貌提升工程，建设宜居宜业和美乡村。开展消费帮扶，采购大化农产品 1,391.72 万元，帮助销售 413.95 万元。

四是稳就业。招聘脱贫地区劳动人口 185 人；帮助脱贫人口转移就业 66 人，帮助 112 人办理省外务工补贴申请。

五是强党建。公司“两级”党委与大化县 16 个乡镇党委联合实施“五基三化行动·五联五促共建·助力乡村振兴”党建联建，打造“先锋桂冠·情暖瑶乡”党建联建品牌。

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	承诺时间及期限	是否有履行期限	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	如果大唐集团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，大唐集团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；无具体承诺期限。	否	是	/	/
与首次公开发行相关的承诺								
与再融资相关的承诺								
与股权激励相关的承诺								
其他对公司中								

小股东所作承诺								
其他承诺								

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

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺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

会计政策变更：

本公司自 2022 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 15 号》（财会〔2021〕35 号）中“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”相关规定，本公司按照解释追溯调整最早期间的期初至解释施行日之间发生的试运行销售，即追溯至 2021 年 1 月 1 日，对 2021 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日之间的试运行销售进行追溯调整。

公司按照《企业会计准则第 1 号——存货》、《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 30 号——财务报表列报》等规定，判断试运行销售是否属于企业的日常活动，并在财务报表中分别日常活动和非日常活动列示试运行销售的相关收入和成本，属于日常活动的，在“营业收入”和“营业成本”项目列示，属于非日常活动的，在“资产处置收益”等项目列示。

受影响的报表项目名称和金额：

合并资产负债表：2021 年 12 月 31 日会计政策变更追溯调整后增加固定资产 160,174,553.27 元、增加未分配利润 156,745,541.42 元，增加少数股东权益 3,429,011.85 元。

合并利润表：2021 年度会计政策变更追溯调整后增加营业收入 175,226,238.75 元、增加营业成本 15,051,685.48 元、增加营业利润 160,174,553.27 元、增加利润总额 160,174,553.27 元、增加净利润 160,174,553.27 元。

合并现金流量表：2021 年度会计政策变更追溯调整后销售商品、提供劳务收到的现金增加 125,036,740.54 元、减少收到其他与投资活动有关的现金 125,036,740.54 元。

资产负债表：2021 年 12 月 31 日会计政策变更追溯调整后增加固定资产 0 元、增加未分配利润 0 元。

利润表：2021 年度会计政策变更追溯调整后增加营业收入 0 元、增加营业成本 0 元、增加营业利润 0 元、增加利润总额 0 元、增加净利润 0 元。

现金流量表：2021 年度会计政策变更追溯调整后销售商品、提供劳务收到的现金减少 0 元、减少收到其他与投资活动有关的现金 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) 其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 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	274.00
境内会计师事务所审计年限	3
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连续年限	3
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）	21.80
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

2022年5月18日，公司召开2021年度股东大会，审议通过了《关于公司2022年续聘会计师事务所并支付其费用议案》，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2022年度财务报告及内部控制审计机构，因此2022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三个年度。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

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 2022 年 4 月 26 日经第九届董事会第十五次会议,2022 年 5 月 18 日公司 2021 年年度股东大会审议通过,与关联方大唐电力燃料有限公司签订 205 万吨煤炭采购服务协议(其中:中长期合同 91 万吨,进口煤 114 万吨)煤炭采购服务协议。交易金额按实际发生的煤炭采购量结算。预计交易金额 143,500 万元(按购买 205 万吨动力煤,单价 700 元/吨测算)。中长期合同煤炭按交易当月价格指数经双方价格确认单确定,收取服务费不大于 3 元/吨;进口煤价格按竞价结果经双方价格确认单确定,收取服务费 2 元/吨。截至报告期末,实际发生金额 5,154.26 万元,未超过股东大会批准的计划数。	详见公司 2022 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十五次会议决议公告》公告编号:2022-008;《关于预计公司 2022 年日常关联交易的公告》,公告编号:2022-011;2022 年 5 月 18 日在上海证券交易所披露的《公司 2021 年年度股东大会决议公告》,公告编号:2022-018。
水电技术监控:经 2022 年 4 月 26 日经第九届董事会第十五次会议,2022 年 5 月 18 日公司 2021 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。预计金额 4,500 万元。截至报告期末,实际发生金额 3,813.83 万元,未超过股东大会批准的计划数。	详见公司 2022 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十五次会议决议公告》公告编号:2022-008;《关于预计公司 2022 年日常关联交易的公告》,公告编号:2022-011;2022 年 5 月 18 日在上海证券交易所披露的《公司 2021 年年度股东大会决议公告》,公告编号:2022-018。
火电技术监控:经 2022 年 4 月 26 日经第九届董事会第十五次会议,2022 年 5 月 18 日公司 2021 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服务。预计金额 392 万元。截至报告期末,实际发生金额 288.77 万元,未超过股东大会批准的计划数。	详见公司 2022 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十五次会议决议公告》公告编号:2022-008;《关于预计公司 2022 年日常关联交易的公告》,公告编号:2022-011;2022 年 5 月 18 日在上海证券交易所披露的《公司 2021 年年度股东大会决议公告》,公告编号:2022-018。
新能源技术监控:经 2022 年 4 月 26 日经第九届董事会第十五次会议,2022 年 5 月 18 日公司 2021 年年度股东大会审议通过,委托中国大唐可再生能源试验研究院有限公司为公司 12 个	详见公司 2022 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十五次会议决议公告》公告编号:2022-008;《关于预计公司 2022 年日常关联交易的公告》,公告编号:

<p>风电场和 1 个光伏电站提供技术监控服务。预计金额 270 万元。截至报告期末, 实际发生金额 96.40 万元, 未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>2022-011; 2022 年 5 月 18 日在上海证券交易所披露的《公司 2021 年年度股东大会决议公告》, 公告编号: 2022-018。</p>
<p>新能源技术服务: 经 2022 年 4 月 26 日经第九届董事会第十五次会议, 2022 年 5 月 18 日公司 2021 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 2022 年风电油品检测服务、新能源场站出质保验收、新投产验收和电气预试等技术服务。预计金额 340.00 万元。截至报告期末, 实际发生金额 56.51 万元, 未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2022 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十五次会议决议公告》公告编号: 2022-008; 《关于预计公司 2022 年日常关联交易的公告》, 公告编号: 2022-011; 2022 年 5 月 18 日在上海证券交易所披露的《公司 2021 年年度股东大会决议公告》, 公告编号: 2022-018。</p>
<p>风机电气设备预试: 经 2022 年 4 月 26 日经第九届董事会第十五次会议, 2022 年 5 月 18 日公司 2021 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公司为贵州区域的四格、太阳坪、枫香、白龙山、七舍等 5 个风电场提供 2022 年电气设备预试服务。预计金额 95.00 万元。截至报告期末, 实际发生金额 81.90 万元, 未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2022 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十五次会议决议公告》公告编号: 2022-008; 《关于预计公司 2022 年日常关联交易的公告》, 公告编号: 2022-011; 2022 年 5 月 18 日在上海证券交易所披露的《公司 2021 年年度股东大会决议公告》, 公告编号: 2022-018。</p>
<p>风机检修运维: 经 2022 年 4 月 26 日经第九届董事会第十五次会议, 2022 年 5 月 18 日公司 2021 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 2022 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 2022 年度风机运维等检修维护工作。预计金额 290.00 万元。截至报告期末, 实际发生金额 115.30 万元, 未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2022 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十五次会议决议公告》公告编号: 2022-008; 《关于预计公司 2022 年日常关联交易的公告》, 公告编号: 2022-011; 2022 年 5 月 18 日在上海证券交易所披露的《公司 2021 年年度股东大会决议公告》, 公告编号: 2022-018。</p>
<p>财务及相关业务一体化平台运行维护服务: 经 2022 年 4 月 26 日第九届董事会第十五次会议, 2022 年 5 月 18 日公司 2021 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所属 48 家企业提供财务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。</p>	<p>详见公司 2022 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十五次会议决议公告》公告编号: 2022-008; 《关于预计公司 2022 年日常关联交易的公告》, 公告编号: 2022-011; 2022 年 5 月 18 日在上海证券交易所披露的《公司 2021 年年度股东大会决议公告》, 公告编号: 2022-018。</p>
<p>物资采购服务: 经 2022 年 4 月 26 日第九届董事会第十五次会议, 2022 年 5 月 18 日公司 2021 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 485,082.00 万元。截至报告期末, 实际发生金额 167,960.00 万元, 未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2022 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十五次会议决议公告》公告编号: 2022-008; 《关于预计公司 2022 年日常关联交易的公告》, 公告编号: 2022-011; 2022 年 5 月 18 日在上海证券交易所披露的《公司 2021 年年度股东大会决议公告》, 公告编号: 2022-018。</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

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	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	

		限 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%	1,484,616,865.37	63,195,489,497.13	64,107,708,027.02	572,398,335.48
合计	/	/	/	1,484,616,865.37	63,195,489,497.13	64,107,708,027.02	572,398,335.48

2. 贷款业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中国大唐集团财务有限公司	同一母公司下的子公司	6,945,000,000	3.2%-3.95%	1,066,750,000	9,626,030,000.00	9,231,340,000.00	1,461,440,000
合计	/	/	/	1,066,750,000	9,626,030,000.00	9,231,340,000.00	1,461,440,000

3. 授信业务或其他金融业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中国大唐集团财务有限公司	同一母公司下的子公司	授信业务	7,000,000,000	6,945,000,000

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）														0.00
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）														0.00
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														0.00
报告期末对子公司担保余额合计（B）														308,000,000
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）														308,000,000
担保总额占公司净资产的比例（%）														1.40%
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）														0.00
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）														308,000,000
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）														/
上述三项担保金额合计（C+D+E）														308,000,000
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、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）						
12 桂冠 02	2012-10-24	5.10%	9.3 亿元	2012-10-24	9.3 亿元	2022-10-24
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
G21 桂冠 1	2021-09-23 至 2022-9-24	2.90%	10 亿元	2021-09-29-	10 亿元	2022-09-24
G22 桂冠 1	2022-03-04 至 2022-03-07	2.74%	15 亿元	2022-03-14	15 亿元	2023-03-7
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	2023-3-23
20 桂冠电力 MTN001	2020-12-14 至 15	4.66%	14 亿元	2022-12-17	14 亿元	2022-12-15
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
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）12 桂冠 02

公司于 2012 年 10 月 24 日完成 12 桂冠 02 发行，本期债券发行规模 9.30 亿元，发行票面利率为 5.10%。公司于 2017 年 9 月 14 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”债券票面利率不做调整的公告》；公司于 2017 年 9 月 14 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”公司债券回售的公告》；公司于 2017 年 9 月 18 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”公司债券回售的第一次提示性公告》。公司于 2017 年 9 月 19 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”公司债券回售的第二次提示性公告》。根据上述公告，公司选择不上调票面利率，即“12 桂冠 02”存续期后 5 年的票面年利率仍为 5.10%，并在债券存续期内后 5 年（2017 年 10 月 24 日至 2022 年 10 月 24 日）固定不变；公司于 2017 年 9 月 27 日和 2017 年 10 月 24 日分别披露了《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”公司债券回售申报情况的公告》和《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”公司债券回售实施结果的公告》，即“12 桂冠 02”回售金额 0 元，12 桂冠 02 存续债券金额 9.30 亿元。12 桂冠 02 已于 2022 年 10 月 24 日完成本息全额兑付并摘牌。

（2）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。

（3）G21 桂冠 1

公司于 2021 年 9 月 24 日完成 G21 桂冠 1 发行，本期债券发行规模 10 亿元，发行票面利率为 2.90%，募集资金用途用于偿还 20 桂冠 02 的回售本金和利息。《广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2021 年绿色公司债券（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存续期的第 1 个计息年度末调整本期债券第 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 2022 年 8 月 8 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司(面向专业投资者)公开发行 2021 年绿色公司债券(第一期)2022 年票面利率调整公告》；

公司于 2022 年 8 月 8 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司(面向专业投资者)公开发行 2021 年绿色公司债券(第一期)2022 年债券回售实施公告》；

公司于 2022 年 8 月 9 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司(面向专业投资者)公开发行 2021 年绿色公司债券(第一期)2022 年债券回售实施的第一次提示性公告》；

公司于 2022 年 8 月 10 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司(面向专业投资者)公开发行 2021 年绿色公司债券(第一期)2022 年债券回售实施的第二次提示性公告》；

公司于 2022 年 8 月 11 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司(面向专业投资者)公开发行 2021 年绿色公司债券(第一期)2022 年债券回售实施的第三次提示性公告》；

根据上述公告，公司将本期债券第 2 年的票面利率调整为 1.99%，即本期债券当期票面利率为 1.99%；公司于 2022 年 9 月 19 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司(面向专业投资者)公开发行 2021 年绿色公司债券(第一期)2022 年债券回售实施结果公告》。公司于 2022 年 9 月 27 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司(面向专业投资者)公开发行 2021 年绿色公司债券(第一期)2022 年提前摘牌公告》本期债券回售金额为 10 亿元。G22 桂冠 1 已于 2022 年 9 月 24 日完成本息全额兑付并于 2022 年 10 月 13 日摘牌。

(4) 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》；

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。

(5) 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。

(6) 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。

(7) 20 桂冠电力 MTN001

公司于 2020 年 12 月 16 日起息的 20 桂冠电力 MTN001,本期债券发行规模 14.00 亿元,于 2022 年 11 月 11 日披露了《关于广西桂冠电力股份有限公司 2020 年度第一期中期票据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 2022 年 12 月 16 日到期兑付。

(8) 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。

(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)	47,254
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	49,115
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股 份数 量	质押、标记或冻 结情况		股东性质
					股份状 态	数量	
中国大唐集 团有限公司	0	4,063,487,233	51.55	0	无	0	国有法人
广西投资集 团有限公司	-120,000	1,756,982,835	22.29	0	无	0	国有法人
中国长江电 力股份有限 公司	0	788,237,721	10.00	0	无	0	国有法人

国新博远投资（北京）有限公司	0	339,547,000	4.31	0	质押	127,250,000	国有法人
贵州乌江能源投资有限公司	0	245,889,671	3.12	0	无	0	国有法人
长电投资管理有限责任公司	18,685,457	107,065,915	1.36	0	无	0	其他
北京诚通资本运营有限公司	-80,738,191	88,183,039	1.12	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	20,982,692	52,940,150	0.67	0	无	0	其他
广西大化金达实业开发有限公司	-277,000	15,004,928	0.19	0	无	0	其他
中国大唐集团财务有限公司	0	9,770,098	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	人民币普通股	4,063,487,233				
广西投资集团有限公司	1,756,982,835	人民币普通股	1,756,982,835				
中国长江电力股份有限公司	788,237,721	人民币普通股	788,237,721				
国新博远投资（北京）有限公司	339,547,000	人民币普通股	339,547,000				
贵州乌江能源投资有限公司	245,889,671	人民币普通股	245,889,671				
长电投资管理有限责任公司	107,065,915	人民币普通股	107,065,915				
北京诚通资本运营有限公司	88,183,039	人民币普通股	88,183,039				
香港中央结算有限公司	52,940,150	人民币普通股	52,940,150				
广西大化金达实业开发有限公司	15,004,928	人民币普通股	15,004,928				
中国大唐集团财务有限公司	9,770,098	人民币普通股	9,770,098				
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。）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	除桂冠电力外，大唐集团持有的上市公司基本情况：（1）持有大唐发电（股票代码“0991.HK”，“601991”）53.09%的股份；（2）持有华银电力（股票代码“600744”）29.97%的股份；（3）持有大唐新能源（股票代码“1798.HK”）57.37%的股份；（4）持有大唐环境（股票代码“1272.HK”）78.96%的股份；（5）持有云南铜业（股票代码“000878.SZ”）1.18%
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

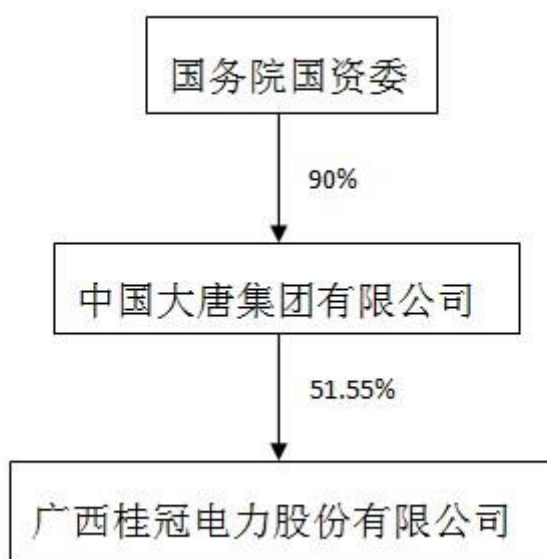
适用 不适用

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	91450000198229061H	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。）
情况说明					

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	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
2012年广西桂冠电力股份有限公司债券(10年期)	12桂冠02	122192	2012年10月24日	2012年10月24日	2022年10月24日	0	5.1	每年付息1次,到期还本	上海证券交易所	公众投资者和机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
广西桂冠电力股份有限	20桂	175016	2020年8	2020年8	2023年8	15	3.60	每年付息	上海	面向	竞价、报价、	否

公司(面向专业投资者)公开发行 2020 年公司债券(第一期)	冠 01		月 17 日至 18 日	月 18 日	月 18 日			1 次, 到期还本	证券交易所	专业投资者	询价和协议交易	
广西桂冠电力股份有限公司(面向专业投资者)公开发行 2021 年绿色公司债券(第一期)	G21 桂冠 1	188 764	2021 年 9 月 23 日至 24 日	2021 年 9 月 24 日	2024 年 9 月 24 日	0	2.90	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	185 489	2022 年 3 月 4 日至 3 月 7 日	2022 年 3 月 7 日	2025 年 3 月 7 日	15	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	137 818	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	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

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
12 桂冠 01	已于 2022 年 10 月 24 日完成本息兑付。
20 桂冠 01	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。
G21 桂冠 1	已于 2022 年 9 月 24 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。

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) 12 桂冠 02

公司于 2012 年 10 月 24 日完成 12 桂冠 02 发行，本期债券发行规模 9.30 亿元，发行票面利率为 5.10%。根据《广西桂冠电力股份有限公司 2012 年公开发行公司债券募集说明书》中关于发行人调整票面利率选择权的约定，票面利率在存续期的前 5 年内固定不变。如公司行使上调票面利率选择权，未被回售部分债券在其存续期限后 5 年票面利率为存续期限前 5 年票面利率加上上调基点，在其存续期限后 5 年固定不变；如公司未行使上调票面利率选择权，则未被回售部分债券在其存续期限后 5 年票面利率仍维持原有票面利率不变。公司发出关于是否上调本期债券票面利率及上调幅度的公告后，投资者有权选择在本期债券的第 5 个计息年度付息日将其持有的本期债券全部或者部分按面值回售给发行人。

公司于 2017 年 9 月 14 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”债券票面利率不做调整的公告》；公司于 2017 年 9 月 14 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”公司债券回售的公告》；公司于 2017 年 9 月 18 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”公司债券回售的第一次提示性公告》。公司于 2017 年 9 月 19 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”公司债券回售的第二次提示性公告》。根据上述公告，公司选择不上调票面利率，即“12 桂冠 02”存续期后 5 年的票面年利率仍为 5.10%，并在债券存续期内后 5 年（2017 年 10 月 24 日至 2022 年 10 月 24 日）固定不变；公司于 2017 年 9 月 27 日和 2017 年 10 月 24 日分别披露了《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”公司债券回售申报情况的公告》和《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”公司债券回售实施结果的公告》，即“12 桂冠 02”回售金额 0 元，12 桂冠 02 存续债券金额 9.30 亿元。12 桂冠 02 已于 2022 年 10 月 24 日完成本息全额兑付并摘牌。

(2) G21 桂冠 1

公司于 2021 年 9 月 24 日完成 G21 桂冠 1 发行，本期债券发行规模 10 亿元，发行票面利率为 2.90%，募集资金用途用于偿还 20 桂冠 02 的回售本金和利息。《广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2021 年绿色公司债券（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存续期的第 1 个计息年度末调整本期债券第 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 2022 年 8 月 8 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2021 年绿色公司债券（第一期）2022 年票面利率调整公告》；

公司于 2022 年 8 月 8 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2021 年绿色公司债券（第一期）2022 年债券回售实施公告》；

公司于 2022 年 8 月 9 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司(面向专业投资者)公开发行 2021 年绿色公司债券(第一期)2022 年债券回售实施的第一次提示性公告》；

公司于 2022 年 8 月 10 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司(面向专业投资者)公开发行 2021 年绿色公司债券(第一期)2022 年债券回售实施的第二次提示性公告》；

公司于 2022 年 8 月 11 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司(面向专业投资者)公开发行 2021 年绿色公司债券(第一期)2022 年债券回售实施的第三次提示性公告》；

根据上述公告，公司将本期债券第 2 年的票面利率调整为 1.99%，即本期债券当期票面利率为 1.99%；公司于 2022 年 9 月 19 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司(面向专业投资者)公开发行 2021 年绿色公司债券(第一期)2022 年债券回售实施结果公告》。公司于 2022 年 9 月 27 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司(面向专业投资者)公开发行 2021 年绿色公司债券(第一期)2022 年提前摘牌公告》本期债券回售金额为 10 亿元。G22 桂冠 1 已于 2022 年 9 月 24 日完成本息全额兑付并于 2022 年 10 月 13 日摘牌。

(3) 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、张卫帆、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	北京市东城区朝阳门内大街2凯恒中心B.E座二层	-	琚宇飞	010-65608309
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	-	杨磊	010-56992025
摩根士丹利证券（中国）有限公司	上海市浦东新区世纪大道100号上海环球金融中心75楼75T30室	-	李贞爱、李晓璇	021-20336000
摩根士丹利华鑫证券有限责任公司	上海市浦东新区世纪大道100号上海环球金融中心75楼75T30室	-	王子繁	021-20336000
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	-	吕广	021-20328716
上海东方华银律师事务所	上海市福山路450号26楼	-	黄夕晖	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	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
12 桂冠 02	9.3	9.3	0.00	正常运作	不适用	是
20 桂冠 01	15	15	0.00	正常运作	不适用	是
G21 桂冠 1	10	10	0.00	正常运作	不适用	是
G22 桂冠 1	15	15	0.00	正常运作	不适用	是
G22 桂冠 3	10	10	0.00	正常运作	不适用	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. 公司债券其他情况的说明**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2020年度第一期中期票据	20桂冠电力MTN001	102002173	2020/12/14至15	2020/12/16	在发行人依据发行条款的约定赎回时到期	0.00	4.66%	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2021年度第一期中期票据 (革命老区)	21桂冠电力MTN001	102101688	2021/8/25至26	2021/8/26	在发行人依据发行条款的约定赎回时到期	6.00	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

	革命老区)								场			
广西桂冠电力股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券	21 桂冠电力 SCP 002	012 103 673	2021/10/11、2021/10/13	2021/10/13	2022/02/25	0.00	2.44%	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 年度第一期超短期融资券	22 桂冠电力 SCP 001	012 283 740	2022/10/26	2022/10/27	2023/03/24	6.00	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 MTN 001	102 282 786	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	14.00	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

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 2021 年度第一期中期票据（革命老区）	公司已于 2022 年 8 月 26 日按时兑付本期债券 2022 年度应付利息。
广西桂冠电力股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券	公司已于 2022 年 2 月 25 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 2020 年度第一期中期票据	公司已于 2022 年 12 月 16 日按时兑付本期债券应付本金、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) 20 桂冠电力 MTN001

公司于 2020 年 12 月 16 日完成 20 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 4.66%。根据《广西桂冠电力股份有限公司 2020 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，且不受到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 2022 年 11 月 11 日披露《关于广西桂冠电力股份有限公司 2020 年度第一期中期票据发行人赎回选择权行权公告》，并于 2022 年 12 月 16 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) 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，且不受到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) 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，且不受到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、张卫帆、梁杰	李明	0771-8028828
信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层	马传军、邵小军	张克东、马传军、邵小军	010-65542288
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	/	江京键	0771-5582325
中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路10号院1号楼	/	李雨桥	010-66635907
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	/	杨宇轩、程早	010-65051166
上海东方华银律师事务所律师事务所	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2020年度第一期中期票据	14.00	14.00	-	否	/	是
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)	6.00	6.00	-	是	/	是
广西桂冠电力股份有限公司2021年度第二期超短期融资券	9.00	9.00	-	是	/	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	6.00	6.00	-	是	/	是
广西桂冠电力股份有限公司2022年度第一期中期票据	14.00	14.00	-	是	/	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	2022 年	2021 年	本期比上年 同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,223,730,804.18	1,505,633,531.39	114.11	受水电电量增加与平均上网电价上升共同影响,公司净利润同比增加
流动比率	0.26	0.43	-40.20	公司优化债务结构,流动负债增加
速动比率	0.24	0.41	-40.18	公司优化债务结构,流动负债增加
资产负债率(%)	51.40	55.49	-4.09	公司持续盈利,负债总额持续降低
EBITDA 全部债务比	0.35	0.23	51.95	公司利润同比增加
利息保障倍数	6.62	3.15	109.95	公司利润同比增加

现金利息保障倍数	11.05	4.52	144.41	经营活动现金流净额同比增加
EBITDA 利息保障倍数	9.44	5.37	75.89	公司利润同比增加
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	-	
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	-	

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

广西桂冠电力股份有限公司：

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 2022 年 12 月 31 日的合并资产负债表及资产负债表，2022 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 2022 年 12 月 31 日的合并财务状况及财务状况以及 2022 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
发电业务营业收入的确认	
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，	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： 1. 了解、评价与收入确认相关的内部控制设计。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>取得相关商品控制权时确认收入。</p> <p>桂冠电力 2022 年度发电业务营业收入为人民币 1,056,705.54 万元，占桂冠电力营业收入的 99.46%，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、（三十九）</p>	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>4. 向电网公司发函，对上网电量和应收账款余额进行函证。</p> <p>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。</p>

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 2022 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。

[此页无正文]

中国注册会计师：
(项目合伙人) _____
中国·北京
二〇二三年四月二十六日
中国注册会计师：

二、财务报表

合并资产负债表
2022 年 12 月 31 日
97 / 283

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	2022年12月31日	2021年12月31日
流动资产：			
货币资金	六、（一）	597,211,096.66	1,561,900,526.37
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	六、（二）	13,837,323.38	54,513,702.00
应收账款	六、（三）	1,399,123,836.90	1,400,701,267.24
应收款项融资	六、（四）	3,000,000.00	
预付款项	六、（五）	274,321,873.84	40,148,773.32
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	六、（六）	42,532,753.61	52,922,932.52
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	六、（七）	190,159,111.07	241,567,240.76
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	六、（八）	441,966,166.92	393,110,237.53
流动资产合计		2,962,152,162.38	3,744,864,679.74
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	六、（九）	1,140,682,861.42	1,073,082,969.16
其他权益工具投资	六、（十）	242,248,644.49	241,718,246.61
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	六、（十一）	34,447,685,021.80	35,414,258,057.81
在建工程	六、（十二）	3,538,640,272.16	2,501,282,455.28
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	六、（十三）	550,170,223.50	392,913,143.02
无形资产	六、（十四）	674,500,483.39	687,982,026.66
开发支出			
商誉	六、（十五）	288,640,760.26	288,640,760.26
长期待摊费用	六、（十六）	209,584.43	289,718.37
递延所得税资产	六、（十七）	24,077,857.16	28,810,063.43

其他非流动资产	六、(十八)	1,362,414,782.57	233,542,460.24
非流动资产合计		42,269,270,491.18	40,862,519,900.84
资产总计		45,231,422,653.56	44,607,384,580.58
流动负债：			
短期借款	六、(十九)	3,449,137,689.00	1,871,661,754.67
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	六、(二十)	1,773,803,574.96	1,983,793,406.98
预收款项			
合同负债	六、(二十一)	74,277,678.67	4,662,181.04
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	六、(二十二)	31,920,772.66	28,747,940.14
应交税费	六、(二十三)	249,034,617.88	217,112,163.63
其他应付款	六、(二十四)	312,426,973.29	312,455,527.40
其中：应付利息			
应付股利	六、(二十四)	13,574,096.29	18,491,296.29
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	六、(二十五)	4,895,324,738.65	3,290,334,893.05
其他流动负债	六、(二十六)	611,591,730.36	908,583,139.43
流动负债合计		11,397,517,775.47	8,617,351,006.34
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	六、(二十七)	10,270,613,851.29	13,111,226,358.07
应付债券	六、(二十八)	999,428,666.15	2,498,300,876.07
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	六、(二十九)	449,140,867.57	371,589,010.32
长期应付款	六、(三十)	49,200,836.04	64,712,986.71
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	六、(三十一)	34,182,782.25	37,954,452.09
递延所得税负债	六、(十七)	51,095,442.57	52,062,981.56
其他非流动负债			
非流动负债合计		11,853,662,445.87	16,135,846,664.82
负债合计		23,251,180,221.34	24,753,197,671.16
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	六、(三十二)	7,882,377,802.00	7,882,377,802.00

其他权益工具	六、(三十三)	2,008,745,043.26	2,009,126,091.43
其中：优先股			
永续债	六、(三十三)	2,008,745,043.26	2,009,126,091.43
资本公积	六、(三十四)	979,958,041.96	984,048,188.19
减：库存股			
其他综合收益	六、(三十五)	127,588,736.84	116,145,695.96
专项储备	六、(三十六)	7,281,630.03	
盈余公积	六、(三十七)	2,294,473,413.05	2,197,590,557.57
一般风险准备			
未分配利润	六、(三十八)	5,602,780,328.12	3,756,890,406.74
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		18,903,204,995.26	16,946,178,741.89
少数股东权益		3,077,037,436.96	2,908,008,167.53
所有者权益（或股东权益）合计		21,980,242,432.22	19,854,186,909.42
负债和所有者权益（或股东权益）总计		45,231,422,653.56	44,607,384,580.58

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：张克岩会计机构负责人：卢文忠

母公司资产负债表

2022 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	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		67,226,215.68	314,217,767.33
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十六、(一)	141,633,592.17	164,936,406.18
应收款项融资			
预付款项		5,940,212.59	5,311,471.55
其他应收款	十六、(二)	453,555,497.45	1,185,835,505.53
其中：应收利息			
应收股利	十六、(二)	418,053,700.00	1,151,816,600.00
存货		10,720,642.57	9,481,404.23
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		1,633,133,132.76	728,900,546.95
其他流动资产		2,866,027,735.91	2,548,467,898.40
流动资产合计		5,178,237,029.13	4,957,151,000.17
非流动资产：			
债权投资		126,000,000.00	1,390,940,000.00
其他债权投资			

长期应收款		1,500,000,000.00	300,000,000.00
长期股权投资	十六、(三)	20,414,038,949.54	19,656,337,626.49
其他权益工具投资		273,910,806.34	273,380,408.46
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		3,217,606,380.56	3,212,977,960.17
在建工程		324,029,146.11	422,544,016.80
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		257,321,646.47	261,703,140.87
开发支出			
商誉		257,235,206.47	257,235,206.47
长期待摊费用			2,094.38
递延所得税资产		17,320,331.52	21,779,259.85
其他非流动资产		9,075,506.71	20,532,428.08
非流动资产合计		26,396,537,973.72	25,817,432,141.57
资产总计		31,574,775,002.85	30,774,583,141.74
流动负债：			
短期借款		2,967,999,532.73	1,055,857,305.56
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		166,042,225.32	187,690,515.29
预收款项			
合同负债		3,833,381.98	6,523,647.47
应付职工薪酬		16,256,497.18	13,500,490.87
应交税费		18,360,581.66	16,099,458.30
其他应付款		121,996,762.41	178,957,619.10
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		3,865,584,962.94	1,921,677,648.10
其他流动负债		602,489,610.02	907,874,724.28
流动负债合计		7,762,563,554.24	4,288,181,408.97
非流动负债：			
长期借款		770,500,000.00	1,653,000,000.00
应付债券		999,428,666.15	2,498,300,876.07
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		36,194,329.28	36,474,005.16
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			

递延所得税负债		102,899,713.21	105,818,004.72
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,909,022,708.64	4,293,592,885.95
负债合计		9,671,586,262.88	8,581,774,294.92
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		2,008,745,043.26	2,009,126,091.43
其中：优先股			
永续债		2,008,745,043.26	2,009,126,091.43
资本公积		6,650,993,135.35	6,655,083,281.58
减：库存股			
其他综合收益		127,588,736.84	116,145,695.96
专项储备		908,321.51	
盈余公积		2,289,483,137.41	2,192,600,281.93
未分配利润		2,943,092,563.60	3,337,475,693.92
所有者权益（或股东权益）合计		21,903,188,739.97	22,192,808,846.82
负债和所有者权益（或股东权益）总计		31,574,775,002.85	30,774,583,141.74

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：张克岩会计机构负责人：卢文忠

合并利润表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入		10,624,713,890.40	8,589,516,272.44
其中：营业收入	六、（三十九）	10,624,713,890.40	8,589,516,272.44
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		6,487,718,081.19	6,579,070,179.47
其中：营业成本	六、（三十九）	5,273,415,022.36	5,251,466,675.95
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	六、（四十）	169,544,131.50	141,378,950.43
销售费用			
管理费用	六、（四十一）	330,862,965.32	331,935,297.70
研发费用	六、（四十二）		4,843,528.82
财务费用	六、（四十三）	713,895,962.01	849,445,726.57
其中：利息费用	六、（四十三）	727,340,776.93	866,019,764.92
利息收入	六、（四十三）	14,839,640.55	17,382,833.24

加：其他收益	六、（四十四）	14,895,177.61	18,823,944.19
投资收益（损失以“-”号填列）	六、（四十五）	117,003,131.50	78,794,073.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	六、（四十五）	92,947,354.34	66,032,826.94
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）	六、（四十六）	2,023,631.09	-37,376,478.04
资产减值损失（损失以“-”号填列）	六、（四十七）	-17,050,837.20	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	六、（四十八）	-133,429.64	31,770.19
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,253,733,482.57	2,070,719,402.53
加：营业外收入	六、（四十九）	44,109,649.43	33,752,154.78
减：营业外支出	六、（五十）	92,468,219.11	47,013,032.90
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,205,374,912.89	2,057,458,524.41
减：所得税费用	六、（五十一）	562,106,650.84	301,993,429.73
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,643,268,262.05	1,755,465,094.68
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,643,268,262.05	1,755,465,094.68
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		3,209,101,606.53	1,508,782,315.77
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		434,166,655.52	246,682,778.91
六、其他综合收益的税后净额		11,443,040.88	18,194,108.23
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	六、（三十五）	11,443,040.88	18,194,108.23
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	六、（三十五）	397,798.41	12,215,342.89
（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	六、（三十五）	397,798.41	12,215,342.89

(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	六、(三十五)	11,045,242.47	5,978,765.34
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益	六、(三十五)	11,045,242.47	5,978,765.34
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		3,654,711,302.93	1,773,659,202.91
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		3,220,544,647.41	1,526,976,424.00
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		434,166,655.52	246,682,778.91
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.40	0.18
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.40	0.18

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

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：张克岩会计机构负责人：卢文忠

母公司利润表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业收入		1,035,936,038.19	870,823,740.87
减：营业成本	十六、(四)	598,874,390.64	568,744,304.52
税金及附加		23,298,186.69	21,861,720.71
销售费用			
管理费用		129,046,450.03	128,676,612.02
研发费用			3,591,049.18
财务费用		257,374,616.14	258,681,859.50
其中：利息费用		259,781,666.08	262,962,911.95
利息收入		3,147,212.72	4,825,705.19
加：其他收益		3,893,643.09	2,246,427.85
投资收益（损失以“－”号填列）	十六、(五)	968,285,067.04	2,247,070,141.85
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十六、(五)	79,694,285.13	55,122,590.86
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)		282,198.05	-5,390.29
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	30,502.03
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		985,956,614.33	2,138,609,876.38
加:营业外收入		880,335.39	1,659,919.90
减:营业外支出		17,138,720.14	13,369,142.23
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		969,698,229.58	2,126,900,654.05
减:所得税费用		869,674.75	6,899,898.15
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		968,828,554.83	2,120,000,755.90
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		968,828,554.83	2,120,000,755.90
(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		11,443,040.88	18,194,108.23
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		397,798.41	12,215,342.89
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		397,798.41	12,215,342.89
4.企业自身信用风险公允价值变动			
(二)将重分类进损益的其他综合收益		11,045,242.47	5,978,765.34
1.权益法下可转损益的其他综合收益		11,045,242.47	5,978,765.34
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		980,271,595.71	2,138,194,864.13
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：李凯主管会计工作负责人：张克岩会计机构负责人：卢文忠

合并现金流量表
2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021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		12,020,320,562.56	9,545,085,818.92
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		4,744,336.67	5,562,958.91
收到其他与经营活动有关的现金	六、（五十二）	91,594,358.27	47,971,719.36
经营活动现金流入小计		12,116,659,257.50	9,598,620,497.19
购买商品、接受劳务支付的现金		1,871,838,988.75	2,199,412,400.63
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		1,167,941,043.32	1,084,390,070.42
支付的各项税费		2,404,453,223.25	1,945,081,797.72
支付其他与经营活动有关的现金	六、（五十二）	76,191,387.75	188,240,255.38
经营活动现金流出小计		5,520,424,643.07	5,417,124,524.15
经营活动产生的现金流量净额	六、（五十三）	6,596,234,614.43	4,181,495,973.04

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	8,842,542.51
取得投资收益收到的现金		53,325,831.71	41,574,917.76
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		335,691.24	2,069,800.64
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	六、(五十二)		
投资活动现金流入小计		59,637,422.95	52,487,260.91
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,754,789,410.61	1,530,450,857.14
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		3,754,789,410.61	1,530,450,857.14
投资活动产生的现金流量净额		-3,695,151,987.66	-1,477,963,596.23
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,423,222,000.00	599,433,962.26
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		18,632,799,545.65	6,193,603,140.38
收到其他与筹资活动有关的现金	六、(五十二)	3,100,000,000.00	2,994,234,687.26
筹资活动现金流入小计		23,156,021,545.65	9,787,271,789.90
偿还债务支付的现金		20,419,199,677.48	8,008,915,817.41
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,277,071,690.17	2,796,606,307.64
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		294,347,873.17	307,441,647.33
支付其他与筹资活动有关的现金	六、(五十二)	4,312,768,228.56	2,037,050,003.02
筹资活动现金流出小计		27,009,039,596.21	12,842,572,128.07
筹资活动产生的现金流量净额		-3,853,018,050.56	-3,055,300,338.17
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额	六、(五十三)	-951,935,423.79	-351,767,961.36
加：期初现金及现金等价物余额	六、(五十三)	1,504,846,264.02	1,856,614,225.38
六、期末现金及现金等价物余额	六、(五十三)	552,910,840.23	1,504,846,264.02

公司负责人：李凯 主管会计工作负责人：张克岩 会计机构负责人：卢文忠

母公司现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,188,265,093.10	977,590,078.51
收到的税费返还		1,342,992.59	770,748.91
收到其他与经营活动有关的现金		1,580,531,106.67	2,076,466,712.67
经营活动现金流入小计		2,770,139,192.36	3,054,827,540.09
购买商品、接受劳务支付的现金		77,039,417.12	94,801,529.74
支付给职工及为职工支付的现金		371,933,157.95	351,236,172.81
支付的各项税费		195,500,680.29	171,068,913.56
支付其他与经营活动有关的现金		3,612,407,411.27	1,619,116,193.82
经营活动现金流出小计		4,256,880,666.63	2,236,222,809.93
经营活动产生的现金流量净额		-1,486,741,474.27	818,604,730.16
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,256,465,845.45	1,604,144,421.33
取得投资收益收到的现金		1,651,196,543.98	1,771,125,944.99
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		335,191.24	30,502.03
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		3,907,997,580.67	3,375,300,868.35
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		158,260,382.21	171,964,299.05
投资支付的现金		2,146,344,445.45	2,648,959,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		2,304,604,827.66	2,820,923,299.05
投资活动产生的现金流量净额		1,603,392,753.01	554,377,569.30
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,400,000,000.00	599,433,962.26
取得借款收到的现金		10,039,343,257.50	3,365,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		3,100,000,000.00	2,898,500,000.00
筹资活动现金流入小计		14,539,343,257.50	6,862,933,962.26
偿还债务支付的现金		9,165,092,746.55	4,319,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支		1,502,909,549.19	1,826,744,484.34

付的现金			
支付其他与筹资活动有关的现金		4,231,990,658.77	2,000,031,823.79
筹资活动现金流出小计		14,899,992,954.51	8,145,776,308.13
筹资活动产生的现金流量净额		-360,649,697.01	-1,282,842,345.87
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		-243,998,418.27	90,139,953.59
加：期初现金及现金等价物余额		309,470,329.99	219,330,376.40
六、期末现金及现金等价物余额		65,471,911.72	309,470,329.99

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：张克岩会计机构负责人：卢文忠

合并所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	7,882,377.80 2.00		2,009,126,091.43		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	
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	7,882,377.80 2.00		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	
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)			-381,048.17		-4,090,146.23		11,443,040.88	7,281,630.03	96,882,855.48		1,845,889,921.38	1,957,026,253.37	169,029,269.43	2,126,055,522.80	
(一)综合收益总额							11,443,040.88				3,209,101,606.53	3,220,544,647.41	434,166,655.52	3,654,711,302.93	

2022 年年度报告

(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)利润分配			-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
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		-1,471,787,343.47
4. 其他			-2,267,840.63					-83,972,159.37		-86,240,000.00			-86,240,000.00
(四)所有者权益内部结转			1,886,792.46	-1,886,792.46									
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		-1,886,792.46									
(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		5,602,780,328.12		18,903,204,995.26	3,077,037,436.96	21,980,242,432.22

项目	2021 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												

2022 年年度报告

一、上年年末余额	7,882,377.80 2.00	1,401,539,080.90	1,301,339,708.19	97,813,451.82	1,985,590,481.98	4,032,633,293.44	16,701,293,818.33	2,658,546,552.56	19,359,840,370.89
加：会计政策变更									
前期差错更正									
同一控制下企业合并									
其他									
二、本年期初余额	7,882,377.80 2.00	1,401,539,080.90	1,301,339,708.19	97,813,451.82	1,985,590,481.98	4,032,633,293.44	16,701,293,818.33	2,658,546,552.56	19,359,840,370.89
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		607,587,010.53	-317,291,520.00	18,332,244.14	212,000,075.59	-275,742,886.70	244,884,923.56	249,461,614.97	494,346,538.53
(一)综合收益总额				18,194,108.23		1,508,782,315.77	1,526,976,424.00	246,682,778.91	1,773,659,202.91
(二)所有者投入和减少资本		599,433,962.26	-317,291,520.00			-1,342,160.32	280,800,281.94	309,811,656.17	590,611,938.11
1.所有者投入的普通股									
2.其他权益工具持有者投入资本		599,433,962.26					599,433,962.26		599,433,962.26
3.股份支付计入所有者权益的金额									
4.其他			-317,291,520.00			-1,342,160.32	-318,633,680.32	309,811,656.17	-8,822,024.15

2022 年年度报告

(三)利润分配		8,153,048.27						212,000,075.59		-1,783,044,906.24		-1,562,891,782.38	-307,092,066.33	-1,869,983,848.71
1. 提取盈余公积								212,000,075.59		-212,000,075.59				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-1,497,651,782.38		-1,497,651,782.38	-307,092,066.33	-1,804,743,848.71
4. 其他		8,153,048.27								-73,393,048.27		-65,240,000.00		-65,240,000.00
(四)所有者权益内部结转						138,135.91				-138,135.91			59,246.22	59,246.22
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						138,135.91				-138,135.91			59,246.22	59,246.22
6. 其他														
(五)专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														

2022 年年度报告

(六) 其他															
四、本期期末余额	7,882,377.80 2.00		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

公司负责人：李凯 主管会计工作负责人：张克岩 会计机构负责人：卢文忠

母公司所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

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	7,882,377,802.00		2,009,126,091.43		6,655,083,281.58		116,145,695.96		2,192,600,281.93	3,337,475,693.92	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	7,882,377,802.00		2,009,126,091.43		6,655,083,281.58		116,145,695.96		2,192,600,281.93	3,337,475,693.92	22,192,808,846.82
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			-381,048.17		-4,090,146.23		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					-2,203,353.77						-2,203,353.77
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					-2,203,353.77						-2,203,353.77
(三) 利润分配			-2,267,840.63					96,882,855.48	-1,363,211,685.15		-1,268,596,670.30
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									-1,182,356,670.30		-1,182,356,670.30
3. 其他			-2,267,840.63						-83,972,159.37		-86,240,000.00
(四) 所有者权益内部结转			1,886,792.46		-1,886,792.46						
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		-1,886,792.46						
(五) 专项储备							908,321.51				908,321.51
1. 本期提取							908,321.51				908,321.51

2022 年年度报告

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		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

项目	2021 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		1,401,539,080.90		6,724,806,380.23		97,951,587.73		1,980,600,206.34	3,005,209,151.93	21,092,484,209.13
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		1,401,539,080.90		6,724,806,380.23		97,951,587.73		1,980,600,206.34	3,005,209,151.93	21,092,484,209.13
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			607,587,010.53		-69,723,098.65		18,194,108.23		212,000,075.59	332,266,541.99	1,100,324,637.69
（一）综合收益总额							18,194,108.23			2,120,000,755.90	2,138,194,864.13
（二）所有者投入和减少资本			599,433,962.26		-69,723,098.65					-4,689,307.67	525,021,555.94
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			599,433,962.26								599,433,962.26

2022 年年度报告

3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-69,723,098.65					-4,689,307.67	-74,412,406.32
(三) 利润分配			8,153,048.27						212,000,075.59	-1,783,044,906.24	-1,562,891,782.38
1. 提取盈余公积									212,000,075.59	-212,000,075.59	
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,497,651,782.38	-1,497,651,782.38
3. 其他			8,153,048.27							-73,393,048.27	-65,240,000.00
(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											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	7,882,37		2,009,12		6,655,0		116,145		2,192,6	3,337,4	22,192,

2022 年年度报告

	7,802.00		6,091.43		83,281. 58		,695.96		00,281. 93	75,693. 92	808,846 .82
--	----------	--	----------	--	---------------	--	---------	--	---------------	---------------	----------------

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：张克岩会计机构负责人：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“本公司”）于1992年8月12日经广西壮族自治区经济体制改革委员会以“桂体改股字（1992）6号”文批准设立，发起人股持有者为：广西电网公司（原名广西电力有限公司）、广西投资集团有限公司（原名广西建设投资开发公司）。公司所发行的A股于2000年3月23日在上海证券交易所上市交易。2014年11月25日由广西壮族自治区工商行政管理局换发营业执照，统一社会信用代码：914500001982242365；注册地址：南宁市青秀区民族大道126号；法定代表人：李凯。

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2022年12月31日止，公司股本总额为7,882,377,802.00元。

（二）企业的业务性质和主要经营活动

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，兴办宾馆、饮食、娱乐业，日用百货、通用机械、电子产品、电子器材的销售。

（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、湖北四方寨、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 1,254.27 万千瓦，其中水电 1,022.76 万千瓦、火电 133 万千瓦、风电 76.60 万千瓦，太阳能 21.91 万千瓦。

本集团合并财务报表范围包括 40 家二级子公司 13 家三级子公司。二级子公司分别为四川川汇水电投资有限责任公司、广西平班水电开发有限公司、广西桂冠开投电力有限责任公司、大唐岩滩水力发电有限责任公司、龙滩水电开发有限公司、湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司、广西大唐桂冠电力营销有限公司、大唐香电得荣电力开发有限公司、广西大唐桂冠新能源有限公司、遵义桂冠风力发电有限公司、兴义桂冠风力发电有限公司、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、大唐桂冠招远电力投资有限公司、大唐桂冠莱阳电力投资有限公司、大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司、大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司、黔南朝阳发电有限公司、柳州强源电力开发有限公司、横县江南发电有限公司、广西昭平县百花滩水力发电有限公司、广西三聚电力投资有限公司、扶绥广能电力开发有限公司、贵州中山包水电发展有限公司、贵州大田河水电开发有限公司、贵州白水河发电有限公司、广西大唐浔州新能源有限公司、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、广西大唐桂晨新能源有限公司、广西大唐桂泰新能源有限公司、大唐桂冠运城新能源有限公司、广西大唐桂景新能源有限公司、广西大唐庆丰新能源有限公司、广西大唐东华新能源有限公司、大唐桂冠（建始）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及广西大唐桂易新能源有限公司；三级子公司分别为广西武宣桂开新能源有限责任公司、大唐桂冠隆林新能源有限公司、大唐桂冠合山新能源有限公司、永福强源电力开发有限公司、广西三聚宝坛电力有限公司、大唐桂冠田东新能源有限公司、大唐桂冠博白新能源有限公司、广西大唐天龙新能源有限公司、广西大唐桂丹新能源有限公司、大唐桂冠柳城新能源有限公司、广西大唐桂宜新能源有限公司、广西大唐桂隆新能源有限公司及广西大唐桂威新能源有限公司。

本期新设立二级子公司共 13 家，分别是广西大唐东华新能源有限公司、广西大唐桂景新能源有限公司、大唐桂冠（建始）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、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、广西大唐桂泰新能源有限公司、广西大唐浔州新能源有限公司及广西大唐庆丰新能源有限公司。新设立三级子公司共 8 家，分别是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、大唐桂冠柳城新能源有限公司、广西大唐桂宜新能源有限公司、广西大唐桂隆新能源有限公司、广西大唐桂威新能源有限公司、大唐桂冠博白新能源有限公司及大唐桂冠田东新能源有限公司。

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 2023 年 4 月 26 日。

(五) 营业期限

本公司营业期限为：1992 年 9 月 14 日至长期。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。

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

本公司近年持续盈利，以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

详见如下：

1. 遵循企业会计准则的声明

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

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》（2014 年修订）以及《关于上市公司执行新企业会计准则有关事项的通知》（会计部函〔2018〕453 号）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. 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

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在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。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

本公司将控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以本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。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

10. 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。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

12. 应收账款

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。

1、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。

(2) 单项风险特征明显的应收款项

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。

13. 应收款项融资

适用 不适用

14. 其他应收款

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

15. 存货

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、存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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。

4、存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

17. 持有待售资产

适用 不适用

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1). 长期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

21. 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。

22. 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。

23. 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	年限平均法	8-50	5	1.90-11.88
机器设备	年限平均法	5-30	5	3.17-19.00
运输工具	年限平均法	6-10	5	9.50-15.83
电子设备及其他	年限平均法	5-8	5	11.88-19.00

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：（1）在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；（2）承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；（3）即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分[通常占租赁资产使用寿命的75%以上（含75%）]；（4）承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值[90%以上（含90%）]；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值[90%以上（含90%）]；（5）租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

融资租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值中较低者入账，按自有固定资产的折旧政策计提折旧。

24. 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。

25. 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。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

在租赁期开始日，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债，应用准则进行简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

1、租赁负债的初始计量金额；

2、在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

3、发生的初始直接费用；

4、为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。前述成本属于为生产存货而发生的，适用《企业会计准则第1号——存货》。

本公司按照《企业会计准则第13号——或有事项》对上述第4项所述成本进行确认和计量。

初始直接费用，是指为达成租赁所发生的增量成本。增量成本是指若企业不取得该租赁，则不会发生的成本。

本公司参照《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。对于能够合理确定租赁期届

满时取得租赁资产所有权的，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，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。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√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合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

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

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). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

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

本公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

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

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

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

30. 长期资产减值

适用 不适用

31. 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。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

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。

33. 职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的除股份支付以外各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本公司提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

(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。

34. 租赁负债

√适用 □不适用

在租赁期开始日，本公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。

租赁付款额，是指本公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

- 1、固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 2、取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；
- 3、购买选择权的行权价格，前提是本公司合理确定将行使该选择权；
- 4、行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权；
- 5、根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。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，但另有规定计入相关资产成本的除外。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

35. 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。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 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。

38. 收入

(1). 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导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

40. 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。

41. 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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

1、承租人

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。

2、出租人

(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。

43. 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。

44. 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

本公司自 2022 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 15 号》（财会〔2021〕35 号）中“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”相关规定，本公司按照解释追溯调整最早期间的期初至解释施行日之间发生的试运行销售，即追溯至 2021 年 1 月 1 日，对 2021 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日之间的试运行销售进行追溯调整。该会计政策变更对公司财务报表列报的影响如下：

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
公司按照《企业会计准则第 1 号——存货》、《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 30 号——财务报表列报》等规定，判断试运行销售是否属于企业的日常活动，并在财务报表中分别日常活动和非日常活动列示试运行销售的相关收入和成本，属于日常活动的，在“营业收入”和“营业成本”项目列示，属于非日常活动的，在“资产处置收益”等项目列示。	（见以下说明）	合并资产负债表：2021 年 12 月 31 日会计政策变更追溯调整后增加固定资产 160,174,553.27 元、增加未分配利润 156,745,541.42 元，增加少数股东权益 3,429,011.85 元。 合并利润表：2021 年度会计政策变更追溯调整后增加营业收入 175,226,238.75 元、增加营业成本 15,051,685.48 元、增加营业利润 160,174,553.27 元、增加利润总额 160,174,553.27 元、增加净利润 160,174,553.27 元。 合并现金流量表：2021 年度会计政策变更追溯调整后销售商品、提供劳务收到的现金增加 125,036,740.54 元、减少收到其他与投资活动有关的现金 125,036,740.54 元。 资产负债表：2021 年 12 月 31 日会计政策变更追溯

		调整后增加固定资产 0 元、增加未分配利润 0 元； 利润表：2021 年度会计政策变更追溯调整后增加营业收入 0 元、增加营业成本 0 元、增加营业利润 0 元、增加利润总额 0 元、增加净利润 0 元。 现金流量表：2021 年度会计政策变更追溯调整后销售商品、提供劳务收到的现金增加 0 元、减少收到其他与投资活动有关的现金 0 元。

其他说明

本公司自 2022 年 11 月 30 日起执行《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）中“关于发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理”及“关于企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理”的规定。执行《企业会计准则解释第 16 号》对本报告期内财务报表无影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2022 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

45. 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%
消费税		
营业税		
城市维护建设税	应缴流转税税额	公司所在地适用税率
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%、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
水利建设基金	当期不含税收入	0.1%
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、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、湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司、大唐桂冠晋中能源投资有限公司、广西大唐东华新能源有限公司、大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司、大唐桂冠运城新能源有限公司、广西大唐桂晨新能源有限公司、广西大唐桂景新能源有限公司、广西大唐桂泰新能源有限公司、大唐桂冠（建始）新能源有限公司、广西大唐潯州新能源有限公司、广西大唐庆丰新能源有限公司、广西大唐桂中新能源有限公司、广西大唐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、广西大唐桂宜新能源有限公司、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	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、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、广西武宣桂开新能源有限责任公司、遵义桂冠风力发电有限公司	15
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、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，子公司大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司自 2020 年度起、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 年度起享受三免三减半的所得税优惠政策。广西大唐桂冠新能源有限公司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、大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司、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、房产税及城镇土地使用税

鲁财税〔2022〕2 号“根据《山东省人民政府关于印发 2022 年“稳中求进”高质量发展政策清单（第一批）的通知》（鲁政发〔2021〕23 号），现将有关房产税、城镇土地使用税政策明确如下：

《山东省财政厅国家税务总局山东省税务局关于疫情防控期间房产税城镇土地使用税减免政策的通知》（鲁财税〔2020〕16 号）和《山东省财政厅国家税务总局山东省税务局关于继续实施

房产税城镇土地使用税减免政策的通知》（鲁财税〔2021〕9号）中规定增值税小规模纳税人免征房产税、城镇土地使用税的期限，延长至2022年12月31日。”

注4、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/千瓦时征收水资源费，小型水力发电用水（江河）0.004元/千瓦时征收水资源费。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5、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	552,910,840.23	1,504,846,264.02
其他货币资金	44,300,256.43	57,054,262.35
合计	597,211,096.66	1,561,900,526.37
其中：存放在境外的 款项总额		
存放财务公司存款	572,398,335.48	1,484,616,865.37

其他说明

1. 其他货币资金期末余额44,300,256.43元，其中：履约保证金40,000,000.00元，土地开垦保证金2,545,952.47元，住房房改专户资金1,754,303.96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	54,513,702.00
商业承兑票据		
合计	13,837,323.38	54,513,702.00

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	5,110,475.54	5,000,000.00
商业承兑票据		
合计	5,110,475.54	5,000,000.00

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 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	54,513,702.00	100			54,513,702.00
其中：										
银行承兑汇票组合	13,837,323.38	100			13,837,323.38	54,513,702.00	100			54,513,702.00
合计	13,837,323.38	/		/	13,837,323.38	54,513,702.00	/		/	54,513,702.00

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：银行承兑汇票组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票组合	13,837,323.38		
合计	13,837,323.38		

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

公司根据应收票据类别考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以组合的方式对应收票据预期信用损失进行估计。

截至期末，尚未到期承兑的银行承兑票据均由信用评级较高的银行进行承兑，信用风险和延期付款风险低，公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息后，银行承兑汇票组合本期无信用损失。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

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
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	1,225,683,778.41
按单项计提坏账准备的应收账款	
1 年以内小计	1,225,683,778.41
1 至 2 年	147,725,221.17
2 至 3 年	22,887,129.45
3 至 4 年	767,439.62
4 至 5 年	4,991,394.51
5 年以上	1,484,181.60
合计	1,403,539,144.76

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	4,118,898.24	0.29	4,118,898.24	100.00		4,045,535.31	0.29	4,011,124.25	99.15	34,411.06
其中：										
按组合计提坏账准备	1,399,420,246.52	99.71	296,409.62	0.02	1,399,123,836.90	1,400,849,359.76	99.71	182,503.58	0.01	1,400,666,856.18
其中：										

账龄组合	850,682,104.92	60.61	296,409.62	0.03	850,385,695.30	903,521,117.33	64.31	182,503.58	0.02	903,338,613.75
关联方组合	2,035,888.14	0.15			2,035,888.14	954,384.55	0.07			954,384.55
应收可再生能源补贴组合	546,702,253.46	38.95			546,702,253.46	496,373,857.88	35.33			496,373,857.88
合计	1,403,539,144.76	/	4,415,307.86	/	1,399,123,836.90	1,404,894,895.07	/	4,193,627.83	/	1,400,701,267.24

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
上海宝冶建设有限公司	3,873,480.00	3,873,480.00	100	预计不能收回
广西电力检修有限责任公司	88,326.20	88,326.20	100	预计不能收回
广西电网有限责任公司	73,362.93	73,362.93	100	预计不能收回
淮南中发电力实业总公司	41,839.42	41,839.42	100	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	预计不能收回
其他	9,682.81	9,682.81	100	预计不能收回
合计	4,118,898.24	4,118,898.24	100	/

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)	849,260,948.92		
1 至 2 年 (含 2 年)	458,674.28	45,867.43	10.00
2 至 3 年 (含 3 年)	382,023.30	76,404.66	20.00
3 至 4 年 (含 4 年)	580,458.42	174,137.53	30.00
合计	850,682,104.92	296,409.62	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

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	2,035,888.14		
合计	2,035,888.14		

按组合计提坏账的确认标准及说明：

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	546,702,253.46		
合计	546,702,253.46		

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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	182,503.58	113,906.04				296,409.62
单项计提	4,011,124.25	107,773.99				4,118,898.24
合计	4,193,627.83	221,680.03				4,415,307.86

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

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情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款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	629,316,708.91	44.84	
中国南方电网有限责任公司	209,263,639.63	14.91	
国网山东省电力公司烟台供电公司	153,081,317.58	10.91	
兴义市电力有限责任公司	130,872,337.23	9.32	
贵州电网有限责任公司	70,079,280.07	4.99	
合计	1,192,613,283.42	84.97	

其他说明
无。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、 应收款项融资

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

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、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	269,532,949.58	98.26	34,931,421.23	87.01
1 至 2 年	2,537,456.92	0.92	1,610,171.73	4.01
2 至 3 年	990,607.36	0.36	901,192.63	2.24
3 年以上	1,260,859.98	0.46	2,705,987.73	6.74
合计	274,321,873.84	100	40,148,773.32	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(%)
山西潞安环保能源开发股份有限公司	183,350,813.13	66.84

广东中煤进出口有限公司	34,915,518.61	12.73
广西中外运北部湾物流有限公司	20,306,165.22	7.40
中国水利电力物资北京有限公司	5,883,277.66	2.14
哈尔滨汽轮机厂有限责任公司	2,631,600.00	0.96
合计	247,087,374.62	90.07

其他说明
无。

其他说明
适用 不适用

8、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	42,532,753.61	52,922,932.52
合计	42,532,753.61	52,922,932.52

其他说明：
适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

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). 坏账准备计提情况

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
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	9,731,578.64
按单项计提坏账准备的其他应收款	
1 年以内小计	9,731,578.64
1 至 2 年	29,405,200.27
2 至 3 年	92,511.00
3 至 4 年	545,106.23
4 至 5 年	4,051,113.73
5 年以上	96,912,985.41
合计	140,738,495.28

(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	91,389,915.98	101,508,382.72
应收租赁款	2,800,000.00	6,400,000.00
应收资产处置款	6,211,670.00	8,711,670.00
押金及保证金	28,412,639.22	28,052,830.64
应收政府补助款	1,620,000.00	1,620,000.00
个人往来款	907,115.93	764,252.03
应收退税款	1,940,760.33	919,652.46
其他	7,456,393.82	5,629,101.89

合计	140,738,495.28	153,605,889.74
----	----------------	----------------

(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)	
2022年1月1日余额	4,423.86	162,858.85	100,515,674.51	100,682,957.22
2022年1月1日余额在本期	-4,001.60	-78,611.32	82,612.92	
--转入第二阶段	-4,001.60	4,001.60		
--转入第三阶段		-82,612.92	82,612.92	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-422.26	53,275.67	1,149,931.04	1,202,784.45
本期转回			-3,600,000.00	-3,600,000.00
本期转销				
本期核销			-80,000.00	-80,000.00
其他变动				
2022年12月31日余额		137,523.20	98,068,218.47	98,205,741.67

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	100,682,957.22	1,202,784.45	3,600,000.00	80,000.00		98,205,741.67
合计	100,682,957.22	1,202,784.45	3,600,000.00	80,000.00		98,205,741.67

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	收回方式
国能长源恩施水电开发有限公司	3,600,000.00	以银行存款收回
合计	3,600,000.00	/

(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	80,000.00

其中重要的其他应收款核销情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
香港辉凰国际集团有限公司	押金及保证金	80,000.00	无法收回	坏账核销审批	否

合计	/	80,000.00	/	/	/
----	---	-----------	---	---	---

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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款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	单位往来款	62,633,304.18	5年以上	44.50	62,633,304.18
广西瑞东投资有限公司	单位往来款	19,009,313.65	5年以上	13.51	19,009,313.65
平果市财政局	押金及保证金	15,000,000.00	1-2年(含2年)	10.66	
钦州市钦北区财政局	押金及保证金	10,000,000.00	1-2年(含2年)	7.11	
中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	单位往来款	5,358,970.00	5年以上	3.81	5,358,970.00
合计	/	112,001,587.83	/	79.59	87,001,587.83

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
合山市财政局	污染物减排奖励资金	1,620,000.00	5年以上	见注，来财建[2008]306号
国家税务总局烟台经济技术开发区税务局	增值税即征即退	1,339,702.98	1年以内(含1年)	见注，财税[2015]74号
国家税务总局招远市税务局	增值税即征即退	506,143.95	1年以内(含1年)	见注，财税[2015]74号
国家税务总局海阳税务局	增值税即征即退	94,913.40	1年以内(含1年)	见注，财税[2015]74号
合计		3,560,760.33		

其他说明

注：应收合山市财政局污染物减排奖励资金1,620,000.00元预计无法收回，已全额计提坏账。

公司预计收取国家税务总局烟台经济技术开发区税务局、国家税务总局招远市税务局、国家税务总局海阳税务局的增值税即征即退款项1,339,702.98元、506,143.95元、94,913.40元将于2023年收回。

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

9、 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	59,853,732.37	4,432,867.55	55,420,864.82	58,395,259.18	4,432,867.55	53,962,391.63
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	134,738,246.25		134,738,246.25	187,604,849.13		187,604,849.13
合计	194,591,978.62	4,432,867.55	190,159,111.07	246,000,108.31	4,432,867.55	241,567,240.76

(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

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□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

10、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). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

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	349,205,025.53	323,367,112.76
预缴增值税	23,948,298.17	10,329,579.94
预缴企业所得税	67,848,557.33	58,551,872.61
预缴其他税费	964,285.89	861,672.22
合计	441,966,166.92	393,110,237.53

其他说明

无。

14、债权投资**(1). 债权投资情况**

□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

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

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

(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

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

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). 坏账准备计提情况

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

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

17、长期股权投资

√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			其他
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
广西北部湾 银行股份有 限公司	896,662,2 67.18			104,145,1 60.60	11,045,2 42.47	-1,146,7 50.00	29,700,00 0.00			981,005,9 20.25	
广西能源联 合售电有限 公司	129,170,0 87.82			13,074,93 8.67						142,245,0 26.49	
贵州兴义电	30,562,84			-25,248,7						5,314,051	

力发展有限公司	9.93			98.61						.32	
广西网欣物业服务有限责任公司	4,767,877.25		5,545,954.55	778,077.30							
大唐四川能源营销有限公司	9,296,906.86			178,130.54						9,475,037.40	
广西电力交易中心有限责任公司	2,622,980.12			19,845.84						2,642,825.96	
小计	1,073,082,969.16		5,545,954.55	92,947,354.34	11,045,242.47	-1,146,750.00	29,700,000.00			1,140,682,861.42	
合计	1,073,082,969.16		5,545,954.55	92,947,354.34	11,045,242.47	-1,146,750.00	29,700,000.00			1,140,682,861.42	

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	期末余额	期初余额
中国大唐集团财务有限公司	242,248,644.49	241,718,246.61
合计	242,248,644.49	241,718,246.61

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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	其他综合收益转入留存收益的原因
大唐集团财务有限公司	23,625,831.71	95,436,483.37			非交易性权益工具	
合计	23,625,831.71	95,436,483.37				

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

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	34,447,685,021.80	35,414,258,057.81

固定资产清理		
合计	34,447,685,021.80	35,414,258,057.81

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	45,046,460,223.61	27,688,234,708.63	174,849,310.57	577,634,318.54	73,487,178,561.35
2. 本期增加金额	75,366,544.64	1,043,586,980.60	4,065,996.81	20,050,635.21	1,143,070,157.26
(1) 购置	836,573.38	1,340,699.23	1,052,551.56	10,254,225.60	13,484,049.77
(2) 在建工程转入	74,529,971.26	1,042,246,281.37	3,013,445.25	9,796,409.61	1,129,586,107.49
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	9,330,077.83	177,753,771.73	4,353,742.53	2,430,808.08	193,868,400.17
(1) 处置或报废	9,330,077.83	177,753,771.73	4,353,742.53	2,430,808.08	193,868,400.17
4. 期末余额	45,112,496,690.42	28,554,067,917.50	174,561,564.85	595,254,145.67	74,436,380,318.44
二、累计折旧					
1. 期初余额	19,024,526,764.76	18,415,283,598.05	149,832,673.22	483,277,467.51	38,072,920,503.54
2. 本期增加金额	1,178,184,117.32	847,929,008.77	3,286,259.20	25,270,341.55	2,054,669,726.84
(1) 计提	1,178,184,117.32	847,929,008.77	3,286,259.20	25,270,341.55	2,054,669,726.84
3. 本期减少金额	5,033,961.69	127,740,077.39	3,826,076.98	2,294,817.68	138,894,933.74
(1) 处置或报废	5,033,961.69	127,740,077.39	3,826,076.98	2,294,817.68	138,894,933.74
4. 期末余额	20,197,676,920.39	19,135,472,529.43	149,292,855.44	506,252,991.38	39,988,695,296.64

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	24,914,819,770.03	9,418,595,388.07	25,268,709.41	89,001,154.29	34,447,685,021.80
2. 期初账面价值	26,021,933,458.85	9,272,951,110.58	25,016,637.35	94,356,851.03	35,414,258,057.81

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 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	330,696,858.18	正在办理中
百龙滩电厂房屋建筑物	4,704,000.00	正在办理中
合山火电厂主厂房(含锅炉电梯井)	81,385,846.09	正在办理中
金龙潭电厂地下厂房	53,408,629.02	正在办理中
隆林水电厂发电厂房	71,001,851.57	正在办理中

四格风电场一期、二期项目房屋建筑物	56,861,705.83	正在办理中
鹿寨西岸水电厂主厂房	28,975,417.78	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	69,129,806.27	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	3,400,192.46	正在办理中
招远夏甸风电场生产楼	1,483,182.29	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)	2,965,595.67	正在办理中
开发区公司升压站	2,584,171.48	正在办理中
海阳公司 35KV 开关站	1,308,553.75	正在办理中
桂冠新能源马王二期房屋建筑物	543,654.42	正在办理中
博白分公司射广嶂一期/二期房屋建筑物	15,833,481.77	正在办理中
合计	759,796,131.36	

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	3,448,651,547.47	2,411,297,255.28
工程物资	89,988,724.69	89,985,200.00
合计	3,538,640,272.16	2,501,282,455.28

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	635,421,125.88		635,421,125.88	624,815,882.47		624,815,882.47
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
合山灰场光伏电站项目	38,342,725.10		38,342,725.10	147,648,574.64		147,648,574.64
隆林县者保乡 110MW 林光互补光伏发电开发投资项目	8,273,084.46		8,273,084.46	109,900,050.24		109,900,050.24
烟台科研集控办公楼	134,352,036.19	43,800,000.00	90,552,036.19	117,807,733.10	43,800,000.00	74,007,733.10
广西宾阳马王风电场三期项目	133,812,005.84		133,812,005.84	70,688,062.73		70,688,062.73
龙湘电站工程项目	69,248,766.61		69,248,766.61	69,248,766.61		69,248,766.61
南盘江八渡项目	53,680,928.24		53,680,928.24	53,680,928.24		53,680,928.24

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
岩滩水光互补光伏发电项目一期	23,918,293.71		23,918,293.71	42,324,115.53		42,324,115.53
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
乐滩水电站工程(移民安置)	34,891,585.65		34,891,585.65	34,891,585.65		34,891,585.65
百龙滩 5 台机组水轮机技术改造	7,931,760.66		7,931,760.66	24,207,143.82		24,207,143.82
西津水电厂#2 水轮发电机增容改	38,475,201.31		38,475,201.31	7,146,689.11		7,146,689.11
广西隆安振东光伏发电项目	57,289,134.65		57,289,134.65	572,922.07		572,922.07
桂冠祁县光储一体化项目	364,157,827.18		364,157,827.18			
平果果化光伏发电项目	221,217,000.31		221,217,000.31			
广西来宾市兴宾区良江镇 115MW 农光互补光伏发电项目	203,687,612.81		203,687,612.81			
广西田东农光互补一期发电项目	103,169,149.47		103,169,149.47			
画眉河天堂农光互补发电项目	57,483,585.64		57,483,585.64			
马山新华光伏项目	23,828,656.69		23,828,656.69			
七舍风电场	20,257,423.50		20,257,423.50			
其他零星工程	661,097,932.80	17,950,358.20	643,147,574.60	741,831,212.73	209,532,480.63	532,298,732.10
合计	3,510,401,905.67	61,750,358.20	3,448,651,547.47	2,664,629,735.91	253,332,480.63	2,411,297,255.28

(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	624,815,882.47	10,605,243.41			635,421,125.88	1.59	1.59	180,719,529.96	10,605,243.41	2.47	自有资金、借款
龙滩水电站通航设施工程项目	5,751,225,300.00	537,004,836.63				537,004,836.63	9.34	9.34				自有资金
桂冠祁县光储一体化项目	391,145,600.00		364,157,827.18			364,157,827.18	50.07	93.10	1,511,025.35	1,511,025.35	0.82	自有资金、借款

平果果化光伏发电项目	265,100,000.00		221,217,000.31			221,217,000.31	71.35	83.45	333,644.44	333,644.44	1.05	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			203,687,612.81	33.58	33.80	108,361.11	108,361.11	0.83	自有资金、借款
烟台科研集控办公楼	150,400,000.00	117,807,733.10	16,544,303.09			134,352,036.19	63.32	89.33				自有资金
广西宾阳马王风电场三期项目	821,550,000.00	70,688,062.73	63,123,943.11			133,812,005.84	13.11	16.29	740,972.22	740,972.22	2.75	自有资金、借款
广西田东农光互补一期发电项目	359,250,000.00		103,169,149.47			103,169,149.47	27.25	28.72				自有资金
龙湘电站工程项目	591,600,000.00	69,248,766.61				69,248,766.61	11.71	11.71				自有资金
画眉河天堂农光互补发电项目	407,767,000.00		57,483,585.64			57,483,585.64	13.87	14.10	342,457.60	342,457.60	2.41	自有资金、借款
广西隆安振东光伏发电项目	207,762,400.00	572,922.07	57,809,696.31	1,093,483.73		57,289,134.65	27.58	28.10				自有资金
南盘江八渡项目	95,866,800.00	53,680,928.24				53,680,928.24	56.00	56.00				自有资金

合山公司 4 号机组基建项目	1,818,150,000.00	46,194,599.89				46,194,599.89	2.40	2.54				自有资金
西津水电厂 #2 水轮发电机组增容改	75,280,000.00	7,146,689.11	31,328,512.20			38,475,201.31	50.01	51.11	125,333.34	125,333.34	1.20	自有资金、借款
合山灰场光伏电站项目	500,000,000.00	147,648,574.64	246,011,434.49	355,317,284.03		38,342,725.10	67.98	78.73	2,321,439.81	2,321,439.81	0.88	自有资金、借款
平班水电站工程（移民安置支出）	41,000,000.00	36,666,632.45				36,666,632.45	89.43	89.43				自有资金
乐滩水电站工程（移民安置）	1,074,102,300.00	34,891,585.65				34,891,585.65	2.16	3.25				自有资金
岩滩水光互补光伏项目一期工程	464,640,000.00	42,324,115.53		18,405,821.82		23,918,293.71	9.11	9.11				自有资金
马山新华光伏项目	881,150,000.00		23,828,656.69			23,828,656.69	0.29	2.70				自有资金
七舍风电场	444,000,000.00		20,257,423.50			20,257,423.50	2.52	4.56				自有资金
隆林县者保乡 110MW 林光互补光伏发电开发投资项目	359,250,000.00	109,900,050.24	106,755,786.70	208,382,752.48		8,273,084.46	57.62	60.31	811,318.19	796,672.35	0.50	自有资金、借款

百龙滩 5 台机组水轮机技术改造	88,000,000.00	24,207,143.82	11,078,053.10	27,353,436.26		7,931,760.66	40.10	40.10				自有资金
梧州西江机场光伏项目	208,410,000.00	19,390,000.00	148,094,781.32	167,348,799.60		135,981.72	78.33	80.36				自有资金
合计	55,598,249,400.00	1,942,188,523.18	1,685,153,009.33	777,901,577.92	/	2,849,439,954.59	/	/	187,014,082.02	16,885,149.63	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提金额	计提原因
烟台东南部天然气热电冷联产工程	13,839,608.20	存在减值迹象
白济汛电站	3,211,229.00	存在减值迹象
合计	17,050,837.20	/

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	89,985,200.00		89,985,200.00	89,985,200.00		89,985,200.00

梧州西江机场光伏项目	3,524.69		3,524.69			
合计	89,988,724.69		89,988,724.69	89,985,200.00		89,985,200.00

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

适用 不适用

25、使用权资产

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	400,051,719.71	9,587,695.19		409,639,414.90
2. 本期增加金额	56,732,596.73	188,488.67	124,610,320.69	181,531,406.09
(1) 租入	56,732,596.73	188,488.67	124,610,320.69	181,531,406.09
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	456,784,316.44	9,776,183.86	124,610,320.69	591,170,820.99

二、累计折旧				
1. 期初余额	15,834,393.25	891,878.63		16,726,271.88
2. 本期增加金额	19,002,456.67	926,946.26	4,344,922.68	24,274,325.61
(1) 计提	19,002,456.67	926,946.26	4,344,922.68	24,274,325.61
(2) 租入				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	34,836,849.92	1,818,824.89	4,344,922.68	41,000,597.49
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	421,947,466.52	7,957,358.97	120,265,398.01	550,170,223.50
2. 期初账面价值	384,217,326.46	8,695,816.56		392,913,143.02

其他说明：

无。

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	软件	土地使用权	专利权	特许权	合计
----	----	-------	-----	-----	----

一、账面原值					
1. 期初余额	84,958,868.71	890,123,109.17	75,393.52	25,112,423.08	1,000,269,794.48
2. 本期增加金额	12,288,776.79				12,288,776.79
(1) 购置	12,288,776.79				12,288,776.79
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	97,247,645.50	890,123,109.17	75,393.52	25,112,423.08	1,012,558,571.27
二、累计摊销					
1. 期初余额	56,783,853.74	248,328,557.75	16,226.51	7,159,129.82	312,287,767.82
2. 本期增加金额	5,751,824.58	19,294,551.70	7,539.33	716,404.45	25,770,320.06
(1) 计提	5,751,824.58	19,294,551.70	7,539.33	716,404.45	25,770,320.06
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	62,535,678.32	267,623,109.45	23,765.84	7,875,534.27	338,058,087.88
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	34,711,967.18	622,499,999.72	51,627.68	17,236,888.81	674,500,483.39

2. 期初账面价值	28,175,014.97	641,794,551.42	59,167.01	17,953,293.26	687,982,026.66
-----------	---------------	----------------	-----------	---------------	----------------

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0

(2). 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	629,640.00	正在办理中
合计	629,640.00	

其他说明：

□适用 √不适用

27、开发支出

□适用 √不适用

28、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

商誉账面价值	资产组或资产组组合			本期是否发生变动
	主要构成	账面价值	确定方法	
38,749,725.34	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	193,772,636.00	商誉所在的资产组存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	否

商誉账面价值	资产组或资产组组合			
	主要构成	账面价值	确定方法	本期是否发生变动
45,208,212.22	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	185,076,119.39	商誉所在的资产组存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	否
31,837,197.21	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	506,975,594.67	商誉所在的资产组存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	否
28,937,391.68	贵州白水河发电有限公司、固定资产和无形资产	61,077,434.52	商誉所在的资产组存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	否
35,893,727.65	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	24,063,219.05	商誉所在的资产组存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	否
63,742,318.03	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	195,393,770.25	商誉所在的资产组存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	否
44,272,188.13	广西平班水电开发有限公司。 固定资产和无形资产	731,843,585.37	商誉所在的资产组存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	否

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

√适用 □不适用

(1) 重要假设

资产持续经营假设。资产持续经营假设是指假设资产持续经营，评估时需根据被评估资产按目前的用途和使用的方式、规模、频度、环境等情况继续使用，或者在有所改变的基础上使用，相应确定评估方法、参数和依据。国家现行的宏观经济、金融以及产业等政策不发生重大变化。

评估对象的收入主要来源于发电销售。在未来经营期内其主营业务结构、收入成本构成以及未来业务的销售策略和成本控制等仍保持其目前的状态持续，其未来经营期内各年度生产量，按照其现有的生产能力，不考虑自然环境变化带来的特殊变动。不考虑未来可能由于管理层、经营策略和追加投资以及商业环境等变化导致的经营能力、业务规模、业务结构等状况的变化，虽然这种变动是很有可能发生的，即价值是基于基准日水平的生产经营能力、业务规模和经营模式持续。

以资产当前状况为基础，不应当包括与将来可能会发生的、尚未作出承诺的重组事项或者与资产改良有关的预计未来现金流量。目前各生产设备均正常运营，以后保持其生产能力或适当进行更新改进，假设其不再对生产设施、技术装备等经营生产能力进行扩大性的追加投资。营运资本增加额与运营规模及其所需营运成本和营运效率同步变化。

在未来的经营期内，评估对象的营业和管理等各项期间费用不会在现有基础上发生大幅的变化，仍将保持其最近几年的变化趋势，并随经营规模的变化而同步变动。

(2) 参数说明

折现率:为了资产减值测试的目的，计算资产未来现金流量现值时所使用的折现率应当是反映当前市场货币时间价值和资产特定风险的税前利率。该折现率是企业购置或者投资资产时所要求的必要报酬率。评估机构在确定折现率时，首先计算企业加权平均资本成本（WACC），先计算税后折现率测算税后现金流现值，根据税后现金流量的折现结果与采用税前折现率根据税前现金流量的折现结果一致，倒算出税前折现率。

增长率:在现有上网电价不变、公司运行环境不变的情况下，预测期各公司的收入、成本及现金流量趋于稳定，预测期变化不大。

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

本公司聘请北京天健兴业资产评估有限公司（以下简称“天健评估公司”）采用资产预计未来现金流量的现值法对截至2022年12月31日的商誉及相关资产组价值进行评估并出具了评估报告，为本公司判断和评价商誉减值准备事项提供依据。除已全额计提商誉减值准备的烟台东源集团开发区风电有限公司包含的商誉及烟台海阳东源风电发展有限公司包含的商誉外，其他公司包含的商誉减值测试结果如下：

（1）大唐桂冠招远电力投资有限公司包含商誉的资产组纳入评估范围内的账面价值为23,252.23万元，本次评估采用预计未来现金流量现值法确定评估结论：在持续经营前提下，包含商誉的资产组可收回金额为23,479.00万元，资产组可回收金额大于包含商誉的资产组账面价值，因此，合并时形成的商誉在2022年年末未发生减值情形。

（2）烟台东源集团莱州风电有限公司包含商誉的资产组纳入评估范围内的账面价值为26,580.50万元（包含归属于其他股东的商誉），本次评估采用预计未来现金流量现值法确定评估结论：在持续经营前提下，包含商誉的资产组可收回金额为27,712.00万元。资产组可回收金额大于包含商誉的资产组账面价值，因此，合并时形成的商誉在2022年年末未发生减值情形。

（3）湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司包含商誉的资产组纳入评估范围内的账面价值为55,595.58万元（包含归属于其他股东的商誉），本次评估采用预计未来现金流量现值法确定评估结论：在持续经营前提下，包含商誉的资产组可收回金额为56,195.00万元。资产组可回收金额大于包含商誉的资产组账面价值，因此，合并时形成的商誉在2022年年末未发生减值情形。

（4）广西平班水电开发有限公司包含商誉的资产组纳入评估范围内的账面价值为88,995.86万元（包含归属于其他股东的商誉），本次评估采用预计未来现金流量现值法确定评估结论：在持续经营前提下，包含商誉的资产组可收回金额不低于104,940.00万元。资产组可回收金额大于包含商誉的资产组账面价值，因此，合并时形成的商誉在2022年年末未发生减值情形。

(5) 贵州中山包水电发展有限公司包含商誉的资产组纳入评估范围内的账面价值为7,323.27万元(包含归属于其他股东的商誉),本次评估采用预计未来现金流量现值法确定评估结论:在持续经营前提下,包含商誉的资产组可收回金额为20,725.00万元。资产组可回收金额大于包含商誉的资产组账面价值,因此,合并时形成的商誉在2022年年末未发生减值情形。

(6) 贵州白水河发电有限公司包含商誉的资产组纳入评估范围内的账面价值为11,895.22万元(包含归属于其他股东的商誉),本次评估采用预计未来现金流量现值法确定评估结论:在持续经营前提下,包含商誉的资产组可收回金额为13,368.00万元。资产组可回收金额大于包含商誉的资产组账面价值,因此,合并时形成的商誉在2022年年末未发生减值情形。

(7) 贵州大田河水电开发有限公司包含商誉的资产组纳入评估范围内的账面价值为29,657.20万元(包含归属于其他股东的商誉),本次评估采用预计未来现金流量现值法确定评估结论:在持续经营前提下,包含商誉的资产组可收回金额为36,128.00万元。资产组可回收金额大于包含商誉的资产组账面价值,因此,合并时形成的商誉在2022年年末未发生减值情形。

29、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	261,623.99	174,858.41	239,897.97		196,584.43
办公室装修费	28,094.38		15,094.38		13,000.00
合计	289,718.37	174,858.41	254,992.35		209,584.43

其他说明:

无。

30、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	88,207,643.78	21,403,818.68	88,052,060.72	21,379,981.23
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损			17,835,713.32	4,458,928.33
递延收益	10,696,153.92	2,674,038.48	11,884,615.48	2,971,153.87
合计	98,903,797.70	24,077,857.16	117,772,389.52	28,810,063.43

(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	127,248,644.48	31,812,161.12	126,718,246.60	31,679,561.65
固定资产、无形资产评估增值及折旧会计税务差异	85,115,523.04	19,283,281.45	90,606,822.11	20,383,419.91
合计	212,364,167.52	51,095,442.57	217,325,068.71	52,062,981.56

(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	102,494,367.78	251,344,602.67
可抵扣亏损	665,216,517.29	700,045,154.75
合计	767,710,885.07	951,389,757.42

(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
2022 年		47,324,078.51	
2023 年	127,421,938.38	160,392,959.16	
2024 年	150,981,942.53	179,592,570.62	
2025 年	41,366,726.41	83,301,946.33	
2026 年	173,368,860.39	229,433,600.13	
2027 年	172,077,049.58		
合计	665,216,517.29	700,045,154.75	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、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						
合同履行成本						
应收退货成本						
合同资产						
预付设备、材料及工程款	1,362,414,782.57		1,362,414,782.57	233,542,460.24		233,542,460.24
合计	1,362,414,782.57		1,362,414,782.57	233,542,460.24		233,542,460.24

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	3,449,137,689.00	1,871,661,754.67
合计	3,449,137,689.00	1,871,661,754.67

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

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	1,587,086,150.99	1,818,464,656.18
应付材料款	83,146,382.84	67,068,690.18
应付其他	103,571,041.13	98,260,060.62
合计	1,773,803,574.96	1,983,793,406.98

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√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
中国水利水电第五工程局有限公司	167,709,939.41	未到结算期
中国大唐集团科技工程有限公司	122,578,845.78	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	52,088,820.76	未到结算期
中国能源建设集团浙江火电建设有限公司	51,800,866.03	未到结算期
合计	467,975,671.98	/

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

其他说明

□适用 √不适用

38、合同负债**(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

预收货款	74,271,076.83	4,656,007.64
其他	6,601.84	6,173.40
合计	74,277,678.67	4,662,181.04

(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

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
预收货款	69,615,069.19	1、本年减少的原因是包括在 2022 年 1 月 1 日余额中的相关合同负债在本公司履行履约义务后已确认收入。 2、本期增加的是 2022 年度内新增预收款项。
合计	69,615,069.19	/

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	28,737,562.14	1,014,609,069.70	1,011,441,295.18	31,905,336.66
二、离职后福利-设定提存计划	10,378.00	153,675,438.21	153,670,380.21	15,436.00
三、辞退福利		738,800.70	738,800.70	
四、一年内到期的其他福利				
合计	28,747,940.14	1,169,023,308.61	1,165,850,476.09	31,920,772.66

(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	750,264,030.01	750,264,030.01	1,985,209.31
二、职工福利费		77,581,961.00	77,581,961.00	
三、社会保险费	294,236.69	73,476,906.89	73,179,157.41	591,986.17
其中：医疗保险费	294,236.69	68,043,417.32	67,745,667.84	591,986.17
工伤保险费		3,210,212.53	3,210,212.53	
生育保险费		2,223,277.04	2,223,277.04	
四、住房公积金		75,423,507.02	75,423,507.02	
五、工会经费和职工教育经费	26,458,116.14	26,695,197.76	23,825,172.72	29,328,141.18
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		11,167,467.02	11,167,467.02	
合计	28,737,562.14	1,014,609,069.70	1,011,441,295.18	31,905,336.66

(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		97,433,556.40	97,433,556.40	
2、失业保险费		3,147,956.15	3,147,956.15	
3、企业年金缴费	10,378.00	53,093,925.66	53,088,867.66	15,436.00
合计	10,378.00	153,675,438.21	153,670,380.21	15,436.00

其他说明：

适用 不适用

40、应交税费

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	36,487,431.41	45,494,469.59
环境保护税	1,045,188.40	1,108,644.19
企业所得税	20,442,110.35	19,429,465.46
城市维护建设税	2,565,024.26	3,365,607.28
房产税	1,017,631.83	1,822,142.03
土地使用税	844,292.31	1,200,816.61
个人所得税	6,717,920.48	8,808,487.71
教育费附加（含地方教育附加）	2,247,806.87	2,772,338.80
残疾人就业保证金	2,204,703.62	2,060,829.03
库区维护基金	79,613,739.24	77,075,431.77
水库移民扶持基金	21,249,125.42	7,015,878.63
水资源税	59,399,631.40	31,755,795.42
印花税	1,197,736.78	884,571.34
水利建设基金	583,164.58	892,080.52
其他税费	13,419,110.93	13,425,605.25
合计	249,034,617.88	217,112,163.63

其他说明：

无。

41、其他应付款

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
应付利息		
应付股利	13,574,096.29	18,491,296.29
其他应付款	298,852,877.00	293,964,231.11
合计	312,426,973.29	312,455,527.40

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息

(1). 分类列示

□适用 √不适用

应付股利

(1). 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-应付子公司少数股东股利	13,503,219.00	18,420,419.00
应付股利-未参加股改法人股股利	70,877.29	70,877.29
合计	13,574,096.29	18,491,296.29

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

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。

其他应付款

(1). 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	137,424,696.51	118,423,031.99
应付移民长期补偿款	56,930,400.00	56,930,400.00
单位往来款	61,606,632.24	40,526,289.49
水电资源补偿费		36,000,000.00
其他	42,891,148.25	42,084,509.63
合计	298,852,877.00	293,964,231.11

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

√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
中国葛洲坝集团股份有限公司岩滩水电站扩建工程项目部	14,467,498.29	未达到结算条件
中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	8,004,524.90	未达到结算条件

中国水利水电第十四工程局有限公司	5,288,821.26	未达到结算条件
中国葛洲坝集团股份有限公司	4,724,890.79	未达到结算条件
合计	89,416,135.24	/

其他说明：

适用 不适用

42、持有待售负债

适用 不适用

43、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	1,735,077,771.60	2,268,559,044.84
1年内到期的应付债券	3,059,816,558.05	966,315,314.11
1年内到期的长期应付款	8,651,719.62	17,917,864.25
1年内到期的租赁负债	91,778,689.38	37,542,669.85
合计	4,895,324,738.65	3,290,334,893.05

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	601,991,326.06	907,026,705.81

应付退货款		
合同负债税金	9,600,404.30	1,556,433.62
合计	611,591,730.36	908,583,139.43

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	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
21 桂冠电力 SCP002	100	2021-10-13	135 日	900,000,000.00	907,026,705.81		1,078,592.08	-16,893.89	908,122,191.78	
22 桂冠电力 SCP001	100	2022-10-27	148 日	600,000,000.00		600,000,000.00	2,012,282.60	20,956.54		601,991,326.06
合计	/	/	/	1,500,000,000.00	907,026,705.81	600,000,000.00	3,090,874.68	4,062.65	908,122,191.78	601,991,326.06

其他说明:

√适用 □不适用

公司于 2022 年 10 月 27 日发行 2022 年度第一期超短融资券（债券代码：012283740），实际发行总额 60,000.00 万元，期限为 148 日，本期已计提尚未支付的利息为 2,012,282.60 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	5,393,240,188.28	3,771,200,000.00
抵押借款	286,000,000.00	319,000,000.00
保证借款		1,000,000,000.00
质押借款	4,591,373,663.01	8,021,026,358.07
合计	10,270,613,851.29	13,111,226,358.07

长期借款分类的说明：

质押、抵押借款的具体质押及抵押情况详见本附注十二、“抵押、质押、担保事项”。

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

信用借款利率区间：0.45-3.99%；抵押借款利率区间：3.65%；质押借款利率区间：1.20-4.41%。

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	999,428,666.15	2,498,300,876.07
合计	999,428,666.15	2,498,300,876.07

(2). 应付债券的增减变动：（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	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
12 桂冠 02	100	2012-10-26	10 年	930,000,000.00	938,329,012.75		38,463,780.83	-637,206.42	977,430,000.00	
20 桂冠 01	100	2020-08-18	3 年	1,500,000,000.00	1,519,704,828.97		54,055,276.25	-253,528.48	54,000,000.00	1,520,013,633.70
21 桂冠 01	100	2021-09-24	3 年	1,000,000,000.00	1,006,582,348.46		21,134,246.58	-1,283,404.96	1,029,000,000.00	
G22 桂冠 01	100	2022-03-07	1+1+1 年	1,500,000,000.00		1,497,877,358.49	33,780,821.90	-599,538.49		1,532,257,718.88
G22 桂冠 03	100	2022-09-21	3 年	1,000,000,000.00		999,367,924.53	7,545,205.47	-60,741.62		1,006,973,871.62
减：一年内到期的应付债券					966,315,314.11					3,059,816,558.05
合计	/			5,930,000,000.00	2,498,300,876.07	2,497,245,283.02	154,979,331.03	-2,834,419.97	2,060,430,000.00	999,428,666.15

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□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

[注 1]：经上海证券交易所审核同意并经中国证券监督管理委员会“证监许可[2020]1134 号文”注册，公司面向合格投资者公开发行面值不超过人民币 50 亿元（含 50 亿元）的公司债券，采用分期发行方式，其中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）（以下简称“本期债券”）发行规模为不超过 15 亿元（含 15 亿元）。本期债券为 3 年期（附第 1 年末发行人调整票面利率选择权和投资者回售选择权，第 2 年末发行人调整票面利率选择权和投资者回售选择权），实际发行规模为人民币 15 亿元，最终票面利率为 2.74%。

[注 2]：期初一年内到期的应付债券利息 36,952,520.53 元及一年内到期的应付债券本金 929,362,793.58 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 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。

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	449,140,867.57	371,589,010.32
合计	449,140,867.57	371,589,010.32

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	48,200,836.04	63,712,986.71
专项应付款	1,000,000.00	1,000,000.00
合计	49,200,836.04	64,712,986.71

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	30,107,515.82
应付征用水田粮食补偿款	37,731,218.80	38,042,085.47
征地补偿款	13,129,780.58	13,481,249.67
减：一年内到期的长期应付款	8,651,719.62	17,917,864.25
合计	48,200,836.04	63,712,986.71

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	37,954,452.09		3,771,669.84	34,182,782.25	尚未达到确认其他收益的条件
合计	37,954,452.09		3,771,669.84	34,182,782.25	/

涉及政府补助的项目：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
厘金滩电厂增效扩容改造工程项目政府补助	16,044,399.53			1,733,333.28		14,311,066.25	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	10,025,437.12			849,875.04		9,175,562.08	与资产相关
大藤峡水利枢纽工程影响江口电厂补偿款	11,884,615.44			1,188,461.52		10,696,153.92	与资产相关
合计	37,954,452.09			3,771,669.84		34,182,782.25	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

其他说明：

无。

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

√适用 □不适用

金融工具名称	发行时间	会计分类	股息率或利息率 (%)	发行价格
MTN1198 号 (革命老区债)	2021-08-26	权益工具	3.50	100 元
22 桂冠电力 MTN001	2022-12-28	权益工具	4.00	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
MTN1198 号 (革命老区债)	6,000,000.00	600,000,000.00	2+N 年	不适用	不适用
22 桂冠电力 MTN001	14,000,000.00	1,400,000,000.00	2+N 年	不适用	不适用
合计	20,000,000.00	2,000,000,000.00	/	/	/

(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
20 桂冠电力 MTN001	14,000,000.00	1,402,008,389.51		63,231,610.49	14,000,000.00	1,465,240,000.00		
MTN1198 号(革命老区债)	6,000,000.00	607,117,701.92		21,569,710.15		21,000,000.00	6,000,000.00	607,687,412.07
22 桂冠电力 MTN001			14,000,000.00	1,401,057,631.19			14,000,000.00	1,401,057,631.19
合计	20,000,000	2,009,126,091.43	14,000,000.00	1,485,858,951.83	14,000,000.00	1,486,240,000.00	20,000,000.00	2,008,745,043.26

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

注：其他权益工具本期增加额为 1,485,858,951.83 元，主要是本年发行的永续债及计提的利息所致；本期减少额为 1,486,240,000.00 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) 上期本公司发行永续期公司债券人民币6亿元，该永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3.50%；

(2) 本期本公司发行永续期公司债券人民币14亿元，该永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%。

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。

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			1,274,333,106.06
其他资本公积	-290,284,917.87		4,090,146.23	-294,375,064.10
合计	984,048,188.19		4,090,146.23	979,958,041.96

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：资本公积本期减少原因：

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 1,146,750.00 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-其他资本公积减少 2,943,396.23 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	95,038,684.96	530,397.88			132,599.47	397,798.41		95,436,483.37
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	95,038,684.96	530,397.88			132,599.47	397,798.41		95,436,483.37
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	21,107,011.00	11,045,242.47				11,045,242.47		32,152,253.47
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	21,107,011.00	11,045,242.47				11,045,242.47		32,152,253.47
其他债权投资公允价值变动								

金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额								
其他综合收益合计	116,145,695.96	11,575,640.35			132,599.47	11,443,040.88		127,588,736.84

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		7,281,630.03
合计		7,281,630.03		7,281,630.03

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	1,942,401,424.72	96,882,855.48		2,039,284,280.20
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	2,197,590,557.57	96,882,855.48	2,294,473,413.05

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	3,600,144,865.32	4,032,633,293.44
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	3,756,890,406.74	4,032,633,293.44
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,209,101,606.53	1,508,782,315.77
其他调整因素		332,056.58
减：提取法定盈余公积	96,882,855.48	212,000,075.59
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,182,356,670.30	1,497,651,782.38
转作股本的普通股股利		
其他调整因素	83,972,159.37	75,205,401.08
期末未分配利润	5,602,780,328.12	3,756,890,406.74

注：未分配利润本期其他调整因素减少83,972,159.37元系本公司根据永续债发行条款提取永续债利息所致。

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 156,745,541.42 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,567,055,407.75	5,251,452,771.50	8,527,506,135.06	5,227,357,295.48
其他业务	57,658,482.65	21,962,250.86	62,010,137.38	24,109,380.47
合计	10,624,713,890.40	5,273,415,022.36	8,589,516,272.44	5,251,466,675.95

(2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

合同产生的收入说明：

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

其他说明：

无。

62、税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
资源税	23,918,066.48	15,975,998.00
城市维护建设税	47,938,661.62	38,341,180.83
教育费附加	48,253,636.25	38,678,606.33
房产税	23,287,670.97	23,139,789.77
土地使用税	18,229,609.06	18,154,414.42
车船使用税	297,226.32	357,617.88
印花税	5,713,210.70	4,233,847.10
环保税	753,526.90	849,099.62
水利建设基金	1,152,523.20	1,648,396.48
合计	169,544,131.50	141,378,950.43

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	255,412,639.44	248,128,858.15
物业管理费	13,793,649.70	13,017,971.89
无形资产摊销	12,460,357.39	12,013,760.39
其他	9,673,607.32	11,559,480.79
折旧费	11,207,460.03	10,051,734.72
差旅费	4,798,272.91	7,741,585.85
中介费	4,712,086.96	7,514,274.68
办公费	3,446,925.80	4,104,245.76
保险费	2,683,461.38	4,059,049.99
外部劳务费	3,288,753.52	3,495,317.63
信息化费用	3,231,484.58	3,321,299.58
咨询费	2,721,936.15	2,562,399.68
运输费	1,470,769.23	2,349,349.64
业务招待费	1,961,560.91	2,015,968.95
合计	330,862,965.32	331,935,297.70

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
研发活动直接消耗(材料、动力、燃料)		4,843,528.82
合计		4,843,528.82

其他说明：

无。

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	727,340,776.93	866,019,764.92
利息收入	-14,839,640.55	-17,382,833.24
其他	1,394,825.63	808,794.89
合计	713,895,962.01	849,445,726.57

其他说明：

无。

67、其他收益

√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
稳岗补贴	3,827,737.28	2,775,172.64
个税手续费返还	481,909.49	395,797.42
增值税即征即退	5,432,034.48	8,120,879.85
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	1,342,125.53	319,116.93
其他税费返还	39,700.99	3,441,307.51
合计	14,895,177.61	18,823,944.19

其他说明：
无。

68、投资收益

√适用 □不适用

项目	单位：元 币种：人民币	
	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	92,947,354.34	66,032,826.94
处置长期股权投资产生的投资收益	429,945.45	886,328.52
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	23,625,831.71	11,874,917.76
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	117,003,131.50	78,794,073.22

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	-221,680.03	5,490,712.94
其他应收款坏账损失	2,397,215.55	-20,664,157.22
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		
合同资产减值损失		
预付账款坏账损失	-151,904.43	-22,203,033.76
合计	2,023,631.09	-37,376,478.04

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、坏账损失		
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	-133,429.64	31,770.19
合计	-133,429.64	31,770.19

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			
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	37,550,711.04	14,141,352.70	37,550,711.04
赔偿收入	1,303,782.23	10,989,256.71	1,303,782.23
其他	5,255,156.16	8,621,545.37	5,255,156.16
合计	44,109,649.43	33,752,154.78	44,109,649.43

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
发电企业多发满发财政奖励	11,543,900.00	11,755,800.00	与收益相关
电煤采购奖励金	21,892,201.11		与收益相关
青羊区管委会产业扶持奖励金	2,996,400.00	2,044,906.93	与收益相关
用工奖励	600,000.00	200,000.00	与收益相关
工业节能项目补助资金	337,540.00		与收益相关
忻城县财政局总产值增长奖励	130,000.00		与收益相关
工业经济良好开局奖励金		50,000.00	与收益相关
宾阳县扶持企业发展入规奖励		50,000.00	与收益相关
其他政府补助	50,669.93	40,645.77	与收益相关
合计	37,550,711.04	14,141,352.70	

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	53,827,522.47	27,305,324.58	53,827,522.47
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	26,260,000.00	17,000,000.00	26,260,000.00
赔偿金、违约金及罚款支出	12,094,855.56	2,092,813.88	12,094,855.56
其他	285,841.08	614,894.44	285,841.08
合计	92,468,219.11	47,013,032.90	92,468,219.11

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	558,474,583.03	298,045,895.45
递延所得税费用	3,632,067.81	3,947,534.28
合计	562,106,650.84	301,993,429.73

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	4,205,374,912.89
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,051,343,728.22
子公司适用不同税率的影响	-473,768,576.84
调整以前期间所得税的影响	-19,596,538.92
非应税收入的影响	-39,354,997.86

不可抵扣的成本、费用和损失的影响	21,737,297.34
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-16,676,842.38
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	38,422,581.28
所得税费用	562,106,650.84

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). 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	14,033,321.72	3,697,105.44
利息收入	14,839,640.55	17,382,833.24
保险赔偿	903,351.06	6,396,723.70
政府补助	42,720,573.85	16,245,762.48
履约保证金	12,754,005.92	
其他	6,343,465.17	4,249,294.50
合计	91,594,358.27	47,971,719.36

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2). 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	47,287,101.34	62,198,541.36
往来款项	27,509,460.78	71,024,481.81
手续费支出	1,394,825.63	808,794.89
工会经费和职工教育经费		24,408,237.17
履约保证金		29,800,200.15
合计	76,191,387.75	188,240,255.38

支付的其他与经营活动有关的现金说明：
无。

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(5). 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	3,100,000,000.00	2,898,500,000.00
融资租赁款		95,734,687.26
合计	3,100,000,000.00	2,994,234,687.26

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：
无。

(6). 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	58,140,613.24	22,602,944.34
售后租回交易支付的现金	23,571,011.55	14,447,058.68
偿还债券支付的现金	2,830,000,000.00	2,000,000,000.00
偿还永续债本金支付的现金	1,400,000,000.00	
支付其他权益工具（永续债）承销费	1,056,603.77	
合计	4,312,768,228.56	2,037,050,003.02

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：
无。

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	3,643,268,262.05	1,755,465,094.68
加：资产减值准备	17,050,837.20	
信用减值损失	-2,023,631.09	37,376,478.04
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,054,659,868.08	2,011,204,487.49
使用权资产摊销	20,032,135.29	16,726,271.88
无形资产摊销	25,759,970.51	26,925,475.41
长期待摊费用摊销	254,992.35	874,228.16
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）	133,429.64	-31,770.19
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	53,827,522.47	27,305,324.58

公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	727,340,776.93	866,019,764.92
投资损失（收益以“-”号填列）	-117,003,131.50	-78,794,073.22
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	4,732,206.27	6,672,702.89
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-1,100,138.46	-2,725,168.61
存货的减少（增加以“-”号填列）	51,408,129.69	-76,974,553.17
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-137,054,220.39	-335,406,190.00
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	254,947,605.39	-73,142,099.82
其他		
经营活动产生的现金流量净额	6,596,234,614.43	4,181,495,973.04
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	552,910,840.23	1,504,846,264.02
减：现金的期初余额	1,504,846,264.02	1,856,614,225.38
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	-951,935,423.79	-351,767,961.36

(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	552,910,840.23	1,504,846,264.02
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	552,910,840.23	1,504,846,264.02
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	552,910,840.23	1,504,846,264.02
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		

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、所有权或使用权受到限制的资产**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	44,300,256.43	履约保证金、土地开垦保证金、房改专户资金
应收账款	907,480,955.49	电费收费权质押
固定资产	2,398,186,247.19	抵押借款、融资租赁受限

无形资产	5,028,398.80	土地使用权抵押
合计	3,354,995,857.91	/

其他说明：

无。

82、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

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

(1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
发电企业多发满发财政奖励	11,543,900.00	营业外收入	11,543,900.00
电煤采购奖励金	21,892,201.11	营业外收入	21,892,201.11
青羊区管委会产业扶持奖励金	2,996,400.00	营业外收入	2,996,400.00
用工奖励	600,000.00	营业外收入	600,000.00
工业节能项目补助资金	337,540.00	营业外收入	337,540.00
忻城县财政局总产值增长奖励	130,000.00	营业外收入	130,000.00
其他政府补助	50,669.93	营业外收入	50,669.93
稳岗补贴	3,827,737.28	其他收益	3,827,737.28

增值税即征即退	5,432,034.48	其他收益	5,432,034.48
其他政府补助	1,342,125.53	其他收益	1,342,125.53
其他税费返还	39,700.99	其他收益	39,700.99
合计	48,192,309.32		48,192,309.32

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

无。

85、其他

适用 不适用

八、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

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

九、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

子公司名称	注册地	主要经营地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
1. 四川川汇水电投资有限责任公司	四川平武县	四川	水电	100.00		非同一控制下收购
2. 广西平班水电开发有限公司	广西南宁市	广西	水电	63.00		投资设立
3. 广西桂冠开投电力有限责任公司	广西南宁市	广西	水电	52.00		投资设立
4. 广西武宣桂开新能源有限责任公司	广西来宾市	广西	太阳能发电		52.00	投资设立
5. 大唐岩滩水力发电有限责任公司	广西大化县	广西	水电	70.00		同一控制下取得
6. 龙滩水电开发有限公司	广西南宁市	广西	水电	100.00		同一控制下取得
7. 大唐桂冠合山新能源有限公司	广西合山市	广西	太阳能发电		100.00	投资设立
8. 湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	湖北宜昌市	湖北	水电	65.00		非同一控制下收购
9. 广西大唐桂冠电力营销有限公司	广西南宁市	广西	电力销售	100.00		投资设立
10. 大唐香电得荣电力开发有限公司	云南得荣县	云南	水电	51.00		投资设立
11. 广西大唐桂冠新能源有限公司	广西南宁市	广西	风电	100.00		投资设立
12. 遵义桂冠风力发电有限公司	贵州遵义县	贵州	风电	100.00		投资设立
13. 兴义桂冠风力发电有限公司	贵州兴义市	贵州	风电	100.00		投资设立
14. 烟台海阳东源风电发展有限公司	山东烟台市	山东	风电	80.00		非同一控制下收购
15. 烟台东源集团莱州风电有限公司	山东莱州市	山东	风电	56.00		非同一控制下收购
16. 烟台东源集团开发区风电有限公司	山东烟台市	山东	风电	80.00		非同一控制下收购
17. 大唐桂冠招远电力投资有限公司	山东招远市	山东	风电	100.00		非同一控制下收购
18. 大唐桂冠莱阳电力投资有限公司	山东莱阳市	山东	风电	100.00		非同一控制下收购
19. 大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	山东莱州市	山东	风电	55.00		投资设立
20. 大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	云南迪庆州	云南	水电	73.93		同一控制下取得
21. 黔南朝阳发电有限公司	贵州省荔波县	贵州	水电	67.00		非同一控制下收购
22. 柳州强源电力开发	广西鹿寨县	广西	水电	92.16		非同一控制

有限公司						下收购
23. 横县江南发电有限公司	广西南宁市	广西	水电	72.00		非同一控制下收购
24. 广西昭平县百花滩水力发电有限公司	广西昭平县	广西	水电	70.00		非同一控制下收购
25. 广西三聚电力投资有限公司	广西三江县	广西	水电	77.76		非同一控制下收购
26. 扶绥广能电力开发有限公司	广西扶绥县	广西	水电	51.00		非同一控制下收购
27. 贵州中山包水电发展有限公司	贵州兴义市	贵州	水电	73.00		非同一控制下收购
28. 贵州大田河水电开发有限公司	贵州兴义市	贵州	水电	63.00		非同一控制下收购
29. 贵州白水河发电有限公司	贵州兴义市	贵州	水电	50.00		非同一控制下收购
30. 大唐桂冠隆林新能源有限公司	广西隆林县	广西	太阳能发电		63.00	投资设立
31. 永福强源电力开发有限公司	广西永福县	广西	水电		91.24	投资设立
32. 广西三聚宝坛电力有限公司	广西罗城县	广西	水电		69.98	非同一控制下收购
33. 广西大唐涪州新能源有限公司	广西贵港市	广西	太阳能发电	100.00		投资设立
34. 大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司	广西来宾市	广西	太阳能发电	100.00		投资设立
35. 大唐桂冠晋中能源投资有限公司	山西晋中市	山西	太阳能发电	100.00		投资设立
36. 广西大唐桂晨新能源有限公司	广西百色市	广西	太阳能发电	100.00		投资设立
37. 广西大唐桂泰新能源有限公司	广西南宁市	广西	太阳能发电	100.00		投资设立
38. 大唐桂冠运城新能源有限公司	山西运城市	山西	太阳能发电	100.00		投资设立
39. 广西大唐桂景新能源有限公司	广西河池市	广西	太阳能发电	100.00		投资设立
40. 广西大唐庆丰新能源有限公司	广西贵港市	广西	太阳能发电	100.00		投资设立
41. 大唐桂冠田东新能源有限公司	广西田东县	广西	太阳能发电		63.00	投资设立
42. 大唐桂冠博白新能源有限公司	广西博白县	广西	太阳能发电		100.00	投资设立
43. 广西大唐天龙新能源有限公司	广西河池市	广西	太阳能发电		100.00	投资设立
44. 广西大唐桂丹新能源有限公司	广西南丹县	广西	太阳能发电		90.00	投资设立
45. 广西大唐东华新能源有限公司	广西平南县	广西	太阳能发电	100.00		投资设立
46. 大唐桂冠(建始)新能源有限公司	湖北建始县	湖北	太阳能发电	100.00		投资设立

47. 大唐桂冠柳城新能源有限公司	广西柳城县	广西	太阳能发电		100.00	投资设立
48. 广西大唐桂宜新能源有限公司	广西宜州市	广西	太阳能发电		100.00	投资设立
49. 广西大唐桂隆新能源有限公司	广西隆林县	广西	太阳能发电		32.13	投资设立
50. 广西大唐桂威新能源有限公司	广西钦州市	广西	太阳能发电		32.13	投资设立
51. 广西大唐桂中新能源有限公司	广西百色市	广西	太阳能发电	51.00		投资设立
52. 广西大唐桂合新能源有限公司	广西百色市	广西	太阳能发电	95.00		投资设立
53. 广西大唐桂易新能源有限公司	广西德保县	广西	太阳能发电	65.00		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
-------	----------	--------------	----------------	------------

1. 广西桂冠开投电力有限责任公司	48.00	158,281,268.96	98,832,449.28	753,113,007.23
2. 广西平班水电开发有限公司	37.00	57,036,884.01	27,172,800.00	294,953,157.41
3. 大唐岩滩水力发电有限责任公司	30.00	179,829,027.64	96,546,933.89	964,345,025.66
4. 湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	35.00	-7,816,128.87		-451,763.48
5. 烟台东源集团开发区风电有限公司	20.00	379,021.25		8,877,943.81
6. 烟台海阳东源风电发展有限公司	20.00	-1,011,730.69		-9,736,680.40
7. 烟台东源集团莱州风电有限公司	44.00	-13,217,024.56		31,348,814.93
8. 大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	45.00	21,293,844.12	19,935,000.00	98,772,700.44
9. 横县江南发电有限公司	28.00	9,787,324.14		249,962,457.95
10. 扶绥广能电力开发有限公司	49.00	9,436,969.78	4,900,000.00	148,198,024.12
11. 黔南朝阳发电有限公司	33.00	8,876,650.18	16,500,000.00	73,136,379.82
12. 广西三聚电力投资有限公司	22.2390	2,817,711.49	4,448,000.00	37,652,248.81
13. 柳州强源电力开发有限公司	7.8438	-8,306.34	392,190.00	10,250,593.39
14. 广西昭平县百花滩水力发电有限公司	30.00	162,627.57		4,956,634.21
15. 大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	26.0680	-8,329,637.67		-150,389,218.05
16. 广西三聚宝坛电力有限公司	10.00	-100,478.49		7,862,703.68
17. 永福强源电力开发有限公司	1.00	-74,090.90		1,620,293.13
18. 贵州大田河水电开发有限公司	37.00	11,380,307.12	7,803,300.00	104,980,022.97
19. 贵州白水河发电有限公司	50.00	7,708,012.33	7,500,000.00	89,183,284.34
20. 大唐香电得荣电力开发有限公司	49.00	-8,509,939.11		321,653,736.17
21. 贵州中山包水电发展有限公司	27.00	6,244,343.56	5,400,000.00	36,748,070.82
合计		434,166,655.52	289,430,673.17	3,077,037,436.96

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
1. 广西桂冠开投电力有限责任公司	802,573,080.72	1,106,619,261.48	1,909,192,342.20	340,206,910.44		340,206,910.44	355,813,924.34	1,201,979,633.25	1,557,793,557.59	113,134,662.79		113,134,662.79
2. 广西平班水电开发有限公司	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	95,585,495.63	953,457,445.17	1,049,042,940.80	313,835,037.87	19,000,000.00	332,835,037.87
3. 大唐岩滩水力发电有限责任公司	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	309,086,224.07	3,218,964,139.54	3,528,050,363.61	249,110,856.91	354,350,000.00	603,460,856.91
4. 湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	13,216,735.17	506,975,594.67	520,192,329.84	235,483,082.64	286,000,000.00	521,483,082.64	22,239,192.06	523,966,943.67	546,206,135.73	206,307,922.69	319,000,000.00	525,307,922.69
5. 大唐香电得荣电力开发有限公司	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	43,106,868.00	2,242,861,779.10	2,285,968,647.10	176,574,450.62	1,435,770,400.00	1,612,344,850.62
6. 烟台东源集团开发区风电有限公司	17,388,648.78	97,311,378.85	114,700,027.63	38,310,308.59	32,000,000.00	70,310,308.59	30,466,914.95	103,318,360.32	133,785,275.27	45,126,941.35	46,202,546.13	91,329,487.48
7. 烟台海阳东源风电发展有限公司	6,536,781.52	38,350,109.74	44,886,891.26	2,570,293.22	91,000,000.00	93,570,293.22	10,930,328.95	44,400,405.35	55,330,734.30	98,973,266.36		98,973,266.36
8. 烟台东源	46,043,442	185,080,	231,124,	53,985,6	105,891,	159,876,	68,789	181,352,	250,142	39,621,	109,294	148,9

集团莱州风电有限公司	.33	585.03	027.36	45.52	075.19	720.71	,663.57	509.72	,173.29	443.67	,484.65	15,928.32
9.大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	107,400,857.60	294,214,471.67	401,615,329.27	37,174,322.67	144,400,000.00	181,574,322.67	97,648,855.57	310,269,483.59	407,918,339.16	55,676,066.79	168,860,760.00	224,536.826.79
10.横县江南发电有限公司	246,257,530.41	286,285,783.71	532,543,314.12	14,947,911.22	48,607,002.13	63,554,913.35	222,472,448.60	205,003,691.64	427,476,140.24	11,497,423.74		11,497,423.74
11.扶绥广能电力开发有限公司	7,792,689.52	250,203,327.63	257,996,017.15	26,768,926.81		26,768,926.81	14,117,456.14	273,687,164.01	287,804,620.15	49,439,026.41	20,000,000.00	69,439,026.41
12.黔南朝阳发电有限公司	16,625,646.04	137,624,828.79	154,250,474.83	3,766,196.72		3,766,196.72	35,570,609.30	142,601,917.25	178,172,526.55	9,093,176.96		9,093,176.96
13.广西三聚电力投资有限公司	25,534,443.03	271,739,828.53	297,274,271.56	16,622,672.38	120,311,066.25	136,933,738.63	30,366,643.86	378,700,046.11	409,066,689.97	78,765,409.44	208,409,873.56	287,175,283.00
14.柳州强源电力开发有限公司	31,441,588.34	240,045,699.63	271,487,287.97	46,036,873.28	61,871,716.00	107,908,589.28	19,798,034.87	281,920,053.21	301,718,088.08	70,417,104.82	124,910,052.56	195,327,157.38
15.广西昭平县百花滩水力发电有限公司	706,398.62	14,684,618.46	15,391,017.08	2,669,534.43		2,669,534.43	378,254.96	13,440,864.74	13,819,119.70	1,886,654.85		1,886,654.85
16.鹿寨西岸水电站有限公司												
17.大唐迪庆香格里拉电力开发有限	27,671,851.29	637,803,219.94	665,475,071.23	1,268,346,054.66		1,268,346,054.66	25,656,600.06	678,027,883.81	703,684,483.87	1,212,385,951.86	64,000,000.00	1,276,385,951.8

公司												6
18. 广西三聚宝坛电力有限公司	9,292,878.99	265,115,745.15	274,408,624.14	135,112,310.99	118,006,506.76	253,118,817.75	16,796,893.79	274,405,112.43	291,202,006.22	81,250,573.84	192,365,474.03	273,616,047.87
19. 永福强源电力开发有限公司	5,468,363.54	114,931,190.46	120,399,554.00	90,069,440.49	42,000,000.00	132,069,440.49	5,576,814.23	121,071,627.99	126,648,442.22	51,178,882.35	88,000,000.00	139,178,882.35
20. 贵州大田河水电开发有限公司	21,160,147.91	195,393,770.25	216,553,918.16	49,464,704.90		49,464,704.90	26,882,951.15	207,742,628.11	234,625,579.26	80,650,636.60		80,650,636.60
21. 贵州白水河发电有限公司	14,791,718.31	81,774,190.23	96,565,908.54	4,560,575.62	2,286,604.17	6,847,179.79	11,156,418.80	81,880,133.76	93,036,552.56	3,711,720.33	2,610,257.22	6,321,977.55
22. 贵州中山包水电发展有限公司	56,879,405.43	24,063,219.05	80,942,624.48	22,540,037.15		22,540,037.15	43,319,658.50	25,694,285.87	69,013,944.37	21,710,982.15		21,710,982.15

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
1. 广西桂冠开投电力有限责任公司	616,981,812.04	329,752,643.67	329,752,643.67	430,177,985.69	504,795,138.46	230,034,520.02	230,034,520.02	349,257,073.04
2. 广西平班水电开发有限公司	306,027,105.97	154,153,740.56	154,153,740.56	213,411,198.53	201,328,490.88	81,595,017.09	81,595,017.09	114,617,551.48
3. 大唐岩滩水力发电有限责任公司	1,311,673,191.58	599,430,092.12	599,430,092.12	841,655,302.40	951,957,811.09	323,111,144.15	323,111,144.15	539,011,185.63
4. 湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	49,931,943.91	-22,331,796.76	-22,331,796.76	29,584,929.79	104,274,736.06	28,530,390.79	28,530,390.79	-306,739,144.40

5. 大唐香电得荣电力开发有限公司	189,555,454 .14	-17,367,222. 67	-17,367,222 .67	149,225,026 .98	150,546,926. 72	-51,445,526. 62	-51,445,52 6.62	125,776,5 95.60
6. 烟台东源集团开发区风电有限公司	20,921,062. 97	1,895,106.25	1,895,106.2 5	25,584,215. 84	21,060,003.3 4	960,761.98	960,761.98	10,274,95 0.77
7. 烟台海阳东源风电发展有限公司	4,133,463.8 9	-5,058,653.4 6	-5,058,653. 46	7,083,821.0 6	7,113,425.92	-1,922,616.9 0	-1,922,616 .90	5,102,489 .89
8. 烟台东源集团莱州风电有限公司	45,559,034. 39	-30,038,692. 19	-30,038,692 .19	63,787,678. 38	37,803,097.6 9	2,061,505.73	2,061,505. 73	12,183,96 6.92
9. 大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	76,525,652. 31	47,319,653.6 0	47,319,653. 60	44,746,474. 86	83,872,502.2 8	53,529,260.0 8	53,529,260 .08	67,302,31 4.47
10. 横县江南发电有限公司	162,002,028 .80	52,860,507.5 8	52,860,507. 58	70,785,786. 35	115,886,082. 49	-2,416,458.8 8	-2,416,458 .88	32,739,85 8.79
11. 扶绥广能电力开发有限公司	77,222,935. 05	22,782,637.0 3	22,782,637. 03	52,654,105. 16	53,087,895.6 8	2,759,462.78	2,759,462. 78	30,105,22 3.58
12. 黔南朝阳发电有限公司	68,000,446. 58	31,273,982.0 7	31,273,982. 07	37,470,632. 18	94,779,104.2 9	47,675,125.7 2	47,675,125 .72	54,217,90 3.24
13. 广西三聚电力投资有限公司	44,615,389. 34	14,399,397.2 6	14,399,397. 26	36,019,340. 55	89,957,122.0 6	20,306,467.2 8	20,503,849 .41	40,620,10 0.10
14. 柳州强源电力开发有限公司	49,308,181. 26	85,767.89	85,767.89	36,876,834. 00	65,730,144.6 1	-299,193.21	-299,193.2 1	33,669,83 2.26
15. 广西昭平县百花滩水力发电有限公司	3,814,099.5 3	782,495.85	782,495.85	1,783,086.8 8	2,608,781.31	-823,543.29	-823,543.2 9	-1,747.27
16. 鹿寨西岸水电站有限公司								4,397,598 .97
17. 大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	53,475,526. 86	-30,229,944. 71	-30,229,944 .71	-36,327,085 .62	38,343,418.1 2	-41,522,376. 55	-41,522,37 6.55	-181,680, 912.78
18. 广西三聚宝坛电力有限	38,448,274.	3,642,486.75	3,642,486.7	11,031,821.	39,405,201.8	6,053,959.83	6,251,341.	13,874,91

公司	22		5	39	0		96	3.96
19. 永福强源电力开发有限公司	19,553,857.98	824,967.24	824,967.24	-8,213,128.77	18,470,237.27	858,903.22	858,903.22	-9,902,678.71
20. 贵州大田河水电开发有限公司	85,787,996.23	34,106,440.61	34,106,440.61	64,094,698.65	68,275,798.03	23,430,424.59	23,430,424.59	46,399,471.28
21. 贵州白水河发电有限公司	47,783,082.99	17,952,385.24	17,952,385.24	30,381,017.76	31,708,849.63	5,563,551.61	5,563,551.61	15,527,933.63
22. 贵州中山包水电发展有限公司	58,001,225.35	31,031,712.98	31,031,712.98	41,247,541.96	44,329,701.99	20,437,203.30	20,437,203.30	18,668,754.56

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

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
1、广西北部湾银行股份有限公司	广西	广西南宁	金融	4.125		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
3、贵州兴义电力发展有限公司	贵州	贵州兴义	火力发电		11.00	权益法
4、大唐四川能源营销有限公司	四川	四川成都	火力发电		35.00	权益法
5、广西电力交易中心有限责任公司	广西	广西南宁	商务服务	4.775		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”）4.125%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；

（2）本公司持有广西电力交易中心有限责任公司（以下简称“电力交易中心”）4.775%的股份，公司已根据章程规定委派管理人员担任电力交易中心的董事，拥有参与该公司经营决策的权力，公司对电力交易中心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；

（3）本公司持有贵州兴义电力发展有限公司（以下简称“贵州兴义电力”）11.00%的股份，公司已根据章程规定委派管理人员担任贵州兴义电力的董事，拥有参与该公司经营决策的权力，公司对贵州兴义电力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	广西网欣物业 服务有限责任 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	广西网欣物业 服务有限责任 公司	广西能源联合售电 有限公司
流动资产	219,221,244,272.48		275,185,217.24	178,913,229,662.35	19,450,250.00	197,959,906.22
非流动资产	197,287,837,779.74		30,703,948.68	181,795,594,622.40	1,055,810.00	68,296,721.83
资产合计	416,509,082,052.22		305,889,165.92	360,708,824,284.75	20,506,060.00	266,256,628.05
流动负债	324,497,801,806.62		8,308,426.67	276,463,758,127.01	997,790.00	2,644,203.93
非流动负债	65,401,400,146.56			60,745,603,820.02		
负债合计	389,899,201,953.18		8,308,426.67	337,209,361,947.03	997,790.00	2,644,203.93
净资产	26,609,880,099.04		297,580,739.25	23,499,462,337.72	19,508,270.00	263,612,424.12
少数股东权益	231,430,044.98		7,284,766.83	220,383,320.92		
归属于母公司股东权益	26,378,450,054.06		290,295,972.42	23,279,079,016.80	19,508,270.00	263,612,424.12
按持股比例计算的净资产份 额	923,111,064.73		142,245,026.49	836,512,009.44	4,879,018.33	129,170,087.82
调整事项	57,894,855.52			60,150,257.74	-111,141.08	
—商誉						
—内部交易未实现利润						
—其他	57,894,855.52			60,150,257.74	-111,141.08	57,894,855.52
对联营企业权益投资的账面 价值	981,005,920.25		142,245,026.49	896,662,267.18	4,767,877.25	129,170,087.82

存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	17,552,666,732.77		85,607,485.58	16,020,466,031.26	55,141,640.00	34,913,928.42
财务费用			-11,766,374.88		-29,800.00	-7,370,204.62
所得税费用	477,910,567.31		10,243,650.96	549,663,274.01	811,600.00	6,199,675.23
净利润	2,526,916,837.96		25,778,953.04	2,026,100,964.21	1,789,660.00	22,206,454.07
终止经营的净利润						
其他综合收益	293,050,594.72			180,638,736.78		
综合收益总额	2,819,967,432.68		25,778,953.04	2,206,739,700.99	1,789,660.00	22,206,454.07
本年度收到的来自联营企业的股利	29,700,000.00			29,700,000.00		

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	大唐四川能源营销有限公司	广西电力交易中心有限责任公司	贵州兴义电力发展有限公司	大唐四川能源营销有限公司	广西电力交易中心有限责任公司	贵州兴义电力发展有限公司
流动资产	26,548,468.78	54,054,263.14	1,234,921,326.68	11,803,347.92	53,639,078.16	955,002,227.01
非流动资产	992,656.17	1,151,014.67	2,841,311,633.61	15,085,493.88	1,151,014.67	3,132,832,318.41
资产合计	27,541,124.95	55,205,277.81	4,076,232,960.29	26,888,841.80	54,790,092.83	4,087,834,545.42
流动负债	327,555.19		1,812,065,858.22	184,216.40		1,596,408,921.23
非流动负债	142,034.41		2,219,500,293.32	142,034.41		2,240,888,631.18
负债合计	469,589.60		4,031,566,151.54	326,250.81		3,837,297,552.41
净资产	27,071,535.35	55,205,277.81	44,666,808.75	26,562,590.99	54,790,092.83	250,536,993.01

少数股东权益			139,017.18			8,875,518.65
归属于母公司股东权益	27,071,535.35	55,205,277.81	44,527,791.57	26,562,590.99	54,790,092.83	241,661,474.36
按持股比例计算的净资产份额	9,475,037.40	2,636,052.02	4,898,057.07	9,296,906.86	2,616,226.93	26,582,762.18
调整事项		6,773.94	415,994.25		6,753.19	3,980,087.75
--商誉						
--内部交易未实现利润						
--其他		6,773.94	415,994.25		6,753.19	3,980,087.75
对联营企业权益投资的账面价值	9,475,037.40	2,642,825.96	5,314,051.32	9,296,906.86	2,622,980.12	30,562,849.93
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	15,598,712.56		2,012,696,623.83	5,376,478.49		1,606,652,854.22
财务费用	-237,716.96	-396,721.14	159,405,772.64	-13,032.25		158,434,588.44
所得税费用	138,761.14	99,180.29	-367,677.56	156,224.95		334,270.45
净利润	582,787.66	297,540.85	-184,929,140.55	198,576.25		-328,088,644.63
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	582,787.66	297,540.85	-184,929,140.55	198,576.25		-328,088,644.63
本年度收到的来自联营企业的股利						

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、与金融工具相关的风险

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) 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			597,211,096.66
应收票据	13,837,323.38			13,837,323.38
应收账款	1,399,123,836.90			1,399,123,836.90
应收款项融资			3,000,000.00	3,000,000.00
其他应收款	42,532,753.61			42,532,753.61
其他权益工具投资			242,248,644.49	242,248,644.49
合计	2,052,705,010.55		245,248,644.49	2,297,953,655.04

(2) 2021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
--------	--------------	------------------------	--------------------------	----

金融资产项目	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	1,561,900,526.37			1,561,900,526.37
应收票据	54,513,702.00			54,513,702.00
应收账款	1,400,701,267.24			1,400,701,267.24
其他应收款	52,922,932.52			52,922,932.52
其他权益工具投资			241,718,246.61	241,718,246.61
合计	3,070,038,428.13		241,718,246.61	3,311,756,674.74

2、资产负债表日的各类金融负债的账面价值

(1) 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	3,449,137,689.00
应付账款		1,773,803,574.96	1,773,803,574.96
其他应付款		298,852,877.00	298,852,877.00
一年内到期的非流动负债		4,895,324,738.65	4,895,324,738.65
其他流动负债		601,991,326.06	601,991,326.06
长期借款		10,270,613,851.29	10,270,613,851.29
应付债券		999,428,666.15	999,428,666.15
租赁负债		449,140,867.57	449,140,867.57

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
长期应付款		49,200,836.04	49,200,836.04
合计		22,787,494,426.72	22,787,494,426.72

(2) 2021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		1,871,661,754.67	1,871,661,754.67
应付账款		1,983,793,406.98	1,983,793,406.98
其他应付款		293,964,231.11	293,964,231.11
一年内到期的非流动负债		3,290,334,893.05	3,290,334,893.05
其他流动负债		907,026,705.81	907,026,705.81
长期借款		13,111,226,358.07	13,111,226,358.07
应付债券		2,498,300,876.07	2,498,300,876.07
租赁负债		371,589,010.32	371,589,010.32
长期应付款		64,712,986.71	64,712,986.71
合计		24,392,610,222.79	24,392,610,222.79

(二) 信用风险

于2022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2022年12月31日，应收账款前五名金额合计占应收账款总额84.97%。

于2022年12月31日，除附注“十一、（六）关联方交易”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	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		3,560,135,565.22
应付账款	683,021,643.32	1,090,781,931.64	1,773,803,574.96
其他应付款	102,219,538.58	196,633,338.42	298,852,877.00
一年内到期的非流动负债	5,289,166,311.02		5,289,166,311.02
其他流动负债	604,554,020.66		604,554,020.66
长期借款		11,727,287,228.65	11,727,287,228.65

项目	2022 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合计
应付债券		1,046,438,070.92	1,046,438,070.92
租赁负债		522,806,342.98	522,806,342.98
长期应付款		59,730,350.79	59,730,350.79
合计	10,239,097,078.80	14,643,677,263.40	24,882,774,342.20

接上表：

项目	2021 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	1,871,661,754.67		1,871,661,754.67
应付账款	1,132,027,543.29	851,765,863.69	1,983,793,406.98
其他应付款	108,416,505.56	185,547,725.55	293,964,231.11
一年内到期的非流动负债	3,290,334,893.05		3,290,334,893.05
其他流动负债	907,026,705.81		907,026,705.81
长期借款		13,111,226,358.07	13,111,226,358.07
应付债券		2,498,300,876.07	2,498,300,876.07
租赁负债		371,589,010.32	371,589,010.32
长期应付款		64,712,986.71	64,712,986.71
合计	7,309,467,402.38	17,083,142,820.41	24,392,610,222.79

（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2022年12月31日，本公司带息负债详见附注六、（十九）、（二十五）、（二十七）、（二十八），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	20,489,540,771.68	21,080,853,548.05
调整后资本	21,852,653,695.38	19,738,041,213.46
净负债和资本合计	42,342,194,467.06	40,818,894,761.51
杠杆比率	48.39 %	51.64%

十一、公允价值的披露

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。

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				

(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			242,248,644.49	242,248,644.49
(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			3,000,000.00	3,000,000.00
持续以公允价值计量的资产总额			245,248,644.49	245,248,644.49
(七) 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

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 2022 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。

9、其他

□适用 √不适用

十二、关联方及关联交易

关联方的认定标准：

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制或重大影响的，构成关联方。

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	51.55	51.55

本企业的母公司情况的说明

无。

本企业最终控制方是中国大唐集团有限公司

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本集团子公司情况详见本附注“八、（一）在子公司中的权益”相关内容。

□适用 √不适用

3、本企业合营和联营企业情况

本集团的合营企业、联营企业有关信息详见本附注“八、（二）在联营企业中的权益”相关内容。

□适用 √不适用

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
北京大唐泰信保险经纪有限公司	与公司受同一最终控制方控制
北京大唐兴源物业管理有限公司	与公司受同一最终控制方控制
北京国电工程招标有限公司	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
大唐洱源风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
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	与公司受同一最终控制方控制

大唐国际能源服务有限公司	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
大唐云南能源营销有限公司	与公司受同一最终控制方控制
广西北部湾银行股份有限公司	与公司受同一最终控制方控制
广西大唐电力物资有限公司	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
中国大唐集团财务有限公司	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
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
重庆市科源能源技术发展有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐湘潭发电有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制

其他说明
无。

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
北京大唐泰信保险经纪有限公司	保险服务				4,222,871.77
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	采购技术服务	1,253,492.45			1,244,552.83
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				6,000.00
北京中唐电工程咨询有限公司	工程建设服务	10,143,056.42			7,376,628.79
北京中油国电石油制品销售有限公司	采购材料	2,960,407.49			5,940,246.17
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			
大唐东北电力试验研究院有限公司	培训服务	726,886.80			435,849.06
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	860,070.85			1,319,434.57
大唐贵州能源服务有限公司	采购技术服务	4,948,795.17			1,812,441.31
大唐贵州新能源开发有限公司	采购材料及设备	12,024,008.52			54,108,038.27
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	修理服务				1,080,000.00
大唐国际能源服务有限公司	采购材料及设备				124,986,173.04
大唐国际燃料贸易有限公司	采购材料	45,612,941.97			266,009,067.56

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			
大唐可再生能源试验研究院有限公司	采购技术服务	1,603,575.45			944,811.32
大唐山东烟台电力开发有限公司	经营租赁	152,066.26			
大唐融资租赁有限公司	融资租赁	417,915.65			1,108,152.54
大唐山东电力检修运营有限公司	修理服务				5,094.33
大唐四川电力检修运营有限公司	修理服务	1,051,670.70			904,184.46
大唐四川发电有限公司	采购水电	145,703.31			137,787.81
大唐碳资产有限公司	采购技术服务	330,188.68			330,118.68
大唐云南能源营销有限公司	采购材料及设备	219,056.61			175,369.82
广西大唐电力物资有限公司	采购材料及设备				2,431,769.91
湖南大唐先一科技有限公司	信息化服务	5,088,599.93			4,663,402.08
上海大唐融资租赁有限公司	融资租赁	18,840,016.89			17,293,537.77
中国大唐集团国际贸易有限公司	采购材料	858,389,613.91			62,674,875.74
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	培训服务	3,742,968.66			4,567,144.72
中国大唐集团科技工程有限公司	工程建设服务				19,145,584.90
中国大唐集团科学技术研究院有限公司中南电力试验研究院	采购技术服务	2,724,264.14			4,842,312.28
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	采购技术服务	6,434,489.65			3,582,603.76
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	34,883,002.69			32,533,380.22
中国大唐集团新能源科学技术研究院	采购技术服务				16,219.81
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	采购技术服务				553,259.43
中国水利电力物资北京有限公司	采购材料及设备	33,800,816.73			24,278,702.20
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			4,438,729.54
中国水利电力物资集团有限公司	采购材料及设备	5,844,499.95			591,206,938.26
中国水利电力物资上海有限公司	采购材料及设备	30,672,212.45			6,008,191.87
中水物资集团成都有限公司	采购材料及设备	93,537.74			4,192.46
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			31,320.74
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	采购材料及设备				5,081.72

重庆市科源能源技术发展有限公司	采购技术服务			1,819,218.57
合计		1,151,136,040.79		1,252,380,418.59

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	563,092.81	884,955.75
大唐富川新能源有限公司	修理服务	584,867.31	884,955.75
大唐桂林新能源有限公司	修理服务	587,871.57	
北京大唐兴源物业管理有限公司	修理服务	1,114,285.71	
中国水利电力物资北京有限公司	出售商品		919,249.08
中国水利电力物资华南有限公司	出售商品		355,681.90
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	提供劳务		178,268.49
合计		2,850,117.40	3,223,110.97

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	61,000,000.00	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	40,000,000.00	2019-12-12	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	60,000,000.00	2022-03-16	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	70,000,000.00	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	22,000,000.00	2013-11-15	2023-11-14	烟台东源集团开发区风电有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	179,750,000.00	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	5,000,000.00	2022-11-22	2023-05-25	柳州强源电力开发有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	5,000,000.00	2022-12-28	2023-05-25	柳州强源电力开发有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	90,000,000.00	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	2020-09-10	2023-09-10	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	60,000,000.00	2021-05-31	2024-05-30	广西桂冠电力

有限公司				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	2024-03-03	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	62,000,000.00	2020-08-20	2032-08-19	遵义桂冠风力 发电有限公司 拆入
中国大唐集团财务 有限公司	156,470,000.00	2020-07-15	2023-07-14	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	281,120,000.00	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	214,100,000.00	2022-02-23	2025-02-22	龙滩水电开发 有限公司拆入
中国大唐集团财务 有限公司	15,000,000.00	2022-09-05	2025-09-04	大唐岩滩水力 发电有限责任 公司拆入
合计	1,461,440,000.00			

(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	1,007.93	796.40

(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	14,280,069.54	16,466,438.42
利息收入	广西北部湾银行股份有限公司		2,231.24
利息支出	中国大唐集团财务有限公司	65,431,087.25	47,590,197.75
合计		79,711,156.79	64,058,867.41

(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	572,398,335.48	1,484,616,865.37
合计		572,398,335.48	1,484,616,865.37

6、关联方应收应付款项

(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
预付账款	大唐贵州能源服务有限公司			664,506.77	
预付账款	中国水利电力物资上海有限公司			463,750.00	
预付账款	湖南大唐先一科技有限公司			138,824.40	
预付账款	中国水利电力物资华南有限公司			85,858.50	
预付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	736.00			
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	1,335,104.00			
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	5,883,277.66			
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司	5.98			
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司	944,800,600.82		40,657,379.23	
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		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	57,612,915.34		5,670,360.59	
其他非流动资产	北京中油国电石油制品销售有限公司			1,024,792.56	
其他非流动资产	大唐国际能源服务有限公司			2,027.75	
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	102,183,525.00		1,818,844.09	
其他非流动资产	中国水利电力物资上海有限公司	27,555,849.71			
其他应收款	中国水利电力物资集团有限公司	89,810.65		548,158.75	
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	6,400,000.00	6,400,000.00
应收账款	北京大唐兴源物业管理有限公司	1,170,000.00			
应收账款	大唐桂林新能源有限公司	556,000.00			
应收账款	大唐恭城新能源有限公司	160,388.14		500,000.00	
应收账款	大唐富川新能源有限公司	149,500.00		454,384.55	

合计		1,155,213,614.30	2,800,000.00	69,344,788.19	6,400,000.00
----	--	------------------	--------------	---------------	--------------

(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
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	3,014,500.00
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	591,650.00	630,583.20
其他应付款	中国水利电力物资华南有限公司	255,857.06	234,557.56
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司		340,375.00
其他应付款	广西大唐电力物资有限公司		40,000.00
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	
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	122,578,845.78	141,944,271.24
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	25,506,740.00	41,801,182.93
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	2,418,123.30	6,474,959.32
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	9,867,225.00	3,393,250.00
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	1,641,300.00	3,303,019.40
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	2,206,266.88	3,200,000.00
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	442,931.27	2,659,914.59
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	7,676,215.00	1,740,000.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司中南电力试验研究院	2,317,720.00	1,529,580.00
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司		1,221,352.00
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	1,381,300.00	1,154,000.00
应付账款	重庆市科源能源技术发展有限公司		978,000.00
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	535,800.00	788,452.00
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司	428,628.60	779,939.94
应付账款	北京大唐泰信保险经纪有限公司		586,903.96
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	483,000.00
应付账款	北京国电工程招标有限公司		312,595.00
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	630,000.00	303,000.00
应付账款	广西大唐电力物资有限公司		232,469.12
应付账款	大唐贵州发电有限公司	255,540.60	215,699.40
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司		92,901.54
应付账款	大唐贵州能源服务有限公司	941,385.16	49,475.00
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	大唐碳资产有限公司		35,000.00
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	中国水利电力物资北京有限公司	1,535,730.44	11,799.10
应付账款	中水物资集团成都有限公司	47,500.00	4,444.00
应付账款	重庆大唐国际彭水水电开发有限公司		2,400.00

应付账款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司	1,389,960.00	
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	4,620,137.00
长期应付款	大唐融资租赁有限公司	3,709,946.02	
租赁负债	大唐融资租赁有限公司		14,434,909.00
租赁负债	上海大唐融资租赁有限公司	432,291,962.60	435,245,490.91
预收账款	中国水利电力物资北京有限公司		2,587.72
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		707,254,344.05	671,860,748.93

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

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、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、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	4,000.00
合计	4,000.00

2、或有事项**(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**

□适用 √不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、其他

□适用 √不适用

十五、 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	1,576,475,560.40
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,576,475,560.40

根据本公司 2023 年 4 月 26 日第九届董事会第二十五次会议审议通过的利润分配方案为：以公司 2022 年末股本 7,882,377,802 为基数，实施每 10 股派现金红利 2 元（含税），分红总额 1,576,475,560.40 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 2022 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

十六、 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、债务重组

□适用 √不适用

3、资产置换**(1). 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

(2). 其他资产置换

□适用 √不适用

4、年金计划

□适用 √不适用

5、终止经营

□适用 √不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

√适用 □不适用

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

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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	8,064,239,869.33	1,416,067,414.73	918,368,234.16	79,467,122.45	88,912,767.08		10,567,055,407.75
主营业务成本	3,069,421,905.71	1,657,535,915.15	445,573,627.56	30,571,075.50	48,350,247.58		5,251,452,771.50
资产总额	31,926,515,990.19	2,605,248,351.12	7,017,513,406.62	3,425,478,101.17	256,666,804.46		45,231,422,653.56
负债总额	13,168,994,455.94	2,605,248,351.12	4,949,184,656.82	2,506,565,484.62	21,187,272.84		23,251,180,221.34

(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、截止资产负债表日，桂冠祁县光储一体化项目专门借款期末余额18,488.02万元，2022年度资本化借款费用金额为151.10万元。

2、截至资产负债表日，平果市果化镇和太平镇100MW农光互补光伏发电项目专门借款期末余额14,000.00万元，2022年度资本化借款费用金额为33.36万元。

3、截至资产负债表日，西藏松塔水电站项目专门借款期末余额43,000.00万元，2022年度资本化借款费用金额为1,060.52万元。

4、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20,000.00万元，2022年度资本化借款费用金额为10.83万元。

5、截至资产负债表日，宾阳马王风电场三期项目专门借款期末余额10,000.00万元，2022年度资本化借款费用金额为74.10万元。

6、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21,000.00万元。2022年度资本化借款费用金额为34.25万元。

7、截至资产负债表日，西津水电厂#2水轮发电机组延寿增容改造项目专门借款期末余额4,000.00万元。2022年度资本化借款费用金额为12.53万元。

8、截止资产负债表日，合山灰场光伏电站项目专门借款期末余额26,521.43万元，2022年度资本化借款费用金额为232.14万元。

9、截至资产负债表日，马山县林圩大塘农光互补光伏项目专门借款期末余额3,700.00万元，2022年度资本化借款费用金额为0.46万元。

10、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19,228.00万元，2022年度资本化借款费用金额为35.32万元。

11、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15,786.00万元，2022年度资本化借款费用金额为79.66万元。

12、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6,161.00万元，2022年度资本化借款费用金额为19.86万元。

13、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4,900.00万元，2022年度资本化借款费用金额为2.41万元。

14、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12,000.00万元，2022年度资本化借款费用金额为40.37万元。

（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

承租人信息

项目	金额
租赁负债的利息费用	22,629,544.37
计入当期损益的短期租赁费用	6,477,205.47
与租赁相关的总现金流出	64,617,818.71
售后租回交易产生的相关损益	719,293.28
售后租回交易现金流出	23,571,011.55

（四）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。

十七、 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
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	120,916,254.27
按单项计提坏账准备的应收账款	

1 年以内小计	120,916,254.27
1 至 2 年	20,717,337.90
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
减：坏账准备	
合计	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					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	141,633,592.17	100			141,633,592.17	164,936,406.18	100			164,936,406.18
其中：										
账龄组合	63,292,798.15	44.69			63,292,798.15	96,500,469.41	58.51			96,500,469.41

关联方组合	15,448,922.84	10.91			15,448,922.84	5,553,675.23	3.37			5,553,675.23
应收可再生能源补贴组合	62,891,871.18	44.40			62,891,871.18	62,882,261.54	38.13			62,882,261.54
合计	141,633,592.17	/	/	/	141,633,592.17	164,936,406.18	/	/	/	164,936,406.18

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)	63,292,798.15		
合计	63,292,798.15		

按组合计提坏账的确认标准及说明:

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	15,448,922.84		
合计	15,448,922.84		

按组合计提坏账的确认标准及说明:

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	62,891,871.18		

合计	62,891,871.18		
----	---------------	--	--

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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

(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

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款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	69,061,563.88	48.76	
广西电网有限责任公司	56,945,861.54	40.21	
龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	6,489,803.98	4.58	
大唐岩滩水力发电有限责任公司	4,170,050.53	2.94	
横县江南发电有限公司	466,000.00	0.33	
合计	137,133,279.93	96.82	

其他说明

无。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

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	418,053,700.00	1,151,816,600.00
其他应收款	35,501,797.45	34,018,905.53
合计	453,555,497.45	1,185,835,505.53

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). 坏账准备计提情况

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	328,180,000.00	970,000,000.00
四川川汇水电投资有限责任公司	59,699,800.00	90,000,000.00
广西平班水电开发有限公司	13,867,200.00	37,617,800.00
贵州大田河水电开发有限公司	4,536,700.00	37,018,800.00
扶绥广能电力开发有限公司	6,120,000.00	16,830,000.00
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	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
合计	418,053,700.00	1,151,816,600.00

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

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
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	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	1,654,489.87
1 至 2 年	25,049,469.51
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	373,782.94
4 至 5 年	8,250,541.15
5 年以上	5,916,511.66
减：坏账准备	5,742,997.68
合计	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	8,173,451.40	8,173,451.40
单位往来款	1,558,689.90	142,951.34
个人往来款	33,315.34	183,315.34
押金及保证金	25,522,047.80	25,814,047.80
其他	598,320.69	371,365.38
减：坏账准备	5,742,997.68	6,025,195.73
合计	35,501,797.45	34,018,905.53

(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)	
2022年1月1日余额	4,423.86	20,000.00	6,000,771.87	6,025,195.73
2022年1月1日余额在本期	-4,001.60	4,001.60		
--转入第二阶段	-4,001.60	4,001.60		
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-422.26	14,001.60	-295,777.39	-282,198.05
本期转回				
本期转销				

本期核销				
其他变动				
2022年12月31日 余额		38,003.20	5,704,994.48	5,742,997.68

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	6,025,195.73	-282,198.05				5,742,997.68
合计	6,025,195.73	-282,198.05				5,742,997.68

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	坏账准备 期末余额
平果市财政局	押金及保证金	15,000,000.00	1-2年 (含2年)	36.37	
钦州市钦北区财政局	押金及保证金	10,000,000.00	1-2年 (含2年)	24.25	
兴义桂冠风力发电有限公司	关联方往来款	8,162,603.40	4-5年 (含5年)	19.79	
中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	应收资产处置款	5,358,970.00	5年以上	12.99	5,358,970.00
桂平市房屋和土地征收服务中心	押金保证金	1,080,000.00	1年以内 (含1年)	2.62	
合计	/	39,601,573.40	/	96.02	5,358,970.00

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□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	19,653,913,456.78	228,837,304.77	19,425,076,152.01	18,950,558,956.78	228,837,304.77	18,721,721,652.01
对联营、合营企业投资	988,962,797.53		988,962,797.53	934,615,974.48		934,615,974.48
合计	20,642,876,254.31	228,837,304.77	20,414,038,949.54	19,885,174,931.26	228,837,304.77	19,656,337,626.49

(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	443,518,000.00	67,220,000.00		510,738,000.00		

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	168,979,500.00	3,354,500.00		172,334,000.00		
大唐桂冠招远电力投资有限公司	101,400,000.00			101,400,000.00		
大唐桂冠莱阳电力投资有限公司	98,600,000.00			98,600,000.00		
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		
广西大唐涿州新能源有限公司		159,180,000.00		159,180,000.00		
大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司		147,590,000.00		147,590,000.00		
大唐桂冠晋中能源投资有限公司		93,950,000.00		93,950,000.00		

广西大唐桂晨新能源有限公司		92,230,000.00		92,230,000.00		
广西大唐桂泰新能源有限公司		58,740,000.00		58,740,000.00		
大唐桂冠运城新能源有限公司		38,190,000.00		38,190,000.00		
广西大唐桂景新能源有限公司		21,480,000.00		21,480,000.00		
广西大唐庆丰新能源有限公司		21,420,000.00		21,420,000.00		
合计	18,950,558,956.78	703,354,500.00		19,653,913,456.78		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	896,662,267.18			104,145,160.60	11,045,242.47	-1,146,750.00	29,700,000.00			981,005,920.25
贵州兴义电力发展有限公司	30,562,849.93			-25,248,798.61						5,314,051.32
广西网欣物业服务有限责任公司	4,767,877.25		5,545,954.55	778,077.30						
广西电力交易中心有限责任公司	2,622,980.12			19,845.84						2,642,825.96
小计	934,615,974.48		5,545,954.55	79,694,285.13	11,045,242.47	-1,146,750.00	29,700,000.00			988,962,797.53
合计	934,615,974.48		5,545,954.55	79,694,285.13	11,045,242.47	-1,146,750.00	29,700,000.00			988,962,797.53

	74. 48									
--	-----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

其他说明：
无。

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,001,238,875.39	577,421,460.64	843,504,248.03	552,362,448.36
其他业务	34,697,162.80	21,452,930.00	27,319,492.84	16,381,856.16
合计	1,035,936,038.19	598,874,390.64	870,823,740.87	568,744,304.52

(2). 合同产生的收入的情况

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

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	79,694,285.13	55,122,590.86
处置长期股权投资产生的投资收益	429,945.45	32,682.34
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	23,625,831.71	11,874,917.76
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	47,344,411.98	56,988,637.29
成本法核算的长期股权投资收益	817,190,592.77	2,123,051,313.60
合计	968,285,067.04	2,247,070,141.85

其他说明：

无。

6、其他

适用 不适用

十八、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
非流动资产处置损益	296,515.81	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失以及长期股权处置收益
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	46,531,944.68	计入当期损益的政府补助扣除与公司正常经营业务相关的政府补助
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
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		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		

单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	3,600,000.00	
对外委托贷款取得的损益		
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		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
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	-85,575,947.39	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	920,443.23	
少数股东权益影响额	-21,438,732.48	
合计	-14,629,197.65	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

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	19.64	0.3965	0.3965
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	19.73	0.3983	0.3983

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：李凯

董事会批准报送日期：2023年4月26日

修订信息

适用 不适用