

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 2021 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罗建军及会计机构负责人（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”）2021年实现归属于上市公司股东净利润1,352,036,774.35元，2021年末公司累计未分配利润3,600,144,865.32元。母公司2021年实现净利润2,120,000,755.90元，母公司2021年末累计未分配利润3,337,475,693.92元。扣除其他权益工具永续债持有者的股利73,393,048.27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1,066,643,650.49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2021年度利润实现情况，公司2021年度利润分配方案如下：

以公司2021年末股本7,882,377,802为基数，实施每10股派现金红利1.50元（含税），分红总额1,182,356,670.30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。本公司已在本年度报告中“公司关于公司未来发展的讨论与分析”章节详细阐述公司可能面对的风险，敬请投资者予以关注。

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.....	9
第四节	公司治理.....	32
第五节	环境与社会责任.....	55
第六节	重要事项.....	62
第七节	股份变动及股东情况.....	73
第八节	优先股相关情况.....	80
第九节	债券相关情况.....	81
第十节	财务报告.....	91

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	上市证券交易所
广西证监局	指	中国证券监督管理委员会广西监管局
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章程》
报告期	指	2021 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日
本报告	指	广西桂冠电力股份有限公司 2021 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://www.cdtggep.com
电子信箱	ggep600236@163.com

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	南宁市青秀区民族大道126号龙滩大厦2305室

五、公司股票简况

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

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	广西南宁市青秀区民族大道 146 号三祺广场 17 层 1702 室
	签字会计师姓名	李明、张卫帆
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	2021年	2020年	本期比上年同期增减 (%)	2019年
营业收入	8,414,290,033.69	8,973,945,293.43	-6.24	9,043,440,069.26
归属于上市公司股东的净利润	1,352,036,774.35	2,196,578,942.50	-38.45	2,113,932,801.37
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,348,887,989.97	2,208,606,268.10	-38.93	2,087,019,380.50
经营活动产生的现金流量净额	4,056,459,232.50	5,571,640,017.70	-27.19	5,419,464,294.94

	2021年末	2020年末	本期末比上年同期末增减(%)	2019年末
归属于上市公司股东的净资产	16,789,433,200.47	16,701,293,818.33	0.53	14,513,388,669.42
总资产	44,447,210,027.31	44,780,453,043.74	-0.74	43,957,014,606.61

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2021年	2020年	本期比上年同期增减(%)	2019年
基本每股收益(元/股)	0.1622	0.2783	-41.72	0.2682
稀释每股收益(元/股)	0.1622	0.2783	-41.72	0.2682
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.1618	0.2798	-42.17	0.2648
加权平均净资产收益率(%)	8.58	14.88	减少6.30个百分点	14.66
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	8.56	14.97	减少6.41个百分点	14.47

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

1. 基本每股收益变动原因说明：公司本年利润较去年减少，导致每股收益减少。
2. 稀释每股收益变动原因说明：公司本期无潜在普通股，本年度稀释每股收益与基本每股收益变动比例一致。
3. 扣除非经常性损益后的基本每股收益变动原因说明：公司本年利润较去年减少，非经常性损益较去年增加，从而扣除非经常性损益后基本每股收益进一步减少。
4. 扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率变动原因说明：公司本年利润较去年减少，非经常性损益较去年增加，扣除非经常性损益后归属于上市公司股东净利润进一步减少，所以扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率同比减少。

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2021 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,920,255,328.33	2,409,948,237.90	2,064,059,105.22	2,020,027,362.24
归属于上市公司股东的净利润	391,148,900.05	845,313,378.97	326,433,981.09	-210,859,485.76
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	388,302,248.82	840,690,931.43	334,798,582.42	-214,903,772.70
经营活动产生的现金流量净额	1,551,050,608.43	1,283,517,627.65	1,242,533,114.46	-20,642,118.04

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	2021 年金额	附注（如适用）	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	918,098.71	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投资处置收益	2,582,038.74	7,769,164.49
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	24,448,619.62	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	21,793,416.74	19,892,759.79
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	2,000,000.00		1,129,922.48	54,415,458.06
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			-587,660.80	38,862.02
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-27,402,230.82		-44,644,800.23	-40,701,869.01
减：所得税影响额	-393,144.79		-5,242,885.88	2,964,887.09
少数股东权益影响额（税后）	-2,791,152.08		-2,456,871.59	11,536,067.39
合计	3,148,784.38		-12,027,325.60	26,913,420.87

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益

项目界定为经常性损益项目的情况说明

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
投资性房地产	95,426,363.00		-95,426,363.00	
合计	95,426,363.00		-95,426,363.00	

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

2021 年，公司直属及控股公司电厂完成发电量 348.07 亿千瓦时，同比减少 14.95%。发电量同比变化的主要原因是：

1. 水电完成发电量 292.81 亿千瓦时，同比减少 20.35%。公司水电除四川水电所在流域来水正常，发电量有所增加外，大部分水电所在流域来水偏枯，导致水电发电量下降。尤其公司骨干红水河流域龙滩断面来水 344 亿立方米，同比下降约三成，导致公司红水河流域各水电厂发电量大幅减少。

2. 火电完成发电量 42.71 亿千瓦时，同比增长 16.06%。火电发电量增加的主要原因是广西全社会用电量增长较快，用电形势偏紧，加之广西区域主要流域来水偏枯，火电发电空间增大。

3. 风电完成发电量 12.46 亿千瓦时，同比增长 159.04%；光伏完成发电量 0.09 亿千瓦时。风电和光伏发电量增加的主要原因是年内陆续有新增机组投产（投产时间不足一个会计年度）。

（二）2021 年主要经营指标

2021 年末，公司资产总额 4,444,721 万元，比年初减少 0.77%；负债总额 2,475,320 万元，权益总额 1,969,401 万元，资产负债率 55.69%，比年初下降 1.09 个百分点；其中归属于上市公司股东的净资产 1,678,943 万元，比年初增加 0.53%。年末每股净资产 1.88 元；每股收益 0.1622 元，同比减少 41.72%；经营活动产生现金净流量 405,646 万元，较上年同期减少 27.19%。公司 2021 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

1. **积极应对严峻形势，全力争创最大经营成果。**面对主要流域来水偏枯三成、煤价飙涨等困难，坚持“危中寻机、系统施策、统筹平衡、保供争效”，统筹抓好水火风光发电工作，最大限度抢发电量、创造利润。

2. **打破惯性思维和经营模式，“三提两降一治”成果显著。**财务费用同比压降1.37亿元，综合融资成本率较年初下降0.21个百分点。管理费用同比压降0.16亿元。取消水电丰水期降价和工业园区用户度电补贴下调等电改政策，带动平均上网电价同比上升。

3. **抢抓“双碳”战略机遇，高质量发展步伐加快。**主动对接国家、区域能源发展规划，积极参与国家大型风电光伏基地项目申报和目标省区组织的新能源竞争性配置工作；积极获取新能源开发指标，高质量发展“朋友圈”不断扩大。

4. **坚持“196”安全工作方略，安全生产持续稳定。**统筹抓好安全生产和疫情防控，坚决落实能源保供任务，扎实开展风险评估、“六查六严”、反违章防人身、“五个突出整治”等安全生产专项行动，有力维护了安全稳定形势。“智慧企业”建设积极推进，科技创新保持领先，全年获得专利授权61项，其中发明专利11项。

5. **推进全面深化改革，重点改革任务有力落实。**坚持“改革为了人人，人人拥护改革，让合适的人到合适岗位”的出发点和落脚点，完成了公司成立以来范围最广、交流最大、效果最好的一次改革，原本部6名中层干部、19名一般管理人员交流至基层企业；3名基层企业负责人、13名一般管理人员获聘进入本部，实现人员能进能出、干部能上能下。全面推行任期制和契约化管理，公司系统经理层干部全部完成契约签订。

6. **以上率下学党史，党建引领开新局。**扎实开展党史学习教育，热烈庆祝党的百年华诞，推动办实事开新局取得显著成效。发布实施“1841”党建工作方略，试点开展“四必须四融合”，完成“智慧党建”体系方案制定。全面从严治党、依法合规治企水平进一步提升，公司系统政治生态持续向好。构建“三扶三真，五位一体”的“335”特色帮扶体系，联合北师大以教育帮扶助推乡村振兴工作。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）全国电力行业总体情况

1. 电力行业作为国民经济的重要基础产业，目前正在深化改革。2021年国内生产总值增长8.1%。据中电联数据统计，2021年全社会用电量8.31万亿千瓦时，同比增长10.3%。分产业看，第一产业用电量1,023亿千瓦时，同比增长16.4%；第二产业用电量5.61万亿千瓦时，同比增长9.1%；第三产业用电量1.42万亿千瓦时，同比增长7.3%；城乡居民生活用电量1.17万亿千瓦时，同比增长7.3%。

2. 全国6,000千瓦及以上电厂发电利用小时

2021年，全国6,000千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用小时为3,817小时，同比增加60小时。其中，水电设备平均利用小时为3,622小时，同比降低203小时；火电设备平均利用小时为4,448小时，同比增加237小时；核电7,802小时，同比增加352小时；风电2,232小时，同比增加154小时。

3. 2021年，全国基建新增发电设备容量。新增发电设备容量17,629万千瓦，其中，水电2,349万千瓦，火电4,628万千瓦，核电340万千瓦，并网风电4,757万千瓦，并网太阳能发电5,493

万千瓦。

（二）2021 广西地区用电形势

2021 年，广西全社会用电量 2,236 亿千瓦时，同比增长 10.22%，增速较快；全区统调利用小时 3,842 小时，同比减少 295 小时。水电来水偏枯，发电量利用小时 3,137 小时，同比降低 661 小时；火电 4,724 小时，受电力需求上升，发电空间增加影响，同比增加 274 小时；核电 8,345 小时，同比增加 593 小时；风电 2,328 小时，同比降低 94 小时。

三、报告期内公司从事的业务情况

（一）主营业务、经营模式

公司主要投资建设、经营以电力生产、销售为主业的电力能源项目，业务包括水力发电、火力发电和风力发电、光伏发电、售电等；公司发-售电业务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。

（二）公司所处的行业地位

公司目前的发电业务分布在广西、四川、贵州、山东、湖北、云南等多个省区。截至 2021 年底，公司在役装机容量 1,237.36 万千瓦，其中水电装机 1,022.76 万千瓦；火电装机 133.00 万千瓦；风电装机 76.60 万千瓦；光伏装机 5.00 万千瓦。公司主营以水电为主，在役水电装机占 82.66%。在当前电力市场竞争日趋加剧、国家大力提倡节能环保的情况下，水电作为低成本的清洁能源，经济效益和社会效益优势突出，保持较强的抗风险能力和市场竞争力。

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，电源结构日趋合理

公司电源结构较为合理，以清洁能源为主，水电、风电等清洁能源占公司在役装机容量的 89.25%，其中水电装机容量达 1,022.76 万千瓦，重要盈利来源的水电站集中的红水河流域来水较稳定。风电从零开始逐渐形成规模。火电资产比重小且淘汰了落后产能。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。

（二）上市以来积累了丰富的管理、技术经验和锻造一大批水电人才

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全国首家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量的进一步增长。

(五) 管理创新，专业化和集约化管控模式基本成型

利用在红水河流域的装机规模化优势，对生产要素实行集约化管理，成立集控中心、资金调度中心等专业化机构对生产、资金进行科学化管控。已投运的集控中心成为了国内最大的跨专业、跨流域的综合集控平台，优化调度后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 2021 年实现利润总额为 189,728 万元，较上年同期减少 106,423 万元。公司利润结构具体如下：

1. 在火电方面本年实现利润-47,076 万元，同比增亏 33,286 万元。
2. 在水电方面本年实现利润 216,689 万元，同比减少 92,098 万元。
3. 在风电方面本年实现利润 20,329 万元，同比增加 20,827 万元。
4. 在光伏方面本年实现利润 108 万元，同比增加 108 万元。
5. 在其他方面本年实现利润-322 万元，同比减少 1,974 万元。

(一) 主营业务分析**1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表**

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	8,414,290,033.69	8,973,945,293.43	-6.24
营业成本	5,236,414,990.47	4,580,602,877.75	14.32
销售费用			
管理费用	331,935,297.70	347,615,644.86	-4.51
财务费用	849,445,726.57	986,797,370.57	-13.92
研发费用	4,843,528.82		
经营活动产生的现金流量净额	4,056,459,232.50	5,571,640,017.70	-27.19
投资活动产生的现金流量净额	-1,352,926,855.69	-2,522,909,896.04	-46.37
筹资活动产生的现金流量净额	-3,055,300,338.17	-3,055,360,308.71	0.00

营业收入变动原因说明：本年发电量减少导致营业收入减少。

营业成本变动原因说明：受火电发电量增加，煤价上升共同影响，营业成本同比增加。

销售费用变动原因说明：无。

管理费用变动原因说明：公司通过精益管理，压降管理费用。

财务费用变动原因说明：公司通过减少债务规模，置换高利率借款等方式，压降财务费用。

研发费用变动原因说明：公司新增研发费用。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：一是营业收入减少导致现金收入减少，二是公司付现成本增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：公司本年基建项目支出减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动产生的现金流量净额变化较小。

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 2021 年实现营业收入 841,429 万元，较上年同期减少 55,966 万元。其中：

火电 2021 年实现营业收入 155,465 万元，同比增加 23,706 万元，主要原因是火电电量与电价同时增加。

水电 2021 年实现营业收入 616,559 万元，同比减少 116,894 万元，主要原因是由于红水河流域来水偏枯，水电发电量减少。

风电 2021 年实现营业收入 62,486 万元，同比增加 38,028 万元，主要原因是新增风电项目投产发电。

光伏 2021 年实现营业收入 326 万元，同比增加 326 万元，主要原因是新增光伏项目投产发电。

其他 2021 年实现营业收入 6,593 万元，同比减少 1,132 万元，主要原因是非电板块收入减少。

(2) 营业成本完成情况分析

2021 年发生营业成本 523,641 万元，较上年同期增加 65,581 万元。其中主营业务成本 521,231 万元，较上年同期增加 64,161 万元，主营业务成本变动的主要原因有：一是由于火电电量和煤价上升导致燃料费同比增加；二是由于会计估计变更调整部分资产折旧年限导致折旧同比减少；三是水费及水资源费同比增加；四是由于复工复产疫情减免社保政策取消及工资增加导致职工薪酬同比增加。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力	8,352,279,896.31	5,212,305,610.00	37.59	-6.25	14.04	减少 11.11 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	1,502,694,029.04	1,885,177,116.03	-25.45	18.69	52.80	减少 28.00 个百分点
水电	6,155,580,782.32	2,976,964,141.33	51.64	-16.80	-5.84	减少 5.63 个百分点
风电	624,814,120.96	289,837,001.57	53.61	155.59	65.37	增加 25.31 个百分点
光伏	3,261,071.39	2,155,094.59	33.91			增加 33.91 个百分点
其他	65,929,892.60	58,172,256.48	11.77	-14.65	11.92	减少 20.95 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
广西	6,960,185,116.24	4,454,591,657.29	36.00	-8.91	11.81	减少 11.86 个百分点
贵州	485,175,585.52	249,193,962.46	48.64	13.37	23.44	减少 4.19 个百分点
湖北	104,264,736.06	56,614,556.11	45.70	-4.33	-0.77	减少 1.95 个百分点
山东	187,879,789.55	111,284,036.47	40.77	49.07	14.50	增加 17.89 个百分点
四川	426,377,365.71	147,367,911.89	65.44	10.06	123.88	减少 17.57 个百分点
云南	188,397,303.23	193,253,485.78	-2.58	-13.71	17.27	减少 27.10 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	8,352,279,896.31	5,212,305,610.00	37.59	-6.25	14.04	减少 11.11 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	348.08	340.90	0	-14.94	-15.35	0

产销量情况说明
无。

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元

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	1,463,693,195.20	27.95	781,439,062.50	17.06	87.31	火电电量与煤价同比升高
电力	水费及水资源费	516,692,597.19	9.87	427,993,879.01	9.34	20.72	主要是电量及上年当地库区基金征收政策变化影响
电力	职工薪酬	816,854,925.79	15.60	730,534,447.82	15.95	11.82	今年职工薪酬同比增加
电力	折旧	1,990,156,435.21	38.01	2,206,076,498.49	48.16	-9.79	本年公司会计估计变更影响折旧年限调整
电力	修理费	86,589,940.33	1.65	93,307,667.49	2.04	-7.20	主要是年度修

							理计划安排导致
电力	其他物耗制造费	269,407,235.88	5.14	268,329,932.82	5.86	0.40	同比差异较小
热力	燃料费			3,952,225.45	0.09	-100.00	本年无供热
热力	水费及水资源费			21,120.36	0.00	-100.00	本年无供热
热力	职工薪酬			1,190,895.11	0.03	-100.00	本年无供热
热力	折旧			947,268.29	0.02	-100.00	本年无供热
热力	修理费			60,211.75	0.00	-100.00	本年无供热
热力	其他物耗制造费			155,151.32	0.00	-100.00	本年无供热
其他	其他	68,911,280.40	1.32	56,691,214.22	1.24	21.56	本年非电行业成本增加
其他	其他业务成本	24,109,380.47	0.46	9,903,303.12	0.22	143.45	本年其他业务成本增加
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
电力	燃料费	1,463,693,195.20	27.95	781,439,062.50	17.06	87.31	火电电量与煤价同比升高
电力	水费及水资源费	516,692,597.19	9.87	427,993,879.01	9.34	20.72	主要是电量及上年当地库区基金征收政策变化影响
电力	职工	816,854,925.79	15.60	730,534,447.82	15.95	11.82	今年职

	薪酬						工薪酬 同比增加
电力	折旧	1,990,156,435.21	38.01	2,206,076,498.49	48.16	-9.79	本年公 司会计 估计变 更影响 折旧年 限调整
电力	修理 费	86,589,940.33	1.65	93,307,667.49	2.04	-7.20	主要是 年度修 理计划 安排导 致
电力	其他 物耗 制造 费	269,407,235.88	5.14	268,329,932.82	5.86	0.40	同比差 异较小
热力	燃料 费			3,952,225.45	0.09	-100.00	本年无 供热
热力	水费 及水 资源 费			21,120.36	0.00	-100.00	本年无 供热
热力	职工 薪酬			1,190,895.11	0.03	-100.00	本年无 供热
热力	折旧			947,268.29	0.02	-100.00	本年无 供热
热力	修理 费			60,211.75	0.00	-100.00	本年无 供热
热力	其他 物耗 制造 费			155,151.32	0.00	-100.00	本年无 供热
其他	其他	68,911,280.40	1.32	56,691,214.22	1.24	21.56	本年非 电行业 成本增 加
其他	其他 业务 成本	24,109,380.47	0.46	9,903,303.12	0.22	143.45	本年其 他业务 成本增 加

成本分析其他情况说明
无。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况**A. 公司主要销售客户情况**

前五名客户销售额 815,642 万元，占年度销售总额 96.94%；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

B. 公司主要供应商情况

前五名供应商采购额 140,600 万元，占年度采购总额 36.51%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 110,451 万元，占年度采购总额 28.68%。

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，管理费用公司压降非生产性支出，同比下降 4.51%；财务费用因本年置换高利率贷款，同比下降 13.92%。

4. 研发投入**(1). 研发投入情况表**

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	4,843,528.82
本期资本化研发投入	/
研发投入合计	4,843,528.82
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.06
研发投入资本化的比重（%）	/

(2). 研发人员情况表

□适用 √不适用

(3). 情况说明

√适用 □不适用

2021 年公司研发投入主要是承担流域梯级水电站智慧（智能）电厂建设研究与示范项目，获得专利 61 项，公司的研发人员均为兼职人员，由公司及所属企业分管科技副总、主管科技部门主任和科技专责、工程师等组成。

(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 2021 年经营活动现金流入 947,358 万元,较上年同期减少 43,737 万元,减少的主要原因是电量下降导致电费收入减少。

经营活动现金流出 541,712 万元,较上年同期增加 107,781 万元,增加的主要原因是煤价上升导致付现成本增加。

经营活动产生现金净流量 405,646 万元,较上年同期减少 151,518 万元。

(2) 投资活动现金流量

公司 2021 年投资活动现金流入 17,752 万元,较上年同期增加 8,089 万元,增加的主要原因是机组试运行取得的现金收入增加。

投资活动现金流出 153,045 万元,较上年同期减少 108,910 万元,减少的主要原因是今年基建项目付现支出较去年减少。

投资活动产生现金净流量-135,293 万元,较上年同期增加 116,998 万元。

(3) 筹资活动现金流量

公司 2021 年筹资活动现金流入 978,727 万元,较上年同期减少 667,875 万元,主要原因是发行债券、借款取得的现金减少。

筹资活动现金流出 1,284,257 万元,较上年同期减少 667,881 万元,主要原因是偿还债务现金支出减少。

筹资活动产生现金净流量-305,530 万元,较上年同期增加 6 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	1,400,701,267.24	3.15	1,285,863,464.92	2.87	8.93	风电收入增加导致可再生能源补贴应收账款增加

预付款项	40,148,773.32	0.09	25,749,579.61	0.06	55.92	受燃料采购计划影响,预付燃料款增加
存货	241,567,240.76	0.54	164,592,687.59	0.37	46.77	受火电发电计划影响,燃料库存增加
在建工程	2,501,282,455.28	5.63	4,774,353,095.71	10.66	-47.62	一是期初数根据新租赁准则部分调整至使用权资产;二是在建工程达到预计可使用状态后转固
应付账款	1,983,793,406.98	4.46	1,591,227,858.12	3.55	24.67	公司基建投资导致应付账款增加
应付债券	2,498,300,876.07	5.62	3,426,700,244.90	7.65	-27.09	重分类至一年内到期的非流动负债的影响
长期应付款	64,712,986.71	0.15	444,736,352.07	0.99	-85.45	首次执行新租赁准则,调减长期应付款至租赁负债
资本公积	984,048,188.19	2.21	1,301,339,708.19	2.91	-24.38	无偿受让子公司少数股东股权导致母公司享有子公司权益发生变动

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	57,054,262.35	履约保证金、保函保证金、土地开垦保证金
应收账款	848,803,518.73	电费收费权质押借款、融资租赁担保
固定资产	1,164,378,269.57	抵押借款、融资租赁担保
无形资产	5,171,857.48	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，2021 年广西电力行业基本情况：

1. 广西发电量 2,005 亿千瓦时，同比增长 3.44%。其中：水电 517.4 亿千瓦时，同比减少 15.86%；火电 1,118.1 亿千瓦时，同比增长 8.38%；核电 181.3 亿千瓦时，同比增长 7.65%；风电 160.6 亿千瓦时，同比增长 51.18%；光伏 28.1 亿千瓦时，同比增长 60.77%。

2. 广西 6,000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数为 3,861 小时，同比减少 267 小时。其中，水电 3,061 小时，同比减少 653 小时；火电 4,685 小时，同比增加 193 小时；核电 8,345 小时，同比增加 593 小时；风电 2,327 小时，同比减少 417 小时，光伏 1,169 小时，同比增加 83 小时。

3. 公司直属及控股公司电厂 2021 年完成发电量 348.07 亿千瓦时，同比减少 14.95%。其中：水电 292.81 亿千瓦时，同比减少 20.35%；火电 42.71 亿千瓦时，同比增长 16.06%；风电 12.46 亿千瓦时，同比增长 159.04%；光伏 0.09 亿千瓦时。

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型 省/直辖市	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦时)	售电价 (元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
火电	427,094.27	368,017.73	16.05%	385,300.00	335,272.50	14.92%	385,300.00	335,272.50	14.92%	1,293.34	1,581.36	-18.21%	440.85	440.85
风电	124,584.90	48,008.87	159.50%	121,034.21	46,786.04	158.70%	121,034.21	46,786.04	158.70%	349.88	282.40	23.90%	583.44	583.44
水电	2,928,219.77	3,676,237.84	-20.35%	2,901,729.67	3,644,829.76	-20.39%	2,901,729.67	3,644,829.76	-20.39%	796.28	784.52	1.50%	242.00	242.00
光伏发电	904.47	0.00	/	895.75	0.00	/	895.75	0.00	/	/	/	/	411.39	411.39
其他	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
合计	3,480,803.41	4,092,264.44	-14.94%	3,408,959.64	4,026,888.30	-15.35%	3,408,959.64	4,026,888.30	-15.35%	2,439.49	2,648.28	-7.88%	276.64	276.64

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	427,094.27	16.05%	385,300.00	14.92%	15.03	12.66	18.69	主营业务成本	18.85	36.17	12.34	26.69	52.80
风电	124,584.90	159.50%	121,034.21	158.70%	6.25	2.44	155.59	主营业务成本	2.90	5.56	1.75	3.79	65.37
水电	2,928,219.77	-20.35%	2,901,729.67	-20.39%	61.56	73.99	-16.80	主营业务成本	29.77	57.11	31.62	68.39	-5.84
光伏发电	904.47	-	895.75	-	0.03	-	-	主营业务成本	0.02	0.04	-	0.00	-
其他	-	-	-	-	0.66	0.77	-14.65	主营业务成本	0.58	1.12	0.52	1.12	11.92
合计	3,480,803.41	-14.94%	3,408,959.63	-	83.53	89.86	-7.06	-	52.12	100.00	46.23	100.00	-

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2021 年底公司在役装机容量 1,237.36 万千瓦，其中水电装机 1,022.76 万千瓦，占 82.66%；火电装机 133.00 万千瓦，占比 10.75%；风电装机 76.60 万千瓦，占比 6.19%；光伏装机 5.00 万千瓦，占比 0.40%。2021 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	1,085.24	918.04	133.00	29.20	5.00
四川	43.60	43.60	0	0	
湖北	10.00	10.00	0	0	
山东	18.60	0	0	18.60	
贵州	46.80	18.00	0	28.80	
云南	33.12	33.12			
合计	1,237.36	1,022.76	133.00	76.60	5.00

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	2021 年利用小时数 (h)	2020 年利用小时数 (h)	同比增减 (h)	2021 年 厂用电率(%)	2020 年 厂用电率(%)
广西水电	2,712	3,494	-782	0.23	0.26
广西火电	3,211	2,767	444	4.76	4.56
广西风电	3,259	-	-	0.27	0.28
广西光伏	306	-	-	-	-

四川水电	5,561	5,079	482	0.15	0.15
湖北水电	3,374	3,619	-245	0.33	0.34
贵州水电	3,297	4,872	-1,575	0.14	0.14
云南水电	3,101	3,722	-621	0.22	0.24
山东风电	1,983	1,381	602	0.35	0.36
贵州风电	1,807	1,633	174	0.19	0.17

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）	本年投资完成额	累计投资完成额
隆林县者保乡林光互补项目	34,926.00	12,007.00	12,007.00
岩滩水光互补光伏	46,464.00	8,103.00	39,859.00
梧州西江机场光伏项目	20,841.00	1,939.00	1,939.00
合山灰场光伏电站项目	60,811.49	18,894.87	18,894.87
宾阳马王风电场项目	85,598.00	10.00	85,598.00
广西宾阳马王风电场二期工程	91,588.00	31,440.00	91,588.00
广西宾阳马王风电三期项目	82,155.00	6,266.00	6,266.00
广西博白射广嶂风电项目	57,414.00	11,805.00	57,414.00
广西博白射广嶂风电场二期工程	40,864.00	17,593.00	40,864.00
大唐桂冠莱州二期风电场工程	36,753.50	0.00	36,753.07
贵州遵义枫香风电项目	45,442.00	15,857.82	45,424.52
贵州兴义市白龙山风电场工程	44,880.00	3,578.69	43,343.36
贵州兴义七舍风电项目	44,400.00	5,394.80	40,877.72
广西隆安振东光伏发电项目	20,984.00	2,829.00	2,829.00
技改工程	53,999.33	39,796.06	48,262.28
小型基建项目	16,374.00	5,749.55	12,350.43

前期费	261,276.61	14,654.12	15,306.26
信息化工程	1,122.77	941.03	1,037.88
科研项目	4,925.02	4,003.06	4,108.34

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	67.10	63.47	5.72%
总上网电量	340.90	402.69	-15.35%
占比	19.69%	15.77%	-

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

2021 年，国家发改委发布了《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》（发改价格〔2021〕1439 号），根据通知要求“扩大市场交易电价上下浮动范围。将燃煤发电市场交易价格浮动范围由现行的上浮不超过 10%、下浮原则上不超过 15%，扩大为上下浮动原则上均不超过 20%，高耗能企业市场交易电价不受上浮 20%限制。电力现货价格不受上述幅度限制”，受此影响，火电电价交易价格上升；另外，2021 年，水电电价取消了丰水期降价 10%、高能耗补贴、10 千伏用户补贴等多项水电减利政策，电价有所回升。

公司 2021 年售电 340.90 亿千瓦时，其中优先发电计划电量 273.80 亿千瓦时，市场化交易电量 67.10 亿千瓦时。

8. 其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

□适用 √不适用

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

(1) 2021年7月7日第九届董事会第七次会议审议《关于公司控股子公司合山公司重组合并的议案》，公司通过接受赠与方式取得公司控股子公司大唐桂冠合山发电有限公司（以下简称“合山公司”）参股股东广西合山隆唐实业有限公司所持合山公司16.7627%参股权，使合山公司成为公司的全资子公司；随后由公司全资子公司龙滩水电开发有限公司对合山公司进行吸收合并。吸收合并完成后，合山公司的独立法人资格将被注销。董事会审议通过上述议案。

2021年7月8日，公司与广西合山隆唐实业有限公司、大唐桂冠合山发电有限公司签署《股权赠与协议书》，广西合山隆唐实业有限公司将所持合山公司16.7627%股权赠与桂冠公司，合山公司成为桂冠公司全资子公司。

合山公司与龙滩水电开发有限公司于2021年8月10日签署《吸收合并协议》，由龙滩水电开发有限公司吸收合并合山公司，合山公司法人实体注销，2021年8月31日合山公司办理工商注销登记。

(2) 2021年9月28日第九届董事会第十次会议审议《关于向中国大唐集团财务有限公司增加注册资本的议案》，桂冠电力参股（持股3.05%）的中国大唐集团财务有限公司（以下简称“大唐财务公司”）将任意盈余公积及未分配利润共计1,630,128,409.77元，按照2020年末各股东持股比例转增注册资本，转增后大唐财务公司注册资本由4,869,871,590.23元增加至6,500,000,000.00元。桂冠电力本次增资49,656,589.79元，出资额由148,344,887.71增至198,001,477.50元，持股比例保持3.05%不变。关联董事中国大唐集团有限公司派出董事李凯、贺子波、孙延文、邓慧敏回避表决，董事会审议通过上述事项。

2021年10月15日公司召开2021年第二次临时股东大会，关联股东中国大唐集团有限公司回避表决，股东大会最终否决上述议案，桂冠电力在大唐财务公司股东大会上投反对票。

(3) 2021年9月28日第九届董事会第十次会议审议《关于受让鹿寨西岸水电站有限公司（以下简称“鹿寨西岸”）少数股东股权并吸收合并的议案》，公司直接持有鹿寨西岸80%控股权，并通过控股子公司柳州强源电力开发有限公司（以下简称“柳州强源”）间接持有鹿寨西岸20%参股权。公司拟以0元为对价受让柳州强源持有的鹿寨西岸20%参股权并吸收合并该公司。吸收合并完成后，鹿寨西岸的独立法人资格将被注销。董事会审议通过上述议案。2021年10月15日，公司召开2021年第二次临时股东大会，审议通过上述议案。

公司于2021年10月12日与柳州强源签署《股权转让》协议，股权交易价格0元；10月13日鹿寨公司办理工商登记变更为桂冠电力全资子公司；2021年10月28日，桂冠电力与鹿寨西岸

签署《吸收合并协议》，由桂冠电力吸收合并鹿寨西岸，2021 年 12 月 3 日，鹿寨西岸完成工商注销。

2. 重大的非股权投资

√适用 □不适用

(1) 2021 年 7 月 7 日第九届董事会第七次会议审议《关于全资子公司受让大唐贵州新能源开发有限公司风机设备暨关联交易的议案》，全资子公司遵义桂冠风力发电有限公司采用非公开协议转让方式受让大唐贵州新能源开发有限公司（以下简称“贵州新能源公司”）9 台风机资产，资产交易价格（根据资产评估结果）为 54,108,038.27 元（不含税），本次交易增值税由受让方承担。

2021 年 7 月 29 日，贵州新能源公司以转让价格 5410.80 万元（不含税）签署《国有资产交易合同》，将所属 9 台风机及相关资产转让给遵义桂冠公司，增值税由遵义桂冠公司承担。

(2) 2021 年 7 月 7 日第九届董事会第七次会议审议《关于控股子公司投资开发渔光互补光伏发电项目的议案》，桂冠电力投资建设大唐桂冠莱州沙河镇渔光互补平价上网项目，经初步估算，本项目总投资额约 70,999 万元，资金来源为资本金 30%，银行贷款 70%。桂冠电力拟成立控股子公司大唐桂冠诚泰（莱州）电力有限公司（以下简称“诚泰公司”），项目由诚泰公司负责投资建设。诚泰公司股权结构为：桂冠电力持股 51%、莱州诚源盐化有限公司持股 49%。董事会审议通过上述事项。

桂冠山东分公司积极推进与莱州诚源盐化有限公司合作开发莱州沙河镇渔光互补平价上网项目，由于该项目为滩涂项目，项目开工前需要完成的海域论证报告和防潮堤建设论证报告正在报批中。

(3) 2021 年 9 月 28 日第九届董事会第十次会议审议《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》，公司投资建设广西隆安振东光伏发电项目、广西隆林县者保乡光伏项目、广西合山公司灰场光伏项目、广西武宣县雅村光伏项目和广西宾阳马王风电三期项目等，累计项目总投资额约 25.42 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。2021 年 10 月 15 日上述议案经公司 2021 年第二次临时股东大会审议通过。

隆安振东光伏、合山灰场光伏、隆林者保光伏已开工，其中隆安振东光伏项目已完成升压站施工、合山灰场光伏安装组件 10MW、隆林者保光伏已安装组件 5MW，各项目资本金已按工程进度需要拨付到位、贷款已落实。武宣雅村光伏、马王三期风电项目目前正按计划落实前期条件，推进项目开工。

(4) 2021 年 9 月 28 日第九届董事会第十次会议审议《关于投资桂冠山东公司烟台科研办公楼项目的议案》，公司投资建设桂冠山东公司烟台科研办公楼项目，项目位于山东省烟台市高新区，总规划用地 36 亩，按规划设计楼层 20 层，建筑面积为 25,228 平方米，预计总投资 14,681

万元。资金来源 30%自有资金，70%银行贷款，项目建设期 22 个月。董事会审议通过上述事项。

2021 年 10 月 15 日，公司召开 2021 年第二次临时股东大会，审议通过上述议案。

桂冠山东公司烟台科研办公楼项目已按计划实施开工建设，各项报建手续齐全。

(5) 2021 年 9 月 28 日第九届董事会第十次会议审议《关于吸收合并全资子公司福建省集兴龙湘水电有限公司的议案》，公司吸收合并全资子公司福建省集兴龙湘水电有限公司（以下简称“龙湘公司”）。吸收合并完成后，龙湘公司的独立法人资格将被注销。董事会审议通过上述事项。2021 年 10 月 15 日，公司召开 2021 年第二次临时股东大会，审议通过上述议案。

桂冠电力于 2021 年 10 月 15 日与龙湘公司签署《吸收合并协议》，由桂冠电力吸收合并龙湘公司，2021 年 10 月 27 日，龙湘公司完成工商注销。

3. 以公允价值计量的金融资产

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

经 2021 年 4 月 27 日第九届董事会第六次会议，2021 年 5 月 25 日 2020 年年度股东大会审议通过，公司将所持广西大唐电力物资有限公司 49%股权以评估值 657.188 万元为对价通过非公开协议转让的方式转让给中国水利电力物资集团有限公司。

2021 年 5 月 31 日，公司与中国水利电力物资集团有限公司签订《广西桂冠电力股份有限公司与中国水利电力物资集团有限公司关于广西大唐电力物资有限公司 49%股权转让协议》，股权交易价格 657.188 万元，过渡期损益 39.29 万元。广西大唐电力物资有限公司于 2021 年 6 月 7 日办理完成股权工商变更登记。

(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	1,825,379	534,807	411,720	56,855
大唐岩滩水力发电有限责任公司	水电	105,913	70	352,805	292,459	95,196	32,311
横县江南发电有限公司	水电	25,000	72	42,748	41,598	11,589	-242
广西桂冠开投电力有限责任公司	水电	75,000	52	155,779	144,466	50,480	23,003
广西平班水电开发有限公司	水电	55,500	63	104,904	71,621	20,133	8,160
四川川汇水电投资	水电	53,562	100	205,070	154,245	42,642	19,577

有限责任公司							
广西大唐桂冠电力营销有限公司	电力	21,000	100	22,370	22,344	535	970

(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. 全国电力供需形势预测

(1) 2022 年全社会用电量同比增长 5%-6%

中央经济工作会议强调 2022 年经济工作要稳字当头、稳中求进，各方面要积极推出有利于经济稳定的政策，为 2022 年全社会用电量增长提供了最主要支撑。综合考虑国内外经济形势、电能替代等带动电气化水平稳步提升、上年基数前后变化等因素，并结合多种方法对全社会用电量的预测，以及电力供需形势分析预测专家的预判，预计 2022 年全年全社会用电量 8.7 万亿千瓦时-8.8 万亿千瓦时，同比增长 5%-6%，各季度全社会用电量增速总体呈逐季上升态势。

(2) 2022 年底非化石能源发电装机占总装机比重有望首次达到 50%

在新能源快速发展带动下，预计 2022 年基建新增装机规模将创历年新高，全年基建新增发电装机容量 2.3 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机投产 1.8 亿千瓦左右。预计 2022 年底全口径发电装机容量达到 26 亿千瓦左右，其中，非化石能源发电装机合计达到 13 亿千瓦左右，将有望首次达到总装机规模的一半。水电 4.1 亿千瓦、并网风电 3.8 亿千瓦、并网太阳能发电 4.0 亿千瓦、核电 5,557 万千瓦、生物质发电 4,500 万千瓦左右。煤电装机容量 11.4 亿千瓦左右。

随着我国消费结构及产业结构持续调整升级，负荷“冬夏”双高峰特征逐步呈现常态化。全球疫情仍在持续，外部形势更加复杂多变，既要保障电力供应，又要积极推动能源转型。宏观经济、燃料供应、气温、降水等多方面因素均给电力供需形势带来较大的不确定性。根据电力需求预测，基于对气温、来水、电煤供应等关键要素的分析，并综合考虑新投产装机、跨省跨区电力交换、发电出力及合理备用等，预计 2022 年全国电力供需总体平衡，迎峰度夏、迎峰度冬期间部分区域电力供需偏紧。

2. 广西用电供需形势预测

(1) 预计 2022 年南方区域用电量增长在 5%-6%之间，各季度全社会用电量增速总体呈逐季上升态势。广西的用电增速在 8%左右，全社会用电量大概在 2,450 亿千瓦小时左右。在迎峰度夏和迎峰度冬期间存在电力供需偏紧，电力最大缺口 670 万千瓦左右。新增装机方面，根据广西发改委关于 2021-2023 年新能源的规划，2022 年光伏、风电等新能源装机约 1,000 万千瓦，核电投产 100

万千瓦，水电投产 50 万千瓦。总体来看，2022 年电力供需形势呈紧平衡状态，供小于求的局面可能会持续至三季度，一旦出现一次能源供应紧张，仍将会出现去年 9-10 月份的电力供应紧缺局面。

(2) 电力体制改革持续深化。广西火电电价电量已基本完成放开，中长期交易已经开展，现货交易正在紧张筹备中。2022 年；广西风电部分电量也将进入市场化交易，具体细则等待出台。

(3) 气象水情方面：从相关气象部门了解，预计 2022 年广西主要流域来水偏枯可能性较大。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

立足广西区域核心，谋划大湾区与经济带，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，加快拓展综合能源服务，深度开发水电，探索发展氢能、储能，适时发展沿海燃机、生物发电和核电，研究新业态、新模式产业开发，探索数字化企业模式，推进智慧电厂建设，做实做优清洁能源领域发展，做大桂冠装机、资本、效益规模，努力将公司建成一流清洁能源公司。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

1. 2022 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：307.2 克/千瓦时；

各类污染物达标排放。

(3) 经营目标

发电量：402.50 亿千瓦时；

营业收入：104.17 亿元；

利润总额：32.33 亿元。

2. 2022 年重点工作

(1) 凝心聚力，奋力发展，筑牢实现高质量发展基础。深入对接各省（区）能源规划和年度开发计划，摸清竞配政策、协调政企关系、做优竞配方案、把控申报质量，全力抢抓新能源竞争性配置建设指标。加快拓展红水河能源基地规模，推动配置新能源项目全面落地。坚持主业精、新业态方向，稳妥有序发展储能、氢能、抽水蓄能等新产业、新业态。深化“一个网络图+两个清单”管理，加快落实项目开工条件，统筹抓好前期手续、设备采购、工程招标、队伍组织等工作，

实现项目早开工早投产。坚持技术领先、设备一流，抓好设计和施工方案“两优化”，强化安全、质量、工期、造价管控，提高投资收益，建设精品工程。

(2)对标一流，精益管理，着力打造提质增效“升级版”。增强效益为先、度电必抢的竞争意识，外争政策内强管理，打好电量“翻身仗”。水电围绕水情预报、水能利用率、水耗管理、优化调度等关键环节，不断将管水治水提升到新高度。风电做大增量与做优存量并举，深化风机治理改造，加快利用小时追赶步伐，提升利润贡献率。光伏在运营管理中快速积累，在对标先进中奋力赶超，加快形成有效的利润增长点。火电抓好营销增量提价、电煤保供控价，实现市场交易量价齐升，煤价对标区域最优。聚焦提质增效，深化“三提两降一治”，完善细化措施，把目标任务化、任务清单化、措施精准化、责任明晰化。紧盯目标抓落实，定期梳理进展情况，加强过程管控，强化督办考核，形成上下系统、齐抓共管的行动合力。

(3)夯实“三基”，本质安全，确保企业长治久安。坚持“196”安全生产工作方略，带头落实法规、制度和责任，健全各级人员安全责任清单，层层传导压力，切实履职尽责。完善安全生产保证、监督和技术支撑体系“三个体系”建设，依靠体系有效运转促进生产管理水平提升。深化“五个突出整治”，补齐安全生产短板。统筹安全生产和疫情防控，细化预案和保障措施，确保冬奥会、全国两会和党的二十大等重大保电任务万无一失。推进生产信息管控系统建设，系统推进资源智能调度、智能发电、智能设备（设施）诊断、大坝智能监测、智慧安防等项目建设，实现安全生产管理数字化转型升级。

(4)深化改革，提升管理，培育高质量发展新动能。持续健全“四能”机制，深化本部机构改革成果，推进基层企业机构编制改革工作。深化任期制和契约化管理，加快建立覆盖经理层成员的培养选聘、契约目标设定、考核评价、薪酬激励、任期管理、退出管理等领域的制度机制。强化选人用人竞争性，构建科学有效的全员绩效考核体系，破除“铁饭碗”“铁工资”。规范法人治理体系，完善两级企业法人治理体系和“三重一大”决策机制、制度。持续深化全面依法治企，突出抓好项目投资、工程建设、资本运营等重点领域的法律把关、风险防控，着力破解历史遗留难题。推动财务审计、纪检监察、法律风控等各类监督有机贯通、相互协同，形成监督合力，促进标本兼治。

(5)深度融合，引领护航，创建桂冠党建品牌。巩固拓展党史学习教育成果，弘扬伟大建党精神，汲取开创未来的智慧和力量。全面实施“1841”党建工作方略，培优“先锋·桂冠”党建工作品牌。有序推进“四必须四融合”有效落地，形成生产经营发展“挂牌出题”、党组织“揭榜破题”、党员“亮牌解题”全员创新创效氛围。加强智慧党建平台建设，打造“信息共享、数字分析、智能应用、价值创造”的一流党建智慧系统。加强干部人才队伍建设，激发干事创业活力。深化全面从严治党，强化党风廉政建设。围绕“335”特色帮扶体系，深化党建、教育、民生、产业、就业“五位一体”帮扶，推动乡村振兴和高质量发展深度融合。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

1. 电力政策风险

随着电力体制改革的深入，增量配电网改革试点、电价传导机制、电价政策落实、电能替代等措施都在推进中，这些电改新举措，将对目前的企业发电量模式和电价模式造成一定影响，对公司盈利水平造成波动。

目前，广西火电已全部市场化运行，中期交易、长协交易等品种已运行较长时间，目前正在加紧筹备短期现货交易。同时，随着《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》（国家发展改革委[1439]号）政策出台，火电电价也基本市场化，在此复杂政策背景下，火电面临的不确定性因素较多。

风电将进入或部分进入市场化模式。目前，部发地区已经出台风电进入市场化方案，包括公司所在的广西、山东、贵州等省都出台了不同的市场化方案，对风电效益也会产生不确定影响。

2. 气候影响风险

公司在役水电装机容量占公司在役装机容量 82.65%，水电发电量对公司盈利有重要影响。流域来水受气候变化影响较大，公司在役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，气候变化和来水不稳定将对公司水电发电量产生影响。

3. 煤炭价格波动的风险

公司在广西有火电机组 133 万千瓦。近两年以来，煤价始终在高位运行，火电经营困难。国家政策对煤炭产量价格有所引导，国际煤价随着国际形势变化大幅波动。受上述煤炭供需变化、政策变化、运输条件等各种不确定因素影响，火电机组效益会随之波动。

4. 保障能源供应的影响

目前，由于煤价高，火电企业发电积极性不高。但火力发电企业从讲政治服从国家发展大局出发，必须积极发电，在没有进一步出台相关火电企业补贴措施出台前，发电面临着收益损失。

5. 受新冠肺炎疫情疫情影响风险

受新冠肺炎疫情反复影响，会对全社会用电需求增长造成一定负面影响。

(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，公司按照能够按照《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 9 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，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情形，未发现董事、总经理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，并定期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；监察审计部门，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基本符合《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

中国大唐集团有限公司（以下简称“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、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
2021 年第一次临时股东大会	2021 年 2 月 5 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 2021-004。	2021 年 2 月 6 日	审议通过了《关于更换董事（非独立董事）的议案》、《关于更换独立董事的议案》。
2020 年度股东大会	2021 年 5 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 2021-019。	2021 年 5 月 26 日	审议通过了《公司 2020 年度董事会工作报告》、《公司 2020 年度监事会工作报告》、《公司 2020 年度报告及摘要》、《公司 2020 年度利润分配预案》、《公司 2020 年度财务决算及 2021 年度财务预算报告》、《公司 2021 年度贷款融资额度和担保的议案》、《关于续聘天职国际会计师事务所为公司 2021 年度财务审计机构及内控审计机构并支付其费用的议案》、《关于公司拟注册发行 200 亿元超短期融资券的议案》、《关于公司协议转让广西大唐电力物资有限公司 49%股权的议案》、《关于预计公司 2021 年日常关联交易的议案》、《关于公司 2021 年第一批乡村振兴帮扶资金计划的议案》、《关于更换第九届监事会监事的议案》。
2021 年第二次临时股东大会	2021 年 10 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 2021-041。	2021 年 10 月 16 日	审议通过了《关于受让鹿寨西岸水电站有限公司少数股东股权并吸收合并的议案》、《关于吸收合并全资子公司福建省集兴龙湘水电有限公司的议案》、《关于投资桂冠山东公司烟台科研办公楼项目的议案》、《关于向中国大唐集团财务有限公司增加注册资本金的议案》、《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》、《关于修改〈公司章程〉、〈股东大会议事规则〉、〈董事会议事规则〉和〈监事会议事规则〉部分条款的议案》、《关于更换公司第九届董事会董事（非独立董事）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	53	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0	/	91.63	否
黄中良	副董事长	男	58	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0	/	/	是
陈伟庆	董事	男	44	2021-10-15	2023-6-22	0	0	0	/	10.12	否
贺子波	董事	男	53	2021-2-5	2023-6-22	0	0	0	/	/	是
邓慧敏	董事	女	50	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0	/	/	是
张宏亮	董事	男	56	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0	/	/	是
邝丽华	独立董事	女	65	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0	/	10.00	否
鲍方舟	独立董事	男	43	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0	/	10.00	否
夏嘉霖	独立董事	男	54	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0	/	10.00	否
潘斌	独立董事	男	49	2021-2-5	2023-6-22	0	0	0	/	9.17	否
霍雨霞	监事会主席	女	56	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0	/	/	是
李德庆	监事	男	47	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0	/	/	是
张开跃	监事	男	48	2021-5-25	2023-6-22	0	0	0	/	/	是
王维琦	职工监事	男	48	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0	/	68.04	否
李彦治	职工监事	男	54	2022-2-18	2023-6-22	0	0	0	/	64.65	否
罗建军	总会计师	男	55	2021-1-20	2023-6-22	0	0	0	/	41.04	否
施健升	副总经理	男	53	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0	/	76.36	否
田晓东	副总经理	男	54	2021-7-7	2023-6-22	0	0	0	/	76.19	否
梁勇	副总经理	男	54	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0	/	77.32	否
王鹏宇	副总经理	男	48	2021-9-30	2023-6-22	0	0	0	/	12.70	否
吴育双	董事会秘书	男	54	2019-4-25	2023-6-22	0	0	0	/	72.97	否

刘广迎	董事长	男	58	2020-6-23	2021-7-7	0	0	0	/	/	是
刘睿湘	董事	男	57	2020-6-23	2021-2-5	0	0	0	/	/	是
李震宇	董事	男	46	2020-6-23	2021-2-5	0	0	0	/	/	是
孙延文	董事	男	52	2021-2-5	2021-9-28	0	0	0	/	/	是
王小明	独立董事	男	53	2020-6-23	2021-2-5	0	0	0	/	0.83	否
吴武	职工监事	男	49	2020-6-23	2022-2-14	0	0	0	/	72.51	否
潘强	监事	男	58	2020-6-23	2021-4-27	0	0	0	/	/	是
黄宇	副总经理	男	53	2020-6-23	2021-7-7	0	0	0	/	22.99	否
王询	副总经理	男	60	2016-6-2	2021-1-20	0	0	0	/	69.86	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	796.40	/

姓名	主要工作经历
李凯	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、大唐集团广西聚源电力有限公司董事长。现任广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事长、总经理、党委书记；龙滩水电开发有限公司执行董事、总经理、党组副书记。
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。
邓慧敏	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。现任中国大唐集团有限公司财务部副主任、广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事。
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。
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。
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。
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。现任广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事、党委副书记。
鲍方舟	律师。现任上海市锦天城律师事务所执业律师及高级合伙人、广东省高速公路发展股份有限公司独立董事、广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事。
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；现任上海虎博投资管理有限公司董事长，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	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。现任广西桂冠电力股份有限公司第九届监事会主席。
李德庆	律师。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。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公司技术研发中心副主任（主持工作）、主任；广西投资集团有限公司科技和信息化管理部副总经理；广西来宾银海铝业有限责任公司常务副总经理（主持工作）、党委副书记、总经理；广西投资集团银海铝业有限公司总经理、党委副书记、董事；广西广投北海临港循环经济产业园项目筹备工作组副组长。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。
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综合

	管理部副主任、大唐桂黔水电项目筹建处副主任。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。
王维琦	高级工程师。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；广西桂冠电力股份有限公司、龙滩水电公司总经理工作部处长；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。现任广西桂冠电力股份有限公司纪委办公室主任和第九届监事会职工监事。
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。现任广西桂冠电力股份有限公司总会计师、党委委员。
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。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。现任广西桂冠电力股份有限公司副总经理、党委委员。
田晓东	高级工程师。历任黑龙江七台河第一发电有限责任公司检修部主任；大唐鸡西热电有限责任公司副总经理、大唐鸡西发电厂副厂长；大唐黑龙江发电有限公司安全生产部副主任；大唐鸡西 B 厂工程筹建处主任；大唐鸡西第二热电有限公司总经理、党委委员；大唐黑龙江发电有限责任公司安全生产部主任；大唐贵州发电有限公司副总工程师；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。
王鹏宇	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、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。
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，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。
刘广迎	研究员。历任山东白杨河发电厂工会主席、党委委员；山东省电力工业局党委秘书，办公室副主任；山东电力集团公司人事部主任，党委委员、纪委书记、监察专员、监事，党委书记、副总经理；国家电网公司监察局局长，办公厅主任，人事董事部主任，总经理助理，工会主席兼总经理助理，党组成员、职工董事、工会主席；中国大唐集团有限公司副总经理、党组成员；广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事长。报告期内已离任。
刘睿湘	高级工程师。历任灞桥热电厂总工程师、副厂长；灞桥热电有限责任公司副总经理；西安电力树脂厂厂长、陕西电力银河有限公司副总经理；陕西电力发电有限公司副总经理；西安灞桥热电有限责任公司总经理、灞桥热电厂厂长；大唐陕西发电有限公司党组成员、副总

	经理；中国大唐集团公司宁夏分公司总经理、党委书记；中国大唐集团海外投资有限公司党委书记、副总经理，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；中国大唐集团有限公司天津分公司总经理、党委副书记，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。
李震宇	高级会计师。历任湖南华银电力股份有限公司财务部副主任，中国大唐集团公司财务与产权管理部电价综合主管，中国大唐集团海外投资有限公司财务与资产管理部副主任（主持工作）、主任、副总会计师兼财务与资产管理部主任，大唐山东发电有限公司总会计师、党组成员，大唐环境产业集团股份有限公司总会计师、党委委员，中国大唐集团公司财务管理部副主任，中国大唐集团有限公司资本运营与产权管理部副主任；中国大唐集团有限公司投资合作部（资本运营部）副主任，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。
孙延文	助理会计师。历任中国大唐集团有限公司财务与产权管理部会计核算处副处长、资金产权处处长，财务管理部资金资产处处长；大唐国际发电股份有限公司财务管理部主任；大唐京津冀能源开发有限公司总会计师、党委委员，大唐国际发电股份有限公司京津冀分公司总会计师；中国大唐集团新能源股份有限公司总会计师、党委委员；中国大唐集团有限公司投资合作部（资本运营部）副主任，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。
王小明	经济学家。论文发表于 JCF(《公司金融期刊》)、JBF(《银行金融期刊》)、JPAE(《太平洋亚洲经济期刊》)和 CER(《中国经济评论》)。报告期内任广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事、上海财经大学博士生导师，杭州洪芯微电子科技有限公司执行董事。报告期内已离任。
潘强	助理会计师。历任广西北山矿业发展有限公司副总经理、广西广银铝业有限公司副总经理、广西桂冠开投电力有限责任公司总会计师，广西投资集团有限公司委派二级平台专职监事会主席，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，广西梧州中恒集团股份有限公司监事、广西广投银海铝业集团有限公司监事会主席和广西桂冠电力股份有限公司第九届监事会监事。报告期内已离任。
吴武	高级工程师。历任广西大化水电厂检修公司经营副经理；广西桂冠电力股份有限公司安生部设备处处长；湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司副总经理；大唐广源水力发电有限公司副总经理；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；广西桂冠电力股份有限公司办公室主任、第九届监事会职工监事。报告期内已离任。
黄宇	高级工程师。历任四川省水利厅党组保密委员会委员、保密委办公室主任；四川省电力研究院院长、党委副书记；中国大唐集团公司四川代表处副主任兼大唐四川水电开发有限公司总经理中国大唐集团公司四川分公司党组成员、纪检组长、工会主席兼大唐四川水电开发有限公司总经理；中国大唐集团公司西藏分公司副总经理、党组成员；大唐四川发电有限公司总经理、党委副书记兼中国大唐集团公司西藏分公司副总经理、党委委员；大唐国际发电股份有限公司四川分公司总经理；中国大唐集团太阳能产业有限公司董事长、党委书记；广西桂冠电力股份有限公司、中国大唐集团有限公司广西分公司党委书记，副总经理。报告期内已离任。
王询	高级工程师。历任广西建设投资开发公司一部副经理，广西开发投资有限责任公司电力投资部副经理，广西投资（集团）有限公司企划投资部经理，广西投资集团有限公司总经理助理兼战略投资部总经理。现任中国大唐广西分公司、广西桂冠电力股份有限公司、龙滩水电开发有限公司副总经理；湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司董事长、福建安丰水电有限公司董事长、福建省集兴龙湘水电有限公司董事长。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、贺子波、邓慧敏、陈伟庆、张宏亮、邝丽华、鲍方舟、夏嘉霖、潘斌，其中李凯为董事长，黄中良为副董事长。

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、吴武、王维琦，其中霍雨霞为监事会主席。因职工监事吴武工作变动，2022年2月公司三届三次职工代表大会选举李彦治为职工监事，2022年2月18日公司予以公告。

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、陈伟庆、贺子波、张宏亮

(2) 董事会审计委员会

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：潘斌

委员：黄中良、贺子波、鲍方舟、夏嘉霖

(4) 董事会薪酬与考核委员会

主任委员：鲍方舟

委员：陈伟庆、张宏亮、邝丽华、潘斌

(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
黄中良	广西投资集团有限公司	总经理助理	2018-06	至今
邓慧敏	中国大唐集团有限公司	财务部副主任	2020-06	至今
李德庆	中国大唐集团有限公司	法务风控部副主任	2020-06	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	2021-05	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 党委副书记	2020-04 2016-12 2016-12	至今
黄中良	广西防城港核电有限公司	副董事长	2020-11	至今
黄中良	广西桂冠开投电力有限责任公司	副董事长	2019-03	至今
邓慧敏	中国大唐集团财务有限公司	董事	2022-03	至今
邓慧敏	中国大唐集团资本控股有限公司	董事	2021-11	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	2020-07	至今
张宏亮	广西桂冠开投电力有限责任公司	董事	2019-03	至今
张宏亮	广西投资集团北海发电有限公司	董事	2019-12	至今
鲍方舟	上海市锦天城律师事务所	高级合伙人、律师	2000-06	至今
鲍方舟	广东省高速公路发展股份有限公司	独立董事	2016-07	至今
贺子波	大唐华银电力股份有限公司	董事长、党委书记	2021-12	至今
贺子波	湖南大唐先一科技有限公司	董事长	2021-12	至今
夏嘉霖	上会会计事务所	咨询总监	2017-03	至今
夏嘉霖	上海嘉穉商务咨询事务所	负责人	2017-09	至今
夏嘉霖	上海龙舟国际物流有限公司	执行董事	2019-04	至今
潘斌	上海虎博投资管理有限公司	董事长	2015-07	至今
潘斌	浙江佐力药业股份有限公司	独立董事	2020-03	至今
潘斌	万向钱潮股份有限公司	独立董事	2020-02	至今
潘斌	国网英大股份有限公司	独立董事	2016-07	至今
潘斌	重庆富民银行股份有限公司	独立董事	2020-04	至今
潘斌	上海卓易科技股份有限公司	董事	2019-06	至今
潘斌	上海电力股份有限公司	独立董事	2021-06	至今
潘斌	上海创远仪器技术股份有限公司	独立董事	2020-12	至今

潘斌	浙江自立高温科技股份有限公司	独立董事	2019-08	至今
霍雨霞	中国大唐集团财务有限公司	董事	2022-03	至今
霍雨霞	中国大唐集团资本控股有限公司	董事	2021-10	至今
霍雨霞	中国水利电力物资集团有限公司	监事	2021-08	至今
霍雨霞	大唐上海能源开发有限公司	监事	2021-09	至今
霍雨霞	大唐华银电力股份有限公司	监事会主席	2019-12	至今
李德庆	中国大唐集团资本控股有限公司	董事	2021-10	至今
李德庆	大唐山西发电有限公司	监事	2020-07	至今
李德庆	大唐四川发电有限公司	监事	2019-12	至今
李德庆	大唐云南发电有限公司	监事	2020-07	至今
李德庆	大唐吉林发电有限公司	监事	2020-12	至今
李德庆	大唐青海能源开发有限公司	监事	2020-11	至今
李德庆	大唐湖北能源开发有限公司	监事	2019-12	至今
李德庆	大唐电力燃料有限公司	监事	2020-07	至今
李德庆	中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	监事	2021-08	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	2020-12	至今
张开跃	广西广投能源集团有限公司	监事会主席	2020-12	至今
张开跃	广西大藤峡水利枢纽开发有限责任公司	监事	2020-12	至今
吴育双	大唐岩滩水力发电有限责任公司	监事	2020-06	至今
吴育双	广西网欣物业服务有限责任公司	监事	2001-10	至今
吴育双	广西平班水电开发有限公司	监事	2018-09	至今
吴育双	湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	监事	2011-07	至今
在其他单位任职情况的说明	无。			

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司仅为在公司任职的董事、职工监事和高级管理人员根据公司的劳动报酬管理办法提供劳动报酬。报酬决策程序为：董事会审议方案并考核完成情况。依据公司董事会和股东大会相关决议，公司为独立董事提供每人 10.00 万元（含税）的年度津贴，独立董事出席公司会议的差旅费由公司负担。
董事、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执行“基本年薪+绩效年薪+特别嘉奖+津补贴”的薪酬方案。考核指标主要包括利润总额、经济增加值、发展能力、发电量、资产负债率、创新能力、全员劳动生产率、亏损企业治理等权重指标；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。
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
刘睿湘	原董事	离任	工作变动
李震宇	原董事	离任	工作变动
王小明	原独立董事	离任	主动辞职
孙延文	原董事	离任	工作变动
贺子波	董事	选举	控股股东推荐
潘斌	独立董事	选举	公司提名
罗建军	总会计师	聘任	董事会聘任
王询	原副总经理	离任	退休
张开跃	监事	选举	二股东推荐
潘强	原监事	离任	工作变动
刘广迎	原董事、原董事长	离任	工作变动
李凯	董事长	选举	董事会选举
田晓东	副总经理	聘任	董事会聘任
黄宇	原副总经理	离任	工作变动
陈伟庆	董事	选举	控股股东推荐
王鹏宇	副总经理	聘任	董事会聘任

(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
第九届董事会第四次会议	2021/1/20	审议通过了《关于更换第九届董事会董事（非独立董事）的议案》、《关于更换第九届董事会独立董事的议案》、《关于公司聘任高级管理人员的议案》、《关于控股子公司投资开发水光互补光伏发电项目的议案》、《关于召开 2021 年第一次临时股东大会的议案》。
第九届董事会第五次会议	2021/2/5	审议通过了《关于公开挂牌转让黔西南州赵家渡水电开发有限公司 55%股权的议案》。
第九届董事会第六次会议	2021/4/27	审议通过了《公司 2020 年度董事会工作报告》、《公司 2020 年度总经理业务报告》、《公司 2020 年度报告及摘要》、《公司 2020 年度财务决算及 2021 年度财务预算（草案）报告》、《公司 2020 年度利润分配预案》、《关于公司 2021 年度融资额度和担保的议案》、《关于续聘天职国际会计师事务所为公司 2021 年度财务审计机构及内控审计机构并支付其费用的议案》、《关于公司拟注册发行 200 亿元超短期融资券的议案》、《关于公司

		协议转让广西大唐电力物资有限公司 49%股权的议案》、《广西桂冠电力股份有限公司 2020 年度内部控制评价报告》、《关于预计公司 2021 年日常关联交易的议案》、《关于聘任公司证券事务代表的议案》、《关于公司 2021 年第一批乡村振兴帮扶资金计划的议案》、《公司 2021 年一季度报告及摘要》、《关于召开公司 2020 年年度股东大会的议案》。
第九届董事会第七次会议	2021/7/7	审议通过了《关于选举公司第九届董事会董事长的议案》、《关于聘任公司高级管理人员的议案》、《关于全资子公司受让大唐贵州新能源开发有限公司风机设备暨关联交易的议案》、《关于吸收合并全资子公司的议案》、《关于控股子公司投资开发渔光互补光伏发电项目的议案》、《关于控股子公司合山公司重组合并的议案》、《关于公司 2020 年度企业负责人责任制考核奖励的议案》。
第九届董事会第八次会议	2021/8/13	审议通过了《广西桂冠电力股份有限公司 2020 年度社会责任报告》。
第九届董事会第九次会议	2021/8/30	审议通过了《公司 2021 年半年度报告》、《关于调整公司本部机构设置的议案》、《关于会计政策和会计估计变更的议案》。
第九届董事会第十次会议	2021/9/28	审议通过了《关于更换第九届董事会（非独立董事）的议案》、《关于聘任公司高级管理人员的议案》、《关于投资桂冠山东公司烟台科研办公楼项目的议案》、《关于受让鹿寨西岸水电站有限公司少数股东股权并吸收合并的议案》、《关于向中国大唐集团财务有限公司增加注册资本金的议案》、《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》、《关于修改〈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〉部分条款的议案》、《关于召开公司 2021 年第二次临时股东大会的议案》。
第九届董事会第十一次会议	2021/10/15	审议通过了《关于调整公司第九届董事会各专门委员会组成人员的议案》。
第九届董事会第十二次会议	2021/10/29	审议通过了《公司 2021 年三季度报告》。

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
李凯	否	9	2	7	0	0	否	3
刘睿湘	否	1	0	1	0	0	否	0
李震宇	否	1	0	1	0	0	否	0
王小明	是	1	0	1	0	0	否	0
黄中良	否	9	2	7	0	0	否	3
邓慧敏	否	9	0	8	1	0	否	0
张宏亮	否	9	2	7	0	0	否	3
贺子波	否	9	0	8	1	0	否	0
孙延文	否	7	0	7	0	0	否	0
陈伟庆	否	2	1	1	0	0	否	1
邝丽华	是	9	2	7	0	0	否	3
鲍方舟	是	9	1	8	0	0	否	2

夏嘉霖	是	9	1	8	0	0	否	2
潘斌	是	8	1	7	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	9
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	7
现场结合通讯方式召开会议次数	1

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

董事姓名	董事提出异议的有关事项内容	异议的内容	是否被采纳	备注
董事黄中良、张宏亮	对 2021 年 7 月 7 日第九届董事会第七次会议《关于控股子公司合山公司重组合并的议案》投反对票。	代表二股东广西投资集团有限公司投反对票，原因是由于龙滩公司吸收合并合山公司，将对广西投资集团有限公司权益造成影响。	是	董事会最终因 9 票赞成，2 票反对，0 票弃权，表决通过了《关于控股子公司合山公司重组合并的议案》。
董事黄中良、张宏亮	对 2021 年 9 月 28 日第九届董事会第十次会议《关于投资桂冠山东公司烟台科研办公楼项目的议案》投反对票。	代表二股东广西投资集团有限公司投反对票，原因是认为租赁的方式可行性远远高于对外投资的可行性，投资科研办公楼项目的必要性还需进一步研究。	是	董事会最终因 9 票赞成，2 票反对，0 票弃权，表决通过了《关于投资桂冠山东公司烟台科研办公楼项目的议案》。
董事黄中良、张宏亮	对 2021 年 9 月 28 日第九届董事会第十次会议《关于受让鹿寨西岸水电站有限公司少数股东股权并吸收合并的议案》投反对票。	代表二股东广西投资集团有限公司投反对票，原因是认为因鹿寨西岸水电站有限公司为亏损企业，受让少数股东股权并进行吸收合并的事项将影响股东权益。	是	董事会最终因 9 票赞成，2 票反对，0 票弃权，表决通过了《关于受让鹿寨西岸水电站有限公司少数股东股权并吸收合并的议案》。
董事黄中良、张宏亮	对 2021 年 9 月 28 日第九届董事会第十次会议《关于向中国大唐集团财务有限公司增加注册资本的议案》投反对票。	代表二股东广西投资集团有限公司投反对票，原因是认为本次转增注册资本会影响桂冠向股东分红，不同意转增注册资本。	是	董事会最终因 9 票赞成，2 票反对，0 票弃权，表决通过了《关于向中国大唐集团财务有限公司增加注册资本的议案》。

董事对公司有关事项提出异议的说明：

董事黄中良、张宏亮为公司二股东广西投资集团有限公司派出董事，基于广西投资集团有限公司利益是否受影响为出发点，分别对公司董事会审议的《关于控股子公司合山公司重组合并的议案》、《关于投资桂冠山东公司烟台科研办公楼项目的议案》、《关于受让鹿寨西岸水电站有限公司少数股东股权并吸收合并的议案》、《关于向中国大唐集团财务有限公司增加注册资本金的议案》投反对票，公司董事会均受理并如实公告了两位董事对上述议案投反对票的情况及原因。

(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

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	潘斌、黄中良、贺子波、鲍方舟、夏嘉霖
薪酬与考核委员会	鲍方舟、陈伟庆、张宏亮、邝丽华、潘斌
战略委员会	李凯、黄中良、陈伟庆、贺子波、张宏亮

(2). 报告期内战略委员会召开 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
2021 年 2 月 5 日	2021 年第一次战略委员会会议审议《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》。	/
2021 年 4 月 27 日	2021 年第二次战略委员会会议审议《2020 年度报告及摘要》、《2021 年一季度报告及摘要》。	审议通过了《2020 年度报告及摘要》、《2021 年一季度报告及摘要》。	/
2021 年 8 月 30 日	2021 年第三次战略委员会会议审议《公司 2021 年半年度报告及摘要》。	审议通过了《公司 2021 年半年度报告及摘要》。	/
2021 年 10 月 15 日	2021 年第四次战略委员会会议审议《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》。	/
2021 年 10 月 29 日	2021 年第五次战略委员会会议审议《公司 2021 年三季度报告及摘要》。	审议通过了《公司 2021 年三季度报告及摘要》。	/

(3). 报告期内薪酬委员会召开 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
2021 年 2 月 5 日	2021 年第一次薪酬委员会会议审议《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》。	/
2021 年 4 月 27 日	2021 年第二次薪酬委员会会议审议《2020 年度报告及摘要》、《2021	审议通过了《2020 年度报告及摘要》、《2021 年一	/

	年一季度报告及摘要》。	季度报告及摘要》。	
2021 年 7 月 7 日	2021 年第三次薪酬委员会会议审议《关于公司 2020 年度企业负责人责任制考核奖励的议案》。	审议通过了《关于公司 2020 年度企业负责人责任制考核奖励的议案》。	/
2021 年 8 月 30 日	2021 年第四次薪酬委员会会议审议《公司 2021 年半年度报告及摘要》。	审议通过了《公司 2021 年半年度报告及摘要》。	/
2021 年 10 月 15 日	2021 年第五次薪酬委员会会议审议《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》。	/
2021 年 10 月 29 日	2021 年第六次薪酬委员会会议审议《公司 2021 年三季度报告及摘要》。	审议通过了《公司 2021 年三季度报告及摘要》。	/

(4). 报告期内提名委员会召开 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
2021 年 2 月 5 日	2021 年第一次提名委员会会议审议《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》。	/
2021 年 4 月 27 日	2021 年第二次提名委员会会议审议《2020 年度报告及摘要》、《2021 年一季度报告及摘要》、《关于聘任证券事务代表的议案》。	审议通过了《2020 年度报告及摘要》、《2021 年一季度报告及摘要》、《关于聘任证券事务代表的议案》。	/
2021 年 8 月 30 日	2021 年第三次薪酬委员会会议审议《公司 2021 年半年度报告及摘要》。	审议通过了《公司 2021 年半年度报告及摘要》。	/
2021 年 10 月 15 日	2021 年第四次提名委员会会议审议《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》。	/
2021 年 10 月 29 日	2021 年第五次提名委员会会议审议《公司 2021 年三季度报告及摘要》。	审议通过了《公司 2021 年三季度报告及摘要》。	/

(5). 报告期内审计委员会召开 7 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
2021 年 1 月 20 日	2021 年第一次审计委员会会议，与会计师事务所进行 2021 年年审前事项沟通，听取会计师事务所关于 2021 年度报告审计计划的情况汇报	听取了天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)关于公司 2021 年度审计工作计划的汇报。同意天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)制定的公司 2021 年度审计工作计划。	对审计工作开展的情况、审计具体时间进度安排、本年度审计重点关注事项以及政策、行业发展情况等对公司经营与财务收入等方面的影响进行了充分的沟通与交流。

2021年2月5日	2021 年第二次审计委员会会议审议《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》。	审议通过董事会审计委员会组成人员调整事项。	/
2021年4月27日	2021 年第三次审计委员会会议审议《2020 年度报告及摘要》、《2021 年一季度报告及摘要》等年度董事会和一季度董事会相关议案。	审计委员会听取公司有关年度经营成果的汇报、公司内控建设自我评价工作汇报；对 2020 年度报告、公司 2020 年度财务决算及 2021 年度财务预算报告、资金占用审计结果、对外担保情况、公司 2020 年度计提资产减值损失情况、2020 年度利润分配方案等议案中重要事项与会计师进行交流沟通；听取公司财务部对 2020 年报的经营结果、审计结果汇报及涉及的融资需求和使用的解释，同意将以上议案提交 2020 年年度董事会审议。	对审计工作中重点关注事项、需要沟通协调的内容以及当前政策对公司主营业务与财务状况的影响进行了详细的沟通。
2021年7月7日	2021 年第四次审计委员会会议审议《关于全资子公司受让大唐贵州新能源开发有限公司风机设备暨关联交易的议案》。	听取公司董秘吴育双简要报告 2021 年中期电量完成情况、受让大唐贵州新能源开发有限公司风机设备关联交易的必要性，定价的公允性说明。	/
2021年8月30日	2021 年第五次审计委员会会议审议《公司 2021 年半年度报告及摘要》。	审议通过了《公司 2021 年半年度报告及摘要》。听取公司业务部门对公司半年度报告编制情况、公司半年度经营情况介绍，了解公司生产、经营和重大事项进展情况。	/
2021年10月15日	2021 年第六次审计委员会会议审议《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》。	审议通过董事会审计委员会组成人员调整事项。	/
2021年10月29日	2021 年第七次审计委员会会议审议《公司 2021 年三季度报告及摘要》。	汇报公司 2021 年三季度生产经营成果的汇报，同意 2021 年三季度报相关内容。	/

(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，未发现监督事项存在重大风险。

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	2,780
在职员工的数量合计	3,775
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工	2,234

人数	
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	1,118
财务人员	
行政人员	
管理人员	490
技能人员	2,046
其他人员	121
合计	3,775
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士	72
本科	2,017
专科	1,305
专科以下	381
合计	3,775

(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；坚持市场化改革方向，逐步发挥市场机制对工资分配的决定性作用；坚持业绩导向原则，按照质量第一、效益优先要求，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；坚持与党建责任制考核全面结合，在经营业绩考核结果基础上连乘党建工作年度考核系数；突出高质量发展，对在新能源建设指标获取、核准、投产、开工；“三提两降一治”；安全生产以及燃料煤价对标考核（煤价对标）等实施专项奖惩。

(三) 培训计划

适用 不适用

围绕公司年度工作会议精神，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。2021年，公司系统各企业共实施培训项目5,029个，培训总人次达到81,084人次。其中管理类培训11,135人次、技术类培训30,956人次、技能类培训60,093人次、其他类培训1,923人次。人才受训率99.70%，整体人均学时129学时。

(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 (%)
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
2019 年	0	1.9	0	1,497,651,782.38	2,113,932,801.37	70.85

(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

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《企业负责人业绩考核办法》，对公司经营管理层的经营业绩、重点任务、党建考核和约束事项等方面目标落实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、资产负债率、劳动生产率、发电量、财务费用等；重点任务对接上级对公司考核要求或对公司年度全局工作有重大影响、重大意义的工作或任务；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，包括但不限于安全环保责任事故、重大党风廉政事件、重大法律纠纷、重大群体事件、重大内控缺陷和重大风险事件、重大舆情事件、网络安全事件、保密工作等。同时，公司在实施业绩考核的基础上，建立了对完成年度预算目标且较上年进步较大情况进行特别激励的机制。

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，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，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 2021 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。

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

公司对控股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、有效地对控股子公司做好管理、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。

一是控股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方法实现对控股子公司的治理监控；

三是督促控股子公司对关联交易、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；

四是控股子公司与公司实行统一的会计制度。控股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控股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控股子公司的审计监督；

五是控股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 2021 年度内部控制有效性进行了评价，并出具了公司 2021 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

2021 年 1 月公司收到证监会、广西证监局和控股股东中国大唐集团有限公司相关文件要求后，制定了上市公司治理专项行动方案；2021 年 2 月-4 月对照自查清单，开展上市公司全面自查，4 月底填报上市公司治理自查清单，完成自查专项报告上报广西证监局。2021 年 7 月，接受广西证监局现场检查，2021 年 8 月，收到广西证监局就上市公司治理专项行动检查发现问题要求整改的函，公司高度重视，针对提出的内幕信息登记不完整和通讯表决董事会会议无书面会议记录的问题，立刻着手采取切实有效的措施，提高规范运作水平，分别修订了内幕信息知情人登记制度，实现内幕信息知情人登记全覆盖，自 2021 年 9 月起召开的通讯表决董事会均有会议记录。2021 年 9 月将整改情况报告至广西证监局，获得广西证监局认可。

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

(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 2021 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。

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。

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

公司所属企业发电厂按排污许可证要求达标排放；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；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污许可证、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。

2. 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，并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对风电项目的环评批复后，方能开工建设风电、光伏项目。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。

3. 为了预防、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，明确处理过程中的职责和任务分工，提高对环境污染事故的应急救援和协同作战能力，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，共创环境友好型和谐企业，各个风电和光伏项目的建设主体，均制定了《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。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

1. 建设风电、光伏项目，增加绿色电能；
2. 购买 15 辆新能源车，淘汰 15 辆传统能源车，减少碳排放。

二、社会责任工作情况

√适用 □不适用

公司发挥能源“顶梁柱”和“主力军”作用，圆满完成全国“两会”、建党 100 周年、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。切实做好巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接各项工作，继续坚决扛起帮扶广西大化县推进乡村振兴的政治责任，高质量促进农业高质高效、乡村宜居宜业、农民富裕富足，让脱贫基础更加稳固、成效更可持续。公司践行“绿水青山就是金山银山”的可持续发展理念，不断满足人民群众向往美好生活所需的绿色能源电力需求，岩滩水光互补光伏发电项目顺利并网，成为地方绿色能源供应的有益补充，促进地区经济的持续快速发展。相关内容详见公司于同日在上海证券交易所网站发布的《2021 年度社会责任报告》。

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

桂冠电力深入学习贯彻落实习近平总书记关于乡村振兴工作的重要论述，全面落实党中央、国务院和各级党委、政府决策部署，坚决扛起帮扶国家乡村振兴重点帮扶县——大化县推进乡村振兴的政治责任，在争做“三个排头兵”的具体实践中，围绕农业现代化、社会主义新农村建设、农民生活电气化，聚焦教育、民生、产业、就业、党建帮扶，与大化县政府通力合作，高质量促进了农业高质高效、乡村宜居宜业、农民富裕富足，持续巩固脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接，以推动“三扶三真，五位一体”（简称“335”）特色帮扶体系的有效落地，为建设壮美广西贡献“桂冠智慧”和“桂冠力量”。经桂冠电力 2020 年度股东大会审议通过，2021 年实际拨付大化县乡村振兴帮扶资金 1,700 万元，安排帮扶项目共 41 个。2022 年乡村振兴帮扶资金计划 2,950 万元，安排帮扶项目共 21 个，涵盖教育、民生、产业、就业、党建五个方面项目。

（一）2021 年脱贫攻坚、乡村振兴工作情况

1. 加强各级调研督导，确保精准施策

6 月初，公司与广西壮族自治区党委、政府，就全面推进乡村振兴等问题进行深入交流并达成共识。公司严格落实“四个不摘”要求，保持现有帮扶力度总体稳定，充分发挥新时代国有控股上市公司作用，保障脱贫地区人民生活水平持续改善提升，主动适应“三农”工作新形势，协同地方政府加强产业帮扶，挖掘农业潜力；联合国内一流高校，强化教育帮扶，加大助学助教奖励，从根本上切实解决贫困代际传递问题；抢抓发展新机遇，推进乡村振兴同高质量发展深度融合，在高质量发展中促进共同富裕。

7 月初，公司董事、党委副书记陈伟庆前往大化县针对教育帮扶和新能源帮扶工作开展调研督导，解决各项工作阶段性问题，研究部署下一阶段工作。

9月初，公司董事长、党委书记李凯前往大化县就加强乡村振兴、深化地企合作，有效推进农业现代化、农民生活电气化、教育基础设施建设、高校支教合作、新能源项目开发等方面工作进行专题调研。

10月中下旬，联合北京师范大学专家团就围绕深化教育帮扶工作，公司先后2次实地考察“会诊”大化县大化高中、大化二中和职业技术学校，形成大化县教育情况调研报告，科学精准制定大化县教育帮扶工作规划。

11月，公司工会主席赵建军赴定点帮扶大化县调研乡村振兴工作，到大化县板兰村、安兰村进行督促检查，与参与乡村振兴工作的挂职干部进行座谈，并开展日常廉政谈话，为推进巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接提供坚强纪律保障。

2. 全力助推巩固脱贫攻坚成果与乡村振兴有效衔接

2021年初，公司选派优秀党员干部4人，挂职大化县副县长，北景镇板兰、安兰两村驻村第一书记、工作队员，并及时完成进驻交接，按期完成人员平稳过渡和工作接续。同时，建立“一级抓一级、层层抓落实”乡村振兴帮扶工作管理体系，成立桂冠电力乡村振兴工作领导小组，并下设教育就业帮扶、产业帮扶、乡村振兴+新能源发展三个工作专班和协调宣传、综合保障、资金项目、监督巡察审计四个工作组（简称3班4组），同步制订《乡村振兴工作监督管理办法》等10项制度，为推进乡村振兴工作提供坚实的组织和制度保障。

构建以“网格化摸排、联动化预警、清单化核查、精准化帮扶、智能化管理”为主要内容的动态监测帮扶体系，重点对脱贫不稳定户、边缘易致贫户、突发严重困难户“三类人群”实施预警监测，做到早发现、早干预、早帮扶。截至目前，所有监测人员均得到有效帮扶，两村“三类人群”纳入预警监测数量逐步减少，无规模性返贫和新的致贫发生。

完成了“两村”2020年总计19个脱贫攻坚结余资金项目，同时完成政府安排的项目56个。改善建档立卡户、边缘户稳固住房15户，修建家庭水柜12座，维修扩建道路500米，安装太阳能路灯40盏，进一步提升了乡村基础设施水平。援建的板兰小学教学楼项目已于2021年6月份投入使用，帮扶成果惠及1000多名小学师生。

持续提升产业帮扶质量不断强化七百弄鸡、肉鸽、肉牛、山羊等30个帮扶养殖场和安兰李、毛葡萄等27个种植基地的运营管理，建设产业水柜，提升养殖场、种植基地生产条件，促进产销对接，帮助群众实现产业帮扶获益。组织完成8期技术培训，覆盖基层干部107人次、致富带头人84人次、养殖能人以及有意愿学习种养殖技术管理知识村民130人次。实现产业分红近20万元，惠及农户108户610多人，户均增收1,000多元。

3. 聚焦“五位一体”，全面推进乡村振兴工作

为助力大化县实现产业兴旺、生态宜居、人才振兴、乡风文明、治理有效、生活富裕的发展目标，桂冠电力坚定不移走精准特色可持续之路，打造乡村振兴“五位一体”特色品牌帮扶行动。

（1）实施“优师兴教·同心筑梦”教育帮扶行动

一是联合北京师范大学启动教育帮扶计划，目前已完成前期调研“问诊”阶段全部内容，并以此制定联合教育帮扶行动方案，为2022年全面展开教育帮扶工作打下坚实基础。二是实施“三金”帮扶计划，设立“助学金”“奖学金”“奖教金”（简称“三金”）三项专项基金共600万元，年内已经拨付300万元，年底前完成“三金”年度首次发放工作。三是开展“启明星课堂”文化公益品牌活动，普及电力生产知识及安全用电常识，将关心关爱送进校园，点亮智慧之星；开展控辍保学行动，实现适龄儿童零辍学；在“六一”儿童节开展送温暖活动，关心关爱贫困留守学生；为患有先天性疾病无法正常到校读书的学生联系学校，帮助重返校园。

（2）实施“美丽乡村·幸福安居”民生帮扶行动

抓好农村生态治理，持续改善乡村风貌。实施厕所革命、厨房革命、垃圾分类、“三清三拆”环境整治专项行动及“三微+”建设工程等工作，不断改善人居环境。优化公共服务，强化思想道德教育和文明建设，聚焦为群众办实事，实施“同舟工程”大病救助项目，跟踪帮扶大病残疾困难家庭；针对老年人开展体检、走访慰问，并帮助完成养老认证以及社保信息采集工作；组织群众完成疫苗接种。

（3）实施“优特并重·四维创收”产业帮扶行动

公司坚持乡村振兴和企业高质量发展相融共促，依托能源企业专业优势，推进建设岩滩水光互补光伏发电项目一期工程，预计每年节约标准煤约20.8万吨，减少二氧化碳排放约51万吨；建成大化县红水河增殖放流中心站，保护红水河生态及鱼类物种多样化，每年放流规模达132万尾；完成板兰村委、小学屋顶光伏项目前期工作，项目建成预计每年节约用电资金6万余元，年均收益接近28万元；捐助帮扶资金600万元，用于大化县七百弄鸡育种场建设，预计运营后每年可为板兰、安兰村集体经济收入增收36万元。

公司员工积极购买大化县农产品，完成消费帮扶398.9万元（含桂冠电力系统定点帮扶两家后盾单位外的其它单位消费帮扶80.9万元）。年内共引进8个帮扶项目，扶持县内龙头企业1个，扶持大化板兰、安兰村农村合作社9个，帮助建立帮扶车间1个，助力了大化县产业振兴。

（4）实施“政企联动·双向共促”就业帮扶行动

与大化县委县政府密切配合，强化人才培养，“桂冠电力乡村振兴产业帮扶培训基地”正式挂牌，厚植了乡村振兴产业专业人才“土壤”，技术带头人和专业技术人才培养常态化开展。在就业帮扶方面，截至年底，桂冠电力帮助脱贫人口转移就业人数51人，直接招用脱贫人口12人，持续促进当地人才稳定就业。

（5）实施“红色专递·聚力强基”党建帮扶行动

不断强化党建引领保障作用，促进党建工作和乡村振兴工作深度融合，通过建立党支部联建帮扶机制，指导加强服务型党组织建设，不断强化村委班子政治功能和组织力，从而提升乡村综合服务平台质量。年内顺利完成板兰村支部委员会、村民委员会的换届选举工作，构建年轻化党支部班子，发展党员2名，转正党员1名。同时，在帮扶村镇开展各类主题鲜明、内容突出的特色党建活动，团结带领广大群众跟党走，把党建的引领保障作用发挥在基层、落地到基层。

（二）2022 年乡村振兴实施计划

深入学习贯彻《中共中央国务院关于做好 2022 年全面推进乡村振兴重点工作的意见》，认真落实中国共产党广西壮族自治区第十二次代表大会关于“全面推进乡村振兴”的部署要求，发挥能源央企资金技术优势，坚持精准施策，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”的特色帮扶体系，突出重点，压实责任，保持标准不降、力度不减，优先支持发展大化县教育帮扶工作，推动农村能源转型发展助力乡村振兴，努力通过桂冠电力“温暖的手”，把党中央、自治区党委政府对壮乡人民群众的关怀，真正送到人民群众心中，以企业高质量发展助力推动自治区高质量发展和新时代中国特色社会主义壮美广西建设。

1. 打造大化县乡村振兴教育帮扶“名片”

联合北师大全力推进双方深度合作，从激励措施、教育软实力、教学设施等方面切实提高大化教育水平。选派大化县骨干教师“走出去”、北师大优秀教师“引进来”，利用北师大教育集团优秀在线学科课程和名师讲堂等优质教学资源，有效提升以大化县高中为代表的教学业务水平和管理水平。同时持续开展“三金”发放工作，结合联合教育帮扶体系，进一步细化发放方案，精准激励大化县优秀教师、学生，并做好部分贫困学生的帮扶工作。邀请北师大专家深度参与大化县示范性高中前期规划，并投入专项资金援建，帮扶完善大化县基础教育硬件设施，有效缓解基础教育资源不足。

2. 加快完成村级分布式光伏示范项目建设

抓好板兰村屋顶光伏项目后续建设，在确保项目按期高质量高标准完成并投入运营的同时，加强技术指导和管理支持，使其成为大化县乃至全区农村屋顶光伏项目示范点。不断开拓农村新能源电力消费新场景，通过倡导使用新能源汽车、推广新能源农器具、普及现代化用电设施等方式，满足人民群众对美好生活向往所需的清洁能源需求，实现秀美山水与美好生活有机融合。

3. 持续加大培育特色产业力度。坚持以工业化理念、产业链思维谋划乡村产业发展

立足大化县特色资源，注重帮扶发展乡村特色产业，继续支持大化县七百弄鸡产业链完善，重点推动加快七百弄鸡育种场建设，协同当地政府做好项目的建设投运，以及生产销售产业链培育。实施特色种养业提升行动，在巩固原有 57 个产业成果的同时，支持脱贫培育绿色食品、有机农产品等。常态化组织开展农户养殖技术、病疫防护和管理技能培训班，通过农业标准化生产、管理、营销等培训，提升当地群众产业管理和运营水平。

4. 推动党建引领乡村振兴取得新成效

以提升农村基层党组织政治功能和组织力为目标，落实党史学习教育、“不忘初心、牢记使命”主题教育、“两学一做”常态化机制，加强基层干部党建培训，抓好基层领导班子队伍建设，提升基层党建质量。深入研究党建帮扶的新举措，创新内容和载体，拓展思路和方法，坚持问题导向，深化支部联建帮扶，提高帮扶工作针对性和实效性。探索党员“一对一”结对帮扶机制，

形成党员指导党员，党员教育党员，党员帮扶党员的氛围，以“关键少数”带动“绝大多数”，促进提升村内党员党性修养和能力素质，把党组织和党员作用发挥到乡村振兴第一线。

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
与重大资产重组相关的承诺	资产注入	中国大唐集团公司	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	/	/

(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：

新租赁准则要求企业对所有租赁（短期租赁和低价值资产租赁除外）在资产负债表中单独列示。承租人应当分别列示租赁负债的利息费用与使用权资产的折旧费用。租赁负债的利息费用在财务费用项目列示。影响报表的主要科目有：使用权资产、租赁负债、一年内到期的非流动负债等。根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

会计估计变更：

为更加公允地反映公司资产的真实状况，提高会计信息质量，根据《企业会计准则》的有关规定，同时参考同行业企业相关资产折旧政策，公司根据持有的发电资产的实际运营状态和保养维护情况，对燃煤发电机组发电及供热设备、水电机组发电设备、水电大坝和汽车运输设备预计使用年限进行重新确定，对相关资产折旧年限做相应调整，以上调整自 2021 年 4 月 1 日起执行。公司将燃煤发电机组发电及供热设备的折旧年限调整为 20 年，水电机组发电设备的折旧年限调整为 18 年，水电大坝的折旧年限调整为 50 年，汽车运输设备的折旧年限调整为 10 年。

为更加客观、公允的反映公司的财务状况和经营成果，为投资者提供更可靠、更准确的会计信息。参考同行业内拥有一定规模的已并网电站公司，同行业内公司判定应收风电、光伏可再生能源补贴部分的电费组合预期信用损失风险较低或偏低。为使应收账款中应收风电、光伏可再生能源补贴部分的电费预期损失率与实际收回情况更加接近，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。

(三) 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

(四) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

(五) 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	246
境内会计师事务所审计年限	2 年
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）	21.8
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

2021 年 5 月 25 日，公司召开 2020 年度股东大会，审议通过了《关于续聘天职国际会计师事务所为公司 2021 年度财务审计机构及内控审计机构并支付其费用的议案》，同意继续聘任天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2021 年度财务报告及内部控制审计机构，因此 2021 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二个年度。

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 2021 年 4 月 27 日经第九届董事会第六次会议, 2021 年 5 月 25 日公司 2020 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和大唐国际燃料贸易有限公司(以下简称“燃料公司”)签订 90 万吨煤炭采购服务协议, 以美元采购的进口煤, 由燃料公司采购后, 再与电厂签订煤炭销售合同, 吨煤收取服务费 6 元; 以同煤场地交货的煤炭、供应链上通过发煤站等中转站发运的煤炭, 由燃料公司采购后, 再与电厂签订煤炭销售合同, 吨煤收取服务费 2 元。预计金额 54,000 万元。截至报告期末, 实际发生金额 26,600.91 万元, 未超过股东大会批准的计划数。	详见公司 2021 年 4 月 29 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第六次会议决议公告》公告编号: 2021-008; 《关于预计公司 2021 年日常关联交易的公告》, 公告编号: 2021-012; 2021 年 5 月 26 日在上海证券交易所披露的《公司 2020 年年度股东大会决议公告》, 公告编号: 2021-019。
水电技术监控:经 2021 年 4 月 27 日经第九届董事会第六次会议, 2021 年 5 月 25 日公司 2020 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 3,500 万元。截至报告期末, 实际发生金额 3,483.00 万元, 未超过股东大会批准的计划数。	详见公司 2021 年 4 月 29 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第六次会议决议公告》公告编号: 2021-008; 《关于预计公司 2021 年日常关联交易的公告》, 公告编号: 2021-012; 2021 年 5 月 26 日在上海证券交易所披露的《公司 2020 年年度股东大会决议公告》, 公告编号: 2021-019。
火电技术监控:经 2021 年 4 月 27 日经第九	详见公司 2021 年 4 月 29 日在上海证券交易

<p>届董事会第六次会议，2021 年 5 月 25 日公司 2020 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 380 万元。截至报告期末，实际发生金额 345.65 万元，未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>所披露的《公司第九届董事会第六次会议决议公告》公告编号：2021-008；《关于预计公司 2021 年日常关联交易的公告》，公告编号：2021-012；2021 年 5 月 26 日在上海证券交易所披露的《公司 2020 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2021-019。</p>
<p>新能源技术监控：经 2021 年 4 月 27 日经第九届董事会第六次会议，2021 年 5 月 25 日公司 2020 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 11 个风电场提供技术监控服务。预计金额 232.6 万元。截至报告期末，实际发生金额 89.90 万元，未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2021 年 4 月 29 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第六次会议决议公告》公告编号：2021-008；《关于预计公司 2021 年日常关联交易的公告》，公告编号：2021-012；2021 年 5 月 26 日在上海证券交易所披露的《公司 2020 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2021-019。</p>
<p>风电油品检测：经 2021 年 4 月 27 日经第九届董事会第六次会议，2021 年 5 月 25 日公司 2020 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（马王、莱州、招远、开发区、海阳、四格、太阳坪等风电场）提供 2021 年风电油品检测服务。预计金额 70 万元。截至报告期末，实际发生金额 46.27 万元，未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2021 年 4 月 29 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第六次会议决议公告》公告编号：2021-008；《关于预计公司 2021 年日常关联交易的公告》，公告编号：2021-012；2021 年 5 月 26 日在上海证券交易所披露的《公司 2020 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2021-019。</p>
<p>风机检修运维和电气设备预试：经 2021 年 4 月 27 日经第九届董事会第六次会议，2021 年 5 月 25 日公司 2020 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公司贵州区域的四格风电场（9.5 万千瓦）开展 2021 年度风机运维、架空集电线路运维等检修维护工作，为四格风电场、太阳坪 2 个风电场（装机容量共 14.3 万千瓦）提供电气设备预试服务。预计金额 260 万元。截至报告期末，实际发生金额 221.50 万元，未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2021 年 4 月 29 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第六次会议决议公告》公告编号：2021-008；《关于预计公司 2021 年日常关联交易的公告》，公告编号：2021-012；2021 年 5 月 26 日在上海证券交易所披露的《公司 2020 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2021-019。</p>
<p>财务及相关业务一体化平台运行维护服务：经 2021 年 4 月 27 日第九届董事会第六次会议，</p>	<p>详见公司 2021 年 4 月 29 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第六次会议决议</p>

<p>2021 年 5 月 25 日公司 2020 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 44 家企业提供财务一体化平台运行维护服务,预计金额 170 万元。截至报告期末,实际发生金额 170 万元,未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>公告》公告编号: 2021-008; 《关于预计公司 2021 年日常关联交易的公告》, 公告编号: 2021-012; 2021 年 5 月 26 日在上海证券交易所披露的《公司 2020 年年度股东大会决议公告》, 公告编号: 2021-019。</p>
<p>物资采购服务: 经 2021 年 4 月 27 日第九届董事会第六次会议,2021 年 5 月 25 日公司 2020 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 236,000 万元。截至报告期末,实际发生金额 79,470.00 万元,未超过股东大会批准的计划数。</p>	<p>详见公司 2021 年 4 月 29 日在上海证券交易所披露的 《公司第九届董事会第六次会议决议公告》公告编号: 2021-008; 《关于预计公司 2021 年日常关联交易的公告》, 公告编号: 2021-012; 2021 年 5 月 26 日在上海证券交易所披露的《公司 2020 年年度股东大会决议公告》, 公告编号: 2021-019。</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

事项概述	查询索引
<p>2021 年 4 月 27 日,公司第九届董事会第六次会议、2021 年 5 月 25 日公司 2020 年度股东大会审议通过:公司将所持广西大唐电力物资有限公司 49%股权以评估值 657.188 万元为对价通过非公开协议转让的方式转让给中国水利电力物资集团有限公司。</p> <p>2021 年 5 月 31 日,公司与中国水利电力物资集团有限公司签订《广西桂冠电力股份有限公司与中国水利电力物资集团有限公司关于广西大唐电力物资有限公司 49%股权转让协议》, 股权交易价格 657.188 万元,过渡期损益 39.29</p>	<p>2021 年 4 月 27 日,公司第九届董事会第六次会议、2021 年 5 月 25 日公司 2020 年度股东大会审议通过 《关于公司协议转让广西大唐电力物资有限公司 49%股权的议案》(公告编号: 2021-008、011、019)。</p>

<p>万元。广西大唐电力物资有限公司于 2021 年 6 月 7 日办理完成股权工商变更登记。</p>	
<p>2021 年 7 月 7 日，公司第九届董事会第七次会议审议通过：公司全资子公司遵义桂冠风力发电有限公司采用非公开协议转让方式受让大唐贵州新能源开发有限公司 9 台风机资产，资产交易价格（根据资产评估结果）为 54,108,038.27 元（不含税），本次交易增值税由公司承担。</p> <p>2021 年 7 月 29 日，贵州新能源公司以转让价格 5410.80 万元（不含税）签署《国有资产交易合同》，将所属 9 台风机及相关资产转让给遵义桂冠公司，增值税由遵义桂冠公司承担。</p>	<p>2021 年 7 月 7 日，公司第九届董事会第七次会议审议通过《关于全资子公司受让大唐贵州新能源开发有限公司风机设备暨关联交易的议案》（公告编号：2021-022）。</p>
<p>2021 年 9 月 28 日，公司第九届董事会第十次会议审议通过：中国大唐集团财务有限公司（以下简称“大唐财务公司”）将任意盈余公积及未分配利润共计 1,630,128,409.77 元，按照 2020 年末各股东持股比例转增注册资本，转增后大唐财务公司注册资本由 4,869,871,590.23 元增加至 6,500,000,000.00 元。桂冠电力本次增资 49,656,589.79 元，出资额由 148,344,887.71 增至 198,001,477.50 元，持股比例保持 3.05%不变。</p> <p>2021 年 10 月 15 日公司召开 2021 年第二次临时股东大会，关联股东中国大唐集团有限公司回避表决，股东大会最终否决上述议案，桂冠电力在大唐财务公司股东大会上投反对票。</p>	<p>2021 年 9 月 28 日，公司第九届董事会第十次会议审议通过《于向中国大唐集团财务有限公司增加注册资本金的议案》（公告编号：2021-033、036）；2021 年 10 月 15 日，公司 2021 年第二次临时股东大会否决《关于向中国大唐集团财务有限公司增加注册资本金的议案》（公告编号：2021-041）。</p>

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

1. 存款业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中国大唐集团财务有限公司	同一母公司下的子公司	无	0.35%-1.15%	1,833,076,530.15	31,991,308,818.74	32,339,768,483.52	1,484,616,865.37
合计	/	/	/	1,833,076,530.15	31,991,308,818.74	32,339,768,483.52	1,484,616,865.37

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	4,410,000,000	3.45%-4.55%	887,750,000	2,242,000,000	2,063,000,000	1,066,750,000
合计	/	/	/	887,750,000	2,242,000,000	2,063,000,000	1,066,750,000

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	9,410,000,000	2,242,000,000

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
广西桂冠电力股份有限公司	公司本部	中国大唐集团有限公司	521,770,000.00	2012年8月10日	2012年10月24日	2022年10月24日	连带责任担保	/	否	否	0	为9.30亿元公司债提供的反担保	是	控股股东
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）										521,770,000.00				
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										116,455,696.00				
报告期末对子公司担保余额合计（B）										435,455,696.00				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）										957,225,696.00				
担保总额占公司净资产的比例（%）										4.86%				
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）										521,770,000.00				
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）										319,000,000.00				
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）										840,770,000.00				
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）						
2012年广西桂冠电力股份有限公司债券(10年期)	2012-10-24	5.10%	9.3 亿元	2012-10-24	9.3 亿元	2022-10-23
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）	2020-08-17 至 18	3.60%	15 亿元	2020-08-21	15 亿元	2023-08-18
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（第二期）	2020-09-28 至 29	3.30%	10 亿元	2020-10-12	10 亿元	2021-09-29
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）	2021-09-23 至 24	2.90%	10 亿元	2021-09-29-	10 亿元	2024-09-24
广西桂冠电力股	2020-12-14	4.66%	14 亿元	2021-12-17	14 亿元	在发行人依

份有限公司 2020 年度第一期中期票据	至 15					据发行条款的约定赎回时到期
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)	2021-08-25 至 26	3.50%	6 亿元	2021-08-27	6 亿元	在发行人依据发行条款的约定赎回时到期
广西桂冠电力股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券	2021-08-09	2.50%	10 亿元	2021-08-11	10 亿元	2021-10-15
广西桂冠电力股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券	2021-10-11 至 13	2.44%	9 亿元	2021-10-14	9 亿元	2022-02-25
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

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。公司于 2020 年 9 月 29 日完成 20 桂冠 02 发行，本期债券发行规模 10 亿元，发行票面利率为 3.30%。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（第二期）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 2021 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 2020 年公司债券（第二期）关于拟下调公司债券票面利率的公告》；

公司于2021年8月13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2020年公司债券(第二期)2021年债券回售实施公告》和《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(第二期)2021年票面利率调整公告》;

公司于2021年8月16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2020年公司债券(第二期)2021年债券回售实施的第一次提示性公告》;

公司于2021年8月17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2020年公司债券(第二期)2021年债券回售实施的第二次提示性公告》;

公司于2021年8月18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2020年公司债券(第二期)2021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2.30%,即本期债券当期票面利率为2.30%;公司于2021年8月23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2020年公司债券(第二期)2021年债券回售实施结果公告》,本期债券回售金额为10亿元。20桂冠02已于2021年9月29日完成本息全额兑付并摘牌。

公司于2020年12月16日完成20桂冠电力MTN001发行,本期债券发行规模14.00亿元,发行票面利率为4.66%,债券期限2+N年,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〔2020〕MTN1198号),注册金额20亿元。

公司已于2021年8月10日完成21桂冠电力SCP001发行,本期债券发行规模10.00亿元,发行票面利率为2.50%,债券期限66天,债券终止日2021年10月15日。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〕SCP 299号),注册金额50亿元。

公司于2021年8月26日完成21桂冠电力MTN001(革命老区)发行,本期债券发行规模6.00亿元,发行票面利率为3.50%,债券期限2+N年,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〔2020〕MTN1198号),注册金额20亿元。

公司已于2021年8月13日完成21桂冠电力SCP002发行,本期债券发行规模9.00亿元,发行票面利率为2.44%,债券期限135天,债券终止日2022年2月25日。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〕SCP 299号),注册金额50亿元。

(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)	48,723
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	47,507
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位:股

前十名股东持股情况							
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	-1,298,000	1,757,102,835	22.29	0	无	0	国有法人
中国长江电力股份有限公司	115,926,585	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	169,000,000	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
北京诚通资本运营有限公司	-122,109,770	168,921,230	2.14	0	无	0	国有法人
长电投资管理有限责任公司	88,380,458	88,380,458	1.12	0	无	0	其他
香港中央结算有限公司	9,183,120	31,957,458	0.41	0	无	0	其他
广西大化金达实业开发有限公司	-1,788,800	15,281,928	0.19	0	无	0	其他
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金	12,603,712	12,603,712	0.16	0	无	0	其他

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	1,757,102,835	人民币普通股	1,757,102,835
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
北京诚通资本运营有限公司	168,921,230	人民币普通股	168,921,230
长电投资管理有限责任公司	88,380,458	人民币普通股	88,380,458
香港中央结算有限公司	31,957,458	人民币普通股	31,957,458
广西大化金达实业开发有限公司	15,281,928	人民币普通股	15,281,928
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	12,603,712	人民币普通股	12,603,712
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	前十名股东与公司控股股东中国大唐集团有限公司不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人，未知其他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	除桂冠电力外，中国大唐集团有限公司持有的上市公司基本

上市公司的股权情况	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”)34.18%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

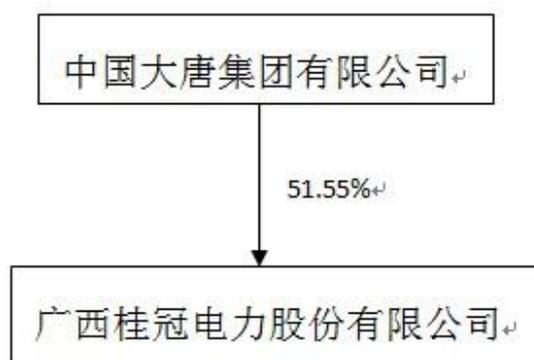
适用 不适用

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

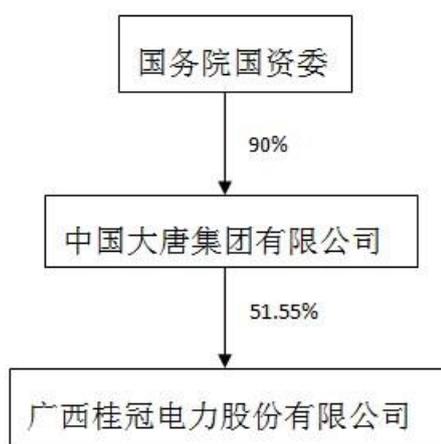
适用 不适用

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，注册资本金为人民币 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：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	23,000,000,000.00	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	无。				

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

(一) 企业债券

□适用 √不适用

(二) 公司债券

√适用 □不适用

1. 公司债券基本情况

单位：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23日	930,000,000.00	5.10	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公司(面向专业投资者)	20桂冠01	175016	2020年8月17日至18日	2020年8月18日	2023年8月18日	1,500,000,000.00	3.60	每年付息1次,到期还本	上海证券交易所	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公开发行 2020 年公司债 券(第一 期)											易	
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 二期)	20 桂冠 02	175 223	2020 年9月 28日 至29 日	202 0年 9月 29日	202 3年 9月 29日	1,000,000,000.00	3.30	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 (面向 专业投 资者) 公开发 行2021 年绿色 公司债 券(第一 期)	G2 1 桂 冠 1	175 016	2021 年9月 23日 至24 日	202 1年 9月 24日	202 4年 9月 24日	1,000,000,000.00	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	G2 2 桂 冠 1	185 489	2022 年3月 4日至 3月7 日	202 2年 3月 7日	202 5年 3月 7日	1,500,000,000.00	2.74	每年 付息 1次, 到期	上海 证券 交	面向 专业 投	竞价、 报价、 询	否

公司 2022 年面 向专 业投 资者 公开 发行 绿色 公司 债券 (第 一期)								还本	易 所	资 者	价 和 协 议 交 易	
---	--	--	--	--	--	--	--	----	--------	--------	----------------------------	--

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	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。
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。
20 桂冠 02	已于 2021 年 9 月 29 日完成本息兑付。
G21 桂冠 1	目前尚未到本息兑付日，已按照募集说明书约定按期完成利息支付。

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

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。

公司于 2020 年 9 月 29 日完成 20 桂冠 02 发行，本期债券发行规模 10 亿元，发行票面利率为 3.30%。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（第二期）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 2021 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 2020 年公司债券（第二期）关于拟下调公司债券票面利率的公告》；

公司于 2021 年 8 月 13 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 2020 年公司债券（第二期）2021 年债券回售实施公告》和《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（第二期）2021 年票面利率调整公告》；

公司于 2021 年 8 月 16 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 2020 年公司债券（第二期）2021 年债券回售实施的第一次提示性公告》；

公司于 2021 年 8 月 17 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 2020 年公司债券（第二期）2021 年债券回售实施的第二次提示性公告》；

公司于 2021 年 8 月 18 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 2020 年公司债券（第二期）2021 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 2.30%，即本期债券当期票面利率为 2.30%；公司于 2021 年 8 月 23 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 2020 年公司债券（第二期）2021 年债券回售实施结果公告》，本期债券回售金额为 10 亿元。20 桂冠 02 已于 2021 年 9 月 29 日完成本息全额兑付并摘牌。

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。

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	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	杨曦	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 号凯恒中心 B.E 座二层	刘楚好	据宇飞	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	姜琪、李中杰、王翔驹	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	杨磊	010-56992025
上海东方华银律师事务所	上海市福山路 450 号 26 楼	黄勇、黄夕晖	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 SOHO 6 号楼	黄仁昊、张雪飘	张雪飘	010-66428877
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	--	王子繁	021-20336000

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: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	募集资金违规	是否与募集说

				账户运 作情况 (如有)	使用的 整改情 况(如 有)	明承 诺的 用途、 使用 计划 及 其他 约定 一致
12 桂冠 02	930,000,000.00	930,000,000.00	0.00	正常运 作	不适用	是
20 桂冠 01	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	0.00	正常运 作	不适用	是
20 桂冠 02	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	正常运 作	不适用	是
G21 桂冠 1	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	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：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 MTN 001	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	1,400,000,000.00	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 MTN 001（革命老区）	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	600,000,000.00	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
广西桂冠电力股份有限公司2021年度第一期超短期融资券	21 桂冠电力 SCP 001	12102882	2021/8/9	2021/10/15	2021/10/15	0.00	2.50%	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2021年度第二期超短期融资券	21 桂冠电力 SCP 002	012103673	2021/1/11、2021/1/13	2021/10/25	2022/02/25	900,000,000.00	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

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 2020 年度第一期中期票据	已于 2021 年 12 月 26 日按时兑付本期债券 2021 年度应付利息。
广西桂冠电力股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券	发行规模 10.00 亿元,已于 2021 年 10 月 15 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

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。

公司于 2021 年 8 月 26 日完成 21 桂冠电力 MTN001(革命老区)发行,本期债务融资工具发行规模 6 亿元,发行票面利率为 3.50%。根据《广西桂冠电力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据募集说明书(革命老区)》中约定,(1)本期债务融资工具设有发行人赎回选择权,每个赎回日,发行人有权按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期中期票据;(2)本期债务融资工具设有利息递延支付选择权,除非发生强制付息事件,本期债务融资工具的每个付息日,发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付,且不受任何利息递延支付次数的限制;前述利息递延不构成发行人未能按照约定足额支付利息的行为。每笔递延利息在递延期间应按当期票面利率累计计息。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)(2020年度审计机构)	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	李明	0771-8028828
信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)(2018、2019年度审计机构)	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(21桂冠电力SCP002、21桂冠电力MTN(革命老区)、20桂冠电力MTN001主承销商、簿记建档管理人、存续期管理机构)	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
中国民生银行股份有限公司(21桂冠电力SCP001主承销商、簿记建档管理人、存续期管理机构)	北京市西城区西绒线胡同28号天安国汇四层	/	邓琪	010-56367814
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楼	/	黄勇、梁铭明	021-68769686
中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区南竹杆胡同2号1幢60101	/	李俊彦、王一城	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: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	1,400,000,000.00	1,400,000,000.00	-	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）	600,000,000.00	600,000,000.00	-	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	900,000,000.00	900,000,000.00	-	是	/	是
广西桂冠电力股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	-	否	/	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	2021 年	2020 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	1,348,887,989.97	2,208,606,268.10	-38.93	受电量减少与煤价上升影响,公司净利润同比减少
流动比率	0.43	0.58	-25.86	部分长期借款与应付债券将于一年内到期,导致流动负债增加
速动比率	0.41	0.55	-25.45	部分长期借款与应付债券将于一年内到期,导致流动负债增加
资产负债率 (%)	55.69	56.77	-1.08	公司持续盈利,负债总额持续降低
EBITDA 全部债务比	0.22	0.25	-12.00	公司利润同比减少
利息保障倍数	2.98	3.94	-24.37	公司利润同比减少
现金利息保障倍数	4.39	5.23	-16.06	经营活动现金流净额同比减少
EBITDA 利息保障倍数	5.19	5.85	-11.28	公司利润同比减少
贷款偿还率 (%)	100	100	-	/
利息偿付率 (%)	100	100	-	/

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第十节 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 2021 年 12 月 31 日的合并资产负债表及资产负债表,2021 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 2021 年 12 月 31 日的合并财务状况及财务状况以及 2021 年度的合并经营成果和合并现金流量及经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>发电业务营业收入的确认</p> <p>桂冠电力的营业收入主要来自于发电业务，桂冠电力在履行了合同中的履约义务，客户能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益，取得相关商品控制权时确认收入。</p> <p>桂冠电力 2021 年度发电业务营业收入为人民币 835,227.99 万元，占桂冠电力营业收入的 99.26%，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>参见财务报表第十节附注五、38. 及附注七、61.</p>	<p>针对发电业务营业收入确认，我们实施的主要审计程序如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 了解、评价与收入确认相关的内部控制设计。 2. 与公司管理层访谈，检查桂冠电力主要的销售合同及电量结算单等资料，识别与收入确认相关的关键合同条款及履约义务，以评价桂冠电力收入确认政策是否符合会计准则的要求。 3. 获取上网电量结算单进行检查，核实桂冠电力发电业务营业收入确认的准确性。 4. 向电网公司发函，对上网电量和应收账款余额进行函证。 5. 执行截止测试，重点对资产负债表日前后确认的收入执行抽样截止测试，核对上网结算单等，以评估收入是否在恰当的期间确认，并对期后回款情况进行检查，确认营业收入是否存在重大跨期情形。

四、其他信息

桂冠电力管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括 2021 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：
李明
(项目合伙人)

中国·北京

二〇二二年四月二十六日

中国注册会计师：
张卫帆

二、财务报表

合并资产负债表

2021 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	1,561,900,526.37	1,883,868,287.58
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	54,513,702.00	26,300,000.00
应收账款	七、5	1,400,701,267.24	1,285,863,464.92
应收款项融资			
预付款项	七、7	40,148,773.32	25,749,579.61
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			

其他应收款	七、8	52,922,932.52	33,213,867.36
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、9	241,567,240.76	164,592,687.59
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	393,110,237.53	298,589,812.23
流动资产合计		3,744,864,679.74	3,718,177,699.29
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	1,073,082,969.16	1,044,196,525.39
其他权益工具投资	七、18	241,718,246.61	225,948,908.49
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20		95,426,363.00
固定资产	七、21	35,254,083,504.54	33,381,440,569.58
在建工程	七、22	2,501,282,455.28	4,774,353,095.71
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	392,913,143.02	
无形资产	七、26	687,982,026.66	701,219,032.44
开发支出	七、27		
商誉	七、28	288,640,760.26	288,640,760.26
长期待摊费用	七、29	289,718.37	1,142,220.51
递延所得税资产	七、30	28,810,063.43	35,482,766.32
其他非流动资产	七、31	233,542,460.24	514,425,102.75
非流动资产合计		40,702,345,347.57	41,062,275,344.45
资产总计		44,447,210,027.31	44,780,453,043.74
流动负债：			
短期借款	七、32	1,871,661,754.67	1,944,327,284.66
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七、36	1,983,793,406.98	1,591,227,858.12
预收款项			
合同负债	七、38	4,662,181.04	5,288,955.57
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			

代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	28,747,940.14	26,257,464.11
应交税费	七、40	217,112,163.63	383,455,038.87
其他应付款	七、41	312,455,527.40	301,245,956.56
其中：应付利息			
应付股利	七、41	18,491,296.29	20,082,786.27
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	3,290,334,893.05	2,175,615,553.87
其他流动负债	七、44	908,583,139.43	683,210.08
流动负债合计		8,617,351,006.34	6,428,101,321.84
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	13,111,226,358.07	15,025,984,995.04
应付债券	七、46	2,498,300,876.07	3,426,700,244.90
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	371,589,010.32	
长期应付款	七、48	64,712,986.71	444,736,352.07
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七、51	37,954,452.09	44,408,221.93
递延所得税负债	七、30	52,062,981.56	50,681,537.07
其他非流动负债			
非流动负债合计		16,135,846,664.82	18,992,511,351.01
负债合计		24,753,197,671.16	25,420,612,672.85
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	7,882,377,802.00	7,882,377,802.00
其他权益工具	七、54	2,009,126,091.43	1,401,539,080.90
其中：优先股			
永续债	七、54	2,009,126,091.43	1,401,539,080.90
资本公积	七、55	984,048,188.19	1,301,339,708.19
减：库存股			
其他综合收益	七、57	116,145,695.96	97,813,451.82
专项储备			
盈余公积	七、59	2,197,590,557.57	1,985,590,481.98
一般风险准备			
未分配利润	七、60	3,600,144,865.32	4,032,633,293.44
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		16,789,433,200.47	16,701,293,818.33
少数股东权益		2,904,579,155.68	2,658,546,552.56
所有者权益（或股东权益）合计		19,694,012,356.15	19,359,840,370.89
负债和所有者权益（或股东权益）总计		44,447,210,027.31	44,780,453,043.74

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：罗建军会计机构负责人：卢文忠

母公司资产负债表

2021 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		314,217,767.33	224,284,516.90
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	164,936,406.18	145,313,083.86
应收款项融资			
预付款项		5,311,471.55	5,333,496.57
其他应收款	十七、2	1,185,835,505.53	597,813,618.36
其中：应收利息	十七、2		15,375,967.50
应收股利	十七、2	1,151,816,600.00	573,308,800.00
存货		9,481,404.23	9,739,249.56
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		728,900,546.95	818,363,623.98
其他流动资产		2,548,467,898.40	1,726,217,369.31
流动资产合计		4,957,151,000.17	3,527,064,958.54
非流动资产：			
债权投资		1,390,940,000.00	1,814,430,000.00
其他债权投资			
长期应收款		300,000,000.00	600,000,000.00
长期股权投资	十七、3	19,656,337,626.49	19,388,352,418.80
其他权益工具投资		273,380,408.46	257,093,284.61
其他非流动金融资产			
投资性房地产			69,163,253.00
固定资产		3,212,977,960.17	3,138,139,605.31
在建工程		422,544,016.80	217,726,419.98
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		261,703,140.87	264,234,074.51
开发支出			
商誉		257,235,206.47	257,235,206.47
长期待摊费用		2,094.38	7,516.44
递延所得税资产		21,779,259.85	31,319,754.36
其他非流动资产		20,532,428.08	8,601,606.24
非流动资产合计		25,817,432,141.57	26,046,303,139.72

资产总计		30,774,583,141.74	29,573,368,098.26
流动负债：			
短期借款		1,055,857,305.56	1,591,985,368.02
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		187,690,515.29	124,522,870.42
预收款项			
合同负债		6,523,647.47	1,943,791.27
应付职工薪酬		13,500,490.87	11,582,777.98
应交税费		16,099,458.30	21,678,510.72
其他应付款		178,957,619.10	92,833,772.25
其中：应付利息			
应付股利		70,877.29	1,312,786.27
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,921,677,648.10	521,837,193.57
其他流动负债		907,874,724.28	252,637.17
流动负债合计		4,288,181,408.97	2,366,636,921.40
非流动负债：			
长期借款		1,653,000,000.00	2,545,500,000.00
应付债券		2,498,300,876.07	3,426,700,244.90
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		36,474,005.16	37,659,902.71
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		105,818,004.72	104,386,820.12
其他非流动负债			
非流动负债合计		4,293,592,885.95	6,114,246,967.73
负债合计		8,581,774,294.92	8,480,883,889.13
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		2,009,126,091.43	1,401,539,080.90
其中：优先股			
永续债		2,009,126,091.43	1,401,539,080.90
资本公积		6,655,083,281.58	6,724,806,380.23
减：库存股			
其他综合收益		116,145,695.96	97,951,587.73
专项储备			
盈余公积		2,192,600,281.93	1,980,600,206.34
未分配利润		3,337,475,693.92	3,005,209,151.93
所有者权益（或股东权益）合计		22,192,808,846.82	21,092,484,209.13
负债和所有者权益（或股东权益）总计		30,774,583,141.74	29,573,368,098.26

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：罗建军会计机构负责人：卢文忠

合并利润表

2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入		8,414,290,033.69	8,973,945,293.43
其中:营业收入	七、61	8,414,290,033.69	8,973,945,293.43
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		6,564,018,493.99	6,066,397,490.49
其中:营业成本	七、61	5,236,414,990.47	4,580,602,877.75
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	141,378,950.43	151,381,597.31
销售费用			
管理费用	七、64	331,935,297.70	347,615,644.86
研发费用	七、65	4,843,528.82	
财务费用	七、66	849,445,726.57	986,797,370.57
其中:利息费用	七、66	866,019,764.92	1,008,106,409.84
利息收入	七、67	17,382,833.24	22,701,185.53
加:其他收益	七、67	18,823,944.19	26,419,370.31
投资收益(损失以“-”号填列)	七、68	78,794,073.22	69,098,987.28
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	66,032,826.94	58,246,357.76
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)	七、70		-587,660.80
信用减值损失(损失以“-”号填列)	七、71	-37,376,478.04	-1,102,659.22
资产减值损失(损失以“-”号填列)	七、72		-76,674.78
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、73	31,770.19	2,682,020.22
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		1,910,544,849.26	3,003,981,185.95
加:营业外收入	七、74	33,752,154.78	15,211,712.30
减:营业外支出	七、75	47,013,032.90	57,679,220.01

四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,897,283,971.14	2,961,513,678.24
减：所得税费用	七、76	301,993,429.73	466,925,105.43
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,595,290,541.41	2,494,588,572.81
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,595,290,541.41	2,494,588,572.81
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		1,352,036,774.35	2,196,578,942.50
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		243,253,767.06	298,009,630.31
六、其他综合收益的税后净额		18,194,108.23	85,905,575.32
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	18,194,108.23	85,964,821.54
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		12,215,342.89	82,685,206.16
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动	七、77	12,215,342.89	82,685,206.16
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益	七、77	5,978,765.34	3,279,615.38
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	七、77	5,978,765.34	3,279,615.38
（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			-59,246.22
七、综合收益总额		1,613,484,649.64	2,580,494,148.13
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		1,370,230,882.58	2,282,543,764.04
（二）归属于少数股东的综合收益总额		243,253,767.06	297,950,384.09
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.16	0.28
（二）稀释每股收益(元/股)		0.16	0.28

司负责人：李凯主管会计工作负责人：罗建军会计机构负责人：卢文忠

母公司利润表

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	十七、4	870,823,740.87	903,375,315.40
减：营业成本	十七、4	568,744,304.52	554,401,571.76
税金及附加		21,861,720.71	22,819,847.78
销售费用			
管理费用		128,676,612.02	121,973,305.43
研发费用		3,591,049.18	
财务费用		258,681,859.50	355,650,810.51
其中：利息费用		262,962,911.95	360,101,327.47
利息收入		4,825,705.19	4,952,625.65
加：其他收益		2,246,427.85	3,261,798.70
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	2,247,070,141.85	2,478,956,768.93
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十七、5	55,122,590.86	46,280,308.21
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）			694,298.14
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-5,390.29	-7,959.01
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		30,502.03	93,682.57
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,138,609,876.38	2,331,528,369.25
加：营业外收入		1,659,919.90	1,892,232.39
减：营业外支出		13,369,142.23	13,404,352.35
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,126,900,654.05	2,320,016,249.29
减：所得税费用		6,899,898.15	9,001,683.52
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,120,000,755.90	2,311,014,565.77
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,120,000,755.90	2,311,014,565.77
（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		18,194,108.23	86,102,957.45
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		12,215,342.89	82,823,342.07
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		12,215,342.89	82,823,342.07
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		5,978,765.34	3,279,615.38
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		5,978,765.34	3,279,615.38
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		2,138,194,864.13	2,397,117,523.22
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：罗建军 会计机构负责人：卢文忠

合并现金流量表

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020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		9,420,049,078.38	9,848,012,154.04
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		5,562,958.91	6,672,913.10

收到其他与经营活动有关的现金	七、78	47,971,719.36	56,266,147.72
经营活动现金流入小计		9,473,583,756.65	9,910,951,214.86
购买商品、接受劳务支付的现金		2,199,412,400.63	1,131,588,772.36
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		1,084,390,070.42	991,306,409.18
支付的各项税费		1,945,081,797.72	2,047,010,439.03
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	188,240,255.38	169,405,576.59
经营活动现金流出小计		5,417,124,524.15	4,339,311,197.16
经营活动产生的现金流量净额	七、79	4,056,459,232.50	5,571,640,017.70
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		8,842,542.51	
取得投资收益收到的现金		41,574,917.76	41,412,905.37
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,069,800.64	3,940,287.94
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			8,641,918.23
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	125,036,740.54	42,643,144.66
投资活动现金流入小计		177,524,001.45	96,638,256.20
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,530,450,857.14	2,609,965,976.24
投资支付的现金			9,582,176.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		1,530,450,857.14	2,619,548,152.24
投资活动产生的现金流量净额		-1,352,926,855.69	-2,522,909,896.04
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		599,433,962.26	1,544,987,485.28
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			146,308,240.00
取得借款收到的现金		6,193,603,140.38	11,986,563,999.04
收到其他与筹资活动有关的	七、78	2,994,234,687.26	2,934,467,218.14

现金			
筹资活动现金流入小计		9,787,271,789.90	16,466,018,702.46
偿还债务支付的现金		8,008,915,817.41	16,604,522,950.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,796,606,307.64	2,894,667,221.25
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		307,441,647.33	349,265,028.28
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	2,037,050,003.02	22,188,839.92
筹资活动现金流出小计		12,842,572,128.07	19,521,379,011.17
筹资活动产生的现金流量净额		-3,055,300,338.17	-3,055,360,308.71
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	-351,767,961.36	-6,630,187.05
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	1,856,614,225.38	1,863,244,412.43
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	1,504,846,264.02	1,856,614,225.38

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：罗建军会计机构负责人：卢文忠

母公司现金流量表

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020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		977,590,078.51	997,933,904.04
收到的税费返还		770,748.91	2,168,538.01
收到其他与经营活动有关的现金		2,076,466,712.67	1,275,059,505.85
经营活动现金流入小计		3,054,827,540.09	2,275,161,947.90
购买商品、接受劳务支付的现金		94,801,529.74	67,711,515.58
支付给职工及为职工支付的现金		351,236,172.81	321,307,707.48
支付的各项税费		171,068,913.56	185,744,744.41
支付其他与经营活动有关的现金		1,619,116,193.82	1,462,398,366.79
经营活动现金流出小计		2,236,222,809.93	2,037,162,334.26
经营活动产生的现金流量净额		818,604,730.16	237,999,613.64
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,604,144,421.33	1,719,324,200.00
取得投资收益收到的现金		1,771,125,944.99	2,199,993,585.03
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		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		3,375,300,868.35	3,919,317,785.03
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		171,964,299.05	107,692,800.78
投资支付的现金		2,648,959,000.00	2,034,232,076.00
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		2,820,923,299.05	2,141,924,876.78
投资活动产生的现金流量净额		554,377,569.30	1,777,392,908.25
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		599,433,962.26	1,398,600,000.00
取得借款收到的现金		3,365,000,000.00	10,140,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		2,898,500,000.00	2,497,750,000.00
筹资活动现金流入小计		6,862,933,962.26	14,036,350,000.00
偿还债务支付的现金		4,319,000,000.00	14,277,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,826,744,484.34	1,874,548,554.37
支付其他与筹资活动有关的现金		2,000,031,823.79	1,818,294.00
筹资活动现金流出小计		8,145,776,308.13	16,153,366,848.37
筹资活动产生的现金流量净额		-1,282,842,345.87	-2,117,016,848.37
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			
		90,139,953.59	-101,624,326.48
加：期初现金及现金等价物余额		219,330,376.40	320,954,702.88
六、期末现金及现金等价物余额			
		309,470,329.99	219,330,376.40

公司负责人：李凯 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：卢文忠

合并所有者权益变动表

2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

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												
一、上年年末余额	7,882,377,802.00		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	7,882,377,802.00		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			607,587,010.53		-317,291,520.00		18,332,244.14		212,000,075.59		-432,488,428.12		88,139,382.14	246,032,603.12	334,171,985.26

2021 年年度报告

额(减少以“一”号填列)													
(一) 综合收益总额					18,194,108.23				1,352,036,774.35		1,370,230,882.58	243,253,767.06	1,613,484,649.64
(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
(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				

2021 年年度报告

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														

2021 年年度报告

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	7,882,377,802.00			1,284,200,240.66		11,848,630.28		1,754,489,025.40		3,580,472,971.08		14,513,388,669.42	2,612,916,369.73	17,126,305,039.15
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)			1,401,539,080.90	17,139,467.53		85,964,821.54		231,101,456.58		452,160,322.36		2,187,905,148.91	45,630,182.83	2,233,535,331.74
(一)综合收益总额						85,964,821.54				2,196,578,942.50		2,282,543,764.04	297,950,384.09	2,580,494,148.13
(二)所有者投入和减少资本			1,398,679,245.28	25,833,667.53								1,424,512,912.81	105,039,643.47	1,529,552,556.28
1.所有者投入的普通股													130,873,311.00	130,873,311.00
2.其他权益工			1,398,679,245.28									1,398,679,245.28		1,398,679,245.28

2021 年年度报告

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				25,833,667.53							25,833,667.53	-25,833,667.53		
(三) 利润分配			2,859,835.62					231,101,456.58	-1,731,342,903.43		-1,497,381,611.23	-355,635,028.28	-1,853,016,639.51	
1. 提取盈余公积								231,101,456.58	-231,101,456.58					
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有(或股东)的分配									-1,497,381,611.23		-1,497,381,611.23	-355,635,028.28	-1,853,016,639.51	
4. 其他			2,859,835.62						-2,859,835.62					
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资														

2021 年年度报告

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				-8,694,200.00					-13,075,716.71		-21,769,916.71	-1,724,816.45		-23,494,733.16
四、本期期末余额	7,882,377,802.00	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	

2021 年年度报告

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	7,882,377,802.00		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

项目	2020 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				6,733,500,580.23		11,848,630.28		1,749,498,749.76	2,434,215,555.16	18,811,441,317.43
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				6,733,500,580.23		11,848,630.28		1,749,498,749.76	2,434,215,555.16	18,811,441,317.43
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			1,401,539,080.90		-8,694,200.00		86,102,957.45		231,101,456.58	570,993,596.77	2,281,042,891.70
（一）综合收益总额							86,102,957.45			2,311,014,565.77	2,397,117,523.22
（二）所有者投入和减少资本			1,398,679,245.28								1,398,679,245.28
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,398,679,245.28								1,398,679,245.28
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配			2,859,835.62						231,101,456.58	-1,731,342,903.43	-1,497,381,611.23
1. 提取盈余公积									231,101,456.58	-231,101,456.58	
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,497,381,611.23	-1,497,381,611.23

2021 年年度报告

										,611.23	,611.23
3. 其他			2,859,835.62							-2,859,835.62	
(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					-8,694,200.00					-8,678,065.57	-17,372,265.57
四、本期期末余额	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

公司负责人：李凯 主管会计工作负责人：罗建军 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2021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、乐滩以及四川天龙湖、金龙潭、仙女堡、湖北沿渡河、云南去学水电站等水电站、广西合山 1 座火电厂和贵州四格 2 个风电场、山东烟台 4 个风电场等，可控装机容量为 1,237.36 万千瓦，其中水电 1,022.76 万千瓦、火电 133.00 万千瓦、风电 76.60 万千瓦，太阳能 5.00 万千瓦。

本公司合并财务报表范围包括 27 家二级子公司 5 家三级子公司。二级子公司分别为龙滩水电开发有限公司、大唐岩滩水力发电有限责任公司、广西桂冠开投电力有限责任公司、广西平班水电开发有限公司、四川川汇水电投资有限责任公司、湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司、大唐香电得荣电力开发有限公司、广西大唐桂冠电力营销有限公司、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、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、烟台东源集团开发区风电有限公司、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、大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司、横县江南发电有限公司、黔南朝阳发电有限公司、扶绥广能电力开发有限公司、广西昭平县百花滩水力发电有限公司、大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司、广西三聚电力投资有限公司、柳州强源电力开发有限公司、贵州大田河水电开发有限公司、贵州白水河发电有限公司及贵州中山包水电发展有限公司；三级子公司分别为广西三聚宝坛电力有限公司、永福强源电力开发有限公司、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。

本年因同一控制下吸收合并减少 3 家二级子公司：大唐桂冠合山发电有限公司、福建省集兴龙湘水电有限公司、鹿寨西岸水电站有限公司。

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 2022 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

本公司财务报表以持续经营为编制基础。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。

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

注：本期从以公允价值模式的投资性房地产转入固定资产的房屋建筑物折旧期限按资产剩余使用年限进行计算。

(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

注：本期从以公允价值模式的投资性房地产转入无形资产的土地使用权摊销期限按权属证书剩余使用年限进行计算。

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

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。

设定受益计划

(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。

(2) 其他补充退休福利

本公司亦向满足一定条件的职工提供国家规定的保险制度外的补充退休福利，该等补充退休福利属于设定受益计划，资产负债表上确认的设定受益负债为设定受益义务的现值减去计划资产的公允价值。设定受益义务每年由独立精算师采用与义务期限和币种相似的国债利率、以预期累积福利单位法计算。与补充退休福利相关的服务费用(包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失)和利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益。

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

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

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)
新租赁准则要求企业对所有租赁（短期租赁和低价值资产租赁除外）在资产负债表中单独列示使用权资产和租赁负债。其中，租赁负债通常分为非流动负债和一年内到期的非流动负债列示。在利润表中，承租人应当分别列示租赁负债的利息费用与使用权资产的折旧费用。租赁负债的利息费用在财务费用项目列示。影响报表的主要科目有：使用权资产、租赁负债、一年内到期的非流动负债等。根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息	(见以下说明)	合并资产负债表 2021 年 1 月 1 日增加使用权资产 342,314,596.03 元，减少在建工程 332,726,900.84 元，增加租赁负债 323,470,384.96 元，增加一年内到期的非流动负债 699,438.99 元，减少长期应付款 314,582,128.76 元；资产负债表 2021 年 1 月 1 日增加使用权资产 0 元，增加租赁负债 0 元，增加一年内到期的非流动负债 0 元；

不予调整。		
-------	--	--

其他说明

本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会〔2018〕35 号)相关规定, 根据累积影响数, 调整财务报表相关项目金额, 对可比期间信息不予调整。

(2). 重要会计估计变更

√适用 □不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
为更加公允地反映公司资产的真实状况, 提高会计信息质量, 根据《企业会计准则》的有关规定, 同时参考同行业企业相关资产折旧政策, 公司根据持有的发电资产的实际运营状态和保养维护情况, 对燃煤发电机组发电及供热设备、水机组发电设备、水电大坝和汽车运输设备预计使用年限进行重新确定, 对相关资产折旧年限做相应调整, 以上调整自 2021 年 4 月 1 日起执行。公司将燃煤发电机组发电及供热设备的折旧年限调整为 20 年, 水机组发电设备的折旧年限调整为 18 年, 水电大坝的折旧年限调整为 50 年, 汽车运输设备的折旧年限调整为 10 年。	2021 年 8 月 30 日, 公司召开第九届董事会第九次会议、第九届监事会第五次会议, 审议通过了《关于公司会计估计变更的议案》。公司独立董事对该议案发表了同意的独立意见。	本次会计估计变更采用未来适用法, 自 2021 年 4 月 1 日起执行	(见以下说明)
为更加客观、公允的反映公司的财务状况和经营成果, 为投资者提供更可靠、更准确的会计信息。参考同行业内拥有一定规模的已并网风电、光伏电站公司。为使应收账款中应收风电、光伏可再生能源补贴部分的电费预期损失率与实际收回情况更加接近, 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。	2021 年 8 月 30 日, 公司召开第九届董事会第九次会议、第九届监事会第五次会议, 审议通过了《关于公司会计估计变更的议案》。公司独立董事对该议案发表了同意的独立意见。	本次会计估计变更采用未来适用法, 自 2021 年 4 月 1 日起执行	(见以下说明)

其他说明

(1) 合并资产负债表

受影响的项目	调整前	调整金额	调整后
资产合计:	36,440,701,036.32	242,893,798.89	36,683,594,835.21
其中: 固定资产	35,015,727,024.71	238,356,479.83	35,254,083,504.54
应收账款	1,395,086,096.56	5,615,170.68	1,400,701,267.24
递延所得税资产	29,887,915.05	-1,077,851.62	28,810,063.43
负债合计:	183,031,248.47	34,080,915.16	217,112,163.63
其中: 应交税费	183,031,248.47	34,080,915.16	217,112,163.63
所有者权益合计:	5,588,922,539.15	208,812,883.74	5,797,735,422.89
其中: 未分配利润	3,392,629,877.09	207,514,988.23	3,600,144,865.32
盈余公积	2,196,292,662.06	1,297,895.51	2,197,590,557.57

(2) 资产负债表

受影响的项目	调整前	调整金额	调整后
资产合计:	3,199,969,681.51	13,008,278.66	3,212,977,960.17
其中: 固定资产	3,199,969,681.51	13,008,278.66	3,212,977,960.17
负债合计:	16,070,134.75	29,323.55	16,099,458.30
其中: 应交税费	16,070,134.75	29,323.55	16,099,458.30
所有者权益合计:	5,517,097,020.74	12,978,955.11	5,530,075,975.85
其中: 未分配利润	3,325,794,634.32	11,681,059.60	3,337,475,693.92
盈余公积	2,191,302,386.42	1,297,895.51	2,192,600,281.93

(3) 合并利润表

受影响的项目	调整前	调整金额	调整后
营业成本	5,474,771,470.30	-238,356,479.83	5,236,414,990.47
信用减值损失	-42,991,648.72	5,615,170.68	-37,376,478.04
所得税费用	266,834,662.95	35,158,766.78	301,993,429.73
净利润	1,386,477,657.67	208,812,883.74	1,595,290,541.41

(4) 利润表

受影响的项目	调整前	调整金额	调整后
营业成本	581,752,583.18	-13,008,278.66	568,744,304.52
所得税费用	6,870,574.60	29,323.55	6,899,898.15
净利润	2,107,021,800.79	12,978,955.11	2,120,000,755.90

(3). 2021年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

√适用□不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产:			
货币资金	1,883,868,287.58	1,883,868,287.58	
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	26,300,000.00	26,300,000.00	

应收账款	1,285,863,464.92	1,285,863,464.92	
应收款项融资			
预付款项	25,749,579.61	25,749,579.61	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	33,213,867.36	33,213,867.36	
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	164,592,687.59	164,592,687.59	
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	298,589,812.23	298,589,812.23	
流动资产合计	3,718,177,699.29	3,718,177,699.29	
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	1,044,196,525.39	1,044,196,525.39	
其他权益工具投资	225,948,908.49	225,948,908.49	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	95,426,363.00	95,426,363.00	
固定资产	33,381,440,569.58	33,381,440,569.58	
在建工程	4,774,353,095.71	4,441,626,194.87	-332,726,900.84
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		342,314,596.03	342,314,596.03

无形资产	701,219,032.44	701,219,032.44	
开发支出			
商誉	288,640,760.26	288,640,760.26	
长期待摊费用	1,142,220.51	1,142,220.51	
递延所得税资产	35,482,766.32	35,482,766.32	
其他非流动资产	514,425,102.75	514,425,102.75	
非流动资产合计	41,062,275,344.45	41,071,863,039.64	9,587,695.19
资产总计	44,780,453,043.74	44,790,040,738.93	9,587,695.19
流动负债：			
短期借款	1,944,327,284.66	1,944,327,284.66	
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	1,591,227,858.12	1,591,227,858.12	
预收款项			
合同负债	5,288,955.57	5,288,955.57	
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	26,257,464.11	26,257,464.11	
应交税费	383,455,038.87	383,455,038.87	
其他应付款	301,245,956.56	301,245,956.56	
其中：应付利息			
应付股利	20,082,786.27	20,082,786.27	
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	2,175,615,553.87	2,176,314,992.86	699,438.99
其他流动负债	683,210.08	683,210.08	
流动负债合计	6,428,101,321.84	6,428,800,760.83	699,438.99
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	15,025,984,995.04	15,025,984,995.04	
应付债券	3,426,700,244.90	3,426,700,244.90	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		323,470,384.96	323,470,384.96
长期应付款	444,736,352.07	130,154,223.31	-314,582,128.76
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	44,408,221.93	44,408,221.93	
递延所得税负债	50,681,537.07	50,681,537.07	
其他非流动负债			
非流动负债合计	18,992,511,351.01	19,001,399,607.21	8,888,256.20
负债合计	25,420,612,672.85	25,430,200,368.04	9,587,695.19
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	1,401,539,080.90	1,401,539,080.90	
其中：优先股			
永续债			
资本公积	1,301,339,708.19	1,301,339,708.19	
减：库存股			
其他综合收益	97,813,451.82	97,813,451.82	
专项储备			
盈余公积	1,985,590,481.98	1,985,590,481.98	
一般风险准备			
未分配利润	4,032,633,293.44	4,032,633,293.44	

归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	16,701,293,818.33	16,701,293,818.33	
少数股东权益	2,658,546,552.56	2,658,546,552.56	
所有者权益（或股东权益）合计	19,359,840,370.89	19,359,840,370.89	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	44,780,453,043.74	44,790,040,738.93	9,587,695.19

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

首次执行新租赁准则后，调增 2021 年 1 月 1 日使用权资产 342,314,596.03 元、调增 2021 年 1 月 1 日一年内到期的非流动负债 699,438.99 元、调增 2021 年 1 月 1 日租赁负债 323,470,384.96 元，调减 2021 年 1 月 1 日在建工程 332,726,900.84 元、调减 2021 年 1 月 1 日长期应付款 314,582,128.76 元，对其他项目无影响。

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	224,284,516.90	224,284,516.90	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	145,313,083.86	145,313,083.86	
应收款项融资			
预付款项	5,333,496.57	5,333,496.57	
其他应收款	597,813,618.36	597,813,618.36	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	9,739,249.56	9,739,249.56	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	818,363,623.98	818,363,623.98	

其他流动资产	1,726,217,369.31	1,726,217,369.31	
流动资产合计	3,527,064,958.54	3,527,064,958.54	
非流动资产：			
债权投资	1,814,430,000.00	1,814,430,000.00	
其他债权投资			
长期应收款	600,000,000.00	600,000,000.00	
长期股权投资	19,388,352,418.80	19,388,352,418.80	
其他权益工具投资	257,093,284.61	257,093,284.61	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	69,163,253.00	69,163,253.00	
固定资产	3,138,139,605.31	3,138,139,605.31	
在建工程	217,726,419.98	217,726,419.98	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	264,234,074.51	264,234,074.51	
开发支出			
商誉	257,235,206.47	257,235,206.47	
长期待摊费用	7,516.44	7,516.44	
递延所得税资产	31,319,754.36	31,319,754.36	
其他非流动资产	8,601,606.24	8,601,606.24	
非流动资产合计	26,046,303,139.72	26,046,303,139.72	
资产总计	29,573,368,098.26	29,573,368,098.26	
流动负债：			
短期借款	1,591,985,368.02	1,591,985,368.02	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	124,522,870.42	124,522,870.42	
预收款项			

合同负债	1,943,791.27	1,943,791.27	
应付职工薪酬	11,582,777.98	11,582,777.98	
应交税费	21,678,510.72	21,678,510.72	
其他应付款	92,833,772.25	92,833,772.25	
其中：应付利息			
应付股利	1,312,786.27	1,312,786.27	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	521,837,193.57	521,837,193.57	
其他流动负债	252,637.17	252,637.17	
流动负债合计	2,366,636,921.40	2,366,636,921.40	
非流动负债：			
长期借款	2,545,500,000.00	2,545,500,000.00	
应付债券	3,426,700,244.90	3,426,700,244.90	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	37,659,902.71	37,659,902.71	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	104,386,820.12	104,386,820.12	
其他非流动负债			
非流动负债合计	6,114,246,967.73	6,114,246,967.73	
负债合计	8,480,883,889.13	8,480,883,889.13	
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	1,401,539,080.90	1,401,539,080.90	
其中：优先股			
永续债			
资本公积	6,724,806,380.23	6,724,806,380.23	

减：库存股			
其他综合收益	97,951,587.73	97,951,587.73	
专项储备			
盈余公积	1,980,600,206.34	1,980,600,206.34	
未分配利润	3,005,209,151.93	3,005,209,151.93	
所有者权益（或股东权益）合计	21,092,484,209.13	21,092,484,209.13	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	29,573,368,098.26	29,573,368,098.26	

各项目调整情况的说明：首次执行新租赁准则后，财务报表项目无影响。

适用 不适用

(4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

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%、5%、3%
消费税		
营业税		
城市维护建设税		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
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、福建省集兴龙湘水电有限公司、广西大唐桂冠电力营销有限公司、大唐桂冠合山发电有限公司、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、鹿寨西岸水电站有限公司、湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司、大唐桂冠合山新能源有限公司	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、大唐桂冠隆林新能源有限公司	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、遵义桂冠风力发电有限公司	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%；不动产租赁选择适用简易计税方法，增值税税率5%；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、贵州大田河水电开发有限公司、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及大唐桂冠隆林新能源有限公司采用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，子公司遵义桂冠风力发电有限公司自2016年度起、广西大唐桂冠新能源有限公司自2018年度起、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年度起享受三免三减半的所得税优惠政策。遵义桂冠风力发电有限公司本期享受减半后的企业所得税税率为7.5%，广西大唐桂冠新能源有限公司本期享受减半后的企业所得税税率为7.5%，大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司、兴义桂冠风力发电有限公司本期享受免征企业所得税。

根据国家税务总局公告2019年第2号《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》的规定：自2019年1月1日至2021年12月31日，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25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税；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

根据《山东省人民政府关于印发落实“六稳”“六保”促进高质量发展政策清单（第二批）的通知》（鲁政发〔2021〕4号）规定，对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 2021 年 12 月 31 日，本公司分公司广西桂冠电力股份有限公司山东分公司属于小规模纳税人，2021 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日期间享受免征城镇土地使用税优惠。

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，水力发电取水按 0.005 元/千瓦时征收水资源费，贯流式火力发电取水按 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大唐桂冠合山发电有限公司按 0.001 元/千瓦时为标准征收水资源费。

根据四川省发展和改革委员会、四川省财政厅、四川省水利厅发布的川发改价格[2014]1129号《关于调整水力发电用水水资源费征收标准的通知》规定：自 2015 年 1 月 1 日起，四川境内河流水电站水力发电用水水资源费，由 0.0035 元/千瓦时统一调整为 0.005 元/千瓦时，按实际发电量计征。本公司子公司四川川汇水电投资有限责任公司、大唐香电得荣电力开发有限公司按 0.005 元/千瓦时征收水资源费。

根据湖北省物价局、湖北省财政厅、湖北省水利厅发布的鄂价环资规[2013]186号《关于调整水力发电和工业生产水资源费征收标准的通知》规定，本公司子公司湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司下属水电站按 0.005 元/千瓦时征收水资源费。

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

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

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	1,504,846,264.02	1,856,614,225.38
其他货币资金	57,054,262.35	27,254,062.20
合计	1,561,900,526.37	1,883,868,287.58
其中：存放在境外的款项总额	/	/

其他说明

1、其他货币资金期末余额57,054,262.35元，其中：履约保证金50,000,000.00元，保函保证金3,000,000.00元，土地开垦保证金2,306,825.01元，住房房改专户资金1,747,437.34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。

4、期末存放在中国大唐集团财务有限公司的款项余额为1,484,616,865.37元。

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	54,513,702.00	26,300,000.00
商业承兑票据		
合计	54,513,702.00	26,300,000.00

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

□适用 √不适用

(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	54,513,702.00	100			54,513,702.00	26,300,000.00	100			26,300,000.00
其中：										
银行承兑汇票组合	54,513,702.00	100			54,513,702.00	26,300,000.00	100			26,300,000.00
合计	54,513,702.00	/		/	54,513,702.00	26,300,000.00	/		/	26,300,000.00

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	54,513,702.00		
合计	54,513,702.00		

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	
1 年以内小计	1,280,447,064.33
1 至 2 年	81,498,296.94
2 至 3 年	31,472,494.58
3 至 4 年	9,992,857.62
4 至 5 年	1,254,330.00
5 年以上	229,851.60
合计	1,404,894,895.07

(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	4,045,535.31	0.29	4,011,124.25	99.15	34,411.06	4,045,535.31	0.31	4,011,124.25	99.15	34,411.06
其中：										
按组合计提坏账准备	1,400,849,359.76	99.71	182,503.58	0.01	1,400,666,856.18	1,291,502,270.38	99.69	5,673,216.52	0.44	1,285,829,053.86
其中：										

账龄组合	903,521,117.33	64.31	182,503.58	0.02	903,338,613.75	1,290,627,270.38	99.62	5,673,216.52	0.44	1,284,954,053.86
应收可再生能源补贴组合	496,373,857.88	35.33			496,373,857.88					
关联方组合	954,384.55	0.07			954,384.55	875,000.00	0.07			875,000.00
合计	1,404,894,895.07	/	4,193,627.83	/	1,400,701,267.24	1,295,547,805.69	/	9,684,340.77	/	1,285,863,464.92

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	100.00	预计无法收回
广西电力检修有限责任公司	88,326.20	70,660.96	80.00	预计不能全部收回

淮南中发电力实业总公司	41,839.42	33,471.54	80.00	预计不能全部收回
广西第二建筑安装有限责任公司	32,206.88	25,765.50	80.00	预计不能全部收回
广西安科岩土工程有限责任公司	4,466.49	3,573.19	80.00	预计不能全部收回
其他	5,216.32	4,173.06	80.00	预计不能全部收回
合计	4,045,535.31	4,011,124.25	99.15	/

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)	902,276,539.96		
1 至 2 年 (含 2 年)	664,118.95	66,411.90	10.00
2 至 3 年 (含 3 年)	580,458.42	116,091.68	20.00
合计	903,521,117.33	182,503.58	

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	496,373,857.88		
合计	496,373,857.88		

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	954,384.55		
合计	954,384.55		

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	5,673,216.52	-5,490,712.94				182,503.58
单项计提	4,011,124.25					4,011,124.25
合计	9,684,340.77	-5,490,712.94				4,193,627.83

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	631,860,741.29	44.98	
中国南方电网有限责任公司	250,282,432.13	17.82	
贵州电网有限责任公司	210,137,650.50	14.96	
国网山东省电力公司烟台供电公司	180,152,215.58	12.82	
兴义市电力有限责任公司	82,403,808.23	5.87	
合计	1,354,836,847.73	96.45	

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

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	34,931,421.23	87.01	19,569,900.89	76.00
1 至 2 年	1,610,171.73	4.01	2,532,128.48	9.83
2 至 3 年	901,192.63	2.24	563,349.46	2.19
3 年以上	2,705,987.73	6.74	3,084,200.78	11.98
合计	40,148,773.32	100	25,749,579.61	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：

期末无账龄超过一年的大额预付款项。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
广西大然投资有限责任公司	9,900,000.00	24.66
哈尔滨汽轮机厂有限责任公司	2,631,600.00	6.55
中国水利电力物资北京有限公司	2,627,532.06	6.54
浙江省水利水电勘测设计院	1,462,499.50	3.64
广西天蓝物业服务有限公司	602,401.38	1.50
合计	17,224,032.94	42.89

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	52,922,932.52	33,213,867.36
合计	52,922,932.52	33,213,867.36

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	
1 年以内（含 1 年）	48,013,001.17
1 年以内小计	48,013,001.17
1 至 2 年	765,361.75
2 至 3 年	1,007,081.33
3 至 4 年	4,051,113.73
4 至 5 年	513,548.02
5 年以上	99,255,783.74
合计	153,605,889.74

(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	101,508,382.72	88,900,952.02
应收租赁款	6,400,000.00	8,400,000.00
应收资产处置款	8,711,670.00	5,358,970.00
押金及保证金	28,052,830.64	3,703,419.03
应收政府补助款	1,620,000.00	1,620,000.00
个人往来款	764,252.03	942,030.31
应收退税款	919,652.46	436,260.22
其他	5,629,101.89	3,936,035.78
合计	153,605,889.74	113,297,667.36

(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)	
2021年1月1日余额	1,000.00	914,169.99	79,168,630.01	80,083,800.00
2021年1月1日余额在本期	-500.00	-781,950.10	782,450.10	
--转入第二阶段	-500.00	500.00		
--转入第三阶段		-782,450.10	782,450.10	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	3,923.86	30,638.96	22,629,594.40	22,664,157.22
本期转回			-2,000,000.00	-2,000,000.00

本期转销				
本期核销			-65,000.00	-65,000.00
其他变动				
2021年12月31日余额	4,423.86	162,858.85	100,515,674.51	100,682,957.22

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	80,083,800.00	22,664,157.22	2,000,000.00	65,000.00		100,682,957.22
合计	80,083,800.00	22,664,157.22	2,000,000.00	65,000.00		100,682,957.22

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
国电恩施水电开发有限公司	2,000,000.00	以银行存款收回
合计	2,000,000.00	/

(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	65,000.00

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
广西横县西津冶炼厂	押金及保证金	65,000.00	无法收回	坏账核销审批	否
合计	/	65,000.00	/	/	/

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	40.78	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	12.38	19,009,313.65
平果市财政局	押金及保证金	15,000,000.00	1年以内(含1年)	9.77	
钦州市钦北区财政局	押金及保证金	10,000,000.00	1年以内(含1年)	6.51	
国电恩施水电开发有限公司	应收租赁款	6,400,000.00	5年以上	4.17	6,400,000.00
合计	/	113,042,617.83	/	73.61	88,042,617.83

(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
国家税务总局招远市税务局	增值税即征即退	453,376.89	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	298,753.76	1年以内（含1年）	见注，财税[2015]74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	167,521.81	1年以内（含1年）	见注，财税[2015]74号
合计		2,539,652.46		

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。

根据财税[2015]74号文，公司预计收取国家税务总局招远市税务局、国家税务总局海阳税务局、国家税务总局烟台经济技术开发区税务局的增值税即征即退款项 453,376.89 元、298,753.76 元、167,521.81 元将于 2022 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	58,395,259.18	4,432,867.55	53,962,391.63	67,079,110.67	4,432,867.55	62,646,243.12
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	187,604,849.13		187,604,849.13	101,946,444.47		101,946,444.47
合计	246,000,108.31	4,432,867.55	241,567,240.76	169,025,555.14	4,432,867.55	164,592,687.59

(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). 合同履行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	323,367,112.76	264,533,685.55
预缴增值税	10,329,579.94	22,512,437.87
预缴企业所得税	58,551,872.61	10,808,358.09
预缴其他税费	861,672.22	735,330.72
合计	393,110,237.53	298,589,812.23

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	842,480, 570.10			84,596,341. 26	5,978,765 .34	-6,693,40 9.52	29,700,000. 00			896,662,26 7.18	
广西能源联合 售电有限公司	118,316, 610.19			10,853,477. 63						129,170,08 7.82	
贵州兴义电力 发展有限公司	60,787,4 49.93			-30,224,600 .00						30,562,849 .93	
广西大唐电力 物资有限公司	6,709,21 7.25		6,731,738 .99	22,521.74							
广西网欣物业 服务有限责任	4,080,35 3.51			687,523.74						4,767,877. 25	

公司											
大唐四川能源营销有限公司	9,240,148.41			56,758.45						9,296,906.86	
广西电力交易中心有限责任公司	2,582,176.00			40,804.12						2,622,980.12	
小计	1,044,196,525.39		6,731,738.99	66,032,826.94	5,978,765.34	-6,693,409.52	29,700,000.00			1,073,082,969.16	
合计	1,044,196,525.39		6,731,738.99	66,032,826.94	5,978,765.34	-6,693,409.52	29,700,000.00			1,073,082,969.16	

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
大唐集团财务有限公司	241,718,246.61	225,431,122.76
罗城县源明水电有限责任公司		517,785.73
合计	241,718,246.61	225,948,908.49

(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	其他综合收益转入留存收益的原因

					综合收益的原因	
大唐集团财务有限公司	11,874,917.76	95,038,684.96			非交易性权益工具	
罗城县源明水电有限责任公司			197,382.13	197,382.13	非交易性权益工具	本期处置
合计	11,874,917.76	95,038,684.96	197,382.13	197,382.13		

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、期初余额	95,426,363.00			95,426,363.00
二、本期变动	-95,426,363.00			-95,426,363.00
加：外购				
存货\固定资产\在建工程转入				
企业合并增加				
减：处置				
其他转出	95,426,363.00			95,426,363.00
公允价值变动				

三、期末余额	0			0

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

21、固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	35,254,083,504.54	33,381,440,569.58
固定资产清理		
合计	35,254,083,504.54	33,381,440,569.58

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	44,759,581,722.51	24,304,793,915.95	185,569,973.59	571,118,616.62	69,821,064,228.67

额					
2. 本期增加金额	286,365,699.45	3,597,810,132.40	5,223,456.22	22,916,419.79	3,912,315,707.86
(1) 购置	48,200,300.55	151,527,529.04	1,868,742.27	6,273,092.44	207,869,664.30
(2) 在建工程转入	142,739,035.90	3,446,282,603.36	3,354,713.95	16,643,327.35	3,609,019,680.56
(3) 企业合并增加					
投 投资性 房地产 转入	95,426,363.00				95,426,363.00
3. 本期减少金额	312,186.78	376,792,930.49	15,944,119.24	16,441,855.88	409,491,092.39
(1) 处置或报废	312,186.78	376,792,930.49	15,944,119.24	16,441,855.88	409,491,092.39
4. 期末余额	45,045,635,235.18	27,525,811,117.86	174,849,310.57	577,593,180.53	73,323,888,844.14
二、累计折旧					

1. 期初余额	17,819,514,780.06	17,983,879,649.74	161,481,725.12	474,747,504.17	36,439,623,659.09
2. 本期增加金额	1,205,276,244.19	775,179,693.28	3,598,863.96	24,170,206.66	2,008,225,008.09
(1) 计提	1,205,276,244.19	775,179,693.28	3,598,863.96	24,170,206.66	2,008,225,008.09
3. 本期减少金额	270,790.65	346,884,280.09	15,247,915.86	15,640,340.98	378,043,327.58
(1) 处置 或报废	270,790.65	346,884,280.09	15,247,915.86	15,640,340.98	378,043,327.58
4. 期末余额	19,024,520,233.60	18,412,175,062.93	149,832,673.22	483,277,369.85	38,069,805,339.60
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					

或报废					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	26,021,115,001.58	9,113,636,054.93	25,016,637.35	94,315,810.68	35,254,083,504.54
2. 期初账面价值	26,940,066,942.45	6,320,914,266.21	24,088,248.47	96,371,112.45	33,381,440,569.58

(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	617,483,760.08	正在办理中
百龙滩电厂房屋建筑物	383,676,053.16	正在办理中
合山火电厂主厂房(含锅炉电梯井)	89,231,098.17	正在办理中
天龙湖电厂地下厂房	79,241,652.23	正在办理中
隆林水电厂发电厂房	73,053,741.89	正在办理中
四格风电场一期、二期项目房屋建筑物	72,006,989.66	正在办理中

鹿寨西岸水电厂主厂房	31,518,277.74	正在办理中
合山火电厂主厂房本体	27,235,223.26	正在办理中
天龙湖电厂发电厂房	21,881,628.85	正在办理中
合山火电厂电控楼（集中控制楼）	11,061,455.12	正在办理中
合山火电厂职工宿舍（#1、3、5楼）	9,151,422.71	正在办理中
莱州升压站	3,588,304.25	正在办理中
招远夏甸风电场生产楼	1,558,550.05	正在办理中
招远夏甸风电场生活楼	1,156,411.44	正在办理中
合计	1,421,844,568.61	

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	2,411,297,255.28	4,441,626,194.87
工程物资	89,985,200.00	
合计	2,501,282,455.28	4,441,626,194.87

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	624,815,882.47		624,815,882.47	611,037,185.14		611,037,185.14
龙滩水电站通航设施工程项目	537,004,836.63		537,004,836.63	539,897,555.08		539,897,555.08
合山灰场光伏电站项目	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	109,900,050.24		109,900,050.24			
宾阳马王风电场三期项目	70,688,062.73		70,688,062.73	1,767,956.99		1,767,956.99
烟台科研集控办公楼	117,807,733.10	43,800,000.00	74,007,733.10	60,601,485.30	43,800,000.00	16,801,485.30
龙湘电站工程项目	69,248,766.61		69,248,766.61			
四格风电场6台风机换型改造	54,070,113.25		54,070,113.25	48,672,565.95		48,672,565.95
南盘江八渡项目	53,680,928.24		53,680,928.24	38,090,569.75		38,090,569.75
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
四格风电场10台风机换型改造	44,247,799.76		44,247,799.76			
岩滩水光互补光伏发电项目一期	42,324,115.53		42,324,115.53	237,377,930.11		237,377,930.11
平班水电站工程(移民安置支出)	36,666,632.45		36,666,632.45	43,229,730.13		43,229,730.13

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	24,207,143.82		24,207,143.82	28,295,737.04		28,295,737.04
其他零星工程	651,232,910.90	209,532,480.63	441,700,430.27	3,104,737,929.02	309,368,635.18	2,795,369,293.84
合计	2,664,629,735.91	253,332,480.63	2,411,297,255.28	4,794,794,830.05	353,168,635.18	4,441,626,194.87

(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	611,037,185.14	13,778,697.33			624,815,882.47	1.56	1.56	170,114,286.55	13,777,697.33	4.32	自有资金、借款
龙滩水电站通航设施工程项目	5,751,225,300.00	539,897,555.08			2,892,718.45	537,004,836.63	9.39	9.39				自有资金
合山灰场光伏电站项目	608,114,900.00		147,648,574.64			147,648,574.64	6.89	6.89				自有资金

烟台科研 集控办公 楼	150,400, 000.00	60,601,485.3 0	57,206,247. 80			117,807,733.1 0	50.10	50.10				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			109,900,050.2 4	17.01	17.01	14,645.84	14,645.84	1.85	自有 资 金、 借 款
广西宾阳 马王风电 场三期项 目	821,550, 000.00	1,767,956.99	68,920,105. 74			70,688,062.73	0.77	0.77				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
四格风电 场 6 台风 机换型改 造	61,800,0 00.00	48,672,565.9 5	5,397,547.3 0			54,070,113.25	79.12	79.12				自有 资金
南盘江八 渡项目	95,866,8 00.00	38,090,569.7 5	15,590,358. 49			53,680,928.24	56.00	56.00				自有 资金
合山公司 4 号机组 基建项目	1,818,15 0,000.00	46,194,599.8 9				46,194,599.89	2.54	2.54				自有 资金
四格风电 场 10 台风 机换型改 造	50,000,0 00.00		44,247,799. 76			44,247,799.76	88.50	88.50				自有 资金

岩滩水光 互补光伏 发电项目 一期	464,640, 000.00	237,377,930. 11	24,146,747. 15	219,200,561 .73		42,324,115.53	56.29	56.29				自有 资金
平班水电 站工程(移 民安置支 出)	46,000,0 00.00	43,229,730.1 3		6,563,097.6 8		36,666,632.45	93.98	93.98				自有 资金
乐滩水电 站工程(移 民安置)	48,000,0 00.00	34,891,585.6 5				34,891,585.65	72.69	72.69				自有 资金
百龙滩 5 台机组水 轮机技术 改造	88,000,0 00.00	28,295,737.0 4	8,544,570.9 2	12,633,164. 14		24,207,143.82	41.62	41.62				自有 资金
合计	50,954,5 97,000	1,690,056,90 1.03	564,629,465. 98	238,396,823. 55	2,892,718. 45	2,013,396,825 .01	/	/	170,128,932 .39	13,792,343. 17	/	/

注：本期在建工程其他减少 2,892,718.45 元，系龙滩水电站通航设施工程项目现场部分废旧设备、材料处置收入冲减项目成本。

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

适用 不适用

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						合计
一、账面原值								
1. 期初余额			332,726,900.84	9,587,695.19				342,314,596.03
2. 本期增加金额			67,324,818.87					67,324,818.87
(1) 租入			67,324,818.87					67,324,818.87
3. 本期减少金额								
4. 期末余额			400,051,719.71	9,587,695.19				409,639,414.90
二、累计折旧								

1. 期初余额									
2. 本期增加 金额					15,834,393.25	891,878.63			16,726,271.88
(1) 计提					15,834,393.25	891,878.63			16,726,271.88
3. 本期减少 金额									
(1) 处置									
4. 期末余额					15,834,393.25	891,878.63			16,726,271.88
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							384,217,326.46	8,695,816.56	392,913,143.02
2. 期初账面 价值							332,726,900.84	9,587,695.19	342,314,596.03

其他说明：
无。

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	特许权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	888,467,536.86	62,493.52		77,160,161.49	22,765,962.08	988,456,153.95
2. 本期增加金额	1,655,572.31	12,900.00		9,685,809.04	2,346,461.00	13,700,742.35
(1) 购置	1,655,572.31	12,900.00		9,685,809.04	2,346,461.00	13,700,742.35
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额				1,887,101.82		1,887,101.82
(1) 处置				1,887,101.82		1,887,101.82
4. 期末余额	890,123,109.17	75,393.52		84,958,868.71	25,112,423.08	1,000,269,794.48
二、累计摊销						
1. 期初余额	226,911,600.82	8,472.18		53,659,230.88	6,657,817.63	287,237,121.51
2. 本期增加金额	21,416,956.93	7,754.33		5,011,724.68	501,312.19	26,937,748.13
(1) 计提	21,416,956.93	7,754.33		5,011,724.68	501,312.19	26,937,748.13

3. 本期减少金额				1,887,101.82		1,887,101.82
(1) 处置				1,887,101.82		1,887,101.82
4. 期末余额	248,328,557.75	16,226.51		56,783,853.74	7,159,129.82	312,287,767.82
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	641,794,551.42	59,167.01		28,175,014.97	17,953,293.26	687,982,026.66
2. 期初账面价值	661,555,936.04	54,021.34		23,500,930.61	16,108,144.45	701,219,032.44

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	677,160.00	正在办理中
合计	677,160.00	

截至期末，无形资产用于抵押担保所有权受限情况详见本附注“七、81 所有权及使用权受到限制的资产”。

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
流域梯级水电站智慧（智能）电厂建设研究与示范项目		4,843,528.82				4,843,528.82		
合计		4,843,528.82				4,843,528.82		

其他说明
无。

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

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

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
38,749,725.34	大唐桂冠招远电力投资有限公司. 固定资产和无形资产	207,473,453.28	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
45,208,212.22	烟台东源集团莱州风电有限公司. 固定资产和无形资产	174,562,294.08	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	518,011,695.91	商誉所在的资产组存在活跃市场, 可以带	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
	和无形资产		来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	
28,937,391.68	贵州白水河发电有限公司. 固定资产和无形资产	64,359,139.25	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
35,893,727.65	贵州中山包水电发展有限公司. 固定资产和无形资产	25,694,285.87	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. 固定资产和无形资产	207,742,628.11	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	812,254,170.07	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行，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:在确定折现率时，首先考虑以该资产的市场利率为依据，但鉴于该资产的利率无法从市场获得的，因此使用替代利率估计。在估计替代利率时，评估机构充分考虑了资产剩余寿命期间的货币时间价值和其他相关因素，根据企业加权平均资金成本（WACC）作适当调整后确定。

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

本公司聘请沃克森（北京）国际资产评估有限公司（以下简称“沃克森评估公司”）采用资产预计未来现金流量的现值法对截至2021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24,622.32万元，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25,200.00万元，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2021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25,529.12万元（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27,210.00万元。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2021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56,699.20万元（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56,750.00万元。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2021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97,036.92万元（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112,000.00万元。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2021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7,486.38万元（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26,480.00万元。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2021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12,223.39万元（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20,730.00万元。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2021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 30,892.09 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 40,900.00 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 2021 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	1,095,704.07	21,726.02	855,806.10		261,623.99
办公室装修费	46,516.44		18,422.06		28,094.38
合计	1,142,220.51	21,726.02	874,228.16		289,718.37

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	88,052,060.72	21,379,981.23	117,952,047.74	29,062,876.45
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损	17,835,713.32	4,458,928.33	17,835,713.32	4,458,928.33
递延收益	11,884,615.48	2,971,153.87	13,073,076.93	1,960,961.54
合计	117,772,389.52	28,810,063.43	148,860,837.99	35,482,766.32

(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	126,718,246.60	31,679,561.65	110,198,908.49	27,572,948.55
投资性房地产公允价值变动			77,434,219.87	17,027,789.53
固定资产评估增值及折旧会计税务差异	85,816,005.19	19,185,715.68	17,317,860.40	4,329,465.10
无形资产评估增值及折旧会计税务差异	4,790,816.92	1,197,704.23	7,005,335.50	1,751,333.89
合计	217,325,068.71	52,062,981.56	211,956,324.26	50,681,537.07

(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	251,344,602.67	265,372,719.32
可抵扣亏损	700,045,154.75	2,109,138,692.49
合计	951,389,757.42	2,374,511,411.81

(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
2021 年		578,187,870.82	
2022 年	47,324,078.51	513,808,158.29	
2023 年	160,392,959.16	402,932,295.83	
2024 年	179,592,570.62	319,472,697.14	
2025 年	83,301,946.33	294,737,670.41	
2026 年	229,433,600.13		
合计	700,045,154.75	2,109,138,692.49	/

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						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						
预付设备、材料及工程款	233,542,460.24		233,542,460.24	514,425,102.75		514,425,102.75
合计	233,542,460.24		233,542,460.24	514,425,102.75		514,425,102.75

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	1,870,000,000.00	1,942,000,000.00
应计利息	1,661,754.67	2,327,284.66
合计	1,871,661,754.67	1,944,327,284.66

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	1,818,464,656.18	1,391,968,741.71
应付材料款	67,068,690.18	78,421,569.90
应付其他	98,260,060.62	120,837,546.51
合计	1,983,793,406.98	1,591,227,858.12

(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
中国大唐集团科技工程有限公司	115,719,281.64	未到结算期
中国能源建设集团浙江火电建设有限公司	79,500,380.78	未到结算期
贵州省生态移民局	73,797,200.00	未到结算期
开投乐滩水电厂尾款工程暂估款	66,451,025.61	未到结算期
平班水电站尾工工程暂估款	36,327,009.81	未到结算期
合计	371,794,897.84	/

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、服务款	4,662,181.04	5,288,955.57
合计	4,662,181.04	5,288,955.57

(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

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	26,257,464.11	964,946,932.54	962,466,834.51	28,737,562.14
二、离职后福利-设定提存计划		156,455,265.53	156,444,887.53	10,378.00

三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	26,257,464.11	1,121,402,198.07	1,118,911,722.04	28,747,940.14

(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	704,003,185.73	704,003,185.73	1,985,209.31
二、职工福利费		73,954,762.11	73,954,762.11	
三、社会保险费		73,659,936.07	73,365,699.38	294,236.69
其中：医疗保险费		67,016,020.92	66,721,784.23	294,236.69
工伤保险费		3,105,450.91	3,105,450.91	
生育保险费		2,180,740.24	2,180,740.24	
其他		1,357,724.00	1,357,724.00	
四、住房公积金		76,059,473.78	76,059,473.78	
五、工会经费和职工教育经费	24,272,254.80	26,594,098.51	24,408,237.17	26,458,116.14
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		10,675,476.34	10,675,476.34	
合计	26,257,464.11	964,946,932.54	962,466,834.51	28,737,562.14

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		100,097,626.89	100,097,626.89	
2、失业保险费		3,239,949.20	3,239,949.20	
3、企业年金缴费		53,117,689.44	53,107,311.44	10,378.00

合计		156,455,265.53	156,444,887.53	10,378.00
----	--	----------------	----------------	-----------

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	45,494,469.59	66,793,376.66
消费税		
营业税		
企业所得税	19,429,465.46	123,142,316.62
个人所得税	8,808,487.71	10,662,849.79
城市维护建设税	3,365,607.28	3,715,938.26
环境保护税	1,108,644.19	808,884.73
房产税	1,822,142.03	615,095.23
土地使用税	1,200,816.61	734,116.09
教育费附加及地方教育费附加	2,772,338.80	3,560,008.11
残疾人就业保证金	2,060,829.03	1,826,777.28
库区维护基金	77,075,431.77	81,076,547.99
水库移民扶持基金	7,015,878.63	13,851,978.27
水资源税	31,755,795.42	61,145,978.78
印花税	884,571.34	1,528,938.00
水利建设基金	892,080.52	531,027.81
其他税费	13,425,605.25	13,461,205.25
合计	217,112,163.63	383,455,038.87

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	18,491,296.29	20,082,786.27
其他应付款	293,964,231.11	281,163,170.29
合计	312,455,527.40	301,245,956.56

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		1,241,908.98
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	18,420,419.00	18,770,000.00
应付股利-未参加股改法人股股利	70,877.29	70,877.29

合计	18,491,296.29	20,082,786.27
----	---------------	---------------

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：
年末超过 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	118,423,031.99	157,335,394.35
应付移民长期补偿款	56,930,400.00	
单位往来款	40,526,289.49	39,848,893.90
水电资源补偿费	36,000,000.00	36,000,000.00
其他	42,084,509.63	47,978,882.04
合计	293,964,231.11	281,163,170.29

(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
阿坝藏族羌族自治州财政局	36,000,000.00	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	14,579,538.99	合同尾工未完成结算
贵州电力交易中心有限责任公司	11,558,408.78	尚未结算
中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	8,358,532.26	未达到结算条件
中国水利水电第十四工程局有限公司	7,204,654.55	未达到结算条件
合计	77,701,134.58	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	2,268,559,044.84	2,102,626,707.08
1年内到期的应付债券	966,315,314.11	37,585,397.26
1年内到期的长期应付款	17,917,864.25	17,258,677.45
1年内到期的租赁负债	37,542,669.85	18,844,211.07
合计	3,290,334,893.05	2,176,314,992.86

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	907,026,705.81	
应付退货款		
合同负债税金	1,556,433.62	683,210.08
合计	908,583,139.43	683,210.08

注：公司于2021年10月13日发行2021年度第二期超短融资券（债券代码：012103673），实际发行总额90,000.00万元，期限为135日，本期计提尚未支付的利息为7,026,705.81元。

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	8,021,026,358.07	9,987,144,995.04
抵押借款	319,000,000.00	30,000,000.00
保证借款	1,000,000,000.00	1,404,110,000.00
信用借款	3,771,200,000.00	3,604,730,000.00
合计	13,111,226,358.07	15,025,984,995.04

长期借款分类的说明：

无。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

注：保证借款、质押借款、抵押借款的具体保证、抵押及质押情况详见“十二、5、（4）关联方担保情况”。

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债券	2,498,300,876.07	3,426,700,244.90
合计	2,498,300,876.07	3,426,700,244.90

(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	10 0	2012-10- 24	1 0 年	930,000,000.00	928,608,482.00		47,430,000.0 0	-754,311.58	47,430,000.00	929,362,793.58
20 桂冠 01	10 0	2020-08- 18	3 年	1,500,000,000. 00	1,499,382,313. 28		54,000,000.0 0	-201,967.75	54,000,000.00	1,499,584,281. 03
20 桂冠 02	10 0	2020-09- 29	3 年	1,000,000,000. 00	998,709,449.62		24,501,369.8 5	-1,290,550. 38	1,024,501,369. 85	
21 桂冠 01	10 0	2021-09- 24	3 年	1,000,000,000. 00		998,500,000. 00	7,865,753.42	-216,595.04	7,865,753.42	998,716,595.04

减： 一年内到期的 应付债券											-929,362,793.58
合计	/	/	/	4,430,000,000.00	3,426,700,244.90	998,500,000.00	133,797,123.27	-2,463,424.75	1,133,797,123.27	2,498,300,876.07	

(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

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	371,589,010.32	323,470,384.96
合计	371,589,010.32	323,470,384.96

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	63,712,986.71	129,154,223.31
专项应付款	1,000,000.00	1,000,000.00
合计	64,712,986.71	130,154,223.31

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	期初余额	期末余额
----	------	------

售后回租应付款	93,228,217.78	30,107,515.82
应付征用水田粮食补偿款	39,259,806.81	38,042,085.47
征地补偿款	13,924,876.17	13,481,249.67
减：一年内到期的长期应付款	17,258,677.45	17,917,864.25
合计	129,154,223.31	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	44,408,221.93		6,453,769.84	37,954,452.09	尚未达到确认其他收益的条件
合计	44,408,221.93		6,453,769.84	37,954,452.09	/

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	17,777,732.81			1,733,333.28		16,044,399.53	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	10,875,312.16			849,875.04		10,025,437.12	与资产相关
大藤峡水利枢纽工程影响江口电厂补偿款	13,073,076.96			1,188,461.52		11,884,615.44	与资产相关
“三供一业”补助资金	2,682,100.00				2,682,100.00		

合计	44,408,221.93		3,771,669.84	2,682,100.00	37,954,452.09
----	---------------	--	--------------	--------------	---------------

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
20 桂冠电力 MTN001	2020-12-14	权益工具	4.66	100 元
MTN1198 号（革命老区）	2021-8-26	权益工具	3.50	100 元

金融工具名称	发行时间	会计分类	股息率或利率率 (%)	发行价格
债)				
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
20 桂冠电力 MTN001	14,000,000.00	1,400,000,000.00	2+N 年	不适用	不适用
MTN1198 号 (革命老区债)	6,000,000.00	600,000,000.00	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	1,401,539,080.90		65,709,308.61		65,240,000.00	14,000,000	1,402,008,389.51
MTN1198 号 (革命老区债)			6,000,000	607,683,739.66		566,037.74	6,000,000	607,117,701.92

合计	14,000,000	1,401,539,080.90	6,000,000	673,393,048.27		65,806,037.74	20,000,000	2,009,126,091.43
----	------------	------------------	-----------	----------------	--	---------------	------------	------------------

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：其他权益工具本年增加额为673,393,048.27元，主要是本年发行的永续债及计提的利息所致。减少额为65,806,037.74元，主要系本期发行其他权益工具产生的承销费及支付利息所致。

其他说明：

√适用 □不适用

期末发行在外的被划分为权益工具的永续债等金融工具主要条款说明

(1) 上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4.66%。

(2) 本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%。

永续期公司债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。永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永续期公司债券延长1个周期，或选择在该周期末到期全额赎回。永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。永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）	1,584,931,216.54		310,598,110.48	1,274,333,106.06
其他资本公积	-283,591,508.35		6,693,409.52	-290,284,917.87
合计	1,301,339,708.19		317,291,520.00	984,048,188.19

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) 本公司无偿受让子公司大唐桂冠合山发电有限公司、鹿寨西岸水电站有限公司的少数股东股权导致母公司享有子公司权益发生变动，减少资本公积-资本溢价310,598,110.48元；2) 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6,693,409.52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						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	82,685,206.16	16,287,123.85		-138,135.91	4,071,780.96	12,215,342.89		95,038,684.96
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	82,685,206.16	16,287,123.85		-138,135.91	4,071,780.96	12,215,342.89		95,038,684.96
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	15,128,245.66	5,978,765.34				5,978,765.34		21,107,011.00
其中：权益法下可转损益	15,128,245.66	5,978,765.34				5,978,765.34		21,107,011.00

的其他综合收益						34		
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	97,813,451.82	22,265,889.19		-138,135.91	4,071,780.96	18,194,108.23		116,145,695.96

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

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	1,730,401,349.13	212,000,075.59		1,942,401,424.72
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	1,985,590,481.98	212,000,075.59		2,197,590,557.57

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	4,032,633,293.44	3,580,472,971.08
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	4,032,633,293.44	3,580,472,971.08
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,352,036,774.35	2,196,578,942.50
加：其他调整因素+	332,056.58	
减：提取法定盈余公积	212,000,075.59	231,101,456.58
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,497,651,782.38	1,497,381,611.23
转作股本的普通股股利		
其他调整因素-	75,205,401.08	15,935,552.33
期末未分配利润	3,600,144,865.32	4,032,633,293.44

注：

1) 未分配利润其他调整因素增加 332,056.58 元系下属子公司广西三聚宝坛电力有限公司出售其持有的其他权益工具投资，持有期间累计损失及出售利得转入留存收益；

2) 未分配利润其他调整因素减少 75,205,401.08 元系本公司根据永续债发行条款提取永续债利息 73,393,048.27 元及按相关文件规定要求无偿移交三供一业项目资产 1,812,352.81 元冲减留存收益。

调整期初未分配利润明细：

1. 由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。

2. 由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。

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

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	8,352,279,896.31	5,212,305,610.00	8,909,493,950.73	4,570,699,574.63
其他业务	62,010,137.38	24,109,380.47	64,451,342.70	9,903,303.12
合计	8,414,290,033.69	5,236,414,990.47	8,973,945,293.43	4,580,602,877.75

(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
消费税		
营业税		
城市维护建设税	38,341,180.83	45,468,060.85
教育费附加及地方教育费附加	38,678,606.33	46,142,064.78
资源税	15,975,998.00	11,072,345.00
房产税	23,139,789.77	23,762,614.20
土地使用税	18,154,414.42	18,425,976.11
车船使用税	357,617.88	337,715.77
印花税	4,233,847.10	4,213,698.67
环保税	849,099.62	1,959,121.93
水利建设基金	1,648,396.48	
合计	141,378,950.43	151,381,597.31

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	248,128,858.15	245,080,991.19
物业管理费	13,017,971.89	19,175,200.81
无形资产摊销	12,013,760.39	9,861,194.45
其他	11,559,480.79	12,000,796.06
折旧费	10,051,734.72	12,441,354.66
差旅费	7,741,585.85	8,231,547.32
中介费	7,514,274.68	6,996,705.42
办公费	4,104,245.76	4,304,882.80
保险费	4,059,049.99	10,255,982.35
外部劳务费	3,495,317.63	5,276,122.90
信息化费用	3,321,299.58	3,134,168.26
咨询费	2,562,399.68	5,701,042.22
运输费	2,349,349.64	2,917,942.27
业务招待费	2,015,968.95	2,237,714.15
合计	331,935,297.70	347,615,644.86

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	866,019,764.92	1,008,106,409.84
利息收入	-17,382,833.24	-22,701,185.53
其他	808,794.89	1,392,146.26
合计	849,445,726.57	986,797,370.57

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	2,775,172.64	10,870,779.70
增值税即征即退	8,120,879.85	6,434,292.41
其他税费返还	3,441,307.51	4,672,949.91
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
个税手续费返还	395,797.42	368,953.68
2019 年纳税增幅企业补助资金		100,000.00
其他政府补助	319,116.93	200,724.77
合计	18,823,944.19	26,419,370.31

其他说明：

无。

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	66,032,826.94	58,246,357.76
处置长期股权投资产生的投资收益	886,328.52	-99,981.48
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	11,874,917.76	10,952,611.00
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	78,794,073.22	69,098,987.28

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

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产		

其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		-587,660.80
合计		-587,660.80

其他说明：

无。

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	5,490,712.94	-2,154,071.12
其他应收款坏账损失	-20,664,157.22	1,051,411.90
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	-22,203,033.76	
合计	-37,376,478.04	-1,102,659.22

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		-76,674.78

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		
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		-76,674.78

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	31,770.19	2,682,020.22
合计	31,770.19	2,682,020.22

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		14,251.59	
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	14,141,352.70	2,177,292.52	14,141,352.70
赔偿收入	10,989,256.71	6,558,143.13	10,989,256.71
其他	8,621,545.37	6,462,025.06	8,621,545.37
合计	33,752,154.78	15,211,712.30	33,752,154.78

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	11,755,800.00		与收益相关
青羊区管委会产业扶持奖励金	2,044,906.93	1,405,902.84	与收益相关
工业企业进阶奖励	200,000.00	50,000.00	与收益相关
工业经济良好开局奖励金	50,000.00	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
复工复产奖励资金		300,000.00	与收益相关
河池市企业市长质量奖励金		300,000.00	与收益相关
其他政府补助	40,645.77	71,389.68	与收益相关
合 计	14,141,352.70	2,177,292.52	

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	27,305,324.58	6,039,406.13	27,305,324.58
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	17,000,000.00	46,172,500.00	17,000,000.00
赔偿金、违约金及罚款支出	2,092,813.88	5,395,610.53	2,092,813.88
其他	614,894.44	71,703.35	614,894.44
合计	47,013,032.90	57,679,220.01	47,013,032.90

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	298,045,895.45	467,236,432.99
递延所得税费用	3,947,534.28	-311,327.56
合计	301,993,429.73	466,925,105.43

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	1,897,283,971.14
按法定/适用税率计算的所得税费用	474,320,992.79
子公司适用不同税率的影响	-203,330,925.45
调整以前期间所得税的影响	-6,555,519.30
非应税收入的影响	-28,346,985.90
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	18,641,482.46
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-15,932,150.01
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	63,196,535.14
所得税费用	301,993,429.73

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“其他综合收益”

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	3,697,105.44	1,813,693.42
利息收入	17,382,833.24	22,701,185.53
保险赔款	6,396,723.70	6,558,143.13
政府补助	16,245,762.48	18,362,146.90

其他	4,249,294.50	6,830,978.74
合计	47,971,719.36	56,266,147.72

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	62,198,541.36	74,270,864.57
往来款项	71,024,481.81	51,636,110.93
手续费支出	808,794.89	1,392,146.26
工会经费和职工教育经费	24,408,237.17	19,106,454.83
履约保证金	29,800,200.15	23,000,000.00
合计	188,240,255.38	169,405,576.59

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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
试运行收入取得的现金	125,036,740.54	42,643,144.66
合计	125,036,740.54	42,643,144.66

收到的其他与投资活动有关的现金说明：
无。

(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	2,898,500,000.00	2,497,750,000.00
融资租赁款	95,734,687.26	436,717,218.14
合计	2,994,234,687.26	2,934,467,218.14

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	22,602,944.34	22,188,839.92
售后租回交易支付的现金	14,447,058.68	
偿还债券支付的现金	2,000,000,000.00	
合计	2,037,050,003.02	22,188,839.92

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

补充资料	本期金额	上期金额
单位：元 币种：人民币		
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,595,290,541.41	2,494,588,572.81
加：资产减值准备		76,674.78
信用减值损失	37,376,478.04	1,102,659.22
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,008,089,323.55	2,231,939,164.29
使用权资产摊销	16,726,271.88	
无形资产摊销	26,925,475.41	24,829,560.19
长期待摊费用摊销	874,228.16	2,781,266.51
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）	-31,770.19	-2,682,020.22
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	27,305,324.58	6,025,154.54
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		587,660.80
财务费用（收益以“－”号填列）	866,019,764.92	1,008,106,409.84
投资损失（收益以“－”号填列）	-78,794,073.22	-69,098,987.28
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	6,672,702.89	1,072,222.09
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-2,725,168.61	-1,383,549.65
存货的减少（增加以“－”号填列）	-76,974,553.17	82,170,182.13
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-275,750,535.40	-321,307,786.89
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-94,544,777.75	112,832,834.54
其他		
经营活动产生的现金流量净额	4,056,459,232.50	5,571,640,017.70
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		

3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	1,504,846,264.02	1,856,614,225.38
减: 现金的期初余额	1,856,614,225.38	1,863,244,412.43
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	-351,767,961.36	-6,630,187.05

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币		
项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,504,846,264.02	1,856,614,225.38
其中: 库存现金		
可随时用于支付的银行存款	1,504,846,264.02	1,856,614,225.38
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		

三、期末现金及现金等价物余额	1,504,846,264.02	1,856,614,225.38
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	57,054,262.35	履约保证金、保函保证金、土地垦保证金
应收票据		
存货		
固定资产	1,164,378,269.57	抵押借款、融资租赁担保
无形资产	5,171,857.48	土地使用权抵押
应收账款	848,803,518.73	电费收费权质押借款、融资租赁担保
合计	2,075,407,908.13	/

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	11,755,800.00	营业外收入	11,755,800.00
增值税即征即退	8,120,879.85	其他收益	8,120,879.85
其他税费返还	3,441,307.51	其他收益	3,441,307.51
稳岗补贴	2,775,172.64	其他收益	2,775,172.64
青羊区管委会产业扶持奖励金	2,044,906.93	营业外收入	2,044,906.93
其他政府补助	340,645.77	营业外收入	340,645.77
其他政府补助	319,116.93	其他收益	319,116.93
合计	28,797,829.63		28,797,829.63

(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	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
四川川汇水电投资有限责任公司	四川平武县	四川	水电	100.00		非同一控制下收购
广西平班水电开发有限公司	广西南宁市	广西	水电	63.00		非同一控制下收购
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
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	100.00		投资设立
大唐岩滩水力发电有限责任公司	广西大化县	广西	水电	70.00		同一控制下取得
龙滩水电开发有限公司	广西南宁	广西	水电	100.00		同一控制下取得
大唐桂冠合山新能源有限公司	广西合山	广西	太阳能发电	100.00		投资设立
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	湖北宜昌	湖北	水电	65.00		非同一控制下收购
广西大唐桂冠电力营销有限公司	广西南宁	广西	电力销售	100.00		投资设立
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
广西大唐桂冠新能源有限公司	广西南宁	广西	风电	100.00		投资设立
遵义桂冠风力发电有限公司	贵州省遵义县	贵州	风电	100.00		投资设立
兴义桂冠风力发电有限公司	贵州省兴义市	贵州	风电	100.00		投资设立
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
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
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
大唐桂冠招远电力投资	山东招远市	山东	风电	100.00		非同一控制下收购

有限公司						
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
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
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	云南迪庆	云南	水电	73.93		同一控制下取得
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
柳州强源电力开发有限公司	广西鹿寨县	广西	水电	92.16		非同一控制下收购
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
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
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
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
贵州中山包水电发展有限公司	贵州省兴义市	贵州	水电	73.00		非同一控制下收购
贵州大田河水电开发有限公司	贵州省兴义市	贵州	水电	63.00		非同一控制下收购
贵州白水河发电有限公司	贵州省兴义市	贵州	水电	50.00		非同一控制下收购
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	100.00		投资设立
永福强源电力开发有限公司	广西永福县	广西	水电		99.00	投资设立
广西三聚宝坛电力有限公司	广西罗城县	广西	水电		90.00	非同一控制下收购

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

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

无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无。

其他说明：
无。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
广西桂冠开投电力有限责任公司	48.00	110,416,569.61	101,098,566.28	693,436,269.50
广西平班水电开发有限公司	37.00	30,190,156.32	24,442,200.00	264,996,924.08
大唐岩滩水力发电有限责任公司	30.00	96,933,343.25	108,165,410.05	877,376,852.02
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	35.00	9,985,636.78		7,314,374.57
烟台东源集团开发区风电有限公司	20.00	192,152.40		8,491,157.56
烟台海阳东源风电发展有限公司	20.00	-384,523.38		-8,728,506.42
烟台东源集团莱州风电有限公司	44.00	907,062.52		44,539,547.79
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	45.00	24,088,167.04		74,139,053.04
横县江南发电有限公司	28.00	-5,935,828.83	2,800,000.00	240,133,364.34
扶绥广能电力开发有限公司	49.00	-680,716.77	4,900,000.00	143,622,413.15
黔南朝阳发电有限公司	33.00	14,289,027.59	19,800,000.00	80,716,517.31
广西三聚电力投资有限公司	22.2390	2,905,684.49	6,672,000.00	42,307,256.13
柳州强源电力开发有限公司	7.8438	-252,303.71	392,190.00	12,254,401.50
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	30.00	-319,184.18	150,000.00	4,792,050.05
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	26.0680	-11,273,348.80		-142,075,333.08
广西三聚宝坛电力有限公司	10.00	449,692.22		4,903,212.35
永福强源电力开发有限公司	1.00	-893.52		82,344.02
贵州大田河水电开发有限公司	37.00	7,381,136.07	11,991,700.00	101,366,818.75
贵州白水河发电有限公司	50.00	1,463,398.39	17,500,000.00	88,949,387.76
大唐香电得荣电力开发有限公司	49.00	-25,208,308.04		330,075,660.28
贵州中山包水电	27.00	3,383,825.95	9,180,000.00	35,885,390.98

发展有限公司				
大唐桂冠合山发电有限公司（注1）	16.76	-15,151,021.89		
鹿寨西岸水电站有限公司（注2）	1.57	-125,956.45		
合计	/	243,253,767.06	307,092,066.33	2,904,579,155.68

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1：鹿寨西岸水电站有限公司于2021年11月被本公司吸收合并，转为分公司；

注2：大唐桂冠合山发电有限公司于2021年8月被龙滩水电开发有限公司吸收合并，转为其分公司；

注3：横县江南发电有限公司、扶绥广能电力开发有限公司等非全资子公司当期归属于少数股东的损益不等于净利润乘少数股东持股比例的金额，系该部分非全资子公司由以前年度非同一控制下合并取得，合并过程中相关发电资产存在评估增值，因此在合并层面计算评估增值部分的相关资产折旧摊销时，也按照少数股东持股比例计算分摊了少数股东应享有的部分。

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
广西桂冠开投电力有限责任公司	355,813,924.34	1,201,979,633.25	1,557,793,557.59	113,134,662.79		113,134,662.79	250,558,877.13	1,294,245,541.37	1,544,804,418.50	118,232,898.61	195,000.00	118,427,898.61
广西平班水电开发有限公司	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	63,208,828.11	837,435,440.24	900,644,268.35	199,971,382.51		199,971,382.51
大唐桂冠合山发电有限公司							344,199,290.13	2,161,189,780.94	2,505,389,071.07	1,176,261,266.81	3,085,572,566.68	4,261,833,833.49
大唐岩滩	309,080.08	3,218,964.05	3,528,050.13	249,110,850.00	354,350,000.00	603,460,850.00	369,021,360.00	3,294,596,000.00	3,663,617,000.00	331,132,860.00	369,167,100.00	700,299,960.00

水力发电有限责任公司	6,224.07	139.54	363.61	6.91	0.00	6.91	7.96	359.19	727.15	6.57	0.00	6.57
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	22,239,192.06	523,966.943.67	546,206,135.73	206,307.922.69	319,000.000.00	525,307.922.69	21,081,758.14	540,221,123.67	561,302,881.81	545,935.059.56	23,000,000.00	568,935,059.56
大唐香电得荣电力开发有限公司	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	54,661,110.90	2,333,377,591.09	2,388,038,701.99	184,389,978.89	1,478,579,400.00	1,662,969,378.89
烟台东源集团开发区风电有限公司	30,466,914.95	103,318,360.32	133,785,275.27	45,126,941.35	46,202,546.13	91,329,487.48	20,566,467.28	113,024,931.49	133,591,398.77	23,408,045.35	68,688,327.61	92,096,372.96
烟台海阳东源风电发展有限公司	10,930,328.95	44,400,405.35	55,330,734.30	98,973,266.36		98,973,266.36	6,587,455.27	49,563,269.44	56,150,724.71	2,870,639.87	95,000,000.00	97,870,639.87
烟台东源集团莱州风电有限公司	68,789,663.57	181,352,509.72	250,142,173.29	39,621,443.67	109,294,484.65	148,915,928.32	31,554,626.09	184,815,313.92	216,369,940.01	31,695,640.88	85,509,559.89	117,205,200.77
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	97,648,855.57	310,269,483.59	407,918,339.16	55,676,066.79	168,860,760.00	224,536,826.79	68,417,058.27	327,935,307.47	396,352,365.74	79,334,417.45	196,455,696.00	275,790,113.45
横县江南发电有限公司	222,472,448.60	205,003,691.64	427,476,140.24	11,497,423.74		11,497,423.74	256,217,467.98	178,592,250.43	434,809,718.41	6,414,543.03		6,414,543.03
扶绥广能电力	14,117,45	273,687,164.01	287,804,620.15	49,439,026.41	20,000,000.00	69,439,026.41	9,909,392.00	295,461,428.12	305,370,820.12	79,764,689.16		79,764,689.16

开发有限公司	6.14											
黔南朝阳发电有限公司	35,570,609.30	142,601,917.25	178,172,526.55	9,093,176.96		9,093,176.96	44,333,481.17	144,011,941.26	188,345,422.43	6,941,198.56		6,941,198.56
广西三聚电力投资有限公司	30,366,643.86	378,700,046.11	409,066,689.97	78,765,409.44	208,409,873.56	287,175,283.00	39,325,556.40	390,253,522.02	429,579,078.42	76,026,026.41	222,639,969.45	298,665,995.86
柳州强源电力开发有限公司	19,798,034.87	281,920,053.21	301,718,088.08	70,417,104.82	124,910,052.56	195,327,157.38	18,757,283.34	295,501,050.40	314,258,333.74	55,619,820.71	146,948,389.12	202,568,209.83
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	378,254.96	13,440,864.74	13,819,119.70	1,886,654.85		1,886,654.85	433,088.25	13,614,040.62	14,047,128.87	791,120.73		791,120.73
鹿寨西岸水电站有限公司							6,153,634.34	127,142,575.54	133,296,209.88	30,506,996.58	172,500,000.00	203,006,996.58
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	25,656,600.06	678,027,883.81	703,684,483.87	1,212,385,951.86	64,000,000.00	1,276,385,951.86	29,485,401.43	711,691,158.15	741,176,559.58	1,165,355,651.02	107,000,000.00	1,272,355,651.02
广西三聚宝坛电力有限公司	16,796,893.79	274,405,112.43	291,202,006.22	81,250,573.84	192,365,474.03	273,616,047.87	11,417,180.92	283,004,220.33	294,421,401.25	78,699,023.22	204,862,236.64	283,561,259.86
永福强源电力开发有限公司	5,576,814.23	121,071,627.99	126,648,442.22	51,178,882.35	88,000,000.00	139,178,882.35	5,835,825.30	125,680,263.58	131,516,088.88	21,905,432.23	123,000,000.00	144,905,432.23
贵州大田河水电开	26,882,951.1	207,742,628.11	234,625,579.26	80,650,636.60		80,650,636.60	31,205,706.07	221,018,510.00	252,224,216.07	89,269,698.00		89,269,698.00

发有 限公 司	5											
贵州 白水 河发 电有 限公 司	11, 156 ,41 8.8 0	81,88 0,133 .76	93,03 6,552 .56	3,711 ,720. 33	2,610 ,257. 22	6,321 ,977. 55	43,32 0,848 .79	81,99 3,280 .35	125,3 14,12 9.14	6,165 ,533. 95	2,691 ,170. 48	8,856 ,704. 43
贵州 中山 包水 电发 展有 限公 司	43, 319 ,65 8.5 0	25,69 4,285 .87	69,01 3,944 .37	21,71 0,982 .15		21,71 0,982 .15	57,87 3,735 .74	26,01 9,698 .71	83,89 3,434 .45	23,02 7,675 .53		23,02 7,675 .53

子公 司名 称	本期发生额				上期发生额			
	营业收 入	净利润	综合收 益总额	经营活 动现 金流量	营业收 入	净利润	综合收 益总 额	经营活 动现 金流量
广 西 桂 冠 开 投 电 力 有 限 责 任 公 司	504,795, 138.46	230,034, 520.02	230,034, 520.02	349,257,07 3.04	537,453, 248.93	233,957,7 92.31	233,957,7 92.31	398,504,8 18.86
广 西 平 班 水 电 开 发 有 限 公 司	201,328, 490.88	81,595,0 17.09	81,595,0 17.09	114,617,55 1.48	182,405, 342.04	66,062,84 8.82	66,062,84 8.82	102,835,7 13.21
大 唐 桂 冠 合 山 发 电 有 限 公 司					1,317,58 2,238.38	-137,898, 685.19	-137,898, 685.19	945,273,7 98.27
大 唐 岩 滩 水 力 发 电 有 限 责 任 公 司	951,957, 811.09	323,111, 144.15	323,111, 144.15	539,011,18 5.63	1,117,24 2,172.41	401,864,0 47.68	401,864,0 47.68	647,746,0 42.40
湖 北 省 巴 东 县 沿 渡 河 电	104,274, 736.06	28,530,3 90.79	28,530,3 90.79	-306,739,1 44.40	108,986, 383.93	24,190,54 2.44	24,190,54 2.44	432,093,6 99.70

业 展 有 限 公 司									
大 唐 香 得 电 力 开 发 有 限 公 司	150,546, 926.72	-51,445, 526.62	-51,445, 526.62	125,776,59 5.60	178,982, 470.69	212,642.7 5	212,642.7 5	140,793,7 66.07	
烟 台 东 源 集 团 开 发 区 风 电 有 限 公 司	21,060,0 03.34	960,761. 98	960,761. 98	10,274,950 .77	17,668,1 98.98	-4,700,22 4.61	-4,700,22 4.61	-1,298,38 2.76	
烟 台 海 东 风 电 发 展 有 限 公 司	7,113,42 5.92	-1,922,6 16.90	-1,922,6 16.90	5,102,489. 89	5,838,66 3.28	-7,356,12 0.03	-7,356,12 0.03	3,092,496 .94	
烟 台 东 源 集 团 莱 州 风 电 有 限 公 司	37,803,0 97.69	2,061,50 5.73	2,061,50 5.73	12,183,966 .92	28,451,5 91.12	-5,929,82 8.55	-5,929,82 8.55	15,658,59 0.36	
大 唐 桂 冠 信 诚 (莱 州) 电 力 有 限 公 司	83,872,5 02.28	53,529,2 60.08	53,529,2 60.08	67,302,314 .47	44,938,9 04.70	21,808,44 4.47	21,808,44 4.47	17,660,08 4.29	
横 县 江 南 发 电 有 限 公 司	115,886, 082.49	-2,416,4 58.88	-2,416,4 58.88	32,739,858 .79	123,325, 536.98	17,006,12 0.14	17,006,12 0.14	36,007,16 5.69	
扶 绥 广 电 开 发 有 限 公 司	53,087,8 95.68	2,759,46 2.78	2,759,46 2.78	30,105,223 .58	57,606,3 63.63	8,560,031 .02	8,560,031 .02	36,921,73 8.31	

公司									
黔 南 朝 阳 发 电 有 限 公 司	94,779,1 04.29	47,675,1 25.72	47,675,1 25.72	54,217,903 .24	95,640,3 29.54	51,869,53 7.27	51,869,53 7.27	60,855,53 7.73	
广 西 三 聚 电 力 投 资 有 限 公 司	89,957,1 22.06	20,306,4 67.28	20,503,8 49.41	40,620,100 .10	99,121,8 28.75	31,347,48 7.83	31,150,10 5.70	-22,456,5 58.55	
柳 州 强 源 电 力 开 发 有 限 公 司	65,730,1 44.61	-299,193 .21	-299,193 .21	33,669,832 .26	86,295,3 72.38	16,324,08 1.19	16,324,08 1.19	44,673,80 5.44	
广 西 昭 平 县 百 花 滩 水 力 发 电 有 限 公 司	2,608,78 1.31	-823,543 .29	-823,543 .29	-1,747.27	3,819,81 3.34	483,751.0 8	483,751.0 8	1,297,766 .18	
鹿 寨 西 岸 水 电 站 有 限 公 司				4,397,598. 97	10,380,2 90.49	-11,693,5 44.43	-11,693,5 44.43	-57,162,8 36.86	
大 唐 迪 庆 香 格 里 拉 电 力 开 发 有 限 公 司	38,343,4 18.12	-41,522, 376.55	-41,522, 376.55	-181,680,9 12.78	41,036,1 87.01	-78,122,0 49.66	-78,122,0 49.66	-590,147, 255.29	
广 西 三 聚 宝 坛 电 力 有 限 公 司	39,405,2 01.80	6,053,95 9.83	6,251,34 1.96	13,874,913 .96	42,199,5 45.19	5,359,200 .81	5,161,818 .68	-69,281,2 82.59	
永 福 强 源 电 力 开 发 有 限	18,470,2 37.27	858,903. 22	858,903. 22	-9,902,678 .71	25,021,5 61.22	4,661,758 .92	4,661,758 .92	-5,303,76 6.72	

公司								
贵州大河水电开发有限公司	68,275,798.03	23,430,424.59	23,430,424.59	46,399,471.28	95,535,797.67	36,005,809.58	36,005,809.58	66,943,678.49
贵州白水河发电有限公司	31,708,849.63	5,563,551.61	5,563,551.61	15,527,933.63	59,804,595.71	35,024,283.86	35,024,283.86	33,600,538.41
贵州中山包水电发展有限公司	44,329,701.99	20,437,203.30	20,437,203.30	18,668,754.56	58,884,081.47	34,108,527.17	34,108,527.17	42,087,840.22

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	广西	广西南宁	火力发电		49.00	权益法

联合售电有限公司						
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. 广西网欣物业服务有限责任公司	广西	广西南宁	物业服务	25.01		权益法
5. 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
6. 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	广西大唐电力	广西北部湾银行股份有限公司	广西大唐电力物资有限公司

		物资有限公司		
流动资产	178,913,229,662.35		45,776,756,610.35	26,053,392.53
非流动资产	181,795,594,622.40		259,341,774,803.88	108,390.43
资产合计	360,708,824,284.75		305,118,531,414.23	26,161,782.96
流动负债	276,463,758,127.01		230,659,899,727.69	12,329,163.40
非流动负债	60,745,603,820.02		53,104,185,605.22	
负债合计	337,209,361,947.03		283,764,085,332.91	12,329,163.40
净资产	23,499,462,337.72		21,354,446,081.32	13,832,619.56
少数股东权益	220,383,320.92		218,337,832.74	
归属于母公司股东权益	23,279,079,016.80		21,136,108,248.58	13,832,619.56
按持股比例计算的净资产份额	960,262,009.44		918,807,761.67	6,777,983.58
调整事项	-63,599,742.26		-76,327,191.57	-68,766.33
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	-63,599,742.26		-76,327,191.57	-68,766.33
对联营企业权益投资的账面价值	896,662,267.18		842,480,570.10	6,709,217.25
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	16,020,466,031.26		13,071,208,910.00	18,632,223.21
财务费用	0			-227,643.79
所得税费用	549,663,274.01		464,792,399.52	36,439.19
净利润	2,026,100,964.21		1,574,252,736.74	2,111,514.11
终止经营的净利润				
其他综合收益	180,638,736.78		22,752,057.60	
综合收益总额	2,206,739,700.99		1,597,004,794.34	2,111,514.11
本年度收到的来自联营企业的股利	29,700,000.00		26,400,000.00	

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	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	19,450,250.00	197,959,906.22	17,041,340.00	223,843,723.63
非流动资产	1,055,810.00	68,296,721.83	1,392,850.00	23,540,910.72
资产合计	20,506,060.00	266,256,628.05	18,434,190.00	247,384,634.35
流动负债	997,790.00	2,644,203.93	1,041,080.00	5,984,912.21

非流动负债				
负债合计	997,790.00	2,644,203.93	1,041,080.00	5,984,912.21
净资产	19,508,270.00	263,612,424.12	17,393,110.00	241,399,722.14
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	19,508,270.00	263,612,424.12	17,393,110.00	241,399,722.14
按持股比例计算的净资产份额	4,879,018.33	129,170,087.82	4,350,016.81	118,285,863.85
调整事项	-111,141.08		-269,663.30	30,746.34
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	-111,141.08		-269,663.30	30,746.34
对联营企业权益投资的账面价值	4,767,877.25	129,170,087.82	4,080,353.51	118,316,610.19
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	55,141,640.00	34,913,928.42	52,032,840.00	30,711,731.68
财务费用	-29,800.00	-7,370,204.62	-18,750.00	-6,211,324.50
所得税费用	811,600.00	6,199,675.23		6,579,000.87
净利润	1,789,660.00	22,206,454.07	4,320,790.00	19,848,777.84
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	1,789,660.00	22,206,454.07	4,320,790.00	19,848,777.84
本年度收到的来自联营企业的股利				4,060,294.37

	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	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
流动资产	11,803,347.92	53,639,078.16	6,761,818.51	31,779,419.81
非流动资产	15,085,493.88	1,151,014.67	20,223,043.68	330,000.00
资产合计	26,888,841.80	54,790,092.83	26,984,862.19	32,109,419.81
流动负债	184,216.40		438,292.11	2,057,211.36
非流动负债	142,034.41		146,146.05	
负债合计	326,250.81		584,438.16	2,057,211.36
净资产	26,562,590.99	54,790,092.83	26,400,424.03	30,052,208.45
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	26,562,590.99	54,790,092.83	26,400,424.03	30,052,208.45

按持股比例计算的净资产份额	9,296,906.86	2,616,226.93	9,240,148.41	1,434,992.95
调整事项		6,753.19		1,147,183.05
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他		6,753.19		1,147,183.05
对联营企业权益投资的账面价值	9,296,906.86	2,622,980.12	9,240,148.41	2,582,176.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	5,376,478.49		7,637,730.51	
财务费用	-13,032.25			-538,938.70
所得税费用	156,224.95		-432,398.04	16,005.57
净利润	198,576.25		201,276.35	520,425.13
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	198,576.25		2,174,732.95	520,425.13
本年度收到的来自联营企业的股利				

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	四川嘉陵江旅游投资开发股份有限公司	贵州兴义电力发展有限公司	四川嘉陵江旅游投资开发股份有限公司	贵州兴义电力发展有限公司
流动资产		955,002,227.01	38,590,728.19	1,603,828,059.75
非流动资产		3,132,832,318.41	372,382,252.35	3,833,954,045.42
资产合计		4,087,834,545.42	410,972,980.54	5,437,782,105.17
流动负债		1,596,408,921.23	468,163,544.78	2,015,767,994.22
非流动负债		2,240,888,631.18	666,666.64	2,770,743,985.25
负债合计		3,837,297,552.41	468,830,211.42	4,786,511,979.47
净资产		250,536,993.01	-57,857,230.88	651,270,125.70
少数股东权益		8,875,518.65	-20,651,503.62	98,656,944.52
归属于母公司股东权益		241,661,474.36	-37,205,727.25	552,613,181.18
按持股比例计算的净资产份额		26,582,762.18	-4,650,715.91	60,787,449.93
调整事项		3,980,087.75	4,650,715.91	
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他		3,980,087.75	4,650,715.91	

对联营企业权益投资的账面价值		30,562,849.93		60,787,449.93
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入		1,606,652,854.22	21,216,531.73	1,421,878,773.68
财务费用		158,434,588.44	1,846,243.62	158,245,146.97
所得税费用		334,270.45		1,022,351.12
净利润		-328,088,644.63	1,930,419.94	-181,446,891.27
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额		-328,088,644.63	1,930,419.94	-181,446,891.27
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）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
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）2020年12月31日

金融资产项目	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	1,883,868,287.58			1,883,868,287.58
应收票据	26,300,000.00			26,300,000.00
应收账款	1,285,863,464.92			1,285,863,464.92
其他应收款	33,213,867.36			33,213,867.36
其他权益工具投资			225,948,908.49	225,948,908.49
合计	3,229,245,619.86		225,948,908.49	3,455,194,528.35

2、资产负债表日的各类金融负债的账面价值

(1) 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

(2) 2020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		1,944,327,284.66	1,944,327,284.66
应付账款		1,591,227,858.12	1,591,227,858.12
其他应付款		281,163,170.29	281,163,170.29
一年内到期的非流动负债		2,175,615,553.87	2,175,615,553.87
长期借款		15,025,984,995.04	15,025,984,995.04
应付债券		3,426,700,244.90	3,426,700,244.90
长期应付款		444,736,352.07	444,736,352.07
合计		24,889,755,458.95	24,889,755,458.95

(二) 信用风险

于2021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2021年12月31日，应收账款前五名金额合计占应收账款总额96.45%。

于2021年12月31日，除附注“十二、5、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	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

接上表：

项 目	2020 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合 计
短期借款	1,944,327,284.66		1,944,327,284.66
应付账款	971,834,905.28	619,392,952.84	1,591,227,858.12

项 目	2020 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合 计
其他应付款	61,386,272.81	219,776,897.48	281,163,170.29
一年内到期的非流动 负债	2,175,615,553.87		2,175,615,553.87
长期借款		15,025,984,995.04	15,025,984,995.04
应付债券		3,426,700,244.90	3,426,700,244.90
长期应付款		444,736,352.07	444,736,352.07
合 计	5,153,164,016.62	19,736,591,442.33	24,889,755,458.95

（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2021年12月31日，本公司带息负债详见附注七、32、43、45、46，利率上升将使本公司债务成本上升。

（六）资本管理

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

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

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

项目	期末余额或比率	期初余额或比率
净负债小计	21,080,853,548.05	21,434,560,930.60
调整后资本	19,577,866,660.19	19,262,026,919.07
净负债和资本合计	40,658,720,208.24	40,696,587,849.67
杠杆比率	51.85%	52.67%

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			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投			241,718,246.61	241,718,246.61

资				
(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				
持续以公允价值计量的资产总额			241, 718, 246. 61	241, 718, 246. 61
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

□适用 √不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

√适用 □不适用

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 2021 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

本企业子公司的情况详见附注“九、1、在子公司中的权益”。

□适用 √不适用

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注“九、3、在合营企业或联营企业中的权益”。

□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
大唐东北电力试验研究院有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐洱源凤羽风电有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐富川新能源有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐恭城新能源有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐贵州发电有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐贵州能源服务有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐贵州新能源开发有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐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
广西大唐电力物资有限公司	与公司受同一最终控制方控制
国电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
中国大唐集团国际贸易有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团科技工程有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	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	与公司受同一最终控制方控制

中南电力试验研究院	
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
安徽大唐电力工程监理有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐山东发电有限公司	与公司受同一最终控制方控制
北京大唐恒通机械输送技术有限公司	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华东分公司	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东北分公司	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

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	上期发生额
中国水利电力物资集团有限公司	采购材料及设备	591,206,938.26	370,601,116.09
大唐国际燃料贸易有限公司	采购材料	266,009,067.56	
大唐国际能源服务有限公司	采购材料及设备	124,986,173.04	40,059,908.59
中国大唐集团国际贸易有限公司	采购材料	62,674,875.74	82,910,656.46
大唐贵州新能源开发有限公司	采购材料及设备	54,108,038.27	
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	技术服务	32,533,380.22	24,546,900.43
中国水利电力物资北京有限公司	采购材料及设备	24,278,702.20	42,422,444.72
中国大唐集团科技工程有限公司	工程建设服务	19,145,584.90	50,418,605.48

上海大唐融资租赁有限公司	融资租赁	17,293,537.77	11,712,742.28
北京中唐电工程咨询有限公司	工程建设服务	7,376,628.79	5,946,178.41
中国水利电力物资上海有限公司	采购材料及设备	6,008,191.87	50,966,596.73
北京中油国电石油制品销售有限公司	采购材料	5,940,246.17	3,703,264.73
湖南大唐先一科技有限公司	信息化服务	4,663,402.08	14,646,394.87
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	培训服务	4,567,144.72	362,759.19
中国水利电力物资华南有限公司	采购材料及设备	4,438,729.54	5,803,260.95
北京大唐泰信保险经纪有限公司	保险服务	4,222,871.77	1,704,714.61
广西大唐电力物资有限公司	采购材料及设备	2,431,769.91	17,709,675.41
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	采购技术服务	3,582,603.76	4,372,581.12
重庆市科源能源技术发展有限公司	技术服务	1,819,218.57	
大唐贵州能源服务有限公司	技术服务	1,812,441.31	
大唐贵州发电有限公司	采购材料及设备	1,319,434.57	
大唐融资租赁有限公司	融资租赁	1,108,152.54	879,308.63
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	修理服务	1,080,000.00	
大唐可再生能源试验研究院有限公司	技术服务	944,811.32	349,056.61
大唐四川电力检修运营有限公司	修理服务	904,184.46	651,436.52
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	技术服务	1,244,552.83	234,056.59
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	技术服务	553,259.43	593,986.24
大唐碳资产有限公司	技术服务	330,118.68	330,188.68
大唐东北电力试验研究院有限公司	培训服务	435,849.06	37,716.97
大唐云南能源营销有限公司	采购材料及设备	175,369.82	
大唐四川发电有限公司	采购水电	137,787.81	161,199.92
大唐洱源凤羽风电有限责任公司	采购材料及设备	137,130.28	
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	采购材料及设备	31,320.74	
中国大唐集团新能源科学技术研究院	技术服务	16,219.81	

大唐山东电力检修运营有限公司	修理服务	5,094.33	
北京唐浩电力工程技术研究有限公司赤峰分公司	技术服务	6,000.00	
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	
中水物资集团成都有限公司	采购材料及设备	4,192.46	339,622.64
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	工程建设服务		5,816,742.48
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	4,842,312.28	169,811.32
合计		1,252,380,418.59	737,450,926.67

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	884,955.75	796,460.18
大唐富川新能源有限公司	修理服务	884,955.75	752,212.39
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	
大唐富川新能源有限公司	房屋租赁		323,520.00
大唐桂林新能源有限公司	房屋租赁		323,520.00
大唐恭城新能源有限公司	房屋租赁		162,196.80
合计		3,223,110.97	2,357,909.37

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

单位：元币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中国大唐集团有限公司	521,770,000.00	2012-10-24	2022-10-24	否
合计	521,770,000.00			

本公司作为被担保方
适用 不适用

单位：元币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中国大唐集团有限公司	930,000,000.00	2012-10-24	2022-10-24	否
中国大唐集团有限公司	1,000,000,000.00	2013-04-09	2023-03-11	否
合计	1,930,000,000.00			

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	22,000,000.00	2013-2-5	2023-2-4	大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	10,000,000.00	2013-4-24	2023-4-23	大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	60,000,000.00	2019-12-12	2029-12-9	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	79,000,000.00	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	60,000,000.00	2021-05-31	2024-05-30	大唐香电得荣电力开发有限公司拆入
中国大唐集团财务	20,000,000.00	2021-03-30	2024-03-29	扶绥广能电力

有限公司				开发有限公司 拆入
中国大唐集团财务 有限公司	201,750,000.00	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	108,000,000.00	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 有限公司	60,000,000.00	2021-05-31	2024-05-30	广西桂冠电力 股份有限公司 盘州市分公司 拆入
中国大唐集团财务 有限公司	80,000,000.00	2020-12-10	2023-12-09	广西平班水电 开发有限公司 拆入
中国大唐集团财务 有限公司	15,000,000.00	2021-05-18	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	2021-12-10	2022-06-09	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	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	34,000,000.00	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	122,000,000.00	2013-8-26	2028-8-25	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	80,000,000.00	2020-08-20	2032-08-19	遵义桂冠风力 发电有限公司 拆入
合计	1,066,750,000.00			

(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	796.40	733.27

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

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	中国大唐集团财务公司	16,466,438.42	21,321,059.09
利息收入	广西北部湾银行股份有限公司	2,231.24	625.08
利息支出	中国大唐集团财务公司	47,590,197.75	85,575,748.70
合计		64,058,867.41	106,897,432.87

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		628,225.54	
预付账款	中国水利电力物资上海有限公司	463,750.00		35,973.40	
预付账款	湖南大唐先一科技有限公司	138,824.40		14,000.00	
预付账款	中国水利电力物资华南有限公司	85,858.50		53,090.51	
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司			4,367,594.28	
预付账款	安徽大唐电力工程监理有限公司			64,860.00	
预付账款	广西大唐电力物资有限公司			42,725.30	
预付账款	大唐山东发电有限公司			1,132.00	
预付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司			320.00	
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司	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	5,670,360.59		490,997.79	
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		1,006,170.61	
其他非流动资产	大唐国际能源服务有限公司	2,027.75		63,726,057.29	

其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	1,818,844.09		278,055,526.84	
其他应收款	中国水利电力物资集团有限公司	548,158.75		548,158.75	
其他应收款	广西大唐电力物资有限公司			136,500.00	
其他应收款	国电恩施水电开发有限公司	6,400,000.00	6,400,000.00	8,400,000.00	8,400,000.00
应收账款	大唐恭城新能源有限公司	500,000.00		450,000.00	
应收账款	大唐富川新能源有限公司	454,384.55		425,000.00	
合计		69,344,788.19	6,400,000.00	369,362,233.31	8,400,000.00

(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	中国大唐集团国际贸易有限公司		3,034,596.00
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	630,583.20	1,074,869.90
其他应付款	中国水利电力物资华南有限公司	234,557.56	186,921.54
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	340,375.00	340,375.00
其他应付款	广西大唐电力物资有限公司	40,000.00	2,463,788.06
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院		3,000.00
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司		452,820.00
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	141,944,271.24	140,157,746.06
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	41,801,182.93	87,451,909.49
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	6,474,959.32	17,190,649.30
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	3,393,250.00	6,896,950.00
应付账款	湖南大唐先一科技	3,303,019.40	9,818,778.90

	有限公司		
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	3,200,000.00	
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	2,659,914.59	1,092,000.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	1,740,000.00	1,547,000.00
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	1,529,580.00	1,561,470.57
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	1,221,352.00	601,520.00
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	1,154,000.00	735,000.00
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	788,452.00	
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司	779,939.94	20,279,966.48
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	483,000.00	200,000.00
应付账款	北京国电工程招标有限公司	312,595.00	312,595.00
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	303,000.00	
应付账款	广西大唐电力物资有限公司	232,469.12	1,397,778.36
应付账款	大唐贵州发电有限公司	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	362,492.63
应付账款	大唐贵州能源服务有限公司	49,475.00	365,110.17
应付账款	大唐碳资产有限公司	35,000.00	
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	11,799.10	1,419,026.52
应付账款	中水物资集团成都有限公司	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	北京大唐恒通机械输送技术有限公司		161,538.46

应付账款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司		328,600.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司华东分公司		138,500.00
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司东北分公司		104,190.01
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司		83,369.69
一年内到期的非流动负债	大唐融资租赁有限公司	4,620,137.00	
租赁负债	大唐融资租赁有限公司	14,434,909.00	21,916,564.76
租赁负债	上海大唐融资租赁有限公司	435,245,490.91	363,218,228.47
预收账款	中国水利电力物资北京有限公司	2,587.72	
合计		671,860,748.93	687,911,855.37

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

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	中国大唐集团财务公司	1,484,616,865.37	1,833,076,530.15
合计		1,484,616,865.37	1,833,076,530.15

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	5,300.00
合计	5,300.00

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	1,182,356,670.30
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,182,356,670.30

根据本公司 2022 年 4 月 26 日第九届董事会第十五次会议审议通过的利润分配方案为：以公司 2021 年末股本 7,882,377,802 为基数，实施每 10 股派现金红利 1.50 元（含税），分红总额 1,182,356,670.30 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 2021 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	水电分部	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	6,155,580,782.32	1,502,694,029.04	624,814,120.96	3,261,071.39	65,929,892.60		8,352,279,896.31

务收入							
主营业务成本	2,976,964,141.33	1,885,177,116.03	289,837,001.57	2,155,094.59	58,172,256.48		5,212,305,610.00
资产总额	34,058,450,508.05	2,559,929,801.76	6,894,386,000.16	658,312,319.36	276,131,397.98		44,447,210,027.31
负债总额	16,479,531,509.12	2,559,929,801.76	5,200,863,921.15	460,182,319.36	52,690,119.77		24,753,197,671.16

(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

(1) 借款费用

1) 截至资产负债表日，西藏松塔水电站项目实际收到国家开发银行西藏分行贷款本金963,832.00万元，累计已偿还本金161,011.00元，贷款期末余额802,821.00万元。2021年度资本化借款费用金额为1,377.77万元，资本化率为4.320%。

2) 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实际收到中国建设银行股份有限公司南宁民主支行贷款本金1,900.00万元，2021年度资本化借款费用金额为1.45万元，资本化率为1.85%。

3) 截至资产负债表日，贵州遵义枫香项目实际收到中国邮政储蓄银行股份有限公司广西壮族自治区分行贷款本金16,634.93万元，2021年度资本化借款费用金额为355.51万元，资本化率为4.27%。

4) 截至资产负债表日, 白龙山风电场项目实际收到中国邮政储蓄银行股份有限公司黔西南州分行贷款本金10,600.00万元, 累计偿还本金2,220.25万元, 贷款期末余额8379.75万元, 2021年度资本化借款费用金额为111.72万元, 资本化率为4.27%。

5) 截至资产负债表日, 七舍风电场项目实际收到中国邮政储蓄银行股份有限公司黔西南州分行贷款本金7,900.00万元, 累计偿还本金660.05万元, 期末贷款余额7,239.95万元, 2021年度资本化借款费用金额为293.95万元, 资本化率为4.27%。

6) 截至资产负债表日, 宾阳马王风电场一期项目实际收到中国工商银行股份有限公司广西壮族自治区分行营业部贷款本金 64,500.00 万元, 累计已偿还本金 7,000.00 万元, 贷款期末余额 57,500.00 万元, 宾阳马王风电场一期项目已于 2021 年 5 月转固。2021 年度资本化借款费用金额为 842.91 万元, 资本化率为 1.42%。

7) 截至资产负债表日, 宾阳马王风电场二期项目实际收到中国工商银行股份有限公司南宁分行贷款本金 15,000.00 万元, 累计已偿还本金 500.00 万元, 贷款期末余额 14,500.00 万元; 实际收到中国邮政储蓄银行股份有限公司广西壮族自治区桂林市分行贷款本金 19,010.79 万元, 累计已偿还本金 19,010.79 万元, 贷款已归还; 实际收到中国大唐集团财务有限公司贷款本金 22,375.00 万元, 累计已偿还本金 2,200.00 万元, 贷款期末余额 13,175.00 万元; 实际收到中国建设银行股份有限公司南宁民主支行桂惠贷贷款本金 25,000.00 万元, 贷款期末余额 25,000.00 万元; 实际收到中国建设银行股份有限公司南宁民主支行贷款本金 1,400.00 万元, 贷款期末余额 1,400.00 万元。2021 年度资本化借款费用金额为 1,469.05 万元, 资本化率为 2.19%。

8) 截至资产负债表日, 博白射广嶂风电场一期项目实际收到中国邮政储蓄银行股份有限公司广西壮族自治区玉林市分行贷款本金 34,470.00 万元, 累计已偿还本金 193.26 万元, 贷款期末余额 34,276.74 万元, 2021 年度资本化借款费用金额为 1,043.87 万元, 资本化率为 3.05%。

9) 截至资产负债表日, 博白射广嶂风电场二期项目实际收到中国邮政储蓄银行股份有限公司广西壮族自治区玉林市分行贷款本金 20,016.00 万元, 累计已偿还本金 183.65 万元, 贷款期末余额 19,832.35 万元, 2021 年度资本化借款费用金额为 674.24 万元, 资本化率为 3.53%。

(2) 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	21,829,524.05

项目	金额
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用及低价值资产租赁费用	628,391.65
与租赁相关的总现金流出	23,231,335.99
售后租回交易产生的相关损益	7,798,613.74
售后租回交易现金流出	14,447,058.68

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	
1 年以内小计	139,824,878.91
1 至 2 年	25,111,527.27
2 至 3 年	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
减坏账准备	
合计	164,936,406.18

(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	164,936,406.18	100				145,313,083.86	100			

其中：										
账龄组合	96,500,469.41	58.50				135,657,286.00	93.36			
应收可再生 能源补 助组合	62,882,261.54	38.13								
关联方组 合	5,553,675.23	3.37				9,655,797.86	6.64			
合计	164,936,406.18	/		/		145,313,083.86	/		/	

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)	96,500,469.41		
合计	96,500,469.41		

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：应收可再生能源补助组合

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 助组合	62,882,261.54		
合计	62,882,261.54		

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	5,553,675.23		
合计	5,553,675.23		

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	88,826,915.39	53.86	
广西电网有限责任公司	70,375,042.44	42.67	
大唐岩滩水力发电有限责任公司	2,886,950.00	1.75	
大唐富川新能源有限公司	500,000.00	0.30	
大唐恭城新能源有限公司	454,384.55	0.28	
合计	163,043,292.38	98.86	

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		15,375,967.50
应收股利	1,151,816,600.00	573,308,800.00
其他应收款	34,018,905.53	9,128,850.86
合计	1,185,835,505.53	597,813,618.36

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		15,375,967.50
债券投资		
合计		15,375,967.50

(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	970,000,000.00	480,000,000.00
四川川汇水电投资有限责任公司	90,000,000.00	
广西平班水电开发有限公司	37,617,800.00	37,220,000.00
贵州大田河水电开发有限公司	37,018,800.00	37,018,800.00
扶绥广能电力开发有限公司	16,830,000.00	16,830,000.00
烟台东源集团莱州风电有限公司		2,240,000.00
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	350,000.00	
合计	1,151,816,600.00	573,308,800.00

(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	
1 年以内（含 1 年）	25,057,528.12
1 年以内小计	25,057,528.12
1 至 2 年	149,960.00
2 至 3 年	373,782.94
3 至 4 年	8,250,541.15
4 至 5 年	49,324.71
5 年以上	6,162,964.34
合计	40,044,101.26

(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	8,309,951.40
单位往来款	142,951.34	207,951.34
个人往来款	183,315.34	151,259.34
押金及保证金	25,814,047.80	813,747.80
其他	371,365.38	371,776.42
合计	40,044,101.26	15,213,656.30

(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)	
2021年1月1日余额	500.00	627,008.12	5,457,297.32	6,084,805.44
2021年1月1日余额在本期		-608,474.55	608,474.55	
--转入第二阶段				
--转入第三阶段		-608,474.55	608,474.55	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	3,923.86	1,466.43		5,390.29
本期转回				
本期转销				
本期核销			-65,000.00	-65,000.00
其他变动				

2021年12月31日 余额	4,423.86	20,000.00	6,000,771.87	6,025,195.73
-------------------	----------	-----------	--------------	--------------

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	6,084,805.44	5,390.29		65,000.00		6,025,195.73
合计	6,084,805.44	5,390.29		65,000.00		6,025,195.73

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	65,000.00

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
广西横县西津冶炼厂	押金及保证金	65,000.00	无法收回	坏账核销审批	否
合计	/	65,000.00	/	/	/

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
平果市财政局	押金及保证金	15,000,000.00	1年以内(含1年)	37.46	

钦州市钦北区财政局	押金及保证金	10,000,000.00	1年以内(含1年)	24.97	
兴义桂冠风力发电有限公司	关联方往来款	8,162,603.40	3-4年(含4年)	20.38	
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	13.38	5,358,970.00
烟台高新技术产业开发区财政金融局	押金及保证金	507,450.36	1年以内4,222.61元; 5年以上503,227.75元	1.27	503,650.01
合计	/	39,029,023.76	/	97.46	5,862,620.01

(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	18,950,558,956.78	228,837,304.77	18,721,721,652.01	18,738,465,156.78	266,752,504.77	18,471,712,652.01
对联营、合营企业投资	934,615,974.48		934,615,974.48	916,639,766.79		916,639,766.79
合计	19,885,174,931.26	228,837,304.77	19,656,337,626.49	19,655,104,923.57	266,752,504.77	19,388,352,418.80

(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	11,173,365,096.79	933,540,000.00		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		
大唐桂冠合山发电有限公司	933,540,000.00		933,540,000.00			
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	616,092,247.98	242,659,000.00		858,751,247.98		
广西大唐桂冠新能源有限公司	443,518,000.00			443,518,000.00		
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	196,847,900.00			196,847,900.00		

发电有限公司	0.00					
遵义桂冠风力发电有限公司	179,919,900.00	34,380,000.00		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	160,799,500.00	8,180,000.00		168,979,500.00		
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	58,020,000.00	9,290,000.00		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		
福建省集兴龙湘水电有限公司	44,500,000.00		44,500,000.00			
鹿寨西岸水电站有限公司	37,915,200.00		37,915,200.00			
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		
合计	18,738,465,156.78	1,228,049,000.00	1,015,955,200.00		18,950,558,956.78		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	842,480,570.10			84,596,341.26	5,978,765.34	-6,693,409.52	29,700,000.00			896,662,267.18
贵州兴义电力发展有限公司	60,787,449.93			-30,224,600.00						30,562,849.93
广西大唐电力物资有限公司	6,709,217.25		6,731,738.99	22,521.74						
广西网欣物业服务有限责任公司	4,080,353.51			687,523.74						4,767,877.25
广西电力交易中心有限责任公司	2,582,176.00			40,804.12						2,622,980.12
小计	916,639,766.79		6,731,738.99	55,122,590.86	5,978,765.34	-6,693,409.52	29,700,000.00			934,615,974.48
合计	916,639,766.79		6,731,738.99	55,122,590.86	5,978,765.34	-6,693,409.52	29,700,000.00			934,615,974.48

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	843,504,248.03	552,362,448.36	879,782,585.12	549,777,683.82
其他业务	27,319,492.84	16,381,856.16	23,592,730.28	4,623,887.94
合计	870,823,740.87	568,744,304.52	903,375,315.40	554,401,571.76

(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	2,123,051,313.60	2,280,630,728.06
权益法核算的长期股权投资收益	55,122,590.86	46,280,308.21
处置长期股权投资产生的投资收益	32,682.34	-16,235,800.00
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	11,874,917.76	10,952,611.00
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	56,988,637.29	157,328,921.66
合计	2,247,070,141.85	2,478,956,768.93

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	918,098.71	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）	24,448,619.62	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	2,000,000.00	
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	-27,402,230.82	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-393,144.79	

少数股东权益影响额	-2,791,152.08	
合计	3,148,784.38	

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	8.58	0.1622	0.1622
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.56	0.1618	0.1618

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：2022年4月28日

修订信息

适用 不适用