

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 2020 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、准确、完整，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、公司负责人刘广迎、主管会计工作负责人李凯、总会计师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、经董事会审议的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 2020 年实现归属于上市公司股东净利润 2,196,578,942.50 元，2020 年末公司累计未分配利润 4,032,633,293.44 元。母公司 2020 年实现净利润 2,311,014,565.77 元，母公司 2020 年末累计未分配利润 3,005,209,151.93 元。扣除其他权益工具永续债持有者的股利 2,859,835.62 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 1,962,617,650.30 元。

以公司 2020 年末股本 7,882,377,802 为基数，实施每 10 股派现金红利 1.9 元（含税），分红总额 1,497,651,782.38 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

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，敬请查阅年报中关于公司可能面对的经营风险因素的内容。

## 十一、其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	公司业务概要.....	10
第四节	经营情况讨论与分析.....	11
第五节	重要事项.....	31
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	52
第七节	优先股相关情况.....	57
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	58
第九节	公司治理.....	73
第十节	公司债券相关情况.....	78
第十一节	财务报告.....	83
第十二节	备查文件目录.....	269

## 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、桂冠公司、桂冠电力	指	广西桂冠电力股份有限公司
董事会	指	广西桂冠电力股份有限公司董事会
监事会	指	广西桂冠电力股份有限公司监事会
股东大会	指	广西桂冠电力股份有限公司股东大会
《公司章程》	指	《广西桂冠电力股份有限公司公司章程》
报告期	指	2020 年度

## 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	刘广迎

### 二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	吴育双
联系地址	南宁市青秀区民族大道126号
电话	0771-6118829
传真	0771-6118899
电子信箱	ggwuyushuang@163.com

### 三、 基本情况简介

公司注册地址	南宁市青秀区民族大道126号
公司注册地址的邮政编码	530029
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	<a href="http://www.cdt-gxi.com">http://www.cdt-gxi.com</a>
电子信箱	ggep600236@163.com

## 四、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	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2302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	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年
营业收入	8,973,945,293.43	9,043,440,069.26	-0.77	9,514,343,398.70
归属于上市公司股东的净利润	2,196,578,942.50	2,113,932,801.37	3.91	2,384,726,304.83
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益	2,208,606,268.10	2,087,019,380.50	5.83	2,303,166,275.65

的净利润				
经营活动产生的现金流量净额	5,571,640,017.70	5,419,464,294.94	2.81	6,512,431,966.84
	2020年末	2019年末	本期比上年同期末增减(%)	2018年末
归属于上市公司股东的净资产	16,701,293,818.33	14,513,388,669.42	15.08	14,076,719,885.02
总资产	44,780,453,043.74	43,957,014,606.61	1.87	45,951,940,347.25

## (二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年
基本每股收益(元/股)	0.2783	0.2682	3.77	0.30
稀释每股收益(元/股)	0.2783	0.2682	3.77	0.30
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.2798	0.2648	5.66	0.29
加权平均净资产收益率(%)	14.88	14.66	增加0.22个百分点	16.57
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	14.97	14.47	增加0.50个百分点	16.01

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

1. 基本每股收益变动原因说明：公司本年利润较去年增加，导致每股收益增加。

2. 稀释每股收益变动原因说明：公司本期无潜在普通股，本年度稀释每股收益与基本每股收益一致。

3. 扣除非经常性损益后的基本每股收益变动原因说明：在计算此项指标时，根据证监会有关规定，公司扣除了非经常性损益，其对提高公司每股收益产生了积极影响。

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：在计算此项指标时，根据证监会有关规定，公司扣除了非经常性损益，由于公司归属于上市公司股东净利润较上年增加，其最终使公司加权平均净资产收益率增加。

## 八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

□适用 √不适用

**(三) 境内外会计准则差异的说明：**

□适用 √不适用

**九、2020 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	1,694,115,802.93	2,490,020,675.93	2,396,842,648.82	2,392,966,165.75
归属于上市公司股东的净利润	280,872,844.89	713,522,548.97	674,209,808.54	527,973,740.10
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	303,685,154.44	705,571,203.87	675,007,564.62	524,342,345.17
经营活动产生的现金流量净额	1,051,332,489.08	1,625,800,876.94	1,603,339,005.07	1,291,167,646.61

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	2020 年金额	附注 (如适用)	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	2,582,038.74		7,769,164.49	95,093,488.81
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	21,793,416.74		19,892,759.79	17,237,568.43
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				2,194,382.15
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	1,129,922.48		54,415,458.06	2,398,738.41
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	-587,660.80		38,862.02	8,921,802.00
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	-44,644,800.23		-40,701,869.01	-5,295,213.94
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
少数股东权益影响额	5,242,885.88		-2,964,887.09	-9,824,010.23
所得税影响额	2,456,871.59		-11,536,067.39	-29,166,726.45
合计	-12,027,325.60		26,913,420.87	81,560,029.18

## 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	139,763,603.30	95,426,363	-44,337,240.3	-587,660.8
合计	139,763,603.30	95,426,363	-44,337,240.3	-587,660.8

## 十二、 其他

□适用 √不适用

### 第三节 公司业务概要

#### 一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

(一) 主营业务、经营模式：公司主要投资建设、经营以电力生产、销售为主业的电力能源项目，业务包括水力发电、火力发电和风力发电、售电等；公司发电并通过销售取得收入是公司当前的核心业务；为适应电力体制改革的需要，公司积极参与售电侧改革，开展以电为主的发-售电业务。报告期内，公司主营业务未发生重大变化。

(二) 行业总体情况：电力工业作为国民经济的重要基础产业，目前正在深化电力改革。2020 年国内生产总值增长 2.3%。据中电联数据统计，2020 年全社会用电量 7.51 万亿千瓦时，同比增长 3.1%。分产业看，第一产业用电量 859 亿千瓦时，同比增长 10.2%；第二产业用电量 5.12 万亿千瓦时，同比增长 2.5%；第三产业用电量 1.21 万亿千瓦时，同比增长 1.9%；城乡居民生活用电量 1.10 万亿千瓦时，同比增长 6.9%。

1、2020 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 3,758 小时，同比降低 70 小时。其中，水电设备平均利用小时为 3,827 小时，同比增加 130 小时；火电设备平均利用小时为 4,216 小时，同比降低 92 小时；核电 7,453 小时，同比增加 59 小时；风电 2,073 小时，同比降低 10 小时。

2、2020 年，全国基建新增发电设备容量 19,087 万千瓦，其中，水电 1,323 万千瓦，火电 5,637 万千瓦，核电 112 万千瓦，并网风电 7,167 万千瓦，并网太阳能发电 4,820 万千瓦。

(三) 2020 年广西地区用电形势：2020 年，广西全社会用电量 2,025 亿千瓦时，同比增长 6.18%，增速较快，有利于缓解广西电力供应过剩的局面；全区各类电量竞争激烈，火电电量基本市场化，全区统调利用小时 4,139 小时，同比增加 31 小时；水电来水属于较正常年份偏枯，发电量利用小时 3,794 小时，同比增加 17 小时，火电 4,450 小时，受电力需求上升，发电空间增加影响，同比增加 185 小时，核电 7,752 小时，同比减少 146 小时，风电 2,745 小时，同比增加 360 小时。

(四) 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 2020 年底，公司在役装机容量 1,187.91 万千瓦，其中水电装机 1,022.76 万千瓦；火电装机 133 万千瓦；风电装机 32.15 万千瓦。公司主营以水电为主，在役水电装机占 86.10%。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。

#### 二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

#### 三、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%,其中水电装机容量达 1022.76 万千瓦,重要盈利来源的水电站集中的红水河流域水量丰沛;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,积累了丰富的水电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资金成本,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并购,加快发展多元化清洁能源并实现权益装机容量的进一步增长。

### **(五) 管理创新,专业化和集约化管控模式基本成型**

利用在红水河流域的装机规模化优势,对生产要素实行集约化管理,成立集控中心、资金调度中心等专业化机构对生产、资金进行科学化管控。已投运的集控中心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。

## **第四节 经营情况讨论与分析**

### **一、经营情况讨论与分析**

#### **(一) 发电量完成情况分析**

2020 年,公司直属及控股公司电厂完成发电量 409.23 亿千瓦时,同比增长 3.97%。

1. 火电发电量 36.8 亿千瓦时,同比增长 29.4%。主要原因是,2020 年广西全社会用电量仍保持了 6.18%的增速,用电负荷有所增长;同时,公司火电加强营销,积极抢发,发电量总体有一定程度增长。

2. 水电发电量 367.62 亿千瓦时，同比增长 1.86%，主要原因是 2020 年公司红水河流域来水情况基本与上年持平；公司在川、在黔、在滇、在鄂水电来水较好，均实现了不同程度的增长。

3. 风电发电量 4.81 亿千瓦时，同比增长 12.91%，主要是公司山东风电有新投产装机增加产量。

## （二）2020 年主要财务指标

2020 年末，公司资产总额 4,478,045 万元，比年初增加 1.87%；负债总额 2,542,061 万元，权益总额 1,935,984 万元，资产负债率 56.77%，比年初下降 4.27 个百分点；其中归属于上市公司股东的净资产 167.01 亿元，比年初增加 15.08%。年末每股净资产 2.12 元；每股收益 0.2783 元，同比增加 3.77%；经营活动产生现金净流量 557,164 万元，较上年同期增加 2.81%。

公司 2020 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. 战略统筹经营逆势突围。**面对新冠疫情和主要流域蓄能减少、汛期无汛的叠加影响，攻坚克难，坚持目标不变、任务不减，从战略上系统谋划，从战术上精准发力，内优管控外争政策，推动有利政策、调度策略、抢发目标落地；在异常复杂多变的环境下，2020 年公司水电、火电、风电发电量均实现同比增长。克服在水情、疫情、电改让利升级等诸多不利因数影响，实现疫情防控 and 全年目标任务取得“双胜利”。

**2. 坚持新发展理念，高质量发展取得突破。**深刻认识和把握以、光、氢、储等为代表的新能源规划带来的发展空间、“新基建”给电力转型的重要机遇，抢抓清洁能源资源项目规划、建设和储备，一是全年完成核准（备案）9 个项目 68.8 万千瓦；二是全力推进《红水河流域“水风光一体化”可再生能源基地规划》编制，为纳入国家规划打下良好基础；三是紧抓工程项目投产，精准管控瓶颈环节、以战时状态抢抓工期，推进机位、到货、吊装、并网速度全程加快，报告期内，在建项目土山二期、马王一期二期等保电价项目陆续投产。

### 3. 深入挖掘管理潜力，提质增效。

公司 2020 年发生财务费用 98,680 万元，比去年同期减少 12,072 万元。财务费用变化主要原因：一是争取国家及地方政府出台的一系列支持疫情防控和复工复产的财政金融优惠政策，其中争取重点保障企业优惠贷款节约财务费用 278 万元、优惠贷款置换高利率贷款节约财务费用 4,898 万元；二是压实降负债率责任，开展“存贷双高”治理专项工作，通过发行永续债、公司债，进一步优化债务结构，节约财务费用 7,160 万元；燃料采购节支 2.16 亿元，合山入厂标单同比下降 115.58 元/吨，位于区内五大集团最优；减量工作取得突破，成功转让 10 年无法推进的安丰和赵家渡前期项目股权，盘活资金 2226 万元，优化了资产结构。三是利息收入同比减少 264 万元。

### 4. 安全生产和疫情防控保持“双零”。

坚决贯彻落实党中央国务院决策部署和国资委工作要求，统筹抓好疫情防控、值班值守、安全生产、电力保供等工作，为地方疫情防控和复工复产提供了坚强电力保障。安全生产坚持狠抓

严管、防大抓小，抓关键少数、抓现场督查远程监督，开展安全风险常态化评估，企业风险度持续下降，确保了生产、基建和环保安全。

### 5. 助力大化县实现脱贫摘帽。

坚决扛好政治责任，在 2019 年帮扶板兰村、安兰村“率先脱贫出列”的基础上，2020 年坚持力度不减，建成 30 个县、村级扶贫项目，消费大化县农产品 693.5 万元，创新实施“两村”“美丽乡村幸福乡村”建设项目 92 项。11 月 20 日，广西区政府宣布大化县等 8 个深度贫困县脱贫摘帽，标志着公司定点帮扶大化县脱贫攻坚工作取得决定性成就。公司扶贫成果入选国务院扶贫办 2020 年企业精准扶贫案例 50 佳。

### 6. 党的建设持续加强。

制定落实“中央企业党建巩固深化年”专项行动方案，推进党建重点工作落实和党建工作标准化制度化。统筹推进党风廉政建设和反腐败各项重点工作，深入开展中央巡视整改“回头看”，实现基层企业政治巡察全覆盖。关注职工重大关切和身心健康，抓好职工思想动态分析和体检结果跟踪分析，广大干部员工获得感、幸福感和安全感显著增强。

## 二、报告期内主要经营情况

公司 2020 年整体盈利情况较好，2020 年实现利润总额为 296,151 万元，较上年同期 289,647 万元增加 6,504 万元。公司利润结构具体如下：

1. 在火电方面本年实现利润-13,790 万元，同比-15,251 万元减亏 1,461 万元。
2. 在水电方面本年实现利润 308,787 万元，同比 305,876 万元增加 2,911 万元。
3. 在风电方面本年实现利润-498 万元，同比-1,805 万元减亏 1,308 万元。
4. 在其他方面本年实现利润 1,652 万元，同比 827 万元增加 825 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	8,973,945,293.43	9,043,440,069.26	-0.77
营业成本	4,580,602,877.75	4,597,296,656.57	-0.36
销售费用			
管理费用	347,615,644.86	385,064,552.19	-9.73
研发费用			
财务费用	986,797,370.57	1,107,513,778.32	-10.90
经营活动产生的现金流量净额	5,571,640,017.70	5,419,464,294.94	2.81
投资活动产生的现金流量净额	-2,522,909,896.04	-740,825,327.39	240.55
筹资活动产生的现金流量净额	-3,055,360,308.71	-4,964,351,511.11	-38.45

1. 营业收入：变化的主要原因是公司电价下调。

2. 营业成本：同比变化较小，主要原因是压降费用。

3. 管理费用：变化的主要原因一是公司压降费用，二是管理费用中的职工薪酬较上年减少。
4. 财务费用：变化的主要原因一是公司疫情期间置换了高利率借款，二是债务规模减少。
5. 经营活动产生的现金流量净额：变化的主要原因是本期公司付现费用和支付的往来款项减少。
6. 投资活动产生的现金流量净额：变化的主要原因是公司发展新能源项目，本年基建项目投资支出增多。
7. 筹资活动产生的现金流量净额：变化的主要原因是公司发行永续债影响。

## 2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

### (1) 收入完成情况分析

公司 2020 年实现营业收入 897,395 万元，较上年同期 904,344 万元减少 6,949 万元。其中：火电 2020 年实现营业收入 131,758 万元，同比增加 17,510 万元，变动的主要原因上网电量同比增加，同时转移电量同比减少。

水电 2020 年实现营业收入 733,453 万元，同比减少 24,173 万元，变动的主要原因是电改政策致电价下降导致收入同比下降。

风电 2020 年实现营业收入 24,458 万元，同比增加 2,826 万元，主要原因为电量同比上升。

其他 2020 年实现营业收入 7,726 万元，同比减少 3,112 万元，主要原因为非电业务收入下降。

### (2) 营业成本完成情况分析

2020 年发生营业成本发生 458,060 万元，较上年同期 459,730 万元减少 1,670 万元。其中主营业务成本 457,070 万元，较上年同期 458,746 万元减少 1,676 万元，主营业务成本变动的主要原因：一是火电电量上升引起燃料费同比增加 9,638 万元，二是职工薪酬同比增加 6,711 万元，三是水费及水资源费因电量变化等因素减少 13,574 万元。

### (1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

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	8,909,493,950.73	4,570,699,574.63	48.70	-0.94	-0.37	下降 0.29 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	1,266,064,110.72	1,233,766,092.59	2.55	14.87	12.31	增加 2.22 个百分点
水电	7,398,972,596.87	3,161,663,070.80	57.27	-3.61	-5.11	增加 0.68 个百分点
风电	244,457,243.14	175,270,411.24	28.30	13.26	11.62	增加 1.05 个百分点
其他	77,248,413.81	51,976,207.02	32.72	-28.72	-39.76	增加 12.32 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	7,640,765,536.17	3,983,949,076.78	47.86	-1.23	2.26	减少 1.78 个百分点
贵州	427,962,007.18	201,882,738.49	52.83	34.07	34.64	减少 0.20 个百分点
湖北	108,986,383.93	57,054,695.18	47.65	73.95	3.41	增加 35.71 个百分点
山东	126,035,388.58	97,193,551.98	22.88	39.70	15.81	减少 20.21 个百分点
四川	387,409,672.91	65,824,353.22	83.01	5.80	-68.41	增加 76.04 个百分点
云南	218,334,961.96	164,795,158.98	24.52	0.12	-15.18	增加 13.61 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

公司水电主要分布在广西、四川、贵州、云南、湖北地区；火电在广西地区；风电主要在山东、贵州地区。

## (2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产	单位	生产量	销售量	库存量	生产量	销售量	库存量
-----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

品					比上年 增减(%)	比上年 增减(%)	比上年 增减(%)
电力	亿千瓦时	409.23	402.69	0	3.97	3.74	0

## 产销量情况说明

电能的生产、输送、分配以及转换为其它形态能量的过程，是同时进行的，因此本年度发电量扣除厂用电和输送损耗外，全部销售给电网，没有库存电量。

## (3). 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	781,439,062.50	17.27	689,016,021.26	14.98	13.41	主要是合山电量同比增加
电力	水费及水资源费	427,993,879.01	9.46	563,750,427.34	12.26	-24.08	主要是电量及当地库区基金征收政策变化影响
电力	职工薪酬	730,534,447.82	16.15	664,612,506.07	14.46	9.92	今年职工薪酬同比增加
电力	折旧	2,206,076,498.49	48.76	2,309,379,146.50	50.23	-4.47	主要是公司部分资产到达折旧年限导致
电力	修理费	93,307,667.49	2.06	128,459,634.59	2.79	-27.36	主要

							是年度修理计划安排导致
电力	其他物耗制造费	268,329,932.82	5.93	232,246,746.94	5.05	15.54	主要受电量同比增加影响
热力	燃料费	3,952,225.45	0.09				去年同期热力未发生
热力	水费及水资源费	21,120.36	0.00				去年同期热力未发生
热力	职工薪酬	1,190,895.11	0.03				去年同期热力未发生
热力	折旧	947,268.29	0.02				去年同期热力未发生
热力	修理费	60,211.75	0.00				去年同期热力未发生
热力	其他物耗制造费	155,151.32	0.00				去年同期热力未发生
其他	其他	9,903,303.12	0.22	9,832,173.87	0.21	0.72	同比差异较小
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	本期金额较上年同期变动比	情况说明

					比例 (%)	例 (%)	
电力	燃料费	781,439,062.50	17.27	689,016,021.26	14.98	13.41	主要是合山电量同比增加
电力	水费及水资源费	427,993,879.01	9.46	563,750,427.34	12.26	-24.08	主要是电量及当地库区基金征收政策变化影响
电力	职工薪酬	730,534,447.82	16.15	664,612,506.07	14.46	9.92	今年职工薪酬同比增加
电力	折旧	2,206,076,498.49	48.76	2,309,379,146.50	50.23	-4.47	主要是公司部分资产到达折旧年限导致
电力	修理费	93,307,667.49	2.06	128,459,634.59	2.79	-27.36	主要是年度修理计划安排导致
电力	其他物料制造费	268,329,932.82	5.93	232,246,746.94	5.05	15.54	主要受电量同比增加影响
热力	燃料费	3,952,225.45	0.09				去年同期热力未发生

热力	水费及水资源费	21,120.36	0.00				去年同期热力未发生
热力	职工薪酬	1,190,895.11	0.03				去年同期热力未发生
热力	折旧	947,268.29	0.02				去年同期热力未发生
热力	修理费	60,211.75	0.00				去年同期热力未发生
热力	其他物耗制造费	155,151.32	0.00				去年同期热力未发生
其他	其他	9,903,303.12	0.22	9,832,173.87	0.21	0.72	同比差异较小

成本分析其他情况说明  
无。

#### (4). 主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

公司电量向国家电网、南方电网销售。

### 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 9.72%；财务费用因本年置换低利率贷款，同比下降 10.9%。

### 4. 研发投入

#### (1). 研发投入情况表

适用 不适用

#### (2). 情况说明

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 2020 年收到经营活动现金流入 991,095 万元,较上年同期 1,040,419 万元减少 49,324 万元,减少的主要原因是电价降低引起电费收入减少。

经营活动现金流出 433,931 万元,较上年同期 498,473 万元减少 64,542 万元,减少的主要原因是付现费用、往来款项支付有所减少,以及疫情期间减税降负影响。

经营活动产生现金净流量 557,164 万元,较上年同期 541,946 万元增加 15,218 万元。

### (2) 投资活动现金流量

公司 2020 年收到投资活动现金流入 9,664 万元,较上年同期 6,460 万元增加 3,204 万元,主要原因是收到的分红增加。

投资活动现金流出 261,955 万元,较上年同期 80,542 万元增加 181,413 万元,增加的原因是今年大力发展新能源项目,基建增加较多。

投资活动现金净流量-252,291 万元,较上年同期-74,083 万元减少-178,208 万元。

### (3) 筹资活动现金流量

公司 2020 年收到筹资活动现金流入 1,646,602 万元,较上年 798,946 万元增加 847,656 万元,主要是本期发行公司债券及永续债,同比增加的筹集资金,主要用于购建新能源项目。

筹资活动现金流出 1,952,138 万元,较上年 1,295,381 万元增加 656,757 万元,增加主要原因是本期调整债务结构,偿还大部分短期借款影响。

筹资活动现金净流量-305,536 万元,较上年同期-496,435 万元增加 190,899 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	1,285,863,464.92	2.87	971,830,303.25	2.21	32.31	受电增量影响,导致年末应收账款

						增加
预付款项	25,749,579.61	0.06	313,707,305.06	0.71	-91.79	主要原因 是分部 工程款 分至他 非流动 资产
存货	164,592,687.59	0.37	246,839,544.50	0.56	-33.32	主要受 火发电 和煤划 计划影 响
投资性房 地产	95,426,363.00	0.21	139,763,603.30	0.32	-31.72	本年公 司分部 投资房 地产为 固定资 产
应付账款	1,591,227,858.12	3.55	1,292,480,557.98	2.94	23.11	基建投 资增加 导致应 付账款 增加
应付债券	3,426,700,244.9	7.65	927,891,013.13	2.11	269.30	为优化 公司负 债结构, 降低资 成本,公 司本年 发行公 债

长期应付款	444,736,352.07	0.99	60,458,562.28	0.14	635.61	主要因今年融资租赁项目增加
资本公积	1,301,339,708.19	2.91	1,284,200,240.66	2.92	1.33	主要因下属公司少数股东增资影响

其他说明

无

## 2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用  不适用

本年受限资金共 27,254,062.20 元,主要为履约保证金 20,000,000 元,保函保证金 3,000,000 元,其他受限制的货币资金包括诉讼冻结受限资金 212,673.30 元、住房房改专户资金 1,741,467.20 元和广西大唐桂冠新能源有限公司土地复垦保证金 2,299,921.70 元。

## 3. 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,2020 年广西电力行业基本情况:

1. 广西发电量 1,935.1 亿千瓦时,同比增长 5.89%。其中:水电 614.5 亿千瓦时,同比增长 3.55%;火电 1,029.1 亿千瓦时,同比增长 4.20%;核电 168.4 亿千瓦时,同比减少 1.84%;风电 106.2 亿千瓦时,同比增长 73.21%,光伏 16.9 亿千瓦时,同比增长 24.52%。

2. 广西 6,000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数为 4,127 小时。其中,水电 3,712 小时;火电 4,486 小时;核电 7,752 小时;风电 2,745 小时,光伏 1,103 小时。

3. 公司本年累计完成发电量 409.23 亿千瓦时,同比增长 3.97%。其中:水电 367.62 亿千瓦时,同比增长 1.86%;火电 36.8 亿千瓦时,同比增长 29.4%;风电 4.81 亿千瓦时,同比增长 12.91%。

4. 售热量 147,464 吉焦,去年同期为 0,全部为合山热电联产供热机组。

## 电力行业经营性信息分析

## 1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区 / 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	售电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
省 / 直辖市														
火电	368,017.73	284,444.15	83,573.58	335,272.50	259,831.25	75,441.25	335,272.50	259,831.25	75,441.25	1,581.36	903.80	677.56	387.40	387.40
风电	48,008.87	42,597.80	5,411.07	46,786.04	41,810.22	4,975.82	46,786.04	41,810.22	4,975.82	282.40	226.53	55.87	590.43	590.43
水电	3,676,237.84	3,609,032.90	67,204.94	3,644,829.76	3,580,213.04	64,616.72	3,644,829.76	3,580,213.04	64,616.72	784.52	667.42	117.10	228.94	228.94
光伏														

发电														
其他														
合计	4,092,26 4.44	3,936,07 4.85	156,189 .59	4,026,88 8.30	3,881,85 4.52	145,033 .78	4,026,88 8.30	3,881,85 4.52	145,033 .78	2,648 .28	1,797 .75	850. 53	246. 33	246. 33

## 2. 报告期内电量、收入及成本情况

适用 不适用

## 3. 装机容量情况分析

适用 不适用

截至 2020 年底公司在役装机容量 1187.91 万千瓦，其中水电装机 1022.76 万千瓦，占 86.10%，火电装机 133 万千瓦，占比 11.20%，风电装机 32.15 万千瓦，占比 2.71%。2020 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
广西	1051.04	918.04	133.00	0.00
四川	43.60	43.60	0	0
湖北	10	10	0	0
山东	17.85	0	0	17.85
贵州	32.30	18.00	0	14.30
云南	33.12	33.12		
合计	1187.91	1022.76	133.00	32.15

## 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	2020 年利用小时数 (h)	2019 年利用小时数 (h)	同比增减 (h)	2020 年 厂用电率 (%)	2019 年 厂用电率 (%)
广西火电	2,767	2,139	628	4.56	5.6
山东风电	1,381	1,276	105	0.29	0.3
贵州风电	1,633	1,742	-109	0.26	0.25
广西水电	3,494	3,497	-3	0.287	0.293
四川水电	5,079	4,237	842	0.15	0.18
湖北水电	3,619	1,923	1,696	0.34	0.43
贵州水电	4,872	4,395	477	0.14	0.15
云南水电	3,722	3,482	240	0.24	0.24

#### 5. 资本性支出情况

适用 不适用

#### 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	63.35	63.47	-0.12%
总上网电量	402.69	388.12	14.50%
占比	15.73%	16.27	-0.62%

#### 7. 售电业务经营情况

适用 不适用

公司 2020 年售电 402.69 亿千瓦时，其中优先发电计划电量 339.34 亿千瓦时，市场化交易电量 63.35 亿千瓦时。

8. 其他说明

适用 不适用

**(五) 投资状况分析****1、 对外股权投资总体分析**

□适用 √不适用

**(1) 重大的股权投资**

□适用 √不适用

**(2) 重大的非股权投资**

□适用 √不适用

**(3) 以公允价值计量的金融资产**

□适用 √不适用

**(六) 重大资产和股权出售**

√适用 □不适用

1. 2019年12月30日经公司第八届董事会第三十二次会议审议通过，公司将所持福建安丰水电有限公司66%股权在天津产权交易中心进行公开挂牌转让。安丰公司100%股权价值评估结果为1,435.79万元。桂冠电力所持的66%股权对应评估值为947.62万元。公司已履行相关的国有资产评估备案和处置审批程序，将公司所持的安丰公司66%股权以评估值950万元为底价在天津联合产权交易中心进行公开挂牌转让。2020年3月17日，桂冠电力以转让价格950万元签署《产权交易合同》，将所持的安丰公司66%股权转让给南平市兴水防洪工程投资有限公司。

2. 2020年3月25日经公司第八届董事会第三十四次会议审议通过，公司将所持黔西南州赵家渡水电开发有限公司（赵家渡水电项目公司，未开发）55%股权以评估值1276.42万元为底价在天津产权交易中心进行公开挂牌转让。赵家渡公司100%股权价值评估结果为2,320.76万元。桂冠电力所持55%股权对应评估值为1276.42万元。公司已履行相关的国有资产评估备案和处置审批程序，公司所持的赵家渡公司55%股权以评估值1276.42万元为底价在天津联合产权交易中心进行公开挂牌转让。2020年6月9日，桂冠电力以转让价格1276.42万元签署《产权交易合同》，将所持的赵家渡公司55%股权转让给北京恒安能电工程咨询有限公司。

**(七) 主要控股参股公司分析**

√适用 □不适用

主要投资单位	业务性质	注册资本 (万元)	持股比例 (%)	期末总资产 (万元)	期末净资产 (万元)	收入 (万元)	净利润 (万元)
龙滩水电开发有限公司	水电	486,000.00	100.00	1,691,405	788,597	338,632	150,594
大唐岩滩水力发电有限责任公司	水电	105,913.00	70.00	366,362	296,332	111,724	40,186
横县江南发电有限公司	水电	25,000.00	72.00	43,481	42,840	12,240	1,701

广西桂冠开投电力有限责任公司	水电	75,000.00	52.00	154,480	142,638	53,745	23,396
广西平班水电开发有限公司	水电	30,000.00	63.00	90,064	70,067	18,241	6,606
四川川汇水电投资有限责任公司	水电	53,562.00	100.00	208,656	154,668	39,904	25,311
广西大唐桂冠电力营销有限公司	电力	21,000.00	100.00	24,709	23,974	1,286	1,067
大唐桂冠合山发电有限公司	火电	112,154.00	83.24	250,539	-175,644	131,758	-13,790

#### (八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

### 三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

#### (一) 行业格局和趋势

适用 不适用

根据中电联发布的 2021 年全国电力形势预测：

##### (一) 2021 年全社会用电量增长 6%-7%

2021 年，是我国实施“十四五”规划开局之年、全面建设社会主义现代化国家新征程开启之年。在新的国内外环境形势下，我国面临的机遇与挑战并存，综合考虑国内外经济形势、电能替代、上年低基数等因素，以及疫情和外部环境存在的不确定性，预计 2021 年全社会用电量增速前高后低，全年增长 6%-7%。

##### (二) 非化石能源发电装机比重继续提高

预计 2021 年全国基建新增发电装机容量 1.8 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机投产 1.4 亿千瓦左右。预计 2021 年底全国发电装机容量 23.7 亿千瓦，同比增长 7.7% 左右。非化石能源发电装机容量达到 11.2 亿千瓦左右，占总装机容量比重上升至 47.3%，比 2020 年底提高 2.5 个百分点左右。风电和太阳能发电装机比重比 2020 年底提高 3 个百分点左右，对电力系统灵活性调节能力的需求进一步增加。

##### (三) 全国电力供需总体平衡，局部地区电力供应偏紧

预计 2021 年全国电力供需总体平衡、局部地区高峰时段电力供应偏紧甚至紧张。分区域看，东北、西北电力供应存在富余；华东电力供需平衡；华北电力供应偏紧，其中，河北和山东电力供应偏紧，通过跨省区电力支援，可基本保障电力供应，内蒙古西部电网电力供应偏紧，在风电出力锐减时，多个月份将可能需要采取有序用电措施；华中电力供需紧张，主要是湖南用电高峰时段电力供应紧张，极端气候情况下湖北、江西可能出现一定电力缺口；南方区域电力供需紧张，其中，广东、云南、广西均存在较大错峰限电风险。

### 广西电力形势分析：

（一）近两年广西全社会用电量增速保持全国前列，预计 2021 年广西全社会用电增长率仍将高于全国平均数，电量空间仍有一定增长。

（二）电力体制改革持续深化。从区位发展环境看：机遇、挑战与风险并存，电力企业经营面临的复杂形势变化。一方面，国家层面《落实中国—东盟战略伙伴关系联合宣言的行动计划（2021—2025）》全面实施；广西正加速与东盟全方位互联互通，高水平构建西部陆海新通道；随着国家提出“3060”“碳达峰”“碳中和”的要求，风电、光伏等新能源建设在广西区域会持续推进，发电企业将进一步扩张。另一方面，自治区自 2018 年出台的各项电改政策，电价不断下降，发电企业也在不断让利。2020 年国家发改委开展水电成本调查，水电经营面临新的成本与效益核算；广西风电（带补贴）超出基数部分电量（利用小时）或将进入市场交易。

（三）气象水情方面：从区域来看，预计 2021 年广西主要流域来水平偏枯，属正常范围内。

### （二） 公司发展战略

√适用 □不适用

立足广西，面向全国，重点发展水电、稳步开发风电、光伏发电和燃气发电，积极参股核电，适当发展优质火电，通过购建并举的方式，逐步发展成为“主业突出，电为核心”的“世界一流清洁能源供应商”。

### （三） 经营计划

√适用 □不适用

**1. 2021 年生产经营目标（仅作为公司年度经营目标，不构成对投资者的业绩承诺）**

#### （1）安全目标

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、较大火灾事故、水淹厂房事故、电厂责任较大及以上电力安全事故、负主要责任及以上的重大交通事故、溃坝事故、重大环境污染事故。

#### （2）经营目标

完成发电量 413.30 亿千瓦时，实现利润总额 30.30 亿元。

#### （3）节能减排目标

二氧化硫、氮氧化物、烟尘、废水等污染物实现达标排放。

### 2. 2021 年重点工作

（1）**坚持绿色低碳发展，持续优化电力资产布局结构。**落实公司“十四五”规划，加快绿色低碳发展，加快“风光水储”、“源网荷储”两个一体化模式研究，依托自有水电送出通道和在役新能源项目，推进红水河一批“风光水储”能源基地项目建设。力争“陆上桂冠”在现有资产分布省份（云南、贵州、山东、湖北、四川）实现项目转化落地，在其他省份取得新突破；加快“海上桂冠”建设，打造桂冠特色海上风电示范项目，首套首试引领海上风电向规模化、智能化、综合效能化发展。

**(2) 持续提升运营质量，全面推高质量效益。**统筹管理提升、争量保价、成本领先、亏损治理、政策争取措施，着力打造提质增效“升级版”。(1) 持续深化对标一流，开展风电、水电机组提质增效专项行动，加大风机缺陷治理，集控挖潜优化水电精准调度；加快智能化、信息化应用，试点推进数字智慧企业建设，挖潜数据效益、提升运营效率效益。(2) 深入研究政策和市场，制定竞争策略、交易方案。持续深化提质增效专项行动，严控非生产性支出，科学压降各类成本。(3) 开展上市公司质量提升专项行动，充分发挥上市公司融资平台作用，拓宽融资渠道，降低融资成本。

**(3) 坚持统筹发展和安全，创新提升本质安全水平。**(1) 坚持“党政同责、构建“大安全”体系，把安全发展理念贯穿到发展各领域全过程，确保生产、基建、网信、舆情、行为等全方位安全。(2) 深化“双评价”，加强双重预防机制建设，持续推进风险评估常态化建设，全面提升本质安全水平。统筹抓好生产与基建无缝对接、生态环保坚守底线红线，继续加大基建现场安全督查，采取生产提前介入、全程参与、严格交接，有效管控现场人员作业行为，严守安全质量环保底线。(3) 加快推进数字化转型和智慧企业建设，进一步开发集控中心数据和智慧“大脑”，打造“数字集控”，全面提升安全生产智慧化水平。

**(4) 着眼管理体系能力现代化，深化改革科学管理依法治企。**(1) 聚焦管理体系和管理能力现代化，做实公司本部“战略+运营”型及“战略+财务”管控模式，增强企业生存力、竞争力、发展力、持续力。(2) 补齐精益管理、本质安全、管理创新、体制机制等方面的短板，增强推动高质量发展的领导力、执行力、战斗力。(3) 深化三项制度改革，增强改革的系统性、整体性、协同性，建立改革效能评估机制，进一步完善公司治理机制。(4) 探索推行经理层任期制和契约化管理，推动“三能”机制制度化常态化。用好内部和外部两个市场，健全公开、平等、竞争、择优的市场化招聘制度，推进用工市场化。(5) 依法治企科学管理，防范化解重大风险，推动法治建设、内控管理、审计监督“三融合”，加快构建科学完善的合规管理体系，不断提高依法治理、合规经营、规范管理水平。

**(5) 打造高素质干部人才队伍，激发干事创业活力。**着眼支撑“三个桂冠”、保障“二次创业”的战略高度，研究制定加强人才队伍建设的指导意见和实施办法，加强各级各类人才队伍建设，持续“长板凳计划”，多平台、多通道选拔、培养、锻炼、使用，加快补齐干部人才队伍建设短板，促进优秀人才脱颖而出。

**(6) 全面提升党的建设质量，以高质量党建引领高质量发展。**深入贯彻落实党的十九届五中全会关于全面从严治党的部署要求，压实党建工作责任，不断提高党的建设质量，使基层党建工作更加体现时代精神，不断提升基层党建工作的质效。持之以恒正风肃纪，将正风肃纪反腐与生产、经营、发展、改革等贯通起来，加强工程、招投标等重点领域、重要岗位、关键环节监督，严防风险，充分发挥全面从严治党引领保障作用。

(7) 持续巩固拓展脱贫攻坚成果，全面推进乡村振兴。巩固拓展全面建成小康社会成果，履行社会责任，抓好脱贫攻坚与乡村振兴有机衔接，着力提升“美丽幸福乡村”成色，进一步夯实党执政的群众基础。

#### (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。

##### 2. 极端气候风险

截至报告期末，公司在役水电装机容量占公司在役装机容量 86.38%，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. 煤炭价格波动风险

公司火电机组位于广西壮族自治区合山市，火电在役装机容量 133 万千瓦占公司在役装机容量 12.24%，受国内国际煤炭供需变化、政策变化、运输条件等各种不确定因素影响，煤炭价格波动将影响火电机组效益。

##### 4. 受新冠肺炎疫情影响风险

因受新冠肺炎疫情影响，对全社会用电需求增长有一定影响，对发电造成一定负面影响。

#### (五) 其他

□适用 √不适用

四、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

## 第五节 重要事项

### 一、普通股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

#### (二) 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 (%)
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
2018年	3	2.5	0	1,515,841,885	2,384,726,304.83	63.56

## (三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

□适用 √不适用

## (四) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正，但未提出普通股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

## 二、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与股改相关的承诺								
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺								
与重大资产重组相关的承诺	资产注入	中国大唐集团公司	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	2009年岩滩资产注入时承诺；无具体承诺期限。	否	是		

			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。					
与首次公开发行相关的承诺								
与再融资相关的承诺								
与股权激励相关的承诺								
其他对公司中小股东所作承诺								
其他承诺	置入资产价值保证及补偿	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）有限公司	转让股权的 3 方按持股比例对黔南朝阳公司、白水河公司、中山包公司、大田河公司的 2018、2019、2020 年三年盈利与预	2018 年 5 月；期限 3 年	是	是	已完成 2019 年度的承诺利润，不适用。	已完成 2019 年度的承诺利润，不适用。

			测数差别部分补偿。					
--	--	--	-----------	--	--	--	--	--

**(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

经具有证券期货资格的天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）审计，标的公司净利润实现情况如下：

单位：万元

标的公司	2020 年度		
	净利润	扣非后净利润	承诺净利润
黔南朝阳公司	5,186.95	5,183.36	4,393.90
白水河公司	3,502.43	3,636.80	1,935.88
中山包公司	3,410.85	3,361.32	3,017.53
大田河公司	3,600.58	3,626.39	2,490.24

如上所述，黔南朝阳公司、白水河公司、中山包公司及大田河公司已完成 2020 年度的承诺利润。

**(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

**三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况**

适用  不适用

**四、公司对会计师事务所“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

本公司自 2020 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 14 号——收入》（财会〔2017〕22 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。会计政策变更导致影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
将预收款项列示在“合同负债”、“其他流动负债”	合并资产负债表：预收款项期末减少 5,972,165.65 元，期初减少 1,338,543.32 元；合同负债期末增加 5,288,955.57 元，期初增加 1,192,644.71 元；其他流动负债期末增加 683,210.08 元，期初增加 145,898.61 元。

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
	母公司资产负债表：预收款项期末列示金额 2,196,428.44 元，期初增加 1,903,228.46 元；合同负债期末增加 1,943,791.27 元，期初增加 1,684,322.27 元；其他流动负债期末增加 252,637.17 元，期初增加 218,906.19 元。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	246
境内会计师事务所审计年限	1 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

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临暂停上市风险的情况

(一) 导致暂停上市的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

**九、破产重整相关事项**

□适用 √不适用

**十、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

**十一、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、收购人处罚及整改情况**

√适用 □不适用

本公司独立董事王小明先生在报告期内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，已申请辞去本公司独立董事职务，经公司股东大会审议通过，选举潘斌先生担任公司独立董事。

**十二、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。

**十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响****(一) 相关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

**十四、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:2020年4月17日经第八届董事会第35次会议,2020年5月15日经公司2019年年度股东大会审议通过,关联方大唐电力燃料有限公司(以下简称“大唐燃料”)签订100万吨煤炭采购服务协议,大唐燃料为合山公司采购100万吨煤炭提供服务工作,吨煤收取2元服	详见公司2020年4月18日在上海证券交易所披露的《公司第八届董事会第35次会议决议公告》公告编号:2020-008;《关于预计公司2020年日常关联交易的公告》,公告编号:2020-010;《公司2019年年度股东大会决议公告》,公告编号:2020-019。

务费。预计交易金额约为 200 万元。	
水电技术监控：2020 年 4 月 17 日经第八届董事会第 35 次会议，2020 年 5 月 15 日经公司 2019 年年度股东大会审议通过，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 180 万元。	详见公司 2020 年 4 月 18 日在上海证券交易所披露的《公司第八届董事会第 35 次会议决议公告》公告编号：2020-008；《关于预计公司 2020 年日常关联交易的公告》，公告编号：2020-010；《公司 2019 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2020-019。
火电技术监控：2020 年 4 月 17 日经第八届董事会第 35 次会议，2020 年 5 月 15 日经公司 2019 年年度股东大会审议通过，托中国大唐集团科学技术研究院有限公司华中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 180 万元。	详见公司 2020 年 4 月 18 日在上海证券交易所披露的《公司第八届董事会第 35 次会议决议公告》公告编号：2020-008；《关于预计公司 2020 年日常关联交易的公告》，公告编号：2020-010；《公司 2019 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2020-019。
风电技术监控：2020 年 4 月 17 日经第八届董事会第 35 次会议，2020 年 5 月 15 日经公司 2019 年年度股东大会审议通过，托大唐集团新能源科学技术研究院为公司 7 个风电厂提供技术监控服务。预计金额 193.40 万元。	详见公司 2020 年 4 月 18 日在上海证券交易所披露的《公司第八届董事会第 35 次会议决议公告》公告编号：2020-008；《关于预计公司 2020 年日常关联交易的公告》，公告编号：2020-010；《公司 2019 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2020-019。
财务及相关业务一体化平台运行维护服务：2020 年 4 月 17 日经第八届董事会第 35 次会议，2020 年 5 月 15 日经公司 2019 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 45 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。	详见公司 2020 年 4 月 18 日在上海证券交易所披露的《公司第八届董事会第 35 次会议决议公告》公告编号：2020-008；《关于预计公司 2020 年日常关联交易的公告》，公告编号：2020-010；《公司 2019 年年度股东大会决议公告》，公告编号：2020-019。
物资采购服务：2020 年 8 月 28 日经第九届董事会第 2 次会议，2020 年 9 月 17 日经公司 2020 年第三次临时股东大会审议通过，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 76,975 万元。	详见公司 2020 年 8 月 29 日在上海证券交易所披露的《公司第九届董事会第 2 次会议决议公告》公告编号：2020-033；《关于追加公司 2020 年日常关联交易的公告》，公告编号：2020-034；《公司 2020 年第三次临时股东大会决议公告》，公告编号：2020-041。

## 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>2019 年 12 月 30 日经公司第八届董事会第三十二次会议审议通过,公司将所持福建安丰水电有限公司 66%股权在天津产权交易中心进行公开挂牌转让。安丰公司 100%股权价值评估结果为 1,435.79 万元。桂冠电力所持的 66%股权对应评估值为 947.62 万元。公司已履行相关的国有资产评估备案和处置审批程序,将公司所持的安丰公司 66%股权以评估值 950 万元为底价在天津联合产权交易中心进行公开挂牌转让。2020 年 3 月 17 日,桂冠电力以转让价格 950 万元签署《产权交易合同》,将所持的安丰公司 66%股权转让给南平市兴水防洪工程投资有限公司。</p>	<p>详见公司 2019 年 12 月 31 日在上海证券交易所披露的《公司第八届董事会第 32 次会议决议公告》公告编号: 2019-0042</p>
<p>2020 年 3 月 25 日经公司第八届董事会第三十四次会议审议通过,公司将所持黔西南州赵家渡水电开发有限公司(赵家渡水电项目公司,未开发) 55%股权以评估值 1276.42 万元为底价在天津产权交易中心进行公开挂牌转让。赵家渡公司 100%股权价值评估结果为 2,320.76 万元。桂冠电力所持 55%股权对应评估值为 1276.42 万元。公司已履行相关的国有资产评估备案和处置审批程序,公司所持的赵家渡公司 55%股权以评估值 1276.42 万元为底价在天津联合产权交易中心进行公开挂牌转让。2020 年 6 月 9 日,桂冠电力以转让价格 1276.42 万元签署《产权交易合同》,将所持的赵家渡公司 55%股权转让给北京恒安能电工程咨询有限公司。</p>	<p>详见公司 2020 年 3 月 26 日在上海证券交易所披露的《公司第八届董事会第 34 次会议决议公告》公告编号: 2020-007</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

经具有证券期货资格的天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）审计，标的公司净利润实现情况如下：

单位：万元

标的公司	2020 年度		
	净利润	扣非后净利润	承诺净利润
黔南朝阳公司	5,186.95	5,183.36	4,393.90
白水河公司	3,502.43	3,636.80	1,935.88
中山包公司	3,410.85	3,361.32	3,017.53
大田河公司	3,600.58	3,626.39	2,490.24

如上所述，黔南朝阳公司、白水河公司、中山包公司及大田河公司已完成 2020 年度的承诺利润。

**(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) 其他**

□适用 √不适用

## 十五、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	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	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	否	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）													
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					-293,750,000								
报告期末对子公司担保余额合计（B）					527,699,500								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）					1,049,469,500								
担保总额占公司净资产的比例（%）					2.35								
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）													
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）													
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）													
未到期担保可能承担连带清偿责任说明													
担保情况说明					1. 为控股子公司大唐桂冠合山发电有限公司担保余额5.28亿元（全部为长期贷款担保额）； 2. 2012年，因中国大唐集团有限公司担保公司发行								

	公司债券，公司以茂县天龙湖电力有限公司、茂县金龙潭电力有限公司股权向中国大唐集团有限公司提供反担保5.22亿元。
--	--

## (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

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
委托贷款	自有资金	1,593,940,000	3,105,320,000	0

## 其他情况

□适用 √不适用

## (2) 单项委托贷款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划	减值准备计提金额(如有)
鹿寨西岸水电站	委托贷款	7,000,000	2019年6月25日	2022年6月24日	自有资金	流动资金周转		4.7500%	337,118.06	337,118.06	337118.06	是	是	

有限公司													
鹿寨西岸水电站有限公司	委托贷款	40,000,000	2020年6月11日	2023年6月10日	自有资金	流动资金周转	4.4500%	1,804,722.22	1,804,722.22	1804722.22	是	是	
鹿寨西岸水电站有限公司	委托贷款	33,500,000	2020年9月3日	2023年8月3日	自有资金	流动资金周转	4.1500%	1,409,559.03	1,409,559.03	1409559.03	是	是	
鹿寨西岸水电站有限公司	委托贷款	29,500,000	2020年10月15日	2021年10月14日	自有资金	流动资金周转	3.5000%	1,046,840.28	1,046,840.28	1046840.28	是	是	
永福强源电力开发有限公司	委托贷款	4,500,000	2019年3月26日	2022年2月25日	自有资金	流动资金周转	4.7500%	216,718.75	216,718.75	216718.75	是	是	
永福强源电力开发有限公司	委托贷款	10,500,000	2019年12月25日	2022年12月24日	自有资金	流动资金周转	4.7500%	505,677.08	505,677.08	505677.08	是	是	

公司													
永福强源电力开发有限公司	委托贷款	26,000,000	2020年6月11日	2023年6月10日	自有资金	流动资金周转	4.4500%	1,173,069.44	1,173,069.44	1173069.44	是	是	
广西三聚宝坛电力有限公司	委托贷款	30,000,000	2020年9月3日	2023年8月3日	自有资金	流动资金周转	4.1500%	1,262,291.67	1,262,291.67	1262291.67	是	是	
广西三聚宝坛电力有限公司	委托贷款	32,000,000	2020年2月27日	2023年2月26日	自有资金	流动资金周转	4.4500%	1,443,777.78	1,443,777.78	1443777.78	是	是	
广西三聚宝坛电力有限公司	委托贷款	50,000,000	2020年10月15日	2021年10月14日	自有资金	流动资金周转	3.5000%	1,774,305.56	1,774,305.56	1774305.56	是	是	
大唐迪庆香格里拉电	委托贷款	45,000,000	2020年6月15日	2023年6月14日	自有资金	流动资金周转	4.4500%	2,030,312.50	2,030,312.50	2030312.50	是	是	

力开发有限公司													
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	委托贷款	820,000,000	2020年8月19日	2021年8月17日	自有资金	流动资金周转	3.8000%	31,592,777.78	31,592,777.78	31592777.78	是	是	
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	委托贷款	12,000,000	2020年12月15日	2021年8月17日	自有资金	流动资金周转	3.8000%	462,333.33	462,333.33	462333.33	是	是	
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	委托贷款	23,000,000	2020年12月23日	2021年8月17日	自有资金	流动资金周转	3.8000%	886,138.89	886,138.89	886138.89	是	是	
大唐桂冠	委托贷款	410,940,000	2016年5月	2021年5月	自有资金	支付货款	4.2750%	17,811,680.63	17,811,680.63	17811680.63	是	是	

合山发电有限公司			月 24 日	月 24 日									
大唐桂冠合山发电有限公司	委托贷款	402,940,000	2020年7月22日	2023年7月21日	自有资金	购煤款及置换到期货款	4.1500%	16,954,260.14	16,954,260.14	16954260.14	是	是	
大唐桂冠合山发电有限公司	委托贷款	914,890,000	2019年5月30日	2022年5月30日	自有资金	购煤款及置换到期货款	4.4500%	41,278,057.85	41,278,057.85	41278057.85	是	是	
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	委托贷款	23,000,000	2019年12月9日	2022年12月9日	自有资金	流动资金周转	4.4500%	1,037,715.28	1,037,715.28	1037715.28	是	是	
烟台东源集团开发区风	委托贷款	15,000,000	2019年12月10日	2022年12月10日	自有资金	流动资金周转	4.7500%	722,395.83	722,395.83	722395.83	是	是	

电 有 限 公 司													
烟台海阳东源风电发展有限公司	委托贷款	95,000,000	2019年12月10日	2022年12月10日	自有资金	流动资金周转	4.4500%	4,286,215.28	4,286,215.28	4286215.28	是	是	
大唐桂冠招远电力投资有限公司	委托贷款	20,000,000	2019年12月23日	2022年12月23日	自有资金	流动资金周转	4.7500%	963,194.44	963,194.44	963194.44	是	是	
大唐桂冠招远电力投资有限公司	委托贷款	35,000,000	2020年3月17日	2021年3月17日	自有资金	流动资金周转	3.8500%	1,366,215.28	1,366,215.28	1366215.28	是	是	
福建省集兴龙湘水电有限公司	委托贷款	21,500,000	2019年12月1日	2022年12月1日	自有资金	流动资金周转	0.0000%	0.00	0.00	0.00	是	否	

司														
福建省集兴龙湘水电有限公司	委托贷款	1,600,000	2019年3月17日	2022年3月17日	自有资金	流动资金周转		0.0000%	0.00	0.00	0.00	0.00	是	否
福建省集兴龙湘水电有限公司	委托贷款	2,450,000	2020年6月19日	2021年12月19日	自有资金	流动资金周转		0.0000%	0.00	0.00	0.00	0.00	是	否

**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

**十六、其他重大事项的说明**

适用 不适用

**十七、积极履行社会责任的工作情况****(一) 上市公司扶贫工作情况**

适用 不适用

**1. 精准扶贫规划**

适用 不适用

**(一) 坚决扛好政治责任**

深入学习贯彻习近平总书记重要讲话精神，坚持目标标准、坚持精准方略、坚持从严从实，继续加大帮扶力度、工作力度，按照集团公司党组和公司党委各项部署安排，真抓实干，全面完成 2020 年定点帮扶大化县任务目标，助力大化县决胜全面建成小康社会、决战脱贫攻坚。

#### （二）坚持目标与责任双落地

按照集团公司分解下达的《中央单位定点扶贫责任书》目标，抓好投入帮扶资金、引进帮扶资金、培训基层干部、培训技术人员、购买贫困地区农产品、帮助销售贫困地区农产品 6 项指标计划，加强责任落实，细化时间节点，加强督查督办，以目标导向保障结果落实。

#### （三）全面落实“美丽幸福乡村”振兴行动计划

缜密策划、制定标准、系统实施、落实方案；加强“两村”治理，要加强村部党的建设，一揽子实施巩固饮水安全、村卫生室建设、“厕所革命”、垃圾分类处理、村部污水治理、养殖场畜禽粪污治理设施建设、乡村文化建设等系列工程，美化村容村貌，弘扬文明新风，提振村民精气神。

#### （四）制定落实“369”节点目标

坚持目标导向、问题导向、结果导向，加快项目审批和建设进度，奋力把疫情影响的工期抢回来，实施“日跟踪、周调度、月盘点、季结果”“四维精管控”，强化线上项目建设动态监控和调度，挂牌督战，全力推进项目建设 3 月底前全部复工，6 月底全部完工，9 月底按照既定要求实现高质量脱贫目标。

#### （五）统筹高质量脱贫与高质量发展

推进脱贫攻坚与企业高质量发展相融合，着力把能源规划发展放在脱贫攻坚大局中同步推进，通过能源产业发展助力脱贫攻坚，加紧推动红水河流域新能源基地建设，努力实现光伏和风电项目“两个开工、一个投产”，强化产业造血功能，助推地方经济发展。抓住“央企广西行”契机，深入推动集团在桂战略发展，助力打造“三个桂冠”。

#### （六）巩固“两村”发展主体，抓好产业链发展

在安兰、板兰两村已经建成的规范化、标准化七百弄鸡、山羊、安兰李等种植养殖产业基础上，坚持以技术引领“两村”产业发展，推进贫困户种植养殖技术培训常态化，逐步增加贫困户在产业发展中的“参与度”和“自主度”。完善“两村”产业配套设施建设，巩固“育、产、供、销”一条龙配套销售扶贫链，变“产业链”为“增值链”。

#### （七）加强消费扶贫，确保贫困户精准增收

用好内、外部市场。深化“党旗引领·私人订制”，突出“以购代捐”“以买代帮”，继续动员公司系统各企业广泛参与消费扶贫，继续推动和完善大唐电子商务平台扶贫专区，扩大贫困地区产品上线覆盖面。利用集团公司系统资源，加强与大化县专业公司的合作，推动消费扶贫精准对接，确保“两村”种植、养殖产业实现“零滞销”，产业车间产供销通畅。

#### （八）加强就业扶贫，最大限度实现“一人就业、全家脱贫”

抓好“就业复工促扶贫”行动。结合新冠疫情常态化防控，加快乡村就业组织，有序做好贫困户返岗复工服务，全力协调当地扶贫复工复产，有序引导贫困劳动力就近务工。倾斜政策招收大化县籍贫困大学生，推动一人就业、全家脱贫。创造条件解决贫困劳动力，助力解决大化县易地搬迁贫困群众转移就业问题。

#### （九）坚持扶智扶志，深化“全过程”教育扶贫

大力支持义务教育扶贫。大力支持大化县加强基础教育建设，在加快推动援建大化民族新城初级中学综合楼项目进度的基础上，投资 460 万元援建北景镇板兰村小学教学综合楼；继续推动落实“大唐奖学金”，常态化开展“大唐启明星课堂”“雨露计划”等系列助学活动，真正实现从小学中学到大学全过程“志智双扶”。

#### （十）加强技能教培扶贫

抓好各类培训，督导致富带头人提升产业扶贫车间规范化管理、专业化运营、可持续发展治理能力。

## 2. 年度精准扶贫概要

√适用□不适用

大化县是 2020 年全国 52 个未脱贫县之一，也是国家挂牌督战县之一，有 24 个村 1.73 万人口处于贫困行列中。2020 年全国决胜全面建成小康社会、决战脱贫攻坚收官之年，板兰、安兰“两村”2019 年率先脱贫出列后，广西分公司在原来的人员力量上，加大扶贫资金和人员投入力度，投入 4249 万元扶贫专项资金，增派 1 名分队长和 2 名工作队员，严格落实“四不摘”（摘帽不摘责任、摘帽不摘政策、摘帽不摘帮扶、摘帽不摘监管）要求，持续发力，将扶贫工作的重心由帮扶“两村”脱贫转移到实施“两村”乡村振兴和助力大化县整县脱贫上来。制定“369”目标节点计划，安排县级脱贫攻坚项目 30 个，“两村”“美丽幸福乡村”建设项目 84 个，系统推进脱贫攻坚与乡村振兴有效衔接，巩固拓展“两村”脱贫成果，提升脱贫质量，全面实施“美丽幸福乡村”振兴战略，打造脱贫示范村。聚焦“两不愁三保障”和饮水安全，注重对整县整体帮扶，助力大化县 2020 年实现整县脱贫摘帽，如期步入小康社会。

## 3. 精准扶贫成效

√适用□不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	4,249
2. 物资折款	1
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	2,059
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	

其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 电商扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	12
1.3 产业扶贫项目投入金额	913
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	6420
2. 转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	80
2.2 职业技能培训人数（人/次）	1,353
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数（人）	290
3. 易地搬迁脱贫	
其中：3.1 帮助搬迁户就业人数（人）	381
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	157
4.2 资助贫困学生人数（人）	844
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	480
5. 健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	100
6. 生态保护扶贫	
其中：6.1 项目名称	<input type="checkbox"/> 开展生态保护与建设 <input type="checkbox"/> 建立生态保护补偿方式 <input type="checkbox"/> 设立生态公益岗位 <input checked="" type="checkbox"/> 其他
6.2 投入金额	0
7. 兜底保障	
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	0
7.2 帮助“三留守”人员数（人）	0
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	0
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	0
8. 社会扶贫	
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	0
8.2 定点扶贫工作投入金额	4249
8.3 扶贫公益基金	0
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	18
9.2 投入金额	3,636
9.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	2059
9.4 其他项目说明	0
三、所获奖项（内容、级别）	
2020 年获得 2019 年度区直中直驻桂单位定点扶贫工作考核“好”的评级、自治区级。	

#### 4. 后续精准扶贫计划

适用  不适用

深入贯彻落实党中央国务院有关部署，坚决扛好政治责任，严格落实“四不摘”要求，统筹抓好巩固脱贫攻坚成果与乡村振兴的有效衔接，开启打造“农业高质高效、乡村宜居宜业、农民富裕富足”的“美丽幸福乡村”建设新征程。

一是做好政策衔接。建立巩固脱贫攻坚成果长效机制，深入落实乡村振兴政策，在实践中做好脱贫攻坚和乡村振兴的政策衔接。

二是做好机制衔接。超前做好组织机构和人员调整，建立健全工作体制机制，因地制宜探索乡村振兴阶段的先进帮扶模式。

三是做好产业衔接。围绕产业振兴作文章，以实现可持续性发展为目标，推动产业链延伸，形成产业规模化，增强乡村发展后劲。

四是做好项目衔接。围绕“产业兴旺、生态宜居、乡风文明、治理有效、生活富裕”的乡村振兴总要求，发展循环农业模式，加强生态治理，强化素质教育，优化公共服务，提升收入水平，推进农业农村改革发展。

五是做好规划衔接。持续推动乡村振兴与公司高质量发展紧密融合，加快区域内新能源产业和红水河流域“水风光储一体化”能源基地建设，形成地方受益、乡村振兴、公司发展的共赢局面。

## （二）社会责任工作情况

适用 不适用

公司始终坚持清洁能源的可持续发展方向，为社会提供清洁、安全、可靠地能源保障，支持地方经济建设，企业发展与社会责任并重，履职尽责，奉献爱心，多年来大力支持抗震救灾、爱心捐助等社会公益事业，在定点扶贫、协助地方政府维护库区和周边社会稳定，抗灾自救、恢复电力生产、节能减排做出了应有贡献。

## （三）环境信息情况

### 1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

适用 不适用

### 2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

公司高度重视环境保护治理工作，严格监督环保设施的运行维护。公司主营的水电、风电属于清洁能源范围；唯一的一个火电厂合山电厂燃煤机组均设有脱硫、脱销和除尘装置，均按期取得了排污许可证，并严格遵守排污许可证规定，脱硫设施投运率、灰渣及脱硫石膏综合利用率为100%，烟尘、二氧化硫、氮氧化物、废水等污染物的排放满足国家环保排放标准和属地管理要求。

报告期内，公司未发生环保事故或受环保部门处罚情况。公司将按照既定的污染防治计划，继续做好包括超低排放和废水治理在内的各方面环保治理工作，不断巩固和提升环保工作水平。

## 3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

## 4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

公司建设项目均按照要求开展了环境影响评价，并按要求完成环保验收。

## (四) 其他说明

适用 不适用

## 十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

## 第六节 普通股股份变动及股东情况

## 一、普通股股本变动情况

## (一) 普通股股份变动情况表

## 1、普通股股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

## 2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

## 3、普通股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、公司债类						
2012 公司债	2012-10-24	5.10%	9.3 亿元	2012-10-24	9.3 亿元	2022-10-23
2020 公司债第一 期	2020-8-17 至 18	3.6%	15 亿元	2020-08-21	15 亿元	2023-08-18
2020 公司债第二 期	2020-9-28 至 29	3.3%	10 亿元	2020-10-12	10 亿元	2023-09-29

## 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

2020年12月16日，广西桂冠电力股份有限公司发行永续中票14亿元，票面利率4.66%，注册文号为“中市协注[2020]MTN1198号”，债券简称“20桂冠电力MTN001”，期限2年，终止日期2022年12月16日。

## (二) 公司普通股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

截止报告期末普通股股东总数(户)	52,947
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	57,965
截止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) 截止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	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
中国大唐集团有限公 司	0	4,063,487,233	51.55	0	无	0	国有法 人
广西投资集团有限公 司	0	1,758,400,835	22.31	0	无	0	国有法 人
中国长江电力股份有 限公司	205,065,249	672,311,136	8.53	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
北京诚通资本运营有 限公司	0	291,031,000	3.69	0	无	0	国有法 人

贵州乌江能源投资有限公司	0	245,889,671	3.12	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	-4,645,334	22,774,338	0.29	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限公司	-12,340,777	22,478,783	0.29	0	无	0	其他
摩根士丹利投资管理公司－摩根士丹利中国 A 股基金	8,282,455	22,209,580	0.28	0	无	0	其他
广西大化金达实业开发有限公司	0	17,070,728	0.22	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	1,758,400,835	人民币普通股	1,758,400,835				
中国长江电力股份有限公司	672,311,136	人民币普通股	672,311,136				
国新博远投资（北京）有限公司	339,547,000	人民币普通股	339,547,000				
北京诚通资本运营有限公司	291,031,000	人民币普通股	291,031,000				
贵州乌江能源投资有限公司	245,889,671	人民币普通股	245,889,671				
香港中央结算有限公司	22,774,338	人民币普通股	22,774,338				
中国证券金融股份有限公司	22,478,783	人民币普通股	22,478,783				
摩根士丹利投资管理公司－摩根士丹利中国 A 股基金	22,209,580	人民币普通股	22,209,580				
广西大化金达实业开发有限公司	17,070,728	人民币普通股	17,070,728				
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）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	除桂冠电力外，大唐集团持有的上市公司基本情况：（1）持有大唐发电（股票代码“0991.HK”，“601991”）33.10%的股份；（2）持有华银电力（股票代码“600744”）33.34%的股份；（3）持有大唐新能源（股票代码“1798.HK”）65.61%的股份；（4）持有大唐环境（股票代码“1272.HK”）79.80%的股份。
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

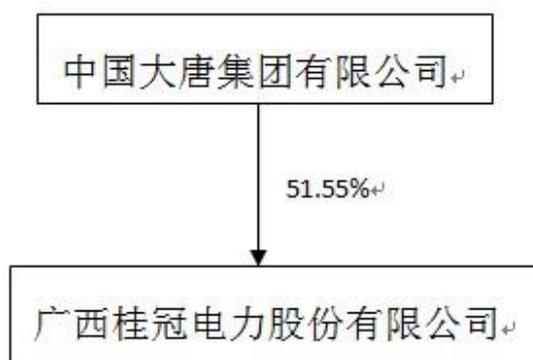
适用 不适用

###### 4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

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

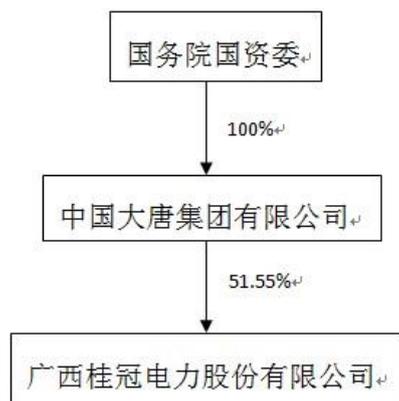
□适用 √不适用

## 4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

□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，是中央直接管理的国有独资公司，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。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）。

## 五、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	198229061	100	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；房地产开发、经营；高新技术开发、技术转让、技术咨询；经济信息咨询服务。
情况说明	无。				

#### 六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

### 第七节 优先股相关情况

适用 不适用

## 第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、持股变动情况及报酬情况

#### (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
刘广迎	董事长	男	57	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		0	是
李凯	副董事长、总经理	男	52	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		98.53	否
黄中良	副董事长	男	57	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		0	是
贺子波	董事	男	52	2021-2-5	2023-6-22	0	0	0		0	是
孙延文	董事	男	51	2021-2-5	2023-6-22	0	0	0		0	是
邓慧敏	董事	女	49	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		0	是
张宏亮	董事	男	55	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		0	是
邝丽华	独立董事	女	64	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		8	否
鲍方舟	独立董事	男	42	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		8	否
夏嘉霖	独立董事	男	53	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		5	否
王小明	独立董事	男	52	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		8	否
潘斌	独立董事	男	48	2021-2-5	2023-6-22	0	0	0		0	否
霍雨霞	监事会主席	女	55	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		0	是
李德庆	监事	男	46	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		0	是
潘强	监事	男	57	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		0	是
吴武	职工监事	男	48	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		68.52	否
王维琦	职工监事	男	47	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		57.74	否
黄宇	副总经理	男	52	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		36.47	否
罗建军	总会计师	男	54	2021-1-20	2023-6-22	0	0	0		10.41	否

施健升	副总经理	男	52	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		83.60	否
梁勇	副总经理	男	53	2020-6-23	2023-6-22	0	0	0		55.68	否
吴育双	董事会秘书	男	53	2019-4-25	2023-6-22	0	0	0		69.04	否
王森	董事长	男	57	2016-6-2	2020-6-23	0	0	0		0	是
刘光明	董事	男	48	2016-6-2	2020-6-23	0	0	0		0	是
李奕	董事	男	53	2019-1-28	2020-6-23	0	0	0		0	是
张克岩	董事	男	50	2019-1-28	2020-6-23	0	0	0		0	是
唐军生	董事	男	50	2018-6-29	2020-6-23	0	0	0		0	是
刘睿湘	董事	男	56	2020-6-23	2021-2-5	0	0	0		0	是
李震宇	董事	男	45	2020-6-23	2021-2-5	0	0	0		0	是
张晓荣	独立董事	男	52	2016-6-2	2020-6-23	0	0	0		3	是
阎成文	监事	男	48	2016-6-2	2020-6-23	0	0	0		0	是
孙广春	副总经理	男	56	2018-8-30	2020-4-30	0	0	0		51.79	否
林跃	副总经理	男	51	2019-10-25	2020-4-30	0	0	0		23.35	否
罗书葵	副总经理	男	51	2014-1-17	2020-7-10	0	0	0		61.59	否
王询	副总经理	男	59	2016-6-2	2021-1-20	0	0	0		84.55	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	733.27	/

姓名	主要工作经历
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。现任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。
李凯	正高级工程师。历任江苏徐塘发电有限责任公司副总经理、党委委员；大唐集团公司江苏分公司安全生产部副主任兼工程管理部副主任；大唐集团公司江苏分公司安全生产部主任兼工程管理部主任；大唐南京下关发电厂厂长；大唐南京发电厂厂长；大唐集团公司江苏分公司副总经理、党组成员；大唐集团公司人力资源部副主任。现任广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会副董事长、总经理、党委副书记；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副总经理、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、董事长兼党委书记，来宾片区售电侧改革及铝电结合推进工作领导小组办公室主任，广西广投能源有限公司董事长。现任广西投资集团有限公司总经理助理、广西防城港核电有限公司副董事长，大唐岩滩水力发电有限责任公司副董事长，广西桂冠开投电力有限责任公司董事，广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会副董事长。
贺子波	正高级经济师。历任国网新源控股有限公司马头发电厂厂长、河北马头发电有限责任公司副董事长、总经理；河北马头发电有限责任公司总经理，大唐河北发电有限公司马头热电分公司总经理，武安煤矸石发电项目筹建处主任；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，总经理、党委副书记；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。现任中国大唐集团有限公司生产运营部主任。2021年2月5日，经股东大会审议通过，当选广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事。
孙延文	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。现任中国大唐集团有限公司投资合作部（资本运营部）副主任。2021年2月5日，经股东大会审议通过，当选广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事。
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产权部副主任，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专职责任董事和广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会董事。
邝丽华	高级审计师。历任广西区林业厅审计处副处长，挂任广西高峰林场副场长；广西区林业厅审计处处长；广西开发投资有限责任公司、广西投资集团有限公司财务部副经理、审计部经理、财务审计部经理、财务部经理、审计法律事务部经理；广西投资集团电力公司副总裁；广西方元电力股份有限公司副总裁；广西华银铝业有限公司副总经理，已退休。现任广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会独立董事。
鲍方舟	法学硕士。现任上海市锦天城律师事务所执业律师、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	国际金融硕士。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。
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。2020年9月9日因个人原因，辞去独立董事职务，2021年2月5日，经股东大会审议通过，王小明先生不再担任桂冠电力独立董事。
潘斌	律师。1998年6月至2004年1月任南方证券有限公司投资银行部经理、副总经理；2004年10月至2015年7月任上海东方华银律师事务所首席合伙人；2015年7月至今任上海虎博投资管理有限公司董事长。兼任国网英大股份有限公司独立董事、万向钱潮股份有限公司

	独立董事、佐力药业股份有限公司独立董事、广西北部湾银行独立董事和重庆富民银行独立董事。2021年2月5日，经股东大会审议通过，潘斌先生当选广西桂冠电力股份有限公司独立董事。
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；中国大唐集团公司山西分公司财务部副主任（主持工作）、主任、副总会计师兼财务部主任，总会计师、党组成员；中国大唐集团公司审计部副主任。现任中国大唐集团公司审计部主任、中国大唐集团有限公司法律事务部（风险管控部）主任、广西桂冠电力股份有限公司第九届监事会主席。
李德庆	历任中国大唐集团有限公司总经理工作部法律事务处副处长，办公厅（政策与法律部、国际合作部）法律事务处副处长、处长，办公厅（政策与法律部）法律事务处处长，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律事务部（风险管控部）副主任，广西桂冠电力股份有限公司第九届监事会监事。
潘强	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，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。
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。现任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。
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；大唐集团广西分公司（广西桂冠电力公司、龙滩水电公司）总经理工作部处长；大唐集团广西分公司（广西桂冠电力公司）总经理工作部（法律事务部）副主任；大唐集团广西分公司（广西桂冠电力公司）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副主任、第九届监事会职工监事。
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。现任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。
罗建军	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、中国大唐集团有限公司广西分公司党委委员、总会计师。
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委员、副总经理；大唐岩滩水力发电有限责任公司董事长、大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司董事长、大唐桂冠合山发电有限公司董事长。

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、中国大唐集团有限公司广西分公司党委委员、副总经理；报告期内代行总会计师职责，广西桂冠开投电力有限责任公司董事长。2021年2月5日，经董事会聘任罗建军担任总会计师，梁勇不再代行总会计师职责。
吴育双	高级会计师。历任广西轻工业厅计财处副主任科员；广西桂冠电力股份有限公司财务管理部副主任、主任；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、证券合规部主任。
王森	研究员级高级工程师。历任秦山第三核电有限公司副总经理、党委副书记兼副总经理、总经理兼党委书记；中国核工业集团公司党组成员、党组纪检组组长。中国大唐集团有限公司党组副书记；广西桂冠电力股份有限公司第八届董事会董事长。报告期内已离任。
刘光明	高级工程师。历任保定电业局党委办副主任、行政办公室兼党委办公室主任；国家电力公司人事与董事管理部董事监事处职员；中国华电集团公司人力资源部干部管理处副处长、董事监事处处长、干部管理二处处长；中国华电集团资本控股公司总经理助理；中国华电集团财务有限公司总经理助理，副总经理、党组成员；中国大唐集团财务有限公司总经理、党组副书记。中国大唐集团有限公司总经济师、大唐新能源股份有限公司总经理、党委副书记，广西桂冠电力股份有限公司第八届董事会董事。报告期内已离任。
李奕	高级工程师。历任长山热电厂副厂长、厂长，大唐长春第二热电有限责任公司总经理、长春热电发展有限公司总经理，大唐吉林发电有限公司思想政治工作部主任，大唐吉林瑞丰新能源发电有限公司总经理，大唐山东发电有限公司副总工程师兼工程管理部主任，大唐山东发电有限公司副总经理、党组成员，中国大唐集团公司安全生产部副主任。中国大唐集团有限公司新能源事业部主任、新能源研究院院长、党委书记，广西桂冠电力股份有限公司第八届董事会董事。报告期内已离任。
张克岩	高级会计师。历任大唐青岛热力有限公司总会计师，大唐山东发电有限公司财务与产权管理部副主任，大唐滨州发电有限公司党委副书记（主持工作）、副总经理，中国大唐集团公司财务管理部会计税务处副处长、资金调度中心主任（处长级），大唐环境产业集团股份有限公司总会计师。大唐集团太阳能产业有限公司总会计师、党委委员，广西桂冠电力股份有限公司第八届董事会董事。报告期内已离任。
唐军生	高级工程师。历任广西柳州发电有限责任公司总工程师、副总经理、党委副书记、总经理、党委书记；广西投资集团有限公司战略投资部总经理、经营管理部总经理；广西投资集团有限公司能源事业部副总经理、广西方元电力股份有限公司副总经理，广西广投能源有限公司总经理、党委副书记，广西桂冠电力股份有限公司第八届董事会董事。报告期内已离任。现任广西投资集团有限公司法人治理部/安环风控部总经理。
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八届董事会董事。2021年2月5日，因工作变动，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。2021年2月5日，因工作变动，已离任。
张晓荣	注册会计师。现任上会会计师事务所（特殊普通合伙）首席合伙人、主任会计师，广西桂冠电力股份有限公司第八届董事会独立董事、万华化学集团股份有限公司独立董事、上海徕木电子股份有限公司、钱江水利开发股份有限公司独立董事、上海百事通信息技术股份有限公司独立董事。2020年1月11日因个人原因辞去独立董事职务，2020年6月23日起不再担任桂冠电力独立董事。
阎成文	高级经济师。历任中国水利电力物资有限公司管道工程部主任经济师，中国大唐集团有限公司总经理工作部综合管理处副处长、处长，办公厅秘书处处长，大唐国际发电股份有限公司总经理工作部主任。中国大唐集团有限公司纪检监察组副组长，党组巡视工作办公室主任，广西桂冠电力股份有限公司第八届监事会监事。报告期内已离任。
孙广春	高级工程师。历任双鸭山发电厂检修副总工程师兼生技处处长、七台河第一发电有限责任公司总工程师、七台河发电有限责任公司副总经理兼总工程师、总经理、党委委员；黑龙江龙唐电力投资有限公司总经理；大唐黑龙江发电有限公司副总工程师、总工程师、副总经理、党组成员；大唐国际发电股份有限公司重庆分公司总经理、党委副书记；渝能（集团）有限责任公司总经理、党委副书记；中国大唐集团有限公司重庆分公司总经理、党委副书记。中国大唐集团广西分公司党委副书记、广西桂冠电力股份有限公司副总经理。报告期内已离任。
林跃	高级工程师。历任贵州金元电力投资股份有限公司纳雍发电总厂副厂长兼总工程师、党委委员；副厂长、党委委员；贵州金元发电运营有限公司发耳分公司总经理、党委委员；大唐贵州发耳发电有限公司总经理；大唐贵州发电有限公司副总经理、党组成员；大唐贵州发电有限公司副总经理、党委委员。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、副总经理、广西平班水电开发有限公司董事长。报告期内已离任。
罗书葵	高级经济师。历任华北电力集团公司综合计划部项目管理处副处长、处长，中国大唐集团公司发展计划部投融资管理处副处长（主持工作）、资本运营处处长、资本运营与产权管理部证券融资处处长、资本运营与产权管理部副主任，中国大唐广西分公司党委委员、副总经理、工会主席，龙滩水电开发有限公司董事、副总经理，广西桂冠电力股份有限公司党委委员、副总经理，大唐集团广西聚源电力有限公司副总经理，广西平班水电开发有限公司董事长。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

第八届董事会成员：王森、李凯、黄中良、刘光明、李奕、张克岩、唐军生、邝丽华（独董）、王小明（独董）、张晓荣（独董）、鲍方舟（独董）；其中，王森为公司第八届董事会董事长；李凯、黄中良为公司第八届董事会副董事长。

第八届监事会成员：霍雨霞、阎成文、潘强、吴武（职工监事）；霍雨霞为第八届监事会主席。

报告期内，公司第八届董事会、监事会依法依规进行换届选举，2020年6月23日经公司股东大会审议通过，选举出第九届董事会、监事会成员，并相应调整专业委员会成员。具体情况如下：

第九届董事会成员：刘广迎、李凯、刘睿湘、李震宇、邓慧敏、黄中良、张宏亮、邝丽华（独董）、王小明（独董）、鲍方舟（独董）、夏嘉霖（独董）；其中，刘广迎当选公司第九届董事会董事长；李凯、黄中良当选公司第九届董事会副董事长。

第九届监事会成员：霍雨霞、李德庆、潘强、吴武（职工监事）、王维琦（职工监事）；其中，霍雨霞当选监事会主席。

各专门委员会组成人员：

（一）董事会战略委员会

主任委员：刘广迎

委员：李凯、黄中良、李震宇、张宏亮

（二）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、王小明

（三）董事会提名委员会

主任委员：王小明

委员：黄中良、刘睿湘、鲍方舟、夏嘉霖

（四）董事会薪酬与考核委员会

主任委员：鲍方舟

委员：李震宇、张宏亮、邝丽华、王小明

因工作变动，刘睿湘不再担任董事职务；因个人原因，李震宇，王小明（独董）申请辞去董事职务。2021年2月5日，经公司2021年第一次临时股东大会，选举产生贺子波、孙延文、潘斌（独董）为公司董事，公司第九届董事会成员为：刘广迎、李凯、贺子波、孙延文、邓慧敏、黄中良、张宏亮、邝丽华（独董）、鲍方舟（独董）、夏嘉霖（独董）、潘斌（独董）；其中，刘广迎为公司第九届董事会董事长；李凯、黄中良为公司第九届董事会副董事长。

各专门委员会组成人员调整为：

（一）董事会战略委员会

主任委员：刘广迎

委员：李凯、黄中良、孙延文、张宏亮

（二）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

（三）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

（四）董事会薪酬与考核委员会

主任委员：鲍方舟

委员：孙延文、张宏亮、邝丽华、潘斌

**(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况**

适用 不适用

## 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

## (一) 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
刘广迎	中国大唐集团有限公司	副总经理、党组成员	2018-11	至今
黄中良	广西投资集团有限公司	总经理助理	2012-08	至今
霍雨霞	中国大唐集团有限公司	审计部主任、法律事务部（风险管控部）主任	2020-03	至今
贺子波	中国大唐集团有限公司	生产运营部主任	2020-03	至今
孙延文	中国大唐集团有限公司	投资合作部（资本运营部）副主任	2020-03	至今
邓慧敏	中国大唐集团有限公司	财务产权部副主任	2020-03	至今
李德庆	中国大唐集团有限公司	法律事务部（风险管控部）副主任	2019-07	至今
王森	中国大唐集团有限公司	董事、党组副书记	2018-08	2020-03
刘光明	中国大唐集团有限公司	总经济师	2018-02	至今
李奕	中国大唐集团有限公司	新能源事业部主任	2019-03	2020-03
刘睿湘	中国大唐集团有限公司	生产运营部主任	2019-03	2020-03
李震宇	中国大唐集团有限公司	投资合作部（资本运营部）副主任	2020-03	2020-11
唐军生	广西投资集团有限公司	法人治理部/安环风控部总经理	2020-12	至今
潘强	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	2019-10	2021-03
阎成文	中国大唐集团有限公司	纪检监察组副组长，党组巡视工作办公室主任	2019-04	至今
在股东单位任职情况的说明	无。			

## (二) 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
刘广迎	中国大唐集团香港有限公司	董事会主席	2019-01	至今
李凯	中国大唐集团有限公司广西分公司	总经理、党委副书记	2016-12	至今
李凯	龙滩水电开发有限公司	执行董事、总经理、党委副书记	2016-12	至今
黄中良	广西防城港核电有限公司	副董事长	2019-01	至今
黄中良	大唐岩滩水力发电有限责任公司	副董事长	2018-09	至今
黄中良	广西桂冠开投电力有限责任公司	董事	2017-04	至今
张宏亮	广西广投能源集团有限公司	专职责任董事	2020-07	至今
张宏亮	国投钦州发电有限公司	董事	2020-12	至今
张宏亮	广西桂冠开投电力有限责任公司	董事	2020-04	至今
张宏亮	广西投资集团北海发电有限公司	董事	2019-05	至今
唐军生	广西防城港核电有限公司	董事	2018-05	2021-03
唐军生	天生桥一级水电开发有限责任公司	副董事长	2014-10	至今
唐军生	大唐岩滩水力发电有限责任公司	董事	2017-03	2020-05
唐军生	广西桂冠开投电力有限责任公司	董事	2014-06	至今
潘强	广西梧州中恒集团股份有限公司	监事	2018-03	2020-04
潘强	广西广投银海铝业集团有限公司	监事会主席	2018-04	2020-04
刘睿湘	中国大唐集团有限公司天津分公司	总经理、党委副书记	2020-03	至今
刘睿湘	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	2020-03	至今
贺子波	中国大唐集团有限公司天津分公司	筹备组负责人、总经理	2019-04	2020-03
贺子波	中国大唐集团海洋能源产业有限公司	董事	2020-12	至今
贺子波	中国大唐集团太阳能产业有限公司	董事	2020-12	至今
孙延文	中国大唐集团新能源股份有限公司	总会计师	2019-07	2020-03
孙延文	大唐华银电力股份有限公司	董事	2020-12	至今
孙延文	大唐环境产业集团股份有限公司	董事	2020-12	至今
邓慧敏	中国大唐集团财务有限公司	董事	2019-12	至今
邓慧敏	中国大唐集团香港有限公司	董事	2019-12	至今

刘光明	中国大唐集团新能源股份有限公司	董事、总经理、党委副书记	2020-01	至今
李 奕	大唐新能源研究院	院长、党委书记	2019-01	至今
李 奕	中国大唐集团新能源股份有限公司	董事	2019-12	至今
李 奕	中国大唐集团海洋能源产业有限公司	董事长	2020-03	至今
张克岩	大唐集团太阳能产业有限公司	总会计师	2019-01	至今
王小明	上海财经大学	博士生导师	2008-06	至今
王小明	甘肃刚泰控股(集团)股份有限公司	独立董事	2014-12	2020-9
王小明	杭州洪芯微电子科技有限公司	执行董事	2016-05	至今
张晓荣	上会会计师事务所(特殊普通合伙)	首席合伙人、主任会计师	2014-01	至今
张晓荣	万华化学集团股份有限公司	独立董事	2016-02	至今
张晓荣	上海徕木电子股份有限公司	独立董事	2017-08	2020-12
张晓荣	上海百事通信息技术股份有限公司	独立董事	2017-12	2020-12
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
夏嘉霖	上会会计师事务所	咨询总监	2017-12	至今
夏嘉霖	上海嘉稽商务咨询事务所	董事长	2017-10	至今
夏嘉霖	上海龙舟国际物流有限公司	董事长	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	2017-01	至今
潘斌	广西北部湾银行股份有限公司	独立董事	2015-01	至今
潘斌	重庆富民银行股份有限公司	独立董事	2019-10	至今
潘斌	上海卓易科技股份有限公司	董事	2017-01	至今
潘斌	江苏深蓝远洋渔业有限公司	董事	2015-01	至今
潘斌	江苏崇和渔业有限公司	董事	2016-01	至今
潘斌	湖南格兰德芯微电子有限公司	董事	2017-01	至今
王 询	龙滩水电开发有限公司	副总经理	2013-12	2020-10
王 询	湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	董事长	2014-03	至今
王 询	福建省集兴龙湘水电有限公司	董事长	2014-03	至今

施健升	中国大唐广西分公司	副总经理	2016-12	至今
施健升	龙滩水电开发有限公司	副总经理	2016-12	至今
施健升	大唐岩滩水力发电有限责任公司	董事长	2018-02	至今
施健升	大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	董事长	2018-01	至今
施健升	大唐桂冠合山发电有限公司	董事长	2019-12	至今
林跃	中国大唐广西分公司	副总经理	2019-08	2020-03
梁勇	中国大唐广西分公司	副总经理	2019-10	至今
梁勇	广西桂冠开投电力有限责任公司	董事长	2019-12	至今
梁勇	广西平班水电开发有限公司	董事长	2020-11	至今
吴育双	大唐岩滩水力发电有限责任公司	监事	2018-01	至今
孙广春	中国大唐广西分公司	副总经理	2018-07	2020-03
罗书葵	中国大唐集团资本控股有限公司	党委委员	2020-06	2021-03
罗书葵	中国大唐集团上海金融创新中心	主任	2020-06	2021-03
罗书葵	中国大唐集团资本控股有限公司	党委委员、副总经理	2021-03	至今
吴武	大唐桂冠合山发电有限公司	监事会主席	2018-03	至今
王维琦	大唐岩滩水力发电有限责任公司	董事	2020-07	至今
王维琦	广西桂冠开投电力有限责任公司	董事	2019-12	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“基本薪金+业绩考核奖励+特别嘉奖”的薪酬方案，按中国大唐集团有限公司业绩考核管理办法进行薪酬考核。报酬依据：考核资产经营指标（包括利润总额、经济增加值、发电量、平均电价、电热费回周期和资产负债率等）、安全生产考核指标（包括

	设备完好率、非计划停运次数和发生责任事故)、党风廉政建设和依法治企等指标。
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“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
刘广迎	董事长	选举	董事会换届
李凯	副董事长、总经理	选举	董事会换届
黄中良	董事	选举	董事会换届
贺子波	董事	选举	董事会换届
孙延文	董事	选举	董事会换届
邓慧敏	董事	选举	董事会换届
张宏亮	董事	选举	董事会换届
邝丽华	独立董事	选举	董事会换届
鲍方舟	独立董事	选举	董事会换届
夏嘉霖	独立董事	选举	董事会换届
王小明	独立董事	离任	个人原因辞职
潘斌	独立董事	选举	董事会换届
霍雨霞	监事会主席	选举	监事会换届
李德庆	监事	选举	监事会换届
潘强	监事	选举	监事会换届
吴武	职工监事	选举	监事会换届
王维琦	职工监事	选举	监事会换届
黄宇	副总经理	聘任	董事会聘任
罗建军	副总经理	聘任	董事会聘任
施健升	副总经理	聘任	董事会聘任
梁勇	副总经理	聘任	董事会聘任

吴育双	董事会秘书	聘任	董事会聘任
王森	董事长	离任	董事会换届
刘光明	董事	离任	董事会换届
李奕	董事	离任	董事会换届
张克岩	董事	离任	董事会换届
唐军生	董事	离任	董事会换届
刘睿湘	董事	离任	工作变动辞职
李震宇	董事	离任	工作变动辞职
张晓荣	独立董事	离任	个人原因辞职
阎成文	监事	离任	监事会换届
孙广春	副总经理	解聘	工作变动辞职
林跃	副总经理	解聘	工作变动辞职
罗书葵	副总经理	解聘	工作变动辞职
王询	副总经理	解聘	工作变动辞职

### 五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

√适用 □不适用

本公司独立董事王小明先生在报告期内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，已申请辞去本公司独立董事职务，经股东大会审议通过，选举潘斌先生担任本公司独立董事。

## 六、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	945
主要子公司在职员工的数量	2728
在职员工的数量合计	3673
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	2160
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	1,077
财务人员	
行政人员	
管理人员	505
技能人员	1918
其他人员	173
合计	3673
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	86
本科	1772
大专	1402
中专及以下	413
合计	3673

### (二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司严格执行《劳动法》和《劳动合同法》等国家和地方政府相关劳动用工政策和法规，进一步规范各企业的劳动用工，坚决杜绝违规用工现象，劳动合同签订率达 100%。公司员工薪酬执行“基本工资+辅助工资+奖励工资”的薪酬方案，按业绩考核结果兑现。

在公司领取薪酬的董事、职工监事和高级管理人员执行“基本薪金+业绩考核奖励+特别嘉奖”的薪酬方案，按中国大唐集团有限公司业绩考核管理办法进行薪酬考核。报酬依据：考核资产经营指标（包括利润总额、经济增加值、发电量、平均电价、电热费回周期和资产负债率等）、安全生产考核指标（包括设备完好率、非计划停运次数和发生责任事故）、党风廉政建设和依法治企等指标。

### (三) 培训计划

√适用 □不适用

按照“分级分类”的培训原则，针对系统员工在技术、技能业务中的薄弱环节开展业务培训，有力有序有效组织大规模的员工培训，全面提升员工工作技能，整体提高公司系统各企业经营发展、安全生产管理水平。2020 年，分公司系统各企业共实施培训项目 2366 个，培训总人次达到

72387 人次。其中管理类培训 8809 人次、技术类培训 16108 人次、技能类培训 42912 人次、其他类培训 4488 人次。人才受训率 98.95%，人均学时 97.51。

#### (四) 劳务外包情况

适用 不适用

#### 七、其他

适用 不适用

## 第九节 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，权力机构、决策机构和监督机构之间各司其职、形成权责分明、制衡有效、决策科学、运作协调的法人治理结构。

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

(二) 公司董事会：报告期内，共召开会议 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，认真履行职责，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。

报告期内，公司第八届董事会任期已满，进行换届，履行程序选举产生第九届董事会。

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

报告期内，公司第八届董事会任期已满，进行换届，履行程序选举产生第九届董事会。

(四) 经理层：报告期内，按照公司制定的《总经理工作细则》，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，《募集资金管理制度》、《信息披露事务管理制度》、《投资者关系管理制度》、《广西桂冠电力股份有限公司控股及参股公司股东会、董事会、监事会工作规范》、《广西桂冠电力股份有限公司控股子公司董事会秘书工作规范（试行）》、《广西桂冠电力股份有限公司控股子公司“股东会、董事会、监事会”规范运作指导意见书》、《广西桂冠电力股份有限公司本部股东大会、董事会、监事会工作规范》、《广西桂冠电力股份有限公司法定代表人授权委托书管理办法》、《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》等一系列制度等得到有效执行。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。

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

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因  
适用 不适用

## 二、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
2020 年第一次临时股东大会	2020 年 3 月 19 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。	2020 年 3 月 20 日
2019 年度股东大会	2020 年 5 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。	2020 年 5 月 16 日
2020 年第二次临时股东大会	2020 年 6 月 23 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。	2020 年 6 月 24 日
2020 年第三次临时股东大会	2020 年 9 月 17 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。	2020 年 9 月 18 日

股东大会情况说明  
适用 不适用

### 三、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
刘广迎	否	3	0	3	0	0	否	0
李凯	否	9	0	9	0	0	否	4
黄中良	否	9	0	9	0	0	否	4
刘睿湘	否	3	0	3	0	0	否	0
李震宇	否	3	0	3	0	0	否	0
邓慧敏	否	3	0	3	0	0	否	0
张宏亮	否	3	0	3	0	0	否	2
邝丽华	是	9	0	9	0	0	否	1
王小明	是	9	0	9	0	0	否	0
鲍方舟	是	9	0	9	0	0	否	0
夏嘉霖	是	3	0	3	0	0	否	0
王森	否	6	0	6	0	0	否	2
刘光明	否	6	0	6	0	0	否	2
张克岩	否	6	0	6	0	0	否	2
李奕	否	6	0	6	0	0	否	2
唐军生	否	6	0	6	0	0	否	2
张晓荣	是	6	0	6	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	9
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	9
现场结合通讯方式召开会议次数	0

#### (二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

#### (三) 其他

适用 不适用

#### 四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

#### 五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

## 六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

## 七、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

1、在公司领取薪酬的董事、职工监事和高级管理人员薪酬由中国大唐集团有限公司核定，核定依据为 2253 考核体系考核结果，考核指标包括党建、经营业绩（利润总额、净利润）、发展、安全生产（环保责任、网络安全、保密、舆情、法律纠纷、党风廉政、群体事件、重大内控缺陷及重大风险）、专项指标（脱贫攻坚、剥离企业办社会职能及解决历史遗留问题、科技创新创效）等。

2、因政策原因，目前公司尚未建立股权激励机制。

## 八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

2021 年 4 月 29 日披露公司内部控制自我评价报告。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

## 九、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 2020 年度内部控制有效性进行了评价，并出具了公司 2020 年度内部控制审计报告，报告全文与本年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、其他

适用 不适用

### （一）2020 年董事会会议召开情况

2020 年董事会共召开 9 次会议，具体情况如下：

1. 公司第八届董事会第三十三次会议于 2020 年 3 月 2 日以通讯表决方式召开。审议通过了：《关于在境内公开发行公司债券的议案》、《关于召开公司 2020 年第一次临时股东大会的议案》。
2. 公司第八届董事会第三十四次会议于 2020 年 3 月 25 日以通讯表决方式召开。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》。
3. 第八届董事会第三十五次会议于 2020 年 4 月 17 日以现场+通讯表决方式召开。审议通过了：《公司 2019 年度董事会工作报告》、《公司 2019 年度总经理业务报告》、《公司 2019 年度报告及摘要》、《公司 2019 年度财务决算及 2020 年度财务预算（草案）报告》、《公司 2019 年度利

润分配预案》、《关于公司 2020 年度融资额度和担保的议案》、《关于公司 2019 年度计提资产减值损失（信用减值损失）的议案》、《关于公司进行权益性融资发行不超过 20 亿元永续债的议案》、《关于 2020 年度扶贫资金计划的议案》、《广西桂冠电力股份有限公司 2019 年度内部控制评价报告》、《关于预计公司 2020 年日常关联交易的议案》、《关于修改公司〈章程〉部分条款的议案》、《关于召开公司 2019 年年度股东大会的议案》。

4. **公司第八届董事会第三十六次会议**于 2020 年 4 月 29 日以通讯表决方式召开。审议通过了：《公司 2020 年一季度报告》。

5. **公司第八届董事会第三十七次会议**于 2020 年 5 月 29 日以通讯表决方式召开。审议通过了：《关于公司 2019 年度企业负责人责任制考核奖励的议案》、《关于追加广西大化县 2020 年度扶贫资金计划 200 万元的议案》。

6. **公司第八届董事会第三十八次会议**于 2020 年 6 月 5 日以通讯表决方式召开。审议通过了：《关于公司董事会换届的议案》、《关于调整公司独立董事津贴的议案》、《关于召开公司 2020 年第二次临时股东大会的议案》。

7. **公司第九届董事会第一次会议**于 2020 年 6 月 23 日以通讯表决方式召开。审议通过了：《关于选举公司第九届董事会董事长、副董事长的议案》、《关于选举公司第九届董事会各专门委员会组成人员的议案》、《关于公司聘任高级管理人员的议案》。

8. **公司第九届董事会第二次会议**于 2020 年 8 月 28 日以通讯表决方式召开。审议通过了：《公司 2020 年半年度报告》、《关于追加公司 2020 年日常关联交易的议案》、《关于公司与中国大唐集团财务有限公司续签〈金融服务协议〉的议案》、《关于聘请天职国际会计师事务所为公司 2020 年度财务审计机构及内控审计机构的议案》、《关于会计政策变更的议案》、《关于召开公司 2020 年第三次临时股东大会的议案》。

9. **公司第九届董事会第三次会议**于 2020 年 10 月 30 日以通讯表决方式召开。审议通过了：《公司 2020 年三季度报告》。

## **(二)2020 年监事会会议召开情况**

2020 年监事会共召开 6 次会议，具体情况如下：

1. **公司第八届监事会第十七次会议**于 2020 年 4 月 17 日以通讯表决方式召开。审议通过了：《公司 2019 年度监事会工作报告》、《公司 2019 年度报告及摘要》、《公司监事会对 2019 年年度报告的审核意见》、《关于审议广西桂冠电力股份有限公司 2019 年内控评价报告的议案》、《关于公司 2019 年度计提资产减值损失（信用减值损失）的议案》。

2. **公司第八届监事会第十八次会议**于 2020 年 4 月 29 日以通讯表决方式召开。审议通过了：《公司 2020 年一季度报告》、《公司监事会对 2020 年一季度报告的审核意见》。

3. **公司第八届监事会第十九次会议**于 2020 年 6 月 5 日以通讯表决方式召开。审议通过了：《关于公司监事会换届的议案》

4. **公司第九届监事会第一次会议**于 2020 年 6 月 23 日以通讯表决方式召开。审议通过了：《关于选举公司第九届监事会主席的议案》。

5. **公司第九届监事会第二次会议**于 2020 年 8 月 28 日以通讯表决方式召开。审议通过了：《公司 2020 年半年度报告》、《公司监事会对 2020 年半年度报告的审核意见》、《关于聘请天职国际会计师事务所为公司 2020 年度财务审计机构及内控审计机构的议案》、《关于会计政策变更的议案》。

6. **公司第九届监事会第三次会议**于 2020 年 10 月 30 日以通讯表决方式召开。审议通过了：《公司 2020 年三季度报告》、《公司监事会对 2020 年三季度报告的审核意见》。

### （三）2020 年股东大会召开情况

2020 年股东大会共召开 4 次会议，具体情况如下：

1. **公司 2020 年第一次临时股东大会**于 2020 年 3 月 19 日以现场+网络投票方式召开。审议通过了：《关于在境内公开发行公司债券的议案》。

2. **公司 2019 年年度股东大会**于 2020 年 5 月 15 日以现场+网络投票方式召开。审议通过了：《公司 2019 年度董事会工作报告》、《公司 2019 年度监事会工作报告》、《公司 2019 年度报告及摘要》、《公司 2019 年度财务决算及 2020 年度财务预算（草案）报告》、《公司 2019 年度利润分配预案》、《关于公司 2020 年度融资额度和担保的议案》、《关于公司 2019 年度计提资产减值损失（信用减值损失）的议案》、《关于公司进行权益性融资发行不超过 20 亿元永续债的议案》、《关于 2020 年度扶贫资金计划的议案》、《关于预计公司 2020 年日常关联交易的议案》、《关于修改公司<章程>部分条款的议案》。

3. **公司 2020 年第二次临时股东大会**于 2020 年 6 月 23 日以现场+网络投票方式召开。审议通过了：《关于调整公司独立董事津贴的议案》、《关于选举董事（非独立董事）的议案》、《关于选举独立董事的议案》、《关于选举监事的议案》。

4. **公司 2020 年第三次临时股东大会**于 2020 年 9 月 17 日以现场+网络投票方式召开。审议通过了：《关于追加公司 2020 年日常关联交易的议案》、《关于公司与中国大唐集团财务有限公司续签<金融服务协议>的议案》、《关于聘请天职国际会计师事务所为公司 2020 年度财务审计机构及内控审计机构的议案》。

## 第十节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

### 一、公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所
2012 年广西桂	12 桂冠 02	122192	2012-10-24	2022-10-23	9.3	5.10	每年付息 1 次，	上海证券交易

冠电力股份有限公司债券（10年期）							到期还本	所
广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2020 年公司债券（第一期）	20 桂冠 01	175016	2020 年 8 月 17 日至 18 日	2023-8-18	15	3.6	每年付息 1 次，到期还本	上海证券交易所
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	175223	2020 年 9 月 28 日至 29 日	2023-9-29	10	3.3	每年付息 1 次，到期还本	上海证券交易所

公司债券付息兑付情况

适用  不适用

按时如约完成公司债年度兑息，无差错。

公司债券其他情况的说明

适用  不适用

## 二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	摩根士丹利华鑫证券有限责任公司
	办公地址	上海市浦东新区世纪大道 100 号上海环球金融中心 75 楼
	联系人	王子繁
	联系电话	021-20336000
债券受托管理人	名称	中国国际金融股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 27 层及 28 层

	联系人	王梓婧
	联系电话	010-65051166
资信评级机构	名称	中诚信国际信用评级有限责任公司
	办公地址	北京市东城区朝阳门内大街南竹杆胡同 2 号银河 SOH06 号楼

其他说明：

适用 不适用

### 三、公司债券募集资金使用情况

适用 不适用

在 2012 年发行公司债券募集资金到位后，已全部用于公司及控股子公司偿还银行贷款、补充公司流动资金及其他合规用途。

在 2020 年发行公司债券募集资金到位后，已全部用于公司偿还银行贷款。

### 四、公司债券评级情况

适用 不适用

2012 公司债大公国际资信评估有限公司综合评定，发行人的主体长期信用等级为 AAA 级，2012 债券的信用等级为 AAA 级。

2020 公司债经中诚信国际信用评级有限责任公司综合评定，发行人的主体信用等级为 AAA，本期债券的信用等级为 AAA。

### 五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

适用 不适用

### 六、公司债券持有人会议召开情况

适用 不适用

### 七、公司债券受托管理人履职情况

适用 不适用

### 八、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	2020 年	2019 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	6,226,679,186.42	6,404,974,862.20	-2.78	财务费用同比下降较多
流动比率	0.58	0.36	61.11	公司进一步压降存量资金和融资结构

				发生变化影响
速动比率	0.55	0.34	61.76	公司进一步压降存量资金和融资结构发生变化影响
资产负债率(%)	56.77	61.04	-7.00	公司持续盈利, 负债总额持续降低
EBITDA 全部债务比	0.25	0.24	4.17	公司基建项目增多, 债务规模变化导致
利息保障倍数	3.94	3.56	10.67	本年利润增加, 且公司优化融资结构, 利息下降所影响。
现金利息保障倍数	5.23	5.30	-1.32	电改影响, 经营活动现金流量净额减少
EBITDA 利息保障倍数	5.85	5.66	3.36	利润增加

贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	-
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	-

#### 九、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

适用 不适用

截至本报告期末，公司其他债券和债券融资工具均按期偿还本息，未发生逾期违约的情况。

#### 十、公司报告期内的银行授信情况

适用 不适用

报告期内公司获得银行授信额度 300 亿元。

#### 十一、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

适用 不适用

报告期内，公司严格履行本期债券募集说明书中相关约定和承诺，合规使用募集资金。

#### 十二、公司发生的重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

适用 不适用

## 第十一节 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”或“公司”）的财务报表，包括 2020 年 12 月 31 日的合并资产负债表及资产负债表，2020 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 2020 年 12 月 31 日的合并财务状况及财务状况以及 2020 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><b>发电业务营业收入的确认</b></p> <p>桂冠电力的营业收入主要来自于发电业务，公司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 2020 年度发电业务营业收入为人民币 884,549.37 万元，占公司营业收入的 98.57%，发电业务营业收入作为本年利润总额的主要来源，对桂冠电力本年利润总额影响较大。</p> <p>因此，我们将发电业务营业收入的确认作为关键审计事项。</p> <p>参见财务报表附注三、（二十二）及附注六、（三</p>	<p>针对发电业务营业收入确认，我们实施的主要审计程序如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 了解、评价与收入确认相关的内部控制设计，并测试关键控制执行的有效性。</li> <li>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。</li> <li>3. 获取上网电量结算单进行检查，核实桂冠电力营业收入确认的准确性。</li> </ol>

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
十六)	<p>4. 向电网公司发函,对上网电量和应收账款余额进行函证。</p> <p>5. 执行截止测试,重点对资产负债表日前后确认的收入执行抽样截止测试,核对上网结算单等,以评估收入是否在恰当的期间确认,并对期后回款情况进行检查,确认营业收入是否存在重大跨期情形。</p>

#### 四、其他信息

桂冠电力管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括 2020 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

#### 五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督桂冠电力的财务报告过程。

#### 六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

2. 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

3. 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

中国注册会计师

李明

(项目合伙人):

中国·北京

二〇二一年四月二十七日

中国注册会计师:

张卫帆

## 二、财务报表

## 合并资产负债表

2020 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	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	1,883,868,287.58	1,863,244,412.43
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	26,300,000.00	28,298,000.00
应收账款	七、5	1,285,863,464.92	971,830,303.25
应收款项融资			
预付款项	七、7	25,749,579.61	313,707,305.06
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	33,213,867.36	39,223,074.94
其中：应收利息	七、8		
应收股利	七、8		
买入返售金融资产			
存货	七、9	164,592,687.59	246,839,544.50
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	298,589,812.23	154,236,767.77
流动资产合计		3,718,177,699.29	3,617,379,407.95
<b>非流动资产：</b>			
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	1,044,196,525.39	1,012,242,870.62
其他权益工具投资	七、18	225,948,908.49	115,750,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	95,426,363.00	139,763,603.30
固定资产	七、21	33,381,440,569.58	34,775,324,818.55
在建工程	七、22	4,774,353,095.71	3,260,524,526.30
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、26	701,219,032.44	707,286,154.42
开发支出			
商誉	七、28	288,640,760.26	288,640,760.26
长期待摊费用	七、29	1,142,220.51	3,547,476.80
递延所得税资产	七、30	35,482,766.32	36,554,988.41

其他非流动资产	七、31	514,425,102.75	
非流动资产合计		41,062,275,344.45	40,339,635,198.66
资产总计		44,780,453,043.74	43,957,014,606.61
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	1,944,327,284.66	4,870,000,000.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七、36	1,591,227,858.12	1,292,480,557.98
预收款项			1,338,543.32
合同负债	七、38	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	26,257,464.11	21,458,548.78
应交税费	七、40	383,455,038.87	437,522,295.76
其他应付款	七、41	301,245,956.56	351,549,274.62
其中：应付利息	七、41		54,759,703.90
应付股利	七、41	20,082,786.27	12,470,877.29
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	2,175,615,553.87	2,948,353,169.59
其他流动负债	七、44	683,210.08	
流动负债合计		6,428,101,321.84	9,922,702,390.05
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	15,025,984,995.04	15,838,430,972.06
应付债券	七、46	3,426,700,244.90	927,891,013.13
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七、48	444,736,352.07	60,458,562.28
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七、51	44,408,221.93	56,734,491.77
递延所得税负债	七、30	50,681,537.07	24,492,138.17
其他非流动负债	七、52		
非流动负债合计		18,992,511,351.01	16,908,007,177.41
负债合计		25,420,612,672.85	26,830,709,567.46
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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	1,401,539,080.90	
其中：优先股			
永续债	七、54	1,401,539,080.90	

资本公积	七、55	1,301,339,708.19	1,284,200,240.66
减：库存股			
其他综合收益	七、57	97,813,451.82	11,848,630.28
专项储备			
盈余公积	七、59	1,985,590,481.98	1,754,489,025.40
一般风险准备			
未分配利润	七、60	4,032,633,293.44	3,580,472,971.08
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		16,701,293,818.33	14,513,388,669.42
少数股东权益		2,658,546,552.56	2,612,916,369.73
所有者权益(或股东权益) 合计		19,359,840,370.89	17,126,305,039.15
负债和所有者权益(或 股东权益) 总计		44,780,453,043.74	43,957,014,606.61

法定代表人：刘广迎  
文忠

主管会计工作负责人：李凯、总会计师罗建军  
会计机构负责人：卢文忠

### 母公司资产负债表

2020 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	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		224,284,516.90	320,954,702.88
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、1	145,313,083.86	120,618,185.53
应收款项融资			
预付款项		5,333,496.57	14,296,762.14
其他应收款	七、2	597,813,618.36	1,449,281,957.72
其中：应收利息	七、2	15,375,967.50	19,851,000.46
应收股利	七、2	573,308,800.00	297,950,500.00
存货		9,739,249.56	9,237,866.27
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	1,403,450,000.00
其他流动资产		1,726,217,369.31	192,473,575.90
流动资产合计		3,527,064,958.54	3,510,313,050.44
<b>非流动资产：</b>			
债权投资		1,814,430,000.00	1,767,990,000.00
其他债权投资			
长期应收款		600,000,000.00	395,880,000.00
长期股权投资	七、3	19,388,352,418.80	18,972,094,619.21
其他权益工具投资		257,093,284.61	146,662,161.85
其他非流动金融资产			

投资性房地产		69,163,253.00	415,729,336.43
固定资产		3,138,139,605.31	3,076,182,255.71
在建工程		217,726,419.98	134,625,170.90
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		264,234,074.51	139,158,754.18
开发支出			
商誉		257,235,206.47	257,235,206.47
长期待摊费用		7,516.44	18,885.26
递延所得税资产		31,319,754.36	32,458,117.65
其他非流动资产		8,601,606.24	
非流动资产合计		26,046,303,139.72	25,338,034,507.66
资产总计		29,573,368,098.26	28,848,347,558.10
<b>流动负债：</b>			
短期借款		1,591,985,368.02	4,790,000,000.00
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	97,267,534.29
预收款项			1,903,228.46
合同负债		1,943,791.27	
应付职工薪酬		11,582,777.98	9,104,504.55
应交税费		21,678,510.72	22,791,571.90
其他应付款		92,833,772.25	110,187,643.56
其中：应付利息			20,050,838.56
应付股利		1,312,786.27	70,877.29
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		521,837,193.57	1,008,632,373.76
其他流动负债		252,637.17	
流动负债合计		2,366,636,921.40	6,039,886,856.52
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		2,545,500,000.00	2,954,500,000.00
应付债券		3,426,700,244.90	927,891,013.13
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		37,659,902.71	38,794,934.93
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			950,800.00
递延所得税负债		104,386,820.12	74,882,636.09
其他非流动负债			
非流动负债合计		6,114,246,967.73	3,997,019,384.15
负债合计		8,480,883,889.13	10,036,906,240.67
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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	

其中：优先股			
永续债		1,401,539,080.90	
资本公积		6,724,806,380.23	6,733,500,580.23
减：库存股			
其他综合收益		97,951,587.73	11,848,630.28
专项储备			
盈余公积		1,980,600,206.34	1,749,498,749.76
未分配利润		3,005,209,151.93	2,434,215,555.16
所有者权益（或股东权益）合计		21,092,484,209.13	18,811,441,317.43
负债和所有者权益（或股东权益）总计		29,573,368,098.26	28,848,347,558.10

法定代表人：刘广迎  
文忠

主管会计工作负责人：李凯、总会计师罗建军会计机构负责人：卢

### 合并利润表

2020年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
一、营业总收入		8,973,945,293.43	9,043,440,069.26
其中：营业收入	七、61	8,973,945,293.43	9,043,440,069.26
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		6,066,397,490.49	6,249,546,838.12
其中：营业成本	七、61	4,580,602,877.75	4,597,296,656.57
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	151,381,597.31	159,671,851.04
销售费用			
管理费用	七、64	347,615,644.86	385,064,552.19
研发费用			
财务费用	七、66	986,797,370.57	1,107,513,778.32
其中：利息费用	七、66	1,008,106,409.84	1,131,595,360.43
利息收入	七、66	22,701,185.53	25,344,894.31
加：其他收益	七、67	26,419,370.31	20,583,289.26
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	69,098,987.28	52,229,589.52
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	58,246,357.76	47,445,829.22
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	38,862.02
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-1,102,659.22	55,245,385.45
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	2,682,020.22	7,769,164.49
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,003,981,185.95	2,929,759,521.88
加：营业外收入	七、74	15,211,712.30	15,382,670.36
减：营业外支出	七、75	57,679,220.01	48,676,825.41
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,961,513,678.24	2,896,465,366.83
减：所得税费用	七、76	466,925,105.43	497,695,592.84
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,494,588,572.81	2,398,769,773.99
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,494,588,572.81	2,398,769,773.99
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）		2,196,578,942.50	2,113,932,801.37
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		298,009,630.31	284,836,972.62
六、其他综合收益的税后净额	七、77	85,905,575.32	6,084,358.14
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	85,964,821.54	6,084,358.14
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		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		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		3,279,615.38	6,084,358.14
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		3,279,615.38	6,084,358.14
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综			

合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七、77	-59,246.22	
七、综合收益总额		2,580,494,148.13	2,404,854,132.13
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		2,282,543,764.04	2,120,017,159.51
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		297,950,384.09	284,836,972.62
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	十八、2	0.28	0.27
(二) 稀释每股收益(元/股)	十八、2	0.28	0.27

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

法定代表人：刘广迎

主管会计工作负责人：李凯、总会计师罗建军会计机构负责人：卢

文忠

### 母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	十七、4	903,375,315.40	913,417,940.13
减：营业成本	十七、4	554,401,571.76	519,311,444.33
税金及附加		22,819,847.78	23,272,849.79
销售费用			
管理费用		121,973,305.43	120,327,557.95
研发费用			19,425.00
财务费用		355,650,810.51	389,010,641.95
其中：利息费用		360,101,327.47	395,492,385.93
利息收入		4,952,625.65	6,967,323.79
加：其他收益		3,261,798.70	2,624,376.87
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	2,478,956,768.93	2,442,199,035.55
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十七、5	46,280,308.21	51,202,371.80
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	8,082,597.31
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-7,959.01	-72,795.55
资产减值损失（损失以“-”号填列）			

资产处置收益（损失以“-”号填列）		93,682.57	5,906,698.26
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,331,528,369.25	2,320,215,933.55
加：营业外收入		1,892,232.39	1,331,631.90
减：营业外支出		13,404,352.35	14,179,574.48
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,320,016,249.29	2,307,367,990.97
减：所得税费用		9,001,683.52	3,510,792.47
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,311,014,565.77	2,303,857,198.50
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,311,014,565.77	2,303,857,198.50
（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		86,102,957.45	6,084,358.14
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		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		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		3,279,615.38	6,084,358.14
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		3,279,615.38	6,084,358.14
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		2,397,117,523.22	2,309,941,556.64
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：刘广迎  
文忠

主管会计工作负责人：李凯、总会计师罗建军会计机构负责人：卢

合并现金流量表  
2020年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
----	----	--------	--------

<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		9,848,012,154.04	10,213,729,509.65
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		6,672,913.10	21,367,222.77
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	56,266,147.72	169,095,570.64
经营活动现金流入小计		9,910,951,214.86	10,404,192,303.06
购买商品、接受劳务支付的现金		1,131,588,772.36	1,303,631,973.60
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		991,306,409.18	944,611,999.78
支付的各项税费		2,047,010,439.03	2,434,187,319.69
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	169,405,576.59	302,296,715.05
经营活动现金流出小计		4,339,311,197.16	4,984,728,008.12
经营活动产生的现金流量净额	七、79	5,571,640,017.70	5,419,464,294.94
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		41,412,905.37	30,823,760.30
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,940,287.94	27,363,093.57
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	42,643,144.66	6,408,800.00
投资活动现金流入小计		96,638,256.20	64,595,653.87
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,609,965,976.24	805,420,981.26
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		2,619,548,152.24	805,420,981.26
投资活动产生的现金流量净额		-2,522,909,896.04	-740,825,327.39
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		1,544,987,485.28	219,462,360.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		146,308,240.00	219,462,360.00
取得借款收到的现金		11,986,563,999.04	7,770,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	2,934,467,218.14	
筹资活动现金流入小计		16,466,018,702.46	7,989,462,360.00
偿还债务支付的现金		16,604,522,950.00	9,770,723,350.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,894,667,221.25	3,061,155,322.52
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		349,265,028.28	411,734,593.76
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	22,188,839.92	121,935,198.59
筹资活动现金流出小计		19,521,379,011.17	12,953,813,871.11
筹资活动产生的现金流量净额		-3,055,360,308.71	-4,964,351,511.11
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	七、79	-6,630,187.05	-285,712,543.56
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	1,863,244,412.43	2,148,956,955.99
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	七、79	1,856,614,225.38	1,863,244,412.43

法定代表人：刘广迎  
卢文忠

主管会计工作负责人：李凯、总会计师罗建军会计机构负责人：

母公司现金流量表  
2020年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019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		997,933,904.04	1,027,743,141.64
收到的税费返还		2,168,538.01	2,286,873.87
收到其他与经营活动有关的现金		1,275,059,505.85	2,258,857,583.67
经营活动现金流入小计		2,275,161,947.90	3,288,887,599.18
购买商品、接受劳务支付的现金		67,711,515.58	34,705,724.92
支付给职工及为职工支付的现金		321,307,707.48	303,665,178.59
支付的各项税费		185,744,744.41	214,774,585.75
支付其他与经营活动有关的现金		1,462,398,366.79	1,981,000,013.07
经营活动现金流出小计		2,037,162,334.26	2,534,145,502.33
经营活动产生的现金流量净额		237,999,613.64	754,742,096.85
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金		1,719,324,200.00	1,050,500,000.00
取得投资收益收到的现金		2,199,993,585.03	2,122,550,538.58
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			23,945,700.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		3,919,317,785.03	3,196,996,238.58
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		107,692,800.78	54,799,067.71
投资支付的现金		2,034,232,076.00	1,424,914,485.00
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		2,141,924,876.78	1,479,713,552.71
投资活动产生的现金流量净额		1,777,392,908.25	1,717,282,685.87
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>			
吸收投资收到的现金		1,398,600,000.00	
取得借款收到的现金		10,140,000,000.00	6,720,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		2,497,750,000.00	57,386,782.54
筹资活动现金流入小计		14,036,350,000.00	6,777,386,782.54
偿还债务支付的现金		14,277,000,000.00	7,420,300,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,874,548,554.37	1,953,788,244.13
支付其他与筹资活动有关的现金		1,818,294.00	
筹资活动现金流出小计		16,153,366,848.37	9,374,088,244.13
筹资活动产生的现金流量		-2,117,016,848.37	-2,596,701,461.59

量净额			
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		-101,624,326.48	-124,676,678.87
加：期初现金及现金等价物余额		320,954,702.88	445,631,381.75
六、期末现金及现金等价物余额		219,330,376.40	320,954,702.88

法定代表人：刘广迎  
文忠

主管会计工作负责人：李凯、总会计师罗建军会计机构负责人：卢

## 合并所有者权益变动表

2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 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														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年年末余额	7,882,377,802.00				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
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				1,284,200,240.66		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

2020 年年度报告

三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “－ ”号 填 列)		1,401,539,0 80.90	17,139,467. 53	85,964,82 1.54	231,101,456 .58	452,160,322. 36	2,187,905,14 8.91	45,630,182. 83	2,233,535,33 1.74
(一) 综 合 收 益 总 额				85,964,82 1.54		2,196,578,94 2.50	2,282,543,76 4.04	297,950,384 .09	2,580,494,14 8.13
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本		1,398,679,2 45.28	25,833,667. 53				1,424,512,91 2.81	105,039,643 .47	1,529,552,55 6.28
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股								130,873,311 .00	130,873,311. 00
2. 其 他 权 益 工 具 持 有 者 投 入 资 本		1,398,679,2 45.28					1,398,679,24 5.28		1,398,679,24 5.28
3. 股 份 支									

2020 年年度报告

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. 对所有者(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															

2020 年年度报告

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	

项目	2019 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	6,063,367,540.00				1,495,926,686.05		5,764,272.14		1,524,103,305.55		4,987,558,081.28		14,076,719,885.02	2,523,197,534.87	16,599,917,419.89
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	6,063,367.54 0.00			1,495,926.68 6.05		5,764,272.14		1,524,103.30 5.55		4,987,558.081 .28		14,076,719.88 5.02	2,523,197.53 4.87	16,599,917.41 9.89
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,819,010.26 2.00			-211,726,445 .39		6,084,358.14		230,385,719.85		-1,407,085.11 0.20		436,668,784.4 0	89,718,834.8 6	526,387,619.2 6
（一）综合收益总额						6,084,358.14				2,113,932,801 .37		2,120,017,159 .51	284,836,972.62	2,404,854,132 .13
（二）所有者													219,462,360.00	219,462,360.00

投入和减少资本														
1. 所有者投入的普通股													219,462,360.00	219,462,360.00
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
(三) 利润分配							230,385,719.85	-1,746,227,604.85		-1,515,841,885.00	-414,334,593.76		-1,930,176,478.76	
1. 提取盈余公积							230,385,719.85	-230,385,719.85						
2. 提取一般风														

险准备																
3. 对所有者（或股东）的分配										-1,515,841,885.00		-1,515,841,885.00		-414,334,593.76		-1,930,176,478.76
4. 其他																
（四）所有者权益内部结转	1,819,010,262.00															
1. 资本公积转增资本（或股本）																
2. 盈余公积转增资本（或股本）																
3. 盈余公积弥																

补亏 损													
4. 设 定受 益计 划变 动额 结转 留存 收益													
5. 其 他综 合收 益结 转留 存收 益													
6. 其 他	1,819,010,26 2.00								-1,819,010,26 2.00				
(五) 专项 储备													
1. 本 期提 取													
2. 本 期使 用													
(六) 其他				-211,726,445 .39					44,219,955.28		-167,506,490. 11	-245,904.00	-167,752,394. 11
四、 本期 期末 余额	7,882,377,80 2.00			1,284,200,24 0.66		11,848,630 .28	1,754,489,02 5.40	3,580,472,971 .08	14,513,388,66 9.42		2,612,916,36 9.73	17,126,305,03 9.15	

法定代表人：刘广迎

主管会计工作负责人：李凯、总会计师罗建军会计机构负责人：卢文忠

**母公司所有者权益变动表**  
2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

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		11,848,6 30.28		1,749,49 8,749.76	2,434,21 5,555.16	18,811,44 1,317.43
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		11,848,6 30.28		1,749,49 8,749.76	2,434,21 5,555.16	18,811,44 1,317.43
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			1,401,539 ,080.90		-8,694,20 0.00		86,102,9 57.45		231,101, 456.58	570,993, 596.77	2,281,042 ,891.70
（一）综合收益总额							86,102,9 57.45			2,311,01 4,565.77	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	-1,731,3 42,903.4 3	-1,497,38 1,611.23
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										-1,497,3 81,611.2	-1,497,38 1,611.23

2020 年年度报告

										3	
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

项目	2019 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	6,063,367,540.00				7,291,426,330.76		5,764,272.14		1,519,113,029.91	3,698,366,564.45	18,578,037,737.26
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	6,063,367,540.00				7,291,426,330.76		5,764,272.14		1,519,113,029.91	3,698,366,564.45	18,578,037,737.26

## 2020 年年度报告

三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,819,010,262.00				-557,925,750.53		6,084,358.14		230,385,719.85	-1,264,151,009.29	233,403,580.17
（一）综合收益总额							6,084,358.14			2,303,857,198.50	2,309,941,556.64
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配									230,385,719.85	-1,746,227,604.85	-1,515,841,885.00
1. 提取盈余公积									230,385,719.85	-230,385,719.85	
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,515,841,885.00	-1,515,841,885.00
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转	1,819,010,262.00				-346,199,305.14					-1,755,883,416.47	-283,072,459.61
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他	1,819,010,262.00				-346,199,305.14					-1,755,883,416.47	-283,072,459.61
（五）专项储备											
1. 本期提取											

2020 年年度报告

2. 本期使用											
(六) 其他					-211,726, 445.39					-65,897,1 86.47	-277,623 ,631.86
四、本期期末余额	7,882,377 ,802.00				6,733,500 ,580.23		11,848,6 30.28		1,749,49 8,749.76	2,434,215 ,555.16	18,811,4 41,317.4 3

法定代表人：刘广迎

主管会计工作负责人：李凯、总会计师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：刘广迎。

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 2020 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 1,183.91 万千瓦，其中水电 1,022.76 万千瓦、火电 133 万千瓦、风电 28.15 万千瓦。

本公司合并财务报表范围包括 30 家二级子公司、2 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、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、广西大唐桂冠新能源有限公司、大唐桂冠合山发电有限公司、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、鹿寨西岸水电站有限公司、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。

本年因处置股权减少 2 家二级子公司：黔西南州赵家渡水电开发有限公司和福建安丰水电有限公司。详见本附注“八、4、处置子公司”。

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 2021 年 4 月 27 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

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。

## 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

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。

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。

公司账龄组合与整个存续期间预期信用损失率对照表如下：

账龄	应收账款预期信用损失率 (%)
1 年以内 (含 1 年)	
1-2 年 (含 2 年)	10.00
2-3 年 (含 3 年)	20.00

账龄	应收账款预期信用损失率 (%)
3-4 年 (含 4 年)	30.00
4-5 年 (含 5 年)	50.00
5 年以上	80.00

### ③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。

### 3、固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

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

#### (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	20-45	5	2.11-4.75
机器设备	年限平均法	7-30	5	3.17-13.57
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**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)
----	---------

项目	摊销年限(年)
土地使用权	50-70
软件	1-10
专利权	10
特许权	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

### (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

#### 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

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

本公司应当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，应当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，应当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，本公司应当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，应当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，应当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，应当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，公司应当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。

(6) 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。

(7) 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

##### 1、经营租赁

本公司为承租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金计入相关资产成本或确认为当期损益，发生的初始直接费用，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

本公司为出租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金确认为当期损益，发生的初始直接费用，除金额较大的予以资本化并分期计入损益外，均直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

## (2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

本公司为承租人时，在租赁期开始日，本公司以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值中两者较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额为未确认融资费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

本公司为出租人时，在租赁期开始日，本公司以租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

## (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

### 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)
将预收款项列示在“合同负债”、“其他流动负债”	(见以下说明)	合并资产负债表：预收款项期末减少 5,972,165.65 元，期初减少 1,338,543.32 元；合同负债期末增加 5,288,955.57 元，期初增加 1,192,644.71 元；其他流动负债期末增加 683,210.08 元，期初增加 145,898.61 元； 母公司资产负债表：预收款项期末减少金额 2,196,428.44 元，期初减少 1,903,228.46 元；合同负债期末增加 1,943,791.27 元，期初增加 1,684,322.27 元；其他流动负债期末增加 252,637.17 元，期

		初增加 218,906.19 元。
将“销售费用”中为履约合同支付的运输费调整至“主营业务成本”列示		无影响。

其他说明

本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则第 14 号——收入》（财会〔2017〕22 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

## (3). 2020 年起首次执行新收入准则、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	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1,863,244,412.43	1,863,244,412.43	
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	28,298,000.00	28,298,000.00	
应收账款	971,830,303.25	971,830,303.25	
应收款项融资			
预付款项	313,707,305.06	313,707,305.06	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	39,223,074.94	39,223,074.94	
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	246,839,544.50	246,839,544.50	
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	154,236,767.77	154,236,767.77	
流动资产合计	3,617,379,407.95	3,617,379,407.95	
<b>非流动资产：</b>			
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	1,012,242,870.62	1,012,242,870.62	
其他权益工具投资	115,750,000.00	115,750,000.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	139,763,603.30	139,763,603.30	
固定资产	34,775,324,818.55	34,775,324,818.55	
在建工程	3,260,524,526.30	3,260,524,526.30	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	707,286,154.42	707,286,154.42	
开发支出			
商誉	288,640,760.26	288,640,760.26	
长期待摊费用	3,547,476.80	3,547,476.80	
递延所得税资产	36,554,988.41	36,554,988.41	
其他非流动资产			
非流动资产合计	40,339,635,198.66	40,339,635,198.66	
资产总计	43,957,014,606.61	43,957,014,606.61	
<b>流动负债：</b>			
短期借款	4,870,000,000.00	4,870,000,000.00	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	1,292,480,557.98	1,292,480,557.98	
预收款项	1,338,543.32		-1,338,543.32
合同负债		1,192,644.71	1,192,644.71
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	21,458,548.78	21,458,548.78	
应交税费	437,522,295.76	437,522,295.76	
其他应付款	351,549,274.62	351,549,274.62	
其中：应付利息	54,759,703.90	54,759,703.90	
应付股利	12,470,877.29	12,470,877.29	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	2,948,353,169.59	2,948,353,169.59	
其他流动负债		145,898.61	145,898.61
流动负债合计	9,922,702,390.05	9,922,702,390.05	

<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	15,838,430,972.06	15,838,430,972.06	
应付债券	927,891,013.13	927,891,013.13	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	60,458,562.28	60,458,562.28	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	56,734,491.77	56,734,491.77	
递延所得税负债	24,492,138.17	24,492,138.17	
其他非流动负债			
非流动负债合计	16,908,007,177.41	16,908,007,177.41	
负债合计	26,830,709,567.46	26,830,709,567.46	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	7,882,377,802.00	7,882,377,802.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	1,284,200,240.66	1,284,200,240.66	
减：库存股			
其他综合收益	11,848,630.28	11,848,630.28	
专项储备			
盈余公积	1,754,489,025.40	1,754,489,025.40	
一般风险准备			
未分配利润	3,580,472,971.08	3,580,472,971.08	
归属于母公司所有者权益（或 股东权益）合计	14,513,388,669.42	14,513,388,669.42	
少数股东权益	2,612,916,369.73	2,612,916,369.73	
所有者权益（或股东权益） 合计	17,126,305,039.15	17,126,305,039.15	
负债和所有者权益（或股 东权益）总计	43,957,014,606.61	43,957,014,606.61	

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

首次执行新收入准则后，调增 2020 年 1 月 1 日合同负债 1,192,644.71 元、其他流动负债 145,898.61 元，调减 2020 年 1 月 1 日预收款项 1,338,543.32 元，除上述项目外，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	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
<b>流动资产:</b>			
货币资金	320,954,702.88	320,954,702.88	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	120,618,185.53	120,618,185.53	
应收款项融资			
预付款项	14,296,762.14	14,296,762.14	
其他应收款	1,449,281,957.72	1,449,281,957.72	
其中: 应收利息	19,851,000.46	19,851,000.46	
应收股利	297,950,500.00	297,950,500.00	
存货	9,237,866.27	9,237,866.27	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	1,403,450,000.00	1,403,450,000.00	
其他流动资产	192,473,575.90	192,473,575.90	
流动资产合计	3,510,313,050.44	3,510,313,050.44	
<b>非流动资产:</b>			
债权投资	1,767,990,000.00	1,767,990,000.00	
其他债权投资			
长期应收款	395,880,000.00	395,880,000.00	
长期股权投资	18,972,094,619.21	18,972,094,619.21	
其他权益工具投资	146,662,161.85	146,662,161.85	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	415,729,336.43	415,729,336.43	
固定资产	3,076,182,255.71	3,076,182,255.71	
在建工程	134,625,170.90	134,625,170.90	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	139,158,754.18	139,158,754.18	
开发支出			
商誉	257,235,206.47	257,235,206.47	
长期待摊费用	18,885.26	18,885.26	
递延所得税资产	32,458,117.65	32,458,117.65	
其他非流动资产			
非流动资产合计	25,338,034,507.66	25,338,034,507.66	
资产总计	28,848,347,558.10	28,848,347,558.10	
<b>流动负债:</b>			
短期借款	4,790,000,000.00	4,790,000,000.00	
交易性金融负债			

衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	97,267,534.29	97,267,534.29	
预收款项	1,903,228.46		-1,903,228.46
合同负债		1,684,322.27	1,684,322.27
应付职工薪酬	9,104,504.55	9,104,504.55	
应交税费	22,791,571.90	22,791,571.90	
其他应付款	110,187,643.56	110,187,643.56	
其中：应付利息	20,050,838.56	20,050,838.56	
应付股利	70,877.29	70,877.29	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	1,008,632,373.76	1,008,632,373.76	
其他流动负债		218,906.19	218,906.19
流动负债合计	6,039,886,856.52	6,039,886,856.52	
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	2,954,500,000.00	2,954,500,000.00	
应付债券	927,891,013.13	927,891,013.13	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	38,794,934.93	38,794,934.93	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	950,800.00	950,800.00	
递延所得税负债	74,882,636.09	74,882,636.09	
其他非流动负债			
非流动负债合计	3,997,019,384.15	3,997,019,384.15	
负债合计	10,036,906,240.67	10,036,906,240.67	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	7,882,377,802.00	7,882,377,802.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	6,733,500,580.23	6,733,500,580.23	
减：库存股			
其他综合收益	11,848,630.28	11,848,630.28	
专项储备			
盈余公积	1,749,498,749.76	1,749,498,749.76	
未分配利润	2,434,215,555.16	2,434,215,555.16	
所有者权益（或股东权益）合计	18,811,441,317.43	18,811,441,317.43	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	28,848,347,558.10	28,848,347,558.10	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

首次执行新收入准则后，调增 2020 年 1 月 1 日合同负债 1,684,322.27 元、调增其他流动负债 218,906.19 元，调减 2020 年 1 月 1 日预收款项 1,903,228.46 元，除上述项目外，对其他项目无影响。

无。

#### (4). 2020 年起首次执行新收入准则、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%（注 1）
消费税		
营业税		
城市维护建设税	应缴流转税税额	公司所在地适用税率
企业所得税	应纳税所得额	25、20、15、12.5（注 2）
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。（注 3）
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（注 4）
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、广西大唐桂冠新能源有限公司、大唐桂冠合山发	25%

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、大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司、黔南朝阳发电有限公司	
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、湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司、扶绥广能电力开发有限公司、横县江南发电有限公司、黔南朝阳发电有限公司、广西昭平县百花滩水力发电有限公司、广西三聚电力投资有限公司、广西三聚宝坛电力有限公司、柳州强源电力开发有限公司、永福强源电力开发有限公司、贵州大田河水电开发有限公司、贵州中山包水电发展有限公司、贵州白水河发电有限公司、大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司、大唐香电得荣电力开发有限公司	15%
遵义桂冠风力发电有限公司	12.5%
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	20%

## 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

根据财税[2011]58号《财政部 海关总署 国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》规定,自2011年1月1日至2020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、湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司、扶绥广能电力开发有限公司、横县江南发电有限公司、黔南朝阳发电有限公司、广西三聚电力投资有限公司、广西三聚宝坛电力有限公司、柳州强源电力开发有限公司、永福强源电力开发有限公司、贵州大田河水电开发有

限公司、贵州中山包水电发展有限公司、贵州白水河发电有限公司、大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司、大唐香电得荣电力开发有限公司采用 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，本公司子公司遵义桂冠风力发电有限公司自 2016 年度起、大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司自 2020 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 12.5%，大唐桂冠诚信（莱州）电力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

根据国税地字[1989]第 13 号《国家税务总局关于电力行业征免土地使用税问题的规定》规定：对火电厂对厂区围墙外的灰场、输灰管、输油（气）管道、铁路专用线用地，免征土地使用税。经税务机关核定，本公司子公司大唐桂冠合山发电有限公司土地证号为合国用[2007]字第 0211 号、合国用[2007]字第 0213 号、合国用[2007]字第 0215 号、合国用[2012]字第 0186 号、合国用[2012]字第 0187 号土地享受免征土地使用税优惠。

根据财税[2018]107 号《财政部、税务总局关于去产能和调结构房产税城镇土地使用税政策的通知》，本公司子公司大唐桂冠合山发电有限公司属于按照去产能和调结构政策要求停产停业、关闭的企业，享受自停产停业次月起，免征房产税、城镇土地使用税。执行期为 2018 年 10 月 1 日至 2020 年 9 月 30 日。

根据桂财税[2020]13 号《广西壮族自治区财政厅国家税务总局广西壮族自治区税务局关于印发进一步支持企业复工复产若干税费优惠政策的通知》，自 2020 年 1 月 1 日至 6 月 30 日，为个体工商户减免租金的大型商务楼宇、商场、市场和产业园区出租方，缴纳房产税、城镇土地使用税确有困难的，可申请减免房产税、城镇土地使用税。本公司子公司大唐桂冠合山发电有限公司、广西平班水电开发有限公司、横县江南发电有限公司及柳州强源电力开发有限公司于 2020 年 3 月至 5 月免征房产税、城镇土地使用税。

根据鲁财税〔2020〕16号《山东省财政厅国家税务总局山东省税务局关于疫情防控期间房产税城镇土地使用税减免政策的通知》及鲁财税〔2020〕25号《山东省财政厅国家税务总局山东省税务局关于延续实施房产税城镇土地使用税减免政策的通知》规定，对六类行业纳税人和增值税小规模纳税人免征房产税、城镇土地使用税的期限，自2020年1月1日至2020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，2020年1月1日至2020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，水力发电取用水按0.005元/千瓦时征收水资源费，贯流式火力发电取用水按0.001元/千瓦时征收水资源费。本公司区内所属相关分、子公司均按发电量征收水资源费，其中所属水力发电企业按0.005元/千瓦时为标准征收水资源费，区内所属火力发电企业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。目前，经神农架林区人民政府和神农架林区坪壩调水工程办公室同意，湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司所属的坪壩水电站按规定标准的60%计缴水资源费，优惠到期本期按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》，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，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	1,856,614,225.38	1,861,509,128.16
其他货币资金	27,254,062.20	1,735,284.27
合计	1,883,868,287.58	1,863,244,412.43
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27,254,062.20元，其中：履约保证金20,000,000.00元，保函保证金3,000,000.00元，土地复垦保证金2,299,921.70元，住房房改专户资金1,741,467.20元，其他原因使用受限212,673.30元，均为使用受限的货币资金，除此之外，期末无其他抵押、质押、冻结等对使用有限制的款项。

2、期末无存放在境外的款项。

3、期末无存放在境外且资金汇回受到限制的款项。

### 2、交易性金融资产

适用 不适用

### 3、衍生金融资产

适用 不适用

### 4、应收票据

#### (1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	26,300,000.00	13,100,000.00
商业承兑票据		15,198,000.00
合计	26,300,000.00	28,298,000.00

## (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	26,300,000.00	100			26,300,000.00	28,298,000.00	100			28,298,000.00
其中：										

银行承兑汇票组合	26,300,000.00	100.00			26,300,000.00	13,100,000.00	46.29			13,100,000.00
商业承兑汇票组合						15,198,000.00	53.71			15,198,000.00
合计	26,300,000.00	/	/	/	26,300,000.00	28,298,000.00	/	/	/	28,298,000.00

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	26,300,000.00		
合计	26,300,000.00		

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银行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	1,245,583,791.75
1 至 2 年	37,480,411.71
2 至 3 年	10,567,685.83
3 年以上	
3 至 4 年	1,686,064.80
4 至 5 年	229,851.60
5 年以上	
合计	1,295,547,805.69

## (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	0.3 1	4,011,1 24.25	99. 15	34,411.06	4,045,53 5.31	0.4 1	3,984,5 38.83	98. 49	60,996.4 8
其中：										

单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款										
按组合合计计提坏账准备	1,291,502,270.38	99.69	5,673,216.52	0.44	1,285,829,053.86	975,315,037.59	99.59	3,545,730.82	0.36	971,769,306.77
其中：										
账龄组合	1,290,627,270.38	99.62	5,673,216.52	0.44	1,284,954,053.86	975,315,037.59	99.59	3,545,730.82	0.36	971,769,306.77
关联方组合	875,000.00	0.07			875,000.00					
合计	1,295,547,805.69	/	9,684,340.77	/	1,285,863,464.92	979,360,572.90	/	7,530,269.65	/	971,830,303.25

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
河北建设勘察研究院有限公司	4,268.13	3,414.50	80.00	预计不能全部收回
无锡市科力电力设备有限公司	376.61	301.29	80.00	预计不能全部收回
江苏华能建设集团有限公司	291.86	233.49	80.00	预计不能全部收回
广西电力工程建设公司	279.72	223.78	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)	1,244,708,791.75		
1 至 2 年 (含 2 年)	37,480,411.71	3,748,041.17	10.00
2 至 3 年 (含 3 年)	6,522,150.52	1,304,430.11	20.00
3 至 4 年 (含 4 年)	1,686,064.80	505,819.44	30.00
4 至 5 年 (含 5 年)	229,851.60	114,925.80	50.00
合计	1,290,627,270.38	5,673,216.52	

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	875,000.00		
合计	875,000.00		

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	3,545,730.82	2,127,485.70				5,673,216.52
单项计提	3,984,538.83	26,585.42				4,011,124.25
合计	7,530,269.65	2,154,071.12				9,684,340.77

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

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
中国南方电网有限责任公司	500,284,253.39	38.62	
广西电网有限责任公司	461,457,287.76	35.62	
贵州电网有限责任公司	135,389,493.67	10.45	
国网山东省电力公司烟台供电公司	119,709,780.39	9.24	5,615,170.68
国网四川省电力公司	44,583,494.89	3.44	
合计	1,261,424,310.10	97.37	5,615,170.68

**(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	19,569,900.89	76.00	188,571,626.75	60.11
1至2年	2,532,128.48	9.83	87,688,125.46	27.95
2至3年	563,349.46	2.19	1,914,340.01	0.61
3年以上	3,084,200.78	11.98	35,533,212.84	11.33
合计	25,749,579.61	100	313,707,305.06	100

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无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

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例(%)
中国水利电力物资北京有限公司	4,367,594.28	16.96
哈尔滨汽轮机厂有限责任公司	2,631,600.00	10.22
浙江省水利水电勘测设计院	1,462,499.50	5.68
广西罗城伟隆煤业有限公司	1,300,000.00	5.05
广西大然投资有限责任公司	800,000.00	3.11
合计	10,561,693.78	41.02

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	33,213,867.36	39,223,074.94
合计	33,213,867.36	39,223,074.94

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）	5,096,444.60
1 年以内小计	5,096,444.60
1 至 2 年	1,021,284.98
2 至 3 年	4,233,368.37
3 年以上	
3 至 4 年	544,770.63
4 至 5 年	361,160.53

5 年以上	102,040,638.25
合计	113,297,667.36

## (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	88,900,952.02	95,019,098.87
应收租赁款	8,400,000.00	9,400,000.00
应收资产处置款	5,358,970.00	5,358,970.00
押金及保证金	3,703,419.03	2,180,570.58
应收政府补助款	1,620,000.00	1,620,000.00
个人往来款	942,030.31	55,902.24
应收退税款	436,260.22	674,880.91
其他	3,936,035.78	6,048,864.24
合计	113,297,667.36	120,358,286.84

## (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)	
2020年1月1日余额	1,126,845.79		80,008,366.11	81,135,211.90
2020年1月1日余额在本期	-1,117,975.21	979,975.21	138,000.00	
--转入第二阶段	-979,975.21	979,975.21		
--转入第三阶段	-138,000.00		138,000.00	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-7,870.58	64,117.26	22,263.90	78,510.58
本期转回		129,922.48	1,000,000.00	1,129,922.48
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额	1,000.00	914,169.99	79,168,630.01	80,083,800.00

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	81,135,211.90	78,510.58	1,129,922.48	340,000.00	340,000.00	80,083,800.00
合计	81,135,211.90	78,510.58	1,129,922.48	340,000.00	340,000.00	80,083,800.00

注：本期其他变动系已计提坏账的预付款项转入其他应收款核算所致。

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	1,000,000.00	以银行存款收回
中国水利电力物资有限公司	129,922.48	以银行存款收回
合计	1,129,922.48	/

#### (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	340,000.00

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
南宁冠光物业管理有限责任公司	其他	340,000.00	债务人已注销	坏账核销审批	否
合计	/	340,000.00	/	/	/

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	55.28	62,633,304.18
国电恩施水电开发有限公司	应收租赁款	8,400,000.00	5年以上	7.41	8,400,000.00
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	4.73	5,358,970.00
合山市财政局	应收政府补助款	1,620,000.00	2-3年	1.43	1,620,000.00
广西壮族自治区国有博白林场	押金及保证金	1,509,792.85	2-3年	1.33	
合计	/	79,522,067.03	/	70.18	78,012,274.18

**(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	2-3年	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	269,978.12	1年以内	2021年，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	126,554.03	1年以内	2021年，财税[2015]74号
国家税务总局海阳税务局	增值税即征即退	39,728.07	1年以内	2021年，财税[2015]74号
合计		2,056,260.22		

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。

**(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	67,079,110.67	4,432,867.55	62,646,243.12	78,098,552.00	4,356,192.77	73,742,359.23
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	101,946,444.47		101,946,444.47	173,097,185.27		173,097,185.27
合计	169,025,555.14	4,432,867.55	164,592,687.59	251,195,737.27	4,356,192.77	246,839,544.50

**(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	4,356,192.77	76,674.78				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	4,356,192.77	76,674.78				4,432,867.55

**(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明**

□适用 √不适用

**(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明**

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

**10、合同资产****(1). 合同资产情况**

□适用 √不适用

**(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因**

□适用 √不适用

**(3). 本期合同资产计提减值准备情况**

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**11、持有待售资产**

□适用 √不适用

**12、一年内到期的非流动资产**

□适用 √不适用

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

其他说明

无。

### 13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣增值税进项税额	264,533,685.55	108,387,005.78
预缴增值税	22,512,437.87	7,698,638.23
预缴企业所得税	10,808,358.09	38,151,123.76
预缴其他税费	735,330.72	
合计	298,589,812.23	154,236,767.77

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	809,817,251.72			64,477,903.00	3,279,615.38	-8,694,200.00	26,400,000.00			842,480,570.10	
广西能源联合售电有限公司	112,651,003.42			9,725,901.14			4,060,294.37			118,316,610.19	
贵州兴义电力发展有限公司	80,746,607.97			-19,959,158.04						60,787,449.93	
广西大唐电力物资有限公司	5,743,341.67			965,875.58						6,709,217.25	
广西网欣物业服务有限责任公司	3,284,665.84			795,687.67						4,080,353.51	

公司											
大唐四川能源营销有限公司		7,000,000.00		2,240,148.41						9,240,148.41	
广西电力交易中心有限责任公司		2,582,176.00								2,582,176.00	
小计	1,012,242,870.62	9,582,176.00		58,246,357.76	3,279,615.38	-8,694,200.00	30,460,294.37			1,044,196,525.39	
合计	1,012,242,870.62	9,582,176.00		58,246,357.76	3,279,615.38	-8,694,200.00	30,460,294.37			1,044,196,525.39	

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	225,431,122.76	115,000,000.00
罗城县源明水电有限责任公司	517,785.73	750,000.00
合计	225,948,908.49	115,750,000.00

### (2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
大唐集团财务有限公司	10,952,611.00	82,823,342.07			非交易性权益工具	
罗城县			197,382.13		非交易性	

源明水电有限责任公司					权益工具	
合计	10,952,611.00	82,823,342.07	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	131,521,814.55	8,241,788.75		139,763,603.30
二、本期变动	-36,095,451.55	-8,241,788.75		-44,337,240.3
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	35,495,057.62	8,254,521.88		43,749,579.50
公允价值变动	-600,393.93	12,733.13		-587,660.80
三、期末余额	95,426,363.00			95,426,363.00

#### (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	33,381,440,569.58	34,775,324,818.55
固定资产清理		
合计	33,381,440,569.58	34,775,324,818.55

其他说明：

□适用 √不适用

**固定资产****(1). 固定资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其它	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	44,411,600,142.71	23,730,419,922.69	187,874,792.00	691,813,821.31	69,021,708,678.71
2. 本期增加金额	367,642,064.72	758,115,563.70	2,206,672.74	176,383,908.33	1,304,348,209.49
1) 购置	3,951,899.14	17,871,573.67	1,435,945.78	6,007,849.21	29,267,267.80
2) 在建工程转入	328,195,107.96	444,753,670.82	770,726.96	7,457,210.04	781,176,715.78
3) 企业合并增加					
资性房地产	35,495,057.62				35,495,057.62
他转入		295,490,319.21		162,918,849.08	458,409,168.29
3. 本期减少金额	19,660,484.92	183,741,570.44	4,511,491.15	297,079,113.02	504,992,659.53
1) 处置或	19,660,484.92	20,822,721.36	4,511,491.15	1,417,493.81	46,412,191.24

报废					
2) 处 置子 公司				171,300.00	171,300.00
3) 其 他转 出		162,918,849.08		295,490,319.21	458,409,168.29
4 .期末 余额	44,759,581,722.51	24,304,793,915.95	185,569,973.59	571,118,616.62	69,821,064,228.67
二、累 计折 旧					
1 .期初 余额	16,571,032,727.83	16,941,441,631.53	159,365,473.63	574,544,027.17	34,246,383,860.16
2 .本期 增加 金额	1,262,542,806.67	1,191,596,973.09	6,286,533.41	158,177,784.00	2,618,604,097.17
1) 计 提	1,262,542,806.67	935,133,295.16	6,286,533.41	28,230,084.73	2,232,192,719.97
2) 其 他转 入		256,463,677.93		129,947,699.27	386,411,377.20
3 .本期 减少 金额	14,060,754.44	149,158,954.88	4,170,281.92	257,974,307.00	425,364,298.24
1) 处 置或 报废	14,060,754.44	19,211,255.61	4,170,281.92	1,347,894.07	38,790,186.04
2) 处 置子 公司				162,735.00	162,735.00
3) 其 他转		129,947,699.27		256,463,677.93	386,411,377.20

出					
4 . 期末 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
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	26,940,066,942.45	6,320,914,266.21	24,088,248.47	96,371,112.45	33,381,440,569.58
2 . 期初 账面 价值	27,840,567,414.88	6,788,978,291.16	28,509,318.37	117,269,794.14	34,775,324,818.55

注：本期固定资产其他转出、转入系根据固定资产卡片账调整以前年度资产分类类别所致。

## (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

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	133,460,551.92	55,733,317.75		77,727,234.17
合计	133,460,551.92	55,733,317.75		77,727,234.17

## (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
百龙滩电厂房屋建筑物	396,204,054.45	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	75,194,844.83	正在办理中
四格风电场一期、二期项目房屋建筑物	72,797,601.21	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
合计	813,517,258.57	

其他说明：

□适用 √不适用

## 固定资产清理

□适用 √不适用

## 22、在建工程

## 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	4,774,353,095.71	3,260,524,526.30

工程物资		
合计	4,774,353,095.71	3,260,524,526.30

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
宾阳 马王 风电 场一 期项 目	736,465,430. 72		736,465,430. 72	585,618,036.4 4		585,618,036.4 4
西藏 怒江 松塔 水电 站项 目	611,037,185. 14		611,037,185. 14	597,204,634.0 2		597,204,634.0 2
龙滩 水电 站工 程通 航设 施工 项 目	539,897,555. 08		539,897,555. 08	545,049,009.1 3		545,049,009.1 3
宾阳 马王 风电 场二 期项 目	462,844,801. 05		462,844,801. 05	6,337,435.72		6,337,435.72
博白 射广 嶂风 电一 期项 目	387,741,849. 78		387,741,849. 78	9,839,310.48		9,839,310.48

白龙山风电场项目	352,647,872.18		352,647,872.18	181,731,188.50		181,731,188.50
七舍风电场项目	344,034,934.00		344,034,934.00	173,647,765.69		173,647,765.69
乐滩水电站移民安置工程	34,891,585.65		34,891,585.65	330,711,870.66		330,711,870.66
贵州遵义枫香风电项目	281,685,835.19		281,685,835.19	5,498,866.16		5,498,866.16
博白射广嶂风电二期项目	117,965,552.86		117,965,552.86	6,494,052.45		6,494,052.45
龙湘电站工程项目	69,248,766.61		69,248,766.61	69,248,766.61		69,248,766.61
大唐桂冠莱州二期风电场工程	63,660,976.94		63,660,976.94	261,035,689.81		261,035,689.81

大唐 桂冠 山东 科研 集控 中心 项目 一期 工程	60,601,485.3 0	43,800,000. 00	16,801,485.3 0	60,601,485.30	43,800,000. 00	16,801,485.30
四格 风电 场6 台风 机换 型改 造	48,672,565.9 5		48,672,565.9 5			
山东 莱阳 羊郡 风电 场工 程	48,071,514.9 1	48,071,514. 91		48,071,514.91	48,071,514. 91	
合山 第二 台 600M W级 机组 扩建 工程	46,194,599.8 9		46,194,599.8 9	46,194,599.89		46,194,599.89
平班 水电 站移 民安 置工 程	43,229,730.1 3		43,229,730.1 3	63,055,770.76		63,055,770.76
大唐 广西 八渡 水电 站项 目	38,090,569.7 5		38,090,569.7 5	24,909,293.50		24,909,293.50

百龙滩5台机组水轮机技术改造项目	28,295,737.04		28,295,737.04	10,608,258.35		10,608,258.35
3号机组超低排放改造	17,154,894.94		17,154,894.94	58,292,222.03		58,292,222.03
大唐山东烟台东南部天然气热电冷联产项目	13,839,608.20		13,839,608.20	13,839,608.20		13,839,608.20
太阳坪风电场项目	11,717,884.00		11,717,884.00	11,717,884.00		11,717,884.00
四格风电场三期工程项目	11,351,449.73		11,351,449.73	11,351,449.73		11,351,449.73
合山第一台600MW级机组扩建工程	11,260,318.26		11,260,318.26	11,260,318.26		11,260,318.26

乐滩老厂房利用改造工程	10,038,378.29		10,038,378.29	10,038,378.29		10,038,378.29
衡阳火电项目	13,524,626.41	13,524,626.41		13,524,626.41	13,524,626.41	
环江火电厂工程项目	18,501,189.58	18,501,189.58		18,501,189.58	18,501,189.58	
三供一业待移交资产				24,503,719.23		24,503,719.23
其他工程	704,854,833.31	229,271,304.28	475,583,529.03	457,427,589.25	271,892,676.16	185,534,913.09
合计	5,127,521,730.89	353,168,635.18	4,774,353,095.71	3,656,314,533.36	395,790,007.06	3,260,524,526.30

## (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	597,204,634.02	13,832,551.12			611,037,185.14	1.53	1.53	156,336,589.22	13,832,551.12	4.62	借款
龙滩水电站通航设施工程项目	5,751,225,300.00	545,049,009.13			5,151,454.05	539,897,555.08	9.48	9.48				自有资金
白龙山风电场项目	448,800,000.00	181,731,188.50	170,916,683.68			352,647,872.18	78.58	78.58	4,907,312.31	2,903,317.62	3.42	自有资金和借款
七舍风电场	444,000,000.00	173,647,765.69	170,387,168.31			344,034,934.00	77.49	77.49				自有资金和借款

乐滩水电站移民安置工程	374,102,300.00	330,711,870.66		295,820,285.01		34,891,585.65	88.40	88.40				自有资金
贵州遵义枫香风电项目	431,210,000.00	5,498,866.16	276,186,969.03			281,685,835.19	65.32	65.32				自有资金和借款
龙湘电站工程项目	821,090,000.00	69,248,766.61				69,248,766.61	8.43	8.43				自有资金
大唐桂冠莱州二期风电场工程	367,530,000.00	261,035,689.81	73,182,158.59	270,556,871.46		63,660,976.94	90.94	90.94	2,976,607.11			自有资金、借款

大唐桂冠山东科研集控中心项目一期工程	150,400,000.00	60,601,485.30				60,601,485.30	40.29	40.29				自有资金
四格风电场6台风机换型改造	60,000,000.00		48,672,565.95			48,672,565.95	81.12	81.12				自有资金
山东莱阳羊郡风电场工程	339,290,000.00	48,071,514.91				48,071,514.91	14.17	14.17	4,627,130.36			自有资金、借款

合山第二台600MW级机组扩建工程	50,000,000.00	46,194,599.89				46,194,599.89	92.39	92.39				自有资金
平班水电站移民安置工程	2,072,820,100.00	63,055,770.76		19,826,040.63		43,229,730.13	3.04	3.04				自有资金
大唐广西八渡水电站项目	2,964,960,000.00	24,909,293.50	13,181,276.25			38,090,569.75	1.28	1.28				自有资金

环江火电厂工程项目	4,788,360,000.00	18,501,189.58				18,501,189.58	0.39	0.39				自有资金
3号机组超低排放改造项目	99,750,000.00	58,292,222.03	18,622,740.87	59,760,067.96		17,154,894.94	77.11	77.11				自有资金
百龙滩5台机组水轮机技术改造项目	88,000,000.00	10,608,258.35	17,687,478.69			28,295,737.04	32.15	32.15				自有资金

大唐山东烟台东南部天然气热电联产项目	2,939,600,000.00	13,839,608.20				13,839,608.20	0.47	0.47				自有资金
衡阳火电项目		13,524,626.41				13,524,626.41						自有资金
太阳坪风电场	409,920,000.00	11,717,884.00				11,717,884.00	2.86	2.86				自有资金
四格风电场三期工程项目	298,000,000.00	11,351,449.73				11,351,449.73	3.81	3.81				自有资金

合 山 第 一 台 6 0 0 M W 级 机 组 扩 建 工 程	3,037,0 77,368. 56	11,260, 318.26				11,260, 318.26	0. 37	0. 37				自 有 资 金
乐 滩 老 厂 房 利 用 改 造 工 程	286,030 ,000.00	10,038, 378.29				10,038, 378.29	3. 51	3. 51				自 有 资 金
三 供 一 业 待 移 交 资 产	25,319, 400.00	24,503, 719.23		1,055, 153.72	23,448 ,565.5 1		96 .7 8	10 0. 00				自 有 资 金

宾阳马王风电场一期项目	906,320,000.00	585,618,036.44	150,847,394.28			736,465,430.72	81.26	81.26	68,042,877.70	24,971,424.62	4.25	自有资金、借款
宾阳马王风电场二期项目	825,720,000.00	6,337,435.72	456,507,365.33			462,844,801.05	56.05	56.05	6,311,529.00	6,311,529.00	4.25	自有资金、借款
博白射广嶂风电一期项目	468,030,000.00	9,839,310.48	377,902,539.30			387,741,849.78	82.85	82.85	5,147,890.58	5,147,890.58	4.25	自有资金、借款
博白射广嶂风电二期项目	432,490,000.00	6,494,052.45	111,471,500.41			117,965,552.86	27.88	27.28	3,129,041.28	3,129,041.28	4.25	自有资金、借款

合计	68,880,044,468.56	3,198,886,944.11	1,899,398,391.81	647,018,418.78	28,600,019.56	4,422,666,897.58	/	/	251,478,977.56	56,295,754.22	/	/
----	-------------------	------------------	------------------	----------------	---------------	------------------	---	---	----------------	---------------	---	---

注：本期在建工程其他减少 28,600,019.56 元，其中 23,448,565.51 元系三供一业资产无偿移交转入留存收益，剩余 5,151,454.05 元系转入无形资产土地使用权。

### (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

### 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	875,638,797.91	34,077.68		71,812,264.89	22,765,962.08	970,251,102.56
2. 本期增加金额	14,198,869.86	28,415.84		5,942,101.60		20,169,387.30
(1) 购置	792,893.93	28,415.84		5,942,101.60		6,763,411.37
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						

(4)在建工程转入	5,151,454.05					5,151,454.05
(5)投资性房地产转入	8,254,521.88					8,254,521.88
3. 本期减少金额				594,205.00		594,205.00
(1) 处置				594,205.00		594,205.00
4. 期末余额	889,837,667.77	62,493.52		77,160,161.49	22,765,962.08	989,826,284.86
二、累计摊销						
1. 期初余额	207,298,980.35	4,827.64		49,485,080.87	6,176,059.28	262,964,948.14
2. 本期增加金额	20,982,751.38	3,644.54		4,768,355.01	481,758.35	26,236,509.28
(1) 计提	20,982,751.38	3,644.54		4,768,355.01	481,758.35	26,236,509.28
3. 本期减少金额				594,205.00		594,205.00
(1) 处置				594,205.00		594,205.00
4. 期末余额	228,281,731.73	8,472.18		53,659,230.88	6,657,817.63	288,607,252.42
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	661,555,936.04	54,021.34		23,500,930.61	16,108,144.45	701,219,032.44
2. 期初账面价值	668,339,817.56	29,250.04		22,327,184.02	16,589,902.80	707,286,154.42

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	

其他说明：

适用 不适用**27、开发支出**适用 不适用**28、商誉****(1). 商誉账面原值**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
大唐桂冠招远电力投资有限公司	46,140,340.32					46,140,340.32
烟台东源集团开发区风电有限公司	21,435,594.62					21,435,594.62
烟台海阳东源风电发展有限公司	13,762,121.02					13,762,121.02
烟台东源集团莱州风电有限公司	45,208,212.22					45,208,212.22
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	31,837,197.21					31,837,197.21
贵州白水河发电有限公司	28,937,391.68					28,937,391.68
贵州中山包水电发展有限公司	35,893,727.65					35,893,727.65
贵州大田河水电开发有限公司	63,742,318.03					63,742,318.03
广西平班水电开发有限公司	44,272,188.13					44,272,188.13
合计	331,229,090.88					331,229,090.88

**(2). 商誉减值准备**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

合计	42,588,330.62				42,588,330.62
----	---------------	--	--	--	---------------

## (3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

商誉账面价值	资产组或资产组组合			
	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	220,510,160.69	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	184,187,651.36	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. 固定资产和无形资产	53,7717,776.92	商誉所在的资产组存在活跃市场, 可以带来独立的现金流, 可将其认定为一个单独的资产组。	否
28,937,391.68	贵州白水河发电有限公司. 固定资产和无形资产	63,905,370.35	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	26,019,698.71	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	221,018,510.00	商誉所在的资产组存在活跃市场, 可以带来独立的现金流, 可将其认定为一个单独的资产组。	否
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	826,254,971.11	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

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

适用 不适用

**(1) 重要假设**

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

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

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

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

**(2) 参数说明**

折现率: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采用资产预计未来现金流量的现值法对2020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 25,925.99 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 26,340.00 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 2020 年年末未发生减值情形。

(2) 烟台东源集团莱州风电有限公司包含商誉的资产组纳入评估范围内的账面价值为 26,491.66 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 27,200.00 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 2020 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 58,669.81 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 64,825.09 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 2020 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 98,437.00 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 118,500.00 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 2020 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 7,518.92 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为 24,910.00 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 2020 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 12,178.02 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 20,530.00 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 2020 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 32,219.68 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45,600.00万元。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 2020 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
脱销催化剂	2,272,101.81		2,272,101.81		
职工培训及进场费	1,199,489.73	376,010.22	479,795.88		1,095,704.07
办公室装修费	18,885.26		11,368.82		7,516.44
租赁费	57,000.00		18,000.00		39,000.00
合计	3,547,476.80	376,010.22	2,781,266.51		1,142,220.51

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	117,952,047.74	29,062,876.45	104,414,350.97	25,559,329.31
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	13,073,076.93	1,960,961.54	14,261,538.48	2,139,230.77
其他			17,590,000.00	4,397,500.00
合计	148,860,837.99	35,482,766.32	154,101,602.77	36,554,988.41

### (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	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	107,145,112.40	24,492,138.17
固定资产折旧方法、折旧年限会计税务差异				
固定资产评估增值及折旧会计税务差异	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	7,005,335.50	1,751,333.89		
合计	211,956,324.26	50,681,537.07	107,145,112.40	24,492,138.17

## (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	265,372,719.32	287,588,451.78
可抵扣亏损	2,109,138,692.49	2,138,970,362.87
合计	2,374,511,411.81	2,426,558,814.65

## (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
2020 年		312,792,310.06	
2021 年	578,187,870.82	580,495,005.18	
2022 年	513,808,158.29	518,264,178.99	
2023 年	402,932,295.83	406,243,465.80	
2024 年	319,472,697.14	321,175,402.84	
2025 年	294,737,670.41		
合计	2,109,138,692.49	2,138,970,362.87	/

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	514,425,102.75		514,425,102.75			
合计	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	1,942,000,000.00	4,870,000,000.00
应付利息	2,327,284.66	
合计	1,944,327,284.66	4,870,000,000.00

短期借款分类的说明：

无。

**(2). 已逾期未偿还的短期借款情况**

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

**33、交易性金融负债**

□适用 √不适用

**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	1,418,553,415.11	1,159,224,640.68
应付材料款	60,698,872.30	61,667,693.55
应付修理费	15,901,353.95	13,051,582.96
应付其他	96,074,216.76	58,536,640.79
合计	1,591,227,858.12	1,292,480,557.98

**(2). 账龄超过1年的重要应付账款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
岩滩水电站尾工工程暂估款	94,588,440.10	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	67,839,893.50	未到结算期
平班水电站尾工工程款	40,577,376.48	未到结算期
合计	276,802,910.08	/

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	5,288,955.57	1,192,644.71
合计	5,288,955.57	1,192,644.71

## (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	21,458,548.78	975,322,218.85	970,523,303.52	26,257,464.11
二、离职后福利-设定提存计划		62,372,949.44	62,372,949.44	
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	21,458,548.78	1,037,695,168.29	1,032,896,252.96	26,257,464.11

## (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	723,720,528.69	723,720,528.69	1,985,209.31
二、职工福利费		80,345,125.55	80,345,125.55	
三、社会保险费	806,160.00	65,990,673.21	66,796,833.21	
其中：医疗保险费	806,160.00	63,708,601.69	64,514,761.69	
工伤保险费		293,372.24	293,372.24	
生育保险费		1,988,699.28	1,988,699.28	
四、住房公积金		68,322,841.42	68,322,841.42	
五、工会经费和职工教育经费	18,667,179.47	24,711,530.16	19,106,454.83	24,272,254.80
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		12,231,519.82	12,231,519.82	
合计	21,458,548.78	975,322,218.85	970,523,303.52	26,257,464.11

## (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		12,187,493.39	12,187,493.39	
2、失业保险费		394,059.79	394,059.79	
3、企业年金缴费		49,791,396.26	49,791,396.26	
合计		62,372,949.44	62,372,949.44	

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	66,793,376.66	62,540,218.92
消费税		
营业税		
企业所得税	123,142,316.62	80,329,635.73
个人所得税	10,662,849.79	8,644,463.93
城市维护建设税	3,715,938.26	2,906,887.73
环境保护税	808,884.73	1,151,052.83
房产税	615,095.23	1,937,656.40
土地使用税	734,116.09	1,290,531.67
教育费附加及地方教育附加	3,560,008.11	3,121,530.45
残疾人就业保证金	1,826,777.28	119,077.92
库区维护基金	81,076,547.99	206,795,445.58
水库移民扶持基金	13,851,978.27	10,993,499.08
水资源税	61,145,978.78	42,948,515.71
印花税	1,528,938.00	842,787.90
水利建设基金	531,027.81	439,786.66
其他税费	13,461,205.25	13,461,205.25
合计	383,455,038.87	437,522,295.76

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		54,759,703.90
应付股利	20,082,786.27	12,470,877.29
其他应付款	281,163,170.29	284,318,693.43
合计	301,245,956.56	351,549,274.62

其他说明：

适用 不适用

### 应付利息

#### (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
分期付息到期还本的长期借款利息		40,347,128.58
企业债券利息		8,941,721.31
短期借款应付利息		5,470,854.01
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计		54,759,703.90

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

其他说明：

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-应付公司少数股东股利	18,770,000.00	12,400,000.00
应付股利-未参加股改法人股股利	70,877.29	70,877.29
合计	20,082,786.27	12,470,877.29

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

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	157,335,394.35	175,853,608.72
单位往来款	39,848,893.90	44,506,904.36
水电资源补偿费	36,000,000.00	36,000,000.00
其他	47,978,882.04	27,958,180.35
合计	281,163,170.29	284,318,693.43

**(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	未达到付款条件
中国葛洲坝集团股份有限公司	19,879,464.08	未达到付款条件
中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	16,561,572.51	未达到付款条件
中国能源建设集团广西水电工程局有限公司	16,362,199.05	未达到付款条件
中国南方电网超高压公司	14,052,221.43	未达到付款条件
合计	102,855,457.07	/

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	2,102,626,707.08	2,943,072,950.00
1 年内到期的应付债券	37,585,397.26	
1 年内到期的长期应付款	35,403,449.53	5,280,219.59
1 年内到期的租赁负债		
合计	2,175,615,553.87	2,948,353,169.59

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		
应付退货款		
待转销项税额	683,210.08	145,898.61
合计	683,210.08	145,898.61

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	9,987,144,995.04	10,446,071,450.00
抵押借款	30,000,000.00	244,500,000.00
保证借款	1,404,110,000.00	1,612,549,522.06
信用借款	3,604,730,000.00	3,535,310,000.00
合计	15,025,984,995.04	15,838,430,972.06

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

无。

#### 46、应付债券

##### (1). 应付债券

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债券	3,426,700,244.90	927,891,013.13
合计	3,426,700,244.90	927,891,013.13

##### (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
------	----	------	------	------	------	------	---------	-------	------	------

1 2 桂 冠 0 2	100 .00	2012- 10-24	1 0 年	930,000, 000.00	927,891 ,013.13		47,454 ,497.8 6	717,4 68.87	47,430 ,000.0 0	928,608, 482.00
2 0 桂 冠 0 1	100 .00	2020- 08-18	3 年	1,500,00 0,000.00		1,499,29 2,452.84	20,120 ,547.9 4	89,86 0.44		1,499,38 2,313.28
2 0 桂 冠 0 2	100 .00	2020- 09-29	3 年	1,000,00 0,000.00		998,584, 905.65	8,498, 630.15	124,5 43.97		998,709, 449.62
合 计	/	/	/	3,430,00 0,000.00	927,891 ,013.13	2,497,87 7,358.49	76,073 ,675.9 5	931,8 73.28	47,430 ,000.0 0	3,426,70 0,244.90

注：期末将于一年内到期的尚未支付的应付债券利息已重分类至一年内到期的非流动负债列示。

### (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

### 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	443,736,352.07	59,458,562.28
专项应付款	1,000,000.00	1,000,000.00
合计	444,736,352.07	60,458,562.28

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
融资租赁款	393,214,212.72	7,180,353.10
应付征用水田粮食补偿款	50,522,139.35	52,278,209.18
合计	443,736,352.07	59,458,562.28

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	56,734,491.77	340,400.00	12,666,669.84	44,408,221.93	尚未达到确认其他收益的条件
合计	56,734,491.77	340,400.00	12,666,669.84	44,408,221.93	/

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	19,511,066.09			1,733,333.28		17,777,732.81	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	11,725,187.20			849,875.04		10,875,312.16	与资产相关
大藤峡水利枢纽工程影响江口电厂补偿款	14,261,538.48			1,188,461.52		13,073,076.96	与资产相关

“三供一业”补助资金	11,236,700.00	340,400.00			8,895,000.00	2,682,100.00	与资产相关
合计	56,734,491.77	340,400.00		3,771,669.84	8,895,000.00	44,408,221.93	

其他说明：

适用 不适用

其他变动系根据本期三供一业资产移交情况，将相应收到的三供一业政府补助转入留存收益所致。

## 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	2020-12-16	权益工具	4.6600%	100 元

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
权益工具	14,000,000.00	1,400,000,000.00	2+N 年	不适用	不适用

### (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

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	1,402,859,835.62		1,320,754.72	14,000,000	1,401,539,080.90
合计			14,000,000	1,402,859,835.62		1,320,754.72	14,000,000	1,401,539,080.90

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1,402,859,835.62元，主要是本年发行的永续债及计提的利息所致。减少额为1,320,754.72元，主要系本期发行其他权益工具产生的承销费所致。

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：

本期本公司发行永续期公司债券人民币14亿元。该永续期公司债券按面值发行，公司债周期为2年，初始投资周期的年利率为4.66%。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）	1,559,097,549.01	25,833,667.53		1,584,931,216.54
其他资本公积	-274,897,308.35		8,694,200.00	-283,591,508.35
合计	1,284,200,240.66	25,833,667.53	8,694,200.00	1,301,339,708.19

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：资本公积本期增加系本公司控股子公司大唐香电得荣电力开发有限公司少数股东本期增资导致母公司享有子公司权益发生变动形成资本溢价25,833,667.53元，本期减少系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减少8,694,200.00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		110,198,908.49			27,572,948.55	82,685,206.16	-59,246.22	82,685,206.16

他 综 合 收 益								
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		110,198,908. 49			27,572,948. 55	82,685,206. 16	-59,246. 22	82,685,206. 16

资 公 允 价 值 变 动							
企 业 自 身 信 用 风 险 公 允 价 值 变 动							
二、 将 重 分 类 进 损 益 的 其 他 综 合 收 益	11,848,630. 28	3,279,615.38				3,279,615.3 8	15,128,245. 66
其 中： 权 益 法 下 可 转	11,848,630. 28	3,279,615.38				3,279,615.3 8	15,128,245. 66

损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投								

资 信 用 减 值 准 备								
现 金 流 量 套 期 储 备								
外 币 财 务 报 表 折 算 差 额								
其 他 综 合 收 益 合 计	11,848,630. 28	113,478,523. 87			27,572,948. 55	85,964,821. 54	-59,246. 22	97,813,451. 82

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	1,499,299,892.55	231,101,456.58		1,730,401,349.13
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	1,754,489,025.40	231,101,456.58		1,985,590,481.98

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：  
无。

## 60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	3,580,472,971.08	4,987,558,081.28
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	3,580,472,971.08	4,987,558,081.28
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,196,578,942.50	2,113,932,801.37
减：提取法定盈余公积	231,101,456.58	230,385,719.85
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,497,381,611.23	1,515,841,885.00
转作股本的普通股股利		1,819,010,262.00
其他调整因素	15,935,552.33	-44,219,955.28
期末未分配利润	4,032,633,293.44	3,580,472,971.08

注：未分配利润其他调整因素系本公司及下属单位按相关文件规定要求无偿移交三供一业项目资产13,075,716.71元冲减留存收益，以及根据永续债发行条款提取永续债利息2,859,835.62元。

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	8,909,493,950.73	4,570,699,574.63	8,993,977,871.15	4,587,464,482.70
其他业务	64,451,342.70	9,903,303.12	49,462,198.11	9,832,173.87
合计	8,973,945,293.43	4,580,602,877.75	9,043,440,069.26	4,597,296,656.57

**(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	45,468,060.85	48,135,007.42
教育费附加	46,142,064.78	49,160,519.97
资源税	11,072,345.00	9,236,108.00
房产税	23,762,614.20	24,347,923.01
土地使用税	18,425,976.11	19,339,178.61
车船使用税	337,715.77	316,608.50
印花税	4,213,698.67	3,267,902.36
环保税	1,959,121.93	5,092,880.41
其他		775,722.76
合计	151,381,597.31	159,671,851.04

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	245,080,991.19	281,521,895.71
资产折旧及摊销	22,302,549.11	24,900,233.14
物业管理费	19,175,200.81	18,418,334.88
保险费	10,255,982.35	9,638,858.85
差旅费	8,231,547.32	8,829,755.57
聘请中介机构费	6,996,705.42	6,150,833.63
办公费	4,304,882.80	4,595,398.54
文宣费	3,134,168.26	2,848,972.07
业务招待费	2,237,714.15	1,845,645.05
会议费	205,164.66	855,251.58
其他税费		54,048.19
其他	25,690,738.79	25,405,324.98
合计	347,615,644.86	385,064,552.19

其他说明：

无。

**65、研发费用**适用 不适用**66、财务费用**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,008,106,409.84	1,131,595,360.43
利息收入	-22,701,185.53	-25,344,894.31
其他	1,392,146.26	1,263,312.20
合计	986,797,370.57	1,107,513,778.32

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	10,870,779.70	
增值税即征即退	6,434,292.41	7,528,149.25
其他税费返还	4,672,949.91	8,511,942.03
厘金滩电厂增效扩容改造工程 项目政府补助	1,733,333.28	1,760,279.43
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	850,323.21
个税手续费返还	368,953.68	570,094.18
2019 年纳税增幅企业补助资金	100,000.00	
其他政府补助	200,724.77	174,039.64
合计	26,419,370.31	20,583,289.26

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	58,246,357.76	47,445,829.22
处置长期股权投资产生的投资收益	-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	10,952,611.00	4,783,760.30
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		
权益工具投资持有期间取得的股利收入		
合计	69,098,987.28	52,229,589.52

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	38,862.02
合计	-587,660.80	38,862.02

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	-2,154,071.12	40,434,880.90
其他应收款坏账损失	1,051,411.90	14,810,504.55
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	-1,102,659.22	55,245,385.45

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
非流动资产处置收益		
其中：固定资产处置收益	2,682,020.22	5,624,600.25
无形资产处置收益		2,144,564.24
合计	2,682,020.22	7,769,164.49

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	4,500.00	14,251.59
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	2,177,292.52	7,407,713.96	2,177,292.52
赔偿收入	6,558,143.13	3,636,055.05	6,558,143.13
其他	6,462,025.06	4,334,401.35	6,462,025.06
合计	15,211,712.30	15,382,670.36	15,211,712.30

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
青羊区管委会 2019 年度产业扶持奖励金	1,405,902.84		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
工业企业进阶奖励	50,000.00		与收益相关
工业经济良好开局奖励金	50,000.00		与收益相关
稳岗补贴		6,693,169.89	与收益相关
电力杆线拆迁补助资金		585,823.64	与收益相关
2018 年度崇左市促进实体经济稳增长若干措施企业奖励资金		100,000.00	与收益相关
其他政府补助	71,389.68	28,720.43	与收益相关
合计	2,177,292.52	7,407,713.96	

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	6,039,406.13	6,015,906.67	6,039,406.13
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	46,172,500.00	39,997,600.00	46,172,500.00
赔偿金、违约金及罚款支出	5,395,610.53	443,813.46	5,395,610.53
其他	71,703.35	2,219,505.28	71,703.35
合计	57,679,220.01	48,676,825.41	57,679,220.01

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	467,236,432.99	459,956,092.97
递延所得税费用	-311,327.56	37,739,499.87
合计	466,925,105.43	497,695,592.84

**(2). 会计利润与所得税费用调整过程**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	2,961,513,678.24
按法定/适用税率计算的所得税费用	740,378,419.54
子公司适用不同税率的影响	-305,023,363.45
调整以前期间所得税的影响	-656,624.95
非应税收入的影响	-39,863,957.40
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	21,986,752.35
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-14,533,680.61
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	64,637,559.95
所得税费用	466,925,105.43

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	1,813,693.42	72,304,029.29
利息收入	22,701,185.53	26,379,153.73
政府补助	18,362,146.90	23,606,115.42
保险赔款	6,558,143.13	5,974,433.73
其他	6,830,978.74	40,831,838.47
合计	56,266,147.72	169,095,570.64

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
管理费用中付现费用	74,270,864.57	90,109,252.41
往来款项	51,636,110.93	156,488,405.72
手续费支出	1,392,146.26	1,267,352.98
工会经费和职工教育经费	19,106,454.83	23,105,401.43
库区移民专项资金		31,326,302.51
履约保证金	23,000,000.00	
合计	169,405,576.59	302,296,715.05

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
三供一业补助资金		6,408,800.00
试运行收入取得的现金	42,643,144.66	
合计	42,643,144.66	6,408,800.00

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	2,497,750,000.00	
融资租赁款	436,717,218.14	
合计	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
融资租赁款	22,188,839.92	121,935,198.59
合计	22,188,839.92	121,935,198.59

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

### 79、现金流量表补充资料

#### (1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	2,494,588,572.81	2,398,769,773.99
加：资产减值准备	76,674.78	
信用减值损失	1,102,659.22	-55,245,385.45
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,231,939,164.29	2,348,926,383.80
使用权资产摊销		
无形资产摊销	26,199,691.10	25,171,615.66
长期待摊费用摊销	2,781,266.51	2,816,135.48
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-2,682,020.22	-7,769,164.49
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	6,025,154.54	6,011,406.67
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	587,660.80	-38,862.02
财务费用（收益以“-”号填列）	1,008,106,409.84	1,131,595,360.43
投资损失（收益以“-”号填列）	-69,098,987.28	-52,229,589.52
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	1,072,222.09	38,030,213.91
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-1,383,549.65	-290,714.04
存货的减少（增加以“-”号填列）	82,170,182.13	-137,406,442.74
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-320,250,722.28	53,311,963.00

经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	110,405,639.02	-332,188,399.74
其他		
经营活动产生的现金流量净额	5,571,640,017.70	5,419,464,294.94
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
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		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	1,856,614,225.38	1,863,244,412.43
减：现金的期初余额	1,863,244,412.43	2,148,956,955.99
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	-6,630,187.05	-285,712,543.56

**(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

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	22,264,200.00
其中：福建安丰水电有限公司	9,500,000.00
黔西南州赵家渡水电开发有限公司	12,764,200.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	13,622,281.77
其中：福建安丰水电有限公司	9,185,551.62
黔西南州赵家渡水电开发有限公司	4,436,730.15
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	8,641,918.23

其他说明：

无。

**(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	1,856,614,225.38	1,863,244,412.43
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	1,856,614,225.38	1,861,509,128.16
可随时用于支付的其他货币资		1,735,284.27

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	1,856,614,225.38	1,863,244,412.43
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	27,254,062.20	履约保证金、保函保证金、土地复垦保证金
应收票据	925,875,510.14	电费收费权质押、融资租赁担保
存货		
固定资产	2,810,319,526.64	抵押借款、融资租赁
无形资产	4,206,644.03	土地使用权抵押
在建工程	433,284,806.00	融资租赁担保
合计	4,200,940,549.01	/

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
稳岗补贴	10,870,779.70	其他收益	10,870,779.70
增值税即征即退	6,434,292.41	其他收益	6,434,292.41
其他税费返还	4,672,949.91	其他收益	4,672,949.91
青羊区管委会 2019 年度产业扶持奖励金	1,405,902.84	营业外收入	1,405,902.84
“三供一业”补助资金	340,400.00	递延收益	
复工复产奖励资金	300,000.00	营业外收入	300,000.00
河池市企业市长质量奖励金	300,000.00	营业外收入	300,000.00
2019 年纳税增幅企业补助资金	100,000.00	其他收益	100,000.00
其他政府补助	200,724.77	其他收益	200,724.77
其他政府补助	171,389.68	营业外收入	171,389.68
合计	24,796,439.31		24,456,039.31

**(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

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
黔西南州赵家渡水电开发有限公司	12,764,200.00	55.00	股权转让	2020年6月30日	股权交割完毕	-151,957.18				不适用	不适用	不适用
福建安丰水电有限公司	9,500,000.00	66.00	股权转让	2020年3月25日	股权交割完毕	51,975.70				不适用	不适用	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	
广西桂冠开投电力有限责任公司	广西	广西南宁市	水电	52.00		投资设立
广西平班水电开发有限公司	广西	广西南宁市	水电	63.00		非同一控制下收购
大唐桂冠合山发电有限公司	广西	广西合山市	火电	83.24		投资设立
遵义桂冠风力发电有限公司	贵州	贵州遵义县	风电	100.00		投资设立
兴义桂冠风力发电有限公司	贵州	贵州兴义	风电	100.00		投资设立
福建省集兴龙湘水电有限公司	福建	福州永泰县	水电	100.00		非同一控制下收购
烟台海阳东源风电发展有限公司	山东	山东烟台市	风电	80.00		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	山东烟台市	风电	80.00		非同一控制下收购
烟台东源集团莱州风电有限公司	山东	山东莱州市	风电	56.00		非同一控制下收购
大唐桂冠招远电力投资有限公司	山东	山东招远市	风电	100.00		非同一控制下收购
大唐桂冠莱阳电力投资有限公司	山东	山东莱阳市	风电	100.00		非同一控制下收购
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	山东	山东莱州市	风电	59.02		投资设立
四川川汇水电投资有限责任公司	四川	四川平武县	水电	100.00		非同一控制下收购
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	湖北	湖北宜昌	水电	65.00		非同一控制下收购
大唐岩滩水力发电有限责任公司	广西	广西大化县	水电	70.00		同一控制下取得
龙滩水电开发有限公司	广西	广西南宁市	水电	100.00		同一控制下取得
广西大唐桂	广西	广西南宁市	电力销售	100.00		投资设立

冠电力营销有限公司						
广西大唐桂冠新能源有限公司	广西	广西南宁市	风电	100.00		投资设立
大唐香电得荣电力开发有限公司	云南	云南得荣县	水电	51.00		投资设立
横县江南发电有限公司	广西	广西南宁市	水电	72.00		非同一控制下收购
广西三聚电力投资有限公司	广西	广西三江县	水电	77.76		非同一控制下收购
广西三聚宝坛电力有限公司	广西	广西罗城县	水电		69.98	非同一控制下收购
柳州强源电力开发有限公司	广西	广西鹿寨县	水电	92.16		非同一控制下收购
永福强源电力开发有限公司	广西	广西永福县	水电		99.00	投资设立
黔南朝阳发电有限公司	贵州	贵州省荔波县	水电	67.00		非同一控制下收购
扶绥广能电力开发有限公司	广西	广西扶绥县	水电	51.00		非同一控制下收购
鹿寨西岸水电站有限公司	广西	广西鹿寨县	水电	80.00	18.43	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	广西昭平县	水电	70.00		非同一控制下收购
贵州大田河水电开发有限公司	贵州	贵州兴义市	水电	63.00		非同一控制下收购
贵州白水河发电有限公司	贵州	贵州兴义市	水电	50.00		非同一控制下收购
贵州中山包水电发展有限公司	贵州	贵州兴义市	水电	73.00		非同一控制下收购
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	云南	云南迪庆	水电	73.93		同一控制下取得

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%	112,299,740.31	110,049,097.01	684,660,729.54
广西平班水电开发有限公司	37.00%	24,443,254.06	34,780,000.00	259,248,967.76
大唐桂冠合山发电有限公司	16.76%	-23,115,495.49		-293,924,082.36
大唐岩滩水力发电有限责任公司	30.00%	120,559,214.30	124,841,041.27	888,995,328.17
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	35.00%	8,466,689.85		-2,671,262.21
大唐香电得荣电力开发有限公司	49.00%	15,347,035.85		355,283,968.32
烟台东源集团开发区风电有限公司	20.00%	-940,044.92		8,299,005.16
烟台海阳东源风电发展有限公司	20.00%	-1,471,224.01		-8,343,983.04
烟台东源集团莱州风电有限公司	44.00%	-2,609,124.56		43,632,485.27
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	40.98%	8,937,100.54		49,406,410.99
横县江南发电有限公司	28.00%	-283,929.45	8,960,000.00	248,869,193.18
扶绥广能电力开发有限公司	49.00%	-1,102,590.89	6,370,000.00	149,203,129.92
黔南朝阳发电有限公司	33.00%	15,673,183.40	23,100,000.00	86,227,489.72
广西三聚电力投资有限公司	22.2390%	5,371,391.06	8,896,000.00	46,034,063.64
柳州强源电力开发有限公司	7.8438%	868,747.73	392,190.00	12,905,147.21
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	30.00%	73,004.13	420,000.00	5,261,234.23
鹿寨西岸水电站有限公司	1.5680%	-191,605.47		-894,993.18
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	26.0680%	-20,814,151.59		-130,801,984.28
广西三聚宝坛电力有限公司	30.02%	377,584.51		4,427,529.88
永福强源电力开发有限公司	8.76%	36,881.06		83,237.54

贵州大田河水电开发有限公司	37.00%	11,886,893.15	7,551,700.00	105,977,382.68
贵州白水河发电有限公司	50.00%	16,043,173.13	10,025,000.00	104,985,989.38
贵州中山包水电发展有限公司	27.00%	7,075,083.39	20,250,000.00	41,681,565.04
合计	/	296,930,810.09	355,635,028.28	2,658,546,552.56

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

### (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	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	210,986,816.31	1,410,627,133.78	1,621,613,950.09	199,791,270.41	195,000.00	199,986,270.41
广西平班水电开发有限公司	63,208,828.11	837,435,440.24	900,644,268.35	199,971,382.51		199,971,382.51	57,885,316.93	854,319,021.04	912,204,337.97	183,594,300.95		183,594,300.95
大唐桂冠合山发电	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	457,951,624.66	2,346,304,370.71	2,804,255,995.37	1,294,484,300.53	3,128,317,772.07	4,422,802,072.60

有限公司												
大唐岩滩水力发电有限责任公司	369,021,367.96	3,294,596,359.19	3,663,617,727.15	331,132,866.57	369,167,100.00	700,299,966.57	423,240,076.81	3,146,516,874.19	3,569,756,951.00	217,348,057.80	373,692,100.00	591,040,157.80
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	21,081,758.14	540,221,123.67	561,302,881.81	545,935,059.56	23,000,000.00	568,935,059.56	18,461,330.30	566,999,742.27	585,461,072.57	551,283,792.76	66,000,000.00	617,283,792.76
大唐香电得荣电力开发有限公司	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	111,452,382.76	2,421,533,047.08	2,532,985,429.84	211,653,789.49	1,742,783,200.00	1,954,436,989.49
烟台东源集团开发区风	20,566,467.28	113,024,931.49	133,591,398.77	23,408,045.35	68,688,327.61	92,096,372.96	22,421,951.53	123,993,172.53	146,415,124.06	29,219,873.64	71,000,000.00	100,219,873.64

电 有 限 公 司												
烟 台 海 阳 东 源 风 电 发 展 有 限 公 司	6,587,455.27	49,563,269.44	56,150,724.71	2,870,639.87	95,000,000.00	97,870,639.87	8,165,589.50	55,609,698.78	63,775,288.28	3,139,083.41	95,000,000.00	98,139,083.41
烟 台 东 源 集 团 莱 州 风 电 有 限 公 司	31,554,626.09	184,815,313.92	216,369,940.01	31,695,640.88	85,509,559.89	117,205,200.77	40,966,874.33	201,889,039.08	242,855,913.41	33,580,992.52	104,180,353.10	137,761,345.62
大 唐 桂 冠 诚 信 ( 莱 州 ) 电 力 有 限 公 司	68,417,058.27	327,935,307.47	396,352,365.74	79,334,417.45	196,455,696.00	275,790,113.45	50,118,492.61	261,137,745.00	311,256,237.61	28,902,429.79	188,000,000.00	216,902,429.79
横 县 江 南 发 电 有 限 公 司	256,217,467.98	178,592,250.43	434,809,718.41	6,414,543.03		6,414,543.03	81,542,557.98	384,883,871.40	466,426,429.38	11,572,382.61	6,408,800.00	17,981,182.61
扶	9,90	295,4	305,3	79,76		79,76	17,39	316,72	334,11	104,0	0.00	104,07

绥广能电力开发有限公司	9,392.00	61,428.12	70,820.12	4,689.16		4,689.16	6,682.53	0,607.04	7,289.57	71,189.63		1,189.63
黔南朝阳发电有限公司	44,333,481.17	144,011,941.26	188,345,422.43	6,941,198.56		6,941,198.56	54,685,248.84	147,921,502.91	202,606,751.75	3,072,065.15	0.00	3,072,065.15
广西三聚电力投资有限公司	39,325,556.40	390,253,522.02	429,579,078.42	76,026,026.41	222,639,969.45	298,665,995.86	43,253,896.25	334,897,059.48	378,150,955.73	19,187,702.08	175,271,345.52	194,459,047.60
柳州强源电力开发有限公司	18,757,283.34	295,501,050.40	314,258,333.74	55,619,820.71	146,948,389.12	202,568,209.83	31,888,845.57	332,584,620.92	364,473,466.49	68,569,595.82	127,986,725.68	196,556,321.50
广西昭平县百花滩水力发电有限	433,088.25	13,614,040.62	14,047,128.87	791,120.73		791,120.73	1,302,409.21	12,988,145.16	14,290,554.37	118,297.31		118,297.31

公司												
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	7,391,143.15	137,279,835.78	144,670,978.93	103,688,221.20	99,000,000.00	202,688,221.20
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	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	44,698,474.28	750,953,718.75	795,652,193.03	1,135,709,234.81	113,000,000.00	1,248,709,234.81
广西三聚宝坛电力有限公司	11,417,180.92	283,004,220.33	294,421,401.25	78,699,023.22	204,862,236.64	283,561,259.86	23,327,711.44	301,976,866.19	325,304,577.63	93,098,477.47	197,740,030.61	290,838,508.08
永福强源电力开发有限公司	5,835,825.30	125,680,263.58	131,516,088.88	21,905,432.23	123,000,000.00	144,905,432.23	10,215,657.64	132,562,981.30	142,778,638.94	43,829,741.21	117,000,000.00	160,829,741.21
贵州大田河水	31,205,706.07	221,018,510.00	252,224,216.07	89,269,698.00		89,269,698.00	35,614,940.96	241,496,877.67	277,111,818.63	109,753,110.14	20,000,000.00	129,753,110.14

电 开 发 有 限 公 司												
贵州白水河发电有限公司	43,320,848.79	81,993,280.35	125,314,129.14	6,165,533.95	2,691,170.48	8,856,704.43	26,794,962.21	84,842,129.40	111,637,091.61	7,477,720.99	2,676,229.77	10,153,950.76
贵州中山包水电发展有限公司	57,873,735.74	26,019,698.71	83,893,434.45	23,027,675.53		23,027,675.53	98,649,475.64	26,814,589.49	125,464,065.13	23,706,833.38		23,706,833.38

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	537,453,248.93	233,957,792.31	233,957,792.31	398,504,818.86	578,820,502.86	253,071,720.93	253,071,720.93	389,935,991.09
广西平	182,405,342.04	66,062,848.82	66,062,848.82	102,835,713.21	236,487,067.50	93,970,246.62	93,970,246.62	136,152,387.18

班水电开发有限公司								
大唐桂冠合山发电有限公司	1,317,582,238.38	-137,898,685.19	-137,898,685.19	945,273,798.27	1,142,481,165.55	-152,507,915.68	-152,507,915.68	-175,766,013.22
大唐岩滩水力发电有限责任公司	1,117,242,172.41	401,864,047.68	401,864,047.68	647,746,042.40	1,189,040,918.66	456,550,087.98	456,550,087.98	591,565,623.02
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公	108,986,383.93	24,190,542.44	24,190,542.44	432,093,699.70	62,654,378.27	-18,711,798.84	-18,711,798.84	106,363,684.26

司								
大唐 香 电 得 荣 电 力 开 发 有 限 公 司	178,982, 470.69	212,642 .75	212,642 .75	140,793, 766.07	186,226, 098.08	-33,124, 902.46	-33,124, 902.46	50,228, 875.75
烟 台 东 源 集 团 开 发 区 风 电 有 限 公 司	17,668,19 8.98	-4,700,22 4.61	-4,700,22 4.61	-1,298,38 2.76	19,258,14 8.80	-3,411,20 8.39	-3,411,20 8.39	21,913,48 7.44
烟 台 海 阳 东 源 风 电 发 展 有 限 公 司	5,838,663 .28	-7,356,12 0.03	-7,356,12 0.03	3,092,496 .94	7,448,835 .53	-5,315,63 6.65	-5,315,63 6.65	4,803,681 .46
烟 台 东 源 集 团	28,451,59 1.12	-5,929,82 8.55	-5,929,82 8.55	15,658,59 0.36	29,847,39 8.19	-6,597,95 0.71	-6,597,95 0.71	22,744,80 5.73

莱州风电有限公司									
大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司	44,938.90 4.70	21,808.44 4.47	21,808.44 4.47	17,660.08 4.29		561.95	561.95	66,718.32	
横县江南发电有限公司	123,325.5 36.98	17,006.12 0.14	17,006.12 0.14	36,007.16 5.69	142,024.9 88.67	35,981.50 2.93	35,981.50 2.93	44,642.85 8.22	
扶绥广能电力开发有限公司	57,606.36 3.63	8,560.031 .02	8,560.031 .02	36,921.73 8.31	65,141.09 3.53	14,463.21 7.09	14,463.21 7.09	43,589.69 4.74	
黔南朝阳发	95,640.32 9.54	51,869.53 7.27	51,869.53 7.27	60,855.53 7.73	99,121.21 9.30	60,758.69 0.66	60,758.69 0.66	63,894.96 2.00	

电 有 限 公 司								
广 西 三 聚 电 力 投 资 有 限 公 司	99,121,82 8.75	31,347,48 7.83	31,150,10 5.70	-22,456,5 58.55	49,837,72 4.81	22,010,84 2.48	22,010,84 2.48	27,363,35 6.96
柳 州 强 源 电 力 开 发 有 限 公 司	86,295,37 2.38	16,324,08 1.19	16,324,08 1.19	44,673,80 5.44	54,413,86 4.89	10,370,22 8.32	10,370,22 8.32	41,628,96 4.95
广 西 昭 平 县 百 花 滩 水 力 发 电 有 限 公 司	3,819,813 .34	483,751.0 8	483,751.0 8	1,297,766 .18	4,879,276 .53	1,586,004 .43	1,586,004 .43	2,810,104 .03
鹿 寨 西 岸 水 电	10,380,29 0.49	-11,693,5 44.43	-11,693,5 44.43	-57,162,8 36.86	9,349,516 .07	-14,571,2 01.04	-14,571,2 01.04	12,203,49 7.61

站有限公司									
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	41,036,187.01	-78,122,049.66	-78,122,049.66	-590,147,255.29	36,413,606.29	-83,695,546.79	-83,695,546.79	509,420,149.85	
广西三聚宝坛电力有限公司	42,199,545.19	5,359,200.81	5,161,818.68	-69,281,282.59	307,785.34	-30,756,938.97	-30,756,938.97	-8,365,544.95	
永福强源电力开发有限公司	25,021,561.22	4,661,758.92	4,661,758.92	-5,303,766.72	23,487,763.34	470,237.13	470,237.13	3,681,703.10	
贵州大田河水	95,535,797.67	36,005,809.58	36,005,809.58	66,943,678.49	84,963,568.13	26,789,136.07	26,789,136.07	69,377,774.47	

电 开 发 有 限 公 司								
贵 州 白 水 河 发 电 有 限 公 司	59,804,59 5.71	35,024,28 3.86	35,024,28 3.86	33,600,53 8.41	45,589,40 3.10	33,633,00 9.46	33,633,00 9.46	26,516,24 6.77
贵 州 中 山 包 水 电 发 展 有 限 公 司	58,884,08 1.47	34,108,52 7.17	34,108,52 7.17	42,087,84 0.22	63,327,45 5.19	37,416,69 8.85	37,416,69 8.85	44,119,22 0.08

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	4.3471		权益法
2. 广西能源联合售电有限公司	广西	广西南宁	火力发电		49.00	权益法
3. 贵州兴义电力发展有限公司	贵州	贵州兴义	火力发电		11.00	权益法
4. 广西大唐电力物资有限公司	广西	广西南宁	贸易	49.00		权益法
5. 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
6. 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
7. 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
8. 四川嘉陵江旅游投资开发股份有限公司	四川	四川南充	商务服务		12.50	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”）4.3471%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 物资有限公司	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
流动资产	45,776,756,610.35	26,053,392.53	30,084,302,496.19	45,056,842.17
非流动资产	259,341,774,803.88	108,390.43	204,376,671,853.23	153,905.94
资产合计	305,118,531,414.23	26,161,782.96	234,460,974,349.42	45,210,748.11
流动负债	230,659,899,727.69	12,329,163.40	179,761,117,014.30	33,489,642.66
非流动负债	53,104,185,605.22		37,160,220,086.58	
负债合计	283,764,085,332.91	12,329,163.40	216,921,337,100.88	33,489,642.66
净资产	21,354,446,081.32	13,832,619.56	17,539,637,248.54	11,721,105.45
少数股东权益	218,337,832.74		209,409,386.75	
归属于母公司 股东权益	21,136,108,248.58	13,832,619.56	17,330,227,861.79	11,721,105.45
按持股比例计 算的净资产份 额	918,807,761.67	6,777,983.58	753,864,911.99	5,743,341.67
调整事项	-76,327,191.57	-68,766.33	55,952,339.73	
—商誉				
—内部交易未 实现利润				
—其他	-76,327,191.57	-68,766.33	55,952,339.73	
对联营企业权 益投资的账面 价值	842,480,570.10	6,709,217.25	809,817,251.72	5,743,341.67
存在公开报价 的联营企业权 益投资的公允 价值				
营业收入	13,071,208,910.00	18,632,223.21	9,999,954,651.34	38,360,972.25
财务费用		-227,643.79	0.00	-234,536.99
所得税费用	464,792,399.52	36,439.19	348,538,025.08	414,627.05
净利润	1,574,252,736.74	2,111,514.11	1,167,028,211.86	63,629.17
终止经营的净 利润				
其他综合收益	22,752,057.60		28,781,558.46	
综合收益总额	1,597,004,794.34	2,111,514.11	1,195,809,770.32	63,629.17
本年度收到的 来自联营企业 的股利	26,400,000.00		23,100,000.00	

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	广西网欣物业	广西能源联合售	广西网欣物业	广西能源联合售

	服务有限责任 公司	电有限公司	服务有限责任 公司	电有限公司
流动资产	17,041,340.00	223,843,723.63	12,907,500.00	211,482,001.30
非流动资产	1,392,850.00	23,540,910.72	1,603,140.00	19,618,921.76
资产合计	18,434,190.00	247,384,634.35	14,510,640.00	231,100,923.06
流动负债	1,041,080.00	5,984,912.21	1,377,230.00	1,227,239.67
非流动负债				
负债合计	1,041,080.00	5,984,912.21	1,377,230.00	1,227,239.67
净资产	17,393,110.00	241,399,722.14	13,133,410.00	229,873,683.39
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	17,393,110.00	241,399,722.14	13,133,410.00	229,873,683.39
按持股比例计算的净资产 份额	4,350,016.81	118,285,863.85	3,284,665.84	112,638,104.86
调整事项	-269,663.30	30,746.34		12,898.56
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	-269,663.30	30,746.34		12,898.56
对联营企业权益投资的 账面价值	4,080,353.51	118,316,610.19	3,284,665.84	112,651,003.42
存在公开报价的联营企 业权益投资的公允价值				
营业收入	52,032,840.00	30,711,731.68	49,813,580.00	14,610,418.45
财务费用	-18,750.00	-6,211,324.50	3,350.00	-5,670,211.72
所得税费用		6,579,000.87	818,760.00	2,145,055.52
净利润	4,320,790.00	19,848,777.84	1,120,640.00	6,483,749.48
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	4,320,790.00	19,848,777.84	1,120,640.00	6,483,749.48
本年度收到的来自联营 企业的股利		4,060,294.37		2,940,000.00

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	大唐四川能源 营销有限公司	广西电力交易 中心有限责任 公司	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	6,761,818.51	31,779,419.81		
非流动资产	20,223,043.68	330,000.00		
资产合计	26,984,862.19	32,109,419.81		
流动负债	438,292.11	2,057,211.36		
非流动负债	146,146.05			
负债合计	584,438.16	2,057,211.36		
净资产	26,400,424.03	30,052,208.45		
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	26,400,424.03	30,052,208.45		
按持股比例计算的净资产份 额	9,240,148.41	1,434,992.95		
调整事项		1,147,183.05		

—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他		1,147,183.05		
对联营企业权益投资的账面价值	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	7,637,730.51			
财务费用		-538,938.70		
所得税费用	-432,398.04	16,005.57		
净利润	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	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	38,590,728.19	1,603,828,059.75	12,074,928.56	980,663,359.90
非流动资产	372,382,252.35	3,833,954,045.42	379,130,098.81	3,660,510,997.97
资产合计	410,972,980.54	5,437,782,105.17	391,205,027.37	4,641,174,357.87
流动负债	468,163,544.78	2,015,767,994.22	410,538,745.55	1,672,771,410.34
非流动负债	666,666.64	2,770,743,985.25		2,157,345,248.15
负债合计	468,830,211.42	4,786,511,979.47	410,538,745.55	3,830,116,658.49
净资产	-57,857,230.87	651,270,125.70	-19,333,718.18	811,057,699.38
少数股东权益	-20,651,503.62	98,656,944.52		76,997,626.93
归属于母公司股东权益	-37,205,727.25	552,613,181.18		734,060,072.45
按持股比例计算的净资产份额	-4,650,715.91	60,787,449.93	-2,416,714.77	80,746,607.97
调整事项	4,650,715.91		2,416,714.77	
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他	4,650,715.91		2,416,714.77	
对联营企业权益投资的账面价值		60,787,449.93		80,746,607.97
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	21,216,531.73	1,421,878,773.68	32,191,337.94	1,788,759,364.34
财务费用	1,846,243.62	158,245,146.97	20,103,057.23	161,661,450.29
所得税费用		1,022,351.12		1,055,623.22
净利润	1,930,419.94	-181,446,891.27	-38,611,764.19	-83,042,106.04

终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	1,930,419.94	-181,446,891.27	-38,611,764.19	-83,042,106.04
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。

1、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) 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
--------	--------------	------------------------	--------------------------	----

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) 2019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	1,863,244,412.43			1,863,244,412.43
应收票据	28,298,000.00			28,298,000.00
应收账款	971,830,303.25			971,830,303.25
其他应收款	39,223,074.94			39,223,074.94
其他权益工具投资			115,750,000.00	115,750,000.00
合计	2,902,595,790.62		115,750,000.00	3,018,345,790.62

## (2) 资产负债表日的各类金融负债的账面价值

## 1) 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

金融负债项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
长期借款		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

## 2) 2019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		4,870,000,000.00	4,870,000,000.00
应付账款		1,292,480,557.98	1,292,480,557.98
其他应付款		339,078,397.33	339,078,397.33
一年内到期的非流动负债		2,948,353,169.59	2,948,353,169.59
长期借款		15,838,430,972.06	15,838,430,972.06
应付债券		927,891,013.13	927,891,013.13
长期应付款		60,458,562.28	60,458,562.28
合计		26,276,692,672.37	26,276,692,672.37

## 2、信用风险

于2020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2020年12月31日，应收账款前五名金额合计占应收账款总额97.37%。

于2020年12月31日，除附注“十二、5关联交易情况”披露本公司财务担保外，本公司无其他重大可能致使本公司承受信用风险的担保。

## 3、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	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
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

接上表：

项目	2019 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	4,870,000,000.00		4,870,000,000.00
应付账款	613,498,582.64	678,981,975.34	1,292,480,557.98
其他应付款	339,078,397.33		339,078,397.33
一年内到期的非流动 负债	2,948,353,169.59		2,948,353,169.59
长期借款		15,838,430,972.06	15,838,430,972.06
应付债券		927,891,013.13	927,891,013.13
长期应付款		60,458,562.28	60,458,562.28
合计	8,770,930,149.56	17,505,762,522.81	26,276,692,672.37

#### 4、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。

#### 5、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2020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。

#### 6、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	21,434,560,930.60	23,258,346,881.75
调整后资本	19,262,026,919.07	17,114,456,408.87
净负债和资本合计	40,696,587,849.67	40,372,803,290.62
杠杆比率	52.67%	57.61%

### 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	
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
(一) 交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			225,948,908.49	225,948,908.49
(四) 投资性房地产		95,426,363.00		95,426,363.00
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物		95,426,363.00		95,426,363.00
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				
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>		95,426,363.00	225,948,908.49	321,375,271.49
(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 2020 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
北京中唐电工程咨询有限公司	与公司受同一最终控制方控制
北京中油国电石油制品销售有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐电力燃料有限公司	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
大唐贵州能源服务有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐桂林新能源有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐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
大唐南京环保科技有限公司	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
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
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
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
湖南大唐先一科技有限公司北京分公司	与公司受同一最终控制方控制
上海大唐融资租赁有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团财务有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团国际贸易有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司唐韵分公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团科技工程有限公司	与公司受同一最终控制方控制
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
中国大唐集团科学技术研究院有限公司华中分公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团科学技术研究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院有限公司中南电力试验研究院	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国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
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
大唐融资租赁有限公司	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	370,601,116.09	8,546,626.68
中国大唐集团国际贸易有限公司	采购材料	82,910,656.46	13,740,973.46
中国水利电力物资上海有限公司	采购材料及设备	50,966,596.73	2,194,450.40
中国大唐集团科技工程有限公司	工程建设服务	50,418,605.48	50,418,605.48
中国水利电力物资北京有限公司	采购材料及设备	42,422,444.72	18,223,000.58

大唐国际能源服务有限公司	采购材料及设备	40,059,908.59	
中国大唐集团科学技术研究院有限公司水电科学研究所	技术服务	24,546,900.43	17,114,235.47
广西大唐电力物资有限公司	采购材料及设备	17,709,675.41	31,999,798.13
湖南大唐先一科技有限公司	信息化服务	14,646,394.87	8,531,383.41
上海大唐融资租赁有限公司	融资租赁	11,712,742.28	2,178,032.12
北京中唐电工程咨询有限公司	工程建设服务	5,946,178.41	5,859,696.39
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	
中国水利电力物资华南有限公司	采购材料及设备	5,803,260.95	
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	采购技术服务	4,372,581.12	2,199,056.61
北京中油国电石油制品销售有限公司	采购材料	3,703,264.73	2,425,524.48
北京大唐泰信保险经纪有限公司	保险服务	1,704,714.61	
大唐融资租赁有限公司	融资租赁	879,308.63	
大唐四川电力检修运营有限公司	修理服务	651,436.52	111,131.12
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	技术服务	593,986.24	422,641.50
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	培训服务	362,759.19	
大唐可再生能源试验研究院有限公司	技术服务	349,056.61	619,811.32
中水物资集团成都有限公司	采购材料及设备	339,622.64	
大唐碳资产有限公司	技术服务	330,188.68	858,490.57
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	技术服务	234,056.59	71,981.14
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	169,811.32	
大唐四川发电有限公司	采购水电	161,199.92	
大唐东北电力试验研究院有限公司	培训服务	37,716.97	
大唐电力燃料有限公司	采购材料及设备		151,908,669.48
中国大唐集团科学技术研究院有限公司华中分公司	技术服务		1,126,485.85
湖南大唐先一科技有限公司北京分公司	信息化服务		179,245.28

大唐南京环保科技有限公司	技术服务		150,943.40
合计		737,450,926.67	318,880,782.87

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	796,460.18	
大唐富川新能源有限公司	修理服务	752,212.39	
大唐富川新能源有限公司	房屋租赁	323,520.00	368,218.45
大唐桂林新能源有限公司	房屋租赁	323,520.00	368,218.71
大唐恭城新能源有限公司	房屋租赁	162,196.80	
合计		2,357,909.37	736,437.16

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

### (2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

### (3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
大唐富川新能源有限公司	房屋建筑物	323,520.00	368,218.45
大唐桂林新能源有限公司	房屋建筑物	323,520.00	368,218.71
大唐恭城新能源有限公司	房屋建筑物	162,196.80	
合计		809,236.80	736,437.16

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	40,000,000.00	2019-6-28	2022-6-27	广西桂冠电力股份有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	82,000,000.00	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	36,000,000.00	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	97,000,000.00	2013-08-26	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	90,000,000.00	2019-12-12	2029-12-09	大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	38,000,000.00	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	15,000,000.00	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	22,000,000.00	2020-8-12	2021-8-11	四川川汇水电投资有限责任公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	47,000,000.00	2020-9-17	2032-9-16	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	21,000,000.00	2020-10-16	2032-10-15	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	12,000,000.00	2020-11-19	2032-11-18	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	15,000,000.00	2020-12-11	2032-12-10	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	36,750,000.00	2020-12-18	2032-12-17	广西大唐桂冠新能源有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	10,000,000.00	2020-4-23	2021-04-22	扶绥广能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	2020-5-18	2021-4-1	扶绥广能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	2020-8-10	2021-4-1	扶绥广能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	2020-8-12	2021-4-1	扶绥广能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	2020-11-16	2021-4-1	扶绥广能电力开发有限公司拆入
中国大唐集团财务有限公司	30,000,000.00	2020-5-26	2021-5-25	柳州强源电力开发有限公司拆入
小计	621,750,000.00			

## (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	733.27	520.76

## (8). 其他关联交易

√适用 □不适用

## (1) 关联方利息收入、支出情况

项目名称	关联方名称	本期发生额	上期发生额
利息收入	中国大唐集团财务公司	21,321,059.09	26,790,099.85
利息收入	广西北部湾银行股份有限公司	625.08	225.66
利息支出	中国大唐集团财务公司	85,575,748.70	57,212,569.90
合计		106,897,432.87	84,002,895.41

## 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	中国水利电力物资北京有限公司	4,367,594.28		3,533,302.56	
预付账款	大唐贵州能源服务有限公司	628,225.54			
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	中国水利电力物资华南有限公司	53,090.51			
预付账款	广西大唐电力物资有限公司	42,725.30		1,029,258.10	
预付账款	中国水利电力物资上海有限公司	35,973.40			
预付账款	湖南大唐先一科技有限公司	14,000.00		14,000.00	
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	320.00		1,900.00	

	经济研究院有限责任公司				
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司			5,955,168.49	
预付账款	中国大唐集团科技工程有限公司			38,198,701.00	
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司			1,331,202.44	
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	278,055,526.84			
其他非流动资产	大唐国际能源服务有限公司	63,726,057.29			
其他非流动资产	中国大唐集团科技工程有限公司	10,915,901.00			
其他非流动资产	北京中油国电石油制品销售有限公司	1,006,170.61			
其他非流动资产	中国水利电力物资北京有限公司	490,997.79			
其他应收款	中国水利电力物资集团有限公司	548,158.75		678,081.23	
其他应收款	广西大唐电力物资有限公司	136,500.00		136,500.00	
其他应收款	中国水利电力物资北京有限公司			41,278.71	
其他应收款	南平市兴水防洪工程投资有限公司			3,750,000.00	
其他应收款	南平实业			1,230,000.00	

	集团有限公司				
其他应收款	国电恩施水电开发有限公司	8,400,000.00	8,400,000.00	9,400,000.00	9,400,000.00
应收账款	大唐恭城新能源有限公司	450,000.00			
应收账款	大唐富川新能源有限公司	425,000.00			
合计		369,362,233.31	8,400,000.00	65,299,392.53	9,400,000.00

## (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
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	140,157,746.06	99,236,076.60
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	87,451,909.49	9,978,500.05
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司	20,279,966.48	
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	17,190,649.30	4,587,326.00
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	9,818,778.90	8,815,616.59
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司水电科学研究院	6,896,950.00	6,392,000.00
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	1,561,470.57	
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	1,547,000.00	962,000.00
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	1,419,026.52	88,950.61
应付账款	广西大唐电力物资有限公司	1,397,778.36	9,204,767.62
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	1,092,000.00	
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	735,000.00	365,000.00
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	601,520.00	1,682,419.22
应付账款	大唐贵州能源服务	365,110.17	

	有限公司		
应付账款	北京中油国电石油 制品销售有限公司	362,492.63	15,230.40
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	北京国电工程招标 有限公司	312,595.00	
应付账款	中国大唐集团新能 源科学技术研究院 有限公司	200,000.00	50,000.00
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	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	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 有限公司	83,369.69	
应付账款	重庆市科源能源技 术发展有限公司		7,150.00
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	广西大唐电力物资 有限公司	2,463,788.06	
其他应付款	湖南大唐先一科技 有限公司	1,074,869.90	170,785.00
其他应付款	中国水利电力物资 有限公司	452,820.00	
其他应付款	大唐环境产业集团 股份有限公司	340,375.00	
其他应付款	中国水利电力物资 华南有限公司	186,921.54	
其他应付款	中国大唐集团科学 技术研究院有限公 司水电科学研究院	3,000.00	
其他应付款	广西大唐电力物资 有限公司		3,195,911.13
其他应付款	大唐环境产业集团 股份有限公司		340,375.00
其他应付款	中国水利电力物资 集团有限公司		169,156.70
其他应付款	湖南大唐先一科技 有限公司北京分公 司		75,000.00
长期应付款	上海大唐融资租赁 有限责任公司	363,218,228.47	

长期应付款	大唐融资租赁有限公司	21,916,564.76	
合计		687,911,855.37	148,489,264.92

### 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	期末账面余额	期初账面余额
货币资金	中国大唐集团财务公司	1,833,076,530.15	1,859,613,278.64
合计		1,833,076,530.15	1,859,613,278.64

## 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	5,000.00
合计	5,000.00

### 2、 或有事项

#### (1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

#### (2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

**3、其他**适用 不适用**十五、资产负债表日后事项****1、重要的非调整事项**适用 不适用**2、利润分配情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	1,497,651,782.38
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,497,651,782.38

根据本公司 2021 年 4 月 27 日第九届董事会第六次会议审议通过的利润分配方案为：以截至 2020 年 12 月 31 日公司总股本 7,882,377,802 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 1.9 元（含税），不送股不以公积金转增股本，该方案尚需提请 2020 年年度股东大会审议。

**3、销售退回**适用 不适用**4、其他资产负债表日后事项说明**适用 不适用**十六、其他重要事项****1、前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**适用 不适用**(2). 未来适用法**适用 不适用**2、债务重组**适用 不适用**3、资产置换****(1). 非货币性资产交换**适用 不适用**(2). 其他资产置换**适用 不适用**4、年金计划**适用 不适用**5、终止经营**适用 不适用**6、分部信息****(1). 报告分部的确定依据与会计政策**适用 不适用

本公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评

价其业绩；(3)能够通过分析取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。本公司以业务分部为基础确定报告分部，与各分部共同使用的资产、负债按照收入比例在不同的分部之间分配。

## (2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	水电分部	火电分部	风电分部	其他分部	分部间抵销	合计
主营业务收入	7,321,724,183.06	1,266,064,110.72	244,457,243.14	77,248,413.81		8,909,493,950.73
主营业务成本	3,109,686,863.78	1,233,766,092.59	175,270,411.24	51,976,207.02		4,570,699,574.63
资产总额	36,160,333,160.47	2,505,389,071.07	5,823,112,095.54	291,618,716.66		44,780,453,043.74
负债总额	16,483,623,234.09	4,261,833,833.49	4,623,274,014.71	51,881,590.56		25,420,612,672.85

(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40,000.00万元，累计已偿还本金0.00元，贷款期末余额40,000.00万元。2020年度资本化借款费用金额为1,383.26万元，资本化率为4.610%。

2) 截至资产负债表日,白龙山风电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8500.00万元,2020年度资本化借款费用金额为290.33万元,资本化率为3.42%。

3) 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5,000.00万元,贷款期末余额59,500.00万元,2020年度资本化借款费用金额为2,497.14万元,资本化率为4.250%。

4) 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,贷款期末余额15,000.00万元;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,贷款期末余额19,010.79万元;实际收到中国大唐集团财务有限公司贷款本金13,175.00万元,贷款期末余额13,175.00万元。2020年度资本化借款费用金额为631.15万元,资本化率为4.250%。

5) 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31,290.00万元,贷款期末余额31,290.00万元,2020年度资本化借款费用金额为514.79万元,资本化率为4.250%。

6) 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16,066.00万元,贷款期末余额16,066.00万元,2020年度资本化借款费用金额为312.90万元,资本化率为4.250%

## (2) 租赁

### 1) 经营租赁出租人租出的资产情况

经营租赁租出资产类别	期末账面价值	期初账面价值
房屋建筑物	95,426,363.00	131,521,814.55
土地使用权		8,241,788.75
合计	95,426,363.00	139,763,603.30

### 2) 融资租赁承租人

#### ① 租入固定资产情况

固定资产类别	期末余额			期初余额		
	原价	累计折旧	减值准备	原价	累计折旧	减值准备
机器设备	133,460,551.92	55,733,317.75		10,000,000.00		
合计	133,460,551.92	55,733,317.75		10,000,000.00		

#### ② 以后年度将支付的最低租赁付款额

剩余租赁期	最低租赁付款额
1 年以内（含 1 年）	29,599,324.09
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	51,416,743.59
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	68,145,593.60
3 年以上	348,026,766.57
合计	497,188,427.85

注：本期子公司兴义桂冠风力发电有限公司通过融资租赁取得部分风机设备，年末尚未达到预定可使用状态尚在在建工程进行核算。

## 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（含 1 年）	145,313,083.86
1 年以内小计	145,313,083.86
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
减：坏账准备	
合计	145,313,083.86

#### (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	145,313,083.86	100.00				120,618,185.53	100.00			
其中：										
账龄组合	135,657,286.00	93.36				115,365,698.31	95.65			
关联方组合	9,655,797.86	6.64				5,252,487.22	4.35			
合计	145,313,083.86	/			/	120,618,185.53	/			/

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)	135,657,286.00		
合计	135,657,286.00		

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	9,655,797.86		
合计	9,655,797.86		

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

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
广西电网有限责任公司	78,411,609.07	53.96	

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
贵州电网有限责任公司	57,223,551.58	39.38	
龙滩水电开发有限公司	4,060,000.00	2.79	
大唐岩滩水力发电有限责任公司	2,382,320.66	1.64	
大唐香电得荣电力开发有限公司	752,215.00	0.52	
合计	142,829,696.31	98.29	

## (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	19,851,000.46
应收股利	573,308,800.00	297,950,500.00
其他应收款	9,128,850.86	1,131,480,457.26
合计	597,813,618.36	1,449,281,957.72

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	19,851,000.46
债券投资		
合计	15,375,967.50	19,851,000.46

## (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	480,000,000.00	210,000,000.00
广西平班水电开发有限公司	37,220,000.00	51,350,000.00
贵州大田河水电开发有限公司	37,018,800.00	24,160,500.00
扶绥广能电力开发有限公司	16,830,000.00	10,200,000.00
烟台东源集团莱州风电有限公司	2,240,000.00	2,240,000.00
合计	573,308,800.00	297,950,500.00

**(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）	166,714.51
1年以内小计	166,714.51
1至2年	373,782.94
2至3年	8,334,594.87
3年以上	
3至4年	15,057.61
4至5年	243,431.15
5年以上	6,080,075.22
合计	15,213,656.30

**(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	8,309,951.40	1,130,839,191.58
单位往来款	207,951.34	67,378.12
个人往来款	151,259.34	15,154.52
押金、保证金	813,747.80	808,747.80
其他	371,776.42	467,861.67
合计	15,213,656.30	1,137,557,303.69

**(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)	
2020年1月1日余额	619,549.11		5,457,297.32	6,076,846.43
2020年1月1日余额在本期	-614,163.59	614,163.59		
--转入第二阶段	-614,163.59	614,163.59		
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-4,885.52	12,844.53		7,959.01
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额	500.00	627,008.12	5,457,297.32	6,084,805.44

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	6,076,846.43	7,959.01				6,084,805.44
合计	6,076,846.43	7,959.01				6,084,805.44

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

**(5). 本期实际核销的其他应收款情况**

□适用 √不适用

**(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
------	-------	------	----	---------------------	----------

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	35.22	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	503,227.75	5年以上	3.31	503,227.75
社保结算中心	其他	142,951.34	1-2年	0.94	
广西水利厅基本建设局	押金及保证金	103,800.00	1-2年	0.68	
贵州微博科技园物业管理有限公司	押金及保证金	95,866.44	2-3年、4-5年	0.63	
合计	/	6,204,815.53	/	40.78	5,862,197.75

## (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	18,738,465,156.78	266,752,504.77	18,471,712,652.01	18,339,255,256.78	266,752,504.77	18,072,502,752.01
对联营、合营企业投资	916,639,766.79		916,639,766.79	899,591,867.20		899,591,867.20

合计	19,655,104,923.57	266,752,504.77	19,388,352,418.80	19,238,847,123.98	266,752,504.77	18,972,094,619.21
----	-------------------	----------------	-------------------	-------------------	----------------	-------------------

## (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
广西桂冠开投电力有限责任公司	390,000,000.00			390,000,000.00		
广西平班水电开发有限公司	616,092,247.98			616,092,247.98		
四川川汇水电投资有限责任公司	767,083,826.75			767,083,826.75		
大唐桂冠合山发电有限公司	933,540,000.00			933,540,000.00		
大唐岩滩水力发电有限责任公司	943,264,727.50			943,264,727.50		
大唐桂冠莱阳电力投资有限公司	98,600,000.00			98,600,000.00		
大唐桂冠招远电力投资有限公司	101,400,000.00			101,400,000.00		
烟台东源集团莱州风电有限公司	79,800,000.00			79,800,000.00		
烟台海阳东源风电发展有限	27,000,000.00			27,000,000.00		

公司					
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	53,620,000.00	4,400,000.00		58,020,000.00	
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	
遵义桂冠风力发电有限公司	82,470,000.00	97,449,900.00		179,919,900.00	
兴义桂冠风力发电有限公司	61,239,500.00	99,560,000.00		160,799,500.00	
广西大唐桂冠电力营销有限公司	210,000,000.00			210,000,000.00	
广西大唐桂冠新能源有限公司	207,218,000.00	236,300,000.00		443,518,000.00	
龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	11,173,365,096.79			11,173,365,096.79	
扶绥广能电力开发有限公司	171,730,500.00			171,730,500.00	
横县江南发电有限公司	800,275,500.00			800,275,500.00	
广西三聚电力投资有限公司	234,793,280.00			234,793,280.00	
柳州强源电力开发有限公司	198,259,800.00			198,259,800.00	
黔南朝	196,847,900.00			196,847,900.00	

阳发电 有限公司					
鹿寨西 岸水电 站有限 公司	37,915,200.00			37,915,200.00	37,915,200.00
广西昭 平县百 花滩水 力发电 有限公 司	16,511,900.00			16,511,900.00	
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
大唐香 电得荣 电力开 发有限 公司	405,674,819.33			405,674,819.33	
贵州中 山包水 电发展 有限公 司	7,300,000.00			7,300,000.00	
黔西南 州赵家 渡水电 开发有 限公司	12,100,000.00		12,100,000.00		
贵州白 水河发 电有限 公司	14,790,353.66			14,790,353.66	
贵州大 田河水 电开发 有限公 司	51,225,300.00			51,225,300.00	
福建安 丰水电 有限公 司	26,400,000.00		26,400,000.00		
福建省 集兴龙 湘水电 有限公 司	44,500,000.00			44,500,000.00	
合计	18,339,255,256.78	437,709,900.00	38,500,000.00	18,738,465,156.78	266,752,504.77

## (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	809,817,251.72			64,477,903.00	3,279,615.38	-8,694,200.00	26,400,000.00			842,480,570.10
贵州兴义电力发展有限公司	80,746,607.97			-19,959,158.04						60,787,449.93
广西大唐电力物资有限公司	5,743,341.67			965,875.58						6,709,217.25
广西网欣物业服务有限责任公司	3,284,665.84			795,687.67						4,080,353.51
广西电力交易中心有限责任公司		2,582,176.00								2,582,176.00
小计	899,591,867.20	2,582,176.00		46,280,308.21	3,279,615.38	-8,694,200.00	26,400,000.00			916,639,766.79
合计	899,591,867.20	2,582,176.00		46,280,308.21	3,279,615.38	-8,694,200.00	26,400,000.00			916,639,766.79

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	879,782,585.12	549,777,683.82	897,706,695.99	514,810,101.10
其他业务	23,592,730.28	4,623,887.94	15,711,244.14	4,501,343.23
合计	903,375,315.40	554,401,571.76	913,417,940.13	519,311,444.33

##### (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	2,280,630,728.06	2,233,462,649.19
权益法核算的长期股权投资收益	46,280,308.21	51,202,371.80
处置长期股权投资产生的投资收益	-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	10,952,611.00	4,783,760.30
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		
委托贷款投资收益	157,328,921.66	152,750,254.26
合计	2,478,956,768.93	2,442,199,035.55

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	2,582,038.74	
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）	21,793,416.74	
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	1,129,922.48	
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-587,660.80	
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	-44,644,800.23	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	2,456,871.59	
少数股东权益影响额	5,242,885.88	
合计	-12,027,325.60	

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

适用 不适用

## 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	14.88	0.2783	0.2783

扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	14.97	0.2798	0.2798
-------------------------	-------	--------	--------

### 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

## 第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、总会计师、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
备查文件目录	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。
备查文件目录	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。

董事长：刘广迎

董事会批准报送日期：2021 年 4 月 27 日

### 修订信息

适用 不适用