

公司代码：600900

公司简称：长江电力

# 中国长江电力股份有限公司 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、 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	何红心	其他公务	马振波
董事	宗仁怀	其他公务	赵 强
董事	赵 燕	其他公务	周传根

三、 信永中和会计师事务所（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、 公司负责人雷鸣山、主管会计工作负责人詹平原及会计机构负责人（会计主管人员）张娜声明：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

以 2020 年末总股本 22,741,859,230 股为基数，每 10 股派发现金股利 7.0 元，共分派现金股利 15,919,301,461.00 元，2020 年度不进行资本公积金转增股本。本预案将提交 2020 年度股东大会审议。

### 六、 前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质性承诺，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，敬请查阅第四节经营情况讨论与分析“三、关于公司未来发展的讨论与分析”中的相关内容。

## 目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	8
第四节	经营情况讨论与分析.....	10
第五节	重要事项.....	23
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	38
第七节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	43
第八节	公司治理.....	52
第九节	公司债券相关情况.....	54
第十节	财务报告.....	58
第十一节	备查文件目录.....	215

## 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		
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
中国三峡集团	指	中国长江三峡集团有限公司
公司、本公司、长江电力	指	中国长江电力股份有限公司
三峡财务公司	指	三峡财务有限责任公司
三峡资本	指	三峡资本控股有限责任公司
三峡发展	指	长江三峡技术经济发展有限公司
川云公司	指	三峡金沙江川云水电开发有限公司
长电资本	指	长电资本控股有限责任公司
长电国际	指	中国长电国际（香港）有限公司
三峡电能	指	三峡电能有限公司
秘鲁公司	指	Andes Bermuda Ltd.（简称“AB 公司”，原名为 Sempra Americas Bermuda Ltd.）100% 股权以及 Peruvian Opportunity Company S.A.C.（简称“POC 公司”）约 50.00000069% 股权，其中 POC 公司剩余约 49.99999931% 的股权由 AB 公司持有
路德斯公司	指	秘鲁配售电公司（Luz del Sur S.A.A）
长电安第斯	指	长电安第斯投资有限公司
GDR	指	全球存托凭证（Global Depository Receipts）

## 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	中国长江电力股份有限公司
公司的中文简称	长江电力
公司的外文名称	China Yangtze Power Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	CYPC
公司的法定代表人	雷鸣山

### 二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李绍平	袁海英
联系地址	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座22层	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座22层
电话	010-58688900	010-58688900
传真	010-58688898	010-58688898
电子信箱	cypc@cypc.com.cn	cypc@cypc.com.cn

## 三、基本情况简介

公司注册地址	北京市海淀区玉渊潭南路1号B座
公司注册地址的邮政编码	100038
公司办公地址	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座
公司办公地址的邮政编码	100033
公司网址	http://www.cypc.com.cn
电子信箱	cypc@cypc.com.cn

## 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》和《中国三峡工程报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.sse.com.cn, http://www.cypc.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座2215室

## 五、公司股票/存托凭证简况

公司股票/存托凭证简况			
股票/存托凭证种类	证券上市交易所	证券简称	证券代码
A股	上海证券交易所	长江电力	600900
GDR	伦敦证券交易所	China Yangtze Power Co., Ltd.	CYPC

## 六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座9层
	签字会计师姓名	詹军、邱欣

## 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	57,783,367,039.83	49,874,086,874.95	15.86	51,213,965,746.52
归属于上市公司股东的净利润	26,297,890,222.70	21,543,493,635.57	22.07	22,610,936,420.39
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	26,175,647,473.85	21,130,274,030.69	23.88	22,054,549,240.76
经营活动产生的现金流量净额	41,036,864,400.40	36,464,419,570.28	12.54	39,736,666,414.81

	2020年末	2019年末	本期末比上年同期增减(%)	2018年末
归属于上市公司股东的净资产	172,118,146,991.60	149,510,174,624.05	15.12	142,203,409,150.12
总资产	330,827,096,559.03	296,482,881,040.89	11.58	295,496,988,645.53

## (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)	1.1853	0.9792	21.05	1.0278
稀释每股收益(元/股)	1.1853	0.9792	21.05	1.0278
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	1.1798	0.9605	22.84	1.0025
加权平均净资产收益率(%)	16.71	14.77	增加1.94个百分点	16.31
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	16.63	14.49	增加2.14个百分点	15.91

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

## 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	8,384,404,815.01	11,528,142,497.04	22,947,297,238.16	14,923,522,489.62
归属于上市公司股东的净利润	2,290,520,337.15	5,612,005,374.42	12,348,347,839.48	6,047,016,671.65
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	2,739,917,123.51	5,253,553,944.09	12,061,211,530.39	6,120,964,875.86

经营活动产生的现金流量净额	5,585,846,887.37	6,480,549,576.86	15,553,243,920.65	13,417,224,015.52
---------------	------------------	------------------	-------------------	-------------------

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	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	36,811,121.25	26,792.08	6,719,289.22
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	6,357,797.00	32,271,193.34	3,267,515.32
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	50,250,031.87		10,474,742.13
非货币性资产交换损益	205,222,701.21		
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	-55,598,675.12	461,825,906.25	800,015,479.62
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回			1,027,147.83
对外委托贷款取得的损益			
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益			

根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响			
受托经营取得的托管费收入			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-200,395,826.32	-50,219,231.62	-108,221,391.30
其他符合非经常性损益定义的损益项目	15,678,172.60	66,991,950.45	15,998,784.43
少数股东权益影响额	-24,122,775.82	-13,414.08	83,201.53
所得税影响额	88,040,202.18	-97,663,591.54	-172,977,589.15
合计	122,242,748.85	413,219,604.88	556,387,179.63

### 十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	4,432,380,427.04	3,609,195,163.56	-794,969,953.03	226,231,419.93
其他非流动金融资产	5,812,035,941.91	4,713,666,463.26	-279,505,793.86	71,189,689.12
交易性金融负债	768,403,141.10	640,897,029.23	106,618,735.65	106,618,735.65
合计	11,012,819,510.05	8,963,758,656.05	-967,857,011.24	404,039,844.70

### 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

公司是A股市值最大的电力上市公司，也是全球最大的水电上市公司。公司以大型水电运营为主业，水电具有可再生、无污染、技术成熟、调峰能力强等特点，其二氧化碳“零排放”特征将为我国“碳达峰”“碳中和”战略发挥重要作用。

公司秉承“精益求精”精神和“责任担当”态度，管理运行三峡、葛洲坝、溪洛渡、向家坝、乌东德等5座巨型水电站。公司总装机容量4,559.5万千瓦（未含目前受托管理的乌东德电站），其中国内水电装机4,549.5万千瓦，占全国水电装机总量的12.32%。

中国不论是已探明的水电资源蕴藏量，还是可开发的水能资源，都居世界首位。公司努力完善产业布局，持续做强大水电主业。2020年，公司与长江中上游水电企业的股权与联合调度关系持续加强，重庆区域“四网融合”顺利完成，收购秘鲁最大电力公司路德斯公司并完成股权交割，在伦敦证券交易所成功发行GDR并上市交易，相关领域的拓展，为公司产业链延伸发展打下坚实基础。

### 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

公司通过全资子公司长电国际在香港设立的长电安第斯购买秘鲁配电等资产，于2020年4月24日完成股权交割。公司本次收购的核心资产为路德斯公司83.64%的股权。

截至2020年末，公司境外资产445.54亿元人民币，占总资产的比例为13.47%。



### 三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

#### （一）流域梯级联合调度能力

大力推进流域主导型、市场导向型、决策智慧型、管理创新型“四型”调度能力建设，不断提升梯级枢纽科学调度水平。进一步扩展信息共享平台，水雨情站网覆盖范围进一步扩展，水情预报精度继续保持较高水平。2020 年流域梯级电站水情 24 小时预报精度达 98%。

公司密切围绕国家战略，充分发挥流域梯级枢纽防洪、发电、航运、补水、生态等社会综合效益，主动服务长江经济带建设，为国民经济运行提供清洁能源保障。2020 年，公司成立了智慧长江与水电科学湖北省重点实验室，持续加大流域水资源科学调度创新平台建设和关键技术研究，科学开展“五库联调”，充分发挥梯级枢纽综合效益；开展溪洛渡一向家坝—三峡联合生态调度试验，利用调度手段创造适合鱼类产卵繁殖的条件；梯级水库年度累计向下游补水 311.83 亿立方米，保障下游生产生活用水需求。

#### （二）大型水电站运行管理能力

科学组织电力生产，电站运行管理精简高效。公司运营管理 5 座巨型水电站，66 台 70 万千瓦级巨型水轮发电机组，占全球同类机组的 56.4%。按照“精干高效、科学分工、先进合理”的原则，依托高素质的人才队伍、先进的技术装备、卓越的管理理念，科学组织电力生产，经济技术指标优越，运营效率突出。

深入掌握机组运行规律，设备可靠性水平居世界领先地位。经过多年的电力生产管理实践，公司掌握了流域梯级巨型电站群在多条件下安全稳定运行规律，提升了电站“大负荷、长周期、不间断”运行控制能力，设备始终处于可控和在控状态。2020 年，梯级电站机组平均等效可用系数 94.26%，设备关键性指标保持行业领先水平。

大力推进科技兴安，运用“互联网+”、大数据、机器人等信息化、智能化手段提升本质安全型企业建设水平。2020 年，梯级电站安全生产实现“零人身伤亡、零设备事故”安全生产目标，圆满完成“两会”期间保电、迎峰度夏、迎峰度冬等重大保电任务。

#### （三）大型水电站检修维护能力

优化检修管理体系，建立行业领先的流域检修模式。公司拥有全国最大的水电枢纽检修专业团队，掌握 70 万千瓦级巨型机组核心检修技术。构建了以技术委员会为核心的专业决策支撑体系，推动先进技术在生产中的应用，形成“掌握核心技术、精干高效机动、统筹协调合作”的流域梯级电站检修管理体系，为流域梯级电站设备长期安全运行提供了保障。

运用前沿管理和技术手段，持续提升检修核心能力。公司根据电站运行大数据理念，建立了流域梯级电站设备远程诊断分析平台，实行基于诊断与评估的精益维修策略。开发了流域检修决策支持系统，大力推进流域检修数字化转型；围绕核心能力建设和行业引领目标，成功研发并推广应用水电站检修特种机器人、激光修复装备、智能化检修工装等先进技术和设施，大幅提高检修效率和安全系数。流域梯级电站设备检修和改造后各项技术指标良好，机组检修（含重大技术改造）后一次启动成功率 100%，设备全年运行安全良好。

#### （四）跨大区的电能营销能力

公司电站均为国家能源重点工程和“西电东送”骨干电源，且均为跨区跨省远距离外送消纳，具有显著规模优势和品牌效应。公司多年来已逐渐形成了较为科学、完善的大水电跨区跨省消纳机制，为电能合理有序消纳奠定了坚实基础。

积极应对电力市场化改革影响。持续强化前瞻研究，深度分析市场环境、关注市场动态及新兴业务，把握好机遇与挑战。深刻领会改革大势，充分发挥专业优势，积极争取政策支持，促进可持续健康发展。

电能消纳范围涉及两大电网、三大区域和十二省市。公司结合电站消纳特点，持续拓展营销思路、创新营销策略、优化营销方式，实行精细化、精准化营销，促进实现公司整体效益最大化。

#### （五）融资和资产并购整合能力

财务状况优良，现金流稳定充沛，在国际国内资本市场信誉良好，拥有国内 AAA 级和国家主权级的国际信用评级优势，拥有较强的投资并购和融资能力。2020 年 9 月，公司成功完成 GDR 发行，成为国内首家“A+G”上市的实体企业，有力提升了境外市场投资者覆盖程度，进一步拓宽境外融资渠道，为公司后续境外投融资业务开展奠定坚实基础。近年来，公司聚焦主责主业，围绕

水电、配售电、智慧综合能源，积极稳健开展对外投资，投资结构和投资质量得到持续优化，具备与公司规模相适应的投资收益贡献能力。

公司将进一步发挥信用优势，利用各种融资工具和渠道，优化债务结构，降低资金成本；主动服务长江经济带、“一带一路”、长江大保护、“碳达峰”“碳中和”等重大国家战略，把握国家电力体制改革、混合所有制改革、清洁能源转型、新能源发展等重大机遇，积极进行产业链延伸和国际化发展；把握资本市场改革、体制不断完善的良好机遇，围绕主业积极稳妥开展投资，精心开展市值管理。

## 第四节 经营情况讨论与分析

### 一、经营情况讨论与分析

2020年，面对新冠肺炎疫情和复杂多变的国内外环境，全国上下科学统筹疫情防控，经济运行稳定恢复，电力供需总体平衡，全社会用电量7.51万亿千瓦时，同比增长3.1%。

2020年是“十三五”规划收官之年，在董事会领导下，公司经营层带领全体员工，上下一心、团结奋战、攻坚克难，在生产经营、改革发展、党的建设等工作取得新进展、新成效，全面完成年度生产经营目标任务，实现“十三五”圆满收官。

#### （一）众志成城共克时艰，防疫保供同获胜利

国内抗疫保供取得成功。公司第一时间成立疫情防控工作组，多次组织召开专题会议，紧急采购防疫物资，迅速出台疫情防控措施，全力保障职工生命安全和身体健康。在疫情防控关键阶段，公司1,000余名员工坚守电力生产一线，确保了梯级电站安全稳定运行和电力可靠供应，为打赢武汉保卫战、湖北保卫战提供了坚强可靠的能源后盾。

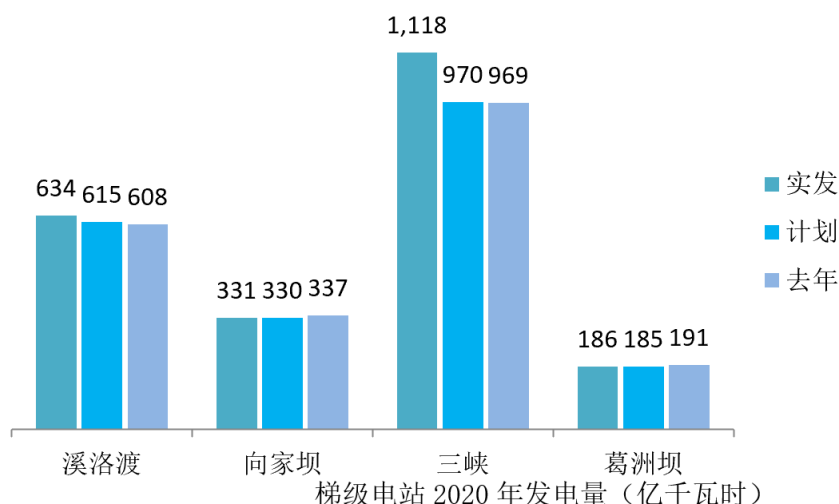
海外中方员工实现“零感染”。公司积极应对境外疫情蔓延的不利形势，多渠道捐款捐物，制定多重防疫措施。境外项目员工坚守岗位，公司组织精干力量逆行万里出征秘鲁。在各方共同努力下，实现了境外业务有序推进和海外派驻人员“零感染”。

#### （二）持续聚焦主业长板，发展质效不断提高

电力生产再创新高。始终把运行管理好“大国重器”作为最大的责任与担当，持续践行“精确调度、精益运行、精心维修”的精益生产管理理念，努力提升水资源利用效率，三峡、葛洲坝、溪洛渡、向家坝四座梯级电站全年累计发电量达2,269.30亿千瓦时，创历史新高。其中，三峡电站年发电量达1,118.02亿千瓦时，刷新伊泰普水电站2016年创造的单座水电站年发电量世界纪录。持续深化诊断运行和状态检修，扎实做好岁修和日常维护消缺工作，设备健康水平稳步提升，梯级电站机组关键运行指标持续位居行业领先地位。梯级电站经受住了主汛期“长周期、大负荷、不间断”运行考验，溪洛渡、向家坝、三峡电站满发时长均创历史新高。

安全环保态势良好。以重大人身伤亡、水淹厂房、大面积停电、重大设备设施损坏事故和重大网络信息安全事件五大安全风险管控为抓手，深入推进安全生产专项整治行动和双重预防机制建设。坚持“科技兴安”，安全管理信息平台上线运行，作业现场安全智能管控措施进一步完善。公司连续第11年实现“零人身伤亡、零设备事故”目标，安全生产形势再创历史最佳。秉承“为长江提供防洪保障、为社会奉献清洁能源”的使命，系统开展污染防治、环境保护和生态文明建设，成立公司环境保护领导小组，编制生态环保责任清单，层层压实生态环保责任。

综合效益充分彰显。通过科学实施“五库联调”，成功应对新中国成立以来第三大流域性洪水。三峡水库和溪洛渡水库分别经受住了75,000立方米每秒和18,200立方米每秒的建库以来最大洪峰考验。流域梯级枢纽汛期累计拦蓄洪水近360亿立方米，占长江中上游水库群拦洪总量的60%，发挥了巨大的防洪抗涝作用。三峡—葛洲坝梯级调度新规程顺利获批，首次运用成效显著，流域梯级电站全年节水增发98.56亿千瓦时。



市场营销成绩显著。圆满完成电能消纳任务，以量、价相对较优方式签订梯级电站 2020 年度购售电合同。紧跟电力体制改革步伐，持续提升市场营销能力，成立电力销售公司，探索优化市场营销体制机制。

电站筹建有序推进。深入贯彻落实习近平总书记对乌东德水电站首批机组投产发电的重要指示精神，接管乌东德电站 8 台投产机组，顺利实现首批投产 4 台机组“首稳百日”和已接管机组“零非停<sup>1</sup>”目标。成立白鹤滩电厂，深入践行“建管结合、无缝交接”理念，全面参与工程建设，稳步推进生产组织体系、技术管理体系、标准化管理体系建设工作，为蓄水发电打下坚实基础。

#### (三) 持续巩固“两翼”增长，发展空间不断拓展

国际业务实现突破。顺利完成秘鲁路德斯项目股权交割及联合投资人引入工作，成立安第斯项目办公室，组织精干力量赴秘鲁推进路德斯公司管控平稳过渡。克服国际形势发生重大变化的不利影响，成功发行“沪伦通”全球存托凭证（GDR），并获得绿色认证，首次实现公司“A+G”两地上市，成为公司深度融入国际资本市场，推动国际化战略发展的重要里程碑。高质量开展海外电站运维及技术咨询业务，首个海外实体项目巴基斯坦风电项目运营有序。积极配合卡洛特水电站电力生产筹建工作。

配售电业务稳健发展。重庆区域“四网融合”顺利完成，为电力体制改革和混合所有制改革提供了“行业样板”。公司参与建设的增量配网范围不断扩大，延安新区和云南西畴增量配网顺利投运。按照“试点先行、全面布局、迅速开拓、形成规模”的发展思路，牵头沿长江经济带布局智慧综合能源业务。积极跟进新业态发展，与宜昌交运集团共同投资研发的全球载电量最大的纯电动游轮“长江三峡 1 号”正式开工建造。

#### (四) 持续提升管理水平，发展后劲不断增强

降本增效效果明显。通过精准研判、抢抓窗口、创新融资方式，多渠道筹集低成本资金；全年共发生财务费用 49.86 亿元，同比减少 2.25 亿元；电费回收实现应收尽收，为生产经营提供有力资金保障；持续深化电力生产成本管理标准化建设，持续强化在建工程成本管理。

内部管理持续优化。持续完善制度建设，建立公司各层级合规管理体系，完善风险管控清单，规范公司风险事件分级标准及管理要求，开展境内外法律风险排查，不定期进行风险预警提示。公司内部控制与风险管理、合规管理融合取得初步成效。

公司市值创出新高。公司优良业绩和规范治理模式被资本市场认可，市值年内最高达 4,737 亿元，创历史新高。持续加强投资者关系管理，拓宽投资者沟通渠道，通过举办“网络直播”业绩说明会和重大事项发布会，累计与 2,000 余位投资者进行深度交流。荣获中国上市公司“天马奖—最佳投资者关系”、中国证券“金紫荆奖—最佳投资者关系”等资本市场多个重要奖项。

#### (五) 持续推进改革创新，发展动能不断释放

综合改革深入推进。全面完成国资委“双百行动”综合改革任务，持续推进“大水电创一流”“对标世界一流管理提升行动”“科改示范行动”等专项改革，进一步规范了各类治理主体权责，

<sup>1</sup> 没有发生设施必须从可用状态改变到不可以状态的机组停运。

完成参股混改企业职业经理人试点，实施了公司高级管理人员任期制和契约化管理。公司在国资委开展的“双百企业”三项制度改革专项评估中获得 A 级评价和通报表扬。

科技创新亮点纷呈。推进智能水电顶层设计，高起点编制并发布智能水电蓝图，启动工业互联网平台建设，完成流域检修决策支持系统、机组全息监测等高级应用试点开发以及压力钢管检测维护机器人、液压启闭机活塞杆检测机器人等水电站智能装备研发。全年获得国家专利授权 152 项，创历年新高，专利总量突破 1,200 项。

#### （六）持续强化党的建设，发展根基不断夯实

全面从严治党向纵深发展。深入学习贯彻党的十九大及十九届历次全会精神，坚决落实党中央重大决策部署，落实习近平总书记对乌东德水电站首批机组投产发电重要指示精神。紧紧围绕“两个维护”，强化政治监督，深入开展专项监督，促进党内监督同其他监督贯通协同。

助力打赢脱贫攻坚战。贯彻落实党中央决策部署，全力开展定点扶贫、库区帮扶、企地共建、公益捐赠等履行社会责任工作，助力巫山、奉节两县夺取脱贫攻坚战全面胜利，有力促进了库区经济和民生发展，为全面建成小康社会奉献了力量，荣获“金牛奖·社会责任奖”等奖项。

文化软实力不断提升。围绕抗疫保电、防洪度汛、接机发电等中心工作持续开展企业文化宣传，建设“精益求精·责任担当·做大国重器的合格守护者”文化体系，积极推进秘鲁跨文化融合工作。

## 二、报告期内主要经营情况

2020 年，公司梯级电站完成发电量 2,269.30 亿千瓦时，比上年同期增加 164.67 亿千瓦时，增长 7.82%；实现利润总额 324.56 亿元，比上年同期增加 58.29 亿元，增长 21.89%；实现归属于母公司净利润 262.98 亿元，比上年同期增加 47.55 亿元，增长 22.07%；基本每股收益 1.1853 元，比上年同期增加 0.2061 元，增长 21.05%。

### （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	57,783,367,039.83	49,874,086,874.95	15.86
营业成本	21,149,454,266.44	18,697,294,123.93	13.12
销售费用	115,417,318.42	27,792,136.69	315.29
管理费用	1,292,798,651.45	813,629,745.43	58.89
研发费用	39,568,009.51	41,066,919.32	-3.65
财务费用	4,985,909,832.08	5,210,950,725.28	-4.32
经营活动产生的现金流量净额	41,036,864,400.40	36,464,419,570.28	12.54
投资活动产生的现金流量净额	-36,037,256,431.23	-6,631,454,496.45	443.43
筹资活动产生的现金流量净额	-3,007,326,032.09	-27,873,589,870.07	-89.21

#### 2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

##### （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 (%)
境内水电行业	52,882,345,871.07	17,776,111,875.66	66.39	6.49	-4.50	增加 3.87 个百分点

其他行业	4,342,971,947.08	2,938,930,720.73	32.33	3,139.66	3,689.57	减少9.82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(%)
境内水电行业	52,882,345,871.07	17,776,111,875.66	66.39	6.49	-4.50	增加3.87个百分点
其他行业	4,342,971,947.08	2,938,930,720.73	32.33	3,139.66	3,689.57	减少9.82个百分点

## (2). 产销量情况分析表

□适用 √不适用

## (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(%)
境内水电行业	折旧费、各项财政规费等	17,776,111,875.66	61.77	18,614,298,076.73	71.71	-4.50
其他行业	材料费及人工成本等	2,938,930,720.73	10.21	77,553,094.17	0.30	3,689.57
分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
境内水电行业	折旧费、各项财政规费等	17,776,111,875.66	61.77	18,614,298,076.73	71.71	-4.50
其他行业	材料费及人工成本等	2,938,930,720.73	10.21	77,553,094.17	0.30	3,689.57

## (4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 5,977,969.49 万元，占境内年度销售总额约 100%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元。

前五名供应商采购额 6,372.60 万元，占境内年度采购总额 20.56%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 0 万元。

### 3. 费用

√适用 □不适用

销售费用 1.15 亿元，同比增加 0.88 亿元，主要系本年并购秘鲁公司，合并范围增加所致。  
管理费用 12.93 亿元，同比增加 4.79 亿元，主要系本年并购秘鲁公司，合并范围增加所致。

### 4. 研发投入

#### (1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：万元

本期费用化研发投入	-
本期资本化研发投入	-
研发投入合计	57,699.32
研发投入总额占营业收入比例 (%)	1.00
公司研发人员的数量 (人)	253
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	6.35
研发投入资本化的比重 (%)	-

#### (2). 情况说明

□适用 √不适用

### 5. 现金流

√适用 □不适用

投资活动产生的现金流量净额同比减少 294.06 亿元，主要系本年并购秘鲁公司所致。  
筹资活动产生的现金流量净额同比增加 248.66 亿元，主要系本年发行 GDR 吸收投资及因并购秘鲁公司取得境外借款增加所致。

#### (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 (%)
其他应收款	497,300,115.36	0.15	68,071,011.56	0.02	630.56
其他流动资产	948,456,661.57	0.29	459,771,956.64	0.16	106.29
投资性房地产	125,275,104.17	0.04	27,552,840.37	0.01	354.67
在建工程	2,993,468,500.20	0.90	6,880,639,435.66	2.32	-56.49
无形资产	20,614,325,419.64	6.23	191,462,744.50	0.06	10,666.76
商誉	1,010,349,814.92	0.31			
应付账款	867,671,236.16	0.26	86,819,605.55	0.03	899.40
预收款项	33,980,139.67	0.01	9,164,940.98	0.00	270.76
合同负债	48,910.52	0.00			
应付职工薪酬	219,231,174.29	0.07	120,539,909.11	0.04	81.87
应交税费	4,235,444,499.44	1.28	2,106,242,913.91	0.71	101.09

一年内到期的非流动负债	23,924,325,034.79	7.23	2,499,762,842.57	0.84	857.06
长期借款	14,447,141,791.44	4.37	24,600,000,000.00	8.30	-41.27
递延所得税负债	1,960,405,682.52	0.59	874,792,997.65	0.30	124.10

#### 其他说明

其他应收款期末余额 4.97 亿元，较期初增加 4.29 亿元，主要系本年并购秘鲁公司合并范围增加所致。

其他流动资产期末余额 9.48 亿元，较期初增加 4.89 亿元，主要系短期投资增加所致。

在建工程期末余额 29.93 亿元，较期初减少 38.87 亿元，主要系部分在建工程完工转入固定资产所致。

预收款项、合同负债较期初变动，主要系：一是本年并购秘鲁公司合并范围增加；二是本年执行新收入准则，对财务报表相关科目进行了重分类所致。

应交税费期末余额 42.35 亿元，较期初增加 21.29 亿元，主要系本年发电收入增加，相应应交税费增加所致。

带息负债期末余额 1,275.37 亿元，较期初增加 61.03 亿元，主要系短期带息负债增加所致。

投资性房地产、无形资产、商誉、应付账款、应付职工薪酬、预计负债、递延所得税负债期末余额较期初变动，主要系本年并购秘鲁公司合并范围增加所致。

## 2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用  不适用

### (四) 行业经营性信息分析

适用  不适用

## 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)			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	今年
境内水电	22,693,022	21,046,277	7.82	22,567,075	20,923,931	7.85	22,582,869	20,940,799	7.84	264.90	264.90
合计	22,693,022	21,046,277	7.82	22,567,075	20,923,931	7.85	22,582,869	20,940,799	7.84		

### 2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比(%)	售电量(万千瓦时)	同比(%)	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
境内水电	22,693,022	7.82	22,582,869	7.84	528.82	496.59	6.49	折旧费、各项财政规费等	177.76	61.77	186.14	71.71	-4.50
合计	22,693,022	7.82	22,582,869	7.84	528.82	496.59	6.49	-	177.76	61.77	186.14	71.71	-4.50



### 3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2020 年底，公司拥有可控装机容量 4559.5 万千瓦。其中国内可控装机 4549.5 万千瓦，国外可控装机（路德斯公司）10 万千瓦。

### 4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2020 年，三峡电站发电设备利用小时为 4,998.66 小时，同比增加 15.18%；厂用电率 0.07%，与上年同期持平；

葛洲坝电站发电设备利用小时为 7,064.34 小时，同比减少 4.10%；厂用电率为 0.15%，同比下降 0.01 个百分点；

溪洛渡电站发电设备利用小时为 5,152.97 小时，同比增加 1.57%；厂用电率为 0.13%，同比下降 0.01 个百分点；

向家坝电站发电设备利用小时为 5,748.81 小时，同比减少 1.86%；厂用电率为 0.06%，与上年同期持平。

### 5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

报告期内，公司固定资产投资额为 15.64 亿元，其中购置固定资产为 0.67 亿元，基建投资为 14.97 亿元。

重要在建工程项目情况如下：

单位：人民币元

工程名称	年初余额	本年增加	转入固定资产	其他减少	年末余额
向家坝工程	5,816,605,608.15	61,323,121.19	4,392,915,232.85		1,485,013,496.49
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造增容	49,230,429.26	71,755,303.23	59,342,372.40		61,643,360.09
葛洲坝 220kV 开关站改造	122,424,114.45	43,120,176.41	89,264,591.12	375,943.06	75,903,756.68
昆明基地辅助房屋	541,058,560.68	25,237,967.59	514,581,052.01	51,715,476.26	
葛洲坝枢纽渲染照明工程	28,304,013.79	275,819.57	28,579,833.36		
三峡左岸电站 6 台发电机出口增设 GCB 开关	25,766,816.02	3,752,558.08			29,519,374.10
三峡左岸电站 12 台调速器改造	19,347,119.90		19,347,119.90		
三峡左岸电站监控系统改造	22,248,937.01	10,867,650.02			33,116,587.03
葛洲坝电站 170MW 水轮发电机组改造		30,963,713.88			30,963,713.88

### 6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度（亿千瓦时）	上年度（亿千瓦时）	同比变动
市场化交易的总电量	320.7	290	10.59%
总上网电量	2,256.7	2,092.4	7.85%
占比	14.2%	13.9%	增加 0.3 个百分点

## 7. 售电业务经营情况

适用  不适用

为顺应国家电力体制改革，2016 年 6 月公司和三峡资本合资设立三峡电能，并以三峡电能为平台开展售电业务。

2020 年，三峡电能持续优化售电组织体系，复合型售电团队逐步壮大。完成售电管理系统建设，拓展安徽、浙江等地售电市场，市场化交易规模持续扩大，全程参与了广东全周、全月结算试运行，受邀参与湖北省电力现货市场建设，发售协同的机制进一步巩固。

### (五) 投资状况分析

#### 1、 对外股权投资总体分析

适用  不适用

截至 2020 年底，公司共持有参股股权 51 家，累计原始投资余额约 472 亿元，报告期内新增对外投资约 352 亿元。

#### (1) 重大的股权投资

适用  不适用

2020 年 4 月 24 日，公司通过全资子公司长电国际下属平台长电安第斯与 Sempra Energy 按照 2019 年 9 月 28 日签署的《股权收购协议》约定完成交割，基础交易对价为 35.9 亿美元，收购的核心资产为路德斯公司 83.64% 的股权。本次收购完成后，公司按照秘鲁当地法律规定有序推进对路德斯公司剩余 13.68% 股份的强制要约收购，接受强制要约的股份约占路德斯公司总股本的 13.5%，2021 年 2 月 24 日要约收购股份完成过户。要约收购完成后，长电安第斯间接持有路德斯公司约 97.14% 的股份。

上述交易的具体情况详见上海证券交易所网站(<http://www.sse.com.cn/>)发布的相关公告，公告编号：2020-017, 2021-012。

#### (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

截至 2020 年底，公司其他权益工具投资期末余额 3,609,195,163.56 元，本期公允价值变动 -794,969,953.03 元；其他非流动金融资产期末余额 4,713,666,463.26 元，本期公允价值变动 -279,505,793.86 元。

### (六) 重大资产和股权出售

适用  不适用

2020年8月28日，长电国际在香港设立的全资子公司长电安第斯通过增资引进联合投资人CYAN Holdings Limited(简称“CYAN”)、MAGENTA Investment Company Limited(简称“MAGENTA”)和 LLAMAS (BVI) Investment Limited(简称“LLAMAS”)。交易完成后，长电国际、CYAN、MAGENTA、LLAMAS 分别持有长电安第斯 70.03%、9.99%、9.99%、9.99%的股份，各股东向长电安第斯提供与其持股比例相同的股东贷款。此外，CYAN、MAGENTA 和 LLAMAS 按照上述比例分担长电国际在投资南美配电项目中的交易费用。2020年9月16日，上述交易获得公司2020年第二次临时股东大会审议通过。

2020年11月10日，长电国际、长电安第斯与CYAN、MAGENTA和LLAMAS签署《股份认购协议》《股东协议》和《股东贷款转让协议》，约定联合投资人认购股份及受让股东贷款事宜。2020年12月23日，交易各方按照协议约定完成交割，各联合投资人分别认缴长电安第斯新增出资额为71,326,574美元，分别受让股东贷款的金额为288,526,035.33美元。交割完成后，交易各方对长电安第斯的持股比例不变。

上述交易的具体情况详见上海证券交易所网站(<http://www.sse.com.cn/>)发布的相关公告，公告编号：2020-050，2020-056，2020-078。

## (七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

### 1. 主要子公司分析

金额单位：人民币万元

名称	持股比例(%)	注册资本	总资产	净资产	净利润	经营范围
长电资本控股有限责任公司	100	300,000.00	319,683.29	317,773.34	3,062.81	高新技术投资；实业投资；股权投资；证券类投资；资产管理；投资管理与咨询。
中国长电国际（香港）有限公司	100	15,400 万美元	4,133,716.27	2,081,477.91	59,710.79	境外电力及能源项目的开发投资运营和管理。
三峡金沙江川云水电开发有限公司	100	3,400,000.00	13,235,702.58	8,592,337.74	1,032,095.50	水电开发、建设、投资、运营、管理；清洁能源开发与投资；清洁能源专业技术服务。
三峡电能有限公司	70	100,000.00	139,873.93	137,657.80	11,083.61	配售电系统开发、建设、设计及运营管理；电力销售及服务；电力技术开发、咨询、转让、服务；承装、承修、承试电力设备设施；电动车充电服务；分布式新能源综合利用服务；集供电、供气、供水、供热业务于一体的综合能源服务。
长江电力销售有限	100	100,000.00	2,000.09	2,000.08	0.08	供电业务。一般项目：节

公司						能管理服务，销售代理，信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务），从事电力科技领域内的技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，综合能源管理服务，合同能源管理服务。
----	--	--	--	--	--	---

## 2. 主要参股公司分析

金额单位：人民币万元

名称	持股比例 (%)	注册资本	经营范围
湖北能源集团股份有限公司	28.62	650,744.95	能源投资、开发与管理；国家政策允许范围内的其他经营业务。
三峡财务有限责任公司	19.35	500,000.00	对成员单位办理财务和融资顾问、信用鉴证及相关的咨询、代理业务；协助成员单位实现交易款项的收付；对成员单位提供担保；办理成员单位之间的委托贷款及委托投资；对成员单位办理票据承兑与贴现；办理成员单位之间的内部转账结算及相应的结算、清算方案设计；吸收成员单位的存款；对成员单位办理贷款及融资租赁；从事同业拆借；经批准发行财务公司债券；承销成员单位的企业债券；对金融机构的股权投资；有价证券投资；成员单位产品的买方信贷及融资租赁；中国银行业监督管理委员会批准的其他业务。
广州发展集团股份有限公司	19.96	272,619.66	商品零售贸易（许可审批类商品除外）；商品批发贸易（许可审批类商品除外）；企业自有资金投资；企业管理服务（涉及许可经营项目的除外）；企业总部管理；煤炭及制品批发；石油制品批发（成品油、危险化学品除外）；电气设备零售；通用机械设备零售；天然气的利用技术开发；太阳能光伏供电系统的研究、开发、设计；工程项目管理服务；节能技术推广服务；环保技术推广服务；可再生能源领域技术咨询、技术服务；市政设施管理；技术服务（不含许可审批项目）。
三峡资本控股有限责任公司	10.00	714,285.71	实业投资；股权投资；资产管理；投资咨询。
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	16.55	191,214.29	发电；电力供应、销售及售后服务；配电网系统开发、建设、设计及运营管理；工程勘察、设计；承装（修、试）电力设施；电力技术的开发、技术转让、技术咨询、技术服务；电力物资销售及租赁；电力项目开发；分布式能源综合利用服务；集供电、供气、供水、供热业务于一体的综合能源服务；焙烧锰、碳酸锰、硅锰合金、锰铁合金的生产加工及销售。
国投电力控股股份有限公司 <sup>2</sup>	15.19	678,602.33	投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目；开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业；开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。
四川川投能源股份有限公司	14.01	440,214.05	投资开发、经营管理的电力生产为主的能源项目；开发和经营新能源项目，电力配套产品及信息、咨询服务；投资经营铁路、交通系统自动化及智能控制产品和光纤、光缆等高新技术产业。
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	23.00	779,739.00	流域梯级的规划和前期工作；电站的投资建设和经营管理；流域各电站的运行调节调度；电能的生产及销售；水利水电物资设备采购；水利水电工程技术咨询服务。

## (八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

<sup>2</sup>截止 2020 年 12 月 31 日，公司和长电资本持有国投电力控股股份有限公司 14.02% 的股份。长电国际持有国投电力控股股份有限公司“沪伦通”全球存托凭证（GDR）份数 8,149,959 份，代表基础证券 81,499,590 股 A 股股票，占国投电力控股股份有限公司总股本的 1.17%。

### 三、关于公司未来发展的讨论与分析

#### (一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

1. 预计 2021 年全国电力供需总体平衡，局部地区电力供应偏紧

电力消费延续增长态势。随着国内生产生活秩序全面恢复，预计 2021 年度我国经济增速将大幅提升。按照相关机构预测，综合考虑国内外经济形势、电能替代因素等影响，2021 年全国全社会用电量将同比增长 6%-7%。

2. 绿色低碳战略，给公司发展提供了有利的政策环境

电力供应结构向低碳转型。在“中国二氧化碳排放力争 2030 年前达到峰值，努力争取 2060 年前实现碳中和”的目标要求下，电力行业将加快清洁低碳供应结构转型进程，实现碳减排目标。“十四五”是国家构建新发展格局和能源电力结构转型的关键期，预计 2021 年非化石能源发电装机比重持续提高。

水电作为可再生能源，具有安全稳定、清洁高效、运行灵活的特点，高度契合国家能源战略精神。公司运行管理的大水电均为国家重点能源工程和“西电东送”骨干电源，按照国家相关政策进行消纳，与送受电省市在电力供应、低碳发展等方面保持着良好的政企互动关系。随着电力市场发展，电力市场交易更加完善、成熟，公司电站有较强的政策支持、价格优势等，公司电站竞争力将进一步提高。

#### (二) 公司发展战略

√适用 □不适用

“十三五”战略完成情况：“十三五”期间，面对电力市场改革向纵深推进、水库运用及电力调度环境错综复杂、资本市场震荡波动、新冠疫情突发肆虐、税收优惠政策到期等严峻形势，公司坚持发展战略不动摇，紧紧围绕“一条主线”（做世界水电行业的引领者），深耕“两个市场”（电力市场和资本市场），坚定不移推进“三大战略”（水电运营品牌战略，国际化战略，水、电延伸战略）。公司全力推进“水流-电流-现金流”价值链的市场化转型和“发电—配电—售电”产业链的战略性延伸，通过精益生产管理、积极市场营销、稳健资本运营、深化改革增效、强化党建引领，初步构建了以大水电为核心，配售电和国际业务蓬勃发展的良好格局，取得了内涵和外延的高质量发展，实现“十三五”圆满收官。“十三五”期间，公司四座梯级电站运行稳定，累计完成发电量 10,698 亿千瓦时，累计完成主营业务收入 2,572 亿元，累计完成利润总额 1,379 亿元，全面完成发展规划目标任务，为“十四五”发展奠定了坚实基础。

“十四五”期间，公司将坚持贯彻新发展理念，主动服务长江经济带、“一带一路”、“碳中和”、“以新能源为主体的新型电力系统”等重大国家战略，坚定不移推进市场化改革，坚定不移推进数字化转型，坚定不移推进国际化拓展，坚定不移推进“发—配—售”一体化延伸，进一步巩固世界水电行业引领者地位，努力创建以水电为核心的世界一流清洁能源上市公司。

“十四五”期间，公司将进一步巩固、深化和拓展“大水电+”的发展模式，并在五个方向持续推进：一是筑牢水电“基本盘”，秉承“精确调度、精益运行、精心维修”理念，运行管理长江流域梯级巨型电站群，高质量完成乌东德、白鹤滩水电站生产筹备、接机发电和资产收购，持续推进流域联合优化调度。二是积极推进清洁能源及智慧综合能源业务。三是持续发展配售电业务，优化存量、抢抓增量，不断拓展增量配网建设，持续提升市场化售电规模。四是持续发力投资并购，聚焦主责主业，积极开展清洁能源产业链上下游优质项目投资并购。五是积极审慎开拓国际能源市场，持续壮大国际业务实力。

### (三) 经营计划

√适用 □不适用

发电计划：2021 年，预测溪洛渡水库来水总量不低于 1355 亿立方米，三峡水库来水总量不低于 4353 亿立方米，在年内来水分布有利于发电的情况下，公司梯级电站年度发电计划为 2027 亿千瓦时。

电力营销计划：公司将积极应对市场形势，进一步深化市场观念、强化前瞻研究、推动顶层设计、严控市场风险。坚持以效益为核心，切实做好大水电电能消纳，积极争取大水电消纳的长效机制；争取并落实大水电优先发电计划，多措并举确保电量消纳，谋划应对电能消纳相关问题，促进公司生产经营目标实现。紧密围绕公司战略布局，积极开拓市场、开发潜在客户，全面提升市场竞争力，促进公司可持续发展。

投资计划：公司将以价值创造为导向，坚持聚焦主责主业，围绕清洁能源、配售电及智慧综合能源等业务拓展方向，积极稳健开展战略性投资。坚持盘活存量资产，加强主动市值管理，结合资本市场走势，充分挖掘存量股权价值。坚持高标准遴选投资标的，以价值投资、长期投资、大比例参股为目标，为实现公司“十四五”良好开局，推动规模和业绩持续增长作出重要贡献。

融资计划：公司将持续密切跟踪市场，科学制定融资策略，精准把握发行窗口，优选融资工具，创新融资方式，拓展融资渠道，发挥公司高信用等级优势，进一步优化公司资本结构，降低融资成本。

### (四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

#### 1. 长江来水风险

公司目前拥有的 4 座巨型水电站均分布在长江中上游，发电量与水库来水密切相关，流域来水的不确定性和上游新建水电工程首次蓄水，对公司电力生产及发电量均可能产生一定影响。

公司将密切关注气象变化对水雨情的影响，加强与水文、气象以及工程建设单位合作，继续完善长江上游流域水库信息共享机制，持续提升水雨情预报分析能力；深入开展流域梯级水库联合调度，统筹防洪、发电、航运、补水等需求，充分发挥梯级枢纽综合效益。

#### 2. 安全生产风险

公司运营管理的梯级电站均为长江干流上巨型水电站，担负防洪、发电、航运、补水等多项任务，运行条件复杂；机组容量大、台数多，设备种类多、运行周期长，设备运行管理难度大，大坝安全管理责任重大；新业务发展也对现有安全管理模式提出了新要求；部分参股企业安全管理体系尚不健全，安全生产基础比较薄弱，公司对其安全管控方式仍需探索。

公司将继续以重大人身伤亡、水淹厂房、大面积停电、重大设备设施损坏事故和重大网络信息安全事件五大安全风险管控为抓手，深入推进双重预防机制建设，形成安全管理的长效机制。进一步研究明确参股、控股企业和海外项目安全管控模式，落实企业安全管理责任；继续完善风险管控措施，强化信息技术、智能诊断等新技术、新装备在安全管理中的应用，实现科技兴安。

#### 3. 电力市场风险

电力市场化建设进一步提速，中长期交易和现货市场深入推进，公司需面对外部环境的不确定性带来的影响。

公司将积极应对电力市场化改革形势，高度重视电力供需形势变化，提前谋划应对电力市场化进程中的市场化交易、现货市场、辅助服务市场等不确定因素对公司生产经营的影响；继续发挥好公司在专业、政策上的优势，密切跟进电力市场建设相关政策；深化内部业务协同，强化外部市场拓展，做强做优市场营销体系，进一步提升电力市场竞争力。

#### 4. 投资管控风险

在新冠疫情蔓延、全球经济增长趋势放缓和国内经济结构调整的背景下,公司开展对外投资,受到国内外政治、经济、重大自然灾害、资本市场变化、市场竞争加剧等多种因素影响,导致对外投资难度加大,投资收益可能低于预期;投资完成后,存在地域、文化、制度、思维等方面差异,并购项目也面临一定的管控和文化融合风险。

公司建立规范的投资管理制度,做好项目前期研究、尽职调查和可行性研究工作,对投资方向、工作程序、投资收益指标和潜在风险等因素进行严格审查和评判;持续关注境内外资本市场变化,加强相关地区汇率、利率等走势研究,选择合适的窗口期开展投资;探索创新管理模式和机制,保障项目后续管理灵活高效。

#### 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

公司利润分配符合《公司章程》规定和股东大会决议的要求,分红标准和比例明确清晰,相关决策程序和机制完备,独立董事发表了明确意见,中小股东的意见和诉求得到充分表达,其合法权益得到了保护。

为进一步规范公司现金分红,增强现金分红透明度,切实维护投资者合法权益,公司按照中国证监会关于《上市公司监管指引第3号—上市公司现金分红》要求,于2021年2月27日发布《关于2020年度利润分配预案相关事项征求投资者意见的公告》,征集投资者关于公司2020年度利润分配预案的意见与建议,并向董事会审计委员会进行了汇报。

#### (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	7.0	0	15,919,301,461.00	26,297,890,222.70	60.53
2019年	0	6.8	0	14,960,000,000.00	21,543,493,635.57	69.44
2018年	0	6.8	0	14,960,000,000.00	22,610,936,420.39	66.16

#### (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
与重大资产重组相关的承诺	资产注入	中国三峡集团	中国长江三峡集团有限公司和公司在《中国长江电力股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书》中的相关约定及承诺：1、鉴于三峡发展公司部分土地相关处置手续尚未办理完毕，中国长江三峡集团有限公司和公司约定在相关交易条件具备时，中国长江三峡集团有限公司将持有的三峡发展公司 100% 股权出售给公司，公司承诺购买前述股权；2、根据公司与中国长江三峡集团有限公司签署的《重大资产重组交易协议》及《三峡债承接协议》的相关约定，公司同意于交割日零时起承继中国三峡集团有限公司 99、01、02、03 四期三峡债各期债券发行文件中发行人的权利和义务，承接目标三峡债各期债券截至交割日零时尚未清偿的本金及各期债券最近一次付息日至交割日零时的应付利息，并承诺自交割日起按照目标三峡债各期债券发行文件原定条款和条件履行兑付义务。中国长江三峡集团有限公司承诺，如投资者要求中国长江三峡集团有限公司继续履行兑付义务，中国长江三峡集团有限公司将向该部分投资者履行相应的兑付义务；3、中国长江三峡集团有限公司承诺：对重大资产重组中转让给公司的目标资产中尚未取得权属证书的房屋建筑物，在符合国家政策法规要求并具备办证条件的情况下，中国长江三峡集团有限公司将及时协助长江电力及相关公司对上述房屋建筑物办理以长江电力及相关公司为权利人的产权登记手续。如长江电力及相关公司因上述房屋建筑物未办理产权登记手续而遭受任何损失，由中国长江三峡集团有限公司予以补偿；4、中国长江三峡集团有限公司承诺：长江电力重大资产重组后，对于长江电力及其下属子公司存放于三峡财务公司的存款，如因三峡财务公司丧失偿付能力导致长江电力及其下属子公司损失，中国长江三峡集团有限公司将自接到通知 30 日内，按审计结果以现金方式对该损失进行等额补偿。	2009 年 8 月 9 日，长期有效	否	是
	分红	长江电力	本次重大资产重组成功实施后，公司拟修改《公司章程》，公司对 2016 年至 2020 年每年度的利润分配按每股不低于 0.65 元进行现金分红；对 2021 年至 2025 年每年度的利润分配按不低于当年实现净利润的 70% 进行现金分红。	2017 年—2026 年	是	是
	解决	中国三峡	1、本次交易完成后，本公司及本公司控制的其他企业与上市公司之间将尽量减少、避免关联交易。在	2015 年 11	否	是

关联交易	集团	进行确有必要且无法规避的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律、法规、规章等规范性文件及长江电力公司章程的规定履行关联交易程序及信息披露义务。本公司保证不会通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益；2、本公司承诺不利用上市公司控股股东地位，损害上市公司及其他股东的合法利益；3、本公司将杜绝非经营性占用上市公司的资金、资产的行为；未经股东大会批准，不要求上市公司向本公司及本公司控制的其他企业提供任何形式的担保；4、本公司保证将赔偿上市公司及其下属公司因本公司违反本承诺而遭受或产生的损失或开支。	月，长期有效		
解决同业竞争	中国三峡集团	1、本公司及本公司直接或间接控制的其他企业目前没有从事与长江电力主营业务构成实质性竞争的业务，也未直接或以投资控股、参股、合资、联营或其它形式经营或为他人经营任何与长江电力的主营业务构成实质性竞争的业务；2、为避免本公司及本公司控制的其他企业与上市公司及其下属公司的实质性同业竞争，本公司承诺不以任何形式（包括但不限于自行或与他人合资、合作、联营、投资、兼并、受托经营等方式），直接或间接地从事、参与或协助他人从事任何与上市公司及其下属公司从事的业务有实质性竞争关系的业务或其他经营活动，并将尽力促使本公司控制的其他企业遵守与本公司承诺事项相同之义务；3、本公司保证将赔偿上市公司及其下属公司因本公司违反本承诺而遭受或产生的损失或开支。	2015年11月，长期有效	否	是
其他	中国三峡集团	一、保证上市公司人员独立 1、保证上市公司的总经理、副总经理、财务总监、董事会秘书等高级管理人员均专职在上市公司任职并领取薪酬，不在本公司及其关联自然人、关联企业、关联法人（以下统称为“本公司及其关联方”，具体范围参照现行有效的《上市规则》确定）担任除董事、监事以外的职务；2、保证上市公司的劳动、人事及工资管理与本公司及其关联方之间完全独立；3、本公司向上市公司推荐董事、监事、经理等高级管理人员人选均通过合法程序进行，不干预上市公司董事会和股东大会行使职权作出人事任免决定。二、保证上市公司资产独立完整 1、保证上市公司具有与经营有关的业务体系和独立完整的资产；2、保证上市公司不存在资金、资产被本公司及其关联方非经营性占用的情形。三、保证上市公司财务独立 1、保证上市公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系，具有规范、独立的财务会计制度；2、保证上市公司独立在银行开户，不与本公司及其关联方共用银行账户；3、保证上市公司的财务人员不在本公司及其关联方兼职；4、保证上市公司依法独立纳税；5、保证上市公司能够独立作出财务决策，本公司及其关联方不干预上市公司的资金使用。四、保证上市公司机构独立 1、保证上市公司建立健全法人治理结构，拥有独立、完整的组织机构；2、保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、高级管理人员等依照法律、法规和长江电力公司章程	2015年11月，长期有效	否	是

			行使职权。五、保证上市公司业务独立 1、保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立自主持续经营的能力；2、保证不对上市公司的业务活动进行不正当干预；3、保证本公司避免从事与上市公司具有实质性竞争的业务；4、保证尽量减少、避免本公司及本公司控制的其他企业与上市公司的关联交易；在进行确有必要且无法避免的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规以及规范性文件及长江电力公司章程的规定履行交易程序及信息披露义务。			
其他承诺	解决同业竞争	中国三峡集团	为避免可能产生的同业竞争问题，公司发行上市前，控股股东中国长江三峡集团有限公司出具了《避免同业竞争承诺函》，承诺中国长江三峡集团有限公司在作为公司控股股东期间不直接或间接在中国境内或境外从事与公司营业执照载明的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务，并促使其附属企业在中国境内或境外不经营导致或可能导致与公司主营业务直接或间接产生竞争的业务。	2001-8-26，长期有效	否	是

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

已达到  未达到  不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用  不适用

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

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)
财政部于 2017 年 7 月修订并发布了《企业会计准则第 14 号——收入》(财会〔2017〕22 号)(以下简称新收入准则)	相关会计政策变更已经本公司第五届董事会第十五次会议审议通过。	本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则，按准则要求进行财务报表披露，调整期初留存收益及财务报表其他相关项目，对可比期间信息不予调整。执行上述新准则不会对公司财务报表产生实质影响。

(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：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	3,150,000
境内会计师事务所审计年限	5

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	致同会计师事务所（特殊普通合伙）	499,825

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

## 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

## 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

###### 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
2020年8月28日，公司披露了《关于协议转让北控水务集团有限公司2%普通股股份暨关联交易公告》，公司以全资子公司长电国际为平台与关联方中国三峡集团全资子公司长江生态环保集团有限公司在香港的全资子公司长江生态环保（香港）投资有限公司以投资成本作为交易价格，协议转让以均价4.3072港元/股（代价合计863,257,638.40港元）持有的北控水务（0371.HK）普通股股份200,422,000股，约占北控水务总股本的2%。	本次交易的具体情况详见上海证券交易所网站（ <a href="http://www.sse.com.cn/">http://www.sse.com.cn/</a> ）发布的相关公告，公告编号：2020-052。
2020年8月28日，公司披露了《关于南美配电项目引入联合投资人暨关联交易公告》。2020年12月23日，公司披露了《关于南美配电项目引入联合投资人暨关联交易的进展公告》，交易各方按照协议约定完成交割。（本次交易情况概述参考本报告第四节经营情况讨论与分析“二（六）重大资产和股权出售”中的相关内容。）	本次交易的具体情况详见上海证券交易所网站（ <a href="http://www.sse.com.cn/">http://www.sse.com.cn/</a> ）发布的相关公告，公告编号2020-050, 2020-056, 2020-078。

###### 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

**3、 临时公告未披露的事项**

□适用 √不适用

**4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况**

□适用 √不适用

**(三) 共同对外投资的重大关联交易****1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
2020年8月28日，公司披露了《关于增资三峡电能有限公司暨关联交易公告》，为满足三峡电能相关投资项目的资金需求，由三峡电能原股东（公司和三峡资本）以非公开协议方式同比例向三峡电能分两期增资10亿元，三峡电能注册资本金由10亿元增至20亿元。本次交易标的为三峡电能增资扩股后100%股权、金额10亿元，其中公司出资7亿元、占增资扩股后70%的股权。	本次交易的具体情况详见上海证券交易所网站（ <a href="http://www.sse.com.cn/">http://www.sse.com.cn/</a> ）发布的相关公告，公告编号2020-051。

**2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

□适用 √不适用

**3、 临时公告未披露的事项**

□适用 √不适用

**(四) 关联债权债务往来**

详见2020年度财务报表附注“关联方与关联交易”。

**(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
中国长江电力股份有限公司	公司本部	湖南桃花江核电有限公司	251,468,000.00	2019年11月	2019年11月	2025年11月	一般担保	否	否	/	否	是	联营公司
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）				251,468,000.00									
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				22,445,656,000.00									
报告期末对子公司担保余额合计（B）				1,892,221,000.00									
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）				2,143,689,000.00									
担保总额占公司净资产的比例（%）				1.20									
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）				251,468,000.00									
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）				251,468,000.00									
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）													
上述三项担保金额合计（C+D+E）				251,468,000.00									
未到期担保可能承担连带清偿责任说明													
担保情况说明				公司本年为全资子公司长电国际的国际银团贷款34.40亿美元提供担保。截至2020年12月31日，国际银团贷款余额2.90亿美元，并按照1美元=6.5249元人民币的汇率进行折算。									



(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

2020年6月5日,公司作为售电方,与购电方国家电网公司华中分部签订了《2020年度葛洲坝电站购售电合同》。

2020年12月30日,公司作为售电方,与购电方国家电网公司签订了《2020年度三峡水电站购售电补充协议》。

2020年12月30日,公司作为售电方,与购电方中国南方电网有限责任公司、输电方国家电网公司签订了《2020年度三峡水电站购售电及输电补充协议》。

2020年12月30日，川云公司永善溪洛渡电厂作为售电方，与购电方国家电网公司签订了《2020年度溪洛渡左岸电站购售电合同》。

2020年12月30日，川云公司永善溪洛渡电厂作为售电方，与购电方中国南方电网有限责任公司超高压输电公司签订了《2020年度溪洛渡右岸电站购售电合同》。

2020年12月30日，川云公司宜宾向家坝电厂作为售电方，与购电方国家电网公司签订了《2020年度向家坝电站购售电合同》。

## 十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

根据中国证监会《关于核准中国长江电力股份有限公司发行全球存托凭证并在伦敦证券交易所上市的批复》（证监许可〔2020〕2288号）及相关境内外监管机构的核准，公司于2020年10月19日完成GDR发行，共计发行74,185,923份GDR（包含超额配售5,085,923份GDR），每份发行价格为26.46美元，募集资金总额1,962,959,522.58美元。扣除与发行有关的费用7,229,354.04美元后，实际募集资金净额为1,955,730,168.54美元。

根据公司GDR招股说明书中披露的募集资金用途，本次募集资金在扣除相关发行费用后，用于替换全资子公司中国长电国际（香港）有限公司收购秘鲁路德斯公司股权相关国际银团贷款以及补充公司运营资金。截至2020年12月31日，公司已使用募集资金1,955,360,594.77美元，占募集资金净额的99.98%，剩余369,573.77美元募集资金将用于后续GDR相关事项管理费以及补充运营资金。

## 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

指导思想：深入学习贯彻习近平总书记扶贫开发战略思想和中央扶贫工作会议精神，秉持“建好一座电站，带动一方经济，改善一片环境，造福一批移民”的“四个一”理念，做好库区、定点扶贫县及贫困地区对口帮扶工作，通过总体部署、层层推进、实地指导，提高对口帮扶的精准度和有效性，为推动中国经济可持续发展做出积极贡献，为公司电站的安全稳定运行营造良好社会环境。

总体目标：立足扶贫地区资源特色和发展实际，以降低贫困户脆弱性、增强扶贫韧性为目标，通过健康扶贫保障、教育扶贫赋能、旅游及消费扶贫增收等多种手段，提高贫困户的整体创收能力，培育贫困户的自我发展能力，助力地方政府在消除绝对贫困的同时，巩固脱贫成果，确保已脱贫人口真脱贫、不返贫。

主要任务：开展定点帮扶和库区帮扶，完善对口帮扶地区基础设施建设，在科技、交通、教育、电力、卫生等方面提供支持；针对留守儿童、留守妇女、留守老人和残疾人开展志愿者服务，实施重点捐助、临时救助；对接开展产业扶贫，发展地方特色产业，增强贫困地区脱贫内生动力；力争在公司各区域形成一批具有良好社会影响的扶贫项目，树立公司社会责任品牌。

保障措施：建立主要领导亲自参与、扶贫领导小组成员定期对接、挂职干部协调推进、专职工作人员担任驻村第一书记、扶贫工作队队长和队员常年驻村帮扶的扶贫组织体系，并按照“实事求是、因地制宜、分类指导、精准扶贫”的原则，建立“实地调研、制定计划、项目实施、考

核评价”的全生命周期扶贫项目管理机制，不断提高扶贫工作的规范性、科学性与有效性，确保各项扶贫工作落实、落地。

## 2. 年度精准扶贫概要

√适用 □不适用

公司 2020 年度精准扶贫工作概要：目前，公司在库区、定点扶贫县及对口帮扶地区开展精准扶贫主要任务目标已全部完成，开展帮扶项目 48 项，项目资金约 2.13 亿元。公司积极组织巫山奉节两县开展扶贫干部和技能人员培训，培训两县基层干部 2807 人次，技术人员 2358 人次；积极协助两县引进中国扶贫基金会等机构的无偿帮扶资金 3566 万元，开展两县青少年大病救助项目、百美村宿项目和农村合作社等项目；采购因疫情滞销的农副产品 1017 万元，同时帮助巫山奉节两县销售脆李、柑橘等 2559 万元，切实帮扶贫困户创收增收。

## 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	21,267.5
2. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	800
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 type="checkbox"/> 电商扶贫 <input 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）	10
1.3 产业扶贫项目投入金额	5,350
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	500
2. 转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	363
2.2 职业技能培训人数（人/次）	2,358
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数(人)	50
3. 教育脱贫	
其中：3.1 资助贫困学生投入金额	245
3.2 资助贫困学生人数（人）	500
3.3 改善贫困地区教育资源投入金额	1,729
4. 健康扶贫	
其中：4.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	7,380
5. 生态保护扶贫	

其中：5.1 项目名称	<input checked="" 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 type="checkbox"/> 其他
5.2 投入金额	500
6. 其他项目	
其中：6.1 项目个数（个）	17
6.2 投入金额	5,700.5
6.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	250
三、所获奖项（内容、级别）	

#### 4. 后续精准扶贫计划

适用 不适用

2021 年是我国开启全面建设社会主义现代化国家新征程的第一年，是全面脱贫与乡村振兴衔接之年，也是公司“十四五”发展开局之年。公司将以更高站位、更大决心、更强力度推进社会责任各项工作，继续着眼脱贫后续帮扶工作，构建新型贫困治理体系，做好脱贫攻坚与乡村振兴有序衔接，帮助困难群众实现由“脱贫”向“致富”飞跃。

公司将进一步强化组织领导，建立健全工作机制，将企业的组织资源、人才资源转化为履责资源，发挥公司主业优势、优化发展质量，以公司高质量发展带动地方经济发展。与定点扶贫县及贫困地区等帮扶地区共同推进乡村振兴建设，聚焦产业帮扶重点项目，培育壮大帮扶地区乡村特色优势产业，构建稳定脱贫长效机制，形成产业项目品牌示范效应。紧密结合公司“一主两翼”发展战略，将业务优势与库区帮扶区域资源深度融合，为公司电站运营营造良好社会环境，为新业务拓展提供支持，推动社会责任工作与公司战略发展有机融合。

#### （二）社会责任工作情况

适用 不适用

详见公司《社会责任报告》。

#### （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

公司主营水力发电业务，有效替代了化石燃料的使用，显著降低污染物和温室气体排放。根据生态环境部《重点排污单位名录管理规定（试行）》及相关法律法规，公司不属于重点排污单位。

2020 年，公司严守环境保护法律法规，全面履行企业主体责任，高质量完成了环保工作。全年未发生突发环境事件、环境违法处罚事件。

公司梯级电站在疫情保电、污染物减排、保障电网安全运行等多方面发挥了积极的作用，生态环保综合效益得到充分发挥。

**(1) 高效生产清洁电能，助力“碳达峰、碳中和”目标实现**

2020 年，公司克服疫情影响，积极保障清洁电能供应，梯级电站全年累计发电 2,269.30 亿千瓦时，再创历史新高。其中，三峡电站年发电 1,118.02 亿千瓦时，刷新了单座水电站年发电量的世界纪录。

2,269.30 亿千瓦时的清洁电能相当于减少燃烧标准煤 6,953.14 万吨，减少排放二氧化碳 19,016.73 万吨，减少排放二氧化硫 4.24 万吨，减少排放氮氧化物 4.43 万吨，为全社会实现“碳达峰、碳中和”目标做出了表率 and 贡献。

**(2) 践行“多水共治”，发挥水电站生态环保综合效益**

梯级水库的运行，统筹考虑水环境、水生态、水资源、水安全、水文化和岸线等多方面的有机联系，充分发挥综合效益。

“精确调度”促进节水增发高效利用。2020 年梯级水库 24 小时预报精度 98%，梯级电站累计节水增发电量 98.56 亿千瓦时，水能利用提高率 4.54%。梯级水库累计拦蓄洪水近 360 亿立方米，为历年最高。

“生态调度”持续改善水生态环境。5 月下旬开展的溪洛渡一向家坝一三峡联合水文过程生态调度试验期间，累计监测到鱼类产卵量规模约为 5.33 亿颗；首次开展三峡水库黏沉性卵鱼类自然繁殖生态调度试验，对库区支流鲤鱼、鲫鱼的产卵孵化起到较好促进效果。历次生态调度试验，促使水库下泄流量、水温与上下游水生态环境相匹配，持续促进了长江天然鱼类繁衍和水生态环境改善。

“补水调度”保障综合用水需求。在满足防洪、兼顾发电的前提下，充分考虑下游生态、航运及岸线城市生活生产等综合取水需求，增加枯水期下泄流量，保障生态基流，2020 年梯级水库补水量达 311.83 亿立方米，全面达成生态流量控制目标。

此外，公司在坝区开展污水处理设施升级和污水管网加固，实施坝前漂浮物清漂，保护长江“一江清水”。

**(3) 坚持绿色发展道路**

在大水电运营主业以外，公司积极探索绿色发展道路。与国网公司共同推动了三峡岸电试验区建设运营，探索长江沿岸船舶智能运维、充换电服务、电池租赁等商业模式；与宜昌交运集团合作打造的载电量世界第一的纯电动旅游客船已步入建造阶段；在生物质能源业务的项目总投资额已超过 1.6 亿元。公司还在积极探索综合能源、分布式能源、光储充、智慧能源等新业态项目，进一步提高资源能源利用效率。

**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

**(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

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）		本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	-	-	-	-	-	-
二、无限售条件流通股份	22,000,000,000	100.00	741,859,230	741,859,230	22,741,859,230	100.00
1、人民币普通股	22,000,000,000	100.00	741,859,230	741,859,230	22,741,859,230	100.00
2、境内上市的外资股	-					
3、境外上市的外资股	-					
4、其他						
三、普通股股份总数	22,000,000,000	100.00	741,859,230	741,859,230	22,741,859,230	100.00

##### 2、普通股股份变动情况说明

√适用 □不适用

公司发行的“沪伦通”全球存托凭证（GDR）于2020年9月30日（伦敦时间）在伦敦证券交易所上市。超额配售权行使前，本次发行的GDR共计69,100,000份，对应的基础证券为691,000,000股公司A股股票。本次发行后、超额配售权行使前，公司的总股本变更为22,691,000,000股。

因UBS AG London Branch（作为稳定价格操作人）部分行使本次发行招股说明书中所约定的超额配售权，公司额外发行5,085,923份GDR，对应的基础证券为50,859,230股公司A股股票，于2020年10月19日（北京时间）在上海证券交易所上市，上市后公司总股本变更为22,741,859,230股。

##### 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

报告期内，本公司合计发行74,185,923份GDR，相应新增基础证券A股股票数量合计741,859,230股，本公司的股份总数由22,000,000,000股变更为22,741,859,230股。上述新增股份占本公司股份总数的比例为3.26%，对本公司的每股收益和每股净资产无重大影响。

##### 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
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
公司债	2020-01-08	3.37%	15 亿元	2020-01-14	15 亿元	2023-01-08
公司债	2020-01-08	3.70%	5 亿元	2020-01-14	5 亿元	2025-01-08
其他衍生证券						
全球存托凭证	2020-09-23	26.46 美元	69,100,000 份 <sup>3</sup>	2020-09-30	69,100,000 份	-
全球存托凭证	2020-09-23	26.46 美元	5,085,923 份	2020-10-19	5,085,923 份	-

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

经中国证监会、英国金融行为监管局的批准，2020 年 9 月 30 日，公司首次发行的 69,100,000 份“沪伦通”全球存托凭证（GDR）在伦敦证券交易所上市，每份 GDR 代表 10 股公司 A 股股票，相应的 691,000,000 股新增基础 A 股股票在上海证券交易所上市；2020 年 10 月 19 日，因稳定价格操作人行使超额配售权，公司额外发行 5,085,923 份 GDR，相应的 50,859,230 股新增基础 A 股股票在上海证券交易所上市；公司合计发行 74,185,923 份 GDR，相应新增基础 A 股股票数量合计 741,859,230 股。

2020 年 1 月 8 日，公司面向合格投资者公开发行“中国长江电力股份有限公司公开发行 2020 年公司债券(第一期)”，发行价格为 100 元/张。本期债券分为两个品种，品种一期限为 3 年，债券简称为“20 长电 01”，债券代码为“163096”，实际发行规模为 15 亿元，最终票面利率为 3.37%，已于 2020 年 1 月 14 日上市，将于 2023 年 1 月 8 日到期；品种二期限为 5 年，债券简称为“20 长电 02”，债券代码为“163097”，实际发行规模为 5 亿元，最终票面利率为 3.70%，已于 2020 年 1 月 14 日上市，将于 2025 年 1 月 8 日到期。

### (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

报告期内，因公司发行 GDR，公司股份总数由 22,000,000,000 股变更为 22,741,859,230 股。公司资产和负债结构变动情况详见本报告第四节经营层讨论与分析“二、报告期内主要经营情况”中相关内容。

### (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)	158,930
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	192,816

<sup>3</sup>每份 GDR 代表 10 股公司 A 股股票。

## (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	
中国长江三峡集团有限 公司	-8,123,847 <sup>4</sup>	12,734,105,445 <sup>5</sup>	55.99	0	质押	1,886,176,153	国有法 人
香港中央结算有限公司	-34,949,727	1,241,098,586	5.46	0	未知		其他
中国平安人寿保险股份 有限公司—传统—普通 保险产品	0	988,076,143	4.34	0	未知		其他
中国三峡建设管理有限公 司	0	880,000,000	3.87	0	无		国有法 人
云南省能源投资集团有限 公司	-51,336,444	828,740,060 <sup>6</sup>	3.64	0	质押	44,485,067	国有法 人
四川省能源投资集团有限 责任公司	-95,600,100	784,399,900	3.45	0	未知		国有法 人
Citibank, National Association <sup>7</sup>	741,859,230	741,859,230	3.26	0	未知		其他
中国证券金融股份有限公 司	0	657,980,472	2.89	0	未知		其他
阳光人寿保险股份有限公 司—吉利两全保险产品	0	420,000,000	1.85	0	未知		其他
中国核工业集团有限公司	0	261,594,750	1.15	0	未知		国有法 人
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流 通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国长江三峡集团有限公 司	12,734,105,445	人民币普通股	12,734,105,445				
香港中央结算有限公司	1,241,098,586	人民币普通股	1,241,098,586				
中国平安人寿保险股份有限 公司—传统—普通保险产品	988,076,143	人民币普通股	988,076,143				
中国三峡建设管理有限公 司	880,000,000	人民币普通股	880,000,000				
云南省能源投资集团有限公 司	828,740,060	人民币普通股	828,740,060				

<sup>4</sup>中国长江三峡集团有限公司持股减少，主要原因系中国三峡集团 2019 年发行的可交换债券自 2020 年 4 月 13 日开始进入换股期，有投资者发生换股行为所致。

<sup>5</sup>期末持股数量为“中国长江三峡集团有限公司”和“三峡集团—中信证券—18 三峡 EB 担保及信托财产专户”两个账户合并计算。

<sup>6</sup>期末持股数量为“云南省能源投资集团有限公司”和“云南省能源投资集团有限公司—非公开发行 2017 年可交换公司债券（第一期）质押专户”两个账户合并计算。

<sup>7</sup>Citibank, National Association 为公司 GDR 存托人，GDR 对应的境内基础 A 股股票依法登记在其名下。



四川省能源投资集团有限责任公司	784,399,900	人民币普通股	784,399,900
Citibank, National Association	741,859,230	人民币普通股	741,859,230
中国证券金融股份有限公司	657,980,472	人民币普通股	657,980,472
阳光人寿保险股份有限公司—吉利两全保险产品	420,000,000	人民币普通股	420,000,000
中国核工业集团有限公司	261,594,750	人民币普通股	261,594,750
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国三峡建设管理有限公司系公司控股股东中国长江三峡集团有限公司的全资子公司。除此之外，尚未知其他股东之间是否具有关联关系或一致行动关系。		

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	中国长江三峡集团有限公司
单位负责人或法定代表人	雷鸣山
成立日期	1993 年 9 月 18 日
主要经营业务	项目投资；股权投资；水力发电；风力发电；太阳能发电；生态保护服务；水污染治理；污水处理及其再生利用；水资源管理；水利相关咨询服务；新兴能源、资源再生利用技术研发；新能源、环保技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广、技术服务；城市排水设施管理服务；市政设施管理服务；环保咨询服务；工程管理服务；工程监理服务；物联网应用服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口；境内旅游业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	中国核电，持股数量 5,000 万股，持股比例 0.32%。湖北能源，持股数量 102,110 万股，持股比例 15.69%。北京银行，持股数量 39,823 万股，持股比例 1.88%。国银租赁，持股数量 68,702.4 万股，持股比例 5.43%。

### (二) 实际控制人情况

#### 1 法人

适用 不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
----	----------------

#### 2 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



**五、其他持股在百分之十以上的法人股东**

适用 不适用

**六、股份限制减持情况说明**

适用 不适用

## 第七节 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	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
雷鸣山	董事长	男	59	2018-12		0	0				是
马振波	副董事长	男	57	2018-07		0	0			109.18	
张星燎	董事/总经理	男	49	2020-11/2020-10		0	0			15.12 <sup>8</sup>	是
何红心	董事	男	50	2018-12		0	0				是
宗仁怀	董事	男	55	2016-05		0	0				
周传根	董事	男	55	2016-05		0	0				
赵燕	董事	女	51	2016-05		0	0				
赵强	董事	男	55	2018-07		0	0				是
张崇久	独立董事	男	68	2015-05		0	0			15	
吕振勇	独立董事	男	73	2015-10		0	0			15	
张必贻	独立董事	男	67	2017-03		0	0			15	
文秉友	独立董事	男	66	2017-03		0	0			15	
燕桦	独立董事	男	66	2017-11		0	0			15	
莫锦和	监事	男	56	2015-05		0	0				
夏颖	监事	女	51	2017-05		0	0				
盛翔	监事	男	56	2018-12		0	0				
滕卫恒	监事	男	38	2019-08		0	0				
胡阳	职工监事	女	53	2019-08		0	0			84.54	

<sup>8</sup> 张星燎先生从 2020 年 11 月 1 日起在公司领取报酬。

2020 年年度报告

陈炎山	职工监事	男	47	2019-08		0	0			98.13	
杨兴斌	职工监事	男	59	2018-12		0	0			70.42	
詹平原	财务总监/ 总法律顾问	男	48	2019-04/2019-10		0	0			88.64	
关杰林	副总经理	男	56	2015-10		0	0			96.21	
谢俊	副总经理	男	51	2020-10		0	0			91.19	
陈辉	副总经理	男	45	2020-10		0	0			94.48	
李绍平	董事会秘书	男	57	2016-08		0	0			89.25	
陈国庆	董事/总经理	男	55	2018-07	2020-10/2020-08	30,000	30,000			70.57 <sup>9</sup>	
洪文浩	董事	男	57	2016-05	2021-02	0	0				是
黄宁	董事	男	50	2016-05	2020-04	0	0				
李庆华	董事	女	51	2020-05	2021-04	0	0				
杨省世	监事会主席	男	55	2018-12	2021-03						是
谢峰	副总经理	男	49	2020-04	2020-08	0	0			70.49 <sup>10</sup>	
薛福文	副总经理	男	56	2015-05	2020-12	0	0			94.06	
李平诗	副总经理	男	58	2015-10	2020-10	0	0			94.06	
王宏	副总经理	男	59	2017-09	2020-06	0	0			94.04	
合计						30,000	30,000		/	1,335.38	/

姓名	主要工作经历
雷鸣山	董事长，硕士研究生学历，高级经济师。历任中国国际工程咨询公司经济法律部副处长、中咨资产评估事务所副经理、中国国际工程咨询公司总经理助理、副总经理（正司级），中国国际工程咨询公司党组成员、副总经理，国务院三峡办稽察司副司长（正司级）、资金计划司司长，国务院三峡办副主任、党组成员，水利部副部长、党组成员。现任中国长江三峡集团有限公司董事长、党组书记。
马振波	副董事长、党委书记，工程硕士，正高级工程师。历任葛洲坝电厂厂长、党委书记，三峡电厂厂长、党委书记，公司副总经理兼三峡电

<sup>9</sup> 陈国庆先生从 2020 年 8 月 1 日起不在公司领取报酬。

<sup>10</sup> 谢峰先生从 2020 年 9 月 1 日起不在公司领取报酬。

	厂厂长、党委书记，公司党委书记、副总经理，中国长江三峡集团有限公司人力资源部主任兼离退休职工管理办公室主任。现任中国长江三峡集团有限公司总经理助理、公司副董事长、党委书记。
张星燎	董事、总经理、党委副书记，管理学硕士，高级会计师。历任公司财务部副经理，公司财务部副经理兼湖北大冶有色金属有限公司副总经理、财务总监，公司财务部副经理兼湖北大冶有色金属股份有限公司监事会副主席，公司副总经济师兼湖北清能地产集团有限公司董事、党委委员、副总经理、总会计师，中国长江三峡集团有限公司资产财务部副主任、副主任（主持工作）、主任，三峡财务有限责任公司总经理、党委副书记。现任公司董事、总经理、党委副书记。
何红心	董事，工商管理硕士，高级会计师。历任中国长江三峡集团公司资本运营部副主任，中国电力新能源发展有限公司执行董事、首席执行官兼中电国际新能源控股有限公司主要负责人，中国三峡新能源有限公司副总经理，中国长江三峡集团公司资产财务部副主任（主持工作）、主任。现任中国长江三峡集团有限公司副总会计师、资产财务部主任、资金金融管理中心主任。
宗仁怀	董事，工学硕士，高级工商管理硕士，教授级高级工程师。历任攀枝花华润水电开发有限公司常务副总经理、总经理，四川省能源投资集团有限责任公司负责电源开发等工作，四川能投分布式能源有限公司党支部书记、董事、董事长。现任四川省能源投资集团有限责任公司副总经理。
周传根	董事，工商管理硕士，美国注册金融分析师（CFA）。历任国家外汇管理局管理检查司副处长，法国兴业证券亚洲有限公司高级研究员，国泰基金有限公司研究部总监，平安资产管理有限公司副总经理。现任平安养老保险股份有限公司副总经理。
赵 燕	董事，理学硕士、工商管理硕士，金融风险管理师（FRM）。历任泰康资产管理股份有限公司组合经理，德勤管理咨询公司经理，阳光保险集团股份有限公司资产管理中心总经理，阳光资产管理股份有限公司总经理助理兼首席风险官。现任阳光资产管理股份有限公司副总经理、董事、董事会秘书。
赵 强	董事，硕士研究生，正高级会计师。历任中国核工业总公司人事劳动局院校教育处主任科员、副处长，中核集团公司投资经营部董事监事处副处长，财务审计部投融资处副处长，财会部预算处处长、资金处处长，江苏核电有限公司总会计师，江苏核电有限公司总会计师、总法律顾问，中核集团财务部副主任（主持工作），财务与资本运营部主任、财务部主任。现任中国核工业集团有限公司财务部主任。
张崇久	独立董事，高级经济师。历任中国葛洲坝集团股份有限公司党委常委、副总经理、总法律顾问，中国能源建设集团有限公司战略咨询委员会委员，中国葛洲坝集团股份有限公司顾问委员会委员。
吕振勇	独立董事，执业律师、高级经济师。历任电力工业部政法局副局长、局长，国家电网公司首席法律顾问兼法律部主任，国家电网公司首席法律顾问、顾问。
张必贻	独立董事，高级会计师。历任中国船舶重工集团公司副总经理、总会计师、党组成员。
文秉友	独立董事，高级工程师。历任东方锅炉（集团）股份有限公司副董事长、总经理，中国东方电气集团公司总经济师，中国东方电气集团有限公司董事、党组成员、党组纪检组组长。
燕 桦	独立董事，研究员高级经济师。历任中国商用飞机有限责任公司党委委员、总经理助理、总部机关党委副书记。
莫锦和	监事，会计学本科，教授级高级经济师、高级审计师、国际注册内部审计师。历任海南电网公司总会计师，中国南方电网有限责任公司财务部副主任，广东电网有限责任公司总会计师。现任广东电网有限责任公司一级职员、董事、副总经理、总会计师、党委委员。
夏 颖	监事，本科学历，高级工程师。历任中国石油天然气集团有限公司资本运营部资本市场处副处长、处长。现任中国石油天然气集团有限

	公司专职董监事。
盛翔	监事，高级会计师。历任四川天华股份有限公司财务处副处长、财务部部长。现任四川能源投资集团有限责任公司副总会计师、财务资产部（结算中心）部长。
滕卫恒	监事，经济学硕士。历任中国邮政储蓄银行有限责任公司渠道管理部副主任科员，安徽国富产业投资基金管理有限公司投资部经理，安信证券股份有限公司云南分公司机构业务部负责人。现任云南省能源投资集团有限责任公司资本管理中心副总经理。
胡阳	职工监事、纪委书记，经济学硕士，高级经济师。历任中国水利投资集团公司经营管理部总经理，中国三峡新能源公司经营管理部总经理、企业管理与法律事务部主任、总经济师、总法律顾问，中国长江三峡集团有限公司企业管理部副主任。现任公司纪委书记。
陈炎山	职工监事，工商管理硕士，高级政工师。历任公司总经理工作部（党群工作部）行政管理主任、经理助理，公司总经理工作部（法律事务办公室）副经理、经理，公司总经理工作部主任。现任检修厂党委书记、副厂长。
杨兴斌	职工监事，工学博士，正高级工程师。历任葛洲坝电厂大江分厂副总工程师、总工程师、副厂长，葛洲坝电厂电气维修部主任、副总工程师，三峡电厂总工程师助理，金沙江电力生产筹备工作组技术负责人兼三峡电厂厂长助理，溪洛渡电厂筹建处生产管理部负责人、副主任，溪洛渡电厂副厂长，三峡金沙江川云水电开发有限公司副总经理。现任公司二级咨询。
詹平原	财务总监、总法律顾问，管理学博士，正高级会计师，高级国际财务管理师。历任中水电国际投资有限公司资产财务部主任，三峡国际能源投资集团有限公司资产财务部主任、总会计师兼资产财务部主任、总会计师兼工会主席。现任公司财务总监、总法律顾问。
关杰林	副总经理，工学硕士，正高级工程师。历任三峡电厂总工程师、副厂长，金沙江电力生产筹备工作组副组长，溪洛渡电厂筹建处副主任、主任兼党委书记，溪洛渡电厂厂长、党委书记。现任公司副总经理。
谢俊	副总经理，管理学硕士，正高级工程师。历任三峡电厂电气维修部副主任、主任，中国三峡集团机电工程部三峡机电安装项目部副主任、党支部书记，三峡电厂副厂长、党委委员，长江三峡配售电有限公司筹备组副组长，三峡电能有限公司总经理、党委书记。现任公司副总经理。
陈辉	副总经理，工程硕士，正高级工程师。历任三峡电厂生产技术部副主任，溪洛渡电厂筹建处生产管理部负责人、副总工程师兼生产管理部副主任，溪洛渡电厂副总工程师兼生产管理部副主任、总工程师兼生产管理部主任，乌东德与白鹤滩电力生产筹备组副组长，白鹤滩电厂筹建处主任，三峡电厂厂长、党委副书记。现任公司副总经理。
李绍平	董事会秘书、首席专业师，经济学学士，高级会计师。历任公司财务部经理，公司总经理助理、董事会秘书兼战略投资部经理。现任公司董事会秘书、首席专业师。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

## 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
雷鸣山	中国长江三峡集团有限公司	董事长、党组书记	2018-08	
马振波	中国长江三峡集团有限公司	总经理助理	2020-06	
何红心	中国长江三峡集团有限公司	副总会计师	2018-11	
何红心	中国长江三峡集团有限公司	资产财务部主任	2017-06	
何红心	中国长江三峡集团有限公司	资产金融管理中心主任	2020-10	
何红心	三峡资本控股有限责任公司	监事会主席	2018-01	
宗仁怀	四川省能源投资集团有限责任公司	副总经理	2019-01	
周传根	平安资产管理有限公司	副总经理	2008-11	2020-03
周传根	平安养老保险股份有限公司	副总经理	2020-03	
赵 燕	阳光人寿保险股份有限公司	董事	2015-06	
赵 燕	阳光资产管理股份有限公司	董事、副总经理、董事会秘书	2014-12	
赵 强	中国核工业集团有限公司	财务部主任	2015-06	
莫锦和	广东电网有限责任公司	董事、副总经理、党委委员、总会计师	2014-03	2020-12
莫锦和	广东电网有限责任公司	一级职员、董事、副总经理、总会计师、党委委员	2020-12	
夏 颖	中国石油天然气集团有限公司	专职董监事	2017-03	
滕卫恒	云南省能源投资集团有限公司	资本管理中心副总经理	2018-06	
盛 翔	四川能源投资集团有限责任公司	财务资产部（结算中心）部长	2018-09	
盛 翔	四川能源投资集团有限责任公司	副总会计师	2020-11	
詹平原	三峡财务有限责任公司	董事	2020-12	
李绍平	三峡财务有限责任公司	监事	2018-08	

## (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
张星燎	三峡国际能源投资集团有限公司	董事	2015-12	
张星燎	民生加银基金管理有限公司	董事	2017-01	2021-02
何红心	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	监事会主席	2018-10	
何红心	北京银行	董事	2018-12	
何红心	中国电力新能源有限公司	非执行董事	2019-12	
何红心	长江三峡投资管理有限公司	董事长、党委书记	2021-03	
宗仁怀	北京华鼎新动力股权投资基金下设投资决策委员会	委员	2016-09	
宗仁怀	华鼎国联动力电池有限公司	董事	2017-05	
宗仁怀	华鼎国联电池材料有限公司	董事	2017-05	
赵 强	国家军民融合产业投资基金有限责任公司	董事	2020-05	
赵 强	工业和信息通信业管理会计推广应用联盟专家委员会	副主任	2019-12	
赵 强	中国核学会	监事	2018-05	
张崇久	国务院国资委外部董事专家	专家	2015-07	
张崇久	中国证监会上市公司协会独立董事专委会	委员	2016-02	
燕 桦	中国船舶集团有限公司	董事	2019-11	
燕 桦	鞍钢集团有限公司	董事	2019-07	
莫锦和	南方电网财务有限公司	董事	2013-08	
莫锦和	鼎和财产保险股份有限公司	董事	2013-09	
夏 颖	锦州港股份有限公司	监事	2017-03	
夏 颖	中国招标采购公共服务平台有限公司	监事	2017-02	
滕卫恒	云南能源投资股份有限公司	董事	2019-04	
滕卫恒	云南云维股份有限公司	董事	2019-10	



滕卫恒	国电金沙江旭龙水电发开有限公司	监事	2020-11	
滕卫恒	国电金沙江奔子栏水电开发有限公司	监事会主席	2020-11	
盛翔	四川化工控股(集团)有限责任公司	资产财务部部长	2007-01	
詹平原	国投电力控股股份有限公司	董事	2019-09	
詹平原	长电资本控股有限责任公司	董事长、总裁	2019-11	
詹平原	长电安第斯投资有限公司	董事	2019-11	2020-04
詹平原	长电投资管理有限责任公司	董事长、总经理	2020-09	
詹平原	中国长电国际(香港)有限公司	董事	2020-12	
关杰林	中国三峡国际电力运营有限公司	董事	2015-12	
关杰林	三峡机电技术工程有限公司	董事	2017-09	
关杰林	湖北能源集团股份有限公司	董事	2020-06	
关杰林	中国核能电力股份有限公司	董事	2021-02	
谢俊	重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	副董事长、党委书记	2020-07	
谢俊	长江电力销售有限公司	执行董事、法定代表人	2020-12	
谢俊	三峡电能(湖北)有限公司	董事长	2015-09	2021-01
谢俊	三峡电能有限公司	董事、总经理、党委书记	2019-12	
李绍平	中国长电国际(香港)有限公司	董事、总裁	2016-11	
李绍平	中国三峡国际电力运营有限公司	监事	2015-12	
李绍平	湖南桃花江核电有限公司	董事	2017-12	
李绍平	三峡金沙江川云水电开发有限公司	监事	2016-08	
李绍平	湖北能源集团股份有限公司	监事会副主席	2016-11	2020-06
李绍平	北京长江聚源投资管理有限公司	董事、总经理	2016-12	2020-12
李绍平	重庆长电联合能源有限责任公司	董事长、法定代表人	2017-02	2020-05
李绍平	重庆长电联合能源有限责任公司	党委书记	2018-04	2020-08
李绍平	三峡电能有限公司	董事长	2019-12	
陈炎山	三峡基地发展有限公司	董事	2018-08	

### 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	独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行。职工代表监事按其任职及工作业绩考核结果领取报酬；除职工代表监事外，其他监事不在公司领取报酬。高级管理人员的报酬按照《高级管理人员薪酬管理办法》，根据公司的生产经营业绩以及个人年度及任期经营业绩考核结果由董事会确定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行；职工代表监事按其任职及工作业绩考核结果领取报酬，其他监事不在公司领取报酬；高级管理人员的报酬按照《高级管理人员薪酬管理办法》执行。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	马振波 109.18 万元；张星燎 15.12 万元；陈国庆 70.57 万元；薛福文 94.06 万元；谢峰 70.49 万元；詹平原 88.64 万元；关杰林 96.21 万元；谢俊 91.19 万元；陈辉 94.48 万元；李平诗 94.06 万元；王宏 94.04 万元；胡阳 84.54 万元；李绍平 89.25 万元；陈炎山 98.13 万元；杨兴斌 70.42 万元；张崇久 15.00 万元；吕振勇 15.00 万元；张必贻 15.00 万元；文秉友 15.00 万元；燕桦 15.00 万元。
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	报酬合计 1335.38 万元。

### 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
张星燎	董事	选举	增补
李庆华	董事	选举	增补
张星燎	总经理	聘任	增补
谢俊	副总经理	聘任	增补
陈辉	副总经理	聘任	增补
陈国庆	董事/总经理	离任	辞职
洪文浩	董事	离任	辞职
黄宁	董事	离任	辞职
李庆华	董事	离任	辞职
杨省世	监事会主席	离任	辞职
谢峰	副总经理	离任	辞职
薛福文	副总经理	离任	辞职
李平诗	副总经理	离任	辞职
王宏	副总经理	离任	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

## 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	3,751
主要子公司在职员工的数量	234
在职员工的数量合计	3,985
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1,436
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	2,771
销售人员	54
技术人员	555
财务人员	89
行政人员	516
合计	3,985
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	15
硕士	947
本科	2,253
大专	387
中专及以下	383
合计	3,985

### (二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司实行以岗位价值为基础、以绩效和市场为导向的收入分配体系，建立多种激励并存的薪酬激励约束机制。根据岗位要求和工作责任范围核定岗位工资标准，根据单位和员工的绩效考核情况兑现绩效工资收入和其他奖励性收入，加大对市场化业务单元、科技创新、特别贡献、重点工作的激励力度，进一步完善差异化薪酬分配策略。在电力生产单位实施工资总额预算管理，以生产经营业绩和价值创造为导向，建立工资效益联动机制。公司依法为员工办理各项社会保险并执行住房公积金、企业年金、企业补充医疗保险、带薪休假、健康疗养、定期体检等制度。

公司以建立健全市场化机制、引导价值创造为导向，根据公司年度生产经营目标完成情况、经济效益情况和人力资源管理要求对各子公司实行人员规模与工资总额总体控制，由各子公司根据自身生产经营特点制定相应的薪酬政策。

### (三) 培训计划

√适用 □不适用

2020年，公司牢固树立“集聚人才、成就优才、人尽其才”的人才理念，持续优化人才培养顶层设计，围绕公司发展战略与核心组织能力，构建公司人才能力标准体系，健全完善了以公司发展战略为牵引、以人才价值匹配为导向、以履职能力提升为核心、以重点人才项目为支撑的系统性人才培养体系。

公司人才培养工作紧密围绕公司发展战略和年度重点工作，结合全年新冠疫情防控形势，多措并举，灵活采用在线培训、云学习、分区域培训、外派培训等多种方式，组织实施重点人才培养项目，推动各类人才精准赋能。公司优化完善专家管理体系，选拔聘任新一届公司专家，深入开展员工岗位技术技能培训与岗位技能资质评定工作，激励员工立足岗位钻研专业技术技能，在公司范围内培育、传承工匠精神和文化。组织实施本部管理岗位轮岗锻炼、经营管理实务培训、企业并购重组培训、海外项目管理与团队建设等培训项目，开展员工英语和西班牙语培训，加大

经营管理人才特别是市场化、国际化业务人才的储备培养力度，努力集聚与世界水电行业引领者相适应的员工人才队伍。

## 第八节 公司治理

### 一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司严格按照《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》等法律法规规章的要求，不断完善公司法人治理结构，建立健全以股东大会、董事会、监事会和经营层“三会一层”为核心的公司法人治理结构，按照各自权限和程序开展工作，营造良好公司治理环境，切实维护全体股东利益。

报告期内，组织筹备股东大会、董事会及专委会、监事会会议 25 次，累计审议通过议案 138 项，议案通过率 100%。做好董监事履职服务，建立“预汇报、日常汇报、重大事项汇报”决策机制，组织董监事进行现场调研、定期参加培训，提升董监事履职水平。及时修编了《公司章程》等 7 项法人治理制度，促进公司规范运作。信息披露真实、准确、完整、及时、公平，继续实现零差错。不断创新投资者关系管理工作方式，开拓投资者沟通渠道，切实保障投资者权益。

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
2019 年年度股东大会	2020 年 5 月 21 日	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> 公告编号：2020-026	2020 年 5 月 22 日
2020 年第一次临时股东大会	2020 年 6 月 30 日	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> 公告编号：2020-034	2020 年 7 月 1 日
2020 年第二次临时股东大会	2020 年 9 月 16 日	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> 公告编号：2020-056	2020 年 9 月 17 日
2020 年第三次临时股东大会	2020 年 11 月 25 日	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> 公 告编号：2020-074	2020 年 11 月 26 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 出席股东大会的次数
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
雷鸣山	否	8	5	5	3	0	是	0
马振波	否	8	8	5	0	0	否	4
张星燎	否	0	0	0	0	0	否	0
何红心	否	8	5	5	3	0	是	0

宗仁怀	否	8	5	5	3	0	是	0
李庆华	否	5	5	3	0	0	否	0
周传根	否	8	7	5	1	0	否	0
赵 燕	否	8	6	5	2	0	否	0
赵 强	否	8	7	5	1	0	否	0
张崇久	是	8	8	5	0	0	否	0
吕振勇	是	8	8	5	0	0	否	0
张必贻	是	8	8	5	0	0	否	0
文秉友	是	8	8	5	0	0	否	0
燕 桦	是	8	8	5	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

2020 年，受新冠疫情的影响，有部分董事连续两次未亲自出席董事会会议，但均以委托的方式参与董事会决策。

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	3
通讯方式召开会议次数	5
现场结合通讯方式召开会议次数	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

公司对高级管理人员实行任期制和契约化管理，年度薪酬按照《高级管理人员薪酬管理办法》，根据公司的生产经营业绩以及个人任期及年度经营业绩考核结果由董事会确定。

## 八、是否披露内部控制自我评价报告

√适用 □不适用

公司第五届董事会第二十三次会议审议通过了《关于公司 2020 年度内部控制评价报告》，报告全文于 2021 年 4 月 30 日披露在上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

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

公司聘请致同会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2020 年度财务报告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，报告全文于 2021 年 4 月 30 日披露在上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

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

## 第九节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

### 一、公司债券基本情况

单位：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
中国长江电力股份有限公司公开发行 2016 年公司债券(第一期)	16 长电 01	136762.SH	2016-10-17	2026-10-17	3,000,000,000	3.35	每年付息 1 次, 到期还本	上海证券交易所
中国长江电力股份有限公司公开发行 2018 年公司债券(第一期)	18 长电 01	143188.SH	2018-07-26	2021-07-26	2,500,000,000	4.19	每年付息 1 次, 到期还本	上海证券交易所
中国长江电力股份有限公司公开发行 2018 年公司债券(第二期)	18 长电 02	143825.SH	2018-09-27	2021-09-27	2,350,200,000	3.15 <sup>11</sup>	每年付息 1 次, 到期还本	上海证券交易所
中国长江电力股份有限公司公开发行 2019 年公司	19 长电 01	155177.SH	2019-02-19	2022-02-19	3,000,000,000	3.45	每年付息 1 次, 到期还本	上海证券交易所

<sup>11</sup>公司于 2018 年 9 月 27 日完成 18 长电 02 发行，本期债券发行规模 30 亿元，发行票面利率为 3.88%。根据《中国长江电力股份有限公司公开发行 2018 年公司债券（第二期）募集说明书》中关于发行人调整票面利率选择权的约定，公司有权决定是否在本期债券存续期的第 1 个计息年度末调整本期债券第 2 个计息年度的票面利率，并有权决定是否在存续期的第 2 个计息年度末调整本期债券第 3 个计息年度的票面利率。公司于 2020 年 8 月 31 日披露了《中国长江电力股份有限公司公开发行 2018 年公司债券（第二期）2020 年票面利率调整公告》，将本期债券第 3 年的票面利率调整为 3.15%，即本期债券当期票面利率为 3.15%；公司于 2020 年 11 月 2 日披露了《中国长江电力股份有限公司公开发行 2018 年公司债券（第二期）2020 年债券转售实施结果公告》，本期债券回售金额 1,764,800,000 元，完成转售债券金额 1,115,000,000 元，注销未转售债券金额 649,800,000 元。

债券(第一期)								
中国长江电力股份有限公司公开发行 2019 年公司债券(第二期)	19 长电 02	155674.SH	2019-09-04	2024-09-04	2,000,000,000	3.80	每年付息 1 次, 到期还本	上海证券交易所
中国长江电力股份有限公司公开发行 2019 年公司债券(第三期)	19 长电 03	163052.SH	2019-12-06	2022-12-06	2,000,000,000	3.49	每年付息 1 次, 到期还本	上海证券交易所
中国长江电力股份有限公司公开发行 2020 年公司债券(第一期)(品种一)	20 长电 01	163096.SH	2020-01-08	2023-01-08	1,500,000,000	3.37	每年付息 1 次, 到期还本	上海证券交易所
中国长江电力股份有限公司公开发行 2020 年公司债券(第一期)(品种二)	20 长电 02	163097.SH	2020-01-08	2025-01-08	500,000,000	3.70	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

报告期内, 公司按时支付“16 长电 01”“18 长电 01”“18 长电 02”“19 长电 01”“19 长电 02”和“19 长电 03”存续期内第四年、第二年、第二年、第一年、第一年和第一年利息, 按时兑付了“17 长电 01”本息。报告期内“20 长电 01”和“20 长电 02”未到付息兑付日期, 无付息兑付情况发生。

#### 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	中信证券股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦 22 层
	联系人	陈小东
	联系电话	010-60837028
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	北京东城区朝阳门内大街南竹杆胡同 2 号银河 SOHO 6 号楼

#### 其他说明:

√适用 □不适用

报告期内, 公司发行的各期公司债券受托管理未发生变更, 资信评级机构由中诚信证券评估有限公司变更为中诚信国际信用评级有限公司。

经中国证监会批准, 中诚信证券评估有限公司自 2020 年 2 月 26 日起不再从事证券市场资信评级业务, 其承做的证券市场资信业务由中诚信国际信用评级有限责任公司承继。本次资信评级机构变更不会对投资者产生不利影响。

## 三、公司债券募集资金使用情况

√适用 □不适用

募集资金已按募集说明书承诺的用途使用。

#### 四、公司债券评级情况

√适用 □不适用

预计最新跟踪评级的时间为 2021 年 6 月 30 日之前，披露地点为上海证券交易所网站。报告期内，公司委托中诚信国际信用评级有限公司对公司进行主体评级，对“16 长电 01”“17 长电 01”“18 长电 01”“18 长电 02”“19 长电 01”“19 长电 02”“19 长电 03”“20 长电 01”和“20 长电 02”进行债项评级。中诚信国际信用评级有限公司维持公司主体评级为 AAA，评级展望稳定；给予“16 长电 01”“17 长电 01”“18 长电 01”“18 长电 02”“19 长电 01”“19 长电 02”“19 长电 03”“20 长电 01”和“20 长电 02”债项评级为 AAA；公司评级结果稳定，未发生变化。AAA 评级表示受评对象偿还债务的能力极强，基本不受不利经济环境的影响，违约风险极低。

#### 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

报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况未发生变更。

#### 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

已按要求披露 2019 年度受托管理事务报告，披露地址为上海证券交易所网站。受托管理人在履行职责时不存在利益冲突。

#### 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 (%)
息税折旧摊销前利润	49,260,397,415.55	43,886,978,391.20	12.24
流动比率	0.19	0.20	-5.00
速动比率	0.18	0.19	-5.26
资产负债率 (%)	46.10	49.40	-6.69
EBITDA 全部债务比	3.10	3.34	-7.19
利息保障倍数	7.28	6.12	18.95
现金利息保障倍数	10.09	8.98	12.36
EBITDA 利息保障倍数	9.53	8.44	12.91
贷款偿还率 (%)	100	100	0.00
利息偿付率 (%)	100	100	0.00

#### 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

2020 年公司按期完成“19 长电 CP001”“19 长电 CP002”“19 长电 CP003”“19 长电 SCP005”“20 长电 SCP001”“20 长电 SCP002”“20 长电 SCP003”和“20 长电 SCP004”到期兑付，以及“02 三峡债”“03 三峡债”“15 长电 MTN001”“16 长电 MTN001”“16 长江电力 MTN002”“18 长电 MTN001”“19 长电 MTN001”和“19 长电 MTN002”付息，上述债券和债务融资工具的还本付息金额合计约 198.23 亿元。



#### 十、公司报告期内的银行授信情况

适用 不适用

报告期内获得银行授信 1917 亿元，年末银行授信余额 1617.23 亿元；报告期内共偿还各类贷款 785.48 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，公司履行了公司债券募集说明书的相关约定，保护了债券投资者利益。

#### 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

## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

√适用 □不适用

XYZH/2021BJAA30771

中国长江电力股份有限公司全体股东：

#### 一、 审计意见

我们审计了中国长江电力股份有限公司（以下简称长江电力公司或贵公司）财务报表，包括2020年12月31日的合并及母公司资产负债表，2020年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，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，公允反映了长江电力公司2020年12月31日的合并及母公司财务状况以及2020年度的合并及母公司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，我们独立于长江电力公司，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。

营业成本准确性	
关键审计事项	审计中的应对
<p>如合并财务报表附注七、61所述，贵公司于2020年度共发生营业成本211.49亿元，占利润总额的比例为65.16%，主要构成为生产用固定资产的折旧费用、财政规费等，该等金额对财务报表影响重大；</p> <p>基于上述原因，我们将营业成本准确性列为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的主要审计程序：</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>—对重要的生产用固定资产进行实地观察和监盘；</li> <li>—运用重新测算等方法，检查计入营业成本的固定资产折旧和财政规费等金额的准确性；</li> <li>—采用分析性复核的方法，并结合固定资产、在建工程等科目的审计分析本年营业成本的合理性。</li> </ul>
非同一控制下企业合并	

关键审计事项	审计中的应对
<p>如合并财务报表附注三与附注七、26 所述，贵公司 2020 年 4 月 24 日以 36.02 亿美元的对价收购了 Sempra Americas Bermuda Ltd.（现已更名为 Andes Bermuda Ltd.，以下简称“AB 公司”）与 Peruvian Opportunity Company S. A. C.（以下简称“POC 公司”）100% 的股权（AB 公司与 POC 公司以下简称“秘鲁公司”），并聘请了第三方中介机构对收购基准日秘鲁公司的可辨认资产和负债的公允价值进行了估值。截至 2020 年 12 月 31 日，本次非同一控制下企业合并产生商誉约 10.10 亿元，识别出的输配电业务特许经营权约 202.27 亿元计入无形资产。</p> <p>该股权购买交易涉及非同一控制下企业合并中对并购日的判断、并购日可辨认资产和负债的公允价值计量、商誉的计量以及相关合并事项的会计处理，上述事项金额重大且涉及管理层的估计和判断。</p> <p>基于上述原因，我们将非同一控制下企业合并列为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的主要审计程序：</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>—获取并复核收购秘鲁公司的交易协议、合并价款的支付情况，并复核贵公司对并购日的判断；</li> <li>—评价公司聘请的第三方中介机构的客观性、独立性、专业胜任能力；</li> <li>—复核并购日秘鲁公司可辨认资产和负债的公允价值估值所采用的方法、假设和重要参数的合理性；</li> <li>—复核公司划分资产组的合理性与商誉的计量及企业合并会计处理的准确性；</li> <li>—评估本次收购在财务报表中披露的充分性。</li> </ul>

#### 四、 其他信息

长江电力公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括长江电力公司 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，管理层负责评估长江电力公司的持续经营能力，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长江电力公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督长江电力公司的财务报告过程。

## 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，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（3） 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4） 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对长江电力公司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长江电力公司不能持续经营。

（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） 就长江电力公司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。

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：詹军

（项目合伙人）

中国注册会计师：邱欣

中国 北京

二〇二一年四月二十九日

## 二、财务报表

### 合并资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1	9,231,213,791.79	7,323,452,880.02
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		17,673,000.00	2,560,000.00
应收账款	5	3,650,048,602.74	2,944,436,813.72
应收款项融资			
预付款项	7	48,859,512.50	14,453,284.98

应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	8	497,300,115.36	68,071,011.56
其中：应收利息			
应收股利		45,473,100.00	50,045,000.00
买入返售金融资产			
存货	9	282,060,444.83	222,400,775.52
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	13	948,456,661.57	459,771,956.64
流动资产合计		14,675,612,128.79	11,035,146,722.44
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资	14	1,139,169,084.08	1,148,277,903.43
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	17	50,424,131,310.62	40,258,231,503.89
其他权益工具投资	18	3,609,195,163.56	4,432,380,427.04
其他非流动金融资产	19	4,713,666,463.26	5,812,035,941.91
投资性房地产	20	125,275,104.17	27,552,840.37
固定资产	21	231,119,863,354.48	226,291,965,212.17
在建工程	22	2,993,468,500.20	6,880,639,435.66
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	26	20,614,325,419.64	191,462,744.50
开发支出			
商誉	28	1,010,349,814.92	
长期待摊费用		1,205,923.35	1,742,787.89
递延所得税资产	30	385,247,857.13	369,173,036.54
其他非流动资产		15,586,434.83	34,272,485.05
非流动资产合计		316,151,484,430.24	285,447,734,318.45
资产总计		330,827,096,559.03	296,482,881,040.89
<b>流动负债：</b>			
短期借款	32	24,057,628,342.50	21,308,000,000.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	33	640,897,029.23	768,403,141.10
衍生金融负债			
应付票据		26,658,209.68	18,701,549.83
应付账款	36	867,671,236.16	86,819,605.55
预收款项	37	33,980,139.67	9,164,940.98
合同负债		48,910.52	
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	39	219,231,174.29	120,539,909.11
应交税费	40	4,235,444,499.44	2,106,242,913.91
其他应付款	41	16,960,189,786.68	21,042,264,353.26
其中：应付利息		1,091,987,201.14	897,073,966.87
应付股利		36,473,316.08	
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	43	23,924,325,034.79	2,499,762,842.57
其他流动负债	44	7,500,533,260.58	7,998,650,574.74
流动负债合计		78,466,607,623.54	55,958,549,831.05
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	45	14,447,141,791.44	24,600,000,000.00
应付债券	46	37,527,057,075.03	43,794,792,492.21
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	48	20,080,756,020.71	21,232,945,436.94
长期应付职工薪酬			
预计负债		16,245,669.92	
递延收益		7,276,220.13	5,833,758.06
递延所得税负债	30	1,960,405,682.52	874,792,997.65
其他非流动负债			
非流动负债合计		74,038,882,459.75	90,508,364,684.86
负债合计		152,505,490,083.29	146,466,914,515.91
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	53	22,741,859,230.00	22,000,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	56,928,124,174.94	44,364,313,786.27
减：库存股			
其他综合收益	57	313,556,807.71	2,352,431,567.60
专项储备			
盈余公积	59	24,319,522,433.93	24,319,522,433.93
一般风险准备			
未分配利润	60	67,815,084,345.02	56,473,906,836.25
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		172,118,146,991.60	149,510,174,624.05
少数股东权益		6,203,459,484.14	505,791,900.93
所有者权益（或股东权益）合计		178,321,606,475.74	150,015,966,524.98
负债和所有者权益（或股东权益）总计		330,827,096,559.03	296,482,881,040.89

法定代表人：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

会计机构负责人：张娜

## 母公司资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位:中国长江电力股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注十七	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
<b>流动资产:</b>			
货币资金		3,978,908,570.72	4,195,981,088.98
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		16,800,000.00	2,300,000.00
应收账款	1	1,681,426,962.93	1,640,765,860.31
应收款项融资			
预付款项		21,721,249.03	13,370,253.30
其他应收款	2	382,249,508.06	67,315,820.17
其中: 应收利息			
应收股利		45,473,100.00	50,045,000.00
存货		148,625,915.93	128,785,215.82
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		400,005,769.04	315,531,193.73
流动资产合计		6,629,737,975.71	6,364,049,432.31
<b>非流动资产:</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	103,001,611,185.89	78,052,733,566.35
其他权益工具投资		3,217,073,876.83	3,912,606,164.86
其他非流动金融资产		3,535,850,527.86	4,255,519,358.34
投资性房地产		26,460,352.37	27,552,840.37
固定资产		91,912,217,948.12	95,931,292,255.59
在建工程		464,366,936.37	946,462,767.36
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		195,210,484.09	89,336,000.23
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		73,320,614.32	98,251,997.77
其他非流动资产		15,586,434.83	34,272,485.05
非流动资产合计		202,441,698,360.68	183,348,027,435.92
资产总计		209,071,436,336.39	189,712,076,868.23
<b>流动负债:</b>			
短期借款		10,850,000,000.00	4,920,000,000.00
交易性金融负债			



衍生金融负债			
应付票据		25,618,826.08	18,701,549.83
应付账款		42,133,196.84	49,275,071.09
预收款项		8,788,393.38	8,788,393.37
合同负债			
应付职工薪酬		82,124,919.31	97,805,901.99
应交税费		2,689,038,478.78	1,018,564,145.60
其他应付款		1,627,706,272.34	4,082,085,127.73
其中：应付利息		902,865,871.52	837,531,967.98
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		20,453,152,452.60	2,499,762,842.57
其他流动负债		7,500,526,902.22	7,998,650,574.74
流动负债合计		43,279,089,441.55	20,693,633,606.92
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		7,000,000,000.00	17,600,000,000.00
应付债券		34,948,377,070.45	40,439,102,884.09
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		715,444,884.34	902,756,097.24
其他非流动负债			
非流动负债合计		42,663,821,954.79	58,941,858,981.33
负债合计		85,942,911,396.34	79,635,492,588.25
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		22,741,859,230.00	22,000,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		59,502,183,193.81	46,906,964,332.39
减：库存股			
其他综合收益		1,820,853,213.49	2,502,766,455.34
专项储备			
盈余公积		22,934,762,401.97	22,934,762,401.97
未分配利润		16,128,866,900.78	15,732,091,090.28
所有者权益（或股东权益）合计		123,128,524,940.05	110,076,584,279.98
负债和所有者权益（或股东权益）总计		209,071,436,336.39	189,712,076,868.23

法定代表人：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

会计机构负责人：张娜

## 合并利润表

2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注七	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入		57,783,367,039.83	49,874,086,874.95
其中:营业收入	61	57,783,367,039.83	49,874,086,874.95
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		28,776,077,425.53	25,959,547,802.90
其中:营业成本	61	21,149,454,266.44	18,697,294,123.93
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	62	1,192,929,347.63	1,168,814,152.25
销售费用	63	115,417,318.42	27,792,136.69
管理费用	64	1,292,798,651.45	813,629,745.43
研发费用	65	39,568,009.51	41,066,919.32
财务费用	66	4,985,909,832.08	5,210,950,725.28
其中:利息费用		5,166,955,172.60	5,200,957,545.39
利息收入		100,213,191.69	71,556,891.30
加:其他收益	67	5,886,834.66	2,606,789.45
投资收益(损失以“-”号填列)	68	4,052,756,076.57	3,074,753,621.99
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		3,182,977,402.41	2,077,234,391.59
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)	70	-172,887,058.21	-26,947,041.04
信用减值损失(损失以“-”号填列)	71	-1,492,867.05	3,342,701.66
资产减值损失(损失以“-”号填列)	72	-17,737,932.85	-35,595,283.18
资产处置收益(损失以“-”号填列)	73	22,038,670.15	26,792.08
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		32,895,853,337.57	26,932,726,653.01
加:营业外收入	74	50,968,275.16	29,219,094.32
减:营业外支出	75	491,280,818.61	334,933,992.54
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		32,455,540,794.12	26,627,011,754.79

减：所得税费用	76	5,949,278,995.30	5,059,564,654.60
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		26,506,261,798.82	21,567,447,100.19
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		26,506,261,798.82	21,567,447,100.19
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)		26,297,890,222.70	21,543,493,635.57
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		208,371,576.12	23,953,464.62
六、其他综合收益的税后净额		-2,342,891,062.80	407,999,197.81
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1.不能重分类进损益的其他综合收益		-618,339,810.10	251,672,950.90
(1)重新计量设定受益计划变动额			
(2)权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3)其他权益工具投资公允价值变动			
(4)企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益		-1,416,282,339.65	155,102,262.24
(1)权益法下可转损益的其他综合收益			
(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			
		-308,268,913.05	1,223,984.67
七、综合收益总额		24,163,370,736.02	21,975,446,298.00
(一)归属于母公司所有者的综合收益总额			
		24,263,268,072.95	21,950,268,848.71
(二)归属于少数股东的综合收益总额			
		-99,897,336.93	25,177,449.29
八、每股收益：			
(一)基本每股收益(元/股)			
		1.1853	0.9792
(二)稀释每股收益(元/股)			
		1.1853	0.9792

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：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

会计机构负责人：张娜

## 母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	4	28,904,856,391.56	25,543,879,408.36
减：营业成本	4	8,931,263,633.65	9,180,512,555.71
税金及附加		455,436,526.45	444,095,537.49
销售费用		15,935,883.90	13,040,013.62
管理费用		640,685,662.72	469,739,955.76
研发费用		27,873,504.45	33,182,530.97
财务费用		2,997,856,378.73	2,776,197,071.16
其中：利息费用		3,042,612,320.94	2,799,073,815.23
利息收入		46,510,946.37	49,078,803.92
加：其他收益		3,213,340.84	1,227,811.32
投资收益（损失以“-”号填列）	5	3,739,463,466.11	2,709,620,090.44
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,072,615,088.68	1,956,213,738.27
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）		-209,840,546.90	292,704,083.17
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-350,732.57	472,724.55
资产减值损失（损失以“-”号填列）		2,874,293.16	-13,136,165.82
资产处置收益（损失以“-”号填列）		22,067,694.01	10,769.12
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		19,393,232,316.31	15,618,011,056.43
加：营业外收入		50,769,195.13	27,852,846.92
减：营业外支出		203,146,732.61	52,629,588.57
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		19,240,854,778.83	15,593,234,314.78
减：所得税费用		3,885,963,636.63	3,384,402,803.96
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		15,354,891,142.20	12,208,831,510.82
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		15,354,891,142.20	12,208,831,510.82
（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		-679,063,249.48	289,048,452.22
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-518,292,306.81	192,298,455.67
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		3,356,909.21	41,568,789.15

综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-521,649,216.02	150,729,666.52
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		-160,770,942.67	96,749,996.55
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-160,770,942.67	96,749,996.55
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		14,675,827,892.72	12,497,879,963.04
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：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

会计机构负责人：张娜

## 合并现金流量表

2020年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	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		65,699,895,013.35	56,423,104,095.88
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			
收到其他与经营活动有关的	78	528,865,293.99	196,076,781.07

现金			
经营活动现金流入小计		66,228,760,307.34	56,619,180,876.95
购买商品、接受劳务支付的现金		9,499,436,962.27	4,970,935,679.15
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		2,610,978,872.63	1,681,923,377.15
支付的各项税费		12,180,759,493.47	12,971,173,075.60
支付其他与经营活动有关的现金	78	900,720,578.57	530,729,174.77
经营活动现金流出小计		25,191,895,906.94	20,154,761,306.67
经营活动产生的现金流量净额		41,036,864,400.40	36,464,419,570.28
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		91,515,324,035.50	74,479,542,574.14
取得投资收益收到的现金		1,588,089,130.39	1,401,270,454.59
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		11,688,319.11	12,178,908.70
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		93,115,101,485.00	75,892,991,937.43
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,627,862,822.44	2,716,832,699.30
投资支付的现金		101,333,734,312.21	79,807,613,734.58
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		24,000,543,409.77	
支付其他与投资活动有关的现金	78	190,217,371.81	
投资活动现金流出小计		129,152,357,916.23	82,524,446,433.88
投资活动产生的现金流量净额		-36,037,256,431.23	-6,631,454,496.45
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		14,931,906,615.82	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,476,545,673.69	
取得借款收到的现金		99,092,695,765.97	87,122,964,416.74
收到其他与筹资活动有关的现金	78	5,974,723,001.24	

筹资活动现金流入小计		119,999,325,383.03	87,122,964,416.74
偿还债务支付的现金		95,990,337,350.22	81,704,081,939.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		19,291,552,358.96	18,643,807,212.31
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		108,579,541.22	2,592,739.85
支付其他与筹资活动有关的现金	78	7,724,761,705.94	14,648,665,135.50
筹资活动现金流出小计		123,006,651,415.12	114,996,554,286.81
筹资活动产生的现金流量净额		-3,007,326,032.09	-27,873,589,870.07
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-86,009,125.31	24,080,600.22
五、现金及现金等价物净增加额	79	1,906,272,811.77	1,983,455,803.98
加：期初现金及现金等价物余额	79	7,317,940,980.02	5,334,485,176.04
六、期末现金及现金等价物余额	79	9,224,213,791.79	7,317,940,980.02

法定代表人：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

会计机构负责人：张娜

## 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
<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		32,127,048,335.16	28,830,424,910.03
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		173,211,165.88	151,673,005.61
经营活动现金流入小计		32,300,259,501.04	28,982,097,915.64
购买商品、接受劳务支付的现金		3,218,720,948.02	2,713,810,036.23
支付给职工及为职工支付的现金		1,466,666,561.48	1,125,997,660.82
支付的各项税费		6,177,649,094.80	7,658,032,625.87
支付其他与经营活动有关的现金		410,422,370.54	336,177,375.67
经营活动现金流出小计		11,273,458,974.84	11,834,017,698.59
经营活动产生的现金流量净额		21,026,800,526.20	17,148,080,217.05
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		80,987,493,485.00	56,365,021,388.44
取得投资收益收到的现金		1,368,418,342.85	1,171,410,900.13
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		11,688,319.11	12,170,157.00
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		82,367,600,146.96	57,548,602,445.57
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		633,486,211.31	503,748,784.49
投资支付的现金		105,645,041,990.10	62,619,343,108.07
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		106,278,528,201.41	63,123,091,892.56
投资活动产生的现金流量净额		-23,910,928,054.45	-5,574,489,446.99
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		13,305,360,942.13	
取得借款收到的现金		43,516,491,323.20	55,706,082,619.74
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		56,821,852,265.33	55,706,082,619.74
偿还债务支付的现金		36,234,800,000.00	48,990,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		17,937,278,417.40	17,426,803,608.00
支付其他与筹资活动有关的现金		32,351,234.50	44,053,650.01
筹资活动现金流出小计		54,204,429,651.90	66,460,857,258.01
筹资活动产生的现金流量净额		2,617,422,613.43	-10,754,774,638.27
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		49,632,396.56	18,126,171.38
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-217,072,518.26	836,942,303.17
加：期初现金及现金等价物余额		4,195,981,088.98	3,359,038,785.81
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		3,978,908,570.72	4,195,981,088.98

法定代表人：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

会计机构负责人：张娜



**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	本期												
	归属于母公司所有者权益									少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积			一般风险准备	未分配利润
优先股		永续债	其他										
一、上年年末余额	22,000,000,000.00				44,364,313,786.27		2,352,431,567.60		24,319,522,433.93		56,473,906,836.25	505,791,900.93	150,015,966,524.98
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	22,000,000,000.00				44,364,313,786.27		2,352,431,567.60		24,319,522,433.93		56,473,906,836.25	505,791,900.93	150,015,966,524.98
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	741,859,230.00				12,563,810,388.67		-2,038,874,759.89				11,341,177,508.77	5,697,667,583.21	28,305,639,950.76
(一) 综合收益总额							-2,034,622,149.75				26,297,890,222.70	-99,897,336.93	24,163,370,736.02
(二) 所有者投入和减少资本	741,859,230.00				12,562,562,126.53							5,913,416,400.70	19,217,837,757.23
1. 所有者投入的普通股	741,859,230.00				12,562,562,126.53							1,444,847,184.99	14,749,268,541.52
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												4,468,569,215.71	4,468,569,215.71
(三) 利润分配											-14,960,000,000.00	-115,806,445.47	-15,075,806,445.47

2020 年年度报告

1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配										-14,960,000,000.00	-115,806,445.47	-15,075,806,445.47	
4. 其他													
（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										-4,252,610.14	4,252,610.14		
6. 其他													
（五）专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
（六）其他										1,248,262.14	-965,324.07	-45,035.09	237,902.98
四、本期期末余额	22,741,859,230.00				56,928,124,174.94		313,556,807.71		24,319,522,433.93		67,815,084,345.02	6,203,459,484.14	178,321,606,475.74

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
优先股		永续债	其他										
一、上年年末余额	22,000,000,000.00				44,295,503,166.39		3,187,914,292.67		24,319,522,433.93		48,400,469,257.13	481,143,916.91	142,684,553,067.03

2020 年年度报告

加：会计政策变更					-543,118,753.60			561,377,843.66	6,742.18	18,265,832.24
前期差错更正										
同一控制下企业合并										
其他										
二、本年期初余额	22,000,000,000.00			44,295,503,166.39	2,644,795,539.07	24,319,522,433.93		48,961,847,100.79	481,150,659.09	142,702,818,899.27
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				68,810,619.88	-292,363,971.47			7,512,059,735.46	24,641,241.84	7,313,147,625.71
（一）综合收益总额					406,775,213.14			21,543,493,635.57	25,177,449.29	21,975,446,298.00
（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								-14,960,000,000.00	-2,592,739.85	-14,962,592,739.85
1. 提取盈余公积										
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配								-14,960,000,000.00	-2,592,739.85	-14,962,592,739.85
4. 其他										
（四）所有者权益内部结转					-699,139,184.61			699,139,184.61		
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										

2020 年年度报告

动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益						-699,139,184.61				699,139,184.61		
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他					68,810,619.88					229,426,915.28	2,056,532.40	300,294,067.56
四、本期期末余额	22,000,000,000.00				44,364,313,786.27		2,352,431,567.60		24,319,522,433.93	56,473,906,836.25	505,791,900.93	150,015,966,524.98

法定代表人：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

会计机构负责人：张娜

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	本期										
	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	22,000,000,000.00				46,906,964,332.39		2,502,766,455.34		22,934,762,401.97	15,732,091,090.28	110,076,584,279.98
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	22,000,000,000.00				46,906,964,332.39		2,502,766,455.34		22,934,762,401.97	15,732,091,090.28	110,076,584,279.98
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	741,859,230.00				12,595,218,861.42		-681,913,241.85			396,775,810.50	13,051,940,660.07
（一）综合收益总额							-679,063,249.48			15,354,891,142.20	14,675,827,892.72
（二）所有者投入和减少资本	741,859,230.00				12,562,562,126.53						13,304,421,356.53
1. 所有者投入的普通股	741,859,230.00				12,562,562,126.53						13,304,421,356.53
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											

2020 年年度报告

4. 其他															
(三) 利润分配											-14,960,000,000.00	-14,960,000,000.00			
1. 提取盈余公积															
2. 对所有者(或股东)的分配											-14,960,000,000.00	-14,960,000,000.00			
3. 其他															
(四) 所有者权益内部结转											2,849,992.37	2,849,992.37			
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											-2,849,992.37	2,849,992.37			
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他											32,656,734.89	-965,324.07			
四、本期末余额	22,741,859,230.00										59,502,183,193.81	1,820,853,213.49	22,934,762,401.97	16,128,866,900.78	123,128,524,940.05

项目	上期										
	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	22,000,000,000.00				46,853,868,130.51		3,240,207,021.24		22,934,762,401.97	17,223,756,309.16	112,252,593,862.88
加：会计政策变更							-327,349,833.51			330,937,170.41	3,587,336.90
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	22,000,000,000.00				46,853,868,130.51		2,912,857,187.73		22,934,762,401.97	17,554,693,479.57	112,256,181,199.78
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					53,096,201.88		-410,090,732.39			-1,822,602,389.29	-2,179,596,919.80
(一) 综合收益总额							289,048,452.22			12,208,831,510.82	12,497,879,963.04
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											

## 2020 年年度报告

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									-14,960,000,000.00	-14,960,000,000.00
1. 提取盈余公积										
2. 对所有者（或股东）的分配									-14,960,000,000.00	-14,960,000,000.00
3. 其他										
(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									-699,139,184.61	699,139,184.61
6. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他									53,096,201.88	229,426,915.28
四、本期期末余额	22,000,000,000.00				46,906,964,332.39		2,502,766,455.34		22,934,762,401.97	15,732,091,090.28
										110,076,584,279.98

法定代表人：雷鸣山

主管会计工作负责人：詹平原

会计机构负责人：张娜

### 三、公司基本情况

#### 1. 公司概况

√适用 □不适用

中国长江电力股份有限公司（以下简称“本公司”）系中国长江三峡集团有限公司（原中国长江三峡工程开发总公司，以下简称“中国三峡集团”）作为主发起人，联合华能国际电力股份有限公司、中国核工业集团有限公司、中国石油天然气集团有限公司、中国葛洲坝水利水电工程集团有限公司、长江水利委员会长江勘测规划设计院等五家发起人，以发起方式设立的股份有限公司。本公司于 2002 年 9 月 23 日经原国家经贸委“国经贸企改[2002]700 号文”批准设立，并于 2002 年 11 月 4 日在国家工商行政管理总局办理了工商登记手续。

经中国证券监督管理委员会批准，本公司以募集方式向社会公开发行 A 股股票并于 2003 年 11 月 18 日在上海证券交易所上市交易。

2009 年，根据本公司 2009 年度第一次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会核准，本公司实施重大资产重组，收购三峡工程发电资产及 5 家辅助生产专业化公司股权。

2016 年 3 月 25 日，经中国证券监督管理委员会核准，公司发行股份购买资产并募集配套资金。本公司向中国三峡集团、四川省能源投资集团有限责任公司、云南省能源投资集团有限公司发行股份合计 3,500,000,000 股，收购其合计持有的三峡金沙江川云水电开发有限公司 100%股权；同时，向平安资产管理有限责任公司、阳光人寿保险股份有限公司、中国人寿保险股份有限公司、广州发展集团股份有限公司、太平洋资产管理有限责任公司、新加坡政府投资有限公司（GIC Private Limited）、上海重阳战略投资有限公司 7 名投资者非公开发行股票 2,000,000,000 股。上述股份发行完成后，本公司总股本变更为 22,000,000,000 股。

本公司领取国家工商行政管理总局核发的 91110000710930405L 号企业法人营业执照，法定代表人为雷鸣山，注册地为北京。

本公司于 2020 年 10 月 19 日完成发行全球存托凭证（Global Depository Receipts，以下简称“GDR”），共计 74,185,923 份，募集资金总额约 19.63 亿美元，并在伦敦证券交易所上市，其中每份 GDR 代表 10 股公司 A 股股票，相应新增基础 A 股股票 741,859,230 股。

截止 2020 年 12 月 31 日，本公司累计发行股本总数 2,274,185.92 万股。

本公司控股股东为中国三峡集团，主要子公司包括：

- 1、长电资本控股有限责任公司（原北京长电创新投资管理有限公司，以下简称“长电资本”）；
- 2、中国长电国际（香港）有限公司（以下简称“长电国际”）；
- 3、三峡金沙江川云水电开发有限公司（以下简称“川云公司”）；
- 4、三峡电能有限公司（以下简称“三峡电能”）。

本公司属发电行业，主要产品或服务为电力生产、经营和投资、电力生产技术咨询。

## 2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本期纳入合并范围的主体共 27 户，详见本附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

本公司于 2020 年 4 月 24 日以现金购买的方式取得 Sempra Americas Bermuda Ltd.（现已更名为 Andes Bermuda Ltd.，以下简称“AB 公司”）100%股权以及 Peruvian Opportunity Company S.A.C.（以下简称“POC 公司”）约 50.00000069%股权，其中 POC 公司剩余约 49.99999931%的股权由 AB 公司持有（AB 公司与 POC 公司以下简称“秘鲁公司”）。具体情况详见本附注“八、合并范围的变更”。

## 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基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

### 2. 持续经营

适用 不适用

本公司对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。本公司有近期获利经营的历史且有财务资源支持，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

### 1. 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

### 2. 会计期间

本公司的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

### 3. 营业周期

适用 不适用

本公司的营业周期为 12 个月。

### 4. 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

### 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



本公司作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本公司在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。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；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的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，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，将其差额计入合并当期营业外收入。

## 6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

本公司将所有控制的子公司及结构化主体纳入合并财务报表范围。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本公司取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

本公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净

资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，如果处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的投资损益。

## 7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 不适用

本公司的合营安排为合营企业。

## 8. 现金及现金等价物的确定标准

本公司现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过3个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且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

### (1) 外币交易

本公司外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

### (2) 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率（或实际情况）折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率（或实际情况）折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

## 10. 金融工具

√适用 不适用

本公司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。

### (1) 金融资产

#### 1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，将金融资产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、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①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。②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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；以摊余成本进行后续计量。除被指定为被套期项目的，按照实际利率法摊销初始金额与到期金额之间的差额，其摊销、减值、汇兑损益以及终止确认时产生的利得或损失，计入当期损益。本公司划分为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款及债权投资等。

本公司按照实际利率法确认利息收入。利息收入根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。

本公司将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。该指定一经作出，不得撤销。本公司指定的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；除了获得股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。本公司将此类权益工具投资列报为其他权益工具投资。

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和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之外的金融资产。本公司将其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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用直接计入当期损益。此类金融资产的利得或损失，计入当期损益。本公司将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，且自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列报为其他非流动金融资产。

本公司在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该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。

## 2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本公司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；③该金融资产已转移，虽然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，但是放弃了对该金融资产控制。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值，与因转移而收到的对价及原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和，与分摊的前述账面金额的差额计入当期损益。

### 3) 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等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

于每个资产负债表日，本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收账款，单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收账款或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

#### ① 应收票据

组合：银行承兑汇票

#### ② 应收账款

组合 1：大水电业务款项

组合 2：秘鲁公司款项

组合 3：其他款项

### ③ 其他应收款

组合 1: 应收股利

组合 2: 秘鲁公司款项

组合 3: 其他款项

对于划分为组合的应收票据，本公司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，通过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。

对于划分为组合的应收账款，本公司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，通过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。

对于划分为组合的其他应收款，本公司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，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本公司在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

## (2) 金融负债

### 1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

本公司的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

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。按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

### 2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。公司与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。公司对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

### （3）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本公司以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的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；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本公司优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

### （4）金融资产和金融负债的抵销

本公司的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）本公司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；（2）本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

### （5）金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本公司按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。（2）如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本公司须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本公司自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本公司在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了公司成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果公司作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本公司计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

## (6) 可交换债券

本公司发行的同时包含负债和交换选择权的可交换债券，初始确认时进行分拆，分别予以确认。其中，以负债部分所包含的本金和利息来换取本公司持有的金融资产来进行结算的交换选择权，作为交易性金融负债列报。

初始确认时，负债部分采用债券现金流折现的方法确定其公允价值，交换权部分采用百慕大看涨期权的方式由期权二叉树的方法确定其公允价值。可交换债券负债部分价值和交换选择权的价值分别以负债部分的公允价值和交换选择权的公允价值占负债部分公允价值和交换选择权的公允价值之和的比例在整体发行价格中进行分配。

后续计量时，可交换债券负债部分采用实际利率法按摊余成本计量，划分为金融负债的交换选择权的价值继续保留在负债。可交换债券到期或交换时不产生损失或收益。

发行可交换债券发生的交易费用，在负债成份和交换选择权成份之间按照各自的相对公允价值进行分摊。与交换选择权成份相关的交易费用直接计入当期损益；与负债成份相关的交易费用计入负债的账面价值，并采用实际利率法于可交换债券的期限内进行摊销。

### 11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

### 12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

### 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

本公司存货主要包括原材料、周转材料、备品备件、低值易耗品、库存商品等。

存货实行永续盘存制，存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出时按加权平均法、个别认定法计价。

期末对存货进行全面清查后，按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，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；需要经过加工的材料存货，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；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

## 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

本公司长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

本公司对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。



本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50% 的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位 20% 以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为本公司的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，在合并日，根据合并后享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资成本处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前持有的股权采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。购买日之前持有的股权采用公允价值核算的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在合并日转入当期投资损益。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；公司如有以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，应根据相关企业会计准则的规定并结合公司的实际情况披露确定投资成本的方法。

本公司对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则的有关规定核算，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期投资损益。

本公司对于分步处置股权至丧失控股股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

## 22. 投资性房地产

### (1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

本公司投资性房地产为已出租的房屋建筑物及土地，采用成本模式计量。

本公司投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	8-50	0-3	1.94-12.50

秘鲁公司投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	80	--	1.25
土地	永久	--	--

## 23. 固定资产

### (1). 确认条件

√适用 □不适用

本公司固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年，单位价值较高的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本公司、且其成本能够可靠计量时予以确认。本公司固定资产包括挡水建筑物、房屋及建筑物、机器设备、电子设备、运输设备、办公设备、土地及其他等。

本公司除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，对所有固定资产计提折旧。本公司对挡水建筑物、房屋及建筑物、机器设备、运输设备、办公设备计提折旧时采用平均年限法，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期费用。

### (2). 折旧方法

√适用 □不适用

本公司分类的折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
挡水建筑物	40-60	--	1.67-2.50
房屋及建筑物	8-50	0-3	1.94-12.50
机器设备	5-32	0-3	3.03-20.00
运输设备	3-10	0-3	9.70-33.33
电子及其他设备	3-12	0-3	8.08-33.33

注：挡水建筑物含葛洲坝大坝、三峡大坝、向家坝大坝、溪洛渡大坝等。

秘鲁公司固定资产折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	20-100	--	1.00-5.00
机器设备	5-60	--	1.67-20.00
运输设备	5-8	--	12.50-20.00
其他	2-20	--	5.00-50.00

本公司于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

**(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

**24. 在建工程**

适用 不适用

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

**25. 借款费用**

适用 不适用

发生的可直接归属于需要经过 1 年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或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，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果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、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除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予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

**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

本公司无形资产包括土地使用权、软件、车位使用权、特许经营权及其他等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允

的，按公允价值确定实际成本；对非同一控制下合并中取得被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在对被购买方资产进行初始确认时，按公允价值确认为无形资产。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；软件、专利技术和其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

秘鲁公司无形资产中特许经营权为使用寿命不确定的无形资产，在每个会计年度终了时，本公司对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核并进行减值测试。

本公司使用寿命有限的无形资产预计使用寿命如下：

序号	类别	预计使用寿命(年)
1	软件	3-4
2	车位使用权	40-50
3	土地使用权	30-40

秘鲁公司软件及其他无形资产预计使用寿命为 5 年。

## (2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

本公司的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；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) 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；
- (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。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出在以后期间不再确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产列报。

## 30. 长期资产减值

√适用 □不适用

本公司于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本公司进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每期末均进行减值测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

### 31. 长期待摊费用

适用 不适用

### 32. 合同负债

#### (1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

### 33. 职工薪酬

#### (1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、社会保险费及住房公积金、工会经费和职工教育经费等与获得职工提供的服务相关的支出等，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，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

#### (2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业保险费、企业年金、本公司为离退休职工提供的补充福利等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。对于设定受益计划，本公司根据预期累计福利单位法采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

本公司对设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的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，并且在后

续会计期间不转回至损益。在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

### (3). 辞退福利的会计处理方法

适用  不适用

辞退福利是指企业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给予职工的补偿。

### (4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用  不适用

其他长期职工福利是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外的其他所有职工福利。

## 34. 租赁负债

适用  不适用

## 35. 预计负债

适用  不适用

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本公司将其确认为负债：该义务是本公司承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

## 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

## 38. 收入

### (1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用  不适用

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本公司确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。预期将退还给客户的款项作为退货负债，不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，本公司属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；

②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；

③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

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。履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司会考虑下列迹象：

①本公司就该商品或服务享有现时收款权利；

②本公司已将该商品的实物转移给客户；

③本公司已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；

④客户已接受该商品或服务。

## (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

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产，但不包括政府作为企业所有者投入的资本，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本公司按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；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(1元)计量。

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，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。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本。与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。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

本公司已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分情况按照以下规定进行会计处理：

- 1) 初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值。
- 2) 存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。
- 3) 属于其他情况的，直接计入当期损益。

#### 41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

本公司递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的

资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认递延所得税资产。

## 42. 租赁

### (1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

如果租赁条款在实质上将与租赁资产所有权有关的全部风险和报酬转移给承租人，该租赁为融资租赁，其他租赁则为经营租赁。经营租赁的会计处理如下：

(1) 公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

(2) 公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

### (2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

### (3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

## 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)
财政部于 2017 年 7 月修订并发布了《企业会计准则第 14	相关会计政策变更已经本公司第五届董事会第	本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则，按准则要求进行财务报表

号——收入》(财会〔2017〕22号)(以下简称新收入准则)	十五次会议审议通过。	披露,调整期初留存收益及财务报表其他相关项目,对可比期间信息不予调整。执行上述新准则不会对公司财务报表产生实质影响。
--------------------------------	------------	--

其他说明  
无

## (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	7,323,452,880.02	7,323,452,880.02	
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	2,560,000.00	2,560,000.00	
应收账款	2,944,436,813.72	2,944,436,813.72	
应收款项融资			
预付款项	14,453,284.98	14,453,284.98	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	68,071,011.56	68,071,011.56	
其中:应收利息			
应收股利	50,045,000.00	50,045,000.00	
买入返售金融资产			
存货	222,400,775.52	222,400,775.52	
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	459,771,956.64	459,771,956.64	
流动资产合计	11,035,146,722.44	11,035,146,722.44	
<b>非流动资产:</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资	1,148,277,903.43	1,148,277,903.43	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	40,258,231,503.89	40,258,231,503.89	
其他权益工具投资	4,432,380,427.04	4,432,380,427.04	
其他非流动金融资产	5,812,035,941.91	5,812,035,941.91	
投资性房地产	27,552,840.37	27,552,840.37	

固定资产	226,291,965,212.17	226,291,965,212.17	
在建工程	6,880,639,435.66	6,880,639,435.66	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	191,462,744.50	191,462,744.50	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	1,742,787.89	1,742,787.89	
递延所得税资产	369,173,036.54	369,173,036.54	
其他非流动资产	34,272,485.05	34,272,485.05	
非流动资产合计	285,447,734,318.45	285,447,734,318.45	
资产总计	296,482,881,040.89	296,482,881,040.89	
<b>流动负债：</b>			
短期借款	21,308,000,000.00	21,308,000,000.00	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	768,403,141.10	768,403,141.10	
衍生金融负债			
应付票据	18,701,549.83	18,701,549.83	
应付账款	86,819,605.55	86,819,605.55	
预收款项	9,164,940.98	8,788,393.37	-376,547.61
合同负债		370,387.27	370,387.27
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	120,539,909.11	120,539,909.11	
应交税费	2,106,242,913.91	2,106,242,913.91	
其他应付款	21,042,264,353.26	21,042,264,353.26	
其中：应付利息	897,073,966.87	897,073,966.87	
应付股利			
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	2,499,762,842.57	2,499,762,842.57	
其他流动负债	7,998,650,574.74	7,998,656,735.08	6,160.34
流动负债合计	55,958,549,831.05	55,958,549,831.05	
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	24,600,000,000.00	24,600,000,000.00	
应付债券	43,794,792,492.21	43,794,792,492.21	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	21,232,945,436.94	21,232,945,436.94	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	5,833,758.06	5,833,758.06	

递延所得税负债	874,792,997.65	874,792,997.65	
其他非流动负债			
非流动负债合计	90,508,364,684.86	90,508,364,684.86	
负债合计	146,466,914,515.91	146,466,914,515.91	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	22,000,000,000.00	22,000,000,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	44,364,313,786.27	44,364,313,786.27	
减：库存股			
其他综合收益	2,352,431,567.60	2,352,431,567.60	
专项储备			
盈余公积	24,319,522,433.93	24,319,522,433.93	
一般风险准备			
未分配利润	56,473,906,836.25	56,473,906,836.25	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	149,510,174,624.05	149,510,174,624.05	
少数股东权益	505,791,900.93	505,791,900.93	
所有者权益（或股东权益）合计	150,015,966,524.98	150,015,966,524.98	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	296,482,881,040.89	296,482,881,040.89	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

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	4,195,981,088.98	4,195,981,088.98	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	2,300,000.00	2,300,000.00	
应收账款	1,640,765,860.31	1,640,765,860.31	
应收款项融资			
预付款项	13,370,253.30	13,370,253.30	
其他应收款	67,315,820.17	67,315,820.17	
其中：应收利息			
应收股利	50,045,000.00	50,045,000.00	
存货	128,785,215.82	128,785,215.82	
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	315,531,193.73	315,531,193.73	
流动资产合计	6,364,049,432.31	6,364,049,432.31	
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			

其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	78,052,733,566.35	78,052,733,566.35	
其他权益工具投资	3,912,606,164.86	3,912,606,164.86	
其他非流动金融资产	4,255,519,358.34	4,255,519,358.34	
投资性房地产	27,552,840.37	27,552,840.37	
固定资产	95,931,292,255.59	95,931,292,255.59	
在建工程	946,462,767.36	946,462,767.36	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	89,336,000.23	89,336,000.23	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	98,251,997.77	98,251,997.77	
其他非流动资产	34,272,485.05	34,272,485.05	
非流动资产合计	183,348,027,435.92	183,348,027,435.92	
资产总计	189,712,076,868.23	189,712,076,868.23	
<b>流动负债：</b>			
短期借款	4,920,000,000.00	4,920,000,000.00	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	18,701,549.83	18,701,549.83	
应付账款	49,275,071.09	49,275,071.09	
预收款项	8,788,393.37	8,788,393.37	
合同负债			
应付职工薪酬	97,805,901.99	97,805,901.99	
应交税费	1,018,564,145.60	1,018,564,145.60	
其他应付款	4,082,085,127.73	4,082,085,127.73	
其中：应付利息	837,531,967.98	837,531,967.98	
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	2,499,762,842.57	2,499,762,842.57	
其他流动负债	7,998,650,574.74	7,998,650,574.74	
流动负债合计	20,693,633,606.92	20,693,633,606.92	
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	17,600,000,000.00	17,600,000,000.00	
应付债券	40,439,102,884.09	40,439,102,884.09	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	902,756,097.24	902,756,097.24	
其他非流动负债			
非流动负债合计	58,941,858,981.33	58,941,858,981.33	

负债合计	79,635,492,588.25	79,635,492,588.25	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	22,000,000,000.00	22,000,000,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	46,906,964,332.39	46,906,964,332.39	
减：库存股			
其他综合收益	2,502,766,455.34	2,502,766,455.34	
专项储备			
盈余公积	22,934,762,401.97	22,934,762,401.97	
未分配利润	15,732,091,090.28	15,732,091,090.28	
所有者权益（或股东权益）合计	110,076,584,279.98	110,076,584,279.98	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	189,712,076,868.23	189,712,076,868.23	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(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	电力销售收入、商品销售收入、动产租赁收入	13%、3%
增值税	不动产租赁收入	9%
增值税	应税服务收入、应税劳务收入	3%、6%、9%
增值税	金融商品转让收入	6%
城市维护建设税	应交流转税额	7%、5%
教育费附加	应交流转税额	3%
地方教育费附加	应交流转税额（注1）	2%、1.5%
所得税	应纳税所得额（注2）	15%、16.5%、25%、29.5%
房产税	房产原值的70%或75%、租金收入	1.2%、12%
水资源税	实际发电量、实际取水量	0.008元/千瓦时、0.09元/立方米、0.1元/立方米
秘鲁IGV税	电力销售收入、商品销售收入等	18%

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（%）
--------	----------

本公司及所属子公司（除以下各公司）	25
三峡金沙江川云水电开发有限公司	15
中国长电国际（香港）有限公司	16.5
中国三峡国际电力运营有限公司	16.5
长电安第斯投资有限公司	16.5
秘鲁公司	29.5

注 2：根据国家税务总局公告 2012 年第 12 号《关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》等政策，川云公司符合西部大开发税收优惠，自 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日，减按 15% 税率缴纳企业所得税。

根据财政部公告 2020 年第 23 号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》延续税收优惠执行期间，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，川云公司继续减按 15% 税率缴纳企业所得税。

## 2. 税收优惠

√适用 □不适用

注 1：根据鄂政办发[2016]27 号，从 2016 年 5 月 1 日起，将湖北区域企业地方教育附加征收率由 2% 下调至 1.5%，降低征收率的期限暂按两年执行。根据鄂政办发[2018]13 号，湖北区域企业地方教育附加税收优惠政策延长至 2020 年 12 月 31 日。

## 3. 其他

√适用 □不适用

### （一）房产税

房产税主要按照房产原值的 70%（北京、成都、宜宾、水富、雷波、永善）或 75%（宜昌）为纳税基准，税率为 1.2%，或以租金收入为纳税基准，税率为 12%（成都、北京、宜昌）。地下厂房以房屋原价的 50%（宜昌）作为应税房产原值，按照应税房产原值的 75%（宜昌）为纳税基准，税率为 1.2%。

### （二）水资源税

根据财政部、国家税务总局、水利部联合发布《关于印发〈扩大水资源税改革试点实施办法〉的通知》（财税〔2017〕80 号），明确四川省作为全国第二批水资源税改革试点省份。川云公司自 2017 年 12 月 1 日起开始缴纳水资源税，征收标准如下表所示：

税种	分类	计税依据	征收标准	
水资源税	发电用水	实际发电量	0.008 元/千瓦时	
	生产用水	实际取水量	溪洛渡电站	0.09 元/立方米
			向家坝电站	0.1 元/立方米



## 七、合并财务报表项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“年初”系指 2020 年 1 月 1 日，“年末”系指 2020 年 12 月 31 日，“本年”系指 2020 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，“上年”系指 2019 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，货币单位为人民币元。

### 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	6,680,457.72	
银行存款	9,159,811,937.11	4,989,301,496.47
其他货币资金	64,721,396.96	2,334,151,383.55
合计	9,231,213,791.79	7,323,452,880.02
其中：存放在境外的款项总额	3,924,867,095.04	4,231,648,449.48

其他说明

注：本公司其他货币资金中履约保函为 7,000,000.00 元，属于所有权受到限制的货币资金，其余款项均为存出投资款，不存在抵押、冻结等受限情况。

### 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

#### (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

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

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	3,645,074,118.32
1 至 2 年	6,124,352.24
2 至 3 年	5,974.17
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	3,651,204,444.73

## (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	3,651,204,444.73	100.00	1,155,841.99	0.03	3,650,048,602.74	2,945,342,993.44	100.00	906,179.72	0.03	2,944,436,813.72
其中：										
大水电业务款项组合	2,657,790,696.57	72.79			2,657,790,696.57	2,878,922,946.13	97.74			2,878,922,946.13
秘鲁公司款项组合	946,681,812.83	25.93	1,155,841.99	0.12	945,525,970.84					
其他款项组合	46,731,935.33	1.28			46,731,935.33	66,420,047.31	2.26	906,179.72	1.36	65,513,867.59
合计	3,651,204,444.73	/	1,155,841.99	/	3,650,048,602.74	2,945,342,993.44	/	906,179.72	/	2,944,436,813.72

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

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	
应收账款	906, 179. 72	1, 531, 903. 86			-1, 282, 241. 59	1, 155, 841. 99
合计	906, 179. 72	1, 531, 903. 86			-1, 282, 241. 59	1, 155, 841. 99

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

### (4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

### (5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	年末余额	账龄	占应收账款年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
国家电网有限公司	1, 979, 486, 679. 59	1 年以内	54. 21	
中国南方电网有限责任公司	377, 422, 324. 55	1 年以内	10. 34	
国家电网公司华中分部	292, 644, 485. 26	1 年以内	8. 02	
三峡巴基斯坦第一风电有限公司	15, 847, 778. 90	1 年以内	0. 43	
国网湖北省电力有限公司	8, 160, 810. 85	1 年以内	0. 22	
合计	2, 673, 562, 079. 15		73. 22	

### (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	43,024,823.72	88.06	12,782,997.04	88.45
1至2年	5,824,384.11	11.92	799,384.22	5.53
2至3年	9,101.91	0.02	169,656.18	1.17
3年以上	1,202.76	0.00	701,247.54	4.85
合计	48,859,512.50	100.00	14,453,284.98	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

单位名称	年末余额	账龄	未结算的原因
EL PACIFICO PERUANO-SUIZA CIA SEG Y REASEGUROS	5,219,640.75	1-2年	合同未执行完毕
江苏武进液压启闭机有限公司	604,743.36	1-2年	合同未执行完毕
福州天宇电气股份有限公司	8,877.51	2-3年	合同未执行完毕
中国石化销售股份有限公司湖北宜 昌石油分公司	1,427.16	2-4年	合同未执行完毕
合计	5,834,688.78		

## (2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	年末余额	账龄	占预付款项年末余额 合计数的比例(%)
Pacífico Compañía de Seguros y Reaseguros S. A.	14,314,790.93	1年以内	29.30
EL PACIFICO PERUANO-SUIZA CIA SEG Y REASEGUROS	5,219,640.75	1-2年	10.68
江苏武进液压启闭机有限公司	2,570,159.28	0-2年	5.26

单位名称	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
江苏华能管业有限公司	1,251,005.67	1 年以内	2.56
Nexsys del Perú S. A. C.	289,723.27	1 年以内	0.59
<b>合计</b>	<b>23,645,319.90</b>		<b>48.39</b>

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	45,473,100.00	50,045,000.00
其他应收款	451,827,015.36	18,026,011.56
<b>合计</b>	<b>497,300,115.36</b>	<b>68,071,011.56</b>

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

(4). 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
湖北清能投资发展集团有限公司	45,473,100.00	50,045,000.00
<b>合计</b>	<b>45,473,100.00</b>	<b>50,045,000.00</b>

## (5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

## (6). 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

## (7). 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	446,362,969.17
1 至 2 年	3,114,211.37
2 至 3 年	1,836,606.44
3 年以上	
3 至 4 年	803,229.70
4 至 5 年	561,664.65
5 年以上	1,862,915.04
合计	454,541,596.37

## (8). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金及保证金	8,764,532.65	2,530,947.63
代垫款	6,084,696.61	333,391.71
往来款	402,358,367.37	10,786,040.44
秘鲁电力行业社会补偿基金	8,992,470.80	
其他	28,341,528.94	7,149,495.67
合计	454,541,596.37	20,799,875.45

## (9). 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	2,773,863.89			2,773,863.89
2020年1月1日余额在 本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	39,036.81			39,036.81
本期转销				
本期核销				
其他变动	-20,246.07			-20,246.07
2020年12月31日余额	2,714,581.01			2,714,581.01

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

#### (10). 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	
其他款项组合	2,773,863.89		39,036.81		-20,246.07	2,714,581.01
合计	2,773,863.89		39,036.81		-20,246.07	2,714,581.01

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

#### (11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

#### (12). 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
三峡金沙江云川水电开发有限公司	往来款	332,323,286.73	1年以内	73.11	332,323.29
Superintendencia Nacional de Aduanas y de Administración Tributaria	往来款	12,433,461.84	1年以内	2.74	



长江三峡实业有限公司	往来款	9,974,110.51	1年以内	2.19	9,974.11
Programa de Gobierno Regional de Lima Metropolitana	往来款	5,646,470.76	1年以内	1.24	
KALLPA GENERACION S.	往来款	5,210,999.91	1年以内	1.15	
合计	/	365,588,329.75	/	80.43	342,297.40

## (13). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

## (14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

## (15). 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	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
原材料	121,478,254.65	63,013,625.97	58,464,628.68	117,135,291.94	66,955,890.76	50,179,401.18
在产品						
库存商品	16,556,347.87		16,556,347.87	4,493,652.52		4,493,652.52
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
备品备件	463,169,090.62	256,232,932.34	206,936,158.28	421,127,053.13	253,403,543.13	167,723,510.00
其他	105,041.70	1,731.70	103,310.00	5,488.57	1,276.75	4,211.82
合计	601,308,734.84	319,248,290.01	282,060,444.83	542,761,486.16	320,360,710.64	222,400,775.52

## (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	66,955,890.76	2,095,956.58		900,174.15	5,138,047.22	63,013,625.97
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
备品备件	253,403,543.13	15,641,521.32		8,885,552.28	3,926,579.83	256,232,932.34
其他	1,276.75	454.95				1,731.70
合计	320,360,710.64	17,737,932.85		9,785,726.43	9,064,627.05	319,248,290.01

**(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
增值税留抵税额	261,516.66	16,450,697.70
国债逆回购（注1、注2）	852,007,760.00	442,307,961.50
预缴税费	1,932,668.63	1,013,297.44
待抵扣秘鲁 IGV 税	94,254,716.28	
合计	948,456,661.57	459,771,956.64

## 其他说明

注1：国债逆回购系本公司本期通过国债逆回购市场将资金拆出以获取利息收益的本金。公司本期国债逆回购持有期分为1天、2天、3天、4天、7天、14天、28天，利息收益按照沪深两市回购成交时实际利率计算。

注2：年末其他流动资产较年初增加的主要原因系年末国债逆回购增加所致。

**14、债权投资****(1). 债权投资情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
优先股和 股东贷款	1,139,169,084.08		1,139,169,084.08	1,148,277,903.43		1,148,277,903.43
合计	1,139,169,084.08		1,139,169,084.08	1,148,277,903.43		1,148,277,903.43

**(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											
三峡电能(安徽)有限公司	72,404,849.29			-4,890,073.99						67,514,775.30	
长江智慧分布式能源有限公司	84,587,864.85	8,400,000.00		-4,254,853.71		1,541,526.33				90,274,537.47	
三峡电能(广东)有限公司	31,166,705.99			1,148,410.08						32,315,116.07	
陕西延安电业有限责任公司	13,182,398.63	15,000,000.00		1,706,991.12		-324,003.71				29,565,386.04	
三峡电能(云南)有限公司	37,876,350.13			-3,455,576.38		880,994.38				35,301,768.13	
小计	239,218,168.89	23,400,000.00		-9,745,102.88		2,098,517.00				254,971,583.01	
二、联营企业											
湖北能源集团股份有限公司	7,942,851,468.62			702,146,724.85	-62,136,933.68	-17,607,509.95	186,215,663.30			8,379,038,086.54	
湖北清能投资发展集团有限公司	1,906,684,945.84			208,005,653.56		-2,610,006.94	45,473,100.00			2,066,607,492.46	
广州发展集团股份有限公司	3,768,911,523.89			180,564,961.10	4,080,925.76	5,104,838.13	27,205,162.90			3,931,457,085.98	
三峡财务有限责任公司	2,022,060,388.81			233,249,838.22	-157,100.16		100,390,644.91			2,154,762,481.96	

2020 年年度报告

上海电力股份有限公司	1,051,951,594.37	857,456,424.31		64,346,668.25	8,709,022.33	5,071,690.17	25,612,345.59			1,961,923,053.84	
湖南桃花江核电有限公司	224,119,537.52									224,119,537.52	
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	1,935,840,645.13	851,049,375.14		104,627,516.64	-3,947,695.67	-697,078.25	20,280,119.50			2,866,592,643.49	
三峡基地发展有限公司	508,225,161.18			32,136,349.33	-5,699,939.92		6,878,679.12			527,782,891.47	
申能股份有限公司(注1)		2,920,970,488.95		110,220,947.12	-1,854,775.60	-2,090,589.55	6,600.00			3,027,239,470.92	
重庆佑泰能源有限公司	28,891,045.24			-8,872,815.07						20,018,230.17	
重庆涪陵能源实业集团有限公司	572,620,161.64			49,606,629.95	-638,431.07	324,376.10	4,569,988.77			617,342,747.85	
重庆长电联合能源有限责任公司	343,461,109.25		344,093,435.53	5,601,312.56		-4,968,986.28					
三峡资本控股有限公司	2,912,492,366.43			310,242,639.53	-109,831,035.73	15,079,865.69	135,353,223.35			2,992,630,612.57	
国投电力控股股份有限公司	6,206,400,037.89	2,713,306,831.15		695,201,483.95	5,631,937.58	8,318,201.18	220,820,559.27			9,408,037,932.48	
四川投建能源股份有限公司	4,700,095,843.00	1,110,002,443.12		414,804,123.74	138,764.58	248,374.18	199,351,173.88			6,025,938,374.74	
重庆涪陵三峡长涪股权投资基金合伙企业(有限合伙)	39,994,725.58	9,551,014.00		-114,858.91						49,430,880.67	
重庆两江三峡兴引股权投资	41,029,335.77			389,442.27						41,418,778.04	

基金合伙企业 (有限合伙)											
重庆黔江三峡 长源特殊投资 基金合伙企业 (有限合伙)	40,087,715.80	136,000,000.00		541,523.82						176,629,239.62	
云南华电金沙 江中游水电开 发有限公司	4,897,610,000.00			102,516,396.53						5,000,126,396.53	
建银国际医疗 产业股权投资 有限公司	49,150,715.11			11,514,309.86	-7,570,734.24		28,626,278.70			24,468,012.03	
湖北新渝源创 业投资基金有 限公司	44,503,247.21			-6,745,890.14						37,757,357.07	
湖北龙腾园林 工程有限公司	21,046,121.34			-12,392,304.78						8,653,816.56	
三峡保险经纪 有限责任公司	29,934,352.03			2,598,278.66	-400,936.81		2,223,754.57			29,907,939.31	
郑州水工机械 有限公司	187,927,800.00			1,966,792.62						189,894,592.62	
China Three Gorges Offshore Luxembourg S. a. r. l	107,221,021.07			-18,593,302.52	24,274,146.32				-7,245,722.47	105,656,142.40	
重庆长兴佑能 源有限公司	25,846,117.66			97,918.86						25,944,036.52	
绿色能源展展 股权投资基金 (广州) 合伙	117,990,431.38			7,689,491.63						125,679,923.01	

企业(有限合伙)											
其他	292,065,923.24	124,170,421.05	267,794,638.44	1,372,673.66	581.75	287,009.98				150,101,971.24	
小计	40,019,013,335.00	8,722,506,997.72	611,888,073.97	3,192,722,505.29	-149,402,204.56	6,460,184.46	1,003,007,293.86		-7,245,722.47	50,169,159,727.61	
合计	40,258,231,503.89	8,745,906,997.72	611,888,073.97	3,182,977,402.41	-149,402,204.56	8,558,701.46	1,003,007,293.86		-7,245,722.47	50,424,131,310.62	

## 其他说明

注 1：本公司 2020 年 1-6 月共增持申能股份有限公司股票 155,001,162.00 股，截至 2020 年 6 月底，本公司共持有申能股份有限公司股票 399,860,123.00 股，公司为其第二大股东并向其派驻一名董事，能够对其施加重大影响，故转为长期股权投资并以权益法进行后续计量。

注 2：本公司本年通过二级市场对上海电力股份有限公司、国投电力控股股份有限公司与四川川投能源股份有限公司进行追加投资。



## 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
非交易性权益工具	3,609,195,163.56	4,432,380,427.04
合计	3,609,195,163.56	4,432,380,427.04

## (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
非交易性权益工具	226,231,419.93	2,186,609,407.78			长期持有	
合计	226,231,419.93	2,186,609,407.78			-	-

其他说明：

□适用 √不适用

## 19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	4,713,666,463.26	5,812,035,941.91
其中：权益工具投资	4,713,666,463.26	5,812,035,941.91

合计	4,713,666,463.26	5,812,035,941.91
----	------------------	------------------

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). 采用成本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	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	44,432,089.06			44,432,089.06
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 企业合并范围变化	43,654,237.04	84,277,742.88		127,931,979.92
5. 外币报表折算	-5,937,590.99	-11,087,995.66		-17,025,586.65
6. 期末余额	82,148,735.11	73,189,747.22		155,338,482.33
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	16,879,248.69			16,879,248.69
2. 本期增加金额	1,657,910.01			1,657,910.01
(1) 计提或摊销	1,657,910.01			1,657,910.01
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				

4. 企业合并范围变化	13,414,222.82			13,414,222.82
5. 外币报表折算	-1,888,003.36			-1,888,003.36
6. 期末余额	30,063,378.16			30,063,378.16
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				
(2) 其他转出				
4. 企业合并范围变化				
5. 外币报表折算				
6. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	52,085,356.95	73,189,747.22		125,275,104.17
2. 期初账面价值	27,552,840.37			27,552,840.37

(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	231,101,152,705.45	226,290,667,101.97
固定资产清理	18,710,649.03	1,298,110.20
合计	231,119,863,354.48	226,291,965,212.17

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	挡水建筑物	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子及其他设备	土地	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	141,895,865,197.29	89,691,386,575.64	101,283,382,806.28	202,702,510.64	905,369,243.76		333,978,706,333.61
2. 本期增加金额	6,263,912.42	2,051,925,947.33	3,511,046,661.17	67,732,521.52	237,016,550.68	30,341,319.03	5,904,326,912.15
(1) 购置		469,026.53	24,248,108.76	15,809,100.24	26,849,242.27		67,375,477.80
(2) 在建工程转入	6,263,912.42	2,051,456,920.80	3,486,798,552.41	51,923,421.28	210,167,308.41	30,341,319.03	5,836,951,434.35
3. 本期减少金额	231,575.16	3,803,700.68	229,885,321.59	17,392,935.73	39,027,194.31		290,340,727.47
(1) 处置、报废及其他	231,575.16	3,803,700.68	229,885,321.59	17,392,935.73	39,027,194.31		290,340,727.47
4. 企业合并范围变化		1,551,373,720.94	12,344,903,256.31	106,783,334.84	367,344,816.09	1,254,249,293.14	15,624,654,421.32
5. 外币报表折算		-206,766,063.24	-1,843,695,357.76	-15,959,141.96	-57,986,682.76	-179,719,240.43	-2,304,126,486.15
6. 期末余额	141,901,897,534.55	93,084,116,479.99	115,065,752,044.41	343,866,289.31	1,412,716,733.46	1,104,871,371.74	352,913,220,453.46
二、累计折旧							
1. 期初余额	30,264,402,807.38	19,777,731,189.85	57,045,533,235.65	148,139,869.48	452,232,129.28		107,688,039,231.64
2. 本期增加金额	3,204,940,998.08	2,450,145,513.67	5,853,357,946.72	21,457,612.11	71,863,324.83		11,601,765,395.41
(1) 计提	3,204,940,998.08	2,450,145,513.67	5,853,357,946.72	21,457,612.11	71,863,324.83		11,601,765,395.41
3. 本期减少金额	81,840.24	2,695,352.03	220,264,323.28	12,346,931.94	37,828,796.81		273,217,244.30
(1) 处置、报废及其他	81,840.24	2,695,352.03	220,264,323.28	12,346,931.94	37,828,796.81		273,217,244.30
4. 企业合并范围变化		140,302,729.49	2,804,969,086.44	46,675,214.79	279,256,877.84		3,271,203,908.56
5. 外币报表折算		-21,556,652.31	-405,613,650.42	-7,271,210.90	-41,282,029.67		-475,723,543.30
6. 期末余额	33,469,261,965.22	22,343,927,428.67	65,077,982,295.11	196,654,553.54	724,241,505.47		121,812,067,748.01

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、报废及其他							
4. 企业合并范围变化							
5. 外币报表折算							
6. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	108,432,635,569.33	70,740,189,051.32	49,987,769,749.30	147,211,735.77	688,475,227.99	1,104,871,371.74	231,101,152,705.45
2. 期初账面价值	111,631,462,389.91	69,913,655,385.79	44,237,849,570.63	54,562,641.16	453,137,114.48		226,290,667,101.97

注：土地为秘鲁公司土地所有权。

## (2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

## (3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

## (4). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

## (5). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	19,692,745.69	正在办理产权证书

其他说明：

适用 不适用

## 固定资产清理

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产清理	18,710,649.03	1,298,110.20
合计	18,710,649.03	1,298,110.20

其他说明：

无

## 22、在建工程

## 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,978,656,023.35	6,820,572,132.91
工程物资	14,812,476.85	60,067,302.75
合计	2,993,468,500.20	6,880,639,435.66

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
向家坝工程（注）	1,485,013,496.49		1,485,013,496.49	5,816,605,608.15		5,816,605,608.15
昆明基地辅助房屋				541,058,560.68		541,058,560.68
葛洲坝 220kV 开关站改造	75,903,756.68		75,903,756.68	122,424,114.45		122,424,114.45
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造扩容	61,643,360.09		61,643,360.09	49,230,429.26		49,230,429.26
葛洲坝枢纽渲染照明工程				28,304,013.79		28,304,013.79
三峡左岸电站 6 台发电机出口增设 GCB 开关	29,519,374.10		29,519,374.10	25,766,816.02		25,766,816.02
三峡左岸电站监控系统改造	33,116,587.03		33,116,587.03	22,248,937.01		22,248,937.01

三峡左岸电站 12 台调速器改造				19,347,119.90		19,347,119.90
葛洲坝电站 170MW 水轮发电机组改造	30,963,713.88		30,963,713.88			
Pachacutec220/60 千伏变电站项目	270,942,739.53		270,942,739.53			
Progreso220/22,9/10 千伏变电站项目	113,494,623.02		113,494,623.02			
其他	878,058,372.53		878,058,372.53	195,586,533.65		195,586,533.65
合计	2,978,656,023.35		2,978,656,023.35	6,820,572,132.91		6,820,572,132.91

注：向家坝电站主体工程已达到预定可使用状态转入固定资产，在建工程核算系向家坝工程尾工建设部分。

## (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
向家坝工程	54,165,000,000.00	5,816,605,608.15	61,323,121.19	4,392,915,232.85		1,485,013,496.49						自筹
昆明基地辅助房屋	616,250,000.00	541,058,560.68	25,237,967.59	514,581,052.01	51,715,476.26		91.89	100.00				自筹
葛洲坝220kV开关站改造	393,350,000.00	122,424,114.45	43,120,176.41	89,264,591.12	375,943.06	75,903,756.68	57.32	90.00				自筹



2020 年年度报告

葛洲坝电站水轮发电机组更新改造增容	1,800,000,000.00	49,230,429.26	71,755,303.23	59,342,372.40		61,643,360.09	78.62	95.00				自筹
葛洲坝电站溢流坝照明工程	37,000,000.00	28,304,013.79	275,819.57	28,579,833.36			77.25	100.00				自筹
三峡左岸电站6台发电机出口增设GCB开关	40,000,000.00	25,766,816.02	3,752,558.08			29,519,374.10	73.79	95.00				自筹
三峡左岸电站监控系统改造	70,000,000.00	22,248,937.01	10,867,650.02			33,116,587.03	47.31	50.00				自筹
三峡左岸电站12台调速器改造	27,000,000.00	19,347,119.90		19,347,119.90			71.65	100.00				自筹
葛洲坝电站170MW水轮发电机组改造	471,500,000.00		30,963,713.88			30,963,713.88	6.57	5.00				自筹
合计	<b>57,620,100,000.00</b>	<b>6,624,985,599.26</b>	<b>247,296,309.97</b>	<b>5,104,030,201.64</b>	<b>52,091,419.32</b>	<b>1,716,160,288.27</b>	/	/			/	/

**(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****(4). 工程物资情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	14,812,476.85		14,812,476.85	60,067,302.75		60,067,302.75
合计	14,812,476.85		14,812,476.85	60,067,302.75		60,067,302.75

其他说明：

无

**23、生产性生物资产****(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**适用 不适用**(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产**适用 不适用

其他说明

适用 不适用**24、油气资产**适用 不适用**25、使用权资产**适用 不适用

## 26、无形资产

## (1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件及其他	车位使用权	特许经营权（注）	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	122,644,899.00	186,889,656.45	47,061,908.89		356,596,464.34
2. 本期增加金额		90,806,661.36	52,434,426.20	9,727,200.15	152,968,287.71
(1) 购置		90,806,661.36	52,434,426.20	9,727,200.15	152,968,287.71
(2) 内部研发					
3. 本期减少金额		1,966,954.72	2,605.60		1,969,560.32
(1) 处置、报废及其他		1,966,954.72	2,605.60		1,969,560.32
4. 企业合并范围变化		99,256,000.00	-362,050.53	21,877,609,000.00	21,976,502,949.47
5. 外币报表折算		-15,492,648.83		-1,594,560,827.26	-1,610,053,476.09
6. 期末余额	122,644,899.00	359,492,714.26	99,131,678.96	20,292,775,372.89	20,874,044,665.11
二、累计摊销					
1. 期初余额	18,413,759.48	139,590,356.34	7,129,604.02		165,133,719.84
2. 本期增加金额	3,076,411.48	29,601,185.99	1,263,681.40		33,941,278.87
(1) 计提	3,076,411.48	29,601,185.99	1,263,681.40		33,941,278.87
3. 本期减少金额		1,966,954.72			1,966,954.72
(1) 处置、报废及其他		1,966,954.72			1,966,954.72
4. 企业合并范围变化		71,905,000.00	-40,153.02		71,864,846.98
5. 外币报表折算		-9,253,645.50			-9,253,645.50
6. 期末余额	21,490,170.96	229,875,942.11	8,353,132.40		259,719,245.47

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、报废及其他					
4. 企业合并范围变化					
5. 外币报表折算					
6. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	101,154,728.04	129,616,772.15	90,778,546.56	20,292,775,372.89	20,614,325,419.64
2. 期初账面价值	104,231,139.52	47,299,300.11	39,932,304.87		191,462,744.50

注：公司本年收购了秘鲁公司，其核心资产为秘鲁区域的输配电资产。根据秘鲁当地相关法律规定，输配电业务特许经营权无终止期限，为使用寿命不确定的无形资产。本公司年末聘请第三方中介机构对使用寿命不确定的无形资产进行了减值测试，根据测试结果，未发生减值，无需对使用寿命不确定的无形资产计提减值准备。

**(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况**

□适用 √不适用

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	
秘鲁公司		1,092,758,460.49			82,408,645.57	1,010,349,814.92
合计		1,092,758,460.49			82,408,645.57	1,010,349,814.92

注：本年减少-其他系汇率变动影响。

**(2). 商誉减值准备**

□适用 √不适用

**(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息**

√适用 □不适用

根据秘鲁公司的经营业务和独立产生现金流入的情况，本公司将其划分为输配电资产组和发电资产组，并将商誉分摊至上述两项资产组。

**(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

公司年末聘请第三方中介机构对商誉进行了减值测试，根据资产组的历史经营情况及未来经营预期测算，资产组的可收回金额为 52.95 亿美元，高于其账面价值（51.16 亿美元），商誉不存在减值。

**(5). 商誉减值测试的影响**

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

**29、长期待摊费用**

□适用 √不适用

## 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	323,118,712.98	74,776,102.55	324,035,755.25	76,529,364.02
职工薪酬			41,440,302.22	10,360,075.56
固定资产折旧	551,060,215.03	50,647,382.21	631,917,685.53	80,929,930.49
社会职能移交费用	1,344,397,357.72	205,652,742.93	1,163,482,497.00	181,739,027.75
预提费用	151,947,852.00	22,792,177.80	121,041,327.99	18,156,199.20
政府补助	5,614,119.30	1,403,529.83	5,833,758.06	1,458,439.52
秘鲁公司职工薪酬	28,569,765.25	8,428,080.75		
秘鲁公司其他项目	73,043,529.01	21,547,841.06		
合计	2,477,751,551.29	385,247,857.13	2,287,751,326.05	369,173,036.54

## (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
其他非流动金融资产公允价值变动	99,761,870.00	24,940,467.50	352,848,712.87	88,212,178.23
其他权益工具投资公允价值变动	2,450,790,989.64	612,697,747.41	3,146,323,277.66	786,580,819.42
秘鲁公司项目	4,483,957,517.33	1,322,767,467.61		
合计	7,034,510,376.97	1,960,405,682.52	3,499,171,990.53	874,792,997.65

## (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	602,077,885.51	479,216,399.45
可抵扣亏损	112,372.96	340,642.14
合计	602,190,258.47	479,557,041.59

**(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

其他说明：

□适用 √不适用

**31、其他非流动资产**

□适用 √不适用

**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	1,892,221,000.00	
信用借款	22,165,407,342.50	21,308,000,000.00
合计	24,057,628,342.50	21,308,000,000.00

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

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
交易性金融负债	768,403,141.10		127,506,111.87	640,897,029.23
其中：				
可交换债券选择权 (注)	768,403,141.10		127,506,111.87	640,897,029.23
指定以公允价值计量且其 变动计入当期损益的金融 负债				
合计	768,403,141.10		127,506,111.87	640,897,029.23

其他说明：

√适用 □不适用

注：详见本附注“七、46. 应付债券注 4、注 5”。

**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
1 年以内	862,834,503.47	72,801,074.57
1-2 年	1,565,560.87	13,022,392.72
2-3 年	3,188,816.24	731,546.04
3 年以上	82,355.58	264,592.22
合计	867,671,236.16	86,819,605.55

注：期末应付账款主要为秘鲁公司购电款。

**(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款**

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

**37、预收款项****(1). 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	33,980,139.67	8,788,393.37
合计	33,980,139.67	8,788,393.37

**(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



## (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	120,539,909.11	2,521,295,186.77	2,429,697,423.08	212,137,672.80
二、离职后福利-设定提存计划		202,355,239.78	199,624,284.09	2,730,955.69
三、辞退福利		18,271,554.06	13,909,008.26	4,362,545.80
四、一年内到期的其他福利				
合计	120,539,909.11	2,741,921,980.61	2,643,230,715.43	219,231,174.29

## (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	34,970,719.17	1,659,869,110.16	1,674,357,848.75	20,481,980.58
二、职工福利费		218,763,319.97	212,787,186.68	5,976,133.29
三、社会保险费		123,241,927.42	119,075,260.53	4,166,666.89
其中：医疗保险费		64,331,575.61	61,860,949.34	2,470,626.27
工伤保险费		1,326,553.94	1,298,110.47	28,443.47
生育保险费		4,069,973.73	4,069,973.73	
补充医疗保险费		45,159,869.79	45,159,869.79	
其他		8,353,954.35	6,686,357.20	1,667,597.15
四、住房公积金		106,099,042.21	106,099,042.21	
五、工会经费和职工教育经费	85,569,189.94	62,927,816.94	36,764,685.86	111,732,321.02
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划		324,254,633.65	254,474,062.63	69,780,571.02
八、其他短期薪酬		26,139,336.42	26,139,336.42	
合计	120,539,909.11	2,521,295,186.77	2,429,697,423.08	212,137,672.80

## (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		66,633,829.39	64,247,967.88	2,385,861.51
2、失业保险费		1,932,913.05	1,932,913.05	
3、企业年金缴费		133,788,497.34	133,443,403.16	345,094.18
合计		202,355,239.78	199,624,284.09	2,730,955.69

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	1,771,618,935.33	565,168,563.12
水资源税	84,477,127.01	110,122,250.31
企业所得税	1,740,507,264.91	994,450,590.67
个人所得税	40,527,856.06	32,967,873.52
城市维护建设税	48,761,003.59	35,919,275.51
房产税	173,255,002.86	154,495,388.93
土地使用税	176,249,045.04	169,132,142.26
教育费附加	23,836,339.53	27,008,248.59
秘鲁 IGV 税	159,036,867.30	
其他	17,175,057.81	16,978,581.00
合计	4,235,444,499.44	2,106,242,913.91

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	1,091,987,201.14	897,073,966.87
应付股利	36,473,316.08	
其他应付款	15,831,729,269.46	20,145,190,386.39
合计	16,960,189,786.68	21,042,264,353.26

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	144,913,993.70	63,195,356.45
企业债券利息	854,358,367.81	690,571,246.89
短期借款应付利息	35,128,538.28	25,720,341.70
短期融资券应付利息	57,586,301.35	117,587,021.83

合计	1,091,987,201.14	897,073,966.87
----	------------------	----------------

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

### (2). 分类列示

适用 不适用

## 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
工程款	12,080,023,651.03	14,321,897,653.78
押金及保证金	495,415,527.99	466,446,442.12
待支付费用	3,083,967,956.79	5,319,872,751.01
其他款项	172,322,133.65	36,973,539.48
合计	15,831,729,269.46	20,145,190,386.39

### (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
中国葛洲坝集团股份有限公司	104,382,559.02	未到支付期
中国水利水电第十四工程局有限公司	47,067,650.70	未到支付期
中国水利水电第八工程局有限公司	44,766,310.33	未到支付期
中国水利水电第四工程局有限公司	14,900,307.61	未到支付期
中国水利水电第七工程局有限公司	14,273,905.83	未到支付期
合计	225,390,733.49	/

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	8,600,000,000.00	

1 年内到期的应付债券	15,324,325,034.79	2,499,762,842.57
1 年内到期的长期应付款		
1 年内到期的租赁负债		
合计	23,924,325,034.79	2,499,762,842.57

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	7,500,526,902.22	7,998,650,574.74
待转销项税	6,358.36	6,160.34
合计	7,500,533,260.58	7,998,656,735.08

短期应付债券的增减变动:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2019 年第一期短期融资券	100.00	2019-3-20	1 年	2,500,000,000.00	2,499,464,699.93		17,538,934.44	535,300.07	2,500,000,000.00	
2019 年第二期短期融资券	100.00	2019-5-16	1 年	2,500,000,000.00	2,498,940,792.84		30,887,978.16	1,059,207.16	2,500,000,000.00	
2019 年第三期短期融资券	100.00	2019-12-5	1 年	3,000,000,000.00	3,000,245,081.97		89,686,065.57	-245,081.97	3,000,000,000.00	
2019 年第五期超短期融资券	100.00	2019-12-30	150 天	1,500,000,000.00		1,499,233,490.57	14,754,098.36	766,509.43	1,500,000,000.00	
2020 年第一期超短期融资券(注 1)	100.00	2020-1-8	245 天	1,000,000,000.00		999,165,356.40	16,400,273.22	834,643.60	1,000,000,000.00	
2020 年第一期短期融资券(注 2)	100.00	2020-5-14	1 年	2,500,000,000.00		2,496,933,962.26	27,328,767.10	2,030,137.00		2,498,964,099.26
2020 年第二期超短期融资券(注 3)	100.00	2020-7-6	160 天	3,000,000,000.00		2,996,100,000.00	23,013,698.63	3,900,000.00	3,000,000,000.00	
2020 年第三期超短期融资券(注 4)	100.00	2020-7-9	46 天	2,000,000,000.00		1,997,400,000.00	3,654,794.52	2,600,000.00	2,000,000,000.00	
2020 年第四期超短期融资券(注 5)	100.00	2020-7-13	135 天	3,000,000,000.00		2,996,099,999.99	19,417,808.22	3,900,000.01	3,000,000,000.00	
2020 年第二期短期融资券(注 6)	100.00	2020-8-24	1 年	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	26,038,356.17	1,139,726.04		2,501,139,726.04
2020 年第五期超短期融资券(注 7)	100.00	2020-12-8	130 天	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	4,219,178.08	423,076.92		2,500,423,076.92
合计	/	/	/	26,000,000,000.00	7,998,650,574.74	17,984,932,809.22	272,939,952.47	16,943,518.26	18,500,000,000.00	7,500,526,902.22

其他说明：

√适用 □不适用

注1：公司于2020年1月8日发行了中国长江电力股份有限公司2020年度第一期超短期融资券，发行面值10亿元，期限为245天，票面利率为2.45%，起息日为2020年1月9日，兑付日为2020年9月10日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注2：公司于2020年5月14日发行了中国长江电力股份有限公司2020年度第一期短期融资券，发行面值25亿元，期限为1年，票面利率为1.75%，起息日为2020年5月18日，兑付日为2021年5月18日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注3：公司于2020年7月6日发行了中国长江电力股份有限公司2020年度第二期超短期融资券，发行面值30亿元，期限为160天，票面利率为1.75%，起息日为2020年7月8日，兑付日为2020年12月15日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注4：公司于2020年7月9日发行了中国长江电力股份有限公司2020年度第三期超短期融资券，发行面值20亿元，期限为46天，票面利率为1.45%，起息日为2020年7月13日，兑付日为2020年8月28日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注5：公司于2020年7月13日发行了中国长江电力股份有限公司2020年度第四期超短期融资券，发行面值30亿元，期限为135天，票面利率为1.75%，起息日为2020年7月15日，兑付日为2020年11月27日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注6：公司于2020年8月24日发行了中国长江电力股份有限公司2020年度第二期短期融资券，发行面值25亿元，期限为1年，票面利率为2.97%，起息日为2020年8月26日，兑付日为2021年8月26日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注7：公司于2020年12月8日发行了中国长江电力股份有限公司2020年度第五期超短期融资券，发行面值25亿元，期限为130天，票面利率为2.8%，起息日为2020年12月10日，兑付日为2021年4月19日，还本付息方式为到期一次还本付息。

**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		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	14,447,141,791.44	24,600,000,000.00
合计	14,447,141,791.44	24,600,000,000.00

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

**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
其他应付债券	52,851,382,109.82	42,938,865,726.66
减：一年到期的应付债券	-15,324,325,034.79	-2,499,762,842.57
加：可交换债券		3,355,689,608.12
合计	37,527,057,075.03	43,794,792,492.21

## (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	企业合并增加	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
02三峡债	100.00	2002/9/21	20年	5,000,000,000.00	4,992,751,983.66			238,000,000.00	2,671,474.33		4,995,423,457.99
03三峡债	100.00	2003/8/1	30年	3,000,000,000.00	2,985,458,357.41			145,800,000.00	1,072,816.21		2,986,531,173.62
15长电MIN001	100.00	2015/9/14	10年	3,000,000,000.00	2,987,683,328.91			135,000,000.00	2,164,139.10		2,989,847,468.01
16长电MIN001	100.00	2016/1/13	5年	3,000,000,000.00	2,996,763,875.19			91,199,999.99	3,125,123.15	2,999,888,998.34	
16长电MIN002	100.00	2016/8/1	5年	4,000,000,000.00	3,996,874,207.06			124,799,999.99	2,405,257.43	3,999,279,464.49	
18长电MIN001	100.00	2018/12/3	5年	2,000,000,000.00	1,995,627,683.95			78,000,000.01	1,202,628.66		1,996,830,312.61
19长电MIN001	100.00	2019/3/13	5年	3,000,000,000.00	2,992,947,857.61			109,725,409.83	1,802,955.66		2,994,750,813.27
19长电MIN002	100.00	2019/8/7	5年	2,000,000,000.00	1,994,815,813.12			67,999,999.98	1,201,970.46		1,996,017,783.58
16长电01	100.00	2016/10/17	10年	3,000,000,000.00	2,998,505,399.97			100,499,999.99	240,525.73		2,998,745,925.70
18长电01	100.00	2018/7/26	3年	2,500,000,000.00	2,499,069,411.92			104,749,999.99	667,883.21	2,499,737,295.13	
18长电02	100.00	2018/9/27	3年	3,000,000,000.00	3,001,941,623.30			90,014,562.29	2,105,071.34	3,004,046,694.64	
19长电01	100.00	2019/2/19	3年	3,000,000,000.00	2,998,820,864.88			103,499,999.99	601,094.89		2,999,421,959.77
19长电02	100.00	2019/9/4	5年	2,000,000,000.00	1,998,946,085.44			76,000,000.01	240,394.09		1,999,186,479.53
19长电03	100.00	2019/12/6	3年	2,000,000,000.00	1,998,896,391.67			69,800,000.03	400,729.97		1,999,297,121.64
20长电01(注1)	100.00	2020/1/8	3年	1,500,000,000.00		1,499,150,943.39		49,583,196.73	294,799.26		1,499,445,742.65
20长电02(注1)	100.00	2020/1/8	5年	500,000,000.00		499,716,981.13		18,146,174.84	58,949.09		499,775,930.22
20长电(疫情防控债)MIN001(注2)	100.00	2020/3/12	3年	2,500,000,000.00		2,492,924,528.30		58,797,945.22	1,993,150.69		2,494,917,678.99
20长电MIN002(注3)	100.00	2020/4/13	5年	2,500,000,000.00		2,497,113,207.55		54,881,506.85	1,072,015.32		2,498,185,222.87
CYPIBVI1 N2111(注4)	3亿美元	2016/11/9	5年	3亿美元	1,934,241,932.36				-123,314,218.03	1,810,927,714.33	
CYPIBVI2 N2111(注5)	2亿欧元	2016/11/9	5年	2亿欧元	1,421,447,675.76				39,566,854.66	1,461,014,530.42	



B. C. LUZ DEL SUR 2P 2EM S-U-SECOND	27,210,00 0.00 索尔	2011/10/26	10年	27,210,000.00 索尔			57,015,834.00	2,503,534.30	-8,197,108.56	48,818,725.44	
B. C. LUZ DEL SUR 2P 6EM S-U-SECOND	77,580,00 0.00 索尔	2012/10/29	10年	77,580,000.00 索尔			162,561,132.00	5,282,727.44	-22,900,071.38		139,661,060.62
B. C. LUZ DEL SUR 2P 9EM S-U-SECOND	83,460,00 0.00 索尔	2013/12/20	8年	83,460,000.00 索尔			174,882,084.00	7,611,321.13	-24,470,472.00	150,411,612.00	
B. C. LUZ DEL SUR 2P 10EM S-U-SECOND	84,570,00 0.00 索尔	2014/2/12	8年	84,570,000.00 索尔			177,207,978.00	8,123,886.04	-24,963,380.21		152,244,597.79
B. C. LUZ DEL SUR 3P1EM S-A-THIRD	138,950,0 00.00 索尔	2014/6/5	10年	138,950,000.00 索尔			291,155,830.00	12,052,342.66	-41,015,273.51		250,140,556.49
B. C. LUZ DEL SUR 3P2EM S-A-THIRD	81,175,00 0.00 索尔	2015/9/3	11年	81,175,000.00 索尔			170,094,095.00	9,212,541.87	-23,961,243.81		146,132,851.19
B. C. LUZ DEL SUR 3P3EM S-A-THIRD	143,150,0 00.00 索尔	2014/9/22	15年	143,150,000.00 索尔			299,956,510.00	12,764,775.45	-42,255,029.88		257,701,480.12
B. C. LUZ DEL SUR 3P4EM S-A-THIRD	164,100,0 00.00 索尔	2016/7/14	9年	164,100,000.00 索尔			343,855,140.00	13,834,741.93	-48,439,052.77		295,416,087.23
B. C. LUZ DEL SUR 3P5EM S-A-THIRD	162,450,0 00.00 索尔	2017/2/7	6年	162,450,000.00 索尔			340,397,730.00	13,432,258.14	-47,952,005.62		292,445,724.38
B. C. LUZ DEL SUR 3P6EM S-A-THIRD	161,800,0 00.00 索尔	2017/12/14	10年	161,800,000.00 索尔			339,035,720.00	12,460,379.37	-47,760,138.56		291,275,581.44
B. C. LUZ DEL SUR 3P7EM S-A-THIRD	167,350,0 00.00 索尔	2018/10/30	10年	167,350,000.00 索尔			350,665,190.00	15,194,026.57	-49,398,459.81		301,266,730.19
B. C. LUZ DEL SUR 3P8EM S-A-THIRD	82,800,00 0.00 索尔	2019/4/3	7年	82,800,000.00 索尔			173,499,120.00	6,175,147.09	-24,440,911.45		149,058,208.55
B. C. LUZ DEL SUR 4P1EM S-A-FOURTH	168,500,0 00.00 索尔	2019/10/17	15年	168,500,000.00 索尔			353,074,900.00	11,405,531.36	-49,737,773.42		303,337,126.58

合计	/	/	/	43,794,792,492.21	6,988,905,660.37	3,233,401,263.00	1,846,552,009.09	-515,917,305.76	15,974,125,034.79	37,527,057,075.03
----	---	---	---	-------------------	------------------	------------------	------------------	-----------------	-------------------	-------------------

注 1:公司于 2020 年 1 月 8 日发行了中国长江电力股份有限公司 2020 年公司债券,品种一简称 20 长电 01,发行面值总额为人民币 15 亿元,票面利率为 3.37%,期限为 3 年;还本付息方式为每年付息一次,于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息;品种二简称 20 长电 02,发行面值总额为人民币 5 亿元,票面利率为 3.70%,期限为 5 年,还本付息方式为每年付息一次,于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

注 2:公司于 2020 年 3 月 12 日发行了中国长江电力股份有限公司 2020 年中期票据(第一期),简称 20 长电(疫情防控债)MTN001,发行面值总额为人民币 25 亿元,票面利率为 2.95%,期限为 3 年,还本付息方式为每年付息一次,于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

注 3:公司于 2020 年 4 月 13 日发行了中国长江电力股份有限公司 2020 年中期票据(第二期),简称 20 长电 MTN002,发行面值总额为人民币 25 亿元,票面利率为 3.07%,期限为 5 年,还本付息方式为每年付息一次,于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

注 4:经中国长江电力股份有限公司第四届董事会第十次会议审议通过,于 2016 年 11 月 9 日,以全资子公司中国长电国际(英属维尔京群岛)1 有限公司为主体,以所持建设银行不超过 294,639,058 股 H 股股票为标的在境外非公开发行可交换债券(债券简称为 CYPBVI1N2111),债券发行日为 2016 年 11 月 9 日,发行规模为 3 亿美元,债券期限五年,票面利息 0%。换股期在一般情况下为自 2016 年 12 月 20 日起至 2021 年 10 月 26 日止,如本期债券遇提前赎回,则为自 2016 年 12 月 20 日起至指定赎回日的前 10 日,初始换股价格为 7.8960 港币/股,本次可交换债券的上市地点为香港联合交易所有限公司。可交换债券为复合金融工具,初始计量时对可交换债券价值和交换选择权的价值进行拆分,可交换债券价值和交换选择权的价值分别以负债部分的公允价值或交换选择权的公允价值占负债部分公允价值和交换选择权的公允价值之和所占比例在整体发行价格中进行分配,2016 年 11 月 9 日,拆分后负债部分的价值为人民币 188,418.99 万元,计入应付债券,交换选择权部分的价值为人民币 15,077.01 万元,计入以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。于 2020 年 12 月 31 日,交换选择权部分的公允价值为人民币 39,823.23 万元。本期溢折价摊销主要为汇率变动的影响。

注 5:经中国长江电力股份有限公司第四届董事会第十次会议审议通过,于 2016 年 11 月 9 日,以全资子公司中国长电国际(英属维尔京群岛)2 有限公司为主体,以所持建设银行不超过 202,898,346 股 H 股股票为标的在境外非公开发行可交换债券(债券简称为 CYPBVI2N2111),债券发行日为 2016 年 11 月 9 日,发行规模为 2 亿欧元,债券期限五年,票面利息 0%。换股期在一般情况下为自 2016 年 12 月 20 日起至 2021 年 10 月 26 日止,如本期债券遇提前赎回,则为自 2016 年 12 月 20 日起至指定赎回日的前 10 日,初始换股价格为 8.4600 港币/股,本次可交换债券的上市地点为香港联合交易所有限公司。可交换债券为复合金融工具,初始计量时对可交换债券价值和交换选择权的价值进行拆分,可交换债券价值和交换选择权的价值分别以负

部分的公允价值或交换选择权的公允价值占负债部分公允价值和交换选择权的公允价值之和所占比例在整体发行价格中进行分配，2016年11月9日，拆分后负债部分的价值为人民币136,187.42万元，计入应付债券，交换选择权部分的价值为人民币13,296.58万元，计入以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。于2020年12月31日，交换选择权部分的公允价值为人民币24,266.48万元。本期溢折价摊销主要为汇率变动的影响。

**(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	20,080,756,020.71	21,232,945,436.94
专项应付款		
合计	20,080,756,020.71	21,232,945,436.94

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
中国长江三峡集团有限公司垫付工程款	14,432,945,436.94	21,232,945,436.94
长电安第斯投资有限公司联合投资人股东贷款	5,647,810,583.77	
合计	20,080,756,020.71	21,232,945,436.94

其他说明：

无

**专项应付款****(2). 按款项性质列示专项应付款**

□适用 √不适用

**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

涉及政府补助的项目：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**52、其他非流动负债**

□适用 √不适用

**53、股本**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	22,000,000,000.00	741,859,230.00				741,859,230.00	22,741,859,230.00

其他说明：

注：本公司本期共发售全球存托凭证（GDR）共 74,185,923 份，每份 GDR 对应 10 股 A 股股票，所代表的基础证券 A 股股票共计 741,859,230 股，每份 GDR 发行价格为 26.46 美元。通过上述 GDR 发行，本公司募集资金总额约 19.63 亿美元，折合人民币 13,352,192,085.23 元，扣除与本次发行 GDR 相关的发行费用人民币 47,770,728.70 元后的净额为人民币 13,304,421,356.53 元。其中增加股本人民币 741,859,230.00 元，股本溢价人民币 12,562,562,126.53 元。

**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

**(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

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**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）（注1）	43,820,006,348.75	12,562,562,126.53		56,382,568,475.28
其他资本公积（注2）	544,307,437.52	1,248,262.14		545,555,699.66
合计	44,364,313,786.27	12,563,810,388.67		56,928,124,174.94

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注1：详见本附注“七、53. 股本”。

注2：本年资本公积-其他资本公积变动主要系权益法核算被投资单位除净损益、其他综合收益外所有者权益其他变动。

**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：所得税费用	减：其他	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	2,213,942,752.92	-792,402,213.31		-173,883,072.01	4,252,610.14	-622,592,420.24	-179,331.20	1,591,350,332.68
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	44,423,777.32	2,567,739.72			4,252,610.14	-1,505,539.22	-179,331.20	42,918,238.10
其他权益工具投资公允价值变动	2,169,518,975.60	-794,969,953.03		-173,883,072.01		-621,086,881.02		1,548,432,094.58
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	138,488,814.68	-1,724,371,921.50				-1,416,282,339.65	-308,089,581.85	-1,277,793,524.97
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	84,829,424.53	-151,969,944.28				-151,969,944.28		-67,140,519.75
外币财务报表折算差额	53,659,390.15	-1,572,401,977.22				-1,264,312,395.37	-308,089,581.85	-1,210,653,005.22
其他综合收益合计	2,352,431,567.60	-2,516,774,134.81		-173,883,072.01	4,252,610.14	-2,038,874,759.89	-308,268,913.05	313,556,807.71

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	13,856,359,416.39			13,856,359,416.39
任意盈余公积	10,462,022,156.76			10,462,022,156.76
储备基金				
企业发展基金				
其他	1,140,860.78			1,140,860.78
合计	24,319,522,433.93			24,319,522,433.93

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	56,473,906,836.25	48,400,469,257.13
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		561,377,843.66
调整后期初未分配利润	56,473,906,836.25	48,961,847,100.79
加：本期归属于母公司所有者的净利润	26,297,890,222.70	21,543,493,635.57
其他	4,252,610.14	928,566,099.89
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利（注）	14,960,000,000.00	14,960,000,000.00
转作股本的普通股股利		
其他	965,324.07	
期末未分配利润	67,815,084,345.02	56,473,906,836.25

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。

注：根据本公司股东大会于 2020 年 5 月 21 日审议通过的《公司 2019 年度利润分配方案》，以总股本 22,000,000,000 股为基数，每 10 股派现 6.80 元，共计分配现金股利 14,960,000,000.00 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	57,225,317,818.15	20,715,042,596.39	49,793,366,227.87	18,691,851,170.90
其他业务	558,049,221.68	434,411,670.05	80,720,647.08	5,442,953.03
合计	57,783,367,039.83	21,149,454,266.44	49,874,086,874.95	18,697,294,123.93

**(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
城市维护建设税	402,110,929.38	385,293,181.68
教育费附加	198,000,927.33	189,554,871.64
地方教育费附加	115,211,267.29	109,646,033.52
房产税	59,897,056.19	76,976,325.35
印花税	23,463,766.45	22,231,151.61
水资源税	327,624,063.65	321,695,182.65
土地使用税	62,901,394.67	62,987,255.80
秘鲁公司税金	3,375,891.74	
其他	344,050.93	430,150.00
合计	1,192,929,347.63	1,168,814,152.25

其他说明：

无

**63、销售费用**

√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	83,810,039.22	17,039,755.28
差旅费	1,650,511.95	2,770,775.26
电力交易中心费用	5,778,950.65	4,990,991.18
劳务费	12,284,977.80	
其他费用	11,892,838.80	2,990,614.97
合计	115,417,318.42	27,792,136.69

其他说明：

无

#### 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	464,232,151.32	222,025,479.29
固定资产折旧	112,387,077.72	66,017,241.45
无形资产与低值易耗品摊销	37,449,581.09	21,764,354.27
枢纽专用支出	57,426,008.45	54,873,914.67
修理费	391,053,028.26	265,862,933.30
差旅费	8,895,120.38	14,876,106.49
财产保险费	12,479,088.69	8,993,685.74
物业管理费	46,776,098.96	39,742,436.81
中介机构费	76,901,911.54	43,753,717.95
办公费	12,665,312.42	3,837,253.24
租赁费	8,496,729.57	5,272,716.20
其他费用	64,036,543.05	66,609,906.02
合计	1,292,798,651.45	813,629,745.43

其他说明：

无

#### 65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	25,549,620.90	16,635,301.60
折旧费	1,716,980.61	2,052,699.51
咨询费	3,515,685.06	4,503,489.19
项目费用	5,309,530.23	15,342,316.83
其他	3,476,192.71	2,533,112.19
合计	39,568,009.51	41,066,919.32

其他说明：

无

#### 66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	5,166,955,172.60	5,200,957,545.39
减：利息收入	-100,213,191.69	-71,556,891.30
加：汇兑损失	-151,653,289.18	36,243,084.10
其他支出	70,821,140.35	45,306,987.09
合计	4,985,909,832.08	5,210,950,725.28

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
增值税加计抵减	1,372,999.01	305,316.22
代扣代缴手续费返还	3,539,937.07	1,559,670.43
岸电项目	365,006.76	395,354.28
政策性扶持基金	605,500.00	337,000.00
免征增值税	3,391.82	9,448.52
合计	5,886,834.66	2,606,789.45

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	3,182,977,402.41	2,077,234,391.59
处置长期股权投资产生的投资收益	219,995,152.31	
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	226,231,419.93	283,487,259.19
债权投资在持有期间取得的利息收入	61,109,567.16	114,463,500.45
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		
持有其他非流动金融资产取得的投资收益	233,407,099.89	96,312,190.64
处置其他非流动金融资产取得的投资收益	117,288,383.09	488,772,947.29
其他	11,747,051.78	14,483,332.83
合计	4,052,756,076.57	3,074,753,621.99

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
其他非流动金融资产	-279,505,793.86	242,408,192.63
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	106,618,735.65	-269,355,233.67
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	-172,887,058.21	-26,947,041.04

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
应收账款坏账损失	-1,531,903.86	2,467.92
其他应收款坏账损失	39,036.81	3,340,233.74
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	-1,492,867.05	3,342,701.66

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	-17,737,932.85	-35,595,283.18
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	-17,737,932.85	-35,595,283.18

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	22,038,670.15	26,792.08
其中：未划分为持有待售的非流动资产处置收益	22,038,670.15	26,792.08
其中：固定资产处置收益	22,038,670.15	26,792.08
合计	22,038,670.15	26,792.08

其他说明：

无

### 74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	198,100.00	28,740,000.00	198,100.00
其他	50,770,175.16	479,094.32	50,770,175.16
合计	50,968,275.16	29,219,094.32	50,968,275.16

注：本年营业外收入-其他主要为本公司对联营企业申能股份有限公司的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的金额。

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
2019年“三供一业”分离移交中央财政补助资金		27,790,000.00	与收益相关

宜宾市全市工业企业梯度培育和创新补助		950,000.00	与收益相关
小微服务业企业进入规模服务业企业奖励金	50,000.00		与收益相关
2020 疫情补贴奖励	148,100.00		与收益相关
合计	198,100.00	28,740,000.00	

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	222,224.19	227.80	222,224.19
其中：固定资产处置损失	222,224.19	227.80	222,224.19
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	200,675,000.00	50,374,313.04	200,675,000.00
滞纳金	5,351.74	323,785.10	5,351.74
中华鲟研究经费	2,250,000.00	2,250,000.00	
库区维护支出	288,114,849.00	281,985,666.60	
其他支出	13,393.68		13,393.68
合计	491,280,818.61	334,933,992.54	200,915,969.61

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	6,038,094,127.20	5,112,745,783.43
递延所得税费用	-88,815,131.90	-53,181,128.83
合计	5,949,278,995.30	5,059,564,654.60

### (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	32,455,540,794.12
按法定/适用税率计算的所得税费用	8,113,885,198.53

子公司适用不同税率的影响	-1,281,000,954.74
调整以前期间所得税的影响	-4,918,645.31
非应税收入的影响	-952,647,179.64
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	37,801,614.32
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	10,483.96
其他	36,148,478.18
所得税费用	5,949,278,995.30

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“七、57 其他综合收益”相关内容。

## 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	423,419,233.38	95,675,832.87
利息收入	100,213,191.69	71,556,891.30
营业外收入	520,143.26	27,910,673.21
递延收益	145,368.00	
其他	4,567,357.66	933,383.69
合计	528,865,293.99	196,076,781.07

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
往来款	228,445,486.97	109,607,199.32
管理费用	438,271,483.27	249,618,773.62
销售费用	26,759,569.79	10,659,495.71
银行手续费	963,225.21	262,207.40
营业外支出	5,351.74	323,785.10
捐赠	200,675,000.00	156,374,313.04
受限货币资金	5,000,000.00	3,116,035.50
研发支出	600,461.59	767,365.08
合计	900,720,578.57	530,729,174.77

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

**(3). 收到的其他与投资活动有关的现金**

适用 不适用

**(4). 支付的其他与投资活动有关的现金**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
丧失高科公司控制权	190,217,371.81	
合计	190,217,371.81	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

**(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
长电安第斯投资有限公司联合投资人股东贷款	5,974,723,001.24	
合计	5,974,723,001.24	

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
短期融资券及债券发行手续费	21,028,944.44	32,320,833.35
贷款担保及手续费	19,522,746.17	6,011,219.18
分期购建固定资产支付款	7,672,887,725.27	14,604,539,810.95
其他	11,322,290.06	5,793,272.02
合计	7,724,761,705.94	14,648,665,135.50

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	26,506,261,798.82	21,567,447,100.19
加: 资产减值准备	17,737,932.85	35,595,283.18
信用减值损失	1,492,867.05	-3,342,701.66
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	11,603,423,305.42	12,038,664,044.18
使用权资产摊销		
无形资产摊销	33,941,278.87	20,345,046.84
长期待摊费用摊销	536,864.54	536,864.54
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)	-22,038,670.15	-26,792.08
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	222,224.19	227.80
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	172,887,058.21	26,947,041.04
财务费用(收益以“-”号填列)	5,085,012,116.94	5,281,953,849.47
投资损失(收益以“-”号填列)	-4,052,756,076.57	-3,074,753,621.99
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-13,901,101.22	-27,850,006.10
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-74,914,030.68	-25,331,122.73
存货的减少(增加以“-”号填列)	37,719,301.45	-17,652,717.34
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-190,232,556.87	-300,121,582.59
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	1,981,722,119.42	942,008,657.53
其他	-50,250,031.87	
经营活动产生的现金流量净额	41,036,864,400.40	36,464,419,570.28
<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	9,224,213,791.79	7,317,940,980.02
减: 现金的期初余额	7,317,940,980.02	5,334,485,176.04
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	1,906,272,811.77	1,983,455,803.98

## (2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	24,857,381,434.57
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	856,838,024.80
加: 以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	

取得子公司支付的现金净额	24,000,543,409.77
--------------	-------------------

其他说明：

无

### (3). 本期收到的处置子公司的现金净额

适用 不适用

### (4). 现金和现金等价物的构成

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	9,224,213,791.79	7,317,940,980.02
其中：库存现金	6,680,457.72	
可随时用于支付的银行存款	9,159,811,937.11	4,989,301,496.47
可随时用于支付的其他货币资金	57,721,396.96	2,328,639,483.55
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	9,224,213,791.79	7,317,940,980.02
其中：母公司或集团内子公司使用受限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	7,000,000.00	履约保函
应收票据		
存货		
固定资产	19,692,745.69	正在办理产权证书
无形资产		
其他权益工具投资	3,040,287,564.30	可交换债券标的股票
合计	3,066,980,309.99	/

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

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	3,922,333,109.55
其中：美元	507,018,359.51	6.5249	3,308,244,093.97
欧元	12,830,134.48	8.0250	102,961,829.20
港币	389,575,943.57	0.8416	327,867,114.11
巴基斯坦卢比	218,469,276.31	0.0404	8,826,158.76
索尔	96,896,963.40	1.8002	174,433,913.51
应收账款	-	-	977,863,578.59
其中：美元	3,125,198.58	6.5249	20,391,608.21
巴基斯坦卢比	531,914,975.18	0.0404	21,489,365.00
索尔	519,932,566.03	1.8002	935,982,605.38
其他应收款	-	-	101,435,540.78
其中：美元	1,587,913.35	6.5249	10,360,975.82
巴基斯坦卢比	1,007,122.00	0.0404	40,687.73
索尔	50,568,757.48	1.8002	91,033,877.23
其他流动资产	-	-	96,209,293.54
其中：巴基斯坦卢比	18,392,733.89	0.0404	743,066.45
索尔	53,030,900.50	1.8002	95,466,227.09
债权投资	-	-	1,139,169,084.08
其中：欧元	141,952,533.84	8.0250	1,139,169,084.08
短期借款	-	-	4,857,628,342.50
其中：美元	540,000,000.00	6.5249	3,523,446,000.00
索尔	741,130,064.71	1.8002	1,334,182,342.50
应付账款	-	-	808,369,254.70
其中：美元	9,465,089.01	6.5249	61,758,759.28
巴基斯坦卢比	92,472,942.33	0.0404	3,735,906.87
索尔	412,662,253.39	1.8002	742,874,588.55
应付利息	-	-	149,506,053.68
其中：美元	14,785,588.39	6.5249	96,474,485.69
索尔	29,458,709.03	1.8002	53,031,567.99
应付股利	-	-	36,473,316.08
其中：索尔	20,260,702.19	1.8002	36,473,316.08
其他应付款	-	-	190,836,692.20
其中：美元	2,928,589.76	6.5249	19,108,755.32
港币	108,913.74	0.8416	91,661.80
巴基斯坦卢比	147,640,950.99	0.0404	5,964,694.42
索尔	92,029,541.53	1.8002	165,671,580.66
一年内到期的非流动负债	-	-	3,471,172,582.19
其中：美元	277,541,067.96	6.5249	1,810,927,714.33
欧元	182,057,885.41	8.0250	1,461,014,530.42
索尔	110,671,224.00	1.8002	199,230,337.44

长期借款	-	-	447,141,791.44
其中：索尔	248,384,508.08	1.8002	447,141,791.44
应付债券	-	-	2,578,680,004.58
其中：索尔	1,432,440,842.45	1.8002	2,578,680,004.58
长期应付款	-	-	5,647,810,583.77
其中：美元	865,578,105.99	6.5249	5,647,810,583.77

其他说明：

无

(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

公司名称	主要经营地	记账本位币	选择依据
中国长电国际（香港）有限公司	香港	美元	业务主要以该货币计量及结算
中国三峡国际电力运营有限公司	香港	美元	业务主要以该货币计量及结算
Grupo de Contratistas Internacionales S. A. C.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及结算
Los Andes Servicios Corporativos S. A. C.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及结算
Tecsur S. A.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及结算
Luz del Sur S. A. A.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及结算
Inmobiliaria Luz del Sur S. A.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及结算
Inland Energy S. A. C.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及结算

### 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
政策性扶持基金	605,500.00	其他收益	605,500.00
岸电项目	365,006.76	其他收益	365,006.76
岸电项目	145,368.00	递延收益	
2020 疫情补贴奖励	148,100.00	营业外收入	148,100.00
小微服务业企业进入规模服务业企业奖励金	50,000.00	营业外收入	50,000.00
稳岗补贴	6,159,697.00	冲减成本费用	6,159,697.00

**(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

## (1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
AB 公司	2020 年 4 月 24 日	254.22	100.00	现金购买	2020 年 4 月 24 日	完成资产交割, 公司取得被收购单位的实际控制权		2.58
POC 公司							41.30	6.33

其他说明：

注：公司于 2020 年 4 月 24 日以现金购买的方式取得秘鲁公司 100% 的股权，并聘请第三方中介机构出具了购买日交易对价分摊报告，其中采用多期超额收益法将输配电业务特许经营权识别为无形资产。购买日秘鲁公司可辨认净资产公允价值约 243.29 亿元，合并成本约 254.22 亿元，确认商誉约 10.93 亿元。

**(2). 合并成本及商誉**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	秘鲁公司
一现金	25,421,863,445.87
一非现金资产的公允价值	
一发行或承担的债务的公允价值	
一发行的权益性证券的公允价值	
一或有对价的公允价值	
一购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
一其他	
合并成本合计	25,421,863,445.87
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	24,329,104,985.38
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	1,092,758,460.49

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

无

大额商誉形成的主要原因：

无

其他说明：

无

**(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	秘鲁公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	37,296,653,581.66	12,879,755,241.33
负债：	8,216,618,075.40	7,196,181,999.98
净资产	29,080,035,506.26	5,683,573,241.35
减：少数股东权益	4,750,930,520.88	771,207,000.00
取得的净资产	24,329,104,985.38	4,912,366,241.35

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

**(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失**

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

序号	公司名称	级次	变动原因
1	长江电力销售有限公司	二级	新设
2	长电安第斯投资有限公司	三级	新设
3	三峡高科信息技术有限责任公司	二级	丧失控制权
4	三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	三级	丧失控制权
5	三峡电能（河南）有限公司	三级	注销

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	
长电资本控股有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	股权投资	100.00		投资设立
北京长江聚源投资管理有限公司	北京	北京	股权投资		85.00	投资设立
中国长电国际(香港)有限公司	香港	香港	境外投资	100.00		投资设立
中国三峡国际电力运营有限公司	香港	香港	海外电站运营管理		80.00	投资设立
中国长电国际(BVI)1有限公司	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	特殊目的实体		100.00	投资设立
中国长电国际(BVI)2有限公司	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	特殊目的实体		100.00	投资设立
三峡金沙江川云水电开发有限公司	四川成都	四川成都	水电开发	100.00		企业合并
三峡电能有限公司	湖北武汉	湖北武汉	配售电	70.00		投资设立
三峡电能(湖北)有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	电力销售、技术投资、开发		51.00	投资设立
长江电力销售有限公司	上海市	上海市	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
长电安第斯投资有限公司	香港	香港	能源投资, 配售电及发电的咨询服务与运营管理		70.03	投资设立
Grupo de Contratistas Internacionales S. A. C.	秘鲁利马	秘鲁利马	应急维修		100.00	企业合并
Los Andes Servicios Corporativos S. A. C.	秘鲁利马	秘鲁利马	运输服务		100.00	企业合并
Tecsur S. A.	秘鲁利马	秘鲁利马	项目开发与咨询		90.21	企业合并
Inversiones en Servicios Electricos S. R. L.	秘鲁利马	秘鲁利马	持股平台		100.00	企业合并
Peruvian Services Company S. R. L.	秘鲁利马	秘鲁利马	持股平台		100.00	企业合并
Peruvian Services Company II S. R. L.	秘鲁利马	秘鲁利马	持股平台		100.00	企业合并
Blue River Corp S. A. C.	秘鲁利马	秘鲁利马	电力行业		100.00	企业合并
Luz del Sur S. A. A.	秘鲁利马	秘鲁利马	输配电		83.64	企业合并
Inmobiliaria Luz del Sur S. A.	秘鲁利马	秘鲁利马	投资与资产管理		100.00	企业合并

Inland Energy S. A. C.	秘鲁利马	秘鲁利马	发电		100.00	企业合并
Andes Power S. A. C.	秘鲁利马	秘鲁利马	电力行业		100.00	企业合并
Energy Business International S. R. L.	秘鲁利马	秘鲁利马	持股平台		100.00	企业合并
Ontario-Quinta S. R. L.	秘鲁利马	秘鲁利马	持股平台		100.00	企业合并
Andes Bermuda Ltd.	百慕大	百慕大	持股平台		100.00	企业合并
Peruvian Opportunity Company S. A. C.	秘鲁利马	秘鲁利马	持股平台		100.00	企业合并

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

## (3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

## (4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

## (5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

**3、在合营企业或联营企业中的权益**

√适用 □不适用

**(1). 重要的合营企业或联营企业**

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
广州发展集团股份有限公司	广州市	广州市	能源、物流业、城市公共事业、工业、商业的投资和管理	17.98	1.98	权益法
湖北能源集团股份有限公司	湖北省	湖北省武汉市	能源投资、开发与管理	25.35	3.26	权益法
三峡资本控股有限责任公司	北京市	北京市	实业投资、股权投资、资产管理	10.00		权益法
国投电力控股股份有限公司	北京市	北京市	电力生产	13.93	1.27	权益法
四川川投能源股份有限公司	成都市	成都市	清洁能源投资	14.01		权益法
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	昆明市	昆明市	电站的投资建设和经营管理	23.00		权益法

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:

公司持有广州发展集团股份有限公司 19.96%的股份,向其派驻 1 名董事,对其有重大影响。

公司持有三峡资本控股有限责任公司 10.00%的股份,向其派驻 1 名董事,对其有重大影响。

公司持有国投电力控股股份有限公司 15.19%的股份,向其派驻 1 名董事,对其有重大影响。

公司持有四川川投能源股份有限公司 14.01%的股份,为其第二大股东,且拥有董事提名权利,对其有重大影响。

**(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				
	湖北能源 集团股份 有限公司	广州发展 集团股份 有限公司	云南华电 金沙江中 游水电开 发有限公 司	三峡资本 控股有限 责任公司	四川川投 能源股份 有限公司	湖北能源 集团股份 有限公司	广州发展 集团股份 有限公司	三峡资本 控股有限 责任公司	国投电力控 股股份有 限公司	四川川投 能源股份 有限公司
流动资产	5,298,991,359.11	9,550,325,283.86	907,138,290.42	9,704,211,803.38	4,543,410,941.59	5,424,357,455.95	9,987,657,576.90	3,537,066,262.61	24,933,681,339.32	5,442,710,103.46
其中：现金和现金等 价物	1,013,975,987.67	2,686,133,552.98	310,238,859.66	406,729,928.85	601,386,644.61	1,215,771,418.19	4,358,822,320.77	104,018,962.34	8,447,826,019.91	708,195,762.59
非流动资产	54,867,848,441.33	33,850,343,861.74	25,309,166,470.49	56,528,248,477.41	36,785,721,299.58	54,940,620,189.02	32,397,762,533.29	43,971,108,091.06	199,787,831,879.48	32,012,587,167.54
资产合计	60,166,839,800.44	43,400,669,145.60	26,216,304,760.91	66,232,460,280.79	41,329,132,241.17	60,364,977,644.97	42,385,420,110.19	47,508,174,353.67	224,721,513,218.80	37,455,297,271.00
流动负债	10,993,798,083.18	8,386,615,925.96	1,856,842,682.11	15,001,082,627.55	5,394,274,490.09	12,380,797,972.01	8,028,054,526.99	8,334,766,814.94	34,219,864,091.92	5,584,889,099.74
非流动负债	14,118,800,581.70	13,961,610,468.06	16,216,852,850.36	20,814,757,319.71	6,177,160,892.11	14,387,014,034.86	13,827,731,550.45	9,514,338,219.21	116,107,469,281.60	4,213,777,861.07
负债合计	25,112,598,664.88	22,348,226,394.02	18,073,695,532.47	35,815,839,947.26	11,571,435,382.20	26,767,812,006.87	21,855,786,077.44	17,849,105,034.15	150,327,333,373.52	9,798,666,960.81
少数股东权益	6,185,917,516.27	3,093,421,535.02	6,167,234.69		962,061,247.37	6,305,071,387.07	3,386,988,410.31		34,011,667,621.63	527,710,564.05
归属于母公司股东权 益	28,868,323,619.29	17,959,021,216.56	8,136,441,993.75	30,416,620,333.53	28,795,635,611.60	27,292,094,251.03	17,142,645,622.44	29,659,069,319.52	40,382,512,223.65	27,128,919,746.14
按持股比例计算的净 资产份额	8,259,227,387.48	3,584,620,634.83	1,871,381,658.56	3,041,662,033.35	4,034,268,549.19	7,808,268,165.22	3,421,672,066.24	2,965,906,931.95	4,324,967,059.15	3,054,716,363.42
调整事项	119,810,699.06	346,836,451.15	3,128,744,737.97	-49,031,420.78	1,991,669,825.55	134,583,303.40	347,239,457.65	-53,414,565.52	1,881,432,978.74	1,645,379,479.58
—商誉	119,909,672.06	346,391,247.01	3,128,744,737.97		1,991,669,825.55	134,682,276.40	346,794,253.51		1,881,432,978.74	1,645,379,479.58
—内部交易未实现利 润										
—其他	-98,973.00	445,204.14		-49,031,420.78		-98,973.00	445,204.14	-53,414,565.52		
对联营企业权益投资 的账面价值	8,379,038,086.54	3,931,457,085.98	5,000,126,396.53	2,992,630,612.57	6,025,938,374.74	7,942,851,468.62	3,768,911,523.89	2,912,492,366.43	6,206,400,037.89	4,700,095,843.00

存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	7,225,167,736.04	3,547,553,242.16			6,199,095,079.05	7,765,193,159.61	3,558,435,307.32		6,671,917,117.26	4,883,224,367.15
营业收入	17,023,439,111.20	31,645,123,124.53	2,952,056,422.41	894,031,237.51	1,031,120,302.57	15,810,756,895.30	29,534,215,007.20	1,498,099,186.10	42,433,460,265.79	838,331,604.28
财务费用	709,556,695.38	563,855,649.61	866,576,160.31	1,272,825,763.04	355,693,399.74	663,386,409.36	656,461,436.93	611,668,588.69	4,779,200,990.74	288,846,266.67
所得税费用	794,460,838.02	254,896,934.15	70,106,680.16	384,179,277.01	39,952,478.65	657,235,845.63	199,648,676.41	159,308,626.21	1,586,010,055.27	32,557,429.82
净利润	2,759,225,614.69	1,092,279,134.76	445,828,114.56	3,095,718,323.91	3,209,998,367.37	1,799,538,493.61	961,455,803.84	2,009,119,204.86	8,731,062,250.95	2,987,713,781.77
终止经营的净利润										
其他综合收益	-409,028,063.50	20,445,519.78		-1,128,284,368.14	-192,806.58	292,463,956.81	207,123,789.66	797,745,799.73	-293,581,432.47	1,468,532.48
综合收益总额	2,350,197,551.19	1,112,724,654.54	445,828,114.56	1,967,433,955.77	3,209,805,560.79	2,092,002,450.42	1,168,579,593.50	2,806,865,004.59	8,437,480,818.48	2,989,182,314.25
本年度收到的来自联营企业的股利	186,215,663.30	27,205,162.90		135,353,223.35	199,351,173.88	203,655,565.41	53,415,773.90	97,823,736.79	163,527,380.33	148,727,645.70

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

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
合营企业：		
投资账面价值合计	254,971,583.01	239,218,168.89
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-9,745,102.88	10,501,107.25
--其他综合收益		
--综合收益总额	-9,745,102.88	10,501,107.25
联营企业：		
投资账面价值合计	23,839,969,171.25	14,488,262,095.17
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1,482,447,659.54	653,124,876.84
--其他综合收益	18,346,074.51	7,631,139.46
--综合收益总额	1,500,793,734.05	660,756,016.30

其他说明

无

## (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

湖南桃花江核电有限公司(以下简称“桃花江核电”)系本公司的参股公司,公司持有其 19.43% 的股权。为了保障桃花江核电站顺利进行融资,公司为桃花江核电提供融资保证担保。

2019 年 8 月 31 日,公司发布了《关于为湖南桃花江核电有限公司继续提供融资担保暨关联交易公告》,公司为桃花江核电提供融资保证担保。该事项已于 2019 年 10 月 15 日通过了 2019 年第二次临时股东大会审议。2019 年 11 月 25 日公司与相关方签署了保证合同,担保方式为一般责任担保,担保期限为借款期限届满之次日起两年。

截至 2020 年 12 月 31 日,公司按持股比例相应承担 25,146.80 万元借款的担保责任。

#### 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

本公司的经营活动会面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（主要为汇率风险和利率风险）。本公司整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本公司财务业绩的潜在不利影响。各类风险管理目标和政策：

#### 1. 信用风险

本公司的信用风险主要来自货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款和其他非流动金融资产等。管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察这些信用风险的敞口。

本公司持有的货币资金，主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构，管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

对于应收账款、其他应收款和应收票据，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

截至2020年12月31日止，本公司的前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额73.22%。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产(包括衍生金融工具)的账面金额。除本附注九所载本公司作出的财务担保外，本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

#### 2. 流动性风险

流动性风险是指本公司无法及时获得充足资金，满足业务发展需要或偿付到期债务以及其他支付义务的风险。

本公司财务部门持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。



本公司金融负债于资产负债表日剩余的合约到期日列示如下：

	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
短期借款	24,057,628,342.50				24,057,628,342.50
应付款项	17,854,519,232.52				17,854,519,232.52
一年内到期的非流动负债	23,924,325,034.79				23,924,325,034.79
其他流动负债	7,500,526,902.22				7,500,526,902.22
长期借款		14,447,141,791.44			14,447,141,791.44
长期应付款			5,647,810,583.77	14,432,945,436.94	20,080,756,020.71
应付债券		10,286,048,197.81	19,806,959,799.83	7,434,049,077.39	37,527,057,075.03

### 3. 市场风险

#### (1) 汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为港币、美元、索尔和欧元）依然存在汇率风险。本公司密切监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的汇率风险。

1) 截至 2020 年 12 月 31 日止，本公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	年末余额					合计
	美元项目	港币项目	欧元项目	巴基斯坦卢比项目	索尔项目	
外币金融资产：						
货币资金	3,308,244,093.97	327,867,114.11	102,961,829.20	8,826,158.76	174,433,913.51	3,922,333,109.55
应收账款	20,391,608.21			21,489,365.00	935,982,605.38	977,863,578.59

项目	年末余额					
	美元项目	港币项目	欧元项目	巴基斯坦卢比项目	索尔项目	合计
其他应收款	10,360,975.82			40,687.73	91,033,877.23	101,435,540.78
其他流动资产				743,066.45	95,466,227.09	96,209,293.54
其他非流动金融资产		697,646,273.05				697,646,273.05
其他权益工具投资		3,609,195,163.56				3,609,195,163.56
长期股权投资			105,656,142.40			105,656,142.40
债权投资			1,139,169,084.08			1,139,169,084.08
<b>小计</b>						<b>10,649,508,185.55</b>
外币金融负债：						
短期借款	3,523,446,000.00				1,334,182,342.50	4,857,628,342.50
应付账款	61,758,759.28			3,735,906.87	742,874,588.55	808,369,254.70
应付利息	96,474,485.69				53,031,567.99	149,506,053.68
应付股利					36,473,316.08	36,473,316.08
交易性金融负债	398,232,264.23		242,664,765.00			640,897,029.23
其他应付款	19,108,755.32	91,661.80		5,964,694.42	165,671,580.66	190,836,692.20
一年内到期的非流动负债	1,810,927,714.33		1,461,014,530.42		199,230,337.44	3,471,172,582.19
长期借款					447,141,791.44	447,141,791.44
应付债券					2,578,680,004.58	2,578,680,004.58
长期应付款	5,647,810,583.77					5,647,810,583.77
<b>小计</b>						<b>18,828,515,650.37</b>

(续表)

项目	年初余额					
----	------	--	--	--	--	--

	美元项目	港币项目	欧元项目	巴基斯坦卢比项目	合计
外币金融资产：					
货币资金	1,440,652,516.18	2,601,156,725.10	181,328,449.49		4,223,137,690.77
应收账款				15,567,590.63	15,567,590.63
其他流动资产				1,089.05	1,089.05
其他非流动金融资产		825,438,170.71			825,438,170.71
其他权益工具		4,432,380,427.04			4,432,380,427.04
长期股权投资			107,221,021.07		107,221,021.07
债权投资			1,148,277,903.43		1,148,277,903.43
<b>小计</b>					<b>10,752,023,892.70</b>
外币金融负债：					
交易性金融负债	463,751,512.28		304,651,628.82		768,403,141.10
其他应付款				80,867.57	80,867.57
应付债券	1,934,241,932.36		1,421,447,675.76		3,355,689,608.12
<b>小计</b>					<b>4,124,173,616.79</b>

## 2) 敏感性分析：

截至 2020 年 12 月 31 日止，对于本公司各类外币金融资产和外币金融负债，如果人民币对各类外币升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本公司将减少或增加净利润约 15,993.72 万元。

## (2) 利率风险

本公司的利率风险主要产生于长期借款、应付债券等长期带息债务。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。

本公司财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整来降低利率风险。

1) 截至2020年12月31日止，本公司长期带息债务主要是长期借款、应付债券和长期应付款。其中长期借款和长期应付款主要是人民币计价的浮动利率合同，长期借款和长期应付款浮动利率合同的金额共计345.28亿元。详见本附注七45、46、48。

### 2) 敏感性分析：

截至2020年12月31日止，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降50个基点，而其他因素保持不变，本公司的净利润会减少或增加约13,882.47万元。

上述敏感性分析假定在资产负债表日已发生利率变动，并且已应用于本公司所有按浮动利率获得的借款。

## (3) 价格风险

本公司的价格风险主要为所持有的权益类金融工具的公允价值因除市场利率和外汇汇率以外的市场价格因素变动而发生波动的风险。本公司主要投资于证券交易所上市的股票、基金等，所面临的最大市场价格风险由所持有的金融工具的公允价值决定。

公司对金融资产的价格进行日常跟踪管理，根据市场环境的变化，定期或不定期提交价格分析报告，及时向公司提出管理建议。

1) 截止2020年12月31日，本公司持有的以公允价值计量的权益类金融工具金额为832,286.16万元，详见本附注“十一、公允价值的披露1”。

### 2) 敏感性分析：

截止2020年12月31日，如果上述投资的公允价值上升或下降10%，而其他因素保持不变，本公司的其他综合收益会增加或减少28,154.92万元，本公司净利润会增加或减少37,117.33万元。

## 十一、公允价值的披露

### 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
(一) 交易性金融资产	4,407,114,117.16		306,552,346.10	4,713,666,463.26
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	4,407,114,117.16		306,552,346.10	4,713,666,463.26
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	4,407,114,117.16		306,552,346.10	4,713,666,463.26
(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	3,609,195,163.56			3,609,195,163.56
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>	8,016,309,280.72		306,552,346.10	8,322,861,626.82
(六) 交易性金融负债		640,897,029.23		640,897,029.23
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债		640,897,029.23		640,897,029.23
其中: 发行的交易性债券				
衍生金融负债		640,897,029.23		640,897,029.23
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				
<b>持续以公允价值计量的负债总额</b>		640,897,029.23		640,897,029.23
<b>二、非持续的公允价值计量</b>				
(一) 持有待售资产				
<b>非持续以公允价值计量的资产总额</b>				
<b>非持续以公允价值计量的负债总额</b>				

## 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

本公司采用持续第一层次公允价值计量的权益工具投资为公司持有的 A 股及 H 股股票，市价确定依据为期末最后一个交易日收盘价。

### 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

本公司采用持续第二层次公允价值计量项目为可交换债券的可交换选择权的公允价值，可交换选择权的公允价值采用期权定价模型（二叉树模型）计算确定。无风险利率、标的股票标准差、标的股票市价为主要输入变量。

### 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

本公司采用持续第三层次公允价值计量项目为非上市权益工具投资，非上市权益工具投资的公允价值按照其净资产进行估值。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

### 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

### 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

### 9、其他

适用 不适用

## 十二、关联方及关联交易

### 1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：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(%)
中国长江三峡集团有限公司	北京市	大型水电开发与运营	211,500,000,000.00	55.99	55.99

本企业的母公司情况的说明

#### (1) 控股股东的注册资本及其变化

控股股东	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
中国长江三峡集团有限公司	211,500,000,000.00			211,500,000,000.00

## (2) 控股股东的所持股份或权益及其变化

控股股东	持股金额		持股比例 (%)	
	年末余额	年初余额	年末比例	年初比例
中国长江三峡集团有限公司	12,734,105,445.00	12,742,229,292.00	55.99	57.92

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会

其他说明：

无

## 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

子公司情况详见本附注“九、1. 在子公司中的权益”相关内容。

## 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“九、3. (1) 重要的合营企业或联营企业”相关内容。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
重庆涪陵能源实业集团有限公司	联营企业
湖南桃花江核电有限公司	联营企业
三峡基地发展有限公司	联营企业
三峡财务有限责任公司	联营企业
三峡电能能源管理（湖北）有限公司	联营企业
湖北清能投资发展集团有限公司	联营企业
重庆两江长兴电力有限公司	联营企业
三峡高科信息技术有限责任公司	联营企业
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	联营企业
长江智慧分布式能源有限公司	合营企业
三峡电能（广东）有限公司	合营企业
三峡电能（云南）有限公司	合营企业
三峡电能（安徽）有限公司	合营企业

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
三峡国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司
三峡集团西藏能源投资有限公司	母公司的全资子公司
长江三峡投资管理有限公司	母公司的全资子公司
长江三峡集团福建能源投资有限公司	母公司的全资子公司
长江三峡设备物资有限公司	母公司的全资子公司
中国三峡（欧洲）有限公司	母公司的全资子公司
中国三峡建设管理有限公司	母公司的全资子公司
中国水利电力对外有限公司	母公司的全资子公司
长江生态环保集团有限公司	母公司的全资子公司
中国三峡出版传媒有限公司	母公司的全资子公司
中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	母公司的全资子公司
三峡资产管理有限公司	母公司的全资子公司
三峡财务（香港）有限公司	母公司的全资子公司
三峡科技有限责任公司	母公司的全资子公司
三峡国际能源投资集团有限公司	母公司的控股子公司
上海勘测设计研究院有限公司	母公司的控股子公司
中国三峡新能源（集团）股份有限公司	母公司的控股子公司
三峡机电工程技术有限公司	母公司的控股子公司
三峡金沙江云川水电开发有限公司	母公司的控股子公司
宾县大个岭风力发电有限公司	集团兄弟公司
布拖君升新能源有限公司	集团兄弟公司
布拖县中天新能源开发有限公司	集团兄弟公司
巢湖骄阳新能源有限公司	集团兄弟公司
慈溪长江风力发电有限公司	集团兄弟公司
德令哈峡阳新能源发电有限公司	集团兄弟公司
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	集团兄弟公司
福清海峡发电有限公司	集团兄弟公司
福州海峡发电有限公司	集团兄弟公司
格尔木阳光启恒新能源有限公司	集团兄弟公司
沽源县恒益新能源有限公司	集团兄弟公司
国水集团化德风电有限公司	集团兄弟公司
海南州海锦科士达新能源有限公司	集团兄弟公司
海南州捷普绿能有限公司	集团兄弟公司
海南州益鑫新能源科技有限公司	集团兄弟公司
海南州铸玛光能新能源有限公司	集团兄弟公司
海峡发电有限责任公司	集团兄弟公司
湖北能源集团齐岳山风电有限公司	集团兄弟公司
湖北清江水电开发有限责任公司	集团兄弟公司
会理兆光新能源有限公司	集团兄弟公司
金峰新能源共和发电有限公司	集团兄弟公司
酒泉朝阳新能源发电有限公司	集团兄弟公司
酒泉三阳新能源发电有限公司	集团兄弟公司
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	集团兄弟公司
乐陵市中天新能源有限公司	集团兄弟公司



临胸天融风力发电有限公司	集团兄弟公司
灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	集团兄弟公司
麻城中广昇辉新能源有限公司	集团兄弟公司
宁德市大港水电站开发有限公司	集团兄弟公司
青岛润莱风力发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源（左云）发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源宾川发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源博乐发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源大柴旦风电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源德令哈发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源格尔木发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源沽源发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源哈密风电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源华坪发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源会理中一发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源金昌风电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源酒泉有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源康保发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源涞源发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源利川风电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源蒙阴发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源冕宁发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源皮山发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源平泉发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源平山发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源普安发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源普格发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源曲阳发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源鄯善发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源尚义风电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源施甸发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源四子王风电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源太阳山发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源调兵山风电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源桐城发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源吴忠发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源五家渠发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源新泰发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源阳江发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源伊吾发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源沂源发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源元谋发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源云南师宗发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源云南姚安发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源同心发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源天峨发电有限公司	集团兄弟公司

三峡新能源绥德发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源清水发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源平南发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源平定发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源米脂发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源红寺堡发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源敦煌发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源道县发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源大连发电有限公司	集团兄弟公司
三峡汕头潮阳新能源发电有限公司	集团兄弟公司
重庆巫山三峡水环境综合治理有限责任公司	集团兄弟公司
重庆市巫山县成光新能源有限公司	集团兄弟公司
重庆梁平三峡水环境综合治理有限责任公司	集团兄弟公司
重庆市巴南区三峡水环境综合治理有限责任公司	集团兄弟公司
中国华水水电开发有限公司	集团兄弟公司
武汉市三峡清水入江水务有限公司	集团兄弟公司
武汉市三峡临空港污水处理有限公司	集团兄弟公司
芜湖三峡水务有限公司	集团兄弟公司
无为县三峡水环境综合治理第一有限责任公司	集团兄弟公司
渭南峡阳新能源发电有限公司	集团兄弟公司
铜川市峡光新能源发电有限公司	集团兄弟公司
始兴县金煦新能源发电有限公司	集团兄弟公司
三峡绿色发展有限公司	集团兄弟公司
普格县子越光能新能源发电有限公司	集团兄弟公司
彭泽县三峡水环境综合治理有限责任公司	集团兄弟公司
六安市三峡一期水环境综合治理有限责任公司	集团兄弟公司
利辛县三峡水环境综合治理有限责任公司	集团兄弟公司
丽江隆基清洁能源有限公司	集团兄弟公司
九江三峡水务有限公司	集团兄弟公司
葫芦岛全方新能源风电有限公司	集团兄弟公司
道县三峡航凯水务有限公司	集团兄弟公司
山东嘉能太阳能科技有限公司	集团兄弟公司
社旗国合风力发电有限公司	集团兄弟公司
神木市远航新能源开发有限公司	集团兄弟公司
双辽庆达光伏发电有限公司	集团兄弟公司
维西龙渡发电有限责任公司	集团兄弟公司
乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	集团兄弟公司
昔阳县斯能新能源有限公司	集团兄弟公司
响水长江风力发电有限公司	集团兄弟公司
宿州市符阳光伏发电有限公司	集团兄弟公司
永登县弘阳新能源发电有限公司	集团兄弟公司
云南龙陵腊寨水电发展有限公司	集团兄弟公司
云南弥勒石洞山发电有限公司	集团兄弟公司
张家川天源风电有限公司	集团兄弟公司
漳浦海峡发电有限公司	集团兄弟公司
长江三峡技术经济发展有限公司	集团兄弟公司
长江三峡实业有限公司	集团兄弟公司
长江三峡水电工程有限公司	集团兄弟公司
浙江长龙山抽水蓄能有限公司	集团兄弟公司

长江三峡（成都）电子商务有限公司	集团兄弟公司
忠县吉电新能源有限公司	集团兄弟公司
诸城天融风力发电有限公司	集团兄弟公司
九江市三峡水环境综合治理有限责任公司	集团兄弟公司
岳阳市三峡水环境综合治理有限责任公司	集团兄弟公司
岳阳市君山区长江三峡水环境综合治理有限责任公司	集团兄弟公司
三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	集团兄弟公司
重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	集团兄弟公司
长江三峡水务（宜昌）有限公司	集团兄弟公司
恩施板桥风电有限公司	集团兄弟公司
长江三峡旅游发展有限责任公司	集团兄弟公司
长江三峡生态园林有限公司	集团兄弟公司
乐山大沫水电有限责任公司	集团兄弟公司
上海继开工程检测科技有限公司	集团兄弟公司
芜湖市三峡一期水环境综合治理有限责任公司	集团兄弟公司
三峡新能源龙陵发电有限公司	集团兄弟公司
长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司	集团兄弟公司
中国三峡南亚投资有限公司	集团兄弟公司
上海东华工程咨询有限公司	集团兄弟公司
随县爱康能源投资有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源盘州市发电有限公司	集团兄弟公司
三峡巴基斯坦第一风电有限公司	集团兄弟公司
三峡巴基斯坦第二风电有限公司	集团兄弟公司
三峡巴基斯坦第三风电有限公司	集团兄弟公司
宜昌三峡多能资产管理有限公司	集团兄弟公司
中国三峡国际股份有限公司	集团兄弟公司
长江三峡集团传媒有限公司	集团兄弟公司
长江生态环保（香港）投资有限公司	集团兄弟公司
三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	集团兄弟公司
湖北能源集团新能源发展有限公司	集团兄弟公司

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：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
控股股东及最终控制方			
中国长江三峡集团有限公司	委托管理	3,273.73	2,313.64
合营或联营企业			
三峡基地发展有限公司	物业管理、委托管理等	4,316.91	2,486.61
三峡财务有限责任公司	保函手续费、代理手续费	540.16	614.99
三峡电能能源管理（湖北）有限公司	接受劳务	183.77	
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	接受劳务	4,377.29	

同受控股股东控制的企业			
长江三峡实业有限公司	物业管理、辅助资产管理、办公费用等	35,492.80	40,954.72
中国三峡建设管理有限公司	委托管理	15,166.19	13,502.47
长江三峡水电工程有限公司	委托管理、设备设施维修等	13,798.53	16,225.35
长江三峡设备物资有限公司	接受劳务、物资采保、仓储管理费等	5,213.75	3,909.12
长江三峡技术经济发展有限公司	委托管理、修理、工程劳务等	2,165.32	1,606.88
长江三峡旅游发展有限责任公司	物业管理、交通费等	1,663.69	2,731.01
三峡机电工程技术有限公司	委托管理	1,070.08	2,908.70
长江三峡水务（宜昌）有限公司	水费	1,043.90	1,011.92
长江三峡生态园林有限公司	物业管理	731.22	1,071.07
中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	委托管理	550.00	20.83
中国三峡出版传媒有限公司	宣传费	216.03	114.70
三峡国际招标有限责任公司	投标代理	69.00	286.69
上海勘测设计研究院有限公司	规划设计、咨询费	55.30	225.13
三峡财务（香港）有限公司	保函手续费	0.14	29.69
长江三峡集团传媒有限公司	接受劳务		7.55
合计		89,927.81	90,021.07

## 出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
控股股东及最终控制方			
中国长江三峡集团有限公司	商品销售、技术服务	7,403.81	3,641.34
合营或联营企业			
湖北能源集团股份有限公司	技术服务	25.10	37.66
三峡财务有限责任公司	技术服务	24.40	25.17
三峡基地发展有限公司	电费、技术服务	11.40	13.81
同受控股股东控制的企业			
三峡金沙江云川水电开发有限公司	商品销售、技术服务、托管	44,772.95	1,937.57
中国三峡国际股份有限公司	咨询服务	3,182.58	1,263.35
三峡巴基斯坦第一风电有限公司	运维服务	1,356.50	446.89
三峡巴基斯坦第二风电有限公司	运维服务	1,211.44	500.61
三峡巴基斯坦第三风电有限公司	运维服务	1,107.54	603.76
长江生态环保集团有限公司	商品销售、技术服务	799.71	477.68
长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司	咨询服务、技术服务	584.03	85.41
长江三峡旅游发展有限责任公司	技术服务、电费等	294.65	426.69
长江三峡实业有限公司	电费、技术服务等	224.64	284.96
三峡国际招标有限责任公司	商品销售、技术服务	192.05	168.87
浙江长龙山抽水蓄能有限公司	商品销售、技术服务	154.33	415.66
三峡科技有限责任公司	商品销售	142.54	
长江三峡水务（宜昌）有限公司	售电、技术服务	107.09	121.35

岳阳市三峡水环境综合治理有限责任公司	技术服务、商品销售	72.52	
三峡集团西藏能源投资有限公司	技术服务	69.58	59.43
中国三峡新能源(集团)股份有限公司	技术服务	68.01	8.83
云南弥勒石洞山发电有限公司	技术服务	67.61	14.90
长江三峡技术经济发展有限公司	技术服务、商品销售等	60.54	26.26
三峡机电工程技术有限公司	技术服务、商品销售	54.46	
福州海峡发电有限公司	商品销售、技术服务	52.04	
三峡新能源冕宁发电有限公司	商品销售、技术服务	51.54	40.17
三峡新能源四子王风电有限公司	商品销售、技术服务	35.32	72.33
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	技术服务、商品销售	29.94	5.09
中国三峡出版传媒有限公司	技术服务	28.28	47.28
上海勘测设计研究院有限公司	技术服务、商品销售	26.31	140.49
长江三峡设备物资有限公司	商品销售、技术服务等	22.46	84.73
芜湖市三峡一期水环境综合治理有限责任公司	技术服务	21.89	8.70
九江市三峡水环境综合治理有限责任公司	技术服务	20.94	19.69
中国华水水电开发有限公司	技术服务	20.36	
无为县三峡水环境综合治理第一有限责任公司	技术服务、商品销售	19.24	
长江三峡集团福建能源投资有限公司	技术服务	15.88	47.32
海峡发电有限责任公司	技术服务	15.88	15.22
三峡新能源阳江发电有限公司	技术服务	15.85	85.33
普格县子越光能新能源发电有限公司	技术服务、商品销售	13.07	
重庆市巫山县成光新能源有限公司	技术服务、商品销售	13.07	
三峡汕头潮阳新能源发电有限公司	商品销售	12.84	
长江三峡水电工程有限公司	电费、技术服务等	8.87	19.50
忠县吉电新能源有限公司	技术服务	8.73	8.80
重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	商品销售	8.73	8.80
长江三峡生态园林有限公司	电费、技术服务等	7.29	3.16
三峡新能源道县发电有限公司	技术服务、商品销售	7.23	
巢湖骄阳新能源有限公司	技术服务	7.19	4.43
布拖县中天新能源开发有限公司	技术服务	6.60	6.60
三峡新能源五家渠发电有限公司	技术服务	6.51	11.27
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	技术服务	6.51	8.85
丽江隆基清洁能源有限公司	技术服务	6.51	
葫芦岛全方新能源风电有限公司	技术服务	6.51	
三峡新能源平定发电有限公司	技术服务	6.51	
三峡新能源天峨发电有限公司	技术服务	6.51	
三峡新能源大连发电有限公司	技术服务	6.51	
始兴县金煦新能源发电有限公司	技术服务	6.51	
三峡新能源敦煌发电有限公司	技术服务	5.86	
三峡新能源红寺堡发电有限公司	技术服务	5.86	
三峡新能源平南发电有限公司	技术服务	5.86	
三峡新能源米脂发电有限公司	技术服务	5.86	
三峡新能源清水发电有限公司	技术服务	5.86	
三峡新能源绥德发电有限公司	技术服务	5.86	
三峡新能源同心发电有限公司	技术服务	5.86	
铜川市峡光新能源发电有限公司	技术服务	5.86	
渭南峡阳新能源发电有限公司	技术服务	5.86	

三峡国际能源投资集团有限公司	技术服务	4.72	4.72
湖北清江水电开发有限责任公司	技术服务	3.77	
长江三峡投资管理有限公司	技术服务	3.77	
三峡新能源普格发电有限公司	商品销售、技术服务	3.71	6.67
三峡绿色发展有限公司	技术服务	2.83	
中国水利电力对外有限公司	技术服务	2.36	422.25
会理兆光新能源有限公司	技术服务	2.22	14.81
中国三峡（欧洲）有限公司	技术服务	2.00	17.11
岳阳市君山区长江三峡水环境综合治理有限责任公司	技术服务	1.89	
道县三峡航凯水务有限公司	技术服务	1.89	
九江三峡水务有限公司	技术服务	1.89	
利辛县三峡水环境综合治理有限责任公司	技术服务	1.89	
六安市三峡一期水环境综合治理有限责任公司	技术服务	1.89	
彭泽县三峡水环境综合治理有限责任公司	技术服务	1.89	
芜湖三峡水务有限公司	技术服务	1.89	
武汉市三峡临空港污水处理有限公司	技术服务	1.89	
武汉市三峡清水入江水务有限公司	技术服务	1.89	
重庆梁平三峡水环境综合治理有限责任公司	技术服务	1.89	
重庆市巴南区三峡水环境综合治理有限责任公司	技术服务	1.89	
重庆巫山三峡水环境综合治理有限责任公司	技术服务	1.89	
湖北能源集团新能源发展有限公司	技术服务	0.75	
福清海峡发电有限公司	技术服务	0.66	98.31
漳浦海峡发电有限公司	技术服务	0.66	
三峡新能源会理中一发电有限公司	技术服务	0.60	4.43
中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	电费		5.81
中国三峡建设管理有限公司	商品销售、技术服务		69.30
诸城天融风力发电有限公司	技术服务		4.43
临朐天融风力发电有限公司	技术服务		4.43
慈溪长江风力发电有限公司	技术服务		4.43
响水长江风力发电有限公司	技术服务		8.86
宁德市大港水电站开发有限公司	技术服务		4.43
云南龙陵腊寨水电发展有限公司	技术服务		9.24
维西龙渡发电有限责任公司	技术服务		0.97
三峡新能源尚义风电有限公司	技术服务		4.43
国水集团化德风电有限公司	技术服务		3.78
三峡新能源调兵山风电有限公司	技术服务		19.19
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	技术服务		2.77
三峡新能源大柴旦风电有限公司	技术服务		4.43
三峡新能源哈密风电有限公司	技术服务		12.52
三峡新能源云南姚安发电有限公司	技术服务		11.17
三峡新能源金昌风电有限公司	技术服务		17.71
三峡新能源云南师宗发电有限公司	技术服务		6.31
三峡新能源吴忠发电有限公司	技术服务		4.43
青岛润莱风力发电有限公司	技术服务		4.43

三峡新能源鄯善发电有限公司	技术服务		1.07
三峡新能源皮山发电有限公司	技术服务		2.23
三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	技术服务		4.43
乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	技术服务		4.43
海南州益鑫新能源科技有限公司	技术服务		4.43
海南州海锦科士达新能源有限公司	技术服务		4.43
三峡新能源曲阳发电有限公司	技术服务		8.86
三峡新能源伊吾发电有限公司	技术服务		2.77
三峡新能源桐城发电有限公司	技术服务		4.43
三峡新能源元谋发电有限公司	技术服务		1.54
三峡新能源宾川发电有限公司	技术服务		2.31
宾县大个岭风力发电有限公司	技术服务		19.19
酒泉三阳新能源发电有限公司	技术服务		2.21
酒泉朝阳新能源发电有限公司	技术服务		2.21
三峡新能源新泰发电有限公司	技术服务		4.43
三峡新能源平泉发电有限公司	技术服务		4.43
社旗国合风力发电有限公司	技术服务		4.43
三峡新能源酒泉有限公司	技术服务		4.43
张家川天源风电有限公司	技术服务		4.43
山东嘉能太阳能科技有限公司	技术服务		4.43
三峡新能源蒙阴发电有限公司	技术服务		4.43
三峡新能源涑源发电有限公司	技术服务		4.43
三峡新能源太阳山发电有限公司	技术服务		8.86
三峡新能源博乐发电有限公司	技术服务		2.77
三峡新能源沽源发电有限公司	技术服务		4.43
海南州铸玛光能新能源有限公司	技术服务		4.43
三峡新能源沂源发电有限公司	技术服务		4.43
灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	技术服务		4.43
三峡新能源康保发电有限公司	技术服务		4.43
三峡新能源施甸发电有限公司	技术服务		3.70
三峡新能源华坪发电有限公司	技术服务		2.31
三峡新能源平山发电有限公司	技术服务		4.43
三峡新能源普安发电有限公司	技术服务		3.24
三峡新能源（左云）发电有限公司	技术服务		4.43
双辽庆达光伏发电有限公司	技术服务		19.19
三峡新能源德令哈发电有限公司	技术服务		4.43
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	技术服务		2.36
格尔木阳光启恒新能源有限公司	技术服务		4.43
宿州市符阳光伏发电有限公司	技术服务		4.43
金峰新能源共和发电有限公司	技术服务		4.43
沽源县恒益新能源有限公司	技术服务		4.43
昔阳县斯能新能源有限公司	技术服务		4.43
永登县弘阳新能源发电有限公司	技术服务		4.43
德令哈峡阳新能源发电有限公司	技术服务		4.43
乐陵市中天新能源有限公司	技术服务		4.43
神木市远航新能源开发有限公司	技术服务		4.43
中国三峡南亚投资有限公司	技术服务		123.10
恩施板桥风电有限公司	商品销售、技术服务		12.80
乐山大沫水电有限责任公司	商品销售、技术服务		10.40

三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	商品销售		33.31
上海继开工程检测科技有限公司	技术服务		2.17
三峡新能源龙陵发电有限公司	技术服务		2.20
上海东华工程咨询有限公司	技术服务		5.21
随县爱康能源投资有限公司	商品销售、技术服务		12.81
海南州捷普绿能有限公司	技术服务		4.43
三峡资产管理有限公司	技术服务		4.92
三峡新能源盘州市发电有限公司	技术服务		3.70
合计		62,612.58	12,402.10

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: 万元 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
三峡国际能源投资集团有限公司	房屋	1,513.10	1,516.90
长江三峡实业有限公司	房屋	1,296.27	832.98
长江三峡旅游发展有限责任公司	房屋	288.04	384.05

本公司作为承租方:

适用 不适用

单位: 万元 币种: 人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
中国长江三峡集团有限公司	土地	7,394.94	7,394.94
长江三峡实业有限公司	房屋	174.83	114.86
宜昌三峡多能资产管理有限公司	房屋	39.09	115.51

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: 万元 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
湖南桃花江核电有限公司	25,146.80	2019年11月	2025年11月	否

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：万元 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
中国长江三峡集团有限公司 (注)	800,000.00	2002-09-20	2033-08-01	否

关联担保情况说明

√适用 □不适用

注：根据中国三峡集团于2009年6月30日出具的《担保函》，及其与公司于2009年8月签订的《担保协议》，中国三峡集团将为总计金额为160亿元的三峡债的本金及应付利息、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应支付的费用提供不可撤销的连带责任保证。如公司未按三峡债各期债券原发行条款的规定兑付债券本息，中国三峡集团承担连带责任保证，无条件地代为偿还公司所有应付债券本息及费用。截至2020年12月31日止，公司已偿还到期的三峡债80亿元，年末担保余额为80亿元。

#### (5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国长江三峡集团有限公司	700,000.00	2017.01.16	2022.01.16	
中国长江三峡集团有限公司	1,443,294.54	2013.05.01	2028.05.01	
中国长江三峡集团有限公司	860,000.00	2017.07.14	2021.07.14	
中国长江三峡集团有限公司	700,000.00	2019.07.17	2022.07.17	
中国长江三峡集团有限公司	620,000.00	2020.03.18	2021.03.18	
中国长江三峡集团有限公司	100,000.00	2020.7.16	2021.7.16	
三峡财务有限责任公司	250,000.00	2020.2.26	2021.2.26	
三峡财务有限责任公司	600,000.00	2020.7.15	2021.7.15	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2020.12.14	2021.7.15	
三峡财务有限责任公司	200,000.00	2020.9.14	2021.3.17	
三峡财务有限责任公司	50,000.00	2020.9.23	2021.7.15	
三峡财务（香港）有限公司	163,122.50	2020.11.20	2021.6.30	

#### (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	959.63	728.77

## (8). 其他关联交易

√适用 □不适用

## (1) 向关联方收取利息

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	交易内容	本年发生额	上年发生额	定价方式及决策程序
三峡财务有限责任公司	利息收入	5,226.26	3,641.98	注1
三峡国际招标有限责任公司	利息收入	0.02	0.02	
三峡财务（香港）有限公司	利息收入	1,610.94	949.55	注2
长江生态环保（香港）投资有限公司	代持股份固定年化收益		5,250.86	协议价

注 1：按中国人民银行总行公布的同期银行存款利率结算。

注 2：按中国银行（香港）有限公司各币种的活期利率执行。

## (2) 向关联方支付利息

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	交易内容	本年发生额	上年发生额	定价方式及决策程序
中国长江三峡集团有限公司	借款利息	148,448.93	165,834.39	注1
中国长江三峡集团有限公司	长期应付款利息	86,351.18	118,606.36	协议价
三峡财务有限责任公司	借款利息	37,925.38	30,933.12	注1
长江三峡水电工程有限公司	短期借款利息	4.54	14.31	注1
三峡财务（香港）有限公司	借款利息	1,470.65	674.09	协议价

注 1：以中国人民银行总行公布的同期人民币贷款利率为基准。

## (3) 向关联方支付担保费

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	交易内容	本年发生额	上年发生额	定价方式及决策程序
中国长江三峡集团有限公司	担保费	481.32	600.82	协议价

## (4) 向关联方支付研究经费

单位：万元 币种：人民币

交易类型	关联方名称	本年发生额	上年发生额	定价方式及决策程序
研究经费	中国长江三峡集团有限公司 中华鲟研究所	225.00	225.00	协议价

## (5) 三峡枢纽公共成本分摊

三峡枢纽本年发生公共成本及公共设施运行维护费，按 25:75 的比例在三峡集团及本公司之间分摊，本公司承担 57,498.79 万元。

## 6、关联方应收应付款项

### (1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:万元 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
	控股股东及最终控制方				
应收账款	中国长江三峡集团有限公司	223.24		1,075.24	0.09
其他应收款	中国长江三峡集团有限公司			1.62	0.07
	合营或联营企业				
应收股利	湖北清能投资发展集团有限公司	4,547.31		5,004.50	
其他应收款	长江智慧分布式能源有限公司	40.70	0.20	0.95	0.09
其他应收款	三峡电能（广东）有限公司	39.46	1.85	29.23	0.03
其他应收款	三峡电能（安徽）有限公司	28.84	0.03		
其他应收款	三峡电能（云南）有限公司	18.32	0.02		
应收账款	三峡基地发展有限公司	0.43		0.51	
应收账款	三峡高科信息技术有限责任公司	0.02			
其他应收款	三峡电能能源管理（湖北）有限公司	0.16			
其他应收款	重庆两江长兴电力有限公司			16.18	0.02
其他应收款	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	41.07	1.18		
	同受控股股东控制的企业				
其他应收款	三峡金沙江云川水电开发有限公司	33,232.33	33.23	2.25	0.23
应收账款	三峡巴基斯坦第一风电有限公司	1,584.78		447.31	
其他应收款	长江三峡实业有限公司	997.41	1.00	405.27	0.41
应收账款	长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司	495.69			
应收账款	三峡巴基斯坦第二风电有限公司	140.16		502.17	
应收账款	三峡巴基斯坦第三风电有限公司	140.16		607.28	
应收账款	长江三峡实业有限公司	32.74		38.32	
其他应收款	长江三峡水电工程有限公司	30.00	5.19	38.09	2.96
应收账款	长江三峡旅游发展有限责任公司	26.49		20.23	0.00
应收账款	长江三峡水务（宜昌）有限公司	9.40		10.24	0.00
应收账款	长江三峡生态园林有限公司	2.60		1.88	
其他应收款	宜昌三峡多能资产管理有限责任公司	2.00	0.35	2.00	0.20
应收账款	长江三峡技术经济发展有限公司	1.33		121.09	0.40
应收账款	长江三峡水电工程有限公司	1.02		0.47	
其他应收款	中国三峡出版传媒有限公司	0.73	0.07	0.73	0.00
应收账款	长江三峡设备物资有限公司			4.37	0.00
应收账款	三峡新能源利川风电有限公司			0.20	0.00
应收账款	三峡新能源会理中一发电有限公司			2.24	0.00
应收账款	三峡新能源普格发电有限公司			2.30	0.00
应收账款	三峡新能源冕宁发电有限公司			1.11	0.00

应收账款	布拖县中天新能源开发有限公司			0.36	0.00
应收账款	布拖君升新能源有限公司			0.19	0.00
应收账款	上海勘测设计研究院有限公司			120.06	0.01
应收账款	长江三峡集团福建能源投资有限公司			1.08	0.00
应收账款	福建三峡海上风电产业园运营有限公司			9.15	0.01
应收账款	湖北能源集团齐岳山风电有限公司			0.35	0.00
应收账款	麻城中广昇辉新能源有限公司			0.39	0.00
应收账款	福州海峡发电有限公司			1.15	0.00
应收账款	漳浦海峡发电有限公司			1.00	0.00
应收账款	三峡金沙江云川水电开发有限公司			434.22	0.05
应收账款	会理兆光新能源有限公司			2.77	0.00
应收账款	中国三峡建设管理有限公司			21.47	0.00
应收账款	中国三峡新能源（集团）股份有限公司			16.76	0.03
应收账款	浙江长龙山抽水蓄能有限公司			229.77	0.02
应收账款	慈溪长江风力发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	中国三峡（欧洲）有限公司			7.00	0.00
应收账款	响水长江风力发电有限公司			3.75	0.00
应收账款	宁德市大港水电站开发有限公司			1.88	0.00
应收账款	云南龙陵腊寨水电发展有限公司			3.92	0.00
应收账款	维西龙渡发电有限责任公司			0.41	0.00
应收账款	三峡新能源尚义风电有限公司			0.47	0.00
应收账款	国水集团化德风电有限公司			1.60	0.00
应收账款	三峡新能源调兵山风电有限公司			8.13	0.00
应收账款	三峡新能源新疆达坂城风电有限公司			1.18	0.00
应收账款	三峡新能源大柴旦风电有限公司			1.88	0.00
应收账款	三峡新能源哈密风电有限公司			5.31	0.00
应收账款	三峡新能源云南姚安发电有限公司			4.73	0.00
应收账款	三峡新能源格尔木发电有限公司			3.75	0.00
应收账款	三峡新能源金昌风电有限公司			7.51	0.00
应收账款	云南弥勒石洞山发电有限公司			6.32	0.00
应收账款	三峡新能源云南师宗发电有限公司			2.68	0.00
应收账款	三峡新能源吴忠发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	青岛润莱风力发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	恩施板桥风电有限公司			0.72	0.00
应收账款	三峡新能源鄯善发电有限公司			0.46	0.00
应收账款	三峡新能源皮山发电有限公司			0.95	0.00
应收账款	三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	海南州益鑫新能源科技有限公司			1.88	0.00
应收账款	海南州海锦科士达新能源有限公司			1.88	0.00
应收账款	三峡新能源曲阳发电有限公司			0.94	0.00
应收账款	三峡新能源伊吾发电有限公司			1.18	0.00
应收账款	三峡新能源桐城发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	三峡新能源元谋发电有限公司			0.65	0.00

应收账款	三峡新能源宾川发电有限公司			0.98	0.00
应收账款	三峡新能源五家渠发电有限公司			4.78	0.00
应收账款	宾县大个岭风力发电有限公司			8.14	0.00
应收账款	酒泉三阳新能源发电有限公司			0.94	0.00
应收账款	酒泉朝阳新能源发电有限公司			0.94	0.00
应收账款	三峡新能源新泰发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	三峡新能源平泉发电有限公司			0.47	0.00
应收账款	社旗国合风力发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	三峡新能源酒泉有限公司			1.88	0.00
应收账款	张家川天源风电有限公司			1.88	0.00
应收账款	山东嘉能太阳能科技有限公司			1.88	0.00
应收账款	三峡新能源蒙阴发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	三峡新能源涑源发电有限公司			0.47	0.00
应收账款	三峡新能源太阳山发电有限公司			3.75	0.00
应收账款	三峡新能源博乐发电有限公司			1.18	0.00
应收账款	三峡新能源沽源发电有限公司			0.47	0.00
应收账款	海南州铸玛光能新能源有限公司			1.88	0.00
应收账款	三峡新能源沂源发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	三峡新能源康保发电有限公司			0.47	0.00
应收账款	三峡新能源施甸发电有限公司			1.57	0.00
应收账款	三峡新能源华坪发电有限公司			0.98	0.00
应收账款	乐山大沫水电有限责任公司			11.48	0.00
应收账款	中国三峡南亚投资有限公司			94.79	0.01
应收账款	三峡新能源平山发电有限公司			0.47	0.00
应收账款	三峡新能源普安发电有限公司			1.37	0.00
应收账款	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司			0.50	0.00
应收账款	三峡新能源（左云）发电有限公司			0.47	0.00
应收账款	双辽庆达光伏发电有限公司			8.14	0.00
应收账款	三峡新能源德令哈发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	开远弘裕阳光新能源发电有限公司			1.00	0.00
应收账款	福清海峡发电有限公司			24.36	0.01
应收账款	格尔木阳光启恒新能源有限公司			1.88	0.00
应收账款	巢湖骄阳新能源有限公司			1.88	0.00
应收账款	宿州市符阳光伏发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	三峡新能源阳江发电有限公司			4.84	0.00
应收账款	金峰新能源共和发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	沽源县恒益新能源有限公司			0.47	0.00
应收账款	昔阳县斯能新能源有限公司			0.47	0.00
应收账款	永登县弘阳新能源发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	德令哈峡阳新能源发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	乐陵市中天新能源有限公司			1.88	0.00
应收账款	海南州捷普绿能有限公司			1.88	0.00
应收账款	神木市远航新能源开发有限公司			1.88	0.00
应收账款	忠县吉电新能源有限公司			0.40	0.00
应收账款	三峡新能源海上风电运维江苏有限公司			37.64	0.00

应收账款	临朐天融风力发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	诸城天融风力发电有限公司			1.88	0.00
应收账款	三峡新能源龙陵发电有限公司			0.93	0.00
应收账款	上海东华工程咨询有限公司			5.52	0.00
应收账款	上海继开工程检测科技有限公司			2.30	0.00
应收账款	随县爱康能源投资有限公司			0.72	0.00
应收账款	九江市三峡水环境综合治理有限责任公司			22.12	0.00
应收账款	长江生态环保集团有限公司			171.28	0.02
应收账款	芜湖市三峡一期水环境综合治理有限责任公司			9.73	0.00
应收账款	三峡新能源盘州市发电有限公司			1.57	0.00
应收账款	三峡新能源四子王风电有限公司			15.29	0.00
其他应收款	三峡国际招标有限责任公司			17.00	0.02
预付账款	三峡国际招标有限责任公司			58.92	
	合计	41,636.39	43.12	9,811.36	4.68

## (2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	控股股东及最终控制方		
长期应付款	中国长江三峡集团有限公司	1,443,294.54	2,123,294.54
长期借款	中国长江三峡集团有限公司	1,400,000.00	2,460,000.00
一年内到期的非流动负债	中国长江三峡集团有限公司	860,000.00	
短期借款	中国长江三峡集团有限公司	720,000.00	1,100,000.00
其他应付款	中国长江三峡集团有限公司	49,012.84	36,911.58
应付利息	中国长江三峡集团有限公司	5,964.82	7,708.51
	合营或联营企业		
短期借款	三峡财务有限责任公司	1,200,000.00	980,000.00
应付利息	三峡财务有限责任公司	1,415.56	1,115.53
其他应付款	三峡财务有限责任公司	551.48	600.00
其他应付款	三峡基地发展有限公司	41.03	1,556.70
其他应付款	重庆涪陵能源实业集团有限公司	4.45	4.46
其他应付款	三峡电能能源管理(湖北)有限公司	3.14	
其他应付款	三峡高科信息技术有限责任公司	74.77	
应付账款	三峡高科信息技术有限责任公司	67.78	
	同受控股股东控制的企业		
短期借款	三峡财务(香港)有限公司	163,122.50	
其他应付款	长江三峡水电工程有限公司	2,474.41	6,758.59
其他应付款	中国三峡建设管理有限公司	2,000.00	
其他应付款	三峡机电工程技术有限公司	1,280.00	1,496.71
其他应付款	长江三峡技术经济发展有限公司	811.95	523.25
其他应付款	长江三峡实业有限公司	436.87	25,260.84
应付利息	三峡财务(香港)有限公司	367.84	
其他应付款	三峡国际能源投资集团有限公司	200.00	200.00

其他应付款	长江三峡生态园林有限公司	104.31	88.76
应付账款	长江三峡设备物资有限公司	73.69	
其他应付款	上海勘测设计研究院有限公司	35.48	42.51
应付账款	长江三峡(成都)电子商务有限公司	31.49	
其他应付款	长江三峡旅游发展有限责任公司	20.00	20.00
其他应付款	长江三峡设备物资有限公司	17.90	1,538.07
其他应付款	中国三峡出版传媒有限公司	16.70	16.70
其他应付款	三峡长电大数据科技(宜昌)有限公司	5.00	
应付账款	三峡巴基斯坦第三风电有限公司	3.06	
应付账款	三峡巴基斯坦第一风电有限公司	2.75	
应付账款	三峡巴基斯坦第二风电有限公司	2.58	
应付账款	长江三峡实业有限公司		1,301.82
应付账款	长江三峡技术经济发展有限公司		12.80
应付账款	长江三峡水电工程有限公司		297.74
预收账款	三峡国际能源投资集团有限公司	878.84	878.84
短期借款	长江三峡水电工程有限公司		800.00
应付利息	长江三峡水电工程有限公司		1.06
	合计	5,852,315.78	6,750,429.01

### 7、关联方承诺

适用 不适用

### 8、其他

适用 不适用

银行存款

单位：万元

币种：人民币

关联方名称	项目名称	年末余额	年初余额
三峡财务有限责任公司	存款	489,108.20	268,201.35
<b>合计</b>		<b>489,108.20</b>	<b>268,201.35</b>

### 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

1. 截至 2020 年 12 月 31 日, 本公司尚有已签订而尚不必在财务报表上确认的资产采购等资本性支出和收益性支出承诺为人民币 3, 184. 91 万元。

2. 公司于 2007 年 12 月与中国三峡集团签订葛洲坝区域土地使用权租赁合同, 租赁期限自 2007 年 1 月 1 日起 20 年, 每满三年, 经双方商定可对租金进行调整。

3. 公司于 2009 年 9 月与中国三峡集团签订三峡区域土地使用权租赁合同, 租赁期限自 2009 年 9 月 28 日起 20 年, 每满三年, 经双方商定可对租金进行调整, 双方最近一次对租赁费进行调整的时间为 2014 年度。

4. 中国三峡集团和公司在《中国长江电力股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书》中的相关约定及承诺:

(1) 国家法规或政策明确规定应列入三峡电站发电成本的有关费用或开支, 将由公司予以承担。

(2) 中国三峡集团和公司约定在相关交易条件具备时, 中国三峡集团将其持有的长江三峡技术经济发展有限公司股权出售给公司, 公司承诺购买前述股权。

除存在上述承诺事项外, 截止 2020 年 12 月 31 日, 本公司无其他应披露未披露的重大承诺事项。

#### 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

与合营企业或联营企业投资相关的或有负债详见本附注“九、3. (8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债”相关内容。

截止 2020 年 12 月 31 日, 本公司无对非关联方单位提供债务担保情况。



除存在上述或有事项外，截止 2020 年 12 月 31 日，本公司无其他应披露未披露的重大或有事项。

(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	15,919,301,461.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	

根据公司第五届董事会第二十三次会议审议通过的 2020 年度利润分配预案，公司拟派发现金股利总额 15,919,301,461.00 元（含税），该决议尚待股东大会审议通过。

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

发行债券情况

2021 年 1 月 6 日，本公司发行了 2021 年度第一期短期融资券共计人民币 25 亿元，发行期限 365 天，发行利率 2.89%。

2021 年 3 月 11 日，本公司发行了 2021 年度第二期短期融资券共计人民币 20 亿元，发行期限 365 天，发行利率 3.08%。

2021 年 4 月 7 日，本公司发行了 2021 年度第一期中期票据共计人民币 25 亿元，发行期限 3 年，发行利率 3.53%。

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

2020年5月，重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司以发行股份及支付现金的方式，购买了本公司持有的重庆两江长兴电力有限公司36%的股权与重庆长电联合能源有限责任公司8.06%的股权。

由于预计换入资产的未来现金流量在风险、时间、金额方面与换出资产显著不同，因此该交易为具有商业实质的非货币性资产交换。

### (2). 其他资产置换

适用 不适用

## 4、 年金计划

适用 不适用

公司根据国家有关规定，经由中国三峡集团报劳动及社会保障局备案后实施企业年金计划。公司将应承担的年金费用视同职工薪酬计入当期损益，同时按时将应支付的年金款项划入员工在账户管理人处开立的银行账户中。截止2020年12月31日，年金计划未发生重大变化。

## 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

### (2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

### (3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

适用 不适用

### (4). 其他说明

适用 不适用

## 7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

## 8、其他

□适用 √不适用

## 十七、母公司财务报表主要项目注释

## 1、应收账款

## (1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	1,681,426,962.93
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	1,681,426,962.93

## (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	1,681,426,962.93	100.00			1,681,426,962.93	1,640,765,860.31	100.00			1,640,765,860.31
其中：										
大水电业务款项组合	1,679,077,351.06	99.86			1,679,077,351.06	1,636,258,291.59	99.73			1,636,258,291.59
其他款项组合	2,349,611.87	0.14			2,349,611.87	4,507,568.72	0.27			4,507,568.72
合计	1,681,426,962.93	/		/	1,681,426,962.93	1,640,765,860.31	/		/	1,640,765,860.31

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

### (3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

### (4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

### (5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	年末余额	账龄	占应收账款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
国家电网有限公司	1,191,740,985.71	1年以内	70.88	
国家电网公司华中分部	292,644,485.26	1年以内	17.40	
中国南方电网有限责任公司	186,454,672.92	1年以内	11.09	
国网湖北省电力有限公司	8,160,810.85	1年以内	0.49	
三峡电能有限公司	2,080,392.81	1年以内	0.12	
合计	1,681,081,347.55		99.98	

### (6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

### (7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

**2、其他应收款****项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	45,473,100.00	50,045,000.00
其他应收款	336,776,408.06	17,270,820.17
合计	382,249,508.06	67,315,820.17

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****(4). 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
湖北清能投资发展集团有限公司	45,473,100.00	50,045,000.00
合计	45,473,100.00	50,045,000.00

**(5). 重要的账龄超过1年的应收股利**

□适用 √不适用

**(6). 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 年以内小计	336,803,220.28
1 至 2 年	
2 至 3 年	133,000.00
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	400,000.00
5 年以上	206,300.00
合计	337,542,520.28

## (2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金及保证金	739,300.00	739,300.00
往来款	336,663,086.49	15,605,295.12
其他	140,133.79	1,341,604.70
合计	337,542,520.28	17,686,199.82

## (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	415,379.65			415,379.65
2020年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	350,732.57			350,732.57
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额	766,112.22			766,112.22

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

#### (4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他款项组合	415,379.65	350,732.57				766,112.22
合计	415,379.65	350,732.57				766,112.22

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
三峡金沙江云川水电开发有限公司	往来款	331,263,137.73	1年以内	98.14	331,263.14
中国三峡国际电力运营有限公司	往来款	3,747,348.40	1年以内	1.11	3,747.35
长江三峡实业有限公司	往来款	1,646,135.76	1年以内	0.49	1,646.14
宜昌市劳动保障监察支队	押金及保证金	739,300.00	2-6年	0.22	429,309.00
上海清算所	其他	140,133.79	1年以内	0.04	140.13
合计	/	337,536,055.68	/	100.00	766,105.76

#### (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	56,819,596,483.34		56,819,596,483.34	41,132,349,756.82		41,132,349,756.82
对联营、合营企业投资	46,182,014,702.55		46,182,014,702.55	36,920,383,809.53		36,920,383,809.53
合计	103,001,611,185.89		103,001,611,185.89	78,052,733,566.35		78,052,733,566.35

## (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
长电资本控股有限责任公司	2,600,000,000.00			2,600,000,000.00		
中国长电国际（香港）有限公司	965,367,563.77	15,667,246,726.52		16,632,614,290.29		
三峡金沙江川云水电开发有限公司	36,866,982,193.05			36,866,982,193.05		
三峡电能有限公司	700,000,000.00			700,000,000.00		
长江电力销售有限公司		20,000,000.00		20,000,000.00		
合计	41,132,349,756.82	15,687,246,726.52		56,819,596,483.34		

## (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
		追加投资	减少投资	权益法下确	其他综合	其他权益	宣告发放	计提		

				认的投资损 益	收益调整	变动	现金股利 或利润	减值 准备	他		余额
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
湖北能源集团股份有限公司	6,845,909,686.64			622,139,792.90	-55,056,667.91	-15,601,201.58	164,982,859.30			7,232,408,750.75	
湖北清能投资发展集团有限公司	1,906,684,945.84			208,005,653.56		-2,610,006.94	45,473,100.00			2,066,607,492.46	
广州发展集团股份有限公司	3,173,098,564.35			162,653,206.45	3,676,104.46	4,598,446.37	24,505,162.90			3,319,521,158.73	
三峡水务有限责任公司	2,022,060,388.81			233,249,838.22	-157,100.16		100,390,644.91			2,154,762,481.96	
上海电力股份有限公司	1,051,951,594.37	857,456,424.31		64,346,668.25	8,709,022.33	5,071,690.17	25,612,345.59			1,961,923,053.84	
湖南湘潭工核电气有限公司	224,119,537.52									224,119,537.52	
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	1,570,169,507.31	474,442,103.00		75,275,388.80	-2,810,587.68	-491,193.52	15,966,340.20			2,100,618,877.71	
三峡基地发展有限公司	372,427,477.85			32,136,349.33	-5,699,939.92		6,878,679.12			391,985,208.14	
申能股份有限公司		2,920,970,488.95		110,220,947.12	-1,854,775.60	-2,090,589.55	6,600.00			3,027,239,470.92	
重庆佑泰能源有限公司	28,891,045.24			-8,872,815.07						20,018,230.17	
重庆涪陵页岩气集团有限公司	572,620,161.64			49,606,629.95	-638,431.07	324,376.10	4,569,988.77			617,342,747.85	
重庆长电联合能源有限责任公司	343,461,109.25		344,093,435.53	5,601,312.56		-4,968,986.28					
三峡资本创投有限责任公司	2,912,492,366.43			310,242,639.53	-109,831,035.73	15,079,865.69	135,353,223.35			2,992,630,612.57	
重庆涪陵三峡页岩气部专项投资基金合伙企业(有限合伙)	39,994,725.58	9,551,014.00		-114,858.91						49,430,880.67	
国投电力控股股份有限公司	6,148,143,304.91	2,060,816,851.18		686,098,680.81	6,110,613.24	7,683,665.06	219,152,519.27			8,689,700,595.93	
四川川投能源股份有限公司	4,700,095,843.00	1,110,002,443.12		414,804,123.74	138,764.58	248,374.18	199,351,173.88			6,025,938,374.74	
重庆两江三峡页岩气部专项投资基金合伙企业(有限合伙)	41,029,335.77			389,442.27						41,418,778.04	
重庆黔江三峡页岩气部专项投资基金合伙企业(有限合伙)	40,087,715.80	136,000,000.00		541,523.82						176,629,239.62	
中核霞浦核电气有限公司	1,157,761.04			148,452.27		238,297.75				1,544,511.06	
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	4,897,610,000.00			102,516,396.53						5,000,126,396.53	

三峡高科信息技术有限责任公司	28,378,738.18	42,660,000.00	15,892,295.69	3,625,716.55		30,348,011.16	1,071,866.86			88,048,303.34	
小计	36,920,383,809.53	7,611,899,324.56	359,985,731.22	3,072,615,088.68	-157,414,033.46	37,830,748.61	943,314,504.15			46,182,014,702.55	
合计	36,920,383,809.53	7,611,899,324.56	359,985,731.22	3,072,615,088.68	-157,414,033.46	37,830,748.61	943,314,504.15			46,182,014,702.55	

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	28,417,422,202.84	8,509,136,185.45	25,485,490,294.18	9,179,257,872.79
其他业务	487,434,188.72	422,127,448.20	58,389,114.18	1,254,682.92
合计	28,904,856,391.56	8,931,263,633.65	25,543,879,408.36	9,180,512,555.71

##### (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	10,104,596.71	2,156,913.71
权益法核算的长期股权投资收益	3,072,615,088.68	1,956,213,738.27
处置长期股权投资产生的投资收益	143,704,035.28	
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	207,677,760.00	264,877,578.00
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
持有其他非流动金融资产取得的投资收益	192,843,027.67	67,542,211.45
处置其他非流动金融资产取得的投资收益	103,483,918.32	407,395,571.14
委托贷款产生的投资收益	1,108,018.86	1,248,231.13
其他	7,927,020.59	10,185,846.74
合计	3,739,463,466.11	2,709,620,090.44

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	36,811,121.25	
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）	6,357,797.00	
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	50,250,031.87	
非货币性资产交换损益	205,222,701.21	
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	-55,598,675.12	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		

受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-200,395,826.32	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	15,678,172.60	
所得税影响额	88,040,202.18	
少数股东权益影响额	-24,122,775.82	
合计	122,242,748.85	

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	16.71	1.1853	1.1853
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	16.63	1.1798	1.1798

## 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

## 第十一节 备查文件目录

备查文件目录	载有公司董事长、财务总监、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
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报纸上公开披露过所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：雷鸣山

董事会批准报送日期：2021年4月29日

## 修订信息

适用 不适用