

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 2022 年年度报告

重要提示

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

二、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	苏劲松	其他公务	张必贻
董事	赵燕	其他公务	张必贻
董事	洪猛	其他公务	燕桦
董事	黄峰	其他公务	燕桦

三、大华会计师事务所（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、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

2022 年度公司合并口径归属于母公司所有者的净利润 21,309,033,980.94 元，公司拟按以下原则进行分配：

一、以《公司法》、《公司章程》和公司《会计政策与会计估计》规定的法定顺序进行分配。

二、根据《中国长江电力股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书》约定：

（一）三峡金沙江云川水电开发有限公司在过渡期间（即 2022 年 2 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日）运营所产生的盈利由中国长江三峡集团有限公司、长江三峡投资管理有限公司、云南省能源投资集团有限公司、四川省能源投资集团有限责任公司按其持有的三峡金沙江云川水电开发有限公司股权比例享有；

（二）公司发行股份募集配套资金前积累的未分配利润，在发行后由上市公司新老股东按其持股比例共同享有，但中国长江三峡集团有限公司、云南省能源投资集团有限公司、四川省能源投资集团有限责任公司通过本次资产购买所取得的新增股份（合计 921,922,425 股）不享有过渡期间（即 2022 年 2 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日）公司实现的可供股东分配利润。

三、2022 年度利润分配具体方案如下：

（一）因公司法定公积金累计额已达到公司注册资本的 50%，本年不再计提。

（二）本年不再计提任意公积金。

（三）向股东分配股利：

1. 对公司 2022 年 2 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日实现的合并口径归属于母公司所有者的净利润 20,092,277,840.10 元，按 100%比例对享有分配权的股东进行分配。即本次资产购买前公司老股东持有的 22,741,859,230 股和公司发行股份募集配套资金向 19 家特定对象发行的 804,436,061 股，按每 10 股派发现金红利 8.533 元（含税）；中国长江三峡集团公司、云南省能源投资集团有限公司、四川省能源投资集团有限责任公司通过本次资产购买所取得的 921,922,425 股，不享有前述现金红利。

2. 对公司 2022 年 1 月 1 日至 2022 年 1 月 31 日实现的合并口径归属于母公司所有者的净利润 1,216,756,140.84 元，留待以后年度分配。

(四) 本次利润分配完成后, 未分配利润留待以后年度分配。2022 年度不进行资本公积金转增股本。

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他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险, 敬请查阅第三节管理层讨论与分析“六、关于公司未来发展的讨论与分析”中的相关内容

十一、 其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理.....	27
第五节	环境与社会责任.....	48
第六节	重要事项.....	51
第七节	股份变动及股东情况.....	63
第八节	优先股相关情况.....	68
第九节	债券相关情况.....	69
第十节	财务报告.....	84

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。
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
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
中电联	指	中国电力企业联合会
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
云川公司	指	三峡金沙江云川水电开发有限公司
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
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
川能投	指	四川省能源投资集团有限责任公司
云能投	指	云南省能源投资集团有限公司
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	薛宁	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
--------	-----------------

公司注册地址的历史变更情况	2002年11月4日，首次注册登记地址：北京市崇文区广渠门内大街25号；2004年2月3日，变更注册登记地址：北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座；2010年8月11日，变更注册登记地址：北京市海淀区玉渊潭南路1号B座。
公司办公地址	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座22层
公司办公地址的邮政编码	100033
公司网址	https://www.cypc.com.cn
电子信箱	cypc@cypc.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》（www.cs.com.cn）、《上海证券报》（www.cnstock.com）、《证券时报》（www.stcn.com）
公司披露年度报告的证券交易所网址	http://www.sse.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22层

五、公司股票简况

公司股票简况			
股票/存托凭证种类	股票上市交易所	证券简称	股票代码
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	大华会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市海淀区西四环中路16号院7号楼12层
	签字会计师姓名	郝丽江、沈彦波

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2022年	2021年	本期比上年同期增减(%)	2020年
营业收入	52,060,482,557.85	55,646,253,991.83	-6.44	57,783,367,039.83
归属于上市公司股东的净利润	21,309,033,980.94	26,272,998,503.24	-18.89	26,297,890,222.70
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	21,392,344,535.58	24,141,419,619.03	-11.39	26,175,647,473.85
经营活动产生的现金流量净额	30,912,732,230.12	35,732,461,733.26	-13.49	41,036,864,400.40
	2022年末	2021年末	本期末比上年同期末增减(%)	2020年末
归属于上市公司股东的净资产	185,488,250,616.82	181,063,819,486.27	2.44	172,118,146,991.60

总资产	327,268,285,047.33	328,563,281,639.20	-0.39	330,827,096,559.03
-----	--------------------	--------------------	-------	--------------------

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2022年	2021年	本期比上年同期增减(%)	2020年
基本每股收益(元/股)	0.9370	1.1553	-18.89	1.1853
稀释每股收益(元/股)	0.9370	1.1553	-18.89	1.1853
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.9407	1.0615	-11.39	1.1798
加权平均净资产收益率(%)	11.73	14.92	减少3.19个百分点	16.71
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	11.77	13.71	减少1.94个百分点	16.63

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、2022年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
营业收入	9,738,207,780.31	15,650,276,643.84	15,880,975,297.65	10,791,022,836.05
归属于上市公司股东的净利润	3,137,431,623.55	8,154,140,252.42	7,652,560,901.19	2,364,901,203.78
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	3,096,583,943.01	8,182,050,763.29	7,736,202,643.25	2,377,507,186.03
经营活动产生的现金流量净额	3,935,599,773.13	8,053,164,364.97	11,981,396,866.12	6,942,571,225.90

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2022 年金额	2021 年金额	2020 年金额
非流动资产处置损益	663,080,606.55	564,829,216.07	36,811,121.25
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	5,055,279.91	1,599,400.00	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	-384,901,812.61	1,914,762,891.93	-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	-354,730,302.69	-210,401,632.70	-200,395,826.32
其他符合非经常性损益定义的损益项目	16,052,151.55	13,792,013.07	15,678,172.60
减: 所得税影响额	33,056,493.22	152,725,238.50	-88,040,202.18
少数股东权益影响额(税后)	-5,190,015.87	277,765.66	24,122,775.82
合计	-83,310,554.64	2,131,578,884.21	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

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	3,457,356,904.37	3,312,302,551.08	-152,376,212.73	257,471,030.24
其他非流动金融资产	1,622,160,091.31	1,611,389,626.19	-385,326,649.11	-353,716,713.60
合计	5,079,516,995.68	4,923,692,177.27	-537,702,861.84	-96,245,683.36

十二、 其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2022 年是实施“十四五”规划的关键之年。这一年，公司在董事会的正确领导下、在监事会的监督指导下，经营层带领全体员工，克服了长江来水极度偏枯、新冠疫情跌宕反复等多重困难挑战，高水平巩固大水电、高质量拓展新空间，在公司成立二十周年之际，推动改革发展工作取得新业绩和新突破。

（一）迎难而上、挖潜增效，高水平巩固大水电基本盘

挖潜增效彰显基础保障作用。积极应对长江来水丰枯急转、极端高温等严峻挑战，提高水资源利用效率，公司全年发电量 1,855.81 亿千瓦时，节水增发电量 85.98 亿千瓦时，综合耗水率创 2015 年以来历史同期最好水平。

科学调度发挥梯级综合效益。针对历史特枯灾情，优化蓄水方案，按期完成白鹤滩电站 825 米试验性蓄水任务，确保金沙江下游四座梯级电站圆满实现年度蓄水目标。梯级电站向下游补水超 320 亿立方米，为缓解流域旱情做出突出贡献。梯级电站生态调度试验次数、成效再创新纪录。向家坝船闸货运量创历史新高。

积极推动白鹤滩电站全面投产。精心部署白鹤滩电站机组并网调试，精心组织接机发电准备，成功实现剩余 10 台百万千瓦机组年内全部投产发电目标，标志着世界最大清洁能源走廊全面建成，长江流域“六库联调”（指公司对运营管理的长江干流六座梯级电站联合调度）新格局全面形成。

精益运行平稳应对电力保供。圆满完成迎峰度冬、冬奥保电、迎峰度夏等多轮次保供任务，保供高峰期梯级电站单日最大发电量超 13 亿千瓦时，年内累计 48 天每日发电量超 10 亿千瓦时，有效缓解华中、华东、华南及川滇两省供电紧张局面。

强化安全管控生产态势良好。创建抽水蓄能、新能源及境外业务安全管控模式，顺利完成安全生产专项整治三年行动等专项工作。连续 13 年实现“零人身伤亡、零设备事故”目标。乌东德、溪洛渡、向家坝、三峡、葛洲坝 5 座电站实现年度“零非计划停运”，白鹤滩电站全面投产后稳定运行，公司安全生产形势创历史最好水平。

扎实推进梯级电站改造增容。编制完成溪洛渡、向家坝电站单机容量调整工作方案，向家坝电站扩机前期工作有序推进。葛洲坝电站 19 台 12.5 万千瓦机组改造增容胜利收官，最大发电容

量增加 47.5 万千瓦，增长 17.37%。

（二）锐意进取、突破瓶颈，高质量拓展新赛道新空间

新能源差异化优势渐显。聚焦“水风光储”（指水电、风力、光伏和储能综合利用）多能互补，高质量推进金沙江下游“水风光储”一体化基地研究，发挥公司优势，谋取优质资源，助力公司新能源业务快速发展。

抽蓄业务发展有序布局。公司首座抽水蓄能电站—甘肃张掖抽蓄电站顺利开工，公司抽蓄电站投资建设取得实质性进展。坚持优中选优原则，锁定抽蓄项目资源 3,000-4,000 万千瓦，“抽水蓄能+新能源”等一体化开发模式斩获佳绩。

智慧综合能源开局顺利。积极发展智慧综合能源业务，建成投运上海市规模最大的分布式光伏项目和容量最大的用户侧电化学储能项目、成功实施天津市首个公共建筑能源托管示范项目、开工建设华中最大用户侧光储智慧综合能源项目。全球载电量最大的纯电动船“长江三峡 1”号投入运营，氢燃料动力船“三峡氢舟 1”号船体建造合拢，“中国三峡绿电绿氢示范站”顺利调试产出 99.999%高纯度氢气。

国际业务实现提质增效。持续强化秘鲁路德斯公司管控，企业治理规范有效，经营业绩稳健增长，全年实现净利润约 1.7 亿美元，同比增幅超 20%。境外运维咨询等业务扎实推进。

（三）创新引领、改革赋能，高标准塑造新优势新动能

体系建设取得新突破。制定公司科技创新改革方案、科研板块组织机构优化改革方案，创新组织体系建设日臻健全。全面部署、积极行动，创新工作取得显著进展。高起点建设水资源高效利用与工程安全国家工程研究中心（经国家发改委批准，我国唯一的水资源领域国家级科技创新平台）、湖北省智慧水电技术创新中心、建设水风光多能互补联合实验室，获批建设公司首个博士后科研工作站，科研平台建设取得重大进展。

科技创新获得新发展。新增科研项目 370 余项，年度科技投入达 6.74 亿元，创历史新高。工业互联网平台正式上线运行，并获得国家级认可。统筹谋划公司自主可控应用行动方案，基于自主可控 PLC（可编程逻辑控制器）的 70 万千瓦混流式机组和轴流转浆机组 LCU（现地控制单元）成功投入运行。荣获 2022 年度湖北省科学技术一等奖 2 项。全年获授权专利 373 项，其中发明专利跃升 3 倍达 81 项，创历史新高。《水电站设备检修管理导则》《水电站设备检修规程》等重要行业标准顺利获批，标准引领站上新台阶。

内部改革赢得新成效。公司国企改革三年行动各项任务全面完成，入选国资委“国有企业公司治理示范企业”名单，在国资委第一次“双百企业”专项考核中获得“标杆”评价。公司综合改革案例分别入选国资委《改革攻坚：国企改革三年行动案例集》和“学先进、抓落实、促改革”专项工作第三批改革典型经验，充分发挥了改革标杆作用。

合规经营构建新格局。以“合规管理强化年”为契机，紧紧围绕公司发展需求，通过健全组织保障、优化制度体系、完善运行机制等方式，构建法律、合规、风险、内控“四位一体”相互融合的工作体系，公司合规管理水平进一步提高，全体员工合规意识显著提升，合规经营两项成果荣获 2022 年（首届）电力企业合规管理成果特等奖。

（四）积极作为、精打细算，高基数下实现稳经营稳发展

资产重组顺利推进。全力以赴、攻坚克难，有序推进乌东德、白鹤滩水电站重大资产重组预案研究、尽职调查、确权办证、审计评估、内外部审批等各项工作。2022 年 10 月重组事项获证监会无条件审核通过，2023 年 1 月顺利完成股权交割。公司总装机容量实现跨越式发展。

公司价值广受认可。公司优良的经营业绩和规范的治理模式获资本市场高度认可，公司股价最高达 25.27 元，市值最高达 5,747 亿元，稳居中国 A 股电力板块首位、全球电力上市公司前列。获中国证监会“2022 年度 A 股最佳治理实践上市公司”、第四届新财富“最佳上市公司”、上交所年度信息披露 A 类单位等荣誉。维持惠誉国际 A+、穆迪 A1 级国际评级、中诚信国际 AAA 级主体评级，在国内、国际资本市场知名度和认可度不断提升。

资本运作贡献增量。稳健开展对外投资，围绕清洁能源、区域能源平台、产业链上下游等领域，稳健开展资产轮动，有序推动参股股权资产进一步向主责主业集中，全年新增对外投资约 35 亿元。有效实施上市股权动态市值管理。全年实现投资收益 46 亿元。

（五）政治引领、凝心聚魂，高质量党建护航行稳致远

学习宣贯掀起新热潮。开展“建功新时代，喜迎二十大”相关活动，扎实做好学习宣传贯彻党的二十大精神各项工作。组织广大党员干部认真学习党的二十大精神，精心筹划、周密部署，将学

学习贯彻党的二十大精神持续引向深入。

精益党建取得新成效。总结提炼基层党建特色经验,《基于“精益党建”品牌引领下的国有企业基层党建工作创新实践研究》荣获中央企业党建政研会 2022 年度优秀课题研究成果一等奖。思想政治建设的政研论文《突出“四性”同聚“四心”筑牢守护大国重器的思想根基》获 2022 年中国电力思想政治研究会基层思想政治工作优秀奖。

品牌建设再上新台阶。公司 2022 年入选“中国最具价值品牌 500 强”和“品牌金融 (Brand Finance) 中国 500 强”榜单。长江电力 ESG 管理案例获评 2022 年 A 股上市公司 ESG 最佳实践案例,《线下体验+线上互动,实现文化传播“零距离”》获得第五届中国企业国际形象建设国际传播创新奖。《秘鲁跨文化沟通指南》入选国资委外宣优秀课题。金沙江爱国主义教育基地建设有序推进。

社会责任续写新篇章。结合水电行业移民多、涉及面广等生产经营特点,实施社会责任项目 58 项,投入捐赠资金 3.4 亿元,持续推进相关地区产业、人才、文化、生态、组织等全面振兴。完善公司社会责任工作管理制度体系,强化履责项目管理顶层设计,结合公司发展战略,探索实践新业务区域周边企地共建项目,发挥公益品牌效益。

二、报告期内公司所处行业情况

(一) 行业基本情况

公司主要从事水力发电业务,水电具有可再生、无污染、技术成熟、调峰能力强等特点,在国家碳达峰碳中和战略背景下,水电的清洁能源优势日益凸显。

2022 年,我国政府继续对清洁能源给予高度重视,在能源发展、能源消费、市场建设等方面持续出台政策,大力支持以水电、太阳能、风电为代表的清洁能源行业发展。国家发改委等部委 2022 年 6 月发布的《“十四五”可再生能源发展规划》中提出,到 2025 年非化石能源发电量比重达 39%左右,较 2021 年初提高 5.8 个百分点;因地制宜开发水电,力争 2025 年常规水电装机容量达 3.8 亿千瓦左右。

能源发展方面,积极推进多能互补的清洁能源基地建设,科学优化电源规模配比,优先利用存量常规电源实施“水风光储”等多能互补工程,大力发展风电、太阳能发电等新能源,最大化利用可再生能源。

能源消费方面,准确界定新增可再生能源电力消费量范围。明确现阶段水电、风电、太阳能发电、生物质发电、地热能发电等可再生能源不纳入能源消费总量控制。

电力市场方面,落实构建全国统一大市场和深入推进能源革命的决策部署,推进全国统一电力市场体系建设,充分发挥市场在资源配置中的决定性作用,有效反映电力资源时空价值。

据国家能源局统计,2022 年全国可再生能源新增装机 1.52 亿千瓦,占全国新增发电装机的 76.2%,其中,常规水电新增 1,507 万千瓦,抽水蓄能新增 880 万千瓦。可再生能源已成为我国电力新增装机的主体。

(二) 电力市场供需情况

2022 年,全国电力供需总体紧平衡(指供需大体平衡,但并非时刻都供应充足),部分地区用电高峰时段电力供需偏紧。夏季出现近几十年来持续时间最长、影响范围最广的极端高温少雨天气,叠加经济恢复增长,拉动物电负荷快速增长,全国有 21 个省级电网用电负荷创新高。

2022 年,全国全社会用电量 8.64 万亿千瓦时,同比增长 3.6%。全国共有 27 个省份用电量正增长,中部地区用电量增速领先。

截至 2022 年底,全国全口径发电装机容量 25.6 亿千瓦,同比增长 7.8%。其中可再生能源装机容量 12.13 亿千瓦,占总装机容量的 47.3%,较 2021 年提高 2.5 个百分点。

三、报告期内公司从事的业务情况

公司以大型水电运营为主要业务,为全球最大的水电上市公司,目前水电总装机容量 7,179.5 万千瓦(含 2023 年 1 月收购的乌东德、白鹤滩水电站),其中,国内水电装机 7,169.5 万千瓦,占全国水电装机的 17.34%。公司以“精益求精”的精神和“责任担当”的态度管理运行乌东德、白鹤滩、溪洛渡、向家坝、三峡、葛洲坝等六座水电站,为社会持续提供优质、稳定、可靠的清洁能源。

2022 年,公司所属四座流域梯级电站发电量 1,855.81 亿千瓦时,在发挥梯级电站综合效益、

节能减排、能源保供、推动经济社会发展等方面发挥了重要作用。

2022 年，公司在坚持做强做优水电主业的同时，积极开展产业链上下游和相关新兴领域战略投资，全年实现投资收益 46 亿元；积极推进金沙江下游“水风光储”一体化可再生能源开发，深入开展“水风光储”互补的运行调度研究，首批新能源场站顺利投产，实现稳定运行；发挥公司大水电运维核心能力，高质量布局和推进抽水蓄能业务发展，公司首座抽水蓄能电站甘肃张掖盘道山电站成功核准开工；推进智慧综合能源业务，创新推出城市绿色综合能源管家模式，积极布局“源网荷储”（指包含电源、电网、负荷、储能整体解决方案的运营模式）一体化发展。

四、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，2022 年流域梯级电站汛期水情 24 小时预报精度达 95.8%。持续推进智慧优化联合调度建设，全面提升流域水资源综合运用能力，通过梯级水电站调度创新实践，推动白鹤滩电站新机组全部并网，初步构建“六库联调”格局。

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。2022 年消落期，累计向下游补水超 320 亿立方米，有效改善了长江中下游的通航条件，保障了沿江生产、生活和生态用水需求。积极开展梯级水库生态调度试验，三峡水库促进产漂流性卵（指随水漂流到一定距离后完成孵化的鱼卵）鱼类繁殖，期间湖北宜都江段鱼类总产卵量达 157 亿颗，其中“四大家鱼”（指青鱼、草鱼、鲢鱼、鳙鱼）产卵量达 89 亿颗，均创历史新高。

（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。目前公司运营管理六座水电站，其中包括 70 万千瓦及以上级巨型水轮发电机组 86 台，在全球同类机组中占比近 7 成。2022 年，公司继续秉承“精确调度、精益运行、精心维护”的电力生产管理理念，精细化运营梯级电站，圆满完成迎峰度冬等重要保电任务，用实际行动和管理成效彰显公司的运营能力和责任担当。

持续健全与优化完善大水电生产管控机制，强化双重预防机制，扎实做好风险管控和隐患排查治理，依托国际一流水电厂指标体系和质量管理体系，提升公司大水电的现代化管理水平。2022 年，向家坝电站实现连续 52 天满出力运行创历史新高。梯级电站机组等效可用系数 93.58%，设备关键性指标保持行业领先水平，安全管理实现“零人身伤亡、零设备事故”年度目标。

（三）大型水电站检修维护能力

公司大力推进流域检修支持系统建设，利用数字化、智能化等信息技术提升设备设施检修能力与水平，打造适应流域检修的技术管理体系，持续改进检修质量管理体系，优化检修流程，注重检修过程管理，持续开展设备状态评估，做到科学检修、按需检修，动态优化岁修工作，从项目管理、科技创新、综合保障等方面精准施策、多措并举，实现流域检修智能化管控。

2022 年，完成葛双（葛洲坝-双河）I、II 回线路增容 CT（电流互感器）更换工作，为同类结构检修提供新方案。首次实现 25 台某新型操动机构就地检修，相比返厂检修，单台操动机构检修工期从 2 个月缩短到 5 天以内，检修效率提高 10 余倍。将中环加工机床运用于向家坝电站 6 号机垫片铣削加工，实现 80 万千瓦机组部件现场加工新突破。

（四）跨大区的电能营销能力

公司梯级水电站均为国家能源重点工程和“西电东送”骨干电源，对保障国家能源安全、促进能源结构调整、实现节能减排目标、落实长江经济带发展等国家战略意义重大。梯级水电规模巨大，通过配套外送线路，以跨大区、远距离送电方式大范围配置资源，消纳省市主要为长三角、珠三角等经济发达地区。经多年实践探索，将电能消纳方案、电价形成机制等落实到中长期合同，并与电力调度、市场交易、电费结算等方面有效衔接，形成一套完整且独特的消纳运行体系；在电力市场新发展阶段，公司主动顺应市场形势，持续提升竞争能力，有效防范市场风险，积极创造社会价值。

（五）融资和资产并购整合能力

公司财务状况优良，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，具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，有力提升了境外投资者覆盖程度，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，公司坚持战略引领、聚焦主责主业，围绕清洁能源、智慧综合能源、产业链上下游等领域，积极稳健开展对外投资，投资结构更加合理、投资质量进一步优化，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、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。

五、报告期内主要经营情况

2022 年，受长江年度来水严重偏枯等因素影响，公司完成发电量 1,855.81 亿千瓦时，比上年同期减少 227.41 亿千瓦时，下降 10.92%；实现利润总额 263.13 亿元，比上年同期减少 60.96 亿元，下降 18.81%；实现归属于母公司净利润 213.09 亿元，比上年同期减少 49.64 亿元，下降 18.89%；基本每股收益 0.9370 元，比上年同期减少 0.2183 元，下降 18.89%。

(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	52,060,482,557.85	55,646,253,991.83	-6.44
营业成本	22,232,888,528.67	21,113,077,634.36	5.30
销售费用	165,177,033.72	150,419,652.08	9.81
管理费用	1,360,283,180.14	1,359,765,980.97	0.04
财务费用	4,091,934,992.09	4,751,369,573.92	-13.88
研发费用	89,655,150.76	39,416,834.88	127.45
经营活动产生的现金流量净额	30,912,732,230.12	35,732,461,733.26	-13.49
投资活动产生的现金流量净额	-4,093,091,567.88	-6,565,209,402.80	-37.65
筹资活动产生的现金流量净额	-27,583,928,909.24	-28,380,741,024.38	-2.81

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明
适用 不适用

2. 收入和成本分析

适用 不适用

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
境内水电行业	43,598,734,825.79	16,900,658,225.94	61.24	-10.57	2.03	减少 4.78 个百分点
其他行业	7,241,926,790.39	4,693,176,916.70	35.19	23.00	17.43	增加 3.07 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	43,598,734,825.79	16,900,658,225.94	61.24	-10.57	2.03	减少 4.78 个百分点
其他行业	7,241,926,790.39	4,693,176,916.70	35.19	23.00	17.43	增加 3.07 个百分点

(2). 产销量情况分析表

□适用 √不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
境内水电行业	折旧费、各项财政规费等	16,900,658,225.94	58.25	16,563,661,037.62	57.96	2.03
其他行业	材料费及人工成本等	4,693,176,916.70	16.18	3,996,643,239.96	13.99	17.43
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	16,900,658,225.94	58.25	16,563,661,037.62	57.96	2.03
其他行业	材料费及人工成本等	4,693,176,916.70	16.18	3,996,643,239.96	13.99	17.43

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

□适用 √不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 4,975,096.76 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。

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

适用 不适用

B. 公司主要供应商情况

适用 不适用

前五名供应商采购额 167,905.52 万元，占境内年度采购总额 34.31%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 44,957.37 万元，占年度采购总额 9.19%。

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

适用 不适用

3. 费用

适用 不适用

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	67,401.83
研发投入总额占营业收入比例 (%)	1.29
研发投入资本化的比重 (%)	-

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	336
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	7.90
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	19
硕士研究生	169
本科	143
专科	3
高中及以下	2
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下 (不含 30 岁)	34
30-40 岁 (含 30 岁, 不含 40 岁)	175
40-50 岁 (含 40 岁, 不含 50 岁)	75
50-60 岁 (含 50 岁, 不含 60 岁)	52
60 岁及以上	0

(3). 情况说明

□适用 √不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

投资活动产生的现金流量净额同比增加 24.72 亿元，主要系本报告期对外投资减少所致。

(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	834,628,652.38	0.26	628,719,306.50	0.19	32.75
其他流动资产	249,852,773.42	0.08	3,032,334,387.33	0.92	-91.76
其他非流动资产	244,581,674.83	0.07	15,586,434.83	0.00	1,469.20
短期借款	26,752,360,688.10	8.17	12,315,812,640.00	3.75	117.22
应付账款	940,559,332.34	0.29	682,732,769.54	0.21	37.76
应交税费	1,847,918,351.80	0.56	4,716,410,703.94	1.44	-60.82
一年内到期的非流动负债	8,196,293,261.01	2.50	17,440,128,682.74	5.31	-53.00
长期应付款	0.00	0.00	11,855,875,004.42	3.61	-100.00

其他应收款期末余额 8.35 亿元，较期初增加 2.06 亿元，主要系被投资单位已宣告但尚未发放股利所致。

其他流动资产期末余额 2.50 亿元，较期初减少 27.82 亿元，主要系上年预付股权投资款已于本报告期确认为长期股权投资所致。

其他非流动资产期末余额 2.45 亿元，较期初增加 2.29 亿元，主要系项目前期费用及预付工程款等。

应付账款期末余额 9.41 亿元，较期初增加 2.58 亿元，主要系采购款项增加所致。

应交税费期末余额 18.48 亿元，较期初减少 28.68 亿元，主要系本报告期售电收入下降，应交税费相应减少所致。

带息负债期末余额 1,134.12 亿元，较期初减少 30.68 亿元，主要系偿还到期债务所致。

2. 境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 450.56（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 13.77%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

详情如下：

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)
	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
境内水电	18,558,099	20,832,228	-10.92%	18,445,143	20,711,153	-10.94%	18,472,548	20,731,070	-10.89%	269.72
合计	18,558,099	20,832,228	-10.92%	18,445,143	20,711,153	-10.94%	18,472,548	20,731,070	-10.89%	269.72

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	18,558,099	-10.92%	18,472,548	-10.89%	435.99	487.52	-10.57	折旧费、各项财政规费等	169.01	58.25	165.64	57.96	2.03
合计	18,558,099	-10.92%	18,472,548	-10.89%	435.99	487.52	-10.57		169.01	58.25	165.64	57.96	2.03

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2022 年底，公司可控水电装机容量 4,559.5 万千瓦。其中国内可控水电装机 4,549.5 万千瓦，国外可控水电装机 10 万千瓦。

2023 年 1 月，公司完成收购乌东德、白鹤滩水电站（共 2,620 万千瓦），公司可控水电装机容量增至 7,179.5 万千瓦。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2022 年，三峡电站发电设备利用小时数为 3565.30 小时，同比减少 23.47%；厂用电率为 0.0903%，同比增加 0.0187%。

葛洲坝电站发电设备利用小时数为 6675.11 小时，同比减少 8.47%；厂用电率为 0.1409%，同比增加 0.0077%。
 溪洛渡电站发电设备利用小时数为 4609.46 小时，同比增加 4.36%；厂用电率为 0.1527%，同比增加 0.0004%。
 向家坝电站发电设备利用小时数为 5501.27 小时，同比增加 3.36%；厂用电率为 0.0633%，同比减少 0.0043%。
 乌东德电站发电设备利用小时数为 3595.00 小时，同比减少 17.58%；厂用电率为 0.0825%，同比增加 0.0145%。
 白鹤滩电站发电设备利用小时数为 4036.21 小时；厂用电率为 0.1620%。

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 20.21 亿元，其中购置固定资产为 0.97 亿元，基建投资为 19.24 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	其他变动	年末余额
向家坝工程	1,544,208,504.21	6,446,312.99			1,550,654,817.20
葛洲坝电站 170MW 水轮发电机组改造	133,218,875.50	136,476,054.46	167,921,168.26		101,773,761.70
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造增容	77,610,193.78	14,516,266.17	90,048,954.63		2,077,505.32
湖南耒阳新建日处理 1000 吨有机废弃物资源化利用项目		86,051,033.74			86,051,033.74
三峡左岸电站监控系统改造	45,137,506.60	355,326.91			45,492,833.51
葛洲坝 220KV 开关站改造	43,079,364.15	18,391,317.40	39,715,902.48	-8,396,593.30	13,358,185.77
SAN JUAN - BALNEARIOS 输电线路工程	105,309,133.00		107,004,822.95	1,695,689.95	
INDUSTRIALES - INGENIEROS 60KV 输电线路工程	31,098,757.04		31,695,374.08	596,617.04	
BALNEARIOS - MONTEERRICO 输电线路工程	40,538,164.32		42,107,893.21	1,569,728.89	

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	139.7	239.5	-41.65%

总上网电量	1,844.5	2,071.1	-10.94%
占比	7.6%	11.6%	减少 4 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，以其为平台开展售电业务。2022 年，售电范围主要覆盖南方电网区域（广东、云南）、华东电网区域（上海、浙江、安徽）、华中电网区域（湖北、四川），全年签约电力零售用户约 600 家，并在上海区域首次实现发售一体化，为大水电清洁能源输送开辟新通道。在此基础上，创新开发“售电+”模式，为智慧综合能源业务挖掘潜在客户，“售电+节能改造”“售电+分布式光伏”“售电+储能”等商业模式得到市场广泛认可，有效提升优质客户粘性，拓宽售电业务新模式。

8. 其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

截至 2022 年底，公司共持有参股股权 63 家，参股 ETF 基金 2 家，累计原始投资余额约 550 亿元，报告期内新增对外投资约 35 亿元。

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目(如适用)	资金来源	合作方(如适用)	截至资产负债表日的进展情况	本期损益影响	是否涉诉	披露日期(如有)	披露索引(如有)
三峡陆上新能源投资有限公司	发电业务、输电业务、供(配)电业务；风力	否	新设	3,300,000,000	33%	否	长期股权投资	自有资金	三峡能源、三峡资	截至 2022 年 12 月 31 日，长江电力已向三峡陆上新能		否	2022 年 9 月 29 日	交易决议情况详见上海证券交易所网站 (http://www.sse

	发电技术服务；太阳能发电技术服务。								本、三峡投资	源投资有限公司实缴出资 8,580 万元。			.com.cn/) 发布的相关公告，公告编号：2022-056。
--	-------------------	--	--	--	--	--	--	--	--------	-----------------------	--	--	----------------------------------

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 2022 年底，公司其他权益工具投资期末余额 33.12 亿元；其他非流动金融资产期末余额 16.11 亿元。

单位：万元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
股票	395,003.54	-18,636.92	183,168.22		35,308.65	7,085.42		399,427.94
基金	80,000.00	-20,080.00						59,920.00
其他	32,948.16	184.25	-2,728.93					33,021.28
合计	507,951.70	-38,532.66	180,439.29	—	35,308.65	7,085.42	—	492,369.22

证券投资情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	0371.HK	北控水务集团	自有资金	49,636.82	-17,778.37	/	0	0	2,353.50	35,817.74	其他非流动金融资产
股票	002462.SZ	嘉事堂	自有资	1,122.93	0	/	0	3,032.78	72.01	0	其他非流动金

			金								融资产
股票	0939. HK	建设银行	自有资金	290,205.13	0	206,857.71	0	4,052.64	23,623.35	283,486.00	其他权益工具投资
股票	1816. HK	中广核电力	自有资金	54,038.67	0	-23,689.49	0	0	2,123.76	46,363.49	其他权益工具投资
股票	601619. SH	嘉泽新能	自有资金	0	-1,547.95	/	35,308.65	0	612	33,760.70	其他非流动金融资产
基金	517160	南方中证长江保护主题ETF	自有资金	40,000.00	-10,080.00	/	0	0	0	29,920.00	其他非流动金融资产
基金	517330	易方达中证长江保护主题ETF	自有资金	40,000.00	-10,000.00	/	0	0	0	30,000.00	其他非流动金融资产

私募基金投资情况

√适用 □不适用

截至 2022 年 12 月 31 日，公司参股的以公允价值计量的私募基金共 2 支，账面价值合计 2.73 亿元。基金投资方向为产业链相关领域。

衍生品投资情况

□适用 √不适用

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

√适用 □不适用

公司拟以发行股份及支付现金的方式购买中国长江三峡集团有限公司（简称“三峡集团”）、长江三峡投资管理有限公司（简称“三峡投资”）、云南省能源投资集团有限公司（简称“云能投”）、四川省能源投资集团有限责任公司（简称“川能投”）合计持有的三峡金沙江云川水电开发有限公司（简称“云川公司”）的100%股权，同时非公开发行股份募集配套资金（简称“本次交易”）。具体进展如下：

2022年6月30日，公司第六届董事会第八次会议审议通过《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》及其子议案。

2022年6月30日，公司第六届监事会第三次会议决议公告审议通过《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》及其子议案。

2022年7月19日，国务院国有资产监督管理委员会出具《关于中国长江电力股份有限公司资产重组及配套融资有关事项的批复》（国资产权[2022]328号），原则同意公司本次重组的方案。

2022年7月20日，公司召开2022年第二次临时股东大会审议通过《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》等议案。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：2022-045。

2022年11月14日，公司收到中国证券监督管理委员会《关于核准中国长江电力股份有限公司向中国长江三峡集团有限公司等发行股份购买资产并募集配套资金申请的批复》（证监许可[2022]2740号）。批复：“一、核准你公司向中国长江三峡集团有限公司发行460,961,213股股份、向云南省能源投资集团有限公司发行230,480,606股股份、向四川省能源投资集团有限责任公司发行230,480,606股股份购买相关资产。二、核准你公司发行股份募集配套资金不超过16,096,765,600元。三、你公司本次发行股份购买资产并募集配套资金应当严格按照报送我会的方案及有关申请文件进行。四、你公司应当按照有关规定及时履行信息披露义务。五、你公司应当按照有关规定办理本次发行股份的相关手续。六、本批复自下发之日起12个月内有效。七、你公司在实施过程中，如发生法律、法规要求披露的重大事项或遇重大问题，应当及时报告我会。”

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：2022-036，2022-037，2022-047，2022-070。

公司在获得中国证监会关于本次重大资产重组的批复后，严格按照相关法律法规规定，积极推进重组实施工作，已于2023年1月10日完成云川公司100%股权工商变更过户，公告编号：2023-003。

独立董事意见：

1. 本次交易构成关联交易，本次交易方案及相关议案在提交公司董事会审议前已征得我们的事前认可。交易的相关议案已经公司第六届董事会第八次会议审议通过，关联董事已依法回避表决。该次董事会会议的召集、召开和表决程序符合法律、法规和《公司章程》的规定，该次董事会会议决议合法、有效。

2. 本次交易符合《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司重大资产重组管理办法》《关于规范上市公司重大资产重组若干问题的规定》及《上市公司证券发行管理办法》等法律、法规和规范性文件的规定，方案合理，具备可操作性。

3. 本次交易标的资产的交易价格将以符合《中华人民共和国证券法》规定的资产评估机构出具的，并经国务院国有资产监督管理委员会备案的评估报告所确定的评估结果为依据。标的资产定价公平、合理，符合相关法律法规的规定，不存在损害公司及其他股东特别是中小股东利益的情形。

4. 公司为本次交易制定的《中国长江电力股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）》符合相关法律法规规定，具有可行性。

5. 本次交易向交易对方发行股份和募集配套资金涉及的定价原则符合相关法律法规、规范性文件的规定，定价公平合理，不存在损害公司及全体股东利益的情形。

6. 本次交易有利于增强公司核心竞争力和持续盈利能力，规范关联交易、避免同业竞争，有

利于公司的长远发展，符合公司全体股东的利益。

7. 同意公司与交易对方签署附生效条件的《中国长江三峡集团有限公司、长江三峡投资管理有限公司、云南省能源投资集团有限公司、四川省能源投资集团有限责任公司与中国长江电力股份有限公司之重大资产购买协议之补充协议》以及本次董事会就本次交易事项的总体规划，上述协议及安排符合《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司证券发行管理办法》《上市公司收购管理办法》及《上市公司重大资产重组管理办法》等法律法规、部门规章及规范性文件的规定。

上述内容详见公司 2022 年 7 月 1 日在上海证券交易所网站 (<http://www.sse.com.cn/>) 发布的《长江电力独立董事关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易的独立意见》。

(六) 重大资产和股权出售

√适用 □不适用

重大资产和股权出售：公司于 2022 年报告期累计减持所持上海电力 6.10% 股权，减持股数 1.57 亿股，回收资金约 18.25 亿元，处置贡献投资收益约 7.11 亿元。

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

报告期末，纳入公司合并报表范围的子公司共计 27 家，详见本年度报告“第十节 财务报告——三、公司基本情况——2. 合并财务报表范围”；公司及子公司的合营、联营企业共计 53 家，详见本年度报告“第十节 财务报告——七、合并财务报表项目注释——17、长期股权投资”。公司主要子公司和重要参股公司情况如下：

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
长电宜昌能源投资有限公司	100	300,000.00	340,104.92	339,966.39	-25,349.81	水力发电；发电业务、输电业务、供（配）电业务一般项目；以自有资金从事投资活动；储能技术服务；生物质能技术服务
中国长电国际（香港）有限公司	100	15,400.00 万美元	4,222,125.76	2,758,854.97	82,692.55	境外电力项目的开发、投资、运营以及相关行业的股权投资等业务
三峡金沙江川云水电开发有限公司	100	3,400,000.00	12,040,180.53	8,029,185.03	1,088,670.90	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	200,000.00	210,454.23	191,963.94	1,955.52	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。
长电投资管理有限责任公司	100	500,000.00	532,661.13	528,710.60	-32,326.96	证券投资咨询。一般项目：投资管理，实业投资，创业投资，信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务），企业管理，社会经济咨询服务。
长电新能源有限责任公司	100	700,000.00	403,726.99	399,789.51	2,301.52	发电业务、输电业务、供（配）电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验。一般项目：

						储能技术服务；工程管理服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。
长江电力销售有限公司	100	100,000.00	15,204.62	12,436.28	10,409.33	供电业务。一般项目：节能管理服务，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	29.11	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	15.35	354,405.55	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）。
申能股份有限公司	12.20	491,203.83	电力建设，能源、节能、资源综合利用及相关项目，与能源建设相关的原材料、高新技术和出口创汇项目的开发，投资和经营。
广西桂冠电力股份有限公司	11.36	788,237.78	开发建设和经营水电站、火电厂及各种类型的电厂，清洁能源开发，输变电工程，组织电力（热力）生产和销售，水利水电工程施工，电力设施承装、承修、承试，水工金属结构制作与安装，机械制造加工修配，工程测量，电力金融方面的经济技术咨询，物业管理，酒店管理，餐饮服务，国内贸易，职工内部培训。
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	20.12	191,214.29	发电；电力供应、销售及服务；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；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	18.59	745,417.98	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	10.87	440,615.54	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

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

1. 预计 2023 年全国电力供需总体紧平衡

按照中电联预测，受国内经济有望总体回升，拉动电力消费需求增速提高等因素影响，预计 2023 年全国全社会用电量 9.15 万亿千瓦时，同比增长 6%左右。电力供需形势存在不确定性，迎峰度夏和迎峰度冬等用电高峰时段部分区域电力供需偏紧。

2. 可再生能源发展，推进绿色低碳转型

“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，按照《“十四五”可再生能源发展规划》，我国可再生能源发展将呈现大规模、高质量发展新格局。优化发展方式，促进存储消纳，发挥可再生能源绿色低碳优势，引领能源生产和结构转型方向，为实现碳达峰碳中和目标提供有力支持。根据《规划》要求，预计 2023 年可再生能源装机比重及发电总量将持续提升。

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。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，消纳范围涉及两大电网、三大区域和十二省市。随着电力市场改革进一步深化，水电的能量价值、可靠性价值、灵活性价值以及绿色价值等将充分发挥，公司竞争力将进一步提高。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

“十四五”期间，公司将坚持贯彻新发展理念，构建新发展格局，主动服务国家碳达峰碳中和战略、长江经济带等重大国家战略部署，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，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、深化和拓展新发展模式。一是产业链条上，推动“发-配-售”并举，实现产业链有效延伸（其中配电发展主要在海外）。二是能源结构上，拓展到“水风光储”多能互补，构建“水风光储”一体化发展格局。三是业务形态上，持续加强智慧综合能源开发，从发电侧拓展到用户侧综合服务。四是发展区域上，将生产体系优势转化为参与国际合作和竞争的新优势，在做大做强国内业务的同时继续审慎地向国际拓展。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

发电计划：2022 年，受下半年长江上游来水严重偏枯等因素影响，公司年度发电量 1,855.81 亿千瓦时。2023 年，在乌东德水库来水总量不低于 1,360 亿立方米、三峡水库来水总量不低于 5,000 亿立方米，且年内来水分布有利于发电的情况下，公司年度发电计划为 3,064 亿千瓦时。

营销计划：2023 年，面对日益复杂的电力市场环境，营销工作将以大型水电为根本，不断巩固电力市场营销模式。以开拓创新为动力，全面提升营销业务覆盖范围。以绿色发展为契机，力争实现水电绿色价值。顺应电力体制改革要求，依托大水电市场竞争优势，兼顾短期和长期的售电效益，在保障大水电消纳的基础上，实现大水电的内在价值。不断深化及探索“大水电+新能源+抽水蓄能+售电+综合能源+……”集群式营销模式，发挥公司大水电的品牌效应，并结合绿电证相关政策优化完善的契机，研究探索大水电、新能源绿色价值实现路径。

投资计划：以价值创造为导向，坚持聚焦主责主业，围绕清洁能源、智慧综合能源、产业链上下游等业务拓展方向，积极稳健开展战略性投资。坚持盘活存量资产，推动参股股权资产轮动，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，持续推进金沙江下游“水风光储”能源基地建设，大力开展抽蓄电站投资建设，推动公司“十四五”良好发展，为公司规模和业绩持续增长再立新功。

融资计划：密切跟踪市场形势政策，强化分析研判能力，发挥公司境内外高资信评级优势，精准把握发行窗口，优选融资工具，拓宽融资渠道，创新融资方式，丰富融资品种，结合公司资金需求，科学制定融资策略，优化公司资本结构，努力压降融资成本。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

1. 长江来水风险

公司所属的梯级水电站均分布在长江中上游，发电量与长江来水密切相关，来水的不确定性对公司电力生产会产生一定影响。

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，统筹保供、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

公司梯级电站担负保供、防洪等多项任务，运行条件复杂。电站机组容量大、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。抽水蓄能、新能源等新业务点多面广，管理边界不断延伸，安全风险防控面临新挑战。

公司将持续以重大人身伤亡、水淹厂房、大面积停电、重大设备设施损坏和网络安全五大安全风险管控为抓手，压实安全管理主体责任。深入开展安全管理强化年、安全生产大检查等专项工作，不断完善双重预防机制，总结推广管理经验，持续提升安全管理水平，形成风险管控长效机制。继续推进安全生产创新研究和成果应用，借助技术革新降低和消除安全风险。

3. 电力市场风险

电力体制改革向纵深推进，国家加快推进全国统一电力市场体系建设、加快规划建设新型能源体系，以及宏观经济形势及气候给电力需求带来不确定性，公司需积极面对电力体制改革中外部环境不确定性带来的影响。

公司将加强大水电营销核心能力建设，建立健全体制机制组织保障，坚守大水电市场主体地位，巩固大水电收益基本盘。围绕市场发展方向、深耕细作电力市场，探索“大水电+新能源+抽水蓄能+售电+智慧综合能源+……”的集群式营销模式，推进送端和受端市场“水风光储”一体化营销。结合绿电绿证相关政策，研究探索挖掘大水电、新能源绿色价值。与客户方打造利益共同体、实现合作共赢，拓展市场空间，建立长期稳定的合作关系。

4. 投资管控风险

在全球经济增长趋缓和国内经济结构调整的背景下，公司开展对外投资，受到国内外政治环境、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。

(五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规要求，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，充分发挥董事会“定战略、作决策、防风险”，经营层“谋经营、抓落实、强管理”作用，切实维护全体股东利益。2016年起，公司董事会实现外部董事（含独立董事）占多数，占到15个董事席位中的12席，占比80%，其中独立董事5人，董事专业领域涵盖企业管理、财务金融、战略投资、电力生产、能源规划等，形成丰富多元化和较好制衡性。

公司将依法合规、不逾红线作为经营管理的首要前提和基本衡量标准，把依法合规要求全面融入企业决策运营各环节，贯穿各业务领域、各管理层级、各工作岗位。

2022年，公司召开股东大会、董事会及专委会、监事会会议37次，累计审议通过议案177项，通过率100%。严格按照《公司法》《公司章程》等，完成董、监事会换届，董事会专委会完善工作。充分保障董监事履职，建立“三汇报”（预汇报、日常汇报、重大事项汇报）、“两调研”（定期调研、专题调研）和“一闭环”（报告-落实-再报告）的工作机制，制定年度调研计划并有效落实。结合董、监事会换届，组织19人次董监事参加北京上市公司协会举办的董监事培训、上交所独董培训和初任董事培训等。及时修编《总经理工作规则》等法人治理制度，促进公司规范运作。信息披露真实、准确、完整、及时、公平，获得上海证券交易所信息披露年度考核A类评价。不断创新投资者关系管理工作方式，拓宽投资者沟通渠道，切实保障投资者权益。报告期内，公司荣获国务院国资委“国有企业治理示范企业”等奖项。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2022年第一次临时股东大会	2022年3月9日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 公告编号： 2022-014	2022年3月10日	审议通过： 1.《关于公司第五届董事会换届的议案》 2.《关于公司第五届监事会换届的议案》
2022年年度股东大会	2022年5月25日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 公告编号： 2022-031	2022年5月26日	审议通过： 1.《公司2021年度董事会工作报告》 2.《公司2021年度监事会工作报告》 3.《公司2021年度财务决算报告》 4.《公司2021年度利润分配方案》 5.《关于聘请2022年度财务报告审计机构的议案》 6.《关于聘请2022年度内部控制审计机构的议案》 7.《关于公司2022年度对外担保计划的议案》 8.《关于开展2022年度短期固定收益投资的

				<p>议案》</p> <p>9. 《关于与三峡财务有限责任公司续签〈金融服务框架协议〉的议案》</p> <p>10. 《关于与三峡财务（香港）有限公司续签〈融资业务框架协议〉的议案》</p> <p>11. 《关于发行银行间市场债务融资工具有关事项的议案》</p> <p>12. 《关于发行公司债券的议案》</p> <p>13. 《关于制定公司〈对外捐赠管理制度〉的议案》</p> <p>14. 《关于调整公司独立董事津贴标准的议案》</p>
2022 年第二次临时股东大会	2022 年 7 月 20 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 公告编号： 2022-031	2022 年 7 月 21 日	<p>审议通过：</p> <p>1. 《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》</p> <p>2. 《关于公司符合发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金条件的议案》</p> <p>3. 《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金构成关联交易的议案》</p> <p>4. 《关于〈中国长江电力股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》</p> <p>5. 《关于签订本次交易相关协议的议案》</p> <p>6. 《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金符合〈关于规范上市公司重大资产重组若干问题的规定〉第四条规定的议案》</p> <p>7. 《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金符合〈上市公司重大资产重组管理办法〉第十一条规定的议案》</p> <p>8. 《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金符合〈上市公司重大资产重组管理办法〉第四十三条规定的议案》</p> <p>9. 《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金不构成〈上市公司重大资产重组管理办法〉第十三条规定的重组上市的议案》</p> <p>10. 《关于批准本次交易相关审计报告、资产评估报告及备考审阅报告的议案》</p> <p>11. 《关于本次交易对公司摊薄即期回报影响及填补措施的议案》</p> <p>12. 《关于公司未来三年（2022-2024 年）股东分红回报规划的议案》</p> <p>13. 《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理公司本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金有关事宜的议案》</p>

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
雷鸣山	董事长	男	61	2018-12		0	0				是
马振波	副董事长	男	59	2018-07		0	0			122.70	否
张星燎	董事/总经理	男	51	2020-11/2020-10		0	0			122.38	否
胡伟明	董事	男	58	2022-03		0	0				是
苏劲松	董事	男	56	2021-05		0	0				否
苏天鹏	董事	男	43	2022-03		0	0				否
赵燕	董事	女	53	2016-05		0	0				否
洪猛	董事	男	43	2022-03		0	0				否
张必贻	独立董事	男	69	2017-03		0	0			16.75	否
文秉友	独立董事	男	68	2017-03		0	0			16.75	否
燕桦	独立董事	男	68	2017-11		0	0			16.75	否
黄德林	独立董事	男	69	2022-03		0	0			13.00	否
黄峰	独立董事	男	66	2022-03		0	0			13.00	否
曾义	监事会主席	男	52	2021-06		0	0				是
莫锦和	监事	男	58	2015-05		0	0				否
夏颖	监事	女	53	2017-05		0	0				否
盛翔	监事	男	58	2018-12		0	0				否
滕卫恒	监事	男	40	2019-08		0	0				否
马之涛	职工监事	男	56	2022-01		0	0			90.09	否
黄勋	职工监事	女	45	2022-01		16,000	16,000			94.82	否
陆劲松	职工监事	男	48	2022-01		0	0			34.74	是

1											
詹平原	财务总监	男	50	2019-04		0	0			104.82	否
谢俊	副总经理	男	53	2020-10		0	0			106.24	否
陈辉	副总经理	男	47	2020-10		0	0			105.84	否
冉毅川	副总经理	男	53	2021-10		0	0			103.02	否
刘海波	副总经理	男	51	2022-12		0	0			102.04	否
薛宁	董事会秘书	男	49	2022-01		0	0			98.46	否
潘静	总法律顾问	女	50	2022-05		0	0			94.96	否
关杰林	董事（离任）	男	58	2022-03	2023-04	0	0			109.83	否
宗仁怀	董事（离任）	男	57	2016-05	2022-10	0	0				否
何红心	董事（离任）	男	52	2018-12	2022-03	0	0				是
王世平	董事（离任）	男	59	2021-05	2022-03	0	0				是
周传根	董事（离任）	男	57	2016-05	2022-03	0	0				否
赵强	董事（离任）	男	57	2018-07	2022-03	0	0				否
张崇久	独立董事（离任）	男	70	2015-05	2022-03	0	0			3.75	否
吕振勇	独立董事（离任）	男	75	2015-10	2022-03	0	0			3.75	否
胡阳	职工监事（离任）	女	55	2019-08	2022-01	0	0				是
陈炎山	职工监事（离任）	男	49	2019-08	2022-01	0	0				否
杨兴斌	职工监事（离任）	男	61	2018-12	2022-01	0	0				否
合计	/	/	/	/	/	16,000	16,000		/	1,373.69	/

姓名	主要工作经历
雷鸣山	董事长，硕士研究生，高级经济师。历任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，注册会计师。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

¹ 陆劲松先生 5-12 月未在公司领薪。

	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。
胡伟明	董事，工学学士，正高级工程师。历任三峡机电工程技术有限公司总经理、党委副书记，中国三峡建设管理有限公司总经理、党委副书记兼三峡机电工程技术有限公司总经理、党委副书记。现任中国三峡建工（集团）有限公司总经理、党委副书记。
苏劲松	董事，大学学历，高级工程师。历任云南省能源投资集团有限公司总裁助理，云南省电力投资有限公司党委副书记、总经理，北京国能中电节能环保技术股份有限公司总裁、首席运营官，云南省电力投资有限公司党委书记、董事长，云南省能源投资集团有限公司股权管理中心总经理。现任云南能投联合外经股份有限公司党委书记、董事长。
苏天鹏	董事，金融学博士。历任浦发银行上海分行客户经理，平安资产管理有限责任公司直投事业部投资经理、室副经理、部门负责人、高级董事总经理（行政负责人）。现任平安资产管理有限责任公司总经理助理。
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。
洪 猛	董事，会计学硕士，正高级会计师、财政部全国会计领军（后备）人才、注册会计师、注册税务师、美国注册管理会计师。历任中国核能电力股份有限公司财务资产部副经理、副主任（主持工作）、主任，中国核工业华兴建设有限公司总会计师。现任中国核工业集团有限公司财务部副主任。
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，正高级经济师。历任中国商用飞机有限责任公司党委委员。
黄德林	独立董事，正高级工程师。历任武汉钢铁（集团）公司副总经理、党委常委。
黄 峰	独立董事，正高级工程师。历任中国国际工程咨询公司党组成员、副总经理兼专家学术委员会副主任。现任中国国际工程咨询有限公司专家学术委员会副主任。
曾 义	监事会主席，高级会计师。历任东方电气股份有限公司财务部副部长、部长，中国东方电气集团有限公司资产财务部部长兼东方电气股份有限公司资产财务部部长，中国东方电气集团有限公司审计部部长兼东方电气股份有限公司审计部部长，东方电气集团财务有限公司董事、总经理。现任中国长江三峡集团有限公司总会计师、党组成员。
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，广东电网公司总会计师、党委委员、副总经理。现任广东电网公司一级职员，南方电网公司出资企业专职监事，海南电网公司监事会主席、南方电网科学研究院监事会主席、广州电力交易中心监事会主席、南方电网财务有限公司监事会主席。
夏 颖	监事，大学本科，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，资本运营部、财务部专职董监事。现任中国石油天然气集团有限公司财务部集团公司高级专家。
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，四川化工控股（集团）有限责任公司资产财务部部长，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。现任四川能源投资集团有限责任公司副总会计师、财务管理部（结算中心）部长。
滕卫恒	监事，硕士研究生。历任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，云南省能源投资集团有限公司资本管理中心（董监事管理办公室）副总经理，云南省能源投资集团有限公司资本管理中心副总经理。现任云南省能源投资集团有限公司资本管理中心总经理。
马之涛	职工监事，法学学士，政工师。历任中国长江三峡集团有限公司纪检监察部纪检监察二处处长，长江三峡旅游发展有限责任公司纪委书记，党委书记、副总经理，长江生态环保集团有限公司纪委书记、党委副书记。现任公司纪委书记。
黄 勋	职工监事，工程硕士，高级政工师。历任公司人力资源部员工管理主任，公司退岗退养人员管理处主任，公司离退休人员管理处（退养人员管理处）党总支书记、副主任，公司人力资源部副经理、经理、主任。现任三峡电厂党委书记、副厂长。
陆劲松	职工监事，工学硕士，高级工程师。历任向家坝电厂生产管理部监控/自动设备管理主任，向家坝电厂电气维修部副主任、主任，向家坝电厂厂长助理兼电气维修部主任，三峡金沙江川云水电开发有限公司副总经理、党总支书记，三峡金沙江川云水电开发有限公司总经理、党总支书记。现任三峡金沙江川云水电开发有限公司总经理。
詹平原	财务总监，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，公司财务总监、总法律顾问。现任公司财务总监。
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、党支部书记，中国长江三峡集团有限公司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，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，公司副总经理兼三峡电厂厂长、党委副书记。现任公司副总经理。
冉毅川	副总经理兼总工程师，管理学硕士，正高级工程师。历任三峡电厂机械水工维修部副主任、主任，三峡电厂副总工程师，金沙江筹备组技术负责人，溪洛渡电厂筹建处生产管理负责人，中国长江三峡集团有限公司机电工程部溪洛渡机电安装项目部副主任，溪洛渡电厂副厂长，溪洛渡电厂厂长、党委副书记，公司总工程师。现任公司副总经理兼总工程师。
刘海波	副总经理兼三峡电厂厂长、党委副书记，大学本科，正高级工程师。历任三峡电厂运行部副主任，公司生产计划部副经理，公司生产技术部副经理（主持工作），三峡梯调副主任，公司生产技术部主任，白鹤滩电厂筹建处副主任（主持工作），白鹤滩电厂副厂长（主持工作），白鹤滩电厂厂长、党委书记，白鹤滩电厂厂长、党委副书记，公司副总经理兼白鹤滩电厂厂长、党委副书记。现任公司副总经理兼三峡电厂厂长、党委副书记。
薛 宁	董事会秘书，管理学硕士、工商管理硕士，高级工程师。历任公司董事会办公室主任，公司安第斯项目办公室副主任（主持工作）、主任。现任公司董事会秘书，中国长电国际（香港）有限公司总裁兼安第斯办、外事办主任。
潘 静	总法律顾问兼首席合规官，法学学士，高级经济师，历任公司总经理工作部（党群工作部）文秘主任，总经理工作部（法律事务办公室）副经理，企业管理部（审计部、法律事务办公室）经理（主任），公司企业管理部（法律事务办公室）主任。现任公司总法律顾问兼首

	席合规官。
--	-------

其它情况说明

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**1. 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
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	
胡伟明	中国三峡建工（集团）有限公司	总经理、党委副书记	2020-12	
苏劲松	云南能投联合外经股份有限公司	党委书记、董事长	2023-03	
苏天鹏	平安资产管理有限责任公司	总经理助理	2022-08	
赵 燕	阳光资产管理股份有限公司	副总经理、董事、董事会秘书	2014-12	
赵 燕	阳光人寿保险股份有限公司	董事	2015-06	
洪 猛	中国核工业集团有限公司	财务部副主任	2021-07	
曾 义	中国长江三峡集团有限公司	总会计师、党组成员	2020-12	
莫锦和	广东电网有限责任公司	一级职员	2020-12	
夏 颖	中国石油天然气集团有限公司	集团公司高级专家	2022-09	
盛 翔	四川能源投资集团有限责任公司	财务管理部（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	
滕卫恒	云南省能源投资集团有限公司	资本管理中心总经理	2022-03	
詹平原	三峡财务有限责任公司	董事	2020-12	
在股东单位任职情况的说明				

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
胡伟明	中国水力发电工程学会水力机械专委会	副主任委员	2009	
胡伟明	中国电机工程学会	委员	2018	
胡伟明	中国水力发电工程学会第九届理事会	理事	2022	

苏劲松	华能澜沧江水电股份有限公司	副董事长	2021-08	
苏劲松	国家能源集团金沙江旭龙水电有限公司	董事	2021-03	2023-03
苏劲松	国家能源集团金沙江奔子栏水电有限公司	董事	2021-03	2023-03
苏劲松	云南省煤炭产业集团有限公司	董事	2020-02	2023-03
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	
黄 峰	东方电气股份有限公司	董事	2021-06	
莫锦和	海南电网有限责任公司	监事会主席	2022-07	
莫锦和	南方电网科学研究院有限责任公司	监事会主席	2022-08	
莫锦和	广州电力交易中心有限责任公司	监事会主席	2022-10	
莫锦和	南方电网财务有限公司	监事会主席	2022-12	
夏 颖	锦州港股份有限公司	监事	2017-03	
夏 颖	四川长宁天然气开发有限公司	董事	2017-04	
夏 颖	中石油海南销售有限公司	监事	2017-08	
夏 颖	中远海运石油运输有限公司	董事	2018-05	
夏 颖	中国招标公共服务平台有限公司	监事	2018-06	
夏 颖	中石油克拉玛依石化有限责任公司	董事	2022-02	
夏 颖	油气行业气候倡议组织昆仑股权投资基金(海南)合伙企业(有限合伙)	投资委员会主任	2023-02	
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	云南能投资本投资有限公司	董事	2022-05	
詹平原	国投电力控股股份有限公司	董事	2019-09	
詹平原	长电投资管理有限责任公司	董事长、总裁	2020-09	
詹平原	中国长电国际(香港)有限公司	董事长	2021-12	
詹平原	三峡资本控股有限责	董事	2020-12	

	任公司			
谢俊	重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	董事长	2022-11	
谢俊	长江电力销售有限公司	执行董事	2020-12	
谢俊	长电新能有限责任公司	执行董事	2021-05	
谢俊	三峡电能有限公司	董事长	2021-12	
陈辉	中国长电国际(香港)有限公司	董事	2021-12	
冉毅川	北京中水科水电科技开发有限公司	副董事长	2022-09	
刘海波	申能股份有限公司	董事	2020-06	
薛宁	长电安第斯投资有限公司(秘鲁区域平台公司及运营公司)	董事长兼首席执行官	2022-04	
薛宁	中国三峡国际电力运营有限公司	董事	2021-10	
薛宁	中国长电国际(香港)有限公司	董事、总裁	2021-12	
潘静	长电投资管理有限责任公司	监事会主席	2020-09	
在其他单位任职情况的说明				

(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；职工代表监事根据公司薪酬相关制度按其在公司任职情况及工作业绩领取报酬，其他监事不在公司领取报酬；高级管理人员由董事会薪酬与考核委员会拟定薪酬发放标准和发放方案，经董事会审批通过后执行。
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；职工代表监事根据公司薪酬相关制度按其在公司任职情况及工作业绩领取报酬，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 122.70 万元；张星燎 122.38 万元；关杰林 109.83 万元；詹平原 104.82 万元；谢俊 106.24 万元；陈辉 105.84 万元；马之涛 90.09 万元；冉毅川 103.02 万元；刘海波 102.04 万元；薛宁 98.46 万元；潘静 94.96 万元；黄勋 94.82 万元；陆劲松 34.74 万元；张必贻 16.75 万元；文秉友 16.75 万元；燕桦 16.75 万元；黄德林 13.00 万元；黄峰 13.00 万元；张崇久 3.75 万元；吕振勇 3.75 万元。
报告期末全体董事、监事和	报酬合计 1373.69 万元。

高级管理人员实际获得的报酬合计	
-----------------	--

(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
关杰林	董事	选举	换届
胡伟明	董事	选举	换届
苏天鹏	董事	选举	换届
洪 猛	董事	选举	换届
黄德林	独立董事	选举	换届
黄 峰	独立董事	选举	换届
马之涛	职工监事	选举	换届
黄 勋	职工监事	选举	换届
陆劲松	职工监事	选举	换届
刘海波	副总经理	聘任	增补
薛 宁	董事会秘书	聘任	增补
潘 静	总法律顾问	聘任	增补
何红心	董事	离任	换届
王世平	董事	离任	换届
周传根	董事	离任	换届
赵 强	董事	离任	换届
关杰林	董事	离任	工作调整
宗仁怀	董事	离任	工作调整
张崇久	独立董事	离任	换届
吕振勇	独立董事	离任	换届
胡 阳	职工监事	离任	换届
陈炎山	职工监事	离任	换届
杨兴斌	职工监事	离任	换届
李绍平	董事会秘书	离任	工作调整
詹平原	总法律顾问	离任	不再兼任

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第五届董事会第三十二次会议	2022年1月27日	审议通过： 1. 《关于修订公司〈内部审计管理制度〉的议案》 2. 《关于公司〈2021年度内部审计工作报告〉的议案》 3. 《关于公司〈2022年度内部审计工作计划〉的议案》 4. 《关于公司〈2021年度合规管理报告〉的议案》 5. 《关于公司2022年度全面风险评估结果的议案》 6. 《关于调整公司董事会秘书的议案》

第五届董事会第三十三次会议	2022 年 2 月 18 日	审议通过： 1. 《关于公司第五届董事会换届的议案》 2. 《关于召开 2022 年第一次临时股东大会的议案》
第六届董事会第一次会议	2022 年 3 月 10 日	审议通过： 1. 《关于选举雷鸣山董事为公司第六届董事会董事长的议案》 2. 《关于选举马振波董事为公司第六届董事会副董事长的议案》 3. 《关于确定第六届董事会战略与环境委员会组成人员的议案》 4. 《关于确定第六届董事会审计委员会组成人员的议案》 5. 《关于确定第六届董事会薪酬与考核委员会组成人员的议案》 6. 《关于聘任张星燎先生为公司总经理的议案》 7. 《关于聘任詹平原先生为公司财务总监的议案》 8. 《关于聘任谢俊、陈辉、冉毅川先生为公司副总经理的议案》 9. 《关于聘任薛宁先生为公司董事会秘书的议案》
第六届董事会第二次会议	2022 年 3 月 31 日	审议通过： 1. 《关于公司高级管理人员 2021 年度薪酬的议案》 2. 《关于推进公司 2022 年高管人员任期制和契约化管理工作的议案》 3. 《关于公司 2022 年度工资总额预算方案的议案》
第六届董事会第三次会议	2022 年 4 月 22 日	审议通过：《关于公开挂牌转让清能集团股权的议案》
第六届董事会第四次会议	2022 年 4 月 27 日	审议通过： 1. 《公司 2021 年度内部控制评价报告》 2. 《关于聘请 2022 年度财务报告审计机构的议案》 3. 《关于聘请 2022 年度内部控制审计机构的议案》 4. 《关于公司 2022 年度投资计划的议案》 5. 《关于公司 2022 年度对外担保计划的议案》 6. 《关于公司 2022 年度履行社会责任项目计划的议案》 7. 《关于公司 2022 年度日常关联交易的议案》 8. 《关于开展 2022 年度短期固定收益投资的议案》 9. 《关于与三峡财务有限责任公司续签〈金融服务框架协议〉的议案》 10. 《关于与三峡财务（香港）有限公司续签〈融资业务框架协议〉的议案》 11. 《关于发行银行间市场债务融资工具有关事项的议案》 12. 《关于发行公司债券的议案》 13. 《关于制定公司〈对外捐赠管理制度〉的议案》 14. 《关于调整公司独立董事津贴标准的议案》
第六届董事会第五次会议	2022 年 4 月 28 日	审议通过： 1. 《公司 2021 年度总经理工作报告暨 2022 年度工作计划》 2. 《公司 2021 年度董事会工作报告》 3. 《公司 2021 年度财务决算报告》 4. 《公司 2021 年度利润分配预案》 5. 《公司 2021 年度报告》 6. 《公司 2021 年度社会责任报告》 7. 《公司 2022 年度财务预算报告》 8. 《公司 2022 年第一季度报告》

		9. 《关于召开 2021 年度股东大会的议案》
第六届董事会第六次会议	2022 年 5 月 27 日	审议通过：《关于聘任潘静女士为公司总法律顾问的议案》
第六届董事会第七次会议	2022 年 6 月 22 日	审议通过： 1. 《关于修订公司〈对外担保管理办法〉的议案》 2. 《关于修订公司〈资金管理办法〉的议案》 3. 《关于制定公司〈高级管理人员选聘管理办法（试行）〉的议案》 4. 《关于制定公司〈工资总额管理办法（试行）〉的议案》
第六届董事会第八次会议	2022 年 6 月 30 日	审议通过： 1. 《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》 2. 《关于公司符合发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金条件的议案》 3. 《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金构成关联交易的议案》 4. 《关于〈中国长江电力股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》 5. 《关于签订本次交易相关协议的议案》 6. 《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金符合〈关于规范上市公司重大资产重组若干问题的规定〉第四条规定的议案》 7. 《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金履行法定程序的完备性、合规性及提交法律文件的有效性的议案》 8. 《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金符合〈上市公司重大资产重组管理办法〉第十一条规定的议案》 9. 《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金符合〈上市公司重大资产重组管理办法〉第四十三条规定的议案》 10. 《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金不构成〈上市公司重大资产重组管理办法〉第十三条规定的重组上市的议案》 11. 《关于批准本次交易相关审计报告、资产评估报告及备考审阅报告的议案》 12. 《关于评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性以及评估定价的公允性的议案》 13. 《关于本次交易对公司摊薄即期回报影响及填补措施的议案》 14. 《关于公司未来三年（2022-2024 年）股东分红回报规划的议案》 15. 《关于公司股票价格波动情况的议案》 16. 《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理公司本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金有关事宜的议案》 17. 《关于召开 2022 年第二次临时股东大会的议案》
第六届董事会第九次会议	2022 年 8 月 30 日	审议通过： 1. 《公司 2022 年半年度报告及摘要》 2. 《关于公司高级管理人员 2021 年度薪酬和 2019-2021 年

		任期激励兑现方案的议案》 3. 《关于对三峡财务有限责任公司出具风险持续评估报告的议案》
第六届董事会第十次会议	2022 年 9 月 22 日	审议通过：《关于本次重组加期<审计报告>及<审阅报告>的议案》
第六届董事会第十一次会议	2022 年 9 月 28 日	审议通过： 1. 《关于参股设立三峡陆上新能源投资公司的议案》 2. 《关于变更清能集团 42.99%股权挂牌底价的议案》 3. 《关于择机处置建行 H 股的议案》
第六届董事会第十二次会议	2022 年 10 月 17 日	审议通过： 1. 《关于优化调整公司本部相关部门设置的议案》 2. 《关于成立长江电力宜昌分公司的议案》
第六届董事会第十三次会议	2022 年 10 月 28 日	审议通过： 1. 《公司 2022 年第三季度报告》 2. 《关于参与奉节县菜籽坝抽蓄项目公司股权改造及增设控股子公司的议案》 3. 《关于变更长电新能（张掖）公司为长江电力全资子公司的议案》 4. 《关于补选公司董事的议案》 5. 《关于修订公司〈贯彻落实“三重一大”决策制度实施办法〉的议案》
第六届董事会第十四次会议	2022 年 12 月 16 日	审议通过： 1. 《关于调整公司董事会专门委员会的议案》 2. 《关于制定公司<董事会授权决策方案>的议案》 3. 《关于修订公司〈总经理工作规则〉的议案》 4. 《关于修订公司〈募集资金管理制度〉的议案》 5. 《关于推进公司 2022 年高管人员任期制和契约化管理工作的议案》 6. 《关于成立公司科技创新部的议案》 7. 《关于聘任刘海波先生为公司副总经理的议案》

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
雷鸣山	否	15	10	8	5	0	否	0
马振波	否	15	13	8	2	0	否	2
张星燎	否	15	14	8	1	0	否	2
关杰林	否	13	13	7	0	0	否	1
胡伟明	否	13	13	7	0	0	否	0
苏劲松	否	15	13	8	0	0	否	0
苏天鹏	否	14	12	7	2	0	否	0
赵燕	否	16	15	8	1	0	否	0
洪猛	否	14	10	7	4	0	否	1
张必贻	是	16	8	8	0	0	否	0

文秉友	是	16	8	8	0	0	否	0
燕 桦	是	16	8	8	0	0	否	0
黄德林	是	14	7	7	0	0	否	0
黄 峰	是	14	6	7	1	0	否	0
何红心	否	2	1	1	1	0	否	0
王世平	否	2	1	1	1	0	否	0
宗仁怀	否	12	6	6	6	0	否	0
周传根	否	2	1	1	1	0	否	0
赵 强	否	2	1	1	1	0	否	0
张崇久	是	2	2	1	0	0	否	0
吕振勇	是	2	2	1	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	16
其中：现场会议次数	8
通讯方式召开会议次数	8

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	张必贻、文秉友、燕桦、黄德林、黄峰
提名委员会	文秉友、张必贻、燕桦、黄德林、黄峰
薪酬与考核委员会	文秉友、张必贻、燕桦、黄德林、黄峰
战略与 ESG 委员会	雷鸣山、马振波、张星燎、张必贻、文秉友、燕桦

(2). 报告期内审计委员会召开 6 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 1 月 26 日	第五届董事会审计委员会第十一次会议审议通过： 1. 《关于修订公司〈内部审计管理制度〉的议案》 2. 《关于公司〈2021 年度内部审计工作报告〉的议案》 3. 《关于公司〈2022 年度内部审计工作计划〉的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2022 年 4 月 26 日	第六届董事会审计委员会第一次会议审议通过： 1. 《公司 2021 年度财务决算报告》 2. 《公司 2021 年度报告》 3. 《公司 2021 年度内部控制评价报告》 4. 《公司 2022 年度财务预算报告》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	

	5. 《关于公司 2022 年度对外担保计划的议案》 6. 《关于聘请 2022 年度财务报告审计机构的议案》 7. 《关于聘请 2022 年度内部控制审计机构的议案》 8. 《关于公司 2022 年度日常关联交易的议案》 9. 《关于与三峡财务有限责任公司续签〈金融服务框架协议〉的议案》 10. 《关于与三峡财务（香港）有限公司续签〈融资业务框架协议〉的议案》 11. 《公司 2021 年度董事会审计委员会工作报告》		
2022 年 6 月 30 日	第六届董事会审计委员会第二次会议审议通过： 1. 《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》 2. 《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金构成关联交易的议案》 3. 《关于〈中国长江电力股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》 4. 《关于签订本次交易相关协议的议案》 5. 《关于批准本次交易相关审计报告、资产评估报告及备考审阅报告的议案》 6. 《关于评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性以及评估定价的公允性的议案》 7. 《关于本次交易对公司摊薄即期回报影响及填补措施的议案》 8. 《关于公司未来三年（2022-2024 年）股东分红回报规划的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2022 年 9 月 21 日	第六届董事会审计委员会第三次会议审议通过：《关于本次重组加期〈审计报告〉及〈审阅报告〉的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2022 年 9 月 27 日	第六届董事会审计委员会第四次会议审议通过：《关于参股设立三峡陆上新能源投资公司的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2022 年 10 月 27 日	第六届董事会审计委员会第五次会议审议通过：《关于参与奉节县菜籽坝抽蓄项目公司股权改造及增设控股子公司的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	

(3). 报告期内薪酬与考核委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 3 月 30 日	第六届董事会薪酬与考核委员会第一次会议审议通过： 1. 《关于公司高级管理人员 2021 年度薪酬的议案》 2. 《关于推进公司 2022 年高管人员任期制和契约化管理工作的议案》 3. 《关于公司 2022 年度工资总额预算方案的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2022 年 8 月 29 日	第六届董事会薪酬与考核委员会第二次会议审议通过：《关于公司高级管理人员 2021 年度薪酬和 2019-2021 年任期激励兑现方案的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2022 年 12 月 15 日	第六届董事会薪酬与考核委员会第三次会议审议通过：《关于推进公司 2022 年高管人员任期制和契约	同意将本次会议议案提交董事会审	

	化管理工作的议案》	议。	
--	-----------	----	--

(4). 报告期内战略和 ESG 委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 3 月 30 日	第六届董事会战略和 ESG 委员会第一次会议审议通过： 1. 《关于公司〈“十四五”发展规划〉执行情况的报告》 2. 《关于公司环境保护工作 2021 年完成情况及 2022 年工作计划的报告》	同意本次会议议案。	
2022 年 6 月 30 日	第六届董事会战略和 ESG 委员会第二次会议审议通过： 1. 《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》 2. 《关于〈中国长江电力股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》 3. 《关于签订本次交易相关协议的议案》	同意本次会议议案。	

(5). 存在异议事项的具体情况

□适用 √不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

□适用 √不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况**(一) 员工情况**

母公司在职员工的数量	3,755
主要子公司在职员工的数量	3,995 ²
在职员工的数量合计	7,750
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1,490
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	3,622
销售人员	254
技术人员	3,202
财务人员	174
行政人员	498
合计	7,750
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	28
硕士	1,641
本科	3,361

² “主要子公司在职员工的数量”包含公司境内和境外子公司在职员工。

大专	2,393
中专及以下	327
合计	7,750

(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。

公司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。公司根据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管控，由各子公司根据自身生产经营特点制定相应的薪酬政策，保持其市场竞争活力和灵活高效优势。

(三) 培训计划

适用 不适用

2022 年，公司深入贯彻落实新时代人才工作新理念新战略新举措，紧密围绕“高水平巩固大水电、高质量拓展新空间”发展思路，坚定不移实施人才强企战略，科学开展人才培养工作，推动形成“人才引领发展”的良好格局。

一是全面做好人才培养顶层设计。健全完善“总体统筹、分层管理、分类实施”的人才培养工作体系，加强对教育培训工作的计划管理和职工教育经费的使用管理，保障员工教育培训工作落到实处。二是持续夯实工匠型技术人才基础。出台《建立工匠选拔与管理系统的意见（试行）》，健全完善工匠选拔、聘任、管理、激励和考核机制。组织开展首次大规模员工职业技能等级认定工作，公司 30 余名员工取得职业技能等级提升。三是加快推进经营管理人才队伍建设。依托中组部“一校四院”、国资委干教中心等资源，围绕公司年度重点工作任务，常态化开展专题选学、网络选学等培训项目，不断提高干部履职能力和管理水平。组织实施“巡航计划-Mini MBA 培训”、“启航计划-青年英才培养计划”等重点人才项目，为新业务发展储备兼具电力生产背景和市场化新业务知识的复合型青年人才。四是不断加强科技创新人才培养。充分发挥湖北省重点实验室等科研平台孵化器作用，加强内外部科研合作交流，以重点科研项目推动创新团队建设，积极培育一批具有行业影响力的领军人才。组织开展科技创新培训，厚植全员创新意识，激发创新热情，提升创新活力。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

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（2022 年修订）》要求，于 2023 年 2 月 28 日发布《关于 2022 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 2022 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。公司将严格按照《公司章程》关于“2021-2025 年每年度的利润分配按不低于实现净利润的 70%进行现金分红”相关约定，制定和实施 2022 年度利润分配方案。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

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

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

□适用 √不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	8.533
每 10 股转增数 (股)	0
现金分红金额 (含税)	20,092,277,840.10
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	21,309,033,980.94
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 (%)	94.29
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额 (含税)	20,092,277,840.10
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	94.29

十一、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

□适用 √不适用

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

√适用 □不适用

报告期内公司持续规范运作，进一步完善内控制度体系。围绕业务发展及时更新相关制度，全年修编制度 84 项，同步优化业务流程，切实提升内控有效性。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

□适用 √不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

□适用 √不适用

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

天健会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2022 年度财务报告内部控制有效性进行了审计，并出具了公司 2022 年度内部控制审计报告，报告全文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

十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

十六、 其他

□适用 √不适用

第五节 环境与社会责任**一、环境信息情况**

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	7,821.87

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

□适用 √不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

√适用 □不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

□适用 √不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

√适用 □不适用

2022 年公司未发生环境污染事件、环境违法处罚事件及环保纠纷。公司严格遵守环保法规，全面履行企业主体责任，高质量完成各项环保工作。

公司主营水力发电业务，电力生产过程中无工业废水、废气排放，水电有效替代了化石燃料的使用，显著降低了大气污染物和温室气体排放，具有良好的生态环境效益。2022 年，共计处理生活污水 31.02 万吨，达标率 100%；合规处置危险废物 219.78 吨。

3. 未披露其他环境信息的原因

□适用 √不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

√适用 □不适用

公司作为环境友好型企业，高度重视生态文明建设，注重发挥水电站的生态环保综合效益，在防治污染、保护生物多样性、改善水生态环境、为下游提供生态补水等方面做出了积极贡献。

相关信息包括：

1. 全面实施环境风险管控和排查。公司全面辨识管辖区域内的废水、固废、噪声等 877 项一般环境因素和 4 项重要环境因素，分项制定控制措施和管理方案，持续做好环保监测和检查监督。报告期内，公司组织开展《长江保护法》对标自查、梯级电站现场督导、危险废物和污水自动监测设施专项检查等工作，对发现的问题全部落实整改，制订了《危险废物管理细则》《危险废物目录》《危险废物管理指导手册》等风险管控清单，规范开展危险废物全流程管理，实现环保全周期闭环管理。

2. 充分发挥大水电综合生态效益。报告期内，公司梯级电站先后开展“分层取水”、“人造洪峰”等生态调度，单独或联合开展各类水文生态调度试验共计 17 次，为历年之最。监测数据显示，生态调度试验创造了适宜的水文、水力条件，长江“四大家鱼”产卵量呈上升趋势，有效发挥了梯级水库群的生态效益，为维护长江干流生态功能发挥了显著作用。

3. 深入开展生物多样性保护工作。2022 年，公司聚焦金沙江下游珍稀特有鱼类生物保护与增殖放流活动，会同相关单位开展圆口铜鱼、长江鲟、胭脂鱼、岩原鲤以及厚颌鲂 5 种鱼类催产繁殖，年内累计催产繁殖珍稀特有鱼类 8 批次，获得受精卵约 208.5 万粒，孵化仔鱼约 103 万尾，年繁殖规模同比增加约 62%，总体繁殖规模大幅度提升，重点攻关品种繁殖生产能力持续增强。年内组织开展 2 次放流活动，2022 年全国“放鱼日”增殖放流活动中，放流 8-10 厘米长江鲟幼鱼约 30.3 万尾，超额完成《长江鲟（达氏鲟）拯救行动计划（2018-2035）》中的长江鲟幼鱼放流计划；秋季放流活动中放流长江鲟、圆口铜鱼、厚颌鲂等 6 种鱼类 39.6 万尾，大幅度刷新公司自主繁育放流规模纪录，为金沙江下游水电开发提供重要生态环保支持。

4. 积极补水保障下游取水需求。2022 年，受夏秋连旱影响，长江流域来水极度偏枯。公司充分保障下游用水需求，所属梯级电站生态流量保证率全部达标。并持续加强与水利、航运、电力等部门沟通协调，精心编制补水方案，开展枯期补水调度，有效缓解了长江中下游用水紧张局面。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	153,661,059
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	清洁能源发电促进降碳

具体说明

√适用 □不适用

公司梯级水电站未纳入“全国碳排放权交易配额管理的重点排放单位名单”，在减污降碳等方面持续发挥积极高效作用。2022年，公司共生产1,855.81亿千瓦时的清洁电能，与燃煤发电相比，相当于替代标准煤约5,595.27万吨，减少二氧化碳排放约15,366.11万吨，减少二氧化硫排放约1.87万吨，减少氮氧化物排放约2.82万吨，为能源保供、生态保护、防治雾霾、防止气候变暖等贡献了积极力量，为助力我国实现碳达峰碳中和目标做出了积极表率。

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

√适用 □不适用

详见公司《社会责任报告》。

(二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容
总投入（万元）	34,201.36
其中：资金（万元）	34,198.42
物资折款（万元）	2.94
惠及人数（人）	26,000

具体说明

□适用 √不适用

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容
总投入（万元）	15,000
其中：资金（万元）	15,000
物资折款（万元）	
惠及人数（人）	21,000
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	产业帮扶、就业帮扶、教育帮扶、医疗帮扶、基础设施建设、引进帮扶资金、消费帮扶、派驻挂职干部等

具体说明

√适用 □不适用

2022年是党的二十大召开之年，也是巩固拓展脱贫攻坚成果向全面乡村振兴战略转型奋斗之年。长江电力始终坚持在为民造福中践行初心与使命，深入贯彻落实乡村振兴战略，结合水电行业涉及移民多、偏远贫困地区多、与电站生产秩序关系密切等特点，积极履行社会责任，不断加强对定点帮扶县和电站库区周边的支持帮扶力度，与帮扶地区守望相助，助力建设宜居宜业和美乡村，促进库区经济社会可持续发展。

一是聚焦乡村振兴，推进定点帮扶各项工作。始终保持高度政治站位和思想认识，不断探索可持续精准帮扶，持续加大医疗、旅游、教育、产业发展、基础设施完善等社会民生与经济建设领域的帮扶力度，以更加切实的行动助力帮扶县实现全面乡村振兴。全年在重庆市巫山奉节两县实施定点帮扶项目26项，开展三峡特色小镇项目建设，通过分布式光伏、智慧调度中心和数字乡村管理平台建设等，逐步创建融合绿色低碳、智慧现代、产业兴旺的三峡特色品牌智慧小镇，切实推动乡村振兴发展。开展返乡创业园、扶贫车间和智慧园区建设等一批构建现代乡村产业体系的援建项目，带动当地就业和产业发展。实施医疗提升、人工耳蜗工程和同舟工程等系列普惠性健康救助项目，惠及帮扶群众近2万人次。

二是创新工作举措，确保乡村振兴落地生根。帮助巫山奉节两县引进帮扶资金 5,475 万元，招商引资 2.05 亿元，不断拓展帮扶深度。采购帮扶地区农副产品 880 万元，协助联系宜昌市夷陵区政府等单位采购帮扶地区农副产品 5,307 万元，切实帮扶当地群众创收增收。建设产业帮扶生产车间 3 座，打造乡村振兴示范点 7 个，基层支部结对共建脱贫村 2 个，不断提升帮扶工作水平和效果。培训基层干部和技能人员 3558 人次，持续推进人才振兴战略。同时，在帮扶地区开展新能源和抽蓄项目前期可行性研究分析工作，助推乡村产业结构升级和能源转型，增强相关区县的产业发展内生动力。

三是压实帮扶责任，加大援助工作投入力度。立足公司水电事业与库区建设的协调发展，统筹推进乌东德、白鹤滩、溪洛渡、向家坝、三峡和葛洲坝六座电站库区的精准帮扶和公益慈善工作，助力库区经济建设和民生保障，为电力生产营造良好生产经营环境的同时，加快推进库区长远发展。捐赠资金和项目涵盖基础设施帮扶、教育帮扶、卫生帮扶、产业帮扶等多个方面，促进库区经济和民生发展，为电力生产营造良好的外部环境。同时，公司逐步将工作重点从集中资源支持脱贫攻坚转向全面推进乡村振兴战略，聚焦教育帮扶、文体事业发展、基础设施建设和新业务开展，扎实推进雷波县三峡中学援建、宜昌市西坝建设路改造、固阳县乡村振兴公园建设和秘鲁高校奖学金等项目，开展企业开放日、捐资助学和唇腭裂儿童救助等公益活动，以善行送温暖，以爱心献社会，持之以恒助力社会治理，增加社会福祉，创造社会价值。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
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
	解决关联交易	中国三峡集团	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。	2015 年 11 月，长期有效	否	是
	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，也未直接或间接以投资控股、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	2015 年 11 月，长期有效	否	是

		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。			
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。	2015 年 11 月，长期有效	否	是
其他	中国三峡集团及一致行动人	关于无主动减持计划的承诺：自本次交易复牌之日起至本次交易实施完毕期间，本公司不存在主动减持计划，除因监管机构批准发行的可交换公司债券换股而被动减持以及因可交换公司债券置换现金分红而新增担保股份外，本公司将不会有主动减持上市公司股份的行为。前述股份包括本次交易前本公司持有的上市公司股份以及在上述期间内因上市公司发生送股、转增股本等原因形成的衍生股	2022 年 6 月 30 日-2023 年 2 月 3 日	是	是
解决关联交易	中国三峡集团	1、本公司为上市公司及本次交易对方之一长江三峡投资管理有限公司（以下简称“三峡投资”）的控股股东，根据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上海证券交易所股票上市规则》，本公司为上市公司及三峡投资的关联方。除前述情况外，本公司与本次交易的独立财务顾问、资产评估机构、会计师事务所、律师事务所等证券服务机构及除三峡投资之外的其他交易对方之间无关联关系；2、本公司及本公司控制的相关企业将按照《公司法》等相关法律法规、上市公司《公司章程》及关联交易决策制度等有关规定行使本公司的董事及股东权利；在董事会及股东大会对涉及本公司的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务；3、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上市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；4、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；5、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；6、本承诺一经作出即生效，自本公司持有上市公司股份及依照有关规定被认定为上市公司关联人期间均持续有效且不可变更或撤销。	2022 年 6 月，长期有效	否	是
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，也未直接或间接以投资控股、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	2022 年 6 月，长期有效	否	是

		司因本公司违反本承诺而遭受或产生的损失或开支。			
其他	中国三峡集团	<p>(一) 保证上市公司人员独立 1、保证上市公司的高级管理人员均专职在上市公司任职并领取薪酬,不在本承诺人及其控制的其他企业担任除董事、监事以外的职务(党内职务除外)。2、保证上市公司董事、监事和高级管理人员均按照法律、法规、规范性文件及公司章程的规定选举、更换、聘任或解聘,不得超越董事会和股东大会违法干预上市公司上述人事任免。3、保证上市公司的人事关系、劳动关系独立于本公司及本公司控制的其他企业。(二) 保证上市公司资产独立、完整 1、保证上市公司及其控制的子公司拥有独立完整的资产。2、除正常经营性往来外,保证不违规占用上市公司的资金、资产及其他资源。(三) 保证上市公司的财务独立 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,不与承诺人共用银行账户。3、保证上市公司的财务人员不在承诺人及控制的其他企业兼职和领取报酬。4、保证上市公司能够独立作出财务决策,承诺人不干涉上市公司的资金使用。(四) 保证上市公司机构独立 1、保证上市公司构建健全的公司法人治理机构,拥有独立、完整的组织机构,并与承诺人的机构完全分开;上市公司与承诺人及控制的其他企业之间在办公机构和生产经营场所等方面完全分开。2、保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权,承诺人不会超越股东大会直接或间接干涉上市公司的决策和经营。(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、保证除通过行使股东权利之外,不对上市公司的业务活动进行干预。3、承诺与本次发行完成后的上市公司保持业务独立,不存在且不发生实质性同业竞争或显失公平的关联交易。</p>	2022 年 6 月,长期有效	否	是
股份限售	中国三峡集团	<p>1、本公司承诺针对本次交易前已持有的上市公司股份,自本次交易完成后 18 个月内不转让,包括但不限于通过证券市场公开转让、协议转让或者其他方式直接或间接转让(因监管机构批准发行的可交换公司债券换股而被动减持以及因可交换公司债券置换现金分红而新增担保股份的情形除外)。股份锁定期内,因上市公司发生送股、转增股本等原因而相应增加的股份,亦应遵守前述股份锁定安排。2、本公司承诺针对本次交易取得的对价股份,自本次交易发行结束之日起 36 个月内不转让,但适用法律法规许可转让的除外。本次交易完成后 6 个月内如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于本公司本次认购股份的发行价,或者本次交易完成后 6 个月期末收盘价低于本公司本次认购股份的发行价的,本公司自愿同意通过本次交易取得的对价股份的锁定期在原有锁定期的基础上自动延长 6 个月。本次交易完成后,股份锁定期内,本公司通过本次交易取得的上市公司新增股份,因上市公司发生送股、转增股本等原因而相应增加的股份,亦应遵守上述股份锁定安排。若本公司基于本次交易所取得股份的锁定期承诺与中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的最新监管意见不相符,本公司将根据中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的监管意见对本承诺函进行相应调整并予执行。上述股份锁定期届满后,本公司将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的有关规定进行股份买卖行为。</p>	2023 年 2 月 3 日-2026 年 2 月 2 日	是	是
其他	中国三峡集团	<p>关于相关资产期末减值补偿安排的承诺函: 1、本公司将以本次交易实施完毕的当年及其后两个会计年度为减值补偿期间。2、在减值补偿期间的每个会计年度结束后的 4 个月内,本公司同意由符合《中华人民共和国证券法》规定、具备从事证券期货相关业务条件的会计师事务所对昆明房产一并并进行减值测试。如昆明房产在减值补偿期间的任一会计年度的期末价值低于其在本次交易时的评估价值,对于差额部分(即期末减值额),本公司将按照本公司、长江三峡投资管理有限公司合计持有的云南公司股权比例(即 70%)进行补偿。本公司优先以上市公司在本次交易中向本公司发行的股份(以下简称“本次发行股份”)进行补偿,不足部分以现金补偿。有关补偿金额、补偿方式等事项应符合中国证券监督管理委员会《监管规则适用指引——上市类第 1 号》等相关监管规则要求。具体为: 本公司当年度应补偿股份数=(昆明房产当年度的期末减值额×70%) / 本次发行股份价格-本公司在减值补偿期间已补偿的股份总数 3、如本公司届时需向上市公司进行股份补偿,在上市公司股东大会审议通过关于相应年度补偿股份回购及后续注销事宜的议案后,本公司将按照上市公司通知的期限与回购价格,配合上市公司完成向本公司定向回购并注销当期应补偿股份的具体手续。如本公司届时需以现金进行补偿,本公司将在上市公司通知的期限内将所需补偿的现金支付至上市公司指定银行账户。4、本承诺自作出之日起生效且不可撤销。如本公司违反上述承诺并给上市公司或其投资者造成损失的,本公司愿意依法承担对上市公司或其投资者的补偿责任。</p>	2022 年 9 月 21 日-2025 年 12 月 31 日	是	是

	股份限售	云能投、川能投	本公司承诺针对通过本次交易取得的对价股份，自本次交易发行结束之日起 12 个月内（以下简称“股份锁定期”）不转让，但适用法律法规许可转让的除外。本次交易完成后，股份锁定期内，本公司通过本次交易取得的上市公司新增股份，因上市公司发生送股、转增股本等原因而相应增加的股份，亦应遵守上述股份锁定安排。若本公司基于本次交易所取得股份的锁定期承诺与中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的最新监管意见不相符，本公司将根据中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的监管意见对本承诺函进行相应调整并予执行。上述锁定期届满后，本公司将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的有关规定进行股份买卖行为。	2023 年 2 月 3 日-2024 年 2 月 2 日	是	是
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 年 8 月，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

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

□适用 √不适用

三、违规担保情况

□适用 √不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

□适用 √不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

(四) 其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	原聘任	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）	大华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	305	305
境内会计师事务所审计年限	6	1

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	38.16

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

2022年5月25日，公司2021年年度股东大会审议通过了《关于聘请2022年度财务报告审计机构的议案》，决定聘请大华会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2022年度财务报告审计机构。

2022年5月25日，公司2021年年度股东大会审议通过了《关于聘请2022年度内部控制审计机构的议案》，决定续聘天健会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2022年度内部控制审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十二、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

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

披露事项：公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易。本次交易的交易对方中国三峡集团为公司控股股东，三峡投资为公司控股股东中国三峡集团之全资子公司，川能投的高级管理人员宗仁怀在过去 12 个月内曾担任公司董事。因此，根据《股票上市规则》等相关规定，本次交易构成关联交易。交易的具体情况详见 2022 年 11 月 15 日上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn/>）发布的《中国长江电力股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书》。

后续进展：公司在获得中国证监会关于本次重大资产重组的批复后，严格按照相关法律法规规定，积极推进重组实施工作，已于 2023 年 1 月 10 日完成云川公司 100%股权工商变更过户。具体情况详见 2023 年 1 月 11 日上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn/>）发布的《关于重大资产重组实施进展的公告》，公告编号：2023-003。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
2022年9月30日，公司披露了《关于参股设立内蒙古三峡陆上新能源投资有限公司暨关联交易公告》，公司与公司控股股东中国三峡集团的控股子公司三峡能源和三峡资本、全资子公司三峡投资共同设立三峡陆上新能源投资有限公司。三峡陆上新能源拟注册资本金100亿元人民币，公司以货币方式认缴出资33亿元，对应持股比例为33%。	本次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2022-057。

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2022年度财务报表附注十二“关联方与关联交易”。

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

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	期初余额	本期发生额		期末余额
				本期合计存入金额	本期合计取出金额	
三峡财务有限责任公司	公司控股股东控制的法人	3,000,000.00	821,627.72	11,458,682.50	11,568,754.13	711,556.09
合计	/	/	821,627.72	11,458,682.50	11,568,754.13	711,556.09

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
三峡财务有限责任公司	公司控股股东控制的法人	6,000,000.00	低于人民银行同期贷款基准利率	1,370,000.00	1,010,000.00	1,580,000.00	800,000.00
合计	/	6,000,000.00	/	1,370,000.00	1,010,000.00	1,580,000.00	800,000.00

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
三峡财务有限责任公司	公司控股股东控制的法人	授信业务	6,000,000.00	2,200,000.00

说明：截至 2022 年 12 月 31 日，公司在三峡财务有限责任公司综合授信额度为 600 亿元，其中贷款额度 600 亿元；已签署并存续的贷款合同金额为 220 亿元，实际提款 80 亿元；

4. 其他说明

□适用 √不适用

(六)其他

□适用 √不适用

十三、重大合同及其履行情况**(一) 托管、承包、租赁事项****1、 托管情况**

□适用 √不适用

2、 承包情况

□适用 √不适用

3、 租赁情况

□适用 √不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	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	161,468,000.00	2019年11月	2019年11月	2025年11月	一般担保	否	否	/	-	是	联营公司
三峡电能有限公司	控股子公司	长江智慧分布式能源有限公司	37,155,212.70	2021年9月	2021年9月	2036年9月	一般担保	否	否	/	-	是	合营公司
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）							198,623,212.70						
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													
报告期末对子公司担保余额合计（B）													
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）							198,623,212.70						
担保总额占公司净资产的比例（%）							0.10						
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							198,623,212.70						
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）							161,468,000.00						
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)	198,623,212.70
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期 ³	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 ⁴
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
中国长江电力股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	2022/01 /04	2.90	2,500,000,000	2022/01 /07	2,500,000,000	2025/1 /03
中国长江电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发 行绿色公司债券（第一期） （品种一）	2022/01 /17	2.88	500,000,000	2022/01 /25	500,000,000	2025/0 1/17
中国长江电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发 行绿色公司债券（第一期） （品种二）	2022/01 /17	3.19	2,000,000,000	2022/01 /25	2,000,000,000	2027/0 1/15
中国长江电力股份有限公司 2022 年度第二期中期票据 （品种一）	2022/03 /08	3.09	2,000,000,000	2022/03 /11	2,000,000,000	2025/0 3/07
中国长江电力股份有限公司 2022 年度第二期中期票据 （品种二）	2022/03 /08	3.44	1,000,000,000	2022/03 /11	1,000,000,000	2027/0 3/09
中国长江电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开	2022/05 /19	2.78	1,500,000,000	2022/05 /30	1,500,000,000	2025/0 5/19

³ 发行日期按债券发行首日填写。

⁴ 交易终止日期按债券摘牌日填写，债券摘牌日即债券兑付日前一个工作日。

发行绿色公司债券(第二期)(可持续挂钩)						
中国长江电力股份有限公司2022年度第一期超短期融资券	2022/07/13	1.95	3,000,000,000	2022/07/15	3,000,000,000	2022/11/24
中国长江电力股份有限公司2022年度第一期绿色中期票据	2022/8/25	2.80	1,000,000,000	2022/08/30	1,000,000,000	2027/08/28
中国长江电力股份有限公司2022年度第一期短期融资券	2022/11/14	2.50	1,500,000,000	2022/11/17	1,500,000,000	2023/11/15
中国长江电力股份有限公司2022年度第二期短期融资券	2022/11/22	2.50	1,500,000,000	2022/11/24	1,500,000,000	2023/09/01

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

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、 股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	232,121
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	258,486

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限 售条件股 份数量	质押、标记或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
中国长江三峡集团有限公司	-629,866,372 ⁵	11,882,135,802 ⁶	52.25	0	质押	2,259,958,694	国有法人
香港中央结算有限公司	-5,761,422	1,635,673,311	7.19	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		988,076,143	4.34	0	未知		其他
中国三峡建工(集团)有限公司		880,000,000	3.87	0	无		国有法人

⁵ 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于报告期内划转2%股份至其全资子公司长江三峡集团实业发展(北京)有限公司,以及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。

⁶ 期末持股数量为“中国长江三峡集团有限公司”、“三峡集团—中信证券—18三峡EB担保及信托财产专户”和“三峡集团—中信证券—G三峡EB2担保及信托财产专户”三个账户合并计算。

四川省能源投资集团有限责任公司	41,078,700	876,596,500	3.85	0	未知		国有法人
云南省能源投资集团有限公司	-36,206,300	686,613,158 ⁷	3.02	0	质押	304,086,421	国有法人
中国证券金融股份有限公司		657,980,472	2.89	0	未知		其他
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	454,837,184	454,837,184	2.00	0	未知		国有法人
阳光人寿保险股份有限公司—吉利两全保险产品		420,000,000	1.85	0	未知		其他
中国核工业集团有限公司		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	11,882,135,802	人民币普通股	11,882,135,802				
香港中央结算有限公司	1,635,673,311	人民币普通股	1,635,673,311				
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				
中国三峡建工（集团）有限公司	880,000,000	人民币普通股	880,000,000				
四川省能源投资集团有限责任公司	876,596,500	人民币普通股	876,596,500				
云南省能源投资集团有限公司	686,613,158	人民币普通股	686,613,158				
中国证券金融股份有限公司	657,980,472	人民币普通股	657,980,472				
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	454,837,184	人民币普通股	454,837,184				
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				
前十名股东中回购专户情况说明	不适用						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用						
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国三峡建工（集团）有限公司、长江三峡集团实业发展（北京）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

⁷ 期末持股数量为“云南省能源投资集团有限公司”、“云南省能源投资集团有限公司—2022年面向专业投资者非公开发行可交换公司债券质押专户”、“云南省能源投资集团有限公司—2022年面向专业投资者非公开发行可交换公司债券（第二期）质押专户”三个账户合并计算。

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 0.27%。湖北能源，持股数量 102,110 万股，持股比例 15.54%。北京银行，持股数量 39,823 万股，持股比例 1.88%。国银金租，持股数量 68,702.4 万股，持股比例 5.43%。三峡能源，持股数量 1,400,000 万股，持股比例 48.92%。上海电力，持股数量 10,720.97 万股，持股比例 3.81%。电投产融，持股数量 26,094.02 万股，持股比例 4.85%。

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

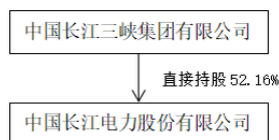
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

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

2 自然人

适用 不适用

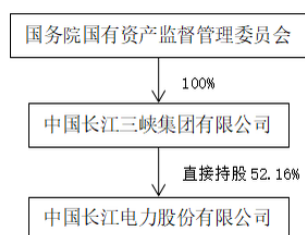
3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

适用 不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用


6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

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

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

(一) 企业债券

√适用 □不适用

1. 企业债券基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
2003 年中国长江三峡工程开发总公司企业债券	03 三峡债	038006.IB; 120303.SH	2003/ 8/1	2003/ 8/1	2033/ 8/1	3,000,000,000	4.86	每年付息一次,到期一次还本	全国银行间债券市场/上海证券交易所	无	公开交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

□适用 √不适用

逾期未偿还债券

□适用 √不适用

报告期内债券付息兑付情况

√适用 □不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
2003 年中国长江三峡工程开发总公司企业债券	本期债券计息期限为 2003 年 8 月 1 日至 2033 年 7 月 31 日。在报告期内,公司已按照募集说明书约定,于 2022 年 8 月 1 日向投资者支付自 2021 年 8 月 1 日至 2022 年 7 月 31 日期间的利息。

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□适用 √不适用

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	-	林鹭翔、王琰君	010-60838276
大华会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼 12 层	郝丽江、沈彦波	郝丽江、沈彦波	010-58350011
中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街银河 SOHO 5 号楼	—	李俊彦	010-66428877

上述中介机构发生变更的情况

√适用 □不适用

中介机构名称	变更原因	履行程序	对债券投资者权益的影响
大华会计师事务所 (特殊普通合伙)	前任会计师事务所 服务合同期届满	2021 年年度股东 大会审议通过	无

4. 报告期末募集资金使用情况

√适用 □不适用

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	单位:元 币种:人民币	
					募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
2003 年中国长江三峡工程开发总公司企业债券	3,000,000,000	3,000,000,000	0	不适用	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

√适用 □不适用

03 三峡债所募集的资金全部用于三峡水利枢纽工程的建设。三峡工程于 2020 年完成整体竣工验收全部程序,三峡工程建设任务全面完成,工程质量满足规程规范和设计要求、总体优良,运行持续保持良好状态,防洪、发电、航运、水资源利用等综合效益全面发挥。其中,三峡电站于 2012 年实现全部机组投产发电,总装机容量 2,250 万千瓦,是世界上装机容量最大的水电站,同时是我国西电东送和南北互供的骨干电源点,为华中、华东和南方等十省市的经济发展提供优质的清洁能源。三峡电站包含坝后式电站装机台数为 26 台,单机容量 70 万千瓦;电源电站装机 2 台,单机容量 5 万千瓦;右岸地下电站装机 6 台,单机容量 70 万千瓦。三峡电站 2018-2022 年平均年发电量 985.47 亿千瓦时,2020 年发电量达 1,118.02 亿千瓦时,刷新单座水电站年发电量世界纪录。2022 年,三峡电站年发电量为 787.90 亿千瓦时。综合来看,03 三峡债募投资项目运营效益情况良好。

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

5. 信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

√适用 □不适用

现状	执行情况	是否发生变更	变更后情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变更对债券投资者权益的影响
担保情况	中国长江三峡集团有限公司为 03 三峡债提供不可撤销的连带担保责任	否	/	/	/	/

7. 企业债券其他情况的说明

适用 不适用

(二) 公司债券

√适用 □不适用

1. 公司债券基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
中国长江电力股份有限公司 2016 年公司债券 (第一期)	16 长电 01	136762.SH	2016/10/14	2016/10/17	2026/10/17	3,000,000,000	3.35	每年付息一次, 到期一次还本	上海证券交易所	合格投资者	公开交易	否
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	2019/09/03	2019/09/04	2024/09/04	2,000,000,000	3.80	每年付息一次, 到期一次还本	上海证券交易所	合格投资者	公开交易	否
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	2020/01/07	2020/01/08	2023/01/08	1,500,000,000	3.37	每年付息一次, 到期一次还本	上海证券交易所	合格投资者	公开交易	否
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	2020/01/07	2020/01/08	2025/01/08	500,000,000	3.70	每年付息一次, 到期一次还本	上海证券交易所	合格投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2021 年公开发行绿色公司债券 (第一期) (面向专业投资者)	G21 长电 1	188243.SH	2021/06/17	2021/06/18	2026/06/18	1,500,000,000	3.73	每年付息一次, 到期一次还本	上海证券交易所	专业投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2021 年公开发行公司债券 (第二期) (面向专业投资者)	21 长电 01	188971.SH	2021/11/08	2021/11/09	2024/11/09	2,000,000,000	3.05	每年付息一次, 到期还本	上海证券交易所	专业投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2022 年公开发行绿色公司债券 (第一期) (品种一) (面向专业投资者)	G22 长电 1	185240.SH	2022/01/17	2022/01/18	2025/01/18	500,000,000	2.88	每年付息一次, 到期一次还本	上海证券交易所	专业投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2022 年公开发行绿色公司债券 (第一期) (品种二) (面向专业投资者)	G22 长电 2	185241.SH	2022/01/17	2022/01/18	2027/01/18	2,000,000,000	3.19	每年付息一次, 到期一次还本	上海证券交易所	专业投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2022 年公开发行绿色公司债券 (第二	G22 长电 3	185778.SH	2022/05/19	2022/05/20	2025/05/20	1,500,000,000	2.78	每年付息一次, 到期一次还本	上海证券交易所	专业投资者	公开交易	否

期) (可持续挂钩) (面向专业投资者)																				
----------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

公司对债券终止上市交易风险的应对措施
适用 不适用

逾期未偿还债券
适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况
适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
中国长江电力股份有限公司 2016 年公司债券 (第一期)	本期债券计息期限为 2016 年 10 月 17 日至 2026 年 10 月 16 日。在报告期内, 公司已按照募集说明书约定, 于 2022 年 10 月 17 日向投资者支付自 2021 年 10 月 17 日至 2022 年 10 月 16 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司公开发行 2019 年公司债券 (第一期)	本期债券计息期限为 2019 年 2 月 19 日至 2022 年 2 月 18 日。在报告期内, 公司已按照募集说明书约定, 于 2022 年 2 月 21 日 (付息日遇休息日, 顺延至其后的第一个工作日) 向投资者支付自 2021 年 2 月 19 日至 2022 年 2 月 18 日期间的利息及债券本金。
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)	本期债券计息期限为 2019 年 9 月 4 日至 2024 年 9 月 3 日。在报告期内, 公司已按照募集说明书约定, 于 2022 年 9 月 5 日 (付息日遇休息日, 顺延至其后的第一个工作日) 向投资者支付自 2021 年 9 月 4 日至 2022 年 9 月 3 日期间的利息。
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)	本期债券计息期限为 2019 年 12 月 6 日至 2022 年 12 月 5 日。在报告期内, 公司已按照募集说明书约定, 于 2022 年 12 月 6 日向投资者支付自 2021 年 12 月 6 日至 2022 年 12 月 5 日期间的利息及债券本金。
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)	本期债券计息期限为 2020 年 1 月 8 日至 2023 年 1 月 7 日。在报告期内, 公司已按照募集说明书约定, 于 2022 年 1 月 10 日 (付息日遇休息日, 顺延至其后的第一个工作日) 向投资者支付自 2021 年 1 月 8 日至 2022 年 1 月 7 日期间的利息。
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)	本期债券计息期限为 2020 年 1 月 8 日至 2025 年 1 月 7 日。在报告期内, 公司已按照募集说明书约定, 于 2022 年 1 月 10 日 (付息日遇休息日, 顺延至其后的第一个工作日) 向投资者支付自 2021 年 1 月 8 日至 2022 年 1 月 7 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司 2021 年公开发行绿色公司债券 (第一期) (面向专业投资者)	本期债券计息期限为 2021 年 6 月 18 日至 2026 年 6 月 17 日。在报告期内, 公司已按照募集说明书约定, 于 2022 年 6 月 20 日 (付息日遇休息日, 顺延至其后的第一个工作日) 向投资者支付自 2021 年 6 月 18 日至 2022 年 6 月 17 日期间的利息。

<p>中国长江电力股份有限公司 2021 年公开发行公司债券（第二期）（面向专业投资者）</p>	<p>本期债券计息期限为 2021 年 11 月 9 日至 2024 年 11 月 8 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2022 年 11 月 9 日向投资者支付自 2021 年 11 月 9 日至 2022 年 11 月 8 日期间的利息。</p>
--	--

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□适用 √不适用

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中信建投证券股份有限公司	北京市东城区朝内大街 2 号凯恒中心 B 座 2 层	-	雷毅名	010-86451464
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	-	林鹭翔、王琰君	010-60838276
平安证券股份有限公司	北京市西城区金融大街 9 号金融街中心北楼 16 层	—	崔译丹	010-56800252
中银国际证券股份有限公司	北京市西城区西单北大街 110 号 7 层	—	王锐	010-66229276
北京德恒律师事务所	北京市西城区金融街 19 号富凯大厦 B 座 12 层	—	王华堃	010-52682888
大华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼 12 层	郝丽江、沈彦波	郝丽江、沈彦波	010-58350011
中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街银河 SOHO 5 号楼	—	李俊彦	010-66428877

上述中介机构发生变更的情况

√适用 □不适用

中介机构名称	变更原因	履行程序	对债券投资者权益的影响
大华会计师事务所（特殊普通合伙）	前任会计师事务所服务合同期届满	2021 年年度股东大会审议通过	无

4. 报告期末募集资金使用情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

债券名称	募集资金总额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
中国长江电力股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）	3,000,000,000	3,000,000,000	0	正常	无	是
中国长江电力股份有	3,000,000,000	3,000,000,000	0	正常	无	是

限公司公开发行 2019 年公司债券 (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)	2,000,000,000	2,000,000,000	0	正常	无	是
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)	2,000,000,000	2,000,000,000	0	正常	无	是
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)	1,500,000,000	1,500,000,000	0	正常	无	是
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)	500,000,000	500,000,000	0	正常	无	是
中国长江电力股份有 限公司 2021 年公开 发行绿色公司债券 (第一期)(面向专 业投资者)	1,500,000,000	1,500,000,000	0	正常	无	是
中国长江电力股份有 限公司 2021 年公开 发行公司债券(第二 期)(面向专业投资 者)	2,000,000,000	2,000,000,000	0	正常	无	是
中国长江电力股份有 限公司 2022 年公开 发行绿色公司债券 (第一期)(品种一) (面向专业投资者)	500,000,000	500,000,000	0	正常	无	是
中国长江电力股份有 限公司 2022 年公开 发行绿色公司债券 (第一期)(品种二) (面向专业投资者)	2,000,000,000	2,000,000,000	0	正常	无	是
中国长江电力股份有 限公司 2022 年公开 发行绿色公司债券 (第二期)(可持续挂 钩)(面向专业投资 者)	1,500,000,000	1,500,000,000	0	正常	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

7. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

1. 特定品种债券应当披露的其他事项

单位：亿元 币种：人民币

专项债券类型：绿色公司债券

债券代码	债券简称	专项债券类型	债券余额	募集资金使用的具体领域	项目或计划进展情况及效益	其他事项
185778.SH	G22 长电 3	绿色公司债券（可 持续挂 钩）	15	补充流动资金，支持公司 绿色产业领域的业务发展	公司绿色产 业领域的业 务正常有序 开展	可 持 续 挂 钩 相 关 事 项 请 见 表 格 下 文
185241.SH	G22 长电 2	绿色公司 债券	20	偿还公司债务及补充流动 资金，支持公司绿色产业 领域的业务发展。		无
185240.SH	G22 长电 1	绿色公司 债券	5	偿还公司债务及补充流动 资金，支持公司绿色产业 领域的业务发展。		无
188243.SH	G21 长电 1	绿色公司 债券	15	补充流动资金，支持公司 绿色产业领域的业务发展		无

其中，G22 长电 3 的可持续挂钩相关事项披露如下：

项目或计划进展情况及效益	公司绿色产业领域的业务正常有序开展
本期可持续发展挂钩债券报 告期内可持续发展绩效目标 的评估结果	截止报告期末，公司可再生能源管理装机容量为 7,179.5 万千瓦
基准线数据变化	报告期内，未调整可持续发展绩效目标的基准线数据
其他有助于投资人监控发行 人可持续发展绩效的关键信 息（如有）	无
实现的可持续发展效益	本期债券截至 2022 年末的可持续发展绩效目标的绩效结果为 7,179.50 万千瓦，较上年末增长 16.18%。2022 年新增可再生能源管理

	装机容量全部来自白鹤滩电站项目。白鹤滩电站在改善能源供应结构、缓解区域供电压力、释放长江流域防洪压力、保障民众生民财产安全、控制金沙江泥沙、提升下游水质、改善航道通航条件等方面实现了积极的可持续发展效益
挂钩目标绩效结果对债券结构所产生的影响	本期债券设定利息率变动触发机制，报告期内绩效结果未触发债券利率调整
报告期内公司针对可持续发展目标实现所采取的措施以及影响	报告期内，公司积极推动白鹤滩电站全面投产，成功实现剩余 10 台百万千瓦机组年内全部投产发电目标，报告期内新增可再生能源管理装机容量 1,000 万千瓦。公司可持续发展绩效目标的绩效结果由 2021 年底 6,179.50 万千瓦增加至 2022 年底 7,179.50 万千瓦。本期债券可持续发展绩效目标为可再生能源管理装机容量于 2023 年底不低于 7,100 万千瓦，公司可持续发展绩效目标的评估结果已超过上述目标。

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
中国长江电力股份有限公司 2015 年度第一期中期票据	15 长电 MTN001	101554062.IB	2015/09/10	2015/9/14	2025/9/14	3,000,000,000	4.50	每年付息一次，到期一次还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2018 年度第一期中期票据	18 长电 MTN001	101801418.IB	2018/12/03	2018/12/05	2023/12/05	1,990,000,000	3.10	每年付息一次，到期一次还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	19 长电 MTN001	101900332.IB	2019/03/13	2019/03/15	2024/03/15	2,155,000,000	2.85	每年付息一次，到期一次还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据	19 长电 MTN002	101901055.IB	2019/08/07	2019/08/09	2024/08/09	1,960,000,000	2.72	每年付息一次，到期一次还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国长江电力	20 长电	1020003	2020/03	2020/03	2023/03	2,500,000,000	2.95	每年	全国	全国	公	否

股份有限公司 2020 年度第一 期中期票据(疫 情防控债)	(疫情防 控 债)MTNO 01	53. IB	/12	/16	/16			付 息 一 次, 期 次 还 本	银 间 券 场	行 债 市 机 投 者	开 交 易	
中国长江电力 股份有限公司 2020 年度第二 期中期票据	20 长电 MTN002	1020006 81. IB	2020/04 /13	2020/04 /15	2025/04 /15	2,500,000,000	3.07	每 年 息 一 次, 期 次 还 本	全 银 间 券 场	国 行 债 市	公 开 交 易	否
中国长江电力 股份有限公司 2021 年度第一 期中期票据	21 长电 MTN001	1021006 30. IB	2021/04 /07	2021/04 /09	2024/04 /09	2,500,000,000	3.53	每 年 息 一 次, 期 次 还 本	全 银 间 券 场	国 行 债 市	公 开 交 易	否
中国长江电力 股份有限公司 2021 年度第二 期中期票据(可 持续挂钩)	21 长电 MTN002(可 持续挂 钩)	1021009 45. IB	2021/05 /06	2021/05 /10	2024/05 /10	1,000,000,000	3.40	每 年 息 一 次, 期 次 还 本	全 银 间 券 场	国 行 债 市	公 开 交 易	否
中国长江电力 股份有限公司 2022 年度第一 期中期票据	22 长电 MTN001	1022800 19. IB	2022/01 /04	2022/01 /06	2025/01 /06	2,500,000,000	2.90	每 年 息 一 次, 期 次 还 本	全 银 间 券 场	国 行 债 市	公 开 交 易	否
中国长江电力 股份有限公司 2022 年度第二 期中期票据(品 种一)	22 长电 MTN002A	1022804 71. IB	2022/03 /08	2022/03 /10	2025/03 /10	2,000,000,000	3.09	每 年 息 一 次, 期 次 还 本	全 银 间 券 场	国 行 债 市	公 开 交 易	否
中国长江电力 股份有限公司 2022 年度第二 期中期票据(品 种二)	22 长电 MTN002B	1022804 72. IB	2022/03 /08	2022/03 /10	2027/03 /10	1,000,000,000	3.44	每 年 息 一 次, 期 次 还 本	全 银 间 券 场	国 行 债 市	公 开 交 易	否
中国长江电力 股份有限公司 2022 年度第一 期绿色中期票 据	22 长电 GN001	1322800 79. IB	2022/08 /25	2022/08 /29	2027/08 /29	1,000,000,000	2.80	每 年 息 一 次, 期 次 还 本	全 银 间 券 场	国 行 债 市	公 开 交 易	否
中国长江电力 股份有限公司 2022 年度第一 期短期融资券	22 长电 CP001	0422804 96. IB	2022/11 /14	2022/11 /16	2023/11 /16	1,500,000,000	2.50	到 期 一 性 还 本	全 银 间 券 场	国 行 债 市	公 开 交 易	否

								付息	场	机构投资者		
中国长江电力股份有限公司 2022 年度第二期短期融资券	22 长电 CP002	0422805 10. IB	2022/11 /22	2022/11 /23	2023/09 /04	1,500,000,000	2.50	到 期 一 次 性 还 本 付 息	全 国 行 间 债 券 市 场	全 国 行 间 债 券 市 场 机 构 投 资 者	公 开 交 易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
中国长江电力股份有限公司 2015 年度第一期中期票据	本期债券计息期限为 2015 年 9 月 14 日至 2025 年 9 月 13 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2022 年 9 月 14 日向投资者支付自 2021 年 9 月 14 日至 2022 年 9 月 13 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司 2018 年度第一期中期票据	本期债券计息期限为 2018 年 12 月 5 日至 2023 年 12 月 4 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2022 年 12 月 5 日向投资者支付自 2021 年 12 月 5 日至 2022 年 12 月 4 日期间的利息及投资者回售部分债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	本期债券计息期限为 2019 年 3 月 15 日至 2024 年 3 月 14 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2022 年 3 月 15 日向投资者支付自 2021 年 3 月 15 日至 2022 年 3 月 14 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据	本期债券计息期限为 2019 年 8 月 9 日至 2024 年 8 月 8 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2022 年 8 月 9 日向投资者支付自 2021 年 8 月 9 日至 2022 年 8 月 8 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司 2020 年度第一期中期票据(疫情防控债)	本期债券计息期限为 2020 年 3 月 16 日至 2023 年 3 月 15 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2022 年 3 月 16 日向投资者支付自 2021 年 3 月 16 日至 2022 年 3 月 15 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司 2020 年度第二期中期票据	本期债券计息期限为 2020 年 4 月 15 日至 2025 年 4 月 14 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2022 年 4 月 15 日向投资者支付自 2021 年 4 月 15 日至 2022 年 4 月 14 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司 2021 年度第一期短期融资券	本期债券计息期限为 2021 年 1 月 8 日至 2022 年 1 月 7 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2022 年 1 月 10 日（付息日遇休息日，顺延至其后的第一个工作日）向投资者支付自 2021 年 1 月 8 日至 2022 年 1 月 7 日期间的利息及债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2021 年度第二期短期融资券	本期债券计息期限为 2021 年 3 月 15 日至 2022 年 3 月 14 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2022 年 3 月 15 日向投资者支付自 2021 年 3 月 15 日至 2022 年 3 月 14 日期间的利息及债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	本期债券计息期限为 2021 年 4 月 9 日至 2024 年 4 月 8 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2022 年 4 月 11 日（付息日遇休息日，顺延至其后的第一个工作日）向投资者支付自 2021 年 4 月 9 日至 2022 年 4 月 8 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司 2021 年度第二	本期债券计息期限为 2021 年 5 月 10 日至 2024 年 5 月 9 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2022 年 5 月 10 日向投资者支付

期中中期票据(可持续挂钩)	自 2021 年 5 月 10 日至 2022 年 5 月 9 日期间的利息。
---------------	---

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

√适用 □不适用

公司于 2019 年 3 月 15 日完成发行中国长江电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据(以下简称“19 长电 MTN001”), 本期债券实际发行规模 30 亿元, 发行票面利率为 3.65%, 债券期限为 5 年(3+2 结构), 附第 3 年末发行人调整票面利率选择权及投资人回售选择权。2022 年 2 月 22 日, 公司披露了《中国长江电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据发行人调整票面利率选择权和投资人回售选择权行使公告》, 将本期中期票据存续期后 2 年的票面利率调整为 2.85%, 利率生效日为 2022 年 3 月 15 日, 并开展投资人回售登记工作。投资人回售登记于 2022 年 2 月 23 日开始, 至 2022 年 3 月 1 日截止。2022 年 3 月 3 日, 公司披露了《中国长江电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据回售结果公告》, 根据回售结果, 本期债券回售总金额为 845,000,000.00 元, 未回售总金额为 2,155,000,000.00 元, 未回售部分票面利率为 2.85%, 计息期限为 2022 年 3 月 15 日至 2024 年 3 月 14 日。

公司于 2019 年 8 月 9 日完成发行中国长江电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据(以下简称“19 长电 MTN002”), 本期债券实际发行规模 20 亿元, 发行票面利率为 3.40%, 债券期限为 5 年(3+2 结构), 附第 3 年末发行人调整票面利率选择权及投资人回售选择权。2022 年 7 月 19 日, 公司披露了《中国长江电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据发行人调整票面利率选择权和投资人回售选择权行使公告》, 将本期中期票据存续期后 2 年的票面利率调整为 2.72%, 利率生效日为 2022 年 8 月 9 日, 并开展投资人回售登记工作。投资人回售登记于 2022 年 7 月 20 日开始, 至 2022 年 7 月 26 日截止。2022 年 8 月 1 日, 公司披露了《中国长江电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据回售结果公告》, 根据回售结果, 本期债券回售总金额为 40,000,000.00 元, 未回售总金额为 1,960,000,000.00 元, 未回售部分票面利率为 2.72%, 计息期限为 2022 年 8 月 9 日至 2024 年 8 月 8 日。

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中国农业银行股份有限公司	北京市东城区建国门内大街 69 号	/	安立伟	010-85109045
招商银行股份有限公司	深圳市福田区深南大道 2016 号招商银行深圳分行大厦 22 层	/	曹翀、马婕	0755-88026137、027-83324865
中国工商银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 55 号	/	李嘉宁	010-66108574
中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 1 号	/	荀雅梅	010-66592749
中国建设银行股份有限公司	北京市西城区金融大街 25 号	/	付禹彬	010-67594029
中国民生银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 2 号	/	舒畅	010-58560971
北京德恒律师事务所	北京市西城区金融街 19 号富凯大厦 B 座 12 层	/	王华堃	010-52682888
大华会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼 12 层	郝丽江、沈彦波	郝丽江、沈彦波	010-58350011
中诚信国际信用	北京市东城区朝	/	杨思艺	010-66428877

评级有限责任公 司	阳门内大街银河 SOHO 5 号楼			
--------------	----------------------	--	--	--

上述中介机构发生变更的情况

√适用 □不适用

中介机构名称	变更原因	履行程序	对债券投资者权益的影响
大华会计师事务所 (特殊普通合伙)	前任会计师事务所 服务合同期届满	2021 年年度股东 大会审议通过	无

4. 报告期末募集资金使用情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
中国长江电力股份有限公司 2015 年度第一期中期票据	3,000,000,000	3,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2018 年度第一期中期票据	2,000,000,000	2,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	3,000,000,000	3,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据	2,000,000,000	2,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2020 年度第一期中期票据(疫情防控债)	2,500,000,000	2,500,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2020 年度第二期中期票据	2,500,000,000	2,500,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	2,500,000,000	2,500,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2021 年度第二期中期票据(可持续挂钩)	1,000,000,000	1,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	2,500,000,000	2,500,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有	2,000,000,000	2,000,000,000	0	不适用	无	是

限公司 2022 年度第二期中期票据（品种一）						
中国长江电力股份有限公司 2022 年度第二期中期票据（品种二）	1,000,000,000	1,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据	1,000,000,000	1,000,000,000	0	正常	无	是
中国长江电力股份有限公司 2022 年度第一期短期融资券	1,500,000,000	1,500,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2022 年度第二期短期融资券	1,500,000,000	1,500,000,000	0	不适用	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

7. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

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

适用 不适用

(七) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

主要指标	2022 年	2021 年	本期比上年同期 增减 (%)
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	21,392,344,535.58	24,141,419,619.03	-11.39
流动比率	0.29	0.34	-13.08
速动比率	0.28	0.33	-13.39
资产负债率 (%)	40.19	42.08	-4.51
EBITDA 全部债务比	3.15	2.84	11.09
利息保障倍数	7.16	7.75	-7.65
现金利息保障倍数	9.32	9.67	-3.63
EBITDA 利息保障倍数	9.76	10.14	-3.81
贷款偿还率 (%)	100	100	0
利息偿付率 (%)	100	100	0

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第十节 财务报告**一、审计报告**

√适用 □不适用

大华审字[2023]000407 号

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)财务报表,包括 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表,2022 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 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 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,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。

我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

1. 营业成本准确性；
2. 商誉及无形资产减值测试。

（一）营业成本准确性

1. 事项描述

长江电力营业成本账面金额信息请参阅合并财务报表附注七、注释 61。

长江电力 2022 年度共发生营业成本约 222.33 亿元，占利润总额的比例为 84.49%，主要构成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。基于上述原因，我们将营业成本准确性列为关键审计事项。

2. 审计应对

我们对于营业成本确认所实施的重要审计程序包括：

- （1）了解和评价管理层与成本、资产管理确认相关的内部控制的设计，并进行控制测试；
- （2）对重要的生产用固定资产进行实地观察和监盘；
- （3）获取采购合同，检查业务内容、主要合同条款以及结算方式，并与长江电力实际执行的成本政策进行比对；
- （4）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；
- （5）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。
- （6）对资产负债表日前后记录的成本交易进行截止测试；
- （7）评估管理层对成本的财务报表披露是否恰当。

（二）商誉及无形资产减值测试

1. 事项描述

长江电力与长期资产减值相关的会计政策及账面金额信息请参阅合并财务报表附注五、30 及附注七、注释 26、28。

长江电力 2020 年 4 月以 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”）。截至 2022 年 12 月 31 日，由于上述收购产生的商誉约 1.55 亿美元，识别出的输配电业务特许经营权约 31 亿美元，公司聘请了第三方中介机构对商誉和输配电业务特许经营权进行减值测试。减值测试涉及确定折现率等评估参数及对未来若干年的经营和财务情况的假设。评估参数和假设的合理性对商誉及无形资产减值测试的结果具有重大影响，且涉及管理层的会计估计和判断。

2. 审计应对

我们对于商誉及无形资产减值实施的主要审计程序如下：

- (1) 了解、测试和评价管理层与商誉及无形资产减值相关的关键内部控制设计与运行的有效性；
- (2) 评价公司聘请的第三方中介机构的客观性、独立性及专业胜任能力；
- (3) 复核第三方机构对商誉、无形资产减值迹象的判断和分析；
- (4) 复核评估所采用的基础数据、关键假设、参数等因素，对评估结果的适当性进行评价；
- (5) 复核财务报表中有关披露的充分性。

四、其他信息

长江电力管理层对其他信息负责。其他信息包括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

长江电力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，长江电力管理层负责评估长江电力的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算长江电力、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，就可能导致对长江电力持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报告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。

大华会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：

(项目合伙人)

郝丽江

中国·北京

中国注册会计师：

沈彦波

二〇二三年四月二十七日

二、财务报表

合并资产负债表

2022 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	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	9,302,181,506.57	9,929,980,061.69
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		278,144.44	524,640.21
应收账款	5	4,396,341,092.97	3,768,258,804.36
应收款项融资			
预付款项	7	65,664,625.30	93,606,544.48
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	834,628,652.38	628,719,306.50
买入返售金融资产			
存货	9	453,397,486.64	470,031,320.31
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	249,852,773.42	3,032,334,387.33
流动资产合计		15,302,344,281.72	17,923,455,064.88
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	14	1,034,000,503.90	1,014,594,368.22
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	17	67,166,066,218.63	60,716,844,608.70
其他权益工具投资	18	3,312,302,551.08	3,457,356,904.37
其他非流动金融资产	19	1,611,389,626.19	1,622,160,091.31
投资性房地产	20	101,238,293.84	113,822,846.75
固定资产	21	211,350,781,344.94	218,712,613,101.63
在建工程	22	2,871,368,919.13	2,891,576,923.64
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	25	655,490,732.10	637,016,483.14
无形资产	26	22,112,733,048.47	20,181,419,977.24
开发支出	27	88,053,467.73	
商誉	28	1,081,106,204.00	987,246,902.63
长期待摊费用	29	63,085,397.48	47,615,228.81
递延所得税资产	30	273,742,783.29	241,972,703.05
其他非流动资产	31	244,581,674.83	15,586,434.83
非流动资产合计		311,965,940,765.61	310,639,826,574.32

资产总计		327,268,285,047.33	328,563,281,639.20
流动负债：			
短期借款	32	26,752,360,688.10	12,315,812,640.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		1,482,159.19	11,199,405.85
应付账款	36	940,559,332.34	682,732,769.54
预收款项			
合同负债		8,760,834.09	13,389,470.26
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	329,742,120.20	254,195,056.07
应交税费	40	1,847,918,351.80	4,716,410,703.94
其他应付款	41	11,150,612,409.93	13,470,287,522.53
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	8,196,293,261.01	17,440,128,682.74
其他流动负债	44	3,230,604,702.92	4,502,059,923.29
流动负债合计		52,458,333,859.58	53,406,216,174.22
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	38,617,506,722.40	36,439,373,166.26
应付债券	46	37,620,231,630.91	33,978,897,510.99
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	620,996,116.15	639,176,461.52
长期应付款	48		11,855,875,004.42
长期应付职工薪酬			
预计负债		50,640,048.92	18,434,099.44
递延收益		8,178,437.54	5,903,248.03
递延所得税负债	30	2,138,289,001.46	1,931,183,085.62
其他非流动负债			
非流动负债合计		79,055,841,957.38	84,868,842,576.28
负债合计		131,514,175,816.96	138,275,058,750.50
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	22,741,859,230.00	22,741,859,230.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	57,099,421,111.09	56,915,340,256.97
减：库存股			
其他综合收益	57	1,786,297,242.20	318,915,804.42
专项储备	58		

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	79,541,150,599.60	76,768,181,760.95
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		185,488,250,616.82	181,063,819,486.27
少数股东权益		10,265,858,613.55	9,224,403,402.43
所有者权益(或股东权益) 合计		195,754,109,230.37	190,288,222,888.70
负债和所有者权益 (或股东权益) 总计		327,268,285,047.33	328,563,281,639.20

公司负责人：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

2022 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	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		4,220,288,136.98	7,002,485,878.73
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	1	1,329,354,981.68	1,525,800,124.22
应收款项融资			
预付款项		10,411,724.31	71,735,485.97
其他应收款	2	25,300,941,979.37	5,189,895,851.59
存货		201,514,284.04	203,484,657.44
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		93,091,713.49	2,764,660,225.64
流动资产合计		31,155,602,819.87	16,758,062,223.59
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	123,552,579,867.99	114,959,841,455.93
其他权益工具投资		2,848,667,611.91	2,880,249,003.37
其他非流动金融资产		277,112,153.50	
投资性房地产			25,367,893.37
固定资产		83,898,848,901.09	87,441,220,906.55
在建工程		596,807,446.95	554,016,405.80
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		628,119,534.85	627,450,963.12
无形资产		271,569,128.96	215,737,666.01

开发支出		81,160,928.60	
商誉			
长期待摊费用		60,225,039.51	46,852,291.35
递延所得税资产		61,781,310.15	54,093,268.78
其他非流动资产		179,137,636.50	15,586,434.83
非流动资产合计		212,456,009,560.01	206,820,416,289.11
资产总计		243,611,612,379.88	223,578,478,512.70
流动负债：			
短期借款		24,176,957,699.99	6,200,000,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		1,482,159.19	11,199,405.85
应付账款		123,630,736.09	43,773,051.97
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		117,891,397.60	103,071,877.52
应交税费		354,656,687.24	3,155,919,191.32
其他应付款		1,247,878,948.32	1,586,637,370.63
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		6,905,126,757.29	17,041,860,023.07
其他流动负债		3,008,978,955.49	4,501,867,149.11
流动负债合计		35,936,603,341.21	32,644,328,069.47
非流动负债：			
长期借款		31,956,400,000.00	29,999,200,000.00
应付债券		35,583,163,020.91	31,949,506,170.99
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		573,619,182.19	599,098,301.21
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		3,084,932.96	
递延所得税负债		685,742,638.72	667,787,306.29
其他非流动负债			
非流动负债合计		68,802,009,774.78	63,215,591,778.49
负债合计		104,738,613,115.99	95,859,919,847.96
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		22,741,859,230.00	22,741,859,230.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		59,682,327,450.43	59,517,335,828.17
减：库存股			
其他综合收益		2,103,793,431.09	2,087,397,686.80
专项储备			
盈余公积		22,934,762,401.97	22,934,762,401.97
未分配利润		31,410,256,750.40	20,437,203,517.80

所有者权益（或股东权益）合计		138,872,999,263.89	127,718,558,664.74
负债和所有者权益（或股东权益）总计		243,611,612,379.88	223,578,478,512.70

公司负责人：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

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入		52,060,482,557.85	55,646,253,991.83
其中：营业收入	61	52,060,482,557.85	55,646,253,991.83
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		29,011,909,646.66	28,577,669,866.81
其中：营业成本	61	22,232,888,528.67	21,113,077,634.36
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	62	1,071,970,761.28	1,163,620,190.60
销售费用	63	165,177,033.72	150,419,652.08
管理费用	64	1,360,283,180.14	1,359,765,980.97
研发费用	65	89,655,150.76	39,416,834.88
财务费用	66	4,091,934,992.09	4,751,369,573.92
其中：利息费用		4,274,748,808.50	4,802,658,407.18
利息收入		167,046,500.76	117,069,848.87
加：其他收益	67	3,152,980.56	3,874,035.47
投资收益（损失以“-”号填列）	68	4,600,135,961.66	5,425,670,105.27
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,534,235,036.26	2,801,782,313.06
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	-385,326,649.11	335,482,723.94
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-9,975,574.59	-11,731,842.75
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	-268,376,214.19	40,383,396.92

资产处置收益（损失以“－”号填列）	73	-52,126,114.24	13,911,487.71
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		26,936,057,301.28	32,876,174,031.58
加：营业外收入	74	2,077,623.07	30,301,675.23
减：营业外支出	75	624,749,050.11	497,131,532.13
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		26,313,385,874.24	32,409,344,174.68
减：所得税费用	76	4,664,088,367.81	5,923,900,313.19
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		21,649,297,506.43	26,485,443,861.49
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		21,649,297,506.43	26,485,443,861.49
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）		21,309,033,980.94	26,272,998,503.24
2. 少数股东损益（净亏损以“－”号填列）		340,263,525.49	212,445,358.25
六、其他综合收益的税后净额		2,367,236,548.79	-420,356,680.26
（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		-186,316,080.67	90,422,060.48
（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		1,659,070,206.38	-371,434,914.33
（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			
		894,482,423.08	-139,343,826.41

七、综合收益总额		24,016,534,055.22	26,065,087,181.23
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		22,781,788,106.65	25,991,985,649.39
（二）归属于少数股东的综合收益总额		1,234,745,948.57	73,101,531.84
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.9370	1.1553
（二）稀释每股收益(元/股)		0.9370	1.1553

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

公司负责人：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

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	4	21,428,471,903.12	27,652,551,080.97
减：营业成本	4	8,665,057,879.50	8,841,065,102.39
税金及附加		366,769,380.24	471,425,275.87
销售费用		45,380,997.48	20,908,837.95
管理费用		667,068,278.90	677,195,961.45
研发费用		81,268,744.45	38,778,371.83
财务费用		3,394,717,400.16	3,227,047,752.11
其中：利息费用		3,446,846,821.85	3,288,985,829.44
利息收入		77,995,274.77	58,572,594.85
加：其他收益		2,315,770.21	2,135,953.86
投资收益（损失以“-”号填列）	5	24,052,842,562.79	9,599,771,328.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,080,789,762.34	2,612,071,186.00
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）		-15,791,300.30	
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-220,305.14	-124,816.41
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-250,094,682.60	22,754,191.25
资产处置收益（损失以“-”号填列）		5,592,369.05	14,323,190.45
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		32,002,853,636.40	24,014,989,627.18
加：营业外收入		31,845.94	29,604,402.57
减：营业外支出		344,102,368.14	242,285,663.14
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		31,658,783,114.20	23,802,308,366.61

减：所得税费用		2,148,553,518.57	3,767,610,766.03
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		29,510,229,595.63	20,034,697,600.58
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		29,510,229,595.63	20,034,697,600.58
（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		20,657,211.48	-20,207,390.55
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-54,624,288.57	-73,014,123.15
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		-30,938,244.97	210,427,223.37
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-23,686,043.60	-283,441,346.52
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		75,281,500.05	52,806,732.60
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		75,281,500.05	52,806,732.60
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		29,530,886,807.11	20,014,490,210.03
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：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

2022年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2022年度	2021年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		58,947,811,679.22	62,861,271,803.49
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			

向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		6,152,331.77	
收到其他与经营活动有关的现金	78	478,846,159.95	701,153,868.69
经营活动现金流入小计		59,432,810,170.94	63,562,425,672.18
购买商品、接受劳务支付的现金		9,757,585,888.03	11,095,390,713.22
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		3,118,714,783.07	2,803,197,556.38
支付的各项税费		14,722,677,273.15	13,123,193,534.72
支付其他与经营活动有关的现金	78	921,099,996.57	808,182,134.60
经营活动现金流出小计		28,520,077,940.82	27,829,963,938.92
经营活动产生的现金流量净额		30,912,732,230.12	35,732,461,733.26
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		114,400,141,415.41	140,253,288,981.75
取得投资收益收到的现金		1,740,104,203.83	1,973,990,756.86
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		37,035,446.81	22,040,168.08
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	78	34,202,605.40	
投资活动现金流入小计		116,211,483,671.45	142,249,319,906.69
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,870,677,373.65	3,473,877,431.53
投资支付的现金		115,432,281,989.81	145,340,651,877.96
质押贷款净增加额			

取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	78	1,615,875.87	
投资活动现金流出小计		120,304,575,239.33	148,814,529,309.49
投资活动产生的现金流量净额		-4,093,091,567.88	-6,565,209,402.80
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		27,440,000.00	155,000,000.00
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金		27,440,000.00	155,000,000.00
取得借款收到的现金		59,672,686,660.00	78,053,784,848.58
收到其他与筹资活动有关的现金	78		1,160,432,406.00
筹资活动现金流入小计		59,700,126,660.00	79,369,217,254.58
偿还债务支付的现金		52,595,440,393.93	80,388,318,465.26
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		22,543,880,095.07	20,007,782,816.36
其中:子公司支付给少数股东的股利、利润		224,524,259.43	27,100,257.89
支付其他与筹资活动有关的现金	78	12,144,735,080.24	7,353,856,997.34
筹资活动现金流出小计		87,284,055,569.24	107,749,958,278.96
筹资活动产生的现金流量净额		-27,583,928,909.24	-28,380,741,024.38
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		141,690,153.90	-85,945,498.20
五、现金及现金等价物净增加额		-622,598,093.10	700,565,807.88
加:期初现金及现金等价物余额		9,924,779,599.67	9,224,213,791.79
六、期末现金及现金等价物余额		9,302,181,506.57	9,924,779,599.67

公司负责人: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

2022年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2022年度	2021年度
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		24,654,468,037.47	31,193,865,969.72
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		137,307,552.95	208,877,548.33
经营活动现金流入小计		24,791,775,590.42	31,402,743,518.05

购买商品、接受劳务支付的现金		2,429,363,910.98	3,067,455,979.60
支付给职工及为职工支付的现金		1,701,636,009.03	1,642,512,828.08
支付的各项税费		7,891,710,471.98	7,193,187,138.25
支付其他与经营活动有关的现金		686,551,243.93	467,575,677.81
经营活动现金流出小计		12,709,261,635.92	12,370,731,623.74
经营活动产生的现金流量净额		12,082,513,954.50	19,032,011,894.31
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		89,472,636,002.99	57,504,637,386.36
取得投资收益收到的现金		1,477,947,387.98	1,777,346,294.15
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		22,010,866.22	16,979,585.78
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		90,972,594,257.19	59,298,963,266.29
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,573,950,413.37	591,518,456.59
投资支付的现金		93,176,379,781.97	64,329,707,776.51
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		94,750,330,195.34	64,921,226,233.10
投资活动产生的现金流量净额		-3,777,735,938.15	-5,622,262,966.81
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		49,600,000,000.00	55,699,160,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		49,600,000,000.00	55,699,160,000.00
偿还债务支付的现金		38,556,400,000.00	46,811,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		22,007,975,261.44	19,174,579,734.92
支付其他与筹资活动有关的现金		122,632,432.46	99,550,883.87
筹资活动现金流出小计		60,687,007,693.90	66,085,130,618.79
筹资活动产生的现金流量净额		-11,087,007,693.90	-10,385,970,618.79
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		31,935.80	-201,000.70
五、现金及现金等价物净增加额		-2,782,197,741.75	3,023,577,308.01

加：期初现金及现金等价物 余额		7,002,485,878.73	3,978,908,570.72
六、期末现金及现金等价物余 额		4,220,288,136.98	7,002,485,878.73

公司负责人：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

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合 收益	专项储 备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他	小计			
	优先 股	永续 债	其他													
一、上年年末余额	22,741,859,230.00				56,915,340,256.97		318,915,804.42		24,319,522,433.93		76,768,181,760.95		181,063,819,486.27	9,224,403,402.43	190,288,222,888.70	
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	22,741,859,230.00				56,915,340,256.97		318,915,804.42		24,319,522,433.93		76,768,181,760.95		181,063,819,486.27	9,224,403,402.43	190,288,222,888.70	
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)					184,080,854.12		1,467,381,437.78				2,772,968,838.65		4,424,431,130.55	1,041,455,211.12	5,465,886,341.67	
(一) 综合收益总额							1,472,754,125.71				21,309,033,980.94		22,781,788,106.65	1,234,745,948.57	24,016,534,055.22	
(二) 所有者投入和减少资本														22,440,000.00	22,440,000.00	

2022 年年度报告

5. 其他综合收益结转留存收益						-5,372,687.93							5,372,687.93			
6. 其他																
(五) 专项储备																
1. 本期提取								43,999,669.33					43,999,669.33			43,999,669.33
2. 本期使用								-43,999,669.33					-43,999,669.33			-43,999,669.33
(六) 其他					184,080,854.12								184,080,854.12	7,481,840.74		191,562,694.86
四、本期末余额	22,741,859,230.00				57,099,421,111.09		1,786,297,242.20		24,319,522,433.93		79,541,150,599.60		185,488,250,616.82	10,265,858,613.55		195,754,109,230.37

项目	2021 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合 收益	专项 储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	22,741,859,230.00				56,928,124,174.94		313,556,807.71		24,319,522,433.93		67,815,084,345.02		172,118,146,991.60	6,203,459,484.14	178,321,606,475.74
加：会计政策变更							318,158,690.31				157,107,416.85		475,266,107.16	-232,535.20	475,033,571.96
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	22,741,859,230.00				56,928,124,174.94		631,715,498.02		24,319,522,433.93		67,972,191,761.87		172,593,413,098.76	6,203,226,948.94	178,796,640,047.70

2022 年年度报告

(四) 所有者权益内部结转						-31,786,839.75				31,786,839.75				
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						-31,786,839.75				31,786,839.75				
6. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他					10,392,849.70					-1,589,493,882.91	-1,579,101,033.21	495,051.58	-1,578,605,981.63	
四、本期期末余额	22,741,859,230.00				56,915,340,256.97	318,915,804.42		24,319,522,433.93		76,768,181,760.95	181,063,819,486.27	9,224,403,402.43	190,288,222,888.70	

公司负责人：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
2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	22,741,859,230.00				59,517,335,828.17		2,087,397,686.80		22,934,762,401.97	20,437,203,517.80	127,718,558,664.74
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	22,741,859,230.00				59,517,335,828.17		2,087,397,686.80		22,934,762,401.97	20,437,203,517.80	127,718,558,664.74
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					164,991,622.26		16,395,744.29			10,973,053,232.60	11,154,440,599.15
（一）综合收益总额							20,657,211.48			29,510,229,595.63	29,530,886,807.11
（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										-18,541,437,830.22	-18,541,437,830.22
1. 提取盈余公积											

2022 年年度报告

2. 对所有者（或股东）的分配											-18,541,437,830.22	-18,541,437,830.22
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											-4,261,467.19	4,261,467.19
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取											19,428,890.15	19,428,890.15
2. 本期使用											-19,428,890.15	-19,428,890.15
（六）其他											164,991,622.26	164,991,622.26
四、本期期末余额	22,741,859,230.00				59,682,327,450.43		2,103,793,431.09		22,934,762,401.97		31,410,256,750.40	138,872,999,263.89

项目	2021 年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	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
加：会计政策变更							318,538,703.61			156,892,737.69	475,431,441.30
前期差错更正											
其他											

2022 年年度报告

二、本年期初余额	22,741,859,230.00				59,502,183,193.81		2,139,391,917.10		22,934,762,401.97	16,285,759,638.47	123,603,956,381.35
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					15,152,634.36		-51,994,230.30			4,151,443,879.33	4,114,602,283.39
（一）综合收益总额							-20,207,390.55			20,034,697,600.58	20,014,490,210.03
（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										-15,919,301,461.00	-15,919,301,461.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-15,919,301,461.00	-15,919,301,461.00
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转							-31,786,839.75			31,786,839.75	
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							-31,786,839.75			31,786,839.75	
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											

2022 年年度报告

2. 本期使用										
(六) 其他				15,152,634.36					4,260,900.00	19,413,534.36
四、本期期末余额	22,741,859,230.00			59,517,335,828.17		2,087,397,686.80		22,934,762,401.97	20,437,203,517.80	127,718,558,664.74

公司负责人：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“公司”或“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9月，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，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。

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

截止2022年12月31日，本公司累计发行股份总数2,274,185.92万股，股本为人民币2,274,185.92万元。

本公司持有国家工商行政管理总局核发的91110000710930405L号企业法人营业执照，法定代表人雷鸣山。公司注册地址：北京市海淀区玉渊潭南路1号B座，总部地址：北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座22层。本公司控股股东为中国三峡集团，二级子公司包括：

- 1、长电宜昌能源投资有限公司（原北京长电创新投资管理有限公司、长电资本控股有限责任公司，以下简称“宜昌能投”）。
- 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”）。
- 5、长电投资管理有限责任公司（以下简称“长电投资”）。
- 6、长电新能有限责任公司（以下简称“长电新能”）。
- 7、长江电力销售有限公司（以下简称“销售公司”）。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本公司本期纳入合并范围的子公司共27户，详见本附注九、在其他主体中的权益。本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比，增加3户，减少9户，合并范围变更主体的具体信息详见附注八、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编制基础。

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。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

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

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

营业周期是指企业从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

境外子公司以其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

1. 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理

- (1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- (2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- (3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- (4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

2. 同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

如果存在或有对价并需要确认预计负债或资产，该预计负债或资产金额与后续或有对价结算金额的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足的，调整留存收益。

对于通过多次交易最终实现企业合并的，属于一揽子交易的，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，在取得控制权日，长期股权投资初始投资成本，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，调整留存收益。对于合并日之前持有的股权投资，因

采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理，直至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；因采用

权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

3. 非同一控制下的企业合并

购买日是指本公司实际取得对被购买方控制权的日期，即被购买方的净资产或生产经营决策的控制权转移给本公司的日期。同时满足下列条件时，本公司一般认为实现了控制权的转移：

- ①企业合并合同或协议已获本公司内部权力机构通过。
- ②企业合并事项需要经过国家有关主管部门审批的，已获得批准。
- ③已办理了必要的财产权转移手续。
- ④本公司已支付了合并价款的大部分，并且有能力、有计划支付剩余款项。

⑤本公司实际上已经控制了被购买方的财务和经营政策，并享有相应的利益、承担相应的风险。本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；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差额，经复核后，计入当期损益。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，属于一揽子交易的，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，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，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。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

4. 为合并发生的相关费用

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1. 合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司均纳入合并财务报表。

2. 合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并股东权益变动表的影响。如果站在企业集团合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从企业集团的角度对该交易予以调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整

（1）增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（2）处置子公司或业务

1) 一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司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与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2) 分步处置子公司

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，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- A. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- B. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- C. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- D. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

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，本公司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损益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

（3）购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

1. 合营安排的分类

本公司根据合营安排的结构、法律形式以及合营安排中约定的条款、其他相关事实和情况等因素，将合营安排分为共同经营和合营企业。

未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营；通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业；但有确凿证据表明满足下列任一条件并且符合相关法律法规规定的合营安排划分为共同经营：

(1) 合营安排的法律形式表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。

(2) 合营安排的合同条款约定，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。

(3) 其他相关事实和情况表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务，如合营方享有与合营安排相关的几乎所有产出，并且该安排中负债的清偿持续依赖于合营方的支持。

2. 共同经营会计处理方法

本公司确认共同经营中利益份额中与本公司相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

(1) 确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；

(2) 确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；

(3) 确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；

(4) 按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

(5) 确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

本公司向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等由共同经营出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司全额确认该损失。

本公司自共同经营购买资产等（该资产构成业务的除外），在将该资产等出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。购入的资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司按承担的份额确认该部分损失。

本公司对共同经营不享有共同控制，如果本公司享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债的，仍按上述原则进行会计处理，否则，应当按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

1. 外币业务

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

资产负债表日，外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

2. 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率(或实际情况)折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

10. 金融工具

√适用 □不适用

本公司在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。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

1. 金融资产的分类、确认和计量

本公司根据所管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为以下三类：

- (1) 以摊余成本计量的金融资产。
- (2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。
- (3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类，当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

(1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

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，且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，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。本公司分类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、债权投资等。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，按摊余成本进行后续计量，其发生减值时或终止确认、修改产生的利得或损失，计入当期损益。除下列情况外，本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

- 1) 对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司自初始确认起，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，本公司在后续期间，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。若该金融工具在后续

期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，本公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

(2) 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

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，且管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，则本公司将该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，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，计入当期损益。

以公允价值计量且变动计入其他综合收益的应收票据及应收账款列报为应收款项融资，其他此类金融资产列报为其他债权投资，其中：自资产负债表日起一年内到期的其他债权投资列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的其他债权投资列报为其他流动资产。

(3) 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

在初始确认时，本公司可以单项金融资产为基础不可撤销地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。

此类金融资产的公允价值变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。该金融资产终止确认时，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。本公司持有该权益工具投资期间，在本公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。本公司对此类金融资产在其他权益工具投资项目下列报。

权益工具投资满足下列条件之一的，属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：取得该金融资产的目的主要是为了近期出售；初始确认时属于集中管理的可辨认金融资产工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式；属于衍生工具（符合财务担保合同定义的以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外）。

(4) 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

不符合分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件、亦不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均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。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

(5) 指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，可以单项金融资产为基础不可撤销地将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

混合合同包含一项或多项嵌入衍生工具，且其主合同不属于以上金融资产的，本公司可以将其整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具。但下列情况除外：

1) 嵌入衍生工具不会对混合合同的现金流量产生重大改变。

2) 在初次确定类似的混合合同是否需要分拆时，几乎不需分析就能明确其包含的嵌入衍生工具不应分拆。如嵌入贷款的提前还款权，允许持有人以接近摊余成本的金额提前偿还贷款，该提前还款权不需要分拆。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

2. 金融负债的分类、确认和计量

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。金融负债在初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。

金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

满足下列条件之一的，属于交易性金融负债：承担相关金融负债的目的主要是为了在近期内出售或回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。

在初始确认时，为了提供更相关的会计信息，本公司将满足下列条件之一的金融负债不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

1) 能够消除或显著减少会计错配。

2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

本公司对此类金融负债采用公允价值进行后续计量，除由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益。除非由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本公司将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

（2）其他金融负债

除下列各项外，公司将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，对此类金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益：

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。

3) 不属于本条前两类情形的财务担保合同，以及不属于本条第 1) 类情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属于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的财务担保合同，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除担保期内的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

3. 金融资产和金融负债的终止确认

（1）金融资产满足下列条件之一的，终止确认金融资产，即从其账户和资产负债表内予以转销：

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，且该转移满足金融资产终止确认的规定。

（2）金融负债终止确认条件

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，则终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

本公司与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，或对原金融负债（或其一部分）的合同条款做出实质性修改的，则终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债，账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司回购金融负债一部分的，按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允价值占整体公允价值的比例，对该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，应当计入当期损益。

4. 金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司在发生金融资产转移时，评估其保留金融资产所有权上的风险和报酬的程度，并分别下列情形处理：

(1) 转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

(2) 保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则继续确认该金融资产。

(3) 既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的（即除本条（1）、（2）之外的其他情形），则根据其是否保留了对金融资产的控制，分别下列情形处理：

1) 未保留对该金融资产控制的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

2) 保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认相关负债。继续涉入被转移金融资产的程度，是指本公司承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。

(1) 金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值。

2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产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）之和。

(2) 金融资产部分转移且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分（在此种情形下，所保留的服务资产应当视同继续确认金融资产的一部分）之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 终止确认部分在终止确认日的账面价值。

2) 终止确认部分收到的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产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）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

5. 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值，除非该项金融资产存在针对资产本身的限售期。对于针对资产本身的限售的金融资产，按照活跃市场的报价扣除市场参与者因承担指定期间内无法在公开市场上出售该金融资产的风险而要求获得的补偿金额后确定。活跃市场的报价包括易于且可定期从交易所、交易商、经纪人、行业集团、定价机构或监管机构等获得相关资产或负债的报价，且能代表在公平交易基础上实际并经常发生的市场交易。

初始取得或衍生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

不存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

6. 金融工具减值

本公司对以摊余成本计量的金融资产、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、租赁应收款、合同资产、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以及因金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成金融负债的财务担保合同以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

本公司对由收入准则规范的交易形成的全部合同资产和应收票据及应收账款，以及由租赁准则规范的交易形成的租赁应收款按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。在每个资产负债表日，将整个存续期内预期信用损失的变动金额作为减值损失或利得计入当期损益。即使该资产负债表日确定的整个存续期内预期信用损失小于初始确认时估计现金流量所反映的预期信用损失的金额，也将预期信用损失的有利变动确认为减值利得。

除上述采用简化计量方法和购买或源生的已发生信用减值以外的其他金融资产，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加，并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

(1) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(2) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(3) 如果该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，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

金融工具信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。除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外，信用损失准备抵减金融资产的账面余额。对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在上一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

(1) 信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同，本公司在应用金融工具减值规定时，将本公司成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 1) 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- 2) 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- 3) 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化，这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；
- 4) 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；
- 5) 本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化等。

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则本公司假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化，但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

(2) 已发生信用减值的金融资产

当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 1) 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 3) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 5) 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；

6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

(3) 预期信用损失的确定

本公司基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，在评估预期信用损失时，考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司以共同信用风险特征为依据，将金融工具分为不同组合。本公司采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、账龄组合、逾期账龄组合、合同结算周期、债务人所处行业等。相关金融工具的单项评估标准和组合信用风险特征详见相关金融工具的会计政策。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

1) 对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

2) 对于租赁应收款项，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

3) 对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。

4) 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。本公司主要金融资产组合确定依据及预期损失率如下：

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。

(4) 减记金融资产

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

7. 金融资产及金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，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。

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

1. 存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。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。

2. 存货的计价方法

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。

3. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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。

4. 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

- (1) 低值易耗品采用一次转销法进行摊销；
- (2) 其他周转材料采用一次转销法进行摊销。

16. 合同资产**(1). 合同资产的确认方法及标准**

√适用 □不适用

本公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素的，确认为合同资产。本公司拥有的无条件（即，仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

(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

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 10.6. 金融工具减值。

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

1. 划分为持有待售确认标准

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组确认为持有待售组成部分：

- (1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- (2) 出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议，并已获得监管部门批准（如适用），且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

确定的购买承诺，是指本公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

2. 持有待售核算方法

本公司对于持有待售的非流动资产或处置组不计提折旧或摊销，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。

上述原则适用于所有非流动资产，但不包括采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、递延所得税资产、由金融工具相关会计准则规范的金融资产、由保险合同相关会计准则规范的保险合同所产生的权利。

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

本公司对其他债权投资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 10.6. 金融工具减值。

20. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

□适用 √不适用

21. 长期股权投资

√适用 □不适用

1. 初始投资成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见本附注 5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法。

（2）其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

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初始投资成本；发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

2. 后续计量及损益确认

（1）成本法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。

除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

（2）权益法

本公司对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算；对于其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的联营企业的权益性投资，采用公允价值计量且其变动计入损益。

长期股权投资的初始投资成本大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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；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差额，计入当期损益。

本公司取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；并按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

本公司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，对被投资单位的净利润进行调整后确认。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。

本公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

被投资单位以后期间实现盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

3. 长期股权投资核算方法的转换

（1）公允价值计量转权益法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

（2）公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，在编制个别财务报表时，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投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，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投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

（3）权益法核算转公允价值计量

本公司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《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》核算，其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。

（4）成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，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，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。

（5）成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，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《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其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损益。

4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款之间的差额，应当计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，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，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- （1）这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- （2）这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- （3）一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- （4）一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，不属于一揽子交易的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

（1）在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。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，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《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其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损益。

（2）在合并财务报表中，对于在丧失对子公司控制权以前的各项交易，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，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益；在丧失对子公司控制权时，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收益，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收益。

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，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

(1) 在个别财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与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，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

(2) 在合并财务报表中，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，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损益。

5. 共同控制、重大影响的判断标准

如果本公司按照相关约定与其他参与方集体控制某项安排，并且对该安排回报具有重大影响的活动决策，需要经过分享控制权的参与方一致同意时才存在，则视为本公司与其他参与方共同控制某项安排，该安排即属于合营安排。

合营安排通过单独主体达成的，根据相关约定判断本公司对该单独主体的净资产享有权利时，将该单独主体作为合营企业，采用权益法核算。若根据相关约定判断本公司并非对该单独主体的净资产享有权利时，该单独主体作为共同经营，本公司确认与共同经营利益份额相关的项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：（1）在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；（2）参与被投资单位财务和经营政策制定过程；（3）与被投资单位之间发生重要交易；（4）向被投资单位派出管理人员；（5）向被投资单位提供关键技术资料。

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

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物。

本公司的投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本公司对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧（摊销）率列示如下：

(1) 本公司

类别	预计使用寿命 (年)	预计净残值率 (%)	年折旧（摊销）率 (%)
房屋建筑物	8-50	0-3	1.94-12.50

(2) 秘鲁公司

类别	预计使用寿命 (年)	预计净残值率 (%)	年折旧（摊销）率 (%)
房屋建筑物	80	—	1.25
土地	永久	—	—

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，本公司将该投资性房地产转换为固定资

产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，本公司将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

23. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

本公司固定资产按成本进行初始计量。

(1) 外购的固定资产的成本包括买价、进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。

(2) 自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

(3) 投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。

(4) 购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

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

秘鲁公司各类固定资产的折旧方法、折旧年限和年折旧率如下：

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

(1) 固定资产折旧

固定资产折旧按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额；已提足折旧仍继续使用的固定资产不计提折旧。

利用专项储备支出形成的固定资产，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

本公司根据固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

(2) 固定资产的后续支出

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的，在发生时计入当期损益。

(3) 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(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

1. 在建工程初始计量

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。

2. 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

25. 借款费用

适用 不适用

1. 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间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资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

(1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2. 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3. 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4. 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

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，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

1. 租赁负债的初始计量金额；
2. 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
3. 本公司发生的初始直接费用；
4. 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本（不包括为生产存货而发生的成本）。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。对计提了减值准备的使用权资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值参照上述原则计提折旧。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，包括土地使用权、软件、车位使用权、特许经营权及其他。

1. 无形资产的初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产,以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值,并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额,计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下,非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值,除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠;不满足上述前提的非货币性资产交换,以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本,不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值;以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产,其成本包括:开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用,以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

2. 无形资产的后续计量

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命,划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

(1) 使用寿命有限的无形资产

对于使用寿命有限的无形资产,在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销。具体为: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。

本公司使用寿命有限的无形资产预计寿命如下:

项目	预计使用寿命(年)
软件	3-4
车位使用权	40-50
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。

本公司每期末,对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核,如与原先估计数存在差异的,进行相应的调整。

(2) 使用寿命不确定的无形资产

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的无形资产主要是秘鲁公司的特许经营权，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。对于使用寿命不确定的无形资产，在持有期间内不摊销，每期末对无形资产的寿命进行复核。如果期末重新复核后仍为不确定的，在每个会计期间继续进行减值测试。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

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

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

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

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。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。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，自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

本公司在资产负债表日判断长期资产是否存在可能发生减值的迹象。如果长期资产存在减值迹象的，以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产可收回金额的估计，根据其公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

可收回金额的计量结果表明，长期资产的可收回金额低于其账面价值的，将长期资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。

因企业合并所形成的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，每年都进行减值测试。

在对商誉进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用，是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

√适用 □不适用

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。

本公司的离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。

离职后福利设定提存计划主要为参加由各地劳动及社会保障机构组织实施的社会基本养老保险、失业保险等。在职工为本公司提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

本公司向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指，向未达到国家规定的退休年龄、经本公司管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本公司自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。

(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

本公司对租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用本公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：

1. 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
2. 取决于指数或比率的可变租赁付款额；

3. 在本公司合理确定将行使该选择权的情况下，租赁付款额包括购买选择权的行权价格；
4. 在租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的情况下，租赁付款额包括行使终止租赁选择权需支付的款项；
5. 根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。
- 本公司按照固定的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。
- 未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

35. 预计负债

适用 不适用

1. 预计负债的确认标准

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

该义务是本公司承担的现时义务；

履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；

该义务的金额能够可靠地计量。

2. 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，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。对于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。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

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控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：(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。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用产出法\投入法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度（投入法是根据公司为履行履约义务的投入确定履约进度）。当履约进度不能合理确定时，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。

(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

1. 合同履约成本

本公司对于为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则范围且同时满足下列条件的作为合同履约成本确认为一项资产：

（1）该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

（2）该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源。

（3）该成本预期能够收回。

该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

2. 合同取得成本

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本，如销售佣金等。对于摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

3. 合同成本摊销

上述与合同成本有关的资产，采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度进行摊销，计入当期损益。

4. 合同成本减值

上述与合同成本有关的资产，账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

40. 政府补助

适用 不适用

1. 类型

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。根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划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。

2. 政府补助的确认

对期末有证据表明公司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的，按应收金额确认政府补助。除此之外，政府补助均在实际收到时确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（人民币1元）计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

3. 会计处理方法

本公司根据经济业务的实质，确定某一类政府补助业务应当采用总额法还是净额法进行会计处理。通常情况下，本公司对于同类或类似政府补助业务只选用一种方法，且对该业务一贯地运用该方法。

与资产相关的政府补助，应当冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在所建造或购买资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益或冲减相关成本。

与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益或冲减相关成本费用；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

收到与政策性优惠贷款贴息相关的政府补助冲减相关借款费用；取得贷款银行提供的政策性优惠利率贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，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

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。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。

1. 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：（1）该交易不是企业合并；（2）交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

对于与联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

2. 确认递延所得税负债的依据

公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括：

- （1）商誉的初始确认所形成的暂时性差异；
- （2）非企业合并形成的交易或事项，且该交易或事项发生时既不影响会计利润，也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）所形成的暂时性差异；
- （3）对于与子公司、联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

3. 同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示

- （1）企业拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- （2）递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

□适用 √不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

1. 租赁合同的分拆

当合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。

2. 租赁合同的合并

本公司与同一交易方或其关联方在同一时间或相近时间订立的两份或多份包含租赁的合同符合下列条件之一时，合并为一份合同进行会计处理：

(1) 该两份或多份合同基于总体商业目的而订立并构成一揽子交易，若不作为整体考虑则无法理解其总体商业目的。

(2) 该两份或多份合同中的某份合同的对价金额取决于其他合同的定价或履行情况。

(3) 该两份或多份合同让渡的资产使用权合起来构成一项单独租赁。

3. 本公司作为承租人的会计处理

在租赁期开始日，除应用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

(1) 短期租赁和低价值资产租赁

短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

本公司对以下短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，相关租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

(2) 使用权资产和租赁负债的会计政策详见本附注 28 和 34。

4. 本公司作为出租人的会计处理**(1) 租赁的分类**

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

- 1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。
- 2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权。
- 3) 资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。
- 4) 在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值。
- 5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：

- 1) 若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担。
- 2) 资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人。
- 3) 承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

(2) 对融资租赁的会计处理

在租赁期开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。

应收融资租赁款初始计量时，以未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和作为应收融资租赁款的入账价值。租赁收款额包括：

- 1) 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
- 2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 3) 合理确定承租人将行使购买选择权的情况下，租赁收款额包括购买选择权的行权价格；

4) 租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权的情况下, 租赁收款额包括承租人行使终止租赁选择权需支付的款项;

5) 由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

本公司按照固定的租赁内含利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入, 所取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(3) 对经营租赁的会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法或其他系统合理的方法, 将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入; 发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化, 在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊, 分期计入当期损益; 取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额, 在实际发生时计入当期损益。

5. 售后租回交易

本公司为卖方承租人的:

售后租回交易中的资产转让属于销售的, 本公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分, 计量售后租回所形成的使用权资产, 并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。如果销售对价的公允价值与资产的公允价值不同, 或者出租人未按市场价格收取租金, 本公司将销售对价低于市场价格的款项作为预付租金进行会计处理, 将高于市场价格的款项作为出租人向承租人提供的额外融资进行会计处理; 同时按照公允价值调整相关销售利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的, 本公司继续确认被转让资产, 同时确认一项与转让收入等额的金融负债。

本公司为买方出租人的:

售后租回交易中的资产转让属于销售的, 本公司按照资产购买进行相应会计处理, 并根据租赁准则对资产出租进行会计处理。如果销售对价的公允价值与资产的公允价值不同, 或者本公司未按市场价格收取租金, 本公司将销售对价低于市场价格的款项作为预收租金进行会计处理, 将高于市场价格的款项作为本公司向承租人提供的额外融资进行会计处理; 同时按市场价格调整租金收入。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的, 本公司确认一项与转让收入等额的金融资产。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

安全生产费

本公司按照国家规定提取的安全生产费, 计入相关产品的成本或当期损益, 同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时, 属于费用性支出的, 直接冲减专项储备。形成固定资产的, 通过“在建工程”科目归集所发生的支出, 待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产; 同时, 按照形成固定资产的成本冲减专项储备, 并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

其他说明

(1) 执行《企业会计准则解释第 15 号》

2021 年 12 月 31 日, 财政部发布了《企业会计准则解释第 15 号》(财会〔2021〕35 号, 以下简称“解释 15 号”), 解释 15 号“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”(以下简称“试运行销售”)和“关于亏损合同的判断”内容自 2022 年 1 月 1 日起施行。

(2) 执行《企业会计准则解释第 16 号》

2022 年 12 月 13 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释 16 号”），解释 16 号三个事项的会计处理中：“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”自 2023 年 1 月 1 日起施行；“关于发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理”及“关于企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理”内容自公布之日起施行。

执行上述解释，对本公司 2022 年度财务报表无影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2022 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	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	2%
所得税	应纳税所得额	15%、16.5%、25%、29.5%
房产税	房产原值的一定比例、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：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

3. 其他

√适用 □不适用

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	备注	
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**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	4,135,792.89	7,869,287.15
银行存款	9,293,335,518.10	9,893,319,687.60
其他货币资金	4,710,195.58	28,791,086.94
合计	9,302,181,506.57	9,929,980,061.69
其中：存放在境外的款项总额	1,713,282,449.05	1,126,963,307.94

其他说明

截止2022年12月31日，本公司不存在质押、冻结，或有潜在收回风险的款项。

2、交易性金融资产

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据**(1). 应收票据分类列示**

□适用 √不适用

(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	4,405,656,008.92
1 至 2 年	13,567,695.89
2 至 3 年	2,261,282.62
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	4,421,484,987.43

(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	4,421,484,987.43	100.00	25,143,894.46	0.57	4,396,341,092.97	3,782,077,394.00	100.00	13,818,589.64	0.37	3,768,258,804.36
其中										
发电业务款项组合	3,070,688,867.53	69.45			3,070,688,867.53	2,877,613,834.83	76.09			2,877,613,834.83
秘鲁款项组合	1,244,734,392.50	28.15	25,143,894.46	2.02	1,219,590,498.04	844,848,146.47	22.34	13,818,589.64	1.64	831,029,556.83
其他款项组合	106,061,727.40	2.40			106,061,727.40	59,615,412.70	1.57			59,615,412.70
合计	4,421,484,987.43	100.00	25,143,894.46	0.57	4,396,341,092.97	3,782,077,394.00	100.00	13,818,589.64	0.37	3,768,258,804.36

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	
大水电业务款项组合						
秘鲁公司款项组合	13,818,589.64	9,010,350.79			2,314,954.03	25,143,894.46
其他款项组合						

合计	13,818,589.64	9,010,350.79			2,314,954.03	25,143,894.46
----	---------------	--------------	--	--	--------------	---------------

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国家电网有限公司	2,145,715,182.19	48.53	
中国南方电网有限责任公司	653,180,104.21	14.77	
国家电网有限公司华中分部	259,422,730.62	5.87	
卡洛特电力有限公司	42,284,595.10	0.96	
长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司	26,024,659.41	0.59	
合计	3,126,627,271.53	70.72	

其他说明

无

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、 应收款项融资

适用 不适用

7、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	64,600,405.56	98.38	90,980,727.79	97.19
1 至 2 年	1,064,219.74	1.62	2,021,073.33	2.16
2 至 3 年			604,743.36	0.65
3 年以上				
合计	65,664,625.30	100.00	93,606,544.48	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：
无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
PACIFICO COMPAÑÍA DE SEGUROS Y REASEGUROS	15,663,145.30	23.85
BANCO DE CRÉDITO DEL PERÚ	14,869,850.20	22.65
长江三峡（成都）电子商务有限公司	8,638,025.32	13.15
三峡国际招标有限责任公司	6,455,826.52	9.83
EL PACIFICO PERUANO-SUIZA CIA SEG Y REASEGUROS	5,912,334.90	9.00
合计	51,539,182.24	78.48

其他说明
无

其他说明
□适用 √不适用

8、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	120,305,200.00	55,028,400.00
其他应收款	714,323,452.38	573,690,906.50
合计	834,628,652.38	628,719,306.50

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	120,305,200.00	55,028,400.00
合计	120,305,200.00	55,028,400.00

(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**(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	660,532,259.23
1至2年	36,667,702.21
2至3年	14,524,503.30
3年以上	
3至4年	2,835,147.59
4至5年	1,250,082.46
5年以上	719,258.22
合计	716,528,953.01

(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	72,325,633.13	40,807,597.58
代垫款	2,050,630.34	4,730,172.86
往来款	626,229,719.44	512,739,129.14
其他	15,922,970.10	16,631,747.74
合计	716,528,953.01	574,908,647.32

(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)	
2022年1月1日余额	1,217,740.82			1,217,740.82
2022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	965,223.80			965,223.80
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	22,536.01			22,536.01
2022年12月31日余额	2,205,500.63			2,205,500.63

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

(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	518,979,716.98	1年以内	72.43	674,673.63
安能(屈家岭)生物质发电有限公司管理人	保证金	40,000,000.00	0-2年	5.58	166,000.00
长江三峡实业有限公司	往来款	15,454,168.19	1年以内	2.16	16,294.84
内蒙古创盛开发投资有限公司	保证金	10,000,000.00	1-2年	1.40	123,000.00
芒市人民政府发展和改革局	保证金	9,000,000.00	1-2年	1.26	110,700.00
合计	/	593,433,885.17	/	82.83	1,090,668.47

(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	99,321,091.18	44,092,739.38	55,228,351.80	105,611,771.51	47,699,547.39	57,912,224.12

库存商品	1,483,814.14		1,483,814.14	1,289,178.53		1,289,178.53
备品备件	625,610,297.38	229,275,188.41	396,335,108.97	618,201,620.52	207,427,167.31	410,774,453.21
其他	369,720.80	19,509.07	350,211.73	60,225.31	4,760.86	55,464.45
合计	726,784,923.50	273,387,436.86	453,397,486.64	725,162,795.87	255,131,475.56	470,031,320.31

(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	47,699,547.39	5,721,439.22		9,328,247.23		44,092,739.38
备品备件	207,427,167.31	38,520,489.24	753,568.18	17,426,036.32		229,275,188.41
其他	4,760.86	14,748.21				19,509.07
合计	255,131,475.56	44,256,676.67	753,568.18	26,754,283.55		273,387,436.86

(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	18,248,400.61	5,357,659.56
国债逆回购*1	102,000,948.00	168,904,971.50
预缴税费	20,594,356.19	5,635,388.13
待抵扣秘鲁 IGV 税	109,009,068.62	87,777,270.76
预付投资款*2		2,764,659,097.38
合计	249,852,773.42	3,032,334,387.33

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、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：预付投资款减少主要系鼎和财产保险股份有限公司股权在本期交割完毕确认为长期股权投资。

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
股东贷款	1,034,000,503.90		1,034,000,503.90	1,014,594,368.22		1,014,594,368.22
合计	1,034,000,503.90		1,034,000,503.90	1,014,594,368.22		1,014,594,368.22

(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											
云峡电能（云南）有 限公司	30,040,959.42			-15,575,556.25		5,450,132.25				19,915,535.42	
长峡电能（安徽）有 限公司	67,438,474.38			7,679,208.84						75,117,683.22	
长江智慧分布式能源 有限公司	183,173,704.82	30,250,000.00		3,055,808.68		1,572,367.18				218,051,880.68	
长峡电能（广东）有 限公司	32,878,946.35			289,397.85		682,364.72				33,850,708.92	
陕西延安电业有限责 任公司	29,416,222.72								-29,416,222.72		
小计	342,948,307.69	30,250,000.00		-4,551,140.88		7,704,864.15			-29,416,222.72	346,935,808.24	
二、联营企业											
湖北能源集团股份有 限公司	8,823,067,448.66	213,871,933.66		339,953,086.63	43,372,033.74	13,476,066.72	286,808,574.75			9,146,931,994.66	
湖北晋能投资发展集 团有限公司	2,445,376,026.82			119,093,113.77	-7,505,977.15		65,276,800.00			2,491,686,363.44	
广州发展集团股份有 限公司	3,928,734,042.73			207,851,819.71	-17,863,506.73	24,131,890.81	54,410,325.80			4,088,443,920.72	
三峡财务有限责任公 司	2,367,060,854.24			244,176,945.55	-20,206,052.21		110,949,203.29			2,480,082,544.29	
上海电力股份有限公 司	1,345,388,587.25		1,073,062,019.38	11,627,191.31	1,884,753.11	26,657,070.60				312,495,582.89	
三峡高科信息技术有 限责任公司	73,423,383.25	57,900,000.00		754,957.21						132,078,340.46	
国投电力控股股份有 限公司	11,847,755,833.19	704,879,413.98		734,548,442.52	65,303,942.68	54,243,749.90	226,528,369.06			13,180,203,013.21	

2022 年年度报告

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		
四川川投能源股份有 限公司	5,029,175,498.02		23,093,961.78	386,390,756.25	38,616,085.83	50,483,338.46	193,911,792.00			5,287,659,924.78	
重庆三峡水利电力 (集团)股份有限公 司	3,351,317,195.30	252,054,660.09		89,523,800.89	-17,317,205.16	1,868,306.00	53,401,854.45			3,624,044,902.67	
陕西延安电业有限责 任公司		26,400,000.00		-3,615,228.14		90,900.63			29,416,222.72	52,291,895.21	
三峡资本控股有限责 任公司	3,263,258,612.90			378,616,262.29	-28,674,111.18	18,132,450.99	81,325,698.22			3,550,007,516.78	
三峡基地发展有限公 司	1,091,561,490.02			9,876,799.87	-940,574.37	263,462.38	16,525,555.01			1,084,235,622.89	
重庆涪陵渝源实业集 团有限公司	641,369,214.23			-1,394,411.39	-351,769.93	64,354.15	2,157,515.03			637,529,872.03	
广西桂冠电力股份有 限公司	5,368,772,534.18	98,340,531.13		370,642,905.43	1,299,734.20	268,218.03	134,295,545.40			5,705,028,377.57	
申能股份有限公司	3,621,433,317.94			119,120,032.98	5,845.18	2,771,761.53	119,836,003.40			3,623,494,954.23	
重庆两江长电兴弘私 募股权投资基金合伙 企业(有限合伙)	41,776,814.88	140,000,000.00		12,137,938.28		240,416.12				194,155,169.28	
重庆涪陵长电长涪私 募股权投资基金合伙 企业(有限合伙)	49,424,470.72			-49,065.58						49,375,405.14	
重庆涪陵江长电涪源私 募股权投资基金合伙 企业(有限合伙)	175,709,402.59			-474,096.49						175,235,306.10	
云南华电金沙江中游 水电开发有限公司	5,091,941,490.27			265,655,702.99	4,417,701.77	722,306.59	98,462,883.18			5,264,274,318.44	
重庆万泉私募股权投 资基金合伙企业(有 限合伙)		40,000,000.00		-398,458.75						39,601,541.25	
鼎和顺产保险股份有 限公司		2,764,659,097.38		127,035,733.20	-10,408,051.97					2,881,286,778.61	

2022 年年度报告

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		
湖南桃花江核电有限 公司	224,119,537.52							224,119,537.52		224,119,537.52	224,119,537.52
三峡陆上新能源投资 有限公司		85,800,000.00								85,800,000.00	
甘肃电投新能源发展股 份有限公司		1,205,881,924.44								1,205,881,924.44	
长峡电能（西安）有 限公司	2,015,740.44	18,000,000.00		1,020,856.74						21,036,597.18	
长峡快速充电科技 （湖北）有限公司		28,200,000.00		-2,620,836.13						25,579,163.87	
绿色能源原昆改股权投 资基金（广州）合伙 企业（有限合伙）	131,407,495.15			10,194,167.20	220.33	-4,013,036.77				137,588,845.91	
重庆长兴佑能源有限 公司	30,901,850.82	162,000,000.00		-12,620,898.97	32,938.78	-3,969,077.65				176,344,812.98	
荆州分布式新能源有限 公司	18,693,526.59			3,446,137.40						22,139,663.99	
长峡智慧能源（江 苏）有限公司	24,237,037.65			1,588,421.78						25,825,459.43	
湖北新能源创业投资 基金有限公司	45,617,389.09			35,018,449.75		1,266.67				80,637,105.51	
三峡保险经纪有限责 任公司	31,019,634.58			3,310,792.58			3,105,131.46			31,225,295.70	
郑州水工机械有限公 司	192,950,669.17			4,035,921.34		12,400.62				196,998,991.13	
重庆市南部区长音一 号股权投资基金合伙 企业（有限合伙）	48,726,863.97			-1,099,780.42		548.79				47,627,622.34	
重庆长盛新能源私募股 权投资基金合伙企业 （有限合伙）	883,803,845.81	117,680,000.00	500,252,863.63	15,169,570.78						516,400,552.96	

2022 年年度报告

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		
China Three Gorges Offshore Luxembourg S. a. r. l	94,675,509.38			57,038,270.39	2,909,059.73				10,853,887.45	165,476,726.95	
长峡数字能源科技 (湖北)有限公司	18,757,731.38			3,105,588.27		-500,355.18	261,500.22			21,101,464.25	
其他	70,423,262.27	6,183,000.00	27,690,695.15	10,125,287.90		701,684.08	419,700.00			59,322,839.10	
小计	60,373,896,301.01	5,921,850,560.68	1,624,099,539.94	3,538,786,177.14	54,575,066.65	185,647,723.47	1,447,676,451.27	224,119,537.52	40,270,110.17	67,043,249,947.91	224,119,537.52
合计	60,716,844,608.70	5,952,100,560.68	1,624,099,539.94	3,534,235,036.26	54,575,066.65	193,352,587.62	1,447,676,451.27	224,119,537.52	10,853,887.45	67,390,185,756.15	224,119,537.52

其他说明

注 1：本公司本期通过二级市场处置四川川投能源股份有限公司 2,213,240 股股票，持股比例由 11.05% 下降至 10.87%，因本公司派驻董事，仍能够对其施加重大影响，继续采用权益法进行后续计量。

注 2：本公司本期通过协议购买鼎和财产保险股份有限公司 15% 股份，因本公司派驻董事，能够对其施加重大影响，采用权益法进行后续计量。

注 3：本公司本期通过二级市场处置上海电力股份有限公司 156,809,794 股股票，持股比例由 7.56% 下降至 1.46%，因本公司派驻董事，仍能够对其施加重大影响，继续采用权益法进行后续计量。

注 4：本公司本期通过二级市场购入及非公开发行认购共计持有甘肃能源 241,108,068 股股票，持股比例 15.06%，拥有外派董事的权利，本公司能够对其施加重大影响，采用权益法进行核算。

注：5：本公司本期通过二级市场对国投电力控股股份有限公司、广西桂冠电力股份有限公司、湖北能源集团股份有限公司等进行追加投资。

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	3,312,302,551.08	3,457,356,904.37
合计	3,312,302,551.08	3,457,356,904.37

(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	257,471,030.24	1,804,392,931.78		1,111,220.74	长期持有	出售部分股权

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	1,611,389,626.19	1,622,160,091.31
其中：权益工具投资	1,611,389,626.19	1,622,160,091.31
合计	1,611,389,626.19	1,622,160,091.31

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	土地、房屋及建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	145,457,394.57	145,457,394.57
2. 本期增加金额	15,274,552.73	15,274,552.73
(1) 外购		
(2) 存货\固定资产\在建工程转入		
(3) 企业合并增加		
(4) 外币报表折算差额	15,274,552.73	15,274,552.73
3. 本期减少金额	44,432,089.06	44,432,089.06
(1) 处置		
(2) 转为自用固定资产	44,432,089.06	44,432,089.06
4. 期末余额	116,299,858.24	116,299,858.24
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	31,634,547.82	31,634,547.82
2. 本期增加金额	2,946,406.27	2,946,406.27
(1) 计提或摊销	1,019,953.51	1,019,953.51
(2) 外币报表折算差额	1,926,452.76	1,926,452.76
3. 本期减少金额	19,519,389.69	19,519,389.69
(1) 处置		
(2) 转为自用固定资产	19,519,389.69	19,519,389.69
4. 期末余额	15,061,564.40	15,061,564.40

项目	土地、房屋及建筑物	合计
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. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	101,238,293.84	101,238,293.84
2. 期初账面价值	113,822,846.75	113,822,846.75

(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	211,331,111,421.89	218,698,689,602.56
固定资产清理	19,669,923.05	13,923,499.07
合计	211,350,781,344.94	218,712,613,101.63

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	运输设备	电子及其他设备	土地（注1）	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	141,901,897,534.55	90,087,028,492.51	114,870,141,813.25	328,554,038.48	1,459,554,066.37	1,052,546,098.01	349,699,722,043.17
2. 本期增加金额		1,041,436,881.18	2,721,471,463.61	33,561,952.38	262,682,410.86	124,982,862.65	4,184,135,570.68
（1）购置		20,431,061.25	24,474,726.33	6,179,145.46	32,038,413.56	13,726,701.09	96,850,047.69
（2）在建工程转入		769,574,323.46	1,151,797,076.74	14,618,019.78	184,498,738.50		2,120,488,158.48
（3）非同一控制下企业合并					50,081.00		50,081.00
（4）外币报表折算差额		206,999,407.41	1,545,199,660.54	12,764,787.14	46,095,177.80	111,256,161.56	1,922,315,194.45
（5）投资性房地产转入		44,432,089.06					44,432,089.06
3. 本期减少金额		23,147,565.02	313,423,690.64	14,538,985.97	34,684,868.04	41,806.02	385,836,915.69
（1）处置或报废		23,147,565.02	275,764,478.48	14,538,985.97	34,684,868.04	41,806.02	348,177,703.53
（2）其他减少（注2）			37,659,212.16				37,659,212.16
4. 期末余额	141,901,897,534.55	91,105,317,808.67	117,278,189,586.22	347,577,004.89	1,687,551,609.19	1,177,487,154.64	353,498,020,698.16
二、累计折旧							
1. 期初余额	36,674,313,153.30	23,143,120,673.92	70,227,529,923.05	197,949,440.31	758,119,250.03		131,001,032,440.61
2. 本期增加金额	3,205,065,576.08	2,373,401,661.90	5,689,445,892.71	30,594,557.60	144,635,571.75		11,443,143,260.04
（1）计提	3,205,065,576.08	2,332,027,269.97	5,260,648,915.61	23,239,077.34	111,038,096.02		10,932,018,935.02
（2）非同一控制下企业合并					2,845.76		2,845.76
（3）外币报表折算差额		21,855,002.24	372,417,835.96	7,355,480.26	33,594,629.97		435,222,948.43
（4）投资性房地产转入		19,519,389.69					19,519,389.69
（5）其他增加（注3）			56,379,141.14				56,379,141.14
3. 本期减少金额		752,570.37	230,823,065.47	11,394,440.83	34,296,347.71		277,266,424.38
（1）处置或报废		752,570.37	194,799,837.81	11,394,440.83	34,296,347.71		241,243,196.72
（2）其他减少（注2）			36,023,227.66				36,023,227.66
4. 期末余额	39,879,378,729.38	25,515,769,765.45	75,686,152,750.29	217,149,557.08	868,458,474.07		142,166,909,276.27
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
（1）计提							
3. 本期减少金额							
（1）处置或报废							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	102,022,518,805.17	65,589,548,043.22	41,592,036,835.93	130,427,447.81	819,093,135.12	1,177,487,154.64	211,331,111,421.89
2. 期初账面价值	105,227,584,381.25	66,943,907,818.59	44,642,611,890.20	130,604,598.17	701,434,816.34	1,052,546,098.01	218,698,689,602.56

注 1：土地为秘鲁公司土地所有权。

注 2：其他减少系更新改造固定资产转入在建工程所致。

注 3：其他增加系更新改造完毕的固定资产从在建工程转回固定资产所致。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

(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	32,730,599.23	正在办理产权证书
合计	32,730,599.23	

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	19,669,923.05	13,923,499.07
合计	19,669,923.05	13,923,499.07

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	2,868,052,740.83	2,890,730,789.56
工程物资	3,316,178.30	846,134.08
合计	2,871,368,919.13	2,891,576,923.64

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）	1,550,654,817.20		1,550,654,817.20	1,544,208,504.21		1,544,208,504.21
葛洲坝电站170MW水轮发电机组改造	101,773,761.70		101,773,761.70	133,218,875.50		133,218,875.50
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造增容	2,077,505.32		2,077,505.32	77,610,193.78		77,610,193.78

湖南耒阳新建日处理 1000 吨有机废弃物资源化利用项目	86,051,033.74		86,051,033.74			
三峡左岸电站监控系统改造	45,492,833.51		45,492,833.51	45,137,506.60		45,137,506.60
葛洲坝 220KV 开关站改造	13,358,185.77		13,358,185.77	43,079,364.15		43,079,364.15
SAN JUAN-BALNEARIOS 输电线路工程				105,309,133.00		105,309,133.00
INDUSTRIALES-INGENIEROS 60KV 输电线路工程				31,098,757.04		31,098,757.04
BALNEARIOS - MONTERRICO 输电线路工程				40,538,164.32		40,538,164.32
其他	1,068,644,603.59		1,068,644,603.59	870,530,290.96		870,530,290.96
合计	2,868,052,740.83		2,868,052,740.83	2,890,730,789.56		2,890,730,789.56

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	其他变动(注)	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	1,544,208,504.21	6,446,312.99			1,550,654,817.20						自筹
葛洲坝电站 170MW 水轮发电机组改造	471,500,000.00	133,218,875.50	136,476,054.46	167,921,168.26		101,773,761.70	57.22	61.67				自筹
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造扩容	1,800,000,000.00	77,610,193.78	14,516,266.17	90,048,954.63		2,077,505.32	83.69	99.50				自筹
湖南耒阳新建日处理 1000 吨有机废弃物资源化利用项目	137,633,000.00		86,051,033.74			86,051,033.74	64.41	65.00	4,176,020.05	2,942,972.72	3.05	自筹及借款
三峡左岸电站监控系统改造	70,000,000.00	45,137,506.60	355,326.91			45,492,833.51	64.99	95.00				自筹
葛洲坝 220KV 开关站改造	333,350,000.00	43,073,364.15	18,391,317.40	39,715,902.48	-8,396,593.30	13,358,185.77	69.13	98.36				自筹
SAN JUAN- BALNEARIOS 输电线路工程	111,969,985.29	105,309,133.00		107,004,822.95	1,695,689.95		94.05	100.00	4,244,915.59	55,017.66	4.80	借款
INDUSTRIALES-INGENIEROS 60KV 输电线路工程	33,622,847.82	31,098,757.04		31,695,374.08	596,617.04		92.49	100.00	1,253,563.51	16,247.23	4.80	借款
BALNEARIOS - MONTERRICO 输电线路工程	41,041,297.03	40,538,164.32		42,107,893.21	1,569,728.89		98.77	100.00	1,634,057.47	21,178.75	4.80	借款
合计	57,224,117,130.14	2,020,200,498.60	262,236,311.67	478,494,115.61	-4,534,557.42	1,799,408,137.24			11,308,556.62	3,035,416.36		/

注：其他变动主要系转入无形资产及外币报表折算差额影响。

(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	3,316,178.30		3,316,178.30	846,134.08		846,134.08
合计	3,316,178.30		3,316,178.30	846,134.08		846,134.08

其他说明：

无

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地、房屋及建筑物	机器设备	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	698,913,051.00	13,290,436.00	712,203,487.00
2. 本期增加金额	97,100,733.35	2,006,543.04	99,107,276.39
(1) 租赁	94,215,732.26		94,215,732.26
(2) 外币报表折算差额	2,885,001.09	2,006,543.04	4,891,544.13
3. 本期减少金额			
4. 期末余额	796,013,784.35	15,296,979.04	811,310,763.39
二、累计折旧			
1. 期初余额	63,896,895.66	11,290,108.20	75,187,003.86
2. 本期增加金额	78,419,096.92	2,213,930.51	80,633,027.43
(1) 计提	76,941,426.41	484,817.95	77,426,244.36
(2) 外币报表折算差额	1,477,670.51	1,729,112.56	3,206,783.07
3. 本期减少金额			

项目	土地、房屋及建筑物	机器设备	合计
(1) 处置			
4. 期末余额	142,315,992.58	13,504,038.71	155,820,031.29
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	653,697,791.77	1,792,940.33	655,490,732.10
2. 期初账面价值	635,016,155.34	2,000,327.80	637,016,483.14

其他说明：

无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件及其他	车位使用权	特许经营权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	122,644,899.00	426,254,724.24	101,798,124.17	19,833,304,471.23	20,484,002,218.64
2. 本期增加金额	25,585,800.00	94,153,699.73	60,000,000.00	1,844,251,912.63	2,023,991,412.36
(1) 购置	25,585,800.00	63,823,366.47	60,000,000.00	7,899,360.93	157,308,527.40
(2) 研发		16,127,654.58			16,127,654.58
(3) 非同一控制下企业合并		147,800.00			147,800.00
(4) 外币报表折算差额		14,054,878.68		1,836,352,551.70	1,850,407,430.38
3. 本期减少金额		4,669,588.74			4,669,588.74
(1) 处置		4,669,588.74			4,669,588.74
4. 期末余额	148,230,699.00	515,738,835.23	161,798,124.17	21,677,556,383.86	22,503,324,042.26
二、累计摊销					
1. 期初余额	24,566,564.44	267,157,246.56	10,858,430.40		302,582,241.40
2. 本期增加金额	3,204,318.48	86,457,554.65	3,016,468.00		92,678,341.13
(1) 计提	3,204,318.48	76,645,087.59	3,016,468.00		82,865,874.07
(2) 非同一控制下企业合并		4,926.68			4,926.68
(3) 外币报表折算差额		9,807,540.38			9,807,540.38
3. 本期减少金额		4,669,588.74			4,669,588.74
(1) 处置		4,669,588.74			4,669,588.74
4. 期末余额	27,770,882.92	348,945,212.47	13,874,898.40		390,590,993.79
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					

(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	120,459,816.08	166,793,622.76	147,923,225.77	21,677,556,383.86	22,112,733,048.47
2. 期初账面价值	98,078,334.56	159,097,477.68	90,939,693.77	19,833,304,471.23	20,181,419,977.24

注：公司 2020 年收购秘鲁公司，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所在的资产组进行了减值测试，未发生减值。

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	25,457,871.00	待支付合同尾款后办理产权证书
合计	25,457,871.00	

其他说明：

□适用 √不适用

27、开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
长江流域控制性水利工程综合调度支持系统三峡集团子系统研发		36,846,400.13				36,846,400.13
长江电力工业互联网平台研发		8,672,320.80				8,672,320.80
金沙江下游风光监测预测技术研究及系统建设		4,035,131.89				4,035,131.89
其他		57,815,694.41		16,127,654.58	3,188,424.92	38,499,614.91
合计		107,369,547.23		16,127,654.58	3,188,424.92	88,053,467.73

其他说明

无

28、商誉**(1). 商誉账面原值**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
秘鲁公司	987,246,902.63		91,188,371.62			1,078,435,274.25
湖南明升新能源有限公司		2,670,929.75				2,670,929.75
合计	987,246,902.63	2,670,929.75	91,188,371.62			1,081,106,204.00

注：本期增加-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

本公司主要商誉系收购秘鲁公司形成，根据经营业务特点和现金流等因素，本公司将秘鲁公司划分为输配电资产组和发电资产组，并根据资产组公允价值的比例将商誉分摊至上述两项资产组。秘鲁公司本年资产组的划分未发生变化。

本期企业合并增加商誉系本公司之子公司三峡电能于 2022 年 2 月收购湖南明升新能源有限公司形成。

(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所在的资产组进行了减值测试。根据资产组的历史经营情况及未来经营预期测算，秘鲁公司资产组的可收回金额不低于 52.41 亿美元，高于其账面价值 51.50 亿美元，因此商誉不存在减值。

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
租入固定资产改良支出等	47,615,228.81	38,641,638.43	23,171,469.76		63,085,397.48
合计	47,615,228.81	38,641,638.43	23,171,469.76		63,085,397.48

其他说明：

无

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	277,651,245.87	65,025,213.77	270,167,806.02	64,261,532.94
固定资产及使用权资产	659,004,338.68	101,317,393.24	803,655,748.64	121,037,148.71
预提费用	141,360,540.00	21,204,081.00	141,360,540.00	21,204,081.00
其他非流动金融资产公允价值变动	171,145,707.18	42,786,426.80		
政府补助	4,904,295.80	1,226,073.95	5,259,207.54	1,314,801.89
秘鲁公司职工薪酬	32,410,524.68	9,561,103.84	25,663,903.55	7,570,851.55
秘鲁公司其他项目	110,069,292.67	32,470,442.04	87,072,346.97	25,686,348.31
社会职能移交费用	608,194.61	152,048.65	3,591,754.61	897,938.65
合计	1,397,154,139.49	273,742,783.29	1,336,771,307.33	241,972,703.05

(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			10,455,056.70	2,611,375.67
其他权益工具投资公允价值变动	2,041,287,802.80	510,321,950.70	2,072,869,194.26	518,217,298.56
固定资产	701,682,752.08	175,420,688.02	598,280,030.92	149,570,007.73
秘鲁公司项目	4,923,886,874.78	1,452,546,362.74	4,273,848,800.65	1,260,784,403.66
合计	7,666,857,429.66	2,138,289,001.46	6,955,453,082.53	1,931,183,085.62

(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	451,509,071.55	311,276,274.42
可抵扣亏损	45,230,736.87	52,281,675.20
合计	496,739,808.42	363,557,949.62

(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

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
预付长期资产购置款	50,458,715.61		50,458,715.61	15,586,434.83		15,586,434.83
预付工程款	28,736,034.88		28,736,034.88			
项目前期费用	165,386,924.34		165,386,924.34			
合计	244,581,674.83		244,581,674.83	15,586,434.83		15,586,434.83

其他说明：

无

32、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	26,685,383,079.85	12,315,812,640.00
未到期应付利息	66,977,608.25	
合计	26,752,360,688.10	12,315,812,640.00

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

36、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	910,046,019.40	680,434,521.38
1-2 年	30,257,663.35	1,971,500.06
2-3 年	221,015.34	114,503.22
3 年以上	34,634.25	212,244.88
合计	940,559,332.34	682,732,769.54

(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

(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	250,573,960.26	2,912,759,669.87	2,842,146,961.05	321,186,669.08
二、离职后福利-设定提存计划	3,118,815.02	322,697,638.62	319,755,519.27	6,060,934.37
三、辞退福利	502,280.79	24,918,573.67	22,926,337.71	2,494,516.75
合计	254,195,056.07	3,260,375,882.16	3,184,828,818.03	329,742,120.20

(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	34,322,448.50	2,173,626,905.69	2,159,493,765.73	48,455,588.46
二、职工福利费	3,000,859.52	214,692,595.11	217,151,618.99	541,835.64
三、社会保险费	3,874,503.66	172,948,593.51	174,054,384.54	2,768,712.63
其中：医疗保险费	3,141,861.08	163,057,930.18	163,431,078.63	2,768,712.63
工伤保险费		4,784,559.49	4,784,559.49	
生育保险费		5,106,103.84	5,106,103.84	
其他	732,642.58		732,642.58	
四、住房公积金		139,393,035.73	139,376,054.85	16,980.88
五、工会经费和职工教育经费	142,578,198.54	86,456,853.91	55,538,979.15	173,496,073.30
六、短期利润分享计划	66,797,950.04	83,426,753.30	55,774,271.30	94,450,432.04
七、其他短期薪酬		42,214,932.62	40,757,886.49	1,457,046.13
合计	250,573,960.26	2,912,759,669.87	2,842,146,961.05	321,186,669.08

(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	3,118,815.02	170,193,958.38	171,371,765.35	1,941,008.05
2、失业保险费		34,734,903.53	30,653,520.26	4,081,383.27
3、企业年金缴费		117,768,776.71	117,730,233.66	38,543.05
合计	3,118,815.02	322,697,638.62	319,755,519.27	6,060,934.37

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	567,977,646.27	1,928,606,817.22
水资源税	66,794,002.51	88,899,967.83
企业所得税	499,672,125.96	1,941,732,250.48
个人所得税	91,230,346.76	94,173,211.67
城市维护建设税	33,988,977.64	79,117,589.24
房产税	172,831,712.52	172,668,900.38
土地使用税	165,661,733.04	165,661,733.04
教育费附加	28,970,538.24	50,009,979.30
秘鲁 IGV 税	205,314,572.78	148,895,972.96
其他	15,476,696.08	46,644,281.82
合计	1,847,918,351.80	4,716,410,703.94

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		1,022,278,878.81
应付股利	33,217,087.18	27,118,308.84
其他应付款	11,117,395,322.75	12,420,890,334.88
合计	11,150,612,409.93	13,470,287,522.53

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息

(1). 分类列示

□适用 √不适用

应付股利

(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	8,877,560,354.47	10,412,152,730.41
押金及保证金	253,563,742.66	337,788,203.25
待支付费用	1,901,691,170.62	1,615,380,033.33
其他款项	84,580,055.00	55,569,367.89
合计	11,117,395,322.75	12,420,890,334.88

(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
Sundry Suppliers-Reimbursable contributions	46,515,511.24	款项未到期
中国葛洲坝集团股份有限公司	36,863,512.00	款项未到期
长江三峡实业有限公司	35,751,188.33	款项未到期
四川交投建设工程股份有限公司	16,715,016.58	款项未到期
新疆昆仑路港工程公司	9,705,494.80	款项未到期
合计	145,550,722.95	

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	410,036,270.89	7,130,973,008.30
1 年内到期的应付债券	6,287,904,932.47	10,256,856,642.21
1 年内到期的长期应付款	532,945,436.94	
1 年内到期的租赁负债	84,728,579.07	52,299,032.23
未到期应付利息	880,678,041.64	
合计	8,196,293,261.01	17,440,128,682.74

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
短期融资券	3,229,634,955.49	4,501,867,149.11
待转销项税	969,747.43	192,774.18
合计	3,230,604,702.92	4,502,059,923.29

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
2021 年第一期短期融资券*注 ¹	100.00	2021/1/6	365 天	2,500,000,000.00	2,501,493,564.23		1,385,616.46	-1,493,564.23	2,501,385,616.46	
2021 年第二期短期融资券*注 ²	100.00	2021/3/11	365 天	2,000,000,000.00	2,000,373,584.88		12,320,000.00	-373,584.88	2,012,320,000.00	
2022 年第一期超短期融资券*注 ³	100.00	2022/7/13	134 天	3,000,000,000.00		2,999,517,515.73	21,476,712.33	482,484.27	3,021,476,712.33	
2022 年第一期短期融资券*注 ⁴	100.00	2022/11/14	365 天	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	4,726,027.40	132,328.77		1,504,858,356.17
2022 年第二期短期融资券*注 ⁵	100.00	2022/11/22	285 天	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	4,006,849.32	113,750.00		1,504,120,599.32
I. C. P. LUZ DEL SUR 4P1EM S-A-FOURTH*注 ⁶	120,000,000 索尔	2022/11/25	360 天	220,656,000.00		210,012,000.00		10,644,000.00		220,656,000.00
合计				10,720,656,000.00	4,501,867,149.11	6,209,529,515.73	43,915,205.51	9,505,413.93	7,535,182,328.79	3,229,634,955.49

注 1: 公司于 2021 年 1 月 6 日发行了中国长江电力股份有限公司 2021 年度第一期短期融资券, 发行面值 25 亿元, 期限为 365 天, 票面利率为 2.89%, 起息日为 2021 年 1 月 8 日, 兑付日为 2022 年 1 月 8 日, 还本付息方式为到期一次还本付息。

注 2: 公司于 2021 年 3 月 11 日发行了中国长江电力股份有限公司 2021 年度第二期短期融资券, 发行面值 20 亿元, 期限为 365 天, 票面利率为 3.08%, 起息日为 2021 年 3 月 15 日, 兑付日为 2022 年 3 月 15 日, 还本付息方式为到期一次还本付息。

注 3: 公司于 2022 年 7 月 13 日发行了中国长江电力股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券, 发行面值 30 亿元, 期限为 134 天, 票面利率为 1.95%, 起息日为 2022 年 7 月 14 日, 兑付日为 2022 年 11 月 25 日, 还本付息方式为到期一次还本付息。

注 4: 公司于 2022 年 11 月 14 日发行了中国长江电力股份有限公司 2022 年度第一期短期融资券, 发行面值 15 亿元, 期限为 365 天, 票面利率为 2.5%, 起息日为 2022 年 11 月 16 日, 兑付日为 2023 年 11 月 16 日, 还本付息方式为到期一次还本付息。

注 5: 公司于 2022 年 11 月 22 日发行了中国长江电力股份有限公司 2022 年度第二期短期融资券, 发行面值 15 亿元, 期限为 285 天, 票面利率为 2.5%, 起息日为 2022 年 11 月 23 日, 兑付日为 2023 年 9 月 4 日, 还本付息方式为到期一次还本付息。

注 6: 公司之子公司 LUZ DEL SUR S. A. A. 于 2022 年 11 月 25 日发行了 I. C. P. LUZ DEL SUR 4P1EM S-A-FOURTH 短期融资券, 发行面值 1.2 亿索尔, 期限为 360 天, 票面利率为 8.09375%, 起息日为 2022 年 11 月 25 日, 兑付日为 2023 年 11 月 20 日, 到期一次还本。

其他说明:

□适用 √不适用

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	101,540,000.00	25,380,000.00
信用借款	38,926,002,993.29	43,544,966,174.56
未到期应付利息	53,346,398.79	
减：一年内到期的长期借款	463,382,669.68	7,130,973,008.30
合计	38,617,506,722.40	36,439,373,166.26

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	44,734,741,512.93	44,235,754,153.20
减：一年内到期的应付债券	7,114,509,882.02	10,256,856,642.21
合计	37,620,231,630.91	33,978,897,510.99

(2). 应付债券的增减变动：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期减少	期末余额
03 三峡债	100.00	2003/8/1	30年	3,000,000,000.00	2,987,601,058.64		145,800,000.00	1,069,885.02	145,800,000.00	2,988,670,943.66
15 长电 MTN001	100.00	2015/9/10	10年	3,000,000,000.00	2,992,005,694.13		135,000,000.00	2,158,226.12	135,000,000.00	2,994,163,920.25
16 长电 01	100.00	2016/10/14	10年	3,000,000,000.00	2,998,985,794.27		100,500,000.00	239,868.57	100,500,000.00	2,999,225,662.84
18 长电 MTN001	100.00	2018/12/3	5年	2,000,000,000.00	1,988,029,655.44		61,690,000.00	1,199,342.83	2,050,918,998.27	
19 长电 MTN001	100.00	2019/3/13	5年	3,000,000,000.00	2,996,548,842.83		71,034,000.00	1,798,029.56	916,034,000.00	2,153,346,872.39
19 长电 MTN002	100.00	2019/8/7	5年	2,000,000,000.00	1,997,216,469.95		62,705,315.07	1,198,686.37	102,705,315.07	1,958,415,156.32
19 长电 02	100.00	2019/9/3	5年	2,000,000,000.00	1,999,426,216.80		76,000,000.00	239,737.27	76,000,000.00	1,999,665,954.07
20 长电 01	100.00	2020/1/7	3年	1,500,000,000.00	1,499,745,468.93		50,550,000.00	299,726.28	1,550,595,195.21	
20 长电 02	100.00	2020/1/7	5年	500,000,000.00	499,835,864.54		18,500,000.00	59,934.32	18,500,000.00	499,895,798.86
20 长电（疫情防控债） MTN001	100.00	2020/3/12	3年	2,500,000,000.00	2,497,417,678.99		73,750,000.00	2,500,000.00	2,573,667,678.99	
20 长电 MTN002	100.00	2020/4/13	5年	2,500,000,000.00	2,495,495,722.15		76,750,000.00	1,499,178.51	76,750,000.00	2,496,994,900.66
21 长电 MTN001	100.00	2021/4/7	3年	2,500,000,000.00	2,498,306,435.93		88,250,000.00	1,914,917.88	90,580,188.68	2,497,891,165.13
21 长电 MTN002(可持续性挂钩)	100.00	2021/5/6	3年	1,000,000,000.00	999,621,670.56		34,000,000.00	765,967.15	35,296,226.42	999,091,411.29
G21 长电 1	100.00	2021/6/17	5年	1,500,000,000.00	1,499,699,216.35		55,950,000.00	71,960.57	55,950,000.00	1,499,771,176.92
21 长电 01	100.00	2021/11/8	3年	2,000,000,000.00	1,999,570,381.48		61,000,000.00	159,854.01	61,000,000.00	1,999,730,235.49
22 长电 MTN001	100.00	2022/1/4	3年	2,500,000,000.00		2,494,575,471.70	71,506,849.32	1,888,686.13	71,506,849.32	2,496,464,157.83
G22 长电 1	100.00	2022/1/18	3年	500,000,000.00		499,886,792.45	13,729,315.07	38,102.19	13,729,315.07	499,924,894.64
G22 长电 2	100.00	2022/1/18	5年	2,000,000,000.00		1,999,547,169.81	60,828,493.15	91,478.64	60,828,493.15	1,999,638,648.45
22 长电 MTN002A	100.00	2022/3/8	3年	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	50,286,575.34	1,246,532.85	50,286,575.34	2,001,246,532.85

2022 年年度报告

22 长电 MTN002B	100.00	2022/3/8	5年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	27,991,232.88	374,096.39	27,991,232.88	1,000,374,096.39	
G22 长电 3	100.00	2022/5/18	3年	1,500,000,000.00		1,499,660,377.36	25,819,726.03	74,233.58	25,819,726.03	1,499,734,610.94	
22 长电 GN001	100.00	2022/8/25	5年	1,000,000,000.00		998,759,433.96	9,589,041.10	157,447.97	9,589,041.10	998,916,881.93	
B. C. LUZ DEL SUR 3P1EM S- A-THIRD	138,950,000.00 索尔	2014/6/5	10年	138,950,000.00 索尔	221,986,520.00		1,230,986.50	33,514,740.00	1,230,986.50	255,501,260.00	
B. C. LUZ DEL SUR 3P3EM S- A-THIRD	143,150,000.00 索尔	2014/9/22	15年	143,150,000.00 索尔	228,696,440.00		5,032,365.32	34,527,780.00	5,032,365.32	263,224,220.00	
B. C. LUZ DEL SUR 3P2EM S- A-THIRD	81,175,000.00 索尔	2015/9/3	11年	81,175,000.00 索尔	129,685,180.00		4,311,809.48	19,579,410.00	4,311,809.48	149,264,590.00	
B. C. LUZ DEL SUR 3P4EM S- A-THIRD	164,100,000.00 索尔	2016/7/14	9年	164,100,000.00 索尔	262,166,160.00		9,188,832.97	39,580,920.00	9,188,832.97	301,747,080.00	
B. C. LUZ DEL SUR 3P5EM S- A-THIRD	162,450,000.00 索尔	2017/2/7	6年	162,450,000.00 索尔	259,530,120.00		7,538,921.86	39,182,940.00	306,251,981.86		
B. C. LUZ DEL SUR 3P6EM S- A-THIRD	161,800,000.00 索尔	2017/12/14	10年	161,800,000.00 索尔	258,491,680.00		840,633.16	39,026,160.00	840,633.16	297,517,840.00	
B. C. LUZ DEL SUR 3P7EM S- A-THIRD	167,350,000.00 索尔	2018/10/30	10年	167,350,000.00 索尔	267,358,360.00		3,688,463.63	40,364,820.00	3,688,463.63	307,723,180.00	
B. C. LUZ DEL SUR 3P8EM S- A-THIRD	82,800,000.00 索尔	2019/4/3	7年	82,800,000.00 索尔	132,281,280.00		2,218,613.33	19,971,360.00	2,218,613.33	152,252,640.00	
B. C. LUZ DEL SUR 4P1EM S- A-FOURTH	168,500,000.00 索尔	2019/10/18	15年	168,500,000.00 索尔	269,195,600.00		3,278,225.51	40,642,200.00	3,278,225.51	309,837,800.00	
合计	/	/	/			33,978,897,510.99	10,492,429,245.28	1,408,559,399.72	325,436,222.21	8,585,090,747.29	37,620,231,630.91

本期减少包括转入一年内到期及偿还利息等。

注 1：公司于 2022 年 1 月 4 日发行了中国长江电力股份有限公司 2022 年度第一期中期票据，简称 22 长电 MTN001，发行面值总额为人民币 25 亿元，票面利率为 2.9%，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 2：公司于 2022 年 1 月 17 日发行了中国长江电力股份有限公司 2022 年度第一期绿色公司债券，本期债券分为 2 个品种，品种一简称 G22 长电 1，发行面值总额为人民币 5 亿元，票面利率为 2.88%，期限为 3 年；品种二简称 G22 长电 2，发行面值总额为人民币 20 亿元，票面利率为 3.19%，期限为 5 年。两种债券还本付息方式均为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

注 3：公司于 2022 年 3 月 8 日发行了中国长江电力股份有限公司 2022 年度第二期中期票据（品种一），简称 22 长电 MTN002A，发行面值总额为人民币 20 亿元，票面利率为 3.09%，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 4：公司于 2022 年 3 月 8 日发行了中国长江电力股份有限公司 2022 年度第二期中期票据（品种二），简称 22 长电 MTN002B，发行面值总额为人民币 10 亿元，票面利率为 3.44%，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 5：公司于 2022 年 5 月 19 日发行了中国长江电力股份有限公司 2022 年公开发行绿色公司债券（第二期）（可持续性挂钩），简称 G22 长电 3，发行面值总额为人民币 15 亿元，票面利率为 2.78%，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 6：公司于 2022 年 8 月 25 日发行了中国长江电力股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据，简称 22 长电 GN001，发行面值总额为人民币 10 亿元，票面利率为 2.80%，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。

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	887,854,287.54	908,800,020.83
减：未确认融资费用	182,129,592.32	217,324,527.08
租赁付款额现值小计	705,724,695.22	691,475,493.75
减：一年内到期的租赁负债	84,728,579.07	52,299,032.23
合计	620,996,116.15	639,176,461.52

其他说明：

无

48、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款		11,855,875,004.42
合计		11,855,875,004.42

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中国长江三峡集团有限公司垫付工程款		11,832,945,436.94
长电安第斯投资有限公司联合投资人股东贷款		22,929,567.48
合计		11,855,875,004.42

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	22,741,859,230.00						22,741,859,230.00

其他说明：

无

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

(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）	56,359,391,707.61			56,359,391,707.61

其他资本公积	555,948,549.36	193,352,587.62	9,271,733.50	740,029,403.48
合计	56,915,340,256.97	193,352,587.62	9,271,733.50	57,099,421,111.09

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积本期增加系权益法核算被投资单位除净损益、其他综合收益以及利润分配以外的因素导致的其他所有者权益变动；减少系处置权益法核算被投资单位股权转出所致。

56、库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额							期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	2,048,761,531.03	-194,211,428.53			-7,895,347.86	-186,316,080.67		5,372,687.93	1,857,072,762.43
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	625,079,710.68	-41,835,215.80				-41,835,215.80		4,261,467.19	578,983,027.69
3. 其他权益工具投资公允价值变动	1,423,681,820.35	-152,376,212.73			-7,895,347.86	-144,480,864.87		1,111,220.74	1,278,089,734.74
二、将重分类进损益的其他综合收益	-1,729,845,726.61	2,545,934,401.25	-7,618,228.21			1,659,070,206.38	894,482,423.08		-70,775,520.23
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	-83,441,857.10	96,410,282.45	-7,618,228.21			104,028,510.66			20,586,653.56
2. 外币报表折算差额	-1,646,403,869.51	2,449,524,118.80				1,555,041,695.72	894,482,423.08		-91,362,173.79
其他综合收益合计	318,915,804.42	2,351,722,972.72	-7,618,228.21		-7,895,347.86	1,472,754,125.71	894,482,423.08	5,372,687.93	1,786,297,242.20

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费		43,999,669.33	43,999,669.33	
合计		43,999,669.33	43,999,669.33	

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	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
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	76,768,181,760.95	67,815,084,345.02
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		157,107,416.85
调整后期初未分配利润	76,768,181,760.95	67,972,191,761.87
加：本期归属于母公司所有者的净利润	21,309,033,980.94	26,272,998,503.24
其他	5,372,687.93	31,786,839.75
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	18,541,437,830.22	15,919,301,461.00
转作股本的普通股股利		
其他		1,589,493,882.91
期末未分配利润	79,541,150,599.60	76,768,181,760.95

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

61、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	50,840,661,616.18	21,593,835,142.64	54,640,088,714.60	20,560,304,277.58
其他业务	1,219,820,941.67	639,053,386.03	1,006,165,277.23	552,773,356.78
合计	52,060,482,557.85	22,232,888,528.67	55,646,253,991.83	21,113,077,634.36

(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	331,010,698.40	384,780,684.17
教育费附加	165,971,156.45	188,265,468.11
地方教育费附加	110,647,437.65	125,513,896.77
房产税	75,458,051.36	70,694,508.53
印花税	17,732,858.28	20,704,410.38
水资源税	303,920,313.48	290,584,435.38
土地使用税	59,894,002.70	63,307,428.52
其他	7,336,242.96	19,769,358.74
合计	1,071,970,761.28	1,163,620,190.60

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	108,151,230.99	106,687,022.60
差旅费	1,906,681.58	2,372,366.27
电力交易中心费用	11,521,087.64	5,230,209.78
其他费用	43,598,033.51	36,130,053.43
合计	165,177,033.72	150,419,652.08

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	677,138,462.66	554,848,910.83
折旧及摊销	157,232,577.88	143,770,078.67
枢纽专用支出	62,646,270.53	59,908,986.02
中介机构费	92,902,869.10	80,035,403.59
物业管理费	78,120,213.42	51,339,625.92
其他费用	292,242,786.55	469,862,975.94
合计	1,360,283,180.14	1,359,765,980.97

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	26,329,336.09	24,085,740.54
折旧费	4,363,772.47	2,047,922.64
项目费用	56,077,310.18	7,530,236.48
其他	2,884,732.02	5,752,935.22
合计	89,655,150.76	39,416,834.88

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	4,274,748,808.50	4,802,658,407.18
减：利息收入	167,046,500.76	117,069,848.87
汇兑损益	-47,861,408.58	62,681,422.60
银行手续费及其他	32,094,092.93	3,099,593.01
合计	4,091,934,992.09	4,751,369,573.92

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
政府补助	705,978.80	1,089,511.76
增值税加计抵减		59,712.94
代扣代缴手续费返还	2,442,588.10	2,721,907.24
免征增值税	4,413.66	2,903.53
合计	3,152,980.56	3,874,035.47

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	3,534,235,036.26	2,801,782,313.06
处置长期股权投资产生的投资收益	715,206,720.79	550,917,728.36
其他权益工具投资持有期间的股利收入	257,471,030.24	231,710,374.30
债权投资在持有期间取得的利息收入	45,561,087.31	56,974,906.66
持有其他非流动金融资产取得的投资收益	31,185,099.01	191,212,601.83
处置其他非流动金融资产取得的投资收益	424,836.50	1,579,280,167.99
其他	16,052,151.55	13,792,013.07
合计	4,600,135,961.66	5,425,670,105.27

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	-385,326,649.11	-10,172,950.96
交易性金融负债		345,655,674.90
合计	-385,326,649.11	335,482,723.94

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
坏账损失	-9,975,574.59	-11,731,842.75
合计	-9,975,574.59	-11,731,842.75

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
存货跌价损失	-44,256,676.67	40,383,396.92
长期股权投资减值损失	-224,119,537.52	
合计	-268,376,214.19	40,383,396.92

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	-52,126,114.24	13,911,487.71
合计	-52,126,114.24	13,911,487.71

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
与日常活动无关的政府补助	910,000.00	650,000.00	910,000.00
其他	1,167,623.07	29,651,675.23	1,167,623.07
合计	2,077,623.07	30,301,675.23	2,077,623.07

计入当期损益的政府补助

□适用 √不适用

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
对外捐赠	341,984,245.56	239,826,086.50	341,984,245.56
非流动资产报废损失	13,382,618.98	209,576.64	13,382,618.98
库区维护支出	266,601,124.35	254,828,224.20	
其他	2,781,061.22	2,267,644.79	531,061.22
合计	624,749,050.11	497,131,532.13	355,897,925.76

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	4,640,131,497.63	5,680,598,075.20
递延所得税费用	23,956,870.18	243,302,237.99
合计	4,664,088,367.81	5,923,900,313.19

(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	26,313,385,874.24
按法定/适用税率计算的所得税费用	6,578,932,041.07
子公司适用不同税率的影响	-1,303,642,856.35
非应税收入的影响	-954,597,010.49
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	77,240,255.52
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-3,520,064.70
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	643,459.37
其他	269,032,543.39
所得税费用	4,664,088,367.81

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见本附注“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	292,173,249.74	548,855,320.15
利息收入	167,046,500.76	117,069,848.87
政府补助	12,591,981.02	29,159,425.69
受限货币资金及其他	7,034,428.43	6,069,273.98
合计	478,846,159.95	701,153,868.69

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	126,229,183.76	144,590,373.85
管理费用	402,432,750.75	409,612,652.85
销售费用	45,777,555.02	9,786,369.25
银行手续费	4,169,896.09	4,497,920.14
捐赠	341,984,245.56	237,337,816.30
研发支出	506,365.39	2,357,002.21
合计	921,099,996.57	808,182,134.60

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
取得子公司支付的现金净额	34,202,605.40	
合计	34,202,605.40	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
丧失子公司控制权	1,615,875.87	
合计	1,615,875.87	

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		1,160,432,406.00
合计		1,160,432,406.00

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
偿还非金融机构贷款及利息	207,760,013.06	369,585,639.96
收购少数股东股权款		3,623,555,518.50
短期融资券及债券发行手续费	14,802,766.66	20,268,731.18
分期购建固定资产支付款	11,675,356,182.21	3,255,819,810.93
支付租赁款	242,352,390.52	81,871,397.49
其他	4,463,727.79	2,755,899.28
合计	12,144,735,080.24	7,353,856,997.34

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：
无

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	21,649,297,506.43	26,485,443,861.49
加：资产减值准备	268,376,214.19	-40,383,396.92
信用减值损失	9,975,574.59	11,731,842.75
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	10,933,036,330.93	11,342,850,437.19
使用权资产摊销	77,426,244.36	77,233,894.96
无形资产摊销	82,736,713.40	63,710,488.92
长期待摊费用摊销	23,171,469.76	13,745,840.10

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）	52,126,114.24	-13,911,487.71
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	13,382,618.98	94,910.64
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	385,326,649.11	-335,482,723.94
财务费用（收益以“-”号填列）	4,078,176,234.68	4,864,242,121.91
投资损失（收益以“-”号填列）	-4,600,135,961.66	-5,425,670,105.27
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-27,737,412.13	143,275,154.08
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	51,694,282.31	100,027,083.91
存货的减少（增加以“-”号填列）	22,810,308.57	-123,854,061.03
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-535,309,875.83	-238,520,520.25
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,571,620,781.81	-1,192,071,607.57
其他		
经营活动产生的现金流量净额	30,912,732,230.12	35,732,461,733.26
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	9,302,181,506.57	9,924,779,599.67
减：现金的期初余额	9,924,779,599.67	9,224,213,791.79
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	-622,598,093.10	700,565,807.88

(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	12,600,000.00
其中：湖南明升新能源有限公司	12,600,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	46,802,605.40
其中：湖南明升新能源有限公司	46,802,605.40
取得子公司支付的现金净额	-34,202,605.40

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

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
其中：马鞍山长电现代生物质能源有限责任公司	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	1,615,875.87
其中：马鞍山长电现代生物质能源有限责任公司	1,615,875.87
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
其中：马鞍山长电现代生物质能源有限责任公司	
处置子公司收到的现金净额	-1,615,875.87

其他说明：

无

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	9,302,181,506.57	9,924,779,599.67
其中：库存现金	4,135,792.89	7,869,287.15
可随时用于支付的银行存款	9,293,335,518.10	9,893,319,687.60
可随时用于支付的其他货币资金	4,710,195.58	23,590,624.92
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	9,302,181,506.57	9,924,779,599.67
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
应收账款	1,157,786.12	质押借款
固定资产	64,563,890.59	抵押借款、未办妥产权证

无形资产	25,457,871.00	未办妥产权证
在建工程	86,051,033.74	抵押借款
合计	177,230,581.45	/

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			1,712,443,598.41
其中：美元	192,550,440.66	6.9646	1,341,036,799.02
欧元	4,677,988.26	7.4229	34,724,239.06
港币	211,017,203.55	0.8933	188,501,667.93
索尔	72,872,514.04	1.8388	133,997,978.82
卢比	461,984,155.70	0.0307	14,182,913.58
应收账款			1,320,425,203.69
其中：美元	3,523,114.06	6.9646	24,537,080.18
索尔	676,927,557.38	1.8388	1,244,734,392.50
卢比	1,666,245,309.61	0.0307	51,153,731.01
其他应收款			99,481,926.89
其中：美元	5,192,315.63	6.9646	36,162,401.44
索尔	34,414,166.30	1.8388	63,280,768.98
卢比	1,262,425.73	0.0307	38,756.47
债权投资			1,034,000,503.90
其中：欧元	139,298,724.74	7.4229	1,034,000,503.90
短期借款			2,124,834,261.06
其中：索尔	1,155,554,851.57	1.8388	2,124,834,261.06
应付账款			771,414,388.41
其中：索尔	416,057,630.62	1.8388	765,046,771.18
卢比	207,414,242.02	0.0307	6,367,617.23
应付股利			33,217,087.18
其中：索尔	18,064,546.00	1.8388	33,217,087.18
其他应付款			89,038,546.66
其中：美元	2,277,346.66	6.9646	15,860,808.55
港币	90,000.00	0.8933	80,397.00
索尔	38,275,352.56	1.8388	70,380,718.28
卢比	88,489,343.00	0.0307	2,716,622.83
应付债券			2,037,068,610.00
其中：索尔	1,107,825,000.00	1.8388	2,037,068,610.00
长期借款			6,559,572,000.00
其中：美元	750,000,000.00	6.9646	5,223,450,000.00
欧元	180,000,000.00	7.4229	1,336,122,000.00

一年内到期的非流动负债			737,397,541.78
其中：美元	1,416,666.67	6.9646	9,866,516.69
欧元	640,497.47	7.4229	4,754,348.67
索尔	393,069,760.94	1.8388	722,776,676.42

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
成都高新区经济运行局省级工业发展应急资金	500,000.00	营业外收入	500,000.00
永善县工业信息商务科技局研发投入补助经费	410,000.00	营业外收入	410,000.00
武汉市江汉区发展和改革局奖励款（中小企业激励政策奖励）	85,000.00	其他收益	85,000.00
长江上游基于水库群的流域一体化水资源	266,067.04	其他收益	266,067.04

利用			
岸电项目	354,911.76	其他收益	354,911.76
稳岗补贴	3,771,212.87	冲减成本费用	3,771,212.87
合计	5,387,191.67		5,387,191.67

(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：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
湖南明升新能源有限公司	2022-2-28	1,260.00	60.00	购买	2022-2-28	完成工商变更、实际缴纳增资款	28,301.89	48,912.35

其他说明：

本公司于2022年2月28日以现金方式对湖南明升新能源有限公司进行增资并享有其60%的股权。

(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	湖南明升新能源有限公司
--现金	12,600,000.00
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	12,600,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	9,929,070.25
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	2,670,929.75

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

	湖南明升新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	130,754,147.00	133,356,806.04
货币资金	46,802,605.40	46,802,605.40
应收款项	38,473,304.00	38,473,304.00
其他流动资产	249,780.03	249,780.03
固定资产	39,795.00	46,581.64
在建工程	17,753,063.39	20,355,094.14
无形资产	147,800.00	141,641.65
其他非流动资产	27,287,799.18	27,287,799.18
负债：	114,205,696.58	114,205,696.58
借款	112,950,900.00	112,950,900.00
应付款项	1,209,841.58	1,209,841.58
应付职工薪酬	40,001.30	40,001.30
其他流动负债	4,953.70	4,953.70
净资产	16,548,450.42	19,151,109.46
减：少数股东权益	6,619,380.17	7,660,443.78
取得的净资产	9,929,070.25	11,490,665.68

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

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处 置比例 (%)	股权处置方 式	丧失控制权 的时点	丧失控 制权时 点的确 定依据	处置价款与 处置投资对 应的合并财 务报表层面 享有该子公 司净资产份 额的差额	丧失控 制权之 日剩余 股权的 比例 (%)	丧失控制权 之日剩余股 权的账面价 值	丧失控制 权之日剩 余股权的 公允价值	按照公 允价值 重新计 量剩余 股权产 生的利 得或损 失	丧失控制 权之日剩 余股权公 允价值的 确定方法 及主要假 设	与原子公 司股权投 资相关的 其他综合 收益转入 投资损益 的金额
马鞍山长电现代 生物质能源有限 责任公司	5,958,157.08	100.00	挂牌出售	2022/12/31	*	15,724.78	100.00	—	—	—	—	—

其他说明:

√适用 □不适用

*: 公司之子公司所属上海电能于 2022 年 12 月 30 与武汉长江二号能源有限公司签署《上海市产权交易合同》、于 2022 年 12 月 31 日签署《股权交割确认书》办理了相关财产移交手续。在 2022 年 12 月 30 日收取了首期转让款 226.863 万元, 剩余款项将于产权转让合同签订后十个月内支付完毕。

5、 其他原因的合并范围变动

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

√适用 □不适用

本公司 2022 年投资设立 2 家子公司:

序号	公司名称	级次	变动原因
1	三峡电能(天津)有限公司	四级	新设
2	长电云能发电(永仁)有限公司	四级	新设

本公司 2022 年度注销 8 家子公司：

序号	公司名称	级次	变动原因
1	中国长电国际(BVI) 1 有限公司	四级	注销
2	中国长电国际(BVI) 2 有限公司	四级	注销
3	Inversiones en Servicios Electricos S.R.L.	七级	注销
4	Peruvian Services Company S.R.L.	六级	注销
5	Peruvian Services Company II S.R.L.	六级	注销
6	Blue River Corp S.A.C.	七级	注销
7	Andes Power S.A.C.	七级	注销
8	Energy Business International S.R.L.	六级	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	
长电宜昌能源投资有限公司	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
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
三峡电能（上海）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
江苏宿迁长电智慧能源有限公司	江苏宿迁	江苏宿迁	电力、热力生产和供应业	—	100.00	投资设立
三峡电能（天津）有限公司	天津市	天津市	能源管理	—	100.00	投资设立
湖南明升新能源有限公司	湖南耒阳	湖南耒阳	生物质燃气生产和供应、电力供应	—	60.00	企业合并
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
长电投资管理有限责任公司	上海市	上海市	股权投资	100.00	—	投资设立
长电新能有限责任公司	湖北武汉	湖北武汉	电力、热力生产和供应业	100.00	—	投资设立
长电云能发电（永仁）有限公司	云南省楚雄彝族自治州	云南省楚雄彝族自治州	电力、热力生产和供应业	—	51.00	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
长电国际能源投资（海南）有限公司	三亚市	三亚市	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
安第斯能源投资管理公司	秘鲁利马	秘鲁利马	管理咨询	—	100.00	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
Luz del Sur S. A. A.	秘鲁利马	秘鲁利马	输配电	—	97.14	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
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	
联营企业						
三峡资本控股有限责任公司	北京市	北京市	商务服务	10.00		权益法
湖北能源集团股份有限公司	武汉市	武汉市	能源投资、开发与管理	25.12	3.99	权益法
四川川投能源股份有限公司	成都市	成都市	电力、热力生产和供应业	10.87		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
广州发展集团股份有限公司	广州市	广州市	商务服务	13.83	1.52	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。

公司持有广州发展集团股份有限公司 15.35%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 10.87%的股份，向其派驻 1 名董事，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

2022 年年度报告

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	四川电能能源股份有 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	广州发展集团股份有 限公司	湖北能源集团股份有 限公司	四川电能能源股份有 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	广州发展集团股份有 限公司
流动资产	11,662,537,345.59	4,467,343,323.79	815,561,198.90	18,101,570,127.76	14,593,245,264.71	12,318,487,474.41	4,096,174,875.51	1,174,106,486.47	27,448,175,230.21	17,144,911,700.22
非流动资产	67,812,347,117.64	50,246,473,543.81	23,571,765,509.33	52,320,679,153.35	47,370,276,975.68	60,765,086,020.43	44,371,114,424.87	24,596,574,319.16	56,211,963,603.96	41,718,363,663.04
资产合计	79,474,884,463.23	54,713,816,867.60	24,387,326,708.23	70,422,249,281.11	61,963,522,240.39	73,083,573,494.84	48,467,289,300.38	25,770,680,805.63	83,660,138,834.17	58,863,275,363.26
流动负债	14,323,658,700.96	7,937,777,698.49	2,280,001,613.57	17,034,750,832.61	17,218,164,992.30	14,551,091,411.35	7,824,725,409.60	2,219,426,813.16	18,895,401,529.54	14,943,448,211.55
非流动负债	28,428,017,199.20	11,577,194,629.69	12,762,247,084.38	17,397,109,072.88	18,189,385,915.88	22,167,207,954.74	8,353,165,299.75	15,007,163,759.85	31,594,048,596.54	16,887,309,189.25
负债合计	42,751,675,900.16	19,514,972,328.18	15,042,248,697.95	34,431,859,905.49	35,407,550,908.18	36,718,299,366.09	16,177,890,709.35	17,226,590,573.01	50,489,450,126.08	31,830,757,400.80
少数股东权益	6,034,437,486.73	1,382,016,851.82	60,951,767.55		2,317,528,518.62	5,935,348,961.62	1,041,984,172.84	6,336,418.60		2,939,847,789.45
归属于母公司股东权益	30,688,771,076.34	33,816,827,687.60	9,284,126,242.73	35,990,389,375.62	24,238,442,813.59	30,429,925,167.13	31,247,414,418.19	8,537,753,814.02	33,170,688,708.09	24,092,670,173.01
按持股比例计算的净资产份额	8,968,199,127.08	3,675,239,465.31	2,135,349,035.83	3,599,038,937.56	3,721,221,524.52	8,707,756,719.98	3,452,839,293.21	1,963,683,377.22	3,317,068,870.81	3,668,841,692.12
调整事项	178,732,867.58	1,612,420,459.47	3,128,925,282.61	-49,031,420.78	367,222,396.20	115,310,728.68	1,576,336,204.81	3,128,258,113.05	-53,810,257.91	229,892,350.61
—商誉	178,732,867.58	1,612,420,459.47	3,128,925,282.61		367,222,396.20	119,909,672.06	1,576,336,204.81	3,128,744,737.97		346,391,247.01
—内部交易未实现利润										
—其他				-49,031,420.78		-4,588,943.38		-486,624.92	-53,810,257.91	-116,498,896.40
对联营企业权益投资的账面价值	9,146,931,994.66	5,287,659,924.78	5,264,274,318.44	3,550,007,516.78	4,088,443,920.72	8,823,067,448.66	5,029,175,498.02	5,091,941,490.27	3,263,258,612.90	3,928,734,042.73
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	8,030,640,093.00	5,928,853,040.40			3,019,773,081.90	9,757,700,756.92	6,087,409,000.00			4,396,354,324.64
营业收入	20,578,214,751.99	1,420,414,976.88	3,823,947,272.52	1,261,340,401.17	47,849,586,342.05	22,628,852,706.05	1,263,333,300.61	2,868,755,165.41	1,293,978,088.73	37,898,178,594.23
净利润	1,024,448,275.30	3,572,311,798.95	1,195,415,783.05	3,738,374,193.47	1,170,973,581.74	2,415,129,473.08	3,135,899,135.12	476,230,048.67	4,095,572,170.97	-102,276,146.58
终止经营的净利润		-449,478.63					-350,009.21			
其他综合收益	359,089,466.35	356,827,139.25	-22,984,000.00	-286,741,111.82	-116,355,230.07	-38,671,956.75	1,006,892,732.50	1,935,082.60	214,995,574.86	129,423,037.86
综合收益总额	1,383,537,741.65	3,929,138,938.20	1,172,431,783.05	3,451,633,081.65	1,054,618,351.67	2,376,457,516.33	4,142,791,867.62	478,165,131.27	4,310,567,745.83	27,146,891.28
本年收到的来自联营企业的股利	286,808,574.75	193,911,792.00	98,462,883.18	81,325,698.22	54,410,325.80	223,458,795.96	235,126,593.34	18,225,200.00	216,700,282.70	92,497,553.86

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	346,935,808.24	342,948,307.69
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-4,551,140.88	-2,098,086.19
--其他综合收益		
--综合收益总额	-4,551,140.88	-2,098,086.19
联营企业：		
投资账面价值合计	39,481,812,735.01	34,237,719,208.43
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1,960,318,549.27	1,146,887,711.32
--其他综合收益	14,706,863.22	81,746,423.80
--综合收益总额	1,975,025,412.49	1,228,634,135.12

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2022年12月31日，公司按持股比例相应承担16,146.80万元借款的担保责任。

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

本公司的主要金融工具包括货币资金、股权投资、债权投资、借款、应收款项及应付款项等。在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险、市场风险。

与这些金融工具相关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

(一) 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险，管理层已

制定适当的信用政策，并且不断监察信用风险的敞口。

本公司对应收票据、应收账款余额及收回情况进行持续监控，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，以确保本公司不致面临重大信用损失。此外，本公司于每个资产负债表日审核金融资产的回收情况，以确保相关金融资产计提了充分的预期信用损失准备。

本公司其他金融资产包括货币资金、其他应收款、债权投资等，这些金融资产的信用风险源自于交易对手违约，最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。

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。

截止 2022 年 12 月 31 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

项目	账面余额	减值准备
应收票据	278,144.44	
应收账款	4,421,484,987.43	25,143,894.46
其他应收款	836,834,153.01	2,205,500.63
债权投资	1,034,000,503.90	
预计负债	50,640,048.92	
合计	6,343,237,837.70	27,349,395.09

于 2022 年 12 月 31 日，本公司对外提供财务担保的金额为 16,146.80 万元，财务担保合同的具体情况参见本附注十二、关联方及关联交易。除此财务担保外，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。

本公司的主要客户为国家电网有限公司、中国南方电网有限责任公司等，该等客户具有可靠及良好的信誉，因此，本公司认为该等客户并无重大信用风险。

（二）流动性风险

流动性风险是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。公司持续监控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。

截止 2022 年 12 月 31 日，本公司金融负债和表外担保项目以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：

项目	期末余额				合计
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	
短期借款	26,752,360,688.10				26,752,360,688.10

应付账款	940,559,332.34				940,559,332.34
长期借款		19,586,206,722.40	18,957,120,000.00	74,180,000.00	38,617,506,722.40
应付债券		11,863,642,054.69	21,887,133,432.56	3,869,456,143.66	37,620,231,630.91
其他流动负债	3,229,634,955.49				3,229,634,955.49
一年内到期的非流动负债	8,111,564,681.94				8,111,564,681.94
合计	39,034,119,657.87	31,449,848,777.09	40,844,253,432.56	3,943,636,143.66	115,271,858,011.18

(三) 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、索尔和欧元等）依然存在汇率风险。本公司负责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。

截止 2022 年 12 月 31 日，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	期末余额					
	美元项目	港币项目	欧元项目	卢比项目	索尔项目	合计
外币金融资产：						
货币资金	1,341,036,799.02	188,501,667.93	34,724,239.06	14,182,913.58	133,997,978.82	1,712,443,598.41
应收账款	24,537,080.18			51,153,731.01	1,244,734,392.50	1,320,425,203.69
其他应收款	36,162,401.44			38,756.47	63,280,768.98	99,481,926.89
债权投资			1,034,000,503.90			1,034,000,503.90
长期股权投资			165,476,726.95			165,476,726.95
其他权益工具投资		3,298,494,967.24				3,298,494,967.24
其他非流动金融资产		358,177,435.10				358,177,435.10
小计	1,401,736,280.64	3,845,174,070.27	1,234,201,469.91	65,375,401.06	1,442,013,140.30	7,988,500,362.18
外币金融负债：						
短期借款					2,124,834,261.06	2,124,834,261.06
应付股利					33,217,087.18	33,217,087.18
应付账款				6,367,617.23	765,046,771.18	771,414,388.41
其他应付款	15,860,808.55	80,397.00		2,716,622.83	70,380,718.28	89,038,546.66
一年内到期的非流动负债	9,866,516.69		4,754,348.67	0.00	722,776,676.42	737,397,541.78
其他流动负债					220,656,000.00	220,656,000.00
长期借款	5,223,450,000.00		1,336,122,000.00			6,559,572,000.00
应付债券					2,037,068,610.00	2,037,068,610.00
小计	5,249,177,325.24	80,397.00	1,340,876,348.67	9,084,240.06	5,973,980,124.12	12,573,198,435.09

敏感性分析：

截止 2022 年 12 月 31 日，对于本公司各类外币金融资产和外币金融负债，如果人民币对美元及其他外币升值或贬值 10%，其他因素保持不

变，则本公司将减少或增加净利润约 10,295.91 万元。

2. 利率风险

本公司的利率风险主要产生于银行借款、应付债券、长期应付款等。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。

公司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重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整。

截止 2022 年 12 月 31 日，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 326.18 亿元。详见附注七、注释 45、48。

敏感性分析：

截止 2022 年 12 月 31 日，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 12,230.86 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、应付债券等长期带息浮动利率合同。

3. 价格风险

价格风险指汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险，主要源于商品价格、股票市场指数、权益工具价格以及其他风险变量的变化。

权益工具投资价格风险，是指权益性证券的公允价值因股票指数水平和个别证券价值的变化而降低的风险。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，及时采取管理举措。

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
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产				

1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	3,298,494,967.24		13,807,583.84	3,312,302,551.08
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 其他非流动金融资产	1,338,342,690.83		273,046,935.36	1,611,389,626.19
持续以公允价值计量的资产总额	4,636,837,658.07		286,854,519.20	4,923,692,177.27
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				

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

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

公司采用持续第 1 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

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

本公司上述持续的公允价值计量项目在本年度未发生各层次之间的转换。

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

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：应收款项、债权投资、短期借款、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款、在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资。

上述不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值相差很小。

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	武汉市	大型水电开发与运营	211,500,000,000.00	52.25	52.25

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	11,882,135,802.00	12,512,002,174.00	52.25	55.02

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

本企业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
云峡电能（云南）有限公司	合营企业
长峡电能（安徽）有限公司	合营企业
长江智慧分布式能源有限公司	合营企业
长峡电能（广东）有限公司	合营企业
陕西延安电业有限责任公司	联营企业
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	联营企业

三峡基地发展有限公司	联营企业
三峡高科信息技术有限责任公司	联营企业
三峡财务有限责任公司	联营企业
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	联营企业
重庆涪陵能源实业集团有限公司	联营企业
郑州水工机械有限公司	联营企业
宜昌长江三峡岸电运营服务有限公司	联营企业
湖南桃花江核电有限公司	联营企业
湖北清能投资发展集团有限公司	联营企业
长峡电能（西安）有限公司	联营企业

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
长江三峡实业有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡生态环境有限公司	同受控股股东控制的企业
中国三峡建工（集团）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡物资招标管理有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡技术经济发展有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡旅游发展有限责任公司	同受控股股东控制的企业
上海勘测设计研究院有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡水务（宜昌）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡机电工程技术有限公司	同受控股股东控制的企业
中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	同受控股股东控制的企业
长江三峡生态园林有限公司	同受控股股东控制的企业
中国三峡出版传媒有限公司	同受控股股东控制的企业
北京融能产权经纪有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡资产管理有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡国际招标有限责任公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡（成都）电子商务有限公司	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	同受控股股东控制的企业
中国三峡国际股份有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡巴基斯坦第一风电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡巴基斯坦第二风电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡巴基斯坦第三风电有限公司	同受控股股东控制的企业
中国水利电力对外有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	同受控股股东控制的企业
卡洛特电力有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡国际能源投资集团有限公司	同受控股股东控制的企业
宜昌三峡多能资产管理有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡财务（香港）有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡集团传媒（宜昌）有限公司	同受控股股东控制的企业

宜昌大三峡国际旅行社有限公司	同受控股股东控制的企业
中国三峡（葡萄牙）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡资产管理（上海）有限公司	同受控股股东控制的企业
北京中水科水电科技开发有限公司	集团范围内联营企业
长江三峡能事达电气股份有限公司	集团范围内联营企业
长江勘测规划设计研究有限责任公司	集团范围内联营企业
重庆长电联合能源有限责任公司	联营企业之子公司
长电能源（上海）有限公司	联营企业之子公司

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、提供劳务	4,226.02	3,309.77
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、维修等	2,253.08	2,262.83
三峡高科信息技术有限责任公司	委托管理、设备采购、接受劳务	2,278.59	2,172.94
三峡财务有限责任公司	保函手续费、代理手续费、电费	491.83	562.12
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	接受劳务	1,041.52	210.29
郑州水工机械有限公司	工程劳务、建设安装	295.87	
荆州分布式能源有限公司	接受劳务	200.92	
长峡电能（安徽）有限公司	接受劳务	119.17	
重庆涪陵能源实业集团有限公司	房屋装修	11.02	
长峡电能（广东）有限公司	接受劳务	1.32	
长峡电能（西安）有限公司	接受劳务	5.66	
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	接受劳务		4,133.08
云峡电能（云南）有限公司	接受劳务	130.03	115.87
同受控股股东控制的企业			
长江三峡实业有限公司	委托管理、售电、物业管理等	46,568.38	37,741.61
三峡生态环境有限公司	委托管理、设备设施维修	15,854.80	16,389.61
中国三峡建工（集团）有限公司	委托管理	11,150.60	12,568.57
三峡物资招标管理有限公司	接受劳务、物资采购、仓储管理费等	9,891.94	9,088.99

长江三峡旅游发展有限责任公司	物业管理、交通费 等	2,172.56	1,583.12
上海勘测设计研究院有限公司	接受劳务、规划设计、 咨询费	1,932.91	1,388.27
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	1,310.28	3,783.24
长江三峡水务（宜昌）有限公司	水费、提供劳务	1,064.11	1,106.70
长江三峡生态园林有限公司	物业管理、绿化维 护	849.68	556.41
中国长江三峡集团有限公司中华鲟 研究所	委托管理	549.37	600.04
中国三峡出版传媒有限公司	接受劳务、宣传费	328.56	443.17
三峡资产管理（上海）有限公司	装修费	238.15	
三峡国际招标有限责任公司	投标代理、委托管 理	80.51	74.85
北京融能产权经纪有限公司	资产交易服务费、 接受劳务	40.69	135.11
三峡机电工程技术有限公司	委托管理		759.19
中国三峡（葡萄牙）有限公司	咨询服务		179.37
三峡资产管理有限公司	委托管理服务	330.74	92.08
联营企业之子公司			
重庆长电联合能源有限责任公司	电站修理费	951.45	
集团范围内联营企业			
长江勘测规划设计研究有限责任公 司	工程劳务、规划设 计、建设安装	4,079.26	
北京中水科水电科技开发有限公司	工程劳务、改造升 级	1,554.78	
长江三峡能事达电气股份有限公司	工程劳务、系统改 造	185.72	
合计		110,189.52	99,257.23

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、电费	5,486.98	2,909.36
合营或联营企业			
长峡电能（安徽）有限公司	技术服务	3,014.33	
三峡基地发展有限公司	电费	4.20	4.35
三峡高科信息技术有限责任公司	电费	0.89	0.13
长峡数字能源科技（湖北）有限 公司	电费	45.11	22.11
宜昌长江三峡岸电运营服务有限 公司	电费、技术服务	7.72	8.93
同受控股股东控制的企业			

卡洛特电力有限公司	技术咨询、运营维护	6,472.99	
三峡长电大数据科技(宜昌)有限公司	电费	2,235.84	145.03
中国三峡国际股份有限公司	技术服务	1,102.15	2,010.14
三峡巴基斯坦第二风电有限公司	运维服务	1,240.71	1,060.59
三峡巴基斯坦第三风电有限公司	运维服务	1,240.71	1,060.59
三峡巴基斯坦第一风电有限公司	运维服务	1,134.83	1,128.21
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、劳务服务、电费	1,114.44	3,175.69
长江三峡技术经济发展有限公司	商品销售	23.57	20.94
长江三峡旅游发展有限责任公司	电费	408.11	379.37
长江三峡水务(宜昌)有限公司	售电	202.50	87.77
长江三峡实业有限公司	电费	150.13	139.27
长江三峡生态园林有限公司	电费、技术服务	47.79	11.76
三峡物资招标管理有限公司	商品销售、技术服务等	18.35	18.92
中国三峡出版传媒有限公司	电费	6.19	
三峡生态环境有限公司	电费	4.21	7.09
三峡金沙江云川水电开发有限公司	商品销售、技术服务、委托管理	104,525.41	85,613.12
中国水利电力对外有限公司	技术服务		227.13
集团范围内联营企业			
长江勘测规划设计研究有限责任公司	电力产品销售	3.53	
北京中水科水电科技开发有限公司	电力产品销售	0.21	
联营企业之子公司			
长电能源(上海)有限公司	技术服务	4,946.01	
合计		133,436.91	98,030.50

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
长江三峡实业有限公司	房屋	1,301.19	1,685.44
长江三峡旅游发展有限责任公司	房屋	192.03	384.05
三峡国际能源投资集团有限公司	房屋		128.51
合计		1,493.22	2,198.00

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	5,749.99	5,485.45
三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	专业设备	266.04	532.08
长江三峡实业有限公司	房屋	208.47	205.77
三峡金沙江云川水电开发有限公司	房屋	16.28	
宜昌三峡多能资产管理有限责任公司	房屋	13.88	7.57
合计		6,254.66	6,230.87

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	16,146.80	2019年11月	2025年11月	否

流动性资金支持

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
长江智慧分布式能源有限公司	3,715.52.00	2021年9月	2036年9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	300,000.00	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 2022 年 12 月 31 日止，公司已偿还到期的三峡债 130 亿元，期末担保余额为 30 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	1,600,000.00	2022/7/18	2023/7/18	
三峡财务有限责任公司	600,000.00	2021/7/15	2025/7/15	
中国长江三峡集团有限公司	600,000.00	2021/7/16	2024/7/15	
中国长江三峡集团有限公司	500,000.00	2022/7/15	2025/7/15	
中国长江三峡集团有限公司	400,000.00	2021/7/15	2024/7/15	
中国长江三峡集团有限公司	400,000.00	2022/3/18	2023/3/18	
三峡财务有限责任公司	200,000.00	2022/12/19	2023/1/19	
中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	2022/9/14	2023/7/18	
三峡财务（香港）有限公司	174,115.00	2021/6/11	2024/6/11	
三峡财务（香港）有限公司	174,115.00	2021/6/28	2024/6/28	
三峡财务（香港）有限公司	174,115.00	2021/11/1	2024/11/1	
三峡财务（香港）有限公司	133,612.20	2021/11/1	2024/11/1	
上海勘测设计研究院有限公司	60,000.00	2022/7/13	2023/7/13	
中国长江三峡集团有限公司	53,294.54	2013/5/1	2028/5/1	
合计	5,269,251.74			

(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	974.96	842.72

(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	11,015.14	8,887.75	协议价
三峡财务（香港）有限公司	利息收入	813.26	205.68	协议价

(2) 向关联方支付利息

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	交易类型	本期发生额	上期发生额	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	123,752.68	115,161.97	协议价
中国长江三峡集团有限公司	长期应付款利息	35,976.74	65,223.49	协议价
三峡财务有限责任公司	借款利息	25,916.85	49,149.83	协议价
三峡财务（香港）有限公司	借款利息	14,978.75	6,957.53	协议价
中国长江三峡集团有限公司	租赁筹资费用	2,349.66	3,041.30	协议价
上海勘测设计研究院有限公司	借款利息	1,054.36		协议价
宜昌三峡多能资产管理有限责任公司	租赁筹资费用	0.65	1.15	协议价

(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	395.34	480.00	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	225.00	225.00	协议价

(5) 三峡枢纽公共成本分摊

根据 2009 年 9 月《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》中的相关安排，三峡枢纽发生公共配套服务设施运行维护费用按 25:75 的比例在三峡集团及本公司之间分摊，本公司 2022 年承担 52,529.84 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	711.39		177.71	
其他应收款	中国长江三峡集团有限公司	0.93			
	合营或联营企业				
应收账款	长峡电能(安徽)有限公司	172.89			
应收账款	长峡数字能源科技(湖北)有限公司	4.03			
应收账款	三峡基地发展有限公司	0.41		0.11	
应收账款	三峡高科信息技术有限责任公司	0.17		0.01	
应收股利	湖北清能投资发展集团有限公司	6,527.68		5,502.84	
预付款项	长峡数字能源科技(湖北)有限公司	319.33		319.33	
其他应收款	陕西延安电业有限责任公司	39.51	0.13		
其他应收款	长峡电能(安徽)有限公司	8.83	0.01	4.92	0.01
其他应收款	长峡电能(广东)有限公司	5.32	0.01		
其他应收款	云峡电能(云南)有限公司			40.54	1.82
其他应收款	长江智慧分布式能源有限公司			28.76	0.13
其他应收款	长峡数字能源科技(湖北)有限公司			5.88	0.01
	同受控股股东控制的企业				
应收账款	卡洛特电力有限公司	4,228.46			
应收账款	长江三峡技术经济发展有限公司	4.16		2.14	
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	2,602.47		1,835.47	
应收账款	三峡巴基斯坦第二风电有限公司	227.26		271.79	
应收账款	三峡巴基斯坦第三风电有限公司	190.94		229.46	
应收账款	三峡巴基斯坦第一风电有限公司	167.68		1,738.10	

应收账款	中国三峡国际股份有限公司	128.23		360.77	
应收账款	长江三峡旅游发展有限责任公司	30.67		9.09	
应收账款	长江三峡水务（宜昌）有限公司	26.14		17.64	
应收账款	长江三峡实业有限公司	23.00		15.82	
应收账款	长江三峡生态园林有限公司	4.07		0.43	
应收账款	三峡物资招标管理有限公司	2.96			
应收账款	中国三峡出版传媒有限公司	0.16			
应收账款	三峡生态环境有限公司	0.02		0.81	
应收账款	中国水利电力对外有限公司			224.4	
预付款项	长江三峡（成都）电子商务有限公司	863.80			
预付款项	三峡国际招标有限责任公司	645.58		9.17	
其他应收款	三峡金沙江云川水电开发有限公司	51,897.97	67.47	45,407.93	45.41
其他应收款	三峡财务（香港）有限公司	3,612.32			
其他应收款	长江三峡实业有限公司	1,545.42	1.63	1,490.04	1.49
其他应收款	宜昌三峡多能资产管理有限公司	2.00	2.00	2.00	0.46
其他应收款	三峡生态环境有限公司			30.00	6.87
其他应收款	中国三峡出版传媒有限公司			0.73	0.13
	集团范围内联营企业				
应收账款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	0.34			
应收账款	北京中水科水电科技开发有限公司	0.02			
	联营企业之子公司				
应收账款	长电能源（上海）有限公司	604.24			
合计		74,598.40	71.25	57,725.89	56.33

(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		
短期借款	中国长江三峡集团有限公司	2,202,483.07	900,000.00

应付利息	中国长江三峡集团有限公司		4,937.28
其他应付款	中国长江三峡集团有限公司	47,039.37	42,939.76
一年内到期的非流动负债	中国长江三峡集团有限公司	55,244.85	700,000.00
长期借款	中国长江三峡集团有限公司	1,501,877.64	1,000,000.00
长期应付款	中国长江三峡集团有限公司		1,183,294.54
	合营或联营企业		
短期借款	三峡财务有限责任公司	200,201.67	170,000.00
应付账款	长峡数字能源科技(湖北)有限公司	96.03	
应付账款	三峡高科信息技术有限责任公司	1.23	1.80
应付账款	长峡电能(安徽)有限公司	119.17	
应付账款	长峡电能(广东)有限公司	1.32	
应付账款	云峡电能(云南)有限公司	10.00	
应付账款	长峡电能(西安)有限公司	5.66	
应付账款	荆州分布式能源有限公司	200.92	
应付利息	三峡财务有限责任公司		1,518.84
其他应付款	三峡高科信息技术有限责任公司	135.51	85.62
其他应付款	长峡数字能源科技(湖北)有限公司	48.49	15.25
其他应付款	三峡基地发展有限公司	30.99	128.85
其他应付款	长峡电能(广东)有限公司	0.02	0.02
其他应付款	湖北清能投资发展集团有限公司		24.44
其他应付款	长峡电能(安徽)有限公司		4.92
长期借款	三峡财务有限责任公司	600,650.83	1,200,000.00
	同受控股股东控制的企业		
短期借款	上海勘测设计研究院有限公司	60,067.43	
应付账款	长江三峡实业有限公司	1,091.38	934.69
应付账款	长江三峡生态园林有限公司	511.84	16.25
应付账款	三峡国际招标有限责任公司	706.62	
应付账款	长江三峡(成都)电子商务有限公司	269.55	

应付账款	上海勘测设计研究院有限公司	158.65	
应付账款	长江三峡旅游发展有限责任公司	143.87	
应付账款	长江三峡技术经济发展有限公司	127.53	
合同负债	三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	92.92	
应付利息	三峡财务（香港）有限公司		1,376.28
其他应付款	长江三峡实业有限公司	31,764.52	4,743.75
其他应付款	中国三峡建工（集团）有限公司	1,076.70	664.80
其他应付款	三峡物资招标管理有限公司	2,423.36	3,706.60
其他应付款	长江三峡技术经济发展有限公司	207.02	592.77
其他应付款	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	198.55	
其他应付款	长江三峡旅游发展有限责任公司	108.99	40.72
其他应付款	卡洛特电力有限公司	111.76	
其他应付款	三峡生态环境有限公司	85.38	2,428.99
其他应付款	长江三峡生态园林有限公司	62.90	6.91
其他应付款	上海勘测设计研究院有限公司	37.45	30.97
其他应付款	三峡巴基斯坦第二风电有限公司	40.81	16.61
其他应付款	三峡巴基斯坦第一风电有限公司	93.63	18.04
其他应付款	中国三峡出版传媒有限公司	15.08	55.73
其他应付款	长江三峡（成都）电子商务有限公司	1.91	19.16
其他应付款	三峡巴基斯坦第三风电有限公司		9.03
其他应付款	三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司		5.00
长期借款	三峡财务（香港）有限公司	657,419.29	608,134.67
	联营企业之子公司		
其他应付款	重庆长电联合能源有限责任公司	218.52	
	集团范围内联营企业		
合同负债	北京中水科水电科技开发有限公司	0.01	
其他应付款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	122.37	

其他应付款	北京中水科水电科技开发有限公司	93.72	
其他应付款	长江三峡能事达电气股份有限公司	10.44	
合计		5,365,408.97	5,825,752.29

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	711,556.09	821,627.72
合计		711,556.09	821,627.72

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 2022 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 7,235.87 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。

除存在上述承诺事项外，截止 2022 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、（二）5. 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债。

除存在上述或有事项外，截止 2022 年 12 月 31 日，本公司无其他应披露未披露的重要或有事项。

(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	20,092,277,840.10
经审议批准宣告发放的利润或股利	20,092,277,840.10

根据公司第六届董事会第十七次会议审议通过的 2022 年度利润分配预案，公司拟派发现金股利总额 20,092,277,840.10 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

1、发行股票情况

根据长江电力 2022 年第二次临时股东大会决议同意，并经中国证券监督管理委员会以《关于核准中国长江电力股份有限公司向中国长江三峡集团有限公司等发行股份购买资产并募集配套资金申请的批复》（证监许可[2022]2740 号）核准，公司于 2023 年 1 月 10 日向中国三峡集团发行 460,961,213 股股份、向四川省能源投资集团有限责任公司（以下简称“四川能投”）发行 230,480,606 股股份、向云南省能源投资集团有限责任公司（以下简称“云南能投”）发行 230,480,606 股股份购买三峡金沙江云川水电开发有限公司（以下简称“云川公司”）股权，每股面值 1 元，每股发行价格为 17.46 元；于 2023 年 4 月 4 日向 19 名特定对象发行人民币普通股 804,436,061 股、每股面值 1 元，每股发行价格为 20.01 元。经过上述发行后，公司总股本变更为 24,468,217,716 股，股本增加至人民币 24,468,217,716.00 元。

2、发行债券情况

公司于 2023 年 1 月 3 日发行了 2023 年度第一期超短期融资券，发行面值 20 亿元，期限为 40 天，票面利率为 2.20%，到期一次还本付息。

公司于 2023 年 1 月 5 日发行了 2023 年度第二期超短期融资券，发行面值 25 亿元，期限为 130 天，票面利率为 2.10%，到期一次还本付息。

公司于 2023 年 1 月 9 日发行了 2023 年度第三期超短期融资券，发行面值 25 亿元，期限为 100 天，票面利率为 2.10%，到期一次还本付息。

公司于 2023 年 1 月 6 日发行了 2023 年度第四期超短期融资券，发行面值 25 亿元，期限为 100 天，票面利率为 2.07%，到期一次还本付息。

公司于 2023 年 1 月 9 日发行了 2023 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 2.15%，到期一次还本付息。

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

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 2022 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

2022年7月20日，公司第二次临时股东大会决议通过《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》，公司拟通过向中国长江三峡集团有限公司（以下简称“中国三峡集团”）、长江三峡投资管理有限公司、云南省能源投资集团有限公司（以下简称“云能投”）、四川省能源投资集团有限责任公司（以下简称“川能投”）发行股份及支付现金的方式购买其合计持有的三峡金沙江云川水电开发有限公司100%股权（以下简称“本次交易”）。本次交易作价804.84亿元，其中以发行股份方式支付160.97亿元，以现金支付643.87亿元。

2022年11月14日，本次交易获得中国证券监督管理委员会核准，根据《关于核准中国长江电力股份有限公司向中国长江三峡集团有限公司等发行股份购买资产并募集配套资金申请的批复》（证监许可[2022]2740号），同意公司对三峡集团、云能投、川能投发行股份购买相关资产，并募集套资金不超过160.96亿元。

2023年1月，公司向三峡集团、川能投、云能投共计发行9.22亿元人民币普通股作价160.97亿元、以现金支付643.87亿元完成本次交易价款的支付。同月，三峡金沙江云川水电开发有限公司已办理完工商变更、成为公司的全资子公司。

2023年4月，公司向19名特定对象发行8.04亿元人民币普通股共计募集配套资金160.97亿元。

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	1,329,354,981.68
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	1,329,354,981.68

(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										
按组合计提坏账准备	1,329,354,981.68	100.00			1,329,354,981.68	1,525,800,124.22	100.00			1,525,800,124.22
其中:										
其中: 大水电业务款项组合	1,322,611,513.69	99.49			1,322,611,513.69	1,521,556,088.33	99.72			1,521,556,088.33
其他款项组合	6,743,467.99	0.51			6,743,467.99	4,244,035.89	0.28			4,244,035.89
合计	1,329,354,981.68	100.00		/	1,329,354,981.68	1,525,800,124.22	100.00		/	1,525,800,124.22

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：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国家电网有限公司	842,063,166.43	63.34	
国家电网有限公司华中分部	259,422,730.62	19.51	
中国南方电网有限责任公司	209,912,552.25	15.79	
国网湖北省电力有限公司	11,155,691.91	0.84	
三峡电能有限公司	6,690,930.01	0.50	

合计	1,329,245,071.22	99.98	
----	------------------	-------	--

其他说明
无

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	24,764,734,955.29	4,699,458,155.29
其他应收款	536,207,024.08	490,437,696.30
合计	25,300,941,979.37	5,189,895,851.59

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	120,305,200.00	55,028,400.00
三峡金沙江川云水电开发有限公司	24,644,429,755.29	4,644,429,755.29

合计	24,764,734,955.29	4,699,458,155.29
----	-------------------	------------------

(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	535,714,617.85
1至2年	1,203,640.00
2至3年	
3年以上	
3至4年	
4至5年	
5年以上	400,000.00
合计	537,318,257.85

(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	3,321,650.00	1,827,500.00
往来款	533,146,835.55	489,444,676.46
其他	849,772.30	56,448.47
合计	537,318,257.85	491,328,624.93

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	890,928.63			890,928.63
2022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	220,305.14			220,305.14
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年12月31日余额	1,111,233.77			1,111,233.77

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	890,928.63	220,305.14				1,111,233.77
合计	890,928.63	220,305.14				1,111,233.77

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	518,979,716.98	1年以内	96.59	674,673.63
中国长电国际(香港)有限公司	往来款	10,143,717.33	1年以内	1.89	13,186.83
长江三峡实业有限公司	往来款	2,388,247.09	1年以内	0.44	3,104.72
中国三峡国际电力运营有限公司	往来款	1,351,817.62	1年以内	0.25	1,757.36
宜昌市劳动保障监察支队	保证金	400,000.00	5年以上	0.07	400,000.00
合计		533,263,499.02		99.24	1,092,722.54

(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	66,169,596,483.34		66,169,596,483.34	62,669,596,483.34		62,669,596,483.34
对联营、合营企业投资	57,607,102,922.17	224,119,537.52	57,382,983,384.65	52,290,244,972.59		52,290,244,972.59
合计	123,776,699,405.51	224,119,537.52	123,552,579,867.99	114,959,841,455.93		114,959,841,455.93

(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
长电宜昌能源投资有限公司	2,600,000,000.00			2,600,000,000.00		
中国长电国际（香港）有限公司	16,632,614,290.29			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	1,050,000,000.00			1,050,000,000.00		
长江电力销售有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00		
长电投资管理有限责任公司	4,000,000,000.00	1,000,000,000.00		5,000,000,000.00		
长电新能有限责任公司	1,500,000,000.00	2,500,000,000.00		4,000,000,000.00		
合计	62,669,596,483.34	3,500,000,000.00		66,169,596,483.34		

(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	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
湖北能源集团股份有限公司	7,625,653,412.13			297,336,785.14	37,372,591.77	11,422,473.59	247,474,288.95			7,724,310,973.68	
湖北普能投资发展集团有限公司	2,445,376,026.82			119,093,113.77	-7,505,977.15		65,276,800.00			2,491,686,363.44	
广州发展集团股份有限公司	3,317,072,627.96			187,223,385.50	-16,090,627.51	21,736,900.37	49,010,325.80			3,460,931,960.52	
三峡财务有限责任公司	2,367,060,854.24			244,176,945.55	-20,206,052.21		110,949,203.29			2,480,082,544.29	
上海电力股份有限公司	1,345,388,587.25		1,073,062,019.38	11,627,191.31	1,884,753.11	26,657,070.60				312,495,582.89	
三峡高科信息技术有限公司	99,103,265.54	57,900,000.00		754,957.21						157,758,222.75	
国投电力控股股份有限公司	9,390,663,797.48			557,514,154.34	49,167,696.17	40,649,309.55	169,726,229.44			9,868,268,728.10	
四川电能能源股份有限公司	5,029,175,498.02		23,093,961.78	386,390,756.25	38,616,085.83	50,483,338.46	193,911,792.00			5,287,659,924.78	
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	2,292,504,071.96	232,093,095.07		59,448,021.54	-11,705,733.31	1,028,809.77	35,405,550.60			2,537,962,714.43	
三峡资本控股有限责任公司	3,263,258,612.90			378,616,262.29	-28,674,111.18	18,132,450.99	81,325,698.22			3,550,007,516.78	
三峡基地发展有限公司	955,763,806.69			9,876,799.87	-940,574.37	263,462.38	16,525,555.01			948,437,939.56	
重庆西部能源实业集团有限公司	641,369,214.23			-1,394,411.39	-351,769.93	64,354.15	2,157,515.03			637,529,872.03	
广西桂冠电力股份有限公司	4,876,360,568.97			328,187,474.21	1,144,304.00	281,043.54	118,235,658.15			5,087,737,732.57	
重庆佑泰能源有限公司	27,697,774.66		27,690,695.15	-7,079.51							
申能股份有限公司	3,028,980,005.39			97,654,196.58	4,791.85	2,272,278.25	98,240,756.40			3,030,670,515.67	

重庆两江长兴弘私 募证券投资基金合伙 企业(有限合伙)	41,776,814.88	140,000,000.00		12,137,938.28		240,416.12				194,155,169.28	
重庆涪陵长电长涪私 募证券投资基金合伙 企业(有限合伙)	49,424,470.72			-49,065.58						49,375,405.14	
重庆黔江长电湾原私 募证券投资基金合伙 企业(有限合伙)	175,709,402.59			-474,096.49						175,235,306.10	
中核霞浦核电有限公 司	1,845,132.37			383,456.03		485,687.58				2,714,275.98	
云南华电金沙江中游 水电开发有限公司	5,091,941,490.27			265,655,702.99	4,417,701.77	722,306.59	98,462,883.18			5,264,274,318.44	
重庆万泉私募基金对 投资基金合伙企业(有 限合伙)		40,000,000.00		-398,458.75						39,601,541.25	
鼎和财产保险股份有限公司		2,764,659,097.38		127,035,733.20	-10,408,051.97					2,881,286,778.61	
湖南桃花江核电有限 公司	224,119,537.52							224,119,537.52		224,119,537.52	224,119,537.52
三峡陆上新能源投资 有限公司		85,800,000.00								85,800,000.00	
甘肃电投新能源发展股 份有限公司		1,114,999,998.36								1,114,999,998.36	
合计	52,290,244,972.59	4,435,452,190.81	1,123,846,676.31	3,080,789,762.34	36,725,026.87	174,439,901.94	1,286,702,256.07	224,119,537.52		57,607,102,922.17	224,119,537.52

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	20,339,085,000.59	8,117,178,346.55	26,742,007,432.41	8,313,935,975.04
其他业务	1,089,386,902.53	547,879,532.95	910,543,648.56	527,129,127.35
合计	21,428,471,903.12	8,665,057,879.50	27,652,551,080.97	8,841,065,102.39

(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	20,003,088,757.00	4,653,526,041.39
权益法核算的长期股权投资收益	3,080,789,762.34	2,612,071,186.00
处置长期股权投资产生的投资收益	714,498,953.31	550,907,131.40
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	236,233,452.00	211,571,718.00
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		

处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
持有其他非流动金融资产取得的投资收益	4,515,388.10	151,322,110.39
处置其他非流动金融资产取得的投资收益		1,415,592,543.85
其他	13,716,250.04	4,780,597.63
合计	24,052,842,562.79	9,599,771,328.66

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	663,080,606.55	
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）	5,055,279.91	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-384,901,812.61	

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	-354,730,302.69	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	16,052,151.55	
减：所得税影响额	33,056,493.22	
少数股东权益影响额	-5,190,015.87	
合计	-83,310,554.64	

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	11.73	0.9370	0.9370
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	11.77	0.9407	0.9407

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：雷鸣山

董事会批准报送日期：2023年4月27日

修订信息

适用 不适用