

公司代码：600025

公司简称：华能水电

华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人孙卫、主管会计工作负责人邓炳超及会计机构负责人（会计主管人员）赵虎声明：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

公司2022年利润分配预案为：以公司总股本180亿股为基数，按照每10股派发现金股利1.75元（含税），共计派发现金股利3,150,000,000元。该利润分配方案需提交股东大会审议通过后实施。

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、发展战略等前瞻性描述，是基于公司和所属行业的发展现状和趋势做出的分析判断，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

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（四）可能面对的风险”相关内容。公司将高度重视风险管理，采取措施积极有效应对。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	8
第四节	公司治理.....	32
第五节	环境与社会责任.....	53
第六节	重要事项.....	56
第七节	股份变动及股东情况.....	68
第八节	优先股相关情况.....	74
第九节	债券相关情况.....	75
第十节	财务报告.....	87

备查文件目录	载有公司负责人签字和公司盖章的年度报告全文。
	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的所有公司文件正本及公告原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、华能水电	指	华能澜沧江水电股份有限公司
控股股东、华能集团	指	中国华能集团有限公司
云能投集团	指	云南省能源投资集团有限公司
合和集团	指	云南合和（集团）股份有限公司
《公司章程》	指	《华能澜沧江水电股份有限公司章程》
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
中电联	指	中国电力企业联合会
澜上电站	指	澜沧江上游水电站项目
华能财务	指	中国华能财务有限责任公司
华能碳资产	指	华能碳资产经营有限公司
华能能交公司	指	华能能源交通产业控股有限公司
南网基金	指	南网能创股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)
华能融科	指	华能融科（海宁）股权投资合伙企业（有限合伙）
容量	指	系统实际安装的发电机组额定有功功率的总和，以千瓦（KW）、兆瓦（MW）、吉瓦（GW）计
上网电价	指	发电企业与购电方进行上网电能结算的价格

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	华能澜沧江水电股份有限公司
公司的中文简称	华能水电
公司的外文名称	Huaneng Lancang River Hydropower Inc.
公司的外文名称缩写	HHP
公司的法定代表人	孙卫

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	邓炳超	孔令兵
联系地址	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号
电话	0871-67216608	0871-67217745
传真	0871-67217748	0871-67217748
电子信箱	hnsd@lcjgs.chng.com.cn	hnsd@lcjgs.chng.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号

公司办公地址的邮政编码	650214
公司网址	http://www.hnlcj.cn/
电子信箱	hnsd@lcyjgs.chng.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	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号华能澜沧江水电股份有限公司

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	华能水电	600025	-

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	云南省昆明市盘龙区北京路 926 号同德昆明广场 269 写字楼 47 层
	签字会计师姓名	李雪琴、陈智

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	21,141,718,314.66	20,201,630,492.14	4.65	19,253,374,954.83
归属于上市公司股东的净利润	6,801,255,630.80	5,837,544,928.10	16.51	4,834,590,181.28
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	6,821,815,196.20	5,630,134,561.43	21.17	4,781,930,042.39
经营活动产生的现金流量净额	16,618,149,443.75	16,493,973,143.36	0.75	14,623,397,891.12
	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	67,743,767,527.56	64,363,538,536.83	5.25	61,615,003,921.83

的净资产				
总资产	162,879,365,505.42	160,654,274,783.46	1.39	164,632,102,032.73

(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)	0.35	0.32	9.37	0.27
稀释每股收益(元/股)	0.35	0.32	9.37	0.27
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.35	0.31	12.90	0.26
加权平均净资产收益率(%)	10.59	9.29	增加1.3个百分点	8.47
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	10.62	8.96	增加1.66个百分点	8.16

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

报告期内,公司2022年营业收入、归属于母公司净利润和每股收益均同比增加。主要原因一是由于2022年公司全年发电量同比增长6.59%,营业收入同比增加12.02亿元,同比增长4.65%;二是由于公司持续优化债务融资结构,通过低利率资金提前置换存量债务等方式进行成本管控,财务费用同比下降12.91%,归属于母公司净利润同比增加16.51%,每股收益同比增加9.37%。

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	3,940,946,463.48	7,189,079,216.39	5,659,901,120.46	4,351,791,514.33
归属于上市公司股东的净利润	741,989,991.03	3,100,406,350.74	2,122,081,345.63	836,777,943.40
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的	740,530,069.61	3,182,995,434.19	2,133,146,678.51	765,143,013.89

净利润				
经营活动产生的现金流量净额	2,036,740,722.66	6,112,576,935.65	5,284,539,163.19	3,184,292,622.25

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	2022 年金额	附注 (如适用)	2021 年金额	2020 年金额
非流动资产处置损益	24,305.66		-4,557,144.71	-194,384.48
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	5,004,363.40		1,982,529.93	
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	-5,643,673.61		266,212,772.49	105,412,015.71
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	-24,484,509.60		-39,134,402.78	-19,341,977.66
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,781,186.05			
减：所得税影响额	-2,645,684.12		18,195,328	32,547,248.71
少数股东权益影响额(税后)	-113,078.58		-1,101,939.74	668,265.97
合计	-20,559,565.40		207,410,366.67	52,660,138.89

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	1,056,322,286.57	1,125,613,092.72	69,290,806.15	
其他非流动金融资产	366,717,781.52	453,851,583.64	87,133,802.12	-8,059,672.39
合计	1,423,040,068.09	1,579,464,676.36	156,424,608.27	-8,059,672.39

十二、 其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

(一) 压实责任夯基固本，安全环保担当尽责。一是坚决扛牢保供责任。统筹电力安全保供，水电“顶梁柱”主力作用有效发挥，年发电量突破千亿千瓦时，持续保持云南第一。圆满完成党的二十大重要时段电力保供任务，获得云南省政府和能源主管部门充分肯定。二是安全管控持续加强。公司强化安全保障和监督体系建设，全面抓严抓紧外包安全管理，扎实开展安全生产专项整治三年行动巩固提升，强化各领域隐患排查整治、整改率达98%。落实落细防洪度汛各项措施，实现安全度汛。建成区域网络安全监管中心，网络安全防护能力不断增强。三是生产管理更加优

化。全力提升机组可靠性，高质量完成 85 台次水电机组检修，主设备完好率 100%，17 个厂站实现“零非停”。四是生态环保成效显著。全力推进澜沧江上游西藏段水电规划调整及规划环评程序完善，扎实开展澜沧江流域水电开发生态环境智慧监测系统建设。苗尾水电站获评国家水土保持示范工程。

（二）增强动能厚植优势，绿色发展进中趋强。一是规划布局全面深化。深度融入国家能源绿色低碳转型发展战略，推动澜沧江风光水储多能互补一体化基地（云南段、西藏段）纳入国家及所在省区“十四五”规划。进一步保障基地开发规模更大、调节性能更强、技术方案更优、综合效益更好。二是水电建设全面提速。托巴水电站完成上下游围堰填筑及主厂房开挖，启动大坝及厂房混凝土浇筑。苗尾、龙开口完成移民专项验收，首次实现“一年两验”。黄登获国家优质工程金质奖，乌弄龙获全国质量卓越项目奖。三是新能源开发阔步向前。积极应对政策反复、竞争激烈等不利形势，新能源开发奋力攻坚，2022 年内新能源全年并网投产规模保持区域领先，新能源运营装机规模达 61.5 万千瓦。积极打造云南澜沧江流域水风光多能互补基地。充分利用上市公司平台优势，推动新能源与绿色产业高度融合发展。新能源发展形成了“储备一批、建设一批、投产一批”的良好局面。四是国际化发展持续做优。积极发挥“一体两翼”国际化平台作用，有序开展境外水电项目预可研勘察设计和前期工作。

（三）攻坚破难深挖潜力，经营效益增势强劲。一是电力营销突破制约量价双升。圆满完成全年电能消纳任务，助力公司发电量摸高。澜沧江上游电站“市场电”价格实现提升。境外项目电价稳定、经营效益再创新高。公司积极参与南方区域电力市场建设。有效应对澜沧江流域来水丰枯急转、总体偏枯的不利影响，统筹调度实现水风光协同增发，兼顾发电、蓄水，年发电量同比增加 62 亿千瓦时。二是经营业绩高位提升。深入实施“1+7”经营方案和“1+N”提质增效方案，营业收入和净利润同比大幅提高，实现经营效益稳增长。“一利五率”各项指标保持较高水平，利润总额同比增长 11.59 亿元，同比增长 16.24%；净资产收益率达 10.59%，同比提高 1.3 个百分点；资产负债率 57.15%，同比降低 1.63 个百分点。狠抓降本节支，财务费用同比下降 12.91%。充分运用政策窗口、科学调整融资产品组合策略，推动全国首个两单绿色创新债成功落地；进一步压降贷款利率，年末综合融资成本 3.70%，创历史新低。充分用好用足减税降费各项优惠政策，全年争取税收优惠 13.48 亿元。

（四）数智融合锻造引擎，科技创新活力增强。一是科技创新管理规范精细。统筹制定“十四五”科技创新专项规划，发布专利质量提升指引等规范性文件。大力开展研发投入管理标准化提升。二是核心技术攻关成效显著。深化重大科技创新攻关及应用，全国首台（套）单机 650 兆瓦水电全国产调速器、励磁系统在糯扎渡水电站成功投运，小湾水电站 3 号机组四大控制系统全部实现国产化替代，小湾、景洪水电站共 6 台机组完成监控系统国产化推广应用，全面实现水电四大核心控制系统全流程 100%国产化，完成重大技术创新 34 项，其中 17 项关键技术填补了国内空白。三是创新成果加快转化落地。全面推动专利“质”“量”双升，授权专利 464 项、发明专利授权量同比增长 2 倍，科技成果折算数 377 个、完成率达 316.4%。“水电站自主可控计算机监控系统”入选能源领域首台（套）重大技术装备。四是智慧转型深化实施推进。建成水电工程数字化管控中心，完成基建智慧物资数字化管理信息系统研发，水电智能建造平台、大坝智能碾压、智能温控等系统在托巴水电站上线运用。

（五）狠抓突破强化治理，改革工作巩固提升。一是体制机制改革深入推进。高效有力推进改革工作走深走实，公司改革三年行动总体 83 项任务、年度 36 项重点任务均圆满收官。市场化

经营机制更趋完善，持续深化三项制度改革，全面推行经理层任期制和契约化管理。二是企业治理效能持续提升。以引领行业发展为导向，深入开展创一流对标提升工作。实现经营活动分析、制度标准体系建设、管理能力和管理水平对标常态化，以对标提升促进公司核心竞争力持续增强，管理能力与管理水平持续提升。完成制度“立、改、废”129项，公司管理制度体系更加健全。三会议案通过率100%，连续4年获得上交所信息披露A级。坚持推动法治建设筑牢依法合规治企底线，重大决策、经济合同、规章制度的法律审核率持续保持100%。持续加大依法治企力度，强化内控体系建设，聚焦招标采购、工程建设等重点领域，实现风险管控全覆盖。2022年公司获得国资委“中央企业公司治理示范企业”称号。

（六）举旗铸魂指引方向，党的建设坚强有力。一是党的二十大精神全面贯彻。把学习宣传贯彻党的二十大精神作为当前和今后一个时期的首要政治任务，认真研究、统筹制定公司贯彻党的二十大精神27条具体工作措施。全面抓好“传达部署、学习交流、宣讲辅导、教育培训、宣传引导”五项重点任务，全力做到以“三讲”带“三学”，以“三强”促“三争”，引导公司上下把党的二十大精神迅速转化攻坚克难、勇往直前的奋进力量。二是党建引领作用持续彰显。扎实开展“喜迎二十大、奋进新征程”主题实践。深耕“党建引领+”八类品牌创建，深化“三位一体”党建质效常态化管理机制，有力指导督促重点任务落地落实。三是全面从严治党不断深化。持续巩固完善全面从严治党体系，一体推进“三不腐”，严肃查处党员、干部违纪违法问题，持续营造高压态势。持之以恒纠“四风”树新风，组织开展“强作风、提效能”专项监督检查。廉洁文化建设成效显著。

二、报告期内公司所处行业情况

公司所属行业为水力发电行业。作为国民经济重要基础产业，电力行业与经济发展密切相关。根据中电联《2023年度全国电力供需形势分析预测报告》，2022年以来，电力行业认真贯彻落实党中央国务院关于能源电力安全保供的各项决策部署，积极落实“双碳”目标新要求，有效应对极端天气影响，全力以赴保供电、保民生，为经济社会发展提供了坚强电力保障。

（一）电力消费需求情况。

2022年，全国全社会用电量8.64万亿千瓦时，同比增长3.6%。一、二、三、四季度，全社会用电量同比分别增长5.0%、0.8%、6.0%和2.5%，第二、四季度电力消费增速回落。

（二）电力生产供应情况。

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%。从分类型投资、发电装机增速及结构变化等情况看，电力行业绿色低碳转型成效显著。

（三）全国电力供需情况。

2022年全国电力供需总体紧平衡，部分地区用电高峰时段电力供需偏紧。2月，全国多次出现大范围雨雪天气过程，少数省份在部分用电高峰时段电力供需平衡偏紧。7、8月，我国出现了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，拉动用电负荷快速增长。全国有21个省级电网用电负荷创新高，华东、华中区域电力保供形势严峻，浙江、江苏、安徽、四川、重庆、湖北等地区电力供需形势紧张。12月，贵州、云南等少数省份受前期来水偏枯导致水电蓄能持续下滑等因素影响，叠加寒潮天气期间取暖负荷快速攀升，电力供需形势较为紧张，通过加强省间余缺互济、实施负荷侧管理等措施，有力保障电力供应平稳有序，守牢了民生用电安全底线。

（四）2023 年全国电力供需形势预测

2023 年预计我国经济运行有望总体回升，拉动电力消费需求增速比 2022 年有所提高。正常气候情况下，预计 2023 年全国全社会用电量 9.15 万亿千瓦时，比 2022 年增长 6%左右。在新能源发电快速发展带动下，预计 2023 年新投产的总发电装机以及非化石能源发电装机规模将再创新高。预计 2023 年全年全国新增发电装机规模有望达到 2.5 亿千瓦左右。预计 2023 年底全国发电装机容量 28.1 亿千瓦左右。根据电力需求预测，并综合考虑新投产装机、跨省跨区电力交换、发电出力及合理备用等方面，预计 2023 年全国电力供需总体紧平衡，部分区域用电高峰时段电力供需偏紧。迎峰度夏期间，华东、华中、南方区域电力供需形势偏紧；华北、东北、西北区域电力供需基本平衡。迎峰度冬期间，华东、华中、南方、西北区域电力供需偏紧；华北区域电力供需紧平衡；东北区域电力供需基本平衡。

三、报告期内公司从事的业务情况

公司主营业务为水力和新能源发电项目的开发、建设、运营与管理。公司盈利主要来自发电销售收入。公司是目前国内领先的大型流域、梯级、滚动、综合电力开发企业，统一负责澜沧江干流水能和新能源资源开发，以澜沧江流域为主体，采用“流域、滚动、梯级、综合”的集约化开发模式，最大化的配置流域资源，是科学化建设、集控化运营水平较高的电力开发公司。发电是公司当前的核心业务，在国家“碳达峰、碳中和”战略目标引领下，公司拟在澜沧江云南段和西藏段规划建设“双千万千瓦”清洁能源基地，积极开展“风光水储一体化”可持续发展。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）澜沧江流域电站蓄能和调度优势。

在当前国内电力供应紧张、国际能源价格飙升、新能源装机容量扩张、极端气候事件频发的严峻形势下，公司积极开展流域水电梯级优化调度，努力推进多能互补示范工程建设，依托于小湾、糯扎渡为核心的澜沧江梯级水电站群及其所拥有整个南方区域最强中长期调节能力，持续向社会奉献稳定廉价的清洁能源，是南方电网“西电东送”和“云电外送”的中坚力量，在保障电力有序供应、加快能源低碳转型上发挥着重要作用。2022 年面对全网主汛期极端偏枯来水的冲击和挑战，公司充分发挥其在流域来水预测和梯级联合调度方面的技术和管理优势，“大库稳调”当好电力保供的“压舱石”，利用主力水库的蓄丰补枯和洪水资源化利用等手段实现清洁能源发电量突破千亿千瓦时，在云南持续实行能效管理的困境中有力支撑了绿色能源产业的持续发展，“小库精调”做好系统平衡的“稳定器”，为系统迎峰度夏、寒潮保供和低谷清洁能源充分消纳做出了卓越的贡献，切实肩负起南方区域电力兜底保障的责任。

（二）电力营销优势。

公司以积极有序、滚动开发澜沧江流域为依托，坚持清洁能源开发、践行绿色发展理念、持续打造水电核心优势，在云南省内装机规模第一，是澜沧江—湄公河次区域最大的清洁电力运营商，发电能力超千亿千瓦时，规模优势明显，同时积极参与云电外送，逐步成长为云南实施西电东送的核心企业和龙头企业。公司以“争做南方区域电力营销的引领者、领先者”为目标，始终坚持保领先、争第一、敢胜利的竞争意识，积极参与市场建设，敢于争取政策支持，引导市场趋势，勇于创新营销手段，获取更广阔市场空间。善于分析研判形势，把握好改革机遇，发挥公司

整体优势，实现量价协同最优、效益最大化，创造更高的价值，展现出在挑战中发现机遇，将机遇转化为价值的卓越能力。

五、报告期内主要经营情况

2022 年公司全年完成发电量 1006.19 亿千瓦时，同比增加 6.59%。已投产装机容量达 2356.38 万千瓦，实现营业收入 211.42 亿元，同比增加 4.65%。实现归属于母公司净利润 68.01 亿元，同比增加 16.51%，归属于母公司扣除非经常性损益后的净利润 68.22 亿元，同比增加 21.17%。

(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	21,141,718,314.66	20,201,630,492.14	4.65
营业成本	9,212,117,390.64	9,165,767,298.09	0.51
销售费用	42,718,989.59	38,997,802.09	9.54
管理费用	436,771,216.42	378,760,943.35	15.32
财务费用	2,939,458,220.55	3,375,009,614.60	-12.91
研发费用	153,628,966.77	130,652,451.98	17.59
经营活动产生的现金流量净额	16,618,149,443.75	16,493,973,143.36	0.75
投资活动产生的现金流量净额	-7,921,146,428.15	-5,390,208,431.57	-46.95
筹资活动产生的现金流量净额	-8,447,126,437.73	-11,183,648,275.98	24.47

营业收入变动原因说明：公司本年营业收入 2,114,171.83 万元，同比增长 4.65%。主要原因：2022 年公司全年发电量同比增长 6.59%，营业收入同比增加 12.02 亿元，同比增长 4.65%。

营业成本变动原因说明：公司本年发生营业成本 921,211.74 万元，同比增长 0.51%。主要原因：一是受发电量增加影响，本期水费、材料费等发电成本同比增加；二是受部分电站机组、发电设备折旧年限陆续到期影响，本期折旧费用同比减少；基于以上影响，本期营业成本略有增加。

销售费用变动原因说明：公司本年发生销售费用 4,271.9 万元，同比增长 9.54%。主要原因：本年电力交易服务费同比增长。

管理费用变动原因说明：公司本年发生管理费用 43,677.12 万元，同比增长 15.32%，主要原因为本年计入管理费用的折旧摊销费用同比增长。

财务费用变动原因说明：公司本年发生财务费用 293,945.82 万元，同比减少 12.91%。主要原因：一是本期平均带息负债规模较去年同期减少；二是本期带息负债融资成本率较去年同期降低；三是美元兑人民币汇率变动导致汇兑净损失同比减少。

研发费用变动原因说明：公司本年发生研发费用 15,362.90 万元，同比增长 17.59%。主要原因是公司持续加大科技研发投入。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：本年经营活动现金流量净额 1,661,814.94 万元，同比增长 0.75%。主要原因：一是上年大额应收票据到期，使得本年经营活动现金流入减少；二是本年光伏组件采购规模同比减少，购买商品现金流出减少；三是为职工支付的现金、税费同比增加；四是本年公司对会计核算现金流量列示进行规范调整，支付其他与经营活动有关的现金同比减少。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本年投资活动现金流量净额-792,114.64 万元，同比下降 46.95%，主要原因为本年加大对新能源项目及澜沧江上游电站项目建设投资，投资活动现

金流出同比增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本年筹资活动现金流量净额-844,712.64 万元，同比增长 24.47%，主要原因：为降低公司资金成本，同时考虑公司投资需求增加，公司调整带息负债结构，增加借贷资金及永续债的置换频率，因此筹资活动现金流入及偿还债务支付的现金均同比增加，因增幅不同使得筹资活动现金流量净额同比增加。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2. 收入和成本分析

适用 不适用

公司本年营业收入 211.42 亿元，同比增长 4.65%。主要原因为 2022 年公司全年发电量同比增长 6.59%，营业收入同比增加 12.02 亿元，同比增长 4.65%。

公司本年发生营业成本 92.12 亿元，同比增长 0.51%。主要原因：一是受发电量增加影响，本期水费、材料费等发电成本同比增加；二是受部分电站机组、发电设备折旧年限陆续到期影响，本期折旧费用同比减少；基于以上影响，本期营业成本略有增加。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力行业	21,100,880,177.05	9,205,223,490.26	56.38	4.60	0.51	增加 1.78 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 (%)
水力发电	20,832,718,920.60	9,061,153,009.49	56.51	4.74	0.51	增加 1.84 个百分点
风力发电	161,065,314.63	102,803,154.02	36.17	-9.39	3.35	减少 7.78 个百分点
太阳能光伏发电	107,095,941.82	41,267,326.75	61.47	2.07	-6.34	增加 3.46 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
云南	19,407,442,254.30	8,674,802,975.38	55.30	4.28	0.33	增加 1.76 个百分点
缅甸	721,858,893.10	232,039,923.34	67.86	5.20	-1.78	增加 2.29 个百分点
柬埔寨	971,579,029.65	298,380,591.54	69.29	10.88	8.24	增加 0.75 个百分点
主营业务分销售模式情况						

销售模式	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
直销	21,100,880,177.05	9,205,223,490.26	56.38	4.6	0.51	增加 1.78 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

公司水电站分布在云南、缅甸、柬埔寨；风电、太阳能光伏在云南省内。

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)
电力	亿千瓦时	1,006.19	993.16	0	6.59	5.99	0

产销量情况说明

公司 2022 年完成发电量 1,006.19 亿千瓦时，同比增加 6.59%，售电量 993.16 亿千瓦时，同比增加 5.99%。发电量增加的主要原因：一是虽然 2022 年澜沧江流域来水总体同比偏枯近 1 成，其中乌弄龙、小湾、糯扎渡断面年累计来水同比分别偏枯 12.3%、5.9% 和 1.7%，但通过梯级水库群优化调度释放梯级蓄能，使得 2022 年发电量同比增加；二是 2022 年云南省内用电需求大幅增长，公司充分发挥流域调节优势保供应，发电量同比增加。

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力行业	折旧费、各项财政规费等	9,205,223,490.26	99.93	9,158,592,045.19	99.92	0.51	本期水费、其他费用同比增加，折旧费同比减少。
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本	上年同期金额	上年同期占总	本期金额较上	情况说明

			比例 (%)		成本比例 (%)	年同期变动比例 (%)	
电力	折旧费、各项财政规费等	9,205,223,490.26	99.93	9,158,592,045.19	99.92	0.51	本期水费、其他费用同比增加, 折旧费同比减少。

成本分析其他情况说明
无。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

√适用 □不适用

报告期内, 公司共成立 12 家子公司:

序号	公司名称	成立时间	注册资本 (万元)	实际持股比例	取得方式
1	华能澜沧江 (凤庆) 新能源有限公司	2022 年	1,000.00	95%	投资设立
2	华能澜沧江 (勐海) 新能源有限公司	2022 年	10,000.00	100%	投资设立
3	华能澜沧江 (勐腊) 新能源有限公司	2022 年	10,000.00	100%	投资设立
4	华能澜沧江 (景洪) 新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
5	华能澜沧江 (沧源) 新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
6	华能澜沧江 (峨山) 新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
7	华能澜沧江 (镇康) 新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
8	华能澜沧江 (南涧) 新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
9	华能澜沧江 (鹤庆) 新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
10	华能澜沧江 (永平) 新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
11	华能澜沧江 (云龙) 新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
12	华能澜沧江 (巍山) 新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立

(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 2,102,294.44 万元，占年度销售总额 99.44%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0 %。

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

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	云南电网有限责任公司	1,932,769.37	91.42

B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额 2,151,572.83 万元，占年度采购总额 68.29%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 0 万元，占年度采购总额 0%。

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

□适用 √不适用

其他说明

无。

3. 费用

√适用 □不适用

本年发生销售费用 4,271.9 万元，同比增长 9.54%。主要原因：本年电力交易服务费同比增长。

本年发生管理费用 43,677.12 万元，同比增长 15.32%，主要原因为本年计入管理费用的折旧摊销费用同比增长。

本年发生财务费用 293,945.82 万元，同比减少 12.91%。主要原因：一是本期平均带息负债规模较去年同期减少；二是本期带息负债融资成本率较去年同期降低；三是美元兑人民币汇率变动导致汇兑净损失同比减少。

本年发生研发费用 15,362.90 万元，同比增长 17.59%。主要原因是公司持续加大科技研发投入。

4. 研发投入**(1). 研发投入情况表**

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	153,628,966.77
本期资本化研发投入	744,424,124.23
研发投入合计	898,053,091.00

研发投入总额占营业收入比例 (%)	4.25
研发投入资本化的比重 (%)	82.89

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	120
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	4.4
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	7
硕士研究生	18
本科	94
专科	1
高中及以下	
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)	20
30-40岁(含30岁,不含40岁)	72
40-50岁(含40岁,不含50岁)	14
50-60岁(含50岁,不含60岁)	14
60岁及以上	

(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

本年现金流量净增加 2.50 亿元，其中：经营活动现金流量净额 166.18 亿元；投资活动现金流量净额-79.21 亿元；筹资活动现金流量净额-84.47 亿元。

(1) 经营活动产生的现金流量

本年经营活动现金流入 245.21 亿元，较上年同期 248.57 亿元减少 3.36 亿元，同比减少 1.35%。主要原因为：上年同期有大额应收票据到期，使本年销售商品现金流入同比减少。

本年经营活动现金流出 79.03 亿元，较上年同期 83.63 亿元减少 4.60 亿元，同比减少 5.50%。主要原因：一是本年公司对会计核算现金流量列示进行规范调整，支付其他与经营活动有关现金同比减少；二是本年光伏组件采购规模同比减少，购买商品现金流出减少。

(2) 投资活动产生的现金流量

本年投资活动现金流入 1.64 亿元，较上年同期 7.32 亿元减少 5.68 亿元，同比减少 77.53%。主要原因：公司上年同期处置交易性金融资产收到投资本金及投资收益，本年无相关业务。

本年投资活动现金流出小计 80.86 亿元，较上年同期 61.22 亿元增加 19.63 亿元，同比增长 32.07%。主要原因：公司本年加大对新能源项目及澜上电站建设投资，使购建固定资产现金流出同比增加。

(3) 筹资活动产生的现金流量

本年筹资活动现金流入 580.45 亿元，较上年同期 359.25 亿元增加 221.20 亿元，同比增加 61.57%。主要原因：为降低公司资金成本，公司调整带息负债结构，增加借贷资金及永续债的置换频率，因此筹资活动现金流入同比增加。

本年筹资活动现金流出 664.92 亿元，较上年同期 471.09 亿元增加 193.84 亿元，同比增加 41.15%。主要原因：本年公司借贷资金置换频率增加，使偿还债务支付的现金同比增加。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
应收票据	0	0	18,600,000.00	0.01	-100	公司期末电费结算未使用银行承兑汇票，应收票据期末无余额。
其他应收款	93,663,389.30	0.06	141,537,384.41	0.09	-33.82	本年收回新能源项目投资保证金 4460 万元，其他应收款较年初减少。
其他非流动金融资产	453,851,583.64	0.28	366,717,781.52	0.23	23.76	本期确认的对南网基金及华能融科股权投资的公允价值增加。
在建工程	22,640,792,325.91	13.9	16,355,528,218.97	10.18	38.43	本年对上游公

						司、母公司在建电站及新能源光伏项目的基建投资增加。
使用权资产	303,717,752.29	0.19	165,751,346.81	0.1	83.24	本期新能源光伏项目租赁土地确认的使用权资产增加。
短期借款	4,282,679,629.99	2.63	1,101,753,055.56	0.69	288.72	本年调整债务结构，增加借贷及永续债置换频率，短期借款同比增加。
其他综合收益	564,029,904.29	0.35	378,408,357.78	0.24	49.05	主要为境外报表折算差额及其他权益工具投资公允价值变动计入其他综合收益。

其他说明
无。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 7,538,516,651.66（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 4.63%。

(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

行业经营性信息分析详见“第三节 管理层讨论与分析（二）报告期内公司所处行业情况”相关内容。

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	售电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
省/直辖市														
火电														
风电	36,605.58	41,767.75	-12.36%	35,861.30	40,987.94	-12.51%	35,861.30	40,987.94	-12.51%				449.13	449.13
水电	10,009,488.28	9,384,843.37	6.66%	9,937,757.15	9,317,327.93	6.66%	9,880,500.59	9,317,327.93	6.04%				209.93	209.93
光伏发电	15,806.14	12,963.10	21.93%	15,281.55	12,423.58	23.00%	15,281.55	12,423.58	23.00%				837.92	837.92
其他														
合计	10,061,900.00	9,439,574.22	6.59%	9,988,900.00	9,370,739.45	6.60%	9,931,643.44	9,370,739.45	5.99%					

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比	售电量(万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)

火电													
风电	36,605.58	-12.36%	35,861.30	-12.51%	16,106.53	17,776.26	-9.39	风电	10,280.32	0.78	9,946.79	0.74	3.35
水电	10,009,488.28	6.66%	9,880,500.59	6.04%	2,083,271.89	1,988,980.47	4.74	水电	906,115.30	69.01	901,506.53	66.94	0.51
光伏发电	15,806.14	21.93%	15,281.55	23.00%	10,709.59	10,492.28	2.07	光伏发电	4,126.73	0.31	4,405.88	0.33	-6.34
其他													
外购电 (如有)	—	—	—	—									
合计	10,061,900.00	6.59%	9,931,643.44	5.99%	2,110,088.02	2,017,249.01	4.60	-	920,522.35	70.11	915,859.20	68	0.51

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2022 年末，公司已投产装机容量达 2,356.38 万千瓦，其中水电装机 2,294.88 万千瓦，新能源装机 61.5 万千瓦。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2022 年，综合发电厂用电率 0.72%，发电设备利用小时 4,270 小时。

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

2022 年资本性支出总额为 63.27 亿元，主要用于托巴水电站、新能源项目和澜沧江上游云南段和西藏段电站建设。

2023 年资本性支出计划为 138.07 亿元，主要用于托巴水电站、新能源项目及澜沧江上游云南段和西藏段电站建设。

6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	670.87	623.85	7.54%

总上网电量	998.89	937.07	6.60%
占比	67.16%	66.57%	

7. 售电业务经营情况

适用 不适用

公司售电业务经营情况良好，为适应电力体制改革需要，公司于 2015 年 12 月成立了华能澜沧江能源销售有限公司。在售电业务经营过程中，创新开展售电业务，创新构建“基准价+价差分成”等电价合作新机制，合作用户同比增长超 2 倍。规范市场分析、市场拓展和客户管理的要求，规范市场风险，构建“事前、事中、事后”三级风险防控体系，有效规避市场风险。

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 12 月 31 日，公司共持有参股股权 11 家，投资余额总计 469,520.93 万元，报告期内变动金额 27,042.38 万元。

企业名称	注册资本（万元）	持股比例（%）	期初余额（万元）	期末余额（万元）
中国华能财务有限责任公司	500,000.00	3.33	23,789.19	24,646.15
华能碳资产经营有限公司	25,000.00	10.00	4,612.85	4,989.37
华能天成融资租赁有限公司	405,000.00	10.00	77,230.19	82,925.80
国投云南大朝山水电有限公司	177,000.00	10.00	70,426.90	73,119.85
昆明电力交易中心有限责任公司	4,464.28	8.96	460.19	576.67
西藏开投果多水电有限公司	66,795.00	15.00	9,646.51	10,407.10
西藏开投曲孜卡水电开发有限公司	15,000.00	35.00	4,303.23	4,303.23
云南滇中新区配售电有限公司	20,000.00	30.00	5,262.08	4,963.13
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	779,739.00	11.00	210,075.64	218,204.47
华能融科（海宁）股权投资合伙企业（有限合伙）	10,500.00	33.24	19,521.35	13,841.97
南网能创股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）	495,000.00	9.96	17,150.42	31,543.19
合计			442,478.55	469,520.93

报告期内，变动金额主要是公司按权益法核算确认投资损益或其他公允价值变动引起。

1. 重大的股权投资

□适用 √不适用

2. 重大的非股权投资

□适用 √不适用

3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：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

其他	1,423,040,068.09	-8,059,672.39	519,029,592.72				164,484,280.66	1,579,464,676.36
合计	1,423,040,068.09	-8,059,672.39	519,029,592.72				164,484,280.66	1,579,464,676.36

证券投资情况

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

1. 主要控股公司分析

金额单位：人民币万元

公司名称	持股比例 (%)	注册资本	总资产	净资产	净利润	经营范围
华能澜沧江能源销售有限公司	100	20,000.00	8,593.62	8,338.50	383.02	电力销售
华能澜沧江国际能源有限公司	100	10,000.00	800,051.56	408,481.21	78,957.15	电站开发建设运营
华能澜沧江新能源有限公司	100	98,000.00	515,438.90	215,686.16	9,171.95	电站开发建设运营
华能龙开口水电有限公司	95	267,213.00	875,596.79	319,005.50	40,670.33	电站开发建设运营
华能澜沧江上游水电有限公司	100	32,000.00	591,974.61	175,879.08	4,711.17	电站开发建设运营

2. 主要参股公司分析

金额单位：人民币万元

公司名称	注册资本	持股比例 (%)	经营范围
中国华能财务有限责任公司	500,000.00	3.33	对成员单位办理财务和融资顾问、信用鉴定及相关的咨询、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；成员单位产品的消费信贷、买方信贷及融资租赁。
华能碳资产经营有限公司	25,000.00	10	资产管理；投资管理；财务顾问；经济信息咨询；低碳技术培训；合同能源管理；低碳节能减排领域技术开发、技术推广、技术咨询、技术转让、技术服务；销售节能减排机械设备、五金交电、计算机、软件及辅助设备；货物进出口；电力供应。
国投云南大朝山水电有限公司	177,000.00	10	大朝山水电站的开发建设及运营管理；大朝山水电站建设的后勤供应及生活服务；水电工程建设咨询；水产养殖；建筑材料、金属材料、工程机构、机电设备的经销。
华能天成融资租赁有限公司	405,000.00	10	融资租赁业务；租赁业务；向国内外购买租赁财产；租赁财产的残值处理及维修；租赁交易咨询和担保。
昆明电力交易中心有限责任公司	4,464.28	8.96	负责电力市场交易平台的建设、运营和管理，组织开展省内、跨省（区）、跨省的电能交易、电力直接交易、合同转让交易、容量交易等交易服务，提供与上述交易相关的电力交易合同管理、提供结算依据、信息披露、规则研究、咨询、培训等服务。
云南滇中新区配售电有限公司	20,000.00	30	从事电力购销业务及相关服务；调试、修理、检测及试验电力设备、电力物资器材；从事与工业企业用电、增量配电网经营和电力供应有关的科学研究、技术

			监督、技术开发、电力生产调度信息通信、咨询服务；国内贸易、物资供销；货物及技术进出口业务；从事综合能源供应、用户节能及光纤通信等业务；投资、规划、建设、运营和管理滇中新区范围内的增量配售电业务。
华能融科（海宁）股权投资合伙企业（有限合伙）	10,500.00	33.24	股权投资、投资管理。
西藏开投果多水电有限公司	66,795.00	15	水电站的开发、建设、运行管理；电能的生产及销售及水电工程技术咨询服务；汽车租赁。
西藏开投曲孜卡水电开发有限公司	15,000.00	35	水电项目的投资、开发、建设及运营管理；电能的生产及销售。
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	779,739.00	11	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。
南网能创股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）	495,000	9.96	以私募基金从事股权投资、投资管理等活动。

（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

我国能源发展进入战略机遇和挑战并存的时期。当前，应对气候变化、大力发展可再生能源已成为全球共识，能源转型进程明显加快，以风电、光伏发电为代表的新能源呈现技术快速进步、经济性持续提升、应用规模加速扩大的态势。我国经济以国内大循环为主体、国内国际双循环相互促进的新发展格局正加快形成。预计“十四五”期间我国经济年均增速 5.5%，按电力弹性系数约 0.8 测算，全社会用电量“十四五”年均增速约 4.4%，用电量仍将持续平稳增长。我国力争于 2030 年前达到碳排放峰值，力争 2060 年前实现碳中和，可再生能源进入大规模、高比例、高质量发展新阶段，新型电力系统加速构建。预计到 2030 年，非化石能源占一次能源消费比重达到

25%左右，风电、太阳能装机达到 12 亿千瓦以上。区域能源发展面临新形势，国家推进新时代西部大开发新格局，云南省提出“一基地三示范一枢纽”和绿色能源强省战略，加快建设我国面向南亚东南亚辐射中心。西藏作为国家重要的清洁能源基地，积极构建清洁低碳安全高效的现代能源体系，实施可再生能源替代行动，深化电力体制改革，构建以新能源为主体的新型电力系统的重要支撑，全力打造“一基地、两示范”发展新格局。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

公司确定“全速推进澜沧江风光水储一体化开发一条发展线，坚持水电与新能源发展两个并重点，立足云南、西藏、湄公河次区域三块战略区”战略定位，坚持水电与新能源并重发展，全力推进澜沧江风光水储多能互补基地开发，稳步推进国际化，全面塑造高质量发展新优势，加快推动形成风光水储多能互补、国内国际协调发展的综合能源开发格局，全力加快创建世界一流现代化绿色电力企业。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2023 年是全面贯彻落实党的二十大精神的关键之年，也是实施“十四五”规划承上启下的关键一年。公司切实把党的二十大精神贯彻落实到公司工作各领域、各环节，在新征程赶考之路上阔步前行、接续奋斗、再谱新篇，用实干实绩答好经营改革发展和党的建设“两张答卷”。公司工作总的要求是：坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大精神，贯彻中央经济工作会议部署，抓牢“发展增量提质、经营存量提效”两条主线，全力推动各项工作实现新突破、取得新成效、迈上新台阶，确保全面完成年度目标任务，全力创建世界一流现代化绿色电力企业。

1. 全力筑牢安全环保防线。

持续夯实安全管理基础。压紧压实全员安全生产责任，推动安全保障体系与监督体系高效协同运转，加大安全技术研发投入。做好突发事件预想和应急模块预设，提高应急处置能力。强化安全法制教育，提升全员依法治安意识，全力维护和谐稳定的安全环境。深化双重预防机制建设，突出抓好生产运行、水电基建、新能源建设等重点领域，加大督查检查和专项整治力度，做到各类风险 100%精准管控、安全隐患 100%整改闭环。认真落实汛期安全生产保证措施，完善应急预案，确保安全度汛。不断提升生产管理水平。推动生产运营能力升级。加快研究“多能互补、统一调控、一体运营、无人值守”的新型电力系统生产管理模式，探索建立集约高效的澜沧江清洁能源调度控制中心。全面抓牢全生命周期精益管控，科学优化生产运营体系和标准，补齐管理短板弱项。扎实做好环保水保工作。着力提升生态环境治理现代化水平，依法合规做好生态环保各项工作。加强环境敏感点动态管理，确保不发生环保通报和处罚事件。

2. 全力厚植绿色发展优势。

强化统筹抓好谋篇布局。全面加快澜沧江风光水储多能互补一体化基地（云南段、西藏段）开发建设。强化顶层设计，尽快完成基地规划，全力协调纳入国家规划。锚定目标加快水电开发。系统谋划、整体加快开发进度，持续巩固水电龙头的优势和地位。加强上下联动，深度谋划周密部署，加快协同运转，确保各项工作衔接有序、紧密推进。加大攻坚力度，专项做好藏区移民、

用地、环水保等重点工作，为水电开发提速创造先决条件，力争早核准、早开工。全面做好项目开发资源准备，确保项目具备核准开工条件。紧抓工程进度，坚持安全、质量、效率协调并进，高质高效推进项目建设，全力打造精品工程。攻坚突破提速新能源发展。牢牢把握新能源发展“黄金时间”，加大优质风光资源获取力度，奋力摸高资源获取上线，积极获取分布式光伏资源，推动公司新能源项目全部纳入云南省“十四五”建设后续清单。加快推进重点光伏项目前期和备案，守牢战略资源、抢占送出通道。抓投产保效益。坚持效益优先、提升价值创造，紧盯投资收益硬指标，推动新能源“质”与“量”双提升。

3. 全力摸高经营效益目标。

最优协同统筹量价双升。全力克服澜沧江流域来水持续偏枯的不利影响，精益发电运行，推动水风光协同发力，确保完成全年发电量目标任务。全力优化水电调度，实现汛期水资源化利用，有效提升水能利用率。推动 2022 年西电东送清算及省内、跨省区交易规则有利方案落地。推动优化水电枯期和汛期、省内和外送电量合约结构，争取网对网东送提价，稳住水电效益基本盘。积极融入南方区域电力市场建设，精细化开展现货交易，确保效益最大化。最大限度深挖经营潜力。锚定降本节支、提质增效重点任务，更加注重投入产出、效益效率、风险防范，精准制定实施经营管理、提质增效专项工作方案，确保实现全年度经营效益稳增长。强化经营指标提升。强化成本管控力度。优化成本费用定额标准，全力深挖成本管控潜力，推动财务费用、非生产费用分别同比下降。最大限度压降融资成本，确保新增融资成本云南省区域最低。最高回报推进资本运作。做强上市平台。全力推动同业竞争承诺的履行，适时开展再融资，提升上市平台竞争力。加强投资者关系维护，做好公司市值管理。做优资本布局。通过“购建并举”优化资本运作，深化水电项目及电力产业链股权合作，提升资产质量和运营效率。

4. 全力打造科技创新支撑。

提升科创成果转化。聚焦国家战略和发展需求，提升科技成果转化的“质”与“效”，强化研发投入全过程管理，确保完成研发投入强度目标。加大核心技术攻关。围绕重点领域及重大技术难题，着力开展原创性、引领性科技攻关。全力攻关大型清洁能源基地多能互补等重大科技项目，扎实推进智能建造、智慧运行共性技术和新能源关键技术研发。推动水电全电站、全枢纽、全流域国产化替代，加快水电机组控制系统国产化推广应用，积极推进功果桥、小湾、糯扎渡、龙开口等 4 个水电厂全国产核心控制系统改造。加快推进网络安全领域关键软硬件自主可控和国产化替代。加快数字转型升级。全力构建公司区域智慧能源管理平台，加强电站全生命周期智慧管理，高质量建设统一智慧能源管理平台试点项目，年内全面完成小湾、糯扎渡智慧电厂试点建设，有序开展推广应用。

5. 全力加大改革治理深度。

深化治理能力提升。以国资委提高上市公司质量为契机，不断提升上市公司治理能力。充分发挥合规“三道防线”作用，不断提高全员合规守法意识和企业合规经营水平。强化内部控制体系建设，抓好重大风险月度跟踪监控，筑牢风控、内控双重防线。健全上下联合协同办案机制，全面提升案件结案率。进一步优化完善审计模式，推进基建项目全过程审计，持续强化审计成果运用。推动管理创新成果和软科学项目“质”与“量”提升。持续加强物资采购管理，全力打通上游基建物资采购、运输、仓储供应链，提升物资采购效率和供应质量。深化一流标杆创建。推动建立贴合实际、分层分类、提档摸高的评价认定体系，精准对标国内外一流电力企业各维度指

标，全覆盖推进一流企业创建。以打造自主可控的“国产装备”、指标领先的“精品机组”、数字赋能的“智慧平台”为特色，确保一流水电厂数达到4个。

6. 全力提升党的建设质量。

突出抓好党的政治建设。坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大精神，深刻领悟“两个确立”的决定性意义，增强“四个意识”、坚定“四个自信”、做到“两个维护”，确保党和国家重大部署落地。充分发挥党建引领作用。以服务生产经营、发挥党建作用为出发点和落脚点，持续推动高质量党建和高质量发展“深度融合”。持续深化全面从严治党。坚持不懈抓好党风廉政建设和反腐败工作，进一步巩固完善全面从严治党责任体系，深化“管”和“治”作用发挥，常态化开展政治监督。从严落实中央八项规定精神，综合运用“四种形态”，着力构建“大监督”体系，聚焦重点领域开展监督，深入惩治“靠企吃企”问题，坚决杜绝违纪违法行为。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

(一) 澜沧江流域来水风险。

随着全球变暖加剧及极端气候频发，澜沧江流域来水的不确定性与极端来水的风险也越来越高，公司生产经营也面临更大的挑战。2022年澜沧江流域主要断面主汛期来水创历史同期最枯，2023年年初梯级电站蓄能同比减少，水电发电量增长困难。对此，公司将继续以“度电必争”的态度，最大化维护公司的发电效益：一是密切跟踪气象与来水变化趋势，持续做好长、中、短期来水预测，进一步提高预报准确率，为梯级优化调度提供可靠的数据支撑；二是在保障枢纽安全的前提下，汛期积极实施“预泄腾库”、“借水满发”、“拦蓄洪水”等洪水资源化利用手段，枯期尽可能抬升径流式电站运行水位、提高水头发电效益，努力利用好有限的来水增发电量；三是持续滚动分析跟踪梯级电站运行计划，做好与两级调度机构和省能源主管部门的沟通联系，全力协调梯级水电最优方式运行。

(二) 电力市场风险。

一是优先计划贡献下滑风险。西电东送计划电涨价空间被省内统筹用于电价疏导，优先计划“枯多汛少”问题逐年突出且短期内难改变，加之省内价格呈上涨趋势，优先计划价值持续滑坡。二是市场边界和交易风险。西电东送计划采取事前预留、事中分配、事后调整的方式，严重影响市场边界。三是分时结算影响结算电价风险。西电东送博弈日趋激烈、“曲线外”降价风险大，叠加供需变化、边界调整、省内省外两个市场衔接等因素，分时结算可能对公司售电收益产生一定影响。

(三) 供电区域客户单一风险。

公司供电区域主要为南方电网区域（云南省及广东省）。云南省以清洁能源为主，省内及跨省区送电竞争激烈，若未来云南或广东地区经济发展速度减缓，全省全社会用电量下降，电力市场阶段性供过于求有可能给公司的生产经营带来风险。公司对第一大客户云南电网公司实现的营业收入占公司总营业收入的比例较高，客户较为单一。公司将主动面向市场，积极培育和创新盈利模式，积极参与增量配电网、增值服务、储能管理等综合能源服务业务。

(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》《上海证券交易所股票上市规则》以及中国证监会有关法律法规要求，形成由党委前置会议审议、股东大会、董事会、监事会和管理层的“四会一层”公司治理结构，形成所有权、决策权、监督权和经营权之间权责分明、运转协调的公司治理运行机制，各层级各司其职、相互制衡，保障了股东大会、董事会决策权和监事会监督权的有效实施，确管理权的高效合规。公司从法人治理、信息披露、投资者关系和内控风险防范等方面，全面加强上市公司治理，实现上市公司质量提升。连续4年获得上海证券交易所信息披露考核A级评价，2022年公司获得国资委“中央企业公司治理示范企业”称号。公司不断加强董监高履职能力培训，促进公司规范运作，持续提高上市公司治理水平，切实维护全体股东共同利益。

报告期内，公司共召开股东大会2次，董事会5次，监事会4次，累计审议通过议案73项，通过率100%；召开董事会审计委员会5次、提名委员会3次、薪酬与考核委员会2次，战略与决策委员会1次，各专门委员会在发展战略、重大投资、财务审计、高管薪酬和绩效考核等方面为董事会决策提供专业意见和建议，保障了董事会集体决策的民主性、科学性，为公司高质量发展提供有力的组织保障。

公司结合内部控制体系建设工作，坚持“机制管人，制度管事”的理念，以风险为导向、以制度为保障、以控制为手段，进一步细化、完善公司管理制度体系。结合本年度公司内控手册修订情况、重大风险提示清单与措施制定情况，积极开展所涉制度修订、制定工作，不断完善公司内部管理，持续提升风险管控能力。2022年度新建制度37项、修订制度87项、废止5项，截至目前，公司现行有效制度与标准共计425项，内部控制制度体系更加健全，各部门基础管理意识不断加强。

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

公司控股股东实际控制人为中国华能集团有限公司。公司在资产、人员、财务、机构和业务等方面均独立于控股股东、实际控制人中国华能集团有限公司及其控制的其他企业，有独立完整的业务和自主经营能力，公司重大事项的经营决策均按照上市公司监管规则由公司董事会和股东大会讨论决定，不存在控股股东及实际控制人控制公司的情况，公司独立性不受影响。

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

关于公司控股股东避免同业竞争承诺延期的事项。公司于 2022 年 12 月 14 日召开 2022 年第一次临时股东大会审议通过《关于公司控股股东避免同业竞争承诺延期的议案》。

1. 承诺履行的工作进展。

华能集团水电板块资产主要集中在华能水电、华能四川能源开发有限公司（以下简称四川公司）和华能西藏雅鲁藏布江水电开发投资有限公司（以下简称雅江公司）三家子公司，剩余水电资产分布在新疆、甘肃和海南等地区，资产规模较小且较为分散。截至目前，华能集团已完成了对四川公司和雅江公司的尽职调查梳理工作，聘请的财务顾问和资产评估等中介机构分别从四川公司和雅江公司三年及一期电力经营情况、财务状况、资产权属情况、行政处罚及诉讼情况等方面进行全面梳理。经尽职调查发现，前述公司资产分布范围较广且分散，项目建设历史久远，所属资产因土地权证、划定范围分歧和产权分割等问题，相关资产的权属证书完善工作仍在推进中。

2. 延期履行承诺的原因。

在承诺期限内，华能集团始终积极履行承诺，并将华能水电作为华能集团水电业务最终整合的唯一平台。在此期间，华能集团在中国境内尚无新增非上市水电资产，无新开发和收购水电项目业务。经华能集团梳理，在承诺期限内，华能集团在中国境内拥有的其他存量非上市水电资产，部分资产权属规范尚未达到上市公司要求，不符合注入上市公司条件，且按上市要求对相关资产开展规范工作，尚需一定时间，预计无法在 2022 年 12 月 15 日前完成。华能集团将持续推动前述资产涉及权属问题的规范完善工作，以满足资产注入条件。鉴于此，华能集团拟在原承诺履行期限的基础上，延期一年，延长期限至 2023 年 12 月 15 日。

3. 延期承诺的变更内容。

此次承诺变更仅涉及原承诺履行期限延期至 2023 年 12 月 15 日，原承诺其他内容不变。具体如下：（1）华能集团将华能水电作为华能集团水电业务最终整合的唯一平台。（2）自本承诺函出具之日起，若中华能集团获得在中国境内新开发、收购水电项目业务机会，在符合使用法律法规的规定及满足国家关于开发主体资格等要求的前提下，将促使该业务机会优先提供给华能水电。

（3）对于华能集团于本承诺函出具之日在中国境内所拥有的非上市水电业务资产，华能集团承诺，在 2023 年 12 月 15 日前，将该等资产在符合届时注入上市公司条件（资产、股权权属清晰，注入后不会降低华能水电每股收益，无重大违法违规事项，国有资产保值增值，参股股东放弃优先受让权）时注入华能水电。

4. 对公司的影响。

上述承诺的延期有助于控股股东避免同业竞争承诺的继续履行，有利于维护公司和中小股东的利益。承诺延期的决策程序符合《上市公司监管指引第 4 号—上市公司及其相关方承诺》及其他相关法律法规的规定，不存在损害公司及股东特别是中小股东利益的情形。（公告编号：2022-058）。

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
------	------	----------------	-----------	------

2021 年年度股东大会	2022 年 5 月 17 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 5 月 18 日	<p>审议通过：</p> <ol style="list-style-type: none"> 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. 关于公司 2021 年度财务决算报告的议案； 4. 关于公司 2021 年年度报告及摘要的议案； 5. 公司 2021 年度利润分配方案； 6. 关于公司 2021 年度日常关联交易执行情况及 2022 年度预计交易； 7. 关于聘请公司 2022 年度财务报告及内部控制审计机构的议案； 8. 关于公司在银行间市场债务融资工具注册发行工作的议案； 9. 关于修订《公司对外捐赠管理办法》的议案； 10. 关于修订《公司董事会会议事规则》的议案； 11. 关于选举董事的议案； 12. 关于选举监事的议案。
2022 年第一次临时股东大会	2022 年 12 月 14 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 12 月 15 日	<p>审议通过：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 关于公司控股股东避免同业竞争承诺延期的议案；

				<p>2. 关于与中国华能集团有限公司签订金融保险服务框架协议的议案；</p> <p>3. 关于与中国华能财务有限责任公司签订金融服务协议的议案；</p> <p>4. 关于修订《公司对外担保管理办法》的议案；</p> <p>5. 关于选举公司董事的议案。</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
孙卫	董事长	男	52	2023年4月		0	0	0		86.63	否
	总经理	男	52	2017年2月		0	0	0			否
苏劲松	副董事长	男	56	2021年9月		0	0	0			是
李双友	副董事长	男	55	2018年1月		0	0	0			是
徐平	董事	男	59	2021年2月		0	0	0			是
李喜德	董事	男	56	2021年2月		0	0	0			是
李健平	董事	男	50	2022年5月		0	0	0			是
李庆华	董事	女	53	2018年1月		0	0	0			是
王超	董事	男	39	2022年12月		0	0	0			是
张启智	独立董事	男	56	2021年2月		0	0	0		15	否
刘会疆	独立董事	男	66	2021年2月		0	0	0		15	否
杨先明	独立董事	男	69	2021年2月		0	0	0		15	否
陈铁水	独立董事	男	68	2021年2月		0	0	0		15	否
尹晓冰	独立董事	男	48	2021年2月		0	0	0		15	否
龙健	职工董事	男	52	2021年2月		0	0	0		74.98	否
夏爱东	监事会主席	男	54	2021年2月		0	0	0			是
康春丽	监事	女	46	2022年5月		0	0	0			是
王斌	监事	男	45	2014年12月		0	0	0			是
石青	职工监事	男	55	2021年2月		0	0	0		72.38	否
冯卫	职工监事	男	53	2018年8月		0	0	0		72.45	否
张洪涛	副总经理	男	56	2018年1月		0	0	0		76	否
周建	副总经理	男	57	2018年1月		0	0	0		73.68	否

邓炳超	总会计师	男	54	2014年12月		0	0	0		75.30	否
	董事会秘书 总法律顾问		54	2018年1月		0	0	0			否
王子伟	副总经理	男	55	2018年10月		0	0	0		76.23	否
鲁俊兵	副总经理	男	52	2018年10月		0	0	0		75.55	否
周华	副总经理	男	55	2021年4月		0	0	0		83.15	否
袁湘华	董事长（离任）	男	60	2017年2月	2022年9月	0	0	0		71.80	否
刘玉杰	董事（离任）	男	60	2021年2月	2022年5月	0	0	0			是
吴余生	董事（离任）	男	42	2021年9月	2022年12月	0	0	0			是
胡春锦	监事（离任）	女	52	2020年5月	2022年5月	0	0	0			是
合计	/	/	/	/	/				/	913.15	/

姓名	主要工作经历
孙卫	硕士研究生，理学硕士、高级管理人员工商管理硕士（EMBA），正高级经济师，现任华能澜沧江水电股份有限公司董事长、党委书记、总经理，华能澜沧江上游水电有限公司党委书记、执行董事、总经理。历任滇东电业局办公室副主任、主任，华能澜沧江水电有限公司总经理工作部（办公室）副主任、副主任（主持工作）、主任，云南联合电力开发有限公司董事长，华能澜沧江水电有限公司副总经理、党组成员兼总法律顾问，华能澜沧江水电股份有限公司副总经理、董事会秘书、总法律顾问、党组成员（党委委员），华能澜沧江水电股份有限公司董事、总经理、党委副书记，华能澜沧江上游水电有限公司总经理、党委副书记。
苏劲松	大学本科，高级工程师，现任华能澜沧江水电股份有限公司副董事长，云南能投联合外经股份有限公司党委书记、董事长。兼任中国长江电力股份有限公司董事。历任威信云投粤电扎西能源有限公司总经理、党委书记、董事长，云南能投威信能源有限公司董事长，云南省电力投资有限公司党委副书记、总经理，云南省能源投资集团有限公司总裁助理，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。
李双友	大学本科，高级会计师，现任华能澜沧江水电股份有限公司副董事长，云南合和（集团）股份有限公司副总经理、党委委员。兼任红塔证券股份有限公司董事，云南白药集团股份有限公司董事，昆药集团股份有限公司副董事长，红塔创新投资股份有限公司董事长，国信证券股份有限公司董事，昆明红塔木业有限公司监事，中维资本控股股份有限公司董事，云南红塔特钢新材料股份有限公司董事长，云南合和印务管理有限公司董事长，云南红河投资有限公司董事长，云南红塔蓝鹰纸业股份有限公司董事长，珠海红塔仁恒包装股份有限公司副董事长。历任云南红塔集团有限公司计划财务科科长、副总经理、党委委员，云南合和（集团）股份有限公司金融资产部部长，云南红塔滇西水泥股份有限公司董事长。
徐平	硕士研究生，高级会计师，现任华能澜沧江水电股份有限公司董事，华能国际电力开发公司副总经理、党委委员。兼任华能资本服务有限公司董事、广东省能源集团有限公司董事、西安热工研究院有限公司董事、华能四川能源开发有限公司董事。历任华能国际电力股份有限公司财务部经理，长城证券有限责任公司总经理、党委副书记，中国华能集团公司资产运营管理部主任，广东省能源集团有限公司

	副总经理。
李喜德	大学本科，高级会计师，现任华能澜沧江水电股份有限公司董事，华能国际电力开发公司股权管理部主任。兼任航天环境工程有限公司董事，华能（岳阳）热电联产有限责任公司董事，华能四川水电有限公司监事，华能江苏能源开发有限公司监事，绿色煤电有限公司董事，华能国际电力江苏能源开发有限公司监事，华能新能源股份有限公司董事。历任华能山东发电有限公司副总经理、总会计师、党委委员，中共华能山东发电有限公司直属机关党委书记，中国华能集团燃料有限公司副总经理、党委委员，华能国际电力开发公司股权管理部经理。
李健平	硕士研究生，高级工程师，现任华能澜沧江水电股份有限公司董事，中国华能集团有限公司规划发展部副主任。兼任中国水力发电工程学会抽水蓄能行业分会副理事长。历任华能德州电厂工程技术部、基建办主任助理，华能玉环电厂筹建处工程部副主任，华能浙江分公司（玉环电厂）计划部主任，华能玉环电厂副厂长、党委委员，中国华能集团公司（华能国际电力股份有限公司）浙江分公司副总经济师兼经理工作部经理，华能瑞金发电有限责任公司总经理、党委副书记，中国华能集团有限公司（华能国际电力股份有限公司）江西分公司副总经理、党委委员、西部矿业集团有限公司副总裁（挂职）。
李庆华	大学本科，正高级会计师，注册会计师，注册评估师，注册税务师，律师，现任华能澜沧江水电股份有限公司董事，云南省能源投资集团有限公司集团研究员。兼任云南能源投资股份有限公司董事、昆明云能经开健康产业有限公司董事长、宁波榕尚投资合伙企业（有限合伙）投资决策委员会委员、云南省煤炭产业集团有限公司监事会主席。历任云南省能源投资集团有限公司财务管理部负责人、副总经理，云南省能源投资集团有限公司战略发展部副总经理、总经理，香港云能国际投资有限公司常务副总经理（主持工作）、总法律顾问，云南省能源投资集团有限公司证券管理部副总经理（主持工作）、总经理，云南省能源投资集团有限公司资本管理中心总经理，中国长江电力股份有限公司董事。
王超	博士研究生，高级工程师，现任华能澜沧江水电股份有限公司董事，云南省能源投资集团有限公司董事会办公室（战略管理中心）战略管理部经理。兼任云南省煤炭产业集团有限公司董事、香港云能国际投资有限公司董事、宁波榕尚投资合伙企业投资决策委员会委员。历任云南省能源投资集团有限公司建设管理中心工程验收与项目考核部副经理，云南省能源投资集团有限公司董事会办公室（战略管理中心）战略管理岗（专业五级）。
李湘 （董事候选人）	硕士研究生，高级会计师，注册会计师、注册资产评估师，云南能投资本投资有限公司党委书记、董事长。兼任华能资本服务有限公司董事、三峡资本控股有限责任公司董事。历任云南省能源投资集团有限公司财务总监、董事、财务金融首席专家，云南能投资本投资有限公司董事长；云南能投资本投资有限公司党委副书记、董事长；云南能投资本投资有限公司党委书记、董事长。
滕卫恒 （董事候选人）	硕士研究生，保荐人资格，云南省能源投资集团有限公司资本管理中心总经理。兼任云南能源投资股份有限公司董事、中国长江电力股份有限公司监事、云南云维股份有限公司董事、云南能投资本投资有限公司董事。历任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，云南省能源投资集团有限公司资本管理中心总经理。
张启智	硕士研究生，教授，现任华能澜沧江水电股份有限公司独立董事，内蒙古财经大学投资学教授，硕士生导师。历任内蒙古财经大学金融学院投资系主任，金融学院副院长。
刘会疆	大学本科，高级工程师，现任华能澜沧江水电股份有限公司独立董事。历任玉溪市水电设备厂厂长，云南红塔投资有限责任公司党委委员、董事、副总经理，云南红塔集团有限公司党委书记。

杨先明	博士研究生，教授，现任华能澜沧江水电股份有限公司独立董事，云南大学发展研究院博士生导师，一心堂药业集团有限公司独立董事。历任第十届、第十一届全国政协委员，全国政协经济委员会委员，云南大学发展研究院院长。
陈铁水	大学本科，教授，现任华能澜沧江水电股份有限公司独立董事。历任学报编辑部主任，经济法系副主任、主任，副校长、教授，云南大学法学院副院长，法学院党委书记、三级教授、民商、经济法硕士生导师，云南盐化股份公司独立董事，红塔证券股份有限公司独立董事，富滇银行股份有限公司独立董事。
尹晓冰	博士研究生，财务专业副教授，注册会计师，现任华能澜沧江水电股份有限公司独立董事。历任云南白药集团股份有限公司独立董事、云南锡业股份有限公司独立董事，昆明滇池水务股份有限公司外部董事，云南大学工商管理与旅游管理学院助教、讲师，云南铝业股份有限公司独立董事，云南云投生态科技股份有限公司独立董事，云南云煤能源股份有限公司独立董事，云南铜业股份有限公司独立董事，云南罗平锌电股份有限公司独立董事。
龙健	工商管理硕士，高级工程师，现任华能澜沧江水电股份有限公司职工董事，副总经济师，兼任华能天成融资租赁有限公司董事，西藏开投曲孜卡水电开发有限公司董事。历任华能澜沧江水电有限公司生产营销部副主任，华能水电营销部主任、资本运营与股权管理部主任。
夏爱东	大学本科，正高级会计师，现任华能澜沧江水电股份有限公司监事会主席，中国华能集团有限公司审计部主任兼审计中心主任。兼任华能国际电力股份有限公司监事，中国华能财务有限责任公司董事，华能资本服务有限公司监事，北方联合电力有限责任公司监事，广东省能源集团有限公司监事。历任中国华能集团公司财务部预算处处长、预算与综合计划部副主任，华能国际电力股份有限公司预算部经理，中国华能集团有限公司预算与综合计划部副主任。
康春丽	大学本科，经济师，现任华能澜沧江水电股份有限公司监事，云南省能源投资集团有限公司财务管理中心（资金中心）总经理。云南省煤炭产业集团有限公司董事、香港云能国际投资有限公司董事、宁波榕尚投资合伙企业投资决策委员会委员。历任中国建设银行云南分行城北支行营业部经理，云南省工业投资控股集团有限责任公司财务管理部资金结算中心副主任，云南省工业投资控股集团有限责任公司财务管理部副总经理，云南省能源投资集团有限公司资金中心主任。
王斌	大学本科，会计师，现任华能澜沧江水电股份有限公司监事，合和集团审计部部长。兼任云南红塔滇西水泥股份有限公司监事，云南红河投资有限公司监事会主席，曲靖福牌实业有限公司监事会主席，云南兴云投资有限公司监事会主席，云南中维酒店管理有限责任公司监事会主席。历任中烟国际欧洲有限公司、红塔瑞士有限公司、红塔瑞士罗马利亚公司财务总监，红塔集团财务部资产管理科副科长、科长，云南红塔集团有限公司计财科科长，合和集团财务管理部副部长，云南合和印务管理有限公司董事。
石青	工商管理硕士，高级政工师，现任华能澜沧江水电股份有限公司职工监事，党建工作部主任、党委宣传部部长、工会办公室主任、工会副主席、本部党委副书记。历任云南华能澜沧江水电有限公司景洪建设公司综合办副主任（主持工作），华能澜沧江水电有限公司政治工作部机关党委副书记，华能水电党建工作部副主任、机关党委副书记。
冯卫	大学本科，高级工程师，现任华能澜沧江水电股份有限公司职工监事，纪律检查部主任、党委巡察办主任、本部纪委书记，华能澜沧江上游水电有限公司监事。历任华能景洪水电厂（筹备处）党委副书记、纪委书记、工会主席，华能澜沧江水电有限公司漫湾水电厂电厂党委书记、纪委书记、副厂长，华能澜沧江上游水电公司党建工作部主任、工会副主席，华能水电纪检监察部（纪律检查部）主任、机关纪委书记。
张洪涛	大学本科，正高级工程师，现任华能澜沧江水电股份有限公司副总经理、党委副书记、工会主席、首席网络安全官、本部党委书记，华

	能澜沧江上游水电有限公司副总经理、党委副书记、工会主席，兼任国投云南大朝山水电有限公司副董事长。历任云南华能漫湾发电厂第一副厂长（主持工作），云南华能漫湾发电厂副厂长（主持工作）兼漫湾二期建设处主任、党支部书记，华能小湾水电厂筹备处主任、党委书记、小湾建管局党委书记，华能澜沧江水电有限公司小湾水电厂厂长、党委书记、小湾建管局局长，华能澜沧江水电有限公司总经理助理，华能水电总经理助理、副总经理、党委委员，云南华电金沙江中游水电开发有限公司董事。
周建	大学本科，教授级高级工程师，现任华能澜沧江水电股份有限公司副总经理、党委委员，华能澜沧江上游水电有限公司副总经理、党委委员，缅甸瑞丽江一级水电公司董事长，桑河二级水电有限公司董事长，兼任华能碳资产经营有限公司董事，西藏开投曲孜卡水电开发有限公司副董事长。历任云南华能澜沧江水电有限公司规划发展部主任、副总工程师兼规划发展部主任，华能澜沧江水电有限公司副总工程师兼规划发展部主任，华能澜沧江上游水电有限公司总经理、党总支书记，华能澜沧江水电有限公司党组成员、副总经理、华能澜沧江上游水电有限公司执行董事、总经理、党组副书记（党委副书记）。
邓炳超	高级工商管理硕士（EMBA），正高级会计师，现任华能澜沧江水电股份有限公司总会计师、董事会秘书、总法律顾问、党委委员，华能澜沧江上游水电有限公司总会计师、党委委员。兼任昆明电力交易中心有限责任公司董事。历任云南华能澜沧江水电有限公司财务部主任，华能澜沧江水电有限公司财务与资产部主任，华能四川水电有限公司总会计师、党委委员，华能澜沧江水电有限公司总会计师、党组成员，华能水电总会计师、党组成员（党委委员），昆明电力交易中心有限责任公司董事，云南华电金沙江中游水电开发有限公司董事。
王子伟	大学本科，正高级工程师，现任华能澜沧江水电股份有限公司副总经理、党委委员，华能澜沧江上游水电有限公司副总经理、党委委员，兼任华能龙开口水电有限公司董事长。历任云南华能澜沧江水电有限公司景洪建设公司党委副书记、纪委书记、工会主席，华能景洪水电厂筹备处主任、党委副书记、纪委书记、工会主席，云南华能澜沧江水电有限公司机电物资部主任，华能澜沧江水电有限公司机电部主任，华能澜沧江水电有限公司糯扎渡水电厂筹备处主任、电站党委书记、纪委书记，华能澜沧江水电有限公司糯扎渡水电厂厂长、电站党委书记，华能水电人力资源部主任，昆明电力交易中心有限责任公司董事，华能水电职工董事，昆明电力交易中心有限责任公司监事。
鲁俊兵	硕士研究生、工商管理硕士，正高级工程师，现任华能澜沧江水电股份有限公司副总经理、党委委员，华能澜沧江上游水电有限公司副总经理、党委委员。历任云南华能漫湾水电厂副厂长、党委委员，华能景洪水电厂筹备处副主任、党委委员，华能景洪水电厂副厂长、党委委员，华能澜沧江水电有限公司苗尾功果桥水电厂筹备处主任、电站党委委员，华能澜沧江水电有限公司苗尾功果桥水电厂厂长、电站党委书记，华能小湾水电工程建设管理局局长、电厂厂长、电站党委书记、电站党委副书记。
周华	大学本科，正高级工程师，现任华能澜沧江水电股份有限公司总工程师、党委委员，华能澜沧江上游水电有限公司总工程师、党委委员。历任华能小湾水电工程建设管理局副局长，华能澜沧江水电有限公司托巴水电工程筹建处主任、电站党总支书记，华能澜沧江水电有限公司黄登大华桥水电工程筹建处主任、电站党委委员、党委副书记、建管局局长，华能水电总经理助理。
袁湘华 (离任董事长)	工程硕士，教授级高级工程师，历任华能澜沧江水电股份有限公司董事长、党委书记，华能澜沧江上游水电有限公司执行董事、党委书记。云南澜沧江水电开发有限公司总经理助理，云南华能澜沧江水电有限公司副总经理、党组成员，华能澜沧江水电有限公司副总经理、党组成员，总经理、党组副书记。
刘玉杰	大学本科，正高级工程师，历任华能澜沧江水电股份有限公司董事，中国华能集团有限公司安全监管部专职董监事。兼任华能新能源股

(离任董事)	份有限公司董事，华能国际电力江苏能源开发有限公司董事，华能江苏能源开发有限公司董事，华能福建分公司总经理、党组副书记，华能国际电力股份有限公司技术部经理，华能国际电力股份有限公司安全监察部经理，中国华能集团有限公司安全监管部主任。
吴余生 (离任董事)	硕士研究生，高级工程师，现任云南省天然气有限公司总经理、党委副书记、董事。历任华能澜沧江水电股份有限公司董事，云南省能源投资集团有限公司经营管理中心副总经理。兼任云南能投基础设施投资开发有限公司董事、云南能投缘达建设集团有限公司董事、金安桥水电站有限公司董事。历任国家能源集团金沙江奔子栏水电有限公司董事、云南能投中汇招标股份有限公司副董事长。
胡春锦 (离任监事)	大专学历，高级会计师，注册会计师。历任华能澜沧江水电股份有限公司监事、云能融资租赁（上海）有限公司董事长、党委书记，兼任云能商业保理（上海）有限公司董事长，云南能投资本投资有限公司董事，金安桥水电站有限公司监事。历任云南省能源投资集团有限公司财务管理部总经理助理、风险与法务中心副总经理、财务管理中心（资金中心）副总经理、财务管理中心（资金中心）总经理，云南能投财务服务有限公司董事长。

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
苏劲松	云南省能源投资集团有限公司	股权管理中心总经理	2021年3月	2023年3月
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年3月	
李双友	云南合和(集团)股份有限公司	副总经理、党委委员	2017年8月	
徐平	华能国际电力开发公司	副总经理、党委委员	2020年11月	
李喜德	华能国际电力开发公司	股权管理部主任	2018年8月	
李健平	中国华能集团有限公司	规划发展部副主任	2021年2月	
李庆华	云南省能源投资集团有限公司	投资管理中心总经理	2021年3月	2023年3月
李庆华	云南省能源投资集团有限公司	研究员	2023年3月	
王超	云南省能源投资集团有限公司	董事会办公室(战略管理中心)战略管理部经理	2019年7月	
李湘	云南能投资本投资有限公司	党委书记、董事长	2021年7月	
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年3月	
夏爱东	中国华能集团有限公司	审计部主任兼审计中心主任	2020年4月	
康春丽	云南省能源投资集团有限公司	财务管理中心(资金中心)总经理	2022年3月	
王斌	云南合和(集团)股份有限公司	审计部部长	2022年3月	
吴余生	云南省能源投资集团有限公司	经营管理中心副总经理	2019年1月	2022年8月
吴余生	云南省天然气有限公司	总经理、党委副书记、董事	2022年8月	
在股东单位任职情况的说明	无			

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
苏劲松	国电金沙江旭龙水电开发有限公司	董事	2021年3月	2023年3月
	国家能源集团金沙江奔子栏	董事	2021年3月	2023年3月

	水电有限公司			
	云南省煤炭产业集团有限公司	董事	2020年2月	2023年3月
	云南保山苏帕河水电开发有限公司	董事长	2020年9月	2022年6月
	中国长江电力股份有限公司	董事	2021年5月	
李双友	红塔证券股份有限公司	董事	2019年9月	
	云南红塔银行股份有限公司	董事	2016年7月	2021年12月
	云南白药集团股份有限公司	董事	2016年5月	
	昆药集团股份有限公司	副董事长	2015年6月	
	华泰保险集团股份有限公司	董事	2014年8月	2021年12月
	红塔创新投资股份有限公司	董事长	2018年3月	
	国信证券股份有限公司	董事	2017年7月	
	昆明红塔木业有限公司	监事	2015年11月	
	中维资本控股股份有限公司	董事	2018年8月	
	云南红塔特铜新材料股份有限公司	董事长	2020年9月	
	一汽红塔云南汽车制造有限公司	董事	2016年7月	2021年12月
	云南合和印务管理有限公司	董事长	2021年12月	
	云南红河投资有限公司	董事长	2021年12月	
	云南红塔蓝鹰纸业有限公司	董事长	2021年12月	
	珠海红塔仁恒包装股份有限公司	副董事长	2021年12月	
徐平	华能资本服务有限公司	董事	2021年4月	
	广东省能源集团有限公司	董事	2021年4月	
	西安热工研究院有限公司	董事	2021年6月	
	华能四川能源开发有限公司	董事	2021年12月	
李喜德	航天环境工程有限公司	董事	2020年4月	
	华能（岳阳）热电联产有限责任公司	董事	2020年4月	
	华能四川水电有限公司	监事	2020年11月	
	华能江苏能源开发有限公司	监事	2020年12月	
	绿色煤电有限公司	董事	2020年12月	
	华能国际电力江苏能源开发有限公司	监事	2020年12月	
	华能新能源股份有限公司	董事	2021年12月	
李健平	中国水力发电工程学会 抽水蓄能行业分会	副理事长	2022年4月	
李庆华	云南能源投资股份有限公司	董事	2021年4月	
	昆明云能经开健康产业有限公司	董事长	2021年3月	
	宁波榕尚投资合伙企业 (有限合伙) 投资决策委员会	委员	2021年3月	
	云南省煤炭产业集团有限公司	监事会主席	2022年6月	
李湘	华能资本服务有限公司	董事	2017年11月	
	三峡资本控股有限责任公司	董事	2022年12月	
滕卫恒	云南能源投资股份有限公司	非独立 董事	2019年4月	
	中国长江电力股份有限公司	监事	2019年8月	

	云南云维股份有限公司	董事	2019年9月	
	云南能投资本投资有限公司	董事	2022年5月	
张启智	内蒙古财经大学	教授	2020年1月	
杨先明	云南大学	教授	1996年1月	
	一心堂药业集团有限公司	独立董事	2019年11月	
尹晓冰	昆明滇池水务股份有限公司	外部董事	2016年6月	2022年11月
	云南锡业股份有限公司	独立董事	2018年5月	2022年12月
	云南白药集团股份有限公司	独立董事	2019年8月	2022年11月
龙健	华能天成融资租赁有限公司	董事	2015年11月	
	西藏开投曲孜卡水电开发有限公司	董事	2018年10月	
夏爱东	华能国际电力股份有限公司	监事	2021年6月	
	中国华能财务有限责任公司	董事	2015年12月	
	华能资本服务有限公司	监事	2020年6月	
	北方联合电力有限责任公司	监事	2020年10月	
	广东省能源集团有限公司	监事	2021年4月	
康春丽	云南省煤炭产业集团有限公司	董事	2022年6月	
	香港云能国际投资有限公司	董事	2020年4月	
	宁波榕尚投资合伙企业投资决策委员会	委员	2019年12月	
王斌	云南红塔滇西水泥股份有限公司	监事	2020年5月	
	珠海红塔仁恒包装股份有限公司	监事会主席	2020年4月	2021年12月
	云南红塔蓝鹰纸业股份有限公司	董事	2020年4月	2021年12月
	云南红河投资有限公司	监事会主席	2021年7月	
	昆明红塔大厦有限公司	监事	2015年12月	2021年12月
	昆明红塔大厦物业管理有限公司	监事	2015年12月	2021年12月
	曲靖福牌实业有限公司	监事会主席	2021年12月	
	云南兴云投资有限公司	监事会主席	2021年6月	
	云南中维酒店管理有限责任公司	监事会主席	2021年12月	
张洪涛	国投云南大朝山水电有限公司	副董事长	2016年11月	
周建	华能碳资产经营有限公司	董事	2017年8月	
	西藏开投曲孜卡水电开发有限公司	副董事长	2018年9月	
邓炳超	昆明电力交易中心有限责任公司	董事	2021年7月	
王子伟	华能龙开口水电有限公司	董事长	2021年6月	
吴余生	云南能投基础设施投资开发建设有限公司	董事	2019年1月	
	云南能投缘达建设集团有限公司	董事	2019年6月	
	金安桥水电站有限公司	董事	2020年1月	
	国家能源集团金沙江奔子栏水电有限公司	董事	2020年11月	2022年12月
	云南能投中汇招标股份有限公司	副董事长	2020年7月	2022年7月

在其他单位任职情况的说明	无
--------------	---

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行；职工代表董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	职工董事、职工监事报酬根据《公司工资总额管理办法》确定；高级管理人员报酬根据《公司经理层成员薪酬管理办法》确定；独立董事报酬根据《华能澜沧江水电股份有限公司独立董事津贴制度》经股东大会审议后确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	见（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。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	税前工资总额 913.15 万元人民币。

(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
李健平	董事	选举	股东大会选举
康春丽	监事	选举	股东大会选举
王超	董事	选举	股东大会选举
袁湘华	董事长	离任	退休
刘玉杰	董事	离任	退休
吴余生	董事	离任	工作变动
胡春锦	监事	离任	工作变动

(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
第三届董事会第八次会议	2022 年 4 月 22 日	审议通过： 1. 公司 2021 年度总经理工作报告； 2. 公司 2021 年度董事会工作报告； 3. 关于公司 2021 年度财务决算报告的议案； 4. 关于公司 2021 年年度报告及摘要的议案； 5. 公司 2021 年度利润分配方案； 6. 关于对中国华能财务有限责任公司风险持续评估的报告； 7. 关于对中国华能集团香港财资管理有限公司的风险持续评

		估报告； 8. 关于公司 2021 年度内部控制评价报告的议案； 9. 关于公司 2021 年度社会责任报告的议案； 10. 关于公司经理层成员 2021 年度经营业绩考核结果及薪酬分配情况的议案； 11. 关于公司 2021 年度日常关联交易执行情况及 2022 年度预计交易情况的议案； 12. 关于公司 2021 年工资总额清算方案及 2022 年工资总额预算方案的议案； 13. 关于公司 2022 年第一季度报告的议案； 14. 关于公司“十四五”战略规划的议案； 15. 关于审议公司 2022 年内部审计计划的议案； 16. 关于公司 2022 年投资计划的议案； 17. 关于公司 2021 年对外捐赠情况及 2022 年对外捐赠计划的议案； 18. 关于聘请公司 2022 年度财务报告及内部控制审计机构的议案； 19. 关于公司在银行间市场债务融资工具注册发行工作的议案； 20. 关于审议公司《经理层成员 2022 年度经营业绩责任书》的议案； 21. 关于审议公司《经理层成员聘任协议书补充条款》的议案； 22. 关于修订《公司经理层成员薪酬管理办法》的议案； 23. 关于修订《公司对外捐赠管理办法》的议案； 24. 关于提议召开 2021 年年度股东大会的议案。
第三届董事会第九次会议	2022 年 8 月 26 日	审议通过： 1. 关于公司 2022 年半年度报告及摘要的议案； 2. 公司关于对中国华能财务有限责任公司开展关联交易风险处置的预案； 3. 公司关于对中国华能集团香港财资管理有限公司开展关联交易风险处置的预案； 4. 关于审议《华能澜沧江水电股份有限公司关于对中国华能财务有限责任公司的风险持续评估报告》的议案； 5. 关于审议《华能澜沧江水电股份有限公司关于对中国华能集团香港财资管理有限公司的风险持续评估报告》的议案； 6. 关于修订《公司对外担保管理办法》的议案； 7. 关于补选公司第三届董事会提名委员会委员的议案。
第三届董事会第十次会议	2022 年 9 月 19 日	审议通过： 1. 关于拟推举孙卫先生代为履行董事长职责的议案。
第三届董事会第十一次会议	2022 年 10 月 27 日	审议通过：1. 关于公司 2022 年第三季度报告的议案；2. 关于更换公司董事的议案。
第三届董事会第十二次会议	2022 年 11 月 25 日	审议通过： 1. 关于公司控股股东避免同业竞争承诺延期的议案； 2. 关于与中国华能财务有限责任公司签订金融服务协议的议案； 3. 关于与中国华能集团有限公司签订金融保险服务框架协议的议案； 4. 关于修订公司《经理层成员任期制和契约化管理补充协议》的议案； 5. 关于修订《公司经理层成员薪酬管理办法》的议案；

	6. 提议召开 2022 年第一次临时股东大会的议案。
--	-----------------------------

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况 出席股东大会的次数
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
孙卫	否	5	5	4	0	0	否	1
苏劲松	否	5	5	4	0	0	否	2
李双友	否	5	5	4	0	0	否	2
徐平	否	5	5	4	0	0	否	0
李喜德	否	5	5	4	0	0	否	0
李健平	否	4	4	4	0	0	否	0
李庆华	否	5	5	4	0	0	否	2
王超	否	0	0	0	0	0	否	0
张启智	是	5	5	4	0	0	否	2
刘会疆	是	5	5	4	0	0	否	2
杨先明	是	5	5	4	0	0	否	2
陈铁水	是	5	5	4	0	0	否	2
尹晓冰	是	5	5	4	0	0	否	2
龙健	否	5	5	4	0	0	否	2
袁湘华	否	2	2	1	0	0	否	2
刘玉杰	否	1	0	0	1	0	否	0
吴余生	否	5	5	4	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	5
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	4
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(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	张启智、孙卫、李庆华、刘会疆、尹晓冰
提名委员会	杨先明、苏劲松、李健平、刘会疆、尹晓冰
薪酬与考核委员会	尹晓冰、李双友、徐平、刘会疆、陈铁水
战略委员会	孙卫、苏劲松、李双友、徐平、杨先明、尹晓冰

(2). 报告期内审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会、战略委员会召开 11 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022年4月21日	2022年第一次审计委员会审议通过： 1. 公司2021年度审计委员会工作报告； 2. 关于公司2021年度财务决算报告的议案； 3. 关于公司2021年年度报告及摘要的议案； 4. 公司2021年度利润分配方案； 5. 关于审议《华能澜沧江水电股份有限公司关于中国华能财务有限责任公司的风险持续评估报告》的议案； 6. 关于审议《华能澜沧江水电股份有限公司关于对中国华能集团香港财资管理有限公司的风险持续评估报告》的议案； 7. 关于公司2021年度内部控制评价报告的议案； 8. 关于公司2021年度日常关联交易执行情况及2022年度预计交易情况的议案； 9. 关于审议公司2022年度内部审计计划的议案； 10. 关于聘请公司2022年度财务报告及内部控制审计机构的议案。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2022年4月21日	2022年第二次审计委员会审议通过： 1. 关于公司2022年第一季度报告的议案。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2022年4月21日	2022年第一次提名委员会审议通过： 1. 《关于审议公司〈经理层成员聘任协议书补充条款〉的议案》。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2022年4月21日	2022年第一次薪酬与考核委员会审议通过： 1. 关于公司经理层成员2021年度经营业绩考核结果及薪酬分配情况的议案； 2. 关于公司2021年工资总额清算方案及2022年工资总额预算方案的议案。 3. 关于审议公司〈经理层成员2022年度经营业绩责任书〉的议案； 4. 关于修订〈公司经理层成员薪酬管理办法〉的议案。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2022年4月22日	2022年第一次战略与决策委员会审议通过：	同意将本次会议议案提交董事会审议。	

	1. 关于公司“十四五”战略规划的议案； 2. 关于公司 2022 年度投资计划的议案。		
2022 年 8 月 26 日	2022 年第三次审计委员会审议通过： 1. 关于公司 2022 年半年度报告及摘要的议案； 2. 公司关于与中国华能财务有限责任公司开展关联交易风险处置的预案； 3. 公司关于与中国华能集团香港财资管理有限公司开展关联交易风险处置的预案； 4. 关于对中国华能财务有限责任公司的风险持续评估报告； 5. 关于对中国华能集团香港财资管理有限公司的风险持续评估报告。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2022 年 10 月 27 日	2022 年第四次审计委员会审议通过： 1. 关于公司 2022 年第三季度报告的议案。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2022 年 10 月 27 日	2022 年第二次提名委员会审议通过： 1. 《关于更换公司董事的议案》。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2022 年 11 月 25 日	2022 年第二次薪酬与考核委员会审议通过： 1. 关于修订《公司经理层成员薪酬管理办法》的议案。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2022 年 11 月 25 日	2022 年第三次提名委员会审议通过： 1. 关于修订公司《经理层成员任期制和契约化管理补充协议》的议案。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	
2022 年 11 月 25 日	2022 年第五次审计委员会审议通过： 1. 关于与中国华能集团有限公司签订金融保险服务框架协议的议案； 2. 关于与中国华能财务有限责任公司签订金融服务协议的议案。	同意将本次会议议案提交董事会审议。	

(3). 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	3,074
主要子公司在职员工的数量	683
在职员工的数量合计	3,757
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	118

专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	2,905
销售人员	40
技术人员	347
财务人员	141
行政人员	324
合计	3,757
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
大学本科及以上	3,215
大学专科	526
中专	3
其他	13
合计	3,757

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司不断完善薪酬分配制度，加强工资总额管理，规范收入分配秩序，建立健全激励约束机制，以业绩导向、注重公平、分类管理为原则，形成了与公司发展战略和薪酬战略相适应的工资总额管理政策。员工薪酬本着“按岗定薪、按绩取酬、效率优先、兼顾公平”的原则确定，与公司经营效益和个人业绩挂钩，形成了科学、合理、有效且适应行业特点的分配激励机制。

(三) 培训计划

适用 不适用

公司注重全员培训，充分利用华能系统培训资源，加强与外部培训机构的合作，开展多层次、多渠道、多方位的培训，通过自主学习、专题培训、技能竞赛、岗位培养、轮岗锻炼等方式，不断提升员工的综合素质，为公司持续健康发展提供智力支持和人力资源保障。

(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

《公司章程》第一百六十八条中已明确规定了公司的利润分配政策。利润分配不得超过公司累计可分配利润的范围。公司利润分配应重视对投资者的合理投资回报，利润分配政策应保持一定的连续性和稳定性。公司的利润分配政策为：

(一) 利润分配的形式：公司可以采取派发现金股利或派发股票股利或两者相结合的方式来进行利润分配，并优先采用现金分红的利润分配方式；

(二) 现金分红的具体条件：公司在当年盈利及累计未分配利润为正，且公司现金流可以满足公司正常经营的情况下，采取现金方式分配股利；

(三) 发放股票股利的条件：公司在经营情况良好，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在满足前款现金分红的条件下，提出股票股利分配预案；

(四) 现金分红的期间间隔和最低比例：公司在当年盈利、且无未弥补亏损的条件下，如无重大投资计划或重大现金支出事项发生、资产负债率未超过 75%，应当采取现金方式分配股利。公司每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可供分配利润的百分之五十。

重大投资计划或重大现金支出事项是指：公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备等累计支出达到或超过公司最近一期经审计净资产的 35%。

公司将在股东大会对利润分配方案作出决议后的 2 个月内执行完成股利派发事宜。

《公司章程》第一百六十八条中已明确规定了公司利润分配政策的调整机制。公司在对其利润分配政策进行调整时，应由董事会做出专题论述，论证调整理由，形成书面论证报告并经独立董事审议后提交股东大会特别决议通过。公司当年盈利但董事会未做出现金分红预案或公司调整现金分红政策的，股东大会表决该等议案时应提供网络投票方式。报告期内，公司无调整现金分红政策的情况。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

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

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

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	
每 10 股派息数（元）（含税）	1.75
每 10 股转增数（股）	
现金分红金额（含税）	3,150,000,000
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	6,801,255,630.80
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（%）	46.31
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	
合计分红金额（含税）	3,150,000,000

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（%）	46.31
------------------------------------	-------

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

根据国资委《中央企业综合绩效评价管理暂行办法》《中央企业负责人经营业绩考核暂行办法》等有关规定及配套考核实施细则等有关制度，公司建立了绩效效益与薪酬联动的激励约束机制，实施了经理层成员任期制和契约化管理，即公司董事会与高级管理人员签订了年度经营业绩责任书，明确了高级管理人员薪酬与年度、任期绩效目标（安全目标、经营目标、发展目标、党建目标）完成情况挂钩。每年根据年度绩效目标考核结果，制订高级管理人员薪酬方案报董事会薪酬与考核委员会、董事会审议批准后兑现薪酬；任期结束后，根据任期考核结果，制订高级管理人员薪酬方案报董事会薪酬与考核委员会、董事会审议批准后兑现任期激励收入。

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

根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求，结合本公司内部控制制度和评价办法，在内部控制日常监督和专项监督的基础上，对公司 2022 年 12 月 31 日（内部控制评价报告基准日）的内部控制有效性进行了评价，并编制了公司《2022 年度内部控制评价报告》。评价认为：

（一）根据公司财务报告内部控制重大缺陷的认定情况，于内部控制评价报告基准日，不存在财务报告内部控制重大缺陷，公司已按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

（二）根据公司非财务报告内部控制重大缺陷认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司未发现非财务报告内部控制重大缺陷。

(三)自内部控制评价报告基准日至内部控制评价报告发出日之间未发生影响内部控制有效性评价结论的因素。

公司第三届董事会第十三次会议审议通过了《关于公司 2022 年度内部控制评价报告》，全文详见 2023 年 4 月 22 日上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司已建立完善内部控制管理制度，通过公司股东大会、董事会和监事会对子公司进行全覆盖管理。制定下发了《风险管理内控办法》《内部控制评价管理细则》《内部控制制度审计实施细则》，规范了公司及子公司各项内部控制管理流程。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请的外部审计机构天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）于 2023 年 4 月 21 日出具了标准无保留意见的内部控制审计报告，内部控制审计意见与公司董事会内部控制自我评价报告意见一致。公司对《内部控制审计报告》进行了披露，全文详见 2023 年 4 月 22 日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

公司利以国资委提高上市公司质量为契机，依据上市公司监管规则，系统全面梳理了公司治理相关制度流程，包含《公司章程》《董事会议事规则》《监事会议事规则》《股东大会议事规则》《信息披露管理制度》《投资者关系管理制度》等，制定《董事会授权管理办法》。公司治理制度健全，“三会”事务运作高效规范，决策流程合法合规，通过专项自查，公司进一步强化了上市公司治理的规范性。

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）	35,796.78

(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

3. 未披露其他环境信息的原因

√适用 □不适用

公司发电项目均为水电风电和太阳能等绿色清洁能源，在电力生产过程中，不存在废水废气等污染物排放。在绿色能源发展进程中，坚持“发展中保护、保护中发展”，认真落实环保水保措施，逐步打造“澜沧江绿色清洁能源基地”，实现项目开发与生态环境保护协调发展。

(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

2022年，公司坚持绿色和谐的科学发展方式，精心统筹水电开发与生态环境保护的关系，抓好以就地保护为主、迁地保护为辅的物种保护，加强野生动植物拯救保护管理，提升流域高坝过鱼、增殖放流、生态修复等生态保护效果，努力构建“多层次、立体化”新型全流域生态保护体系。2022年公司环保水保工作有序开展，苗尾水电站获评国家水土保持示范工程，小湾、功果桥、龙开口、糯扎渡水电站获得“2021年度省级美丽河湖”荣誉称号，未发生生态破坏、重大环境污染事故或者重大环保事件，未发生环保舆情和环保考核事件。

(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）	78,900,000
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）	公司装机全部为清洁能源机组，生产过程无二氧化碳排放；公司通过持续优化梯级水库调度提高水能利用率、最大限度增发清洁能源电量，实现二氧化碳减排。

具体说明

□适用 √不适用

二、社会责任工作情况**(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告**

√适用 □不适用

自 2017 年 12 月上市以来，公司连续 5 年单独披露《社会责任报告》，积极向资本市场和投资者展现中央企业履行社会责任情况。2023 年 4 月，公司披露《环境、社会和管治暨 ESG 报告》。

(二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
-----------	-------	------

总投入（万元）	3,034.53	新时代“百千万工程”、定点帮扶、强基惠民、公益项目。
其中：资金（万元）	3,034.53	新时代“百千万工程”、定点帮扶、强基惠民、公益项目。
物资折款（万元）		
惠及人数（人）	100,000	新时代“百千万工程”辐射澜沧江及项目周边，惠及 9.5 万人；定点帮扶、强基惠民、公益项目惠及 0.5 万人。

具体说明

√适用 □不适用

2022 年，公司对外捐赠资金 3,034.53 万元，其中：巩固脱贫攻坚成果助力乡村振兴投入 2,954.52 万元，公益项目投入 80.01 万元；涵盖云南、西藏两省区，10 个州市、24 个县区 40 余个乡村及柬埔寨、缅甸项目区域，惠及 10 万余人。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	2,954.52	实施新时代“百千万工程”、定点帮扶、强基惠民。
其中：资金（万元）	2,954.52	实施新时代“百千万工程”、定点帮扶、强基惠民。
物资折款（万元）		
惠及人数（人）	99,000	新时代“百千万工程”辐射澜沧江及项目周边，云南云县定点帮扶、西藏强基惠民惠及 9.9 万人。
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	实施特色兴农、生态宜居、民生保障、文化引领、社会治理“五个一批”工程。	特色兴农 5 个，生态宜居 5 个，民生保障 24 个，文化引领 10 个，社会治理 8 个。

具体说明

√适用 □不适用

公司以共同富裕为引领，巩固脱贫攻坚成果，积极落实乡村振兴战略，系统研判帮扶地区发展情况，科学谋划帮扶项目，通过实施新时代“百千万工程”，接续开展定点帮扶、强基惠民、消费帮扶等行动，确保帮扶举措稳定、工作标准不降、扶持力度不减。具体情况：新时代“百千万工程”以“农村美、农民富、农业强”为基本目标，着力实施特色兴农、生态宜居、文化引领、社会治理、民生保障“五个一批”工程，2022 年累计投入资金 2543.22 万元，实施项目 46 个，帮助解决脱贫群众“急难愁盼”问题。落实“四个不摘”要求，扎实开展云南云县昔宜村定点帮扶和西藏芒康县竹卡村“强基惠民”工作，其中在云南云县昔宜村投入资金 199.9 万元，实施教育设施提升、基础设施改善、文化服务设施建设 4 个，在西藏芒康县竹卡村投入资金 211.4 万元，实施环境改善提升项目 2 个。项目实施得到受援地群众和地方政府党委的一致好评。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	华能集团	<p>(1) 将华能水电作为华能集团水电业务最终整合的唯一平台。</p> <p>(2) 华能集团获得在中国境内新开发、收购水电项目业务机会，在符合使用法律法规的规定及满足国家关于开发主体资格等要求的前提下，将促使该业务机会优先提供给华能水电。</p>	2017年7月11日，长期	否	是		

	解决同业竞争	华能集团	对于华能集团在中国境内所拥有的非上市水电业务资产，华能集团承诺，在 2022 年 12 月 15 日前，将该等资产在符合届时注入上市公司条件（资产、股权权属清晰，注入以后不会降低华能水电每股收益，无重大违法违规事项，国有资产保值增值，参股股东放弃优先受让权）时注入华能水电。	2022 年 11 月 14 日，2023 年 12 月 15 日	是	是		
	解决同业竞争	华能水电	(1) 公司将根据国家能源发展战略规划，综合利用自身大中型水电站库区及周边土	2021 年 4 月 22 日，长期	否	是		

			<p>地、水面、电站送出通道附近、可实现调节补偿等区域的风电、光伏资源，因地制宜开展风电、光伏项目建设。(2) 公司对已有的风电、光伏项目不再对外转让或处置。</p>					
--	--	--	---	--	--	--	--	--

(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

详见第十节财务报告. 五. 重要会计政策及会计估计相关内容。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

(四) 其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	1,900,000
境内会计师事务所审计年限	4
境内会计师事务所注册会计师姓名	李雪琴、陈智
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	4
境外会计师事务所名称	
境外会计师事务所报酬	
境外会计师事务所审计年限	

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	280,000
财务顾问		
保荐人		

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

经公司 2021 年年度股东大会审议，同意聘请天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2022 年度财务报告及内部控制审计机构，聘期一年。财务报告审计费用 190 万元人民币，内部控制审计费用 28 万元人民币，合计 218 万元人民币。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内，公司及控股股东、实际控制人诚信状况良好，不存在所负较大数额的债务到期未清偿等情况。

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

公司与华能集团签订《金融保险服务框架协议》，协议有效期为2020年1月1日至2022年12月31日。根据该协议，公司拟与华能集团及其控制的其他企业开展包括但不限于存款、贷款、融资租赁、债券承销、保理、信托、票据贴现、财产保险等金融保险业务。公司与华能集团及其控制的其他企业开展的金融保险业务类别及最高限额约定如下：

1. 日最高存款余额不超过人民币80亿元；
2. 日最高贷款余额不超过人民币150亿元；
3. 日最高债券承销余额不超过人民币50亿元；
4. 其他金融保险业务日最高余额合计不超过人民币50亿元；
5. 年度保险费不超过人民币0.5亿元。

公司与华能集团及其控制的其他企业开展金融保险业务时，华能集团及其控制的其他企业提供的条件应是按照正常商业条款提供的条件且不逊于公司可从独立第三方获得的条件。

实际执行情况：截至 2022 年 12 月 31 日，公司在华能集团及其控制的其他企业的日最高存款余额为 48.36 亿元人民币，日最高贷款余额为 27.25 亿元人民币，日最高债券承销余额为 8 亿元人民币，年度保险费 0.25 亿元人民币。符合上述协议的规定。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额

		额		额			
中国华能集团有限公司	控股股东				1,122,790,000	-110,660,000	1,012,130,000
中国华能财务有限责任公司	股东的子公司				628,000,000	-24,000,000	604,000,000
合计					1,750,790,000	-134,660,000	1,616,130,000
关联债权债务形成原因		在公司与中国华能集团公司签订的《金融保险服务框架协议》范围内开展的债权债务往来。上述债权债务包括华能集团及其控制的其他企业对公司提供的贷款。					
关联债权债务对公司的影响		上述关联债权债务未对公司经营成果和财务状况构成不利影响。					

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

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中国华能财务有限责任公司	股东的子公司	8,000,000,000		703,797,451.45	85,798,303,392.37	85,701,020,568.88	801,080,274.94
中国华能集团香港财资管理有限公司	股东的子公司	8,000,000,000		210,398,102.68	66,666,193.85	277,064,296.53	
合计	/	/	/	914,195,554.13	85,864,969,586.22	85,978,084,865.41	801,080,274.94

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	

中国华能集团有限公司	控股股东	1,203,450,000	1.08%-4.76%	1,122,790,000	0	110,660,000	1,012,130,000
中国华能财务有限责任公司	股东的子公司	2,640,000,000	2.25%-4.2%	628,000,000	5,310,000,000	5,334,000,000	604,000,000
合计	/	/	/	1,750,790,000	5,310,000,000	5,444,660,000	1,616,130,000

3. 授信业务或其他金融业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中国华能财务有限责任公司	股东的子公司	授信业务	2,640,000,000	1,818,000,000

4. 其他说明

适用 不适用

(六)其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
华能澜沧江上游水电有限公司	全资子公司	西藏开投果多水电有限公司	382,039,500.00	2021-12-08	2021-12-08	2036-09-25	一般担保		否	否			是	参股子公司
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）						345,904,009.69								
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）						23,492,738.24								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）						369,396,747.93								
担保总额占公司净资产的比例（%）						0.53								
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）														
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）						369,396,747.93								
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）						369,396,747.93								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														

担保情况说明

公司对盐津关河水电有限公司担保余额为23,492,738.24元；公司所属全资子公司（华能澜沧江上游水电有限公司）对西藏开投果多水电有限公司担保余额为345,904,009.69元。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

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

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)	77,566
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	72,562
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股 份数 量	质押、标记或冻 结情况		股东性质
					股份状 态	数 量	
中国华能集团 有限公司		9,072,000,000	50.4		无		国有法人

云南省能源投资集团有限公司		5,086,800,000	28.26		无		国有法人
云南合和(集团)股份有限公司		2,041,200,000	11.34		无		国有法人
香港中央结算有限公司	45,322,167	137,932,734	0.77		未知		境外法人
李海清	1,400,000	93,330,553	0.52		未知		境内自然人
李福清	1,455,830	72,593,775	0.40		未知		境内自然人
北京大地远通(集团)有限公司	35,314,580	52,199,990	0.29		未知		境内非国有法人
北京远通鑫海商贸有限公司	15,050,058	47,800,058	0.27		未知		境内非国有法人
中国农业银行股份有限公司—景顺长城能源基建混合型证券投资基金	31,683,590	31,683,590	0.18		未知		国有法人
中国工商银行股份有限公司—景顺长城沪港深精选股票型证券投资基金	30,384,798	30,384,798	0.17		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				
中国华能集团有限公司	9,072,000,000	人民币普通股	9,072,000,000				
云南省能源投资集团有限公司	5,086,800,000	人民币普通股	5,086,800,000				
云南合和(集团)股份有限公司	2,041,200,000	人民币普通股	2,041,200,000				
香港中央结算有限公司	137,932,734	人民币普通股	137,932,734				
李海清	93,330,553	人民币普通股	93,330,553				
李福清	72,593,775	人民币普通股	72,593,775				
北京大地远通(集团)有限公司	52,199,990	人民币普通股	52,199,990				
北京远通鑫海商贸有限公司	47,800,058	人民币普通股	47,800,058				
中国农业银行股份有限公司—景顺长城能源基建混合型证券投资基金	31,683,590	人民币普通股	31,683,590				
中国工商银行股份有限公司—景顺长城沪港深精选股票型证券投资基金	30,384,798	人民币普通股	30,384,798				
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	1. 中国华能集团有限公司、云南省能源投资集团有限公司、云南合和(集团)股份有限公司之间不存在关联关系或一致行动关系。 2. 公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	中国华能集团有限公司
单位负责人或法定代表人	温枢刚
成立日期	1989 年 3 月 31 日
主要经营业务	组织电力(煤电、气电、水电、风电、太阳能发电、核电、生物质能发电等)、热、冷、汽的开发、投资、建设、生产、经营、输送和销售;组织煤炭、煤层气、页岩气、水资源的开发、投资、经营、输送和销售;信息、交通运输、节能环保、配售电、煤化工和综合智慧能源等相关产业、产品的开发、投资和销售;电力及相关产业技术的科研开发、技术咨询服务、技术转让、工程建设、运行、维护、工程监理以及业务范围内设备的成套、配套、监造、运行、检修和销售;国内外物流贸易、招投标代理、对外工程承包;业务范围内相关的资产管理、物业管理;业务范围内的境内外投资业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内,除华能水电外,另持有华能国际电力股份有限公司 1,555,124,549 股,股比 9.91%。
其他情况说明	无

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

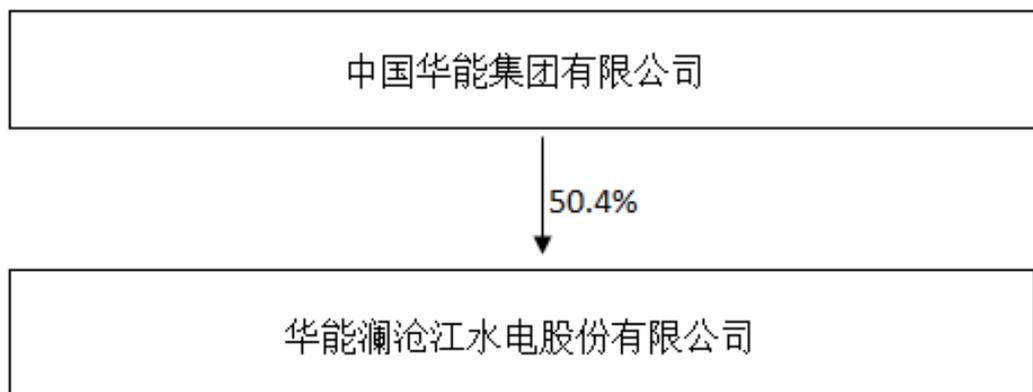
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
单位负责人或法定代表人	
成立日期	
主要经营业务	国有资产监督管理等
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	
其他情况说明	无

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

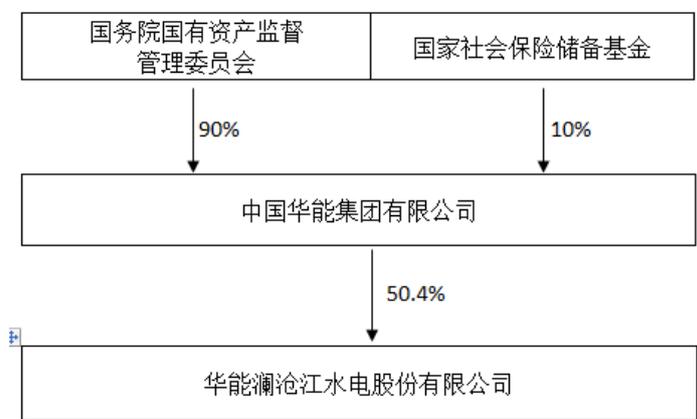
适用 不适用

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

公司控股股东中国华能集团有限公司根据《国务院办公厅关于印发中央企业公司制改制工作实施方案》要求及国务院国资委的部署，按照《公司法》有关规定，于2017年12月28日，完成公司制改制的工商变更登记。改制后，华能集团由全民所有制企业变更为国有独资公司，公司名称由“中国华能集团公司”变更为“中国华能集团有限公司”，注册资本为349亿元。

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

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
云南省能源投资集团有限公司	胡均	2012年2月17日	91530000589628596K	13,133,997,624	电力、煤炭等能源的投资及管理；环保、新能源等电力能源相关产业、产品的投资及管理；参与油气资源及管网项目的投资；其他项目投资、经营；与投资行业相关的技术服务、投资策划及其咨询管理，信息服务。
云南合和(集团)股份有限公司	毕凤林	2014年12月31日	915300003253027445	6,000,000,000	实业投资、项目投资及对所投资项目进行管理。
情况说明	无				

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

(一) 企业债券

□适用 √不适用

(二) 公司债券

√适用 □不适用

1. 公司债券基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
华能澜沧江水电股份有限公司2020年公开发行可续期公司债券(第一期)(面向专业投资者)	20HHP Y1	175088.SH	2020/9/2	2020/9/2	本期债券基础期限为3年,以每3个计息年度为1个周期,在每个周期末,发行人有权选择将本品	2,000,000,000	4.27	在发行人不行使递延支付利息权的情况下,每年付息	上海证券交易所	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

					种债券期限延长1个周期（即延长3年），或选择在该周末到期全额兑付本品债券			一次				
华能澜沧江水电股份有限公司 2020年公开发行可续期公司债券（第二期）（面向专业投资者）	20HHP Y2	175137. SH	2020/9/ 22	2020/9/ 22	本期债券基础期限为3年，以每个计息年度为1个周期，在每个周末，发行人有权选择将本品债券期限延长1个周期（即延长	2,000,000, 000	4.40	在发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次	上海证券交易所	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

					3年), 或选择 在该周 期末 到期 全额 兑付 本品 种债 券							
--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--	--	--

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
华能澜沧江水电股份有限公司 2020 年公开发行永续期公司债券 (第一期) (面向专业投资者)	公司于 2022 年 9 月 2 日支付该期债券自 2021 年 9 月 2 日至 2022 年 9 月 1 日期间利息 85,400,000.00 元。
华能澜沧江水电股份有限公司 2020 年公开发行永续期公司债券 (第二期) (面向专业投资者)	公司于 2022 年 9 月 22 日支付该期债券自 2021 年 9 月 22 日至 2022 年 9 月 21 日期间利息 88,000,000.00 元。

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
国泰君安证券股份有限公司	上海市静安区新闻路 669 号博华广场 36 层		肖翔云、祝强	021-38676666
东方金诚国际信用评估有限公司	北京市朝阳区朝外西街 3 号兆泰国际中心 C 座 12 层		张伟	010-62299800

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
华能澜沧江水电股份有限公司2020年公开发行永续期公司债券(第一期)(面向专业投资者)	2,000,000,000	2,000,000,000	0	正常	无	是
华能澜沧江水电股份有限公司2020年公开发行永续期公司债券(第二期)(面向专业投资者)	2,000,000,000	2,000,000,000	0	正常	无	是

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

1. 根据公司于2020年8月28日披露的《华能澜沧江水电股份有限公司2020年公开发行永续期公司债券(第一期)(面向专业投资者)募集说明书》,本期债券募集资金扣除发行费用后,用于偿还有息债务等合法合规用途。本期债券募集资金已按募集说明书承诺的用途使用。

2. 根据公司于2020年9月17日披露的《华能澜沧江水电股份有限公司2020年公开发行永续期公司债券(第二期)(面向专业投资者)募集说明书》,本期债券募集资金扣除发行费用后,用于偿还有息债务等合法合规用途。本期债券募集资金已按募集说明书承诺的用途使用。

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其影响

适用 不适用

7. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年度第十三期绿色超短期融资券	22 华能水电 GN013	132280083. IB	2022-09-09	2022-09-13	2023-01-13	660,000,000	1.58	到期一次还本付息	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年度第二期绿色中期票据 (可持续挂钩/乡村振兴/碳中和债)	22 华能水电 GN012 (可持续挂钩)	132280073. IB	2022-08-05	2022-08-09	2025-08-09	2,000,000,000	2.84	在发行人不行使利息递延权的情况下, 每年付息一次; 发行人如果决定行使赎回权, 则于本期中期票据第 3 个付息日按面值加应付利息赎回本期中期票据	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据 (可持续挂钩)	22 华能水电 GN001 (可持续挂钩)	132280064. IB	2022-07-04	2022-07-06	2025-07-06	2,000,000,000	3.18	在发行人不行使利息递延权的情况下, 每年付息一次; 发行人如果决定行使赎回	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否

钩/乡村振兴)									权, 则于本期中期票据第 3 个付息日按面值加应付利息赎回本期中期票据				
华能澜沧江水电股份有限公司 2019 年度第四期中期票据	19 华能水电 MTN004	101901474. IB	2019-10-28	2019-10-30	2024-10-30	1,800,000,000	4.58	在发行人不行使利息递延权的情况下, 每年付息一次; 发行人如果决定行使赎回权, 则于本期中期票据第 5 个付息日按面值加应付利息赎回本期中期票据	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否	
华能澜沧江水电股份有限公司 2019 年度第三期中期票据	19 华能水电 MTN003	101901376. IB	2019-10-16	2019-10-18	2024-10-18	2,200,000,000	4.29	在发行人不行使利息递延权的情况下, 每年付息一次; 发行人如果决定行使赎回权, 则于本期中期票据第 5 个付息日按面值加应付利息赎回本期中期票据	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否	
华能澜沧江水电股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 华能水电 MTN001	102001353. IB	2020-07-09	2020-07-13	2023-07-13	1,000,000,000	4.10	在发行人不行使利息递延权的情况下, 每年付息一次; 发行人如果决定行使赎回	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否	

								权，则于本期中期票据第3个付息日按面值加应付利息赎回本期中期票据				
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年度第十一期超短期融资券	22 华能水电 SCP011	012283713. IB	2022-10-25	2022-10-26	2023-04-21	1,000,000,000	1.80	到期一次还本付息	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年度第十期超短期融资券	22 华能水电 SCP010	012283595. IB	2022-10-17	2022-10-19	2023-02-24	2,000,000,000	1.65	到期一次还本付息	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	否
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年度第十二期超短期融资券	22 华能水电 SCP012	012284442. IB	2022-12-26	2022-12-28	2023-01-31	1,400,000,000	2.55	到期一次还本付息	银行间市场	银行间市场的机构投资者	对话报价、匿名报价、询价	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
22 华能水电 GN015	公司于 2022 年 12 月 24 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 GN014	公司于 2022 年 11 月 25 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 SCP009	公司于 2022 年 11 月 11 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 GN011	公司于 2022 年 8 月 12 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 GN010	公司于 2022 年 11 月 4 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 SCP008	公司于 2022 年 10 月 28 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 GN009	公司于 2022 年 8 月 12 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 GN008	公司于 2022 年 9 月 15 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 SCP007	公司于 2022 年 10 月 21 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 SCP006	公司于 2022 年 10 月 28 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 GN007	公司于 2022 年 6 月 30 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 GN006	公司于 2022 年 7 月 8 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 GN005	公司于 2022 年 7 月 8 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 SCP005	公司于 2022 年 6 月 23 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 GN004	公司于 2022 年 7 月 8 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 GN002	公司于 2022 年 7 月 7 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 GN003	公司于 2022 年 5 月 31 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 SCP004	公司于 2022 年 5 月 27 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 GN001	公司于 2022 年 4 月 28 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 SCP003	公司于 2022 年 4 月 30 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 SCP002	公司于 2022 年 5 月 27 日完成该期债券本息兑付。
22 华能水电 SCP001	公司于 2022 年 5 月 19 日完成该期债券本息兑付。
21 华能水电 SCP015	公司于 2022 年 3 月 24 日完成该期债券本息兑付。
21 华能水电 GN005	公司于 2022 年 3 月 17 日完成该期债券本息兑付。
21 华能水电 GN004	公司于 2022 年 3 月 4 日完成该期债券本息兑付。
21 华能水电 SCP014	公司于 2022 年 2 月 18 日完成该期债券本息兑付。
21 华能水电 SCP013	公司于 2022 年 2 月 25 日完成该期债券本息兑付。
21 华能水电 SCP012	公司于 2022 年 1 月 20 日完成该期债券本息兑付。
21 华能水电 SCP011	公司于 2022 年 1 月 14 日完成该期债券本息兑付。
19 华能水电 MTN002	公司于 2022 年 8 月 16 日完成该期债券本息兑付。
19 华能水电 MTN001	公司于 2022 年 7 月 29 日完成该期债券本息兑付。
20 华能水电 MTN001	2022 年 7 月 13 日支付该期债券自 2021 年 7 月 13 日至 2022 年 7 月 12 日期间利息 41,000,000.00 元。
19 华能水电 MTN004	2022 年 10 月 30 日支付该期债券自 2021 年 10 月 30 日至 2022 年 10 月 29 日期间利息 82,440,000.00 元。
19 华能水电 MTN003	2022 年 10 月 18 日支付该期债券自 2021 年 10 月 18 日至 2022 年 10 月 17 日期间利息 94,380,000.00 元。

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 2022 年 7 月 29 日，行使赎回选择权，按照面值加应付利息，赎回华能澜沧江水电股份有限公司 2019 年度第一期中期票据（债券简称“19 华能水电 MTN001”），19 华能水电 MTN001 发行总额 20 亿元，票面利率 4.17%。

公司于 2022 年 8 月 16 日，行使赎回选择权，按照面值加应付利息，赎回华能澜沧江水电股份有限公司 2019 年度第二期中期票据（债券简称“19 华能水电 MTN002”），19 华能水电 MTN002 发行总额 20 亿元，票面利率 3.93%。

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
中国建设银行股份有限公司	北京市西城区闹市口大街长安兴融中心		钱希	0871-63061649
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		熊亚晨	0871-65536197
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		王思江	0871-68383023
中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 1 号		王竹波	0871-63170832
国家开发银行	北京市西城区复兴门内大街 18 号		何赛	0871-63634693

上述中介机构发生变更的情况

□适用 √不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
22 华能水电 SCP012	1,400,000,000	1,400,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN015	640,000,000	640,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 SCP011	1,000,000,000	1,000,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 SCP010	2,000,000,000	2,000,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN014	1,400,000,000	1,400,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN013	660,000,000	660,000,000		不适用	无	是

22 华能水电 SCP009	1,000,000,000	1,000,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN012 (可持续挂钩)	2,000,000,000	2,000,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN001 (可持续挂钩)	2,000,000,000	2,000,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN011	920,000,000	920,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN010	280,000,000	280,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 SCP008	1,000,000,000	1,000,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN009	1,080,000,000	1,080,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN008	500,000,000	500,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 SCP007	2,000,000,000	2,000,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 SCP006	1,000,000,000	1,000,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN007	280,000,000	280,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN006	1,000,000,000	1,000,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN005	500,000,000	500,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 SCP005	1,000,000,000	1,000,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN004	500,000,000	500,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN002	920,000,000	920,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN003	500,000,000	500,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 SCP004	1,000,000,000	1,000,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 GN001	1,000,000,000	1,000,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 SCP003	1,000,000,000	1,000,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 SCP002	1,000,000,000	1,000,000,000		不适用	无	是
22 华能水电 SCP001	1,000,000,000	1,000,000,000		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，公司严格履行债券募集说明书相关约定或承诺，募集资金用于偿还金融机构借款。

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其影响

适用 不适用

7. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

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

适用 不适用

(七) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

主要指标	2022 年	2021 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	6,821,815,196.20	5,630,134,561.43	21.17	
流动比率	0.17	0.16	6.25	
速动比率	0.16	0.16		
资产负债率 (%)	57.15	58.78	-2.77	
EBITDA 全部债务比	0.18	0.17	5.88	
利息保障倍数	3.31	3.12	6.09	
现金利息保障倍数	5.20	5.15	0.97	
EBITDA 利息保障倍数	4.96	4.82	2.90	
贷款偿还率 (%)	100	100		
利息偿付率 (%)	100	100		

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

天职业字（2023）9846 号

华能澜沧江水电股份有限公司全体股东：

（一）审计意见

我们审计了华能澜沧江水电股份有限公司（以下简称“华能水电”）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，公允反映了华能水电 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“注册会计师对合并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，我们独立于华能水电，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

（三）关键审计事项

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

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>（一）固定资产核算</p> <p>如财务报告附注所述，截至 2022 年 12 月 31 日，华能水电合并财务报表中固定资产账面价值为人民币 12,430,452.91 万元，占资产总额的比例为 76.32%。</p> <p>固定资产是华能水电资产的重要组成部分，其入账价值的确认及后续计量对华能水电资产总额及经营利润产生重大影响，加之华能水电近年水电项目建设规模较大，各发电机组陆续达到预定可使用状态并暂估转入固定资产，因暂估转入固定资产时涉及管理层判断及转入固定资产金额计算复杂，因此我们将华能水电固定资产的计量识别为关键审计事项。</p>	<p>对于该事项，我们实施以下审计程序：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 了解、评价及测试与固定资产相关的内部控制； 2. 了解转入固定资产的具体原则和方法，分析评估其合理性及是否得到一贯执行； 3. 分析判断固定资产达到预定可使用状态的时点和依据，评估管理层对转入固定资产时点的判断； 4. 复核转入固定资产金额的计算过程及结果，评估管理层确定的计算过程依据是否合理； 5. 对固定资产进行实物盘点，观察固定资产实物运行状态，并结合本期发电量及上网电量指标分析转入固定资产的水电机组运转状况，分析判断固定资产是否存在减值迹象；

	6. 对固定资产折旧计提进行重新测算,复核折旧分配的合理性和一贯性。
(二) 在建工程计量	
<p>如财务报告附注所述,截至 2022 年 12 月 31 日,华能水电合并财务报表在建工程账面价值为 2,264,079.23 万元,占资产总额的比例为 13.90%。</p> <p>华能水电工程项目建设周期长、工程投资大,工程成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出(包括工程设计、监理、移民拆迁等支出),计量归集期间较长,涉及的核算较为复杂;项目建设资金来源由专门借款、一般借款及自有资金三类构成,对借款费用资本化和费用化的确认涉及到管理层的判断及复杂的计算分摊过程;同一电站建设项目各机组根据建设完工情况分别投产,核算上将已达到使用状态的机组暂估转固,暂估转固的发电机组入账金额包括电站基础工程支出的计算分摊,分摊金额涉及管理层的判断及复杂的计算分摊过程,因此我们将华能水电的在建工程计量识别为关键审计事项。</p>	<p>对于该事项,我们实施以下审计程序:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 了解、评价及测试与工程建设项目相关的内部控制; 2. 抽样检查主要在建工程的建安投资、设备投资本年新增及支付工程款(设备款)的记录,核对在建工程月报表及监理报告、工程施工合同、设备采购合同等资料; 3. 现场观察在建工程建设状况; 4. 复核借款利息资本化的计算以及会计处理; 5. 复核在建工程转入固定资产金额的分配计算过程,检查分配计算的合理性和一贯性; 6. 分析判断在建工程是否存在减值迹象。

(四) 其他信息

华能水电管理层(以下简称“管理层”)对其他信息负责。其他信息包括华能水电 2022 年年度报告中涵盖的信息,但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

(五) 管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时,管理层负责评估华能水电的持续经营能力,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、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督华能水电的财务报告过程。

(六) 注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

(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) 就华能水电中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期合并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。

天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
中国·北京

中国注册会计师：李雪琴、陈智
2023 年 4 月 21 日

二、财务报表

合并资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：华能澜沧江水电股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,855,067,927.86	1,509,775,413.77
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			18,600,000.00
应收账款		1,560,960,066.05	1,898,603,884.12
应收款项融资			
预付款项		40,727,498.21	14,359,707.73
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款		93,663,389.30	141,537,384.41
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货		43,438,738.88	44,026,773.02
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		34,985,851.55	40,106,361.02
流动资产合计		3,628,843,471.85	3,667,009,524.07
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资		3,115,744,504.86	3,001,745,423.19
其他权益工具投资		1,125,613,092.72	1,056,322,286.57
其他非流动金融资产		453,851,583.64	366,717,781.52
投资性房地产		20,227,409.16	24,329,409.49
固定资产		124,304,529,099.12	128,843,273,857.80
在建工程		22,640,792,325.91	16,355,528,218.97
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		303,717,752.29	165,751,346.81
无形资产		6,351,680,377.90	6,008,921,635.46
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		25,736,431.13	26,431,277.63

递延所得税资产		70,619,402.32	73,588,452.08
其他非流动资产		838,010,054.52	1,064,655,569.87
非流动资产合计		159,250,522,033.57	156,987,265,259.39
资产总计		162,879,365,505.42	160,654,274,783.46
流动负债：			
短期借款		4,282,679,629.99	1,101,753,055.56
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		238,103,246.72	145,325,500.21
预收款项		1,078,710.15	
合同负债			12,325,943.35
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		114,532,270.16	89,208,213.80
应交税费		366,184,224.85	307,294,647.16
其他应付款		5,261,529,394.37	6,128,375,596.34
其中：应付利息			
应付股利		159,758,958.90	171,266,630.13
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		6,031,932,493.47	8,805,145,401.10
其他流动负债		5,073,528,438.36	6,035,960,684.83
流动负债合计		21,369,568,408.07	22,625,389,042.35
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款		71,247,621,025.30	71,446,527,529.93
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		66,095,256.36	4,251,375.82
长期应付款		49,827,863.33	48,688,523.40
长期应付职工薪酬			
预计负债		233,756,234.47	204,263,848.97
递延收益		13,223,876.87	6,612,173.58
递延所得税负债		101,021,185.58	91,836,515.52
其他非流动负债			
非流动负债合计		71,711,545,441.91	71,802,179,967.22
负债合计		93,081,113,849.98	94,427,569,009.57
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		18,000,000,000.00	18,000,000,000.00
其他权益工具		13,000,000,000.00	12,964,998,950.63

其中：优先股			
永续债		13,000,000,000.00	12,964,998,950.63
资本公积		18,842,601,711.88	18,892,380,133.30
减：库存股			
其他综合收益		564,029,904.29	378,408,357.78
专项储备		9,750,184.24	
盈余公积		3,195,216,118.32	2,551,338,151.68
一般风险准备			
未分配利润		14,132,169,608.83	11,576,412,943.44
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		67,743,767,527.56	64,363,538,536.83
少数股东权益		2,054,484,127.88	1,863,167,237.06
所有者权益（或股东权 益）合计		69,798,251,655.44	66,226,705,773.89
负债和所有者权益（或 股东权益）总计		162,879,365,505.42	160,654,274,783.46

公司负责人：孙卫

主管会计工作负责人：邓炳超

会计机构负责人：赵虎

母公司资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：华能澜沧江水电股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		386,331,673.49	313,955,124.26
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			18,600,000.00
应收账款		1,258,605,157.36	1,630,428,015.90
应收款项融资			
预付款项		237,660,278.11	630,694,213.18
其他应收款		1,086,404.60	222,870,156.30
其中：应收利息		29,088.89	1,537,616.67
应收股利			
存货		27,944,483.08	27,116,781.61
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		20,000,000.00	190,000,000.00
其他流动资产		24,169,835.00	15,773,744.08
流动资产合计		1,955,797,831.64	3,049,438,035.33
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			620,000,000.00
长期股权投资		10,040,177,171.20	8,368,492,642.00
其他权益工具投资		296,355,126.48	1,056,322,286.57

其他非流动金融资产		453,851,583.64	366,717,781.52
投资性房地产		14,358,186.24	17,619,941.79
固定资产		114,361,353,024.52	118,377,429,010.02
在建工程		15,466,344,657.27	12,684,095,489.93
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		79,875.91	
无形资产		83,744,641.86	80,255,262.41
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			82,074.33
递延所得税资产			
其他非流动资产		142,968,623.85	243,296,782.12
非流动资产合计		140,859,232,890.97	141,814,311,270.69
资产总计		142,815,030,722.61	144,863,749,306.02
流动负债：			
短期借款		2,852,642,386.21	601,476,388.89
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		173,403,653.88	77,259,986.06
预收款项		1,864,173.41	
合同负债			14,678,701.08
应付职工薪酬		82,174,495.55	65,337,374.67
应交税费		285,182,292.22	249,050,296.06
其他应付款		4,830,643,183.80	5,603,083,112.67
其中：应付利息			
应付股利		159,358,958.90	170,966,630.13
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		5,126,190,460.83	7,863,958,561.24
其他流动负债		5,073,528,438.36	6,035,960,684.83
流动负债合计		18,425,629,084.26	20,510,805,105.50
非流动负债：			
长期借款		58,242,382,810.71	61,056,142,030.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		2,600,000.00	2,600,000.00
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		11,325,616.37	4,560,000.00
递延所得税负债		38,282,490.64	91,836,515.52
其他非流动负债			
非流动负债合计		58,294,590,917.72	61,155,138,545.52
负债合计		76,720,220,001.98	81,665,943,651.02
所有者权益（或股东权益）：			

实收资本（或股本）		18,000,000,000.00	18,000,000,000.00
其他权益工具		13,000,000,000.00	12,964,998,950.63
其中：优先股			
永续债		13,000,000,000.00	12,964,998,950.63
资本公积		18,879,503,750.68	18,929,282,172.10
减：库存股			
其他综合收益		101,584,797.18	396,773,609.61
专项储备		8,510,705.87	
盈余公积		3,231,346,305.98	2,551,338,151.68
未分配利润		12,873,865,160.92	10,355,412,770.98
所有者权益（或股东权益）合计		66,094,810,720.63	63,197,805,655.00
负债和所有者权益（或股东权益）总计		142,815,030,722.61	144,863,749,306.02

公司负责人：孙卫

主管会计工作负责人：邓炳超

会计机构负责人：赵虎

合并利润表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入		21,141,718,314.66	20,201,630,492.14
其中：营业收入		21,141,718,314.66	20,201,630,492.14
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		13,129,405,389.11	13,467,798,576.40
其中：营业成本		9,212,117,390.64	9,165,767,298.09
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		344,710,605.14	378,610,466.29
销售费用		42,718,989.59	38,997,802.09
管理费用		436,771,216.42	378,760,943.35
研发费用		153,628,966.77	130,652,451.98
财务费用		2,939,458,220.55	3,375,009,614.60
其中：利息费用		3,014,569,270.86	3,370,473,782.69
利息收入		25,642,104.64	16,446,190.80
加：其他收益		16,751,783.83	12,996,124.83
投资收益（损失以“-”号填列）		249,891,205.94	340,503,841.12
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		198,883,199.73	113,758,400.48
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）		-8,059,672.39	102,667,706.91
信用减值损失（损失以“-”号填列）		45,881,968.28	-12,712,559.53
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		24,305.66	14.85
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		8,316,802,516.87	7,177,287,043.92
加：营业外收入		8,430,056.52	3,788,604.35
减：营业外支出		32,914,566.12	47,470,166.69
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		8,292,318,007.27	7,133,605,481.58
减：所得税费用		1,016,170,341.19	852,920,305.79
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		7,276,147,666.08	6,280,685,175.79
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		7,276,147,666.08	6,280,685,175.79
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）		6,801,255,630.80	5,837,544,928.10
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		474,892,035.28	443,140,247.69
六、其他综合收益的税后净额		295,064,916.44	326,794,436.18
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		185,621,546.51	354,746,307.98
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		60,330,458.87	382,944,161.58
（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		1,433,273.64	666,193.00
（3）其他权益工具投资公允价值变动		58,897,185.23	382,277,968.58
（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		125,291,087.64	-28,197,853.60
（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		125,291,087.64	-28,197,853.60
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		109,443,369.93	-27,951,871.80
七、综合收益总额		7,571,212,582.52	6,607,479,611.97
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		6,986,877,177.31	6,192,291,236.08
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		584,335,405.21	415,188,375.89
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.35	0.32
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.35	0.32

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：孙卫

主管会计工作负责人：邓炳超

会计机构负责人：赵虎

母公司利润表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业收入		18,061,836,624.27	17,154,135,402.88
减：营业成本		8,239,121,573.17	8,285,554,300.59
税金及附加		251,251,829.16	242,547,232.69
销售费用		59,493,513.87	46,917,357.34
管理费用		297,161,623.10	251,614,526.86
研发费用		153,235,630.98	130,564,455.53
财务费用		2,555,023,921.88	2,941,958,870.21
其中：利息费用		2,565,335,397.65	2,951,292,897.87
利息收入		10,350,328.19	9,372,199.77
加：其他收益		6,313,389.60	1,396,193.52
投资收益（损失以“-”号填列）		742,901,930.06	707,047,906.26
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		194,266,770.66	110,455,040.82
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）		-8,059,672.39	102,667,706.91
信用减值损失（损失以“-”号填列）		5,821,847.57	-1,231,089.90
资产减值损失（损失以“-”号填列）			

资产处置收益（损失以“-”号填列）		24,305.66	14.85
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		7,253,550,332.61	6,064,859,391.30
加：营业外收入		7,282,748.85	3,112,492.68
减：营业外支出		31,244,731.87	43,891,763.25
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		7,229,588,349.59	6,024,080,120.73
减：所得税费用		790,808,683.18	672,489,040.91
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		6,438,779,666.41	5,351,591,079.82
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		6,438,779,666.41	5,351,591,079.82
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		66,113,064.17	382,944,161.58
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		66,113,064.17	382,944,161.58
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		1,433,273.64	666,193.00
3. 其他权益工具投资公允价值变动		64,679,790.53	382,277,968.58
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			
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			
六、综合收益总额		6,504,892,730.58	5,734,535,241.40
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：孙卫

主管会计工作负责人：邓炳超

会计机构负责人：赵虎

合并现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021年度
一、经营活动产生的现金流量：			

销售商品、提供劳务收到的现金		24,282,039,131.41	24,644,330,776.39
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		29,237,332.33	12,086,671.05
收到其他与经营活动有关的现金		210,036,982.93	200,868,940.11
经营活动现金流入小计		24,521,313,446.67	24,857,286,387.55
购买商品、接受劳务支付的现金		1,286,877,119.20	1,848,005,950.78
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		1,365,139,226.91	1,285,080,121.92
支付的各项税费		5,153,062,689.45	4,750,503,341.48
支付其他与经营活动有关的现金		98,084,967.36	479,723,830.01
经营活动现金流出小计		7,903,164,002.92	8,363,313,244.19
经营活动产生的现金流量净额		16,618,149,443.75	16,493,973,143.36
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			322,399,405.97
取得投资收益收到的现金		137,325,397.91	397,868,710.99
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		7,316,302.04	280,642.35
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		19,828,490.05	11,502,321.95

现金			
投资活动现金流入小计		164,470,190.00	732,051,081.26
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		7,912,865,026.23	6,019,752,964.20
投资支付的现金		95,193,474.51	70,043,960.57
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		77,558,117.41	32,462,588.06
投资活动现金流出小计		8,085,616,618.15	6,122,259,512.83
投资活动产生的现金流量净额		-7,921,146,428.15	-5,390,208,431.57
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		4,002,750,000.00	2,300,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		6,750,000.00	2,300,000.00
取得借款收到的现金		54,038,863,188.74	35,856,047,499.98
收到其他与筹资活动有关的现金		3,664,807.26	66,565,452.24
筹资活动现金流入小计		58,045,277,996.00	35,924,912,952.22
偿还债务支付的现金		59,066,546,241.40	39,503,835,587.88
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		7,368,834,166.14	7,484,968,270.39
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		399,748,960.00	470,248,752.40
支付其他与筹资活动有关的现金		57,024,026.19	119,757,369.93
筹资活动现金流出小计		66,492,404,433.73	47,108,561,228.20
筹资活动产生的现金流量净额		-8,447,126,437.73	-11,183,648,275.98
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		35,659,209.78	-15,368,118.47
五、现金及现金等价物净增加额		285,535,787.65	-95,251,682.66
加：期初现金及现金等价物余额		1,500,142,792.10	1,595,394,474.76
六、期末现金及现金等价物余额		1,785,678,579.75	1,500,142,792.10

公司负责人：孙卫

主管会计工作负责人：邓炳超

会计机构负责人：赵虎

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		20,962,077,394.91	21,006,644,672.97
收到的税费返还		18,431,305.39	

收到其他与经营活动有关的现金		165,959,460.24	99,194,163.11
经营活动现金流入小计		21,146,468,160.54	21,105,838,836.08
购买商品、接受劳务支付的现金		1,790,162,742.65	2,160,167,029.60
支付给职工及为职工支付的现金		1,050,752,653.40	962,795,029.00
支付的各项税费		4,502,605,054.81	4,095,143,350.21
支付其他与经营活动有关的现金		80,571,862.36	204,738,973.39
经营活动现金流出小计		7,424,092,313.22	7,422,844,382.20
经营活动产生的现金流量净额		13,722,375,847.32	13,682,994,453.88
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,060,000,000.00	1,342,399,405.97
取得投资收益收到的现金		637,484,740.03	770,376,210.99
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		7,272,158.99	223,614.85
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		24,272,196.73	9,094,009.77
投资活动现金流入小计		1,729,029,095.75	2,122,093,241.58
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,663,987,211.47	3,819,970,797.84
投资支付的现金		955,193,474.51	1,479,807,271.72
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		28,305,463.24	22,439,158.45
投资活动现金流出小计		4,647,486,149.22	5,322,217,228.01
投资活动产生的现金流量净额		-2,918,457,053.47	-3,200,123,986.43
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,996,000,000.00	
取得借款收到的现金		46,138,389,944.65	33,475,047,499.98
收到其他与筹资活动有关的现金		3,664,807.26	10,465,452.24
筹资活动现金流入小计		50,138,054,751.91	33,485,512,952.22
偿还债务支付的现金		54,370,512,022.86	37,593,623,770.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		6,464,681,857.30	6,575,347,176.36
支付其他与筹资活动有关的现金		47,592,450.43	50,843,720.66
筹资活动现金流出小计		60,882,786,330.59	44,219,814,667.02
筹资活动产生的现金流量净额		-10,744,731,578.68	-10,734,301,714.80
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			

五、现金及现金等价物净增加额		59,187,215.17	-251,431,247.35
加：期初现金及现金等价物余额		307,768,175.14	559,199,422.49
六、期末现金及现金等价物余额		366,955,390.31	307,768,175.14

公司负责人：孙卫

主管会计工作负责人：邓炳超

会计机构负责人：赵虎

合并所有者权益变动表
2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	18,000,000,000.00		12,964,998,950.63		18,892,380,133.30		378,408,357.78		2,551,338,151.68		11,576,412,943.44		64,363,538,536.83	1,863,167,237.06	66,226,705,773.89
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	18,000,000,000.00		12,964,998,950.63		18,892,380,133.30		378,408,357.78		2,551,338,151.68		11,576,412,943.44		64,363,538,536.83	1,863,167,237.06	66,226,705,773.89

2022 年年度报告

三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			35,001,049.37		-49,778,421.42		185,621,546.51	9,750,184.24	643,877,966.64		2,555,756,665.39		3,380,228,990.73	191,316,890.82	3,571,545,881.55
（一）综合收益总额						185,621,546.51					6,801,255,630.80		6,986,877,177.31	584,335,405.21	7,571,212,582.52
（二）所有者投入和减少资本			35,001,049.37		-49,778,421.42								-14,777,372.05	6,750,000.00	-8,027,372.05
1. 所有者投入的普通股														6,750,000.00	6,750,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本			35,001,049.37		-35,001,049.37										
3. 股份支付计入所有者权益															

2022 年年度报告

的金额														
4. 其他					-14,777,372.05								-14,777,372.05	-14,777,372.05
(三) 利润分配														
1. 提取 盈余公 积														
2. 提取一 般风 险准 备														
3. 对 所有者 (或 股东) 的分 配														
4. 其他														
(四) 所有者 权益内 部结 转														
1. 资 本公 积转 增资 本(或 股本)														
2. 盈														

余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备							9,750,184.24					9,750,184.24	80,445.61	9,830,629.85	
1. 本期提取							14,248,902.22					14,248,902.22	106,802.96	14,355,705.18	
2. 本期使用							-4,498,717.98					-4,498,717.98	-26,357.35	-4,525,075.33	
(六)															

2022 年年度报告

其他															
四、本期末余额	18,000,000,000.00		13,000,000,000.00		18,842,601,711.88		564,029,904.29	9,750,184.24	3,195,216,118.32		14,132,169,608.83		67,743,767,527.56	2,054,484,127.88	69,798,251,655.44

项目	2021 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年年末余额	18,000,000,000.00		12,975,508,978.35		18,892,398,056.66		23,662,049.80		2,016,179,043.70		9,707,255,793.32		61,615,003,921.83	1,897,024,772.17	63,512,028,694.00
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	18,000,000,000.00		12,975,508,978.35		18,892,398,056.66		23,662,049.80		2,016,179,043.70		9,707,255,793.32		61,615,003,921.83	1,897,024,772.17	63,512,028,694.00
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			-10,510,027.72		-17,923.36		354,746,307.98		535,159,107.98		1,869,157,150.12		2,748,534,615.00	-33,857,535.11	2,714,677,079.89
（一）综合收益总额							354,746,307.98				5,837,544,928.10		6,192,291,236.08	415,188,375.89	6,607,479,611.97
（二）所有者投入和减少资本			-10,510,027.72		-17,923.36								-10,527,951.08	2,300,000.00	-8,227,951.08
1. 所有者投入的普通股														2,300,000.00	2,300,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本			-10,510,027.72										-10,510,027.72		-10,510,027.72
3. 股份支付计入															

2022 年年度报告

所有者权益的金额															
4. 其他				-17,923.36								-17,923.36		-17,923.36	
(三) 利润分配								535,159,107.98	-3,968,387,777.98		-3,433,228,670.00	-451,345,911.00		-3,884,574,581.00	
1. 提取盈余公积								535,159,107.98	-535,159,107.98						
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配									-2,880,000,000.00		-2,880,000,000.00	-451,345,911.00		-3,331,345,911.00	
4. 其他									-553,228,670.00		-553,228,670.00			-553,228,670.00	
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	18,000,000,000.00		12,964,998,950.63		18,892,380,133.30		378,408,357.78		2,551,338,151.68		11,576,412,943.44		64,363,538,536.83	1,863,167,237.06	66,226,705,773.89

公司负责人：孙卫

主管会计工作负责人：邓炳超

会计机构负责人：赵虎

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	18,000,000,000.00		12,964,998,950.63		18,929,282,172.10		396,773,609.61		2,551,338,151.68	10,355,412,770.98	63,197,805,655.00
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	18,000,000,000.00		12,964,998,950.63		18,929,282,172.10		396,773,609.61		2,551,338,151.68	10,355,412,770.98	63,197,805,655.00
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)			35,001,049.37		-49,778,421.42		-295,188,812.43	8,510,705.87	680,008,154.30	2,518,452,389.94	2,897,005,065.63
(一) 综合收益总额							66,113,064.17			6,438,779,666.41	6,504,892,730.58
(二) 所有者投入和减少资本			35,001,049.37		-49,778,421.42						-14,777,372.05
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			35,001,049.37		-35,001,049.37						
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-14,777,372.05						-14,777,372.05
(三) 利润分配									643,877,966.64	-4,245,498,965.41	-3,601,620,998.77
1. 提取盈余公积									643,877,966.64	-643,877,966.64	
2. 对所有者(或股东)的分配										-3,060,000,000.00	-3,060,000,000.00
3. 其他										-541,620,998.77	-541,620,998.77
(四) 所有者权益内部结转							-361,301,876.60		36,130,187.66	325,171,688.94	
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											

2022 年年度报告

留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益							-361,301,876.60		36,130,187.66	325,171,688.94	
6. 其他											
(五) 专项储备								8,510,705.87			8,510,705.87
1. 本期提取								12,576,576.29			12,576,576.29
2. 本期使用								-4,065,870.42			-4,065,870.42
(六) 其他											
四、本期末余额	18,000,000,000.00		13,000,000,000.00		18,879,503,750.68		101,584,797.18	8,510,705.87	3,231,346,305.98	12,873,865,160.92	66,094,810,720.63

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	18,000,000,000.00		12,975,508,978.35		18,929,300,095.46		13,829,448.03		2,016,179,043.70	8,972,209,469.14	60,907,027,034.68
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	18,000,000,000.00		12,975,508,978.35		18,929,300,095.46		13,829,448.03		2,016,179,043.70	8,972,209,469.14	60,907,027,034.68
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			-10,510,027.72		-17,923.36		382,944,161.58		535,159,107.98	1,383,203,301.84	2,290,778,620.32
（一）综合收益总额							382,944,161.58			5,351,591,079.82	5,734,535,241.40
（二）所有者投入和减少资本			-10,510,027.72		-17,923.36						-10,527,951.08
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			-10,510,027.72								-10,510,027.72
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-17,923.36						-17,923.36
（三）利润分配									535,159,107.98	-3,968,387,777.98	-3,433,228,670.00
1. 提取盈余公积									535,159,107.98	-535,159,107.98	
2. 对所有者（或股东）的分										-2,880,000,000.00	-2,880,000,000.00

2022 年年度报告

配											
3. 其他										-553,228,670.00	-553,228,670.00
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	18,000,000,000.00		12,964,998,950.63		18,929,282,172.10		396,773,609.61		2,551,338,151.68	10,355,412,770.98	63,197,805,655.00

公司负责人：孙卫

主管会计工作负责人：邓炳超

会计机构负责人：赵虎

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

华能澜沧江水电股份有限公司（以下简称公司）系于 2014 年 12 月 3 日，经国务院国资委下发《关于华能澜沧江水电股份有限公司（筹）国有股权管理有关问题的批复》（国资产权〔2014〕1113 号），由华能澜沧江水电有限公司整体变更为华能澜沧江水电股份有限公司。2017 年 12 月在上海证券交易所上市。

截至 2022 年 12 月 31 日，公司累计发行股本总数 1,800,000.00 万股，注册资本为 1,800,000.00 万元。

公司的企业法人营业执照注册号：915300007194494905；注册地：云南省昆明市官渡区世纪城中路 1 号。

公司所属行业为电力、热力生产业类；主要经营活动为：水力发电项目的开发、投资、建设、运营与管理，主要产品是电力，主要收入来自于水力发电的销售收入。

公司控股股东是中国华能集团有限公司，最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至 2022 年 12 月 31 日，公司合并财务报表范围内子公司如下：

华能龙开口水电有限公司
华能澜沧江新能源有限公司
勐海南果河水电有限公司
盐津关河水电有限公司
兰坪亚太环宇水电发展有限公司
华能大理水电有限责任公司
华能澜沧江祥云风电有限公司
华能澜沧江（大理）新能源有限公司
华能澜沧江（临沧）新能源有限公司
华能石林光伏发电有限公司
华能澜沧江（普洱）新能源有限公司
华能清洁能源（文山砚山）有限公司
华能澜沧江（保山昌宁）新能源有限公司
华能澜沧江（云县）新能源有限公司
华能清洁能源（文山广南）有限公司
华能澜沧江（祥云）新能源有限公司
华能澜沧江（凤庆）新能源有限公司
华能澜沧江（沧源）新能源有限公司
华能澜沧江（勐腊）新能源有限公司
华能澜沧江（勐海）新能源有限公司
华能澜沧江（景洪）新能源有限公司
华能澜沧江国际能源有限公司
澜沧江国际能源香港有限公司
桑河二级水电有限公司
云南联合电力开发有限公司
瑞丽江一级水电有限公司
瑞丽市联能经贸有限公司

华能澜沧江上游水电有限公司
华能澜沧江能源销售有限公司
华能澜沧江（峨山）新能源有限公司
华能澜沧江（镇康）新能源有限公司
华能澜沧江（南涧）新能源有限公司
华能澜沧江（鹤庆）新能源有限公司
华能澜沧江（永平）新能源有限公司
华能澜沧江（云龙）新能源有限公司
华能澜沧江（巍山）新能源有限公司

本期合并财务报表范围较上期发生变化，增加 12 家新设子公司，共计 36 家子公司。合并财务报表范围及变更具体情况详见本附注“八、合并范围的变更和九、在其他主体中的权益”。

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，根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

2. 持续经营

√适用 □不适用

公司于 2022 年 12 月 31 日作出评估，认为本公司经营稳定，预计未来 12 个月能产生充足的经营活动现金流，公司的持续经营能力不存在疑虑，公司以持续经营为基础编制本报告期的财务报表。

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

本公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对金融工具减值、存货核算、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见以下相关项目之描述。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。此外，本财务报告编制参照了证监会发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》（2014 年修订）以及《关于上市公司执行新企业会计准则有关事项的通知》（会计部函〔2018〕453 号）的列报和披露要求。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

√适用 □不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

同一控制下企业合并：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。

非同一控制下企业合并：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。

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，冲减权益。

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（包括本公司所控制的被投资方可分割的部分）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。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。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。

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。

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

a. 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。

因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降从而丧失控制权的，按照上述原则进行会计处理。

b. 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：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 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

合营安排分为共同经营和合营企业。

当本公司是合营安排的合营方，享有该安排相关资产且承担该安排相关负债时，为共同经营。

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

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司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，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业投资的会计政策见本附注“五、21 长期股权投资”。

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) 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，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，不改变其人民币金额；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，差额计入当期损益或其他综合收益。

(2) 外币财务报表折算

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，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

10. 金融工具

√适用 □不适用

(1) 金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)，即从其账户和资产负债表内予以转销：

①收取金融资产现金流量的权利届满；

②转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

(2) 金融资产分类和计量

本公司的金融资产于初始确认时根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。金融资产的后续计量取决于其分类。

本公司对金融资产的分类，依据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的现金流量特征进行分类。

①以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期

损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。与此类金融资产相关利息收入，计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

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

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

(3) 金融负债分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融负债与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

①该项指定能够消除或显著减少会计错配；

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

③该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

本公司在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

①以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

②以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

(4) 金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(5) 金融资产减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。信用损失，是指本公司按照

原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。预期信用损失的计量取决于金融资产自初始确认后是否发生信用风险显著增加。如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

①如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

②应收款项及租赁应收款

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司对包含重大融资成分的应收款项和《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，本公司作出会计政策选择，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。本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为损失或利得计入当期损益。

本公司在资产负债表日复核按摊余成本计量的应收款项及租赁应收款，以评估是否出现信用损失风险，并在出现信用损失风险情况时评估信用损失的具体金额。本公司根据应收款项的账龄、债务人的信用情况及以往冲销的经验为基准做出估计。

（6）金融资产转移

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当

期损益。本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对应收票据预期信用损失进行估计。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对应收账款预期信用损失进行估计。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将持有的应收款项，以贴现或背书等形式转让，且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的，其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又出售，按照金融工具准则的相关规定，将其分类至以公允价值计量变动且其变动计入其他综合收益的金融资产。

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

本公司对其他应收款始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对其他应收款预期信用损失进行估计。

15. 存货

√适用 □不适用

（1）存货的分类

存货分类为：原材料、备品备件、库存商品等。

（2）发出存货的计价方法

存货发出时采用加权平均法确定其发出的实际成本。

（3）不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，并按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。

存货可变现净值的确定依据：①产成品可变现净值为估计售价减去估计的销售费用和相关税费后金额；②为生产而持有的材料等，当用其生产的产成品的可变现净值高于成本时按照成本计

量；当材料价格下降表明产成品的可变现净值低于成本时，可变现净值为估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。③持有待售的材料等，可变现净值为市场售价。

(4) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和的摊销方法

低值易耗品采用一次转销法。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（除应收款项）列示为合同资产。

(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

对于不包含重大融资成分的合同资产，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的合同资产，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

17. 持有待售资产

√适用 □不适用

本公司将同时满足下列条件的集团组成部分（或非流动资产）划分为持有待售：

(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，已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺（确定的购买承诺，是指企业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。预计出售将在一年内完成。已经获得按照有关规定需得到相关权力机构或者监管部门的批准。

本公司将持有待售的预计净残值调整为反映其公允价值减去出售费用后的净额（但不得超过该项持有待售的原账面价值），原账面价值高于调整后预计净残值的差额，作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。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用本准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入

当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及适用本准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，应当根据处置组中除商誉外适用本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

企业因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，无论出售后企业是否保留部分权益性投资，应当在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

本公司《企业会计准则第 14 号—收入》所定义的重大融资成分形成的长期应收款，其确认和计量，参见附注“五、38 收入”。

对于《企业会计准则第 14 号—收入》所定义的重大融资成分形成的长期应收款，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

21. 长期股权投资

适用 不适用

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

(2) 初始投资成本的确定

① 企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，在合并日根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的

账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，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，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

非同一控制下的企业合并：公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。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，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。

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。

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。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和应支付的相关税费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。

(3) 后续计量及损益确认方法

①成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。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，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

②权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。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。

公司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；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。

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可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

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公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。公司与联营企业、合营企业之间发生投出或出售资产的交易，该资产构成业务的，按照本附注“五、5 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”和“五、6 合并财务报表的编制方法”中披露的相关政策进行会计处理。

在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。

③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的差额，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。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，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。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，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。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资、因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，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；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，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。

处置的股权是因追加投资等原因通过企业合并取得的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的，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和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

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

公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

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。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	平均年限法	6-45	0	2.22%-16.67%
机器设备	平均年限法	4-26	0-5%	3.65%-25%
电子设备	平均年限法	4-8	0-3%	12.13%-25%
运输设备	平均年限法	6-10	3%	9.7%-16.17%
办公设备	平均年限法	10	3%	9.7%
其他设备	平均年限法	4-10	0-5%	9.5%-25%

(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

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：

- ①租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；
- ②公司具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；
- ③租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；
- ④租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。

公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费。

24. 在建工程

√适用 □不适用

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必要支出，作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在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

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

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) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

使用权资产类别主要包括房屋及建筑物、营运中的发电设施、运输工具、土地及其他。

在租赁期开始日，本公司及其子公司将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，包括：租赁负债的初始计量金额；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；承租人发生的初始直接费用；承租人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。后续采用年限平均法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。本公司及其子公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值时，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

(1) 无形资产的计价方法

a. 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

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。

b. 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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；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，不予摊销。

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

每年度终了，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。

(3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命不确定的判断依据：a. 来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；b. 综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等确定。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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。

开发阶段支出资本化的具体条件。

开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

- 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；
- 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

c. 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；

d. 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；

e. 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

本公司将开发阶段借款费用符合资本化条件的予以资本化，计入内部研发项目资本化成本。

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的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的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果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确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

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。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用，主要包括车位使用费、土地租用费等。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

1. 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴费制度（补充养老保险）/企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费/年金计划缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

2. 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

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

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法√适用 不适用

根据职工薪酬的性质参照上述会计处理原则进行处理。

34. 租赁负债√适用 不适用

在租赁期开始日，本公司及其子公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。本公司及其子公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司及其子公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

35. 预计负债√适用 不适用**(1) 预计负债的确认标准**

与诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项等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：

- ①该义务是本公司承担的现时义务；
- ②履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- ③该义务的金额能够可靠地计量。

(2) 各类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

本公司的股份支付是为了获取职工[或其他方]提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(1) 以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。本公司以限制性股票进行股份支付的，职工出资认购股票，股票在达到解锁条件并解锁前不得上市流通或转让；如果最终股权激励计划规定的解锁条件未能达到，则本公司按照事先约定的价格回购股票。本公司取得职工认购限制性股票支付的款项时，按照取得的认股款确认股本和资本公积（股本溢价），同时就回购义务全额确认一项负债并确认库存股。在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的[可行权职工人数变动]、[是否达到规定业绩条件]等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，以此为基础，按照授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。但授予后立即可行权的，在授予日按照公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

对于最终未能行权的股份支付，不确认成本或费用，除非行权条件是市场条件或非可行权条件，此时无论是否满足市场条件或非可行权条件，只要满足所有可行权条件中的非市场条件，即视为可行权。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

(2) 以现金结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。初始采用按照授予日的公允价值计量，并考虑授予权益工具的条款和条件。授予后立即可行权的，在授予日以承担负债的公允价值计入成本或费用，相应增加负债；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内以对可行权情况的最佳估计为基础，按照承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，增加相应负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

本公司根据所发行的永续债的合同条款及其所反映的经济实质，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将这些金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。本公司对于其发行的应归类为权益工具的永续债，按照实际收到的金额，计入权益。存续

期间分派股利或利息的，作为利润分配处理。按合同条款约定赎回永续债的，按赎回价格冲减权益。

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

收入，是指企业在日常活动中形成的、会导致所有者权益增加的、与所有者投入资本无关的经济利益的总流入。

(1) 收入的确认

公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。取得相关商品控制权是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

当与客户之间的合同同时满足下列条件时，公司在客户取得相关商品控制权时确认收入：a. 合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；b. 该合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；c. 该合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；d. 该合同具有商业实质，即履行该合同将改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额；e. 公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

(2) 公司依据收入准则相关规定判断相关履约义务性质属于“在某一时段内履行的履约义务”或“某一时点履行的履约义务”，分别按以下原则进行收入确认。

a. 对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品的性质，采用产出法或投入法确定恰当的履约进度。

b. 对于在某一时点履行的履约义务，公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

(3) 收入的计量

公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。在确定交易价格时，公司考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

a. 可变对价

公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。公司在评估累计已确认收入是否极可能不会发生重大转回时，同时考虑收入转回的可能性及其比重。

b. 重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。

c. 非现金对价

客户支付非现金对价的，公司按照非现金对价的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，公司参照其承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。

d. 应付客户对价

针对应付客户对价的，公司将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入，但应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的除外。

应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的，采用与公司其他采购相一致的方式确认所购买的商品。应付客户对价超过向客户取得可明确区分商品公允价值的，超过金额冲减交易价格。向客户取得的可明确区分商品公允价值不能合理估计的，公司将应付客户对价全额冲减交易价格。

(4) 收入确认的具体方法

a. 电力销售收入：每月末，根据上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及电力交易中心报价或销售合同确定的电价确认电力产品销售收入。根据《企业会计准则解释第 15 号》中“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”的相关规定，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（以下统称试运行销售）的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

b. 其他收入：销售材料实物提供客户，控制权已转移至客户时确认收入；服务收入公司在服务期间内按照履约进度确认收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

40. 政府补助

适用 不适用

(1) 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。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) 确认时点

本公司对于政府补助在实际收到时，按照实收金额并区分政府补助的类型，按会计准则规定予以确认和计量。

(3) 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

①财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

②财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：商誉的初始确认；除企业合并以外的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）的其他交易或事项。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当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，且递延所得税资产及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是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及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

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

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

(2). 融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

融资租入资产：公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

融资租赁出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

(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，本公司及其子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。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本公司及其子公司评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。合同中同时包含多项单独租赁的，本公司及其子公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。同时符合下列条件的，使用已识别资产的权利构成合同中的一项单独租赁：

承租人可从单独使用该资产或将其与易于获得的其他资源一起使用中获利；

该资产与合同中的其他资产不存在高度依赖或高度关联关系。

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司及其子公司作为出租人和承租人时，将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。租赁期是本公司及其子公司有权使用租赁资产且不可撤销的期间。本公司及其子公司有续租选择权，即有权选择续租该资产，且合理确定将行使该选择权的，租赁期还包含续租选择权涵盖的期间。本公司及其子公司有终止租赁选择权，即有权选择终止租赁该资产，但合理确定将不会行使该选择权的，租赁期包含终止租赁选择权涵盖的期间。发生本公司及其子公司可控范围内的重大事件或变化，且影响本公司及其子公司是否合理确定将行使相应选择权的，本公司及其子公司对其是否合理确定将行使续租选择权、购买选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。

①作为承租人

本公司及其子公司作为承租人的一般会计处理见本附注“五、28 使用权资产”和“五、34 租赁负债”。

租赁变更

租赁变更是原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司及其子公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本公司及其子公司重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本公司及其子公司采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的本公司及其子公司增量借款利率作为折现率。就上述租赁负债调整的影响，本公司及其子公司区分以下情形进行会计处理：

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的,本公司及其子公司调减使用权资产的账面价值,以反映租赁的部分终止或完全终止。本公司及其子公司将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。

其他租赁变更,本公司及其子公司相应调整使用权资产的账面价值。

短期租赁和低价值资产租赁

本公司及其子公司将在租赁期开始日,租赁期不超过 12 个月,且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁;本公司及其子公司转租或预期转租租赁资产的,原租赁不认定为低价值资产租赁。本公司及其子公司对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益,或有租金在实际发生时计入当期损益。

②作为出租人

租赁开始日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为融资租赁,除此之外的均为经营租赁。作为融资租赁出租人在租赁期开始日,本公司及其子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。本公司及其子公司对应收融资租赁款进行初始计量时,以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为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。

本公司及其子公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本公司及其子公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益。

作为经营租赁出租人,经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益,或有租金在实际发生时计入当期损益。

③售后租回交易

本公司及其子公司按照本附注“五、38 收入”评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

作为承租人,售后租回交易中的资产转让属于销售的,本公司及其子公司作为承租人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;售后租回交易中的资产转让不属于销售的,本公司及其子公司作为承租人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,按照本附注“五、10 金融工具”对该金融负债进行会计处理。

作为出租人,售后租回交易中的资产转让属于销售的,本公司及其子公司作为出租人对资产购买进行会计处理,并根据前述规定对资产出租进行会计处理;售后租回交易中的资产转让不属于销售的,本公司及其子公司作为出租人不确认被转让资产,但确认一项与转让收入等额的金融资产,并按照本附注“五、10 金融工具”对该金融资产进行会计处理。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分,且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别:

①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区;

②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分;

③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
本公司于2022年1月1日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第15号》(财会〔2021〕35号)。		该会计政策变更对本公司年初财务报表项目无影响,对本公司2022年财务报表数据有影响的会计政策为“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”,主要影响科目:未分配利润增加4,994,935.26元,营业收入增加6,914,361.95元,净利润增加6,804,379.03元。
本公司于2022年11月30日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第16号》(财会〔2022〕31号)		该会计政策变更对本公司财务报告无影响。

其他说明

无。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

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

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额,在扣除当期允许抵扣的进项税额后,差额部分为应交增值	13%、9%、6%、5%、3%

	税	
消费税		
营业税		
城市维护建设税	按应纳税所得额计缴	1%、5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	0%-25%
教育费附加	按应纳税所得额计缴	3%
地方教育费附加	按应纳税所得额计缴	2%

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 (%)
华能澜沧江水电股份有限公司	15
华能龙开口水电有限公司	15
华能澜沧江上游水电有限公司	15
华能澜沧江国际能源有限公司	25
云南联合电力开发有限公司	25
瑞丽江一级水电开发有限公司	2
澜沧江国际能源香港有限公司	16.5
桑河二级水电有限公司	20
华能澜沧江新能源有限公司	25
华能大理水电有限责任公司	15
华能澜沧江祥云风电有限公司	15
兰坪亚太环宇水电发展有限公司	25
勐海南果河水电有限公司	25
盐津关河水电有限公司	25
华能石林光伏发电有限公司	15
瑞丽市联能经贸有限公司	20
华能澜沧江能源销售有限公司	25
华能澜沧江（大理）新能源有限公司	15
华能澜沧江（临沧）新能源有限公司	15
华能清洁能源（文山砚山）有限公司	15
华能清洁能源（文山广南）有限公司	15
华能澜沧江（云县）新能源有限公司	15
华能澜沧江（普洱）新能源有限公司	15
华能澜沧江（祥云）新能源有限公司	15
华能澜沧江（沧源）新能源有限公司	15
华能澜沧江（凤庆）新能源有限公司	15
华能澜沧江（景洪）新能源有限公司	15
华能澜沧江（勐腊）新能源有限公司	15
华能澜沧江（勐海）新能源有限公司	15
华能澜沧江（保山昌宁）新能源有限公司	15

2. 税收优惠

√适用 □不适用

(1) 公司根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020年第23号）“自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励

类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税。”的规定，2022 年度享受减按 15%所得税税率计缴所得税的优惠政策。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条和《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七条规定：“符合条件的居民企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。”公司下属苗尾电厂、黄登电厂、大华桥电厂、乌弄龙电厂以及里底电厂 2022 年度减半征收企业所得税。

(2) 本公司子公司华能澜沧江上游水电有限公司根据《西藏自治区企业所得税政策实施办法(暂行)》(藏政发〔2022〕11号)文件规定“第三条 自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，按照《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部 税务总局 国家发展改革委公告 2020 年第 23 号)规定，对从事我区鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税”，2022 年度享受减按 15%所得税税率计缴所得税的优惠政策。

(3) 本公司子公司华能大理水电有限责任公司、华能澜沧江祥云风电有限公司、华能石林光伏发电有限公司、华能澜沧江(大理)新能源有限公司、华能澜沧江(临沧)新能源有限公司、华能清洁能源(文山砚山)有限公司、华能清洁能源(文山广南)有限公司、华能澜沧江(云县)新能源有限公司、华能澜沧江(普洱)新能源有限公司、华能澜沧江(祥云)新能源有限公司、华能澜沧江(沧源)新能源有限公司、华能澜沧江(凤庆)新能源有限公司、华能澜沧江(景洪)新能源有限公司、华能澜沧江(勐腊)新能源有限公司、华能澜沧江(勐海)新能源有限公司、华能澜沧江(保山昌宁)新能源有限公司，根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(2020 年第 23 号)“自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税”的规定，2022 年度享受减按 15%所得税税率计缴所得税的优惠政策。

(4) 本公司子公司华能澜沧江(大理)新能源有限公司、华能澜沧江(临沧)新能源有限公司、华能清洁能源(文山砚山)有限公司、华能清洁能源(文山广南)有限公司、华能澜沧江(云县)新能源有限公司、华能澜沧江(普洱)新能源有限公司、华能澜沧江(祥云)新能源有限公司、华能澜沧江(沧源)新能源有限公司、华能澜沧江(凤庆)新能源有限公司、华能澜沧江(景洪)新能源有限公司、华能澜沧江(勐腊)新能源有限公司、华能澜沧江(勐海)新能源有限公司、华能澜沧江(保山昌宁)新能源有限公司，根据中华人民共和国国务院《中华人民共和国企业所得税法实施条例》(中华人民共和国国务院令 512 号)：“第八十七条 企业所得税法第二十七条第(二)项所称国家重点扶持的公共基础设施项目，是指《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定的港口码头、机场、铁路、公路、城市公共交通、电力、水利等项目。企业从事前款规定的国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税”的规定，2022 年度享受“三免三减半”的税收优惠政策。

(5) 本公司子公司瑞丽市联能经贸有限公司根据财政部、国家税务总局《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告 2022 年第 13 号)文件规定，进一步支持小微企业发展(指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过 300 万元、从业人数不超过 300 人、资产总额不超过 5000 万元等三个条件的企业)，小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元、超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，分别减按 12.5%、25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税，执行期间为 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。

(6) 本公司子公司瑞丽江一级水电开发有限公司根据缅甸联邦政府电力一部下属水电实施司与云南联合电力开发有限公司 2006 年 12 月 30 日签订的合资协议, 出口和当地销售外币收入按不高于 2% 在缅甸征收企业所得税。

(7) 本公司子公司华能澜沧江祥云风电有限公司已投产的风电项目, 依据《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》(财税〔2015〕74 号)“自 2015 年 7 月 1 日起, 对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品, 实行增值税即征即退 50% 的政策。”的规定, 该子公司于 2019 年 11 月申请开始享有即征即退 50% 的政策。

(8) 本公司子公司桑河二级水电有限公司, 根据柬埔寨王国财政部(编号为 12027MEF)文件以及桑河二级水电有限公司上丁省桑河二级水电项目实施协议的约定, 桑河二级水电有限公司享受 9 年税收豁免的优惠政策, 自以柬埔寨国家电力认可并宣布的商运日期起计算, 桑河二级水电公司于 2019 年申请并获批同意执行该优惠政策。

(9) 本公司子公司华能澜沧江能源销售有限公司根据《财政部税务总局海关总署关于深化增值税改革有关政策的公告》(2019 年第 39 号), 该子公司自 2019 年 4 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日增值税进项税加计抵减 10%。

(10) 依据《中华人民共和国企业所得税法》、《财政部 国家税务总局 科技部关于完善研究开发费用税前加计扣除政策的通知》(财税〔2015〕119 号)、《国家税务总局关于企业研究开发费用税前加计扣除政策有关问题的公告》(国家税务总局公告 2015 年第 97 号)及《财政部 国家税务总局 科学技术部关于提高研究开发费用税前加计扣除比例的通知》(财税〔2018〕99 号)、《财政部 税务总局关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》(财政部 税务总局公告 2021 年第 6 号)、《财政部 税务总局关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》(财政部 税务总局公告 2021 年第 13 号)及《财政部 税务总局 科技部关于加大支持科技创新税前扣除力度的公告》(财政部 税务总局 科技部公告 2022 年第 28 号)等文件的相关规定, 华能澜沧江水电股份有限公司、华能龙开口水电有限公司, 享受研发费加计扣除优惠政策, 2022 年 1-3 季度研发费用税前加计扣除比例为 75%, 2022 年 4 季度, 税前加计扣除比例为 100%。

(11) 根据财政部、税务总局《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财政部 税务总局公告 2022 年第 14 号)“二、加大“制造业”、“科学研究和技术服务业”、“电力、热力、燃气及水生产和供应业”、“软件和信息技术服务业”、“生态保护和环境治理业”和“交通运输、仓储和邮政业”(以下称制造业等行业)增值税期末留抵退税政策力度, 将先进制造业按月全额退还增值税增量留抵税额政策范围扩大至符合条件的制造业等行业企业(含个体工商户), 并一次性退还制造业等行业企业存量留抵税额。”的规定, 公司所属托巴水电工程建设管理局 2022 年度享受该优惠政策。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

库存现金		51,590.83
银行存款	1,785,678,579.75	1,500,091,201.27
其他货币资金	69,389,348.11	9,632,621.67
合计	1,855,067,927.86	1,509,775,413.77
其中：存放在境外的 款项总额	680,689,469.62	496,770,157.49
存放财务公司存款	801,080,274.94	703,797,451.45

其他说明

其中因抵押、质押冻结等对使用有限制，以及放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：

金额单位：人民币元

项目	期末金额	期初金额
土地复垦保证金	66,389,348.11	6,632,621.67
境外工作人员保证金	3,000,000.00	3,000,000.00
合计	69,389,348.11	9,632,621.67

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据		18,600,000.00
商业承兑票据		
合计		18,600,000.00

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	面价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备						18,600,000.00	100			18,600,000.00
其中：										
银行票据						18,600,000.00	100			18,600,000.00
合计		/		/		18,600,000.00	/		/	18,600,000.00

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

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	1,513,001,750.93
1 年以内小计	1,513,001,750.93

1至2年	47,929,315.12
2至3年	
3年以上	100,000.00
3至4年	
4至5年	
5年以上	
合计	1,561,031,066.05

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	1,561,031,066.05	100.00	71,000.00	0.005	1,560,960,066.05	1,939,838,020.77	100.00	41,234,136.65	2.13	1,898,603,884.12
其中：										
信用风险特征组合	1,561,031,066.05	100.00	71,000.00	0.005	1,560,960,066.05	1,939,838,020.77	100.00	41,234,136.65	2.13	1,898,603,884.12

合计	1,561,031,066.05	/	71,000.00	/	1,560,960,066.05	1,939,838,020.77	/	41,234,136.65	/	1,898,603,884.12
----	------------------	---	-----------	---	------------------	------------------	---	---------------	---	------------------

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 信用风险特征组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
应收售电款项	1,526,358,426.48		
其他	34,672,639.57	71,000.00	0.20
合计	1,561,031,066.05	71,000.00	0.005

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收售电款	41,202,836.61	-41,230,578.76			27,742.15	
其他	31,300.04	39,699.96				71,000.00
合计	41,234,136.65	-41,190,878.80			27,742.15	71,000.00

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
云南电网有限责任公司	1,205,513,549.59	77.23	
柬埔寨电力公司	142,554,313.64	9.13	
缅甸电力公司	97,868,549.54	6.27	
中色镍业(缅甸)有限公司	73,769,724.41	4.73	
华能清洁能源(曲靖沾益)有限公司	34,572,639.57	2.21	
合计	1,554,278,776.75	99.57	

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	40,552,186.71	99.57	10,913,002.60	76.00
1 至 2 年	25,311.50	0.06	151,069.49	1.05
2 至 3 年	150,000.00	0.37		
3 年以上			3,295,635.64	22.95
合计	40,727,498.21	100.00	14,359,707.73	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

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
祥云县财政局	24,600,000.00	60.40

中国出口信用保险公司	5,154,858.35	12.66
昆明电力交易中心 有限责任公司	4,652,305.04	11.42
中国太平洋财产保险股份有限公司云南分公司	980,830.35	2.41
中国国际工程咨询有限公司	760,000.00	1.87
合计	36,147,993.74	88.76

其他说明
无。

其他说明
适用 不适用

8、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	93,663,389.30	141,537,384.41
合计	93,663,389.30	141,537,384.41

其他说明：
适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：
适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	42,333,570.03
1 年以内小计	42,333,570.03
1 至 2 年	50,502,920.14
2 至 3 年	119,192.50
3 年以上	
3 至 4 年	450,000.00
4 至 5 年	225,154,491.14
5 年以上	6,920,319.37
合计	325,480,493.18

(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
保证金及押金	82,350,820.00	110,181,143.97
代垫款	14,906,722.07	41,284,625.84
待退款	665,427.62	665,427.62
往来款	225,000,000.00	225,000,000.00
其他	2,557,523.49	911,934.72
合计	325,480,493.18	378,043,132.15

(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	422,859.21	228,117,939.26	7,964,949.27	236,505,747.74
2022年1月1日余额在本期				

—转入第二阶段				
—转入第三阶段		-225,000,000.00	225,000,000.00	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	-422,232.25	-3,022,154.75	-1,246,702.48	-4,691,089.48
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	373.04		2,072.58	2,445.62
2022年12月31日余额	1,000.00	95,784.51	231,720,319.37	231,817,103.88

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	
往来款	225,000,000.00					225,000,000.00
应收保证金及押金	2,616,263.62	-2,617,336.20			2,072.58	1,000.00
应收代垫款	7,033,853.21	-883,549.99			373.04	6,150,676.26
应收待退款等	1,855,630.91	-1,190,203.29				665,427.62
合计	236,505,747.74	-4,691,089.48			2,445.62	231,817,103.88

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
西藏开发投资集团有限公司	往来款	225,000,000.00	4-5 年	69.13	225,000,000.00

云龙县云投资资产运营(集团)有限责任公司	履约保证金	40,000,000.00	1-2 年	12.29	
昌宁县人民政府	履约保证金	20,000,000.00	1 年以内	6.14	
大理州投资促进局	履约保证金	10,000,000.00	1-2 年	3.07	
祥云县财政局	履约保证金	10,000,000.00	1 年以内	3.07	
合计	/	305,000,000.00	/	93.70	225,000,000.00

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

9、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 /合同 履约成 本减值 准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 /合同 履约成 本减值 准备	账面价值
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						

备品 备件	43,438,738.88		43,438,738.88	44,026,773.02		44,026,773.02
合计	43,438,738.88		43,438,738.88	44,026,773.02		44,026,773.02

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

适用 不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

10、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

其他说明

无。

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		

待抵扣增值税	1,380,570.59	17,989,641.66
预缴税金	33,605,280.96	22,116,719.36
合计	34,985,851.55	40,106,361.02

其他说明

无。

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、 长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 坏账准备计提情况

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	2,100,756,351.84			127,124,722.05	1,254,571.24		47,090,944.13			2,182,044,701.00	
国投云南大朝山水电有限公司	704,269,031.57			65,978,916.35	177,000.00		39,226,447.57			731,198,500.35	
昆明电力交易中心有限责任公司	4,601,854.79			1,163,132.26	1,702.40					5,766,689.45	
云南滇中新区配售电有	52,620,826.65			-2,989,489.37						49,631,337.28	

限公司											
西藏开投果 多水电有限 公司	96,465,081.03			7,605,918.44						104,070,999.47	
西藏开投曲 孜卡水电开 发有限公司	43,032,277.31									43,032,277.31	
小计	3,001,745,423.19			198,883,199.73	1,433,273.64		86,317,391.70			3,115,744,504.86	
合计	3,001,745,423.19			198,883,199.73	1,433,273.64		86,317,391.70			3,115,744,504.86	

其他说明
无。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中国华能财务有限责任公司	246,461,462.99	237,891,947.43
华能碳资产经营有限公司	49,893,663.49	46,128,462.54
华能天成融资租赁有限公司	829,257,966.24	772,301,876.60
合计	1,125,613,092.72	1,056,322,286.57

(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
中国华能财务有限责任公司	12,666,669.00	251,640,491.86			为集团内优质资产，和公司有密切的关系，盈利能力持续稳定、盈利前景好，公司将长期持有。	
华能碳资产经营有限公司		3,958,207.54			为集团内优质资产，和公司有密切的关系，盈利能力持续稳定、盈利前景好，公司将长期持有。	
华能天成融资租赁有限公司	35,925,338.43	155,032,463.40			为集团内优质资产，和公司有密切的关系，盈利能力持续稳定、盈利前景好，公司将长期持有。	

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
华能融科（海宁）股权投资合伙企业（有限合伙）	138,419,707.40	195,213,532.18

南网能创股权投资基金(广州) 合伙企业(有限合伙)	315,431,876.24	171,504,249.34
合计	453,851,583.64	366,717,781.52

其他说明：

适用 不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	86,264,327.25	964,754.00		87,229,081.25
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	86,264,327.25	964,754.00		87,229,081.25
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	62,863,493.48	36,178.28		62,899,671.76
2. 本期增加金额	4,077,881.48	24,118.85		4,102,000.33
(1) 计提或摊销	4,077,881.48	24,118.85		4,102,000.33
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	66,941,374.96	60,297.13		67,001,672.09
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				

(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	19,322,952.29	904,456.87		20,227,409.16
2. 期初账面价值	23,400,833.77	928,575.72		24,329,409.49

(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	124,302,682,160.75	128,838,943,936.22
固定资产清理	1,846,938.37	4,329,921.58
合计	124,304,529,099.12	128,843,273,857.80

其他说明：

适用 不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	152,038,118,191.30	26,885,267,020.13	282,755,473.24	1,059,277,571.65	82,941,658.04	332,157,511.55	180,680,517,425.91
2. 本期增加 金额	588,097,169.56	-6,348,540.85	5,766,669.65	173,616,411.32	27,862,403.74	-12,392,729.01	776,601,384.41
(1) 购置		19,904,107.65	5,635,448.41	18,662,439.83	1,904,533.06	8,641,827.65	54,748,356.60
(2) 在建 工程转入	587,897,285.04	48,253,541.73	131,221.24	47,385,710.34	3,759,168.14	34,426,101.32	721,853,027.81
(3) 企业 合并增加							
其他	199,884.52	-74,506,190.23		107,568,261.15	22,198,702.54	-55,460,657.98	
3. 本期减少 金额	15,214.48	37,287,722.99	3,445,779.70	31,070,994.78	1,196,120.79	10,682,976.79	83,698,809.53
(1) 处置 或报废	15,214.48	37,287,722.99	3,445,779.70	31,070,994.78	1,196,120.79	10,682,976.79	83,698,809.53
4. 期末余额	152,626,200,146.38	26,841,630,756.29	285,076,363.19	1,201,822,988.19	109,607,940.99	309,081,805.75	181,373,420,000.79
二、累计折旧							
1. 期初余额	32,794,133,568.47	17,518,500,395.49	249,471,253.48	829,275,394.86	63,429,358.39	248,230,542.62	51,703,040,513.31
2. 本期增加 金额	3,814,801,289.99	1,347,513,630.27	8,099,066.88	132,128,497.31	12,366,963.88	-5,150,150.18	5,309,759,298.15
(1) 计提	3,882,862,864.84	1,329,803,834.58	8,254,101.06	64,824,300.68	9,099,865.44	14,914,331.55	5,309,759,298.15
其他	-68,061,574.85	17,709,795.69	-155,034.18	67,304,196.63	3,267,098.44	-20,064,481.73	
3. 本期减少 金额	12,524.13	35,269,748.36	3,333,122.12	30,179,102.66	1,157,904.65	10,642,545.88	80,594,947.80
(1) 处置 或报废	12,524.13	35,269,748.36	3,333,122.12	30,179,102.66	1,157,904.65	10,642,545.88	80,594,947.80

4. 期末余额	36,608,922,334.33	18,830,744,277.40	254,237,198.24	931,224,789.51	74,638,417.62	232,437,846.56	56,932,204,863.66
三、减值准备							
1. 期初余额	49,010,430.94	89,521,941.47				603.97	138,532,976.38
2. 本期增加 金额		-429,785.25		248,398.54	74,056.76	107,329.95	
(1) 计提		-429,785.25		248,398.54	74,056.76	107,329.95	
3. 本期减少 金额							
(1) 处置 或报废							
4. 期末余额	49,010,430.94	89,092,156.22		248,398.54	74,056.76	107,933.92	138,532,976.38
四、账面价值							
1. 期末账面 价值	115,968,267,381.11	7,921,794,322.67	30,839,164.95	270,349,800.14	34,895,466.61	76,536,025.27	124,302,682,160.75
2. 期初账面 价值	119,194,974,191.89	9,277,244,683.17	33,284,219.76	230,002,176.79	19,512,299.65	83,926,364.96	128,838,943,936.22

(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
瑞丽江一级水电站综合楼	143,465,138.24	正在办理
乌弄龙里底水电厂房屋	93,161,145.15	正在办理
上游公司成都分公司办公楼	5,939,971.92	正在办理
石林光伏电站房屋	3,477,037.75	正在办理
盐津关河水电站办公楼	920,910.38	正在办理

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
固定资产报废残料 转入清理	1,846,938.37	4,329,921.58
合计	1,846,938.37	4,329,921.58

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	22,332,063,151.38	16,355,503,560.49
工程物资	308,729,174.53	24,658.48
合计	22,640,792,325.91	16,355,528,218.97

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
托巴水电站	12,380,003,468.59		12,380,003,468.59	10,593,252,921.15		10,593,252,921.15
如美水电站	2,760,494,642.63		2,760,494,642.63	1,788,383,161.26		1,788,383,161.26
邦多水电站	50,989,223.13		50,989,223.13	12,521,918.10		12,521,918.10
新能源公司风电光伏前期项目	2,300,275,092.74		2,300,275,092.74	592,639,379.19		592,639,379.19
古水水电站前期等项目	1,500,456,573.09		1,500,456,573.09	839,007,936.83		839,007,936.83
澜沧江上游沿江公路	1,194,257,191.28		1,194,257,191.28	1,188,797,193.38		1,188,797,193.38
古学水电站	689,181,741.80		689,181,741.80	314,111,816.67		314,111,816.67
橄榄坝航电枢纽项目	609,711,956.89		609,711,956.89	607,966,885.89		607,966,885.89
班达水电站	530,126,317.19		530,126,317.19	135,461,260.39		135,461,260.39
东南亚前期项目-国际能源	149,062,201.75		149,062,201.75	150,251,620.75		150,251,620.75
澜沧江上游公司项目前期费	45,809,025.28		45,809,025.28	30,794,701.67		30,794,701.67
其他	121,695,717.01		121,695,717.01	102,314,765.21		102,314,765.21
合计	22,332,063,151.38		22,332,063,151.38	16,355,503,560.49		16,355,503,560.49

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
托巴水电站工程	23,204,361,600.00	10,593,252,921.15	1,788,220,486.41	1,469,938.97		12,380,003,468.59	53.35	53.35	1,326,354,442.10	289,926,483.05	3.58	自有资金及贷款
如美水电站	57,800,000,000.00	1,788,383,161.26	972,111,481.37			2,760,494,642.63	4.78	4.78	198,985,288.34	35,719,550.43	1.66	自有资金及贷款
邦多水电站	15,000,000,000.00	12,521,918.10	38,467,305.03			50,989,223.13	0.34	0.34	3,586,248.82	690,671.52	1.66	自有资金及贷款

2022 年年度报告

新能源公司风电光伏前期项目	15,851,676,916.05	592,639,379.19	1,707,635,713.55			2,300,275,092.74	14.51	14.51	22,640,909.96	22,640,909.96	3.85	自有资金及贷款
古水水电站前期等项目	40,300,742,665.31	839,007,936.83	661,448,636.26			1,500,456,573.09	3.72	3.72	229,333.33	229,333.33	3.58	自有资金及贷款
澜沧江上游沿江公路	4,759,392,200.00	1,188,797,193.38	5,459,997.90			1,194,257,191.28	25.09	25.09	130,304,325.07	15,016,833.33	1.66	自有资金及贷款
古学水电站	707,724,381.13	314,111,816.67	375,069,925.13			689,181,741.80	97.38	97.38	55,164,661.25	7,966,289.23	1.66	自有资金及贷款

2022 年年度报告

橄榄坝航电枢纽	6,359,125,700.00	607,966,885.89	1,745,071.00			609,711,956.89	9.59	9.59	44,634,675.52			自有资金及贷款
班达水电站	3,617,773,600.00	135,461,260.39	394,665,056.80			530,126,317.19	14.65	14.65	24,514,444.26	6,780,987.88	1.66	自有资金及贷款
东南亚前期项目—国际能源	272,429,010.39	150,251,620.75	12,993,710.39	5,909,710.39	8,273,419.00	149,062,201.75	54.72	54.72				自有资金
集控及各电厂技改项目	439,992,709.46	94,879,100.46	321,308,781.91	290,214,386.58	19,980,272.94	105,993,222.85	24.90	24.09				自有资金

2022 年年度报告

澜沧江上游公司项目前期费	100,000,000.00	30,794,701.67	15,014,323.61			45,809,025.28	45.81	45.81	5,555,394.64	309,687.38	1.66	自有资金及贷款
合计	168,413,218,782.34	16,348,067,895.74	6,294,140,489.36	297,594,035.94	28,253,691.94	22,316,360,657.22	/	/	1,811,969,723.29	379,280,746.11	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

适用 不适用

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
光伏电站及风电场建设项目物资	308,704,516.05		308,704,516.05			
基建期遗留砂石骨料	24,658.48		24,658.48	24,658.48		24,658.48
合计	308,729,174.53		308,729,174.53	24,658.48		24,658.48

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	土地资产	其他	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	173,147,783.43		173,147,783.43
2. 本期增加金额	148,458,821.30	110,000	148,568,821.30
土地资产	148,458,821.30		148,458,821.30
其他		110,000	110,000
3. 本期减少金额			

4. 期末余额	321,606,604.73	110,000	321,716,604.73
二、累计折旧			
1. 期初余额	7,396,436.62		7,396,436.62
2. 本期增加金额	10,572,291.73	30,124.09	10,602,415.82
(1) 计提	10,572,291.73	30,124.09	10,602,415.82
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	17,968,728.35	30,124.09	17,998,852.44
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	303,637,876.38	79,875.91	303,717,752.29
2. 期初账面价值	165,751,346.81		165,751,346.81

其他说明：

无。

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	特许经营权	软件	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	110,767,134.12			7,039,831,539.08	92,976,815.64	7,243,575,488.84
2. 本期增加金额				528,970,077.59	22,116,725.31	551,086,802.90
(1) 购置					22,116,725.31	22,116,725.31
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增						

加						
汇率变动				528,970,077.59		528,970,077.59
3. 本期减少金额					679,339.62	679,339.62
(1) 处置					679,339.62	679,339.62
4. 期末余额	110,767,134.12			7,568,801,616.67	114,414,201.33	7,793,982,952.12
二、累计摊销						
1. 期初余额	28,240,527.20			1,150,101,702.08	56,311,624.10	1,234,653,853.38
2. 本期增加金额	2,007,207.02			187,971,396.91	18,349,456.53	208,328,060.46
(1) 计提	2,007,207.02			187,971,396.91	18,349,456.53	208,328,060.46
3. 本期减少金额					679,339.62	679,339.62
(1) 处置					679,339.62	679,339.62
4. 期末余额	30,247,734.22			1,338,073,098.99	73,981,741.01	1,442,302,574.22
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	80,519,399.90			6,230,728,517.68	40,432,460.32	6,351,680,377.90

2. 期初账面价值	82,526,606.92			5,889,729,837.00	36,665,191.54	6,008,921,635.46
--------------	---------------	--	--	------------------	---------------	------------------

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

适用 不适用

28、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

(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

(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

(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
车位使用权	82,074.33			82,074.33	
土地占用费等土地成本	26,349,203.30		612,772.17		25,736,431.13
合计	26,431,277.63		612,772.17	82,074.33	25,736,431.13

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				
内部交易未实现利润	449,344,097.33	70,619,402.32	469,263,846.36	73,588,452.08
可抵扣亏损				
合计	449,344,097.33	70,619,402.32	469,263,846.36	73,588,452.08

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动	519,029,592.72	77,854,438.91	449,738,786.57	67,460,817.99
其他非流动金融资产公允价值变动	154,444,977.80	23,166,746.67	162,504,650.20	24,375,697.53
合计	673,474,570.52	101,021,185.58	612,243,436.77	91,836,515.52

(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	370,421,080.26	416,272,860.77
可抵扣亏损	212,111,714.39	209,273,183.30
合计	582,532,794.65	625,546,044.07

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2022 年		8,912,710.00	2017 年产生可弥补亏损
2023 年	29,564,690.24	29,610,122.54	2018 年产生可弥补亏损
2024 年	23,189,651.50	39,655,623.12	2019 年产生可弥补亏损
2025 年	52,996,450.70	64,008,935.66	2020 年产生可弥补亏损
2026 年	67,085,791.98	67,085,791.98	2021 年产生可弥补亏损

2027 年	39,275,129.97		2022 年产生可弥补亏损
合计	212,111,714.39	209,273,183.30	/

其他说明：

√适用 □不适用

公司 2022 年可弥补亏损 39,275,129.97 元，为公司下属子公司华能澜沧江新能源有限公司 2022 年产生的税前可弥补亏损，税前可弥补亏损为新能源公司 2022 年度经营净亏损根据企业所得税法规定计算。

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						
待抵扣增值税	524,171,249.13		524,171,249.13	370,613,948.34		370,613,948.34
预付工程及设备款	313,838,805.39		313,838,805.39	694,041,621.53		694,041,621.53
合计	838,010,054.52		838,010,054.52	1,064,655,569.87		1,064,655,569.87

其他说明：

无。

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	4,278,904,353.83	1,100,000,000.00
应付借款利息	3,775,276.16	1,753,055.56
合计	4,282,679,629.99	1,101,753,055.56

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（含1年）	217,406,090.08	132,532,545.61
1-2年（含2年）	10,126,521.88	984,080.98
2-3年（含3年）	119,280.98	8,064,007.82
3年以上	10,451,353.78	3,744,865.80
合计	238,103,246.72	145,325,500.21

(2). 账龄超过1年的重要应付账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
东方电气集团东方电机有限公司	7,531,600.00	未达到支付条件
云南电力试验研究院(集团)有限公司	2,400,000.00	未达到支付条件
云南民达建筑工程有限公司	2,281,500.51	未结算
昆明自动化成套集团股份有限公司	1,061,517.43	未结算
合计	13,274,617.94	/

其他说明

适用 不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	1,078,710.15	
1年以上		
合计	1,078,710.15	

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋租金		7,578,493.80
光伏组件购货款		4,747,449.55
合计		12,325,943.35

(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	89,208,213.80	1,408,416,845.80	1,383,092,789.44	114,532,270.16
二、离职后福利-设定提存计划		182,964,696.94	182,964,696.94	
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	89,208,213.80	1,591,381,542.74	1,566,057,486.38	114,532,270.16

(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	260,000.00	1,126,227,736.52	1,126,227,736.52	260,000.00
二、职工福利费		54,536,445.95	54,536,445.95	
三、社会保险费		80,803,734.45	80,803,734.45	
其中：医疗保险费		76,171,368.93	76,171,368.93	
工伤保险费		4,632,365.52	4,632,365.52	
生育保险费				
四、住房公积金		96,168,680.56	96,168,680.56	
五、工会经费和职工教育经费	88,948,213.80	50,680,248.32	25,356,191.96	114,272,270.16
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	89,208,213.80	1,408,416,845.80	1,383,092,789.44	114,532,270.16

(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		94,850,404.31	94,850,404.31	
2、失业保险费		7,202,014.65	7,202,014.65	
3、企业年金缴费		80,912,277.98	80,912,277.98	
合计		182,964,696.94	182,964,696.94	

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	56,835,306.03	84,181,169.01
消费税		
营业税		
企业所得税	135,003,117.79	90,724,662.10
个人所得税	49,273,360.00	39,242,065.65
城市维护建设税	2,803,093.13	4,364,621.22
教育费附加	2,839,549.66	4,208,333.60
耕地占用税	3,970,914.00	
水资源税	44,412,160.24	33,611,011.71
库区维护基金	43,996,845.29	33,202,470.21
预扣税	20,212,766.03	11,935,974.05
印花税	4,878,503.31	3,543,928.11
抵扣税	1,755,474.10	2,068,277.53
利息税		157,391.88
房产税	137,294.30	50,356.39
其他	65,840.97	4,385.70

合计	366,184,224.85	307,294,647.16
----	----------------	----------------

其他说明：
无。

41、其他应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	159,758,958.90	171,266,630.13
其他应付款	5,101,770,435.47	5,957,108,966.21
合计	5,261,529,394.37	6,128,375,596.34

其他说明：
适用 不适用

应付利息

(1). 分类列示

适用 不适用

应付股利

(1). 分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		
划分为权益工具的优先股\永续债股利	159,358,958.90	170,966,630.13
优先股\永续债股利-中期票据	159,358,958.90	170,966,630.13
优先股\永续债股利-XXX		
应付股利-子公司应付少数股东股利	400,000.00	300,000.00
应付股利-XXX		
合计	159,758,958.90	171,266,630.13

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：
无。

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
----	------	------

暂估工程款	2,602,026,189.50	3,298,336,153.71
保证金	230,098,163.03	310,767,204.88
工程款	2,018,703,063.58	2,259,017,252.58
管理考核措施费	2,985,360.82	9,369,445.21
工程投资结余奖	6,299,768.73	6,299,768.73
专项科研经费	1,390,290.13	19,976,381.23
代扣代付款	18,298,788.81	13,860,986.97
设备款	130,749,397.84	24,548,267.12
补充医疗保险结余	69,094,335.06	
其他	22,125,077.97	14,933,505.78
合计	5,101,770,435.47	5,957,108,966.21

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国水利水电工程建设咨询西北公司 小湾监理中心	886,923,387.23	未办理竣工结算, 不符合退付条件
中国安能建设总公司	606,025,140.86	未办理竣工结算, 不符合退付条件
中国水利水电第七工程局小湾项目部	541,642,188.90	未办理竣工结算, 不符合退付条件
中国水利水电第七工程局有限公司 小湾水电站四局八局联营体	296,372,196.53	未办理竣工结算, 不符合退付条件
浙江华东工程咨询有限公司小湾监理中心	185,263,935.00	未办理竣工结算, 不符合退付条件
迪庆藏族自治州移民局	161,759,756.58	未办理竣工结算, 不符合退付条件
中国电建集团昆明勘测设计研究院 有限公司	160,764,988.89	未办理竣工结算, 不符合退付条件
小湾水电站工程 141 联营体	159,882,469.12	未办理竣工结算, 不符合退付条件
中国葛洲坝集团股份有限公司 昆科瑞联合体	130,511,444.50	未办理竣工结算, 不符合退付条件
中国电建集团西北勘测设计研究院 有限公司	130,232,959.04	未办理竣工结算, 不符合退付条件
中国葛洲坝集团股份有限公司小湾项目部	127,003,788.26	未办理竣工结算, 不符合退付条件
合计	3,711,761,651.03	/

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	5,938,280,842.10	8,699,337,336.47
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款		

1 年内到期的租赁负债		3,850,000.00
1 年内到期的长期借款利息	93,651,651.37	101,958,064.63
合计	6,031,932,493.47	8,805,145,401.10

其他说明：

无。

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	5,060,000,000.00	6,000,000,000.00
应付退货款		
短期应付债券利息	13,528,438.36	35,960,684.83
合计	5,073,528,438.36	6,035,960,684.83

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
22 华能水电 SCP012	100.00	2022-12-28	34	1,400,000,000.00		1,400,000,000.00	391,232.88			1,400,391,232.88
22 华能水电 GN015	100.00	2022-11-2	52	640,000,000.00		640,000,000.00			640,000,000.00	
22 华能水电 GN014	100.00	2022-10-13	43	1,400,000,000.00		1,400,000,000.00			1,400,000,000.00	
22 华能水电 SCP009	100.00	2022-8-12	91	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00			1,000,000,000.00	
22 华能水电 SCP008	100.00	2022-6-20	130	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00			1,000,000,000.00	
22 华能水电 SCP006	100.00	2022-5-17	164	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00			1,000,000,000.00	
22 华能水电 SCP007	100.00	2022-5-25	149	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00			2,000,000,000.00	
22 华能水电 GN008	100.00	2022-5-27	111	500,000,000.00		500,000,000.00			500,000,000.00	

2022 年年度报告

22 华能 水电 GN011	100.00	2022-7-5	38	920,000,000.00		920,000,000.00			920,000,000.00	
22 华能 水电 GN009	100.00	2022-6-1	72	1,080,000,000.00		1,080,000,000.00			1,080,000,000.00	
22 华能 水电 GN006	100.00	2022-4-26	73	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00			1,000,000,000.00	
22 华能 水电 GN004	100.00	2022-3-15	115	500,000,000.00		500,000,000.00			500,000,000.00	
22 华能 水电 GN002	100.00	2022-3-2	127	920,000,000.00		920,000,000.00			920,000,000.00	
22 华能 水电 GN007	100.00	2022-4-27	64	280,000,000.00		280,000,000.00			280,000,000.00	
22 华能 水电 SCP005	100.00	2022-3-21	94	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00			1,000,000,000.00	
22 华能 水电 GN003	100.00	2022-3-2	90	500,000,000.00		500,000,000.00			500,000,000.00	
22 华能 水电 SCP004	100.00	2022-2-23	93	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00			1,000,000,000.00	
22 华能 水电 SCP002	100.00	2022-1-12	135	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00			1,000,000,000.00	
22 华能 水电 SCP001	100.00	2022-1-11	128	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00			1,000,000,000.00	
22 华能 水电 SCP003	100.00	2022-1-17	103	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00			1,000,000,000.00	

2022 年年度报告

22 华能 水电 GN001	100.00	2022-1-28	90	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00			1,000,000,000.00	
21 华能 水电 SCP015	100.00	2021-12-21	92	500,000,000.00	500,376,712.33				500,376,712.33	
21 华能 水电 GN005	100.00	2021-12-15	91	500,000,000.00	500,512,328.77				500,512,328.77	
21 华能 水电 GN004	100.00	2021-10-26	127	500,000,000.00	502,413,835.62				502,413,835.62	
21 华能 水电 SCP014	100.00	2021-10-13	126	500,000,000.00	502,904,109.59				502,904,109.59	
21 华能 水电 SCP013	100.00	2021-10-13	133	1,000,000,000.00	1,005,698,630.14				1,005,698,630.14	
21 华能 水电 SCP011	100.00	2021-9-8	126	2,000,000,000.00	2,016,320,547.83				2,016,320,547.83	
21 华能 水电 SCP012	100.00	2021-9-14	126	1,000,000,000.00	1,007,734,520.55				1,007,734,520.55	
22 华能 水电 GN005	100.00	2022-4-24	75	500,000,000.00		500,000,000.00			500,000,000.00	
22 华能 水电 GN010	100.00	2022-6-28	129	280,000,000.00		280,000,000.00			280,000,000.00	
22 华能 水电 GN013	100.00	2022-9-13	122	660,000,000.00		660,000,000.00	3,142,684.93			663,142,684.93
22 华能 水电 SCP010	100.00	2022-10-19	128	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	6,690,410.96			2,006,690,410.96

2022 年年度报告

22 华能 水电 SCP011	100.00	2022-10-26	177	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	3,304,109.59			1,003,304,109.59
合计	/	/	/	30,580,000,000.00	6,035,960,684.83	24,580,000,000.00	13,528,438.36		25,555,960,684.83	5,073,528,438.36

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	58,551,461,825.30	14,097,925,499.93
抵押借款		
保证借款		
信用借款	12,696,159,200.00	57,348,602,030.00
合计	71,247,621,025.30	71,446,527,529.93

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

本期信用借款利率期间为 1.08%-4.41%；质押借款利率期间为 3.75%-4.41%。

46、应付债券**(1). 应付债券**

□适用 √不适用

(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

(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	102,146,544.47	8,000,000.00
未确认的融资费用	-36,051,288.11	-3,748,624.18
合计	66,095,256.36	4,251,375.82

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	47,227,863.33	46,088,523.40
专项应付款	2,600,000.00	2,600,000.00
合计	49,827,863.33	48,688,523.40

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
其他	47,227,863.33	46,088,523.40

其他说明：

其他款项为公司下属子公司瑞丽江一级水电开发有限公司应付少数股东借款。

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
云南省科技厅 拨入科研费	2,600,000.00			2,600,000.00	国家拨付科研项目经费
合计	2,600,000.00			2,600,000.00	/

其他说明：

无。

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他	204,263,848.97	233,756,234.47	计提桑河二级水电站未来更新款
合计	204,263,848.97	233,756,234.47	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：
无。

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	6,612,173.58	10,464,066.69	3,852,363.40	13,223,876.87	
合计	6,612,173.58	10,464,066.69	3,852,363.40	13,223,876.87	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
西南河流径流适应性利用与调控课题经费		600,000.00		145,787.93		454,212.07	与收益相关
澜沧江流域水电梯级开发对生源物质的影响研究		147,995.55				147,995.55	与收益相关
澜沧江流域水资源多利益主体的协同		84,621.73				84,621.73	与收益相关
生源物质及水生态云南联合基金		300,000.00				300,000.00	与收益相关
研发后补助		2,198,497.30		233,755.16		1,964,742.14	与收益相关
西南河流源区供水		191,546.38				191,546.38	与收益相关

发电环境互馈关系							
西南河流域源区径流变化 2016 战略		124,227.62				124,227.62	与收益相关
西南河流域源区径流变化和适应性利用		87,200.56				87,200.56	与收益相关
2019 年院士工作站经费		483,674.75		145,342.33		338,332.42	与收益相关
其他零星项目		252,165.49		35,151.95		217,013.54	与收益相关
十三五海项目课题六		135,657.25		35,947.40		99,709.85	与收益相关
水库大坝安全诊断与智慧管理		278,052.93		144,434.85		133,618.08	与收益相关
云南电力电量缺额成因及形态研究		100,000.00				100,000.00	与收益相关
智慧水电工程安全运行关键技术与应用		330,000.00				330,000.00	与收益相关
重大水电工程滑坡地质灾害监测预警		375,000.00				375,000.00	与收益相关
云南省技术创新人才培养经费		60,000.00				60,000.00	与收益相关
云南绿色能源可持续发展研究课题 3		63,015.28		9,450.00		53,565.28	与收益相关
云南重点研发水环境监测与评估		61,375.43		8,786.70		52,588.73	与收益相关
十三五水科院项目课题三		96,220.03		4,794.00		91,426.03	与收益相关
院士自由探索项目		1,000,000.00		585,000.00		415,000.00	与收益相关
大型水库对河流氮磷再分布的研究	200,000.00					200,000.00	与收益相关
西南河流域径流适应	360,000.00				360,000.00		与收益相关

性利用与 调控							
高坝强震 风险快速 评估与防 震减灾智 能应用技 术	3,000,000.00				1,990,000.00	1,010,000.00	与收益相关
澜沧江流 域库岸边 坡无人 机巡查测 量关键技 术研究	1,000,000.00					1,000,000.00	与收益相关
2013年院 士自由探 索项目- 水力驱动 式升船机 抗斜数学 模型研究		327,086.22				327,086.22	与收益相关
2016年院 士自由探 索项目高 坝泄洪消 能关键技 术问题 研究		49,727.12				49,727.12	与收益相关
2017年 院士自由 探索项目		56,603.77				56,603.77	与收益相关
2018年院 士工作站 工作经费		231,857.64				231,857.64	与收益相关
2018院士 自由探索 项目		1,000,000.00				1,000,000.00	与收益相关
2019年马 洪琪院士 自由探索 项目		1,000,000.00				1,000,000.00	与收益相关
2020年院 士自由探 索无人 机		246,619.00				246,619.00	与收益相关
云南省重 点研发- 水力式升 船机抗倾 斜设备研 发可行性 研究		137,309.12				137,309.12	与收益相关
十三五地 大项目课 题三		14,737.39				14,737.39	与收益相关
十三五地 大项目课 题五		200,367.59				200,367.59	与收益相关
十三五河		81,603.15				81,603.15	与收益相关

海项目课题五							
十二五科技支撑结余-漫湾水电站		13,158.42				13,158.42	与收益相关
国家自然科学基金西南河源区数据		135,746.97				135,746.97	与收益相关
300KWp 跟踪系统补助	427,328.91			32,049.72		395,279.19	与收益相关
太阳能光伏组件补助	1,624,844.67			121,863.36		1,502,981.31	与收益相关

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	18,000,000,000.00						18,000,000,000.00

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

公司 2019 年度总计发行 40 亿元的中期票据（永续中票），其中 2019 年 10 月 18 日发行第三期中期票据 22 亿元，2019 年 10 月 30 日发行第四期中期票据 18 亿元。2020 年度总计发行 50 亿元的中期票据及永续期公司债券，其中 2020 年 7 月 13 日发行第一期中期票据 10 亿元，2020 年 9 月 2 日发行永续期公司债券（第一期）20 亿元，2020 年 9 月 22 日发行永续期公司债券（第二期）20 亿元。2022 年度总计发行 40 亿元的绿色中期票据，其中 2022 年 7 月 6 日发行第一期绿色中期票据（可持续挂钩、乡村振兴）20 亿元，2022 年 8 月 9 日发行第十二期绿色中期票据（可持续挂钩、乡村振兴、碳中和）20 亿元。

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2019 年第四期中期票据（永续中票）	18,000,000	1,795,531,619.04		4,468,380.96			18,000,000.00	1,800,000,000.00
2019 年第一期中期票据（永续中票）	20,000,000	1,992,012,431.60		7,987,568.40	20,000,000	2,000,000,000.00		
2019 年第三期中期票据（永续中票）	22,000,000	2,194,536,995.17		5,463,004.83			22,000,000.00	2,200,000,000.00
2020 年第一期中期票据（永续中票）	10,000,000	997,554,835.92		2,445,164.08			10,000,000	1,000,000,000.00
2019 年第二期中期票据（永续中票）	20,000,000	1,992,040,241.06		7,959,758.94	20,000,000	2,000,000,000.00		
2020 年公开发行永续	20,000,000	1,996,661,413.92		3,338,586.08			20,000,000	2,000,000,000.00

2022 年年度报告

期公司债券（第一期） （面向专业投资者）								
2020 年公开发行永续期公司债券（第二期） （面向专业投资者）	20,000,000	1,996,661,413.92		3,338,586.08			20,000,000	2,000,000,000.00
2022 年第一期绿色中期票（可持续挂钩、乡村振兴）			20,000,000	2,000,000,000.00			20,000,000	2,000,000,000.00
2022 年第十二期绿色中期票据（可持续挂钩、乡村振兴、碳中和）			20,000,000	2,000,000,000.00			20,000,000	2,000,000,000.00
合计	130,000,000	12,964,998,950.63	40,000,000	4,035,001,049.37	40,000,000	4,000,000,000.00	130,000,000	13,000,000,000.00

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

公司发行的永续债金融工具没有明确的到期期限，在公司行使赎回权之前可以长期存续，公司拥有递延支付本金及递延支付利息的权益，因此公司将该金融工具计入其他权益工具。

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）	18,888,548,056.66		49,778,421.42	18,838,769,635.24
其他资本公积	3,832,076.64			3,832,076.64
合计	18,892,380,133.30		49,778,421.42	18,842,601,711.88

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期资本公积变动为公司发行永续债产生的承销费及兑付费冲减资本公积。

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	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	396,773,609.61	70,724,079.79			10,393,620.92	60,330,458.87	457,104,068.48
其							

中： 重新 计量 设定 受益 计划 变动 额								
权 益 法 下 不 能 转 损 益 的 其 他 综 合 收 益	14,495,641.03	1,433,273.64				1,433,273.64		15,928,914.67
其 他 权 益 工 具 投 资 公 允 价 值 变 动	382,277,968.58	69,290,806.15			10,393,620.92	58,897,185.23		441,175,153.81
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	-18,365,251.83	234,734,457.57				125,291,087.64	109,443,369.93	106,925,835.81
其 中： 权 益 法 下 可 转 损 益 的 其 他 综 合 收 益								

益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	-18,365,251.83	234,734,457.57				125,291,087.64	109,443,369.93	106,925,835.81
其他综合收益合计	378,408,357.78	305,458,537.36			10,393,620.92	185,621,546.51	109,443,369.93	564,029,904.29

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		14,248,902.22	4,498,717.98	9,750,184.24

合计		14,248,902.22	4,498,717.98	9,750,184.24
----	--	---------------	--------------	--------------

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	2,551,338,151.68	643,877,966.64		3,195,216,118.32
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	2,551,338,151.68	643,877,966.64		3,195,216,118.32

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	11,576,412,943.44	9,707,255,793.32
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	11,576,412,943.44	9,707,255,793.32
加：本期归属于母公司所有者的净利润	6,801,255,630.80	5,837,544,928.10
减：提取法定盈余公积	643,877,966.64	535,159,107.98
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	3,601,620,998.77	3,433,228,670.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	14,132,169,608.83	11,576,412,943.44

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	21,100,880,177.05	9,205,223,490.26	20,172,490,104.59	9,158,592,045.19

其他业务	40,838,137.61	6,893,900.38	29,140,387.55	7,175,252.90
合计	21,141,718,314.66	9,212,117,390.64	20,201,630,492.14	9,165,767,298.09

(2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

合同产生的收入说明：

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

其他说明：

无。

62、税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	114,272,387.74	108,156,089.44
教育费附加	117,606,284.25	107,167,766.50
资源税		
房产税	33,451,398.17	43,713,737.86
土地使用税	9,419,921.69	9,238,387.93
车船使用税	591,047.44	493,782.13
印花税	7,920,920.31	8,577,384.54
抵扣税	3,322,251.79	3,414,485.54
利息税	166,742.19	1,189,383.90
工资税	159,770.38	391,095.42
商业税	57,798,932.11	53,452,600.05
其他	949.07	42,815,752.98
合计	344,710,605.14	378,610,466.29

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	25,395,965.72	21,825,537.92
电力交易服务费	13,346,174.01	13,729,467.37
差旅费	175,335.99	229,482.34

办公费	377,487.12	298,500.24
折旧费	273,504.31	326,327.78
业务招待费	153,252.00	165,298.09
其他	2,997,270.44	2,423,188.35
合计	42,718,989.59	38,997,802.09

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	264,854,270.35	228,683,790.24
折旧摊销费	67,436,364.95	52,142,853.30
保险费	27,999,453.62	28,683,259.61
中介机构服务费及咨询费	17,977,770.00	10,340,482.01
差旅费	12,490,465.24	9,009,929.68
办公费及信息化运维费	19,252,509.51	20,364,165.15
诉讼费	2,229,537.19	2,755,210.56
修理费	2,657,626.81	977,013.50
业务招待费	878,362.95	500,325.70
其他	20,994,855.80	25,303,913.60
合计	436,771,216.42	378,760,943.35

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	18,820,000.00	13,959,338.52
其他	134,808,966.77	116,693,113.46
合计	153,628,966.77	130,652,451.98

其他说明：

无。

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	3,014,569,270.86	3,370,473,782.69
减：利息收入	25,642,104.64	16,446,190.80
汇兑损益	-50,057,868.24	20,101,376.80
手续费支出	588,922.57	880,645.91
合计	2,939,458,220.55	3,375,009,614.60

其他说明：
无。

67、其他收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	9,831,997.10	11,023,594.90
递延收益摊销	1,502,363.40	153,913.08
直接计入其他收益的政府补助	3,502,000.00	
税款手续费返还	1,781,186.05	1,484,303.13
其他	134,237.28	334,313.72
合计	16,751,783.83	12,996,124.83

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	198,883,199.73	113,758,400.48
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	2,415,998.78	4,154,132.17
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	48,592,007.43	59,046,242.89
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		163,545,065.58
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	249,891,205.94	340,503,841.12

其他说明：
无。

69、净敞口套期收益

适用 不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产		
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
其他非流动金融资产	-8,059,672.39	102,667,706.91
合计	-8,059,672.39	102,667,706.91

其他说明：

无。

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	41,190,878.80	-11,741,814.97
其他应收款坏账损失	4,691,089.48	-970,744.56
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	45,881,968.28	-12,712,559.53

其他说明：

无。

72、资产减值损失

□适用 √不适用

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
固定资产处置损益	24,305.66	14.85
合计	24,305.66	14.85

其他说明：

无。

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	3,302,707.88	53,374.85	3,302,707.88
其中：固定资产处置利得	3,302,707.88	53,374.85	3,302,707.88
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助		10,000.00	
其他	5,127,348.64	3,725,229.50	5,127,348.64
合计	8,430,056.52	3,788,604.35	8,430,056.52

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
云龙县补助款		10,000.00	与收益相关

其他说明：

√适用 □不适用

营业外收入其他主要为取得的保险赔款、违约金、滞纳金及罚款收入。

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	1,952,993.22	4,610,534.41	1,952,993.22
其中：固定资产处置损失	1,952,993.22	2,028,791.90	1,952,993.22
无形资产处置损失		2,581,742.51	
非货币性资产交换损失			

对外捐赠	30,345,266.00	35,742,919.22	30,345,266.00
其他	616,306.90	7,116,713.06	616,306.90
合计	32,914,566.12	47,470,166.69	32,914,566.12

其他说明：

其他主要为滞纳金及补偿款。

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	1,014,410,242.29	846,077,111.88
递延所得税费用	1,760,098.90	6,843,193.91
合计	1,016,170,341.19	852,920,305.79

(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	8,292,318,007.27
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,243,847,701.09
子公司适用不同税率的影响	85,920,046.48
调整以前期间所得税的影响	6,732,883.87
非应税收入的影响	-117,420,609.61
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	14,280,033.41
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-28,079,133.34
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	-3,488,089.10
税收减免	-185,622,491.61
所得税费用	1,016,170,341.19

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注“七、合并财务报表项目注释 57. 其他综合收益。”

78、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到补贴及补偿款	82,771.40	5,693,302.53

往来款	126,332,040.15	138,316,026.99
其他	83,622,171.38	56,859,610.59
合计	210,036,982.93	200,868,940.11

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
成本费用	35,059,360.83	162,929,261.76
代付系统稳定费	25,702,563.58	108,013,154.85
往来款	2,932,928.93	128,451,560.75
扶贫支出	27,062,160.00	25,515,900.00
退保证金	3,604,596.10	1,177,710.39
支付工会经费	1,803,525.23	16,383,945.02
会费支出		1,126,899.53
其他	1,919,832.69	36,125,397.71
合计	98,084,967.36	479,723,830.01

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
保证金	17,887,816.32	10,759,547.64
其他	1,940,673.73	742,774.31
合计	19,828,490.05	11,502,321.95

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
退保证金	16,344,518.67	16,003,312.55
其他	61,213,598.74	16,459,275.51
合计	77,558,117.41	32,462,588.06

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
融资租赁款		56,100,000.00
其他	3,664,807.26	10,465,452.24
合计	3,664,807.26	66,565,452.24

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款		59,079,664.15
其他	57,024,026.19	60,677,705.78
合计	57,024,026.19	119,757,369.93

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	7,276,147,666.08	6,280,685,175.79
加：资产减值准备		
信用减值损失	-45,881,968.28	12,712,559.53
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,307,465,687.24	5,567,660,170.70
使用权资产摊销	1,363,677.20	1,230,313.15
无形资产摊销	208,222,560.76	164,939,051.95
长期待摊费用摊销	612,772.17	614,970.59
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）	-24,305.66	-14.85
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-1,349,714.66	4,557,159.56
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	8,059,672.39	-102,667,706.91
财务费用（收益以“-”号填列）	2,964,511,402.62	3,390,575,159.49
投资损失（收益以“-”号填列）	-249,891,205.94	-340,503,841.12
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	2,969,049.76	3,621,788.17
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-1,208,950.86	3,221,405.74

号填列)		
存货的减少(增加以“—”号填列)	588,034.14	-3,230,051.27
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	356,412,970.34	1,309,984,939.92
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	780,400,815.44	200,572,062.92
其他	9,751,281.01	
经营活动产生的现金流量净额	16,618,149,443.75	16,493,973,143.36
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	1,785,678,579.75	1,500,142,792.10
减: 现金的期初余额	1,500,142,792.10	1,595,394,474.76
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	285,535,787.65	-95,251,682.66

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,785,678,579.75	1,500,142,792.10
其中: 库存现金		51,590.83
可随时用于支付的银行存款	1,785,678,579.75	1,500,091,201.27
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,785,678,579.75	1,500,142,792.10
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	69,389,348.11	土地复垦保证金和境外工作人员保证金
应收票据		
存货		
固定资产		
无形资产		
合计	69,389,348.11	/

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	-	-	680,689,551.94
其中：美元	96,288,113.94	6.9646	670,608,198.35
欧元	1,081.37	7.4229	8,026.90
港币			
缅甸	3,052,523,238.88	0.0033	10,073,326.69
应收账款	-	-	142,554,313.64
其中：美元	20,468,413.64	6.9646	142,554,313.64
欧元			
港币			
长期借款	-	-	3,102,132,334.19
其中：美元	445,414,285.70	6.9646	3,102,132,334.19
欧元			
港币			

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

重要境外经营实体名称	与本公司关系	主要经营地	记账本位币	选择依据
桑河二级水电有限公司	控股子公司	柬埔寨	美元	当地以美元作为主要结算货币
瑞丽江一级水电有限公司	控股子公司	缅甸	美元	当地以美元作为主要结算货币

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
增值税即征即退	9,831,997.10	其他收益	9,831,997.10
西南河流径流适应性与调控政府支持经费	145,787.93	其他收益	145,787.93
政府奖励专项资金	42,000.00	其他收益	42,000.00
国资委文化融合专项资金	400,000.00	其他收益	400,000.00
鹤庆县发展和改革局节能降耗专项资金	60,000.00	其他收益	60,000.00
递延收益摊销的政府补助	1,202,662.39	其他收益	1,202,662.39
增值税进项税额加计抵减	134,237.28	其他收益	134,237.28
官渡区商务和投资促进局促外贸增长奖励	3,000,000.00	其他收益	3,000,000.00
递延确认当期损益的光伏项目补助款	153,913.08	其他收益	153,913.08

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明:

无。

85、其他

□适用 √不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

公司本年新设立子公司

序号	公司名称	成立时间	注册资本（万元）	实际持股比例	取得方式
1	华能澜沧江（凤庆）新能源有限公司	2022 年	1,000.00	95%	投资设立
2	华能澜沧江（勐海）新能源有限公司	2022 年	10,000.00	100%	投资设立
3	华能澜沧江（勐腊）新能源有限公司	2022 年	10,000.00	100%	投资设立
4	华能澜沧江（景洪）新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
5	华能澜沧江（沧源）新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
6	华能澜沧江（峨山）新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
7	华能澜沧江（镇康）新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
8	华能澜沧江（南涧）新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
9	华能澜沧江（鹤庆）新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
10	华能澜沧江（永平）新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
11	华能澜沧江（云龙）新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立
12	华能澜沧江（巍山）新能源有限公司	2022 年	1,000.00	100%	投资设立

注：本公司本年投资 12 家子公司。截至 2022 年 12 月 31 日，华能澜沧江（峨山）新能源有限公司、华能澜沧江（镇康）新能源有限公司、华能澜沧江（南涧）新能源有限公司、华能澜沧江（鹤庆）新能源有限公司、华能澜沧江（永平）新能源有限公司、华能澜沧江（云龙）新能源有限公司、华能澜沧江（巍山）新能源有限公司还未收到实缴资本，未开展经营活动。

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	
华能澜沧江能源销售有限公司	昆明	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号	电力销售	100		投资设立
华能澜沧江国际能源有限公司	昆明	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号	水电站开发建设运营	100		投资设立
华能澜沧江新能源有限公司	昆明	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号	水电站开发建设运营	100		投资设立
华能龙开口水电有限公司	昆明	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号	水电站开发建设运营	95		投资设立
华能澜沧江上游水电有限公司	昌都	西藏昌都市聚盛路243号农行昌都分行综合楼五、六、七层	电站开发建设运营	100		同一控制下的企业合并
澜沧江国际能源香港有限公司	中国香港	中国香港	对外投资及经营		100	投资设立
云南联合电力开发有限公司	昆明	云南省昆明市拓东路45号	水电站开发建设运营		50	投资设立
瑞丽江一级水电有限公司	缅甸	缅甸	水力发电		80	投资设立
瑞丽市联能经贸有限公司	瑞丽	云南省德宏州瑞丽市瑞江路白花巷9号	水电开发及贸易		100	投资设立
桑河二级水电有限公司	柬埔寨	柬埔寨	水电生产及开发		51	投资设立
华能石林光伏发电有限公司	石林县	云南省昆明市石林彝族自治县鹿阜街道办事处	电力、热力生产和供应业		70	同一控制下的企业合并

		老挖村委会 老挖村				
华能大理水电有限责任公司	大理市	云南省大理白族自治州大理市下关镇漾濞路110号	电力、热力生产和供应业		100	同一控制下的企业合并
勐海南果河水电有限公司	勐海县	云南省西双版纳州勐海县勐往乡南果河村委会	电力、热力生产和供应业		90	投资设立
华能澜沧江祥云风电有限公司	祥云县	云南省大理白族自治州祥云县祥城镇财富工业园（祥城）	商务服务业		100	投资设立
兰坪亚太环宇水电发展有限公司	兰坪县	云南省怒江傈僳族自治州兰坪白族普米族自治县水务局	电力、热力生产和供应业		100	非同一控制下的企业合并
盐津关河水电有限公司	盐津县	云南省昭通市盐津县盐井镇新区政府大楼招商办	电力、热力生产和供应业		51	投资设立
华能澜沧江（大理）新能源有限公司	大理市	云南省大理白族自治州大理市下关街道漾濞路110号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（临沧）新能源有限公司	临沧市	云南省临沧市临翔区汀旗路136号附103号	电力、热力生产和供应业		95	投资设立
华能清洁能源（文山砚山）有限公司	砚山县	云南省文山壮族苗族自治州砚山县江那镇龙头街24号	电力、热力生产和供应业		80	投资设立
华能澜沧江（普洱）新能源有限公司	普洱市	云南省普洱市思茅区白云路茶马古镇B区1号步行街12栋4号	电力、热力生产和供应业		83	投资设立
华能清洁能源（文山广南）有限公司	广南县	云南省文山壮族苗族自治州广南县莲城镇北宁	电力、热力生产和供应业		100	投资设立

		路体育公园旁				
华能澜沧江（云县）新能源有限公司	临沧市	云南省临沧市云县爱华镇祥临公路旁（云县爱华光伏产业园区内）	电力、热力生产和供应业		95	投资设立
华能澜沧江（保山昌宁）新能源有限公司	昌宁县	云南省保山市昌宁县田园镇达丙街北段西侧	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（祥云）新能源有限公司	祥云县	云南省大理白族自治州祥云县祥城镇工业园区公共服务中心	电力、热力生产和供应业		90	投资设立
华能澜沧江（凤庆）新能源有限公司	凤庆县	云南省临沧市凤庆县凤山镇核桃产业园区标准厂房1栋401室	电力、热力生产和供应业		95	投资设立
华能澜沧江（勐海）新能源有限公司	勐海县	云南省西双版纳傣族自治州勐海县勐海镇象山社区祥和小区综合办公楼	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（勐腊）新能源有限公司	勐腊县	云南省西双版纳傣族自治州勐腊县新城雨林大道89号森翔家居商贸城6栋3楼6316号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（景洪）新能源有限公司	景洪市	云南省西双版纳傣族自治州景洪市勐遮路4号（华能景洪水电建设管理局）	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（沧源）新能源有限公司	沧源县	云南省临沧市沧源佤族自治县勐董镇广场路	电力、热力生产和供应业		95	投资设立

		24号3楼				
华能澜沧江（峨山）新能源有限公司	峨山县	云南省玉溪市峨山彝族自治县大龙潭乡龙兴街4号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（镇康）新能源有限公司	镇康县	云南省临沧市镇康县南伞镇工业园区1号路研发中心2楼201室	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（南涧）新能源有限公司	南涧县	云南省大理白族自治州南涧彝族自治县南涧镇富民街25号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（鹤庆）新能源有限公司	鹤庆县	云南省大理白族自治州鹤庆县黄坪镇新泉村民委员会糖厂小组113号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（永平）新能源有限公司	永平县	云南省大理白族自治州永平县博南镇博盛路98号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（云龙）新能源有限公司	云龙县	云南省大理白族自治州云龙县长新乡开发区龙山酒店5楼	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能澜沧江（巍山）新能源有限公司	巍山县	云南省大理白族自治州巍山彝族回族自治县南诏镇菜秧河片区滨河路3号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

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

无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无。

其他说明：

无。

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
云南联合电力开发有限公司	50%	157,608,604.21	150,000,000.00	944,634,389.74
华能龙开口水电有限公司	5%	20,335,165.15	22,000,000.00	159,502,750.93
华能石林光伏发电有限公司	30%	2,214,607.16		54,150,482.43
桑河二级水电有限公司	49%	223,105,286.13	163,996,140.00	688,903,167.64

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
云南联合电力开发有限公司	481,506,391.51	1,711,488,072.13	2,192,994,463.64	56,871,409.52	47,227,863.33	104,099,272.85	431,244,228.73	1,644,810,734.99	2,076,054,963.72	48,430,365.19	46,088,523.40	94,518,888.59
华能龙开口水电有限公司	78,553,891.33	8,677,413,959.11	8,755,967,850.44	1,402,382,831.84	4,163,530,000.00	5,565,912,831.84	156,184,027.46	9,116,179,155.89	9,272,363,183.35	1,467,283,594.17	4,582,990,000.00	6,050,273,594.17
华能石林光伏发电有限公司	232,175,693.50	580,786,228.14	812,961,921.64	83,362,053.01	549,098,260.50	632,460,313.51	191,197,392.42	619,649,719.50	810,847,111.92	205,733,151.72	432,052,173.58	637,785,325.30
桑河二级水电有限公司	416,999,429.17	4,807,099,126.36	5,224,098,555.53	450,450,849.86	3,335,888,568.80	3,786,339,418.66	376,488,160.27	4,540,720,168.12	4,917,208,328.39	375,089,024.68	3,343,020,958.90	3,718,109,983.58

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
云南联合电力开发有限公司	721,858,893.10	384,797,389.08	470,811,935.66	376,735,340.23	686,151,825.75	337,621,771.89	316,836,002.09	496,831,317.62
华能龙开口水电有限公司	1,475,087,648.06	406,703,303.07	406,703,303.07	1,039,423,508.31	1,598,580,014.31	491,004,384.26	491,004,384.26	1,236,391,318.04
华能石林光伏发电有限	100,333,835.62	7,382,023.88	7,382,023.88	177,375,568.79	104,922,796.05	25,127,596.95	25,127,596.95	55,437,941.22

公司								
桑河二级水电有限公司	971,615,412.92	455,316,910.46	573,346,792.06	762,290,461.66	876,279,640.73	423,735,347.79	392,142,674.49	701,690,872.91

其他说明：
无。

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
西藏开投果多水电有限公司	昌都	西藏自治区昌都市聚盛路243号农行昌都分行综合楼	水力发电		15.00	权益法

		六、七层				
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	昆明	云南省昆明市红塔东路6号	水力发电	11.00		权益法
国投云南大朝山水电有限公司	昆明	云南省昆明市护国路2-4号广业大厦	水力发电	10.00		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：
无。

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：
公司向上述参股公司派有董事，能对参股公司产生重大影响。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	西藏开投果多水电有限公司	云南华电金沙江中游水电开发有限公司	国投云南大朝山水电有限公司	西藏开投果多水电有限公司	云南华电金沙江中游水电开发有限公司	国投云南大朝山水电有限公司
流动资产	223,129,696.57	612,446,635.56	1,147,515,263.22	142,501,233.44	1,168,644,912.29	800,217,924.14
非流动资产	3,095,611,055.06	23,704,451,462.72	2,489,834,526.18	3,194,996,023.46	24,559,429,639.68	2,546,761,024.48
资产合计	3,318,740,751.63	24,316,898,098.28	3,637,349,789.40	3,337,497,256.90	25,728,074,551.97	3,346,978,948.62
流动负债	409,079,657.94	1,545,411,279.73	113,764,789.99	415,961,977.82	2,192,202,398.80	91,554,506.25
非流动负债	2,304,500,000.00	13,496,863,772.64	35,576,445.29	2,385,310,000.00	14,993,897,681.08	38,480,576.05

负债合计	2,713,579,657.94	15,042,275,052.37	149,341,235.28	2,801,271,977.82	17,186,100,079.88	130,035,082.30
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	605,161,093.69	9,274,623,045.91	3,488,008,554.12	536,225,279.08	8,541,974,472.09	3,216,943,866.32
按持股比例计算的净资产份额	90,774,164.05	1,020,208,535.05	348,800,855.41	80,433,791.86	939,617,191.93	321,694,386.63
调整事项	13,296,835.42	1,161,836,165.95	382,397,644.94	16,031,289.17	1,161,139,159.91	382,574,644.94
—商誉						
—内部交易未实现利润						
—其他	13,296,835.42	1,161,836,165.95	382,397,644.94	16,031,289.17	1,161,139,159.91	382,574,644.94
对联营企业权益投资的账面价值	104,070,999.47	2,182,044,701.00	731,198,500.35	96,465,081.03	2,100,756,351.84	704,269,031.57
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	232,062,081.70	3,817,989,047.00	1,125,198,912.24	190,241,646.89	2,882,664,079.89	1,038,015,584.64
净利润	50,706,122.96	1,194,184,419.85	660,655,597.53	21,282,345.87	465,489,411.42	592,264,475.72
终止经营的净利润						
其他综合收益		-30,786,205.85				
综合收益总额	50,706,122.96	1,163,398,214.00	660,655,597.53	21,282,345.87	465,489,411.42	592,264,475.72
本年度收到的来自联营企业的股利		47,090,944.13	39,226,447.57		8,716,400.00	67,106,348.01

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		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	98,430,304.04	100,254,958.75
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-1,826,357.11	140,877.71
--其他综合收益	1,702.40	
--综合收益总额	-1,824,654.71	140,877.71

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

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

公司在经营过程中面临各种金融风险，主要包括：信用风险、市场风险和流动性风险。公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

（一）信用风险

本公司的信用风险主要来自货币资金、应收账款、其他应收款，管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察这些信用风险的敞口。

公司持有的货币资金，主要存放于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，存在较低的信用风险。

公司应收款项主要为云南电网电费，客户信誉度较高，偿债能力强，整体信用风险在可控的范围内。

公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。

（二）流动性风险

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

公司持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得充足的银行借款，以满足短期和长期的资金需求。

（三）市场风险

1. 外汇风险

公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但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美元）依然存在外汇风险。

公司持有的各类美元金融资产占公司总资产比例较小，人民币对美元的汇率变动对本公司的影响不大。

2. 利率风险

公司的利率风险主要产生于银行借款。浮动利率的金融负债使公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使公司面临公允价值利率风险。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。

公司财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及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。

2022年12月31日，在其他变量保持不变的情况下，扣除带息负债固定利率借款部分，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降10个基点（管理层认为10个基点合理反映了下一年度利率可能发生变动的合理范围），则公司的净利润将减少或增加6,052.62万元。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值
----	--------

	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
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			1,125,613,092.72	1,125,613,092.72
（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				
其他非流动金融资产			453,851,583.64	453,851,583.64
持续以公允价值计量的资产总额			1,579,464,676.36	1,579,464,676.36
（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

依据流通股期末时点市场公开交易价格确定。

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

公司将流通受限股票形成的金融资产划分为第二层次公允价值计量的项目其公允价值按照流通股票的公允价值考虑流动性折扣确定。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

计入其他非流动金融资产科目的股权投资，公司按照分配方案所享有的利润调整公允价值。计入其他权益工具投资科目的股权投资，因被投资企业经营环境、经营情况和财务状况未发生重大变化，被投资企业净资产增加主要由经营积累产生，公司按照当年所享有的净资产调整公允价值。

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
中国华能集团有限公司	北京市海淀区复兴路甲 23 号	实业投资经营及管理；电源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）的生产、销售；从事信息、交通运输、新能源、环保相关产业及产品的开发、投资、建设、生产及销售	3,490,000.00	50.40	50.40

本企业的母公司情况的说明

公司控股股东中国华能集团有限公司，注册资本为 349 亿元。

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

本公司的子公司情况详见第十节 财务报告、九、在其他主体中的权益。

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

其他说明

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
北京市昌平华能培训中心	股东的子公司
大连华能宾馆有限公司	股东的子公司
华能海南实业有限公司海口喜来登酒店	股东的子公司

红塔烟草（集团）有限责任公司美登大酒店	股东的子公司
红塔烟草（集团）有限责任公司楚雄雄宝酒店	股东的子公司
北京华能新锐控制技术有限公司	股东的子公司
华能（上海）电力检修有限责任公司	股东的子公司
华能集团技术创新中心有限公司	股东的子公司
华能能源交通产业控股有限公司	股东的子公司
华能信息技术有限公司	股东的子公司
华能云南富源风电有限责任公司	股东的子公司
华能置业有限公司昌平分公司	股东的子公司
皇家集团能源有限公司	其他
上海华能电子商务有限公司	股东的子公司
西安热工研究院有限公司	股东的子公司
永诚财产保险股份有限公司	股东的子公司
云南能投建设工程有限公司	股东的子公司
云南能投物流有限责任公司	股东的子公司
云南能投威士科技股份有限公司	股东的子公司
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	股东的子公司
中国华能集团香港有限公司	股东的子公司
中国华能财务有限责任公司	股东的子公司
西安西热电站信息技术有限公司	股东的子公司
华能大理风力发电有限公司	股东的子公司
华能云南滇东能源有限责任公司矿业分公司	股东的子公司
华能港灯大理风力发电有限公司	股东的子公司
华能新能源石林光伏发电有限公司	股东的子公司
华能云南滇东能源有限责任公司	股东的子公司
华能招标有限公司	股东的子公司
华能昌宁风力发电有限公司	股东的子公司
华能新能源股份有限公司云南分公司	股东的子公司
华能清洁能源（曲靖沾益）有限公司	股东的子公司
华能国际电力股份有限公司上海电力检修公司	股东的子公司
云南滇东雨汪能源有限公司	股东的子公司
云南滇东雨汪能源有限公司矿业分公司	股东的子公司
中国华能集团香港财资管理有限公司	股东的子公司
华能淮阴发电有限公司	股东的子公司
华能伊敏煤电有限责任公司红花尔基水电分公司	股东的子公司
华能伊敏煤电有限责任公司伊敏煤电宾馆	股东的子公司
怒江云能产业发展有限公司	股东的子公司
中国华能集团有限公司北京招标分公司	股东的子公司

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：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
华能能源交通产业控股有限公司	采购商品	742,583,266.09			1,231,461,182.83
云南能投物流有限责任公司	采购商品	161,748,566.40			13,074,752.59
西安热工研究院有限公司	接受劳务	77,825,827.40			49,515,311.62
永诚财产保险股份有限公司	接受劳务	31,035,225.68			32,989,359.93
华能集团技术创新中心有限公司	接受劳务	20,924,527.72			20,924,527.72
华能云南滇东能源有限责任公司	采购商品	15,637,580.53			
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	接受劳务	13,103,773.58			4,778,697.53
云南滇东雨汪能源有限公司	采购商品	10,217,072.57			
华能信息技术有限公司	接受劳务	9,202,947.24			11,290,535.92
云南能投威士科技股份有限公司	采购商品	1,322,187.12			1,253,889.05
中国华能集团香港有限公司	采购商品	1,154,693.66			310,269.43
北京市昌平华能培训中心	采购商品	891,509.41			766,037.72
北京华能新锐控制技术有限公司	采购商品	328,672.57			
华能招标有限公司	采购商品	193,333.48			
上海华能电子商务有限公司	采购商品	169,911.00			
华能置业有限公司昌平分公司	采购商品	115,471.70			108,792.47

红塔烟草(集团)有限责任公司美登大酒店	采购商品	39,283.02			47,042.45
怒江云能产业发展有限公司	采购商品	16,394.22			
华能伊敏煤电有限责任公司伊敏煤电宾馆	采购商品	8,635.85			
华能(上海)电力检修有限责任公司	接受劳务	4,150.94			10,849.05
华能淮阴发电有限公司	采购商品	4,150.94			
华能伊敏煤电有限责任公司红花尔基水电分公司	采购商品	375.47			
大连华能宾馆有限公司	采购商品				1,464.16
红塔烟草(集团)有限责任公司楚雄雄宝酒店	采购商品				696.23
华能海南实业有限公司海口喜来登酒店	采购商品				6,037.74
西安西热电站信息技术有限公司	采购商品				263,716.81
云南能投建设工程有限公司	采购商品				699,247.79
皇家集团能源有限公司	接受劳务				1,275,140.00

出售商品/提供劳务情况表
适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
云南滇东雨汪能源有限公司矿业分公司	提供劳务		10,232.55
华能云南滇东能源有限责任公司矿业分公司	提供劳务		10,830.19
华能清洁能源(曲靖沾益)有限公司	销售商品	90,475,397.95	87,897,320.97

华能集团技术创新中心 有限公司	提供劳务	3,828,000.00	
--------------------	------	--------------	--

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

公司与关联方购销商品、提供和接受劳务均按市场交易进行。

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
华能大理风力发电 有限公司	房屋	2,090,382.83	2,090,382.83
华能云南滇东能源 有限责任公司	房屋		845,499.08
华能云南富源风电 有限责任公司	房屋		671,196.33
华能昌宁风力发电 有限公司	房屋	110,121.69	110,121.69
华能港灯大理风力 发电有限公司	房屋	106,749.80	106,749.80
华能新能源石林光伏 发电有限公司	房屋	102,410.42	102,410.42
华能招标有限公司	房屋		147,916.67
西安热工研究院 有限公司	房屋	75,792.00	151,584.00
永诚财产保险股份 有限公司	房屋	607,840.00	101,306.67
华能云南滇东能源 有限责任公司矿业 分公司	房屋		133,357.55
上海华能电子商务 有限公司	房屋		150,765.71
中国华能集团有限公 司北京招标分公司	房屋	151,584.00	

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用**(5). 关联方资金拆借**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国华能集团有限公司	270,000,000.00	2016.08.04	2035.08.03	统借统还合同-黄登
中国华能集团有限公司	270,000,000.00	2016.08.04	2034.08.03	统借统还合同-大华桥
中国华能财务有限责任公司	300,000,000.00	2015.06.24	2030.06.24	人民币资金借款合同-黄登项目
中国华能集团有限公司	182,130,000.00	2013.01.08	2027.01.08	糯扎渡水电站统借统还贷款
中国华能财务有限责任公司	700,000,000.00	2022.11.09	2022.11.30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	200,000,000.00	2022.10.25	2022.10.31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2022.10.24	2022.10.31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2022.09.19	2022.09.30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	200,000,000.00	2022.07.21	2022.07.29	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	100,000,000.00	2022.06.22	2022.06.30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	800,000,000.00	2022.03.16	2022.03.31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	200,000,000.00	2022.02.09	2022.02.28	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	1,000,000,000.00	2022.01.20	2022.01.24	财务公司可循环流动资金借

				款合同
中国华能财务有限责任公司	100,000,000.00	2022.02.22	2022.02.28	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	700,000,000.00	2022.12.13	2022.12.30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能集团有限公司	270,000,000.00	2016.08.04	2034.08.03	统借统还合同-乌弄龙
中国华能集团有限公司	20,000,000.00	2018.12.27	2023.12.27	委托贷款合同
中国华能财务有限责任公司	30,000,000.00	2020.06.29	2045.06.28	人民币资金借款合同-托巴
中国华能财务有限责任公司	274,000,000.00	2012.6.19	2032.6.18	银团贷款合同

(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	913.15	1,080.08

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

1. 关联方利息收入

金额单位：人民币元

项目	本期发生额	上期发生额
中国华能财务有限责任公司	15,583,315.11	14,352,648.47
中国华能集团香港财资管理有限公司	3,043,572.44	78,859.43

2. 关联方利息支出

项目	本期发生额	上期发生额
中国华能集团有限公司	18,002,139.48	20,475,171.77
中国华能财务有限责任公司	29,950,939.17	31,002,818.05

6、 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备

银行存款	中国华能财务有限责任公司	801,080,274.94		703,797,451.45	
银行存款	中国华能集团香港财资管理有限公司			210,398,102.68	
应收账款	华能清洁能源（曲靖沾益）有限公司	34,572,639.57		79,999,530.12	
预付账款	永诚财产保险股份有限公司	41,674.43		323.63	
其他应收款	华能集团技术创新中心有限公司	650,000.00		10,006,000.00	418,708.00
其他应收款	华能云南滇东能源有限责任公司	110,455.00		110,455.00	10,929.10
其他应收款	华能新能源股份有限公司云南分公司	9,937.50		9,937.50	993.75
其他非流动资产	华能能源交通产业控股有限公司	229,466,945.39		628,018,467.53	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	西安热工研究院有限公司	3,209,082.44	3,755,232.00
应付账款	华能能源交通产业控股有限公司	17,674,024.72	4,061,173.63
应付账款	华能信息技术有限公司	3,659,519.50	2,089,981.18
应付账款	上海华能电子商务有限公司		24,012.38
应付账款	中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	100,000.00	2,748,100.00
预收账款	永诚财产保险股份有限公司	506,533.33	506,533.33
预收账款	西安热工研究院有限公司	75,792.00	
其他应付款	华能信息技术有限	1,926,097.51	2,426,515.99

	公司		
其他应付款	西安热工研究院有限公司	259,155.96	1,069,391.45
其他应付款	华能能源交通产业控股有限公司	36,191,576.35	25,349,114.06
其他应付款	永诚财产保险股份有限公司云南分公司	80,000.00	80,000.00
其他应付款	中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	351,900.00	1,111,900.00
其他应付款	西安西热电站信息技术有限公司		8,940.00
其他应付款	云南能投建设工程有限公司		23,704.50
其他应付款	云南能投威士科技股份有限公司		28,680.00
其他应付款	上海华能电子商务有限公司	1,005,759.98	
其他应付款	云南能投物流有限责任公司	1,051,940.97	
长期借款	中国华能集团有限公司	881,470,000.00	1,012,130,000.00
长期借款	中国华能财务有限责任公司	580,000,000.00	604,000,000.00
一年内到期的非流动负债	中国华能集团有限公司	131,174,540.16	111,255,019.58
一年内到期的非流动负债	中国华能财务有限责任公司	24,660,244.44	24,760,558.33

7、 关联方承诺

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

5、 其他

□适用 √不适用

十四、 承诺及或有事项**1、 重要承诺事项**

□适用 √不适用

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

2022年10月8日,云南冉嘉矿业有限公司因不满被告一维西傈僳族自治县搬迁安置办公室与其已签订的《托巴水电站淹没区建设征地影响企业货币补偿协议书》相关约定及赔付情况,向被告一:维西傈僳族自治县搬迁安置办公室、被告二:华能澜沧江水电股份有限公司、第三人:中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司提起诉讼,诉求金额12,116,479元。维西县人民法院于2022年10月17日下达应诉通知书(2022)云3423民初762号,案件已于2022年11月17日开庭审理,于2023年4月7日作出一审判决,法院驳回云南冉嘉矿业有限公司全部诉讼请求,公司不承担责任。

(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	3,150,000,000
经审议批准宣告发放的利润或股利	3,150,000,000

3、 销售退回

□适用 √不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(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

公司的主营业务是水电，区域分布以澜沧江流域水电开发运营为主。根据公司内部组织机构、管理要求及内部报告制度，目前未划分业务分部，也未按照经营分部模式进行管理和考核。由于公司营业收入主要来自中国境内，主要资产亦位于中国境内，同时各子公司资源由公司统一管理和调配，业务存在一定同质性，因此公司未披露分部数据。

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

□适用 √不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	1,258,605,157.36
1 年以内小计	1,258,605,157.36
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	1,258,605,157.36

(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				账面价值	期初余额				
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										

按组合计提坏账准备	1,258,605,157.36	100.00			1,258,605,157.36	1,633,803,273.89	100.00	3,375,257.99	0.21	1,630,428,015.90
其中：										
信用风险特征组合	1,258,605,157.36	100.00			1,258,605,157.36	1,633,803,273.89	100.00	3,375,257.99	0.21	1,630,428,015.90
合计	1,258,605,157.36	/		/	1,258,605,157.36	1,633,803,273.89	/	3,375,257.99	/	1,630,428,015.90

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：信用风险特征组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
应收电费	913,575,719.58		
其他	345,029,437.78		
合计	1,258,605,157.36		

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

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

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	转销或核	其他变动	

			回	销		
应收售电款项	3,375,257.99	-3,375,257.99				
合计	3,375,257.99	-3,375,257.99				

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

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
云南电网有限责任公司	913,575,719.58	72.59	
华能澜沧江新能源有限公司	299,849,061.41	23.82	
华能清洁能源(曲靖沾益)有限公司	34,572,639.57	2.75	
华能澜沧江上游水电有限公司如美水电工程建设管理局	8,512,563.31	0.68	
华能澜沧江上游水电有限公司古学水电工程建设管理局	2,095,173.49	0.16	
合计	1,258,605,157.36	100.00	

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	29,088.89	1,537,616.67
应收股利		
其他应收款	1,057,315.71	221,332,539.63
合计	1,086,404.60	222,870,156.30

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款	29,088.89	1,537,616.67
债券投资		
合计	29,088.89	1,537,616.67

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

□适用 √不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	229,216.58
1 年以内小计	229,216.58
1 至 2 年	201,200.00
2 至 3 年	119,192.50
3 年以上	
3 至 4 年	450,000.00
4 至 5 年	154,491.14
5 年以上	25,605.41
合计	1,179,705.63

(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
代垫款	1,077,391.98	10,765,895.93
保证金及押金	100,000.00	12,975,624.45
备用金	2,313.65	159,998.75
委托贷款		200,000,000.00
合计	1,179,705.63	223,901,519.13

(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	62,474.64	1,480,899.45	1,025,605.41	2,568,979.50
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	-61,474.64	-1,385,114.94	-1,000,000.00	-2,446,589.58
本期转回				
本期转销				

本期核销				
其他变动				
2022年12月31日 余额	1,000.00	95,784.51	25,605.41	122,389.92

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	
保证金及押金	2,032,904.83	-2,031,904.83				1,000.00
其他款项	536,074.67	-414,684.75				121,389.92
合计	2,568,979.50	-2,446,589.58				122,389.92

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
华能集团技术创新中心有限公司	应收科研款	650,000.00	1-4 年	55.10	
中国人民财产保险股份有限公司云南省分公司	防灾防损费	154,491.14	4-5 年	13.10	95,784.51
华能云南滇东能源有限责任公司	代垫款	110,455.00	1-3 年	9.36	
红河州建设工程招标有限公司	投标保证金	100,000.00	0-1 年	8.48	1,000.00

中国石油天然气股份有限公司云南西双版纳销售分公司	代垫款	61,772.64	1 年以内	5.24	
合计	/	1,076,718.78	/	91.28	96,784.51

(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	7,121,167,280.40		7,121,167,280.40	5,558,865,403.80		5,558,865,403.80
对联营、合营企业投资	2,919,009,890.80		2,919,009,890.80	2,809,627,238.20		2,809,627,238.20
合计	10,040,177,171.20		10,040,177,171.20	8,368,492,642.00		8,368,492,642.00

(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
华能澜沧江上游水电有限公司	847,725,400.00	1,082,301,876.60		1,930,027,276.60		
华能澜沧江	821,780,000.00			821,780,000.00		

国际能源有限公司						
华能龙开口水电有限公司	2,538,528,500.00			2,538,528,500.00		
华能澜沧江新能源有限公司	1,290,831,503.80	480,000,000.00		1,770,831,503.80		
华能澜沧江能源销售有限公司	60,000,000.00			60,000,000.00		
合计	5,558,865,403.80	1,562,301,876.60		7,121,167,280.40		

(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											
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	2,100,756,351.84			127,124,722.05	1,254,571.24		47,090,944.13			2,182,044,701.00	
国投云南大朝山水电有限公司	704,269,031.57			65,978,916.35	177,000.00		39,226,447.57			731,198,500.35	
昆明电力交易中心有限责任公司	4,601,854.79			1,163,132.26	1,702.40					5,766,689.45	
小计	2,809,627,238.20			194,266,770.66	1,433,273.64		86,317,391.70			2,919,009,890.80	
合计	2,809,627,238.20			194,266,770.66	1,433,273.64		86,317,391.70			2,919,009,890.80	

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	18,015,678,603.95	8,232,148,202.28	17,087,681,952.10	8,254,998,694.87
其他业务	46,158,020.32	6,973,370.89	66,453,450.78	30,555,605.72
合计	18,061,836,624.27	8,239,121,573.17	17,154,135,402.88	8,285,554,300.59

(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	518,000,000.00	323,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	194,266,770.66	110,455,040.82
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	2,415,998.78	4,154,132.17
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	12,666,669.00	59,046,242.89
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		163,545,065.58
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
委托贷款收益	15,552,491.62	46,847,424.80
合计	742,901,930.06	707,047,906.26

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	24,305.66	
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）	5,004,363.40	
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	-5,643,673.61	
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	-24,484,509.60	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,781,186.05	
减：所得税影响额	-2,645,684.12	
少数股东权益影响额	-113,078.58	
合计	-20,559,565.40	

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	10.59	0.35	0.35
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.62	0.35	0.35

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：孙卫

董事会批准报送日期：2023年4月22日

修订信息

适用 不适用