



国投电力控股股份有限公司
SDIC POWER HOLDINGS CO., LTD.



2023
ANNUAL REPORT
年度报告

国投电力控股股份有限公司
SDIC Power Holdings Co., Ltd.

美好动力 自然而生

2023 年度报告
Annual Report 2023

股票简称：国投电力
股票代码：600886, SDIC
股票上市交易所：上海证券交易所、伦敦证券交易所

重要提示 / IMPORTANT

- 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、 立信会计师事务所(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、 公司负责人郭绪元、主管会计工作负责人周长信及会计机构负责人(会计主管人员)赵利君声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。
- 五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
经公司第十二届董事会第二十七次会议审议通过的2023年度利润分配预案：公司董事会建议以2023年底总股本7,454,179,797股为基数，每股派发现金红利0.4948元(含税)，派发2023年度现金股利共计人民币3,688,328,163.56元，约占公司当年归属于上市公司股东的净利润55%。
- 六、 前瞻性陈述的风险声明
公司有关未来发展战略和经营计划的前瞻性陈述并不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。
- 七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况：否
- 八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况：否
- 九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性：否
- 十、 重大风险提示
公司在本报告中分析了相关风险可能对公司经营和发展产生的影响，具体内容详见“第三节管理层讨论与分析六、公司关于公司未来发展的讨论与分析(四)可能面对的风险”。
- 十一、其他：不适用



目录 /CONTENTS

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	管理层讨论与分析.....	14
第四节	公司治理.....	40
第五节	环境与社会责任.....	56
第六节	重要事项.....	60
第七节	股份变动及股东情况.....	70
第八节	优先股相关情况.....	76
第九节	债券相关情况.....	78
第十节	财务报告.....	84

备查文件目录

- ◆ 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人(会计主管人员)签名并盖章的财务报表。
- ◆ 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- ◆ 报告期内在中国证监会指定网站上公开披露的所有公司文件的正本及公告的原稿。





国投电力控股股份有限公司
SDIC POWER HOLDINGS CO., LTD.



雅砻江水电-柯拉一期光伏电站

01

第一节 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		
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
国投公司、控股股东	指	国家开发投资集团有限公司
公司、本公司、国投电力	指	国投电力控股股份有限公司
雅砻江水电	指	雅砻江流域水电开发有限公司
国投大朝山	指	国投云南大朝山水电有限公司
国投小三峡	指	国投甘肃小三峡发电有限公司
国投津能、国投北疆	指	天津国投津能发电有限公司
国投钦州	指	国投钦州发电有限公司
国投钦州二电	指	国投钦州第二发电有限公司
华夏电力	指	厦门华夏国际电力发展有限公司
国投盘江	指	国投盘江发电有限公司
国投湄洲湾	指	国投云顶湄洲湾电力有限公司
国投新能源投资	指	国投新能源投资有限公司
璞石投资、Jaderock	指	Jaderock Investment Singapore Pte.Ltd.
红石投资、Redrock	指	Redrock Investment Limited
装机容量、装机	指	发电设备的额定功率之和
总装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量的总和
控股装机容量	指	某公司及其控股的已运行电厂的装机容量的总和
权益装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量乘以持股比例后的总和
发电量	指	发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积
上网电量	指	电厂发出并接入电网连接点的计量电量，也称销售电量
综合厂用电率	指	发电生产过程中发电设备用电量及其他发电消耗用电量占发电量的比例
利用小时	指	一定期间发电设备的发电量折合到额定功率的运行小时数，该指标是用来反映发电设备按铭牌容量计算的设备利用程度的指标
标煤	指	每千克发热量29,307.6千焦的理想煤炭
发电煤耗	指	单位发电量的标准煤耗
供电煤耗	指	单位供电量的标准煤耗
GDR	指	全球存托凭证



国投电力控股股份有限公司
SDIC POWER HOLDINGS CO., LTD.



雅砻江水电-两河口水电站

02

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	国投电力控股股份有限公司
公司的中文简称	国投电力
公司的外文名称	SDIC Power Holdings Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	SDIC Power
公司的法定代表人	郭绪元

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	高海	王伟荣
联系地址	北京市西城区西直门南小街147号楼12层	北京市西城区西直门南小街147号楼12层
电话	010-88006378	010-88006378
传真	010-88006368	010-88006368
电子信箱	gt dl@sdicpower.com	gt dl@sdicpower.com

三、基本情况简介

公司注册地址	北京市西城区西直门南小街147号楼11层1108
公司注册地址的历史变更情况	甘肃省兰州市城关区张苏滩575号 (于2014年12月变更为现注册地址)
公司办公地址	北京市西城区西直门南小街147号楼
公司办公地址的邮政编码	100034
公司网址	www.sd icpower.com
电子信箱	gt dl@sdicpower.com

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《上海证券报》
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	北京市西城区西直门南小街147号楼12层证券部

五、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	国投电力	600886	湖北兴化
GDR	伦敦证券交易所	SDIC Power Holdings Co., Ltd.	SDIC	-

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所(境内)	名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市朝阳区安定路5号院7号楼中海国际中心A座
	签字会计师姓名	石爱红、张冠威
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区亮马桥路48号中信证券大厦
	签字的保荐代表人姓名	李宁、吴鹏
	持续督导的期间	持续督导期间为2021年12月9日至2022年12月31日。截至2022年12月31日,公司募集资金尚未使用完毕,保荐机构针对未使用完毕的募集资金使用情况继续履行持续督导责任。2023年7月,公司募集资金使用完毕,持续督导工作结束。
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	国投证券股份有限公司
	办公地址	北京市西城区阜成门北大街2号国投金融大厦12层
	签字的保荐代表人姓名	田竹、王芸
	持续督导的期间	持续督导期间为2021年12月9日至2022年12月31日。截至2022年12月31日,公司募集资金尚未使用完毕,保荐机构针对未使用完毕的募集资金使用情况继续履行持续督导责任。2023年7月,公司募集资金使用完毕,持续督导工作结束。



2023 年关键绩效

营业收入

567.12 亿元  12.32%

总资产

2,773.63 亿元  7.38%

归母净利润¹

67.05 亿元  64.31%

归母净资产³

590.67 亿元  8.35%

扣非归母净利润²

65.89 亿元  66.76%

净资产收益率⁴

12.78%  4.53 个百分点

基本每股收益

0.8754 元/股  67.86%

现金分红⁵

36.88 亿元  79.90%

发电量

1,619.73 亿千瓦时  3.35%

上网电量

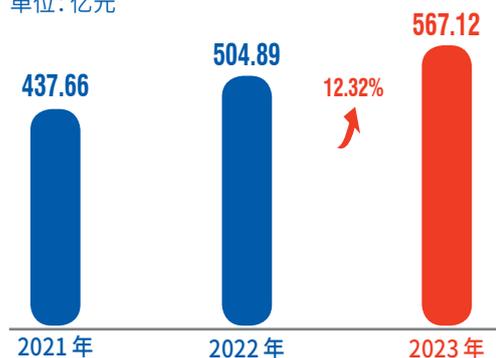
1,576.39 亿千瓦时  3.22%

注：

1. 归母净利润指归属于上市公司股东的净利润
2. 扣非归母净利润指归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润
3. 归母净资产指归属于上市公司股东的净资产
4. 净资产收益率指加权平均净资产收益率
5. 公司 2023 年度利润分配预案需经股东大会审议


近三年主要会计数据和财务指标
营业收入

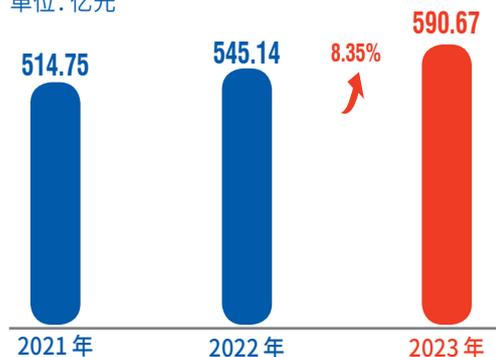
单位：亿元


归母净利润

单位：亿元


归母净资产

单位：亿元


净资产收益率

单位：%


基本每股收益

单位：元/股


现金分红

单位：亿元



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	2023年	2022年		本期比上年 同期增减(%)	2021年
		调整后	调整前		
营业收入	56,711,862,469.69	50,489,243,623.57	50,489,243,623.57	12.32	43,766,254,477.99
归属于上市公司股东的净利润	6,704,936,953.85	4,080,677,255.05	4,079,375,650.03	64.31	2,455,819,539.24
归属于上市公司股东的 扣除非经常性损益的净利润	6,589,378,541.36	3,951,411,775.93	3,950,110,170.91	66.76	2,189,690,793.26
经营活动产生的现金流量净额	21,268,122,590.08	21,963,501,650.82	21,963,501,650.82	-3.17	14,631,389,197.15

	2023年末	2022年末		本期末比上年 同期末增减(%)	2021年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	59,066,528,950.49	54,514,407,708.28	54,516,693,442.16	8.35	51,474,926,940.96
总资产	277,363,021,076.32	258,299,518,378.54	258,254,454,957.44	7.38	241,405,708,153.45

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2023年	2022年		本期比上年 同期增减(%)	2021年
		调整后	调整前		
基本每股收益(元/股)	0.8754	0.5215	0.5213	67.86	0.3229
稀释每股收益(元/股)	0.8754	0.5215	0.5213	67.86	0.3229
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.8599	0.5042	0.5040	70.55	0.2849
加权平均净资产收益率(%)	12.78	8.25	8.25	增加4.53个百分点	5.39
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	12.55	7.98	7.97	增加4.57个百分点	4.75

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明：不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

(三) 境内外会计准则差异的说明：不适用

九、2023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	13,255,789,154.28	13,110,748,262.08	16,182,175,169.81	14,163,149,883.52
归属于上市公司股东的净利润	1,613,692,031.23	1,723,230,579.77	2,715,058,101.81	652,956,241.04
归属于上市公司股东的 扣除非经常性损益后的净利润	1,606,042,420.18	1,712,317,477.19	2,705,900,308.39	565,118,335.60
经营活动产生的现金流量净额	4,779,319,136.58	4,337,439,487.18	8,440,455,809.36	3,710,908,156.96

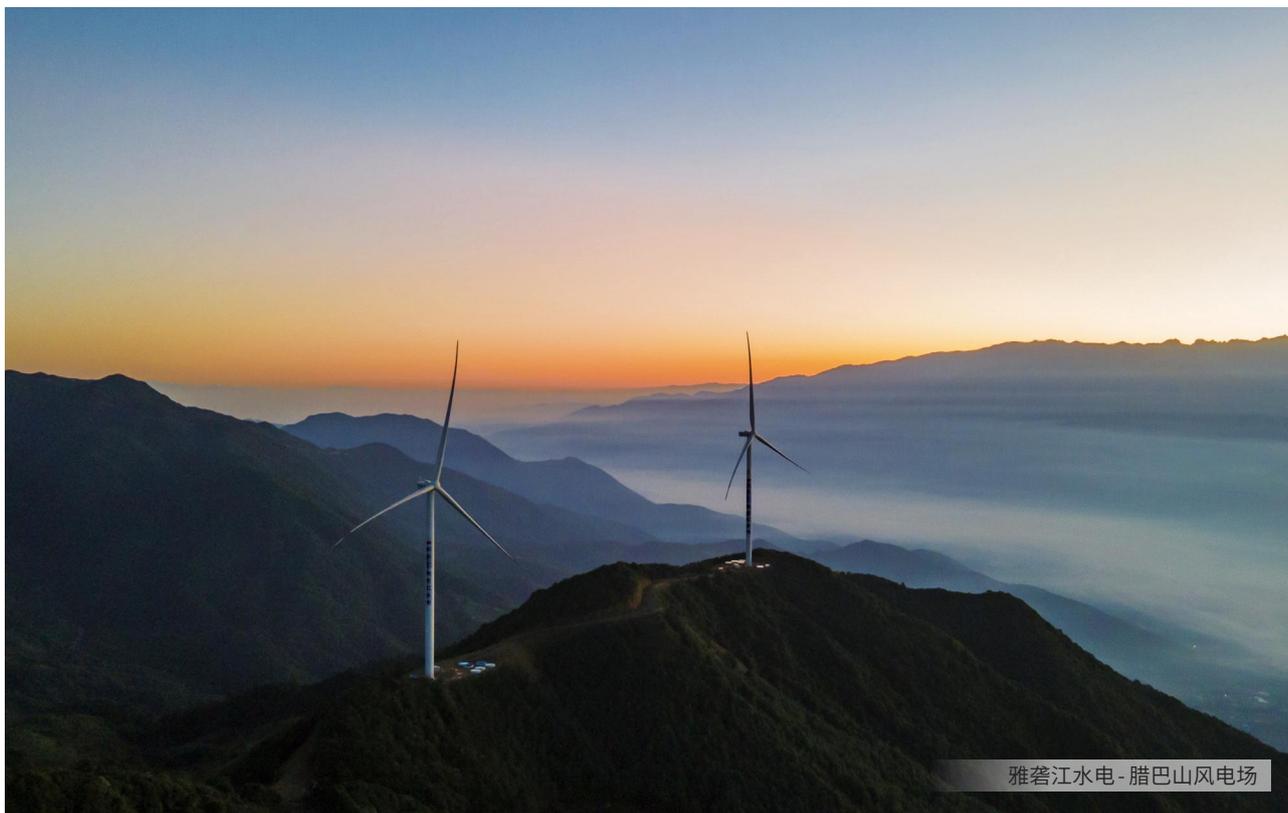
季度数据与已披露定期报告数据差异说明：不适用

十、非经常性损益项目和金额

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2023年金额	2022年金额	2021年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-1,068,584.39	52,100,273.72	18,641,285.00
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	38,292,270.80	99,270,129.26	78,542,732.95
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-1,467,144.90	21,746,895.60	72,932,450.97
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			30,078,392.84
债务重组损益			56,660,000.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	157,914,192.79	19,307,083.56	99,393,627.72
其他符合非经常性损益定义的损益项目	283,231.06	3,181,056.25	4,846,426.73
减：所得税影响额	4,309,590.28	27,120,871.90	32,002,989.84
少数股东权益影响额（税后）	74,085,962.59	39,219,087.37	62,963,180.39
合计	115,558,412.49	129,265,479.12	266,128,745.98

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因：不适用



十一、采用公允价值计量的项目

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
云维股份	17,831,453.40	16,364,308.50	-1,467,144.90	-1,467,144.90
贵安新区	57,052,200.00	55,668,833.95	-1,383,366.05	0.00
云煤化集团	59,951,359.86	61,495,759.86	1,544,400.00	0.00
哈密实业	9,559,760.00	7,072,885.00	-2,486,875.00	0.00
全国煤炭交易中心	12,000,000.00	12,000,000.00	-	0.00
北京电力交易中心	6,597,610.00	6,597,610.00	-	0.00
天津电力交易中心	9,541,095.99	9,541,095.99	-	0.00
四川电力交易中心	3,177,388.07	3,177,388.07	-	0.00
广西电力交易中心	2,607,256.83	2,607,256.83	-	0.00
中闽能源	117,190,605.48	95,367,401.48	-21,823,204.00	0.00
ICOL 股权或有对价	113,320,350.00	122,054,850.00	8,734,500.00	8,734,500.00
合计	408,829,079.63	391,947,389.68	-16,881,689.95	7,267,355.10

十二、其他：不适用



国投电力控股股份有限公司
SDIC POWER HOLDINGS CO., LTD.



国投新疆新能源·哈密景峡五A风电场

03

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2023年,公司在股东大会和董事会的正确领导下,坚持稳中求进、以进促稳,聚焦增强核心功能、提升核心竞争力,统筹安全稳定和生产经营,坚持存量提效和增量发展相协调、突出价值创造能力,实现了质的有效提升和量的合理增长,公司高质量发展迈出坚实步伐。

主要经营成果

2023年,公司实现营业收入**567.12**亿元,同比增加**12.32%**;归属于上市公司股东的净利润**67.05**亿元,同比增加**64.31%**;基本每股收益**0.8754**元,同比增加**67.86%**。截至2023年底,公司总资产**2,773.63**亿元,较上期期末增加**190.64**亿元;资产负债率**63.18%**,同比减少**0.57**个百分点。

2023年,公司实现发电量**1,619.73**亿千瓦时,同比增加**3.35%**;上网电量**1,576.39**亿千瓦时,同比增加**3.22%**;上网电价**0.374**元/千瓦时,同比增加**6.55%**。

截止2023年底,公司已投产控股装机容量**4,085.66**万千瓦,同比增加**309.24**万千瓦;其中清洁能源装机**2,831.58**万千瓦,占比**69.31%**,同比增加**0.77**个百分点。

业务发展情况

公司全力推进清洁能源开发工作,增量显著

2023年,公司重点开发领域、项目实现新突破,在四川、云南、广西、新疆、西藏、陕西、河北、福建、山西、湖北、天津、浙江等多区域完成了一定规模的新能源项目核准(备案),并储备了一批新能源开发资源,其中,西藏业务开发实现零的突破;福建长乐海上风电项目中标。此外,根据区域开发需求,新成立了四家新能源区域公司,支撑重点区域新能源开发工作,新能源业务发展专业性、影响力进一步提升。

雅砻江流域水风光一体化基地建设取得重要进展

年内多个清洁能源项目实现突破,柯拉一期光伏、腊巴山风电项目投产,牙根一级水电项目取得核准。

公司电力新业务开发工作持续推进

公司首个共享储能项目广西浦北共享储能项目开工建设。

火电开发工作按照既定战略稳妥推进

湄洲湾三期火电项目取得核准。

国际业务拓展稳步有序

积极融入共建“一带一路”,按期完成印尼巴塘水电建设进度;扎实做好新源泰国两个项目开工准备工作。深耕细作欧洲存量项目,整体工作进展顺利;成功取得Benbrack项目差价合约,显著提高项目回报水平。

运营管理情况
加强营销创效扩大收入

积极研判市场形势，狠抓电力营销，做好交易策略优化，公司电量、电价同比提升。深入分析区域电力交易规则，最大限度提高电价收益，火电机组积极利用辅助服务市场及两个细则扩大收入。组织做好碳配额协调交易工作，年内实现增收过亿元。

严格招采管理降低成本

严控采购环节各项成本，全年重大及以上招标项目严格控制在预算范围内。强化煤炭市场形势研判，优化调运计划，合理把控市场煤采购节奏。加强燃料厂内指标管控，提升管理效能。

加强财务管控压降费用

密切跟踪政策动向，强化资金管控，通过开展融资比选、置换存量高利率借款等手段，降低财务费用。抢抓债券低利率发行窗口期，降低资金成本。

强化投资者关系管理

举办多形式投资者互动活动，搭建多层次价值传递工作体系。全年投资者交流接待千人次，定期报告披露后均召开业绩说明会。

生产基建情况
基建工作持续发力

务实高效推进工程建设，四川、云南、贵州、甘肃、广西等区域一系列新能源(243.24万千瓦)、火电(66万千瓦)项目按期投产；加强基建制度建设，制定相关建设指导意见和项目自查表，夯实过程管控能力。

生产管理持续提升

全面推进火电企业生产管理标准化体系，为企业高效管理提供了系统、科学的解决思路；编制发布《新能源技术监督管理办法》，充分发挥技术监督在安全生产保障体系中的重要作用；加强设备可靠性管理，确保问题隐患早发现、早处置，为保障能源安全稳定供应创造有利条件。

坚持科技创新引领

加强科技创新工作力度，推进产学研深度融合，科技投入持续增长，企业QC成果质量明显提升，发明专利授权数量有较大增长。

生产指标保持领先

扎实推进节能降耗，供电煤耗同比下降，8台水电机组、1台火电机组获中电联对标“优胜机组”；强化生态环保主体责任，固体废物、危险废物依法合规处置率100%。

二、报告期内公司所处行业情况

根据中国电力企业联合会报告,2023年全社会用电量9.22万亿千瓦时,同比增长6.7%。增速比2022年提高3.1个百分点,国民经济回升向好拉动电力消费增速同比提高。**分季度看:**各季度全社会用电量增速分别为3.6%、6.4%、6.6%和10.0%,同比增速逐季上升。**分产业看:**第一、二、三产业用电量分别为1278亿千瓦时、6.07万亿千瓦时、1.67万亿千瓦时,同比分别增长11.5%、6.5%、12.2%;城乡居民生活用电量1.35万亿千瓦时,同比增长0.9%。**分区域看:**东、中、西部和东北地区全社会用电量同比分别增长6.9%、4.3%、8.1%和5.1%。全国31个省份全社会用电量均为正增长,其中,海南、西藏、内蒙古、宁夏、广西、青海6个省份同比增速超过10%。

截至2023年底,全国全口径发电装机容量29.2亿千瓦,同比增长13.9%。其中,火电装机容量13.9亿千瓦,同比增长4.1%;水电4.2亿千瓦,同比增长1.8%;核电5,691万千瓦,同比增长2.4%;风电4.41亿千瓦,同比增长20.7%;太阳能发电装机6.09亿千瓦,同比增长55.2%。可再生能源装机突破14亿千瓦,历史性超越煤电,超过发电总装机的50%。煤电装机11.6亿千瓦,占比首次降至40%以下。

2023年,全国6000千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用3592小时,比上年同期减少101小时。分类型看,水电3,133小时,同比降低285小时;核电7,670小时,同比提高54小时;并网风电2,225小时,同比提高7小时;并网太阳能发电1,286小时,同比降低54小时;火电4,466小时,同比提高76小时。

2023年,全国电力供需总体平衡,电力保供取得好成效。年初,受来水偏枯、电煤供应紧张、用电负荷增长等因素叠加影响,云南、贵州、蒙西等少数省级电网在部分时段电力供需形势较为紧张,通过源网荷储协同发力,守牢了民生用电安全底线。夏季,各相关政府部门及电力企业提前做好充分准备,迎峰度夏期间全国电力供需形势总体平衡,各省级电网均未采取有序用电措施,创造了近年来迎峰度夏电力保供最好成效。冬季,12月多地出现大范围强寒潮、强雨雪天气,电力行业企业全力应对雨雪冰冻,全国近十个省级电网电力供需形势偏紧,部分省级电网通过需求侧响应等措施,保障了电力系统安全稳定运行。

2023年,国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于建立煤电容量电价机制的通知》,充分体现煤电对电力系统的支撑调节价值,更好保障电力系统安全运行,为承载更大规模的新能源发展奠定坚实基础。我国新型电力系统构建及能源结构转型加速推进,风电、太阳能装机占比持续提升。水风光一体化基地、沙漠戈壁荒漠大型风电光伏基地和海上风电基地项目等成为重要发展方向。随着清洁能源土地资源逐渐稀缺,清洁能源项目资源竞争依然异常激烈,项目获取难度加大,但“碳达峰、碳中和”大背景下新能源项目资源持续释放,现阶段进入机遇与挑战并存时期,能源结构转型加速推进。



三、报告期内公司从事的业务情况

公司主要业务

公司经营范围主要包括投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目；开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业；开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。

以新能源为主的清洁能源投资开发为公司业务增长的主要着力点；公司在水电、火电、风电、光伏等方面均有相关部署，同时也积极探索清洁能源相关新业态、新模式。



水电



光伏



火电



风电

公司经营模式

通过股权投资方式，主要从事各类型能源电力项目的开发、建设和运营。

公司市场地位

从装机结构来看，公司是一家以清洁能源为主、水火风光并济的综合型电力上市公司，水电控股装机为2,128万千瓦，为国内第三大水电装机规模的上市公司，在同行业公司中处于领先地位。公司大力开拓清洁能源业务，截至2023年底，清洁能源装机占比已提升至69.31%。

从业务分布来看，公司是一家国内业务为主、海外稳步开拓的电力上市公司，境内业务主要分布在四川、天津、福建、广西、云南、甘肃、新疆、贵州、青海、安徽、陕西、山西、江苏、浙江、宁夏、江西、海南、河北、辽宁、西藏、山东、湖南、广东等省区。

与其他的同行业公司对比，公司的主要优势在于盈利能力强，在市场竞争加剧、节能环保压力大的背景下，公司以清洁能源为主的能源结构优势明显，经济效益与社会效益突出，旗下各项目资产质量高，抗风险能力强，公司业绩变化符合行业发展状况。

四、报告期内核心竞争力分析

绝对控股雅砻江公司优质水电资产

公司持股52%的雅砻江公司是雅砻江干流唯一水电开发主体，具有规模化开发及集中控制调度等突出优势。雅砻江流域水量丰沛、落差集中、水电淹没损失小，规模优势突出，梯级补偿效益显著，运营效率突出，经济技术指标优越。该流域可开发水电装机容量约3,000万千瓦，在我国13大水电基地排名第3，报告期末已投产水电装机1,920万千瓦，在建及核准水电装机372万千瓦。



雅砻江水电-两河口水电站



雅砻江水电-杨房沟水电站



雅砻江水电-锦屏一级水电站



雅砻江水电-锦屏二级水电站



雅砻江水电-官地水电站



雅砻江水电-二滩水电站



雅砻江水电-桐子林水电站

清洁能源占比高，绿色低碳发展优势明显

公司始终坚持绿色、高质量发展，电源结构合理，投资能力较强。截至2023年底，公司清洁能源装机占比69.31%，其中水电占比52.08%，新能源占比17.22%，其余是清洁、高效的火电项目。各电源间优势互补，抗风险能力较强。水电是公司最大的业务板块，资源禀赋优异，项目储备规模可观，雅砻江全流域可开发水电装机容量约3,000万千瓦，并依托水电资源，全力推进流域水风光一体化基地开发。新能源装机保持高速增长，投资达标率高，投产项目盈利能力强，项目资源储备丰富。



国投大朝山水电站



国投西藏新能源-仁布光伏电站

公司火电装机以高参数大机组为主，无30万千瓦以下机组（不含垃圾发电），百万千瓦级机组占控股火电装机容量的63.97%；控股火电主要集中在沿海等经济发达、电力需求旺盛的地区，区位优势较为明显。公司积极响应国家节能减排政策，不断提高火电机组的节能环保水平，脱硫、脱硝、除尘装置配备率均达100%，公司常规燃煤机组100%具备超低排放能力。



国投北疆电厂

建立职业经理人制度，推行任期制契约化，增强公司市场化经营活力

公司通过建立职业经理人制度，增强了管理层的市场意识、契约意识，在公司内部营造了职务能上能下、人员能进能出、收入能增能减的氛围；实现了职业经理人契约化、市场化、职业化，公司治理结构健全高效，有效激发公司管理层活力和公司发展动力。2023年，持续推进本部及控股企业经理层成员任期制与契约化管理走深走实，经理层成员聘任合同和绩效合约的签订率达到100%、员工公开招聘比例达到100%，市场化经营机制进一步健全。

境内外电力业务经营创效能力强

公司始终坚持“效益第一”的投资管理原则，单位千瓦盈利水平高于行业平均，境内外电力业务的开发、建设、运营经验丰富，创效能力强。国内，火电业务持续探索多煤种掺烧技术，极大降低了燃料成本；水电业务精细化管理能力强，利润回报较高；新能源投资回报水平达标，投研能力和运营管理能力得到验证。国外，持续积累国际可再生能源项目投资经验，在“一带一路”沿线，公司与其他央企及海外投资伙伴等建立了良好的互信关系，在项目开发建设中优势互补，互利共赢；在欧洲，全资子公司红石能源有限公司已具备英国风电领域全生命周期的开发运营管理能力。

丰富的资本运作经验和大股东的鼎力支持

公司自2002年借壳上市以来，借助上市公司平台，利用非公开增发、GDR、配股、公开增发、可转债、公司债、中期票据等融资方式，为公司境内外大批优质在建和储备工程提供资金支持，实现公司资产、装机、利润、市值的快速增长，积累了丰富的资本运作经验，助力公司不断提升市场化和国际化水平。



红石能源-Beatrice 海上风电场

五、报告期内主要经营情况

2023年,公司实现营业收入567.12亿元,同比增加12.32%;营业成本362.50亿元,同比增加5.65%。截至2023年12月31日,公司总资产2,773.63亿元,较上期期末增加190.64亿元;总负债1,752.46亿元,较上期期末增加105.67亿元。报告期末资产负债率63.18%,较上期末减少0.57个百分点,归属于上市公司股东的净资产590.67亿元,较上期末增加8.35%。

(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	56,711,862,469.69	50,489,243,623.57	12.32
营业成本	36,249,545,276.73	34,311,491,183.62	5.65
销售费用	46,050,383.00	37,350,577.69	23.29
管理费用	1,769,273,574.89	1,479,853,016.95	19.56
研发费用	100,605,481.23	39,870,284.21	152.33
财务费用	3,975,288,601.66	4,654,513,767.17	-14.59
经营活动产生的现金流量净额	21,268,122,590.08	21,963,501,650.82	-3.17
投资活动产生的现金流量净额	-20,656,256,206.62	-15,688,820,561.01	-31.66
筹资活动产生的现金流量净额	-939,111,792.32	-3,574,215,648.82	73.73

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:不适用

2. 收入和成本分析

2023年,公司实现营业收入567.12亿元(其中主营业务收入563.12亿元),同比增加12.32%,主要受上网电量同比增长及电价上涨的影响。实现营业成本362.50亿元(其中主营业务成本360.11亿元),同比增加5.65%,主要是本年燃煤发电成本随发电量增加而升高,以及本年新投产装机折旧费用增加的影响。

(1) 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位:万元 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	5,326,331.21	3,274,598.62	38.52	11.34	4.15	增加4.24个百分点
其他	304,903.64	326,474.52	-7.07	35.78	21.59	增加12.52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(%)
电力	5,326,331.21	3,274,598.62	38.52	11.34	4.15	增加4.24个百分点
其他	304,903.64	326,474.52	-7.07	35.78	21.59	增加12.52个百分点

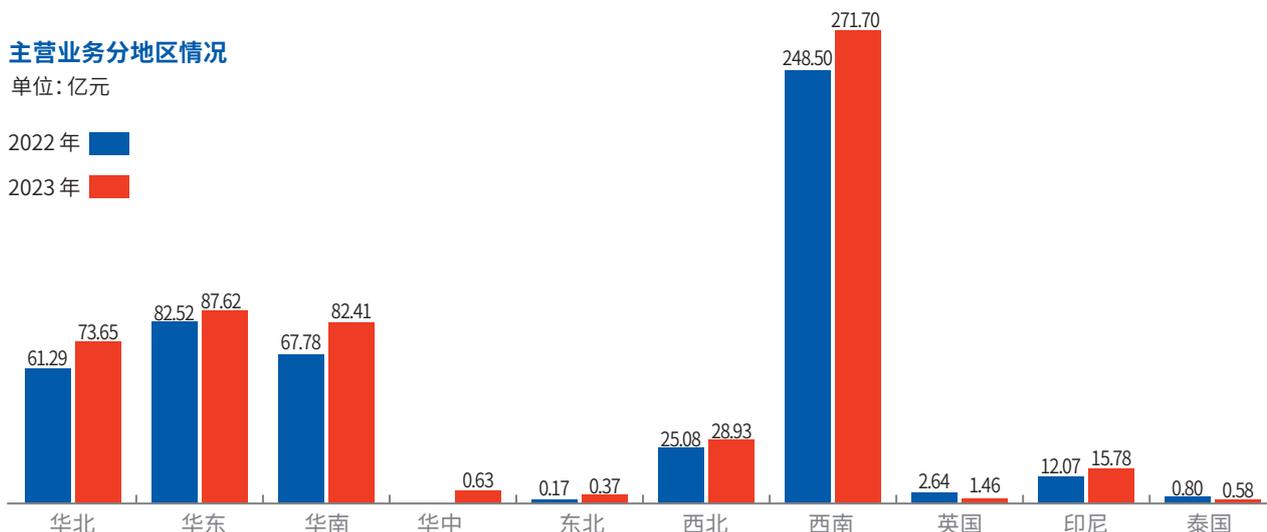
主营业务分行业和分产品情况说明

2023年,公司实现主营业务收入5,631,234.84万元,较2022年增长12.43%。毛利率同比增加4.18个百分点。其中,全年实现电力收入5,326,331.21万元,较2022年增长11.34%,毛利率增加4.24个百分点,主要原因系本年发电量较上年同期增加,售电收入增加,同时受燃煤价格下行影响,以及加强生产成本控制,利润同比增加。

主营业务分地区情况

单位: 亿元

2022年 ■
2023年 ■



单位: 万元 币种: 人民币

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 (%)
华北	736,526.57	699,186.58	5.07	20.17	1.86	增加 17.06 个百分点
华东	876,201.07	784,346.67	10.48	6.18	-3.69	增加 9.17 个百分点
华南	824,113.94	685,659.03	16.80	21.59	2.10	增加 15.88 个百分点
华中	6,275.10	2,721.78	56.63	-	-	增加 56.63 个百分点
东北	3,695.33	2,346.91	36.49	120.57	179.83	减少 13.45 个百分点
西北	289,267.32	136,791.18	52.71	15.35	17.41	减少 0.83 个百分点
西南	2,717,021.61	1,126,301.47	58.55	9.34	13.03	减少 1.35 个百分点
英国	14,589.85	4,857.74	66.70	-44.80	-17.19	减少 11.11 个百分点
印尼	157,779.81	155,206.65	1.63	30.68	33.16	减少 1.83 个百分点
泰国	5,764.24	3,655.13	36.59	-28.19	-7.43	减少 14.22 个百分点
合计	5,631,234.84	3,601,073.14	36.05	12.43	5.53	增加 4.18 个百分点

主营业务分地区情况说明

2023年, 华北地区主营业务收入同比增长20.17%, 毛利率增加17.06个百分点, 主要原因是本年煤价下行, 国投北疆发电量同比增加;

华东地区主营业务收入同比增加6.18%, 毛利率增加9.17个百分点, 主要原因本年煤价下行, 福建地区火电企业本年发电量同比增加;

华南地区主营业务收入同比增长21.59%, 毛利率增加15.88个百分点, 主要原因: 一是本年煤价下行, 国投钦州本年发电量同比增加; 二是广西区域新能源项目新投产装机增加, 发电量同比增长;

华中地区主营业务收入同比增长, 主要原因是本年新并购完成湖南地区宁乡古山峰新能源开发有限公司风电项目;

东北地区主营业务收入同比增长120.57%, 主要原因是辽宁地区光伏项目全年投产, 发电量同比上升;

西北地区主营业务收入同比增长15.35%, 主要原因是甘肃、新疆地区新投产光伏项目, 装机容量增加带来发电量同比上升;

西南地区主营业务收入同比增长9.34%, 主要原因一是本年上网电价高于同期, 二是本年柯拉光伏、腊巴山风电项目投产;

英国地区主营业务收入同比下降44.80%, 主要原因是本年风力资源未及上年同期;

印尼地区主营业务收入同比增加30.68%, 主要原因是本年随着巴塘水电项目建造进度增加, 收入同比增长;

泰国地区主营业务收入较上年同期下降28.19%, 主要原因是本年泰国项目电价下降。

(2) 产销量情况分析表：不适用

(3) 重大采购合同、重大销售合同的履行情况：不适用

(4) 成本分析表

单位：万元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	3,274,598.62	76.01	3,144,008.87	75.77	4.15	
海水淡化、建材、供热等其他行业	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	326,474.52	7.58	268,508.50	6.47	21.59	供热市场需求增大, 供热业务增多。
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	3,274,598.62	76.01	3,144,008.87	75.77	4.15	
海水淡化、建材、供热等其他行业	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	326,474.52	7.58	268,508.50	6.47	21.59	供热市场需求增大, 供热业务增多。

(5) 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化：不适用

(6) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况：不适用

(7) 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

前五名客户销售额4,659,636.02万元, 占年度销售总额82.16%; 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：不适用

B. 公司主要供应商情况

前五名供应商采购额1,481,129.64万元, 占年度采购总额35.97%; 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：不适用

3. 费用

单位：万元

项目	2023年	2022年	增减率 (%)
销售费用	4,605.04	3,735.06	23.29
管理费用	176,927.36	147,985.30	19.56
财务费用	397,528.86	465,451.38	-14.59

4. 研发投入

(1) 研发投入情况表

单位：万元

本期费用化研发投入	10,060.55
本期资本化研发投入	15,462.34
研发投入合计	25,522.89
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.45
研发投入资本化的比重 (%)	60.58

(2) 研发人员情况表：不适用

(3) 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：不适用

5. 现金流

单位：万元

项目	2023年	2022年	同比增减 (%)	增减原因
一、经营活动产生的现金流量				
1、经营活动现金流入	5,832,412.17	5,673,017.75	2.81	本年度发电量以及平均电价较上年同比增加，电力销售收入现金流同比增加。
2、经营活动现金流出	3,705,599.91	3,476,667.59	6.58	一是本年度火电企业发电量增多，燃煤采购增加所致； 二是本年雅砻江支付库区治理费用增加。
3、经营活动产生的现金流量净额	2,126,812.26	2,196,350.17	-3.17	
二、投资活动产生的现金流量				
1、投资活动现金流入	51,033.40	74,476.67	-31.48	本年度收到参股企业分红同比降低，收回投资收到的现金减少。
2、投资活动现金流出	2,116,659.02	1,643,358.72	28.80	本年度新项目开工建设，购置固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金增加。
3、投资活动产生的现金流量净额	-2,065,625.62	-1,568,882.06	-31.66	
三、筹资活动产生的现金流量				
1、筹资活动现金流入	4,552,476.69	5,137,520.50	-11.39	本年度收到电费收入增加，企业借款同比减少。
2、筹资活动现金流出	4,646,387.87	5,494,942.06	-15.44	本年度企业偿还的贷款同比减少。
3、筹资活动产生的现金流量净额	-93,911.18	-357,421.56	73.73	
四、现金及现金等价物净增加额	-28,955.81	272,644.01	-110.62	

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明：不适用

(三) 资产、负债情况分析

1. 资产及负债状况

单位：万元

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
货币资金	1,135,800.51	4.09	1,163,878.10	4.51	-2.41	
应收票据	720.50	0	4,406.25	0.02	-83.65	注1
应收账款	1,403,313.63	5.06	897,151.78	3.47	56.42	注2
其他应收款	89,949.10	0.32	69,951.00	0.27	28.59	
存货	129,649.64	0.47	121,747.26	0.47	6.49	
长期股权投资	1,014,157.53	3.66	976,047.09	3.78	3.90	
商誉	14,629.21	0.05	10,825.36	0.04	35.14	
固定资产	19,811,121.96	71.43	19,448,522.21	75.29	1.86	
在建工程	1,729,821.13	6.24	1,233,341.13	4.77	40.25	注3
无形资产	611,619.54	2.21	566,524.98	2.19	7.96	
长期应收款	715,517.25	2.58	495,575.31	1.92	44.38	注4
其他权益工具投资	25,352.82	0.09	27,767.73	0.11	-8.70	
短期借款	941,212.77	3.39	1,129,882.44	4.37	-16.70	
应付账款	529,495.10	1.91	408,705.52	1.58	29.55	
应付票据	112,331.77	0.4	46,053.28	0.18	143.92	注5
其他应付款	1,604,948.25	5.79	1,696,495.24	6.57	-5.40	
应付债券	1,195,821.47	4.31	1,098,923.85	4.25	8.82	
长期借款	11,367,214.78	40.98	10,636,404.55	41.18	6.87	
长期应付款	104,618.41	0.38	33,822.39	0.13	209.32	注6
应交税费	131,622.14	0.47	134,583.89	0.52	-2.20	
长期应付职工薪酬	48,909.12	0.18	48,618.79	0.19	0.60	
实收资本	745,417.98	2.69	745,417.98	2.89	-	
资本公积	1,096,928.62	3.95	1,094,839.21	4.24	0.19	
其他权益工具	569,891.51	2.05	569,911.56	2.21	-0.00	
其他综合收益	43,946.96	0.16	48,551.16	0.19	-9.48	
盈余公积	344,737.34	1.24	308,523.87	1.19	11.74	
未分配利润	3,095,101.78	11.16	2,681,801.87	10.38	15.41	
归母所有者权益合计	5,906,652.90	21.3	5,451,440.77	21.11	8.35	

其他说明

注1：应收票据本期末较上期末减少83.65%，主要是本期公司应收票据到期。

注2：应收账款本期末较上期末增加56.42%，主要原因：一是本年雅砻江水电下属杨房沟电站电费收入未结算，本年新增26亿元；二是电费跨期结算，本年12月应收电费较上年同期增加15.82亿元。

注3：在建工程本期末较上期末增加40.25%，主要系本年公司新能源项目、钦州二电等在建项目开工建设，成本持续增加。

注4：长期应收款本期末较上期末增加44.38%，主要系公司下属印尼巴塘项目根据工程进度，本年确认建造收入所致。

注5：应付票据本期末较上期末增加6.63亿元，主要系公司下属投资企业收到工程款发票，应付票据增加所致。

注6：长期应付款本期末较上期末增加7.08亿元，主要系公司下属投资企业新增融资租赁所致。

2. 境外资产情况

(1) 资产规模

其中：境外资产 1,419,074.50 (单位：万元 币种：人民币)，占总资产的比例为 5.12%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明：不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

单位：元

项目	年末账面价值	受限原因
货币资金	261,526,044.80	履约保证金、房屋维修基金、银行保函及承兑汇票保证金、土地复垦保证金、ETC 冻结资金等
应收账款	3,644,415,608.54	电费收费权质押
固定资产	3,194,569,356.87	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产
无形资产	556,454,587.84	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产

(四) 行业经营性信息分析

2023 年，公司控股企业累计完成发电量 1,619.73 亿千瓦时，上网电量 1,576.39 亿千瓦时，同比分别增长 3.35% 和 3.22%；平均上网电价 0.374 元/千瓦时，同比增长 6.55%。

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

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
天津	1,880,634.89	1,562,320.23	20.37	1,767,579.27	1,463,377.18	20.79	1,767,579.27	1,463,377.18	20.79	132.82	344.78	-61.48	444.44	444.44
火电	1,856,949.95	1,548,804.21	19.90	1,744,319.55	1,450,096.50	20.29	1,744,319.55	1,450,096.50	20.29	50.10	291.98	-82.84	443.87	443.87
风电	23,684.94	13,516.02	75.24	23,259.72	13,280.68	75.14	23,259.72	13,280.68	75.14	82.72	52.80	56.67	485.98	485.98
广西	1,682,579.96	1,462,605.63	15.04	1,583,499.57	1,368,911.82	15.68	1,583,499.57	1,368,911.82	15.68	123.76	86.24	43.50	498.02	498.02
火电	1,615,678.79	1,411,754.38	14.44	1,518,256.00	1,319,478.15	15.06	1,518,256.00	1,319,478.15	15.06	-	-	-	496.43	496.43
风电	66,860.66	50,851.25	31.48	65,203.42	49,433.67	31.90	65,203.42	49,433.67	31.90	123.75	86.24	43.49	535.59	535.59
光伏发电	40.51	-	-	40.15	-	-	40.15	-	-	0.01	-	-	448.51	448.51
甘肃	533,530.90	483,515.99	10.34	524,965.53	476,171.48	10.25	524,965.53	476,171.48	10.25	655.42	567.66	15.46	288.19	288.19
水电	377,823.18	382,839.73	-1.31	372,901.75	377,822.59	-1.30	372,901.75	377,822.59	-1.30	36.52	15.42	136.89	250.99	250.99
风电	141,321.33	95,314.64	48.27	137,868.59	93,099.96	48.09	137,868.59	93,099.96	48.09	504.35	481.79	4.68	368.92	368.92
光伏发电	14,386.39	5,361.62	168.32	14,195.19	5,248.93	170.44	14,195.19	5,248.93	170.44	114.54	70.45	62.59	482.12	482.12
福建	2,028,063.50	1,796,878.49	12.87	1,911,319.26	1,689,803.79	13.11	1,911,319.26	1,689,803.79	13.11	353.57	559.67	-36.82	483.64	483.64
火电	2,028,063.50	1,796,878.49	12.87	1,911,319.26	1,689,803.79	13.11	1,911,319.26	1,689,803.79	13.11	353.57	559.67	-36.82	483.64	483.64
新疆	204,429.70	197,308.80	3.61	199,382.91	192,625.29	3.51	199,382.91	192,625.29	3.51	852.92	881.39	-3.23	579.44	579.44
风电	172,875.75	169,073.12	2.25	168,183.04	164,927.41	1.97	168,183.04	164,927.41	1.97	657.76	722.07	-8.91	565.55	565.55
光伏发电	31,553.95	28,235.68	11.75	31,199.87	27,697.88	12.64	31,199.87	27,697.88	12.64	195.16	159.32	22.49	654.32	654.32
贵州	317,696.28	301,732.83	5.29	288,137.36	272,930.54	5.57	288,137.36	272,930.54	5.57	152.37	38.40	296.78	436.96	436.96
火电	299,904.00	289,829.70	3.48	272,446.13	263,068.20	3.56	272,446.13	263,068.20	3.56	-	-	-	431.19	431.19
垃圾发电	11,631.30	11,879.40	-2.09	9,608.86	9,844.30	-2.39	9,608.86	9,844.30	-2.39	45.40	27.05	67.84	630.88	630.88
光伏发电	6,160.98	23.73	25,862.83	6,082.37	18.04	33,616.02	6,082.37	18.04	33,616.02	106.97	11.35	842.32	389.10	389.10

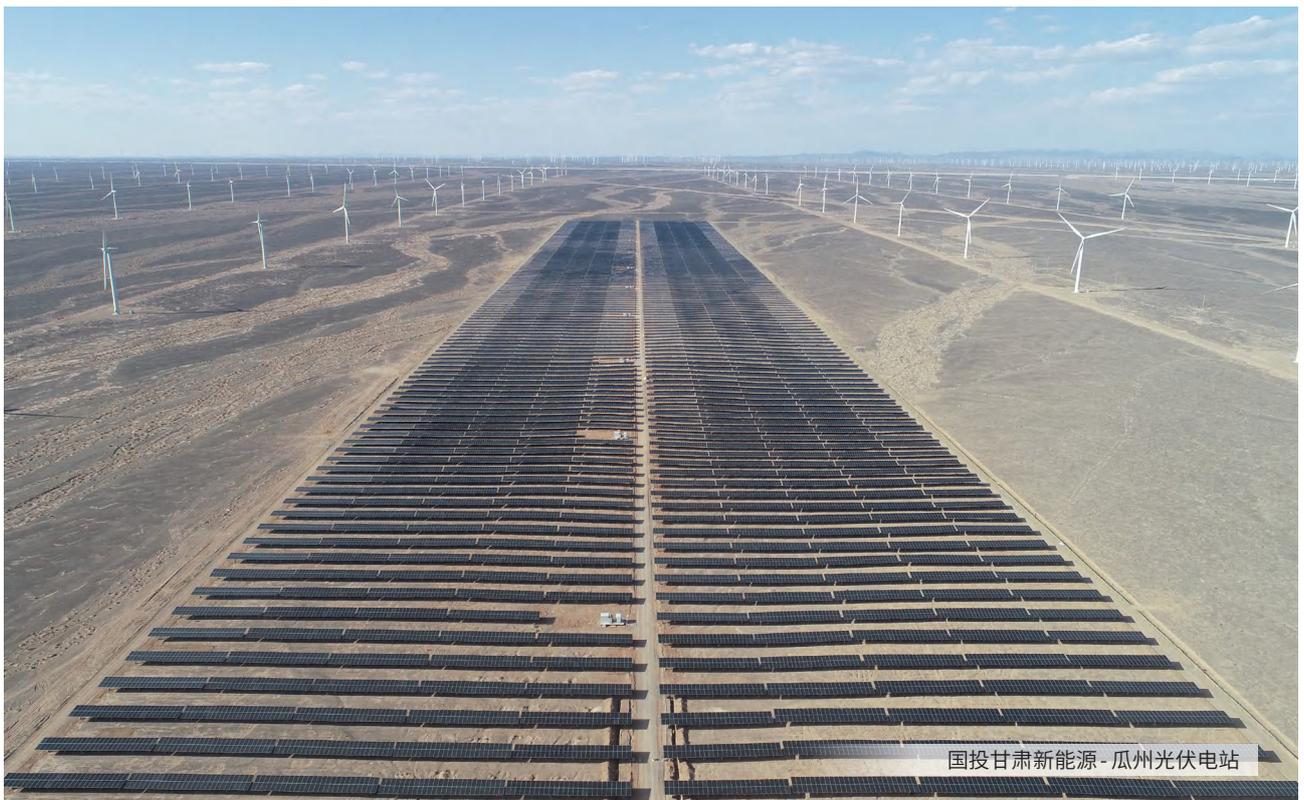
续上表

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
四川	8,580,142.93	8,927,003.34	-3.89	8,529,427.21	8,877,609.03	-3.92	8,529,427.21	8,877,609.03	-3.92	1,187.23	505.96	134.65	313.97	313.97
水电	8,424,023.95	8,852,254.89	-4.84	8,376,591.10	8,804,705.24	-4.86	8,376,591.10	8,804,705.24	-4.86	22.24	69.84	-68.15	310.37	310.37
光伏发电	69,334.43	4,357.39	1,491.19	68,310.86	4,315.78	1,482.82	68,310.86	4,315.78	1,482.82	766.50	57.54	1,232.16	432.30	432.30
风电	86,784.55	70,391.06	23.29	84,525.25	68,588.01	23.24	84,525.25	68,588.01	23.24	398.49	378.59	5.26	578.92	578.92
云南	740,440.67	775,302.66	-4.50	734,748.53	769,249.93	-4.49	734,748.53	769,249.93	-4.49	639.37	484.33	32.01	249.86	249.86
风电	49,320.53	43,107.06	14.41	48,265.78	42,205.85	14.36	48,265.78	42,205.85	14.36	60.35	66.25	-8.91	506.24	506.24
水电	618,735.76	684,207.86	-9.57	614,765.76	679,542.07	-9.53	614,765.76	679,542.07	-9.53	-	-	-	186.38	186.38
光伏发电	72,384.38	47,987.74	50.84	71,716.99	47,502.01	50.98	71,716.99	47,502.01	50.98	579.02	418.08	38.50	623.82	623.82
青海	31,056.26	32,239.06	-3.67	30,371.56	31,545.89	-3.72	30,371.56	31,545.89	-3.72	231.69	242.00	-4.26	723.72	723.72
风电	24,682.05	25,320.27	-2.52	24,094.58	24,750.79	-2.65	24,094.58	24,750.79	-2.65	180.66	185.59	-2.66	606.55	606.55
光伏发电	6,374.21	6,918.79	-7.87	6,276.98	6,795.10	-7.62	6,276.98	6,795.10	-7.62	51.02	56.41	-9.54	1,173.50	1,173.50
宁夏	15,895.28	16,201.20	-1.89	15,571.55	15,870.82	-1.89	15,571.55	15,870.82	-1.89	107.31	103.66	3.52	446.52	446.52
光伏发电	4,205.92	4,426.87	-4.99	4,130.25	4,353.23	-5.12	4,130.25	4,353.23	-5.12	56.89	47.25	20.39	915.29	915.29
风电	11,689.36	11,774.33	-0.72	11,441.30	11,517.59	-0.66	11,441.30	11,517.59	-0.66	50.42	56.41	-10.61	277.29	277.29
浙江	10,997.36	11,395.63	-3.49	10,908.35	11,303.65	-3.50	10,908.35	11,303.65	-3.50	108.41	124.45	-12.89	1,100.00	1,100.00
光伏发电	10,997.36	11,395.63	-3.49	10,908.35	11,303.65	-3.50	10,908.35	11,303.65	-3.50	108.41	124.45	-12.89	1,100.00	1,100.00
英国	11,887.40	14,558.10	-18.35	11,850.90	14,373.20	-17.55	11,850.90	14,373.20	-17.55	30.65	29.32	4.54	738.64	738.64
风电	11,887.40	14,558.10	-18.35	11,850.90	14,373.20	-17.55	11,850.90	14,373.20	-17.55	30.65	29.32	4.54	738.64	738.64
泰国	7,834.30	7,510.37	4.31	6,473.20	6,188.50	4.60	6,473.20	6,188.50	4.60	11.00	21.70	-49.31	1,031.89	1,031.89
垃圾发电	7,834.30	7,510.37	4.31	6,473.20	6,188.50	4.60	6,473.20	6,188.50	4.60	11.00	21.70	-49.31	1,031.89	1,031.89
江苏	15,593.82	15,837.61	-1.54	15,537.41	15,783.02	-1.56	15,537.41	15,783.02	-1.56	156.93	131.76	19.10	1,033.74	1,033.74
光伏发电	15,593.82	15,837.61	-1.54	15,537.41	15,783.02	-1.56	15,537.41	15,783.02	-1.56	156.93	131.76	19.10	1,033.74	1,033.74
陕西	20,355.69	21,297.57	-4.42	19,937.34	20,913.70	-4.67	19,937.34	20,913.70	-4.67	219.11	243.76	-10.11	922.22	922.22
光伏发电	20,355.69	21,297.57	-4.42	19,937.34	20,913.70	-4.67	19,937.34	20,913.70	-4.67	219.11	243.76	-10.11	922.22	922.22
河北	4,532.37	4,790.56	-5.39	4,421.38	4,706.96	-6.07	4,421.38	4,706.96	-6.07	59.45	83.99	-29.21	896.49	896.49
光伏发电	4,532.37	4,790.56	-5.39	4,421.38	4,706.96	-6.07	4,421.38	4,706.96	-6.07	59.45	83.99	-29.21	896.49	896.49
海南	8,604.21	7,862.02	9.44	8,448.30	7,699.38	9.73	8,448.30	7,699.38	9.73	54.91	52.89	3.82	610.00	610.00
风电	8,604.21	7,862.02	9.44	8,448.30	7,699.38	9.73	8,448.30	7,699.38	9.73	54.91	52.89	3.82	610.00	610.00
安徽	21,202.95	22,153.57	-4.29	21,061.23	21,991.18	-4.23	21,061.23	21,991.18	-4.23	214.50	221.95	-3.35	780.00	780.00
光伏发电	21,202.95	22,153.57	-4.29	21,061.23	21,991.18	-4.23	21,061.23	21,991.18	-4.23	214.50	221.95	-3.35	780.00	780.00
江西	6,116.89	6,122.40	-0.09	6,045.34	6,073.76	-0.47	6,045.34	6,073.76	-0.47	69.51	79.55	-12.62	1,200.00	1,200.00
光伏发电	6,116.89	6,122.40	-0.09	6,045.34	6,073.76	-0.47	6,045.34	6,073.76	-0.47	69.51	79.55	-12.62	1,200.00	1,200.00
辽宁	11,986.38	5,227.29	129.30	11,649.45	5,049.81	130.69	11,649.45	5,049.81	130.69	103.41	70.53	46.62	356.06	356.06
光伏发电	11,986.38	5,227.29	129.30	11,649.45	5,049.81	130.69	11,649.45	5,049.81	130.69	103.41	70.53	46.62	356.06	356.06
内蒙古	50,854.01	156.02	32,494.55	49,997.93	154.60	32,240.18	49,997.93	154.60	32,240.18	39.98	2.21	1,707.55	248.77	248.77
风电	50,854.01	156.02	32,494.55	49,997.93	154.60	32,240.18	49,997.93	154.60	32,240.18	39.98	2.21	1,707.55	248.77	248.77
湖南	12,769.78	32.32	39,410.46	12,497.43	30.97	40,253.33	12,497.43	30.97	40,253.33	28.44	0.50	5,588.80	562.26	562.26
风电	12,769.78	32.32	39,410.46	12,497.43	30.97	40,253.33	12,497.43	30.97	40,253.33	28.44	0.50	5,588.80	562.26	562.26
西藏	54.78	-	-	53.46	-	-	53.46	-	-	1.32	-	-	341.00	341.00
光伏发电	54.78	-	-	53.46	-	-	53.46	-	-	1.32	-	-	341.00	341.00
合计	16,197,260.30	15,672,051.69	3.35	15,763,884.46	15,272,364.50	3.22	15,763,884.46	15,272,364.50	3.22	5,534.08	4,876.69	13.48	374.11	374.11

2. 报告期内电量、收入及成本情况

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	5,800,596.24	14.93	5,446,340.94	15.333	228.74	202.27	13.08	燃料费、折旧 费、职工薪酬、 修理费等	204.07	47.37	206.28	49.71	-1.07
水电	9,420,582.89	-5.03	9,364,258.62	-5.05	255.75	237.67	7.60	折旧费、职工薪 酬、修理费等	101.91	23.65	91.34	22.01	11.57
风电	661,334.58	31.75	645,636.23	31.75	28.79	23.54	22.26	折旧费、职工薪 酬、修理费等	12.28	2.85	9.95	2.40	23.48
光伏 发电	295,280.99	60.36	291,566.62	60.42	16.76	12.65	32.52	折旧费、职工薪 酬、修理费等	7.58	1.76	5.71	1.38	32.69
其他	19,465.60	0.39	16,082.06	0.31	2.61	2.26	15.25	燃料费、折旧 费、职工薪酬、 修理费等	1.63	0.38	1.13	0.27	44.59
合计	16,197,260.30	3.35	15,763,884.47	3.22	532.63	478.40	11.34	-	327.46	76.01	314.40	75.77	4.15



国投甘肃新能源-瓜州光伏电站

3. 装机容量情况分析

截止2023年底,公司已投产控股装机容量4085.66万千瓦,其中,水电2,128万千瓦、占比52.08%;火电1254.08万千瓦(含垃圾发电)、占比30.69%;风电318.25万千瓦、占比7.79%;光伏385.33万千瓦、占比9.43%。

2023年,公司新投产装机309.24万千瓦,其中火电66万千瓦、风电23.31万千瓦、光伏219.93万千瓦。

截止2023年底各区域已投产控股装机容量情况详见下表:

单位:万千瓦

所在区域	总装机	水电装机	火电装机	风电装机	光伏装机
四川	2081.65	1920		59.45	102.2
天津	410		400	10	
福建	398.6		398.6		
广西	422.73		392	30.4	0.33
云南	235	135		14.4	85.6
甘肃	194.25	73		79.45	41.8
新疆	113.85			74.85	39
贵州	82.5		62.5		20
青海	19.9			14.9	5
安徽	17				17
内蒙古	15			15	
陕西	15				15
江苏	12				12
浙江	10				10
辽宁	10				10
宁夏	8			5	3
湖南	5			5	
江西	5				5
海南	4.8			4.8	
河北	4.4				4.4
西藏	15				15
英国	5			5	
泰国	0.98		0.98		
装机合计	4085.66	2128	1254.08	318.25	385.33

注:另有储能项目装机9.1万千瓦,未包含在上述统计数据中。

截至 2023 年底, 公司在建项目情况详见下表:

单位: 万千瓦

序号	项目名称	设计规模	在建规模
1	广西六炉山风电	40	40
2	广西董永风电	15	15
3	广西那思风电	10	10
4	海南文昌光伏	10	10
5	贵州平塘乐阳光伏	10	10
6	贵州平塘新塘光伏	10	10
7	云县茂兰光伏	20	20
8	玛纳斯储能+光伏	50	50
9	阿克塞光热+光伏	75	75
10	浦北分布式光伏	1,744	1,744
11	十堰郧西光伏	2	2
12	平阳鳌江光伏	5	5
13	贵州贵定光伏	5	5
14	天津宝坻风电	15	15
15	平塘大塘风电	10	10
16	册亨丫他风电	7.5	7.5
17	册亨秧坝风电	10	10
18	元江团田光伏	8	8
19	东川角家村光伏	18	18
20	若羌光热+光伏项目	100	100
21	浦北共享储能	20	20
22	英国 Benbrack 风电	6.71	6.71
23	卡拉水电站	102	102
24	巴塘水电站	51	51
25	钦州三期火电	132	132
26	华夏三期火电	60	60
合计		793.954	793.954

4. 发电效率情况分析

2023 年, 公司发电设备平均利用小时为 4207 小时, 同比减少 50 小时。其中, 水电 4,427 小时, 同比减少 257 小时; 火电 4,896 小时, 同比增加 634 小时; 风电 2,177 小时, 同比增加 107 小时; 光伏 1,274 小时, 同比减少 79 小时。

公司综合厂用电率 2.7%, 其中火电 6.13%、水电 0.60%、风电 2.75%、光伏 2.21%。

煤电机组供电煤耗全年完成 296.9 克/千瓦时, 同比下降 1.89 克/千瓦时。

5. 资本性支出情况

单位：万元

项目名称	项目金额	项目进度	本年投入金额	累计实际投入金额
雅砻江流域水电开发有限公司	840,112.30	在建	104,000.00	952,120.00
国投新能源投资有限公司	217,125.58	平台	35,399.69	217,125.58
国投环能电力有限公司	53,300.00	平台	12,000.00	53,300.00
国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司	17,522.38	投产	2,500.00	20,000.00
沈阳晶步光伏电力有限公司	9,184.32	投产	3,050.00	12,550.00
国投钦州第二发电有限公司	112,008.96	在建	27,000.00	90,000.00
国投(海南)新能源有限公司	12,400.00	平台	3,400.00	12,400.00
平塘县乐阳新能源有限公司	49,987.70	在建	6,060.00	22,810.00
贵定国能新能源有限公司	5,167.58	在建	1,100.00	2,150.00
云县乾润新能源有限公司	106,478.74	在建	18,146.00	44,556.00
天津宝坻惠风新能源有限公司	1,993.72	在建	1,479.00	1,989.00
元江县乾润新能源有限公司	35,372.79	在建	12,600.00	18,600.00
华宁县乾润新能源有限公司	20,520.09	在建	4,000.00	4,000.00
平阳鳌旗新能源有限公司	3,081.84	在建	1,200.00	1,200.00
国投新疆新能源有限公司	78,291.00	在建	70,200.00	72,200.00
国投(广东)海上风电开发有限公司	2,550.00	在建	1,530.00	2,550.00
国投吉林敦化抽水蓄能有限公司	2,666.56	在建	4,000.00	8,980.00
国投十堰新能源有限公司	2,023.31	在建	2,045.00	2,045.00
国投内蒙古新能源发展有限公司	1,000.00	平台	1,000.00	1,000.00
昆明东川区乾润新能源有限公司	7,951.01	在建	4,845.00	4,845.00
国投陕西新能源有限公司	700.00	平台	700.00	700.00
尚义县瑞达新能源有限公司	23,897.80	在建	4,550.00	4,550.00
天津滨海国利新能源有限公司	15,383.52	在建	1,000.00	1,000.00
浦北远盛新能源有限公司	788.97	在建	637.50	637.50
玉溪乾润新能源有限责任公司	1,849.75	在建	1,000.00	1,000.00
宁乡古山峰新能源开发有限公司	17,970.00	投产	17,970.00	17,970.00
阳泉国利新能源有限公司	9,902.36	在建	3,595.00	3,595.00
浦北远利新能源有限公司	12,715.04	在建	9,070.00	9,070.00
国投浙江新能源有限公司	2,000.00	平台	2,000.00	2,000.00
国投西藏仁布新能源有限公司	9,800.10	在建	9,400.00	9,400.00
国投西藏尼玛新能源有限公司	4,833.63	在建	4,580.00	4,580.00
辽宁大连抽水蓄能有限公司	2,030.00	在建	2,030.00	2,030.00
江西恩普能源科技有限公司	57.00	在建	57.00	57.00
康普斯顿能源(云南)有限公司	500.00	在建	500.00	500.00
总计	-	-	372,644.19	1,601,510.08

6. 电力市场化交易

单位：亿千瓦时

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	711.11	645.16	10.22%
总上网电量	1,576.39	1,527.24	3.22%
占比	45.11%	42.24%	增加2.87个百分点

7. 售电业务经营情况

2023年，公司全年完成售电量1,576.39亿千瓦时。其中，公司下属8家售电公司各项售电业务有序推进，售电量合计333.38亿千瓦时，同比增长20%；年内已在北京、天津、河北、甘肃、新疆、陕西、安徽、浙江、海南、贵州、广西、四川等省份开展交易。

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

① 总体情况

单位：万元

报告期内投资额	372,644.19
投资额增减变动数	92,059.87
上年同期投资额	280,584.32
投资额增减幅度(%)	32.81



国投湄洲湾电厂

②被投资公司情况

序号	被投资公司名称	主要经营活动	公司持股比例 (%)
1	雅砻江流域水电开发有限公司	水力发电	52
2	国投新能源投资有限公司	电力供应	64.89
3	国投环能电力有限公司	其他电力生产	100
4	国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司	风力发电	100
5	沈阳晶步光伏电力有限公司	太阳能发电	100
6	国投钦州第二发电有限公司	火力发电	90
7	国投(海南)新能源有限公司	太阳能发电	100
8	平塘县乐阳新能源有限公司	太阳能发电	100
9	贵定国能新能源有限公司	太阳能发电	100
10	云县乾润新能源有限公司	太阳能发电	95
11	天津宝坻惠风新能源有限公司	风力发电	51
12	元江县乾润新能源有限公司	太阳能发电	100
13	华宁县乾润新能源有限公司	太阳能发电	100
14	平阳鳌旗新能源有限公司	太阳能发电	60
15	国投新疆新能源有限公司	太阳能发电	100
16	国投(广东)海上风电开发有限公司	风力发电	51
17	国投吉林敦化抽水蓄能有限公司	水力发电	99.6
18	国投十堰新能源有限公司	太阳能发电	100
19	国投内蒙古新能源发展有限公司	其他企业管理服务	100
20	昆明东川区乾润新能源有限公司	太阳能发电	51
21	国投陕西新能源有限公司	其他企业管理服务	100
22	尚义县瑞达新能源有限公司	太阳能发电	100
23	天津滨海国利新能源有限公司	太阳能发电	100
24	浦北远盛新能源有限公司	太阳能发电	51
25	玉溪乾润新能源有限责任公司	太阳能发电	100
26	宁乡古山峰新能源开发有限公司	风力发电	100
27	阳泉国利新能源有限公司	太阳能发电	100
28	浦北远利新能源有限公司	其他电力生产	100
29	国投浙江新能源有限公司	其他企业管理服务	100
30	国投西藏仁布新能源有限公司	太阳能发电	100
31	国投西藏尼玛新能源有限公司	太阳能发电	100
32	辽宁大连抽水蓄能有限公司	水力发电	35
33	江西恩普能源科技有限公司	电气机械和器材制造	19
34	康普斯顿能源(云南)有限公司	电气机械和器材制造	25



国投内蒙古新能源-月亮湖风电场

1. 重大的股权投资

单位：万元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目	资金来源	合作方	投资期限	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期损益影响	是否涉诉	披露日期	披露索引
宁乡古山峰新能源开发有限公司	风力发电	否	收购	17,970.00	100%	是	长期股权投资	自筹	-	-	正常经营	-	2,273.00	否	-	-
合计	/	/	/	17,970.00	/	/	/	/	/	/	/	-	2,273.00	/	/	/

2022年12月26日, 经公司总经理办公会审议通过, 同意公司以17,970万元收购宁乡古山峰新能源开发有限公司100%股权。截至2023年1月, 公司对宁乡古山峰新能源开发有限公司100%股权收购工作已完成, 该项目开始纳入公司的合并报表范围。

2. 重大的非股权投资: 不适用

3. 以公允价值计量的金融资产

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	期末数
云维股份	17,831,453.40	-1,467,144.90		16,364,308.50
贵安新区	57,052,200.00		-863,310.05	55,668,833.95
云煤化集团	59,951,359.86		-7,510,064.52	61,495,759.86
哈密实业	9,559,760.00		-1,194,695.00	7,072,885.00
全国煤炭交易中心	12,000,000.00			12,000,000.00
北京电力交易中心	6,597,610.00			6,597,610.00
天津电力交易中心	9,541,095.99			9,541,095.99
四川电力交易中心	3,177,388.07			3,177,388.07
广西电力交易中心	2,607,256.83			2,607,256.83
中闽能源	117,190,605.48		-96,022,097.60	95,367,401.48
ICOL 股权或有对价	113,320,350.00	8,734,500.00		122,054,850.00
合计	408,829,079.63	7,267,355.10	-105,590,167.17	391,947,389.68

证券投资情况

单位：元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	期末账面价值	会计核算科目
股票	000899	赣能股份	2,127,154,562.28	投资	1,915,593,150.78			2,110,191,096.16	长期股权投资
股票	600725	云维股份	6,657,250.41	债权获偿	17,831,453.40	-1,467,144.90		16,364,308.50	交易性金融资产
股票	600323	瀚蓝环境	889,318,732.07	投资	1,296,086,762.28			1,396,518,708.23	长期股权投资
股票	600163	中闽能源	198,154,692.32	投资	117,190,605.48		-96,022,097.60	95,367,401.48	其他权益工具投资
合计	/	/	3,221,285,237.08	/	3,346,701,971.94	-1,467,144.90	-96,022,097.60	3,618,441,514.37	/

证券投资情况的说明：不适用

私募基金投资情况：不适用

衍生品投资情况

2018年10月，公司全资子公司 Red Rock Power Limited 完成了对 Afton Wind Farm Limited(以下简称 Afton)100% 股权的收购工作，并根据收购计划，启动了后续的项目再融资工作。根据再融资惯例，银行要求 Afton 就利率进行掉期，额度为总融资金额 7,725.72 万英镑的 90%，期限为 15 年。2019 年 5 月，Afton 公司在取得国资委审批后，开展了该利率掉期业务。业务品种、保值规模及盈亏情况如下：

序号	企业名称	业务类型	交易品种	交易品种分类	场内/场外	境内/境外	2023 年度累计交易金额(人民币)	期末持仓规模(人民币)	期末浮动盈亏(人民币)	本年实际盈亏(人民币)
1	Afton Wind Farm Limited	利率掉期	货币类	英镑	场外	境外	24,476,517.70	509,726,716.67	60,739,049.26	17,296,314.86

(1) 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资：不适用

(2) 报告期内以投机为目的的衍生品投资：不适用

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况：不适用

(六) 重大资产和股权出售: 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

1. 主要子公司情况

单位: 万元

序号	公司名称	业务性质	注册资本	总资产	归属于母公司所有者权益	营业收入	营业利润	净利润
1	雅砻江水电	水力发电	4,460,000.00	17,919,457.41	6,787,533.07	2,448,541.12	1,010,477.72	865,795.90
2	国投津能	火力发电	358,169.42	1,052,805.99	98,898.68	716,309.74	-20,076.53	1,049.47
3	国投湄洲湾	火力发电	320,667.10	581,472.44	300,893.89	573,277.85	30,654.08	25,175.73
4	国投新能源投资	电力投资	472,003.24	1,695,479.45	600,113.17	218,257.14	82,644.93	73,786.52
5	国投钦州	火力发电	228,000.00	552,808.42	301,732.42	790,454.31	105,389.17	94,947.57
6	华夏电力	火力发电	102,200.00	317,615.84	138,712.79	264,855.55	17,644.45	13,584.66
7	国投大朝山	水力发电	177,000.00	355,758.90	340,826.04	103,514.18	68,993.79	58,868.94

2. 单个子公司或参股公司的经营业绩同比出现大幅波动, 且对公司合并经营业绩造成重大影响的, 对其业绩波动情况及其变动原因分析说明

单位: 万元

序号	公司名称	净利润		增减变动额	同比增减	主要变动原因说明
		2023年	2022年			
1	雅砻江水电	865,795.90	736,061.62	129,734.28	17.63%	一是本年新投产的柯拉光伏和腊巴山风电, 发挥效力; 二是本年结算电价上升带来售电收入增加。
2	国投津能	1,049.47	-128,363.18	129,412.65	100.82%	一是本年燃煤价格下行, 公司生产成本下降; 二是本年发电量同比上升, 营业收入同比上升。
3	国投湄洲湾	25,175.73	-21,834.22	47,009.95	215.30%	一是本年燃煤价格下行, 公司生产成本下降; 二是本年发电量同比上升, 营业收入同比上升。
4	国投新能源投资	73,786.52	60,662.83	13,123.70	21.63%	上年投产项目全年发挥效力, 本年光伏、风电的新项目陆续投产, 发电量同比增加带来公司盈利能力增强。
5	国投钦州	94,947.57	-17,421.15	112,368.72	645.01%	一是本年抢发电量加之燃煤价格下行, 发电业务利润上升; 二是本年供热业务量同比增加, 供热利润贡献增加。
6	华夏电力	13,584.66	-7,196.86	20,781.51	288.76%	受燃煤价格下行影响, 单位生产成本下降。
7	国投大朝山	58,868.94	66,025.52	-7,156.58	-10.84%	本年澜沧江来水偏枯, 发电量较上年同期下降。

(八) 公司控制的结构化主体情况: 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

2024年,我国宏观经济及电力消费保持平稳增长,将继续统筹电力安全供应工作,加快建立健全市场化电价体系,稳步推动新型电力系统建设,全力保障大电网安全稳定,守好民生用电底线,推动经济社会高质量发展。

根据中国电力企业联合会预测,预计2024年全国电力供需形势总体紧平衡。迎峰度夏和迎峰度冬期间,部分省级电网电力供应偏紧。

电力消费方面,预计2024年全年全社会用电量9.8万亿千瓦时,比2023年增长6%左右,预计2024年全国统调最高用电负荷14.5亿千瓦,比2023年增加1亿千瓦左右。

电力供应方面,在新能源发电持续快速发展的带动下,预计2024年新投产发电装机规模将再超3亿千瓦,新能源发电累计装机规模将首次超过煤电装机规模。到2024年底,全国发电装机容量预计达到32.5亿千瓦,同比增长12%左右。火电14.6亿千瓦,其中煤电12亿千瓦左右,占总装机比重降至37%。非化石能源发电装机合计18.6亿千瓦,占总装机的比重上升至57%左右;其中,并网风电5.3亿千瓦、并网太阳能发电7.8亿千瓦,两者占总装机比重上升至40%左右,超过煤电,部分地区新能源消纳压力凸显。

整体来看,电力供应和需求,以及气候的不确定性等多方面因素交织叠加,将给我国电力供需形势带来不确定性。

(二) 公司发展战略

公司全力践行能源保供使命并推动绿色低碳转型发展,围绕“双碳”目标,推动绿色高质量发展,坚持落实效益优先的经营发展思路及策略,聚焦清洁能源主责主业,不断提高专业化管理能力,持续推进改革创新,产业为本,资本为用,以人为本,务实高效。积极打造世界一流绿色高效电力企业,为实现“成为全球信赖的综合能源投资运营商”的美好愿景而努力。

具体路径上,规模增长适度,质量效益更有保证、更稳提升,新的发展空间更有余地。一是结构优化,从全面布局到聚焦重点,用有限资源发展优势产业;二是质量优化,控制资产负债率、提高投资回报率,守住发展的红线;三是资源优化,资金投入留有敞口,做好资源配置。

(三) 经营计划

1. 全年投资支出计划

2024年,国投电力股权投资计划64.1亿元,基本建设投资计划346.5亿元。

2. 全年融资计划

2024年,公司本部全年计划境内融资总额210亿元人民币,计划通过发行公司债、中期票据、可续期公司债等满足资金需求,或向国家开发投资集团有限公司、国投财务有限公司和银行等金融机构借款解决。

2024年,公司及境外全资子公司计划境外融资总额38.50亿人民币等值外币,计划通过向融实国际控股有限公司及其子公司和金融机构贷款解决。

(四) 可能面对的风险

1. 电力市场风险

随着电力体制改革不断向深入推进,省间壁垒逐步打破,跨省区交易活跃,中长期市场连续运营,现货市场全面铺开,辅助服务市场不断完善,交易品种增多,交易频次提高,交易复杂程度随之加深,对市场主体参与市场交易的能力提出了更高要求。政策调整、市场竞争加剧等多重因素可能导致交易电价下行。

应对措施:密切跟踪电力市场相关政策变化,及时分析解读重要政策,紧抓电力体制改革机遇,加强营销体系建设及市场研判,科学制定并优化营销策略,稳步提升公司营销能力,争取合理的电量、电价水平。

2. 新能源发展风险

在“碳达峰、碳中和”发展背景下，新能源开发业务竞争异常激烈，发电企业、地方国有企业、设备厂家等投资主体都在积极争取项目开发资源，对公司新能源业务发展带来了更多挑战，且激烈的竞争导致新能源项目投资收益率有下降的风险。同时，在新能源项目规模高速提升的过程中，电力接入系统资源有限，较难匹配发电项目投产进度。此外，部分区域的项目用地也存在一定不确定性，可能导致新能源项目开发建设时间延长、无法按时投产发电、项目收益不及预期等问题。

应对措施：一是紧跟市场走势，坚持战略驱动，强化科学布局，聚焦重点区域，不断提高储备项目数量、加大资源获取力度；二是不断提升公司投资决策能力，确保项目投资的经济性；三是提升开发建设及后期运营阶段管控能力，保证项目投产进度，提升项目经营效益；四是推动创新发展，重视对前沿技术的研究判断，开拓新业务领域，为公司培育更多利润增长点。

3. 燃料价格波动风险

预计2024年煤炭需求平稳增长，在更好地平衡保供和安全生产中，煤炭供给阶段性扰动可能仍存在，不排除阶段性供需趋紧再度发生，煤价可能在历史相对偏高水平上波动。

应对措施：密切关注国内电量增长、煤炭产能释放及保供控价政策等有关情况；强化市场形势研判，充分用好国内国外两个市场；切实做好煤炭调运管控，提升长协煤履约兑现；优化煤炭库存结构，确保煤炭供应安全稳定；完善燃料区域对标管理，加强关键性指标管控，提升燃料管理效益。

4. 资金风险

一是公司开发拓展境内外电力项目需要大量资金支持，同时受新能源行业国家可再生能源补贴资金到位不及时影响，公司面临一定的资金压力；二是公司有息负债金额较大，利率的变化将影响公司的债务成本；三是国际经济形势复杂，人民币兑美元、英镑等汇率变动较大，美元、英镑利率持续上涨，境外项目利息支出增加，给公司财务成本带来一定的影响。

应对措施：公司将根据电力市场需求合理控制项目开发进度，提前筹划、把握时机，选择适合公司发展阶段的融资方案，压降资金成本，优化债务结构，防范资金、利率等风险；做好现金流滚动预测，统筹做好筹融资安排，科学做好风险应对预案；加强控股投资企业资金预算与计划管理；全力协调电费回收，积极沟通争取补贴电费及时到位。

5. 工程项目管理风险

公司部分建设项目具有地理位置偏僻、建设周期短、施工范围大、人员流动性强、技术人员短缺等特点，项目建设过程中如发生质量控制不合格、工程设计把关不严、施工检查及验收不到位等情况，可能导致工程质量出现问题。

应对措施：指导控股投资企业根据项目特点做好工程策划，编写技术质量管理措施，并在实施中严格对照执行；督促控股投资企业加强对监理公司的管理，严控设计质量、严格监造，严把设备质量关；要求控股投资企业加强质量意识，做好工程施工过程检查和验收工作，确保工程质量。

6. 境外业务风险

百年变局下全球产业重构，电力产业投资方向和格局也面临瞬息万变的挑战；碳中和目标下的绿色发展吸引众多投资者涌入新能源投资赛道，导致竞争日趋激烈，项目收益受到较大挑战。

应对措施：加强对境外项目运营、财务情况的监管，及时调整和动态管理海外资产组合；加强具有国际视野与国际性经营思维的管理人员的筛选、培养与储备，加强合规体系建设，坚持法人治理结构；优化商务安排，投资布局上谨慎筛选，严控项目成本和风险。

7. 极端气候风险

公司水电占比高，运营的水电机组分布在四川、云南、甘肃等不同区域和流域，极端气候和来水不稳定会对公司水电发电量产生较大影响。公司在建的水电机组多处于偏远山区，雨季可能受到泥石流等自然灾害的影响，给机组投运带来不确定影响。

应对措施：公司将利用现代化预测技术、合理调度各梯级电站，力争使水能资源发挥最大效用；做好内部设备维护工作，提高设备可靠性；树立安全责任意识，采取有效措施加强汛期施工管理，降低对在建设项目的影响。

(五) 其他：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：不适用



国投电力控股股份有限公司
SDIC POWER HOLDINGS CO., LTD.



华夏电力

04

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司章程指引》《上市公司治理准则》等法律法规的要求，结合公司实际情况，不断完善法人治理结构，规范公司运作。公司董事、监事工作勤勉尽责，经理层等高级管理人员依法忠实履行职务，有效地维护了公司和广大股东的合法权益。

(一) 加强制度体系建设

报告期内，公司制订或修订了《负责人薪酬管理办法》《合规管理办法》《投资者关系管理办法》《人工成本管理办法》《“三重一大”决策制度实施办法》《投资分红管理办法》，进一步符合证监会、上交所的相关政策要求，维护公司股东利益。

(二) 依法有效履行“三会”和管理层职能

公司设立了股东大会、董事会、监事会，董事会下设了战略委员会，审计委员会，提名委员会，薪酬与考核委员会，环境、社会与治理委员会(2024年3月11日设立)共5个专业委员会，“三会”和管理层相关制度健全。报告期公司依法规范运作，认真学习《证券法》等相关法律法规及各项监管要求，能较好地履行决策和监督职能，坚持公开、公平、公正地对待所有股东，充分发挥股东会作为公司内部最高决策机构的作用，注重股东合法权益的保护。报告期共召开8次股东大会、16次董事会、7次监事会、21次董事会专业委员会会议，“三会”和管理层运作符合《公司章程》和监管相关规定，管理决策符合全体股东的利益。

(三) 依法信息披露

公司建立了《信息披露事务管理制度》《重大信息内部报告管理办法》等制度，投资企业设立了信息披露联络员，保证了重大信息在公司内部及时传递、归集和有效管理。公司建立了《年度报告重大差错责任追究制度》，年报的编制由董事会秘书牵头负责，董事会审计委员会、独立董事以及董事、监事、高级管理人员在年报工作中充分履职，通过明确责任、严格审核，努力保证信息披露的真实、准确、完整。报告期内公司完成定期报告披露4次，临时公告披露58次。信息披露立足符合监管要求并满足投资者需求，充分、客观地反映公司的真实价值。公司已连续七年获得上海证券交易所信息披露A级评价。

(四) 持续做好投资者关系管理

公司进一步做好价值宣传工作，建立多层次投资者高效互动机制。制定年度投资者关系管理计划，建立跨部门的协调机制，提高公司对投资者关系管理的保障力度。每期定期报告后均召开业绩说明会，通过法定信息披露平台、投资者关系热线、上证E互动、股东大会、路演、反向路演(公司项目调研)、接待来访、分析师会议等多种途径加强与投资者交流，积极听取投资者意见建议，增强上市公司的市场认同感和影响力。2023年，上证E互动回复率100%，接待投资者调研千人次，实现与资本市场的良好互动和投资者的双向沟通。

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：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

报告期内，公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面均能够保持独立性，公司经营自负盈亏、自担风险，不存在影响公司自主经营的情况。

公司严格遵守各项法律、法规及上市地监管规则，按照现代企业制度要求，不断完善和提高公司现代化治理体系及治理能力，建立健全了由股东大会、董事会、监事会和管理层组成的公司治理架构。

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：不适用

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023年第一次临时股东大会	2023年3月9日	详见上海证券交易所网站www.sse.com.cn(下同)公告编号: 2023-007	2023年3月10日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议: 1.《关于2023年年度日常关联交易预计的议案》 2.《关于修订<公司章程>的议案》
2023年第二次临时股东大会	2023年5月16日	公告编号: 2023-022	2023年5月17日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议: 1.《关于与国投财务有限公司签订<金融服务协议>暨关联交易的议案》 2.《关于与融实国际财资管理有限公司签订<金融服务协议>暨关联交易的议案》
2023年第三次临时股东大会	2023年5月23日	公告编号: 2023-024	2023年5月24日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议:《关于选举公司董事的议案》
2022年年度股东大会	2023年6月27日	公告编号: 2023-027	2023年6月28日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议: 1.《公司2022年度董事会工作报告》 2.《公司2022年度监事会工作报告》 3.《公司2022年度独立董事述职报告》 4.《关于2022年度财务决算的议案》 5.《关于2023年度经营计划的议案》 6.《关于2022年度利润分配预案的议案》 7.《关于子公司注册发行中期票据和公司债券的议案》
2023年第四次临时股东大会	2023年7月27日	公告编号: 2023-037	2023年7月28日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议:《关于为ICOL公司提供担保的议案》
2023年第五次临时股东大会	2023年11月14日	公告编号: 2023-049	2023年11月15日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议:《关于注册发行中期票据的议案》
2023年第六次临时股东大会	2023年11月30日	公告编号: 2023-051	2023年12月1日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议:《第十二届董事会薪酬与考核委员会2022年度工作报告》
2023年第七次临时股东大会	2023年12月22日	公告编号: 2023-055	2023年12月23日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议:《关于变更会计师事务所的议案》

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会: 不适用



国投电力2022年年度股东大会现场

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

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
郭绪元	董事长	男	51	2024年4月25日	-	0	0	0	-	0	否
朱基伟	原董事长	男	54	2019年3月8日	2024年4月9日	0	0	0	-	244.28	否
罗绍香	副董事长	男	59	2016年2月26日	-	0	0	0	-	0	是
于海淼	董事	男	50	2023年5月23日	-	0	0	0	-	182.26	否
	总经理			2023年4月21日	-						
	原副总经理			2020年3月9日	2023年4月20日						
张文平	原董事	男	53	2021年1月15日	2023年2月15日	0	0	0	-	11.84	否
	原总经理			2020年12月14日							
李俊喜	董事	男	59	2022年3月11日	-	0	0	0	-	0	是
詹平原	董事	男	51	2019年9月6日	-	0	0	0	-	0	是
张粒子	独立董事	女	60	2021年7月27日	-	0	0	0	-	12	否
许军利	独立董事	男	63	2021年5月6日	-	0	0	0	-	12	否
余应敏	独立董事	男	57	2019年9月6日	-	0	0	0	-	12	否
张仔建	职工董事	男	43	2024年2月28日	-	0	0	0	-	107.41	否
	原职工监事			2022年9月6日	2024年2月2日						
曲立新	监事会主席	男	56	2019年1月31日	-	0	0	0	-	0	是
韩秀丽	监事	女	42	2022年9月6日	-	0	0	0	-	0	是
赵利君	职工监事	男	46	2024年2月28日	-	0	0	0	-	0	否
周长信	总会计师 (财务负责人)	男	49	2023年10月24日	-	0	0	0	-	170.51	否
	原副总经理			2020年3月9日	2023年10月23日						
蔡继东	副总经理	男	46	2023年7月21日	-	0	0	0	-	31.53	否
景振涛	副总经理	男	43	2023年7月21日	-	0	0	0	-	23.68	否
高海	副总经理	男	56	2023年10月24日	-	0	0	0	-	126.15	否
	董事会秘书			2023年11月22日	-						
	原职工董事			2021年1月27日	2023年10月23日						
杨林	原董事会秘书	男	52	2013年4月10日	2023年10月22日	0	0	0	-	47.36	否
合计	/	/	/	/	/	/	/	/	/	981.02	/

姓 名	主要工作经历
郭绪元	正高级工程师。历任雅砻江流域水电开发有限公司规划发展部主任、规划发展部主任兼环境保护管理中心主任、工程管理部主任兼战略发展部主任及环境保护管理中心主任、基建总工程师兼战略发展部主任及工程管理部主任及环境保护管理中心主任、基建总工程师兼战略发展部主任、基建总工程师、副总经理兼基建总工程师、副总经理、总经理。现任国投电力控股股份有限公司董事长、党委书记，雅砻江流域水电开发有限公司董事长、党委书记。
朱基伟 (离任)	工程师。历任厦门华夏国际电力发展有限公司总经理、党委书记，国投电力控股股份有限公司总经理、党委副书记，国投电力控股股份有限公司董事长、党委书记。现任国家开发投资集团有限公司副总经理、党组成员。
罗绍香	高级工程师。历任国家开发投资公司战略发展部副主任、主任，经营管理部主任。现任国家开发投资集团有限公司专职股权董事，国投电力控股股份有限公司副董事长。
于海淼	正高级工程师。历任天津国投津能发电有限公司工程技术部主任、副总工程师、总工程师、副总经理，国投云顶涓洲湾电力有限公司总经理兼党委书记，国投电力控股股份有限公司副总经理，现任国投电力控股股份有限公司董事、总经理兼党委副书记。
张文平 (离任)	正高级会计师、高级工程师。历任厦门华夏国际电力发展有限公司总会计师、党委委员、工会主席，福建太平洋电力有限公司副总经理，国投(福建)涓洲湾发电有限公司副总经理，厦门华夏国际电力发展有限公司总经理、党委书记，国家开发投资集团有限公司财务部副主任，国投电力控股股份有限公司董事、总经理、党委副书记。现任国家开发投资集团有限公司财务部主任。
李俊喜	高级会计师。历任国投物业有限责任公司总经理助理，国投高科技投资有限公司副总经理，国投高新产业投资有限公司副总经理，国家开发投资集团有限公司审计部审计特派员。现任国家开发投资集团有限公司专职股权董事、国投电力控股股份有限公司董事。
詹平原	博士研究生，正高级会计师。历任中水电国际投资有限公司资产财务部主任，三峡国际能源投资集团有限公司资产财务部主任、总会计师、工会主席，中国长江电力股份有限公司党委委员、财务总监、总法律顾问；现任中国长江电力股份有限公司党委委员、财务总监，国投电力控股股份有限公司董事。
张粒子	博士研究生。历任华北电力大学现代电力研究院常务副院长，校长助理，电力工程系主任。现任华北电力大学教授，华北电力大学现代电力研究院院长，电气与电子工程学院电力市场研究所所长，国投电力独立董事。
许军利	硕士研究生。历任北京市中瑞律师事务所合伙人，北京市众天律师事务所合伙人，广西远东商务律师事务所律师。现任泰和泰(北京)律师事务所高级合伙人，国投电力独立董事。
余应敏	博士研究生，财政部财政科学研究所经济学博士后，中国注册会计师协会会员。现任中央财经大学会计学教授、博士生导师，国投电力独立董事。
张仔建	高级经济师。历任国投华靖电力控股股份有限公司人力资源部薪酬福利岗高级业务经理，国投电力控股股份有限公司人力资源部副经理、党群工作部(监察部)副经理、党群工作部(监察部)经理、人力资源部经理、职工监事。现任国投电力控股股份有限公司职工董事、人力资源部(党委组织部)经理。
曲立新	高级会计师。历任国投华靖电力控股股份有限公司总经理助理兼财务负责人，国投电力控股股份有限公司副总经理、职工董事。现任国家开发投资集团有限公司专职股权董事，国投电力控股股份有限公司监事会主席。
韩秀丽	正高级经济师。历任国家开发投资集团有限公司审计部审计业务三处审计高级业务经理、审计中心审计团队3组审计总监、审计中心审计团队2组执行副总监、审计评价中心审计2组执行副总监。现任国投运营中心有限公司审计评价中心审计二部执行副总监、国投电力控股股份有限公司监事。
赵利君	高级会计师。历任中工国际工程股份有限公司财务部高级财务经理、西亚非洲事业部财务总监，中成进出口股份有限公司财务部副经理，国投电力控股股份有限公司计划财务部副经理。现任国投电力控股股份有限公司职工监事、财务管理部经理。
周长信	正高级会计师。历任广西铁路投资集团有限公司总会计师，广西铁路投资集团有限公司副总经理，广西旅游发展集团有限公司总会计师，中国新时代控股集团有限公司总会计师，国投电力控股股份有限公司副总经理兼财务负责人。现任国投电力控股股份有限公司总会计师(财务负责人)。

续上表

姓名	主要工作经历
蔡继东	正高级工程师。历任国投电力控股股份有限公司生产技术部副经理、生产技术部经理、业务发展部经理、总经理助理兼业务发展部经理、总经理助理、总经理助理兼综合部(党委办公室)经理。现任国投电力控股股份有限公司副总经理。
景振涛	高级工程师。历任中国华能集团有限公司教培中心技术技能培训处副处长, 国家开发投资集团有限公司运营与安全生产监督部运营与协同处(科技环保处)副处长, 运营与安全生产监督部风险管理处执行总监, 法律合规与风险管理部风险管理处执行总监。现任国投电力控股股份有限公司副总经理。
高海	高级经济师。历任国投电力控股股份有限公司综合部副经理, 燃料管理部经理, 商务管理部经理, 总经理助理兼商务管理部经理、职工董事。现任国投电力控股股份有限公司副总经理、董事会秘书。
杨林 (离任)	高级经济师。历任国投华靖电力控股股份有限公司业务发展部经理、综合部经理、责任项目经理、人力资源部经理, 国投电力控股股份有限公司人力资源部经理、董事会秘书兼总法律顾问。现任国家开发投资集团有限公司集团办公室(董事会办公室、党组办公室)副主任。

(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

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
朱基伟(离任)	国家开发投资集团有限公司	副总经理、党组成员	2024年3月	-
罗绍香	国家开发投资集团有限公司	专职股权董事	2016年4月	-
	中国国投高新产业投资有限公司	董事	2020年3月	2024年1月
李俊喜	国家开发投资集团有限公司	专职股权董事	2022年1月	-
	国投资产管理有限公司	监事会主席	2020年10月	-
	国投创益产业基金管理有限公司	监事会主席	2020年10月	-
曲立新	国家开发投资集团有限公司	专职股权董事	2022年1月	-
	国投资本股份有限公司	监事会主席	2023年4月	-
	国投智能科技有限公司	监事会主席	2022年3月	2024年1月
	国投矿业投资有限公司	董事	2022年1月	-
詹平原	国投新疆罗布泊钾盐有限责任公司	董事	2022年1月	-
	中国长江电力股份有限公司	财务总监	2019年4月	-
	长电投资管理有限责任公司	董事长	2020年9月	-
韩秀丽	中国长电国际(香港)有限公司	董事长	2021年12月	-
	国投运营中心有限公司	审计评价中心 审计二部执行副总监	2023年7月	-
张文平(离任)	国投创益产业基金管理有限公司	监事	2020年10月	-
	国家开发投资集团有限公司	财务部主任	2023年2月	-
杨林(离任)	融实国际控股有限公司	执行董事	2023年10月	-
	国家开发投资集团有限公司	办公室(董事会办公室、 党组办公室)副主任	2023年10月	-

2. 在其他单位任职情况

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
郭绪元	河海大学研究生培养基地	硕士生导师	2019年7月	
	水电环境研究院	理事	2019年10月	
	中国岩石力学与工程学会	理事	2020年12月	
	四川省岩石力学与工程学会	副理事长	2021年5月	
	重庆市电力行业协会	副会长、理事	2022年4月	
	四川省电力行业协会	副理事长	2022年6月	
	江苏省电力行业协会	常务理事	2023年2月	
	四川省能源协会	副会长	2023年8月	
	中国大坝工程学会	副理事长	2023年11月	
	四川省水力发电工程学会	副理事长	2022年8月起	
于海淼	中国电机工程学会	理事	2021年1月	
	中国价格协会能源和供水价格专业委员会	副会长	2020年4月	2023年11月
	中国电力发展促进会	副会长	2022年10月	
	中国电力企业联合会	理事	2021年4月	
	中国水力发电工程学会	常务理事	2024年1月	
	中国电力企业联合会水力发电分会	副会长	2022年3月	2023年11月
	中国电力企业联合会火力发电分会	副会长	2022年3月	2023年11月
周长信	中国上市公司协会第三届财务总监专业委员会	副主任委员	2023年8月	
	中国价格协会(能源和供水价格专业委员会)	副会长	2023年11月	
蔡继东	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	
	汕头国际风电创新港咨询顾问委员会	企业家顾问	2023年12月	
景振涛	中国电力企业联合会水力发电分会	副会长	2023年11月	
	中国电力企业联合会火力发电分会	副会长	2023年11月	
高海	北京上市公司协会投资者关系管理工作委员会	主任	2023年12月	2024年4月
张文平(离任)	潘家铮水电科技基金会	副理事长	2021年1月	
	中国水力发电工程学会	常务理事	2021年11月	2024年1月
杨林(离任)	北京上市公司协会投资者关系管理工作委员会	主任	2022年7月	2023年12月
余应敏	中央财经大学	教授、博士生导师	2005年7月	
	北京京仪自动化装备技术股份有限公司	独立董事、审计委员会主任	2022年9月	
	樱桃谷育种科技股份有限公司	独立董事、审计委员会召集人	2021年6月	
	奥瑞德光电股份有限公司	独立董事、审计委员会主任、薪酬与考核委员会主任	2023年4月	
许军利	泰和泰(北京)律师事务所	高级合伙人	2020年5月	
	圆通速递股份有限公司	独立董事、薪酬与考核委员会主任	2022年10月	
	深圳善康医药科技股份有限公司	独立董事、薪酬与考核委员会主任	2022年2月	
张粒子	华北电力大学现代电力研究院	院长	2020年4月	
	华北电力大学电力市场研究所	所长	2020年4月	
	中国电机工程学会能源系统专委会	副主任委员兼秘书长	2020年12月	

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、监事报酬经董事会薪酬与考核委员会审核、董事会审议通过并提交股东大会批准后执行。高级管理人员报酬经董事会薪酬与考核委员会审核并提交董事会批准。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	2023年11月14日,公司第十二届董事会薪酬与考核委员会召开第六次会议,组织了公司及全体高管人员的2019-2021年任期、2022年任期以及2022年年度考核工作,核算了公司董事长及全体高管人员的2022年的全年薪酬及上一任期的任期激励,认为2022年年报中披露的董事、监事和高级管理人员所得薪酬,均依据公司批准的《负责人薪酬管理办法》及《董事及监事薪酬管理办法》的原则确定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事、监事的报酬确定依据为《公司董事及监事薪酬管理办法》。高级管理人员的报酬依据《公司负责人薪酬管理办法》《公司高级管理人员业绩考核管理办法》。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	见本节“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”
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	981.02万元

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
郭绪元	非独立董事、董事长	选举	董事会、股东大会选举产生
朱基伟	非独立董事、董事长	离任	因工作调整,辞去公司董事、董事长职务
张文平	非独立董事	离任	因工作调整,辞去公司董事职务
于海淼	非独立董事	选举	董事会、股东大会选举产生
高海	职工董事	离任	因工作调整,辞去公司职工董事职务
张仔建	职工董事	选举	职工代表大会选举产生
张仔建	职工监事	离任	因工作调整,辞去公司职工监事职务
赵利君	职工监事	选举	职工代表大会选举产生
张文平	总经理	离任	因工作调整,辞去公司总经理职务
于海淼	总经理	聘任	董事会聘任
杨林	董事会秘书、总法律顾问	离任	因工作调整,辞去公司董事会秘书、总法律顾问职务
周长信	总会计师(财务负责人)	聘任	董事会聘任
周长信	副总经理	离任	任期届满
蔡继东	副总经理	聘任	董事会聘任
景振涛	副总经理	聘任	董事会聘任
高海	副总经理、董事会秘书	聘任	董事会聘任

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明: 不适用

(六) 其他: 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
12届7次	2023年2月15日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1.《关于修订〈公司章程〉的议案》 2.《关于修订〈负责人薪酬管理办法〉的议案》 3.《关于总经理辞职暂由董事长代行职务的议案》 4.《关于提请召开2023年第一次临时股东大会的议案》
12届8次	2023年4月14日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1.《关于与国投财务有限公司签订〈金融服务协议〉暨关联交易的议案》 2.《关于对国投财务有限公司的风险评估报告》 3.《关于制定〈在国投财务有限公司办理存贷款业务的风险处置预案〉的议案》 4.《关于与融实国际财资管理有限公司签订〈金融服务协议〉暨关联交易的议案》 5.《关于对融实国际财资管理有限公司的风险评估报告》 6.《关于制定〈在融实国际财资管理有限公司办理存贷款业务的风险处置预案〉的议案》 7.《关于提请召开2023年第二次临时股东大会的议案》
12届9次	2023年4月21日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1.《关于聘任公司总经理的议案》 2.《关于选举公司董事的议案》 3.《关于提请召开2023年第三次临时股东大会的议案》
12届10次	2023年4月27日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1.《2022年度董事会工作报告》 2.《2022年度总经理工作报告》 3.《2022年度独立董事述职报告》 4.《关于公司2022年年度报告及其摘要的议案》 5.《关于2022年度利润分配预案的议案》 6.《2022年度环境、社会与治理报告》 7.《关于2022年度财务决算的议案》 8.《关于2023年度经营计划的议案》 9.《关于审议〈公司2022年度内部控制评价报告〉的议案》 10.《关于审议〈公司2022年度全面风险管理报告〉的议案》 11.《关于审议〈内部控制手册(2023版)〉〈内部控制标准业务流程(2023版)〉的议案》 12.《关于审议〈公司2022年度内部审计工作报告〉的议案》 13.《关于对国投财务有限公司的风险持续评估报告》 14.《关于对融实国际财资管理有限公司的风险持续评估报告》 15.《关于募集资金2022年度存放与使用情况的专项报告》 16.《审计委员会2022年度履职情况》 17.《2023年第一季度报告》
12届11次	2023年6月6日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1.《关于修订〈合规管理办法〉的议案》 2.《关于修订〈投资者关系管理办法〉的议案》 3.《关于子公司注册发行中期票据和公司债券的议案》 4.《关于提请召开2022年年度股东大会的议案》
12届12次	2023年6月28日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1.《关于会计政策变更的议案》 2.《关于审议经理层成员2022年任期绩效合约的议案》

续上表

会议届次	召开日期	会议决议
12届13次	2023年7月10日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1.《关于为ICOL公司提供担保的议案》 2.《关于提请召开2023年第四次临时股东大会的议案》
12届14次	2023年7月21日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 《关于聘任公司高级管理人员的议案》
12届15次	2023年8月16日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 《关于职业经理人市场化选聘工作方案的议案》
12届16次	2023年8月29日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1.《关于对国投财务有限公司的风险持续评估报告》 2.《关于对融实国际财资管理有限公司的风险持续评估报告》 3.《关于2023年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》 4.《2023年半年度报告》 5.《关于签订公司高级管理人员2023年度绩效合约的议案》
12届17次	2023年10月24日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 《关于聘任董事会秘书等高级管理人员的议案》
12届18次	2023年10月27日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1.《关于注册发行中期票据的议案》 2.《2023年第三季度报告》 3.《关于提请召开2023年度第五次临时股东大会的议案》
12届19次	2023年11月14日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1.《第十二届董事会薪酬与考核委员会2022年度工作报告》 2.《关于修订〈人工成本管理办法〉的议案》 3.《关于提请召开2023年第六次临时股东大会的议案》
12届20次	2023年12月5日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1.《关于修订〈“三重一大”决策制度实施办法〉〈治理主体决策权责清单(2023版)〉的议案》 2.《关于签订公司高级管理人员任期聘用合同的议案》 3.《关于签订部分高级管理人员2023年度绩效合约的议案》 4.《关于修订〈投资分红管理办法〉的议案》 5.《关于变更会计师事务所的议案》 6.《关于提请召开2023年第七次临时股东大会的议案》
12届21次	2023年12月20日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1.《关于公司组织机构调整的议案》 2.《关于“十四五”规划优化调整方案的议案》
12届22次	2023年12月28日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1.《关于2024年年度日常关联交易预计的议案》 2.《关于提请召开2024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
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
朱基伟	否	16	16	15	0	0	否	5
罗绍香	否	16	16	15	0	0	否	8
于海淼	否	12	12	12	0	0	否	3
李俊喜	否	16	16	15	0	0	否	7
张粒子	是	16	16	15	0	0	否	0
许军利	是	16	16	15	0	0	否	1
余应敏	是	16	16	15	0	0	否	1
詹平原	否	16	16	16	0	0	否	0
高海	否	10	10	9	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会会议的说明：不适用

年内召开董事会会议次数	16
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	15
现场结合通讯方式召开会议次数	1

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况：不适用

(三) 其他：不适用

七、董事会下设专门委员会情况

(一) 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	余应敏、许军利、张粒子
提名委员会	张粒子、许军利、李俊喜
薪酬与考核委员会	许军利、余应敏、李俊喜
战略委员会	郭绪元、罗绍香、张粒子
环境、社会与治理委员会	郭绪元、罗绍香、于海淼、余应敏、张仔建

环境、社会与治理委员会经公司2024年3月11日召开的第十二届董事会第二十三次会议批准设立。

(二) 报告期内战略、审计、提名、薪酬与考核委员会召开 21 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2023年4月27日	12届2次战略委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于2023年度经营计划的议案》 2.《战略委员会2022年度履职情况》
2023年12月14日	12届3次战略委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 《关于“十四五”规划优化调整方案的议案》
2023年2月15日	12届5次审计委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 《关于审议<2022年度四季度内部审计工作报告><规范运作专项检查报告>的议案》
2023年4月14日	12届6次审计委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于与国投财务有限公司签订<金融服务协议>暨关联交易的议案》 2.《关于与融实国际财资管理有限公司签订<金融服务协议>暨关联交易的议案》
2023年4月27日	12届7次审计委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于公司2022年年度报告及其摘要的议案》 2.《关于2022年度财务决算的议案》 3.《关于审议<公司2022年度内部控制评价报告>的议案》 4.《关于审议<公司2022年度全面风险管理报告>的议案》 5.《关于审议<内部控制手册(2023版)><内部控制标准业务流程(2023版)>的议案》 6.《关于审议<公司2022年度内部审计工作报告>的议案》 7.《关于对审计机构2022年度工作的评价报告》 8.《关于对公司2022年度财务决算和2022年年度报告的核查意见》 9.《关于对公司2022年度内部控制评价报告的核查意见》 10.《审计委员会2022年度履职情况》 11.《2023年第一季度报告》
2023年6月28日	12届8次审计委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 《关于会计政策变更的议案》
2023年8月29日	12届9次审计委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于审议<2023年度二季度内部审计工作报告><规范运作专项检查报告>的议案》 2.《2023年半年度报告》
2023年10月27日	12届10次审计委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《2023年第三季度报告》 2.《2023年度三季度内部审计工作报告》
2023年12月5日	12届11次审计委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 《关于变更会计师事务所的议案》
2023年12月28日	12届12次审计委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 《关于2024年年度日常关联交易预计的议案》
2023年4月21日	12届1次提名委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于选举提名委员会主任委员的议案》 2.《关于总经理聘任的议案》 3.《关于选举公司董事的议案》
2023年4月27日	12届2次提名委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 《提名委员会2022年度履职情况》
2023年7月21日	12届3次提名委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 《关于聘任公司高级管理人员的议案》
2023年8月16日	12届4次提名委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 《关于职业经理人市场化选聘工作方案的议案》
2023年10月27日	12届5次提名委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 《关于聘任董事会秘书等高级管理人员的议案》

续上表

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2023年2月15日	12届2次薪酬与考核委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案:《关于修订<负责人薪酬管理办法>的议案》
2023年4月27日	12届3次薪酬与考核委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案:《薪酬与考核委员会2022年度履职情况》
2023年6月28日	12届4次薪酬与考核委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案:《关于审议经理层成员2022年任期绩效合约的议案》
2023年8月29日	12届5次薪酬与考核委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案:《关于签订公司高级管理人员2023年度绩效合约的议案》
2023年11月14日	12届6次薪酬与考核委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《第十二届董事会薪酬与考核委员会2022年度工作报告》 2.《关于修订<人工成本管理办法>的议案》
2023年11月28日	12届7次薪酬与考核委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于签订公司高级管理人员任期聘用合同的议案》 2.《关于签订部分高级管理人员2023年度绩效合约的议案》

(三) 存在异议事项的具体情况: 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

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	135
主要子公司在职员工的数量	10,145
在职员工的数量合计	10,280
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0

专业构成

专业构成类别	专业构成人数
生产人员	5,709
销售人员	104
技术人员	2,196
财务人员	394
行政人员	1,877
合计	10,280

教育程度

教育程度类别	数量(人)
研究生及以上	728
大学本科	5,307
大学本科以下	4,245
合计	10,280

(二) 薪酬政策

根据公司相关管理制度规定,公司不断加强人工成本及工资总额管理,做好日常监督分析,完善人工成本和薪酬的制度管理体系。在人工成本管理方面,严格执行制度规定标准,细化管理科目,按照工效匹配原则,保持人工成本总额的增长与经济效益增长相匹配。在工资总额管理方面,严格执行公司工资总额管理办法,不断强化工资分配的引导作用,工资增量重点向效益稳定增长、业务开拓取得突破性进展、安全生产形势稳定的控股投资企业倾斜,进一步优化收入分配的激励约束机制。在日常监督过程中,充分利用好财务数据综合管理平台,密切跟踪控股投资企业人工成本及工资总额预算执行情况,做好统计分析,对于增降幅较大控股投资企业的人工成本数据认真分析查找原因,并予以提醒。在薪酬分配方面,坚持“收入能增能减”,以绩效结果为导向,杜绝平均主义,充分调动员工的积极性和主动性,更好地发挥薪酬分配的激励导向作用。

(三) 培训计划

培训工作以服务公司战略为重点,以增强员工能力素质为核心,以源头培养、跟踪培养、全程培养的培训体系,为公司经营管理人才、复合型党群工作人才、投资管理人才、科技创新人才、专业管理人才、技能人才等各类人才队伍赋能。培训围绕战略导向、学以致用,全员覆盖、重点突出,分级分类、精准培训,强化跟踪、全程培养,制度保障、严格管理等五大原则开展,通过精准规划培训内容、优化培训体系、多元培训形式,提高培训实效。严格开展全周期培训管理,充分进行需求调研、过程督导及效果评估,推进培训成果转化。鼓励全体员工结合岗位职责与工作需要挖掘培训需求、参加各类培训。根据制度规定严肃培训纪律、严格管理培训经费。2023年公司培训覆盖率达99.07%,人均培训时长136.54小时,充分发挥培训在提升人员素质、激发进取精神以及增强文化认同方面的积极作用。

(四) 劳务外包情况: 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

1. 制定情况

公司现金分红政策主要参见《公司章程》(披露日期2023年2月16日)第10.1.8条、《公司未来三年(2021年-2023年)股东回报规划》(披露日期2021年10月30日,公告编号2021-083),主要相关内容如下:

“公司应保持利润分配政策的连续性和稳定性。公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的30%。公司利润分配政策调整方案需事先征求独立董事和监事的意见,并经出席股东大会的股东所持表决权三分之二以上通过。董事会有关利润分配方案的决策和论证过程中,应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流,充分听取中小股东的意见和诉求,并及时答复中小股东关心的问题。独立董事可以征集中小股东的意见,提出分红提案,并直接提交董事会审议。

公司董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素,区分下列情形,并按《公司章程》规定的程序,提出差异化的现金分红政策:

- (1) 公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的,进行利润分配时,现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到80%;
 - (2) 公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的,进行利润分配时,现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到40%;
 - (3) 公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的,进行利润分配时,现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到20%;
- 公司在实际分红时具体所处阶段,由公司董事会根据具体情形确定。

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（募集资金项目除外），累计支出达到或超过公司最近一期经审计净资产的30%投资计划或单笔超过5亿元人民币现金支出事项。”

“公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十，且2021-2023年公司拟每年以现金方式分配的利润原则上不少于当年实现的合并报表可分配利润的50%。”

2. 执行情况

公司第十二届董事会第二十七次会议建议以总股本7,454,179,797股为基数派发2023年度现金分红，每股分红0.4948元/股（含税），合计派发现金红利3,688,328,163.56元，约占公司2023年度归属于母公司股东的净利润的55%。

3. 调整情况：无

(二) 现金分红政策的专项说明

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

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

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

单位：元 币种：人民币

每10股送红股数(股)	0
每10股派息数(元)(含税)	4.948
每10股转增数(股)	0
现金分红金额(含税)	3,688,328,163.56
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	6,704,936,953.85
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(%)	55
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额(含税)	3,688,328,163.56
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(%)	55

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：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：不适用

员工持股计划情况：不适用

其他激励措施：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: 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

公司建立了高级管理人员考评及激励机制。董事会下设薪酬与考核委员会, 负责研究审查公司高级管理人员薪酬政策及方案。公司高级管理人员薪酬策略坚持与战略目标相衔接, 薪酬水平与公司绩效考核结果、高管个人考核结果挂钩, 以强激励硬约束激发活力。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

公司《内部控制管理办法》对内部控制管理机构与职责、内部控制体系建设与运行、内部控制自评价与监督检查、考核与责任追究等工作流程作出明确规定。2023年度, 公司贯彻落实新一轮国企改革深化提升行动指示精神, 持续健全内部控制体系, 加强组织领导, 建立健全领导有力、权责清晰、运转有效的内控管理体系, 发挥内控职能部门统筹推动、组织协调、监督落实的作用, 有效开展监督评价、整改落实等内控管理工作, 并加强对控股投资企业的工作指导, 及时要求新设立企业完成内控制度建设, 将内控管理体系覆盖到各级企业全体岗位和责任人员, 建立健全上下贯通、全面覆盖的一体化内控管理体系, 保障内控体系有效运行, 切实提升公司核心竞争力和治理能力现代化水平。

公司积极开展规章制度排查工作, 截至2023年12月31日, 公司现行有效制度共347项, 涵盖了公司全部业务领域, 并持续做好制度“立改废释”工作, 形成了全面覆盖的公司管理制度体系。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明: 不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

2023年度, 公司根据国资监管要求及证券监管相关规定, 聚焦核心业务流程、关键控制环节, 针对公司所属新设企业较多的特点, 要求各企业有针对性地健全完善内部控制制度体系, 加强新设企业、新业务领域的制度建设, 及时准确将各项监管规定内化为企业规章制度, 实现规章制度体系覆盖各业务领域, 并依据此更新编制本企业内部控制手册等内部控制体系文件。2023年, 公司及各企业不存在重大内部控制缺陷, 内部控制体系运行情况整体良好。

2023年度, 公司深入贯彻董事会风险管理要求, 将年初重大风险评估结果作为公司全年风险防范重点, 根据风险管理工作需要, 定期召开季度风险管理工作会议, 听取各企业风险管理体制机制建设及风险管理工作的开展情况, 进行风险提示, 指导企业开展风险辨识工作、研究风险应对策略并制定相关措施、排查风险隐患, 全面提升了风险防控能力, 有效防范各项风险。公司及所属企业全年风险可控在控, 未发生重大风险事件, 保障了公司健康可持续发展。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

公司委托立信会计师事务所(特殊普通合伙)对2023年12月31日内部控制设计与运行的有效性进行了审计, 注册会计师发表了专业审计意见, 出具了标准无保留意见《内部控制审计报告》。具体请参见同日(2024年4月30日)披露的《公司2023年度内部控制审计报告》。

是否披露内部控制审计报告: 是

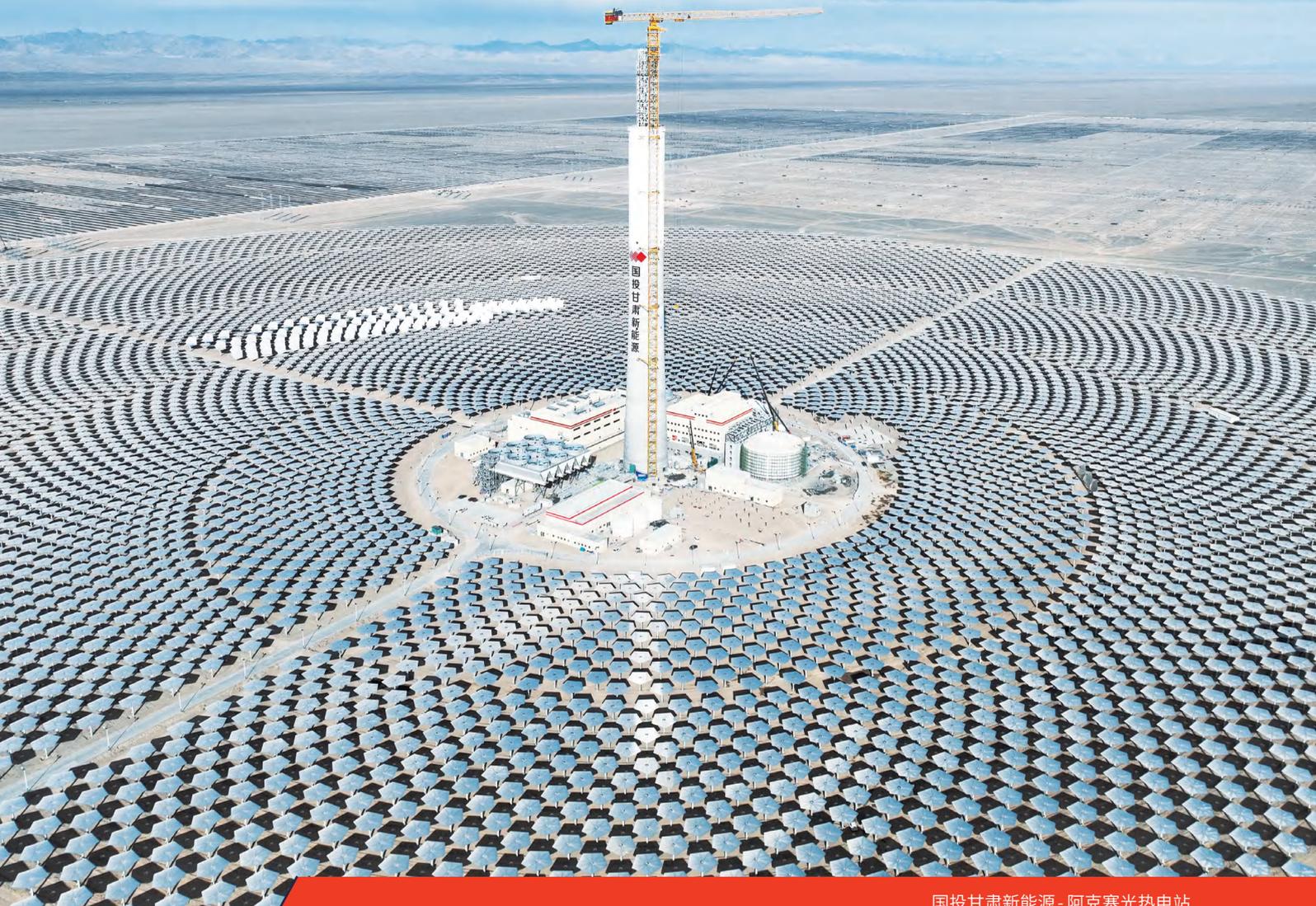
内部控制审计报告意见类型: 标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

报告期内, 公司不存在需要整改的情况。



国投电力控股股份有限公司
SDIC POWER HOLDINGS CO., LTD.



国投甘肃新能源-阿克塞光热电站

05

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)	78,150.18

(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

1. 排污信息

省市	电厂	燃料	SO ₂	NO _x	烟尘	COD	排口数量	排口布置	是否达标
			mg/N ³	mg/N ³	mg/N ³	吨	个	方式	
天津	国投北疆	常规燃煤	10.52	34.82	0.8	0	6	与排污许可证一致	达标
广西	国投钦州	常规燃煤	12.582	30.625	2.5	0	15	与排污许可证一致	达标
福建	国投湄洲湾	常规燃煤	13.41	35.31	2.45	0	8	与排污许可证一致	达标
	华夏电力	常规燃煤	5.84	35.89	2.98	0.1101	6	与排污许可证一致	达标
贵州	国投盘江 (流化床锅炉)	煤矸石	85.9	87.96	7.92	0	5	与排污许可证一致	达标

2. 防治污染设施的建设和运行情况

公司所属发电企业均按照国家和地方要求建设污染防治设施,并确保防治污染设施运行正常。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司建设项目均按照要求开展了环境影响评价,并按要求完成环保验收。

4. 突发环境事件应急预案

公司按照国家和地方要求制定并严格执行突发环境事件应急预案。

5. 环境自行监测方案

公司严格按照国家和地方要求开展污染物排放在线监测。按照排污许可制度和自行监测规范相关要求,认真做好自行监测计划和方案,并严格落实执行。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司所属重点排污单位报告期内未有因环境问题受到行政处罚的情况。

7. 其他应当公开的环境信息: 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

公司所属非重点排污单位报告期内未有因环境问题受到行政处罚的情况。

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

公司所属的水电、风电及光伏企业均按照国家及地方有关规定,严格落实相应生态环境保护工作。

3. 未披露其他环境信息的原因: 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

公司保护生态、防治污染、履行环境责任的有关信息均以发布《公司2023年环境、社会与治理报告》的形式进行信息公开。



国投北疆电厂 - 国家首批循环经济试点项目

(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)	513.96
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)	加快提升清洁能源装机占比,挖掘存量火电节能降碳能力,实施降碳、灵活性、供热改造“三改联动”技术改造,开展生物质燃料掺烧试验研究,以及积极开拓供热市场等措施。

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

具体参见同日(2024年4月30日)披露的《公司2023年环境、社会与治理报告》。

(二) 社会责任工作具体情况

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入(万元)	449.76	地震灾后重建、公益项目等
其中:资金(万元)	426.06	
物资折款(万元)	23.70	关爱老人、助学等公益捐赠
惠及人数(人)	36,000	公司及各控股投资企业开展志愿服务、各项公益活动。

具体说明:

2023年,公司积极响应“国投公益”品牌价值塑造工作安排,带动各企业参与公益信托组建,国投电力本部首笔公益信托资金已在西藏教育帮扶工作中落地,对口向西藏那曲市高原牧区实施教育帮扶,2023年度“国投公益—国投电力助学金”“国投公益—国投电力菁英奖”“国投公益—国投电力园丁奖”已陆续发放到位,崭新的、统一的公益品牌创建更好的展示了国投品牌形象。

2023年12月,甘肃省临夏回族自治州积石山县发生了6.2级地震,公司主动承担央企社会责任,积极参与救灾援助,向“甘肃省慈善联合会”捐赠200万元、向“民和回族土族自治县红十字会”捐赠100万元,主要用于救助受灾群众,保障群众基本生活。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入(万元)	3,362	产业帮扶、教育帮扶、消费帮扶等
其中:资金(万元)	3,361.86	
物资折款(万元)	0.14	口罩、烤火器
惠及人数(人)	40,300	
帮扶形式(如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等)	产业帮扶、教育帮扶、消费帮扶等	

具体说明:

2023年,公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导,严格落实《中共中央、国务院关于做好2023年全面推进乡村振兴重点工作的意见》关于乡村振兴工作总体部署和安排,在乡村振兴资金支持、产业帮扶、消费帮扶等多个层面持续发力,以实际行动践行央企使命担当。

2023年,公司及各控股投资企业整体投入乡村振兴资金达到2195万元,重点用于支持各企业对口重点帮扶村镇经济建设等,其中,向定点帮扶的平塘县、宁县以及合水县投入帮扶资金为103万元。



国投云南新能源-大风车助力乡村振兴路



国投电力控股股份有限公司
SDIC POWER HOLDINGS CO., LTD.



国投钦州电厂

06

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

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	国投公司	国投公司在公司2002年重大资产置换时承诺： 国投公司在成为公司的控股股东后，不会以任何方式直接或间接参与任何与公司及其控股子公司构成竞争的任何业务或活动。	2002年4月25日	否	该承诺长期有效并正在履行中	是
	解决关联交易	国投公司	国投公司在公司2002年重大资产置换时承诺： 国投公司在成为公司的控股股东后，将尽量减少并规范与公司间的关联交易。若有关联交易，均履行合法程序，及时进行信息披露，保证不通过关联交易，损害公司及其他股东的合法权益。	2002年4月25日	否	该承诺长期有效并正在履行中	是
	解决关联交易	国投公司	国投公司在公司2009年重大资产重组时，对于公司及下属公司在国投公司下属国投财务有限公司存款的关联交易事项，承诺如下： 公司及其下属公司在国投公司下属国投财务有限公司办理存款业务事项，如因国投财务有限公司失去偿付能力受到损失，国投公司将自接到公司就相关事项书面通知30个工作日内，依据审计机构出具的载明国投电力受到损失事项和损失金额的相关文件，以现金方式补偿。	2009年9月16日	否	该承诺长期有效并正在履行中	是
	置入资产价值保证及补偿	国投公司	国投公司在公司2009年重大资产重组时，就2009年重组标的下属雅砻江水电2009年5月被冕宁县冕里稀土选矿有限责任公司起诉和2009年7月被西昌市成宗矿业有限公司起诉的损害赔偿事项，承诺如下： 本次重大资产重组交割日后，如公司因雅砻江水电上述两项被诉事项实际遭受损失，国投公司承诺将自接到国投电力就前述事项书面通知起30个工作日内，依据审计机构出具的载明国投电力受到损失事项和损失金额的相关文件，以现金方式补偿。	2009年10月16日	否	条件成就时。成宗矿业案、冕里稀土案均已结案，未触发赔偿条件。	是

续上表

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	国投公司	国投公司在公司2007年再融资时承诺如下： 公司是国投公司电力业务唯一的国内资本运作平台，目前国投公司已将适宜进入上市公司的火电资产全部委托公司管理。	2007年5月28日	否	该承诺长期有效并正在履行中	是
	资产注入	国投公司	国投公司2015年12月24日对其2010年公司治理专项活动和再融资承诺进行了修订，并经公司2016年第一次临时股东大会审议通过。国投公司将在独立发电业务资产满足资产注入条件后两年内，完成向国投电力注入资产的工作。资产注入条件如下： 1、生产经营符合法律、行政法规和公司章程的规定，符合国家产业政策和有关环境保护、安全生产、土地管理、反垄断等法律和行政法规的规定。 2、所涉及的资产权属清晰，符合国家法律法规及相关规范性文件规定的上市条件，不存在产权权属不完善或项目投资审批手续存在瑕疵等情况。 3、符合国投电力的战略规划，有利于国投电力提高资产质量、改善财务状况和增强持续盈利能力，原则上，运行满三年的拟注入资产最近三个会计年度加权平均净资产收益率平均值不低于10%，运行不满三年的拟注入资产连续两个完整会计年度加权平均净资产收益率平均值不低于10%；拟注入资产最近一个会计年度末资产负债率不高于80%。国投电力主动降低净资产收益率、资产负债率要求的情况除外。 4、不属于国投公司除国投电力外其他直接控股上市公司的相关资产、业务及权益，不属于煤电一体化等业务不独立的项目，有利于国投电力在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立。 5、不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项。 6、证券监管机构根据相关法律法规及规范性文件的监管要求。	2015年12月24日	否	满足资产注入条件后两年内	是
	股份限售	国投公司	国投公司在公司2021年非公开发行股份时承诺如下： 本公司所认购的国投电力本次非公开发行的股份自本次非公开发行结束之日起36个月内不得转让。在上述锁定期内，本公司所认购股份由于国投电力分配股利、资本公积金转增等形式所衍生取得的股份，亦遵照上述锁定期进行锁定。	2021年7月19日	是	2021年12月9日至2024年12月9日	是

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

三、违规担保情况：不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明：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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
财政部于2022年11月颁布的《企业会计准则解释第16号》(以下简称16号解释)	国投电力控股股份有限公司第十二届董事会第十二次会议与第十二届监事会第八次会议	本集团自2023年1月1日起执行16号解释,按准则要求进行财务报表披露,调整财务报表相关项目,并调整可比期间信息。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明：不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

公司已就新聘会计师事务所事宜与信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)进行了事前沟通,其对此无异议。

根据《中国注册会计师审计准则1153号》的有关规定,立信会计师事务所(特殊普通合伙)与信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)进行了沟通,并未发现可能导致其不能接受公司聘任的事项。

(四) 审批程序及其他说明：不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	461.8	432
境内会计师事务所审计年限	2	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	马传军、邱欣	石爱红、张冠威

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所(特殊普通合伙)	98

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

根据中华人民共和国财政部、国务院国有资产监督管理委员会及中国证券监督管理委员会《关于印发〈国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法〉的通知》(财会〔2023〕4号)的相关规定,为保证审计工作的独立性和客观性,公司聘请立信会计师事务所(特殊普通合伙)承担公司2023年财务决算审计和内部控制审计工作。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明：不适用

审计费用较上一年度下降20%以上(含20%)的情况说明：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: 不适用
- (二) 公司拟采取的应对措施: 不适用
- (三) 面临终止上市的情况和原因: 不适用

八、破产重整相关事项: 不适用

九、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: 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

报告期内, 公司及控股股东不存在未履行法院生效判决、所负数额较大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

事项概述	查询索引
公司于2023年5月16日召开第二次临时股东大会, 审议通过了《关于与国投财务有限公司签订<金融服务协议>暨关联交易的议案》及《关于与融实国际财资管理有限公司签订<金融服务协议>暨关联交易的议案》。	详见上海证券交易所网站(www.sse.com.cn), 公告编号: 2023-011、012、022

2、已在临时公告披露, 但有后续实施的进展或变化的事项

2023年度, 预计在国投财务有限公司的年度日均存款余额(人民币)不超过150亿元, 报告期内实际日均存款余额(人民币)82.29亿元, 预计每日最高存款余额不超过人民币150亿元, 报告期内实际每日最高存款余额人民币109.17亿元; 预计在融实国际财资管理有限公司的年度日均存款余额(外币)不超过等值1亿美元, 报告期内实际日均存款余额(外币)165.03万美元, 预计每日最高存款余额不超过人民币50亿元, 报告期内实际每日最高存款余额人民币1.19亿元; 预计与国投及其控股子公司发生的借款类资金(人民币)往来不超过200亿元, 报告期内实际发生的借款类资金(人民币)往来153.12亿元, 预计每日最高贷款额度不超过人民币200亿元, 实际每日最高贷款额度人民币112.42亿元; 预计与融实国际财资管理有限公司发生的借款类资金(外币)往来新增借款不超过等值8亿美元, 报告期内实际发生的借款类资金(外币)往来新增借款0.3亿美元, 预计每日最高贷款额度不超过人民币150亿元, 报告期内实际每日最高贷款额度人民币66.45亿元。

2023年预计向国投公司及其控股子公司采购商品/接受劳务所产生的关联交易金额不超过8亿元, 报告期内实际发生的关联交易金额2.82亿元; 2023年预计向国投公司及其控股子公司销售商品/提供劳务所产生的关联交易金额不超过4亿元, 报告期内实际发生的关联交易金额0.15亿元。

3、临时公告未披露的事项: 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：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：不适用
- 3、临时公告未披露的事项：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：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：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：不适用
- 3、临时公告未披露的事项：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：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：不适用
- 3、临时公告未披露的事项：不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务**1. 存款业务**

单位：万元 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	
国投财务有限公司	同系子公司	1,500,000.00	0.35%-1.85%	978,938.47	14,465,205.60	14,436,526.82	1,007,617.25
融实国际财资管理有限公司	同系子公司	每日余额不超过等值人民币 50 亿元	GBP : 0.01% ; USD : 0.1%	68.06	228,854.97	228,498.54	424.49
合计	/	/	/	979,006.53	14,694,060.57	14,665,025.36	1,008,041.74

2. 贷款业务

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
国投财务有限公司	同系子公司	每日余额不高于人民币 200 亿元	1.6%-4.3%	885,991.35	1,437,620.32	1,199,407.43	1,124,204.24
融实国际财资管理有限公司	同系子公司	含已发生利息合计每日余额不高于等值人民币 150 亿元	3.15%-7.31%	856,645.80	20,608.20	179,763.87	697,490.13
合计	/	/	/	1,742,637.15	1,458,228.52	1,379,171.30	1,821,694.37

3. 授信业务或其他金融业务：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: 不适用
2. 承包情况: 不适用
3. 租赁情况: 不适用

(二) 担保情况

单位: 万元 币种: 人民币

公司对外担保情况 (不包括对子公司的担保)														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期 (协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系	
国投电力	公司本部	Inch Cape Offshore Limited	2,260.28	2016年5月11日	2016年5月11日	2024年10月10日	保证	否	否		否	是	合营企业	
国投电力	公司本部	Inch Cape Offshore Limited	23,561.58	2022年9月26日	2022年9月26日	2024年9月30日	保证	否	否		否	是	合营企业	
报告期内担保发生额合计 (不包括对子公司的担保)												-2,309.50		
报告期末担保余额合计 (A) (不包括对子公司的担保)												25,821.85		
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												232,931.66		
报告期末对子公司担保余额合计 (B)												330,464.32		
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)														
担保总额 (A+B)												356,286.17		
担保总额占公司净资产的比例 (%)												6.03%		
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)												101,221.97		
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)												101,221.97		
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														
担保情况说明														

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

- (1) 委托理财总体情况: 不适用
- (2) 单项委托理财情况: 不适用
- (3) 委托理财减值准备: 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

单位: 万元 币种: 人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
委托贷款	自有资金	0	200,000	0

(2) 单项委托贷款情况

单位: 万元 币种: 人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划
国投财务有限公司	委托贷款	140,000.00	2022-9-28	2025-9-28	自有资金	国投北疆	贷款合同	2.2%	3,122.78	3,122.78	是	是
国投财务有限公司	委托贷款	16,000.00	2022-9-28	2025-9-28	自有资金	国投钦州	贷款合同	2.2%	356.89	356.89	是	是
国投财务有限公司	委托贷款	37,000.00	2022-9-28	2025-9-28	自有资金	国投湄洲湾	贷款合同	2.2%	825.30	825.30	是	是
国投财务有限公司	委托贷款	7,000.00	2022-9-28	2025-9-28	自有资金	华夏电力	贷款合同	2.2%	156.14	156.14	是	是

(3) 委托贷款减值准备: 不适用

(四) 其他重大合同: 不适用

十四、募集资金使用进展说明

(一) 募集资金整体使用情况

单位: 万元; 万美元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	扣除发行费用后募集资金净额	募集资金承诺投资总额	调整后募集资金承诺投资总额(1)	截至报告期末累计投入募集资金总额(2)	截至报告期末累计投入进度(%) (3) = (2)/(1)	本年度投入金额(4)	本年度投入金额占比(%) (5) = (4)/(1)	变更用途的募集资金总额
其他	2020年10月22日	\$22,068	\$21,816.02	\$21,816.02	\$21,816.02	\$21,008.00	96.34%	0	-	0
向特定对象发行股票	2021年11月26日	362,999.99	362,984.52	363,300.00	363,300.00	364,388.73 (注1)	100%	9,670.38	2.66	0

注1: 实际累计投入金额与募集资金承诺投资总额差异系募集资金专户利息收入。

注2: 上述“募集资金来源”项下的“其他”具体为: 在伦敦证券交易所发行全球存托凭证。

(二) 募投项目明细

单位：万元；万美元

项目名称	项目性质	是否涉及变更投向	募集资金来源	是否使用超募资金	项目募集资金承诺投资总额	调整后募集资金投资总额(1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额(2)	截至报告期末累计投入进度(%) (3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化, 如是, 请说明具体情况	节余金额
雅砻江两河口水电站	生产建设	否	向特定对象发行股票	否	180,000.00	180,000.00	9,600.00	181,200	100.00%	2022年3月18日	是	是	-	289,150.49	-	-	-
补充流动资金	其他	否	向特定对象发行股票	否	183,300.00	183,300.00	70.38	183,054.90	100.00%	-	是	是	-	-	-	-	-
境外可再生新能源项目的开发	生产建设	否	其他	否	\$15,516.02	\$15,516.02	0	\$14,708.00	95.26%	-	否	是	-	-	-	-	-
偿还海外借款	其他	否	其他	否	\$6,300.00	\$6,300.00	0	\$6,300.00	100.00%	-	是	是	-	-	-	-	-



(三) 报告期内募投变更或终止情况: 不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

- 1、募集资金投资项目先期投入及置换情况: 不适用
- 2、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况: 不适用
- 3、对闲置募集资金进行现金管理, 投资相关产品情况: 不适用
- 4、用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况: 不适用
- 5、其他: 不适用

十五、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: 不适用



雅砻江水电-两河口水电站库区



国投电力控股股份有限公司
SDIC POWER HOLDINGS CO., LTD.



国投新疆新能源-小草湖风电场

07

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

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: 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: 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: 不适用

(二) 限售股份变动情况: 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

币种: 人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数量	上市日期	获准上市 交易数量	交易终止日期
债券(包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具)						
23 电力 03	2023-10-24	2.98%	10.00 亿元	2023-10-26	10.00 亿元	2026-10-26
23 电力 02	2023-08-15	2.92%	10.00 亿元	2023-08-17	10.00 亿元	2028-08-17
23 电力 01	2023-08-15	2.68%	10.00 亿元	2023-08-17	10.00 亿元	2026-08-17
23 电力 Y1	2023-05-24	3.00%	5.00 亿元	2023-05-26	5.00 亿元	2026-05-26

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): 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: 不适用

(三) 现存的内部职工股情况: 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): 63,351

年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户): 62,129

(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

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)

单位:股

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	
国家开发投资集团有限公司	0	3,825,443,039	51.32	488,306,450	无	0	国有法人
中国长江电力股份有限公司	4,708,300	1,042,789,214	13.99	0	无	0	国有法人
长电投资管理有限责任公司	0	259,114,108	3.48	0	无	0	国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	203,657,917	2.73	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	86,707,888	119,978,024	1.61	0	无	0	境外法人
Citibank, National Association	-7,500	82,419,800	1.11	0	无	0	境外法人
全国社保基金一零六组合	11,827,869	46,212,757	0.62	0	无	0	未知
易方达基金管理有限公司—社保基金1104组合	-1,985,135	38,723,700	0.52	0	无	0	未知
全国社保基金一零一组合	3,095,900	36,200,020	0.49	0	无	0	未知
中国建设银行股份有限公司—易方达环保主题灵活配置混合型证券投资基金	3,431,160	33,483,176	0.45	0	无	0	未知

前十名无限售条件股东持股情况

单位:股

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
国家开发投资集团有限公司	3,337,136,589	人民币普通股	3,337,136,589
中国长江电力股份有限公司	1,042,789,214	人民币普通股	1,042,789,214
长电投资管理有限责任公司	259,114,108	人民币普通股	259,114,108
中国证券金融股份有限公司	203,657,917	人民币普通股	203,657,917
香港中央结算有限公司	119,978,024	人民币普通股	119,978,024
Citibank, National Association	82,419,800	人民币普通股	82,419,800
全国社保基金一零六组合	46,212,757	人民币普通股	46,212,757
易方达基金管理有限公司—社保基金1104组合	38,723,700	人民币普通股	38,723,700
全国社保基金一零一组合	36,200,020	人民币普通股	36,200,020
中国建设银行股份有限公司—易方达环保主题灵活配置混合型证券投资基金	33,483,176	人民币普通股	33,483,176
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司第一大股东国投公司与其余九名股东之间不存在关联关系,也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人; 中国长江电力股份有限公司、长电投资管理有限责任公司属于一致行动人;未知其他股东之间是否存在关联关系,未知其他股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。		

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

单位：股

前十名股东参与转融通出借股份情况								
股东名称(全称)	期初普通账户、 信用账户持股		期初转融通出借股份 且尚未归还		期末普通账户、 信用账户持股		期末转融通出借股份 且尚未归还	
	数量合计	比例(%)	数量合计	比例(%)	数量合计	比例(%)	数量合计	比例(%)
易方达基金管理有限公司-社保基金1104组合	40,708,835	0.55	291,300	0.004	38,723,700	0.52	76,300	0.001

前十名股东较上期发生变化

单位：股

前十名股东较上期末变化情况						
股东名称(全称)	本报告期 新增/退出	期末转融通出借股份 且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股以 及转融通出借尚未归还的股份数量		
		数量合计	比例(%)	数量合计	比例(%)	
香港中央结算有限公司	新增	0	0	119,978,024	1.61	
全国社保基金一零六组合	新增	0	0	46,212,757	0.62	
易方达基金管理有限公司-社保基金1104组合	新增	76,300	0.001	38,800,000	0.52	
全国社保基金一零一组合	新增	0	0	36,200,020	0.49	
中国建设银行股份有限公司-易方达环保主题灵活配置混合型证券投资基金	新增	0	0	33,483,176	0.45	
上海重阳战略投资有限公司-重阳战略聚智基金	退出	0	0	-	-	
上海重阳战略投资有限公司-重阳战略汇智基金	退出	0	0	-	-	
龚佑华	退出	0	0	-	-	
上海重阳战略投资有限公司-重阳战略才智基金	退出	0	0	-	-	
上海重阳战略投资有限公司-重阳战略创智基金	退出	0	0	-	-	

注：上海重阳战略投资有限公司-重阳战略聚智基金、上海重阳战略投资有限公司-重阳战略汇智基金、龚佑华、上海重阳战略投资有限公司-重阳战略才智基金、上海重阳战略投资有限公司-重阳战略创智基金期末普通账户、信用账户持股不在公司前200名内。

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	国家开发投资集团有限公司	488,306,450	2024年12月9日	488,306,450	自办理完毕股份登记手续之日(2021年12月9日)起36个月内不得转让

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东：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

名称	国家开发投资集团有限公司
单位负责人或法定代表人	付刚峰
成立日期	1995年4月14日
主要经营业务	经营国务院授权范围内的国有资产并开展有关投资业务；能源、交通运输、化肥、高科技产业、金融服务、咨询、担保、贸易、生物质能源、养老产业、大数据、医疗健康、检验检测等领域的投资及投资管理；资产管理；经济信息咨询；技术开发、技术服务。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	实际控制及间接控制其他境内外上市公司共9家：中成股份(000151.SZ)、国投资本(600061.SH)、国投中鲁(600962.SH)、华联国际(0969.HK)、中新果业(5EG)、亚普股份(603013.SH)、神州高铁(000008.SZ)、国投智能(300188.SZ)、同益中(688722.SH)。

2、自然人：不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明：不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明：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



(二) 实际控制人情况

1、法人：

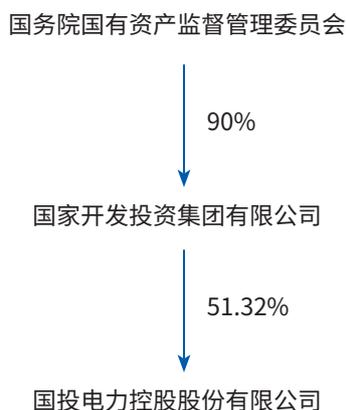
国务院国有资产监督管理委员会

2、自然人：不适用

3、公司不存在实际控制人情况的特别说明：不适用

4、报告期内公司控制权发生变更的情况说明：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



6、实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司：不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍：不适用

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

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

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
中国长江电力股份有限公司	马振波	2002-11-04	71093040-5	22,741,859,230	电力生产、经营和投资；电力生产技术咨询；水电工程检修维护。

七、股份限制减持情况说明：不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况：不适用



国投电力控股股份有限公司
SDIC POWER HOLDINGS CO., LTD.



08

第八节

优先股相关情况



雅砻江水电-柯拉一期光伏电站

报告期内公司不存在优先股相关情况。



国投电力控股股份有限公司
SDIC POWER HOLDINGS CO., LTD.



雅砻江水电-锦屏一级水电站

09

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

(一) 企业债券：不适用

(二) 公司债券

1. 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	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	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第二期)	23电力03	240132.SH	2023-10-24	2023-10-26	2026-10-26	10	2.98	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	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
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种二)	23电力02	115815.SH	2023-08-15	2023-08-17	2028-08-17	10	2.92	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	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
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种一)	23电力01	115814.SH	2023-08-15	2023-08-17	2026-08-17	10	2.68	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	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
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	23电力Y1	115410.SH	2023-05-24	2023-05-26	2026-05-26	5	3.00	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	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
国投电力控股股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)(品种二)	22电力Y2	138581.SH	2022-11-10	2022-11-14	2027-11-14	12	3.05	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	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
国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第三期)	21电力Y3	188968.SH	2021-11-09	2021-11-11	2024-11-11	10	3.24	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	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
国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第二期)	21电力Y2	188633.SH	2021-08-20	2021-08-24	2024-08-24	10	3.18	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	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
国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	21电力Y1	188504.SH	2021-08-06	2021-08-10	2024-08-10	20	3.14	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	21国投电	175985.SH	2021-04-14	2021-04-16	2026-04-16	6	3.70	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2019年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	19国投电	155457.SH	2019-06-10	2019-06-12	2029-06-12	12	4.59	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施：不适用

逾期未偿还债券：不适用

报告期内债券付息兑付情况

债券名称	付息兑付情况的说明
国投电力控股股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)(品种二)	公司于2023年11月7日公布《国投电力控股股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)(品种二)2023年付息公告》，债权登记日为2023年11月13日，债券付息日为2023年11月14日。本期债券付息工作已于2023年11月14日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第三期)	公司于2023年11月6日公布《国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第三期)2023年付息公告》，债权登记日为2023年11月10日，债券付息日为2023年11月13日。本期债券付息工作已于2023年11月13日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第二期)	公司于2023年8月17日公布《国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第二期)2023年付息公告》，债权登记日为2023年8月23日，债券付息日为2023年8月24日。本期债券付息工作已于2023年8月24日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	公司于2023年8月3日公布《国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行可续期公司债券(第一期)2023年付息公告》，债权登记日为2023年8月9日，债券付息日为2023年8月10日。本期债券付息工作已于2023年8月10日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2019年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	公司于2023年6月5日公布《国投电力控股股份有限公司2019年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)2023年付息公告》，债权登记日为2023年6月9日，债券付息日为2023年6月12日。本期债券付息工作已于2023年6月12日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	公司于2023年4月10日公布《国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)2023年付息公告》，债权登记日为2023年4月14日，债券付息日为2023年4月17日。本期债券付息工作已于2023年4月17日实施完毕。

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: 不适用
3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路48号 中信证券大厦		周伟帆	021-20262382
国投证券股份有限公司	北京市西城区阜成门北大街2号 国投金融大厦11层		李姗、姜运晟、马闯、胡壮	010-83321547
中信建投证券股份有限公司	北京市东城区朝内大街2号 凯恒中心B座2层		何非、李振国、梁浩玮、陆宇虹	010-86451945
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街1号 国贸大厦2座27层及28层		李天万、周梦宇、张翀、裘索夫、郭渺渺、金凯琳、林乐宸	010-65051166
北京市天元律师事务所	北京市西城区丰盛胡同28号 太平洋保险大厦十层		陈胜、周倩	010-57763888
北京市观韬中茂律师事务所	北京市西城区金融大街5号 新盛大厦B座19层		张文亮、孙亚威	010-66578066
立信会计师事务所(特殊普通合伙)	上海市黄浦区南京东路61号四楼	赵斌、王天平、裴志超	赵斌、王天平、裴志超	010-56730013
信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市东城区朝阳门北大街8号 富华大厦A座8层	马传军、邱欣	王霁	010-65542288
中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹 杆胡同2号银河SOHO5号楼		郑思卓、盛蕾	010-66428877
中国工商银行股份有限公司北京南礼士路支行	北京市西城区月坛南街一号院 5号楼		江波、李冲	010-68030348
中国银行股份有限公司北京西城支行	北京市西城区阜成门外大街5号		郭朝晖、陈丹阳	010-68001587

上述中介机构发生变更的情况: 不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

单位: 亿元 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	募集资金违规使 用的整改情况	是否与募集说明书承 诺的用途、使用计划及 其他约定一致
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第二期)	10.00	10.00	0	正常	无	是
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种二)	10.00	10.00	0	正常	无	是
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种一)	10.00	10.00	0	正常	无	是
国投电力控股股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行永续期公司债券(第一期)	5.00	5.00	0	正常	无	是
国投电力控股股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行永续期公司债券(第一期)(品种二)	12.00	12.00	0	正常	无	是
国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行永续期公司债券(第三期)	10.00	10.00	0	正常	无	是
国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行永续期公司债券(第二期)	10.00	10.00	0	正常	无	是
国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行永续期公司债券(第一期)	20.00	20.00	0	正常	无	是
国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	6.00	6.00	0	正常	无	是
国投电力控股股份有限公司2019年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	12.00	12.00	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: 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明: 不适用

5. 信用评级结果调整情况: 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响: 不适用

7. 公司债券其他情况的说明

公司于2022年12月28日召开债券持有人会议, 审议并通过了《关于国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行永续期公司债券(第一期)募集说明书部分条款调整的议案》, 修改了“21 电力Y1”募集说明书部分条款。

公司于2023年1月6日召开债券持有人会议, 审议并通过了《关于国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行永续期公司债券(第二期)募集说明书部分条款调整的议案》《关于国投电力控股股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行永续期公司债券(第三期)募集说明书部分条款调整的议案》《关于国投电力控股股份有限公司2020年面向合格投资者公开发行永续期公司债券(第一期)募集说明书部分条款调整的议案》, 修改了“21 电力Y2”、“21 电力Y3”及“20 电力Y1”募集说明书部分条款。

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位: 亿元 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	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国投电力控股股份有限公司2021年度第一期中期票据	21国投电力MTN001	102101280	2021-7-12	2021-07-14	2024-07-14	10	3.17	按年付息, 到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2022年度第一期中期票据	22国投电力MTN001	102282412	2022-10-27	2022-10-31	2025-10-31	10	2.57	按年付息, 到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司2022年度第二期中期票据	22国投电力MTN002	102282419	2022-10-27	2022-10-31	2027-10-31	10	2.90	按年付息, 到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施: 不适用

逾期未偿还债券: 不适用

报告期内债券付息兑付情况

债券名称	付息兑付情况的说明
国投电力控股股份有限公司2021年度第一期中期票据	公司于2023年7月5日公布《关于国投电力控股股份有限公司2021年度第一期中期票据付息安排公告》, 付息兑付日为2023年7月14日, 上述付息兑付工作已完成。
国投电力控股股份有限公司2022年度第一期中期票据	公司于2023年10月20日公布《关于国投电力控股股份有限公司2022年度第一期中期票据付息安排公告》, 付息兑付日为2023年10月31日, 上述付息兑付工作已完成。
国投电力控股股份有限公司2022年度第二期中期票据	公司于2023年10月20日公布《关于国投电力控股股份有限公司2022年度第二期中期票据付息安排公告》, 付息兑付日为2023年10月31日, 上述付息兑付工作已完成。

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: 不适用

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中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		尤梓丞	010-66107271
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		王冰山	010-85106292
招商银行股份有限公司	深圳市福田区深南大道2016号		张伟	0755-89278573
兴业银行股份有限公司	北京市朝阳区朝阳门北大街20号兴业银行11层		付秋男 姚一诺	010-59886856
立信会计师事务所(特殊普通合伙)	上海市黄浦区南京东路61号四楼	赵斌、王天平 裴智超	闫保瑞	13311092737
信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座	马传军、邱欣	邱欣	010-65542288
北京观韬中茂律师事务所	北京市西城区金融大街5号新盛大厦B座18层		谭卫红	010-66578066
大公国际资信评估有限公司	北京市海淀区西三环北路89号外文大厦A座3层		王鹏	010-67413300

上述中介机构发生变更的情况: 不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

单位: 亿元 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	募集资金违规 使用的整改情况	是否与募集说明书承诺的用 途、使用计划及其他约定一致
国投电力控股股份有限公司 2021年度第一期中期票据	10	10	0	正常	无	是
国投电力控股股份有限公司 2022年度第一期中期票据	10	10	0	正常	无	是
国投电力控股股份有限公司 2022年度第二期中期票据	10	10	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: 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明: 不适用

5. 信用评级结果调整情况: 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响: 不适用

7. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明: 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% : 不适用

(五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况: 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: 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

单位: 元 币种: 人民币

主要指标	2023 年	2022 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	6,589,378,541.36	3,951,411,775.93	66.76	本年煤价下行, 火电企业燃 料成本下降利润同比上升。
流动比率	0.63	0.52	21.15	
速动比率	0.60	0.49	22.45	
资产负债率 (%)	63.18%	63.75%	减少 0.57 个百分点	
EBITDA 全部债务比	16.04%	14.43%	增加 1.61 个百分点	
利息保障倍数	3.72	2.68	38.81	本年煤价下行, 火电企业燃 料成本下降利润同比上升。
现金利息保障倍数	5.67	5.39	5.19	
EBITDA 利息保障倍数	5.75	4.53	26.93	
贷款偿还率 (%)	100	100	-	
利息偿付率 (%)	100	100	-	

二、可转换公司债券情况: 不适用



国投电力控股股份有限公司
SDIC POWER HOLDINGS CO., LTD.



国投云南新能源·野牛风电场

10

第十节 财务报告

一、审计报告

审计报告

国投电力控股股份有限公司全体股东：

(一) 审计意见

我们审计了国投电力控股股份有限公司(以下简称国投电力公司)财务报表,包括2023年12月31日的合并及母公司资产负债表,2023年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了国投电力公司2023年12月31日的合并及母公司财务状况以及2023年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

(二) 形成审计意见的基础

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

(三) 关键审计事项

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

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
与发电业务相关的长期资产的减值	
如合并财务报表附注七、21、22所述,截至2023年12月31日,国投电力公司的固定资产账面价值为19,811,121.96万元,在建工程1,729,821.13万元,两项长期资产占合并资产总额的77.66%,对合并财务报表影响重大。在判断长期资产是否存在减值迹象以及根据资产或资产组预计未来现金流量的现值确定上述长期资产的可收回金额时,管理层需要在合理和有依据的基础上综合考虑各种因素作出会计估计,这涉及管理层的重大判断,具有一定的复杂性。因此,我们将与发电业务相关的固定资产、在建工程等长期资产的减值作为关键审计事项。	(1) 了解和评估管理层减值测试中关键控制的设计有效性,并对其运行有效性进行测试。 (2) 复核管理层对减值迹象判断的重要假设及其参数,并结合企业实际经营情况验证管理层判断合理性。 (3) 复核管理层确定可回收金额的方法以及管理层对现金流量预测所采用的关键假设和重要参数,包括将这些假设和参数与支持性证据,并分析管理层估计的历史准确性。 (4) 评估财务报表中关于资产减值的会计政策、重大会计判断和估计,以及相关信息的列报和披露。 (5) 实地勘察相关固定资产及在建工程,并实施监盘程序,以了解资产是否存在工艺技术落后、长期闲置等问题;结合工程结算,考虑停建和待报废工程是否存在减值或报废的情况。

(四) 其他信息

国投电力公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括国投电力公司2023年年度报告中涵盖的信息,但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

(五) 管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时,管理层负责评估国投电力公司的持续经营能力,披露与持续经营相关的事项(如适用),并运用持续经营假设,除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督国投电力公司的财务报告过程。

(六) 注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

2、了解与审计相关的内部控制,以设计恰当的审计程序。

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,就可能导致对国投电力公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性,审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露;如果披露不充分,我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而,未来的事项或情况可能导致国投电力公司不能持续经营。

5、评价财务报表的总体列报(包括披露)、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、就国投电力公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据,以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计,并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

立信会计师事务所(特殊普通合伙)

中国·北京

中国注册会计师:石爱红

中国注册会计师:张冠威

2024年4月28日

二、财务报表

合并资产负债表

2023年12月31日

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项 目	附注	2023年12月31日	2022年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	11,358,005,093.47	11,638,780,970.46
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	138,419,158.50	131,151,803.40
衍生金融资产	七、3	60,739,049.26	77,790,465.98
应收票据	七、4	7,204,974.86	44,062,537.46
应收账款	七、5	14,033,136,252.79	8,971,517,786.07
应收款项融资	七、7		98,893,922.83
预付款项	七、8	304,765,057.14	186,787,695.81
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	899,490,994.15	699,509,981.74
其中：应收利息			
应收股利			122,599,145.07
买入返售金融资产			
存货	七、10	1,296,496,367.94	1,217,472,605.40
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	674,848,082.64	255,798,428.32
流动资产合计		28,773,105,030.75	23,321,766,197.47
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	七、16	7,155,172,479.30	4,955,753,141.51
长期股权投资	七、17	10,141,575,279.16	9,760,470,905.45
其他权益工具投资	七、18	253,528,231.18	277,677,276.23
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	107,783,999.19	115,440,759.56
固定资产	七、21	198,111,219,600.76	194,485,222,141.09
在建工程	七、22	17,298,211,260.83	12,333,411,257.55
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	1,186,192,604.70	676,747,771.25
无形资产	七、26	6,116,195,397.07	5,665,249,840.13
开发支出		163,915.09	12,662,022.14
商誉	七、27	146,292,117.53	108,253,630.99
长期待摊费用	七、28	116,472,600.57	141,554,284.68
递延所得税资产	七、29	1,040,561,531.93	1,055,347,099.07
其他非流动资产	七、30	6,916,547,028.26	5,389,962,051.42
非流动资产合计		248,589,916,045.57	234,977,752,181.07
资产总计		277,363,021,076.32	258,299,518,378.54

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

合并资产负债表(续)

2023年12月31日

编制单位:国投电力控股股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项 目	附注	2023年12月31日	2022年12月31日
流动负债:			
短期借款	七、32	9,412,127,723.77	11,298,824,403.10
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	七、35	1,123,317,749.75	460,532,777.04
应付账款	七、36	5,294,950,957.69	4,087,055,216.02
预收款项	七、37	5,815,676.05	5,052,769.73
合同负债	七、38	7,987,340.42	3,838,526.48
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	206,447,038.10	146,331,074.86
应交税费	七、40	1,316,221,394.05	1,345,838,878.87
其他应付款	七、41	16,049,482,453.77	16,964,952,414.46
其中:应付利息			
应付股利		87,508,495.61	71,076,080.55
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	12,394,106,853.32	10,449,495,439.90
其他流动负债	七、44	815,728.82	203,744.15
流动负债合计		45,811,272,915.74	44,762,125,244.61

公司负责人:郭绪元

主管会计工作负责人:周长信

会计机构负责人:赵利君

合并资产负债表(续)

2023年12月31日

编制单位:国投电力控股股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项 目	附注	2023年12月31日	2022年12月31日
非流动负债:			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	113,672,147,814.97	106,364,045,546.78
应付债券	七、46	11,958,214,717.65	10,989,238,521.17
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	828,370,922.62	465,732,891.83
长期应付款	七、48	1,046,184,098.06	338,223,870.47
长期应付职工薪酬	七、49	489,091,244.74	486,187,869.48
预计负债	七、50	48,515,308.38	23,096,668.02
递延收益	七、51	137,987,736.64	153,170,943.78
递延所得税负债	七、29	645,752,014.78	523,426,604.61
其他非流动负债	七、52	608,124,104.39	572,943,372.18
非流动负债合计		129,434,387,962.23	119,916,066,288.32
负债合计		175,245,660,877.97	164,678,191,532.93
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)	七、53	7,454,179,797.00	7,454,179,797.00
其他权益工具	七、54	5,698,915,094.35	5,699,115,566.05
其中: 优先股			
永续债		5,698,915,094.35	5,699,115,566.05
资本公积	七、55	10,969,286,184.88	10,948,392,103.57
减: 库存股			
其他综合收益	七、57	439,469,598.41	485,511,565.13
专项储备	七、58	106,287,031.23	23,951,234.01
盈余公积	七、59	3,447,373,397.89	3,085,238,716.45
一般风险准备			
未分配利润	七、60	30,951,017,846.73	26,818,018,726.07
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计		59,066,528,950.49	54,514,407,708.28
少数股东权益		43,050,831,247.86	39,106,919,137.33
所有者权益(或股东权益)合计		102,117,360,198.35	93,621,326,845.61
负债和所有者权益(或股东权益)总计		277,363,021,076.32	258,299,518,378.54

公司负责人: 郭绪元

主管会计工作负责人: 周长信

会计机构负责人: 赵利君

母公司资产负债表

2023年12月31日

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项 目	附注	2023年12月31日	2022年12月31日
流动资产：			
货币资金		2,969,271,671.93	2,538,260,115.67
交易性金融资产		16,364,308.50	17,831,453.40
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		556,074.56	568,836.75
其他应收款	十九、2	553,611,902.42	479,394,210.96
其中：应收利息			
应收股利		319,722,449.37	261,680,251.50
存货			
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		3,512,835.43	1,222,226.32
流动资产合计		3,543,316,792.84	3,037,276,843.10
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		2,001,344,444.45	2,001,344,444.45
长期股权投资	十九、3	50,519,612,300.54	46,512,405,773.01
其他权益工具投资		300,402,541.09	322,064,711.14
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		2,283,222.66	3,227,485.23
在建工程		176,415.09	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,967,642.64	15,537,579.57
无形资产		3,311,518.08	2,538,356.63
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		663,659.69	
递延所得税资产			
其他非流动资产		171,882,600.00	252,949,906.42
非流动资产合计		53,001,644,344.24	49,110,068,256.45
资产总计		56,544,961,137.08	52,147,345,099.55

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

母公司资产负债表(续)

2023年12月31日

编制单位:国投电力控股股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项 目	附注	2023年12月31日	2022年12月31日
流动负债:			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		182,792.88	363,443.57
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		7,358,971.51	5,828,880.01
应交税费		3,240,590.09	1,935,144.20
其他应付款		130,742,970.33	127,126,171.38
其中:应付利息			
应付股利		54,483,287.69	55,269,589.07
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,016,898,056.54	13,509,420.68
其他流动负债		76,100.63	76,100.63
流动负债合计		1,158,499,481.98	148,839,160.47
非流动负债:			
长期借款			
应付债券		6,875,878,553.25	4,863,651,945.71
其中:优先股			
永续债			
租赁负债			2,427,239.90
长期应付款			
长期应付职工薪酬		34,526,455.52	34,726,710.15
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		6,910,405,008.77	4,900,805,895.76
负债合计		8,068,904,490.75	5,049,645,056.23
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)		7,454,179,797.00	7,454,179,797.00
其他权益工具		5,698,915,094.35	5,699,115,566.05
其中:优先股			
永续债		5,698,915,094.35	5,699,115,566.05
资本公积		14,332,724,902.97	14,325,127,753.66
减:库存股			
其他综合收益		-108,885,556.75	-88,211,819.54
专项储备			
盈余公积		3,431,510,833.04	3,069,376,151.60
未分配利润		17,667,611,575.72	16,638,112,594.55
所有者权益(或股东权益)合计		48,476,056,646.33	47,097,700,043.32
负债和所有者权益(或股东权益)总计		56,544,961,137.08	52,147,345,099.55

公司负责人:郭绪元

主管会计工作负责人:周长信

会计机构负责人:赵利君

合并利润表

2023年1-12月

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
一、营业总收入		56,711,862,469.69	50,489,243,623.57
其中：营业收入	七、61	56,711,862,469.69	50,489,243,623.57
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		43,079,936,177.16	41,494,034,297.86
其中：营业成本	七、61	36,249,545,276.73	34,311,491,183.62
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	939,172,859.65	970,955,468.22
销售费用	七、63	46,050,383.00	37,350,577.69
管理费用	七、64	1,769,273,574.89	1,479,853,016.95
研发费用	七、65	100,605,481.23	39,870,284.21
财务费用	七、66	3,975,288,601.66	4,654,513,767.17
其中：利息费用		4,612,319,271.08	5,086,740,741.96
利息收入		661,326,040.50	456,876,875.91
加：其他收益	七、67	114,293,018.18	164,811,879.06
投资收益(损失以“-”号填列)	七、68	697,331,135.83	273,105,168.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		699,693,753.70	239,468,046.66
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	七、70	-1,467,144.90	21,746,895.60
信用减值损失(损失以“-”号填列)	七、71	-147,550,079.35	121,350,216.14
资产减值损失(损失以“-”号填列)	七、72	-249,952,077.33	-184,171,173.30
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、73	3,707,293.05	19,535,135.13
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		14,048,288,438.01	9,411,587,447.00
加：营业外收入	七、74	209,476,472.51	80,325,189.33
减：营业外支出	七、75	42,304,545.01	58,942,677.25
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		14,215,460,365.51	9,432,969,959.08
减：所得税费用	七、76	2,055,201,264.80	1,752,602,224.99

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

合并利润表(续)

2023年1-12月

编制单位:国投电力控股股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		12,160,259,100.71	7,680,367,734.09
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		12,160,259,100.71	7,680,367,734.09
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)		6,704,936,953.85	4,080,677,255.05
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		5,455,322,146.86	3,599,690,479.04
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-21,719,656.35	402,370,567.12
(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-46,041,966.72	352,693,400.38
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-26,136,504.44	-84,944,855.87
(1) 重新计量设定受益计划变动额		-1,149,606.89	-3,098,595.91
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益		-1,710,994.31	48,546.56
(3) 其他权益工具投资公允价值变动		-23,275,903.24	-81,894,806.52
(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		-19,905,462.28	437,638,256.25
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		-114,639,275.02	441,952,023.81
(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		-16,787,082.22	70,995,238.48
(6) 外币财务报表折算差额		111,154,802.15	-76,009,105.61
(7) 其他		366,092.81	700,099.57
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		24,322,310.37	49,677,166.74
七、综合收益总额		12,138,539,444.36	8,082,738,301.21
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		6,658,894,987.13	4,433,370,655.43
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		5,479,644,457.23	3,649,367,645.78
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.8754	0.5215
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.8754	0.5215

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:郭绪元

主管会计工作负责人:周长信

会计机构负责人:赵利君

母公司利润表

2023年1—12月

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项 目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	十九、4	10,484,858.09	
减：营业成本			
税金及附加		262,948.50	943,539.62
销售费用			
管理费用		199,142,829.32	183,496,883.57
研发费用			
财务费用		161,645,714.87	84,747,524.18
其中：利息费用		195,437,095.56	130,644,230.17
利息收入		30,372,798.83	43,736,426.30
加：其他收益		427,921.46	328,299.43
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	3,976,833,290.51	2,966,311,016.25
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		440,240,380.87	3,171,371.62
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）		-1,467,144.90	-3,160,004.40
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-21,171.88	8,360,887.40
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-5,181.20	198,542.24
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,625,201,079.39	2,702,850,793.55
加：营业外收入		249,749.31	98,603.74
减：营业外支出		4,104,014.34	2,434,215.41
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,621,346,814.36	2,700,515,181.88
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,621,346,814.36	2,700,515,181.88
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,621,346,814.36	2,700,515,181.88
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-20,673,737.21	-73,313,809.56
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-23,243,164.36	-79,064,755.56
1. 重新计量设定受益计划变动额		130,000.00	3,620,000.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		-1,710,994.31	48,546.56
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-21,662,170.05	-82,733,302.12
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		2,569,427.15	5,750,946.00
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		2,569,427.15	5,750,946.00
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		3,600,673,077.15	2,627,201,372.32

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

合并现金流量表

2023年1—12月

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022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		57,105,283,181.81	55,206,739,681.06
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		119,079,130.45	810,394,302.16
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	1,099,759,385.43	713,043,561.78
经营活动现金流入小计		58,324,121,697.69	56,730,177,545.00
购买商品、接受劳务支付的现金		25,278,158,650.26	24,070,963,488.85
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		3,810,041,850.43	3,258,922,340.94
支付的各项税费		6,878,430,584.75	6,650,609,439.53
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	1,089,368,022.17	786,180,624.86
经营活动现金流出小计		37,055,999,107.61	34,766,675,894.18
经营活动产生的现金流量净额		21,268,122,590.08	21,963,501,650.82

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

合并现金流量表(续)

2023年1—12月

编制单位: 国投电力控股股份有限公司

单位: 元 币种: 人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		3,085,764.03	77,068,995.27
取得投资收益收到的现金		500,981,605.44	490,450,097.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,224,989.38	28,772,284.28
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	七、78	1,041,615.81	148,475,288.57
投资活动现金流入小计		510,333,974.66	744,766,665.13
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		20,252,516,300.23	15,205,572,410.25
投资支付的现金		19,964,836.27	680,237,274.04
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		135,752,287.71	377,277,541.85
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	758,356,757.07	170,500,000.00
投资活动现金流出小计		21,166,590,181.28	16,433,587,226.14
投资活动产生的现金流量净额		-20,656,256,206.62	-15,688,820,561.01
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		1,826,813,123.69	2,529,549,394.13
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,357,063,123.69	1,231,983,594.46
取得借款收到的现金		43,694,510,294.32	48,823,551,130.38
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	3,443,495.83	22,104,430.89
筹资活动现金流入小计		45,524,766,913.84	51,375,204,955.40
偿还债务支付的现金		35,797,441,785.51	45,653,548,385.29
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		9,935,389,158.62	9,128,563,242.75
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润		2,923,843,669.81	2,534,236,635.67
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	731,047,762.03	167,308,976.18
筹资活动现金流出小计		46,463,878,706.16	54,949,420,604.22
筹资活动产生的现金流量净额		-939,111,792.32	-3,574,215,648.82
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		37,687,335.81	25,974,646.11
五、现金及现金等价物净增加额		-289,558,073.05	2,726,440,087.10
加: 期初现金及现金等价物余额		11,386,037,121.72	8,659,597,034.62
六、期末现金及现金等价物余额		11,096,479,048.67	11,386,037,121.72

公司负责人: 郭绪元

主管会计工作负责人: 周长信

会计机构负责人: 赵利君

母公司现金流量表

2023年1—12月

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022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			
收到的税费返还			1,247,678.70
收到其他与经营活动有关的现金		207,179,722.90	179,179,635.87
经营活动现金流入小计		207,179,722.90	180,427,314.57
购买商品、接受劳务支付的现金		181,081.62	353,026.00
支付给职工及为职工支付的现金		114,559,100.46	113,194,936.53
支付的各项税费		183,637.22	1,291,401.70
支付其他与经营活动有关的现金		149,250,837.42	308,769,976.25
经营活动现金流出小计		264,174,656.72	423,609,340.48
经营活动产生的现金流量净额		-56,994,933.82	-243,182,025.91
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		179,000,000.00	1,268,773,539.47
取得投资收益收到的现金		3,467,749,222.70	2,909,952,798.04
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		11,000.00	43,300.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		205,950.49	117,500,000.00
投资活动现金流入小计		3,646,966,173.19	4,296,269,637.51
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,122,501.36	3,308,105.40
投资支付的现金		3,712,930,709.73	4,847,556,048.97
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		2,650,000.00	170,500,000.00
投资活动现金流出小计		3,719,703,211.09	5,021,364,154.37
投资活动产生的现金流量净额		-72,737,037.90	-725,094,516.86
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		499,750,000.00	1,199,400,000.00
取得借款收到的现金		5,998,500,000.00	3,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		3,443,495.83	
筹资活动现金流入小计		6,501,693,495.83	4,699,400,000.00
偿还债务支付的现金		3,000,000,000.00	3,160,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,419,386,259.26	1,531,188,167.68
支付其他与筹资活动有关的现金		522,153,353.39	15,730,656.32
筹资活动现金流出小计		5,941,539,612.65	4,706,918,824.00
筹资活动产生的现金流量净额		560,153,883.18	-7,518,824.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		589,644.80	3,278,799.78
五、现金及现金等价物净增加额		431,011,556.26	-972,516,566.99
加：期初现金及现金等价物余额		2,538,260,115.67	3,510,776,682.66
六、期末现金及现金等价物余额		2,969,271,671.93	2,538,260,115.67

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

合并所有者权益变动表

2023年1—12月

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	2023年度														
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	其他权益工具 优先股	永续债	其他	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	少数股东权益	所有者权益合计
一、上年年末余额	7,454,179,797.00		5,699,115,566.05		10,948,392,103.57		485,511,565.13	23,951,234.01	3,085,238,716.45	26,818,018,726.07			54,514,407,708.28	39,106,919,137.33	93,621,326,845.61
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	7,454,179,797.00		5,699,115,566.05		10,948,392,103.57		485,511,565.13	23,951,234.01	3,085,238,716.45	26,818,018,726.07			54,514,407,708.28	39,106,919,137.33	93,621,326,845.61
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			-200,471.70		20,894,081.31		-46,041,966.72	82,335,797.22	362,134,681.44	4,132,999,120.66			4,552,121,242.21	3,943,912,110.53	8,496,033,352.74
(一)综合收益总额			-200,471.70		20,894,081.31		-46,041,966.72			6,704,936,953.85			6,658,894,987.13	5,479,644,457.23	12,138,539,444.36
(二)所有者投入和减少资本															
1.所有者投入的普通股															
2.其他权益工具持有者投入资本			-200,471.70										-200,471.70		-200,471.70
3.股份支付计入所有者权益的金额															
4.其他					20,894,081.31								20,894,081.31	-13,332,729.09	7,561,352.22
(三)利润分配									362,134,681.44	-2,571,937,833.19			-2,209,803,151.75	-2,923,843,669.81	-5,133,646,821.56
1.提取盈余公积									362,134,681.44						
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															
1.本期提取															
2.本期使用															
(六)其他															
四、本期期末余额	7,454,179,797.00		5,698,915,094.35		10,969,286,184.88		439,469,598.41	106,287,031.23	3,447,373,397.89	30,951,017,846.73			99,066,528,950.49	43,050,831,247.86	102,117,360,198.35

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

合并所有者权益变动表(续)

2023年1-12月

编制单位: 国投电力控股股份有限公司

单位: 元 币种: 人民币

项目	2022年度												
	归属于母公司所有者权益						少数股东权益						
	实收资本 (或股本)	其他权益工具	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风 险准备	未分配利润	其他	小计	少数股东权益	所有者权益合计
	优先股	永续债	其他										
一、上年末余额	7,454,179,797.00	5,699,596,698.12	10,950,144,549.60		132,818,164.75		2,815,187,198.26		24,423,000,533.23		51,474,926,940.96	36,622,658,904.53	88,097,585,845.49
加: 会计政策变更									-3,587,338.90			42,665.92	-3,544,672.98
前期差错更正													
其他													
二、本年期初余额	7,454,179,797.00	5,699,596,698.12	10,950,144,549.60		132,818,164.75		2,815,187,198.26		24,419,413,194.33		51,471,339,602.06	36,622,701,570.45	88,094,041,172.51
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)		-481,132.07	-1,752,446.03		352,693,400.38	23,951,234.01	270,051,518.19		2,398,605,531.74		3,043,068,106.22	2,484,217,566.88	5,527,285,673.10
(一) 综合收益总额					352,693,400.38				4,080,677,255.05		4,433,370,655.43	3,649,367,645.78	8,082,738,301.21
(二) 所有者投入和减少资本			-2,573,470.89								-3,054,602.96	1,341,689,540.70	1,338,634,937.74
1. 所有者投入的普通股												1,341,689,540.70	1,341,689,540.70
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他			-2,573,470.89								-481,132.07		-481,132.07
(三) 利润分配													
1. 提取盈余公积							270,051,518.19		-1,682,071,723.31		-2,573,470.89		-2,573,470.89
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配									-270,051,518.19		-1,412,020,205.12	-2,526,879,939.68	-3,938,900,144.80
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						23,951,234.01					23,951,234.01	20,037,804.49	43,989,038.50
1. 本期提取						85,945,203.96					85,945,203.96	75,154,210.44	161,099,414.40
2. 本期使用						61,993,969.95					61,993,969.95	55,116,405.95	117,110,375.90
(六) 其他			821,024.86								821,024.86	2,515.59	823,540.45
四、本期末余额	7,454,179,797.00	5,699,115,566.05	10,948,392,105.57		485,511,565.13	23,951,234.01	3,085,238,716.45		26,818,018,726.07		54,514,407,708.28	39,106,919,137.33	93,621,326,845.61

公司负责人: 郭绪元

主管会计工作负责人: 周长信

会计机构负责人: 赵利君

母公司所有者权益变动表

2023年1—12月

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	2023年度							所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具 优先股 永续债 其他	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
一、上年年末余额	7,454,179,797.00	5,699,115,566.05	14,325,127,753.66		-88,211,819.54		3,069,376,151.60	16,638,112,594.55	47,097,700,043.32
加：会计政策变更									
前期差错更正									
其他									
二、本年期初余额	7,454,179,797.00	5,699,115,566.05	14,325,127,753.66		-88,211,819.54		3,069,376,151.60	16,638,112,594.55	47,097,700,043.32
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)		-200,471.70	7,597,149.31		-20,673,737.21		362,134,681.44	1,029,498,981.17	1,378,356,603.01
(一) 综合收益总额		-200,471.70	7,597,149.31		-20,673,737.21		3,621,346,814.36	3,600,673,077.15	7,396,677.61
(二) 所有者投入和减少资本									
1. 所有者投入的普通股									
2. 其他权益工具持有者投入资本		-200,471.70							-200,471.70
3. 股份支付计入所有者权益的金额									
4. 其他			7,597,149.31						7,597,149.31
(三) 利润分配									
1. 提取盈余公积							362,134,681.44	-2,591,847,833.19	-2,229,713,151.75
2. 对所有者(或股东)的分配							-362,134,681.44	-2,049,899,453.13	-2,049,899,453.13
3. 其他								-179,813,698.62	-179,813,698.62
(四) 所有者权益内部结转									
1. 资本公积转增资本(或股本)									
2. 盈余公积转增资本(或股本)									
3. 盈余公积弥补亏损									
4. 设定受益计划变动额结转留存收益									
5. 其他综合收益结转留存收益									
6. 其他									
(五) 专项储备									
1. 本期提取									
2. 本期使用									
(六) 其他									
四、本期期末余额	7,454,179,797.00	5,698,915,094.35	14,332,724,902.97		-108,885,556.75		3,431,510,833.04	17,667,611,575.72	48,476,056,646.33

公司负责人：郭绪元

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：赵利君

母公司所有者权益变动表(续)

2023年1-12月

编制单位:国投电力控股股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	2022年度							所有者权益合计
	实收资本 (或股本)	优先股	其他权益工具 永续债 其他	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项 储备	
一、上年末余额	7,454,179,797.00		5,699,596,698.12	14,324,381,453.59		-14,898,009.98		45,882,253,708.12
加:会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年期初余额	7,454,179,797.00		5,699,596,698.12	14,324,381,453.59		-14,898,009.98		45,882,253,708.12
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			-481,132.07	746,300.07		-73,313,809.56		1,215,446,335.20
(一)综合收益总额			-481,132.07	-71,523.12		-73,313,809.56		2,627,201,372.32
(二)所有者投入和减少资本								-552,655.19
1.所有者投入的普通股								
2.其他权益工具持有者投入资本			-481,132.07					-481,132.07
3.股份支付计入所有者权益的金额								
4.其他				-71,523.12				-71,523.12
(三)利润分配								
1.提取盈余公积								
2.对所有者(或股东)的分配								
3.其他								
(四)所有者权益内部结转								
1.资本公积转增资本(或股本)								
2.盈余公积转增资本(或股本)								
3.盈余公积弥补亏损								
4.设定受益计划变动额结转留存收益								
5.其他综合收益结转留存收益								
6.其他								
(五)专项储备								
1.本期提取								
2.本期使用								
(六)其他				817,823.19				817,823.19
四、本期期末余额	7,454,179,797.00		5,699,115,566.05	14,325,127,753.66		-88,211,819.54		47,097,700,043.32

公司负责人:郭绪元

主管会计工作负责人:周长信

会计机构负责人:赵利君

三、公司基本情况

1. 公司概况

国投电力控股股份有限公司(以下简称公司、本公司或国投电力,包含子公司时简称本集团)是由中国石化湖北兴化股份有限公司(以下简称湖北兴化)与国家开发投资集团有限公司(以下简称国投集团)进行资产置换后变更登记设立的股份有限公司。

湖北兴化是由中国石化集团荆门石油化工总厂于1989年2月独家发起设立,于1989年经湖北省体改委〔1989〕第2号文和中国人民银行湖北省分行〔1989〕第101号文批准,首次向社会公开发行股票。1996年1月18日,经中国证券监督管理委员会中证审发〔1995〕183号文批准,社会公众股在上海证券交易所挂牌交易,股票代码600886。湖北兴化上市日注册资本为58,332,469元,经多次利润分配送红股,以资本公积金派送红股及配股等,注册资本增至281,745,826元。

2000年2月28日,经国家财政部财管字〔2000〕34号文件批准,中国石化集团荆门石化总厂将其所持有的16,223.44万股股份(国有法人股,占公司总股份57.58%)转由中国石油化工股份有限公司持有,中国石油化工股份有限公司成为湖北兴化的第一大股东。

2002年4月28日,湖北兴化与国投集团签订《资产置换协议》,湖北兴化以所拥有的全部资产与全部负债与国投集团持有的甘肃小三峡水电开发有限责任公司、靖远第二发电有限公司、徐州华润电力有限公司的权益性资产进行整体置换;同日,中国石油化工股份有限公司和国投集团签订了《股份转让协议》,将其持有的湖北兴化全部股权转让给国投集团,上述资产置换与股份转让互为条件。经国家财政部财企〔2002〕193号文的批准,并经中国证券监督管理委员会证监函〔2002〕239号文同意豁免国投集团的要约收购义务,《股份转让协议》于2002年9月30日生效,置换资产也于同日完成交割。至此,国投集团成为湖北兴化第一大股东,湖北兴化的经营范围由石油行业转为电力行业。

2002年12月,湖北兴化变更工商注册地为甘肃省兰州市,公司名称变更为国投华靖电力控股股份有限公司。

2004年9月,国投电力以2004年6月30日总股本281,745,826股为基数,用资本公积金向全体股东每10股转增10股。经本次资本公积金转增股本后,国投电力注册资本增至563,491,652元。

2005年6月,国投集团协议收购其他股东持有的国投电力17,500,836股社会法人股,国投集团持股比例增至60.69%。

2005年8月,经国投电力2005年第二次临时股东大会审议通过,国务院国资委以国资产权〔2005〕751号文《关于国投华靖电力控股股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》同意,国投电力实施了股权分置改革。具体方案为:以国投电力总股本563,491,652股和流通股214,633,970股为基数,由非流通股股东支付给流通股股东55,804,832股国投电力股票,即流通股股东每持有10股流通股股票将获得非流通股股东支付的2.6股股票。股权分置改革完成后,国投电力股本总额保持不变,所有股份均为流通股,其中国投集团持有国投电力股权比例由60.69%减至50.98%。

经国投电力2005年第一次临时股东大会决议批准,由中国证券监督管理委员会以证监发行字〔2006〕32号文核准,2006年7月,国投电力增发25,000万股流通股。本次增发完成后,国投电力总股本增加至813,491,652股,注册资本变更为813,491,652元,其中国投集团持有359,083,356股,持股比例由50.98%减至44.14%。

经国投电力2007年第一次临时股东大会决议批准,由中国证券监督管理委员会以证监发行字〔2007〕261号文核准,国投电力按股权登记日(2007年9月6日)总股本813,491,652股为基数,每10股配售3股,共计配售244,047,496股。本次配股完成后,国投电力总股本增加至1,054,628,336股,注册资本变更为人民币1,054,628,336元,其中国投集团持有466,808,363股,持股比例由44.14%增至44.26%。

2009年3月,国投电力与国投集团签订《国投集团与国投华靖电力控股股份有限公司之股份认购暨资产收购协议》,国投电力以非公开发行的A股股票作为对价收购国投集团持有的国投电力有限公司(以下简称电力公司)100%股权。经国投电力2009年3月2日召开的第七届董事会第十三次会议审议通过,以及2009年6月24日召开的2009年第二次临时股东大会审议通过,并经中国证券监督管理委员会《关于核准国投华靖电力控股股份有限公司向国投集团发行股份购买资产的批复》(证监许可〔2009〕1234号)及《关于核准豁免国投集团要约收购国投华靖电力控股股份有限公司股份义务的批复》(证监许可〔2009〕1235号)核准,国投电力获准向国投集团非公开发行股票940,472,766股,面值为每股人民币1元,发行价格为每股8.18元,用以购买国投集团持有的电力公司100%的股权。本次发行后国投电力总股本增加至1,995,101,102股,注册资本变更为人民币1,995,101,102元,其中国投集团持有1,407,281,129股,持股比例为70.54%。

经公司第七届董事会第二十六次会议和2010年第二次临时股东大会审议通过、国务院国有资产监督管理委员会《关于国投华靖电力控股股份有限公司发行可转换公司债券有关问题的批复》(国资产权〔2010〕386号)批准,并经中国证券监督管理委员会《关于核准国投华靖电力控股股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》(证监许可〔2011〕85号)核准,公司于2011年1月25

日公开发行了3,400万张可转换公司债券,每张面值100元,发行总额为人民币340,000万元,发行期限为6年,即自2011年1月25日至2017年1月25日。经上交所上证发字〔2011〕9号文同意,上述340,000万元可转换公司债券于2011年2月15日起在上海证券交易所挂牌交易,债券简称国投转债,债券代码110013。

根据公司第八届董事会第七次会议决议和2011年第二次临时股东大会决议、国务院国有资产监督管理委员会《关于国投华靖电力控股股份有限公司公开发行股票有关问题的批复》(国资产权〔2011〕585号)、并经中国证券监督管理委员会《关于核准国投华靖电力控股股份有限公司增发股票的批复》(证监许可〔2011〕1679号)核准,国投电力于2011年11月向社会公开发行人民币普通股(A股)35,000万股,本次增发完成后,再加上“国投转债”转股1,649股,国投电力总股本增加至2,345,102,751股,注册资本变更为2,345,102,751元,其中国投集团持有1,444,604,341股,持股比例由70.65%减至61.60%。

2012年2月28日,公司名称变更为国投电力控股股份有限公司。

2012年6月25日,根据公司第八届董事会第十四次会议决议和2011年度股东大会决议和修改后的章程规定,公司增加注册资本人民币1,172,551,376元,全部由资本公积转增。另外,2012年度,有12,521,000元“国投转债”转为本集团A股股票,转股股数为2,641,412股。增资后公司注册资本实收金额为人民币3,520,295,539元。

截至2013年7月5日止,公司于2011年1月25日发行的34亿元“国投转债”累计有3,388,398,000元转为本集团A股股票,累计转股股数为1,020,270,888股(扣除两次公积金转股因素影响同口径折算482,408,719股),累计转股股数占“国投转债”转股前公司已发行股份总额1,995,101,102股的51.14%(扣除两次公积金转股因素影响同口径折算24.18%)。本次“国投转债”转股完成后,公司总股本由2013年6月30日的6,515,830,323股增至6,786,023,347股。国投集团持有公司股份3,478,459,944股,占总股本51.26%。

2015年9月24日,国投集团通过上海证券交易所系统以连续竞价的方式增持公司股份5,269,808股,本次增持后国投集团直接持有公司股份数量为3,483,729,752股,约占公司已发行总股份的51.34%。

2016年5月18日,国投集团通过协议方式转让146,593,163股给中国海运(集团)总公司,本次转让股份后国投集团直接持有公司股份数量3,337,136,589股,占公司已发行总股份49.18%,中国海运(集团)总公司直接持有公司股份数量146,593,163股,占公司已发行总股份2.16%。

2020年10月22日(伦敦时间),本集团发行16,350,000份全球存托凭证(Global Depository Receipts, GDR)(行使超额配售权之前),并在伦敦证券交易所上市。每份GDR代表10股本集团A股股票。初始发行的16,350,000份GDR对应的境内新增基础证券A股股票于2020年10月20日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成登记存管,持有人为本集团GDR存托人Citibank,National Association,并于2020年10月22日在上海证券交易所上市。稳定价格操作人通过行使超额配售权要求本集团额外发行的1,635,000份GDR于2020年11月19日(伦敦时间)交付给相关投资者。超额配售的1,635,000份GDR对应的境内新增基础证券A股股票于2020年11月16日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成登记存管,持有人为本集团GDR存托人Citibank,National Association,并于2020年11月19日在上海证券交易所上市。GDR发行完成后,国投电力总股本增加至6,965,873,347股,注册资本变更为6,965,873,347元,其中国投集团持有3,337,136,189股,持股比例由49.18%降至47.91%。

2021年11月26日,本集团向国投集团非公开发行A股股票,本次发行价格为7.44元/股,发行股份488,306,450股,募集资金总额3,632,999,988元,锁定期为自办理完毕股份登记手续之日起36个月。本次发行完成后,国投电力总股本增加至7,454,179,797股,注册资本变更为7,454,179,797元,其中国投集团持有3,825,443,039股,持股比例由47.91%增至51.32%。

截至2023年12月31日,本集团累计发行股本总数745,417.98万股,其中非限售条件流通股6,965,873,347股,占比93.45%,有限售条件流通股488,306,450股,占比6.55%,注册资本为745,417.98万元(2022年2月14日完成营业执照变更登记)。注册地址:北京市西城区西直门南小街147号楼11层1108;公司的企业法人营业执照注册号:911100002717519818。总部地址:北京市西城区西直门南小街147号楼。

本集团所属行业为电力、热力生产和供应业类;主要经营活动为:投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目;开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业;开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。

公司的母公司为国投集团,本集团的最终控制人为国务院国有资产监督管理委员会。

2. 合并财务报表范围

截至2023年12月31日,本集团合并财务报表范围内子公司如下:

序号	子公司名称	序号	子公司名称
1	天津国投津能发电有限公司	41	国投甘肃新能源有限公司
2	天津北疆能源环保科技有限公司	42	国投巴里坤新能源有限公司
3	雅砻江流域水电开发有限公司	43	阿克塞哈萨克族自治县汇东新能源有限责任公司
4	四川二滩实业发展有限责任公司	44	国投甘肃售电有限公司
5	四川二滩建设咨询有限公司	45	国投鼎石海外投资管理有限公司
6	雅砻江水电凉山有限公司	46	国投云顶湄洲湾电力有限公司
7	雅砻江水电攀枝花有限公司	47	国投湄洲湾售电有限公司
8	雅砻江四川能源有限公司	48	Redrock Investment Limited
9	雅砻江会理新能源有限责任公司	49	Red Rock Power Limited
10	雅砻江冕宁新能源有限责任公司	50	Beatrice Wind Limited
11	雅砻江水电甘孜有限公司	51	Afton Wind Farm (Holdings) Limited
12	德昌风电开发有限公司	52	Afton Wind Farm Limited
13	雅砻江(雅江)新能源有限公司	53	Afton Wind Farm (BMO) Limited
14	雅砻江(盐源)新能源有限公司	54	Benbrack Wind Farm Limited
15	雅砻江(木里)新能源有限公司	55	Aska Windfarm Holdings Limited
16	雅砻江(攀枝花)能源有限公司	56	国投新能源(红河)股份有限公司
17	雅砻江(西昌)新能源有限公司	57	国投甘肃小三峡发电有限公司
18	雅砻江(理塘)新能源有限公司	58	阿克塞哈萨克族自治县博盈能源有限公司
19	国投云南大朝山水电有限公司	59	托克逊县天合光能有限责任公司
20	云南大潮实业有限公司	60	湖州祥晖光伏发电有限公司
21	国投盘江发电有限公司	61	国投环能电力有限公司
22	国投贵州售电有限公司	62	厦门新源能源环境科技有限公司
23	厦门华夏国际电力发展有限公司	63	贵州新源环境科技有限责任公司
24	厦门华夏电力能源销售有限公司	64	贵州新源餐厨污泥处理有限公司
25	国投新能源投资有限公司	65	Newsky Energy (Thailand) Company Limited
26	国投云南新能源有限公司	66	C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited
27	国投酒泉第二风电有限公司	67	Newsky Energy (Bangkok) Company Limited
28	国投宁夏风电有限公司	68	Newsky (Philippines) Holdings Corporation
29	国投青海风电有限公司	69	国投钦州发电有限公司
30	国投格尔木光伏发电有限公司	70	广西国钦能源有限公司
31	国投白银风电有限公司	71	广西国开能源销售有限公司
32	国投敦煌光伏发电有限公司	72	国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司
33	国投酒泉第一风电有限公司	73	定边县昂立光伏科技有限公司
34	国投哈密风电有限公司	74	国投江苏新能源有限公司
35	国投石嘴山光伏发电有限公司	75	响水恒能太阳能发电有限公司
36	国投吐鲁番风电有限公司	76	响水永能太阳能发电有限公司
37	国投楚雄风电有限公司	77	靖边县智光新能源开发有限公司
38	国投大理光伏发电有限公司	78	国投新能源有限公司
39	国投广西风电有限公司	79	于都县国利新能源有限公司
40	天津国投新能源有限公司		

续上表

序号	子公司名称
80	张家口晶科新能源有限公司
81	沽源县光辉新能源发电有限公司
82	沈阳晶步光伏电力有限公司
83	阜新市晶步太阳能电力有限公司
84	横峰县晶科电力有限公司
85	盐城智汇能源电力有限公司
86	海南东方高排风力发电有限公司
87	国投钦州第二发电有限公司
88	广西钦钦售电有限公司
89	常州市天滩新能源有限公司
90	濉溪县天淮新能源有限公司
91	江苏天赛新能源开发有限公司
92	颍上县润能新能源有限公司
93	国投酒泉新能源有限公司
94	国投(海南)新能源有限公司
95	国投吉能(舟山)燃气发电有限公司
96	Jaderock Investment Singapore Pte. Ltd.
97	Fareast Green Energy Pte. Ltd.
98	Asia Ecoenergy Development A Pte. Ltd.
99	Asia Ecoenergy Development B Pte. Ltd.
100	PT Dharma Hydro Nusantara
101	PT North Sumatera Hydro Energy
102	天津宝坻惠风新能源有限公司
103	云县乾润新能源有限公司
104	贵定国能新能源有限公司
105	册亨县惠风新能源有限公司
106	承德利风新能源有限公司
107	平塘县乐阳新能源有限公司
108	元江县乾润新能源有限公司
109	国投贵州新能源有限公司
110	华宁县乾润新能源有限公司
111	国投邦搭(海南)新能源有限公司
112	广西国瓴新能源有限公司
113	昆明东川区乾润新能源有限公司
114	国投内蒙古新能源发展有限公司
115	国投宜昌新能源有限公司
116	国投新疆新能源有限公司
117	玛纳斯国利新能源有限公司
118	若羌国利新能源有限公司
119	国投西藏新能源有限公司
120	国投(湖南安仁)抽水蓄能有限公司

序号	子公司名称
121	国投(广东)海上风电开发有限公司
122	国投(惠来)葵阳新能源有限公司
123	平阳鳌旗新能源有限公司
124	国投十堰新能源有限公司
125	国投山西河津抽水蓄能有限公司
126	国投吉林敦化抽水蓄能有限公司
127	国投广西新能源发展有限公司
128	全州远盛新能源有限公司
129	国投河北新能源有限公司
130	国投陕西新能源有限公司
131	米脂国元新能源有限公司
132	东营晟悦新能源有限公司
133	尚义县瑞达新能源有限公司
134	浦北远盛新能源有限公司
135	天津滨海国利新能源有限公司
136	玉溪乾润新能源有限责任公司
137	张家口市开投新能源有限公司
138	国投云顶湄洲湾(莆田)新能源有限公司
139	国投云南新能源科技有限公司
140	宁乡古山峰新能源开发有限公司
141	云南昆明五华区乾润新能源有限公司
142	阳泉国利新能源有限公司
143	国投浙江新能源有限公司
144	浦北远利新能源有限公司
145	国投(琼海)新能源有限公司
146	国投西藏仁布新能源有限公司
147	国投西藏色尼新能源有限公司
148	国投西藏尼玛新能源有限公司
149	国投西藏聂荣新能源有限公司
150	张家口阜风新能源有限公司
151	石林县乾润新能源有限公司
152	国投青海新能源有限公司
153	国投(山东)新能源有限公司
154	国投(福建)新能源有限公司
155	漳州古雷国漳新能源有限公司
156	邢台国利新能源有限公司
157	国投湄洲湾(莆田)发电有限公司
158	寻甸县乾润新能源有限公司
159	张家口远利新能源有限公司
160	桐城市金甲新能源有限公司

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),以及中国证券监督管理委员会《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》的相关规定编制。

2. 持续经营

本集团自报告期末起12个月内具备持续经营能力,无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3. 营业周期

本集团营业周期为12个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
重要的在建工程	单个项目的期末累计投入金额大于1亿元
重要的非全资子公司	子公司的资产总额、营业收入之一或同时占合并财务报表相应项目1%以上。

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

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

7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

(1) 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

(2) 合并财务报表的编制方法

本集团将所有控制的子公司及结构化主体纳入合并财务报表范围。

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

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

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

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本集团和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本集团合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本集团在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本集团和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

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

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，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；与其相关的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外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，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。

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

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

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

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。对于共同经营项目，本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债，以及按份额确认持有的资产和承担的负债，根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

9. 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。

10. 外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

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

(2) 外币财务报表的折算

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

11. 金融工具

本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

(1) 金融资产

1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征,将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产:①管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。②该金融资产的合同条款规定,在特定日期产生的现金流量,仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等,此类金融资产按照公允价值进行初始计量,相关交易费用计入初始确认金额;以摊余成本进行后续计量。不属于任何套期关系的一部分的该类金融资产,按照实际利率法摊销、减值、汇兑损益以及终止确认时产生的利得或损失,计入当期损益。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产:①管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定,在特定日期产生的现金流量,仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。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)包括应收款项融资、其他债权投资等,此类金融资产按照公允价值进行初始计量,相关交易费用计入初始确认金额。不属于任何套期关系的一部分的该类金融资产所产生的所有利得或损失,除信用减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的该金融资产利息之外,所产生的其他利得或损失,均计入其他综合收益;金融资产终止确认时,之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出,计入当期损益。

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

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

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产,本集团将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此类金融资产按照公允价值进行初始计量,相关交易费用直接计入当期损益。此类金融资产的利得或损失,计入当期损益。

本集团在同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的,该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团将满足下列条件之一的金融资产予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②金融资产发生转移，本集团转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬；③金融资产发生转移，本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且未保留对该金融资产控制的。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的商业模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付）之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的商业模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

(2) 金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

除下列各项外，本集团将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（含属于金融负债的衍生工具），包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，此类金融负债按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

②不符合终止确认条件的金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。此类金融负债，本集团按照金融资产转移相关准则规定进行计量。

③不属于以上①或②情形的财务担保合同，以及不属于以上①情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。本集团作为此类金融负债的发行方的，在初始确认后按照依据金融工具减值相关准则规定确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除依据收入准则相关规定所确定的累计摊销后的余额孰高进行计量。

本集团将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

2) 金融负债终止确认条件

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

(3) 金融资产和金融负债的公允价值确认方法

本集团以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

本集团对权益工具的投资以公允价值计量。但在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

(4) 金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：①本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；②本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(5) 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

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

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

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

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

(6) 金融工具的减值

本集团以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：①以摊余成本计量的金融资产；②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；③合同资产。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团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。

本集团对于下列各项目，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：①《企业会计准则第14号-收入准则》规范的交易形成应收款项或合同资产损失准备，无论该项目是否包含重大融资成分；②应收经营租赁款。

除上述项目外，对其他项目，本集团按照下列情形计量损失准备：①信用风险自初始确认后未显著增加的金融工具，本集团按照未来12个月的预期信用损失的金额计量损失准备；②信用风险自初始确认后已显著增加的金融工具，本集团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损失准备；③购买或源生已发生信用减值的金融工具，本集团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。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（涉及的金融资产同时符合下列条件：集团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，仅为对本金额为基础的利息的支付），本集团在其他综合收益中确认其信用损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。除此之外的金融工具的信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

1) 对信用风险显著增加的评估

本集团通过比较金融工具在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率和该工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定金融工具信用风险是否显著增加。但是，如果本集团确定金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险的，可以假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。通常情况下，如果逾期超过30日，则表明金融工具的信用风险已经显著增加。除非本集团在无须付出不必要的额外成本或努力的情况下即可获得合理且有依据的信息，证明即使逾期超过30日，信用风险自初始确认后仍未显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

以组合为基础的评估。如果本集团在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据，而在组合的基础上评估信用风险是否显著增加是可行的，本集团将按照金融工具共同信用风险特征，对其进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。

2) 预期信用损失的计量

考虑预期信用损失计量方法应反映的要素：①通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；②货币时间价值；③在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或即可获得有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本集团对租赁应收款及财务担保合同在单项资产或合同的基础上确定其信用损失。

对应收账款与合同资产,本集团除对单项金额重大且已发生信用减值的款项单独确定其信用损失外,其余在组合的基础上,考虑预期信用损失计量方法应反映的要素,参考历史信用损失经验,编制应收账款账龄与违约损失率对照表,以此为基础计算预期信用损失。

对于其他以摊余成本计量的金融资产及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(涉及的金融资产同时符合下列条件:集团管理该金融资产的商业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,仅为对本金金额为基础的利息的支付),除对单项金额重大的款项单独确定其信用损失外,本集团在组合基础上确定其信用损失。

本集团以共同信用风险特征为依据,将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括:金融工具类型、信用风险评级、债务人所处地理位置、债务人所处行业等。

本集团按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失:

- ①金融资产,信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- ②租赁应收款项,信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。其中,用于确定预期信用损失的现金流量,与本集团按照租赁准则用于计量租赁应收款项的现金流量保持一致。

12. 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

详见“五、11. 金融工具”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据:不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法:不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准:不适用

13. 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

详见“五、11. 金融工具”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

应收账款-低风险组合-应收电费和热费款、其他等款项,回收概率明显高于普通债权,历史经验表明回收风险极低的应收款项。

对于划分为组合的应收账款,公司通过统计不同账龄应收账款迁徙率,考虑历史各账龄区间迁徙率的累计变动,得到各账龄区间对应的预期损失率,进而计算出不同账龄的预期信用损失金额。

对于由《企业会计准则第14号——收入》(2017)规范的交易形成的应收账款和合同资产,无论是否包含重大融资成分,本集团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。

对于租赁应收款,本集团选择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。

本集团不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的,直接减记该金融资产的账面余额。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法:不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

本集团对单项计提的应收款项单独计算预期信用损失,单独计算未发生预期信用损失的金融资产,包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行计算。单项计算已确认信用损失的应收款项,不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行计算。

本集团参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,通过估计单笔金融工具或金融工具组合的违约风险敞口、违约概率、违约损失率、表外项目信用风险转换系数等参数计量预期信用损失。

本集团对于具备以下特征的应收账款单独计算预期信用损失,有客观证据表明其发生了损失的,根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额,确认预期信用损失;与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项;已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收账款。

14. 应收款项融资

应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

详见“五、11. 金融工具”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据：不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准：不适用

15. 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

详见“五、11. 金融工具”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据：不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本集团对单项计提的其他应收款单独计算预期信用损失，单项计算已确认信用损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行计算。

本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过估计单笔金融工具或金融工具组合的违约风险敞口、违约概率、违约损失率、表外项目信用风险转换系数等参数计量预期信用损失。

本集团对于具备以下特征的应收款项单独计算预期信用损失，有客观证据表明其发生了损失的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认预期信用损失；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项。

16. 存货

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 存货的分类

本集团存货主要包括原材料、周转材料、低值易耗品、库存商品等。

(2) 发出存货的计价方法

本集团存货按实际成本计价。领用或发出存货，采用先进先出法、移动加权平均法、月末一次加权平均法确定其实际成本。

(3) 存货的盘存制度

本集团存货盘存制度采用永续盘存制。

(4) 低值易耗品的摊销方法

本公司低值易耗品领用时采用一次转销法摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，其可变现净值按该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定；用于生产而持有的材料存货，其可变现净值按所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据：不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据：不适用

17. 合同资产

合同资产的确认方法及标准

合同资产，是指本集团已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。如本集团向客户销售两项可明确区分的商品，因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于交付另一项商品的，本集团将该收款权利作为合同资产。

合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法，参照上述“10. 金融资产和金融负债”相关内容描述。

会计处理方法，本集团在资产负债表日计算合同资产预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前合同资产减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为减值损失，借记“资产减值损失”，贷记“合同资产减值准备”。相反，本集团将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。

本集团实际发生信用损失，认定相关合同资产无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“合同资产减值准备”，贷记“合同资产”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“资产减值损失”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据：不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准：不适用

18. 持有待售的非流动资产或处置组

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

(1) 本集团将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：

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，即已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本集团将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

(2) 本集团专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的规定条件，且短期（通常为3个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。在初始计量时，比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

(3) 本集团因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本集团是否保留部分权益性投资，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。

(4) 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。

(5) 对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据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相关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，根据处置组中除商誉外，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。

(6) 持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

(7) 持有待售的非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件，而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；2) 可收回金额。

(8) 终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

终止经营的认定标准和列报方法：不适用

19. 长期股权投资

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

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

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

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

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

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

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

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

本集团对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

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

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

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，原权益法核算的相关其他综合收益应当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，应当在终止采用权益法核算时全部转入当期投资收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权适用《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量（财会[2017]7号）》核算的，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相

关资产或负债相同的基础处理并按比例结转，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，应当按比例转入当期投资收益。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，适用《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量（财会[2017]7号）》进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

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

20. 投资性房地产

(1) 如果采用成本计量模式的：

本集团投资性房地产包括房屋建筑物、土地使用权。采用成本模式计量。

本集团投资性房地产出租用建筑物采用与本集团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。

21. 固定资产

(1) 确认条件

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输工具、办公及其他设备等。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	10-50	0%-3%	1.94%-10.00%
其中：房屋	年限平均法	10-35	0%	2.86%-10.00%
建筑物	年限平均法	20-50	0%-3%	1.94%-5.00%
机器设备	年限平均法	5-30	0%-3%	3.23%-20.00%
运输工具	年限平均法	5-10	0%-3%	9.70%-20.00%
办公及其他设备	年限平均法	3-5	3%	19.40%-32.33%

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用年限平均法。本集团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如上。

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

22. 在建工程

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

23. 借款费用

发生的可直接归属于需要经过1年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动

已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

24. 生物资产：不适用

25. 油气资产：不适用

26. 无形资产

本集团无形资产包括土地使用权、BOT 特许权、公路使用权、海域使用权、AFTON 绿证、软件等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

1) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

使用寿命有限的无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销：

项目	预计使用寿命	摊销方法	依据
土地使用权、知识产权	证载或法律规定年限	直线法	土地使用权证等权利证书
软件	1-10 年	直线法	预计使用寿命
海域使用权	不低于 40 年	直线法	海域使用权证等权利证书
房屋使用权	30 年	直线法	预计使用寿命
公路使用权	35 年	直线法	预计使用寿命
BOT 特许经营权	BOT 合同规定年限	直线法	BOT 合同
AFTON 绿证	17.33 年	直线法	预计使用年限
补贴收费权	13 年	直线法	预计使用年限

2) 减值测试详见“五、27. 长期资产减值”

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司研发支出为公司研发活动直接相关的支出，包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、其他费用等。

1) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准：

集团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。

2) 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

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

27. 长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。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。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本集团进行商誉减值测试，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。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28. 长期待摊费用

本集团长期待摊费用是指已经支出，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在1年以上(不含1年)的各项费用，该等费用在受益期内平均摊销。有明确受益期限的，按受益期限平均摊销；无受益期的，分5年平均摊销。如果长期待摊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。

29. 合同负债

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本集团在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收取合同对价权利的，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的金额确认合同负债。

30. 职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本集团在职工为本集团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。

本集团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，在职工为本集团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。

本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

1) 设定提存计划

本集团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，在职工为本集团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。此外，本集团还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本集团按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

2) 设定受益计划

本集团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，本集团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

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：集团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；集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法：不适用

31. 预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本集团将其确认为预计负债：

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

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。

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。

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。

本集团在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32. 股份支付

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日以承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；如需完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应调整负债。

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。

本集团在等待期内取消所授予权益工具的（因未满足可行权条件而被取消的除外），作为加速行权处理，即视同剩余等待期内的股权支付计划已经全部满足可行权条件，在取消所授予权益工具的当期确认剩余等待期内的所有费用。

33. 优先股、永续债等其他金融工具

归类为债务工具的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

34. 收入

(1) 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本集团的营业收入主要包括电力销售收入、热力销售收入、建筑安装及设计服务收入、提供劳务收入、商品销售收入。

1) 收入确认和计量所采用的会计政策

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

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

交易价格是指本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本集团根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，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。本集团以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确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- ①客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；
- ②客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；
- ③本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本集团考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

- ①本集团就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务；
- ②本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；
- ③本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；
- ④本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；
- ⑤客户已接受该商品或服务。

2) 具体原则

① 电力销售收入

本集团的商品销售收入主要为电力销售收入。本集团在电力输送至售电合同规定的电网，即客户取得电力的控制权时，确认销售收入的实现。

② 热力销售收入

本集团热力供应至购热客户，即购热客户取得热力控制权时，确认销售收入的实现。

③建筑安装及设计服务收入

本集团在确认建筑安装及设计服务收入的履约进度时,采用投入法确定恰当的履约进度。投入法是根据本集团履行履约义务的投入确定履约进度的方法,本集团采用发生的成本作为投入指标确定履约进度。本集团在资产负债表日按照合同的交易价格总额乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认的收入后的金额,确认为当期收入。当履约进度不能合理确定时,已经发生的成本预计能够得到补偿的,按照已经发生的成本金额确认收入,直到履约进度能够合理确定为止。

④提供劳务收入

本集团在确认提供劳务收入的履约进度时,采用产出法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度的方法,本集团采用已达到的里程碑作为产出指标确定履约进度。本集团在资产负债表日按照合同的交易价格总额乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认的收入后的金额,确认为当期收入。如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计,则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入,并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的,则不确认收入。

⑤商品销售

当商品运送到客户的场地且客户已接受该商品时,客户取得商品控制权,与此同时本集团确认收入。

(2) 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法: 不适用

35. 合同成本

(1) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

本集团与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。

合同履约成本,即本集团为履行合同发生的成本,不属于其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的,作为合同履约成本确认为一项资产:该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关,包括直接人工、直接材料、制造费用(或类似费用)、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本;该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源;该成本预期能够收回。

合同取得成本,即本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的,作为合同取得成本确认为一项资产;该资产摊销期限不超过一年的,在发生时计入当期损益。增量成本,是指本集团不取得合同就不会发生的成本(如销售佣金等)。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出(如无论是否取得合同均会发生的差旅费等),在发生时计入当期损益,但是,明确由客户承担的除外。

(2) 与合同成本有关的资产的摊销

本集团与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销,计入当期损益。

(3) 与合同成本有关的资产的减值

本集团在确定与合同成本有关的资产的减值损失时,首先对按照其他相关企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失;然后根据其账面价值高于本集团因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价以及为转让该相关商品估计将要发生的成本这两项差额的,超出部分应当计提减值准备,并确认为资产减值损失。

以前期间减值的因素之后发生变化,使得前述差额高于该资产账面价值的,转回原已计提的资产减值准备,并计入当期损益,但转回后的资产账面价值不应超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36. 政府补助

(1) 类型

政府补助,是本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产,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,是指本集团取得的、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。

本集团将政府补助划分为与资产相关的具体标准为:政府文件明确规定且用于取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。

本集团将政府补助划分为与收益相关的具体标准为:政府文件明确规定且没有除资产相关以外的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的,本集团将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为:根据政府补助的具体原因判断是否用于资产相关或除资产相关以外的政府补助。

(2) 确认时点

政府补助在同时满足下列条件的,才能予以确认:

- 1) 企业能够满足政府补助所附条件;
- 2) 企业能够收到政府补助。

(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(与本集团日常活动相关的,计入其他收益;与本集团日常活动无关的,计入营业外收入);

与收益相关的政府补助,用于补偿本集团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(与集团日常活动相关的,计入其他收益;与本集团日常活动无关的,计入营业外收入)或冲减相关成本费用或损失;用于补偿本集团已发生的相关成本费用或损失的,直接计入当期损益(与本集团日常活动相关的,计入其他收益;与本集团日常活动无关的,计入营业外收入)或冲减相关成本费用或损失。

本集团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集团提供贷款的,本集团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集团的,本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

37. 递延所得税资产 / 递延所得税负债

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损,确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异,不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异,不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日,递延所得税资产和递延所得税负债,按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

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

38. 租赁

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

对于租赁期不超过12个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁,本集团选择不确认使用权资产和租赁负债。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额,在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

(1) 租赁的识别

租赁,是指在一定期间内,出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日,本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同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,本集团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,本集团将合同予以分拆,并分别对各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的,本集团将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。

(2) 租赁的分类

在(1)评估的该合同为租赁或包含租赁的基础上,本集团作为出租人,在租赁开始日,将租赁分为融资租赁和经营租赁。

如果一项租赁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,出租人将该项租赁分类为融资租赁,除融资租赁以外的其他租赁分类为经营租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的,本集团通常将其分类为融资租赁:①在租赁期届满时,租赁资产的所有权转移给承租人;②承租人有购买租赁资产的选择权,所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低,因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权;③资产的所有权虽然不转移,但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分(不低于租赁资产使用寿命的75%);④在租赁开始日,租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值(不低于租赁资产公允价值的90%);⑤租赁资产性质特殊,如果不作较大改造,只有承租人才能使用。一项租赁存在下列一项或多项迹象的,本集团也可能将其分类为融资租赁:①若承租人撤销租赁,撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担;②资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人;③承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

1) 融资租赁会计处理

a. 初始计量

在租赁期开始日,本集团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。本集团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。租赁收款额,是指出租人因让渡在租赁期内使用租赁资产的权利而应向承租人收取的款项,包括:①承租人需支付的固定付款额及实质固定付款额;存在租赁激励的,扣除租赁激励相关金额;②取决于指数或比率的可变租赁付款额,该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定;③购买选择权的行权价格,前提是合理确定承租人将行使该选择权;④承租人行使终止租赁选择权需支付的款项,前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权;⑤由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

b. 后续计量

本集团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。该周期性利率,是指确定租赁投资净额采用内含折现率(转租情况下,若转租的租赁内含利率无法确定,采用原租赁的折现率(根据与转租有关的初始直接费用进行调整)),或者融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理,且满足假如变更在租赁开始日生效,该租赁会被分类为融资租赁条件时按相关规定确定的修订后的折现率。

c. 租赁变更的会计处理

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的,本集团将该变更作为一项单独租赁进行会计处理:①该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;②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。

如果融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理,且满足假如变更在租赁开始日生效,该租赁会被分类为经营租赁条件的,本集团自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理,并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值。

2) 经营租赁的会计处理

a. 租金的处理

在租赁期内各个期间,本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

b. 提供的激励措施

提供免租期的,本集团将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内,按直线法进行分配,免租期内应当确认租金收入。本集团承担了承租人某些费用的,将该费用自租金收入总额中扣除,按扣除后的租金收入余额在租赁期内进行分配。

c. 初始直接费用

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化至租赁标的资产的成本,在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。

d. 折旧

对于经营租赁资产中的固定资产,本集团采用类似资产的折旧政策计提折旧;对于其他经营租赁资产,采用系统合理的方法进行摊销。

e. 可变租赁付款额

本集团取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额,在实际发生时计入当期损益。

f. 经营租赁的变更

经营租赁发生变更的, 本集团自变更生效日开始, 将其作为一项新的租赁进行会计处理, 与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

39. 其他重要的会计政策和会计估计

(1) 安全生产费

本集团根据财政部《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》(财资〔2022〕136号)的有关规定, 按电力生产企业标准提取安全生产费用, 以上一年度营业收入为依据, 采取超额累退方式确定本年度应计提金额, 并逐月平均提取。

(2) 终止经营

终止经营, 是指本集团满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分, 且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别:

- 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。

40. 重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
财政部于2022年11月30日发布的《企业会计准则解释第16号》(财会〔2022〕31号)(以下简称“解释16号”)	国投电力控股股份有限公司第十二届董事会第十二次会议和第十二届监事会第八次会议	本集团自2023年1月1日开始按照解释16号进行会计处理, 对于在首次施行解释16号的财务报表列报最早期间的期初至解释16号施行日之间发生的因单项交易而确认的使用权资产和租赁负债, 本集团按照解释16号的规定进行追溯调整。

(2) 重要会计估计变更: 不适用

(3) 2023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调整当年年初财务报表的原因说明

财政部于2022年11月30日公布了《企业会计准则解释第16号》(财会〔2022〕31号, 以下简称“解释第16号”), 其中关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理, 本集团自2023年1月1日起施行。

合并资产负债表

单位: 元 币种: 人民币

项目	2022年12月31日	2023年1月1日	调整数
递延所得税资产	1,010,283,677.97	1,055,347,099.07	45,063,421.10
递延所得税负债	475,255,958.77	523,426,604.61	48,170,645.84
未分配利润	26,820,304,459.95	26,818,018,726.07	-2,285,733.88
少数股东权益	39,107,740,628.19	39,106,919,137.33	-821,490.86

41. 其他: 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%
	本集团亦有业务按简易方式征收增值税，不抵扣进项税额	5%、3%
	本集团下属子公司亦有小规模纳税人采用简易征收办法，不抵扣进项税额	5%、3%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	7%、5%、1%
教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	2%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%、22%、20%、19%、17%、15%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率(%)
国投电力控股股份有限公司、国投贵州售电有限公司、国投新能源投资有限公司、国投甘肃售电有限公司、国投鼎石海外投资管理有限公司、天津国投津能发电有限公司、天津北疆能源环保科技有限公司、雅砻江四川能源有限公司、雅砻江(盐源)新能源有限公司、雅砻江(西昌)新能源有限公司、厦门华夏国际电力发展有限公司、国投环能电力有限公司、厦门新源能源环境科技有限公司、贵州新源环境科技有限责任公司、湖州祥晖光伏发电有限公司、响水恒能太阳能发电有限公司、响水永能太阳能发电有限公司、张家口晶科新能源有限公司、沽源县光辉新能源发电有限公司、沈阳晶步光伏电力有限公司、阜新市晶步太阳能电力有限公司、横峰县晶科电力有限公司、国投云顶湄洲湾电力有限公司、海南东方高排风力发电有限公司、国投钦州第二发电有限公司、国投(海南)新能源有限公司、国投吉能(舟山)燃气发电有限公司、常州市天滩新能源有限公司、濉溪县天淮新能源有限公司、江苏天赛新能源开发有限公司、颍上县润能新能源有限公司、盐城智汇能源电力有限公司、贵州新源餐厨污泥处理有限公司、国投(湖南安仁)抽水蓄能有限公司、云县乾润新能源有限公司、元江县乾润新能源有限公司、若羌国利新能源有限公司、平阳鳌旗新能源有限公司、平塘县乐阳新能源有限公司、玛纳斯国利新能源有限公司、华宁县乾润新能源有限公司、国投云南新能源科技有限公司、国投宜昌新能源有限公司、国投十堰新能源有限公司、国投山西河津抽水蓄能有限公司、国投吉林敦化抽水蓄能有限公司、国投(广东)海上风电开发有限公司、雅砻江(木里)新能源有限公司、雅砻江(攀枝花)能源有限公司、厦门华夏电力能源销售有限公司、国投邦塔(海南)新能源有限公司、广西国瓴新能源有限公司、昆明东川区乾润新能源有限公司、国投内蒙古新能源发展有限公司、国投陕西新能源有限公司、东营晟悦新能源有限公司、尚义县瑞达新能源有限公司、天津滨海国利新能源有限公司、玉溪乾润新能源有限责任公司、张家口市开投新能源有限公司、国投云顶湄洲湾(莆田)新能源有限公司、广西国开能源销售有限公司、广西钦钦售电有限公司、国投云南新能源有限公司、国投大理光伏发电有限公司、天津宝坻惠风新能源有限公司、国投新能源(红河)股份有限公司、国投贵州新能源有限公司、贵定国能新能源有限公司、册亨县惠风新能源有限公司、阳泉国利新能源有限公司、国投浙江新能源有限公司、浦北远利新能源有限公司、国投西藏仁布新能源有限公司、国投西藏尼玛新能源有限公司、张家口阜风新能源有限公司、国投广西新能源发展有限公司、宁乡古山峰新能源开发有限公司、天津国投新能源有限公司、国投楚雄风电有限公司、雅砻江(理塘)新能源有限公司、于都县国利新能源有限公司、国投(惠来)葵阳新能源有限公司、米脂国元新能源有限公司、云南昆明五华区乾润新能源有限公司、国投(琼海)新能源有限公司、国投西藏色尼新能源有限公司、国投西藏聂荣新能源有限公司、石林县乾润新能源有限公司、国投(山东)新能源有限公司、国投(福建)新能源有限公司、邢台国利新能源有限公司、国投湄洲湾(莆田)发电有限公司、寻甸县乾润新能源有限公司、张家口远利新能源有限公司、漳州古雷国漳新能源有限公司、桐城市金甲新能源有限公司、承德利风新能源有限公司	25

续上表

纳税主体名称	所得税税率(%)
PT Dharma Hydro Nusantara, PT North Sumatera Hydro Energy	22
国投江苏新能源有限公司、国投新能源有限公司、国投新疆新能源有限公司、国投湄洲湾售电有限公司、云南大潮实业有限公司、国投西藏新能源有限公司、国投河北新能源有限公司、国投青海新能源有限公司、Newsy Energy (Thailand) Company Limited、Newsy Energy (Bangkok) Company Limited、C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited、Newsy (Philippines) Holdings Corporation	20
Redrock Investment Limited、Red Rock Power Limited、Beatrice Wind Limited、Afton Wind Farm Limited、Afton Wind Farm (Holdings) Limited、Afton Wind Farm (BMO) Limited、Benbrack Wind Farm Limited、Aska Windfarm Holdings Limited	19
Jaderock Investment Singapore Pte.Ltd.、Fareast Green Energy Pte.Ltd.、Asia Ecoenergy Development B Pte.Ltd.、Asia Ecoenergy Development A Pte.Ltd.	17
国投盘江发电有限公司、国投钦州发电有限公司、国投白银风电有限公司、国投酒泉第一风电有限公司、国投酒泉第二风电有限公司、国投青海风电有限公司、国投吐鲁番风电有限公司、国投宁夏风电有限公司、国投敦煌光伏发电有限公司、国投石嘴山光伏发电有限公司、国投格尔木光伏发电有限公司、国投广西风电有限公司、国投哈密风电有限公司、雅砻江流域水电开发有限公司、四川二滩实业发展有限责任公司、雅砻江水电凉山有限公司、雅砻江会理新能源有限责任公司、雅砻江冕宁新能源有限责任公司、德昌风电开发有限公司、国投云南大朝山水电有限公司、托克逊县天合光能有限责任公司、定边县昂立光伏科技有限公司、靖边县智光新能源开发有限公司、国投甘肃小三峡发电有限公司、国投酒泉新能源有限公司、国投巴里坤新能源有限公司、四川二滩建设咨询有限公司、雅砻江水电攀枝花有限公司、雅砻江(雅江)新能源有限公司、广西国钦能源有限公司、国投甘肃新能源有限公司、阿克塞哈萨克族自治县汇东新能源有限责任公司、全州远盛新能源有限公司、浦北远盛新能源有限公司、阿克塞哈萨克族自治县博盈能源有限公司、雅砻江水电甘孜有限公司、国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司	15

2. 税收优惠

(1) 所得税

1) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部公告2020年第23号)文件,本集团下属公司2023年起继续执行西部大开发所得税优惠政策,执行15%的优惠税率:

国投盘江发电有限公司、国投钦州发电有限公司、国投白银风电有限公司、国投酒泉第一风电有限公司、国投酒泉第二风电有限公司、国投青海风电有限公司、国投吐鲁番风电有限公司、国投宁夏风电有限公司、国投敦煌光伏发电有限公司、国投石嘴山光伏发电有限公司、国投格尔木光伏发电有限公司、国投广西风电有限公司、国投哈密风电有限公司、雅砻江流域水电开发有限公司、四川二滩实业发展有限责任公司、雅砻江水电凉山有限公司、雅砻江会理新能源有限责任公司、雅砻江冕宁新能源有限责任公司、德昌风电开发有限公司、国投云南大朝山水电有限公司、托克逊县天合光能有限责任公司、定边县昂立光伏科技有限公司、靖边县智光新能源开发有限公司、国投甘肃小三峡发电有限公司、国投酒泉新能源有限公司、国投巴里坤新能源有限公司、四川二滩建设咨询有限公司、雅砻江水电攀枝花有限公司、雅砻江(雅江)新能源有限公司、广西国钦能源有限公司、国投甘肃新能源有限公司、阿克塞哈萨克族自治县汇东新能源有限责任公司、国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司、全州远盛新能源有限公司、浦北远盛新能源有限公司、阿克塞哈萨克族自治县博盈能源有限公司。

2) 根据《中华人民共和国企业所得税法》、《财政部国家税务总局国家发展改革委员会关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008)版的通知》(财税〔2008〕116号)、《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目所得税优惠问题的通知》(国税发〔2009〕80号)文件,下列公司享受三免三减半的优惠政策:

公司名称	免征期		减征期		备注
德昌风电开发有限公司	2019	2021	2022	2024	茨达风电场(六期)项目
德昌风电开发有限公司	2020	2022	2023	2025	铁炉风电场(七期)项目
贵州新源餐厨污泥处理有限公司	2021	2023	2024	2026	贵州六盘水餐厨垃圾-市政污泥处理项目
国投大理光伏发电有限公司	2018	2020	2021	2023	宾川二期项目
国投广西风电有限公司	2018	2020	2021	2023	浦北龙门风电场一期项目
国投广西风电有限公司	2020	2022	2023	2025	浦北龙门风电场二期项目
国投广西风电有限公司	2022	2024	2025	2027	浦北龙门风电场三期项目
国投哈密风电有限公司	2020	2022	2023	2025	景峡5B项目
国投哈密风电有限公司	2023	2025	2026	2028	伊吾光储
国投哈密风电有限公司	2022	2024	2025	2027	景峡光伏
国投宁夏风电有限公司	2020	2022	2023	2025	国投中宁恩和风电项目
国投青海风电有限公司	2021	2023	2024	2026	切吉项目
濉溪县天淮新能源有限公司	2018	2020	2021	2023	任圩光伏电站项目
天津国投新能源有限公司	2021	2023	2024	2026	宁河一期项目
天津国投新能源有限公司	2022	2024	2025	2027	宁河二期项目
雅砻江水电甘孜有限公司	2021	2023	2024	2026	两河口水电站项目
雅砻江水电凉山有限公司	2021	2023	2024	2026	杨房沟水电站项目
颍上县润能新能源有限公司	2018	2020	2021	2023	130MW水面光伏项目
阜新市晶步太阳能电力有限公司	2022	2024	2025	2027	100MW农光互补项目
平塘县乐阳新能源有限公司	2022	2024	2025	2027	平塘县通州乐阳农业光伏电站
国投酒泉第二风电有限公司	2022	2024	2025	2027	瓜州北大桥第二风电场风光互补50MW光伏项目
国投酒泉新能源有限公司	2022	2024	2025	2027	国投桥南第二400MW配套风电(A、B区)
国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司	2022	2024	2025	2027	国投杭锦旗风电场(150MW)项目
雅砻江(雅江)新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	柯拉光伏项目
常州市天淮新能源有限公司	2018	2020	2021	2023	天淮濉溪县南坪镇采煤沉陷区40MW水面光伏发电项目
江苏天赛新能源开发有限公司	2018	2020	2021	2023	颍上县古城镇采煤沉陷区130MW水面光伏电站项目
云县乾润新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	大朝山西一期和二期项目
元江县乾润新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	玉溪元江干坝光伏电站;玉溪元江普力冲光伏电站
玉溪乾润新能源有限责任公司	2023	2025	2026	2028	玉溪市红塔区整区屋顶分布式光伏发电项目
宁乡古山峰新能源开发有限公司	2020	2022	2023	2025	宁乡古山峰风电场50MW风电项目

3) 根据《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、《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告2023年第6号)自2023年1月1日至2024年12月31日对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分,减按25%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税。对小型微利企业年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分,减按25%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税:

云南大潮实业有限公司、国投江苏新能源有限公司、国投新能源有限公司、国投新疆新能源有限公司、国投西藏新能源有限公司、国投贵州新能源有限公司、国投广西新能源发展有限公司、全州远盛新能源有限公司、国投河北新能源有限公司、国投内蒙古新能源发展有限公司、国投陕西新能源有限公司、张家口市开投新能源有限公司、阳泉国利新能源有限公司、张家口阜风新能源有限公司、国投青海新能源有限公司。

4) 根据泰国投资委员会依据《投资促进法》B.E.2520 颁发的 BOI 证书：①第 31 条第 1 款规定，提倡人应被授予其法人基于所提倡的经营活动产生的净利润的所得税的豁免，但不得超过不包括土地成本和营运资金在内总投资的 100%；自取得第一笔来源于固定废物焚烧处理收入当日起，豁免期为 8 年；②第 31 条第 2 款规定，提倡人应被授予其法人基于所提倡的经营活动产生的净利润的所得税的豁免；自取得第一笔来源于固体废物发电业务收入当月起，豁免期为 8 年：C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited 自 2016 年 3 月到 2024 年 2 月免征企业所得税。

5) 根据国家税务总局关于印发《中华人民共和国企业所得税法实施条例》(2019 年 4 月 23 日中华人民共和国国务院第 714 号修订) 文件，天津北疆能源环保科技有限公司以符合《资源综合利用企业所得税优惠目录》规定的资源作为主要原材料，生产国家非限制和禁止并符合国家和行业相关标准的产品取得的加气砖收入，减按 90% 计入收入总额。

6) 根据《国家税务总局关于环境保护节能节水安全生产等专用设备投资抵免企业所得税有关问题的通知》(国税函〔2010〕256 号) 文件，厦门华夏国际电力发展有限公司、国投云顶湄洲湾电力有限公司购置使用《安全生产专用设备企业所得税优惠目录》、《环境保护专用设备企业所得税优惠目录》和《节能节水专用设备企业所得税优惠目录》规定的专用设备，该专用设备的投资额的 10% 可以从企业当年的应纳税额中抵免；当年不足抵免的，可以在以后 5 个纳税年度结转抵免。

7) 根据印度尼西亚共和国财政部第 695/KMK 号法令，PT North Sumatra Hydro Energy 于 2018 年 10 月 18 日获得减免企业所得税的批准，当 NSHE 实收资本满足印度尼西亚卢比 2.1201 万亿，将获得以下优惠：自商业运行起 15 个财年内，减免 100% 企业所得税，且从第三方收到的收入免征预提税；上述财年结束后的 2 个财年内，企业所得税税率降为现行税率的 50%。

(2) 增值税

1) 根据财政部、国家税务总局《关于印发资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知(财税〔2015〕78 号) 文件，国投云顶湄洲湾电力有限公司、国投钦州发电有限公司销售石膏实现的收入享受增值税即征即退 50% 税收优惠政策；国投盘江发电有限公司销售煤矸石、煤泥发电的收入享受增值税即征即退 50% 税收优惠政策；天津北疆能源环保科技有限公司销售加气砖的收入享受增值税即征即退 70% 的税收优惠政策；贵州新源环境科技有限责任公司销售垃圾处理收入享受增值税即征即退 70% 的税收优惠政策；厦门华夏国际电力发展有限公司、贵州新源餐厨污泥处理有限公司销售污泥的收入享受增值税即征即退 70% 的税收优惠政策；贵州新源环境科技有限责任公司符合销售厨余垃圾和生物油的收入享受增值税即征即退 100% 的税收优惠政策；贵州新源环境科技有限责任公司销售利用垃圾发电的收入享受增值税即征即退 100% 的税收优惠政策。

2) 根据财政部、国家税务总局联合发布的《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》(财税〔2008〕156 号) 及《关于风力发电增值税政策的通知》(财税〔2015〕74 号) 文件，本集团利用风力生产电力的企业享受增值税即征即退 50% 的政策。

3) 根据财政部、税务总局、退役军人部《关于进一步扶持自主就业退役士兵创业就业有关税收政策的通知》(财税〔2019〕21 号) 文件，四川二滩实业发展有限责任公司招用自主就业退役士兵，与其签订 1 年以上期限劳动合同并依法缴纳社会保险费，自签订劳动合同并缴纳社会保险当月起，在 3 年内按实际招用人数予以定额依次扣减增值税、城市维护建设税、教育费附加、地方教育附加和企业所得税优惠。定额标准为每人每年 6000 元，最高可上浮 50%，各省、自治区、直辖市人民政府可根据本地区实际情况在此幅度内确定具体定额标准。

4) 根据《关于进一步支持和促进重点群体创业就业有关税收政策的通知》(财税〔2019〕22 号) 文件，四川二滩建设咨询有限公司、四川二滩实业发展有限责任公司招用建档立卡贫困人口，以及在人力资源社会保障部门公共就业服务机构登记失业半年以上且持《就业创业证》或《失业登记证》(注明“企业吸纳税收政策”) 的人员，与其签订 1 年以上期限劳动合同并依法缴纳社会保险费，自签订劳动合同并缴纳社会保险当月起，在 3 年内按实际招用人数予以定额依次扣减增值税、城市维护建设税、教育费附加、地方教育附加和企业所得税优惠。定额标准为每人每年 6000 元，最高可上浮 30%，各省、自治区、直辖市人民政府可根据本地区实际情况在此幅度内确定具体定额标准。

(3) 地方税种和相关附加税

1) 根据《财政部税务总局住房城乡建设部关于完善住房租赁有关税收政策的公告》(2021 年第 24 号)，厦门华夏国际电力发展有限公司符合“自 2021 年 10 月 1 日起，企事业单位、社会团体以及其他组织向个人、专业化规模化住房租赁企业出租住房的，减按 4% 税率征收房产税” 规定。

2) 根据《国家税务总局关于印发〈关于土地使用税若干具体问题的补充规定〉的通知》(国税地字〔1989〕140 号)，厦门华夏国际电力发展有限公司符合“企业厂区以外的公共绿化用地和向社会开放的公园用地，暂免征收土地使用税” 规定。

3) 根据福建省《关于加快民营企业发展的若干意见》文件，厦门华夏国际电力发展有限公司、国投云顶湄洲湾电力有限公司符合“现行房产税按房产原值减除 30% 后的余值缴纳；城镇土地使用税按税额标准下调 20% 计算缴纳” 规定。

4) 根据《国务院关于修改〈中华人民共和国城镇土地使用税暂行条例〉的决定》(国务院令 第483号), 国投钦州发电有限公司符合“经批准开山填海整治的土地和改造的废弃土地, 从使用的月份起免缴土地使用税5年, 第6年至第10年减半征收”规定。

5) 根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(2023年第12号), 阜新市晶步太阳能电力有限公司、国投广西新能源发展有限公司、国投贵州新能源有限公司、册亨县惠风新能源有限公司、云南大潮实业有限公司、国投甘肃新能源有限公司、国投西藏新能源有限公司、国投江苏新能源有限公司、国投新能源有限公司、国投(湖南安仁)抽水蓄能有限公司、国投(广东)海上风电开发有限公司、国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司、阿克塞哈萨克族自治县汇东新能源有限责任公司、国投河北新能源有限公司、国投十堰新能源有限公司、华宁县乾润新能源有限公司、盐城智汇能源电力有限公司、贵定国能新能源有限公司、平塘县乐阳新能源有限公司、国投云南新能源科技有限公司、国投新疆新能源有限公司、四川二滩建设咨询有限公司、国投湄洲湾售电有限公司、广西国开能源销售有限公司可以在50%的税额幅度内减征资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税(不含证券交易印花税)、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。

6) 根据《国家税务局关于电力行业征免土地使用税问题的规定》(〔1989〕国税地字第13号), 国投云顶湄洲湾电力有限公司土地使用税按照以下规定执行, “对火电厂厂区围墙内的用地, 均依照章征收土地使用税。对厂区围墙外的灰场、输灰管、输油(气)管道、铁路专用线用地, 免征土地使用税; 厂区围墙外的其他用地, 应依照章征税。对水电站的发电厂房用地(包括坝内、坝外式厂房), 生产、办公、生活用地, 照章征收土地使用税; 对其他用地给予免税照顾。对供电部门的输电线路用地、变电站用地, 免征土地使用税”。

3. 其他: 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		44,049.90
银行存款	1,181,116,247.50	1,645,666,212.12
其他货币资金	100,696,898.30	198,946,362.61
存放财务公司存款	10,076,191,947.67	9,794,124,345.83
合计	11,358,005,093.47	11,638,780,970.46
其中: 存放在境外的款项总额	660,656,132.81	974,593,526.80

其他说明

受限制的货币资金明细

单位: 元

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票保证金	67,842,370.36	38,241,352.41
履约保证金	62,410,264.75	102,927,954.02
土地复垦保证金	21,550,637.68	19,916,949.75
住房维修基金	5,493,907.39	5,480,331.72
受限贷款资金	7,457,955.15	
银行保函	96,770,909.47	86,177,260.84
合计	261,526,044.80	252,743,848.74

2、交易性金融资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	16,364,308.50	17,831,453.40	/
其中：			
权益工具投资	16,364,308.50	17,831,453.40	/
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	122,054,850.00	113,320,350.00	
其中：			
其他	122,054,850.00	113,320,350.00	详见其他说明
合计	138,419,158.50	131,151,803.40	/

其他说明：

2020年，Red Rock Power Limited 将持有的 Inch Cape Offshore Limited 的 50% 股份出售至 ESB II UK Limited，管理层根据股权转让协议中的延期对价条款的公允价值确认。

3、衍生金融资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
现金流量套期保值工具——利率掉期	60,739,049.26	77,790,465.98
合计	60,739,049.26	77,790,465.98

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	7,204,974.86	44,062,537.46
商业承兑票据		
合计	7,204,974.86	44,062,537.46

(2) 期末公司已质押的应收票据：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：不适用

(4) 按坏账计提方法分类披露

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	7,213,802.72	100.00	8,827.86	0.12	7,204,974.86	44,069,902.82	100.00	7,365.36	0.02	44,062,537.46
其中：										
银行承兑汇票	7,213,802.72	100.00	8,827.86	0.12	7,204,974.86	44,069,902.82	100.00	7,365.36	0.02	44,062,537.46
合计	7,213,802.72	/	8,827.86	/	7,204,974.86	44,069,902.82	/	7,365.36	/	44,062,537.46

按单项计提坏账准备：

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
银行承兑汇票	7,213,802.72	8,827.86	0.12	按照预期信用损失计提
合计	7,213,802.72	8,827.86	0.12	/

按单项计提坏账准备的说明：不适用

按组合计提坏账准备：不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：不适用

(5) 坏账准备的情况

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	
单项计提坏账准备的应收票据	7,365.36	1,462.50				8,827.86
合计	7,365.36	1,462.50				8,827.86

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：不适用

(6) 本期实际核销的应收票据情况：不适用

5、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
6个月以内(含6个月)	7,588,942,553.20	5,133,870,712.93
6个月至1年(含1年)	1,772,500,171.88	1,173,439,089.92
1年以内小计	9,361,442,725.08	6,307,309,802.85
1至2年	2,497,491,098.55	1,876,663,139.90
2至3年	1,696,739,964.09	540,136,162.39
3年以上		
3至4年	459,506,125.57	381,736,942.99
4至5年	315,004,106.59	68,575,838.47
5年以上	300,177,660.47	243,372,362.13
合计	14,630,361,680.35	9,417,794,248.73

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	5,771,237,836.01	39.45	596,788,301.84	10.34	5,174,449,534.17	4,852,775,579.72	51.53	442,429,845.95	9.12	4,410,345,733.77
按组合计提坏账准备	8,859,123,844.34	60.55	437,125.72	0.00	8,858,686,718.62	4,565,018,669.01	48.47	3,846,616.71	0.08	4,561,172,052.30
其中：										
应收电费收入	8,552,485,061.29	58.46			8,552,485,061.29	4,365,269,846.76	46.35			4,365,269,846.76
应收热费收入	257,907,042.18	1.76			257,907,042.18	153,850,624.76	1.63			153,850,624.76
其他组合	48,731,740.87	0.33	437,125.72	0.90	48,294,615.15	45,898,197.49	0.49	3,846,616.71	8.38	42,051,580.78
合计	14,630,361,680.35	/	597,225,427.56	/	14,033,136,252.79	9,417,794,248.73	/	446,276,462.66	/	8,971,517,786.07

按单项计提坏账准备：

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
国网新疆电力有限公司哈密供电公司	927,852,944.99	36,774,557.03	3.96	预期信用损失
国网新疆电力有限公司吐鲁番供电公司	775,392,140.61	77,006,083.86	9.93	预期信用损失
云南电网有限责任公司	748,306,155.87	31,947,296.29	4.27	预期信用损失
国网四川省电力公司	359,702,405.27	18,277,995.12	5.08	预期信用损失
国网甘肃省电力公司	340,612,648.81	11,833,668.70	3.47	预期信用损失
国网陕西省电力有限公司	339,608,679.58	31,062,798.98	9.15	预期信用损失
国网青海省电力公司	314,809,490.28	25,834,434.44	8.21	预期信用损失
国网浙江省电力有限公司湖州供电公司	312,917,077.35	22,350,983.53	7.14	预期信用损失
天津市华泰龙淡化海水有限公司	243,002,543.59	241,971,396.76	99.58	预期信用损失
广西电网有限责任公司	183,728,010.89	25,471,960.58	13.86	预期信用损失
国网安徽省电力有限公司阜阳供电公司	171,487,948.05	7,156,166.08	4.17	预期信用损失
国网江苏省电力有限公司	163,407,443.86	3,871,168.77	2.37	预期信用损失
国网宁夏电力公司	148,730,570.28	12,604,945.77	8.48	预期信用损失
国网江西省电力有限公司	145,278,177.75	10,903,095.71	7.50	预期信用损失
其他	596,401,598.83	39,721,750.22	6.66	预期信用损失
合计	5,771,237,836.01	596,788,301.84	10.34	/

按单项计提坏账准备的说明：不适用

按组合计提坏账准备：

组合计提项目：应收电费收入

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(%)
应收电费收入	8,552,485,061.29		
合计	8,552,485,061.29		

按组合计提坏账准备的说明：不适用

组合计提项目：应收热费收入

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 (%)
应收热费收入	257,907,042.18		
合计	257,907,042.18		

按组合计提坏账准备的说明：不适用

组合计提项目：其他组合

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 (%)
其他组合	48,731,740.87	437,125.72	0.90
合计	48,731,740.87	437,125.72	

按组合计提坏账准备的说明：不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：不适用

(3) 坏账准备的情况

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	
按单项计提坏账准备	442,429,845.95	154,358,455.89				596,788,301.84
按信用风险特征组合 计提坏账准备	3,846,616.71	-3,409,490.99				437,125.72
其中：应收电费收入						
应收热费收入						
其他组合	3,846,616.71	-3,409,490.99				437,125.72
合计	446,276,462.66	150,948,964.90				597,225,427.56

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况：不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款 期末余额	合同资产 期末余额	应收账款和合同 资产期末余额	占应收账款和合同资产 期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备 期末余额
国家电网有限公司	4,360,005,351.71		4,360,005,351.71	29.80	
国网四川省电力公司	1,557,576,974.91		1,557,576,974.91	10.65	18,277,995.12
广西电网有限责任公司	967,372,350.89		967,372,350.89	6.61	25,471,960.58
国网新疆电力有限公司	957,415,523.41		957,415,523.41	6.54	36,774,557.03
国网福建省电力有限公司	867,955,917.99		867,955,917.99	5.93	
合计	8,710,326,118.91		8,710,326,118.91	59.54	80,524,512.73

6、合同资产：不适用

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据		98,893,922.83
合计		98,893,922.83

(2) 期末公司已质押的应收款项融资：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款项融资：不适用

(4) 按坏账计提方法分类披露：不适用

(5) 坏账准备的情况：不适用

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况：不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

项目	上年年末余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
应收票据	98,893,922.83		98,893,922.83			
合计	98,893,922.83		98,893,922.83			

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

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	290,296,014.40	95.25	176,498,826.40	94.49
1至2年	11,629,132.81	3.82	8,025,699.78	4.30
2至3年	1,094,436.19	0.36	1,701,801.82	0.91
3年以上	1,745,473.74	0.57	561,367.81	0.30
合计	304,765,057.14	100.00	186,787,695.81	100.00

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
太原煤炭交易中心有限公司	161,024,485.67	52.84
广东中煤进出口有限公司	62,315,540.15	20.45
Siemens Gamesa	8,050,886.90	2.64
中国铁路北京局集团有限公司代收款结算室	4,883,563.20	1.60
河北开滦国和能源有限公司	4,349,100.00	1.43
合计	240,623,575.92	78.95

9、其他应收款

项目列示

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		122,599,145.07
其他应收款	899,490,994.15	576,910,836.67
合计	899,490,994.15	699,509,981.74

应收股利

(1) 应收股利

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
铜山华润电力有限公司		68,827,513.15
徐州华润电力有限公司		53,771,631.92
合计		122,599,145.07

(2) 重要的账龄超过1年的应收股利：不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露：不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备：不适用

(5) 坏账准备的情况：不适用

(6) 本期实际核销的应收股利情况：不适用

其他应收款

(1) 按账龄披露

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1-6个月(含6个月)	396,702,614.32	69,281,695.41
7-12个月(含12个月)	26,227,741.85	418,945,034.76
1年以内小计	422,930,356.17	488,226,730.17
1至2年	423,822,900.45	21,180,571.95
2至3年	2,552,040.69	21,634,806.56
3年以上		
3至4年	18,625,758.94	46,687,115.79
4至5年	31,110,211.60	444,600.24
5年以上	4,255,744.32	4,515,639.66
小计	903,297,012.17	582,689,464.37
减：坏账准备	3,806,018.02	5,778,627.70
合计	899,490,994.15	576,910,836.67

(2) 按款项性质分类情况

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
项目前期费	4,257,155.43	561,914.00
保证金	799,136,891.67	465,134,603.63
押金	3,168,555.35	6,551,080.47
备用金	1,677,279.68	2,563,570.52
代垫款	8,439,182.87	19,215,550.26
其他	86,617,947.17	88,662,745.49
合计	903,297,012.17	582,689,464.37

(3) 坏账准备计提情况

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)	
2023年1月1日余额	5,429,018.70		349,609.00	5,778,627.70
2023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	435,966.84		4,555.94	440,522.78
本期转回	-2,138,175.07		-275,000.00	-2,413,175.07
本期转销				
本期核销				
其他变动	42.61			42.61
2023年12月31日余额	3,726,853.08		79,164.94	3,806,018.02

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：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：不适用

(4) 坏账准备的情况

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	
单项计提预期信用损失的其他应收款	5,778,627.70	440,522.78	-2,413,175.07		42.61	3,806,018.02
合计	5,778,627.70	440,522.78	-2,413,175.07		42.61	3,806,018.02

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
晶科电力有限公司	2,131,754.95	全额收回款项	货币性资产	预期信用损失
瀚蓝(南平)固废处理有限公司	275,000.00	全额收回款项	货币性资产	预期信用损失
合计	2,406,754.95	/	/	/

(5) 本期实际核销的其他应收款情况: 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

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
凉山彝族自治州发展和改革委员会	314,110,185.00	34.77	保证金	1年以内	
甘孜藏族自治州雅江县人民政府	266,982,360.00	29.56	保证金	1-2年	
全州县财政局	90,000,000.00	9.96	履约保证金	1-2年	117,645.70
安仁县人民政府	50,000,000.00	5.54	履约保证金	1-2年	65,358.72
杭锦旗能源局	30,000,000.00	3.32	履约保证金	4-5年	39,215.23
合计	751,092,545.00	83.15	/	/	222,219.65

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款: 不适用

10、存货

(1) 存货分类

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	1,391,562,710.43	108,688,889.34	1,282,873,821.09	1,464,347,245.86	260,897,285.33	1,203,449,960.53
库存商品	4,063,338.11	884,503.35	3,178,834.76	3,609,214.61	941,559.29	2,667,655.32
周转材料	10,732,519.52	288,807.43	10,443,712.09	11,362,604.24	7,614.69	11,354,989.55
合计	1,406,358,568.06	109,862,200.12	1,296,496,367.94	1,479,319,064.71	261,846,459.31	1,217,472,605.40

(2) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	260,897,285.33	3,395,550.46		155,603,946.45		108,688,889.34
库存商品	941,559.29	884,503.35		941,559.29		884,503.35
周转材料	7,614.69	18,873,570.32		18,592,377.58		288,807.43
合计	261,846,459.31	23,153,624.13		175,137,883.32		109,862,200.12

本期转回或转销存货跌价准备的原因: 不适用

(3) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据: 不适用

11、持有待售资产: 不适用

12、一年内到期的非流动资产: 不适用

13、其他流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	635,614,314.25	212,196,547.56
预缴所得税	10,766,657.55	15,336,387.30
预缴增值税	26,793,658.08	28,263,649.20
其他	1,673,452.76	1,844.26
合计	674,848,082.64	255,798,428.32

14、债权投资：不适用

15、其他债权投资：不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率 区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
应收巴塘PPP项目款	5,527,614,298.28		5,527,614,298.28	3,733,930,333.51		3,733,930,333.51	
股东借款	1,633,236,374.53	5,678,193.51	1,627,558,181.02	1,224,252,819.87	2,430,011.87	1,221,822,808.00	
其他	62,500,000.00	62,500,000.00		62,500,000.00	62,500,000.00		
合计	7,223,350,672.81	68,178,193.51	7,155,172,479.30	5,020,683,153.38	64,930,011.87	4,955,753,141.51	/

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	7,223,350,672.81	100.00	68,178,193.51	0.94	7,155,172,479.30	5,020,683,153.38	100.00	64,930,011.87	1.29	4,955,753,141.51
其中：										
应收巴塘PPP项目款	5,527,614,298.28	76.52			5,527,614,298.28	3,733,930,333.51	74.37			3,733,930,333.51
股东借款	1,633,236,374.53	22.61	5,678,193.51	0.35	1,627,558,181.02	1,224,252,819.87	24.38	2,430,011.87	0.20	1,221,822,808.00
其他	62,500,000.00	0.87	62,500,000.00	100.00		62,500,000.00	1.24	62,500,000.00	100.00	
合计	7,223,350,672.81	/	68,178,193.51	/	7,155,172,479.30	5,020,683,153.38	/	64,930,011.87	/	4,955,753,141.51

按单项计提坏账准备：

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
应收巴塘PPP项目款	5,527,614,298.28			预期信用减值损失
股东借款	1,633,236,374.53	5,678,193.51	0.35	预期信用减值损失
其他	62,500,000.00	62,500,000.00	100.00	预期信用减值损失
合计	7,223,350,672.81	68,178,193.51		/

按单项计提坏账准备的说明: 不适用

按组合计提坏账准备: 不适用

(3) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

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)	
2023年1月1日余额	2,430,011.87		62,500,000.00	64,930,011.87
2023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	3,248,181.64			3,248,181.64
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年12月31日余额	5,678,193.51		62,500,000.00	68,178,193.51

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明: 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: 不适用

(4) 坏账准备的情况

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	
单项计提预期信用损失的其他应收款	64,930,011.87	3,248,181.64				68,178,193.51
合计	64,930,011.87	3,248,181.64				68,178,193.51

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的: 不适用

(5) 本期实际核销的长期应收款情况: 不适用

17、长期股权投资

(1) 长期股权投资情况

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		
一、合营企业										
Cloud Wind Farm Holdings AB	29,610,604.76	203,119,277.16		-234,092,574.33					1,362,692.41	0
Inch Cape Offshore Limited Holdings	87,188,759.20			-28,863,951.90					5,863,327.30	64,188,134.60
小计	116,799,363.96	203,119,277.16		-262,956,526.23					7,226,019.71	64,188,134.60
二、联营企业										
国投财务有限公司	2,693,105,594.83			143,069,645.88	14,887,318.13		113,058,558.32			2,738,004,000.52
江西赣能股份有限公司	1,915,593,150.78			194,003,466.13	304,907.83	289,571.42				2,110,191,096.16
江阴利港发电股份有限公司	247,093,832.50			55,822,352.66						302,916,185.16
江苏利港电力有限公司	239,943,703.30			5,701,316.41						245,645,019.71
铜山华润电力有限公司	374,628,925.32			112,506,584.64	98,280.00	2,621,818.28				489,855,608.24
徐州华润电力有限公司	134,406,433.64			-43,092,886.75	122,400.00	2,406,134.71				93,842,081.60
瀚蓝环境股份有限公司	1,296,086,762.28			115,750,789.57	332,845.01	-1,128,493.57	14,523,195.06			1,396,518,708.23
海南海控智慧能源有限公司	16,290,653.40			-450,830.40						15,839,823.00
辽宁大连抽水蓄能有限公司	42,730,000.00	20,300,000.00								63,030,000.00
江西恩普能源科技有限公司		570,000.00		-411.39						569,588.61
康普斯顿能源(云南)有限公司		5,000,000.00								5,000,000.00
厦门海沧热能投资有限公司	27,463,958.09			2,993,372.23						30,457,330.32
福建省三川海上风电有限公司	324,552,745.48			46,447,637.30		529,938.21	30,000,000.00			341,530,320.99
厦门海华电力科技有限公司	20,117,556.31			230,276.78			100,000.00			20,247,833.09
兰州新区职教园区配售电有限公司	2,476,141.01			120,104.43						2,596,245.44
Lestari Listrik Pte. Ltd	1,389,036,403.30			83,651,473.37			26,585,078.04	200,212,806.08	23,845,684.47	1,469,948,483.10
白银大峡电力有限责任公司	37,347,179.36			4,884,920.53		768,634.41	6,649,200.00			36,351,534.30
Beatrice Offshore Windfarm Hold co Limited	1,244,807,380.89			241,012,468.54	-123,661,565.31		183,903,010.62		93,971,190.69	1,272,226,464.19
氢联时代(揭阳)能源科技有限公司		12,000,000.00								12,000,000.00
小计	10,005,680,420.49	37,870,000.00		962,650,279.93	-107,915,814.34	5,487,603.46	374,819,042.04	200,212,806.08	117,816,875.16	10,646,770,322.66
合计	10,122,479,784.45	240,989,277.16		699,693,753.70	-107,915,814.34	5,487,603.46	374,819,042.04	200,212,806.08	125,042,894.87	10,710,958,457.26

(2) 长期股权投资的减值测试情况

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

单位：万元 币种：美元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
Lestari Listrik Pte. Ltd	15,556.23	12,715.00	2,841.23	公允价值采用资产基础法进行评估；处置费用参考产权交易过程中产生的中介服务费及印花税进行确定	装机容量、发电小时数、折现率	根据历史年度实际运行情况并结合预测确定
合计	15,556.23	12,715.00	2,841.23	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定：不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因：不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因：不适用

18、其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动				期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失					
天津电力交易中心有限公司	9,541,095.99					9,541,095.99				战略性长期持有
全国煤炭交易中心有限公司	12,000,000.00					12,000,000.00				战略性长期持有
北京电力交易中心有限公司	6,597,610.00					6,597,610.00				战略性长期持有
云南煤化工集团有限公司	59,951,359.86			1,544,400.00		61,495,759.86		18,986,683.83		战略性长期持有
贵安新区配售电有限公司	57,052,200.00				1,383,366.05	55,668,833.95		4,331,166.05		战略性长期持有
中闽能源股份有限公司	117,190,605.48				21,823,204.00	95,367,401.48	2,182,320.40	102,787,290.84		战略性长期持有
四川电力交易中心有限公司	3,177,388.07					3,177,388.07				战略性长期持有
国投哈密实业有限公司	9,559,760.00				2,486,875.00	7,072,885.00		2,927,115.00		战略性长期持有
广西电力交易中心有限责任公司	2,607,256.83					2,607,256.83				战略性长期持有
合计	277,677,276.23			1,544,400.00	25,693,445.05	253,528,231.18	2,182,320.40	129,032,255.72		/

(2) 本期存在终止确认的情况说明：不适用

19、其他非流动金融资产：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	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	268,884,959.65	31,467,275.41	300,352,235.06
2. 本期增加金额	2,291,003.32		2,291,003.32
(1) 存货\固定资产\在建工程转入	2,291,003.32		2,291,003.32
3. 本期减少金额	6,754,563.13		6,754,563.13
(1) 处置	898,313.25		898,313.25
(2) 其他转出	5,856,249.88		5,856,249.88
4. 期末余额	264,421,399.84	31,467,275.41	295,888,675.25
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	173,300,849.97	11,610,625.53	184,911,475.50
2. 本期增加金额	6,443,450.23	1,005,161.29	7,448,611.52
(1) 计提或摊销	6,178,893.75	1,005,161.29	7,184,055.04
(2) 固定资产转入	264,556.48		264,556.48
3. 本期减少金额	4,255,410.96		4,255,410.96
(1) 处置	313,821.84		313,821.84
(2) 转出至固定资产	3,941,589.12		3,941,589.12
4. 期末余额	175,488,889.24	12,615,786.82	188,104,676.06

续上表

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	88,932,510.60	18,851,488.59	107,783,999.19
2. 期初账面价值	95,584,109.68	19,856,649.88	115,440,759.56

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况: 不适用

(3) 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况: 不适用

21、固定资产

项目列示

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	198,078,570,195.36	194,452,180,674.97
固定资产清理	32,649,405.40	33,041,466.12
合计	198,111,219,600.76	194,485,222,141.09

固定资产

(1) 固定资产情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	办公及其他设备	合计
一、账面原值:					
1. 期初余额	191,690,421,447.34	87,911,423,972.13	452,495,936.72	689,710,881.15	280,744,052,237.34
2. 本期增加金额	1,428,293,799.16	11,995,465,552.20	70,272,469.95	109,279,510.88	13,603,311,332.19
(1) 购置	13,117,304.18	37,265,291.70	34,073,335.76	55,513,128.31	139,969,059.95
(2) 在建工程转入	1,376,261,551.39	11,369,306,289.83	35,831,399.69	50,259,461.48	12,831,658,702.39
(3) 企业合并增加	30,460,420.37	266,754,209.55		601,778.53	297,816,408.45
(4) 调整原值增加	2,598,273.34	322,139,761.12	367,734.50	2,905,142.56	328,010,911.52
(5) 投资性房地产转入	5,856,249.88				5,856,249.88
3. 本期减少金额	300,836,159.67	302,641,142.73	15,531,294.60	63,032,962.69	682,041,559.69
(1) 处置或报废	179,392,685.64	276,351,022.83	15,472,115.11	29,196,860.47	500,412,684.05
(2) 调整原值减少	119,152,470.71	26,290,119.90	59,179.49	33,836,102.22	179,337,872.32
(3) 转出至投资性房地产	2,291,003.32				2,291,003.32
4. 外币报表折算差额	189,471.90	56,943,440.19	152,215.22	617,887.47	57,903,014.78
5. 期末余额	192,818,068,558.73	99,661,191,821.79	507,389,327.29	736,575,316.81	293,723,225,024.62

续上表

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	办公及其他设备	合计
二、累计折旧					
1. 期初余额	42,717,210,252.74	42,388,225,833.36	298,328,509.05	504,633,116.25	85,908,397,711.40
2. 本期增加金额	4,887,611,760.65	4,676,690,957.62	30,417,728.88	82,079,488.97	9,676,799,936.12
(1) 计提	4,880,405,254.35	4,570,407,349.53	30,417,728.88	81,902,502.50	9,563,132,835.26
(2) 企业合并增加	2,005,520.37	41,280,663.34		164,036.53	43,450,220.24
(3) 投资性房地产转入	3,941,589.12				3,941,589.12
(3) 其他增加	1,259,396.81	65,002,944.75		12,949.94	66,275,291.50
3. 本期减少金额	73,147,396.14	184,082,725.74	15,173,598.76	43,530,322.86	315,934,043.50
(1) 处置或报废	69,944,805.78	184,082,725.74	15,173,598.76	28,453,543.84	297,654,674.12
(2) 转出至投资性房地产	264,556.48				264,556.48
(3) 其他减少	2,938,033.88			15,076,779.02	18,014,812.90
4. 外币报表折算差额	7,752.31	10,348,773.75	87,048.09	448,011.68	10,891,585.83
5. 期末余额	47,531,682,369.56	46,891,182,838.99	313,659,687.26	543,630,294.04	95,280,155,189.85
三、减值准备					
1. 期初余额	9,023,972.39	374,391,863.84		58,014.74	383,473,850.97
2. 本期增加金额	432,881.55	23,512,160.49	116,242.59	140,264.50	24,201,549.13
(1) 计提	432,881.55	23,512,160.49	116,242.59	140,264.50	24,201,549.13
(2) 其他增加					
3. 本期减少金额	413,597.12	42,608,981.22	108,637.01	44,545.34	43,175,760.69
(1) 处置或报废	413,597.12	42,608,981.22	108,637.01	44,545.34	43,175,760.69
(2) 其他减少					
4. 外币报表折算差额					
5. 期末余额	9,043,256.82	355,295,043.11	7,605.58	153,733.90	364,499,639.41
四、账面价值					
1. 期末账面价值	145,277,342,932.35	52,414,713,939.69	193,722,034.45	192,791,288.87	198,078,570,195.36
2. 期初账面价值	148,964,187,222.21	45,148,806,274.93	154,167,427.67	185,019,750.16	194,452,180,674.97

(2) 暂时闲置的固定资产情况: 不适用

(3) 通过经营租赁租出的固定资产: 不适用

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	172,304,129.17	正在办理中

(5) 固定资产的减值测试情况: 不适用

固定资产清理

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	170,141.40	47,213.20
机器设备	32,334,159.79	32,970,262.81
运输设备	66,091.32	13,513.67
办公设备	79,012.89	10,476.44
合计	32,649,405.40	33,041,466.12

22、在建工程

项目列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	16,789,473,986.65	12,291,298,799.27
工程物资	508,737,274.18	42,112,458.28
合计	17,298,211,260.83	12,333,411,257.55

在建工程

(1) 在建工程情况

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
孟底沟水电站项目	3,282,758,026.08		3,282,758,026.08	1,948,871,598.37		1,948,871,598.37
卡拉水电站	2,857,170,066.37		2,857,170,066.37	1,891,766,221.69		1,891,766,221.69
钦州三期燃煤发电项目	1,848,956,333.88		1,848,956,333.88	1,121,240,351.38		1,121,240,351.38
阿克塞哈萨克族自治县汇东新能源有限责任公司光热+光伏试点项目	1,624,168,782.10		1,624,168,782.10	111,478,440.63		111,478,440.63
锦屏大设施	502,325,359.23		502,325,359.23	298,384,087.10		298,384,087.10
灵山六炉山风电场一期项目	483,820,609.45		483,820,609.45	15,240,720.31		15,240,720.31
一期等容量替代	440,121,979.34		440,121,979.34	10,607,824.90		10,607,824.90
国投钦州浦北共享储能项目(一期)	347,025,751.23		347,025,751.23			
国投龙楼100MW渔(农)光互补项目	288,823,901.32		288,823,901.32	32,395,205.82		32,395,205.82
云南云县茂兰光伏项目	264,671,096.58		264,671,096.58	40,134,585.13		40,134,585.13
玉溪元江普力冲光伏电站	261,941,869.27		261,941,869.27	28,094,495.13		28,094,495.13
西藏日喀则市仁布县一期100MW牧光互补光伏项目	219,869,558.95		219,869,558.95			
灵山董永风电场项目	223,654,283.46		223,654,283.46	6,612,413.71		6,612,413.71
东川区角家村农牧光互补光伏电站	227,284,318.12		227,284,318.12			
玉溪元江干坝光伏电站	170,746,202.76		170,746,202.76	3,953,338.77		3,953,338.77
钦州那思风电场项目	141,606,578.02		141,606,578.02	13,387,678.72		13,387,678.72
柯拉一期光伏项目	123,537,797.99		123,537,797.99	2,194,327,890.71		2,194,327,890.71
其他	3,480,991,472.50		3,480,991,472.50	4,574,803,946.90		4,574,803,946.90
合计	16,789,473,986.65		16,789,473,986.65	12,291,298,799.27		12,291,298,799.27

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

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
孟底沟水电站项目	34,721,993,739.05	1,948,871,598.37	1,355,746,934.29	21,860,506.58		3,282,758,026.08	9.45	9.45	54,403,542.14	39,130,633.50	2.66	自筹、 借款
卡拉水电站	17,121,092,800.00	1,891,766,221.69	965,672,601.29	268,756.61		2,857,170,066.37	16.69	16.69	42,071,960.31	17,244,304.81	2.90	自筹、 借款
钦州三期燃煤发电项目	6,222,720,000.00	1,121,240,351.38	2,685,663,444.20	1,841,104,074.17	116,843,387.53	1,848,956,333.88	61.26	61.26	49,329,503.43	49,329,503.43	2.61	自筹、 借款
阿克塞哈萨克族自治县汇东新能源有限责任公司光热+光伏试点项目	4,884,880,000.00	111,478,440.63	1,515,169,754.90	2,479,413.43		1,624,168,782.10	33.25	33.25	16,844,590.57	15,934,868.36	2.50	自筹、 借款
锦屏大设施	1,190,750,000.00	298,384,087.10	203,941,272.13			502,325,359.23	69.63	69.63				自筹
灵山六炉山风电场一期项目	1,926,100,400.00	15,240,720.31	468,579,889.14			483,820,609.45	25.69	25.69	6,337,177.64	6,337,177.64	1.94	自筹、 借款
一期等容量替代	2,851,710,000.00	10,607,824.90	454,445,063.99	24,930,909.55		440,121,979.34	16.31	16.31	8,238,283.28	7,652,901.06	2.33	自筹、 借款
国投钦州浦北共享储能项目(一期)	635,752,242.00		373,373,391.48		26,347,640.25	347,025,751.23	59.53	59.53				自筹
国投龙楼100MW渔牧光互补项目	673,822,100.00	32,395,205.82	257,927,645.54		1,498,950.04	288,823,901.32	42.82	42.82	16,679,836.89	9,106,558.77	2.95	自筹、 借款
云南云县茂兰光伏项目	1,068,626,500.00	40,134,585.13	224,536,511.45			264,671,096.58	25.00	25.00	7,258,160.86	5,213,746.10	2.34	自筹、 借款
玉溪元江普力冲光伏电站	528,664,000.00	28,094,495.13	233,847,374.14			261,941,869.27	49.55	49.55	1,795,404.82	1,795,404.82	2.78	自筹、 借款
西藏日喀则市仁布县一期100MW牧光互补光伏项目	490,004,800.00		219,869,558.95			219,869,558.95	48.39	48.39	747,329.48	747,329.48	2.20	自筹、 借款
灵山董永风电场项目	771,672,400.00	6,612,413.71	217,041,869.75			223,654,283.46	29.64	29.64	1,108,466.25	1,108,466.25	2.04	自筹、 借款
东川区角家村农牧光互补光伏电站	779,511,000.00		227,284,318.12			227,284,318.12	29.16	30.00	1,016,536.14	1,016,536.14	2.30	自筹、 借款
玉溪元江干坝光伏电站	262,728,800.00	3,953,338.77	166,792,863.99			170,746,202.76	64.99	64.99	829,660.41	829,660.41	2.62	自筹、 借款
钦州那思风电场项目	653,070,400.00	13,387,678.72	128,218,899.30			141,606,578.02	22.59	22.59	1,247,087.50	1,246,465.28	2.22	自筹、 借款
柯拉一期光伏项目	5,340,000,000.00	2,194,327,890.71	2,878,070,053.37	4,948,860,146.09		123,537,797.99	95.00	95.00	39,282,953.84	35,630,287.17	1.80	自筹、 借款
合计	80,123,099,181.05	7,716,494,852.37	12,576,181,446.03	6,839,503,806.43	144,689,977.82	13,308,482,514.15	/	/	247,190,493.56	192,323,843.22	/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况：不适用

(4) 在建工程的减值测试情况: 不适用

工程物资

(1) 工程物资情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	438,952,679.02		438,952,679.02	11,451,017.67		11,451,017.67
尚未安装的设备	1,917,593.25		1,917,593.25	30,113,177.03		30,113,177.03
为生产准备的工器具	67,488,681.24		67,488,681.24	436,353.15		436,353.15
其他	378,320.67		378,320.67	111,910.43		111,910.43
合计	508,737,274.18		508,737,274.18	42,112,458.28		42,112,458.28

23、生产性生物资产: 不适用

24、油气资产: 不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	101,013,603.00	68,807,429.25	611,642,730.68	781,463,762.93
2. 本期增加金额	88,251,981.83	235,829.88	506,845,718.80	595,333,530.51
(1) 新增租赁	88,251,981.83	235,829.88	504,903,817.74	593,391,629.45
(2) 重估调整			1,941,901.06	1,941,901.06
3. 本期减少金额	21,490,163.47	424,113.78		21,914,277.25
(1) 转出至固定资产		209,639.41		209,639.41
(2) 处置	6,059,807.23			6,059,807.23
(3) 其他	15,430,356.24	214,474.37		15,644,830.61
4. 外币报表折算	691,186.40	23,440.77	11,608,291.18	12,322,918.35
5. 期末余额	168,466,607.76	68,642,586.12	1,130,096,740.66	1,367,205,934.54
二、累计折旧				
1. 期初余额	50,032,836.76	3,072,272.26	51,610,882.66	104,715,991.68
2. 本期增加金额	38,446,107.60	6,194,907.04	44,466,097.39	89,107,112.03
(1) 计提	38,446,107.60	6,194,907.04	42,809,402.87	87,450,417.51
(2) 其他			1,656,694.52	1,656,694.52
3. 本期减少金额	14,461,777.76	222,992.83		14,684,770.59
(1) 处置	3,051,824.13			3,051,824.13
(2) 转出至固定资产		222,992.83		222,992.83
(3) 其他	11,409,953.63			11,409,953.63
4. 外币报表折算	593,681.89	15,876.22	1,265,438.61	1,874,996.72
5. 期末余额	74,610,848.49	9,060,062.69	97,342,418.66	181,013,329.84

续上表

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地	合计
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	93,855,759.27	59,582,523.43	1,032,754,322.00	1,186,192,604.70
2. 期初账面价值	50,980,766.24	65,735,156.99	560,031,848.02	676,747,771.25

(2) 使用权资产的减值测试情况：不适用

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件	BOT 特许权	房屋使用权	公路使用权	海域使用权	AFTON 绿证	补贴收费权	合计
一、账面原值									
1. 期初余额	1,678,671,684.26	434,028,084.86	7,276,809,707.39	6,711,296.20	1,697,089,763.04	197,941,175.46	288,178,793.54		11,579,430,504.75
2. 本期增加金额	337,631,900.97	54,096,940.85	312,908,853.57		67,901,346.84			69,278,200.00	841,817,242.23
(1) 购置	143,718,058.85	17,112,060.15	289,997,249.91						450,827,368.91
(2) 内部研发									
(3) 企业合并增加	4,933,921.00							69,278,200.00	74,212,121.00
(4) 其他	188,979,921.12	36,984,880.70	22,911,603.66		67,901,346.84				316,777,752.32
3. 本期减少金额	68,197,171.24	2,924,836.70	30,885,750.42						102,007,758.36
(1) 处置	68,197,171.24	2,924,836.70	30,885,750.42						102,007,758.36
4. 外币报表折算		616,306.82	48,482,998.99				22,212,229.95		71,311,535.76
5. 期末余额	1,948,106,413.99	485,816,495.83	7,607,315,809.53	6,711,296.20	1,764,991,109.88	197,941,175.46	310,391,023.49	69,278,200.00	12,390,551,524.38
二、累计摊销									
1. 期初余额	429,668,794.11	270,653,408.33	4,294,570,426.91	3,829,374.64	601,272,039.94	55,896,375.41	70,888,475.46		5,726,778,894.80
2. 本期增加金额	44,037,137.82	38,375,224.27	225,622,012.33	156,484.42	62,592,396.17	4,745,115.21	17,662,053.84	5,329,092.31	398,519,516.37
(1) 计提	43,905,016.82	36,062,803.21	225,622,012.33	156,484.42	46,687,616.73	4,745,115.21	17,662,053.84	5,329,092.31	380,170,194.87
(2) 企业合并增加	132,121.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	132,121.00
(2) 其他	0.00	2,312,421.06	0.00	0.00	15,904,779.44	0.00	0.00	0.00	18,217,200.50
3. 本期减少金额	16,016,664.81	2,888,134.74	24,868,606.25						43,773,405.80
(1) 处置	16,016,664.81	2,888,134.74	24,868,606.25						43,773,405.80
4. 外币报表折算		570,654.60	4,490,135.74				5,393,643.90		10,454,434.24
5. 期末余额	457,689,267.12	306,711,152.46	4,499,813,968.73	3,985,859.06	663,864,436.11	60,641,490.62	93,944,173.20	5,329,092.31	6,091,979,439.61
三、减值准备									
1. 期初余额	174,381.36	10,321.13	187,217,067.33						187,401,769.82
2. 本期增加金额		22,629.29	1,162,264.18						1,184,893.47
(1) 计提		22,629.29	1,162,264.18						1,184,893.47
3. 本期减少金额		32,950.42	6,177,025.17						6,209,975.59
(1) 处置		32,950.42	6,177,025.17						6,209,975.59
4. 外币报表折算									
5. 期末余额	174,381.36		182,202,306.34						182,376,687.70
四、账面价值									
1. 期末账面价值	1,490,242,765.51	179,105,343.37	2,925,299,534.46	2,725,437.14	1,101,126,673.77	137,299,684.84	216,446,850.29	63,949,107.69	6,116,195,397.07
2. 期初账面价值	1,248,828,508.79	163,364,355.40	2,795,022,213.15	2,881,921.56	1,095,817,723.10	142,044,800.05	217,290,318.08		5,665,249,840.13

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
项目建设用地	4,576,699.20	正在办理中

(3) 无形资产的减值测试情况：不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
海南东方高排风力发电有限公司	49,614,744.38			49,614,744.38
常州市天濂新能源有限公司	539,284.94			539,284.94
江苏天赛新能源开发有限公司	58,099,601.67			58,099,601.67
宁乡古山峰新能源开发有限公司		38,038,486.54		38,038,486.54
合计	108,253,630.99	38,038,486.54		146,292,117.53

(2) 商誉减值准备：不适用

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
宁乡古山峰新能源开发有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产及商誉、并购日资产减值额、折旧调整。 依据：该组合为企业可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本独立于其他资产或者资产组。	电力板块， 电力生产销售资产组	否
海南东方高排风力发电有限公司	固定资产、无形资产及商誉、并购日资产减值额、折旧调整。 依据：该组合为企业可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本独立于其他资产或者资产组。	电力板块， 电力生产销售资产组	是
常州市天濂新能源有限公司	固定资产、商誉、并购日资产减值额、折旧调整。 依据：该组合为企业可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本独立于其他资产或者资产组。	电力板块， 电力生产销售资产组	是
江苏天赛新能源开发有限公司	固定资产、无形资产、商誉、并购日资产减值额、折旧调整。 依据：该组合为企业可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本独立于其他资产或者资产组。	电力板块， 电力生产销售资产组	是

资产组或资产组组合发生变化：不适用

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定：不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	备注
宁乡古山峰新能源开发有限公司资产组	356,492,079.36	395,357,100.00		1、本集团商誉相关资产组可收回金额按照预计未来现金流的现值确定，现金流预测所用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率，范围是在7.96%至8.65%，根据减值测试的结果，本集团本年度无需确认商誉减值准备。2、用于减值测试的其他重要假设包括预计的销售电价、设备年有效利用小时数以及发电成本。管理层根据每个资产组或资产组组合过去的经营状况及其对未来市场发展的预期来确定这些重要假设。3、分配至这些资产组或资产组组合的有关的折现率、行业趋势等关键假设的金额与本集团历史经验及外部信息一致。
海南东方高排风力发电有限公司资产组	274,311,660.04	277,546,300.00		
常州市天濂新能源有限公司资产组	151,376,380.88	215,041,600.00		
江苏天赛新能源开发有限公司资产组	449,500,925.33	683,043,200.00		
合计	1,231,681,045.61	1,570,988,200.00		

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因：不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因：不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内：不适用

28、长期待摊费用

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
湄洲湾一期技改工程(注1)	67,178,868.89	5,571,323.30	29,577,090.19	1,399,794.03	41,773,307.97
湖州土地租赁补偿款(注2)	17,261,135.83		958,951.95		16,302,183.88
吐鲁番升压站项目(注3)	9,309,672.80		775,805.52		8,533,867.28
东川野牛一期风电项目(注4)	5,436,664.65		404,869.68		5,031,794.97
哈密三塘湖汇集站项目(注5)	5,810,697.27		484,224.77		5,326,472.50
哈密220kV汇集站共建项目(注6)	21,588,801.90		1,299,598.42		20,289,203.48
其他	14,968,443.34	7,002,493.27	2,755,166.12		19,215,770.49
合计	141,554,284.68	12,573,816.57	36,255,706.65	1,399,794.03	116,472,600.57

其他说明：

注1：湄洲湾一期技改工程系以前年度收购福建太平洋电力有限公司合并增加所致，其中主要包括脱硝工程、海事船使用权与输变电设施、低氮燃烧器改造、引风机改造、电除尘高频电源改造、超低排放改造、房屋修缮等技术改造项目。上述技改项目摊销截止日期均为2025年6月。

注2：湖州祥晖南浔100MWp渔光互补光伏发电项目长期待摊费用，系土地租赁有关的鱼塘补偿款，原值23,973,800.00元，按照租赁年限25年摊销。

注3：吐鲁番升压站项目长期待摊费用，系支付的国电青松吐鲁番新能源有限公司220升压站项目应承担的工程款，原值15,080,683.76元，摊销年限20年。

注4：东川野牛一期风电项目长期待摊费用，系支付的进场道路等费用，原值8,264,977.50元，摊销年限20年。

注5：哈密三塘湖汇集站项目长期待摊费用，系支付的龙源巴里坤风力发电公司三塘湖220kV汇集站应承担的工程款，原值10,652,944.97元，摊销年限20年。

注6：哈密220kV汇集站共建项目长期待摊费用，系支付的烟墩八A风电场220KV汇集站应承担的工程款，原值29,351,911.31元，摊销年限20年。

29. 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

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	1,121,024,965.20	241,721,980.96	954,411,592.88	212,652,514.18
可抵扣亏损	828,067,377.93	207,016,844.47	1,264,233,581.20	316,058,395.31
计提未支付的费用	2,085,261,118.64	327,470,654.30	2,025,959,453.20	315,669,556.23
固定资产折旧 / 无形资产摊销	271,033,073.76	62,875,425.85	222,886,566.17	51,062,797.68
递延收益	119,145,143.84	27,561,418.88	130,736,891.87	30,381,541.80
计提未支付的职工薪酬	11,247,844.50	1,687,176.68	9,608,486.30	1,441,272.95
未实现内部交易利润	48,164,547.80	12,041,136.95	51,501,510.80	12,875,377.70
应收票据融资的公允价值变动			712,430.59	106,864.59
新租赁准则形成的暂时性差异	456,959,032.43	85,794,716.78	222,471,737.33	45,063,421.10
其他	297,863,140.13	74,392,177.06	280,141,430.11	70,035,357.53
合计	5,238,766,244.23	1,040,561,531.93	5,162,663,680.45	1,055,347,099.07

(2) 未经抵销的递延所得税负债

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
试转运行收入费用	87,795,536.35	16,638,658.04	101,794,597.75	19,177,795.40
非同一控制企业合并资产评估增值	725,430,345.72	126,741,360.45	1,619,322,434.71	187,751,614.29
无形资产摊销	1,826,490,323.44	401,632,065.41	1,127,873,835.89	248,640,312.49
新租赁准则形成的暂时性差异	457,818,883.83	85,364,893.29	244,033,205.47	48,170,645.84
其他	61,500,150.36	15,375,037.59	78,744,946.33	19,686,236.59
合计	3,159,035,239.70	645,752,014.78	3,171,769,020.15	523,426,604.61

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债：不适用

(4) 未确认递延所得税资产明细

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	93,392,868.61	196,130,202.97
可抵扣亏损	7,468,428,912.39	6,764,369,675.40
合计	7,561,821,781.00	6,960,499,878.37

(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

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2023	/	463,953,387.53	
2024	180,210,339.30	181,221,260.97	
2025	808,610,086.88	814,788,230.52	
2026	2,156,401,213.76	2,358,003,780.60	
2027	2,773,179,420.67	2,946,403,015.78	
2028	1,550,027,851.78	/	
合计	7,468,428,912.39	6,764,369,675.40	/

30、其他非流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产购置款	4,332,564,102.62		4,332,564,102.62	2,873,994,003.00		2,873,994,003.00
待抵扣进项税额	2,341,027,104.23		2,341,027,104.23	2,426,562,596.61		2,426,562,596.61
项目前期费	219,263,715.92		219,263,715.92	106,562,257.89	44,122,966.62	62,439,291.27
预付保证金				19,990,000.00		19,990,000.00
其他	23,692,105.49		23,692,105.49	6,976,160.54		6,976,160.54
合计	6,916,547,028.26		6,916,547,028.26	5,434,085,018.04	44,122,966.62	5,389,962,051.42

31、所有权或使用权受限资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末		期初	
	账面价值	受限情况	账面价值	受限情况
货币资金	261,526,044.80	履约保证金、房屋维修基金、银行保函及承兑汇票保证金、土地复垦保证金、ETC 冻结资金等	252,743,848.74	履约保证金、银行保函及承兑汇票保证金、土地开垦保证金等
应收账款	3,644,415,608.54	电费收费权质押	4,106,631,192.81	电费收费权质押
固定资产	3,194,569,356.87	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产	3,441,534,192.76	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产
无形资产	556,454,587.84	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产	567,557,772.89	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产
合计	7,656,965,598.05	/	8,368,467,007.20	/

32、短期借款

(1) 短期借款分类

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	9,412,127,723.77	11,298,824,403.10
合计	9,412,127,723.77	11,298,824,403.10

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况：不适用

33、交易性金融负债：不适用

34、衍生金融负债：不适用

35、应付票据

(1) 应付票据列示

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	1,123,317,749.75	460,532,777.04
合计	1,123,317,749.75	460,532,777.04

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

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)	4,380,026,217.97	3,104,181,601.66
1-2年(含2年)	124,644,236.12	179,540,933.66
2-3年(含3年)	76,263,109.61	387,423,076.43
3年以上	714,017,393.99	415,909,604.27
合计	5,294,950,957.69	4,087,055,216.02

(2) 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司	369,481,434.81	未到结算期
金风科技股份有限公司	257,299,699.63	未到结算期
晶科电力科技股份有限公司	71,554,630.40	未到结算期
湘电风能有限公司	26,080,000.00	未到结算期
中船重工(重庆)海装风电设备有限公司	19,305,000.00	未到结算期
合计	743,720,764.84	/

37、预收款项

(1) 预收账款项列示

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)	5,815,676.05	5,005,308.72
1年以上		47,461.01
合计	5,815,676.05	5,052,769.73

(2) 账龄超过1年的重要预收款项：不适用

38、合同负债

(1) 合同负债情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收合同款	7,895,468.46	3,793,261.65
其他	91,871.96	45,264.83
合计	7,987,340.42	3,838,526.48

(2) 账龄超过1年的重要合同负债：不适用

39、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

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	145,128,315.32	3,867,014,861.29	3,807,461,364.60	204,681,812.01
二、离职后福利-设定提存计划	1,202,759.54	417,444,007.61	416,881,541.06	1,765,226.09
三、辞退福利		2,577,778.00	2,577,778.00	
四、一年内到期的其他福利				
合计	146,331,074.86	4,287,036,646.90	4,226,920,683.66	206,447,038.10

(2) 短期薪酬列示

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	12,481,875.02	3,066,800,021.31	3,072,015,581.41	7,266,314.92
二、职工福利费		169,045,089.24	169,045,089.24	
三、社会保险费	45,873,139.08	233,820,600.38	217,112,353.09	62,581,386.37
其中：医疗保险费及生育保险费	44,704,812.65	219,948,795.85	202,095,256.03	62,558,352.47
工伤保险费	1,168,326.43	13,861,568.19	15,006,860.72	23,033.90
其他		10,236.34	10,236.34	
四、住房公积金	349,820.00	219,899,475.82	219,861,000.82	388,295.00
五、工会经费和职工教育经费	86,413,017.48	119,543,654.70	71,799,550.34	134,157,121.84
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划		5,496.10	5,496.10	
八、其他短期薪酬	10,463.74	57,900,523.74	57,622,293.60	288,693.88
合计	145,128,315.32	3,867,014,861.29	3,807,461,364.60	204,681,812.01

(3) 设定提存计划列示

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		243,754,260.95	243,734,392.01	19,868.94
2、失业保险费		8,749,993.40	8,749,283.79	709.61
3、企业年金缴费	1,202,759.54	164,939,753.26	164,397,865.26	1,744,647.54
合计	1,202,759.54	417,444,007.61	416,881,541.06	1,765,226.09

40、应交税费

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	314,683,229.19	438,605,243.57
消费税		
资源税	117,585,517.70	108,017,906.00
企业所得税	548,418,059.19	514,648,518.67
城市维护建设税	28,542,651.36	29,784,319.77
房产税	7,942,433.14	4,968,284.17
土地使用税	8,643,197.02	7,630,578.70
个人所得税	163,230,401.42	101,534,799.59
教育费附加(含地方教育费附加)	20,880,075.72	21,830,299.57
其他税费	106,295,829.31	118,818,928.83
合计	1,316,221,394.05	1,345,838,878.87

41、其他应付款

(1) 项目列示

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	87,508,495.61	71,076,080.55
其他应付款	15,961,973,958.16	16,893,876,333.91
合计	16,049,482,453.77	16,964,952,414.46

(2) 应付股利

分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	33,025,207.92	15,806,491.48
划分为权益工具的优先股\永续债股利	54,483,287.69	55,269,589.07
永续债股利	54,483,287.69	55,269,589.07
合计	87,508,495.61	71,076,080.55

(3) 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付往来款	12,564,434,292.90	13,011,757,680.24
应付保证金及押金	531,981,114.43	263,432,886.96
库区基金	1,931,772,599.79	1,893,585,025.77
项目收购款	67,063,888.24	53,782,041.24
保险赔款	10,012,459.93	6,001,343.42
专项基金	671,448,550.00	653,500,000.00
其他	185,261,052.87	1,011,817,356.28
合计	15,961,973,958.16	16,893,876,333.91

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司	254,643,314.36	未达到合同约定支付条件
中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	82,247,944.63	未达到合同约定支付条件
中国葛洲坝集团股份有限公司	73,876,454.17	未达到合同约定支付条件
国网福建省电力有限公司	29,309,248.43	未结算
晶科电力有限公司	24,040,000.00	未达到支付条件
合计	464,116,961.59	/

42、持有待售负债：不适用

43、1年内到期的非流动负债

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	9,254,686,433.98	7,071,171,337.45
1年内到期的应付债券	3,067,894,246.63	3,049,262,465.89
1年内到期的长期应付款	20,138,752.35	232,995,593.50
1年内到期的租赁负债	51,387,420.36	96,066,043.06
合计	12,394,106,853.32	10,449,495,439.90

(1) 1年内到期的长期借款明细

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	上年年末余额
质押借款	951,020,630.28	1,036,590,278.46
抵押借款	54,673.34	55,064,227.78
信用借款	8,303,611,130.36	5,979,516,831.21
合计	9,254,686,433.98	7,071,171,337.45

(2) 1年内到期的应付债券

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	年初余额	重分类金额	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
20雅蓉江GN001	100.00	2020/5/27	3年	1,000,000,000.00	1,016,603,835.71		11,196,164.29		1,027,800,000.00	
G20雅蓉1	100.00	2020/4/8	3年	1,000,000,000.00	1,021,513,424.78		7,786,575.22		1,029,300,000.00	
G20雅蓉2	100.00	2020/9/10	3年	1,000,000,000.00	1,011,145,205.40		24,854,794.60		1,036,000,000.00	
GC雅蓉01	100.00	2021/4/9	3年	1,000,000,000.00		1,025,676,712.36	35,500,000.00		35,500,000.00	1,025,676,712.36
21雅蓉江GN001	100.00	2021/2/8	3年	300,000,000.00		309,780,000.00	10,950,000.00		10,950,000.00	309,780,000.00
21雅蓉江GN002(碳中和债)	100.00	2021/4/13	3年	700,000,000.00		717,586,301.38	24,500,000.00		24,500,000.00	717,586,301.38
国投电力控股股份有限公司2021年度第一期中期票据	100.00	2021/7/14	3年	1,000,000,000.00		1,014,851,232.89	31,700,000.00		31,700,000.00	1,014,851,232.89
合计	/	/	/	6,000,000,000.00	3,049,262,465.89	3,067,894,246.63	146,487,534.11		3,195,750,000.00	3,067,894,246.63

(3)1年内到期的长期应付款

单位：元 币种：人民币

借款单位	期限	初始金额	利率	应付利息	期末余额
国投融资租赁有限公司	截止2025年7月30日	300,000,000.00	5.37%	14,350,716.37	19,021,117.69
国投融资租赁有限公司	截止2025年10月20日	60,000,000.00	4.60%	2,873,491.36	1,022,544.36
Toyota Leasing (Thailand) Co., Ltd.	截止2027年6月25号	228,364.25	7.13%	10,637.86	39,527.89
Tisco Bank Public Company Limited	截止2027年6月10号	310,798.24	4.36%	4,809.49	55,562.41
合计	/	360,539,162.49	/	17,239,655.08	20,138,752.35

44、其他流动负债

其他流动负债情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	815,728.82	203,744.15
合计	815,728.82	203,744.15

短期应付债券的增减变动：

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率	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	是否违约
雅砻江流域水电开发有限公司2023年度第一期超短期融资券	100.00	2.12%	2023年5月23日	90天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	5,213,114.75		1,005,213,114.75		否
合计	/	/	/	/	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	5,213,114.75		1,005,213,114.75		/

注：雅砻江流域水电开发有限公司于2023年5月23日发行了“雅砻江流域水电开发有限公司2023年度第一期超短期融资券”，本期债券每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期债券期限为90天，本期债券为固定利率券，票面利率为2.12%。

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	11,292,110,211.31	11,310,629,564.46
抵押借款	467,375,375.00	555,636,980.56
保证借款		
信用借款	101,912,662,228.66	94,497,779,001.76
合计	113,672,147,814.97	106,364,045,546.78

其他说明：

长期借款利率区间为0.1%-4.45%

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
国投电力控股股份有限公司2019年公司债券(第一期)	1,230,935,342.51	1,230,935,342.48
国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	615,813,698.58	615,813,698.61
国投电力控股股份有限公司2021年度第一期中期票据		1,014,851,232.88
国投电力控股股份有限公司2022年度第一期中期票据	1,002,625,723.98	1,001,691,518.74
国投电力控股股份有限公司2022年度第二期中期票据	1,001,265,501.08	1,000,360,153.00
国投电力控股股份有限公司2023年公司债第一期(23电力01)	1,009,709,299.39	
国投电力控股股份有限公司2023年公司债第一期(23电力02)	1,010,589,725.38	
国投电力控股股份有限公司2023年公司债第二期(23电力03)	1,004,939,262.33	
雅砻江流域水电开发有限公司2022年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(第一期)	1,020,749,315.05	1,020,830,684.91
雅砻江流域水电开发有限公司2022年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	1,021,293,150.71	1,021,293,150.71
雅砻江流域水电开发有限公司2022年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	1,016,767,123.31	1,016,841,643.86
雅砻江流域水电开发有限公司2022年度第三期绿色中期票据(碳中和债)	1,013,578,082.24	1,013,578,082.24
雅砻江流域水电开发有限公司2023年度第一期绿色中期票据(科创票据)	1,009,948,493.09	
雅砻江流域水电开发有限公司2021年面向合格投资者公开发行绿色公司债券(第一期)(专项用于碳中和)		1,025,676,712.36
雅砻江流域水电开发有限公司2021年度第一期绿色中期票据(碳中和债)		309,780,000.00
雅砻江流域水电开发有限公司2021年度第二期绿色中期票据(碳中和债)		717,586,301.38
合计	11,958,214,717.65	10,989,238,521.17

(2) 应付债券的具体情况：(不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具)

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率(%)	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	一年内到期	期末余额	是否违约
国投电力控股股份有限公司2019年公司债券(第一期)(注1)	100.00	4.59	2019/6/11	10年	1,200,000,000.00	1,230,935,342.48		55,080,000.03		55,080,000.00		1,230,935,342.51	否
国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)(注2)	100.00	3.70	2021/4/16	5年	600,000,000.00	615,813,698.61		22,199,999.97		22,200,000.00		615,813,698.58	否
国投电力控股股份有限公司2021年度第一期中期票据(注3)	100.00	3.17	2021/7/12	3年	1,000,000,000.00	1,014,851,232.88		31,700,000.01		31,700,000.00	-1,014,851,232.89		否
国投电力控股股份有限公司2022年度第一期中期票据(注4)	100.00	2.57	2022/10/27	3年	1,000,000,000.00	1,001,691,518.74		25,700,000.00	-934,205.24	25,700,000.00		1,002,625,723.98	否
国投电力控股股份有限公司2022年度第二期中期票据(注5)	100.00	2.90	2022/10/27	5年	1,000,000,000.00	1,000,360,153.00		29,000,000.00	-905,348.08	29,000,000.00		1,001,265,501.08	否

续上表

债券名称	面值	票面利率(%)	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	一年内到期	期末余额	是否违约
国投电力控股股份有限公司2023年公司债第一期(23电力01)(注6)	100.00	2.68	2023/8/17	3年	1,000,000,000.00		999,528,301.88	10,132,602.74	-48,394.77			1,009,709,299.39	否
国投电力控股股份有限公司2023年公司债第一期(23电力02)(注6)	100.00	2.92	2023/8/17	5年	1,000,000,000.00		999,528,301.89	11,040,000.00	-21,423.49			1,010,589,725.38	否
国投电力控股股份有限公司2023年公司债第二期(23电力03)(注7)	100.00	2.98	2023/10/26	3年	1,000,000,000.00		999,528,301.89	5,388,493.15	-22,467.29			1,004,939,262.33	否
雅砻江流域水电开发有限公司2021年面向合格投资者公开发行绿色公司债券(第一期)(专项用于碳中和)(注8)	100.00	3.55	2021/4/9	3年	1,000,000,000.00	1,025,676,712.36		35,500,000.00		35,500,000.00	-1,025,676,712.36		否
雅砻江流域水电开发有限公司2022年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(第一期)(注9)	100.00	2.97	2022/4/19	3年	1,000,000,000.00	1,020,830,684.91		29,618,630.14		29,700,000.00		1,020,749,315.05	否
雅砻江流域水电开发有限公司2021年度第一期绿色中期票据(碳中和债)(注10)	100.00	3.65	2021/2/8	3年	300,000,000.00	309,780,000.00		10,950,000.00		10,950,000.00	-309,780,000.00		否
雅砻江流域水电开发有限公司2021年度第二期绿色中期票据(碳中和债)(注10)	100.00	3.50	2021/4/13	3年	700,000,000.00	717,586,301.38		24,500,000.00		24,500,000.00	-717,586,301.38		否
雅砻江流域水电开发有限公司2022年度第一期绿色中期票据(碳中和债)(注11)	100.00	2.90	2022/4/7	3年	1,000,000,000.00	1,021,293,150.71		29,000,000.00		29,000,000.00		1,021,293,150.71	否
雅砻江流域水电开发有限公司2022年度第二期绿色中期票据(碳中和债)(注11)	100.00	2.72	2022/5/19	3年	1,000,000,000.00	1,016,841,643.86		27,125,479.45		27,200,000.00		1,016,767,123.31	否
雅砻江流域水电开发有限公司2022年度第三期绿色中期票据(碳中和债)(注11)	100.00	2.80	2022/7/7	3年	1,000,000,000.00	1,013,578,082.24		28,000,000.00		28,000,000.00		1,013,578,082.24	否
雅砻江流域水电开发有限公司2023年度第一期绿色中期票据(科创票据)(注12)	100.00	2.67	2023/8/16	3年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	9,948,493.09				1,009,948,493.09	否
合计	/	/	/	/	14,800,000,000.00	10,989,238,521.17	3,998,584,905.66	384,883,698.58	-1,931,838.87	348,530,000.00	-3,067,894,246.63	11,958,214,717.65	/

注1：经中国证监会“证监许可〔2019〕580号文”核准，公司获准向社会公开发行面值不超过人民币18.00亿元公司债券。公司于2019年6月11日完成首期公司债券发行，本期债券每张面值为人民币100.00元，发行价格为100.00元/张，实际规模为人民币12亿元；本期债券期限为10年，本期债券为固定利率债券，票面利率为4.59%，每年付息一次。

注2：经中国证监会“证监许可〔2019〕580号”文核准，公司获准面向合格投资者公开发行不超过人民币18亿元的公司债券，公司于2021年4月16日完成二期公司债券发行，本期债券每张面值为人民币100.00元，发行价格为100.00元/张，实际规模为人民币6.00亿元；本期债券期限为5年，本期债券为固定利率债券，票面利率为3.70%，每年付息一次。

注3：公司于2021年7月12日完成发行了2021年度第一期中期票据，本期中票每张面值为人民币100.00元，发行价格100.00元/张，实际规模为人民币10.00亿元；票面利率为3.17%，每年付息一次，期限3年。

注4：公司于2022年10月27日完成发行了2022年度第一期中期票据，本期中票每张面值为人民币100.00元，发行价格100.00元/张，实际规模为人民币10.00亿元，承销费300万元，票面利率为2.57%，每年付息一次，期限3年。

注5：公司于2022年10月27日完成发行了2022年度第二期中期票据，本期中票每张面值为人民币100.00元，发行价格100.00元/张，实际规模为人民币10.00亿元，承销费500万元，票面利率为2.90%，每年付息一次，期限5年。

注6：经中国证监会“证监许可〔2021〕3715”号文注册，公司获准面向专业投资者公开发行不超过30亿元（含30亿元）公司债券。公司于2023年8月17日完成首期公司债券发行，本期债券共设两个品种：品种一为3年期债券；品种二为5年期债券。本期债券每张面值为人民币100.00元，发行价格为100.00元/张，实际规模为人民币20亿元；本期债券为固定利率债券，品种一票面利率为2.68%，品种二票面利率为2.92%，每年付息一次。

注7：经中国证监会“证监许可〔2021〕3715”号文注册，公司获准面向专业投资者公开发行不超过30亿元（含30亿元）公司债券。公司于2023年10月26日完成二期公司债券发行，本期债券每张面值为人民币100.00元，发行价格为100.00元/张，实际规模为人民币10.00亿元；本期债券期限为3年，本期债券为固定利率债券，票面利率为2.98%，每年付息一次。

注8：经中国证监会“证监许可〔2020〕91号文”核准，雅砻江流域水电开发有限公司获准向社会公开发行面值不超过人民币30亿元绿色公司债券。2021年4月9日雅砻江水电完成第三期绿色公司债券发行，本期债券每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，规模为人民币10亿元；本期债券期限为3年，本期债券为固定利率债券，票面利率为3.55%，每年付息一次。

注9：经中国证监会“证监许可〔2021〕3124号”核准，雅砻江流域水电开发有限公司获准向社会公开发行面值不超过人民币50亿元（含人民币50亿元）公司债券。雅砻江水电于2022年4月19日完成首期公司债券发行，本期债券每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，规模为人民币10亿元；本期债券期限为3年；本期债券为固定利率债券，票面利率为2.97%，每年付息一次。

注10：雅砻江流域水电开发有限公司于2021年2月8日完成2021年绿色中期票据第一期的发行，本期票据每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币3亿元；本期票据期限为3年，本期票据券为固定利率券，票面利率为3.65%，每年付息一次；2021年4月13日雅砻江水电完成2021年绿色中期票据第二期的发行，本期票据每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币7亿元；本期票据期限为3年，本期票据券为固定利率券，票面利率为3.50%，每年付息一次。

注11：雅砻江流域水电开发有限公司于2022年4月7日发行了雅砻江流域水电开发有限公司2022年度第一期绿色中期票据，本期票据每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期票据期限为3年，本期票据券为固定利率券，票面利率为2.90%，每年付息一次；2022年5月19日雅砻江水电完成2022年度第二期绿色中期票据的发行，本期票据每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期票据期限为3年，本期票据券为固定利率券，票面利率为2.72%，每年付息一次；2022年7月7日雅砻江水电完成2022年度第三期绿色中期票据的发行，本期票据每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期票据期限为3年，本期票据券为固定利率券，票面利率为2.80%，每年付息一次。

注12：雅砻江流域水电开发有限公司于2023年8月16日发行了雅砻江流域水电开发有限公司2023年度第一期绿色中期票据（科创票据），本期票据每张面值为人民币100元，发行价格为100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期票据期限为3年，本期票据券为固定利率券，票面利率为2.67%，每年付息一次。

47、租赁负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,248,108,689.20	725,998,099.26
未确认的融资费用	-368,350,346.22	-164,199,164.37
重分类至一年内到期的非流动负债	-51,387,420.36	-96,066,043.06
合计	828,370,922.62	465,732,891.83

48、长期应付款

项目列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,046,184,098.06	338,223,870.47
合计	1,046,184,098.06	338,223,870.47

长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
国投融资租赁有限公司	1,045,924,143.35	337,878,994.74
其他	259,954.71	344,875.73
合计	1,046,184,098.06	338,223,870.47

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利 - 设定受益计划净负债	487,223,820.47	484,447,065.30
二、辞退福利		
三、其他长期福利	1,867,424.27	1,740,804.18
合计	489,091,244.74	486,187,869.48

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	484,447,065.30	477,476,478.55
二、计入当期损益的设定受益成本	14,506,618.11	16,346,414.78
1. 当期服务成本	-48,804.92	1,241,693.49
2. 过去服务成本	2,130,000.00	1,384,757.10
3. 结算利得 (损失以“-”表示)		
4. 利息净额	12,425,423.03	13,719,964.19
三、计入其他综合收益的设定收益成本	2,990,876.40	7,054,724.85
1. 精算利得 (损失以“-”表示)	2,990,876.40	7,054,724.85
四、其他变动	-14,720,739.34	-16,430,552.88
1. 结算时支付的对价	-2,294,941.13	-3,085,965.08
2. 已支付的福利	-9,833,199.68	-13,567,411.49
3. 汇率变动	-2,592,598.53	222,823.69
五、期末余额	487,223,820.47	484,447,065.30

计划资产：不适用

设定受益计划净负债(净资产)

单位:元 币种:人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	484,447,065.30	477,476,478.55
二、计入当期损益的设定受益成本	14,506,618.11	16,346,414.78
三、计入其他综合收益的设定收益成本	2,990,876.40	7,054,724.85
四、其他变动	-14,720,739.34	-16,430,552.88
五、期末余额	487,223,820.47	484,447,065.30

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明:不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明:不适用

50、预计负债

单位:元 币种:人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
资产弃置义务	20,754,417.20	46,438,738.13	注1
其他	2,342,250.82	2,076,570.25	
合计	23,096,668.02	48,515,308.38	/

其他说明,包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明:

注1:弃置费用为未来关闭Afton风电场和Benbrack风电场的预计经费,期末为5,136,403.55英镑。

51、递延收益

递延收益情况

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	153,170,943.78	4,842,260.00	20,025,467.14	137,987,736.64	
合计	153,170,943.78	4,842,260.00	20,025,467.14	137,987,736.64	/

其他说明:

涉及政府补助的项目

单位:元 币种:人民币

项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入当期 其他收益金额	本期计入当期营 业外收入金额	期末余额	返还 原因	与资产相关/ 与收益相关
天津津能北疆电厂项目征地差额资金返还	57,941,699.81	-	1,859,091.96		56,082,607.85		与资产相关
天津津能二期工程烟气冷凝除湿技术改造	13,244,444.57	-	1,066,666.56		12,177,778.01		与资产相关
天津津能中央拨付2008年进口贴息资金	2,690,555.38	-	556,666.68		2,133,888.70		与资产相关
天津津能#2机组低温省煤器改造	1,188,888.97	-	133,333.32		1,055,555.65		与资产相关
天津津能液氨改尿素项目专项资金	-	3,000,000.00	134,831.44		2,865,168.56		与资产相关
雅砻江水电开发对下游水温情势影响模式研究	1,088,791.58	-		1,088,791.58	-		与收益相关
雅砻江特高土心墙堆石坝筑坝材料工程特性与坝体变形和渗流安全控制	824,362.00	-		824,362.00	-		与收益相关
雅砻江不同深度岩体工程力学特性与渗流长期稳定性研究	690,400.00	-		0	690,400.00		与收益相关
雅砻江强震区300米级特高心墙堆石坝地震破坏演化机制、抗震性能及工程措施研究	655,100.00	25,780.00		4,356.44	676,523.56		与收益相关

续上表

项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入当期 其他收益金额	本期计入当期营 业外收入金额	期末余额	返还 原因	与资产相关/ 与收益相关
雅砻江高心墙堆石坝建设质量与进度智能监控理论方法研究	651,660.00	-	-	17,681.85	633,978.15	-	与收益相关
雅砻江极低辐射本底多电极高纯锗探测技术研究	638,769.42	-	-	638,769.42	-	-	与收益相关
雅砻江特高土心墙堆石坝变形协调与施工质量控制理论与方法研究	603,464.75	-	-	603,464.75	-	-	与收益相关
雅砻江深埋内压隧洞运行期工作机制与安全诊断	590,404.48	-	-	590,404.48	-	-	与收益相关
雅砻江用于极低放射性材料筛选的带电粒子谱仪的研制	586,064.17	-	-	142,541.45	443,522.72	-	与收益相关
雅砻江极低本底氡浓度测量技术研究	580,000.00	-	-	580,000.00	-	-	与收益相关
雅砻江特高土心墙堆石坝长期变形特性和开裂机理研究	575,445.00	104,800.00	-	680,245.00	-	-	与收益相关
雅砻江深部断层活化规律与洞室群稳定性和环境安全性评价	574,476.79	112,000.00	-	686,476.79	-	-	与收益相关
雅砻江流域流量传播规律和来水预报及梯级电站优化调控与风险决策研究	511,316.59	-	-	511,316.59	-	-	与收益相关
雅砻江流域风光水智能互补的全生命周期设计、运行及维护研究	457,391.58	-	-	457,391.58	-	-	与收益相关
雅砻江复杂环境下高坝枢纽泄流雾化机理与遥测-预测-危害防治技术研究	393,956.88	-	-	393,956.88	-	-	与收益相关
雅砻江雅砻江流域风光水多能互补运行的优化调度方式研究	391,153.16	-	-	391,153.16	-	-	与收益相关
雅砻江深埋引水隧洞围岩-支护系统长时力学特性及安全性评价与控制研究	388,970.43	-	-	388,970.43	-	-	与收益相关
雅砻江雅砻江流域大规模风光水互补清洁能源基地的开发、运行、管理关键问题研究	349,228.86	28,800.00	-	238,778.77	139,250.09	-	与收益相关
雅砻江极深洞室裂隙围岩渗流稳定性及动态力学响应研究	348,000.00	278,080.00	-	0	626,080.00	-	与收益相关
雅砻江复杂地质条件下大型地下洞室群稳定性一体化仿真分析理论与动态控制方法	300,000.00	312,800.00	-	0	612,800.00	-	与收益相关
雅砻江引水隧洞水下机器人系统集成与示范应用	277,012.96	-	-	79,693.93	197,319.03	-	与收益相关
雅砻江水电工程高边坡施工运行全过程稳定性演化机制与安全调控	246,441.61	-	-	246,441.61	-	-	与收益相关
雅砻江深埋条件下考虑裂纹扩展影响的围岩裂隙网络结构特征及演化规律研究	118,860.00	-	-	118,860.00	-	-	与收益相关
雅砻江高应力高渗压环境下深埋洞室围岩卸荷渗流特性及结构演化规律研究	116,320.00	-	-	116,320.00	-	-	与收益相关
雅砻江考虑分区卸荷效应的地下洞室群控制性结构面参数动态反演与施工应对	113,160.00	-	-	113,160.00	-	-	与收益相关
雅砻江雅砻江流域千万千瓦级风、光、水多能互补多级协同智能调度模式与关键技术研究	110,000.00	-	-	110,000.00	-	-	与收益相关
雅砻江含巨型梯级水电的风光水互补发电系统短期调度模式与增益分配机制	106,440.00	-	-	106,440.00	-	-	与收益相关
雅砻江高海拔、高流速条件下泄水构筑物抗冲磨混凝土裂缝控制研究	100,000.00	-	-	100,000.00	-	-	与收益相关
雅砻江西北高寒与冻融环境下涉水基础设施冰冻害机理及防治技术	87,055.20	-	-	0	87,055.20	-	与收益相关
雅砻江考虑颗粒破碎影响的堆石料临界状态理论及本构模型	83,477.86	-	-	83,477.86	-	-	与收益相关
雅砻江基于时空大数据的梯级水电站智能调度与优化运行	81,945.82	-	-	56,001.96	25,943.86	-	与收益相关

续上表

项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入当期 其他收益金额	本期计入当期营 业外收入金额	期末余额	返还 原因	与资产相关/ 与收益相关
雅砻江基于数值模拟的雅砻江流域风能资源多尺度耦合评估方法研究	77,247.34	-		77,247.34	-		与收益相关
雅砻江复杂山地风能测量研究	66,000.00	-		66,000.00	-		与收益相关
雅砻江液氙暗物质探测器超高纯本底的实现与测量	51,131.80	-		0	51,131.80		与收益相关
雅砻江风电场选址风资源多尺度耦合数值模拟评估方法研究	44,179.03	-		1,999.92	42,179.11		与收益相关
雅砻江基于大数据技术的雅砻江流域水电站安全研究	30,133.59	-		30,133.59	-		与收益相关
大朝山节能降耗专项资金	58,064.52		11,612.90		46,451.62		与资产相关
大朝山政府划拨资产	15,929.86		7,646.33		8,283.53		与资产相关
华夏#2汽轮机通流改造等能量系统优化项目财政奖励	662,248.10	-	220,749.24		441,498.86		与资产相关
华夏#2汽轮机通流改造财政奖励	19,131.59	-	6,377.28		12,754.31		与资产相关
华夏烟气脱硝系统加装预混层催化剂项目环保补助	1,861,986.51	-	743,187.00		1,118,799.51		与资产相关
华夏#1汽轮机通流及热力系统节能改造项目财政奖励	282,963.02	-	53,897.64		229,065.38		与资产相关
华夏四台机组氮氧化物排放整体控制改造项目补助	849,752.34	-	178,471.53		671,280.81		与资产相关
华夏一期供热机组改造补助	2,597,000.00	-	294,000.00		2,303,000.00		与资产相关
华夏3#汽轮机通流改造EPC项目补助	2,412,599.92	-	268,066.68		2,144,533.24		与资产相关
华夏4#汽轮机通流改造EPC项目补助	2,434,938.81	-	268,066.68		2,166,872.13		与资产相关
华夏2#汽轮机通流改造EPC项目补助	1,240,066.52	-	130,533.36		1,109,533.16		与资产相关
华夏一期220KV升压站GIS改造补助	1,034,722.52	-	83,333.28		951,389.24		与资产相关
华夏3#机烟气污染物超净排放提效改造补助	2,064,905.50	-	229,434.00		1,835,471.50		与资产相关
华夏4#机烟气污染物超净排放提效改造补助	2,071,000.00	-	228,000.00		1,843,000.00		与资产相关
华夏3#机烟气污染物超净排放提效改造奖励	1,729,367.00	-	192,151.92		1,537,215.08		与资产相关
华夏4#机烟气污染物超净排放提效改造奖励	1,734,402.50	-	190,943.40		1,543,459.10		与资产相关
华夏1#机烟气污染物超净排放提效改造环保资金补助	1,139,929.00	-	115,925.04		1,024,003.96		与资产相关
华夏2#机烟气污染物超净排放提效改造环保资金补助	1,128,148.00	-	118,752.48		1,009,395.52		与资产相关
华夏3#机烟气污染物超净排放提效改造环保资金补助	1,109,358.00	-	123,262.08		986,095.92		与资产相关
华夏4#机烟气污染物超净排放提效改造环保资金补助	1,112,588.50	-	122,486.76		990,101.74		与资产相关
华夏1#机烟气污染物超净排放提效改造环保投资补助	3,383,935.46	-	344,129.04		3,039,806.42		与资产相关
华夏2#机烟气污染物超净排放提效改造环保投资补助	3,355,827.67	-	353,245.08		3,002,582.59		与资产相关
华夏1#机烟气污染物超净排放提效改造投资奖励	1,690,064.54	-	171,870.96		1,518,193.58		与资产相关
华夏2#机烟气污染物超净排放提效改造投资奖励	1,676,026.37	-	176,423.88		1,499,602.49		与资产相关
华夏2#汽轮机通流改造EPC项目投资奖励	422,781.43	-	44,503.32		378,278.11		与资产相关
华夏3#汽轮机通流改造EPC项目投资奖励	417,103.41	-	46,344.84		370,758.57		与资产相关
华夏4#汽轮机通流改造EPC项目投资奖励	418,082.06	-	46,027.44		372,054.62		与资产相关
华夏燃煤耦合污泥发电技改奖补(2020)	302,391.33	-	24,518.28		277,873.05		与资产相关
华夏脱硝系统还原剂制备系统改造奖补(2020)	614,167.67	-	49,133.40		565,034.27		与资产相关
华夏燃煤耦合污泥发电技改奖励(2021)	198,536.64	-	16,097.52		182,439.12		与资产相关
华夏脱硝系统还原剂制备系统改造奖励(2021)	587,349.44	-	46,987.92		540,361.52		与资产相关
华夏脱硝系统还原剂制备系统改造补助(2021)	180,722.88	-	14,457.84		166,265.04		与资产相关
钦州脱硝减排补助	1,434,073.67		239,012.40		1,195,061.27		与资产相关
钦州港工业与高新技术产业局智能电厂建设政府补助	791,666.75		99,999.96		691,666.79		与资产相关
钦州港经济技术开发区财政局节能改造财政补助	18,911,071.30		1,054,546.84		17,856,524.46		与资产相关
钦州一二期机组通流部分及热力系统供热节能改造项目	1,889,999.94	900,000.00	284,582.00		2,505,417.94		与资产相关
环能六盘水餐厨污泥处理项目	3,364,091.38	-	131,661.48		3,232,429.90		与资产相关
环能高新奖励		80,000.00			80,000.00		与收益相关
合计	153,170,943.78	4,842,260.00	10,481,029.76	9,544,437.38	137,987,736.64		

52、其他非流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
淖毛湖项目220kV汇集站投资款	58,504,088.38	63,391,045.26
新疆华能新火洲发电有限公司铁塔租赁	1,100,917.42	1,169,724.76
杭锦旗都城绿色能源升压站接入、运维合同预收租赁款	3,672,904.99	3,866,215.78
股东贷款	367,328,289.18	339,650,404.22
BOWL 超额分配	177,517,904.42	164,814,352.40
其他		51,629.76
合计	608,124,104.39	572,943,372.18

53、股本

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	7,454,179,797.00						7,454,179,797.00

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

期数	2020年可续期 公司债(第一期) (20电力Y1)	2021年可续期 公司债第一期 (21电力Y1)	2021年可续期 公司债第二期 (21电力Y2)	2021年可续期 公司债第三期 (21电力Y3)	2022年可续期 公司债第一期 (22电力Y2)	2023年可续期 公司债第一期 (23电力Y1)
批准文号	证监许可(2019)1297号			证监许可(2022)1768号		
发行日期	2020年6月4日至 2023年6月3日	2021年8月10日至 2024年8月9日	2021年8月24日至 2024年8月23日	2021年11月11日至 2024年11月10日	2022年11月14日至 2027年11月13日	2023年5月26日至 2026年5月25日
实际发行 总额	人民币5亿元	人民币20亿元	人民币10亿元	人民币10亿元	人民币12亿元	人民币5亿元
期限	3年	3年	3年	3年	5年	3年
续期 选择权	在每个周期末,发行人有权选择将本期债券期限延长1个周期,或选择在该周期末到期全额兑付本期债券。 发行人应至少于续期选择权行权年度付息日前30个工作日,在相关媒体上刊登续期选择权行使公告。					
赎回权	(1) 发行人因税务政策变更进行赎回; (2) 发行人因会计准则变更进行赎回。					
利率	前3个计息年度的票面利率为3.40%,如果发行人不行使赎回权,自第4个计息年度起,每3年重置一次票面利率,以重置当期基准利率加上发行时初始利差再加上300个基点确定。	前3个计息年度的票面利率为3.14%,如果发行人不行使赎回权,自第4个计息年度起,每3年重置一次票面利率,以重置当期基准利率加上发行时初始利差再加上300个基点确定。	前3个计息年度的票面利率为3.18%,如果发行人不行使赎回权,自第4个计息年度起,每3年重置一次票面利率,以重置当期基准利率加上发行时初始利差再加上300个基点确定。	前3个计息年度的票面利率为3.24%,如果发行人不行使赎回权,自第4个计息年度起,每3年重置一次票面利率,以重置当期基准利率加上发行时初始利差再加上300个基点确定。	前5个计息年度的票面利率为3.05%,如果发行人不行使赎回权,自第6个计息年度起,每5年重置一次票面利率,以重置当期基准利率加上发行时初始利差再加上300个基点确定。	前3个计息年度的票面利率为3.00%,如果发行人不行使赎回权,自第4个计息年度起,每3年重置一次票面利率,以重置当期基准利率加上发行时初始利差再加上300个基点确定。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

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
2020年可续期公司债(第一期)(20电力Y1)	5,000,000.00	499,964,622.64			5,000,000.00	499,964,622.64		
2021年可续期公司债第一期(21电力Y1)	20,000,000.00	1,999,858,490.57					20,000,000.00	1,999,858,490.57
2021年可续期公司债第二期(21电力Y2)	10,000,000.00	999,929,245.28					10,000,000.00	999,929,245.28
2021年可续期公司债第二期(21电力Y3)	10,000,000.00	999,929,245.29					10,000,000.00	999,929,245.29
2022年可续期公司债第一期(22电力Y2)	12,000,000.00	1,199,433,962.27					12,000,000.00	1,199,433,962.27
2023年可续期公司债第一期(23电力Y1)			5,000,000.00	499,764,150.94			5,000,000.00	499,764,150.94
合计	57,000,000.00	5,699,115,566.05	5,000,000.00	499,764,150.94	5,000,000.00	499,964,622.64	57,000,000.00	5,698,915,094.35

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：

注：本集团发行的可续期公司债收到的价款扣除相关的交易费用后，剩余金额计入其他权益工具。根据《企业会计准则第37号——金融工具列报》(财会[2014]23号)和《关于印发〈金融负债与权益工具的区分及相关会计处理规定〉的通知》(财会[2014]13号)，债券条款设置预计能够满足期限永久性和利息可递延性的要求，可以计入权益。

55、资本公积

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)	10,810,223,977.61		35,377.36	10,810,188,600.25
其他资本公积	138,168,125.96	20,929,458.67		159,097,584.63
合计	10,948,392,103.57	20,929,458.67	35,377.36	10,969,286,184.88

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期其他资本公积增加主要是由于权益法核算被投资单位的其他权益变动所致，该变动使其他资本公积增加418.90万元。本期本公司取得GDR托管费收益344.35万元；本期雅砻江流域水电开发有限公司所属四川二滩建设咨询有限公司小股东撤资使本集团合并层面资本公积增加235.36万元。

56、库存股：不适用

57、其他综合收益

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-109,864,791.24	-28,014,751.32				-26,136,504.44	-1,878,246.88	-136,001,295.68
其中：重新计量设定受益计划变动额	-5,380,301.14	-2,154,711.96				-1,149,606.89	-1,005,105.07	-6,529,908.03
权益法下不能转损益的其他综合收益	244,152.31	-1,710,994.31				-1,710,994.31		-1,466,842.00
其他权益工具投资公允价值变动	-104,728,642.41	-24,149,045.05				-23,275,903.24	-873,141.81	-128,004,545.65
二、将重分类进损益的其他综合收益	595,376,356.37	6,295,094.97				-19,905,462.28	26,200,557.25	575,470,894.09
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	691,654,058.05	-109,254,471.49				-114,639,275.02	5,384,803.53	577,014,783.03
现金流量套期储备	57,056,675.51	-16,787,082.22				-16,787,082.22		40,269,593.29
外币财务报表折算差额	-152,904,459.84	131,731,082.68				111,154,802.15	20,576,280.53	-41,749,657.69
其他	-429,917.35	605,566.00				366,092.81	239,473.19	-63,824.54
其他综合收益合计	485,511,565.13	-21,719,656.35				-46,041,966.72	24,322,310.37	439,469,598.41

58、专项储备

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	23,951,234.01	232,465,538.34	150,129,741.12	106,287,031.23
合计	23,951,234.01	232,465,538.34	150,129,741.12	106,287,031.23

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据财政部、应急部2022年11月21日印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》提取安全生产费。

59、盈余公积

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	3,082,854,529.22	362,134,681.44		3,444,989,210.66
任意盈余公积	2,384,187.23			2,384,187.23
合计	3,085,238,716.45	362,134,681.44		3,447,373,397.89

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

按照母公司净利润10%提取法定盈余公积。

60、未分配利润

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	26,818,018,726.07	24,423,000,533.23
调整期初未分配利润合计数(调增+,调减-)		-3,587,338.90
调整后期初未分配利润	26,818,018,726.07	24,419,413,194.33
加:本期归属于母公司所有者的净利润	6,704,936,953.85	4,080,677,255.05
减:提取法定盈余公积	362,134,681.44	270,051,518.19
应付普通股股利	2,049,899,453.13	1,218,758,396.86
其他	159,903,698.62	193,261,808.26
期末未分配利润	30,951,017,846.73	26,818,018,726.07

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-3,578,338.90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

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	56,312,348,446.98	36,010,731,407.57	50,085,570,033.34	34,125,173,734.18
其他业务	399,514,022.71	238,813,869.16	403,673,590.23	186,317,449.44
合计	56,711,862,469.69	36,249,545,276.73	50,489,243,623.57	34,311,491,183.62

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

单位：元 币种：人民币

合同分类	火电		水电		风、光伏及垃圾发电		其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型										
电力	22,873,539,976.59	20,426,824,564.55	25,574,515,045.32	10,193,415,566.68	4,666,241,719.57	2,059,030,708.51	149,015,327.85	66,715,403.74	53,263,312,069.33	32,745,986,243.48
其他	1,670,943,768.86	1,738,627,447.22	10,410,111.72	2,838,520.77	76,793,369.13	26,469,177.68	1,690,403,150.65	1,735,623,887.58	3,448,550,400.36	3,503,559,033.25
按经营地区分类										
东北	0.00	0.00	0.00	0.00	37,895,900.01	24,507,714.36	0.00	0.00	37,895,900.01	24,507,714.36
西北	0.00	0.00	831,552,187.46	393,299,462.05	2,083,952,377.59	929,536,613.04	109,237,045.30	135,776,853.30	3,024,741,610.35	1,458,612,928.39
西南	1,039,545,476.92	842,300,593.78	24,753,372,969.58	9,802,954,625.40	1,353,679,372.48	621,884,547.25	124,328,144.96	37,203,421.54	27,270,925,963.94	11,304,343,187.97
华北	7,163,097,368.39	6,939,235,097.35	0.00	0.00	135,440,126.46	61,939,524.75	0.00	0.00	7,298,537,494.85	7,001,174,622.10
华南	7,960,506,820.24	6,697,307,184.41	0.00	0.00	353,016,586.86	138,425,079.46	5,420,005.96	37,942,860.46	8,318,943,413.06	6,873,675,124.33
华东	8,381,334,079.90	7,686,609,136.23	0.00	0.00	445,108,779.72	178,573,968.56	22,635,132.81	39,062,834.92	8,849,077,992.43	7,904,245,939.71
华中	0.00	0.00	0.00	0.00	62,750,960.08	27,312,766.48	0.00	0.00	62,750,960.08	27,312,766.48
海外	0.00	0.00	0.00	0.00	271,190,985.50	103,319,672.29	1,577,798,149.47	1,552,353,321.10	1,848,989,134.97	1,655,672,993.39

续上表

合同分类	火电		水电		风、光伏及垃圾发电		其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
市场或客户类型										
国有企业	23,991,285,734.07	21,305,545,408.11	25,584,925,157.04	10,196,254,087.45	4,471,414,249.30	1,982,180,213.90	246,869,120.61	231,803,235.17	54,294,494,261.02	33,715,782,944.63
民营企业	553,132,965.78	859,906,603.66	0.00	0.00	429,853.90	0.00	10,889,490.07	7,610,787.03	564,452,309.75	867,517,390.69
其他	65,045.60	0.00	0.00	0.00	271,190,985.50	103,319,672.29	1,581,659,867.82	1,562,925,269.12	1,852,915,898.92	1,666,244,941.41
合同类型										
电力合同	22,873,539,905.60	20,426,824,564.55	25,574,515,045.32	10,193,415,566.68	4,666,241,719.57	2,059,030,708.51	149,015,327.85	66,715,403.74	53,263,311,998.34	32,745,986,243.48
其他	1,670,943,839.85	1,738,627,447.22	10,410,111.72	2,838,520.77	76,793,369.13	26,469,177.68	1,690,403,150.65	1,735,623,887.58	3,448,550,471.35	3,503,559,033.25
按商品转让的时间分类										
在某一时点确认	24,541,250,752.17	22,164,475,374.96	25,580,569,082.69	10,195,576,453.01	4,706,022,273.31	2,085,638,667.56	218,676,594.39	169,594,647.22	55,046,518,702.56	34,615,285,142.75
在某一时段确认	3,232,993.28	976,636.81	4,356,074.35	677,634.44	37,012,815.39	-138,781.37	1,620,741,884.11	1,632,744,644.10	1,665,343,767.13	1,634,260,133.98
按销售渠道分类										
国网	15,111,720,077.98	13,847,717,051.69	24,555,578,477.74	9,895,119,975.39	3,426,265,112.00	1,566,850,956.87	138,584,644.54	76,162,330.90	43,232,148,312.26	25,385,850,314.85
南网	7,761,590,252.12	6,525,221,366.66	1,018,936,567.58	298,295,591.29	1,033,443,645.99	442,791,907.66	134,638.94	608,038.52	9,814,105,104.63	7,266,916,904.13
其他	1,671,173,415.35	1,792,513,593.42	10,410,111.72	2,838,520.77	283,326,330.71	75,857,021.66	1,700,699,195.02	1,725,568,921.90	3,665,609,052.80	3,596,778,057.75
合计	24,544,483,745.45	22,165,452,011.77	25,584,925,157.04	10,196,254,087.45	4,743,035,088.70	2,085,499,886.19	1,839,418,478.50	1,802,339,291.32	56,711,862,469.69	36,249,545,276.73

(3) 重大合同变更或重大交易价格调整：不适用

62. 税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
水资源税	423,278,576.33	444,710,812.98
城市维护建设税	190,458,299.51	194,577,160.95
教育费附加	142,244,341.69	143,789,388.08
房产税	93,784,835.72	78,414,995.64
土地使用税	47,165,670.84	46,056,709.60
环境保护税	12,886,673.04	15,716,865.99
印花税	28,151,633.66	31,224,863.72
车船使用税	800,273.01	758,993.29
其他	402,555.85	15,705,677.97
合计	939,172,859.65	970,955,468.22

63. 销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
销售服务费	377,337.97	1,947,015.07
职工薪酬	38,578,274.18	30,693,294.99
业务经费	496,511.60	362,151.39
差旅费	853,635.27	500,786.88
咨询费	1,144,418.14	1,718,026.78
其他	4,600,205.84	2,129,302.58
合计	46,050,383.00	37,350,577.69

64、管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,185,723,280.71	976,043,383.50
保险费	14,483,673.46	2,129,090.82
折旧费	98,028,134.91	85,792,323.40
修理费	8,559,826.15	6,455,854.58
无形资产摊销	70,931,059.43	55,223,634.67
业务招待费	5,732,919.62	8,526,411.87
差旅费	38,220,429.45	19,376,732.24
办公费	13,632,342.98	12,798,981.37
会议费	2,541,106.44	1,503,904.98
聘请中介机构费	24,637,700.65	30,352,519.13
咨询费	50,108,345.65	35,348,193.93
董事会费	1,265,336.70	521,590.83
物业管理费	35,611,941.19	43,039,995.38
租赁费	11,502,872.01	12,578,502.23
水电费	10,884,076.73	8,780,638.15
交通费	7,652,782.46	7,974,151.35
长期待摊费用摊销	1,484,256.35	5,222,984.23
劳务费	6,440,175.40	3,687,008.05
其他	181,833,314.60	164,497,116.24
合计	1,769,273,574.89	1,479,853,016.95

65、研发费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
自主研发	83,157,989.50	33,659,339.99
委托研发	17,447,491.73	6,210,944.22
合计	100,605,481.23	39,870,284.21

66、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	4,612,319,271.08	5,086,740,741.96
利息收入	-661,326,040.50	-456,876,875.91
汇兑净损失	-9,867,803.03	4,163,657.51
其他	34,163,174.11	20,486,243.61
合计	3,975,288,601.66	4,654,513,767.17

67、其他收益

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	106,937,429.27	157,590,601.30
代扣个人所得税手续费返还	3,365,131.74	2,980,747.82
其他	3,990,457.17	4,240,529.94
合计	114,293,018.18	164,811,879.06

政府补助明细：

项目	本期发生额	与资产相关 / 与收益相关
增值税即征即退	70,770,883.31	与收益相关
递延收益转入	10,481,029.76	与资产相关
奖励款	9,174,516.42	与收益相关
发电权交易	6,393,960.46	与收益相关
稳岗补贴	4,642,269.32	与收益相关
2022年工业倍增激励奖金	2,045,354.00	与收益相关
安置重点人群税收优惠	891,450.00	与收益相关
厦门市社会保险中心一次性留工培训补助	258,500.00	与收益相关
南浔区重点骨干企业发展奖励款	200,000.00	与收益相关
其他	2,079,466.00	与收益相关
合计	106,937,429.27	/

68、投资收益

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	699,693,753.70	239,468,046.66
处置长期股权投资产生的投资收益	-4,775,877.44	32,565,138.59
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,182,320.40	
其他	230,939.17	1,071,983.41
合计	697,331,135.83	273,105,168.66

69、净敞口套期收益：不适用

70、公允价值变动收益

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	-1,467,144.90	21,746,895.60
合计	-1,467,144.90	21,746,895.60

71、信用减值损失

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	-1,462.50	527,251.35
应收账款坏账损失	-146,550,638.39	112,406,149.35
其他应收款坏账损失	1,972,425.12	8,570,553.86
长期应收款坏账损失	-2,970,403.58	-153,738.42
合计	-147,550,079.35	121,350,216.14

72、资产减值损失

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失		1,198.68
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-23,153,624.13	-164,255,699.12
三、长期股权投资减值损失	-200,212,806.08	
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-24,201,549.13	-18,336,736.70
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失	-1,184,893.47	-475,668.86
十一、商誉减值损失		
十二、其他	-1,199,204.52	-1,104,267.30
合计	-249,952,077.33	-184,171,173.30

73、资产处置收益

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益	3,712,474.25	19,217,207.83
使用权资产处置损益	-5,181.20	317,927.30
合计	3,707,293.05	19,535,135.13

74、营业外收入

营业外收入情况

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	801,489.28	4,908,990.90	801,489.28
政府补助	9,839,576.10	2,075,428.52	9,839,576.10
碳排放权交易款	142,065,783.64	22,936.98	142,065,783.64
诉讼赔偿款	19,837,814.75		19,837,814.75
违约赔偿收入	16,119,311.37	26,161,059.47	16,119,311.37
保险理赔	7,746,530.60		7,746,530.60
无法支付的应付款项	5,505,444.80	41,762,602.67	5,505,444.80
其他	7,560,521.97	5,394,170.79	7,560,521.97
合计	209,476,472.51	80,325,189.33	209,476,472.51

其他说明:

计入当期损益的政府补助

项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关 / 与收益相关
雅砻江专项经费(递延收益转入)	9,544,437.38	1,132,544.28	与收益相关
瓜州工信局奖励款	276,000.00		与收益相关
建水县农业农村和科学技术局研发经费投入奖补		400,000.00	与收益相关
规模企业经营者奖励、企业扶持奖励		300,000.00	与收益相关
雅砻江职业培训补贴		117,800.00	与收益相关
其他	19,138.72	125,084.24	与收益相关

75、营业外支出

单位:元 币种:人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	6,135,905.55	3,235,163.53	6,135,905.55
对外捐赠	31,751,864.58	32,811,053.53	31,751,864.58
碳排放权交易		19,910,000.00	
其他	4,416,774.88	2,986,460.19	3,819,760.04
合计	42,304,545.01	58,942,677.25	41,707,530.17

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

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	1,912,902,433.58	1,781,745,396.27
递延所得税费用	142,298,831.22	-29,143,171.28
合计	2,055,201,264.80	1,752,602,224.99

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位:元 币种:人民币

项目	本期发生额
利润总额	14,215,460,365.51
按法定/适用税率计算的所得税费用	3,553,865,091.38
子公司适用不同税率的影响	-1,583,426,812.40
调整以前期间所得税的影响	-49,291,115.37
非应税收入的影响	-169,832,783.96
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	16,959,896.43
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-95,503,806.82
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	387,506,962.95
其他	-5,076,167.41
所得税费用	2,055,201,264.80

77、其他综合收益

详见“七、57.其他综合收益”

78、现金流量表项目
(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金	438,859,833.15	327,659,459.16
往来款	103,234,315.77	120,930,546.72
利息收入	193,229,382.68	97,512,830.34
政府补助	49,503,997.62	65,510,220.47
电量损失补偿	200,000.00	1,440,000.00
碳排放权交易款	151,294,706.66	24,313.19
保险赔款	17,716,385.90	13,312,872.52
出租收入	26,065,707.77	25,294,902.94
代收款	40,384,580.72	23,907,172.78
备用金	4,291,911.27	2,280,905.62
其他	74,978,563.89	35,170,338.04
合计	1,099,759,385.43	713,043,561.78

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金	463,125,925.63	261,013,155.89
期间费用	241,832,027.90	251,616,083.96
往来款	249,667,577.36	174,691,421.16
项目前期费	6,085,436.43	1,596,474.50
备用金	4,396,115.63	2,022,102.33
排污费、水资源处理费	2,665,190.86	1,842,602.57
受限货币资金	29,283,424.75	41,788,646.51
其他	92,312,323.61	51,610,137.94
合计	1,089,368,022.17	786,180,624.86

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金：不适用

支付的重要的投资活动有关的现金：不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
投标保证金	366,800.20	132,475,288.57
受限货币资金		16,000,000.00
其他	674,815.61	
合计	1,041,615.81	148,475,288.57

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
股东借款	448,980,234.46	
投标保证金	2,650,000.00	170,500,000.00
履约保证金	304,319,022.61	
其他	2,407,500.00	
合计	758,356,757.07	170,500,000.00

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入		22,104,430.89
托管费收益	3,443,495.83	
合计	3,443,495.83	22,104,430.89

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资手续费	88,540,269.57	28,207,499.60
经营租赁费	127,654,875.28	139,050,085.04
减资款	9,120,200.00	
担保费		
分期购买固定资产		51,391.54
偿还永续债	500,000,000.00	
其他	5,732,417.18	
合计	731,047,762.03	167,308,976.18

筹资活动产生的各项负债变动情况

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
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
应付债券	14,038,500,987.06	3,998,500,000.00	427,166,881.33	3,438,058,904.11		15,026,108,964.28
短期借款	11,298,824,403.10	18,348,121,661.73	275,112,269.45	20,509,930,610.51		9,412,127,723.77
长期借款	113,435,216,884.23	20,354,525,849.88	4,284,878,627.12	15,147,787,112.28		122,926,834,248.95

(4) 以净额列报现金流量的说明：不适用

(5) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响：不适用

79、现金流量表补充资料
(1) 现金流量表补充资料

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	12,160,259,100.71	7,680,367,734.09
加：资产减值准备	249,952,077.33	184,171,173.30
信用减值损失	147,550,079.35	-121,350,216.14
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	9,449,536,291.14	9,234,447,033.47
使用权资产摊销	61,888,982.14	47,343,699.79
无形资产摊销	375,107,685.22	346,727,498.71
长期待摊费用摊销	35,506,304.77	40,776,911.15
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)	-3,707,293.05	-19,535,135.13
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	5,334,416.27	-1,673,827.37
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	1,467,144.90	-21,746,895.60
财务费用(收益以“-”号填列)	4,602,726,591.64	4,736,355,468.38
投资损失(收益以“-”号填列)	-697,331,135.83	-273,105,168.66
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-49,888,910.59	-87,820,387.82
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	122,355,686.05	58,677,216.54
存货的减少(增加以“-”号填列)	60,667,311.24	34,382,817.36
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-7,683,364,483.00	-363,430,645.25
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	2,430,062,741.79	488,914,374.00
其他		
经营活动产生的现金流量净额	21,268,122,590.08	21,963,501,650.82
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	11,096,479,048.67	11,386,037,121.72
减：现金的期初余额	11,386,037,121.72	8,659,597,034.62
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	-289,558,073.05	2,726,440,087.10

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	160,176,000.00
其中：宁乡古山峰新能源开发有限公司	160,176,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	24,423,712.29
其中：宁乡古山峰新能源开发有限公司	24,423,712.29
取得子公司支付的现金净额	135,752,287.71

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额: 不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	11,096,479,048.67	11,386,037,121.72
其中: 库存现金		44,049.90
可随时用于支付的银行存款	11,041,340,970.66	11,382,162,871.65
可随时用于支付的其他货币资金	55,138,078.01	3,830,200.17
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	11,096,479,048.67	11,386,037,121.72
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		

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况: 不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金: 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: 不适用

81、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

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			677,275,999.11
其中: 美元	26,078,230.83	7.0827	184,704,285.50
英镑	19,368,365.20	9.0411	175,111,326.61
泰铢	1,487,548,231.33	0.2074	308,517,503.18
印尼卢比	17,569,948,980.00	0.0005	8,784,974.49
新加坡元	29,366.46	5.3772	157,909.33
应收账款			62,773,407.94
其中: 英镑	5,393,265.08	9.0411	48,761,048.91
泰铢	67,562,001.12	0.2074	14,012,359.03
其他应收款			64,270,888.81
其中: 美元	8,014,566.80	7.0827	56,764,772.27
英镑	698,266.05	9.0411	6,313,093.18
泰铢	5,752,282.35	0.2074	1,193,023.36
长期应收款			7,155,172,479.30
其中: 美元	828,457,808.84	7.0827	5,867,718,122.67
英镑	142,400,189.87	9.0411	1,287,454,356.63

续上表

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
应付账款			335,296,720.55
其中：美元	42,632,349.23	7.0827	301,952,139.89
英镑	1,284,220.04	9.0411	11,610,761.80
泰铢	104,791,797.78	0.2074	21,733,818.86
其他应付款			112,099,388.50
其中：美元	5,046,477.88	7.0827	35,742,688.86
英镑	7,347,070.40	9.0411	66,425,598.19
泰铢	47,883,806.41	0.2074	9,931,101.45
短期借款			188,152,645.59
其中：泰铢	907,196,941.13	0.2074	188,152,645.59
长期借款			9,224,665,879.49
其中：美元	979,361,322.25	7.0827	6,936,522,433.09
英镑	253,082,417.67	9.0411	2,288,143,446.40
一年内到期的非流动负债			37,042,303.67
其中：英镑	4,030,706.62	9.0411	36,442,021.62
泰铢	2,894,320.40	0.2074	600,282.05

(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

1) 经 2016 年 2 月 24 日公司第九届董事会第二十九次会议审议通过, 公司以 1.854 亿英镑 (视收购标的下属 Inch Cape 海上风电项目能否获取差价合同或其他类似优惠支持确定是否另行支付 0.166 亿英镑) 收购 Repsol Nuevas Energias S.A 下属的全资子公司 Red Rock Power Limited 100% 的股权。收购公司主要经营地为英国苏格兰地区, 记账本位币为英镑, 该公司主要从事海上风电开发工作, 目前正在运营一个 Beatrice 项目和开发一个基建前期 Inch Cape 项目。

2) 经 2017 年 12 月 15 日公司第十届董事会第二十次会议审议通过, Red Rock Power Limited 以 1.21 亿英镑收购 InfraRed Capital Partners 下属的全资子公司 Afton Wind Farm (Holdings) Limited 100% 的股权。收购公司主要经营地为英国苏格兰地区, 记账本位币为英镑, 该公司主要是从事陆上风电开发工作, 目前正在运营一个 Afton Wind Farm Limited 项目和 Afton Wind Farm (BMO) Limited 资产管理公司。

3) 经 2019 年 5 月 28 日公司第十届董事会第五十一次会议决议通过, 公司子公司国投环能电力有限公司以 4300 万美元增资至新源 (中国) 环境科技有限责任公司, 增资后持股该公司 60% 股权。新源中国主要经营地分别为位于中国贵州省的贵州新源环境科技有限责任公司和位于泰国的 C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited, 均主要从事垃圾发电业务。2022 年年度报告贵州新源记账本位币为人民币; C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited 记账本位币为泰铢。

4) 经 2021 年 1 月 22 日公司总办会第 15 期审议通过, 同意 Red Rock Power Limited 收购 RWE Renewables UK Limited 下属的全资子公司 Benbrack Wind Farm Limited 100% 的股权。收购公司主要经营地为英国苏格兰地区, 记账本位币为英镑, 该公司主要是从事陆上风电开发工作。

5) 经 2021 年 6 月 11 日公司第十一届董事会第二十八次会议审议通过, 同意 Jaderock Investment Singapore Pte. Ltd. 收购 HYDRO SUMATRA PTE.LTD. 下属的子公司 Fareast Green Energy Pte. Ltd. 93.33% 的股权。收购公司主要经营地为新加坡地区, 记账本位币为美元, 该公司主要是从事水电开发工作。

82、租赁

(1) 作为承租人

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	164,600,702.46	38,230,969.85
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	20,459,150.88	13,101,341.05
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用 (低价值资产的短期租赁费用除外)	181,020.05	827,194.65
与租赁相关的总现金流出	241,350,432.50	425,576,379.44
售后租回交易产生的相关损益		7,941,993.66
售后租回交易现金流入		285,253,555.56
售后租回交易现金流出	37,392,422.39	89,146,229.22

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁	26,015,017.38	1,689,660.87
合计	26,015,017.38	1,689,660.87

作为出租人的融资租赁：不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表：不适用

未来五年未折现租赁收款额

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	1,198,266.24	1,173,097.24
第二年	344,000.00	278,000.00
第三年	69,497.00	278,000.00
第四年		69,497.00

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益：不适用

83、其他：不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	37,206,998.41	17,413,962.04
耗用材料	802,626.22	35,517.76
折旧摊销	325,226.47	155,894.61
委托外部研发费	15,477,197.86	6,932,726.99
国家基础研究	30,000,000.00	
技术服务费	375,471.70	
其他	6,642,993.55	13,119,458.43
合计	90,830,514.21	37,657,559.83
其中：费用化研发支出	90,830,514.21	37,657,559.83

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	转入当期损益	其他	
自主研发	12,662,022.14			9,774,967.02	2,723,140.03	163,915.09
合计	12,662,022.14			9,774,967.02	2,723,140.03	163,915.09

重要的资本化研发项目：不适用

开发支出减值准备：不适用

3、重要的外购在研项目：不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并交易

单位：万元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
宁乡古山峰新能源开发有限公司	2023年1月	17,970.00	100.00	收购	2023年1月	取得控制权	6,275.10	2,273.00	1,215.80

其他说明：

公司于2023年1月取得宁乡古山峰新能源开发有限公司(以下简称宁乡古山峰公司)100%的股权,股权取得成本为17,970.00万元。

(2) 合并成本及商誉

单位：元 币种：人民币

合并成本	宁乡古山峰新能源开发有限公司
-- 现金	179,700,000.00
合并成本合计	179,700,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	141,661,513.46
商誉 / 合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	38,038,486.54

合并成本公允价值的确定方法：

根据北京北方亚事资产评估事务所(特殊普通合伙)出具的北方亚事评报字[2022]第13-011号《国投电力控股股份有限公司拟收购宁乡古山峰新能源开发有限公司股权涉及的宁乡古山峰新能源开发有限公司股东全部权益价值项目资产评估报告》确认。

业绩承诺的完成情况：不适用

大额商誉形成的主要原因：不适用

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：万元 币种：人民币

	宁乡古山峰新能源开发有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	42,066.91	44,853.07
流动资产	7,423.98	7,423.98
固定资产	25,436.62	36,195.22
无形资产	7,408.00	364.28
油气资产	866.14	866.14
递延所得税资产	932.17	3.45
负债：	27,900.76	27,900.76
净资产	14,166.15	16,952.31
减：少数股东权益		
取得的净资产	14,166.15	16,952.31

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

资产基础法

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易：不适用

2、同一控制下企业合并：不适用

3、反向购买：不适用

4、处置子公司：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:

序号	名称	级次	变动原因
1	雅砻江(西昌)新能源有限公司	3	投资设立
2	雅砻江(理塘)新能源有限公司	3	投资设立
3	广西国开能源销售有限公司	3	投资设立
4	于都县国利新能源有限公司	3	投资设立
5	广西钦钦售电有限公司	3	投资设立
6	国投(惠来)葵阳新能源有限公司	3	投资设立
7	米脂国元新能源有限公司	3	投资设立
8	云南昆明五华区乾润新能源有限公司	2	投资设立
9	阳泉国利新能源有限公司	2	投资设立
10	国投浙江新能源有限公司	2	投资设立
11	浦北远利新能源有限公司	2	投资设立
12	国投(琼海)新能源有限公司	2	投资设立
13	国投西藏仁布新能源有限公司	2	投资设立
14	国投西藏色尼新能源有限公司	2	投资设立
15	国投西藏尼玛新能源有限公司	2	投资设立
16	国投西藏聂荣新能源有限公司	2	投资设立
17	张家口阜风新能源有限公司	2	投资设立
18	石林县乾润新能源有限公司	2	投资设立
19	国投青海新能源有限公司	2	投资设立
20	国投(山东)新能源有限公司	2	投资设立
21	国投(福建)新能源有限公司	2	投资设立
22	邢台国利新能源有限公司	2	投资设立
23	国投湄洲湾(莆田)发电有限公司	2	投资设立
24	寻甸县乾润新能源有限公司	2	投资设立
25	张家口远利新能源有限公司	2	投资设立
26	漳州古雷国漳新能源有限公司	3	投资设立
27	桐城市金甲新能源有限公司	2	投资设立
28	东方正伟电力工程有限公司	3	注销
29	辽宁凯泰新能源有限公司	2	注销
30	国投延安新能源有限公司	3	注销

6、其他: 不适用

十、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

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	
1 雅砻江流域水电开发有限公司	四川成都	四川成都	水力发电	52.00		投资设立
1-1 四川二滩建设咨询有限公司	四川成都	四川成都	建设咨询		100.00	投资设立
1-2 四川二滩实业发展有限责任公司	四川成都	四川成都	物业服务		100.00	投资设立
1-3 雅砻江水电凉山有限公司	四川凉山	四川凉山	水力发电		100.00	投资设立
1-4 雅砻江水电攀枝花有限公司	四川省攀枝花市	四川省攀枝花市	水力发电		100.00	投资设立
1-5 雅砻江四川能源有限公司	四川成都	四川成都	电力购销		100.00	投资设立
1-6 雅砻江会理新能源有限责任公司	四川凉山	四川凉山	光伏发电		51.00	非同一控制下企业合并
1-7 雅砻江冕宁新能源有限责任公司	四川凉山	四川凉山	光伏发电		60.00	非同一控制下企业合并
1-8 雅砻江水电甘孜有限公司	四川甘孜	四川甘孜	水力发电		100.00	投资设立
1-9 德昌风电开发有限公司	四川凉山	四川凉山	风力发电		100.00	非同一控制下企业合并
1-10 雅砻江(木里)新能源有限公司	四川凉山	四川凉山	新能源		100.00	投资设立
1-11 雅砻江(攀枝花)能源有限公司	四川攀枝花	四川攀枝花	新能源		66.00	投资设立
1-12 雅砻江(雅江)新能源有限公司	四川雅江	四川雅江	新能源		100.00	投资设立
1-13 雅砻江(盐源)新能源有限公司	四川盐源	四川盐源	新能源		100.00	投资设立
1-14 雅砻江(西昌)新能源有限公司	四川省西昌市	四川省西昌市	新能源		100.00	投资设立
1-15 雅砻江(理塘)新能源有限公司	四川省甘孜藏族自治州	四川省甘孜藏族自治州	新能源		100.00	投资设立
2 国投云南大朝山水电有限公司	云南昆明	云南昆明	水力发电	50.00		投资设立
2-1 云南大潮实业有限公司	云南昆明	云南昆明	物业服务		100.00	非同一控制下企业合并
3 国投甘肃小三峡发电有限公司	甘肃兰州	甘肃兰州	水力发电	60.45		投资设立
4 天津国投津能发电有限公司	天津	天津	火力发电	64.00		投资设立
4-1 天津北疆能源环保科技有限公司	天津	天津	建材生产		100.00	投资设立
5 国投云顶湄洲湾电力有限公司	福建莆田	福建莆田	火力发电	51.00		投资设立
5-1 国投湄洲湾售电有限公司	福建莆田	福建莆田	电力购销		100.00	投资设立
6 国投钦州发电有限公司	广西钦州	广西钦州	火力发电	61.00		同一控制企业合并
6-1 广西国钦能源有限公司	广西钦州	广西钦州	电力购销		51.00	投资设立
6-2 广西国开能源销售有限公司	广西省南宁市	广西省南宁市	电力销售		100.00	投资设立
7 国投盘江发电有限公司	贵州六盘水	贵州六盘水	火力发电	55.00		投资设立
7-1 国投贵州售电有限公司	贵州六盘水	贵州六盘水	电力购销		100.00	投资设立
8 厦门华夏国际电力发展有限公司	福建厦门	福建厦门	火力发电	56.00		同一控制企业合并
8-1 厦门华夏电力能源销售有限公司	福建厦门	福建厦门	电力购销		100.00	投资设立
9 国投钦州第二发电有限公司	广西钦州	广西钦州	火力发电	90.00		投资设立
9-1 广西钦钦售电有限公司	广西省钦州市	广西省钦州市	电力销售		100.00	投资设立
10 国投吉能(舟山)燃气发电有限公司	浙江舟山	浙江舟山	燃气发电	51.00		投资设立
11 Jaderock Investment Singapore Pte.Ltd.	新加坡	新加坡	电力投资	100.00		投资设立
11-1 Fareast Green Energy Pte.Ltd.	新加坡	新加坡	投资与资产管理		93.33	非同一控制下企业合并
11-1-1 Asia Ecoenergy Development A Pte.Ltd.	新加坡	新加坡	投资与资产管理		100.00	非同一控制下企业合并
11-1-2 Asia Ecoenergy Development B Pte.Ltd.	新加坡	新加坡	投资与资产管理		100.00	非同一控制下企业合并

续上表

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	
11-1-2-1 PT Dharma Hydro Nusantara	印度尼西亚	印度尼西亚	投资与资产管理		100.00	非同一控制下企业合并
11-1-2-1-1 PT North Sumatera Hydro Energy	印度尼西亚	印度尼西亚	水力发电		75.00	非同一控制下企业合并
12 Redrock Investment Limited	英国伦敦	英国伦敦	电力投资	100.00		投资设立
12-1 Red Rock Power Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	电力投资		100.00	非同一控制下企业合并
12-1-1 Beatrice Wind Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	电力投资		100.00	非同一控制下企业合并
12-1-2 Afton Wind Farm (Holdings) Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	资产管理		100.00	非同一控制下企业合并
12-1-2-1 Afton Wind Farm Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	风力发电		100.00	非同一控制下企业合并
12-1-2-2 Afton Wind Farm (BMO) Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	资产管理		100.00	非同一控制下企业合并
12-1-3 Benbrack Wind Farm Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	风力发电		100.00	非同一控制下企业合并
12-1-4 Aska Windfarm Holdings Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	资产管理		51.00	投资设立
13 国投甘肃售电有限公司	甘肃兰州	甘肃兰州	电力购销	65.00		投资设立
14 国投鼎石海外投资管理有限公司	福建厦门	福建厦门	投资管理	100.00		投资设立
15 国投环能电力有限公司	北京	北京	电力投资	100.00		投资设立
15-1 厦门新源能源环境科技有限公司	福建厦门	福建厦门	电力投资		60.00	非同一控制下企业合并
15-1-1 贵州新源环境科技有限责任公司	贵州六盘水	贵州六盘水	垃圾发电		100.00	非同一控制下企业合并
15-1-1-1 贵州新源餐厨污泥处理有限公司	贵州六盘水	贵州六盘水	垃圾处理		99.00	非同一控制下企业合并
15-1-2 Newsky Energy (Thailand) Company Limited	泰国	泰国	电力投资		100.00	非同一控制下企业合并
15-1-2-1 C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited	泰国	泰国	垃圾发电		100.00	非同一控制下企业合并
15-1-2-2 Newsky Energy (Bangkok) Company Limited	泰国	泰国	电力投资		99.99	非同一控制下企业合并
15-1-3 Newsky (Philippines) Holdings Corporation	菲律宾	菲律宾	电力投资		100.00	投资设立
16 国投新能源投资有限公司	甘肃兰州	北京	电力投资	64.89		投资设立
16-1 国投白银风电有限公司	甘肃白银	甘肃白银	风力发电		100.00	投资设立
16-2 国投酒泉第一风电有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电		65.00	投资设立
16-3 国投酒泉第二风电有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电		100.00	投资设立
16-4 国投青海风电有限公司	青海海西	青海海西	风力发电		79.60	投资设立
16-5 国投吐鲁番风电有限公司	新疆吐鲁番	新疆吐鲁番	风力发电		100.00	投资设立
16-6 国投宁夏风电有限公司	宁夏中卫	宁夏中卫	风力发电		100.00	投资设立
16-7 国投敦煌光伏发电有限公司	甘肃敦煌	甘肃敦煌	光伏发电		100.00	投资设立
16-8 国投石嘴山光伏发电有限公司	宁夏石嘴山	宁夏石嘴山	光伏发电		100.00	投资设立
16-9 国投格尔木光伏发电有限公司	青海格尔木	青海格尔木	光伏发电		100.00	投资设立
16-10 国投云南新能源有限公司	云南昆明	云南昆明	风力发电		90.00	投资设立
16-11 国投楚雄风电有限公司	云南楚雄	云南楚雄	风力发电		90.00	投资设立
16-12 国投大理光伏发电有限公司	云南大理	云南大理	光伏发电		100.00	投资设立
16-13 国投广西风电有限公司	广西钦州	广西钦州	风力发电		100.00	投资设立
16-14 国投哈密风电有限公司	新疆哈密	新疆哈密	风力发电		100.00	投资设立
16-15 天津国投新能源有限公司	天津	天津	风力发电		100.00	投资设立
16-16 国投甘肃新能源有限公司	甘肃省兰州市	甘肃省兰州市	电力投资		100.00	投资设立
16-17 国投巴里坤新能源有限公司	新疆哈密	新疆哈密	风力发电		100.00	投资设立

续上表

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	
17 阿克塞哈萨克族自治县博盈能源有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	光伏发电	65.00		投资设立
18 国投酒泉新能源有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电	51.00		投资设立
19 托克逊县天合光能有限责任公司	新疆吐鲁番	新疆吐鲁番	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
20 国投新能源(红河)股份有限公司	云南红河	云南红河	光伏发电	90.00	10.00	非同一控制下企业合并
21 云县乾润新能源有限公司	云南临沧	云南临沧	光伏发电	95.00		投资设立
22 贵定国能新能源有限公司	贵州黔南	贵州黔南	光伏发电、风力发电	100.00		投资设立
23 平塘县乐阳新能源有限公司	贵州黔南	贵州黔南	光伏发电、风力发电	100.00		投资设立
24 国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	电力投资	100.00		投资设立
25 定边县昂立光伏科技有限公司	陕西榆林	陕西榆林	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
26 靖边县智光新能源开发有限公司	陕西榆林	陕西榆林	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
27 国投江苏新能源有限公司	江苏南京	江苏南京	电力投资	100.00		投资设立
28 湖州祥晖光伏发电有限公司	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
29 响水恒能太阳能发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
30 响水永能太阳能发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
31 横峰县晶科电力有限公司	江西上饶	江西上饶	光伏发电	90.00		非同一控制下企业合并
32 盐城智汇能源电力有限公司	江苏盐城	江苏盐城	储能	81.00		非同一控制下企业合并
33 江苏天赛新能源开发有限公司	江苏常州	江苏常州	光伏发电	90.00		非同一控制下企业合并
33-1 颍上县润能新能源有限公司	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
34 常州市天濂新能源有限公司	江苏常州	江苏常州	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
34-1 濉溪县天淮新能源有限公司	安徽淮北	安徽淮北	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
35 国投新能源有限公司	上海市虹口区	上海市虹口区	投资管理	100.00		投资设立
35-1 于都县国利新能源有限公司	江西省赣州市	江西省赣州市	新能源		95.00	投资设立
36 张家口晶科新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
37 沽源县光辉新能源发电有限公司	河北张家口	河北张家口	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
38 沈阳晶步光伏电力有限公司	辽宁沈阳	辽宁沈阳	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并
38-1 阜新市晶步太阳能电力有限公司	辽宁阜新	辽宁阜新	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
39 国投(海南)新能源有限公司	海南文昌	海南文昌	新能源	100.00		投资设立
40 海南东方高排风力发电有限公司	海南东方	海南东方	风力发电	100.00		非同一控制下企业合并
41 国投西藏新能源有限公司	西藏拉萨	西藏拉萨	投资管理	100.00		投资设立
42 阿克塞哈萨克族自治县汇东新能源有限责任公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	新能源	100.00		非同一控制下企业合并
43 国投山西河津抽水蓄能有限公司	山西河津	山西河津	储能	100.00		投资设立
44 国投(湖南安仁)抽水蓄能有限公司	湖南郴州	湖南郴州	储能	100.00		投资设立
45 天津宝坻惠风新能源有限公司	天津	天津	新能源	51.00		投资设立
46 国投新疆新能源有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	新能源	100.00		投资设立
46-1 玛纳斯国利新能源有限公司	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	新能源	100.00		投资设立
46-2 若羌国利新能源有限公司	新疆巴音郭楞蒙古自治州	新疆巴音郭楞蒙古自治州	新能源	100.00		投资设立
47 元江县乾润新能源有限公司	云南玉溪	云南玉溪	新能源	100.00		投资设立

续上表

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	
48 国投贵州新能源有限公司	贵州贵阳	贵州贵阳	新能源	100.00		投资设立
49 册亨县惠风新能源有限公司	贵州册亨	贵州册亨	新能源	100.00		投资设立
50 国投(广东)海上风电开发有限公司	广东汕头	广东汕头	新能源	51.00		投资设立
50-1 国投(惠来)葵阳新能源有限公司	广东省揭阳市	广东省揭阳市	新能源		51.00	投资设立
51 国投十堰新能源有限公司	湖北十堰	湖北十堰	新能源	100.00		投资设立
52 国投河北新能源有限公司	河北石家庄	河北石家庄	新能源	100.00		投资设立
53 国投吉林敦化抽水蓄能有限公司	吉林敦化	吉林敦化	储能	99.60		投资设立
54 华宁县乾润新能源有限公司	云南玉溪	云南玉溪	新能源	100.00		投资设立
55 国投广西新能源发展有限公司	广西钦州	广西钦州	新能源	100.00		投资设立
56 全州远盛新能源有限公司	广西桂林	广西桂林	新能源	100.00		投资设立
57 平阳鳌旗新能源有限公司	浙江温州	浙江温州	新能源	60.00		投资设立
58 国投云南新能源科技有限公司(注)	云南昆明	云南昆明	设备制造	40.00		投资设立
59 国投宜昌新能源有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	新能源	95.00		投资设立
60 承德利风新能源有限公司	河北承德	河北承德	新能源	100.00		投资设立
61 国投邦搭(海南)新能源有限公司	海南万宁	海南万宁	新能源	55.00		投资设立
62 广西国瓴新能源有限公司	广西梧州	广西梧州	新能源	51.00		投资设立
63 昆明东川区乾润新能源有限公司	云南昆明	云南昆明	新能源	51.00		投资设立
64 国投内蒙古新能源发展有限公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	新能源	100.00		投资设立
65 国投陕西新能源有限公司	陕西西安	陕西西安	新能源	100.00		投资设立
65-1 米脂国元新能源有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	新能源		100.00	投资设立
66 东营晟悦新能源有限公司	山东东营	山东东营	新能源	100.00		投资设立
67 尚义县瑞达新能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	新能源	100.00		投资设立
68 浦北远盛新能源有限公司	广西壮族自治区	广西壮族自治区	新能源	51.00		投资设立
69 天津滨海国利新能源有限公司	天津市	天津市	新能源	100.00		投资设立
70 玉溪乾润新能源有限责任公司	云南省玉溪市	云南省玉溪市	新能源	100.00		投资设立
71 张家口市开投新能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	新能源	100.00		投资设立
72 国投云顶湄洲湾(莆田)新能源有限公司	福建省莆田市	福建省莆田市	新能源	61.00		投资设立
73 宁乡古山峰新能源开发有限公司	湖南省长沙市	湖南省长沙市	新能源	100.00		非同一控制下企业合并
74 云南昆明五华区乾润新能源有限公司	云南省昆明市	云南省昆明市	新能源	40.00		投资设立
75 阳泉国利新能源有限公司	山西省阳泉市	山西省阳泉市	新能源	100.00		投资设立
76 国投浙江新能源有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	新能源	100.00		投资设立
77 浦北远利新能源有限公司	广西壮族自治区	广西壮族自治区	新能源	100.00		投资设立
78 国投(琼海)新能源有限公司	海南省琼海市	海南省琼海市	新能源	100.00		投资设立
79 国投西藏仁布新能源有限公司	西藏日喀则	西藏日喀则	新能源	100.00		投资设立
80 国投西藏色尼新能源有限公司	西藏那曲	西藏那曲	新能源	100.00		投资设立
81 国投西藏尼玛新能源有限公司	西藏那曲	西藏那曲	新能源	100.00		投资设立
82 国投西藏聂荣新能源有限公司	西藏那曲	西藏那曲	新能源	100.00		投资设立
83 张家口阜风新能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	新能源	100.00		投资设立
84 石林县乾润新能源有限公司	云南省昆明市	云南省昆明市	新能源	40.00		投资设立
85 国投青海新能源有限公司	青海省西宁市	青海省西宁市	新能源	100.00		投资设立
86 国投(山东)新能源有限公司	山东省济南市	山东省济南市	新能源	100.00		投资设立
87 国投(福建)新能源有限公司	福建省福州市	福建省福州市	新能源	100.00		投资设立

续上表

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	
87-1 漳州古雷国漳新能源有限公司	福建省漳浦县	福建省漳浦县	新能源		80.00	投资设立
88 邢台国利新能源有限公司	河北省邢台市	河北省邢台市	新能源	100.00		投资设立
89 国投湄洲湾(莆田)发电有限公司	福建省莆田市	福建省莆田市	新能源	51.00		投资设立
90 寻甸县乾润新能源有限公司	云南省昆明市	云南省昆明市	新能源	35.00		投资设立
91 张家口远利新能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	新能源	100.00		投资设立
92 桐城市金甲新能源有限公司	安徽省安庆市桐城市	安徽省安庆市桐城市	新能源	100.00		投资设立

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:

(1) 国投电力持有国投云南新能源科技有限公司 40% 股权, 2022 年 8 月, 国投电力与昆明耀颺科技有限公司(持股 30%, 以下简称昆明耀颺) 签署一致行动人协议, 协议约定昆明耀颺在行使召集权、提案权及表决权时均采取与国投电力一致的行动, 国投电力实际控制的股权比例达 70%, 因此能够控制该主体。

(2) 国投电力持有云南昆明五华区乾润新能源有限公司 40% 股权, 2023 年 3 月, 国投电力与十堰和昌美凯龙商业管理有限公司(持股 27.1%, 以下简称十堰和昌) 签署一致行动人协议, 协议约定十堰和昌在行使召集权、提案权及表决权时均采取与国投电力一致的行动, 国投电力实际控制的股权比例达 67.1%, 因此能够控制该主体。

(3) 国投电力持有石林县乾润新能源有限公司 40% 股权, 2023 年 8 月, 国投电力与云南龙骏新能源汽车有限公司(持股 30%, 以下简称云南龙骏)、云南祥龙新能源有限公司(持股 30%, 以下简称云南祥龙) 签署一致行动人协议, 协议约定云南龙骏、云南祥龙在行使提案权、表决权时均采取与国投电力一致的行动, 国投电力实际控制的股权比例达 100%, 因此能够控制该主体。

(4) 国投电力持有寻甸县乾润新能源有限公司 35% 股权, 2023 年 9 月, 国投电力与云南龙骏新能源汽车有限公司(持股 25%, 以下简称云南龙骏)、昆明耀颺科技有限公司(持股 25%, 以下简称昆明耀颺)、昆明平民林东新能源有限公司(持股 15%, 以下简称林东新能源) 签署一致行动人协议, 协议约定云南龙骏、昆明耀颺、林东新能源在行使提案权、表决权时均采取与国投电力一致的行动, 国投电力实际控制的股权比例达 100%, 因此能够控制该主体。

(2) 重要的非全资子公司

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
雅砻江流域水电开发有限公司	48.00%	4,157,964,757.91	2,400,000,000.00	32,637,713,886.67
天津国投津能发电有限公司	36.00%	3,778,084.95		356,035,260.55
国投云顶湄洲湾电力有限公司	49.00%	142,970,575.89		1,455,538,299.78
国投钦州发电有限公司	39.00%	370,326,889.50		1,188,620,717.72
国投新能源投资有限公司	35.11%	272,790,727.17		2,427,696,841.95
厦门华夏国际电力发展有限公司	44.00%	59,772,490.63		610,336,290.71
国投云南大朝山水电有限公司	50.00%	294,344,686.90	330,327,798.76	1,704,130,208.57

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明: 不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额					
	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
雅砻江流域水电开发有限公司	8,941,587,510.41	170,252,986,551.01	179,194,574,061.42	30,090,737,689.68	81,170,950,522.73	111,261,688,212.41
天津国投津能发电有限公司	1,486,595,563.96	9,041,464,374.32	10,528,059,938.28	2,144,918,117.80	7,394,154,985.60	9,539,073,103.40
国投云顶湄洲湾电力有限公司	1,852,113,843.90	3,962,610,538.67	5,814,724,382.57	869,669,456.27	1,936,116,006.89	2,805,785,463.16
国投钦州发电有限公司	1,606,055,175.72	3,922,029,070.73	5,528,084,246.45	637,464,938.48	1,861,430,848.66	2,498,895,787.14
国投新能源投资有限公司	3,476,215,498.78	13,478,579,018.45	16,954,794,517.23	3,020,075,437.53	7,802,643,322.99	10,822,718,760.52
厦门华夏国际电力发展有限公司	808,716,995.45	2,367,441,399.90	3,176,158,395.35	374,727,211.91	1,414,303,250.00	1,789,030,461.91
国投云南大朝山水电有限公司	1,123,556,267.52	2,434,032,709.40	3,557,588,976.92	107,168,264.97	42,160,294.81	149,328,559.78
国投盘江发电有限公司	265,100,286.12	1,506,495,252.39	1,771,595,538.51	401,040,649.51	723,336,414.23	1,124,377,063.74
国投甘肃小三峡发电有限公司	165,022,154.29	1,967,441,608.78	2,132,463,763.07	291,327,237.53	258,629,535.23	549,956,772.76

(续)

子公司名称	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
雅砻江流域水电开发有限公司	5,457,057,779.97	169,151,575,242.13	174,608,633,022.10	31,845,063,842.03	80,511,266,848.25	112,356,330,690.28
天津国投津能发电有限公司	1,174,725,230.76	9,933,149,283.42	11,107,874,514.18	2,158,394,904.13	7,986,221,760.36	10,144,616,664.49
国投云顶湄洲湾电力有限公司	1,228,272,550.67	4,557,070,413.12	5,785,342,963.79	880,440,202.90	2,174,493,285.15	3,054,933,488.05
国投钦州发电有限公司	1,048,729,414.56	4,265,450,935.02	5,314,180,349.58	603,365,938.88	2,640,223,964.38	3,243,589,903.26
国投新能源投资有限公司	3,760,823,053.34	10,836,478,602.42	14,597,301,655.76	3,178,565,318.37	6,395,170,208.15	9,573,735,526.52
厦门华夏国际电力发展有限公司	683,197,456.05	2,169,195,299.02	2,852,392,755.07	830,802,548.08	779,280,282.56	1,610,082,830.64
国投云南大朝山水电有限公司	1,149,977,619.17	2,485,651,426.69	3,635,629,045.86	113,374,478.88	41,252,598.65	154,627,077.53
国投盘江发电有限公司	249,128,406.85	1,633,178,094.55	1,882,306,501.40	379,151,850.45	860,902,731.95	1,240,054,582.40
国投甘肃小三峡发电有限公司	220,404,612.26	2,039,659,891.52	2,260,064,503.78	291,823,555.80	372,520,572.36	664,344,128.16

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
雅砻江流域水电开发有限公司	24,485,411,155.03	8,657,958,958.86	8,653,151,033.46	15,380,802,284.56	22,221,416,028.45	7,360,616,191.58	7,370,603,243.99	15,548,995,744.57
天津国投津能发电有限公司	7,163,097,368.39	10,494,680.43	10,514,680.43	948,591,489.35	6,095,747,091.90	-1,283,631,833.21	-1,283,491,833.21	281,499,613.54
国投云顶湄洲湾电力有限公司	5,732,778,536.30	251,757,314.73	253,837,314.73	934,725,550.04	5,206,364,959.42	-218,342,217.02	-219,702,217.02	277,437,993.90
国投钦州发电有限公司	7,904,543,074.22	949,475,677.72	950,035,677.72	1,468,847,680.40	6,585,620,754.35	-174,211,530.22	-184,641,530.22	850,073,848.13
国投新能源投资有限公司	2,182,571,417.76	737,865,223.53	735,388,348.53	1,460,844,762.48	1,837,364,172.69	606,628,257.50	608,000,437.50	2,833,690,310.88
厦门华夏国际电力发展有限公司	2,648,555,543.60	135,846,569.59	135,836,569.59	252,834,840.94	2,685,716,737.75	-71,968,578.22	-71,398,578.22	26,962,557.82
国投云南大朝山水电有限公司	1,035,141,794.56	588,689,373.80	586,739,373.80	697,835,379.19	1,129,261,366.10	660,255,151.96	654,695,151.96	689,660,806.89
国投盘江发电有限公司	1,039,680,115.86	81,547,241.29	81,547,241.29	221,320,375.14	957,707,643.69	88,942,912.44	88,942,912.44	323,404,506.28
国投甘肃小三峡发电有限公司	832,422,670.91	324,531,523.90	323,117,089.90	491,455,168.59	891,733,767.89	383,025,616.14	383,733,673.58	539,154,553.45

使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：不适用

(4) 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：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：不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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	
Cloud Wind Farm Holdings AB	瑞典	瑞典	风力发电		50.00	权益法
Inch Cape Offshore Limited Holdings	英国	英国	风力发电		50.00	权益法
铜山华润电力有限公司	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	21.00		权益法
江西赣能股份有限公司	江西南昌	江西南昌	电力生产	33.22		权益法
瀚蓝环境股份有限公司 (注1)	广东佛山	广东佛山	环保行业	8.10		权益法
国投财务有限公司	北京	北京	财务投资	0.80	34.60	权益法
Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	英国	英国	风力发电		25.00	权益法
Lestari Listrik Pte. Ltd	新加坡	新加坡	投资管理		42.11	权益法
徐州华润电力有限公司	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	30.00		权益法
江阴利港发电股份有限公司 (注2)	江苏江阴	江苏江阴	火力发电	9.17		权益法

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：

注 1：公司持有瀚蓝环境股份有限公司 8.10% 的股份，为其第三大股东，向其派驻 1 名董事，对其生产经营决策有重大影响。

注 2：公司持有江阴利港发电股份有限公司 9.17% 的股份，为其第三大股东，向其派驻 1 名董事，对其生产经营决策有重大影响。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

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	
	Cloud Wind Farm Holdings AB	Inch Cape Offshore Limited Holdings	Cloud Wind Farm Holdings AB	Inch Cape Offshore Limited Holdings
流动资产	134,287,116.75	187,532,684.15	104,328,814.96	210,461,936.84
其中：现金和现金等价物	15,480,384.13	51,502,825.05	96,760,901.23	47,698,910.85
非流动资产	1,762,909,915.34	2,992,779,126.65	1,827,257,720.33	1,415,018,887.91
资产合计	1,897,197,032.09	3,180,311,810.80	1,931,586,535.29	1,625,480,824.75
流动负债	587,920,077.88	2,891,465,129.64	59,961,414.20	1,367,263,107.04
非流动负债	1,294,555,100.77	109,948,120.94	1,769,973,751.55	75,743,691.28
负债合计	1,882,475,178.65	3,001,413,250.58	1,829,935,165.75	1,443,006,798.32
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	14,721,853.44	178,898,560.22	101,651,369.54	182,474,026.43
按持股比例计算的净资产份额	7,360,926.72	89,449,280.11	50,825,684.77	91,237,013.22
调整事项	-7,360,926.72	-25,261,145.51	-21,215,080.01	-4,048,254.02
-- 商誉				
-- 内部交易未实现利润				-11,626,284.93
-- 其他	-7,360,926.72	-25,261,145.51	-21,215,080.01	7,578,030.91

续上表

	期末余额 / 本期发生额		期初余额 / 上期发生额	
	Cloud Wind Farm Holdings AB	Inch Cape Offshore Limited Holdings	Cloud Wind Farm Holdings AB	Inch Cape Offshore Limited Holdings
对合营企业权益投资的账面价值		64,188,134.60	29,610,604.76	87,188,759.20
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	42,943,094.53	-6,947,579.30	39,611,867.51	339,663.70
财务费用	-94,814,529.51	-10,183,955.72	-88,477,092.95	-8,191,979.04
所得税费用				
净利润	-188,027,301.89	-17,131,526.24	-417,659,610.44	-14,365,947.90
终止经营的净利润				
其他综合收益			-2,774,692.42	
综合收益总额	-188,027,301.89	-17,131,526.24	-420,434,302.86	-14,365,947.90
本年度收到的来自合营企业的股利				

(3) 重要联营企业的主要财务信息

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	
	铜山华润电力有限公司	江西赣能股份有限公司	铜山华润电力有限公司	江西赣能股份有限公司
流动资产	1,761,205,632.73	2,045,191,193.97	1,479,339,614.71	2,108,093,645.94
非流动资产	2,101,522,581.52	11,703,811,865.45	2,478,097,501.50	9,646,764,792.57
资产合计	3,862,728,214.25	13,749,003,059.42	3,957,437,116.21	11,754,858,438.51
流动负债	751,899,550.74	2,205,503,979.17	1,211,852,812.95	2,565,295,795.21
非流动负债	770,857,473.02	6,198,058,738.25	954,311,602.89	4,458,280,767.95
负债合计	1,522,757,023.76	8,403,562,717.42	2,166,164,415.84	7,023,576,563.16
少数股东权益		93,672,947.02		71,129,750.26
归属于母公司股东权益	2,339,971,190.49	5,251,767,394.98	1,791,272,700.37	4,660,152,125.09
按持股比例计算的净资产份额	491,393,950.00	1,744,637,128.61	376,167,267.08	1,366,801,759.89
调整事项	-1,538,341.76	365,553,967.55	-1,538,341.76	548,791,390.89
-- 商誉				
-- 内部交易未实现利润				
-- 其他	-1,538,341.76	365,553,967.55	-1,538,341.76	548,791,390.89
对联营企业权益投资的账面价值	489,855,608.24	2,110,191,096.16	374,628,925.32	1,915,593,150.78
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		2,508,701,958.00		3,166,669,009.00
营业收入	4,295,612,608.68	7,090,130,359.08	3,742,186,805.20	4,099,602,441.82
净利润	535,745,641.15	585,061,914.33	132,683,777.87	11,492,854.41
终止经营的净利润				
其他综合收益	468,000.00	917,844.16	1,668,000.00	
综合收益总额	536,213,641.15	585,979,758.49	134,351,777.87	11,492,854.41
本年度收到的来自联营企业的股利				

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	
	瀚蓝环境股份有限公司	国投财务有限公司	瀚蓝环境股份有限公司	国投财务有限公司
流动资产	7,807,503,085.29	11,512,226,009.48	6,431,647,472.78	14,963,610,869.36
非流动资产	27,990,196,386.09	34,852,360,836.41	26,856,125,959.65	30,998,375,569.34
资产合计	35,797,699,471.38	46,364,586,845.89	33,287,773,432.43	45,961,986,438.70
流动负债	9,908,240,687.86	38,547,000,990.18	9,866,607,688.37	38,274,621,601.59
非流动负债	13,049,588,671.21	83,111,277.96	11,821,843,316.99	79,721,913.86
负债合计	22,957,829,359.07	38,630,112,268.14	21,688,451,005.36	38,354,343,515.45
少数股东权益	720,923,449.50		716,123,879.59	
归属于母公司股东权益	12,118,946,662.81	7,734,474,577.75	10,883,198,547.48	7,607,642,923.25
按持股比例计算的净资产份额	981,210,516.55	2,738,004,000.52	881,158,170.40	2,693,105,594.83
调整事项	415,308,191.68		414,928,591.88	-
-- 商誉				
-- 内部交易未实现利润				
-- 其他	415,308,191.68		414,928,591.88	
对联营企业权益投资的账面价值	1,396,518,708.23	2,738,004,000.52	1,296,086,762.28	2,693,105,594.83
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	1,144,031,683.59		1,218,628,094.58	
营业收入	12,541,288,979.45	1,105,173,196.53	12,875,063,180.82	1,088,218,467.53
净利润	1,469,648,851.09	404,003,357.98	1,176,117,364.08	423,852,361.79
终止经营的净利润				
其他综合收益	4,110,973.95	42,054,570.99	2,726,444.24	-30,266,366.99
综合收益总额	1,473,759,825.04	446,057,928.97	1,178,843,808.32	393,585,994.80
本年度收到的来自联营企业的股利	14,523,195.06	113,058,558.32	14,523,195.06	103,617,045.63

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	
	Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	Lestari Listrik Pte. Ltd	Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	Lestari Listrik Pte. Ltd
流动资产	688,932,491.26	2,230,147,151.19	1,032,406,604.86	2,011,298,107.36
非流动资产	17,614,792,292.94	5,795,252,753.64	17,920,145,821.65	5,856,463,531.73
资产合计	18,303,724,784.20	8,025,399,904.83	18,952,552,426.51	7,867,761,639.09
流动负债	97,369,946.27	609,345,674.12	108,316,097.99	538,052,722.04
非流动负债	16,212,542,704.93	5,411,666,357.18	16,826,912,354.93	5,537,184,698.36
负债合计	16,309,912,651.20	6,021,012,031.30	16,935,228,452.92	6,075,237,420.40
少数股东权益				85,416,305.94
归属于母公司股东权益	1,993,812,133.00	2,004,387,873.53	2,017,323,973.59	1,707,107,912.75
按持股比例计算的净资产份额	498,453,033.25	844,047,733.54	504,330,993.40	754,765,625.09
调整事项	773,773,430.94	56,517,571.46	740,476,387.49	272,261,899.21
-- 商誉				
-- 内部交易未实现利润				
-- 其他	773,773,430.94	56,517,571.46	740,476,387.49	272,261,899.21

续上表

	期末余额 / 本期发生额		期初余额 / 上期发生额	
	Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	Lestari Listrik Pte. Ltd	Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	Lestari Listrik Pte. Ltd
对联营企业权益投资的账面价值	1,272,226,464.19	900,565,305.00	1,244,807,380.89	1,027,027,524.30
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	3,132,858,356.58	1,791,966,726.80	3,765,533,346.10	1,536,145,487.24
净利润	1,057,962,520.33	244,758,034.26	815,385,304.28	91,323,521.86
终止经营的净利润				
其他综合收益	69,051,542.71		1,788,260,999.76	
综合收益总额	1,127,014,063.04	244,758,034.26	2,603,646,304.04	91,323,521.86
本年度收到的来自联营企业的股利	183,903,010.69	26,585,078.04	262,434,519.01	11,600,249.08

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	
	徐州华润电力有限公司	江阴利港发电股份有限公司	徐州华润电力有限公司	江阴利港发电股份有限公司
流动资产	902,635,332.22	2,147,972,944.46	1,234,161,663.26	2,084,468,827.11
非流动资产	1,126,494,596.36	5,714,037,930.08	1,208,979,821.51	6,417,658,602.25
资产合计	2,029,129,928.58	7,862,010,874.54	2,443,141,484.77	8,502,127,429.36
流动负债	909,477,535.81	1,810,930,420.16	1,141,410,572.04	2,105,936,761.61
非流动负债	783,091,507.42	2,537,303,002.90	830,395,373.67	3,505,365,979.71
负债合计	1,692,569,043.23	4,348,233,423.06	1,971,805,945.71	5,611,302,741.32
少数股东权益	3,059,641.45	182,688,309.27	2,619,788.39	184,078,900.32
归属于母公司股东权益	333,501,243.90	3,331,089,142.21	468,859,750.67	2,706,745,787.72
按持股比例计算的净资产份额	100,050,373.17	305,460,874.34	140,614,725.20	270,099,824.89
调整事项	-6,208,291.57	-2,544,689.18	-6,208,291.56	-23,005,992.39
-- 商誉				
-- 内部交易未实现利润				
-- 其他	-6,208,291.57	-2,544,689.18	-6,208,291.56	-23,005,992.39
对联营企业权益投资的账面价值	93,842,081.60	302,916,185.16	134,406,433.64	247,093,832.50
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	2,311,654,139.72	7,130,971,601.09	2,475,245,631.40	8,486,308,216.06
净利润	-141,425,469.52	632,552,763.44	-261,420,310.74	-125,466,775.06
终止经营的净利润				
其他综合收益	408,000.00		1,112,000.00	
综合收益总额	-141,017,469.52	632,552,763.44	-260,308,310.74	-125,466,775.06
本年度收到的来自联营企业的股利	53,771,631.92			

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

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
联营企业:		
投资账面价值合计	773,267,695.46	710,921,936.95
下列各项按持股比例计算的合计数		
-- 净利润	59,926,385.89	18,352,245.47
-- 其他综合收益		
-- 综合收益总额	59,926,385.89	18,352,245.47

(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: 不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损: 不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺: 不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债: 不适用

4、重要的共同经营: 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: 不适用

6、其他: 不适用

十一、政府补助

1、计入当期损益的政府补助

(1) 与资产相关的政府补助

单位: 元 币种: 人民币

报表项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	本年计入营业外收入金额	其他变动	年末余额
递延收益	140,262,582.88	3,900,000.00	10,481,029.76			133,681,553.12

注: 政府补助明细项目详见“七、51、递延收益”所述内容。

(2) 与收益相关的政府补助

单位: 元 币种: 人民币

报表项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	本年计入营业外收入金额	其他变动	年末余额
递延收益	12,908,360.90	942,260.00		9,544,437.38		4,306,183.52
其他收益		96,456,399.51	96,456,399.51			
营业外收入		295,138.72		295,138.72		
合计	12,908,360.90	97,693,798.23	96,456,399.51	9,839,576.10		4,306,183.52

注: 政府补助明细项目详见“七、51、递延收益”、“七、67、其他收益”、“七、74、营业外收入”所述内容。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

本集团的主要金融工具包括借款、应收款项、交易性金融资产等，各项金融工具的详细情况说明见本附注五。

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，公司董事会全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任，但是董事会已授权本集团审计部门设计和实施能确保风险管理目标和政策得以有效执行的程序。董事会通过审计主管递交的月度报告来审查已执行程序的有效性以及风险管理目标和政策的合理性。本集团的内部审计师也会审计风险管理的政策和程序，并且将有关发现汇报给审计委员会。

本集团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

于2023年12月31日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失，具体包括：应收账款。

本集团的流动资金中大部分银行存款存放于几家大型国有银行和一家为本集团的关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及于该关联非银行金融机构拥有董事议席，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

对于电力销售产生的应收账款，本集团的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本集团与各电网公司定期沟通，并且确信应收账款能够足额收回。于2023年12月31日，应收账款前五名债务人欠款金额合计人民币8,710,326,118.91元（2022年：人民币4,690,912,157.39元），占应收账款合计的59.54%（2022年：49.81%）。

除应收账款外，本集团并无重大集中之信用风险。其他应收款、长期应收款主要包括应收关联方款项。本集团通过定期检查关联方的经营成果和资产负债率来评估其信用风险。

(二) 流动性风险

流动风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

(三) 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

(1) 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本集团会采用利率互换工具来对冲利率风险。

(2) 汇率风险

汇率风险是指本集团进行的外币业务因外汇汇率变动所产生的风险。本集团的外币汇兑风险主要源于部分英镑、泰铢、美元、欧元及印尼卢比的借款及存款。本集团密切关注国际外汇市场上汇率的变动，并且在外币借款融资和外币存款投资时，考虑汇率的影响。本集团持续监控外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。

期末外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	美元	英镑	泰铢	卢比	新元	合计
货币资金	184,704,285.50	175,111,326.61	308,517,503.18	8,784,974.49	157,909.33	677,275,999.11
衍生金融资产		60,739,049.26				60,739,049.26
应收账款		48,761,048.91	14,012,359.03			62,773,407.94
其他应收款	56,764,772.27	6,313,093.18	1,193,023.36			64,270,888.81
长期应收款	5,867,718,122.67	1,287,454,356.63				7,155,172,479.30
短期借款			188,152,645.59			188,152,645.59
应付账款	301,952,139.89	11,610,761.80	21,733,818.86			335,296,720.55
其他应付款	35,742,688.86	66,425,598.19	9,931,101.45			112,099,388.50
一年内到期的非流动负债		36,442,021.62	600,282.05			37,042,303.67
长期借款	6,936,522,433.09	2,288,143,446.40				9,224,665,879.49
合计	13,383,404,442.28	3,981,000,702.60	544,140,733.52	8,784,974.49	157,909.33	17,917,488,762.22

(3) 其他价格风险

本集团年末持有云维股份564.29万股，管理层认为这些投资活动面临的市场价格风险是可以接受的。

本集团持有的上市公司权益投资列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
交易性金融资产	16,364,308.50	17,831,453.40
合计	16,364,308.50	17,831,453.40

在2023年12月31日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果权益工具的价值上涨或下跌5%，则本集团将增加或减少净利润81.82万元。管理层认为5%合理反映了下一年度权益工具价值可能发生变动的合理范围。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理：不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计：不适用

其他说明

公司的全资子公司 Red Rock Power Limited 完成了对 Afton Wind Farm Limited(以下简称 Afton)100% 股权的收购工作，并根据收购计划，启动了后续的项目再融资工作。根据再融资惯例，银行要求 Afton 就利率进行掉期，额度为总融资金额 7,725.72 万英镑的 90%，期限为 15 年。2019 年 5 月，Afton 公司在取得国资委审批后，开展了该利率掉期业务。2023 年 12 月 31 日，该项衍生金融资产期末账面价值为 60,739,049.26 元。

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计：不适用

3、金融资产转移：不适用

十三、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

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产	199,158,207.76			199,158,207.76
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	77,103,357.76			77,103,357.76
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	16,364,308.50			16,364,308.50
(3) 衍生金融资产	60,739,049.26			60,739,049.26
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	122,054,850.00			122,054,850.00
(1) 债务工具投资				
(2) 其他	122,054,850.00			122,054,850.00
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	95,367,401.48		158,160,829.70	253,528,231.18
持续以公允价值计量的资产总额	294,525,609.24		158,160,829.70	452,686,438.94

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

公司持有上证A股云维股份(证券代码:云维股份600725)5,642,865.00股,市价以证券市场公开价格作为计量依据;
公司持有上证中闽能源(证券代码:中闽能源600163)21,823,204.00股,市价以证券市场公开价格作为计量依据。

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:不适用

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

项目	期末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间(加权平均值)
其他权益工具投资	253,528,231.18	现金流量折现法	加权平均资本成本	7.84%-8.74%
			长期收入增长率	0%
		上市公司比较法	流动性折价	27%

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

项目	上年年末余额	转入 第三 层次	转出 第三 层次	当期利得或损失总额		购买、发行、出售和结算				期末余额	对于在报告期末持有的资产，计入损益的当期未实现利得或变动
				计入 损益	计入其他 综合收益	购买	发行	出售	结算		
其他权益 工具投资	277,677,276.23				-24,149,045.05					253,528,231.18	
合计	277,677,276.23				-24,149,045.05					253,528,231.18	

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：不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因：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：不适用

9、其他：不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

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(%)
国家开发投资集团有限公司	北京	投资	3,380,000.00	51.32	51.32

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见“十、1、在子公司中的权益”。

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“十、3、在合营企业或联营企业中的权益”。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
Inch Cape Offshore Limited Holdings	合营企业
Cloud Snurrán AB Wind Farm	合营企业子公司
国投财务有限公司	联营企业
厦门海沧热能投资有限公司	联营企业
江西赣能股份有限公司	联营企业
Lestari Listrik Pte. Ltd.	联营企业
铜山华润电力有限公司	联营企业
徐州华润电力有限公司	联营企业

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
山东特检集团有限公司	母公司的控股子公司
国投中鲁果汁股份有限公司	母公司的控股子公司
中国投融资担保股份有限公司	母公司的控股子公司
国投交通控股有限公司	母公司的全资子公司
中投咨询有限公司	母公司的控股子公司
国投智能科技有限公司	母公司的全资子公司
国投工程检验检测有限公司	母公司的控股子公司
中国国投高新产业投资有限公司	母公司的控股子公司
北京亚华房地产开发有限责任公司	母公司的全资子公司
国投物业有限责任公司	母公司的全资子公司
国投资产管理有限公司	母公司的全资子公司
中国电子工程设计院有限公司	母公司的全资子公司
国投人力资源服务有限公司	母公司的全资子公司
国投健康产业投资有限公司	母公司的全资子公司
融实国际财资管理有限公司	母公司的全资子公司
中国国投国际贸易有限公司	母公司的全资子公司
国投检验检测认证有限公司	母公司的全资子公司
国投矿业投资有限公司	母公司的全资子公司
国投融资租赁有限公司	母公司的全资子公司
厦门服云信息科技有限公司	其他关联关系
中能融合智慧科技有限公司	其他关联关系
中闽能源股份有限公司	其他关联关系
天津北清电力智慧能源有限公司	其他关联关系
国新国际投资有限公司	其他关联关系
Asia Hydria Pte. Ltd.	其他关联关系
北京国智云鼎科技有限公司	其他关联关系
融实国际控股有限公司	其他关联关系

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

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
北京国智云鼎科技有限公司	技术服务费、办公设备采购	9,391,118.98	7,914,881.21
厦门服云信息科技有限公司	服务费	6,132.08	121,509.43
厦门海沧热能投资有限公司	蒸汽输送费	12,266,632.63	9,130,325.81
北京亚华房地产开发有限责任公司	折旧费	10,563,414.48	
国投物业有限责任公司	物业费	6,297,228.65	5,106,426.05
国投资产管理有限公司	手续费、劳动服务费	20,886.78	13,392.42
中国电子工程设计院有限公司	报告编制费、技术服务费	1,813,424.53	1,471,698.12

续上表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国投财务有限公司	手续费	1,974,907.01	2,119,654.85
国投交通控股有限公司	港口作业费	243,778,343.18	203,761,838.22
国投人力资源服务有限公司	软件采购、技术服务费、咨询费	8,386,398.62	7,787,811.84
国投健康产业投资有限公司	软件采购、购买产品、党组织工作经费	688,072.88	130,075.85
国投智能科技有限公司	软件采购、办公设备采购、租赁费、服务费	16,790,833.08	6,474,498.08
山东特检集团有限公司	材料款、咨询费、检测费	390,572.07	286,337.30
融实国际财资管理有限公司	融资安排费、手续费	4,368,954.00	10,257,113.86
中国国投国际贸易有限公司	员工劳保费		120,106.19
国投检验检测认证有限公司	技术服务费		392,207.55
国投中鲁果汁股份有限公司	商品采购		800.00

出售商品/提供劳务情况表

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
江西赣能股份有限公司	管理咨询服务	295,943.40	396,415.09
厦门海沧热能投资有限公司	热力销售		3,706,905.42
国投交通控股有限公司	电力销售、港口作业费	15,453,488.10	13,202,248.77
国投矿业投资有限公司	废旧物资处置	7,546.90	
国投人力资源服务有限公司	代理招标	2,830.19	57,547.17
Lestari Listrik Pte. Ltd.	管理咨询服务	966,671.02	696,120.54
Cloud Snurran AB Wind Farm	委托管理服务		1,375,723.74
国投矿业投资有限公司	CDM 交易	23,234,622.65	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明：不适用

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
Inch Cape Offshore Limited Holdings	Red Rock Power Limited	其他资产托管	2020/11/5	/	协议价	26,541,589.02

本公司委托管理/出包情况表：不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

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
国家开发投资集团有限公司	房屋使用权	779,816.51	779,816.51
国投交通控股有限公司	海域使用权租赁、土地使用权	1,111,829.76	1,111,829.76

本公司作为承租方：

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
北京亚华房地产开发有限责任公司	办公楼及家具租赁	40,904.88	36,435.01			10,915,498.16	11,592,085.80	154,871.53	566,645.26		
国投融资租赁有限公司	机器设备					104,792,422.39	31,041,318.06	22,223,451.25			

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：万元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
Inch Cape Offshore Limited Holdings	2,260.28	2016/5/11	2064/10/10	否
Inch Cape Offshore Limited Holdings	23,561.58	2022/9/26	2024/9/30	否
Benbrack Wind Farm Limited	23,716.07	2022/8/11	2024/9/24	否
PT North Sumatera Hydro Energy	241,024.28	2023/3/24	2041/3/24	否

本公司作为被担保方：不适用

关联担保情况说明

本公司的子公司作为担保方

单位：万元 币种：人民币

被担保方名称	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited	8,068.22	2021-08-09	2034-08-09	否
Newsky Energy (Bangkok) Company Limited	5,971.70	2021-08-09	2034-08-09	否
Afton Wind Farm Limited	50,972.67	2019-05-02	2034-05-01	否
Benbrack Wind Farm Limited	711.38	2022-10-01	2024-10-01	否

本公司的子公司作为被担保方

单位：万元 币种：人民币

担保方名称	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国投财务有限公司	15,000.00	2022-10-26	2024-03-16	否
国投财务有限公司	500.00	2022-11-02	2024-03-31	否
国投财务有限公司	4,000.00	2022-11-03	2024-03-31	否
国投财务有限公司	160.00	2022-11-07	2024-03-31	否
国投财务有限公司	2,000.00	2022-11-09	2024-03-31	否
国投财务有限公司	80.00	2022-11-11	2024-03-31	否
国投财务有限公司	340.00	2022-11-11	2024-04-01	否
国投财务有限公司	700.00	2022-11-11	2024-03-31	否
国投财务有限公司	2,400.00	2022-11-11	2024-03-31	否
国投财务有限公司	3,000.00	2022-11-22	2025-04-30	否

续上表

担保方名称	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国投财务有限公司	200.00	2022-11-23	2024-02-29	否
国投财务有限公司	500.00	2022-11-30	2024-01-31	否
国投财务有限公司	32.00	2022-12-12	2024-02-29	否
国投财务有限公司	360.00	2022-12-12	2024-04-01	否
国投财务有限公司	420.00	2022-12-20	2024-04-01	否
国投财务有限公司	800.00	2023-02-17	2024-03-31	否
国投财务有限公司	80.00	2023-02-20	2024-03-31	否
国投财务有限公司	100.00	2023-06-29	2024-03-31	否
国投财务有限公司	2.00	2023-07-21	2024-02-29	否
国投财务有限公司	6.45	2023-08-28	2024-02-29	否
国投财务有限公司	20.00	2023-09-18	2024-02-29	否
国投财务有限公司	5,000.00	2023-09-21	2024-03-31	否
国投财务有限公司	100.00	2023-09-25	2024-03-31	否
国投财务有限公司	4,800.00	2023-09-28	2025-03-16	否
国投财务有限公司	4,500.00	2023-10-30	2025-04-30	否
国投财务有限公司	200.00	2023-11-15	2025-03-31	否
国投财务有限公司	200.00	2023-11-21	2025-03-31	否
国投财务有限公司	1,600.00	2023-11-21	2025-03-01	否
国投财务有限公司	300.00	2023-11-22	2025-03-31	否
国投财务有限公司	180.00	2023-11-23	2025-03-31	否
国投财务有限公司	320.00	2023-11-24	2025-03-01	否
国投财务有限公司	800.00	2023-11-24	2025-03-16	否
国投财务有限公司	280.00	2023-11-30	2025-03-31	否
国投财务有限公司	2,000.00	2023-12-01	2025-06-30	否
国投财务有限公司	2,800.00	2023-12-01	2025-02-28	否
国投财务有限公司	160.00	2023-12-08	2025-06-30	否
国投财务有限公司	6,500.00	2023-12-12	2025-06-30	否
国投财务有限公司	100.00	2023-12-12	2025-03-01	否
国投财务有限公司	240.00	2023-12-12	2025-03-01	否
国投财务有限公司	500.00	2023-12-15	2025-12-15	否
国投财务有限公司	159.98	2023-12-27	2027-07-31	否
国投财务有限公司	2,000.00	2022/1/1	2023/2/28	是
国投财务有限公司	1,937.00	2021/12/30	2023/3/31	是
国投财务有限公司	1,400.00	2022/8/21	2023/5/1	是
国投财务有限公司	1,000.00	2021/8/21	2023/5/1	是
国投财务有限公司	1,000.00	2021/12/10	2023/3/31	是
国投财务有限公司	200.00	2021/11/25	2023/2/28	是
国投财务有限公司	50.00	2022/4/12	2023/2/1	是

(5) 关联方资金拆借

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				
国投财务有限公司	500,000,000.00	2023/09/06	2024/09/06	借入
国投财务有限公司	500,000,000.00	2023/09/20	2024/09/20	借入
国投财务有限公司	1,000,000,000.00	2022/12/26	2023/12/26	归还
国投财务有限公司	500,000,000.00	2022/08/24	2023/08/24	归还
国投财务有限公司	400,000,000.00	2022/12/23	2023/12/23	归还
国投财务有限公司	900,000,000.00	2023/12/28	2024/12/28	借入
国投财务有限公司	547,930,000.00	2010/10/08	2035/10/07	借入
国投财务有限公司	74,010,000.00	2021/04/29	2051/04/29	借入
国投财务有限公司	41,000,000.00	2022/01/29	2052/01/29	借入
国投财务有限公司	50,000,000.00	2022/12/01	2023/12/01	归还
国投融资租赁有限公司	700,000,000.00	2023/03/27	2026/03/23	借入
国投融资租赁有限公司	90,000,000.00	2023/04/17	2026/04/10	借入
国投融资租赁有限公司	700,000,000.00	2022/10/21	2023/03/27	归还
国投融资租赁有限公司	14,000,000.00	2023/03/27	2023/06/26	归还
国投融资租赁有限公司	1,800,000.00	2023/04/17	2023/06/26	归还
国投融资租赁有限公司	20,000,000.00	2023/03/27	2023/09/04	归还
国投融资租赁有限公司	1,800,000.00	2023/04/17	2023/09/04	归还
国投融资租赁有限公司	14,000,000.00	2023/03/27	2023/09/04	归还
国投融资租赁有限公司	14,000,000.00	2023/03/27	2023/12/12	归还
国投融资租赁有限公司	1,800,000.00	2023/04/17	2023/12/12	归还
国投财务有限公司	50,000,000.00	2023/12/01	2024/11/30	借入
融实国际财资管理有限公司	187,691,550.00	2023/03/16	2024/03/17	借入
融实国际财资管理有限公司	174,851,322.90	2020/03/20	2023/03/21	归还
国投财务有限公司	9,000,000.00	2023/03/16	2024/03/16	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2023/06/16	2024/06/16	借入
国投财务有限公司	11,000,000.00	2023/06/21	2024/06/21	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2023/12/18	2024/12/18	借入
国投财务有限公司	8,412,500.00	2023/03/20	2024/03/20	借入
国投财务有限公司	6,587,500.00	2023/06/20	2024/06/20	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2023/07/19	2024/07/19	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2023/09/19	2024/09/19	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2023/09/27	2024/09/27	借入
国投财务有限公司	3,000,000.00	2023/10/19	2024/10/19	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2023/12/11	2024/12/11	借入
国投财务有限公司	12,000,000.00	2023/12/26	2024/12/26	借入
国投融资租赁有限公司	60,000,000.00	2022/10/20	2025/10/20	借入
国投融资租赁有限公司	350,000,000.00	2020/07/31	2025/07/31	借入
国投财务有限公司	20,000,000.00	2021/10/08	2024/10/08	借入
国投财务有限公司	300,000,000.00	2022/12/23	2025/12/23	借入
国投财务有限公司	100,000,000.00	2022/08/22	2023/08/22	归还
国投财务有限公司	100,000,000.00	2023/04/28	2026/04/28	借入
国投财务有限公司	100,000,000.00	2023/05/19	2026/04/28	借入
国投财务有限公司	100,000,000.00	2023/07/20	2026/07/20	借入
国投财务有限公司	100,000,000.00	2023/06/21	2024/06/21	借入

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
国投财务有限公司	500,000,000.00	2022/09/28	2023/11/01	归还
国投财务有限公司	1,000,000,000.00	2022/10/20	2023/11/01	归还
国投财务有限公司	2,000,000,000.00	2023/08/07	2023/08/21	归还
国投财务有限公司	1,000,000,000.00	2023/10/16	2023/10/30	归还
国投财务有限公司	39,000,000.00	2022/05/30	2027/05/30	借入
国投财务有限公司	54,047,025.00	2022/12/08	2037/12/08	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023/07/26	2024/07/25	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2023/09/07	2024/09/06	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2023/09/15	2024/09/14	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2023/10/20	2024/10/19	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023/11/28	2024/11/27	借入
国投财务有限公司	26,000,000.00	2023/03/30	2036/11/20	借入
国投财务有限公司	11,000,000.00	2022/10/13	2036/12/21	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2023/03/24	2036/12/21	借入
国投财务有限公司	21,000,000.00	2023/03/30	2036/12/21	借入
国投财务有限公司	43,000,000.00	2023/12/21	2024/12/20	借入
国投财务有限公司	18,000,000.00	2023/12/12	2024/12/12	借入
国投财务有限公司	53,000,000.00	2023/12/21	2024/12/20	借入
融实国际财资管理有限公司	1,811,868,004.56	2022/04/20	2025/04/20	借入
融实国际财资管理有限公司	3,099,168,150.21	2021/09/10	2026/09/10	借入
融实国际财资管理有限公司	1,416,540,000.00	2022/04/06	2025/04/07	借入
国投财务有限公司	245,000,000.00	2020/06/17	2024/07/28	借入
国投财务有限公司	180,500,000.00	2022/05/06	2027/04/15	借入
国投财务有限公司	23,000,000.00	2023/03/16	2024/03/16	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023/04/17	2024/04/17	借入
国投财务有限公司	30,000,000.00	2023/05/05	2024/05/05	借入
国投财务有限公司	27,000,000.00	2023/06/15	2024/06/15	借入
国投财务有限公司	29,000,000.00	2023/08/31	2024/08/31	借入
国投财务有限公司	111,000,000.00	2023/11/07	2024/11/07	借入
国投财务有限公司	3,000,000.00	2020/09/17	2023/09/17	归还
国投财务有限公司	6,000,000.00	2020/11/06	2023/11/06	归还
国投财务有限公司	5,000,000.00	2020/11/30	2023/11/30	归还
国投财务有限公司	500,000.00	2022/05/06	2023/05/15	归还
国投财务有限公司	500,000.00	2022/05/06	2023/11/15	归还
国投财务有限公司	14,000,000.00	2022/03/17	2023/03/17	归还
国投财务有限公司	3,000,000.00	2022/04/18	2023/04/18	归还
国投财务有限公司	34,000,000.00	2022/05/06	2023/05/06	归还
国投财务有限公司	23,000,000.00	2022/06/16	2023/06/16	归还
国投财务有限公司	26,000,000.00	2022/09/19	2023/09/19	归还
国投财务有限公司	134,000,000.00	2022/11/07	2023/11/07	归还
国投财务有限公司	72,000,000.00	2022/12/23	2023/12/23	归还
国投财务有限公司	41,000,000.00	2022/09/27	2023/09/27	归还
国投财务有限公司	147,500,000.00	2022/10/26	2023/10/26	归还
国投财务有限公司	20,000,000.00	2022/11/22	2023/11/22	归还
国投财务有限公司	64,000,000.00	2022/12/21	2023/12/21	归还

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
国投财务有限公司	115,000,000.00	2022/12/23	2023/12/23	归还
国投财务有限公司	3,000,000.00	2023/02/28	2024/02/28	借入
国投财务有限公司	31,000,000.00	2023/03/15	2024/03/15	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2023/03/17	2024/03/17	借入
国投财务有限公司	20,000,000.00	2023/03/30	2024/03/30	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023/08/10	2024/08/10	借入
国投财务有限公司	64,000,000.00	2022/09/27	2023/09/27	归还
国投财务有限公司	100,000,000.00	2022/10/26	2023/10/26	归还
国投财务有限公司	13,000,000.00	2022/11/28	2023/11/28	归还
国投财务有限公司	10,000,000.00	2023/12/23	2024/12/23	借入
国投财务有限公司	23,670,000.00	2022/11/23	2041/09/13	借入
国投财务有限公司	6,600,000.00	2023/10/17	2041/09/13	借入
国投财务有限公司	4,400,000.00	2023/11/17	2041/09/30	借入
国投财务有限公司	1,500,000.00	2023/03/17	2024/03/17	借入
国投财务有限公司	9,600,000.00	2023/06/26	2024/06/26	借入
国投财务有限公司	64,000,000.00	2023/09/26	2038/03/01	借入
国投财务有限公司	38,000,000.00	2023/11/17	2024/08/31	借入
国投财务有限公司	7,000,000.00	2023/11/24	2041/10/18	借入
国投财务有限公司	65,600,000.00	2023/11/24	2041/10/18	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023/12/11	2041/10/18	借入
国投财务有限公司	20,000,000.00	2023/06/15	2024/06/15	借入
国投财务有限公司	40,000,000.00	2023/09/14	2024/09/14	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023/10/13	2024/10/13	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2023/11/17	2024/11/17	借入
国投财务有限公司	145,000,000.00	2023/11/22	2024/11/22	借入
国投财务有限公司	53,000,000.00	2023/12/15	2024/12/15	借入
国投财务有限公司	100,000,000.00	2022/12/22	2023/12/21	归还
国投财务有限公司	2,500,000.00	2023/03/16	2024/03/15	借入
国投财务有限公司	1,750,000.00	2023/03/16	2036/05/20	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2022/03/18	2023/03/17	归还
国投财务有限公司	7,000,000.00	2022/05/18	2023/05/17	归还
国投财务有限公司	2,000,000.00	2022/06/17	2023/06/16	归还
国投财务有限公司	2,000,000.00	2022/09/20	2023/09/19	归还
国投财务有限公司	1,000,000.00	2022/10/28	2023/10/27	归还
国投财务有限公司	1,000,000.00	2022/11/18	2023/11/17	归还
国投财务有限公司	5,500,000.00	2022/11/18	2023/11/17	归还
国投财务有限公司	2,000,000.00	2022/12/20	2023/12/19	归还
国投财务有限公司	2,500,000.00	2023/03/16	2024/03/15	借入
国投财务有限公司	71,300.00	2021/07/27	2023/05/19	归还
国投财务有限公司	54,250.00	2023/03/16	2023/05/19	归还
国投财务有限公司	71,300.00	2021/07/27	2023/11/19	归还
国投财务有限公司	54,250.00	2023/03/16	2023/11/19	归还
国投财务有限公司	6,000,000.00	2022/08/15	2023/03/30	归还
国投财务有限公司	6,000,000.00	2022/08/15	2023/06/23	归还
国投财务有限公司	3,000,000.00	2022/08/15	2023/08/24	归还
国投财务有限公司	1,000,000.00	2022/08/15	2023/12/21	归还

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
国投财务有限公司	100,000,000.00	2022/10/31	2023/06/24	归还
国投财务有限公司	300,000,000.00	2022/12/09	2023/06/24	归还
国投财务有限公司	130,000,000.00	2023/03/24	2023/06/24	归还
国投财务有限公司	130,000,000.00	2023/03/24	2024/03/24	借入
国投财务有限公司	400,000,000.00	2023/11/30	2024/11/30	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2023/07/29	2043/07/29	借入
国投财务有限公司	60,000,000.00	2023/09/22	2043/09/22	借入
国投财务有限公司	261,000,000.00	2023/11/21	2043/11/21	借入
国投财务有限公司	58,000,000.00	2022/10/20	2023/02/17	归还
国投财务有限公司	12,000,000.00	2022/05/24	2023/03/21	归还
国投财务有限公司	13,000,000.00	2022/05/24	2023/05/24	归还
国投财务有限公司	3,000,000.00	2022/05/27	2023/05/27	归还
国投财务有限公司	10,000,000.00	2022/06/17	2023/06/17	归还
国投财务有限公司	7,426,250.00	2017/06/07	2023/05/25	归还
国投财务有限公司	11,915,000.00	2017/06/07	2023/11/24	归还
国投财务有限公司	17,000,000.00	2023/05/24	2024/05/24	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2023/06/16	2024/06/16	借入
国投财务有限公司	12,000,000.00	2023/11/16	2024/11/16	借入
国投财务有限公司	3,000,000.00	2022/08/15	2023/03/31	归还
国投财务有限公司	1,000,000.00	2022/08/08	2023/12/21	归还
国投财务有限公司	1,000,000.00	2022/11/11	2023/12/25	归还
国投财务有限公司	1,000,000.00	2023/07/19	2023/12/25	归还
国投财务有限公司	2,000,000.00	2023/06/15	2024/06/15	借入
国投财务有限公司	9,640,837.23	2023/06/30	2030/06/30	借入
国投财务有限公司	1,300,000.00	2023/07/19	2030/07/19	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2023/09/21	2024/09/21	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2023/10/24	2024/10/24	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2023/11/16	2024/11/16	借入
国投财务有限公司	6,000,000.00	2023/12/21	2026/12/21	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2022/08/30	2023/02/21	归还
国投财务有限公司	7,000,000.00	2022/08/30	2023/12/21	归还
国投财务有限公司	1,000,000.00	2022/09/23	2023/12/21	归还
国投财务有限公司	3,000,000.00	2023/06/21	2024/06/21	借入
国投财务有限公司	3,000,000.00	2023/10/13	2024/10/13	借入
国投财务有限公司	7,000,000.00	2023/12/21	2024/12/21	借入
国投财务有限公司	6,000,000.00	2022/03/17	2023/03/17	归还
国投财务有限公司	10,000,000.00	2022/03/29	2023/03/29	归还
国投财务有限公司	82,000,000.00	2021/05/11	2023/05/11	归还
国投财务有限公司	3,000,000.00	2022/05/24	2023/05/24	归还
国投财务有限公司	63,000,000.00	2022/06/14	2023/06/14	归还
国投财务有限公司	63,000,000.00	2022/07/15	2023/07/15	归还
国投财务有限公司	7,000,000.00	2022/09/19	2023/09/19	归还
国投财务有限公司	3,500,000.00	2022/12/16	2023/12/16	归还
国投财务有限公司	6,000,000.00	2023/03/17	2024/03/17	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2023/03/29	2024/03/29	借入
国投财务有限公司	54,000,000.00	2023/05/10	2024/05/10	借入

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
国投财务有限公司	28,000,000.00	2023/05/10	2024/05/10	借入
国投财务有限公司	6,000,000.00	2023/05/24	2024/05/24	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2023/05/31	2024/05/31	借入
国投财务有限公司	63,000,000.00	2023/06/14	2024/06/14	借入
国投财务有限公司	7,000,000.00	2023/06/21	2024/06/21	借入
国投财务有限公司	60,500,000.00	2023/07/14	2024/07/14	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2023/07/14	2024/07/14	借入
国投财务有限公司	4,000,000.00	2022/12/27	2023/12/27	归还
国投财务有限公司	4,000,000.00	2023/12/28	2024/12/28	借入
国投财务有限公司	15,000,000.00	2020/12/18	2023/12/17	归还
国投财务有限公司	23,920,000.00	2023/11/03	2024/09/30	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2023/11/03	2024/09/30	借入
国投财务有限公司	9,000,000.00	2023/11/06	2024/09/30	借入
国投财务有限公司	9,000,000.00	2023/12/20	2024/09/30	借入
国投财务有限公司	1,656,847.00	2023/12/26	2024/09/30	借入
国投财务有限公司	25,850,160.10	2023/12/26	2024/09/30	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2023/12/26	2024/09/30	借入
国投财务有限公司	220,000,000.00	2020/07/02	2023/03/07	归还
国投财务有限公司	10,000,000.00	2022/06/24	2023/01/10	归还
国投财务有限公司	500,000.00	2022/06/24	2023/05/15	归还
国投财务有限公司	500,000.00	2022/06/24	2023/11/15	归还
国投财务有限公司	25,000,000.00	2023/11/08	2024/11/08	借入
国投财务有限公司	3,000,000.00	2022/08/12	2032/08/12	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2022/08/12	2032/08/12	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2022/07/25	2032/07/25	借入
国投财务有限公司	15,000,000.00	2022/12/20	2023/12/20	归还
国投财务有限公司	10,000,000.00	2023/09/20	2026/09/20	借入
国投财务有限公司	18,000,000.00	2022/07/25	2032/07/25	借入
国投财务有限公司	12,000,000.00	2022/08/12	2032/08/12	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2022/08/12	2032/08/12	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2022/08/12	2032/08/12	借入
国投财务有限公司	40,000,000.00	2022/04/22	2023/04/22	归还
国投财务有限公司	110,000,000.00	2022/06/30	2023/05/26	归还
国投财务有限公司	2,000,000.00	2022/09/21	2023/07/11	归还
国投财务有限公司	2,000,000.00	2022/12/30	2023/07/11	归还
国投财务有限公司	38,000,000.00	2023/04/24	2024/04/24	借入
国投财务有限公司	110,000,000.00	2023/05/26	2026/05/26	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2023/07/17	2024/07/17	借入
国投财务有限公司	2,996,776.36	2016/12/27	2023/11/15	归还
国投财务有限公司	16,000,000.00	2022/11/18	2023/11/18	归还
国投财务有限公司	10,000,000.00	2023/05/15	2024/05/14	借入
国投财务有限公司	30,000,000.00	2023/02/28	2024/02/28	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2023/05/15	2024/05/14	借入
国投财务有限公司	27,000,000.00	2023/06/27	2024/06/27	借入
国投财务有限公司	29,000,000.00	2023/06/27	2024/06/27	借入

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
国投财务有限公司	47,000,000.00	2023/09/27	2024/09/27	借入
国投财务有限公司	84,000,000.00	2023/02/16	2024/02/16	借入
国投财务有限公司	9,000,000.00	2023/03/03	2024/03/03	借入
国投财务有限公司	1,000,000.00	2023/08/29	2024/08/29	借入
国投财务有限公司	91,500,000.00	2023/09/21	2024/09/21	借入
国投财务有限公司	370,000,000.00	2023/11/29	2024/11/29	借入
国投财务有限公司	100,000,000.00	2023/12/14	2024/12/14	借入
国投财务有限公司	7,000,000.00	2022/06/20	2023/01/06	归还
国投财务有限公司	5,000,000.00	2022/03/18	2023/03/17	归还
国投财务有限公司	2,000,000.00	2022/04/27	2023/04/07	归还
国投财务有限公司	11,000,000.00	2022/05/24	2023/04/07	归还
国投财务有限公司	3,000,000.00	2022/05/21	2023/05/20	归还
国投财务有限公司	3,000,000.00	2022/11/21	2023/11/20	归还
国投财务有限公司	3,000,000.00	2023/03/20	2024/03/20	借入
国投财务有限公司	13,000,000.00	2023/04/06	2024/04/06	借入
国投财务有限公司	6,000,000.00	2023/05/19	2024/05/19	借入
国投财务有限公司	500,000.00	2023/06/19	2024/06/19	借入
国投财务有限公司	40,000,000.00	2023/05/18	2024/05/18	借入
国投财务有限公司	15,000,000.00	2023/11/16	2024/11/16	借入
国投财务有限公司	15,000,000.00	2023/11/16	2024/11/16	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023/12/19	2024/12/19	借入
国投财务有限公司	3,000,000.00	2023/09/27	2037/11/15	借入
国投财务有限公司	12,000,000.00	2023/09/22	2041/11/29	借入
国投财务有限公司	60,000,000.00	2022/12/12	2023/12/12	归还
国投财务有限公司	9,000,000.00	2022/07/21	2023/07/30	归还
国投财务有限公司	30,000,000.00	2023/03/15	2025/12/30	借入
国投财务有限公司	14,000,000.00	2023/07/31	2024/06/30	借入
国投财务有限公司	8,100,000.00	2023/05/29	2038/05/29	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2023/12/15	2038/12/15	借入
国投财务有限公司	12,000,000.00	2022/04/08	2023/04/08	归还
国投财务有限公司	6,000,000.00	2022/06/20	2023/06/20	归还
国投财务有限公司	13,000,000.00	2022/06/27	2023/06/27	归还
国投财务有限公司	6,000,000.00	2022/09/01	2023/09/01	归还
国投财务有限公司	13,000,000.00	2022/09/19	2023/09/19	归还
国投财务有限公司	5,000,000.00	2022/10/13	2023/10/13	归还
国投财务有限公司	12,000,000.00	2022/11/03	2023/11/03	归还
国投财务有限公司	48,000,000.00	2022/11/14	2023/11/14	归还
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023/03/17	2024/03/17	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2023/04/07	2024/04/07	借入
国投财务有限公司	5,000,000.00	2023/06/26	2024/06/26	借入
国投财务有限公司	13,000,000.00	2023/08/31	2024/08/31	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2023/09/01	2024/09/01	借入
国投财务有限公司	7,000,000.00	2023/11/02	2024/11/02	借入
国投财务有限公司	48,000,000.00	2023/11/13	2024/11/13	借入
国投财务有限公司	8,000,000.00	2023/12/21	2024/12/21	借入

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
国投财务有限公司	845,000.00	2016/08/10	2031/06/13	借入
国投财务有限公司	874,000.00	2016/08/23	2031/06/13	借入
国投财务有限公司	1,105,000.00	2016/10/18	2031/06/13	借入
国投财务有限公司	1,185,000.00	2016/11/25	2031/06/13	借入
国投财务有限公司	665,000.00	2017/05/11	2031/06/13	借入
国投财务有限公司	756,000.00	2017/09/27	2031/06/13	借入
国投财务有限公司	8,150,000.00	2017/08/07	2023/10/15	归还
国投财务有限公司	4,000,000.00	2023/03/17	2024/03/17	借入
国投财务有限公司	21,000,000.00	2023/05/04	2024/05/04	借入
国投财务有限公司	18,000,000.00	2023/10/26	2024/10/26	借入
国投财务有限公司	6,000,000.00	2023/12/21	2024/12/21	借入
国投财务有限公司	26,000,000.00	2022/05/05	2023/05/05	归还
国投财务有限公司	8,000,000.00	2022/10/27	2023/10/27	归还
国投财务有限公司	18,000,000.00	2022/11/01	2023/11/01	归还
国投财务有限公司	5,839,300.00	2016/12/19	2031/12/16	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2023/03/17	2024/03/17	借入
国投财务有限公司	12,000,000.00	2023/08/31	2024/08/31	借入
国投财务有限公司	4,000,000.00	2023/12/21	2024/12/21	借入
国投财务有限公司	1,800,000.00	2023/01/06	2024/01/05	借入
国投财务有限公司	600,000.00	2023/03/17	2024/03/16	借入
国投财务有限公司	800,000.00	2023/06/20	2024/06/19	借入
国投财务有限公司	55,000,000.00	2021/12/22	2033/12/09	借入
国投财务有限公司	27,000,000.00	2023/12/20	2030/12/15	借入
国投财务有限公司	150,000,000.00	2022/12/15	2030/12/15	借入
国投财务有限公司	4,000,000.00	2020/08/26	2023/08/26	归还
国投财务有限公司	21,000,000.00	2020/09/17	2023/09/17	归还
国投财务有限公司	45,000,000.00	2020/10/20	2023/10/20	归还
国投财务有限公司	25,000,000.00	2021/08/16	2024/08/16	借入
国投财务有限公司	10,000,000.00	2022/04/27	2023/04/27	归还
国投财务有限公司	4,000,000.00	2022/12/23	2023/12/23	归还
国投财务有限公司	22,000,000.00	2023/04/27	2024/04/27	借入
国投财务有限公司	4,000,000.00	2023/08/25	2024/08/25	借入
国投财务有限公司	20,000,000.00	2023/09/15	2024/09/15	借入
国投财务有限公司	45,000,000.00	2023/10/20	2024/10/20	借入
国投财务有限公司	16,000,000.00	2023/10/27	2024/10/27	借入
国投财务有限公司	4,000,000.00	2023/12/20	2024/12/20	借入
国投财务有限公司	127,000,000.00	2023/08/08	2024/08/08	借入
国投财务有限公司	92,000,000.00	2023/09/27	2024/09/27	借入
国投财务有限公司	1,500,000.00	2023/12/08	2024/12/08	借入
国投财务有限公司	2,000,000.00	2023/12/14	2024/12/14	借入
国投财务有限公司	1,400,000.00	2023/12/20	2024/12/20	借入
国投财务有限公司	1,100,000.00	2023/12/22	2024/12/22	借入
国投财务有限公司	27,000,000.00	2023/12/28	2024/12/28	借入
国投财务有限公司	36,000,000.00	2023/05/29	2024/05/29	借入
国投财务有限公司	14,000,000.00	2023/09/25	2024/09/25	借入
国投财务有限公司	30,000,000.00	2023/12/22	2024/12/22	借入

关联资金拆借利息

单位：元 币种：人民币

关联方	项目名称	本年金额	上年金额
国投融资租赁有限公司	利息支出	52,392,822.84	37,503,864.73
融实国际财资管理有限公司	利息支出	234,412,105.85	207,715,134.15
中国投融资担保股份有限公司	利息支出		2,087,006.84
融实国际控股有限公司	利息收入	10,015.82	24,071.98
北京亚华房地产开发有限责任公司	利息支出	154,871.53	
国投财务有限公司	利息支出	224,908,503.08	233,165,475.87
国投财务有限公司	利息收入	94,579,313.18	85,170,580.77

(6) 关联方资产转让、债务重组情况：不适用

(7) 关键管理人员报酬

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	981.02	1,576.21

(8) 其他关联交易：不适用

6、应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目

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
货币资金	国投财务有限公司	10,072,035,357.52		9,789,384,653.39	
货币资金	融实国际财资管理有限公司	4,156,590.15		4,739,692.44	
应收账款	国投交通控股有限公司	575,663.76		508,511.82	
应收账款	Lestari Listrik Pte.Ltd.			59,686.62	
预付款项	国投交通控股有限公司			1,008,000.00	
预付款项	融实国际财资管理有限公司			4,170,054.32	
预付款项	国投资产管理有限公司			8,140.00	
其他应收款	中投咨询有限公司	20,000.00		40,235.37	
其他应收款	Inch Cape Offshore Limited Holdings	6,056,334.72	4,941.04	11,659,666.29	15,117.35
其他应收款	Cloud Snurran AB Wind Farm	132,542.53	980.81	223,306.73	289.60
长期应收款	Lestari Listrik Pte.Ltd.	340,103,824.39		337,482,598.54	
长期应收款	Cloud Snurran AB Wind Farm	129,694,899.90	569,495.17	260,227,573.99	713,100.37
长期应收款	Inch Cape Offshore Limited Holdings	1,163,437,650.24	5,108,698.34	626,542,647.34	1,716,911.50
应收股利	铜山华润电力有限公司			68,827,513.15	
应收股利	徐州华润电力有限公司			53,771,631.92	

(2) 应付项目

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
短期借款	融实国际财资管理有限公司	187,691,552.61	760,673,050.10
短期借款	国投财务有限公司	6,315,372,541.05	4,502,544,271.44
应付账款	北京国智云鼎科技有限公司	874,769.73	1,690,412.71
应付账款	国投智能科技有限公司	436,914.55	603,835.71
应付账款	厦门服云信息科技有限公司	6,132.08	121,509.43
应付账款	厦门海沧热能投资有限公司	1,813,560.00	931,620.00
应付账款	国投交通控股有限公司	35,732,280.04	21,137,103.20
应付账款	中能融合智慧科技有限公司		101,110.00
应付账款	国投工程检验检测有限公司		48,000.00
其他应付款	北京国智云鼎科技有限公司	471,423.00	1,258,221.50
其他应付款	中投咨询有限公司	839,622.64	1,410,754.72
其他应付款	山东特检集团有限公司	3,465.00	
其他应付款	中能融合智慧科技有限公司	64,416.00	64,416.00
其他应付款	中国国投高新产业投资有限公司		7,412,833.95
其他应付款	融实国际财资管理有限公司	286,510.50	286,510.50
其他应付款	天津北清电力智慧能源有限公司		1,000,000.00
其他应付款	国投融资租赁有限公司		701,599,094.44
其他应付款	国投智能科技有限公司	13,834.95	13,345.50
长期应付款	国投融资租赁有限公司	1,045,924,143.35	337,878,994.74
长期借款	国投财务有限公司	4,563,976,277.07	4,077,565,925.83
长期借款	融实国际财资管理有限公司	6,327,576,154.77	6,095,970,021.84
一年内到期的非流动负债	国投财务有限公司	365,257,465.72	286,831,706.83
一年内到期的非流动负债	融实国际财资管理有限公司		174,380,452.06
一年内到期的非流动负债	国投融资租赁有限公司	20,043,662.05	19,560,080.88
其他非流动负债	国新国际投资有限公司	227,718,672.92	195,307,119.83
其他非流动负债	Asia Hydria Pte.Ltd.	139,610,215.38	144,343,284.39

7、关联方承诺: 不适用

8、其他: 不适用

十五、股份支付: 不适用
十六、承诺及或有事项
1、重要承诺事项

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

单位:万元 币种:人民币

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕	担保方式
国投电力控股股份有限公司	Inch Cape Offshore Limited	2,260.28	2016-5-11	2064-10-10	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	Inch Cape Offshore Limited	23,561.58	2022-9-26	2024-9-30	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	Benbrack Wind Farm Limited	23,716.07	2022-8-11	2024-9-24	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	PT North Sumatera Hydro Energy	241,024.28	2023-3-24	2041-3-24	否	信用担保
Red Rock Power Limited	Afton Wind Farm Limited	50,972.67	2019-5-2	2034-5-1	否	质押担保
Red Rock Power Limited	Benbrack Wind Farm Limited	711.38	2022-10-1	2024-10-1	否	信用担保
厦门新源能源环境科技有限公司	C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited	8,068.22	2021-8-9	2034-8-9	否	其他担保
厦门新源能源环境科技有限公司	Newsky Energy (Bangkok) Company Limited	5,971.70	2021-8-9	2034-8-9	否	其他担保

2、或有事项: 不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项: 不适用

2、利润分配情况

单位:元 币种:人民币

拟分配的利润或股利	3,688,328,163.56
经审议批准宣告发放的利润或股利	3,688,328,163.56

注: 经本集团第12届董事会第27次会议审议通过的2023年年度利润分配预案: 公司董事会建议以2023年年底总股本7,454,179,797股为基数, 每股派发现金红利(含税)0.4948元, 派发2023年度现金股利共计人民币3,688,328,163.56元, 约占公司当年归属于上市公司股东净利润的55%, 该决议尚待股东大会审议通过。

除存在上述资产负债表日后披露事项外, 本集团无其他重大资产负债表日后事项。

3、销售退回: 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明: 不适用

十八、其他重要事项: 不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款: 不适用

2、其他应收款

项目列示

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	319,722,449.37	261,680,251.50
其他应收款	233,889,453.05	217,713,959.46
合计	553,611,902.42	479,394,210.96

应收股利

(1) 应收股利

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
国投甘肃小三峡发电有限公司	105,006,423.07	108,311,947.55
国投甘肃售电有限公司		1,069,158.88
江苏天赛新能源开发有限公司	55,239,955.15	29,700,000.00
响水恒能太阳能发电有限公司	53,530,676.41	
响水永能太阳能发电有限公司	35,177,305.49	
张家口晶科新能源有限公司	10,927,339.64	
横峰县晶科电力有限公司	59,840,749.61	
铜山华润电力有限公司		68,827,513.15
徐州华润电力有限公司		53,771,631.92
合计	319,722,449.37	261,680,251.50

(2) 重要的账龄超过1年的应收股利

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
江苏天赛新能源开发有限公司	29,700,000.00	1-2年	未发放	否
合计	29,700,000.00	/	/	/

(3) 按坏账计提方法分类披露：不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备：不适用

(5) 坏账准备的情况：不适用

(6) 本期实际核销的应收股利情况：不适用

其他应收款

(1) 按账龄披露

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
6个月以内(含6个月)	14,117,669.59	1,590,878.41
6个月至1年(含1年)	626,452.44	140,226,800.00
1年以内小计	14,744,122.03	141,817,678.41
1至2年	140,230,800.00	1,011,503.31

续上表

账龄	期末账面余额	期初账面余额
2至3年	646,415.39	
3年以上		
3至4年		34,212,124.25
4至5年	34,459,707.96	14,305,774.28
5年以上	44,114,542.16	26,651,841.82
合计	234,195,587.54	217,998,922.07

(2) 按款项性质分类情况

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	173,460,000.00	171,000,000.00
押金	589,215.39	647,055.39
备用金	1,344,697.44	998,887.92
代垫款	47,574,250.12	44,169,740.35
其他	11,227,424.59	1,183,238.41
合计	234,195,587.54	217,998,922.07

(3) 坏账准备计提情况

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)	
2023年1月1日余额	284,962.61			284,962.61
2023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	21,171.88			21,171.88
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年12月31日余额	306,134.49			306,134.49

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：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：不适用

(4) 坏账准备的情况

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	
单项计提预期信用损失的其他应收款	284,962.61	21,171.88				306,134.49
合计	284,962.61	21,171.88				306,134.49

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：不适用

(5) 本期实际核销的其他应收款情况：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

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末 余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
全州县财政局	90,000,000.00	38.43	履约保证金	1-2年	117,645.70
安仁县人民政府	50,000,000.00	21.35	履约保证金	1-2年	65,358.72
红石投资有限公司	47,574,250.12	20.31	代收代付款	4-5年、5年以上	62,187.86
杭锦旗能源局	30,000,000.00	12.81	履约保证金	4-5年	39,215.23
PT North Sumatera Hydro Energy	11,113,949.59	4.75	担保费	1年以内	14,527.87
合计	228,688,199.71	97.65		/	298,935.38

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款：不适用

3. 长期股权投资

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	45,796,204,189.83		45,796,204,189.83	42,245,632,311.79		42,245,632,311.79
对联营、合营企业投资	4,723,408,110.71		4,723,408,110.71	4,266,773,461.22		4,266,773,461.22
合计	50,519,612,300.54		50,519,612,300.54	46,512,405,773.01		46,512,405,773.01

(1) 对子公司投资

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
阿克塞哈萨克族自治县汇东新能源 有限责任公司	150,000,000.00		150,000,000.00			
册亨县惠风新能源有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
常州市天滩新能源有限公司	40,525,809.69			40,525,809.69		
定边县昂立光伏科技有限公司	155,580,000.00			155,580,000.00		
沽源县光辉新能源发电有限公司	63,000,000.00			63,000,000.00		
贵定国能新能源有限公司	10,500,000.00	11,000,000.00		21,500,000.00		
国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司	175,000,000.00	25,000,000.00		200,000,000.00		
国投(广东)海上风电开发有限公司	10,200,000.00	15,300,000.00		25,500,000.00		
国投(海南)新能源有限公司	90,000,000.00	34,000,000.00		124,000,000.00		
国投(湖南安仁)抽水蓄能有限公司	65,000,000.00			65,000,000.00		
阿克塞哈萨克族自治县博盈能源有限公司	2,275,000.00			2,275,000.00		
国投鼎石海外投资管理有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
国投甘肃售电有限公司	71,500,000.00			71,500,000.00		
国投甘肃小三峡发电有限公司	657,470,034.43			657,470,034.43		
国投广西新能源发展有限公司	30,000,000.00			30,000,000.00		
国投贵州新能源有限公司	15,000,000.00			15,000,000.00		
国投河北新能源有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00		
国投环能电力有限公司	413,000,000.00	120,000,000.00		533,000,000.00		
国投吉林敦化抽水蓄能有限公司	49,800,000.00	40,000,000.00		89,800,000.00		
国投吉能(舟山)燃气发电有限公司	127,500,000.00			127,500,000.00		

续上表

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
国投江苏新能源有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00		
国投酒泉新能源有限公司	44,780,000.00			44,780,000.00		
国投内蒙古新能源发展有限公司		10,000,000.00		10,000,000.00		
国投盘江发电有限公司	283,794,500.00			283,794,500.00		
国投钦州第二发电有限公司	630,000,000.00	270,000,000.00		900,000,000.00		
国投钦州发电有限公司	1,353,960,836.59			1,353,960,836.59		
国投山西河津抽水蓄能有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
国投陕西新能源有限公司		7,000,000.00		7,000,000.00		
国投十堰新能源有限公司		20,450,000.00		20,450,000.00		
国投西藏尼玛新能源有限公司		45,800,000.00		45,800,000.00		
国投西藏仁布新能源有限公司		94,000,000.00		94,000,000.00		
国投西藏新能源有限公司	5,000,000.00			5,000,000.00		
国投新疆新能源有限公司	20,000,000.00	702,000,000.00		722,000,000.00		
国投新能源(红河)股份有限公司	539,678,000.00			539,678,000.00		
国投新能源投资有限公司	1,817,258,895.88	353,996,878.04		2,171,255,773.92		
国投新能源有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00		
国投云顶涠洲湾电力有限公司	1,637,490,000.00			1,637,490,000.00		
国投云南大朝山水电有限公司	2,716,163,606.65			2,716,163,606.65		
国投云南新能源科技有限公司	8,000,000.00			8,000,000.00		
国投浙江新能源有限公司		20,000,000.00		20,000,000.00		
海南东方高排风力发电有限公司	127,800,000.00			127,800,000.00		
横峰县晶科电力有限公司	158,400,000.00			158,400,000.00		
Redrock Investment Limited	1,358,786,331.45			1,358,786,331.45		
湖州祥晖光伏发电有限公司	177,000,000.00			177,000,000.00		
华宁县乾润新能源有限公司		40,000,000.00		40,000,000.00		
江苏天赛新能源开发有限公司	150,905,682.40			150,905,682.40		
靖边县智光新能源开发有限公司	82,000,000.00			82,000,000.00		
昆明东川区乾润新能源有限公司		48,450,000.00		48,450,000.00		
宁乡古山峰新能源开发有限公司		179,700,000.00		179,700,000.00		
平塘县乐阳新能源有限公司	167,500,000.00	60,600,000.00		228,100,000.00		
平阳鳌旗新能源有限公司		12,000,000.00		12,000,000.00		
浦北远利新能源有限公司		90,700,000.00		90,700,000.00		
浦北远盛新能源有限公司		6,375,000.00		6,375,000.00		
厦门华夏国际电力发展有限公司	662,562,474.52			662,562,474.52		
尚义县瑞达新能源有限公司		45,500,000.00		45,500,000.00		
沈阳晶步光伏电力有限公司	95,000,000.00	30,500,000.00		125,500,000.00		
天津宝坻惠风新能源有限公司	5,100,000.00	14,790,000.00		19,890,000.00		
天津滨海国利新能源有限公司		10,000,000.00		10,000,000.00		
天津国投津能发电有限公司	2,389,990,905.46			2,389,990,905.46		
托克逊县天合光能有限责任公司	446,732,488.20			446,732,488.20		
响水恒能太阳能发电有限公司	438,000,000.00			438,000,000.00		
响水永能太阳能发电有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
Jaderock Investment Singapore Pte. Ltd.	4.60			4.60		
雅砻江流域水电开发有限公司	24,063,077,741.92	1,040,000,000.00		25,103,077,741.92		
盐城智汇能源电力有限公司	16,200,000.00			16,200,000.00		
阳泉国利新能源有限公司		35,950,000.00		35,950,000.00		
玉溪乾润新能源有限责任公司		10,000,000.00		10,000,000.00		
元江县乾润新能源有限公司	60,000,000.00	126,000,000.00		186,000,000.00		
云县乾润新能源有限公司	264,100,000.00	181,460,000.00		445,560,000.00		
张家口晶科新能源有限公司	40,000,000.00			40,000,000.00		
合计	42,245,632,311.79	3,700,571,878.04	150,000,000.00	45,796,204,189.83		

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	其他权益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
江西赣能股份有限公司	1,915,593,150.78			194,003,466.13	304,907.83	289,571.42				2,110,191,096.16
江阴利港发电股份有限公司	247,093,832.50			55,822,352.66						302,916,185.16
江苏利港电力有限公司	239,943,703.30			5,701,316.41						245,645,019.71
铜山华润电力有限公司	374,628,925.32			112,506,584.64	98,280.00	2,621,818.28				489,855,608.24
徐州华润电力有限公司	134,406,433.64			-43,092,886.75	122,400.00	2,406,134.71				93,842,081.60
瀚蓝环境股份有限公司	1,296,086,762.28			115,750,789.57	332,845.01	-1,128,493.57	14,523,195.06			1,396,518,708.23
海南海控智慧能源有限公司	16,290,653.40			-450,830.40						15,839,823.00
辽宁大连抽水蓄能有限公司	42,730,000.00	20,300,000.00								63,030,000.00
江西恩普能源科技有限公司		570,000.00		-411.39						569,588.61
康普斯顿能源(云南)有限公司		5,000,000.00								5,000,000.00
小计	4,266,773,461.22	25,870,000.00		440,240,380.87	858,432.84	4,189,030.84	14,523,195.06			4,723,408,110.71
合计	4,266,773,461.22	25,870,000.00		440,240,380.87	858,432.84	4,189,030.84	14,523,195.06			4,723,408,110.71

(3) 长期股权投资的减值测试情况：不适用

4、营业收入和营业成本
(1) 营业收入和营业成本情况

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				
其他业务	10,484,858.09			
合计	10,484,858.09			

(2) 营业收入、营业成本的分解信息：不适用

5、投资收益

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	3,460,538,700.38	2,897,756,720.55
权益法核算的长期股权投资收益	440,240,380.87	3,171,371.62
处置长期股权投资产生的投资收益	29,000,000.00	32,565,138.59
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	4,737,316.07	2,341,628.15
其他	42,316,893.19	30,476,157.34
合计	3,976,833,290.51	2,966,311,016.25

6、其他：不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益,包括已计提资产减值准备的冲销部分	-1,068,584.39	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	38,292,270.80	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-1,467,144.90	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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		
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		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用,如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付,在可行权日之后,应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
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		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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	157,914,192.79	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	283,231.06	
减:所得税影响额	4,309,590.28	
少数股东权益影响额(税后)	74,085,962.59	
合计	115,558,412.49	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的,以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目,应说明原因:不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均 净资产收益率 (%)	每股收益 (元/股)	
		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	12.78	0.8754	0.8754
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.55	0.8599	0.8599

3、境内外会计准则下会计数据差异: 不适用

国投电力控股股份有限公司

董事长: 郭绪元

董事会批准报送日期: 2024年4月29日