



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



ANNUAL REPORT

2025 年度报告

美好动力
自然而生



股票上市交易所：上海证券交易所、伦敦证券交易所
股票代码：600886, SDIC



重要提示

IMPORTANT

一、本公司董事会及董事、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

经公司第十三届董事会第十次会议审议通过的2025年度利润分配方案：公司董事会建议以总股本8,004,494,262股为基数，每股派发现金红利0.5081元(含税)，派发2025年度现金股利共计人民币4,067,083,534.52元，约占公司当年归属于上市公司股东净利润的55%。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响：不适用

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。

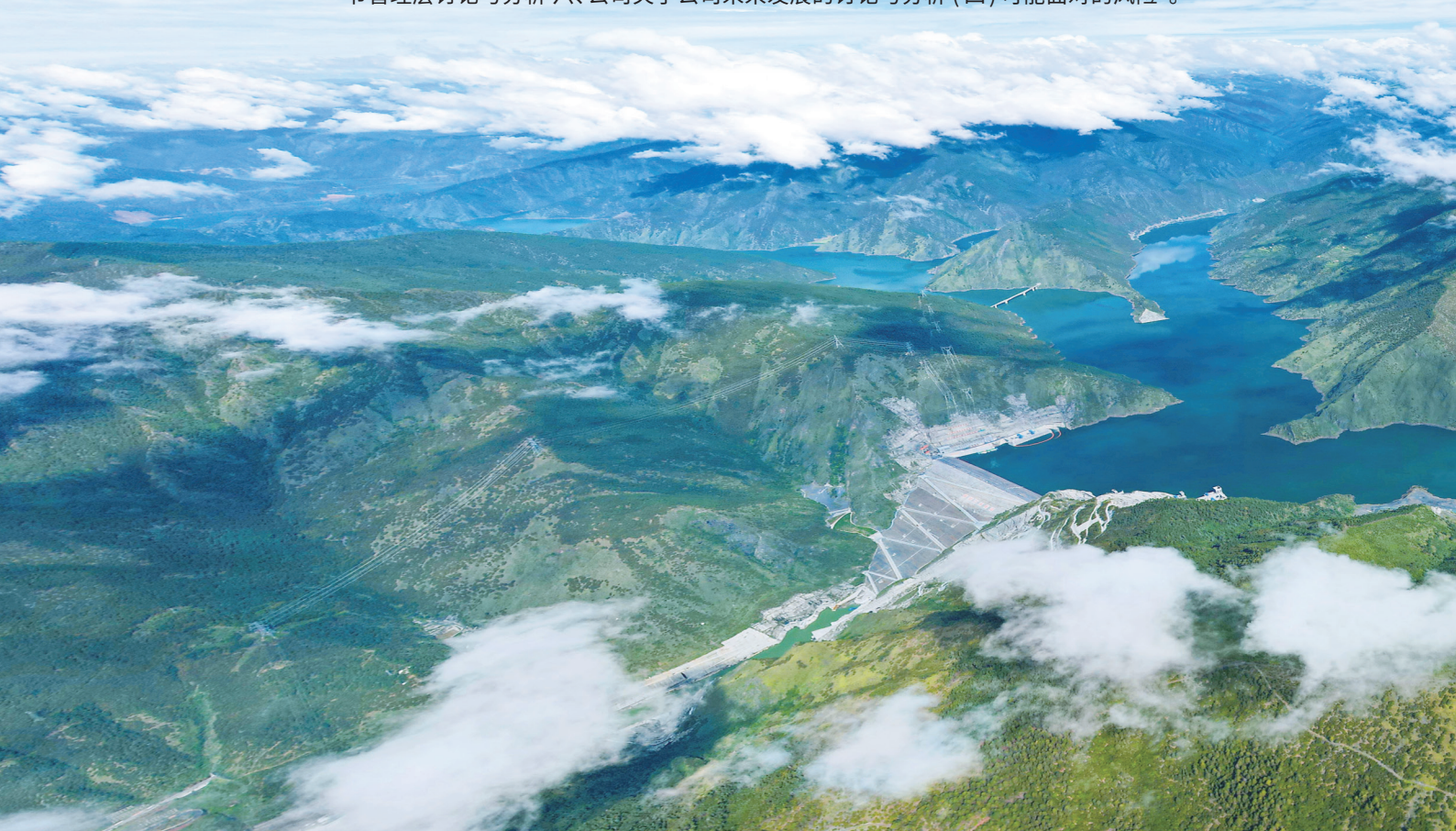
七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况：否

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”。



目录

C O N T E N T S

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	12
第四节	公司治理、环境和社会	42
第五节	重要事项	62
第六节	股份变动及股东情况	74
第七节	债券相关情况	80
第八节	财务报告	92

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。



雅砻江水电-两河口水电站

01



国投电力
SDIC POWER

ANNUAL REPORT 2025 OF SDIC Power
2025 年年度报告

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、国投集团、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
红石新能源	指	Red Rock Renewables 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



国投大朝山水电站



02

 **国投电力**
SDIC POWER

ANNUAL REPORT 2025 OF SDIC Power
2025 年年度报告

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	周长信	马文晋
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15层
电话	010-88006378	010-88006378
传真	010-88006368	010-88006368
电子信箱	gtdl@sdicpower.com	gtdl@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.sdicpower.com
电子信箱	gtdl@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》《证券时报》
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15层 证券与法律风控部

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、韩大伟
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	2025年3月6日至2026年12月31日
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号楼国投金融大厦12楼
	签字的保荐代表人姓名	陈实、郑扬
	持续督导的期间	2025年3月6日至2026年12月31日

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	2025年	2024年	本期比上年 同期增减(%)	2023年
营业收入	53,014,434,927.30	57,819,279,281.44	-8.31	56,711,862,469.69
利润总额	16,318,241,105.57	15,705,986,686.06	3.90	14,215,460,365.51
归属于上市公司股东的净利润	7,393,381,322.00	6,643,033,266.19	11.30	6,704,936,953.85
归属于上市公司股东的 扣除非经常性损益的净利润	7,355,063,862.23	6,489,958,603.20	13.33	6,589,378,541.36
经营活动产生的现金流量净额	31,569,574,019.80	24,657,128,874.02	28.03	21,268,122,590.08

	2025年末	2024年末	本期末比上年 同期末增减(%)	2023年末
归属于上市公司股东的净资产	72,641,738,935.18	61,986,777,913.35	17.19	59,066,528,950.49
总资产	313,579,818,706.81	296,536,685,805.74	5.75	277,363,021,076.32

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
基本每股收益(元/股)	0.9166	0.8669	5.73	0.8754
稀释每股收益(元/股)	0.9166	0.8669	5.73	0.8754
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.9118	0.8464	7.73	0.8599
加权平均净资产收益率(%)	11.35	11.80	减少0.45个百分点	12.78
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	11.29	11.52	减少0.23个百分点	12.55

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

2025 年关键绩效



营业收入 **530.14** 亿元

总资产 **3,135.80** 亿元

归母净利润¹ **73.93** 亿元

归母净资产³ **726.42** 亿元

扣非归母净利润² **73.55** 亿元

净资产收益率⁴ **11.35** %

基本每股收益 **0.9166** 元/股

现金分红⁵ **40.67** 亿元

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2025年度利润分配预案需经股东大会审议
6. 装机容量指公司已投产控股装机容量

发电量 **1,580.93** 亿千瓦时

上网电量 **1,542.09** 亿千瓦时

装机容量⁶ **4,689.56** 万千瓦

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

九、2025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	13,121,801,284.04	12,575,103,352.51	14,875,587,010.87	12,441,943,279.88
归属于上市公司股东的净利润	2,078,173,518.71	1,716,354,515.87	2,722,502,511.61	876,350,775.81
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	2,071,976,579.77	1,704,536,102.14	2,724,323,381.24	854,227,799.08
经营活动产生的现金流量净额	7,275,274,686.36	6,820,567,953.18	9,976,698,011.05	7,497,033,369.21

季度数据与已披露定期报告数据差异说明: 不适用



雅砻江水电-腊巴山风电场

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	2025年金额	2024年金额	2023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	7,225,609.13	189,959,714.51	-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	55,166,313.28	43,909,282.81	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	18,683,142.00	2,708,575.20	-1,467,144.90
因不可抗力因素, 如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		-62,069,792.26	
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	180,674.93	14,760,726.74	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	9,700,644.38	-60,760,819.11	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	25,684,605.12	-19,512,221.65	4,309,590.28
少数股东权益影响额(税后)	26,954,318.83	-5,054,753.45	74,085,962.59
合计	38,317,459.77	153,074,662.99	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、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润: 不适用

十二、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
云南云维股份有限公司	19,072,883.70	23,587,175.70	4,514,292.00	4,514,292.00
中闽能源股份有限公司	132,903,312.36	0.00	-132,903,312.36	1,811,325.93
贵安新区配售电有限公司	60,013,129.21	59,142,900.00	-870,229.21	
云南煤化工集团有限公司	59,098,800.00	47,338,200.00	-11,760,600.00	
国投哈密实业有限责任公司	7,670,940.00	7,712,700.00	41,760.00	
全国煤炭交易中心有限公司	12,000,000.00	12,000,000.00	0.00	
北京电力交易中心有限公司	10,370,432.37	10,370,432.37	0.00	
天津电力交易中心有限公司	9,541,095.99	9,541,095.99	0.00	
四川电力交易中心有限公司	3,177,388.07	3,177,388.07	0.00	
广西电力交易中心有限公司	2,607,256.83	2,607,256.83	0.00	
ICOL 股权或有对价	122,532,750.00	0.00	-122,532,750.00	14,168,850.00
合计	438,987,988.53	175,477,148.96	-263,510,839.57	20,494,467.93



国投湄洲湾电厂



03



国投电力
SDIC POWER

ANNUAL REPORT 2025 OF SDIC Power
2025 年年度报告

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

(一) 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。

公司在水电、火电、风电、光伏等方面均有业务布局，同时也积极探索清洁能源相关新业态、新模式，清洁能源投资开发为公司业务增长的主要着力点。截至2025年末，公司已投产控股装机容量4,689.56万千瓦，其中水电2,130.45万千瓦、火电1,307.48万千瓦(含垃圾发电)、风电414.03万千瓦、光伏768.94万千瓦、储能68.66万千瓦。



◆水电

2,130.45 万千瓦



◆火电

1,307.48 万千瓦
含垃圾发电



◆风电

414.03 万千瓦



◆光伏

768.94 万千瓦

(二) 公司经营模式

从事各类型能源电力项目的全生命周期投资、开发、建设与运营管理，并针对不同业务板块形成差异化、标准化运营体系。

(三) 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2,130.45万千瓦，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2025年底，清洁能源装机占比已提升至72.12%，电源结构优质稳健，多能协同优势显著。

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、云南、甘肃、福建、广西、天津、贵州、青海、宁夏、新疆、海南、湖南、陕西、江苏、浙江、河北、辽宁、湖北、西藏、山西、内蒙古、安徽、江西等省区。

与其他的同行业公司对比，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。

二、报告期内公司所处行业情况

根据中国电力企业联合会发布的数据，全国电力系统安全稳定运行，电力供应持续绿色低碳转型，电力消费稳中向好，电力供需总体平衡。

(一) 电力消费需求情况

2025年我国全社会用电量10.37万亿千瓦时，同比增长5.0%。分产业看，第一产业用电量1494亿千瓦时，同比增长9.9%，增速比上年提高3.6个百分点；第二产业用电量6.64万亿千瓦时，同比增长3.7%；第三产业用电量1.99万亿千瓦时，同比增长8.2%；城乡居民生活用电量1.59万亿千瓦时，同比增长6.3%。分区域看，全国所有省份用电量均实现同比增长，东、中、西部和东北地区全社会用电量同比分别增长5.5%、4.9%、4.4%和4.4%，东部地区用电量增速领先，西藏、贵州、浙江、河北、吉林、福建等13个省份增速高于全国平均水平。

(二) 电力生产供应情况

截至2025年底，全国全口径发电装机容量38.9亿千瓦，同比增长16.1%。2025年，全国新增发电装机容量5.5亿千瓦，同比多投产1.1亿千瓦，风电和太阳能发电新增装机占总新增装机比重超过八成，电力系统调节能力建设同步加快。截至2025年底，非化石能源发电装机容量24.0亿千瓦，同比增长23.0%，占总装机容量比重为61.7%，比上年提高3.5个百分点。其中，水电4.5亿千瓦，核电6,248万千瓦，并网风电6.4亿千瓦，并网太阳能发电12.0亿千瓦。全口径风、光、生物质新增发电量占全社会新增用电量的97.1%，已成为新增用电量的主体。

2025年，全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3119小时，同比降低312小时。分类型看，水电3367小时，同比提高12小时；火电4147小时，同比降低232小时；核电7809小时，同比提高126小时；并网风电1979小时，同比降低148小时；并网太阳能发电1088小时，同比降低113小时。

(三) 全国电力供需平衡情况

2025年，随着一批保障性、支撑性电源及多条特高压直流输电工程陆续投产，我国电力资源配置能力进一步增强。度夏期间，通过提升发电能力、强化资源配置、强化负荷管理等措施，电力系统有效应对平均气温历史最高、尖峰时段历史最长、负荷创新高历史次数最多的挑战，电力供需整体平衡。度冬期间全国电力供需总体平衡，短时寒潮引起负荷冲高，通过市场化手段、跨省跨区余缺互济后，供需形势平稳。

三、经营情况讨论与分析

2025年是“十四五”全面收官、“十五五”谋篇布局之年，公司在股东会的科学决策、董事会的正确领导下，以打造专业化运营管理平台为主线，以高质量发展为核心，统筹安全生产、经营发展、科技创新等重点工作，迎难而上、主动作为，推动各项工作取得显著成效。

(一) 主要经营成果

2025年

- ◆ 公司实现营业收入 **530.14** 亿元
同比降低8.31%
- ◆ 归属于上市公司股东的净利润 **73.93** 亿元
同比增加11.30%
- ◆ 基本每股收益 **0.9166** 元/股
同比增加5.73%
- ◆ 发电量 **1,580.93** 亿千瓦时
同比减少8.12%
- ◆ 上网电量 **1,542.09** 亿千瓦时
同比减少8.06%
- ◆ 上网电价 **0.355** 元/千瓦时
同比下降1.11%

截至2025年底

- ◆ 公司总资产 **3,135.80** 亿元
较上期期末增加170.43亿元
- ◆ 资产负债率 **60.52** %
较上期期末下降2.70个百分点
- ◆ 已投产控股装机容量 **4,689.56** 万千瓦
同比增加226.09万千瓦
- ◆ 其中清洁能源装机 **3,382.08** 万千瓦
占比72.12%
同比增加1.7个百分点

(二) 业务发展情况

◆ 业务开发布局持续提速

公司紧跟国家及地方政策导向，聚焦重点区域和重大项目，多措并举抢抓优质项目资源，全力争取沙戈荒大基地、新一代煤电、海上风电等重点领域开发资源；依托煤电保供贡献，成功获取一批新能源项目核准(备案)，“煤电+新能源”联营模式实质性落地。同时，公司在四川、广西、云南、山西、河北、贵州、山东、福建等多区域加大优质新能源项目开发力度，多个项目完成核准(备案)，同步储备了优质新能源资源。

◆ 聚焦雅砻江流域水风光一体化基地开发

公司在水电开发、配套送出工程等重点领域及核心项目上实现多项新突破，年度重点任务均取得阶段性重要成效。流域水电开发方面，牙根二级、楞古水电站正式列入长江流域水电开发重点项目；配套送出工程方面，完成基地输电规划研究工作。

(三) 运营管理情况

◆ 资本运作赋能高质量发展

公司积极响应党中央、国务院关于加强中长期资金入市的政策号召，完成向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票登记，募集资金总额70亿元，募投项目雅砻江中游孟底沟、卡拉两座水电站顺利实现大江截流，主体工程建设有序推进，为公司高质量发展注入持续动能。

◆ 营销管理提质增效

公司推进营销专业化运营(管理)平台建设，完成营销体系顶层设计，并在主要业务区域落地实施。此外，公司深化电力市场研究，开展多领域专题研究、密切跟踪政策动态，为公司科学决策和经营创收提供有力支撑。

◆ 专业化管理水平持续提升

公司系统推进管理体系优化与组织架构调整，建成财务共享中心，有序开展本部及投资企业机构优化，完善各电源品类标准化管理体系；推行多家新能源企业区域整合，逐步建立省域统筹管理机制，管理效能与协同运营能力显著提升，为公司高质量发展提供坚实支撑。

◆ 科技创新赋能发展

公司完善科创组织与制度体系，围绕水电、火电等七大核心领域完成技术布局，形成技术图谱。深入落实国资委“AI+”专项行动，成立人工智能专班，雅砻江公司“高海拔大型光伏电站全生命周期智能管控”案例成功入选国资委首批中央企业人工智能战略性高价值场景。

◆ 财务管控协同赋能

公司持续提升财务专业化管理能力，深入挖掘价值创造潜力，通过精细化管理与资源高效配置，推动企业经营效益稳步提升。全面推进财务数字化与智能化转型，以财务数据为核心依托，推动业务与财务深度融合，为业务发展提供决策支持。深化银企合作，创新融资方式与渠道，保障资金安全，助力公司实现高质量发展。

◆ 采购管理提效降本

公司强化招标采购全流程专业化管理，大力推行集中采购模式，持续增强采购议价能力；深化煤炭市场走势研判，优化长协煤调运计划，灵活把控市场煤采购节奏，切实降低煤炭采购成本；从严抓实燃料厂内指标管控，全面提升燃料精益化管理水平。

(四) 基建生产情况

◆ 项目建设高质量推进

雅砻江流域水风光一体化基地在建项目有序推进,孟底沟水电站、牙根一级水电站同步完成大江截流,国内最大超高海拔山地光伏项目茶布朗光伏电站全容量投产发电,索绒光伏电站顺利并网。华夏电力5号机组顺利投产,湄洲湾5号、6号机组开工建设,国投钦州二电3号、4号机组和舟山燃机1号、2号机组建设稳步推进。

◆ 安全生产持续强化

公司深化安健环管理体系落地应用,安全生产管理绩效稳步提升。华夏电力实现连续安全生产超8000天,多家投资企业连续安全生产天数再创新高。

◆ 能源保供成效显著

公司积极履行能源保供责任,圆满完成“两会”“迎峰度夏”等重要时期保供任务,保供工作多次获得政府部门通报表扬。

◆ 节能环保水平显著提高

公司全面提升煤电机组供热保障与灵活调节能力,实现煤电机组超低排放全覆盖,万元产值综合能耗、单位电量二氧化碳排放水平达历史最优。

(五) 党建与文化建设情况

◆ 党建引领坚强有力

公司党委坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导,全面落实新时代党的建设总要求,扎实开展中央八项规定精神学习教育,紧扣融合攻坚、专业化运营、“十四五”收官等中心任务,持续完善党建组织架构与工作体系,坚定不移推进全面从严治党。

◆ 品牌文化彰显实力

公司深入开展品牌引领行动,全面推行品牌文化创建工程,重塑符合时代特点的品牌文化理念,树立更具自身优势和发展特色的品牌文化形象,品牌文化宣传片和ESG报告获业内多方认可。



四、报告期内核心竞争力分析

(一) 雅砻江水电资产优势突出，水风光一体化赋能未来发展

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调度控制等突出优势。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，在我国十三大水电基地排名第三，报告期末已投产水电装机1,920万千瓦，核准及在建水电装机372万千瓦。未来公司将持续深耕流域水风光一体化基地开发，稳步推进流域水电、抽水蓄能及新能源项目建设，巩固放大竞争优势。



(二) 清洁能源占比高,多电源品种协同发展优势明显

公司始终坚持绿色、高质量发展,构建起水火风光多电源品种协同发力的电源结构,绿色低碳属性与结构优势显著,投资能力与抗风险能力较强。截至2025年底,公司清洁能源装机占比72.12%,其中水电占比45.43%,新能源(含储能)占比26.69%,其余是清洁高效的火电项目。

水电是公司最大的业务板块,资源禀赋优异,项目整体规模可观,雅砻江流域水风光一体化基地凭借流域梯级水电稳定、可灵活调峰的卓越特性,为基地内大规模的新能源高效消纳提供核心支撑。新能源装机保持稳健增长,建立覆盖项目全生命周期管控体系,重点布局优质区域,严控项目运营成本,深度参与电力市场化交易,持续完善绿电、绿证市场营销体系,保障项目投资收益。火电装机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,机组以高参数大机组为主,百万千瓦级机组占控股火电装机容量61.35%,公司稳步推进煤电“三改联动”,持续提升机组能效与调节能力,调峰保供能力突出。水火风光多电源品类优势互补、协同发展,为公司经营效益的稳定增长提供了有力保障。



雅砻江水电-两河口水电站水库



华夏电力



国投广西新能源-龙门风电场



雅砻江水电-柯拉一期光伏电站

(三) 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,深耕境内外电力市场,具备项目全生命周期的开发、建设、运营管理能力,创效能力强。境内业务方面,水电业务精细化管理能力突出,利润回报较高;火电业务依托沿海区位优势,科学优化采购结构与采购节奏,合理配置不同煤源、不同煤种资源,推进精细化配煤掺烧,降低综合燃料成本;新能源盈利表现稳健,投研能力和运营管理能力得到验证。海外业务方面,持续积累国际可再生能源项目投资经验,在海外重点市场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。境内外业务协同发展,持续夯实公司整体盈利水平与抗风险能力。

(四) 持续优化的公司治理体系

公司作为中英两地上市公司，认真贯彻落实上市地监管要求，持续完善市值管理体系，积极主动接受广大投资者的监督。通过构建股东会、董事会及经理层组成的治理结构，实现了决策与执行权力的有效制衡与协同运作。2025年积极响应治理规则，依规撤销监事会及监事，重塑董事会审计委员会制度以全面承接原监事会监督职能。持续迭代的治理机制、严谨的风险管控体系以及规范化的制度设计，为公司高效合规运营提供了坚实保障。

(五) 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。2025年，公司顺利完成向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票工作，进一步夯实资本实力，为公司长远高质量发展打开新空间。



国投云南新能源-东川风电场

五、报告期内主要经营情况

2025年,公司实现营业收入530.14亿元,同比降低8.31%;营业成本312.06亿元,同比降低13.68%。截至2025年12月31日,公司总资产3,135.80亿元,较上期期末增加170.43亿元;总负债1,897.91亿元,较上期期末增加23.28亿元。报告期末资产负债率60.52%,较上期期末下降2.70个百分点,归属于上市公司股东的净资产726.42亿元,较上期期末增加17.19%。

(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	53,014,434,927.30	57,819,279,281.44	-8.31
营业成本	31,205,985,146.86	36,150,291,480.51	-13.68
销售费用	60,043,660.04	59,801,738.39	0.40
管理费用	2,033,219,901.71	1,894,940,695.04	7.30
财务费用	2,687,092,580.25	3,412,049,732.32	-21.25
研发费用	196,482,336.17	169,701,489.92	15.78
经营活动产生的现金流量净额	31,569,574,019.80	24,657,128,874.02	28.03
投资活动产生的现金流量净额	-16,935,710,167.72	-22,650,141,576.11	25.23
筹资活动产生的现金流量净额	-9,311,945,949.07	-3,152,142,213.86	-195.42

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

2025年,公司实现营业收入530.14亿元(其中主营业务收入525.71亿元),同比降低8.31%,主要受本年上网电量同比减少、上网电价同比下降影响;营业成本312.06亿元(其中主营业务成本309.93亿元),同比降低13.68%,主要受本年燃煤发电成本同比减少影响。

(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	4,877,017.09	2,695,772.80	44.72	-8.85	-15.17	增加4.11个百分点
其他	380,094.18	403,569.81	-6.18	-5.57	-3.25	减少2.55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	4,877,017.09	2,695,772.80	44.72	-8.85	-15.17	增加4.11个百分点
其他	380,094.18	403,569.81	-6.18	-5.57	-3.25	减少2.55个百分点

主营业务分地区情况

分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减
华北	589,097.42	488,671.06	17.05	-10.17	-20.00	增加10.2个百分点
华东	764,819.54	586,833.01	23.27	-19.43	-26.16	增加7个百分点
华南	627,113.25	506,431.28	19.24	-14.80	-16.73	增加1.87个百分点
华中	6,870.94	3,412.30	50.34	-0.16	7.63	减少3.59个百分点
东北	4,281.53	2,901.30	32.24	-9.20	16.52	减少14.95个百分点
西北	254,923.99	138,471.68	45.68	-1.41	3.77	减少2.71个百分点
西南	2,753,279.88	1,139,881.56	58.60	-3.70	-3.69	减少0.01个百分点
英国	19,750.17	7,970.04	59.65	32.00	27.86	增加1.31个百分点
印尼	131,943.49	128,521.38	2.59	-37.91	-37.04	减少1.35个百分点
泰国	105,031.06	96,249.00	8.36	90.22	100.36	减少4.64个百分点
合计	5,257,111.27	3,099,342.61	41.04	-8.62	-13.78	增加3.53个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

1. 主营业务分行业和分产品情况说明

2025年,公司实现主营业务收入525.71亿元,同比降低8.62%。其中,全年电力收入487.70亿元,同比降低8.85%,毛利率增加4.11个百分点,主要原因系本年上网电量同比减少、上网电价同比降低,售电收入减少;同时,燃煤价格下行,公司持续加强成本费用管控,主营业务成本同比降低13.78%。

2. 主营业务分地区情况说明

2025年,华北地区主营业务收入同比降低10.17%,毛利率增加10.20个百分点,主要原因是国投北疆受区域降碳扩绿政策及新能源装机规模增长影响,发电量同比减少;叠加本年煤价下行,燃煤发电成本同比降低,毛利率提升;

华东地区主营业务收入同比降低19.43%,毛利率增加7.00个百分点,主要原因是福建区域火电企业受核电、新能源挤压,发电量同比减少;叠加本年煤价下行,燃煤发电成本同比降低,毛利率提升;

华南地区主营业务收入同比降低14.80%,毛利率增加1.87个百分点,主要原因是广西区域火电企业年度交易电价下降,以及受新能源装机规模增长影响,发电量及电价同比下降;叠加本年煤价下行,燃煤发电成本同比降低,毛利率有一定提升;

华中地区主营业务收入同比降低0.16%,主要原因是项目所在区域风资源不及同期,发电量同比减少;

东北地区主营业务收入同比降低9.20%,主要原因是辽宁区域光伏项目交易电价同比下降;

西北地区主营业务收入同比降低1.41%,主要原因:一是甘肃、新疆、青海区域限负荷增加,存量项目发电量同比减少;二是国投小三峡优化交易策略,交易电价同比提升;

西南地区主营业务收入同比降低3.70%,主要原因是雅砻江流域来水同比减少,发电量同比减少;

英国地区主营业务收入同比增长32.00%,主要原因是Benbrack风电项目投产发挥效益;

印尼地区主营业务收入同比降低37.91%,主要原因是印尼巴塘水电项目建设主体工程基本完工,建造收入同比减少;

泰国地区主营业务收入同比增长90.22%,主要原因是泰国农垦二、安努垃圾发电项目建设进度同比增长,建造收入同比增加。

(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 币种：人民币

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(%)	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	2,695,772.80	71.56	3,177,749.69	74.32	-15.17	
供热、海水淡化、建造等其他行业	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	403,569.81	10.71	417,114.86	9.76	-3.25	
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(%)	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	2,695,772.80	71.56	3,177,749.69	74.32	-15.17	
供热、海水淡化、建造等其他产品	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	403,569.81	10.71	417,114.86	9.76	-3.25	



(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

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示, 受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明

依据公司掌握的信息, 对主要销售客户及供应商按照同一控制的标准汇总列示。公司国内电力销售客户主要为国家电网及南方电网各区域公司, 按照电网公司各区域公司汇总列示。

A. 公司主要销售客户及主要供应商情况

前五名客户销售额4,287,881.02万元, 占年度销售总额80.88%; 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%。

前五名供应商采购额842,415.92万元, 占年度采购总额31.09%; 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%。

B. 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

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

C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户: 不适用

前五名供应商: 不适用

D. 报告期内公司存在贸易业务收入: 不适用

贸易业务占营业收入比例超过10% 前五名销售客户: 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过10% 前五名供应商: 不适用

3、费用

单位: 万元 币种: 人民币

项目	2025年	2024年	增减率(%)
销售费用	6,004.37	5,980.17	0.40
管理费用	203,321.99	189,494.07	7.30
财务费用	268,709.26	341,204.97	-21.25

4、研发投入

(1) 研发投入情况表

单位: 万元 币种: 人民币

本期费用化研发投入	20,603.97
本期资本化研发投入	9,269.10
研发投入合计	29,873.07
研发投入总额占营业收入比例(%)	0.56
研发投入资本化的比重(%)	31.03

(2) 研发人员情况表: 不适用

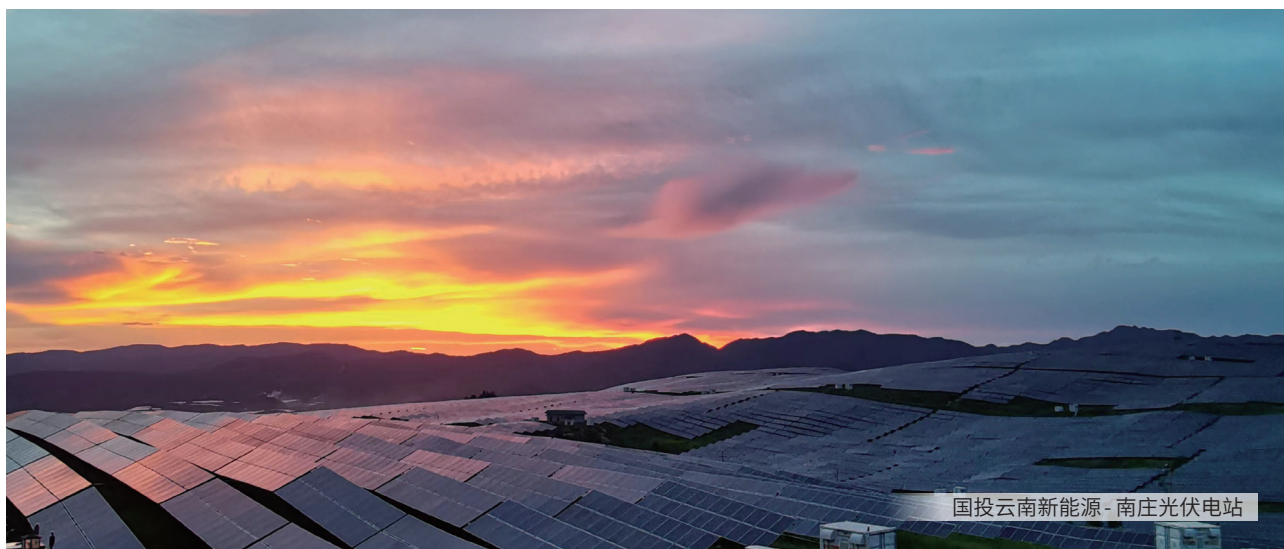
(3) 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响: 不适用

5、现金流

单位：万元 币种：人民币

项目	2025年	2024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	6,443,978.73	6,130,032.68	5.12	主要是本年收回杨房沟电站存量应收电费，销售商品收到的现金同比增加。
2、经营活动现金流出	3,287,021.33	3,664,319.79	-10.30	本年火电企业发电量下降，加之燃煤价格下行，燃煤采购成本同比减少，购买商品、接受劳务支付的现金同比减少。
3、经营活动产生的现金流量净额	3,156,957.40	2,465,712.89	28.03	
二、投资活动产生的现金流量				
1、投资活动现金流入	479,670.67	200,697.02	139.00	本年收回股东贷同比增加，收回投资收到的现金同比增加。
2、投资活动现金流出	2,173,241.69	2,465,711.18	-11.86	本年支付的股东贷款、履约保证金同比减少。
3、投资活动产生的现金流量净额	-1,693,571.02	-2,265,014.16	25.23	
三、筹资活动产生的现金流量				
1、筹资活动现金流入	5,853,894.41	6,104,795.86	-4.11	一是收到社保基金定增募集资金70亿元；二是去年同期进行贷款置换，本期取得借款收到的现金同比减少。
2、筹资活动现金流出	6,785,089.01	6,420,010.08	5.69	红石新能源股东出资履约保证金同比增加。
3、筹资活动产生的现金流量净额	-931,194.59	-315,214.22	-195.42	
四、现金及现金等价物净增加额	533,200.79	-116,719.01	556.82	

(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 币种：人民币

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	2,311,300.04	7.37	1,017,021.59	3.43	127.26	注1
应收票据	70.05	0.00	1,362.50	0	-94.86	注2
应收账款	1,099,721.01	3.51	1,583,362.50	5.34	-30.55	
其他应收款	143,225.17	0.46	101,155.24	0.34	41.59	
存货	131,213.29	0.42	168,129.72	0.57	-21.96	
长期股权投资	1,004,007.88	3.2	998,484.83	3.37	0.55	
商誉	10,646.83	0.03	14,629.21	0.05	-27.22	
固定资产	19,571,721.77	62.41	19,724,520.14	66.52	-0.77	
在建工程	3,885,405.51	12.39	3,026,726.01	10.21	28.37	
无形资产	646,428.65	2.06	638,492.20	2.15	1.24	
长期应收款	1,047,957.19	3.34	1,175,635.60	3.96	-10.86	
其他权益工具投资	15,189.00	0.05	29,738.24	0.1	-48.92	
短期借款	2,006,059.87	6.4	927,864.20	3.13	116.20	注3
应付账款	714,437.55	2.28	715,129.88	2.41	-0.10	
应付票据	0.00	0	96,227.07	0.32	-100.00	注4
其他应付款	1,644,908.41	5.25	1,764,208.73	5.95	-6.76	
应付债券	624,450.07	1.99	891,445.44	3.01	-29.95	
长期借款	11,455,373.38	36.53	11,779,435.50	39.72	-2.75	
长期应付款	177,719.30	0.57	71,129.84	0.24	149.85	注5
应交税费	180,630.82	0.58	226,465.17	0.76	-20.24	
长期应付职工薪酬	48,342.41	0.15	52,892.36	0.18	-8.60	
实收资本	800,449.43	2.55	745,417.98	2.51	7.38	
资本公积	1,743,263.04	5.56	1,097,399.74	3.7	58.85	注6
其他权益工具	569,731.13	1.82	569,731.13	1.92	-	
其他综合收益	62,031.11	0.2	53,153.34	0.18	16.70	
盈余公积	442,767.76	1.41	389,980.76	1.32	13.54	
未分配利润	3,626,149.82	11.56	3,327,265.21	11.22	8.98	
归母所有者权益合计	7,264,173.89	23.17	6,198,677.79	20.9	17.19	

其他说明：

注1：货币资金本期期末同比增长127.26%，主要原因是本年收到募集资金及履约保证金增加。

注2：应收票据本期期末同降低94.86%，主要原因是应收票据到期承兑，余额减少。

注3：短期借款本期期末同比增长116.20%，主要原因是本年短期融资同比增加。

注4：应付票据本期期末同降低100.00%，主要原因是应付票据到期承兑，余额减少。

注5：长期应付款本期期末同比增长149.85%，主要原因是本年应付融资租赁款项增加。

注6：资本公积本期期末同比增长58.85%，主要原因是向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票，其中计入资本公积64.48亿元。

2、境外资产情况

(1) 资产规模

其中：境外资产 2,751,843.31(单位：万元 币种：人民币)，占总资产的比例为 8.78%。

(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 币种：人民币

项目	年末账面价值	受限原因
货币资金	7,851,703,484.14	履约保证金、土地复垦保证金、住房维修基金等
应收账款	3,633,380,604.13	电费收费权质押
固定资产	2,579,772,132.16	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产
无形资产	103,948,338.07	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

2025年，公司控股企业累计完成发电量1,580.93亿千瓦时，上网电量1,542.09亿千瓦时，同比分别降低8.12%和8.06%；平均上网电价0.355元/千瓦时，同比降低1.11%。

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)			外购电量(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
四川	9,000,778.68	9,552,871.94	-5.78	8,946,252.67	9,497,741.45	-5.81	1,368.83	1,650.01	-17.04	309.58
水电	8,715,096.22	9,294,297.15	-6.23	8,667,399.00	9,244,462.22	-6.24	15.46	2.32	566.67	308.20
风电	103,723.64	115,018.99	-9.82	100,722.18	111,837.72	-9.94	566.35	417.85	35.54	413.36
光伏发电	181,958.82	143,555.80	26.75	178,131.49	141,441.51	25.94	787.02	1,229.84	-36.01	318.35
福建	1,879,817.28	2,273,991.09	-17.33	1,776,567.80	2,143,643.09	-17.12	578.91	-	-	451.60
火电	1,869,098.99	2,273,991.09	-17.81	1,765,950.61	2,143,643.09	-17.62	504.06	-	-	452.01
光伏发电	10,718.29	-	-	10,617.19	-	-	74.85	-	-	383.41
天津	1,401,516.67	1,658,044.45	-15.47	1,311,725.56	1,555,392.21	-15.67	168.09	178.15	-5.65	468.53
火电	1,378,389.15	1,633,974.15	-15.64	1,288,988.65	1,531,742.65	-15.85	77.49	87.07	-11.00	468.59
风电	23,127.52	24,070.30	-3.92	22,736.91	23,649.56	-3.86	90.60	91.08	-0.53	465.42
广西	1,279,164.11	1,547,925.43	-17.36	1,192,978.01	1,454,299.39	-17.97	1,229.69	1,697.11	-27.54	466.82
火电	1,128,398.43	1,451,085.36	-22.24	1,045,431.50	1,359,525.51	-23.10	902.00	1,519.74	-40.65	472.15
风电	147,688.17	95,486.98	54.67	144,514.97	93,435.88	54.67	301.84	177.37	70.18	426.88
光伏发电	3,077.51	1,353.09	127.44	3,031.54	1,338.00	126.57	25.85	-	-	461.47
云南	886,151.96	849,139.57	4.36	879,526.56	843,111.89	4.32	1,614.34	1,211.18	33.29	241.10
水电	696,990.40	669,803.32	4.06	693,052.79	665,803.89	4.09	-	-	-	189.26
风电	40,025.17	50,230.43	-20.32	38,925.19	49,235.01	-20.94	71.66	49.32	45.30	503.02
光伏发电	149,136.39	129,105.82	15.51	147,548.58	128,072.99	15.21	1,542.68	1,161.86	32.78	418.74

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)			外购电量(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
甘肃	617,509.80	594,696.10	3.84	607,037.08	584,498.39	3.86	2,816.67	1,387.53	103.00	273.56
水电	397,311.53	444,445.67	-10.61	392,073.37	438,687.41	-10.63	9.47	20.67	-54.19	307.05
风电	121,245.91	121,060.34	0.15	117,837.06	118,024.90	-0.16	594.38	547.45	8.57	295.84
光伏发电	98,952.36	29,190.09	238.99	97,126.65	27,786.08	249.55	2,212.82	819.41	170.05	111.56
贵州	304,071.02	303,100.29	0.32	277,036.06	275,750.34	0.47	141.19	207.30	-31.89	414.44
火电	254,483.43	267,948.72	-5.03	230,884.29	243,424.24	-5.15	8.25	-	-	413.52
风电	14,478.30	143.23	10,008.43	14,068.25	138.57	10,052.45	8.35	1.11	652.93	344.96
光伏发电	20,577.39	20,651.14	-0.36	20,022.13	20,305.11	-1.39	124.59	188.78	-34.00	344.11
垃圾发电	14,531.90	14,357.20	1.22	12,061.39	11,882.42	1.51	-	17.41	-100.00	629.51
新疆	162,945.60	201,901.27	-19.29	159,355.56	197,356.94	-19.26	1,152.34	997.89	15.48	506.86
风电	127,999.33	157,705.69	-18.84	124,927.42	153,529.32	-18.63	767.93	747.69	2.71	525.63
光伏发电	34,946.27	44,195.58	-20.93	34,428.14	43,827.62	-21.45	384.41	250.20	53.64	438.73
内蒙古	42,610.66	32,124.32	32.64	41,957.56	31,641.48	32.60	34.95	52.45	-33.37	226.30
风电	42,610.66	32,124.32	32.64	41,957.56	31,641.48	32.60	34.95	52.45	-33.37	226.30
河北	29,656.00	5,132.80	477.77	28,922.61	5,054.70	472.19	283.15	73.22	286.71	456.50
光伏发电	29,656.00	5,132.80	477.77	28,922.61	5,054.70	472.19	283.15	73.22	286.71	456.50
青海	25,483.47	29,392.86	-13.30	24,753.06	28,685.46	-13.71	245.70	245.93	-0.09	674.50
风电	21,228.31	23,591.21	-10.02	20,573.43	22,980.23	-10.47	194.48	197.03	-1.30	584.12
光伏发电	4,255.16	5,801.65	-26.66	4,179.63	5,705.23	-26.74	51.22	48.90	4.75	1,124.37
安徽	19,254.71	20,585.11	-6.46	19,127.44	20,449.56	-6.47	201.69	226.01	-10.76	766.61
光伏发电	19,254.71	20,585.11	-6.46	19,127.44	20,449.56	-6.47	201.69	226.01	-10.76	766.61
海南	17,823.23	13,125.82	35.79	17,435.67	12,876.14	35.41	160.69	96.18	67.08	489.45
风电	8,713.22	9,036.69	-3.58	8,515.01	8,850.60	-3.79	68.28	53.07	28.66	603.05
光伏发电	9,110.01	4,089.13	122.79	8,920.66	4,025.54	121.60	92.41	43.11	114.37	379.99
陕西	16,513.17	19,013.09	-13.15	16,173.89	18,654.13	-13.30	222.74	222.88	-0.06	914.60
光伏发电	16,513.17	19,013.09	-13.15	16,173.89	18,654.13	-13.30	222.74	222.88	-0.06	914.60
宁夏	15,721.49	15,565.21	1.00	15,382.40	15,229.21	1.01	122.06	125.88	-3.04	363.79
风电	11,580.24	11,720.91	-1.20	11,326.74	11,459.36	-1.16	56.32	58.17	-3.18	188.94
光伏发电	4,141.25	3,844.30	7.72	4,055.66	3,769.85	7.58	65.74	67.72	-2.92	861.74
辽宁	14,704.00	14,601.33	0.70	14,246.23	14,142.56	0.73	108.76	122.37	-11.12	338.79
光伏发电	14,704.00	14,601.33	0.70	14,246.23	14,142.56	0.73	108.76	122.37	-11.12	338.79
西藏	13,992.68	6,927.29	101.99	13,494.73	6,599.09	104.49	124.47	82.62	50.66	321.80
光伏发电	13,992.68	6,927.29	101.99	13,494.73	6,599.09	104.49	124.47	82.62	50.66	321.80
浙江	13,568.85	10,762.27	26.08	13,472.25	10,673.80	26.22	135.46	103.31	31.12	933.71
光伏发电	13,568.85	10,762.27	26.08	13,472.25	10,673.80	26.22	135.46	103.31	31.12	933.71

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)			外购电量(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
江苏	12,807.45	15,520.37	-17.48	12,678.21	15,463.36	-18.01	157.62	151.05	4.35	1,008.90
光伏发电	12,807.45	15,520.37	-17.48	12,678.21	15,463.36	-18.01	157.62	151.05	4.35	1,008.90
湖南	12,182.11	13,125.23	-7.19	11,879.97	12,899.75	-7.91	21.34	27.21	-21.56	549.90
风电	12,182.11	13,125.23	-7.19	11,879.97	12,899.75	-7.91	21.34	27.21	-21.56	549.90
山西	7,412.70	-	-	7,257.06	-	-	75.62	-	-	314.40
光伏发电	7,412.70	-	-	7,257.06	-	-	75.62	-	-	314.40
江西	6,185.44	5,903.08	4.78	6,120.39	5,824.05	5.09	59.36	70.75	-16.10	1,100.14
光伏发电	6,185.44	5,903.08	4.78	6,120.39	5,824.05	5.09	59.36	70.75	-16.10	1,100.14
湖北	3,160.65	1,885.29	67.65	3,070.64	1,851.08	65.88	19.46	12.48	55.97	405.86
光伏发电	3,160.65	1,885.29	67.65	3,070.64	1,851.08	65.88	19.46	12.48	55.97	405.86
英国	17,772.10	13,338.90	33.24	17,393.60	13,173.80	32.03	58.20	-	-	639.60
风电	17,772.10	13,338.90	33.24	17,393.60	13,173.80	32.03	58.20	-	-	639.60
泰国	8,521.75	8,533.10	-0.13	7,088.50	7,138.80	-0.70	-	17.50	-100.00	796.18
垃圾发电	8,521.75	8,533.10	-0.13	7,088.50	7,138.80	-0.70	-	17.50	-100.00	796.18
合计	15,809,325.58	17,207,206.21	-8.12	15,420,933.51	16,772,150.67	-8.06	11,101.33	8,959.01	23.91	354.71

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(%)
水电	9,809,398.15	-5.76	9,752,525.16	-5.76	258.63	266.24	-2.86	折旧费、职工薪酬、修理费等	96.54	25.63	102.29	23.92	-5.62
火电	4,630,370.00	-17.71	4,331,255.05	-17.94	176.89	217.75	-18.76	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费等	140.26	37.23	188.03	43.98	-25.41
风电	692,374.68	3.86	675,378.29	3.77	26.01	27.29	-4.69	折旧费、职工薪酬、修理费等	15.00	3.98	13.82	3.23	8.54
光伏发电	654,129.10	35.68	642,625.12	35.29	22.47	21.19	6.04	折旧费、职工薪酬、修理费等	15.88	4.22	12.32	2.88	28.90
其他	23,053.65	0.71	19,149.89	0.68	3.70	2.57	43.97	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费等	1.90	0.50	1.31	0.31	45.04
合计	15,809,325.58	-8.12	15,420,933.51	-8.06	487.70	535.04	-8.85	-	269.58	71.56	317.77	74.32	-15.17

3、装机容量情况分析

截至2025年底,公司已投产控股装机容量4689.56万千瓦,其中,水电2130.45万千瓦、占比45.43%;火电1307.48万千瓦(含垃圾发电)、占比27.88%;风电414.03万千瓦、占比8.83%;光伏768.94万千瓦、占比16.39%;储能68.66万千瓦、占比1.46%。

2025年,公司新增装机304.69万千瓦,其中火电66万千瓦、风电25.18万千瓦、光伏191.05万千瓦、储能22.46万千瓦;同期减少装机78.6万千瓦,湄洲湾电厂一期BOT项目完成移交。

截至2025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	火电装机	水电装机	风电装机	光伏装机	储能
天津	418.50	400	0	18.50	0	0
河北	39.40	0	0	0	34.40	5
山西	11	0	0	0	10	1
内蒙古	15	0	0	15	0	0
江苏	13	0	0	0	12	1
浙江	13.60	0	0	0	13	0.60
安徽	17	0	0	0	17	0
福建	397	386	0	0	10	1
山东	13.50	0	0	0	0	13.50
湖北	2	0	0	0	2	0
湖南	5	0	0	5	0	0
江西	5	0	0	0	5	0
广西	581.10	458	0	94.37	8.73	20
海南	17.30	0	0	4.80	10	2.50
四川	2255.30	0	1920	66.05	263.29	5.96
贵州	97.50	62.50	0	10	25	0
云南	304.12	0	135	14.40	154.72	0
西藏	18	0	0	0	15	3
陕西	15	0	0	0	15	0
甘肃	243.30	0	75.45	79.45	86.80	1.60
新疆	156.35	0	0	74.85	69	12.50
青海	19.90	0	0	14.90	5	0
宁夏	9	0	0	5	3	1
辽宁	10	0	0	0	10	0
英国	11.71			11.71		
泰国	0.98	0.98				
装机合计	4689.56	1307.48	2130.45	414.03	768.94	68.66

截至2025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	卡拉水电站	102	102
2	巴塘水电站	51	51
3	两河口混蓄	120	120
4	牙根一级水电站	30	30
5	孟底沟水电站	240	240
6	道孚抽水蓄能电站	210	210
水电小计		753	753
1	钦州三期火电	132	132
2	湄洲湾三期	132	132
3	舟山燃机	169.662	169.662
4	泰国农垦二、安努垃圾发电	7	7
火电小计		440.662	440.662
1	雅砻江牦牛山风电	60	60
2	广西全州光绪岭风电	12	12
3	贵州册亨丫他(盘龙山)风电	7.5	7.5
4	贵州册亨秧坝(尾磨山)风电	10	10
5	贵州册亨八渡(激西山)风电	10	10
6	贵州册亨弼佑(尾外山)风电	10	10
7	贵州册亨者楼风电	5	5
8	天津宝坻风电	15	6.5
风电小计		129.5	121
1	雅砻江柯拉光伏二期	100	100
2	雅砻江扎拉山光伏	117	117
3	雅砻江理塘索绒光伏	100	40
4	广西全州东山黄龙光伏	8	3
5	广西全州文桥江头光伏	7.5	5.5
6	云南五华对门山光伏	5	5
7	云南五华沙朗光伏	2	2
8	云南五华西翥光伏	12	12
9	云南寻甸竹园沟光伏	30	26.2
10	云南寻甸石崖光伏	10	8.1
11	云南寻甸梳山光伏	5	3.1
12	云南寻甸白石岩光伏	4.5	2.6
13	新疆若羌光伏光热	100	100
14	山东泰安光伏	43.5	30
光伏小计		544.5	454.5
合计		1867.662	1769.162

注：上述统计不包括施工准备阶段的项目。

4、发电效率情况分析

2025年,公司发电设备平均利用小时为3651小时,同比减少502小时。其中,水电4604.38小时,同比减少282小时;火电3625小时,同比减少722小时;风电1747小时,同比减少263小时;光伏1246小时,同比减少6小时。

公司综合厂用电率2.52%,其中火电6.52%、水电0.58%、风电2.87%、光伏2.75%。

煤电机组供电煤耗全年完成301.14克/千瓦时,同比升高4.43克/千瓦时。

5、资本性支出情况

单位:万元 币种:人民币

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	1,996,098.56	在建	176,800.00	1,269,320.00
国投钦州第二发电有限公司	205,388.82	在建	37,850.00	155,750.00
国投(湖南安仁)抽水蓄能有限公司	168,000.00	在建	200.00	7,500.00
国投新疆新能源有限公司	160,163.40	在建	3,550.00	95,224.00
国投湄洲湾(莆田)发电有限公司	53,412.40	在建	8,364.00	12,985.00
国投广西新能源发展有限公司	85,568.69	前期开发	7,085.00	10,085.00
全州远盛新能源有限公司	58,681.76	在建	3,940.00	16,440.00
册亨县惠风新能源有限公司	48,606.08	在建	4,850.00	26,850.00
泽普宏晟新能源有限公司	41,116.44	在建	7,650.00	7,650.00
国胜绿色能源(泰安)有限公司	13,402.80	在建	10,608.00	10,608.00
灵山远盛新能源有限公司	17,861.02	前期开发	5,000.00	5,000.00
尚义县瑞达新能源有限公司	17,335.42	投产	1,000.00	15,345.00
昆明东川区乾润新能源有限公司	8,186.66	投产	319.77	5,437.77
华宁县乾润新能源有限公司	15,437.16	在建	8,735.00	15,285.00
国投云顶湄洲湾(莆田)新能源有限公司	9,149.17	投产	1,073.40	4,123.40
张家口市开投新能源有限公司	11,826.26	在建	2,600.00	8,600.00
阳泉国利新能源有限公司	9,084.86	投产	580.00	8,580.00
国投陕西新能源有限公司	6,222.20	在建	1,000.00	5,300.00
国投(广东)新能源有限公司	30,000.00	平台	20,000.00	22,000.00
国投吉林敦化抽水蓄能有限公司	159,553.78	在建	980.00	9,960.00
莆田市东吴能源有限公司	175.00	参股	175.00	175.00
福建福州闽投海上风电汇流站有限公司	700.00	参股	700.00	700.00
合计	3,115,970.48		303,060.17	1,712,918.17

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	697.79	698.41	-0.09%
总上网电量	1,542.09	1,677.22	-8.06%
占比	45.25%	41.64%	增加3.61个百分点

7、售电业务经营情况

公司下设9家售电公司,已在北京、上海、广东、天津、河北、甘肃、新疆、陕西、安徽、海南、贵州、福建、广西、四川等多省份开展交易,充分适应电力市场变化,为用户提供专业的售电服务和综合能源服务,有效衔接了发电和用电需求。2025年度售电量合计365.36亿千瓦时,同比增长7.54%。

(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 币种：人民币

报告期内投资额	303,060.17
投资额增减变动数	-50,935.00
上年同期投资额	353,995.17
投资额增减幅度(%)	-14.39

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	52.00
2	国投钦州第二发电有限公司	火力发电	90.00
3	国投(湖南安仁)抽水蓄能有限公司	水力发电	100.00
4	国投新疆新能源有限公司	太阳能发电	100.00
5	国投湄洲湾(莆田)发电有限公司	火力发电	51.00
6	国投广西新能源发展有限公司	电力供应	100.00
7	全州远盛新能源有限公司	电力供应	100.00
8	册亨县惠风新能源有限公司	风力发电	100.00
9	泽普宏晟新能源有限公司	太阳能发电	100.00
10	国胜绿色能源(泰安)有限公司	太阳能发电	51.00
11	灵山远盛新能源有限公司	风力发电	100.00
12	尚义县瑞达新能源有限公司	太阳能发电	100.00
13	昆明东川区乾润新能源有限公司	太阳能发电	51.00
14	华宁县乾润新能源有限公司	太阳能发电	100.00
15	国投云顶湄洲湾(莆田)新能源有限公司	太阳能发电	61.00
16	张家口市开投新能源有限公司	太阳能发电	100.00
17	阳泉国利新能源有限公司	太阳能发电	100.00
18	国投陕西新能源有限公司	电力供应	100.00
19	国投(广东)新能源有限公司	其他组织管理服务	100.00
20	国投吉林敦化抽水蓄能有限公司	水力发电	99.60
21	莆田市东吴能源有限公司	热力生产和供应	35.00
22	福建福州闽投海上风电汇流站有限公司	发电机及发电机组制造	7.00

1、重大的股权投资：不适用

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	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
股票	151,976,196.06	4,514,292.00	0.00	198,154,692.32	1,811,325.93	23,587,175.70
其他	287,011,792.47	0.00	-36,288,643.69	127,519,650.00	9,181,950.00	151,889,973.26
合计	438,987,988.53	4,514,292.00	-36,288,643.69	325,674,342.32	10,993,275.93	175,477,148.96

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	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	600725	云维股份	13,465,241.61	债权获偿	19,072,883.70	4,514,292.00	0.00	0.00	0.00	23,587,175.70	交易性金融资产
股票	600163	中闽能源	198,154,692.32	投资	132,903,312.36	0.00	0.00	198,154,692.32	1,811,325.93	0.00	其他权益工具投资
合计	/	/	211,619,933.93	/	151,976,196.06	4,514,292.00	0.00	198,154,692.32	1,811,325.93	23,587,175.70	/

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

(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

其他说明：

2018年10月，公司全资子公司 Red Rock Renewables 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：

单位：元 币种：人民币

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	2025 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	30,858,312.48	472,554,817.83	56,351,095.87	14,682,529.55

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 币种: 人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
雅砻江水电	子公司	水力发电	5,070,000.00	18,367,069.79	7,897,742.48	2,465,516.08	1,110,931.30	922,447.28
国投大朝山	子公司	水力发电	177,000.00	371,192.82	353,950.49	117,542.74	83,603.31	71,403.14
国投湄洲湾	子公司	火力发电	320,667.13	438,355.80	398,547.31	463,238.95	86,594.19	66,570.17
国投小三峡	子公司	水力发电	86,000.00	220,798.05	195,941.77	107,046.88	59,748.66	48,740.79
国投钦州	子公司	火力发电	228,000.00	442,664.13	310,624.39	410,721.87	52,896.90	44,714.48
华夏电力	子公司	火力发电	102,200.00	431,100.42	189,151.63	266,289.80	52,253.47	39,052.76
国投新能源投资	子公司	电力供应	497,003.24	1,827,310.41	709,700.43	200,646.55	43,228.90	35,356.44
国投北疆	子公司	火力发电	358,169.42	885,298.59	130,387.81	559,750.95	29,979.31	33,004.14



国投云南新能源-大朝山西光伏电站

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 币种: 人民币

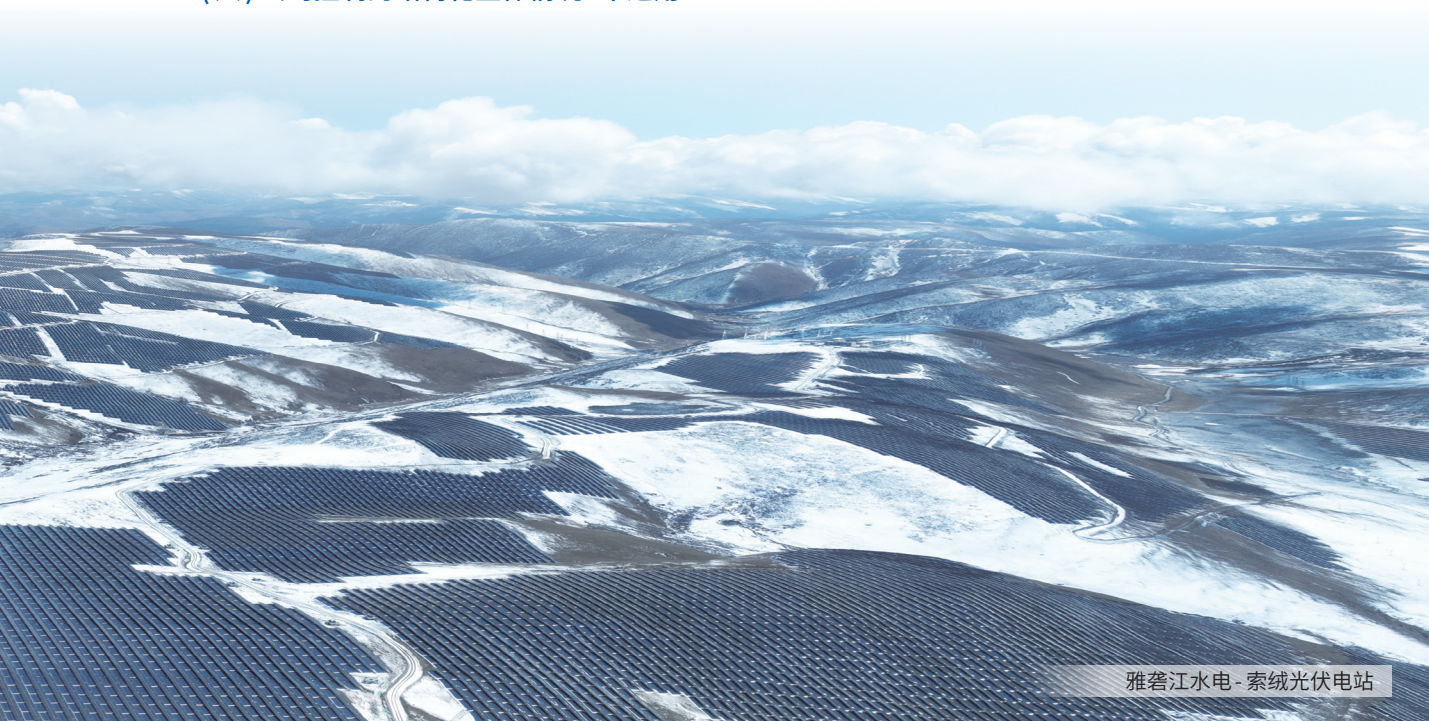
序号	公司名称	净利润		增减变动额	同比增减(%)	主要变动原因说明
		2025年	2024年			
1	雅砻江水电	922,447.28	826,662.34	95,784.94	11.59	一是本年雅砻江流域来水偏枯, 发电量同比减少; 二是强化成本费用管控, 修理维护费用、财务费用同比减少, 以及缴纳税费同比减少。
2	国投大朝山	71,403.14	66,416.36	4,986.78	7.51	本年澜沧江流域来水偏丰, 发电量同比增加。
3	国投湄洲湾	66,570.17	51,265.43	15,304.74	29.85	一是本年发电空间受挤压, 发电量同比减少; 二是燃煤价格下行, 生产成本下降。
4	国投小三峡	48,740.79	36,065.70	12,675.09	35.14	本年优化交易策略, 灵活调整中长期交易持仓比, 上网电价同比增加。
5	国投钦州	44,714.48	68,896.39	-24,181.91	-35.10	一是本年发电空间受挤压, 年度交易电价下降, 发电量及上网电价同比下降; 二是燃煤价格下行, 生产成本下降。
6	华夏电力	39,052.76	30,307.20	8,745.56	28.86	一是本年发电空间受挤压, 以及机组轮停检修, 发电量同比下降; 二是燃煤价格下行, 生产成本下降。
7	国投新能源投资	35,356.44	55,720.98	-20,364.54	-36.55	一是本年西北区域新能源存量项目限负荷电量增加, 发电量同比下降; 二是本年风电及光伏发电平均电价同比下降。
8	国投北疆	33,004.14	15.42	32,988.72	-	一是受区域降碳扩绿政策及新能源装机规模增长影响, 发电量同比下降; 二是燃煤价格下行, 生产成本下降。



报告期内取得和处置子公司的情况

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
雅砻江(成都)能源有限公司	投资设立	暂无影响
雅砻江(理塘)清洁电力有限公司	投资设立	暂无影响
雅砻江(雅江)清洁电力有限公司	投资设立	暂无影响
雅砻江(江苏)能源有限公司	投资设立	暂无影响
武宣远盛新能源有限公司	投资设立	暂无影响
浦北盛风新能源有限公司	投资设立	暂无影响
沂南盛风新能源有限公司	投资设立	暂无影响
灌阳远盛新能源有限公司	投资设立	暂无影响
承德远利科技发展有限公司	投资设立	暂无影响
国利(新疆)综合能源有限公司	投资设立	暂无影响
国投(陆良)新能源有限公司	投资设立	暂无影响
国投(湖南)新能源有限公司	投资设立	暂无影响
国投(云南)新能源发展有限公司	投资设立	暂无影响
天津北疆能源销售有限公司	投资设立	暂无影响
云南乾润售电有限公司	投资设立	暂无影响
泽普宏晟新能源有限公司	非同一控制下企业合并	暂无影响
国胜绿色能源(泰安)有限公司	非同一控制下企业合并	暂无影响
泽普国利新能源发电有限公司	非同一控制下企业合并	暂无影响
Afton Wind Farm (BMO) Limited	注销	暂无影响
国投西藏色尼新能源有限公司	注销	暂无影响
国投西藏聂荣新能源有限公司	注销	暂无影响
广西国钦能源有限公司	注销	暂无影响

(八) 公司控制的结构化主体情况: 不适用



雅砻江水电-索绒光伏电站

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

根据中国电力企业联合会发布的《2025-2026年度全国电力供需形势分析预测报告》，从电力消费、电力供应及电力供需形势等方面分析如下：

◆ 电力消费方面

综合考虑我国目前阶段经济增长潜力、国民经济和社会发展第十五个五年规划建议、国家宏观调控政策措施，预计2026年我国宏观经济将继续保持平稳增长，拉动电力消费需求平稳较快增长。预计2026年全国全社会用电量10.9-11万亿千瓦时、同比增长5%-6%。

◆ 电力供应方面

在国家“双碳”目标下，新能源继续保持较大投产规模，预计2026年全年新增发电装机有望超过4亿千瓦，其中，新增新能源发电装机有望超过3亿千瓦；新增有效发电能力1亿千瓦左右，与最大负荷增量基本持平。预计2026年底，全国发电装机容量达到43亿千瓦左右，其中，非化石能源发电装机27亿千瓦，占总装机的比重在63%左右；煤电装机占总装机比重降至31%左右。预计2026年太阳能发电装机规模将首次超过煤电装机规模，年底风电和太阳能发电合计装机规模达到总发电装机的一半。

◆ 电力供需形势方面

预计2026年，全国电力供需总体平衡，局地高峰时段电力供需偏紧，供应不足部分可以通过跨省跨区余缺互济后基本消除。度夏期间，西南、华中、华东等区域部分省份电力供需平衡偏紧；度冬期间，各地电力供需基本平衡。若出现大范围极端天气、一次能源供应紧张等极端情况，局部地区部分时段电力供需形势偏紧，通过供需两侧共同发力，可以保证电力平稳有序供应。



(二) 公司发展战略

公司始终围绕服务国家战略，全力践行能源保供央企使命，锚定“成为全球信赖的综合能源投资运营商”的发展愿景，紧扣国家“双碳”目标与能源安全新战略，以“十五五”发展规划落地为核心，坚持发展是硬道理，聚焦主责主业，持续加大清洁能源开发力度，深化专业化管理能力建设，推动公司高质量可持续发展。

具体路径上，一是结构优化，以雅砻江流域水风光一体化基地建设为核心，加快构建多元互补、清洁低碳的能源发展格局，稳步扩大优质清洁能源装机规模，持续优化电源结构；二是质量优化，严控资产负债率管控红线、持续提升投资回报率与股东回报水平，持续夯实经营根基，全面提升可持续发展能力；三是资源优化，科学统筹区域布局与资金配置，抢抓优质资源开发机遇，积极布局能源转型新赛道，为公司长远发展提供坚实保障。

(三) 经营计划

◆ 全年投资支出计划

2026年，公司股权投资计划72.7亿元，基本建设投资计划244.5亿元。

◆ 全年融资计划

2026年，公司本部全年计划境内融资总额123亿元人民币，拟通过发行债券，以及向国家开发投资集团有限公司、国投财务有限公司、银行等金融机构进行筹资。

2026年，公司及境外全资子公司计划境外债务融资总额177亿元人民币等值外币，拟通过向融实国际财资管理有限公司、其他金融机构等进行筹资。

雅砻江水电-德昌风电场

(四) 可能面对的风险

◆ 电力市场风险

随着电力市场化改革持续深化,公司各区域电力市场面临多重经营挑战。一是省级电力现货市场基本全覆盖,部分区域现货价格与中长期价格存在差异,对收益形成一定影响;二是各地现货市场仍处于建设优化阶段,规则动态调整,增加了交易决策的不确定性;三是新能源大规模并网改变供需格局,市场竞争加剧,进一步加大了经营不确定性。

应对措施:

公司将持续跟踪研判区域电力市场动态,精准把握规则调整与供需变化,动态优化中长期与现货交易协同策略,不断提升市场营销专业化水平与风险应对能力,积极适配市场变化,保障经营效益平稳。

◆ 新能源经营风险

随着国家“双碳”战略深入推进,能源绿色低碳转型持续提速,新能源行业规模化发展过程中经营风险同步显现。一是消纳风险凸显,新能源装机快速增长,源荷时空错配、系统调节资源不足,部分区域弃风弃光风险加剧,项目运营承压。二是投资收益风险加大,电量市场化比例提升带来电价下行压力,叠加原材料价格波动抬升设备采购成本,项目投资收益率存在下行风险。

应对措施:

公司聚焦优势区域加大优质资源获取力度,严守投资经济性底线;强化项目全周期管控,优化采购策略严控成本;深化电力市场研究,优化交易策略提升运营效益;优化电源布局与调度,降低消纳风险;坚持创新驱动,探索新业态,培育新增长点。

◆ 火电业务盈利性风险

在能源绿色低碳转型背景下,火电由基础保障性电源转为支撑调节性电源,盈利稳定性面临双重挑战。一是燃料价格波动风险,2026年煤炭市场供需紧平衡预期增强,地缘政治、政策调控及极端天气等因素,或引发供需阶段性扰动,煤价波动加剧将直接挤压火电盈利空间。二是运营收益下行风险,新能源装机快速增长导致火电利用小时数持续承压,叠加机组灵活性调节要求提升,设备运营成本增加,盈利不确定性加剧。

应对措施:

强化燃料全流程管控,提升长协煤履约率,统筹国内国际两个市场优化采购策略,严控燃料成本;夯实设备可靠性,足额获取容量电费,深挖辅助服务收益,拓展综合能源业务,增强火电板块盈利稳定性与抗风险能力。

(四) 可能面对的风险(续)

◆ 境外业务风险

国际政治经济格局深度调整,境外政治政策环境不确定性、不稳定性上升,境外电力产业投资方向和形势持续面临复杂多变的挑战;境外业务开拓面临的竞争可能更加激烈;全球大宗商品价格、汇率、利率和区域电力市场价格波动可能导致项目收益受到较大挑战。

应对措施:

高度关注国际政治形势变化,精准识别国别风险,持续监测重点国别政策变化,项目投资谨慎布局、战略聚焦;加强对境外存量项目运营、财务情况的监管,优化商务和财务安排,严控项目成本和风险;加强具有国际化视野与经营思维的管理人员的选聘、培养与储备;加强境外合规体系建设,坚持法人治理结构,提高对境外项目的管控水平。

◆ 工程项目管理风险

公司部分水电建设项目具有海拔较高、工程地质条件复杂、地理位置偏僻、施工范围广、专业技术人员不足等难题,如果在项目建设过程中发生工程设计把关不严格,安全、质量管控不到位,施工工序验收检查有缺失等情况,可能导致工程安全、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,编写安全技术及质量管理措施,并在实施中严格对照执行;督促控股投资企业加强对项目监理的管理,严控设计质量管理,严把设备质量关,严格过程监理,设置安全、质量红线;要求控股投资企业进一步加强安全、质量意识,做好工程施工过程检查和验收工作,确保工程安全及质量。

◆ 极端气候及自然灾害风险

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。公司投运及在建的水电机组多处于高山峡谷区域,雨季可能受到泥石流、枯季可能受到突发山火等自然灾害影响,给机组运行及项目建设带来不安全因素。公司新能源项目亦受极端气候影响,风光资源异常将影响发电量,极端天气可能损毁设备设施,运营与建设安全承压。

应对措施:

公司将充分利用现代化预测技术、合理调度或协调梯级电站,进一步统筹流域水调与电调关系,同时做好内部设备维护工作,提高设备可靠性,力争使水能资源发挥最大效用;树立安全责任意识,健全隐患排查与应急预案体系,通过加密气象监测、完善预警联动、落实专项防护、常态化应急演练等措施,强化全周期安全管控,最大限度降低灾害对在建、在运项目的不利影响。

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



国投钦州电厂

04

 **国投电力**
SDIC POWER

ANNUAL REPORT 2025 OF SDIC Power
2025 年年度报告

第四节 公司治理、环境和社会

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。公司董事工作勤勉尽责，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。

报告期内，公司制定或修订了《公司章程》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《总经理工作细则》《董事会审计委员会工作细则》《市值管理制度》《内部审计管理办法》《负责人薪酬管理办法》，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。

公司认真落实《公司法》《证券法》等相关法律法规及各项监管要求，依法规范运作，依法有效履行股东会、董事会和经理层职能，注重股东合法权益的保护。报告期共召开7次股东会、13次董事会、2次监事会（监事会于报告期内依法撤销）、4次独立董事专门会议、22次董事会专门委员会会议，股东会、董事会和经理层运作符合《公司章程》和监管相关规定，管理决策符合全体股东的利益。

公司严格执行《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，保证重大信息在公司内部及时传递、归集和有效管理，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66次。信息披露立足符合监管要求并满足投资者需求的出发点，充分、客观地反映公司的真实价值。公司已连续九年获得上海证券交易所信息披露A级评价。

公司持续优化投资者关系管理架构，积极回应市场核心关切。公司坚持在每期定期报告发布后召开业绩说明会，并以全市场直播模式透明化展示经营成果；全年统筹举办四场线上及三场线下业绩交流会，深化与投资者的互动对话。累计开展各类交流活动近百场，接待投资者逾千人次。此外，公司构建了中小股东权益保护的长效机制，通过打造“六位一体”沟通矩阵，建立起覆盖全渠道、具备专业水准且响应高效的投资者服务体系。

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，建立健全了由股东会、董事会和经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、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

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薪酬总额(万元)	是否在公司关联方获取薪酬
郭绪元	董事长	男	53	2024年4月25日	-	0	0	0	-	140.86	否
刘国军	副董事长	男	59	2025年6月18日	-	0	0	0	-	0	是
张雷	副董事长(离任)	男	48	2024年7月24日	2025年5月20日	0	0	0	-	0	是
于海淼	董事	男	52	2023年5月23日	-	0	0	0	-	135.95	否
	总经理			2023年4月21日	-						
赵军	董事	男	57	2025年4月17日	-	0	0	0	-	0	是
高军	董事	男	47	2025年9月5日	-	0	0	0	-	0	是
李俊喜	董事(离任)	男	61	2022年3月11日	2025年2月27日	0	0	0	-	0	是
詹平原	董事(离任)	男	53	2019年9月6日	2025年9月5日	0	0	0	-	0	是
高海	职工董事	男	58	2025年12月26日	-	0	0	0	-	123.82	否
	副总经理(离任)			2023年10月24日	2025年10月15日						
	董事会秘书(离任)			2023年11月22日	2025年10月15日						
	总法律顾问(首席合规官)(离任)			2025年4月1日	2025年10月15日						
张仔建	职工董事(离任)	男	45	2024年2月28日	2025年4月7日	0	0	0	-	96.17	否
尚中华	职工董事(离任)	男	45	2025年4月7日	2025年12月26日	0	0	0	-	26.23	否
马永义	独立董事	男	61	2025年9月5日	-	0	0	0	-	3	否
张粒子	独立董事	女	62	2021年7月27日	-	0	0	0	-	12	否
许军利	独立董事	男	65	2021年5月6日	-	0	0	0	-	12	否
余应敏	独立董事(离任)	男	59	2019年9月6日	2025年9月5日	0	0	0	-	11	否
周长信	总会计师(财务负责人)	男	51	2023年10月24日	-	0	0	0	-	120.79	否
	总法律顾问(首席合规官)(离任)			2024年11月28日	2025年4月1日						
	总法律顾问(首席合规官)			2025年10月15日	-						
	董事会秘书			2025年11月7日	-						
蔡继东	副总经理	男	48	2023年7月21日	-	0	0	0	-	111.71	否
景振涛	副总经理	男	45	2023年7月21日	-	0	0	0	-	109.68	否
曹建军	副总经理	男	41	2024年7月8日	-	0	0	0	-	77.11	否
高鹏	副总经理	男	51	2025年10月15日	-	0	0	0	-	17.52	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	997.84	/

董事和高级管理人员主要工作经历

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、战略发展部主任兼工程管理部主任、环境保护管理中心主任，基建总工程师兼战略发展部主任，副总经理兼基建总工程师，总经理、党委副书记，董事长、党委书记，国投电力控股股份有限公司董事长、党委书记兼雅砻江流域水电开发有限公司董事长、党委书记。现任国投电力控股股份有限公司董事长、党委书记。

刘国军

高级工程师，高级管理人员工商管理硕士学位。历任国家开发投资公司经营管理部运行监管处处长，经营管理部主任助理、副主任，人力资源部副主任，经营管理部主任、安全总监，运营与安全生产监督部主任、安全总监，国家开发投资集团有限公司运营与安全生产监督部主任、安全总监，总经理助理、人力资源部（党组组织部、国投党校）主任。现任国家开发投资集团有限公司总经理助理、战略发展部（改革工作办公室、国投委秘书处）主任、党支部书记，改革工作办公室主任，国投电力控股股份有限公司董事、副董事长。

张雷（离任）

正高级经济师，工学博士。历任国家开发投资公司经营管理部计划考核处副处长、处长、改革工作办公室成员、经营管理部副主任、战略发展部政策研究室主任（部门副主任级）、改革工作办公室副主任、国投培训与保障中心副主任，国投智能科技有限公司副总经理、总经理、董事长、党支部书记，国家开发投资集团有限公司战略发展部（改革工作办公室、国投委秘书处）主任、党支部书记、改革工作办公室主任，国投生物制造创新研究院有限公司（筹）筹备组组长，国投电力控股股份有限公司副董事长。现任国投生物制造创新研究院有限公司董事长、总经理、党支部书记。

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、总工程师兼安全生产技术管理部主任、总工程师、副总经理，国投云顶湄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、党委副书记。

赵军

研究生学历，工学硕士学位。历任全国社会保障基金理事会境外投资部副主任、养老金管理部副主任，现任全国社会保障基金理事会股票投资部党支部书记、主任，京沪高速铁路股份有限公司董事，国投电力控股股份有限公司董事。

高军

研究生学历，工学硕士、工商管理硕士学位，高级经济师。历任中国长江电力股份有限公司人力资源部员工管理主管，人才开发主任，员工管理主任，副经理、副主任，重庆涪陵能源实业集团有限公司总经理、党委副书记，中国长江电力股份有限公司企业管理部（法律事务办公室）主任，法律合规与企业管理部主任。现任中国长江电力股份有限公司检修厂党委书记、副厂长，国投电力控股股份有限公司董事。

李俊喜(离任)

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、专职股权董事,国投电力控股股份有限公司董事。现已退休。

詹平原(离任)

博士研究生,正高级会计师,高级国际财务管理师。历任中水电国际投资有限公司资产财务部主任,三峡国际能源投资集团有限公司资产财务部主任、总会计师、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,中国长江三峡集团有限公司法律合规与企业管理部主任。现任中国长江三峡集团有限公司总审计师兼审计部主任、审计中心主任。

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,副总经理、董事会秘书、总法律顾问(首席合规官)。现任国投电力控股股份有限公司党委副书记、职工董事。

张仔建(离任)

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、职工董事、人力资源部(党委组织部)经理。现任国投电力控股股份有限公司总经理助理。

尚中华(离任)

高级工程师。历任天津国投津能发电有限公司运行部值长,国投电力控股股份有限公司业务发展部项目开发岗高级业务经理、业务发展部副经理,天津国投新能源有限公司副总经理(挂职),外派国投内蒙古新能源发展有限公司总经理、国投电力控股股份有限公司职工董事、火电管理部副经理。现任国投电力控股股份有限公司业务发展部副经理。

马永义

管理学博士,中国注册会计师,国务院政府特殊津贴专家。历任黑龙江省证券公司投资银行部副总经理,黑龙江绿乐尔集团财务总监,北京国家会计学院远程教育中心主任,北京国家会计学院教务部主任,北京国家会计学院教师管理委员会主任,北京国家会计学院二级教授。现任中国会计学会理事,国投电力控股股份有限公司独立董事,永升服务集团有限公司独立非执行董事。

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,圆通速递股份有限公司独立董事,国投电力控股股份有限公司独立董事。

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,电气与电子工程学院电力市场研究所所长。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,南方电网储能股份有限公司独立董事,国投电力控股股份有限公司独立董事。

余应敏 (离任)

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, 北京京仪自动化装备技术股份有限公司独立董事, 奥瑞德光电股份有限公司独立董事。

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、总法律顾问(首席合规官)。现任国投电力控股股份有限公司总会计师(财务负责人)、总法律顾问(首席合规官)、董事会秘书。

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经营部副经理、生产技术部副经理(主持工作)、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(主持工作), 运营与安全生产监督部风险管理处执行副总监(主持工作)、执行总监, 法律合规与风险管理部风险管理处执行总监, 国投电力控股股份有限公司副总经理兼安全生产总监。现任国投电力控股股份有限公司副总经理。

曹建军

正高级工程师。历任雅砻江流域水电开发有限公司官地水力发电厂厂长、党委书记及雅砻江水电凉山有限公司副总经理, 锦屏水力发电厂厂长、党委书记及锦屏建设管理局局长、锦屏地下实验室管理局局长及雅砻江水电凉山有限公司执行董事、总经理。现任国投电力控股股份有限公司副总经理。

高 鹏

正高级工程师。历任中国水利水电第五工程局可河电站施工局常务副局长, 四川二滩建设咨询有限责任公司总经理助理、副总经理, 雅砻江流域水电开发有限公司征地移民工作部主任、新能源管理局局长、上游建设管理局(筹)主任, 国投电力控股股份有限公司新能源管理部经理。现任国投电力控股股份有限公司副总经理、安全生产总监。

(二) 现任及报告期内离任董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
刘国军	国家开发投资集团有限公司	总经理助理	2023年11月	-
		战略发展部(改革工作办公室、国投委秘书处)主任、党支部书记,改革工作办公室主任	2024年11月	-
张雷(离任)	国投生物制造创新研究院有限公司	董事长、总经理、党支部书记	2024年12月	-
	国投东圣生物科技(泰州)有限公司	董事长	2026年1月	-
赵军	全国社会保障基金理事会	股票投资部党支部书记、主任	2023年3月	-
高军	中国长江电力股份有限公司	法律合规与企业管理部主任	2022年10月	2025年7月
		检修厂党委书记、副厂长	2025年7月	-
李俊喜(离任)	国家开发投资集团有限公司	专职股权董事	2022年1月	2025年2月
	国投资产管理有限公司	监事会主席	2020年10月	2025年2月
	国投创益产业基金管理有限公司	监事会主席	2020年10月	2025年2月
詹平原(离任)	中国长江三峡集团有限公司	法律合规与企业管理部主任	2024年12月	2026年3月
		总审计师兼审计部主任、审计中心主任	2026年3月	-
	中国长电国际(香港)有限公司	董事长	2022年1月	2025年11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	重庆市电力行业协会	副会长、理事	2022年7月	2025年3月
	四川省电力行业协会	副理事长	2022年4月	2025年7月
	江苏省电力行业协会	常务理事	2023年4月	2025年4月
刘国军	中国医药集团有限公司	董事	2025年6月	-
张雷(离任)	中国医药集团有限公司	董事	2024年3月	2025年6月
于海淼	中国电机工程学会	理事	2021年1月	2025年11月
	中国电力发展促进会	副会长	2022年10月	2025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	2025年2月
	潘家铮水电科技基金会	副理事长	2024年5月	2025年3月
高海	中国电力企业联合会乡村振兴电力专业委员会	副主任	2025年12月	-
周长信	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	-
	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	2022年11月	-
赵军	京沪高速铁路股份有限公司	董事	2025年3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	-
	中国电力发展促进会	副会长	2025年10月	-
	中国—上海合作组织能源合作咨询委员会	委员	2026年1月	-

续上表

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
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	2025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	-
	中国水力发电工程学会	常务理事	2025年2月	2025年11月
	中国电机工程学会	理事	2025年11月	-
曹建军	中国电力企业联合会乡村振兴电力专业委员会	副主任	2025年4月	2025年11月
	潘家铮水电科技基金会	副理事长	2025年5月	-
	中国水力发电工程学会	常务理事	2025年12月	-
	中国电力企业联合会电力市场分会	副会长	2025年12月	-
	中国—上海合作组织能源合作咨询委员会	委员	2026年1月	-
高 鹏	中国水力发电工程学会水电与新能源工程造价专业委员会	副主任委员	2025年3月	-
	中国电力企业联合会水力发电分会	副会长	2025年12月	-
	中国—上海合作组织能源合作咨询委员会	委员	2026年1月	-
余应敏 (离任)	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	-
	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	2025年9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	2026年2月
	南方电网储能股份有限公司	独立董事、审计委员会委员、薪酬与考核委员会委员	2025年12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	2025年9月
马永义	北京国家会计学院	教授	2009年10月	2025年2月
	中国会计学会	理事	2014年3月	-
	永升服务集团有限公司	独立非执行董事	2018年11月	-
	广联达科技股份有限公司	独立董事	2020年4月	2026年4月

(三) 董事、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	董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。独立董事年度津贴由董事会拟订,并经股东会审议批准。公司非独立外部董事不在公司领取任何薪酬或津贴,也不发放其他报酬、社保和福利待遇等。内部董事薪酬和考核按其担任的其他职务对应的薪酬与考核管理办法执行,内部董事不再另行领取固定董事津贴。
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、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	公司第十三届董事会薪酬与考核委员会召开第一次会议,审议了《董事会薪酬与考核委员会2024年度工作报告》《董事会薪酬与考核委员会关于董事长2024年度薪酬的工作报告》,同意关于董事、高级管理人员的报酬事项。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	董事的报酬确定依据为《公司董事及监事薪酬管理办法》《公司负责人薪酬管理办法》。高级管理人员的报酬依据《公司负责人薪酬管理办法》《公司经理层成员业绩考核管理办法》。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	见本节“董事和高级管理人员的情况(一)现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及报酬情况”。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	997.84万元
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	公司独立董事领取固定董事津贴,津贴标准为10000元/月/人(税前)。公司非独立外部董事不在公司领取任何薪酬或津贴,也不发放其他报酬、社保和福利待遇等。内部董事薪酬和考核按其担任的其他职务对应的薪酬与考核管理办法执行,内部董事不再另行领取固定董事津贴。 公司根据《公司负责人薪酬管理办法》《公司经理层成员业绩考核管理办法》进行考核,确定董事长及高级管理人员2024年度绩效考核结果与考核评级,绩效年薪与年度绩效考核结果挂钩,并与经济效益变化、职工薪酬变化相联动。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	根据《公司负责人薪酬管理办法》,公司负责人2024年的绩效年薪实行递延支付,按比例分别在2026年、2027年、2028年支付。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	无

(四) 公司董事、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
赵军	董事	选举	股东会选举产生
李俊喜	董事	离任	工作调动
高海	总法律顾问(首席合规官)	聘任	董事会聘任
周长信	总法律顾问(首席合规官)	离任	工作调动
尚中华	职工董事	选举	职工代表大会选举产生
张仔建	职工董事	离任	工作调动
刘国军	董事、副董事长	选举	股东会、董事会选举产生
张雷	董事、副董事长	离任	工作调动
郭绪元	董事、董事长	选举	换届
刘国军	董事、副董事长	选举	换届
于海淼	董事、总经理	选举、聘任	换届
赵军	董事	选举	换届
高军	董事	选举	换届
詹平原	董事	离任	换届
许军利	独立董事	选举	换届
张粒子	独立董事	选举	换届
马永义	独立董事	选举	换届
余应敏	独立董事	离任	换届
尚中华	职工董事	选举	换届
周长信	总会计师(财务负责人)	聘任	换届
蔡继东	副总经理	聘任	换届
景振涛	副总经理	聘任	换届
高海	副总经理、董事会秘书、总法律顾问(首席合规官)	聘任	换届
曹建军	副总经理	聘任	换届
周长信	董事会秘书、总法律顾问(首席合规官)	聘任	董事会聘任
高海	副总经理、董事会秘书、总法律顾问(首席合规官)	离任	工作调动
高鹏	副总经理	聘任	董事会聘任
高海	职工董事	选举	职工代表大会选举产生
尚中华	职工董事	离任	工作调动

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明: 不适用

四、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况 出席股东会的 次数
		本年应参加 董事会次数	亲自 出席次数	以通讯方式 参加次数	委托 出席次数	缺席 次数	是否连续两次未 亲自参加会议	
郭绪元	否	13	13	9	0	0	否	7
刘国军	否	9	9	6	0	0	否	1
于海淼	否	13	13	10	0	0	否	4
赵军	否	12	12	11	0	0	否	2
高军	否	5	5	4	0	0	否	1
许军利	是	13	13	10	0	0	否	6
张粒子	是	13	13	10	0	0	否	5
马永义	是	5	5	3	0	0	否	1
尚中华	否	12	12	9	0	0	否	5
李俊喜	否	0	0	0	0	0	否	0
张仔建	否	1	1	1	0	0	否	1
张雷	否	2	2	2	0	0	否	0
詹平原	否	8	8	8	0	0	否	0
余应敏	是	8	8	7	0	0	否	0
高海	否	0	0	0	0	0	否	0

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	13
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	9
现场结合通讯方式召开会议次数	4

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况：不适用



五、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	马永义、许军利、张粒子
提名委员会	张粒子、于海淼、许军利
薪酬与考核委员会	许军利、刘国军、马永义
战略委员会	郭绪元、刘国军、张粒子
环境、社会与治理委员会	郭绪元、刘国军、于海淼、马永义、高海

(二) 报告期内审计、提名、薪酬与考核、战略、ESG委员会召开22次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025年 4月1日	12届20次 审计委员会	审议通过： 1. 《关于审议〈公司2024年度四季度内部审计工作报告〉的议案》 2. 《公司2024年度下半年规范运作专项检查报告》；
2025年 4月28日	12届21次 审计委员会	审议通过： 1. 《董事会审计委员会2024年度履职情况报告》 2. 《关于2024年年度报告的议案》 3. 《关于审议2024年度财务决算报告的议案》 4. 《关于对公司2024年度财务决算报告和2024年年度报告的核查意见》 5. 《董事会审计委员会对立信会计师事务所(特殊普通合伙)2024年度履职情况评估及履行监督职责情况的报告》 6. 《关于对审计机构2024年度工作的评价报告》 7. 《关于审议〈2024年度内部控制评价报告〉的议案》 8. 《关于对公司〈2024年度内部控制评价报告〉的核查意见》 9. 《关于审议〈内部审计、投资后评价2024年度工作总结及2025年度工作计划〉的议案》 10. 《关于2025年第一季度报告的议案》 11. 《关于审议〈2025年度一季度内部审计工作报告〉的议案》
2025年 8月28日	12届22次 审计委员会	审议通过： 1. 《关于审议〈2025年度二季度内部审计工作报告〉〈2025年度上半年规范运作专项检查报告〉的议案》 2. 《公司2025年半年度报告》 3. 《关于2025年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》 4. 《关于对国投财务有限公司的风险持续评估报告》 5. 《关于对融实国际财资管理有限公司的风险持续评估报告》
2025年 9月5日	13届1次 审计委员会	审议通过： 1. 《关于选举董事会审计委员会主任委员的议案》 2. 《关于聘任公司总会计师(财务负责人)的议案》

续上表

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025年 10月15日	13届2次 审计委员会	审议通过： 《关于修订〈内部审计管理办法〉的议案》
2025年 10月31日	13届3次 审计委员会	审议通过： 1. 《2025年第三季度报告》 2. 《关于审议〈关于2025年三季度内部审计工作情况的报告〉的议案》
2025年 11月13日	13届4次 审计委员会	审议通过：《关于续聘会计师事务所的议案》
2025年 4月1日	12届10次 提名委员会	审议通过： 1. 《关于调整公司总法律顾问（首席合规官）的议案》 2. 《关于提名公司董事候选人的议案》
2025年 4月28日	12届11次 提名委员会	审议通过： 《董事会提名委员会2024年度履职情况报告》
2025年 5月28日	12届12次 提名委员会	审议通过： 《关于提名公司董事候选人的议案》
2025年 8月20日	12届13次 提名委员会	审议通过： 1. 《关于董事会换届暨提名第十三届董事会非独立董事的议案》 2. 《关于董事会换届暨提名第十三届董事会独立董事的议案》
2025年 9月5日	13届1次 提名委员会	审议通过： 1. 《关于选举董事会提名委员会主任委员的议案》 2. 《关于聘任公司总经理的议案》 3. 《关于聘任公司高级管理人员的议案》
2025年 10月15日	13届2次 提名委员会	审议通过： 《关于聘任公司部分高级管理人员的议案》
2025年 4月28日	12届14次 薪酬与考核 委员会	审议通过： 《董事会薪酬与考核委员会2024年度履职情况报告》
2025年 5月28日	12届15次 薪酬与考核 委员会	审议通过： 《关于签订公司高级管理人员聘用合同及补充协议的议案》
2025年 6月16日	12届16次 薪酬与考核 委员会	审议通过： 《关于审批经理层成员业绩合约的议案》
2025年 11月13日	13届1次 薪酬与考核 委员会	审议通过： 1. 《关于选举董事会薪酬与考核委员会主任委员的议案》 2. 《关于审议国投电力控股股份有限公司经理层成员2024年业绩考核结果的议案》 3. 《董事会薪酬与考核委员会2024年度工作报告》 4. 《董事会薪酬与考核委员会关于董事长2024年度薪酬的工作报告》 5. 《关于修订〈负责人薪酬管理办法〉的议案》

续上表

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025年 12月19日	13届2次 薪酬与考核 委员会	审议通过： 1. 《关于审批国投电力控股股份有限公司经理层成员业绩合约的议案》 2. 《关于与公司高级管理人员签订任期聘用合同的议案》
2025年 4月28日	12届7次 战略委员会	审议通过： 1. 《董事会战略委员会2024年度履职情况报告》 2. 《关于审议2025年度经营计划的议案》
2025年 12月19日	13届1次 战略委员会	审议通过： 1. 《“十四五”发展情况回顾及下一步工作重点》 2. 《关于开展甘肃酒泉北大桥第七风电场项目投资后评价工作的汇报》
2025年 4月1日	12届3次 环境、社会与 治理委员会	审议通过： 《关于审议〈环境、社会与治理实质性议题清单〉的议案》
2025年 4月28日	12届4次 环境、社会与 治理委员会	审议通过： 《关于审议〈2024年环境、社会与治理报告〉及年度ESG目标的议案》

(三) 存在异议事项的具体情况: 不适用

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。



七、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	158
主要子公司在职员工的数量	10,617
在职员工的数量合计	10,775
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	6,491
销售人员	145
技术人员	2,217
财务人员	382
行政人员	1,540
合计	10,775

教育程度

教育程度类别	数量(人)
研究生及以上	874
大学本科	5,962
大学本科以下	3,939
合计	10,775

(二) 薪酬政策

在薪酬与人工成本管理方面，公司持续优化管理体系，强化过程管控与价值导向，推动资源配置更加精准高效。2025年，公司进一步健全人工成本与工资总额的协同管理机制，深化预算执行与效益联动的精细化管控。通过细化成本结构、强化科目管理，确保人工成本增长与公司经济效益及劳动生产率提升相匹配，实现工效协同、持续优化。在工资总额分配上，公司严格执行动态管理制度，强化激励的精准性与导向性。工资增量继续向效益贡献突出、业务创新取得实质进展、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。同时，依托数字化系统，加强对各企业人工成本与薪酬预算执行情况的实时跟踪与动态分析，建立健全异常波动预警与反馈机制，提升管理前瞻性与响应速度。

薪酬分配始终坚持绩效导向原则，深化“收入能增能减”机制，打破平均主义，强化考核结果在薪酬兑现中的直接应用。通过完善多层次、差异化的激励体系，进一步激发员工干事创业的积极性与创造力，推动薪酬资源向关键岗位、价值贡献者聚焦，持续提升公司人才竞争力与组织活力。

(三) 培训计划

2025年，公司培训紧密围绕服务国家能源战略、推动绿色低碳转型的中心任务，以增强干部员工推动高质量可持续发展的专业本领为重点，持续深化党的创新理论武装与政治训练，强化履职能力培养。培训工作以支撑公司战略落地为核心，以提升全员能力素质为主线，依托源头培养、跟踪培养、全程培养的体系，重点为适应新型电力系统建设的经营管理人才、科技攻关与数字化转型的创新人才、能源投资与运营的复合型人才，以及保障安全高效生产的专业技能人才队伍赋能。培训遵循战略导向、精准施策等原

则，强化理论学习在指导能源转型实践中的深化、内化、转化。通过优化课程体系、创新实战化培训形式，确保培训内容与能源发展、科技创新等业务紧密结合。

全年培训覆盖率达95%，人均受训111.34小时，有效提升了产业人才队伍支撑能源转型、保障安全供应的专业能力，激发了全员投身公司改革创新发展的进取精神，为加快建设新型能源体系提供了坚实的人才保障。

(四) 劳务外包情况: 不适用

八、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2026年2月6日)第9.1.8条、《公司未来三年(2024年-2026年)股东回报规划》(披露日期2024年9月18日)，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%。董事会在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2024年-2026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55%。”

2. 执行情况

公司第十三届董事会第十次会议建议以总股本8,004,494,262股为基数派发2025年度现金分红，每股分红0.5081元(含税)，合计派发现金红利4,067,083,534.52元(含税)，约占公司2025年度归属于上市公司股东净利润的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会决议的要求	是
分红标准和比例是否明确和清晰	是
相关的决策程序和机制是否完备	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	是
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

(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)	5.081
每10股转增数(股)	0
现金分红金额(含税)	4,067,083,534.52
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	7,393,381,322.00
现金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
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)	4,067,083,534.52
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

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

单位:元 币种:人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额(含税)(1)	11,409,463,328.68
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	11,409,463,328.68
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	6,913,783,847.35
最近三个会计年度现金分红比例(%) $(5)=(3)/(4)$	165.02%
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	7,393,381,322.00
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	18,826,833,067.58



九、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: 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: 不适用

十、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、内部控制建设与运行、内部控制自我评价与监督检查、考核与责任追究等工作流程作出明确规定。2025年度, 公司深入贯彻落实国资委关于“提升中央企业智能化穿透式管控能力和水平, 健全风险防控体系”的核心要求, 着力推动内部控制体系的精细化建设与常态化有效运行, 筑牢公司高质量可持续发展根基。公司全面有效开展内控自我评价、内控监督评价、内控审计整改落实等内控管理工作, 并将内控管理体系覆盖到各级企业全体岗位和责任人员, 不断巩固上下贯通、全面覆盖的一体化内控管理体系, 保障了内控体系的长效运行, 不断提升公司治理能力和风险防控能力。

公司积极开展制度排查工作, 截至2025年12月31日, 公司现行有效制度共312项, 涵盖了公司全部业务领域。公司持续做好制度“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

十一、报告期内对子公司的管理控制情况

2025年度, 公司严格遵守国资监管及证券监管要求, 持续深化对子公司的管控力度, 聚焦子公司核心业务流程与关键控制环节, 持续健全子公司内部控制制度体系。进一步完善子公司《基本管理制度清单》《必备制度清单》, 规范子公司制度审批层级, 推动内部控制要求嵌入全业务领域, 实现内部控制制度全业务领域覆盖。子公司及时更新企业《内部控制手册》《内部控制管理办法》等内部控制体系文件, 明确内部控制管理机构的职责分工和审批权限, 优化内部控制体系建设与运行机制, 完善内控评价流程, 严格落实考核与责任追究制度, 着力构建系统完备、运行高效、覆盖全面的内部控制管理体系。2025年, 公司及子公司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。

2025年度, 根据风险管理工作需要, 开展风险辨识评估、监测预警、分析研判、干预应对、管理提升等工作, 建立健全风险报告管理工作机制, 监督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, 排查风险隐患, 增强风险处置化解能力, 全面提升了风险防控能力, 有效防范各项风险。公司及子公司全年风险可控在控, 未发生重大风险事件, 保障了公司健康可持续发展。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示: 不适用

十二、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2025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》。具体请参见公司披露的《公司2025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

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见: 否

十三、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。

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量(个)		7
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	天津国投津能发电有限公司	https://hjxxpl.sthj.tj.gov.cn:10800/#/gkwz/jcym
2	国投钦州发电有限公司	https://bqfq.sthjt.gxzf.gov.cn/GXHJXXPLQYD/frontal/index.html#/home/overview
3	国投云顶湄洲湾电力有限公司	http://220.160.52.213:10053/idp-province/#/home
4	厦门华夏国际电力发展有限公司	http://220.160.52.213:10053/idp-province/#/home
5	国投盘江发电有限公司	https://222.85.128.186:8081/eps/index/enterprise-search
6	国投钦州第二发电有限公司	https://bqfq.sthjt.gxzf.gov.cn/GXHJXXPLQYD/frontal/index.html#/home/overview
7	贵州新源环境科技有限责任公司	https://222.85.128.186:8081/eps/index/enterprise-search

十五、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(2026年4月30日)披露的《公司2025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)	380.89	各类公益事业捐赠
其中:资金(万元)	345.62	
物资折款(万元)	35.27	
惠及人数(人)	-	因公司运营覆盖区域广泛,对外捐赠和公益项目众多,具体受惠人数难以精确统计。

具体说明

具体情况详见同日(2026年4月30日)披露的《公司2025年环境、社会与治理报告》。



十六、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)	4,470.56	向相关定点帮扶地区进行产业帮扶、教育帮扶、基础设施建设以及消费帮扶等帮扶项目。
其中:资金(万元)	4,470.56	
物资折款(万元)	0	
惠及人数(人)	-	因公司运营覆盖区域广泛,乡村振兴项目众多,具体受惠人数难以精确统计。
帮扶形式 (如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等)	产业帮扶、基础设施建设、 教育帮扶、消费帮扶	

具体说明

2025年公司积极履行国有企业社会责任,坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导,深入学习党的二十大和二十届历次全会精神,全面贯彻习近平总书记关于“三农”工作的重要论述和重要指示精神,全力配合执行国务院国资委、地方政府以及国投集团关于乡村振兴和社会公益捐赠的部署安排。公司及各控股投资企业坚持党的全面领导,尽力而为、量力而行、精准帮扶,本年度投入乡村振兴工作资金共计4470.56万元。其中,让定点帮扶县特色农产品走进食堂、走上餐桌,助力农特产业增收创收,践行国投集团消费帮扶工作投入共计1026.56万元。



雅砻江水电-茶布朗牧光互补光伏电站



国投小三峡-大峡水电站

05



国投电力
SDIC POWER

ANNUAL REPORT 2025 OF SDIC Power

2025 年年度报告

第五节 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
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

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	资产注入	国投公司	<p>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:</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>	2015年12月24日	否	满足资产注入条件后两年内。	是
	股份限售	全国社会保障基金理事会	<p>全国社会保障基金理事会在公司2024年向特定对象发行A股股票时承诺:</p> <p>1、通过本次发行取得的国投电力股份,自本次发行结束之日起三十六个月内,本单位不转让该等股份(包括该等股份派生的股份,如因送红股、资本公积金转增等情形而新增的股份)。</p> <p>2、若上述股份的限售期承诺与证券监管机构的最新监管意见不相符,本单位将根据相关证券监管机构的监管意见进行相应调整。</p> <p>3、上述锁定期届满后,上述股份的转让和交易将按照中国证券监督管理委员会及证券交易所的有关规定执行,本单位将遵守本承诺函所作承诺及中国法律法规关于短线交易、内幕交易及信息披露等相关规定。</p> <p>4、若因本单位违反本承诺函项下承诺内容而导致国投电力及其他股东受到损失的,本单位愿意依法承担相应的赔偿责任。</p>	2024年9月17日	是	2025年3月4日至2028年3月4日	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	解决关联交易	全国社会保障基金理事会	<p>全国社会保障基金理事会在公司2024年向特定对象发行A股股票时承诺：</p> <p>1、本单位将依法行使有关权利和履行有关义务，充分尊重国投电力的独立法人地位，保障国投电力独立经营、自主决策。</p> <p>2、本次发行完成后作为国投电力股东期间，本单位将尽可能的避免、减少本单位及本单位拥有控制权的企业与国投电力及其子公司之间发生不必要的关联交易。如果国投电力在今后的经营活动中必须与本单位或本单位拥有控制权的企业发生不可避免的关联交易，本单位将促使此等交易严格按照国家有关法律、法规和规范性文件以及国投电力的公司章程等有关规定履行有关程序，依法与国投电力签订协议，及时进行信息披露，并在国投电力有权机构审议有关关联交易事项时主动依法履行回避义务，保证关联交易按照正常的商业条件，本着平等互利、等价有偿的一般原则公平合理地进行，保证不通过关联交易损害国投电力及其股东的合法权益。</p> <p>3、本单位以及本单位拥有控制权的企业将严格和善意地履行其与国投电力签订的各种关联交易协议。本单位以及本单位拥有控制权的企业将不会向国投电力谋求任何超出该等协议约定以外的利益或收益。</p> <p>4、如违反上述承诺给国投电力造成损失的，本单位将及时、足额地向国投电力作出补偿或赔偿。</p> <p>5、上述承诺在本单位作为国投电力的关联方期间持续有效，且不可变更或撤销。</p>	2024年9月17日	否	该承诺长期有效并正在履行中	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) 业绩承诺情况：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: 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明: 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况: 不适用

(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

	现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	492.60
境内会计师事务所审计年限	3
境内会计师事务所注册会计师姓名	石爱红、韩大伟
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	3

	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)	105.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明: 不适用

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、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：不适用

十二、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项：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

2025年度，预计在国投财务有限公司的每日最高存款余额不超过人民币180亿元，报告期内实际每日最高存款余额人民币170.28亿元；预计在融实国际财资管理有限公司的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1.99亿元。

2025年度，预计与国投及其控股子公司发生的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181.29亿元；预计与融实国际财资管理有限公司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119.31亿元。

2025年度，预计向国投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2.27亿元；预计向国投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0.34亿元。

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	1,800,000.00	0.20%-1.75%	901,418.90	9,895,019.54	9,832,572.16	963,866.28
融实国际财资管理有限公司	同系子公司	每日余额不高于等值人民币50亿元	GBP：0.01%； USD：0.1%	3,747.15	910,326.81	913,660.38	413.58
合计	/	/	/	905,166.05	10,805,346.35	10,746,232.54	964,279.86

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	1.15%-2.95%	1,153,458.52	1,314,492.87	1,383,118.85	1,084,832.54
融实国际财资管理有限公司	同系子公司	每日余额不高于等值人民币150亿元	3.15%-5.4738%	758,645.78	871,245.18	436,822.45	1,193,068.51
合计	/	/	/	1,912,104.30	2,185,738.05	1,819,941.30	2,277,901.05

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 物	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	2,358.65	2016年 5月11日	2016年 5月11日	2026年 1月25日	保证	无	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)													-31,472.07	
报告期末担保余额合计 (A) (不包括对子公司的担保)													2,358.65	
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													151,696.67	
报告期末对子公司担保余额合计 (B)													631,951.63	
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)														
担保总额 (A+B)													634,310.28	
担保总额占公司净资产的比例 (%)													8.73	
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)													56,729.22	
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)													56,729.22	
未到期担保可能承担连带清偿责任说明													无	
担保情况说明													无	

(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	-60,000.00	140,000.00	-

(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	1.65%	1,818.06	1,818.06	是	否
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	1.65%	207.78	207.78	是	否
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	1.65%	480.49	480.49	是	否
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	1.65%	90.90	90.90	是	否
国投财务有限公司	委托贷款	140,000.00	2025-9-29	2026-9-29	自有资金	国投北疆	贷款合同	1.95%	637.00	637.00	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	募集资金净额(1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额(2)	超募资金总额(3)=(1)-(2)	截至报告期末累计投入募集资金总额(4)	其中:截至报告期末超募资金累计投入总额(5)	截至报告期末募集资金累计投入进度(%) (6)=(4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度(%) (7)=(5)/(3)	本年度投入金额(8)	本年度投入金额占比(%) (9)=(8)/(1)	变更用途的募集资金总额
其他	2020年10月22日	\$22,068.00	\$21,816.02	\$21,816.02	0	\$21,008.00	0	96.34	-	0	-	0
向特定对象发行股票	2025年2月17日	700,000.00	699,806.57	699,806.57	0	223,668.62	0	31.96	-	223,668.62	31.96	0

上述“募集资金来源”项下“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

1、募集资金明细使用情况

单位: 万元, 万美元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额(1)	本年投入金额	截至报告期末未累计投入募集资金总额(2)	截至报告期末未累计投入进度(%) (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
其他	境外可再生能源项目的开发	生产建设	是	否	\$15,516.02	0	\$14,708.00	95.26	-	否	是	-	-	-	-	-
其他	偿还海外借款	其他	是	否	\$6,300.00	0	\$6,300.00	100.00	-	是	是	-	-	-	-	-
向特定对象发行股票	孟底沟水电站项目	生产建设	是	否	449,806.57	0	153,047.77	34.03	-	否	是	-	-	-	-	-
向特定对象发行股票	卡拉水电站项目	生产建设	是	否	250,000.00	0	70,620.85	28.25	-	否	是	-	-	-	-	-

2、超募资金明细使用情况: 不适用

3、报告期内募投项目重新论证的具体情况: 不适用

(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

2025年4月28日，公司第十二届董事会第四十二次会议审议通过了《关于使用向特定对象发行股票募集资金置换预先已投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的议案》，同意公司使用向特定对象发行股票募集资金置换预先已投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金。具体情况如下：

单位：万元 币种：人民币

序号	项目名称	已用自筹资金预先投入金额	置换金额
1	孟底沟水电站项目	21,197.83	21,197.83
2	卡拉水电站项目	25,602.17	25,602.17
3	发行登记费用	47.64	47.64
合计	/	46,847.64	46,847.64

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

单位：万元 币种：人民币

董事会审议日期	募集资金用于现金管理的有效审议额度	起始日期	结束日期	报告期末现金管理余额	期间最高余额是否超出授权额度
2025年4月28日	500,000.00	2025年5月26日	2026年5月26日	477,488.00	否



其他说明

公司于2025年4月28日召开第十二届董事会第四十二次会议，审议通过了《国投电力控股股份有限公司关于使用部分暂时闲置募集资金进行现金管理的议案》，同意公司使用最高额度不超过人民币50亿元的暂时闲置募集资金进行现金管理，自董事会审议通过之日起12个月内有效；在上述额度范围内，公司可以循环使用该资金。

(五) 中介机构关于募集资金存储与使用情况的专项核查、鉴证的结论性意见

会计师事务所认为：公司2025年度募集资金存放、管理与使用情况专项报告在所有重大方面按照中国证券监督管理委员会《上市公司募集资金监管规则》、《上海证券交易所上市公司自律监管指引第1号——规范运作》以及《上海证券交易所上市公司自律监管指南第1号——公告格式》的相关规定编制，如实反映了2025年度募集资金存放、管理与使用情况。

经核查，保荐人认为：公司2025年度募集资金存放与使用情况符合《上海证券交易所股票上市规则》《上市公司募集资金监管规则》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第1号——规范运作》等法律法规、规范性文件的规定，对募集资金进行了专户存储和专项使用，并及时履行了相关信息披露义务，其募集资金具体使用情况与披露情况一致，不存在变相改变募集资金用途和损害股东利益的情况，不存在违规使用募集资金的情形。保荐人对公司在2025年度募集资金存放与使用情况无异议。

核查异常的相关情况说明：不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况：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-柯拉光伏电站



华夏电力

06

 **国投电力**
SDIC POWER

ANNUAL REPORT 2025 OF SDIC Power
2025 年年度报告

第六节 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

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	0	0	550,314,465	0	0	0	550,314,465	550,314,465	6.88
1、国有法人持股	0	0	550,314,465	0	0	0	550,314,465	550,314,465	6.88
二、无限售条件流通股份	7,454,179,797	100	0	0	0	0	0	7,454,179,797	93.12
1、人民币普通股	7,454,179,797	100	0	0	0	0	0	7,454,179,797	93.12
三、股份总数	7,454,179,797	100	550,314,465	0	0	0	550,314,465	8,004,494,262	100

2、股份变动情况说明

公司于2025年3月4日完成向特定对象全国社会保障基金理事会发行550,314,465股A股股票，公司总股本因此增加。

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

因公司向特定对象发行A股股票，公司总股本由7,454,179,797股变更为8,004,494,262股，股本的增加摊薄了公司报告期的每股收益和报告期末的每股净资产。按加权平均股数计算的截至2025年末每股收益为人民币0.9166元，期末每股净资产为人民币8.36元。

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

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
全国社会保障基金理事会	0	0	550,314,465	550,314,465	全国社会保障基金理事会在公司2024年向特定对象发行A股股票时承诺，自发行结束之日起三十六个月内不转让取得的股份。	2028年3月4日
合计	0	0	550,314,465	550,314,465	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格(或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
A股股票	2025年2月14日	12.72元/股	550,314,465	限售期届满	550,314,465	-

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

报告期内, 因公司向特定对象发行A股股票, 公司股份总数由7,454,179,797股增加至8,004,494,262股。公司资产和负债结构变动情况详见本报告“第三节 管理层讨论与分析 五、报告期内主要经营情况(三) 资产、负债情况分析”。

(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): 101,015

年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户): 88,980

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股股东(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	47.79	0	无	0	国有法人
中国长江电力股份有限公司	0	1,044,300,014	13.05	0	无	0	国有法人
全国社会保障基金理事会	550,314,465	550,314,465	6.88	550,314,465	无	0	国有法人
长电投资管理有限责任公司	0	259,114,108	3.24	0	无	0	国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	203,657,917	2.54	0	无	0	国有法人
中国平安人寿保险股份有限公司—自有资金	111,718,300	123,865,391	1.55	0	无	0	其他
国丰兴华(北京)私募基金管理有限公司—国丰兴华鸿鹄志远三期私募证券投资基金1号	93,438,017	93,438,017	1.17	0	无	0	其他
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001沪	89,935,176	92,998,676	1.16	0	无	0	其他
平安资管—工商银行—平安资产夏荷21号资产管理产品	87,908,001	87,908,001	1.10	0	无	0	其他
香港中央结算有限公司	-43,352,247	82,389,966	1.03	0	无	0	境外法人

前十名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份)

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	3,825,443,039	人民币普通股	3,825,443,039
中国长江电力股份有限公司	1,044,300,014	人民币普通股	1,044,300,014
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
中国平安人寿保险股份有限公司－自有资金	123,865,391	人民币普通股	123,865,391
国丰兴华(北京)私募基金管理有限公司－国丰兴华鸿鹄志远三期私募证券投资基金1号	93,438,017	人民币普通股	93,438,017
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001沪	92,998,676	人民币普通股	92,998,676
平安资管－工商银行－平安资产夏荷21号资产管理产品	87,908,001	人民币普通股	87,908,001
香港中央结算有限公司	82,389,966	人民币普通股	82,389,966
Citibank, National Association	81,524,060	人民币普通股	81,524,060
前十名股东中回购专户情况说明	-		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	-		
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。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	-		

持股5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况:不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化:不适用

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	全国社会保障基金理事会	550,314,465	2028年3月4日	550,314,465	自发行结束之日起三十六个月内不转让取得的股份。
上述股东关联关系或一致行动的说明					无

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东：

战略投资者或一般法人的名称	约定持股起始日期	约定持股终止日期
全国社会保障基金理事会	2025年3月4日	-
战略投资者或一般法人参与配售新股约定持股期限的说明	全国社会保障基金理事会在公司2024年向特定对象发行A股股票时承诺，自发行结束之日起三十六个月内不转让取得的股份。	

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

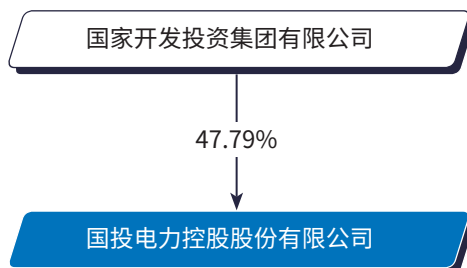
名称	国家开发投资集团有限公司
单位负责人或法定代表人	付刚峰
成立日期	1995年4月14日
主要经营业务	经营国务院授权范围内的国有资产并开展有关投资业务；能源、交通运输、化肥、高科技产业、金融服务、咨询、担保、贸易、生物质能源、养老产业、大数据、医疗健康、检验检测等领域的投资及投资管理；资产管理；经济信息咨询；技术开发、技术服务。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	实际控制及间接控制其他境内外上市公司共8家：国投资本(600061.SH)、国投智能(300188.SZ)、亚普股份(603013.SH)、国投中鲁(600962.SH)、神州高铁(000008.SZ)、国投丰乐(000713.SZ)、同益中(688722.SH)、中新果业(5EG.SGX)。
其他情况说明	无

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

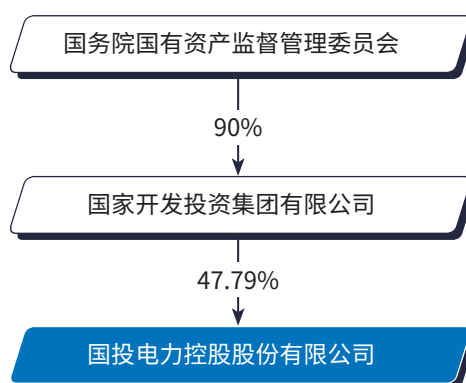
名称：国务院国有资产监督管理委员会

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	刘伟平	2002-11-04	91110000710930405L	24,468,217,716	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

九、优先股相关情况：不适用



雅砻江水电-锦屏一级水电站

07



国投电力
SDIC POWER

ANNUAL REPORT 2025 OF SDIC Power
2025 年年度报告

第七节 债券相关情况

一、公司债券(含企业债券)和非金融企业债务融资工具

(一) 公司债券(含企业债券)

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	2026年 4月30日 后的最近 回售日	到期 日	债券 余额	利率 (%)	还本付息 方式	交易 场所	主承销商	受托管 理人	投资者 适当性 安排	交易 机制	是否存在 终止上市 或挂牌的 风险
国投电力控股股份有限公司2026年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	26电力Y1	245054.SH	2026-04-15	2026-04-17	-	2031-04-17	4	1.90	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	国投证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司,中信证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	面向专业投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交和协商成交	否
国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第三期)	电力YK04	241352.SH	2024-07-25	2024-07-29	-	2029-07-29	10	2.19	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	国投证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向专业投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交和协商成交	否
国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第二期)(品种二)	电力YK03	241262.SH	2024-07-09	2024-07-11	-	2029-07-11	10	2.30	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	国投证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向专业投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交和协商成交	否
国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第二期)(品种一)	电力YK02	241261.SH	2024-07-09	2024-07-11	-	2027-07-11	10	2.20	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	国投证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向专业投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交和协商成交	否
国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第一期)	电力YK01	241145.SH	2024-06-18	2024-06-20	-	2027-06-20	10	2.20	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	国投证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向专业投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交和协商成交	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	国投证券股份有限公司,国泰海通证券股份有限公司	国泰海通证券股份有限公司	面向专业投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交和协商成交	否

续上表

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026年 4月30日 后的最近 回售日	到期 日	债券 余额	利率 (%)	还本付息 方式	交易 场所	主承销商	受托管 理人	投资者 适当性 安排	交易 机制	是否存在 终止上市 或挂牌的 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	国投证券股份有限公司,国泰海通证券股份有限公司	国泰海通证券股份有限公司	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	国投证券股份有限公司,国泰海通证券股份有限公司	国泰海通证券股份有限公司	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	国投证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	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	国投证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	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公司债券(第一期)	21国投电	175985.SH	2021-04-14	2021-04-16	-	2026-04-16	0	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	中信证券股份有限公司,国投证券股份有限公司,中国国际金融股份有限公司	中信证券股份有限公司	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	中信证券股份有限公司,国投证券股份有限公司,中国国际金融股份有限公司	中信证券股份有限公司	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或挂牌风险的应对措施: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年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	公司于2026年4月9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)2026年本息兑付及摘牌公告》, 债权登记日为2026年4月15日, 债券到期日为2026年4月16日, 本息兑付日为2026年4月16日, 债券摘牌日为2026年4月16日。本期债券兑付兑息、摘牌工作已于2026年4月16日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第三期)	公司于2025年7月22日公布《国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第三期)2025年付息公告》, 债权登记日为2025年7月28日, 债券付息日为2025年7月29日。本期债券付息工作已于2025年7月29日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第二期)(品种二)	公司于2025年7月4日公布《国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第二期)(品种二)2025年付息公告》, 债权登记日为2025年7月10日, 债券付息日为2025年7月11日。本期债券付息工作已于2025年7月11日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第二期)(品种一)	公司于2025年7月4日公布《国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第二期)(品种一)2025年付息公告》, 债权登记日为2025年7月10日, 债券付息日为2025年7月11日。本期债券付息工作已于2025年7月11日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第一期)	公司于2025年6月13日公布《国投电力控股股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第一期)》, 债权登记日为2025年6月19日, 债券付息日为2025年6月20日。本期债券付息工作已于2025年6月20日实施完毕。
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)	公司于2025年10月20日公布《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)2025年付息公告》, 债权登记日为2025年10月24日, 债券付息日为2025年10月27日。本期债券付息工作已于2025年10月27日实施完毕。
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)	公司于2025年8月11日公布《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)2025年付息公告》, 债权登记日为2025年8月15日, 债券付息日为2025年8月18日。本期债券付息工作已于2025年8月18日实施完毕。
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)	公司于2025年8月11日公布《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)2025年付息公告》, 债权登记日为2025年8月15日, 债券付息日为2025年8月18日。本期债券付息工作已于2025年8月18日实施完毕。
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)	公司于2025年5月19日公布《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)2025年付息公告》, 债权登记日为2025年5月23日, 债券付息日为2025年5月26日。本期债券付息工作已于2025年5月26日实施完毕。
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2025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)2025年付息公告》, 债权登记日为2025年11月13日, 债券付息日为2025年11月14日。本期债券付息工作已于2025年11月14日实施完毕。
国投电力控股股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	公司于2025年4月9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)2025年付息公告》, 债权登记日为2025年4月15日, 债券付息日为2025年4月16日。本期债券付息工作已于2025年4月16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2025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)2025年付息公告》, 债权登记日为2025年6月11日, 债券付息日为2025年6月12日。本期债券付息工作已于2025年6月12日实施完毕。

2、公司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
国泰海通证券股份有限公司	北京市西城区丰盛胡同28号 太平洋保险大厦B座10层	-	刘畅、王荣刚、 李育庭	010-56535916
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12层	-	李姗、许英翔、 胡 壮	010-57839085
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街16号院1号楼 泰康集团大厦9层	-	王雯雯、黄泽轩、 梁浩玮、龙吟	010-56051947
北京观韬律师事务所	北京市西城区金融大街5号新盛大厦B座19层	-	张文亮、王欣	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	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8层	马传军、邱 欣	邱 欣	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	-	郭英淳、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	-	徐晓峰、秦非凡	010-68003491
中国农业银行股份有限公司 北京市分行	北京市东城区朝阳门北大街13号	-	魏 宁	010-86387974
招商银行股份有限公司 北京分行	北京市西城区复兴门内大街156号 招商国际金融中心	-	井茜、李越	010-56070585

上述中介机构发生变更的情况：不适用

4、信用评级结果调整情况：不适用

5、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响：不适用

(二) 公司债券募集资金情况

公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改：

本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改。

(1) 募集资金用于特定项目：不适用

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

1、公司为可交换公司债券发行人：不适用

2、公司为绿色公司债券发行人：不适用

3、公司为可续期公司债券发行人

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	138581.SH
债券简称	22 电力Y2
债券余额	12.00
续期情况	无
利率跳升情况	无
利息递延情况	无
强制付息情况	无
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	115410.SH
债券简称	23 电力Y1
债券余额	5.00
续期情况	无
利率跳升情况	无
利息递延情况	无
强制付息情况	无
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	241145.SH
债券简称	电力YK01
债券余额	10.00
续期情况	无
利率跳升情况	无
利息递延情况	无
强制付息情况	无
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	241261.SH
债券简称	电力YK02
债券余额	10.00
续期情况	无
利率跳升情况	无
利息递延情况	无
强制付息情况	无
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	241262.SH
债券简称	电力YK03
债券余额	10.00
续期情况	无
利率跳升情况	无
利息递延情况	无
强制付息情况	无
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	241352.SH
债券简称	电力YK04
债券余额	10.00
续期情况	无
利率跳升情况	无
利息递延情况	无
强制付息情况	无
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	245054.SH
债券简称	26 电力Y1
债券余额	4.00
续期情况	无
利率跳升情况	无
利息递延情况	无
强制付息情况	无
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无



4、公司为扶贫公司债券发行人：不适用

5、公司为乡村振兴公司债券发行人：不适用

6、公司为一带一路公司债券发行人：不适用

7、公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	科创企业类
债券代码	241145.SH
债券简称	电力YK01
债券余额	10
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	不适用
促进科技创新发展效果	不适用
基金产品的运作情况(如有)	-
其他事项	-
本次债券所适用的发行人主体类别	科创企业类
债券代码	241261.SH
债券简称	电力YK02
债券余额	10
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	不适用
促进科技创新发展效果	不适用
基金产品的运作情况(如有)	-
其他事项	-
本次债券所适用的发行人主体类别	科创企业类
债券代码	241262.SH
债券简称	电力YK03
债券余额	10
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	不适用
促进科技创新发展效果	不适用
基金产品的运作情况(如有)	-
其他事项	-
本次债券所适用的发行人主体类别	科创企业类
债券代码	241352.SH
债券简称	电力YK04
债券余额	10
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	不适用
促进科技创新发展效果	不适用
基金产品的运作情况(如有)	-
其他事项	-

8、公司为低碳转型(挂钩)公司债券发行人:不适用

9、公司为纾困公司债券发行人:不适用

10、公司为中小微企业支持债券发行人:不适用

11、其他专项品种公司债券事项:不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

1、非经营性往来占款和资金拆借

(1) 非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初,公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借(以下简称非经营性往来占款和资金拆借)余额:0亿元;

报告期内,非经营性往来占款和资金拆借新增:0亿元,收回:0亿元;

报告期内,非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况:否

报告期末,未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计:0亿元,其中控股股东、实际控制人及其他关联方占款或资金拆借合计:0亿元。

(2) 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末,公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例:0%

是否超过合并口径净资产的10%:否

(3) 以前报告期内披露的回款安排的执行情况:完全执行

2、负债情况

(1) 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末,公司(非公司合并范围口径)有息债务余额分别为93.26亿元和83.14亿元,报告期内有息债务余额同比变动-10.85%。

单位:亿元 币种:人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比(%)
	已逾期	1年以内(含)	超过1年(不含)		
公司信用类债券	-	26.00	32.00	58.00	69.76
银行贷款	-	-	-	-	-
非银行金融机构贷款	-	-	25.00	25.00	30.07
其他有息债务	-	0.14	-	0.14	0.17
合计	-	26.14	57.00	83.14	-

报告期末公司存续的公司信用类债券中,公司债券余额48亿元,企业债券余额0亿元,非金融企业债务融资工具余额10亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为1,570.04亿元和1,614.94亿元，报告期内有息债务余额同比变动2.86%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比(%)
	已逾期	1年以内(含)	超过1年(不含)		
公司信用类债券	-	36.00	62.00	98.00	6.07
银行贷款	-	129.59	1,059.29	1,188.88	73.62
非银行金融机构贷款	-	179.02	86.25	265.27	16.43
其他有息债务	-	7.58	55.21	62.79	3.89
合计	-	352.19	1,262.75	1,614.94	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额58亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额40亿元。

1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额0亿元人民币。

(2) 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过1000万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况：不适用

(3) 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：不适用

3、报告期内信息披露事务管理制度变更情况：未发生变更



(五) 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2022年度第一期中期票据	公司于2025年10月23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兑付安排公告》，本息兑付日为2025年10月31日，上述本息兑付工作已完成。
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2025年10月23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2025年10月31日，上述付息兑付工作已完成。

2、公司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
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

(六) 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

(七) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况：不适用

(八) 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

(九) 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	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	7,355,063,862.23	6,489,958,603.20	13.33
流动比率	0.61	0.53	15.09
速动比率	0.59	0.50	18.00
资产负债率(%)	60.52	63.22	减少2.7个百分点
EBITDA全部债务比(%)	15.56	15.76	减少0.2个百分点
利息保障倍数	4.12	4.03	2.23
现金利息保障倍数	9.15	6.76	35.36
EBITDA利息保障倍数	6.40	6.22	2.89
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



国投北疆电厂



08



国投电力
SDIC POWER

ANNUAL REPORT 2025 OF SDIC Power

2025 年年度报告

第八节 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)财务报表,包括2025年12月31日的合并及母公司资产负债表,2025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2025年12月31日的合并及母公司财务状况以及2025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《中国注册会计师独立性准则第1号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则,我们独立于国投电力,并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

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2025年12月31日,国投电力的固定资产账面价值为19,571,721.77万元,在建工程3,885,405.51万元,两项长期资产占合并资产总额的74.80%,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核对,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2025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:

(一) 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。

(二) 了解与审计相关的内部控制,以设计恰当的审计程序。

(三) 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。

(四) 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不能持续经营。

(五) 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。

(六) 就国投电力中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据,以对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)。

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

立信会计师事务所(特殊普通合伙)

中国·上海

中国注册会计师:石爱红
(项目合伙人)

中国注册会计师:韩大伟

2026年4月28日

二、财务报表

合并资产负债表

2025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	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	23,113,000,367.25	10,170,215,899.86
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	23,587,175.70	141,605,633.70
衍生金融资产	七、3	56,351,095.87	69,621,586.87
应收票据	七、4	700,547.88	13,625,015.31
应收账款	七、5	10,997,210,092.26	15,833,624,991.24
应收款项融资			
预付款项	七、8	233,973,138.41	153,812,387.56
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	1,432,251,657.85	1,011,552,393.29
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	1,312,132,891.09	1,681,297,245.40
其中：数据资源			
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	616,275,278.91	767,278,266.13
流动资产合计		37,785,482,245.22	29,842,633,419.36
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	10,479,571,850.95	11,756,355,994.57
长期股权投资	七、17	10,040,078,824.45	9,984,848,254.88
其他权益工具投资	七、18	151,889,973.26	297,382,354.83
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	124,661,333.99	103,038,861.75
固定资产	七、21	195,717,217,720.88	197,245,201,447.21
在建工程	七、22	38,854,055,130.83	30,267,260,147.17
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	4,011,640,272.42	1,848,168,496.68
无形资产	七、26	6,464,286,512.95	6,384,921,980.36
其中：数据资源			
开发支出		11,555,339.90	5,698,797.34
其中：数据资源			
商誉	七、27	106,468,305.17	146,292,117.53
长期待摊费用	七、28	80,173,722.64	101,511,300.49
递延所得税资产	七、29	867,265,903.32	974,512,041.79
其他非流动资产	七、30	8,885,471,570.83	7,578,860,591.78
非流动资产合计		275,794,336,461.59	266,694,052,386.38
资产总计		313,579,818,706.81	296,536,685,805.74

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)

2025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	2025年12月31日	2024年12月31日
流动负债:			
短期借款	七、32	20,060,598,721.93	9,278,642,022.95
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		962,270,717.35
应付账款	七、36	7,144,375,541.44	7,151,298,763.52
预收款项	七、37	5,891,844.30	5,553,249.09
合同负债	七、38	71,910,028.30	9,748,525.35
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	375,042,296.20	288,219,739.81
应交税费	七、40	1,806,308,153.46	2,264,651,676.09
其他应付款	七、41	16,449,084,113.91	17,642,087,330.79
其中: 应付利息			
应付股利		155,994,664.93	83,102,645.60
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	15,521,794,760.66	18,961,534,726.29
其他流动负债	七、44	15,436,201.35	994,559.00
流动负债合计		61,450,441,661.55	56,565,001,310.24

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)

2025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	2025年12月31日	2024年12月31日
非流动负债:			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	114,553,733,751.64	117,794,355,019.78
应付债券	七、46	6,244,500,738.79	8,914,454,352.04
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	3,485,073,527.71	1,348,814,702.10
长期应付款	七、48	1,777,192,988.26	711,298,401.92
长期应付职工薪酬	七、49	483,424,057.98	528,923,567.42
预计负债	七、50	45,100,478.11	42,717,908.08
递延收益	七、51	144,042,366.40	134,631,428.11
递延所得税负债	七、29	953,912,520.76	787,666,585.27
其他非流动负债	七、52	654,041,475.08	635,144,504.31
非流动负债合计		128,341,021,904.73	130,898,006,469.03
负债合计		189,791,463,566.28	187,463,007,779.27
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)	七、53	8,004,494,262.00	7,454,179,797.00
其他权益工具	七、54	5,697,311,320.76	5,697,311,320.76
其中: 优先股			
永续债		5,697,311,320.76	5,697,311,320.76
资本公积	七、55	17,432,630,374.54	10,973,997,379.23
减: 库存股			
其他综合收益	七、57	620,311,080.19	531,533,357.58
专项储备	七、58	197,816,058.50	157,296,419.78
盈余公积	七、59	4,427,677,619.71	3,899,807,561.42
一般风险准备			
未分配利润	七、60	36,261,498,219.48	33,272,652,077.58
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计		72,641,738,935.18	61,986,777,913.35
少数股东权益		51,146,616,205.35	47,086,900,113.12
所有者权益(或股东权益)合计		123,788,355,140.53	109,073,678,026.47
负债和所有者权益(或股东权益)总计		313,579,818,706.81	296,536,685,805.74

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

2025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	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		6,613,078,183.03	1,801,168,717.39
交易性金融资产		23,587,175.70	19,072,883.70
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		368,457.25	240,531.32
其他应收款	十九、2	672,224,197.13	505,016,209.59
其中：应收利息			
应收股利		403,468,576.60	254,075,994.10
存货			
其中：数据资源			
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		1,402,263,462.23	4,954,833.26
流动资产合计		8,711,521,475.34	2,330,453,175.26
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			2,001,222,222.23
长期股权投资	十九、3	57,192,775,501.42	54,487,959,722.80
其他权益工具投资		198,124,468.17	343,658,609.74
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		1,259,652.16	2,048,878.04
在建工程		2,909,433.96	20,000.00
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		12,555,486.15	25,168,706.61
无形资产		987,101.04	2,557,699.37
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		131,715.72	389,041.94
递延所得税资产			
其他非流动资产		164,129,249.88	164,386,700.00
非流动资产合计		57,572,872,608.50	57,027,411,580.73
资产总计		66,284,394,083.84	59,357,864,755.99

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

母公司资产负债表(续)

2025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	2025年12月31日	2024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		1,398,396.41	822,800.96
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		11,987,406.63	9,816,030.92
应交税费		5,145,811.82	1,807,897.58
其他应付款		113,611,914.89	114,540,477.54
其中: 应付利息			
应付股利		56,519,999.98	56,519,999.98
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,647,028,904.94	1,018,434,558.68
其他流动负债		47,216.98	69,182.38
流动负债合计		2,779,219,651.67	1,145,490,948.06
非流动负债:			
长期借款		2,500,000,000.00	2,500,000,000.00
应付债券		3,244,500,738.79	5,874,514,078.25
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债			12,625,440.90
长期应付款			
长期应付职工薪酬		34,818,369.14	38,114,737.92
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		5,779,319,107.93	8,425,254,257.07
负债合计		8,558,538,759.60	9,570,745,205.13
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)		8,004,494,262.00	7,454,179,797.00
其他权益工具		5,697,311,320.76	5,697,311,320.76
其中: 优先股			
永续债		5,697,311,320.76	5,697,311,320.76
资本公积		20,796,228,691.89	14,954,094,052.52
减: 库存股			
其他综合收益		-10,827,072.85	-72,964,791.63
专项储备			
盈余公积		4,411,815,054.86	3,883,944,996.57
未分配利润		18,826,833,067.58	17,870,554,175.64
所有者权益(或股东权益)合计		57,725,855,324.24	49,787,119,550.86
负债和所有者权益(或股东权益)总计		66,284,394,083.84	59,357,864,755.99

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

2025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	2025年度	2024年度
一、营业总收入		53,014,434,927.30	57,819,279,281.44
其中：营业收入	七、61	53,014,434,927.30	57,819,279,281.44
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		37,669,298,632.98	42,755,265,887.85
其中：营业成本	七、61	31,205,985,146.86	36,150,291,480.51
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	1,486,475,007.95	1,068,480,751.67
销售费用	七、63	60,043,660.04	59,801,738.39
管理费用	七、64	2,033,219,901.71	1,894,940,695.04
研发费用	七、65	196,482,336.17	169,701,489.92
财务费用	七、66	2,687,092,580.25	3,412,049,732.32
其中：利息费用		4,092,146,146.44	4,367,875,052.72
利息收入		1,463,935,663.01	1,011,831,337.25
加：其他收益	七、67	135,843,144.27	98,779,084.57
投资收益(损失以“-”号填列)	七、68	971,767,725.21	1,086,271,364.06
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		964,027,799.92	874,638,003.34
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	4,514,292.00	2,708,575.20
信用减值损失(损失以“-”号填列)	七、71	-53,374,669.74	-181,670,870.57
资产减值损失(损失以“-”号填列)	七、72	-117,053,368.30	-238,411,162.05
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、73	15,783,068.87	-7,705,524.36
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		16,302,616,486.63	15,823,984,860.44
加：营业外收入	七、74	75,069,339.36	30,332,353.64
减：营业外支出	七、75	59,444,720.42	148,330,528.02
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		16,318,241,105.57	15,705,986,686.06
减：所得税费用	七、76	2,857,439,572.32	3,681,221,844.56

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)

2025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	2025年度	2024年度
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		13,460,801,533.25	12,024,764,841.50
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		13,460,801,533.25	12,024,764,841.50
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)		7,393,381,322.00	6,643,033,266.19
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		6,067,420,211.25	5,381,731,575.31
六、其他综合收益的税后净额	七、77	89,783,259.50	113,055,291.76
(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		88,777,722.61	92,063,759.17
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		80,504,106.69	11,332,421.28
(1) 重新计量设定受益计划变动额		23,234,238.20	-25,880,872.28
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益		4,622,219.68	-2,658,030.61
(3) 其他权益工具投资公允价值变动		52,647,648.81	39,871,324.17
(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		8,273,615.92	80,731,337.89
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		-107,916,354.88	45,550,415.55
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备		-12,027,369.63	6,518,325.00
(6) 外币财务报表折算差额		128,217,340.43	28,662,597.34
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		1,005,536.89	20,991,532.59
七、综合收益总额		13,550,584,792.75	12,137,820,133.26
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		7,482,159,044.61	6,735,097,025.36
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		6,068,425,748.14	5,402,723,107.90
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.9166	0.8669
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.9166	0.8669

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

2025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	2025年度	2024年度
一、营业收入	十九、4	70,397,339.09	28,469,984.77
减：营业成本			
税金及附加		1,691,821.11	1,048,597.25
销售费用			
管理费用		274,837,015.84	218,726,885.04
研发费用			
财务费用		232,380,696.63	224,711,685.53
其中：利息费用		279,119,074.91	267,986,685.05
利息收入		43,637,311.37	42,941,033.64
加：其他收益		708,038.74	604,024.53
投资收益(损失以“—”号填列)	十九、5	5,807,239,189.08	4,937,046,536.07
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		672,305,629.22	541,753,304.19
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)		4,514,292.00	2,708,575.20
信用减值损失(损失以“—”号填列)		-23,318.32	-22,317.49
资产减值损失(损失以“—”号填列)		-18,238,829.44	
资产处置收益(损失以“—”号填列)			
二、营业利润(亏损以“—”号填列)		5,355,687,177.57	4,524,319,635.26
加：营业外收入		7,226,894.47	3,282,000.00
减：营业外支出		2,100,000.00	3,260,000.00
三、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		5,360,814,072.04	4,524,341,635.26
减：所得税费用			
四、净利润(净亏损以“—”号填列)		5,360,814,072.04	4,524,341,635.26
(一)持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		5,360,814,072.04	4,524,341,635.26
(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		62,137,718.78	35,920,765.12
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		59,846,623.03	36,254,177.81
1.重新计量设定受益计划变动额		2,760,000.00	-3,780,000.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		4,466,072.28	550,931.53
3.其他权益工具投资公允价值变动		52,620,550.75	39,483,246.28
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		2,291,095.75	-333,412.69
1.权益法下可转损益的其他综合收益		2,291,095.75	-333,412.69
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		5,422,951,790.82	4,560,262,400.38

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

2025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	2025年度	2024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		63,314,607,392.53	60,455,672,696.52
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		120,948,851.24	164,592,654.04
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	1,004,231,096.02	680,061,450.93
经营活动现金流入小计		64,439,787,339.79	61,300,326,801.49
购买商品、接受劳务支付的现金		17,699,988,392.12	23,165,677,290.29
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		4,445,892,889.27	4,127,371,913.09
支付的各项税费		9,395,013,216.81	8,311,863,504.36
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	1,329,318,821.79	1,038,285,219.73
经营活动现金流出小计		32,870,213,319.99	36,643,197,927.47
经营活动产生的现金流量净额		31,569,574,019.80	24,657,128,874.02

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

2025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	2025年度	2024年度
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		4,003,751,205.45	798,959,747.65
取得投资收益收到的现金		673,440,356.53	441,756,690.66
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		33,853,561.29	99,932,048.69
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			40,255.02
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	85,661,568.73	666,281,447.36
投资活动现金流入小计		4,796,706,692.00	2,006,970,189.38
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		21,438,333,922.52	21,766,365,084.26
投资支付的现金		8,750,000.00	9,000,601.07
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	285,332,937.20	2,881,746,080.16
投资活动现金流出小计		21,732,416,859.72	24,657,111,765.49
投资活动产生的现金流量净额		-16,935,710,167.72	-22,650,141,576.11
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		9,244,522,708.10	6,105,949,022.92
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		2,244,592,713.30	2,107,949,022.92
取得借款收到的现金		47,959,600,389.18	54,632,629,695.13
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,334,821,021.73	309,379,874.78
筹资活动现金流入小计		58,538,944,119.01	61,047,958,592.83
偿还债务支付的现金		47,585,391,178.42	47,550,820,887.59
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		12,075,385,322.55	12,065,306,847.88
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		4,193,025,314.78	3,567,480,952.90
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	8,190,113,567.11	4,583,973,071.22
筹资活动现金流出小计		67,850,890,068.08	64,200,100,806.69
筹资活动产生的现金流量净额		-9,311,945,949.07	-3,152,142,213.86
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		10,090,001.53	-22,035,154.15
五、现金及现金等价物净增加额		5,332,007,904.54	-1,167,190,070.10
加：期初现金及现金等价物余额		9,929,288,978.57	11,096,479,048.67
六、期末现金及现金等价物余额		15,261,296,883.11	9,929,288,978.57

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

2025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	2025年度	2024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		60,421,195.21	11,132,151.95
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		81,135,893.05	146,539,088.02
经营活动现金流入小计		141,557,088.26	157,671,239.97
购买商品、接受劳务支付的现金		261,866.00	173,721.00
支付给职工及为职工支付的现金		135,425,229.17	123,119,656.07
支付的各项税费		169,408.08	963,658.45
支付其他与经营活动有关的现金		161,480,481.50	176,618,393.94
经营活动现金流出小计		297,336,984.75	300,875,429.46
经营活动产生的现金流量净额		-155,779,896.49	-143,204,189.49
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,300,971,563.61	779,262,000.00
取得投资收益收到的现金		5,247,583,305.05	4,414,756,217.51
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		8,141.59	28,925.02
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			46,150.85
投资活动现金流入小计		7,548,563,010.25	5,194,093,293.38
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		5,774,433.74	1,144,001.78
投资支付的现金		4,492,153,988.00	3,558,421,674.53
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		4,497,928,421.74	3,559,565,676.31
投资活动产生的现金流量净额		3,050,634,588.51	1,634,527,617.07
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		6,999,929,994.80	3,998,000,000.00
取得借款收到的现金			4,000,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		6,999,929,994.80	7,998,000,000.00
偿还债务支付的现金		1,000,000,000.00	2,500,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,065,750,115.40	4,143,401,116.32
支付其他与筹资活动有关的现金		16,234,956.16	4,014,627,345.31
筹资活动现金流出小计		5,081,985,071.56	10,658,028,461.63
筹资活动产生的现金流量净额		1,917,944,923.24	-2,660,028,461.63
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-890,149.62	602,079.51
五、现金及现金等价物净增加额		4,811,909,465.64	-1,168,102,954.54
加：期初现金及现金等价物余额		1,801,168,717.39	2,969,271,671.93
六、期末现金及现金等价物余额		6,613,078,183.03	1,801,168,717.39

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

2025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	2025年度										所有者权益合计			
	归属于母公司所有者权益													
	实收资本 (或股本)	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	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	
一、上年年末余额	7,454,179,797.00		5,697,311,320.76	10,973,997,379.23		531,533,357.58	157,296,419.78	3,899,807,561.42		33,272,652,077.58		61,986,777,913.35	47,086,900,113.12	109,073,678,026.47
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		5,697,311,320.76	10,973,997,379.23		531,533,357.58	157,296,419.78	3,899,807,561.42		33,272,652,077.58		61,986,777,913.35	47,086,900,113.12	109,073,678,026.47
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	550,314,465.00			6,458,632,995.31		88,777,722.61	40,519,638.72	527,870,058.29		2,988,846,141.90		10,654,961,021.83	4,059,716,092.23	14,714,677,114.06
(一)综合收益总额				6,458,632,995.31		88,777,722.61				7,393,381,322.00		7,482,159,044.61	6,068,425,748.14	13,550,584,792.75
(二)所有者投入和减少资本	550,314,465.00			6,447,751,270.86								7,008,947,460.31	2,228,135,126.79	9,237,082,587.10
1.所有者投入的普通股	550,314,465.00			6,447,751,270.86								6,998,065,735.86	2,234,933,013.30	9,232,998,749.16
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				10,881,724.45								10,881,724.45	-6,797,886.51	4,083,837.94
(三)利润分配														
1.提取盈余公积								527,870,058.29		-4,404,535,180.10		-3,876,665,121.81	-4,258,560,968.15	-8,135,226,089.96
2.提取一般风险准备								536,081,407.20		-536,081,407.20				
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								40,519,638.72				40,519,638.72	21,716,185.45	62,235,824.17
2.本期使用								290,433,211.33				290,433,211.33	195,690,576.01	486,123,787.34
(六)其他								249,913,572.61				249,913,572.61	173,974,390.56	423,887,963.17
四、本期末余额	8,004,494,262.00		5,697,311,320.76	17,432,630,374.54		620,311,080.19	197,816,058.50	4,427,677,619.71		36,261,498,219.48		72,641,738,935.18	51,146,616,205.35	123,788,355,140.53

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)

2025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	2024年度										所有者权益合计				
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	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	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	
一、上年年末余额	7,454,179,797.00		5,698,915,094.35		10,969,286,184.88		439,469,598.41	1,06,287,031.23	3,447,373,397.89		30,951,017,846.73		59,066,528,950.49	43,050,831,247.86	102,117,360,198.35
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		5,698,915,094.35		10,969,286,184.88		439,469,598.41	1,06,287,031.23	3,447,373,397.89		30,951,017,846.73		59,066,528,950.49	43,050,831,247.86	102,117,360,198.35
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)															
(一)综合收益总额			-1,603,773.59		4,711,194.35		92,063,759.17	51,009,388.55	452,434,163.53		2,321,634,230.85		2,920,248,962.86	4,036,068,865.26	6,956,317,828.12
(二)所有者投入和减少资本							92,063,759.17				6,643,033,266.19		6,735,097,025.36	5,402,723,107.90	12,137,820,133.26
1.所有者投入的普通股					4,711,194.35								3,107,420.76	2,165,066,023.21	2,168,173,443.97
2.其他权益工具持有者投入资本															
3.股份支付计入所有者权益的金额															
4.其他															
(三)利润分配					4,711,194.35				452,434,163.53		-4,321,399,035.34		-3,868,964,871.81	-3,559,104,020.60	-7,428,068,892.41
1.提取盈余公积									452,434,163.53						
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								51,009,388.55					51,009,388.55	27,383,754.75	78,393,143.30
1.本期提取								278,954,867.87					278,954,867.87	190,314,989.90	469,269,857.77
2.本期使用								227,945,479.32					227,945,479.32	162,931,235.15	390,876,714.47
(六)其他															
四、本期期末余额	7,454,179,797.00		5,697,311,320.76		10,973,997,379.23		531,533,357.58	157,296,419.78	3,899,807,561.42		33,272,652,077.58		61,986,777,913.35	47,086,900,113.12	109,073,678,026.47

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

2025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	2025年度									
	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	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	7,454,179,797.00		5,697,311,320.76	14,954,094,052.52		-72,964,791.63		3,883,944,996.57	17,870,554,175.64	49,787,119,550.86
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		5,697,311,320.76	14,954,094,052.52		-72,964,791.63		3,883,944,996.57	17,870,554,175.64	49,787,119,550.86
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	550,314,465.00			5,842,134,639.37		62,137,718.78		527,870,058.29	956,278,891.94	7,938,735,773.38
(一) 综合收益总额						62,137,718.78			5,360,814,072.04	5,422,951,790.82
(二) 所有者投入和减少资本	550,314,465.00			5,842,134,639.37						6,392,449,104.37
1. 所有者投入的普通股	550,314,465.00			6,447,751,270.86						6,998,065,735.86
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				-605,616,631.49						-605,616,631.49
(三) 利润分配								527,870,058.29	-4,404,535,180.10	-3,876,665,121.81
1. 提取盈余公积								536,081,407.20	-536,081,407.20	
2. 对所有者(或股东)的分配									-3,654,051,632.72	-3,654,051,632.72
3. 其他								-8,211,348.91	-214,402,140.18	-222,613,489.09
(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、本期末余额	8,004,494,262.00		5,697,311,320.76	20,796,228,691.89		-10,827,072.85		4,411,815,054.86	18,826,833,067.58	57,725,855,324.24

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)

2025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	2024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
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		5,698,915,094.35		14,332,724,902.97		-108,885,556.75		3,431,510,833.04	17,667,611,575.72	48,476,056,646.33
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)			-1,603,773.59		621,369,149.55		35,920,765.12		452,434,163.53	202,942,599.92	1,311,062,904.53
(一)综合收益总额			-1,603,773.59		621,369,149.55		35,920,765.12		4,524,341,635.26	4,524,341,635.26	4,560,262,400.38
(二)所有者投入和减少资本											619,765,375.96
1.所有者投入的普通股											-1,603,773.59
2.其他权益工具持有者投入资本			-1,603,773.59								
3.股份支付计入所有者权益的金额											
4.其他					621,369,149.55				452,434,163.53	-4,321,399,035.34	621,369,149.55
(三)利润分配									452,434,163.53	-452,434,163.53	-3,868,964,871.81
1.提取盈余公积											
2.对所有者(或股东)的分配										-3,688,328,159.52	-3,688,328,159.52
3.其他										-180,636,712.29	-180,636,712.29
(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、本期末余额	7,454,179,797.00		5,697,311,320.76		14,954,094,052.52		-72,964,791.63		3,883,944,996.57	17,870,554,175.64	49,787,119,550.86

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3,337,136,589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%。

2025年2月17日,本集团向特定对象全国社会保障基金理事会发行A股股票,本次发行价格为12.72元/股,发行股份550,314,465股,募集资金总额6,999,999,994.80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8,004,494,262股,其中国投集团持有3,825,443,039股,持股比例由51.32%降至47.79%。

截至2025年12月31日,本集团累计发行股本总数800,449.43万股,其中非限售条件流通股7,454,179,797股,占比93.12%,有限售条件流通股550,314,465股,占比6.88%,注册资本为800,449.43万元。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。

公司的母公司为国家开发投资集团有限公司,本集团的最终控制人为国务院国有资产监督管理委员会。

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

本财务报表以持续经营为基础编制。

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

具体会计政策和会计估计提示:不适用

1、遵循企业会计准则的声明

本集团所编制的财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本集团的财务状况、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

本集团会计年度自公历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

本集团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	在建工程期末余额排名前十的项目。
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

现金等价物是指本集团持有的期限短(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

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

详见“五、11. 金融工具”。

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，本集团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

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

本集团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。合同资产的预期信用损失的确定方法，参照上述“11. 金融工具”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、房屋使用权、补贴收费权等，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	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
其他	5 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

研发支出为本集团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：

本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：本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；本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

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

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：不适用

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;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) 租赁的变更

租赁变更,是指原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更,包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权,延长或缩短合同规定的租赁期等。租赁变更生效日,是指双方就租赁变更达成一致的日期。

租赁发生变更且同时符合下列条件的,本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理:①该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围或延长了租赁期限;②增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的,在租赁变更生效日,本集团按照租赁准则有关规定对变更后合同的对价进行分摊,重新确定变更后的租赁期;并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现,以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时,本集团采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率;无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的,本集团采用

租赁变更生效日的承租人增量借款利率作为折现率。就上述租赁负债调整的影响,本集团区分以下情形进行会计处理:①租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的,承租人应当调减使用权资产的账面价值,并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。②其他租赁变更导致租赁负债重新计量的,承租人相应调整使用权资产的账面价值。

(3) 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。

使用权资产的会计处理方法

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

(1) 初始计量

在租赁期开始日，本集团按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；④为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，属于为生产存货而发生的除外。

(2) 后续计量

在租赁期开始后，本集团采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产，本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

1) 使用权资产的折旧

自租赁期开始日起，本集团对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式做出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

本集团在确定使用权资产的折旧年限时，遵循以下原则：能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

2) 使用权资产的减值

如果使用权资产发生减值，本集团按照扣除减值损失之后的使用权资产的账面价值，进行后续折旧。

租赁负债的会计处理方法

(1) 初始计量

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

1) 租赁付款额

租赁付款额，是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：①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本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

2) 折现率

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。该增量借款利率，是指本集团在类似经济环境下为获得与使用权资产价值接近的资产，在类似期间以类似抵押条件借入资金须支付的利率。该利率与下列事项相关：①本集团自身情况，即集团的偿债能力和信用状况；②“借款”的期限，即租赁期；③“借入”资金的金额，即租赁负债的金额；④“抵押条件”，即标的资产的性质和质量；⑤经济环境，包括承租人所处的司法管辖区、计价货币、合同签订时间等。本集团以银行贷款利率、相关租赁合同利率、本集团最近一期类似资产抵押贷款利率及企业发行的同期债券利率等为基础，考虑上述因素进行调整而得出该增量借款利率。

(2) 后续计量

在租赁期开始日后, 本集团按以下原则对租赁负债进行后续计量: ①确认租赁负债的利息时, 增加租赁负债的账面金额; ②支付租赁付款额时, 减少租赁负债的账面金额; ③因重估或租赁变更等原因导致租赁付款额发生变动时, 重新计量租赁负债的账面价值。

本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用, 并计入当期损益, 但应当资本化的除外。周期性利率是指本集团对租赁负债进行初始计量时所采用的折现率, 或者因租赁付款额发生变动或因租赁变更而需按照修订后的折现率对租赁负债进行重新计量时, 本集团所采用的修订后的折现率。

(3) 重新计量

在租赁期开始日后, 发生下列情形时, 本集团按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债, 并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产的账面价值已调减至零, 但租赁负债仍需进一步调减的, 本集团将剩余金额计入当期损益。①实质固定付款额发生变动(该情形下, 采用原折现率折现); ②担保余值预计的应付金额发生变动(该情形下, 采用原折现率折现); ③用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动(该情形下, 采用修订后的折现率折现); ④购买选择权的评估结果发生变化(该情形下, 采用修订后的折现率折现); ⑤续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行使情况发生变化(该情形下, 采用修订后的折现率折现)。

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。

40、重要会计政策和会计估计的变更

详见“重要事项”的“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”。

41、2025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: 不适用

42、其他: 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

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%、17%、15%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

序号	纳税主体名称	所得税税率(%)
1	国投电力控股股份有限公司	
2	雅砻江流域水电开发有限公司	
3	雅砻江四川能源有限公司	
4	雅砻江(木里)新能源有限公司	
5	雅砻江(盐源)新能源有限公司	
6	雅砻江(西昌)新能源有限公司	
7	雅砻江(理塘)新能源有限公司	
8	甘孜州雅砻江能源开发有限公司	
9	雅砻江(雅江)清洁电力有限公司	
10	雅砻江(理塘)清洁电力有限公司	
11	雅砻江(成都)能源有限公司	
12	雅砻江(江苏)能源有限公司	
13	国投(陆良)新能源有限公司	
14	白银大峡电力有限责任公司	
15	天津国投津能发电有限公司	
16	天津北疆能源环保科技有限公司	
17	天津北疆能源销售有限公司	
18	国投云顶湄洲湾电力有限公司	
19	国投湄洲湾售电有限公司	
20	广西国开能源销售有限公司	
21	国投贵州售电有限公司	25
22	国投盘江(盘州)新能源有限公司	
23	厦门华夏国际电力发展有限公司	
24	厦门华夏电力能源销售有限公司	
25	广西钦钦售电有限公司	
26	国投吉能(舟山)燃气发电有限公司	
27	国投甘肃售电有限公司	
28	国投鼎石海外投资管理有限公司	
29	厦门新源能源环境科技有限公司	
30	国投新能源投资有限公司	
31	天津国投新能源有限公司	
32	桐城市金甲新能源有限公司	
33	国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司	
34	湖州祥晖光伏发电有限公司	
35	响水恒能太阳能发电有限公司	
36	响水永能太阳能发电有限公司	
37	横峰县晶科电力有限公司	
38	盐城智汇能源电力有限公司	
39	江苏天赛新能源开发有限公司	
40	颍上县润能新能源有限公司	
41	常州市天滩新能源有限公司	

续上表

序号	纳税主体名称	所得税税率(%)
42	濉溪县天淮新能源有限公司	25
43	于都县国利新能源有限公司	
44	张家口晶科新能源有限公司	
45	沾源县光辉新能源发电有限公司	
46	阜新市晶步太阳能电力有限公司	
47	国投(海南)新能源有限公司	
48	海南东方高排风力发电有限公司	
49	北京达瑁科技有限公司	
50	国投山西河津抽水蓄能有限公司	
51	国投(湖南安仁)抽水蓄能有限公司	
52	天津宝坻惠风新能源有限公司	
53	国投新疆新能源有限公司	
54	若羌国利新能源有限公司	
55	册亨县惠风新能源有限公司	
56	国投(广东)海上风电开发有限公司	
57	国投十堰新能源有限公司	
58	国投吉林敦化抽水蓄能有限公司	
59	灌阳远盛新能源有限公司	
60	浦北盛风新能源有限公司	
61	武宣远盛新能源有限公司	
62	平阳鳌旗新能源有限公司	
63	国投云南新能源科技有限公司	
64	国投陕西新能源有限公司	
65	米脂国元新能源有限公司	
66	国元(西安)新能源有限公司	
67	宜君县国元新能源有限公司	
68	尚义县瑞达新能源有限公司	
69	天津滨海国利新能源有限公司	
70	张家口市开投新能源有限公司	
71	国投云顶湄洲湾(莆田)新能源有限公司	
72	宁乡古山峰新能源开发有限公司	
73	云南昆明五华区乾润新能源有限公司	
74	阳泉国利新能源有限公司	
75	国投(琼海)新能源有限公司	
76	国胜绿色能源(泰安)有限公司	
77	张家口阜风新能源有限公司	
78	石林县乾润新能源有限公司	
79	国投(山东)新能源有限公司	
80	沂南盛风新能源有限公司	
81	漳州古雷国漳新能源有限公司	
82	邢台国利新能源有限公司	

续上表

序号	纳税主体名称	所得税税率(%)
83	国投湄洲湾(莆田)发电有限公司	
84	寻甸县乾润新能源有限公司	
85	国投(庆阳)新能源有限公司	
86	福州长乐国闽新能源有限公司	
87	北京科瑁科技有限公司	
88	国投环能电力有限公司	
89	泽普宏晟新能源有限公司	
90	泽普国利新能源发电有限公司	
91	国投(云南)新能源发展有限公司	25
92	云南乾润售电有限公司	
93	广西国钦那冷风力发电有限公司	
94	Redrock Investment Limited	
95	Red Rock Renewables Limited	
96	Beatrice Wind Limited	
97	Afton Wind Farm (Holdings) Limited	
98	Afton Wind Farm Limited	
99	Benbrack Wind Farm Limited	
100	Aska Windfarm Holdings Limited	
101	PT Dharma Hydro Nusantara	22
102	PT North Sumatera Hydro Energy	
103	云南大潮实业有限公司	
104	国投甘肃新能源有限公司	
105	国投江苏新能源有限公司	
106	国投新能源有限公司	
107	国投西藏新能源有限公司	
108	国利(新疆)综合能源有限公司	
109	国投贵州新能源有限公司	
110	国投(惠来)葵阳新能源有限公司	
111	国投河北新能源有限公司	
112	浦北丰光新能源有限公司	
113	象州远盛新能源有限公司	20
114	国投内蒙古新能源发展有限公司	
115	国投(广东)新能源有限公司	
116	国投浙江新能源有限公司	
117	承德远利科技发展有限公司	
118	国投青海新能源有限公司	
119	国投(福建)新能源有限公司	
120	张家口远利新能源有限公司	
121	灵山远盛新能源有限公司	
122	国投(海南)新能源开发有限公司	
123	国投(湖南)新能源有限公司	

续上表

序号	纳税主体名称	所得税税率(%)
124	Newsky Energy (Thailand) Company Limited	20
125	C&G Environmental Protection (Thailand) Company Limited	
126	Newsky Energy (Bangkok) Company Limited	
127	Newsky (Philippines) Holdings Corporation	
128	Jaderock Investment Singapore Pte. Ltd.	17
129	Fareast Green Energy Pte. Ltd.	
130	Asia Ecoenergy Development A Pte. Ltd.	
131	Asia Ecoenergy Development B Pte. Ltd.	
132	四川二滩建设咨询有限公司	15
133	四川二滩实业发展有限责任公司	
134	雅砻江水电凉山有限公司	
135	雅砻江水电攀枝花有限公司	
136	雅砻江会理新能源有限责任公司	
137	雅砻江冕宁新能源有限责任公司	
138	雅砻江水电甘孜有限公司	
139	德昌风电开发有限公司	
140	雅砻江(攀枝花)能源有限公司	
141	雅砻江(雅江)新能源有限公司	
142	雅砻江(四川)新能源有限公司	
143	国投云南大朝山水电有限公司	
144	国投甘肃小三峡发电有限公司	
145	国投钦州发电有限公司	
146	国投盘江发电有限公司	
147	国投钦州第二发电有限公司	
148	贵州新源环境科技有限责任公司	
149	贵州新源餐厨污泥处理有限公司	
150	国投白银风电有限公司	
151	国投酒泉第一风电有限公司	
152	国投酒泉第二风电有限公司	
153	国投青海风电有限公司	
154	国投吐鲁番风电有限公司	
155	国投宁夏风电有限公司	
156	国投敦煌光伏发电有限公司	
157	国投石嘴山光伏发电有限公司	
158	国投格尔木光伏发电有限公司	
159	国投云南新能源有限公司	
160	国投楚雄风电有限公司	
161	国投大理光伏发电有限公司	
162	国投广西风电有限公司	
163	国投哈密风电有限公司	
164	国投巴里坤新能源有限公司	

续上表

序号	纳税主体名称	所得税税率(%)
165	阿克塞哈萨克族自治县汇东新能源有限责任公司	15
166	国投酒泉新能源有限公司	
167	托克逊县天合光能有限责任公司	
168	国投新能源(红河)股份有限公司	
169	云县乾润新能源有限公司	
170	贵定国能新能源有限公司	
171	平塘县乐阳新能源有限公司	
172	定边县昂立光伏科技有限公司	
173	靖边县智光新能源开发有限公司	
174	玛纳斯国利新能源有限公司	
175	元江县乾润新能源有限公司	
176	华宁县乾润新能源有限公司	
177	国投广西新能源发展有限公司	
178	全州远盛新能源有限公司	
179	昆明东川区乾润新能源有限公司	
180	浦北远盛新能源有限公司	
181	玉溪乾润新能源有限责任公司	
182	浦北远利新能源有限公司	
183	国投西藏仁布新能源有限公司	
184	国投西藏尼玛新能源有限公司	

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,自2021年1月1日至2030年12月31日,对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。下列公司享受上述优惠政策:

序号	纳税主体名称
1	四川二滩建设咨询有限公司
2	四川二滩实业发展有限责任公司
3	雅砻江水电凉山有限公司
4	雅砻江水电攀枝花有限公司
5	雅砻江会理新能源有限责任公司
6	雅砻江冕宁新能源有限责任公司
7	雅砻江水电甘孜有限公司
8	德昌风电开发有限公司
9	雅砻江(攀枝花)能源有限公司
10	雅砻江(雅江)新能源有限公司
11	雅砻江(四川)新能源有限公司
12	国投云南大朝山水电有限公司
13	国投甘肃小三峡发电有限公司

续上表

序号	纳税主体名称
14	国投钦州发电有限公司
15	国投盘江发电有限公司
16	国投钦州第二发电有限公司
17	贵州新源环境科技有限责任公司
18	贵州新源餐厨污泥处理有限公司
19	国投白银风电有限公司
20	国投酒泉第一风电有限公司
21	国投酒泉第二风电有限公司
22	国投青海风电有限公司
23	国投吐鲁番风电有限公司
24	国投宁夏风电有限公司
25	国投敦煌光伏发电有限公司
26	国投石嘴山光伏发电有限公司
27	国投格尔木光伏发电有限公司
28	国投云南新能源有限公司
29	国投楚雄风电有限公司
30	国投大理光伏发电有限公司
31	国投广西风电有限公司
32	国投哈密风电有限公司
33	国投巴里坤新能源有限公司
34	阿克塞哈萨克族自治县汇东新能源有限责任公司
35	国投酒泉新能源有限公司
36	托克逊县天合光能有限责任公司
37	国投新能源(红河)股份有限公司
38	云县乾润新能源有限公司
39	贵定国能新能源有限公司
40	平塘县乐阳新能源有限公司
41	定边县昂立光伏科技有限公司
42	靖边县智光新能源开发有限公司
43	玛纳斯国利新能源有限公司
44	元江县乾润新能源有限公司
45	华宁县乾润新能源有限公司
46	国投广西新能源发展有限公司
47	全州远盛新能源有限公司
48	昆明东川区乾润新能源有限公司
49	浦北远盛新能源有限公司
50	玉溪乾润新能源有限责任公司
51	浦北远利新能源有限公司
52	国投西藏仁布新能源有限公司
53	国投西藏尼玛新能源有限公司

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
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
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
国投青海风电有限公司	2020	2022	2023	2025	切吉项目
国投宁夏风电有限公司	2020	2022	2023	2025	国投中宁恩和风电项目
德昌风电开发有限公司	2020	2022	2023	2025	铁炉风电场(七期)项目
天津国投新能源有限公司	2020	2022	2023	2025	宁河一期项目
国投哈密风电有限公司	2020	2022	2023	2025	景峡5B项目
厦门华夏国际电力发展有限公司	2020	2022	2023	2025	污泥处置项目
雅砻江水电凉山有限公司	2021	2023	2024	2026	杨房沟水电站项目
雅砻江水电甘孜有限公司	2021	2023	2024	2026	两河口水电站项目
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
阜新市晶步太阳能电力有限公司	2021	2023	2024	2026	100MW农光互补项目
国投哈密风电有限公司	2021	2023	2024	2026	景峡光伏项目
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
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)
天津国投新能源有限公司	2022	2024	2025	2027	宁河二期项目
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
浦北远盛新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	广西浦北分布式光伏项目
国投敦煌光伏发电有限公司	2023	2025	2026	2028	敦煌40MW光伏项目
国投西藏尼玛新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	国投那曲尼玛塘鲁50MW光伏储能项目
雅砻江(雅江)新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	柯拉光伏项目
云县乾润新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	大朝山西一期林业光伏发电
云县乾润新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	大朝山西二期林业光伏发电
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
元江县乾润新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	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
平塘县乐阳新能源有限公司	2023	2025	2026	2028	平塘县新塘农业光伏电站
国投哈密风电有限公司	2023	2025	2026	2028	伊吾光储项目
国投广西风电有限公司	2024	2026	2027	2029	灵山六炉山风电场一期项目
国投广西风电有限公司	2024	2026	2027	2029	钦南那思风电场项目
国投广西风电有限公司	2024	2026	2027	2029	灵山董永风电场项目
国投十堰新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	十堰郧西20MW光伏项目
德昌风电开发有限公司	2024	2026	2027	2029	腊巴山风电二期
昆明东川区乾润新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	昆明东川区角家村农牧光互补光伏项目
云县乾润新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	茂兰林业光伏发电项目
元江县乾润新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	元江县团田光伏项目
平塘县乐阳新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	大塘项目
平阳鳌旗新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	平阳鳌江60MWp光伏项目

续上表

公司名称	免征期		减征期		备注
国投西藏仁布新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	西藏日喀则市仁布县一期100MW牧光互补光伏项目
阿克塞哈萨克族自治县汇东新能源有限责任公司	2024	2026	2027	2029	光热+光伏试点项目
国投(海南)新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	国投龙楼100MW(渔农)光互补项目
贵定国能新能源有限公司	2024	2026	2027	2029	德新四寨林业光伏项目
华宁县乾润新能源有限公司	2025	2027	2028	2030	华宁盘溪黑泥坡农光互补光伏项目
华宁县乾润新能源有限公司	2025	2027	2028	2030	华宁大地50MW农光互补光伏项目
尚义县瑞达新能源有限公司	2025	2027	2028	2030	张家口异质结高效太阳能电池应用20万千瓦示范项目(七期)
雅砻江(攀枝花)能源有限公司	2025	2027	2028	2030	攀枝花钒钛高新技术产业开发区I期标准化厂房屋顶分布式光伏发电项目
全州远盛新能源有限公司	2025	2027	2028	2030	全州东山黄龙农(林)光互补项目
阳泉国利新能源有限公司	2025	2027	2028	2030	平定100MW光伏发电项目
张家口市开投新能源有限公司	2025	2027	2028	2030	国投桥西区100MW光伏复合项目
国投云顶湄洲湾(莆田)新能源有限公司	2025	2027	2028	2030	东乌坨A区100MW渔光互补光伏电站项目

3) 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,购置并使用《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。下列公司享受上述优惠政策: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、国投钦州第二发电有限公司。

4) 根据《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,以《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收入,减按90%计入收入总额。下列公司享受上述优惠政策:厦门华夏国际电力发展有限公司、天津北疆能源环保科技有限公司。

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》(财政部 税务总局公告2023年第12号)文件,自2023年1月1日至2027年12月31日对小型微利企业年应纳税所得额不超过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。本集团小型微利企业享受上述优惠政策。

6) 根据《内蒙古自治区党委自治区人民政府印发<关于进一步支持民营经济高质量发展的若干措施>》文件,至2025年12月31日,对年应纳税所得额低于100万元(含100万元)的小型微利企业免征企业所得税地方分享部分。下列公司享受上述优惠政策:国投内蒙古新能源发展有限公司。

7) 根据《西藏自治区企业所得税政策实施办法》(暂行)(藏政发〔2022〕11号)文件,自2022年1月1日至2025年12月31日,对符合条件的企业免征企业所得税地方分享部分。下列公司享受上述优惠政策:国投西藏新能源有限公司。

8) 根据印度尼西亚共和国部长第695/KM/K号法令,PT North Sumatera Hydro Energy于2018年10月18日获得减免企业所得税的批准,当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 海关总署 税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》(财政部 海关总署 税务总局公告2025年第10号)文件,原《财政部 国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》(财税〔2015〕74号)已自2025年11月1日起废止,截止2025年10月31日,本集团陆上风力发电项目享受增值税即征即退50%的政策。

2) 根据《财政部 国家税务总局关于完善资源综合利用增值税政策的公告》的通知(财税〔2021〕40号)文件。下列公司享受上述优惠政策:国投盘江发电有限公司销售煤研石、煤泥发电的收入享受增值税即征即退70%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;厦门华夏国际电力发展有限公司提供污泥处置的收入享受增值税即征即退70%的税收优惠政策。

3) 根据《财政部 税务总局 退役军人事务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公告》(财政部 税务总局 退役军人事务部公告2023年第14号)文件, 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的, 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6,000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。下列公司享受上述优惠政策: 四川二滩实业发展有限责任公司、国投云南大朝山水电有限公司、国投(广东)新能源有限公司。

4) 根据《财政部 税务总局 人力资源社会保障部 农业农村部关于进一步支持重点群体创业就业有关税收政策的公告》(财政部 税务总局 人力资源社会保障部 农业农村部公告2023年第15号)文件, 招用脱贫人口, 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《失业就业登记证》(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的, 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6,000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。下列公司享受上述优惠政策: 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。

(3) 其他税种和相关附加税

1) 根据《中华人民共和国环境保护税法》文件, 下列公司享受优惠政策:

根据第十二条第三款规定, 贵州新源环境科技有限责任公司依法设立的城乡污水集中处理、生活垃圾集中处理场所排放相应应税污染物, 不超过国家和地方规定的排放标准的, 暂予免征环境保护税。

根据第十二条第四款规定, 国投云顶湄洲湾电力有限公司、国投盘江发电有限公司综合利用的固体废物, 符合国家和地方环境保护标准的, 免征环境保护税。

根据第十三条规定, 本集团下属火电企业排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十的, 减按百分之五十征收环境保护税。

2) 根据《国家税务总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)文件, 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, 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。下列公司享受优惠政策: 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、国投盘江发电有限公司、天津国投津能发电有限公司。

3) 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)文件, 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。下列公司享受上述优惠政策: 厦门华夏国际电力发展有限公司。

4) 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)文件, 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。下列公司享受上述优惠政策: 厦门华夏国际电力发展有限公司、国投云南大朝山水电有限公司。

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》(财政部 税务总局公告2023年第12号)文件, 对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税(不含水资源税)、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。本集团增值税小规模纳税人、小型微利企业享受上述优惠政策。

6) 根据《中共福建省委 福建省人民政府关于加快民营企业发展的若干意见》(2018年12月24日)文件, 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。下列公司享受上述优惠政策: 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。

7) 根据《钦州市人民政府关于调整钦州市城镇土地使用税适用税额标准的公告》(钦政规[2022]7号)文件, 对中国(广西)自由贸易试验区钦州港片区(红线内、红线外)应税土地的城镇土地使用税适用税额, 按桂政函[2015]225号文件规定的标准降低40%, 即按桂政函[2015]225号文件所列土地等级和税额标准的60%征收城镇土地使用税。下列公司享受优惠政策: 国投钦州发电有限公司、国投钦州第二发电有限公司。

8) 根据《广西壮族自治区财政厅关于免征地方水利建设基金有关事项的通知》(桂财税[2022]11号)文件, 2022年4月1日至2026年12月31日(所属期), 对广西壮族自治区所有征收对象免征地方水利建设基金。下列公司享受上述优惠政策: 国投钦州发电有限公司、国投钦州第二发电有限公司。

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		
银行存款	13,287,004,921.22	951,234,460.14
其他货币资金	183,196,767.48	167,320,950.56
存放财务公司存款	9,642,798,678.55	9,051,660,489.16
合计	23,113,000,367.25	10,170,215,899.86
其中：存放在境外的款项总额	8,119,405,345.81	750,291,670.12

其他说明：

受限制的货币资金明细

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票保证金		49,088,616.64
履约保证金	7,823,594,374.43	161,856,359.08
土地复垦保证金	22,602,242.41	24,478,234.60
住房维修基金	5,506,867.30	5,503,710.97
合计	7,851,703,484.14	240,926,921.29

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	23,587,175.70	19,072,883.70	/
其中：			
权益工具投资	23,587,175.70	19,072,883.70	/
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		122,532,750.00	
其中：			
其他		122,532,750.00	详见其他说明
合计	23,587,175.70	141,605,633.70	/

其他说明：2020年，Red Rock Renewables Limited(原名：Red Rock Power Limited)将持有的 Inch Cape Offshore Holdings 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，2025年3月收到全部延期对价。

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	56,351,095.87	69,621,586.87
合计	56,351,095.87	69,621,586.87

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	700,547.88	13,625,015.31
商业承兑票据		
合计	700,547.88	13,625,015.31

(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	701,080.00	100.00	532.12	0.08	700,547.88	13,629,098.71	100.00	4,083.40	0.03	13,625,015.31
其中：										
银行承兑汇票	701,080.00	100.00	532.12	0.08	700,547.88	13,629,098.71	100.00	4,083.40	0.03	13,625,015.31
合计	701,080.00	/	532.12	/	700,547.88	13,629,098.71	/	4,083.40	/	13,625,015.31

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	701,080.00	532.12	0.08	预期信用损失
合计	701,080.00	532.12	0.08	/

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

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)	
2025年1月1日余额	4,083.40			4,083.40
2025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	-3,551.28			-3,551.28
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	532.12			532.12

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	4,083.40	-3,551.28				532.12
合计	4,083.40	-3,551.28				532.12

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(含1年)	6,909,188,034.04	7,550,446,813.75
6个月以内(含6个月)	5,956,928,373.34	5,511,270,791.09
6个月至1年(含1年)	952,259,660.70	2,039,176,022.66
1至2年	2,103,517,201.90	4,519,509,708.78
2至3年	920,239,420.30	1,905,596,255.06
3至4年	478,138,701.05	1,581,934,017.37
4至5年	466,492,413.93	432,911,511.55
5年以上	958,564,653.24	614,772,251.96
合计	11,836,140,424.46	16,605,170,558.47

(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	6,751,207,068.52	57.04	838,547,250.77	12.42	5,912,659,817.75	6,839,491,773.45	41.19	768,648,998.08	11.24	6,070,842,775.37
按组合计提坏账准备	5,084,933,355.94	42.96	383,081.43	0.01	5,084,550,274.51	9,765,678,785.02	58.81	2,896,569.15	0.03	9,762,782,215.87
其中：										
应收电费收入	4,800,398,784.80	40.56			4,800,398,784.80	9,528,506,062.23	57.38			9,528,506,062.23
应收热费收入	199,346,238.36	1.68			199,346,238.36	191,811,830.50	1.16			191,811,830.50
其他组合	85,188,332.78	0.72	383,081.43	0.45	84,805,251.35	45,360,892.29	0.27	2,896,569.15	6.39	42,464,323.14
合计	11,836,140,424.46	/	838,930,332.20	/	10,997,210,092.26	16,605,170,558.47	/	771,545,567.23	/	15,833,624,991.24

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吐鲁番供电公司	1,063,385,915.32	177,469,900.04	16.69	预期信用损失
国网新疆电力有限公司哈密供电公司	980,645,008.41	37,856,633.13	3.86	预期信用损失
云南电网有限责任公司	856,155,526.13	26,183,225.48	3.06	预期信用损失
国网陕西省电力有限公司	554,728,437.60	79,641,266.55	14.36	预期信用损失
国网浙江省电力有限公司湖州供电公司	459,196,250.19	60,799,927.99	13.24	预期信用损失
国网四川省电力公司	368,769,931.59	18,043,394.84	4.89	预期信用损失
国网甘肃省电力公司	343,969,755.74	10,483,917.51	3.05	预期信用损失
国网安徽省电力有限公司颍上县供电公司	288,953,994.07	23,805,194.13	8.24	预期信用损失
国网青海省电力公司	284,980,275.03	9,058,117.57	3.18	预期信用损失
天津市华泰龙供水有限公司	255,762,761.20	241,996,763.57	94.62	预期信用损失
国网江西省电力有限公司	206,651,257.10	29,065,512.12	14.07	预期信用损失
国网宁夏电力公司	205,898,993.28	32,438,366.77	15.75	预期信用损失
国网江苏省电力有限公司	187,849,360.66	5,543,601.78	2.95	预期信用损失
广西电网有限责任公司	157,565,212.90	6,178,094.76	3.92	预期信用损失
其他	536,694,389.30	79,983,334.53	14.90	预期信用损失
合计	6,751,207,068.52	838,547,250.77	12.42	/

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
应收电费收入	4,800,398,784.80		
合计	4,800,398,784.80		

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
应收热费收入	199,346,238.36		
合计	199,346,238.36		

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
其他组合	85,188,332.78	383,081.43	0.45
合计	85,188,332.78	383,081.43	0.45

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	768,648,998.08	69,898,252.69				838,547,250.77
按信用风险特征组合计提坏账准备	2,896,569.15	-2,513,487.72				383,081.43
其中：应收电费收入						
应收热费收入						
其他组合	2,896,569.15	-2,513,487.72				383,081.43
合计	771,545,567.23	67,384,764.97				838,930,332.20

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	1,403,456,899.81		1,403,456,899.81	11.86	
国网四川省电力公司	1,389,217,902.96		1,389,217,902.96	11.74	18,043,394.84
国网新疆电力有限公司吐鲁番供电公司	1,064,283,367.53		1,064,283,367.53	8.99	177,469,900.04
云南电网有限责任公司	1,001,048,614.77		1,001,048,614.77	8.46	26,183,225.48
国网新疆电力有限公司哈密供电公司	975,201,185.60		975,201,185.60	8.24	37,856,633.13
合计	5,833,207,970.67		5,833,207,970.67	49.29	259,553,153.49

6、合同资产：不适用

7、应收款项融资：不适用

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	224,180,809.23	95.81	147,210,438.51	95.71
1至2年	6,348,790.39	2.72	4,313,736.13	2.81
2至3年	1,906,156.53	0.81	1,189,610.66	0.77
3年以上	1,537,382.26	0.66	1,098,602.26	0.71
合计	233,973,138.41	100.00	153,812,387.56	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：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
太原煤炭交易中心有限公司	98,166,376.79	41.96
中国人民财产保险股份有限公司	26,473,436.55	11.31
中国太平洋财产保险股份有限公司	17,516,699.14	7.49
中铁二十局集团有限公司	4,675,434.29	2.00
广东中煤进出口有限公司	4,383,607.05	1.87
合计	151,215,553.82	64.63

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		
其他应收款	1,432,251,657.85	1,011,552,393.29
合计	1,432,251,657.85	1,011,552,393.29

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(含1年)	1,227,126,200.41	811,373,534.81
1-6个月(含6个月)	491,472,293.66	803,125,983.17
7-12个月(含12个月)	735,653,906.75	8,247,551.64
1至2年	10,797,238.28	10,828,736.50
2至3年	9,496,709.63	152,678,905.19
3至4年	148,464,743.90	2,478,772.04
4至5年	2,392,052.21	87,195.63
5年以上	35,325,108.78	35,305,914.73
合计	1,433,602,053.21	1,012,753,058.90

(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	1,258,118.97	561,914.00
保证金	1,057,453,034.77	932,161,696.30
押金	35,255,656.72	7,127,519.80
备用金	746,836.30	952,830.36
代垫款	30,565,782.52	11,744,074.43
其他	308,322,623.93	60,205,024.01
合计	1,433,602,053.21	1,012,753,058.90

(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)	
2025年1月1日余额	1,200,665.61			1,200,665.61
2025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	149,673.21			149,673.21
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	56.54			56.54
2025年12月31日余额	1,350,395.36			1,350,395.36

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	1,200,665.61	149,673.21			56.54	1,350,395.36
合计	1,200,665.61	149,673.21			56.54	1,350,395.36

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
甘孜藏族自治州发展和改革委员会	331,101,450.00	23.10	保证金	1年以内	
凉山彝族自治州发展和改革委员会	325,494,553.00	22.70	保证金	1年以内	
四川省水利厅	301,145,000.00	21.01	其他	1年以内	
阳江市财政局	200,000,000.00	13.95	保证金	1年以内	
全州县财政局	90,000,000.00	6.28	保证金	3至4年	117,645.70
合计	1,247,741,003.00	87.04	/	/	117,645.70

(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	1,451,402,271.43	148,271,043.51	1,303,131,227.92	1,796,038,089.17	125,764,250.53	1,670,273,838.64
库存商品	2,178,511.17	461,269.80	1,717,241.37	2,196,739.43	299,995.71	1,896,743.72
周转材料	9,027,792.60	1,743,370.80	7,284,421.80	10,249,952.54	1,123,289.50	9,126,663.04
合计	1,462,608,575.20	150,475,684.11	1,312,132,891.09	1,808,484,781.14	127,187,535.74	1,681,297,245.40

(2) 确认为存货的数据资源：不适用

(3) 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	125,764,250.53	31,682,867.95		9,176,074.97		148,271,043.51
库存商品	299,995.71	461,269.80		299,995.71		461,269.80
周转材料	1,123,289.50	620,081.30				1,743,370.80
合计	127,187,535.74	32,764,219.05		9,476,070.68		150,475,684.11

本期转回或转销存货跌价准备的原因：不适用

按组合计提存货跌价准备：不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准：不适用

(4) 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

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明：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	469,870,567.61	711,702,267.36
预缴所得税	16,869,782.80	19,906,725.42
预缴增值税	43,784,581.15	32,304,311.19
其他	85,750,347.35	3,364,962.16
合计	616,275,278.91	767,278,266.13

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	9,936,793,184.09		9,936,793,184.09	8,076,021,419.19		8,076,021,419.19	
股东借款	544,005,136.93	1,226,470.07	542,778,666.86	3,695,110,302.49	14,775,727.11	3,680,334,575.38	
其他	62,500,000.00	62,500,000.00		62,500,000.00	62,500,000.00		
合计	10,543,298,321.02	63,726,470.07	10,479,571,850.95	11,833,631,721.68	77,275,727.11	11,756,355,994.57	/

(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	10,543,298,321.02	100.00	63,726,470.07	0.60	10,479,571,850.95	11,833,631,721.68	100.00	77,275,727.11	0.65	11,756,355,994.57
其中：										
应收巴塘PPP项目款	9,936,793,184.09	94.25			9,936,793,184.09	8,076,021,419.19	68.25			8,076,021,419.19
股东借款	544,005,136.93	5.16	1,226,470.07	0.23	542,778,666.86	3,695,110,302.49	31.23	14,775,727.11	0.40	3,680,334,575.38
其他	62,500,000.00	0.59	62,500,000.00	100.00		62,500,000.00	0.53	62,500,000.00	100.00	
合计	10,543,298,321.02	/	63,726,470.07	/	10,479,571,850.95	11,833,631,721.68	/	77,275,727.11	/	11,756,355,994.57

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	9,936,793,184.09			预期信用损失
股东借款	544,005,136.93	1,226,470.07	0.23	预期信用损失
其他	62,500,000.00	62,500,000.00	100.00	预期信用损失
合计	10,543,298,321.02	63,726,470.07	/	/

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)	
2025年1月1日余额	14,775,727.11		62,500,000.00	77,275,727.11
2025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	-13,549,257.04			-13,549,257.04
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	1,226,470.07		62,500,000.00	63,726,470.07

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	77,275,727.11	-13,549,257.04				63,726,470.07
合计	77,275,727.11	-13,549,257.04				63,726,470.07

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 (账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减 值准备	其他		
一、合营企业											
Inch Cape Offshore Holdings Limited	36,962,134.47			-9,311,070.64	-29,155,367.52					1,504,303.69	
Cloud Wind Farm Holdings AB											
小计	36,962,134.47			-9,311,070.64	-29,155,367.52					1,504,303.69	

续上表

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减 值准备	其他			
二、联营企业												
国投财务有限公司	2,810,451,238.44			59,462,839.29	-11,588,252.92		163,100,164.84				2,695,225,659.97	
江西赣能股份有限公司	2,334,959,112.55			364,202,042.38	4,081,092.72	3,157,482.31	106,960,161.00				2,599,439,568.96	
铜山华润电力有限公司	525,984,642.99		182,700,000.00	101,743,224.39	8,344.08	2,713,319.07	86,767,835.55				360,981,694.98	
徐州华润电力有限公司	97,324,157.56			46,568,705.00	5,946.74	57,919.98					143,956,729.28	
瀚蓝环境股份有限公司	1,500,427,161.85			159,749,246.79	2,661,784.49	4,680,069.27	69,315,249.15				1,598,203,013.25	
中油绿色能源(海南)有限公司	15,147,489.44			43,270.27							15,190,759.71	
辽宁大连抽水蓄能有限公司	63,030,000.00										63,030,000.00	
江西恩普能源科技有限公司	554,152.39			-822.33							553,330.06	
康普斯顿能源(云南)有限公司	4,999,541.91			-37.28							4,999,504.63	
厦门海沧热能投资有限公司	30,329,848.22			2,149,197.35							32,479,045.57	
福建省三川海上风电有限公司	368,256,799.46			52,605,233.77		-241,479.35	58,000,000.00				362,620,553.88	
厦门海华电力科技有限公司	20,180,033.12			496,718.68			120,000.00				20,556,751.80	
兰州新区职教园区配售电有限公司	2,853,304.27			1,189,433.24							4,042,737.51	
Lestari Listrik Pte. Ltd	1,522,250,972.14			41,077,681.32			14,628,923.49		-34,220,171.63		1,514,479,558.34	715,000,701.28
Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	1,369,573,587.00			144,052,205.08	-77,279,687.92		172,736,700.34		54,161,281.36		1,317,770,685.18	
氢联时代(揭阳)能源科技有限公司	12,800,000.00										12,800,000.00	
福建福州闽投海上风电汇流站有限公司		7,000,000.00									7,000,000.00	
莆田市东吴能源有限公司		1,750,000.00		-67.39							1,749,932.61	
小计	10,679,122,041.34	8,750,000.00	182,700,000.00	973,338,870.56	-82,110,772.81	10,367,311.28	671,629,034.37		19,941,109.73		10,755,079,525.73	715,000,701.28
合计	10,716,084,175.81	8,750,000.00	182,700,000.00	964,027,799.92	-111,266,140.33	10,367,311.28	671,629,034.37		21,445,413.42		10,755,079,525.73	715,000,701.28

(2) 长期股权投资的减值测试情况: 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	其他					
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	10,370,432.37						10,370,432.37			战略性长期持有	
云南煤化工集团有限公司	59,098,800.00				11,760,600.00		47,338,200.00		33,144,243.69	战略性长期持有	
贵安新区配售电有限公司	60,013,129.21				870,229.21		59,142,900.00		857,100.00	战略性长期持有	
中闽能源股份有限公司	132,903,312.36		198,154,692.32	65,251,379.96			1,811,325.93			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	
国投哈密实业有限责任公司	7,670,940.00			41,760.00			7,712,700.00		2,287,300.00	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	297,382,354.83		198,154,692.32	65,293,139.96	12,630,829.21		151,889,973.26	1,811,325.93	36,288,643.69	/	

(2) 本期存在终止确认的情况说明

单位：元 币种：人民币

项目	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
中闽能源股份有限公司	82,113,489.09		处置
合计	82,113,489.09		/

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	261,252,114.26	31,467,275.41	292,719,389.67
2. 本期增加金额	37,203,833.63		37,203,833.63
(1) 固定资产转入	37,203,833.63		37,203,833.63
3. 本期减少金额			
4. 期末余额	298,455,947.89	31,467,275.41	329,923,223.30
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	176,059,579.80	13,620,948.12	189,680,527.92
2. 本期增加金额	14,576,200.11	1,005,161.28	15,581,361.39
(1) 计提或摊销	6,794,473.18	1,005,161.28	7,799,634.46
(2) 固定资产转入	7,781,726.93		7,781,726.93
3. 本期减少金额			
4. 期末余额	190,635,779.91	14,626,109.40	205,261,889.31
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
3. 本期减少金额			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	107,820,167.98	16,841,166.01	124,661,333.99
2. 期初账面价值	85,192,534.46	17,846,327.29	103,038,861.75

(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	195,689,243,580.96	197,238,005,855.72
固定资产清理	27,974,139.92	7,195,591.49
合计	195,717,217,720.88	197,245,201,447.21

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	194,074,106,345.04	107,165,841,814.57	542,382,840.96	784,057,567.48	302,566,388,568.05
2. 本期增加金额	1,506,419,700.56	7,741,062,797.21	57,605,529.15	81,731,238.80	9,386,819,265.72
(1) 购置	844,030.12	95,776,327.08	28,897,312.53	36,327,737.76	161,845,407.49
(2) 在建工程转入	1,343,622,882.43	7,582,743,140.26	26,884,376.50	25,449,821.99	8,978,700,221.18
(3) 企业合并增加					
(4) 调整原值增加	161,952,788.01	62,543,329.87	1,823,840.12	19,953,679.05	246,273,637.05
3. 本期减少金额	428,252,953.89	761,156,958.36	23,168,360.83	49,602,776.85	1,262,181,049.93
(1) 处置或报废	32,108,591.22	402,975,397.84	23,168,360.83	36,466,315.68	494,718,665.57
(2) 转入投资性房地产	37,203,833.63				37,203,833.63
(3) 调整原值减少	358,940,529.04	358,181,560.52		13,136,461.17	730,258,550.73
4. 外币报表折算差额	-28,098.01	30,813,533.25	70,624.57	-3,786,193.11	27,069,866.70
5. 期末余额	195,152,244,993.70	114,176,561,186.67	576,890,633.85	812,399,836.32	310,718,096,650.54
二、累计折旧					
1. 期初余额	52,314,923,160.35	51,708,982,478.74	336,256,534.95	597,497,144.33	104,957,659,318.37
2. 本期增加金额	4,918,503,227.63	5,110,777,659.03	34,617,870.77	89,622,080.08	10,153,520,837.51
(1) 计提	4,915,432,309.16	5,106,392,690.98	32,882,173.43	82,073,040.07	10,136,780,213.64
(2) 企业合并增加					
(3) 其他增加	3,070,918.47	4,384,968.05	1,735,697.34	7,549,040.01	16,740,623.87
3. 本期减少金额	32,548,412.16	361,380,225.21	22,438,763.65	31,215,989.42	447,583,390.44
(1) 处置或报废	18,858,781.53	347,861,431.13	22,397,755.09	28,737,208.02	417,855,175.77
(2) 转入投资性房地产	7,781,726.93				7,781,726.93
(3) 其他减少	5,907,903.70	13,518,794.08	41,008.56	2,478,781.40	21,946,487.74
4. 外币报表折算差额	-22,647.71	8,258,736.16	119,748.41	-3,812,807.55	4,543,029.31
5. 期末余额	57,200,855,328.11	56,466,638,648.72	348,555,390.48	652,090,427.44	114,668,139,794.75
三、减值准备					
1. 期初余额	10,343,924.78	359,917,783.09	232,770.64	228,915.45	370,723,393.96
2. 本期增加金额	16,257,063.82	8,401,100.19	244,264.70	61,037.90	24,963,466.61
(1) 计提	16,257,063.82	8,401,100.19	244,264.70	61,037.90	24,963,466.61
3. 本期减少金额	3,016,375.63	31,504,550.95	307,608.55	145,050.61	34,973,585.74
(1) 处置或报废	3,016,375.63	31,504,550.95	307,608.55	145,050.61	34,973,585.74
4. 外币报表折算差额					
5. 期末余额	23,584,612.97	336,814,332.33	169,426.79	144,902.74	360,713,274.83
四、账面价值					
1. 期末账面价值	137,927,805,052.62	57,373,108,205.62	228,165,816.58	160,164,506.14	195,689,243,580.96
2. 期初账面价值	141,748,839,259.91	55,096,941,552.74	205,893,535.37	186,331,507.70	197,238,005,855.72

(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	138,441,162.81	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	995,377.71	988,917.09
机器设备	26,502,546.41	5,763,137.94
运输工具	403,594.45	364,373.91
办公设备	72,621.35	79,162.55
合计	27,974,139.92	7,195,591.49

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	37,716,432,272.13	29,026,671,539.28
工程物资	1,137,622,858.70	1,240,588,607.89
合计	38,854,055,130.83	30,267,260,147.17

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	7,262,473,965.59		7,262,473,965.59	5,061,189,211.32		5,061,189,211.32
卡拉水电站	4,970,546,563.75		4,970,546,563.75	4,192,757,209.41		4,192,757,209.41
钦州三期燃煤发电项目 (3、4号机组)	2,987,656,338.89		2,987,656,338.89	847,162,302.21		847,162,302.21
扎拉山光伏	2,618,177,944.76		2,618,177,944.76	2,057,459,510.55		2,057,459,510.55
茶布朗光伏	2,034,036,783.18		2,034,036,783.18	1,102,419,214.55		1,102,419,214.55
两河口抽蓄电站	2,011,004,313.24		2,011,004,313.24	956,607,143.04		956,607,143.04
索绒光伏发电	1,628,648,382.71		1,628,648,382.71	527,893,571.65		527,893,571.65
牦牛山风电	1,389,015,442.49		1,389,015,442.49	977,376,609.48		977,376,609.48
牙根一级水电站	1,335,338,122.92		1,335,338,122.92	880,375,809.27		880,375,809.27
阿克塞光热	1,243,307,041.12		1,243,307,041.12	1,137,346,023.97		1,137,346,023.97
其他	10,241,359,058.21	5,131,684.73	10,236,227,373.48	11,286,084,933.83		11,286,084,933.83
合计	37,721,563,956.86	5,131,684.73	37,716,432,272.13	29,026,671,539.28		29,026,671,539.28

(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	34,721,993,739.05	5,061,189,211.32	2,222,560,322.73	21,275,568.46		7,262,473,965.59	20.93	20.93	186,599,978.86	75,296,677.67	2.19	自筹、借款
卡拉水电站	17,121,092,800.00	4,192,757,209.41	777,840,412.78	51,058.44		4,970,546,563.75	29.05	29.05	91,132,969.69	27,824,111.27	2.25	自筹、借款
钦州三期燃煤发电 项目(3、4号机组)	5,021,330,000.00	847,162,302.21	2,142,234,260.04	1,740,223.36		2,987,656,338.89	60.77	60.77	45,647,877.47	34,136,369.01	2.49	自筹、借款
扎拉山光伏	4,100,000,000.00	2,057,459,510.55	560,718,434.21			2,618,177,944.76	63.86	63.86	35,127,395.82	26,776,072.26	1.73	自筹、借款
茶布朗光伏	4,903,916,300.00	1,102,419,214.55	931,617,568.63			2,034,036,783.18	41.48	41.48	19,984,338.51	18,619,132.89	2.59	自筹、借款
两河口抽蓄电站	8,960,283,100.00	956,607,143.04	1,056,702,180.68	2,305,010.48		2,011,004,313.24	24.90	24.90	11,713,750.00	10,379,499.99	1.46	自筹、借款
索绒光伏发电	4,485,723,500.00	527,893,571.65	1,100,754,811.06			1,628,648,382.71	37.00	37.00	20,896,282.36	20,896,282.36	2.62	自筹、借款
牦牛山风电	3,918,501,000.00	977,376,609.48	411,638,833.01			1,389,015,442.49	35.45	35.45	5,738,776.45	5,598,461.70	2.68	自筹、借款
牙根一级水电站	5,879,571,600.00	880,375,809.27	456,582,707.45	1,620,393.80		1,335,338,122.92	23.87	23.87	998,200.00	998,200.00	2.79	自筹、借款
阿克塞光热	4,657,850,000.00	1,137,346,023.97	119,086,040.50	13,125,023.35		1,243,307,041.12	98.01	98.01	76,411,680.95	18,990,528.69	1.79	自筹、借款
合计	93,770,262,039.05	17,740,586,605.45	9,779,735,571.09	40,117,277.89		27,480,204,898.65	/	/	494,251,250.11	239,515,335.84	/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

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	计提原因
钦州电厂供热改造项目		4,414,703.60		4,414,703.60	项目终止
一期锅炉钢球磨煤机改中速磨煤机可研项目		716,981.13		716,981.13	项目终止
合计		5,131,684.73		5,131,684.73	/

(4) 在建工程的减值测试情况：不适用

工程物资

(5) 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	1,137,039,229.14		1,137,039,229.14	1,151,614,273.89		1,151,614,273.89
尚未安装的设备				88,950,847.66		88,950,847.66
其他	583,629.56		583,629.56	23,486.34		23,486.34
合计	1,137,622,858.70		1,137,622,858.70	1,240,588,607.89		1,240,588,607.89

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	250,521,058.31	189,060,548.94	1,682,724,260.79	2,122,305,868.04
2. 本期增加金额	77,950,508.87	1,870,725,354.73	409,719,026.49	2,358,394,890.09
(1) 新增租赁	77,950,508.87	1,866,689,430.97	409,707,611.35	2,354,347,551.19
(2) 重估调整		4,035,923.76	11,415.14	4,047,338.90
3. 本期减少金额	72,345,863.90	1,756,443.66		74,102,307.56
(1) 处置	72,345,863.90			72,345,863.90
(2) 转出至固定资产		1,756,443.66		1,756,443.66
4. 外币报表折算	-12,212,694.86	96,717.56		-12,115,977.30
5. 期末余额	243,913,008.42	2,058,126,177.57	2,092,443,287.28	4,394,482,473.27
二、累计折旧				
1. 期初余额	112,597,997.76	9,588,884.14	151,950,489.46	274,137,371.36
2. 本期增加金额	51,395,475.63	39,547,351.87	83,428,121.34	174,370,948.84
(1) 计提	51,395,475.63	39,547,351.87	83,428,121.34	174,370,948.84
3. 本期减少金额	51,849,842.41	1,723,198.22		53,573,040.63
(1) 处置	51,849,842.41			51,849,842.41
(2) 转出至固定资产		1,723,198.22		1,723,198.22
4. 外币报表折算	-12,150,571.63	57,492.91		-12,093,078.72
5. 期末余额	99,993,059.35	47,470,530.70	235,378,610.80	382,842,200.85
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	143,919,949.07	2,010,655,646.87	1,857,064,676.48	4,011,640,272.42
2. 期初账面价值	137,923,060.55	179,471,664.80	1,530,773,771.33	1,848,168,496.68

(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	其他	合计
一、账面原值										
1. 期初余额	2,069,784,783.84	562,414,434.09	7,977,076,169.81	6,711,296.20	1,822,522,109.88	216,841,737.03	311,606,344.87	69,278,200.00		13,036,235,075.72
2. 本期增加金额	44,828,851.90	51,653,937.08	272,069,243.96			59,961,463.11			5,037,680.21	433,551,176.26
(1) 购置	34,401,131.30	28,834,744.36	272,069,243.96			59,961,463.11			5,037,680.21	400,304,262.94
(2) 其他	10,427,720.60	22,819,192.72								33,246,913.32
3. 本期减少金额	7,457,860.53	6,118,677.88	4,664,273,797.73							4,677,850,336.14
(1) 处置	5,696,946.81	6,118,677.88	4,664,273,797.73							4,676,089,422.42
(2) 其他	1,760,913.72									1,760,913.72
4. 外币报表折算		371,170.53	-15,528,998.29				12,293,971.48			-2,863,856.28
5. 期末余额	2,107,155,775.21	608,320,863.82	3,569,342,617.75	6,711,296.20	1,822,522,109.88	276,803,200.14	323,900,316.35	69,278,200.00	5,037,680.21	8,789,072,059.56
二、累计摊销										
1. 期初余额	489,927,543.94	343,324,014.96	4,681,463,173.90	4,142,343.48	761,658,703.46	65,701,615.03	112,039,645.10	10,658,184.62		6,468,915,224.49
2. 本期增加金额	45,989,252.13	44,099,173.45	153,493,364.42	156,484.44	43,379,232.49	11,176,504.10	18,452,842.51	5,329,092.31	89,008.55	322,164,954.40
(1) 计提	45,814,870.77	44,099,173.45	153,493,364.42	156,484.44	43,379,232.49	11,176,504.10	18,452,842.51	5,329,092.31	89,008.55	321,990,573.04
(2) 其他	174,381.36									174,381.36
3. 本期减少金额	5,696,946.81	5,916,324.39	4,482,050,308.22							4,493,663,579.42
(1) 处置	5,696,946.81	5,863,119.59	4,482,050,308.22							4,493,610,374.62
(2) 其他		53,204.80								53,204.80
4. 外币报表折算		325,192.40	9,188,241.83				4,362,303.83			13,875,738.06
5. 期末余额	530,219,849.26	381,832,056.42	362,094,471.93	4,298,827.92	805,037,935.95	76,878,119.13	134,854,791.44	15,987,276.93	89,008.55	2,311,292,337.53
三、减值准备										
1. 期初余额	174,381.36		182,223,489.51							182,397,870.87
2. 本期增加金额	13,493,209.08									13,493,209.08
(1) 计提	13,493,209.08									13,493,209.08
3. 本期减少金额	174,381.36		182,223,489.51							182,397,870.87
(1) 处置	174,381.36		182,223,489.51							182,397,870.87
4. 期末余额	13,493,209.08									13,493,209.08
四、账面价值										
1. 期末账面价值	1,563,442,716.87	226,488,807.40	3,207,248,145.82	2,412,468.28	1,017,484,173.93	199,925,081.01	189,045,524.91	53,290,923.07	4,948,671.66	6,464,286,512.95
2. 期初账面价值	1,579,682,858.54	219,090,419.13	3,113,389,506.40	2,568,952.72	1,060,863,406.42	151,140,122.00	199,566,699.77	58,620,015.38		6,384,921,980.36

(2) 确认为无形资产的数据资源：不适用

(3) 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	8,548,768.78	正在办理中

(4) 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	期末余额
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	146,292,117.53	146,292,117.53

(2) 商誉减值准备

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		计提	处置	
海南东方高排风力发电有限公司		39,823,812.36		39,823,812.36
合计		39,823,812.36		39,823,812.36

(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
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
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	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
海南东方高排风力发电有限公司资产组	245,655,392.45	205,831,580.09	39,823,812.36	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7.06%至8.74%, 根据减值测试的结果, 本集团本年度需确认商誉减值39,823,812.36元。 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. 除海南东方高排风力发电有限公司资产组外分配至这些资产组或资产组组合有关的折现率、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因增值税即征即退取消; 以及项目限电攀升、电价下行, 导致该资产组未来现金流量减少, 本期经测试出现商誉减值。
常州市天滩新能源有限公司资产组	133,318,728.14	201,728,952.75		
江苏天赛新能源开发有限公司资产组	403,116,153.99	653,479,228.52		
宁乡古山峰新能源开发有限公司资产组	311,272,511.29	328,644,024.27		
合计	1,093,362,785.87	1,389,683,785.63	39,823,812.36	

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)	14,178,606.66	204,902.58	14,383,509.24		
湖州土地租赁补偿款(注2)	15,343,231.84		958,952.04		14,384,279.80
吐鲁番升压站项目(注3)	7,758,061.76		780,779.10		6,977,282.66
东川野牛一期风电项目(注4)	4,626,925.29		404,869.68		4,222,055.61
哈密三塘湖汇集站项目(注5)	4,320,884.79		464,227.27		3,856,657.52
哈密220kV汇集站共建项目(注6)	18,989,604.86		1,299,598.62		17,690,006.24
青海共和切吉项目升压站(注7)	9,701,090.00		609,211.97		9,091,878.03
青海共和切吉项目线路(注7)	8,081,892.91		311,755.17		7,770,137.74
其他	18,511,002.38	2,955,367.75	5,284,945.09		16,181,425.04
合计	101,511,300.49	3,160,270.33	24,497,848.18		80,173,722.64

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220kV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。

注7：青海共和切吉项目长期待摊费用，系与共和美恒新能源有限公司合资共建的110kV升压站及送出线路，升压站原值12,103,169.58元，摊销年限20年；线路原值9,871,328.62元，摊销年限30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
计提未支付的费用	1,917,832,463.37	301,637,387.88	2,150,846,047.58	409,578,630.93
信用减值损失	825,561,569.75	168,048,740.70	789,472,121.90	161,583,286.07
租赁负债	687,784,098.12	135,763,044.77	533,102,803.73	98,663,075.88
资产减值准备	512,881,443.19	108,587,586.89	541,934,039.17	121,543,989.52
固定资产折旧/无形资产摊销	210,848,432.99	51,162,836.59	249,745,305.28	62,389,546.86
递延收益	103,490,560.91	24,031,217.21	103,557,171.68	23,856,147.90
内部交易未实现利润	42,406,133.72	10,601,533.43	44,887,283.00	11,221,820.75
计提未支付的职工薪酬	14,810,583.09	2,221,587.46	13,563,303.22	2,034,495.48
可抵扣亏损	11,629,381.49	1,744,407.22	61,004,340.59	13,879,983.44
其他	255,542,249.30	63,467,561.17	279,503,192.45	69,761,064.96
合计	4,582,786,915.93	867,265,903.32	4,767,615,608.60	974,512,041.79

(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
无形资产摊销	3,013,738,321.95	662,708,162.98	2,359,524,071.05	518,833,112.35
非同一控制企业合并资产评估增值	728,598,144.24	130,880,614.73	721,032,153.59	128,886,340.69
使用权资产	691,859,242.45	134,359,084.05	503,838,911.74	94,073,873.26
试运行收入费用	61,239,738.44	11,776,732.06	73,796,474.95	14,099,520.69
其他	56,751,707.75	14,187,926.94	154,355,672.49	31,773,738.28
合计	4,552,187,154.83	953,912,520.76	3,812,547,283.82	787,666,585.27

(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	27,301,912.71	99,005,392.01
可抵扣亏损	7,717,512,987.59	8,201,401,089.92
合计	7,744,814,900.30	8,300,406,481.93

(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
2025年		791,992,921.33
2026年	1,817,420,889.92	2,148,512,233.25
2027年	2,725,716,164.54	2,771,101,162.04
2028年	1,536,026,285.42	1,548,732,080.48
2029年	918,042,309.50	941,062,692.82
2030年	720,307,338.21	
合计	7,717,512,987.59	8,201,401,089.92

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	4,068,749,670.81		4,068,749,670.81	4,104,970,735.95		4,104,970,735.95
待抵扣进项税额	4,615,600,847.43		4,615,600,847.43	3,313,063,556.85		3,313,063,556.85
项目前期费	139,857,195.64	8,727,037.66	131,130,157.98	146,946,476.00	8,732,583.39	138,213,892.61
其他	69,992,485.31	1,590.70	69,990,894.61	22,613,997.07	1,590.70	22,612,406.37
合计	8,894,200,199.19	8,728,628.36	8,885,471,570.83	7,587,594,765.87	8,734,174.09	7,578,860,591.78

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	7,851,703,484.14	履约保证金、土地复垦保证金、住房维修基金等	240,926,921.29	银行承兑汇票保证金、履约保证金、土地复垦保证金、住房维修基金等
应收账款	3,633,380,604.13	电费收费权质押	4,494,161,280.62	电费收费权质押
固定资产	2,579,772,132.16	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产	2,707,175,367.07	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产
无形资产	103,948,338.07	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产	101,485,651.05	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产
合计	14,168,804,558.50	/	7,543,749,220.03	/

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		116,480,668.78
抵押借款		
保证借款		
信用借款	20,060,598,721.93	9,162,161,354.17
合计	20,060,598,721.93	9,278,642,022.95

(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		40,000,000.00
银行承兑汇票		922,270,717.35
合计		962,270,717.35

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)	5,695,323,565.99	6,130,280,662.01
1-2年(含2年)	915,938,480.83	376,538,520.70
2-3年(含3年)	124,439,219.94	83,038,434.91
3年以上	408,674,274.68	561,441,145.90
合计	7,144,375,541.44	7,151,298,763.52

(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
中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司	389,366,261.34	未达到付款条件
中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司	318,332,760.98	未达到付款条件
山东鲁电国际贸易有限公司	132,214,102.74	未达到付款条件
运达能源科技集团股份有限公司	96,525,000.00	未达到付款条件
金风科技股份有限公司	79,261,607.00	未达到付款条件
合计	1,015,699,732.06	/

37、预收款项

(1) 预收款项列示

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)	5,891,844.30	5,553,249.09
1年以上		
合计	5,891,844.30	5,553,249.09

(2) 账龄超过1年的重要预收款项：不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因：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	71,863,831.91	9,701,184.98
其他	46,196.39	47,340.37
合计	71,910,028.30	9,748,525.35

(2) 账龄超过1年的重要合同负债：不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因：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	286,941,292.50	4,301,603,371.67	4,228,721,198.96	359,823,465.21
二、离职后福利- 设定提存计划	1,278,447.31	531,792,454.33	517,852,070.65	15,218,830.99
三、辞退福利		3,297,911.37	3,297,911.37	
四、一年内到期的其他福利				
五、其他				
合计	288,219,739.81	4,836,693,737.37	4,749,871,180.98	375,042,296.20

(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	11,956,389.95	3,325,245,983.34	3,326,557,184.10	10,645,189.19
二、职工福利费		196,781,187.83	196,781,187.83	
三、社会保险费	1,360,793.76	187,309,113.06	186,927,876.81	1,742,030.01
其中：医疗保险费及生育保险费	1,354,965.47	171,031,843.89	170,652,603.10	1,734,206.26
工伤保险费	5,828.29	11,040,089.73	11,038,094.27	7,823.75
其他		5,237,179.44	5,237,179.44	
四、住房公积金	440,500.00	283,737,928.04	284,177,798.04	630.00
五、工会经费和职工教育经费	183,615,695.39	129,767,108.66	93,379,885.09	220,002,918.96
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	89,567,913.40	178,762,050.74	140,897,267.09	127,432,697.05
合计	286,941,292.50	4,301,603,371.67	4,228,721,198.96	359,823,465.21

(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	176,271.90	305,450,015.66	305,287,605.58	338,681.98
2、失业保险费	5,851.79	10,809,973.06	10,797,212.94	18,611.91
3、企业年金缴费	1,096,323.62	215,532,465.61	201,767,252.13	14,861,537.10
合计	1,278,447.31	531,792,454.33	517,852,070.65	15,218,830.99

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	345,007,091.45	821,809,083.60
资源税	90,147,686.24	105,049,013.44
企业所得税	691,234,931.38	984,443,539.36
城市维护建设税	30,331,928.08	25,739,702.13
房产税	8,242,412.14	7,893,828.35
土地使用税	6,290,042.77	7,583,790.36
个人所得税	172,328,929.82	184,076,043.05
教育费附加(含地方教育费附加)	22,476,387.85	18,845,837.80
其他税费	440,248,743.73	109,210,838.00
合计	1,806,308,153.46	2,264,651,676.09

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	155,994,664.93	83,102,645.60
其他应付款	16,293,089,448.98	17,558,984,685.19
合计	16,449,084,113.91	17,642,087,330.79

(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	99,474,664.95	26,582,645.62
划分为权益工具的优先股\永续债股利	56,519,999.98	56,519,999.98
其中：永续债股利	56,519,999.98	56,519,999.98
合计	155,994,664.93	83,102,645.60

(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	12,255,231,797.92	13,340,231,528.62
应付保证金及押金	1,266,029,929.20	1,084,629,871.47
库区基金	1,690,048,041.94	1,995,802,294.64
项目收购款	44,556,760.24	44,556,760.24
保险赔款	27,210.00	5,262,596.67
专项基金	701,455,410.00	701,448,550.00
其他	335,740,299.68	387,053,083.55
合计	16,293,089,448.98	17,558,984,685.19

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
通威太阳能(合肥)有限公司	396,118,123.55	未达到付款条件
山东电力工程咨询院有限公司	128,230,529.74	未达到付款条件
中国电力工程顾问集团新能源有限公司	36,372,457.48	未达到付款条件
三一重能股份有限公司	19,524,000.00	未达到付款条件
合计	580,245,110.77	/

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	11,078,786,294.24	13,632,492,715.27
1年内到期的应付债券	3,683,725,433.54	5,076,281,260.66
1年内到期的长期应付款	660,328,417.95	159,603,702.21
1年内到期的租赁负债	98,954,614.93	93,157,048.15
合计	15,521,794,760.66	18,961,534,726.29

其他说明：

(1)1年内到期的长期借款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,238,211,962.22	844,785,958.03
抵押借款	80,618,564.64	64,315,572.26
信用借款	9,759,955,767.38	12,723,391,184.98
合计	11,078,786,294.24	13,632,492,715.27

(2)1年内到期的应付债券

详见附注七、46。

(3)1年内到期的长期应付款

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	647,753,502.83	153,324,807.23
招商局融资租赁(天津)有限公司	12,313,841.73	6,043,750.00
其他	261,073.39	235,144.98
合计	660,328,417.95	159,603,702.21

(4)1年内到期的租赁负债

详见附注七、47。

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	15,436,201.35	994,559.00
合计	15,436,201.35	994,559.00

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2025年度第一期超短期融资券(25雅砻江SCP001)(注1)	100.00	1.63	2025-04-15	226日	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	10,092,602.74		1,010,092,602.74		否
雅砻江流域水电开发有限公司2025年度第二期超短期融资券(25雅砻江SCP002)(注2)	100.00	1.53	2025-06-20	50日	600,000,000.00		600,000,000.00	1,257,534.25		601,257,534.25		否
雅砻江流域水电开发有限公司2025年度第三期超短期融资券(25雅砻江SCP003)(注3)	100.00	1.49	2025-07-15	168日	800,000,000.00		800,000,000.00	5,486,465.75		805,486,465.75		否
合计	/	/	/	/	2,400,000,000.00		2,400,000,000.00	16,836,602.74		2,416,836,602.74		/

其他说明:

注1:雅砻江流域水电开发有限公司于2025年4月15日发行了“雅砻江流域水电开发有限公司2025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226天,本期债券为固定利率券,票面利率为1.63%。

注2:雅砻江流域水电开发有限公司于2025年6月20日发行了“雅砻江流域水电开发有限公司2025年度第二期超短期融资券”,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6亿元;本期债券期限为50天,本期债券为固定利率券,票面利率为1.53%。

注3:雅砻江流域水电开发有限公司于2025年7月15日发行了“雅砻江流域水电开发有限公司2025年度第三期超短期融资券”,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8亿元;本期债券期限为168天,本期债券为固定利率券,票面利率为1.49%。

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	9,906,339,234.87	10,818,236,098.76
抵押借款	286,500,000.00	384,750,000.00
信用借款	104,360,894,516.77	106,591,368,921.02
合计	114,553,733,751.64	117,794,355,019.78

其他说明:长期借款利率区间为1.00%-4.00%。

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年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)(19国投电)	1,230,633,534.26	1,230,784,438.37
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)		615,813,698.61
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)	1,003,159,963.12	1,002,280,458.05
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)		1,009,840,059.57
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)	1,010,707,241.41	1,010,647,703.64
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)		1,005,147,720.01
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)(23雅砻江GN001)		1,009,948,493.09
雅砻江流域水电开发有限公司2024年度第一期绿色中期票据(碳中和债)(24雅砻江MTN001)	1,000,000,000.00	1,018,441,095.86
雅砻江流域水电开发有限公司2024年面向专业投资者公开发行碳中和绿色乡村振兴公司债券(第一期)(GC雅砻V1)	1,000,000,000.00	1,011,550,684.84
雅砻江流域水电开发有限公司2025年度第一期绿色中期票据(碳中和债)(品种一)(25雅砻江MTN001A)	600,000,000.00	
雅砻江流域水电开发有限公司2025年度第一期绿色中期票据(碳中和债)(品种二)(25雅砻江MTN001B)	400,000,000.00	
合计	6,244,500,738.79	8,914,454,352.04

(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(元)	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年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)(19国投电)(注1)	100.00	4.59	2019-06-11	10年	1,200,000,000.00	1,230,784,438.37		54,929,095.89		55,080,000.00		1,230,633,534.26	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)(注2)	100.00	3.70	2021-04-15	5年	600,000,000.00	615,813,698.61		22,200,000.00		22,200,000.00	-615,813,698.61		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)(注3)	100.00	2.90	2022-10-27	5年	1,000,000,000.00	1,002,280,458.05		28,920,547.96	-958,957.11	29,000,000.00		1,003,159,963.12	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)(注4)	100.00	2.68	2023-08-15	3年	1,000,000,000.00	1,009,840,059.57		26,800,000.00	-133,965.09	26,800,000.00	-1,009,974,024.66		否

续上表

债券名称	面值 (元)	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)(注4)	100.00	2.92	2023-08-15	5年	1,000,000,000.00	1,010,647,703.64		29,200,000.00	-59,537.77	29,200,000.00		1,010,707,241.41	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(第二期)(23电力03)(注5)	100.00	2.98	2023-10-25	3年	1,000,000,000.00	1,005,147,720.01		29,790,637.41	-130,311.79	29,800,000.00	-1,005,268,669.21		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)(23雅砻江GN001)(注6)	100.00	2.67	2023-08-16	3年	1,000,000,000.00	1,009,948,493.09		26,700,000.00		26,700,000.00	-1,009,948,493.09		否
雅砻江流域水电开发有限公司2024年度第一期绿色中期票据(碳中和债)(24雅砻江MTN001)(注7)	100.00	2.54	2024-04-10	5年	1,000,000,000.00	1,018,441,095.86		25,400,000.00		25,400,000.00	-18,441,095.86	1,000,000,000.00	否
雅砻江流域水电开发有限公司2024年面向专业投资者公开发行碳中和绿色乡村振兴公司债券(第一期)(GC雅砻V1)(注8)	100.00	2.48	2024-07-12	10年	1,000,000,000.00	1,011,550,684.84		24,800,000.00		24,800,000.00	-11,550,684.84	1,000,000,000.00	否
雅砻江流域水电开发有限公司2025年度第一期绿色中期票据(碳中和债)(品种一)(25雅砻江MTN001A)(注9)	100.00	1.90	2025-05-15	5年	600,000,000.00		600,000,000.00	7,183,561.72			-7,183,561.72	600,000,000.00	否
雅砻江流域水电开发有限公司2025年度第一期绿色中期票据(碳中和债)(品种二)(25雅砻江MTN001B)(注9)	100.00	2.20	2025-05-15	10年	400,000,000.00		400,000,000.00	5,545,205.55			-5,545,205.55	400,000,000.00	否
合计	/	/	/	/	9,800,000,000.00	8,914,454,352.04	1,000,000,000.00	281,469,048.53	-1,282,771.76	268,980,000.00	-3,683,725,433.54	6,244,500,738.79	/

注1：经中国证监会“证监许可〔2019〕580号”核准，公司获准面向合格投资者公开发行面值不超过人民币18亿元公司债券。公司于2019年6月11日发行首期公司债券，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”核准，公司获准面向合格投资者公开发行面值不超过人民币18亿元公司债券。公司于2021年4月15日发行第二期公司债券，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6亿元；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2022年10月27日发行2022年度第二期中期票据，本期票据每张面值为人民币100元，发行价格100元/张，实际规模为人民币10亿元；本期票据期限为5年，票面利率为2.90%，每年付息一次。

注4：经中国证监会“证监许可〔2021〕3715号”注册，公司获准面向专业投资者公开发行面值不超过人民币30亿元公司债券。公司于2023年8月15日发行首期公司债券，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元，发行价格为100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5：经中国证监会“证监许可〔2021〕3715号”注册，公司获准面向专业投资者公开发行面值不超过人民币30亿元公司债券。公司于2023年10月25日发行第二期公司债券，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6：雅砻江流域水电开发有限公司于2023年8月16日发行2023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，本期票据为固定利率券，票面利率为2.67%，每年付息一次。

注7：雅砻江流域水电开发有限公司于2024年4月10日发行2024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5年，本期票据为固定利率券，票面利率为2.54%，每年付息一次。

注8：经中国证监会“证监许可〔2024〕257号”注册，雅砻江流域水电开发有限公司获准面向专业投资者公开发行面值不超过人民币40亿元公司债券。雅砻江水电于2024年7月12日发行首期公司债券，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10年，本期票据为固定利率券，票面利率为2.48%，每年付息一次。

注9：雅砻江流域水电开发有限公司于2025年5月15日发行2025年度第一期绿色中期票据（碳中和债），本期票据设为两个品种：品种一为5年期票据，品种二为10年期票据。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；本期票据为固定利率券，品种一票面利率为1.90%，品种二票面利率为2.20%，每年付息一次。

(3) 可转换公司债券的说明：不适用

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明：不适用

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	4,600,105,940.95	1,949,964,399.00
未确认的融资费用	-1,016,077,798.31	-507,992,648.75
重分类至一年内到期的非流动负债	-98,954,614.93	-93,157,048.15
合计	3,485,073,527.71	1,348,814,702.10

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	1,777,192,988.26	711,298,401.92
合计	1,777,192,988.26	711,298,401.92

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	1,536,155,227.46	686,562,078.72
招商局融资租赁(天津)有限公司	240,528,300.00	24,000,000.00
其他	509,460.80	736,323.20
合计	1,777,192,988.26	711,298,401.92

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	481,069,937.05	527,005,155.01
二、辞退福利		
三、其他长期福利	2,354,120.93	1,918,412.41
合计	483,424,057.98	528,923,567.42

(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	527,005,155.01	487,223,820.47
二、计入当期损益的设定受益成本	9,954,110.83	13,584,088.39
1. 当期服务成本	1,654,110.83	1,644,088.39
2. 过去服务成本	10,000.00	110,000.00
3. 结算利得(损失以“-”表示)		
4. 利息净额	8,290,000.00	11,830,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-39,898,785.30	43,971,923.37
1. 精算利得(损失以“-”表示)	-39,898,785.30	43,971,923.37
四、其他变动	-15,990,543.49	-17,774,677.22
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-15,868,415.18	-17,853,520.27
3. 汇率变动	-122,128.31	78,843.05
五、期末余额	481,069,937.05	527,005,155.01

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	527,005,155.01	487,223,820.47
二、计入当期损益的设定受益成本	9,954,110.83	13,584,088.39
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-39,898,785.30	43,971,923.37
四、其他变动	-15,990,543.49	-17,774,677.22
五、期末余额	481,069,937.05	527,005,155.01

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	期末余额	期初余额	形成原因
资产弃置义务	43,440,005.78	40,633,207.12	注1
其他	1,660,472.33	2,084,700.96	
合计	45,100,478.11	42,717,908.08	/

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4,604,329.36英镑。

51、递延收益

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
政府补助	134,631,428.11	26,948,083.33	17,537,145.04	144,042,366.40
合计	134,631,428.11	26,948,083.33	17,537,145.04	144,042,366.40

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	65,446,200.46	87,581,662.60
新疆华能新火洲发电有限公司铁塔租赁	894,495.40	1,032,110.08
杭锦旗都城绿色能源升压站接入、运维合同预收租赁款	3,286,283.41	3,479,594.20
股东贷款	399,170,397.08	364,838,169.68
BOWL超额分配	185,244,098.73	178,212,967.75
合计	654,041,475.08	635,144,504.31

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	550,314,465.00				550,314,465.00	8,004,494,262.00

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	2022年永续期公司债券第一期(品种二)(22电力Y2)	2023年永续期公司债券第一期(23电力Y1)	2024年科技创新永续期公司债券第一期(电力YK01)	2024年科技创新永续期公司债券第二期(品种一)(电力YK02)	2024年科技创新永续期公司债券第二期(品种二)(电力YK03)	2024年科技创新永续期公司债券第三期(电力YK04)
批准文号	证监许可[2022]1768号					
发行日期	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	2024年6月20日至2027年6月19日	2024年7月11日至2027年7月10日	2024年7月11日至2029年7月10日	2024年7月29日至2029年7月28日
实际发行总额	人民币12亿元	人民币5亿元	人民币10亿元	人民币10亿元	人民币10亿元	人民币10亿元
期限	5年	3年	3年	3年	5年	5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。	前3个计息年度的票面利率为2.20%,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2.20%,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2.30%,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5个计息年度的票面利率为2.19%,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。

(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
2022年永续期公司债券第一期(品种二)(22电力Y2)	12,000,000	1,199,433,962.27					12,000,000.00	1,199,433,962.27
2023年永续期公司债券第一期(23电力Y1)	5,000,000	499,764,150.94					5,000,000.00	499,764,150.94
2024年科技创新永续期公司债券第一期(电力YK01)	10,000,000	999,528,301.89					10,000,000.00	999,528,301.89
2024年科技创新永续期公司债券第二期(品种一)(电力YK02)	10,000,000	999,528,301.89					10,000,000.00	999,528,301.89
2024年科技创新永续期公司债券第二期(品种二)(电力YK03)	10,000,000	999,528,301.88					10,000,000.00	999,528,301.88
2024年科技创新永续期公司债券第三期(电力YK04)	10,000,000	999,528,301.89					10,000,000.00	999,528,301.89
合计	57,000,000	5,697,311,320.76					57,000,000.00	5,697,311,320.76

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:本公司发行的永续期公司债券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)	10,809,905,581.39	6,448,159,433.12		17,258,065,014.51
其他资本公积	164,091,797.84	10,473,562.19		174,565,360.03
合计	10,973,997,379.23	6,458,632,995.31		17,432,630,374.54

其他说明,包括本期增减变动情况、变动原因说明:

本期资本溢价主要变动为向全国社会保障基金理事会发行A股股票的股本溢价扣除发行费用后的净额,该变动使资本溢价增加644,775.13万元;本期其他资本公积增加1,047.36万元,主要系权益法下被投资单位的其他权益变动影响。

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	-124,668,874.40	97,353,236.18				80,504,106.69	16,849,129.49	-44,164,767.71
其中:重新计量设定受益计划变动额	-32,410,780.31	39,934,573.15				23,234,238.20	16,700,334.95	-9,176,542.11
权益法下不能转损益的其他综合收益	-4,124,872.61	4,756,352.28				4,622,219.68	134,132.60	497,347.07
其他权益工具投资公允价值变动	-88,133,221.48	52,662,310.75				52,647,648.81	14,661.94	-35,485,572.67
二、将重分类进损益的其他综合收益	656,202,231.98	-7,569,976.68				8,273,615.92	-15,843,592.60	664,475,847.90
其中:权益法下可转损益的其他综合收益	622,565,198.58	-116,022,492.61				-107,916,354.88	-8,106,137.73	514,648,843.70
现金流量套期储备	46,787,918.29	-12,027,369.63				-12,027,369.63		34,760,548.66
外币财务报表折算差额	-13,087,060.35	120,479,885.56				128,217,340.43	-7,737,454.87	115,130,280.08
其他	-63,824.54							-63,824.54
其他综合收益合计	531,533,357.58	89,783,259.50				88,777,722.61	1,005,536.89	620,311,080.19

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	157,296,419.78	290,433,211.33	249,913,572.61	197,816,058.50
合计	157,296,419.78	290,433,211.33	249,913,572.61	197,816,058.50

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	3,897,423,374.19	536,081,407.20	8,211,348.91	4,425,293,432.48
任意盈余公积	2,384,187.23			2,384,187.23
合计	3,899,807,561.42	536,081,407.20	8,211,348.91	4,427,677,619.71

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期增加为按照母公司净利润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	33,272,652,077.58	30,951,017,846.73
调整期初未分配利润合计数(调增+,调减-)		
调整后期初未分配利润	33,272,652,077.58	30,951,017,846.73
加：本期归属于母公司所有者的净利润	7,393,381,322.00	6,643,033,266.19
减：提取法定盈余公积	536,081,407.20	452,434,163.53
应付普通股股利	3,654,051,632.72	3,688,328,159.52
其他	214,402,140.18	180,636,712.29
期末未分配利润	36,261,498,219.48	33,272,652,077.58

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

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	52,571,112,679.27	30,993,426,117.36	57,529,216,961.82	35,948,645,474.61
其他业务	443,322,248.03	212,559,029.50	290,062,319.62	201,646,005.90
合计	53,014,434,927.30	31,205,985,146.86	57,819,279,281.44	36,150,291,480.51

(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	
	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	17,689,404,209.36	14,025,940,258.60	25,862,953,729.48	9,653,803,000.15	4,965,151,556.99	3,180,409,410.27
其他	1,545,024,415.96	1,844,235,698.99			54,845,035.79	40,387,491.75
按经营地区分类						
东北					42,712,298.94	28,910,007.47
西北			1,068,397,108.90	359,379,147.71	1,455,466,967.80	1,008,374,626.19
西南	845,752,730.76	834,603,458.42	24,794,556,620.58	9,294,423,852.44	1,652,392,757.01	1,147,258,285.04
华北	5,596,399,886.59	4,701,084,327.38			313,391,058.04	193,022,329.58
华南	5,578,525,053.03	4,647,758,847.78			757,255,058.59	478,969,732.40
华东	7,213,750,954.94	5,686,729,324.01			448,476,919.87	186,676,869.32
华中					68,709,407.38	34,095,434.64
海外					281,592,125.15	143,489,617.38
市场或客户类型						
国有企业	19,106,664,440.08	15,814,883,928.14	25,862,953,729.48	9,653,803,000.15	4,713,888,971.37	3,059,086,007.99
民营企业	127,632,532.40	55,292,029.45			9,463,145.02	6,305,064.37
其他	131,652.84				296,644,476.39	155,405,829.66
合同类型						
电力合同	17,689,404,209.36	14,025,940,258.60	25,862,953,729.48	9,653,803,000.15	4,965,151,556.99	3,180,409,410.27
其他	1,545,024,415.96	1,844,235,698.99			54,845,035.79	40,387,491.75
按商品转让的时间分类						
在某一时点确认	19,230,923,428.79	15,869,199,320.79	25,862,953,729.48	9,653,803,000.15	5,019,996,592.78	3,220,796,902.02
在某一时段内确认	3,505,196.53	976,636.80				
按销售渠道分类						
国网	12,489,229,411.00	9,734,589,130.41	24,702,173,557.99	9,401,318,956.71	3,145,876,532.76	2,106,882,867.54
南网	5,200,014,814.92	4,291,351,128.19	1,160,780,171.49	252,484,043.44	1,481,027,189.84	906,750,909.37
其他	1,545,184,399.40	1,844,235,698.99			393,092,870.18	207,163,125.11
合计	19,234,428,625.32	15,870,175,957.59	25,862,953,729.48	9,653,803,000.15	5,019,996,592.78	3,220,796,902.02

续上表

合同分类	其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
电力	252,661,397.61	97,575,314.15	48,770,170,893.44	26,957,727,983.17
其他	2,644,394,582.11	2,363,633,972.95	4,244,264,033.86	4,248,257,163.69
按经营地区分类				
东北	211,653.85	103,023.72	42,923,952.79	29,013,031.19
西北	50,220,897.86	20,358,825.71	2,574,084,974.56	1,388,112,599.61
西南	234,503,973.68	67,060,514.71	27,527,206,082.03	11,343,346,110.61
华北	2,529,364.38	18,320,025.06	5,912,320,309.01	4,912,426,682.02
华南	220,517,825.39	110,283,284.47	6,556,297,937.01	5,237,011,864.65
华东	45,406,809.22	17,669,551.23	7,707,634,684.03	5,891,075,744.56
华中	17,023.58		68,726,430.96	34,095,434.64
海外	2,343,648,431.76	2,227,414,062.20	2,625,240,556.91	2,370,903,679.58
市场或客户类型				
国有企业	1,783,534,410.04	1,510,021,107.91	51,467,041,550.97	30,037,794,044.19
民营企业	72,218,518.81	19,792,567.88	209,314,196.23	81,389,661.70
其他	1,041,303,050.87	931,395,611.31	1,338,079,180.10	1,086,801,440.97
合同类型				
电力合同	252,661,397.61	97,575,314.15	48,770,170,893.44	26,957,727,983.17
其他	2,644,394,582.11	2,363,633,972.95	4,244,264,033.86	4,248,257,163.69
按商品转让的时间分类				
在某一时点确认	434,101,492.83	170,464,253.56	50,547,975,243.88	28,914,263,476.52
在某一时段内确认	2,462,954,486.89	2,290,745,033.54	2,466,459,683.42	2,291,721,670.34
按销售渠道分类				
国网	104,204,550.67	11,211,437.03	40,441,484,052.42	21,254,002,391.69
南网	133,554,200.74	80,273,795.20	7,975,376,376.99	5,530,859,876.20
其他	2,659,297,228.31	2,369,724,054.87	4,597,574,497.89	4,421,122,878.97
合计	2,897,055,979.72	2,461,209,287.10	53,014,434,927.30	31,205,985,146.86

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	513,741,805.00	469,582,332.03
城市维护建设税	281,172,502.24	208,260,806.53
教育费附加	208,770,413.84	155,926,603.82
房产税	89,545,173.14	88,603,505.47
土地使用税	71,462,827.65	48,069,856.88
环境保护税	286,799,745.87	63,230,891.03
印花税	27,574,102.05	27,167,628.21
车船使用税	1,125,554.07	1,077,039.37
其他	6,282,884.09	6,562,088.33
合计	1,486,475,007.95	1,068,480,751.67

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	6,682,594.05	4,898,097.28
职工薪酬	46,037,262.03	44,230,661.80
业务经费	300,058.80	512,512.09
差旅费	430,207.84	955,798.39
咨询费		1,175,633.67
其他	6,593,537.32	8,029,035.16
合计	60,043,660.04	59,801,738.39

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	1,264,959,563.93	1,272,506,696.72
保险费	15,820,736.72	15,911,972.55
折旧费	106,346,663.22	105,223,594.65
修理费	10,577,624.33	6,640,345.83
无形资产摊销	73,917,417.57	68,356,741.99
业务招待费	2,693,808.45	4,890,524.44
差旅费	30,686,856.45	38,170,523.04
办公费	11,242,928.16	12,300,934.83
会议费	1,489,605.50	1,486,581.53
聘请中介机构费	46,962,435.28	24,906,669.63
咨询费	66,556,646.41	67,085,843.69
董事会费	861,352.73	920,616.36
物业管理费	35,253,135.33	35,161,605.64
租赁费	10,521,623.98	15,201,759.58
水电费	10,068,483.73	11,608,910.34
交通费	4,393,309.48	5,276,887.75
长期待摊费用摊销	2,351,156.53	1,280,091.05
劳务费	7,788,147.15	7,159,414.88
其他	330,728,406.76	200,850,980.54
合计	2,033,219,901.71	1,894,940,695.04

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	111,016,702.29	126,074,412.98
委托研发	85,465,633.88	43,627,076.94
合计	196,482,336.17	169,701,489.92

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	4,092,146,146.44	4,367,875,052.72
利息收入	-1,463,935,663.01	-1,011,831,337.25
汇兑净损失	12,743,594.34	17,049,207.55
其他	46,138,502.48	38,956,809.30
合计	2,687,092,580.25	3,412,049,732.32

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	130,767,111.21	94,259,821.58
代扣个人所得税手续费返还	5,066,811.87	4,185,852.08
其他	9,221.19	333,410.91
合计	135,843,144.27	98,779,084.57

其他说明：

政府补助明细：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	与资产相关 / 与收益相关
增值税即征即退	74,986,306.68	与收益相关
递延收益转入	15,493,645.04	与资产相关
其他	40,287,159.49	与收益相关
合计	130,767,111.21	/

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	964,027,799.92	874,638,003.34
处置长期股权投资产生的投资收益	-8,240,250.64	195,345,009.70
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	1,811,325.93	1,527,624.28
处置交易性金融资产取得的投资收益	14,168,850.00	
其他		14,760,726.74
合计	971,767,725.21	1,086,271,364.06

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	4,514,292.00	2,708,575.20
合计	4,514,292.00	2,708,575.20

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	3,551.28	4,744.46
应收账款坏账损失	-67,384,764.97	-174,608,982.05
其他应收款坏账损失	-142,594.15	2,057,361.49
长期应收款坏账损失	14,149,138.10	-9,123,994.47
合计	-53,374,669.74	-181,670,870.57

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、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-33,641,195.52	-58,821,148.27
二、长期股权投资减值损失		-151,932,485.97
三、固定资产减值损失	-24,963,466.61	-26,610,086.29
四、在建工程减值损失	-5,131,684.73	
五、无形资产减值损失	-13,493,209.08	-818,326.81
六、商誉减值损失	-39,823,812.36	
七、其他		-229,114.71
合计	-117,053,368.30	-238,411,162.05

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	15,377,299.55	-9,248,250.01
使用权资产处置损益	405,769.32	1,542,725.65
合计	15,783,068.87	-7,705,524.36

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	8,798,808.37	6,770,643.64	8,798,808.37
政府补助	270,508.75	354,115.51	270,508.75
碳排放权交易款	5,903,207.53		
诉讼赔偿款	8,137,820.31		8,137,820.31
违约赔偿款	9,946,910.95	12,913,070.02	9,946,910.95
保险理赔款	4,061,950.39	226,030.66	4,061,950.39
无法支付的应付款项	575,907.56	7,382,663.92	575,907.56
其他	37,374,225.50	2,685,829.89	37,374,225.50
合计	75,069,339.36	30,332,353.64	69,166,131.83

其他说明：

计入当期损益的政府补助：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	与资产相关 / 与收益相关
其他	270,508.75	与收益相关
合计	270,508.75	/

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	9,116,017.47	64,362,114.42	9,116,017.47
对外捐赠	37,520,253.08	67,291,773.54	37,520,253.08
其他	12,808,449.87	16,676,640.06	12,695,242.32
合计	59,444,720.42	148,330,528.02	59,331,512.87

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	2,573,141,018.51	3,484,571,990.55
递延所得税费用	284,298,553.81	196,649,854.01
合计	2,857,439,572.32	3,681,221,844.56

(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	16,318,241,105.57
按法定 / 适用税率计算的所得税费用	4,079,560,276.39
子公司适用不同税率的影响	-937,711,950.59
调整以前期间所得税的影响	51,075,670.67
非应税收入的影响	-242,941,931.30
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	64,229,715.83
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-301,048,860.14
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	180,076,834.55
其他	-35,800,183.09
所得税费用	2,857,439,572.32

77、其他综合收益

详见附注七、57。

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	247,096,043.25	342,892,713.67
往来款	92,116,040.08	51,587,836.63
利息收入	337,915,530.56	133,222,123.09
政府补助	54,431,743.92	34,106,299.84
电量损失补偿	2,570,131.26	
碳排放权交易款	6,257,400.00	
保险赔款	39,323,229.75	7,592,422.85
出租收入	57,679,146.53	27,568,699.94
代收款	16,876,529.18	12,436,038.19
备用金	608,317.18	2,958,976.83
其他	149,356,984.31	67,696,339.89
合计	1,004,231,096.02	680,061,450.93

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	255,480,412.72	308,289,712.28
期间费用	206,088,879.10	289,205,039.45
往来款	726,903,905.80	377,132,500.38
项目前期费		4,671,969.23
备用金	425,485.51	2,521,861.90
排污费、水资源处理费	88,409.60	690,268.02
其他	140,331,729.06	55,773,868.47
合计	1,329,318,821.79	1,038,285,219.73

(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	1,600,000.00	355,000.00
履约保证金	75,186,602.26	608,453,699.44
其他	8,874,966.47	57,472,747.92
合计	85,661,568.73	666,281,447.36

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	283,377,004.53	2,057,276,340.00
投标保证金	1,600,000.00	50,000,000.00
履约保证金	88,791.46	772,222,310.00
土地复垦保证金	20,089.00	2,032,830.16
其他	247,052.21	214,600.00
合计	285,332,937.20	2,881,746,080.16

(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	14,700,115.09	912,520.00
汇票保证金	49,088,616.64	112,136,729.70
融资租赁	1,262,300,000.00	195,000,000.00
其他	8,732,290.00	1,330,625.08
合计	1,334,821,021.73	309,379,874.78

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	38,624,562.25	30,465,879.03
租赁费	476,563,969.46	440,275,165.44
减资款	7,367,519.93	
偿还永续债		4,000,414,492.00
汇票保证金		93,382,975.99
履约保证金	7,653,783,131.20	
其他	13,774,384.27	19,434,558.76
合计	8,190,113,567.11	4,583,973,071.22

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	
短期借款	9,278,642,022.95	29,352,910,516.08	2,704,497,606.29	21,275,451,423.39		20,060,598,721.93
应付债券(含一年内的应付债券)	13,990,735,612.70	3,400,000,000.00	362,924,838.99	7,825,434,279.36		9,928,226,172.33
长期借款(含一年内的长期借款)	131,426,847,735.05	15,248,533,290.06	1,710,933,360.20	22,753,794,339.43		125,632,520,045.88
合计	154,696,225,370.70	48,001,443,806.14	4,778,355,805.48	51,854,680,042.18		155,621,344,940.14

(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	13,460,801,533.25	12,024,764,841.50
加：资产减值准备	117,053,368.30	238,411,162.05
信用减值损失	53,374,669.74	181,670,870.57
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	10,097,485,829.16	9,922,104,553.17
使用权资产折旧	94,930,610.43	81,082,652.13
无形资产摊销	316,315,266.56	381,419,402.72
长期待摊费用摊销	24,426,585.90	37,174,363.68
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)	-15,783,068.87	7,705,524.36
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	317,209.10	57,591,470.78
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	-4,514,292.00	-2,708,575.20
财务费用(收益以“-”号填列)	4,015,923,707.04	4,427,677,825.78
投资损失(收益以“-”号填列)	-971,767,725.21	-1,086,271,364.06
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	107,142,528.95	65,641,041.34
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	166,245,935.49	141,914,570.49
存货的减少(增加以“-”号填列)	345,876,205.94	-402,100,104.13
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	1,896,612,116.81	-4,450,390,747.86
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	1,864,952,864.28	3,031,441,386.70
其他	180,674.93	
经营活动产生的现金流量净额	31,569,574,019.80	24,657,128,874.02
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	15,261,296,883.11	9,929,288,978.57
减：现金的期初余额	9,929,288,978.57	11,096,479,048.67
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	5,332,007,904.54	-1,167,190,070.10

(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	1.00
其中：泽普宏晟新能源有限公司	1.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	63,107.28
其中：泽普宏晟新能源有限公司	63,107.28
取得子公司支付的现金净额	-63,106.28

(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	15,261,296,883.11	9,929,288,978.57
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	15,261,272,891.83	9,929,275,655.41
可随时用于支付的其他货币资金	23,991.28	13,323.16
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	15,261,296,883.11	9,929,288,978.57
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	-	-	8,144,206,706.49
其中：美元	25,425,433.21	7.0288	178,710,284.95
英镑	825,342,751.44	9.4346	7,786,778,722.74
泰铢	790,820,450.94	0.2225	175,957,550.33
印尼卢比	6,649,923,927.02	0.0004	2,659,969.57
新加坡元	18,352.49	5.4586	100,178.90
应收账款	-	-	80,714,061.25
其中：英镑	6,908,505.54	9.4346	65,178,986.37
泰铢	69,820,561.24	0.2225	15,535,074.88
其他应收款	-	-	125,213,239.81
其中：美元	6,402,610.74	7.0288	45,002,670.37
英镑	8,318,920.43	9.4346	78,485,686.69
泰铢	7,752,282.00	0.2225	1,724,882.75
长期应收款	-	-	10,479,571,850.94
其中：美元	1,451,383,762.19	7.0288	10,201,486,187.68
英镑	29,475,087.79	9.4346	278,085,663.26
应付账款	-	-	243,687,410.18
其中：英镑	11,570,240.00	9.4346	109,160,586.30
泰铢	604,614,938.77	0.2225	134,526,823.88

续上表

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
其他应付款	-	-	341,787,830.53
其中:美元	25,105,606.37	7.0288	176,462,286.05
英镑	7,154,062.93	9.4346	67,495,722.12
泰铢	439,444,704.14	0.2225	97,776,446.67
印尼卢比	133,439,235.00	0.0004	53,375.69
短期借款	-	-	10,011,410,787.58
其中:美元	200,248,300.02	7.0288	1,407,505,251.18
英镑	911,952,338.88	9.4346	8,603,905,536.40
长期借款	-	-	6,933,474,434.74
其中:美元	795,226,500.00	7.0288	5,589,488,023.20
英镑	44,925,254.29	9.4346	423,851,804.12
泰铢	4,135,436,437.84	0.2225	920,134,607.42
一年内到期的非流动负债	-	-	3,484,098,829.61
其中:美元	486,871,921.41	7.0288	3,422,125,361.21
英镑	5,991,392.87	9.4346	56,526,395.17
泰铢	24,481,227.99	0.2225	5,447,073.23

(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 Renewables Limited(原名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 Renewables Limited以1.21亿英镑收购Infra Red 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审议通过, 公司子公司国投环能电力有限公司以4,300万美元增资至厦门新源能源环境科技有限公司(原新源(中国)环境科技有限责任公司), 增资后持股该公司60%股权。新源能源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 Environmental Protection (Thailand) Company Limited, 均主要从事垃圾发电业务。贵州新源记账本位币为人民币, C&G Environmental 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 Renewables 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, 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	113,036,612.75	32,075,820.57
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	13,856,037.74	15,734,028.86
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)	1,129,988.41	109,477.92
与租赁相关的总现金流出	291,735,162.94	338,668,125.18
售后租回交易产生的相关损益	20,528,612.91	7,035,934.05
售后租回交易现金流入	1,322,920,739.50	287,000,000.00
售后租回交易现金流出	501,541,617.46	287,345,723.49

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额：不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用：不适用

售后租回交易及判断依据：不适用

与租赁相关的现金流出总额291,735,162.94(单位：元 币种：人民币)

(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	34,167,157.02	
合计	34,167,157.02	

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		1,166,126.58
第二年		910,250.70
第三年		844,063.09
第四年		844,063.09
第五年		844,063.09

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益：不适用

83、数据资源：不适用

84、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	106,546,171.73	80,458,301.51
耗用材料	158,674.17	58,291.84
折旧摊销	314,604.69	519,884.63
委托外部研发费	65,952,226.20	49,325,874.28
国家基础研究	30,000,000.00	30,000,000.00
其他	3,997,251.70	15,037,935.00
合计	206,968,928.49	175,400,287.26
其中：费用化研发支出	196,482,336.17	169,701,489.92
资本化研发支出	10,486,592.32	5,698,797.34

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	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
自主研发	5,698,797.34	3,764,203.67			1,055,660.38	3,574,389.38	4,832,951.25
委托外部研发		6,722,388.65					6,722,388.65
合计	5,698,797.34	10,486,592.32			1,055,660.38	3,574,389.38	11,555,339.90

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：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	购买日至期末未被购买方的收入	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
泽普宏晟新能源有限公司	2025-04-30	1.00	100.00	收购	2025-04-30	控制权转移		-135,847.94	3,314,571.06
国胜绿色能源(泰安)有限公司	2025-04-15		3.00	收购	2025-04-15	控制权转移		0.00	22,156,635.86

其他说明：公司原持有国胜绿色能源(泰安)有限公司48%股权，本期收购国胜绿色能源(泰安)有限公司3%股权后持有其51%股权，收购前各方股东均未出资。

(2) 合并成本及商誉

单位：元 币种：人民币

合并成本	泽普宏晟新能源有限公司	国胜绿色能源(泰安)有限公司
-- 现金	1.00	
合并成本合计	1.00	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	180,675.93	
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	-180,674.93	

合并成本公允价值的确定方法：

资产基础法

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

	泽普宏晟新能源有限公司		国胜绿色能源(泰安)有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	45,514.25	45,472.81	5,017.70	5,017.70
货币资金	6.31	6.31	4,999.99	4,999.99
预付账款	24,445.80	24,445.80		
其他流动资产	12.98	12.98		
在建工程	21,049.16	21,007.72	17.71	17.71
负债：	45,496.18	45,485.82	17.70	17.70
短期借款	45,378.62	45,378.62		
应付款项	95.02	95.02		
其他应付款	12.18	12.18	17.70	17.70
递延所得税负债	10.36			
净资产	18.07	-13.01	5,000.00	5,000.00
减：少数股东权益				
取得的净资产	18.07	-13.01	5,000.00	5,000.00

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

资产基础法

企业合并中承担的被购买方的或有负债：不适用

(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

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

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项：不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形：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	武宣远盛新能源有限公司	3	投资设立
2	浦北盛风新能源有限公司	3	投资设立
3	灌阳远盛新能源有限公司	3	投资设立
4	承德远利科技发展有限公司	2	投资设立
5	雅砻江（理塘）清洁电力有限公司	4	投资设立
6	雅砻江（雅江）清洁电力有限公司	4	投资设立
7	雅砻江（成都）能源有限公司	3	投资设立
8	雅砻江（江苏）能源有限公司	3	投资设立
9	沂南盛风新能源有限公司	3	投资设立
10	国利（新疆）综合能源有限公司	3	投资设立
11	天津北疆能源销售有限公司	3	投资设立
12	国投（陆良）新能源有限公司	3	投资设立
13	国投（湖南）新能源有限公司	2	投资设立
14	国投（云南）新能源发展有限公司	2	投资设立
15	云南乾润售电有限公司	3	投资设立
16	Afton Wind Farm (BMO) Limited	5	注销
17	国投西藏色尼新能源有限公司	2	注销
18	国投西藏聂荣新能源有限公司	2	注销
19	广西国钦能源有限公司	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

单位：元 币种：人民币

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	工程监理服务		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	单位后勤管理服务		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	四川攀枝花	四川攀枝花	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	电力供应		100.00	投资设立
1-6 雅砻江会理新能源有限责任公司	四川会理	四川会理	太阳能发电		51.00	非同一控制下的企业合并
1-7 雅砻江冕宁新能源有限责任公司	四川冕宁	四川冕宁	太阳能发电		60.00	非同一控制下的企业合并
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	四川德昌	四川德昌	风力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
1-10 雅砻江(木里)新能源有限公司	四川凉山	四川凉山	太阳能发电		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	太阳能发电		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	太阳能发电		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	太阳能发电		100.00	投资设立
1-14 雅砻江(西昌)新能源有限公司	四川西昌	四川西昌	风力发电		100.00	投资设立
1-15 雅砻江(理塘)新能源有限公司	四川甘孜	四川甘孜	太阳能发电		100.00	投资设立
1-16 雅砻江(四川)新能源有限公司	四川成都	四川成都	水力发电		100.00	投资设立
1-17 甘孜州雅砻江能源开发有限公司	四川甘孜	四川甘孜	太阳能发电		75.00	投资设立
1-17-1 雅砻江(雅江)清洁电力有限公司	四川甘孜	四川甘孜	太阳能发电		100.00	投资设立
1-17-2 雅砻江(理塘)清洁电力有限公司	四川甘孜	四川甘孜	太阳能发电		100.00	投资设立
1-18 雅砻江(江苏)能源有限公司	江苏南京	江苏南京	电力供应		100.00	投资设立
1-19 雅砻江(成都)能源有限公司	四川成都	四川成都	其他电力生产		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	物业管理		100.00	非同一控制下的企业合并
2-2 国投(陆良)新能源有限公司	云南曲靖	云南曲靖	太阳能发电		100.00	投资设立
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
3-1 白银大峡电力有限责任公司	甘肃白银	甘肃白银	水力发电		51.08	非同一控制下的企业合并
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	固体废物治理		100.00	投资设立
4-2 天津北疆能源销售有限公司	天津	天津	电力供应		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	电力供应		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		同一控制下的企业合并
6-1 广西国开能源销售有限公司	广西南宁	广西南宁	电力供应		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	
6-2广西国钦那冷风力发电有限公司	广西钦州	广西钦州	风力发电		99.00	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	贵州贵阳	贵州贵阳	电力供应		100.00	投资设立
7-2国投盘江(盘州)新能源有限公司	贵州六盘水	贵州六盘水	风力发电		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		同一控制下的企业合并
8-1厦门华夏电力能源销售有限公司	福建厦门	福建厦门	电力供应		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	广西钦州	广西钦州	电力供应		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	投资与资产管理	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	非同一控制下的企业合并
11-1-1 Asia Ecoenergy Development A Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	投资与资产管理		100.00	非同一控制下的企业合并
11-1-2 Asia Ecoenergy Development B Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	投资与资产管理		100.00	非同一控制下的企业合并
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	非同一控制下的企业合并
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	非同一控制下的企业合并
12 Redrock Investment Limited	英国	英国	投资与资产管理	100.00		投资设立
12-1 Red Rock Renewables Limited	英国	英国	投资与资产管理		100.00	非同一控制下的企业合并
12-1-1 Beatrice Wind Limited	英国	英国	投资与资产管理		100.00	非同一控制下的企业合并
12-1-2 Afton Wind Farm (Holdings) Limited	英国	英国	投资与资产管理		100.00	非同一控制下的企业合并
12-1-2-1 Afton Wind Farm Limited	英国	英国	风力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
12-1-3 Benbrack Wind Farm Limited	英国	英国	风力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
12-1-4 Aska Windfarm Holdings Limited	英国	英国	投资与资产管理		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	电力供应	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	其他组织管理服务	100.00		投资设立
15厦门新能源环境科技有限公司	福建厦门	福建厦门	发电技术服务	60.00		非同一控制下的企业合并
15-1贵州新源环境科技有限责任公司	贵州六盘水	贵州六盘水	生物质能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
15-1-1贵州新源餐厨污泥处理有限公司	贵州六盘水	贵州六盘水	固体废物治理		99.00	非同一控制下的企业合并
15-2 Newsky Energy (Thailand) Company Limited	泰国	泰国	投资与资产管理		99.99	非同一控制下的企业合并
15-2-1 C&G Environmental Protection (Thailand) Company Limited	泰国	泰国	生物质能发电		99.99	非同一控制下的企业合并
15-2-2 Newsky Energy (Bangkok) Company Limited	泰国	泰国	生物质能发电		99.99	非同一控制下的企业合并

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	
15-3 Newsky (Philippines) Holdings Corporation	菲律宾	菲律宾	其他组织管理服务		99.99	投资设立
16 国投新能源投资有限公司	北京	北京	投资与资产管理	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	太阳能发电		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	太阳能发电		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	太阳能发电		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	太阳能发电		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	甘肃兰州	甘肃兰州	其他组织管理服务		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
16-18 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	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
17 桐城市金甲新能源有限公司	安徽安庆	安徽安庆	太阳能发电	100.00		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	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
20 国投新能源(红河)股份有限公司	云南红河	云南红河	太阳能发电	90.00	10.00	非同一控制下的企业合并
21 云县乾润新能源有限公司	云南临沧	云南临沧	太阳能发电	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	太阳能发电	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	太阳能发电	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	风力发电	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	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
26 靖边县智光新能源开发有限公司	陕西榆林	陕西榆林	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
27 国投江苏新能源有限公司	江苏南京	江苏南京	其他组织管理服务	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	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
29 响水恒能太阳能发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
30 响水永能太阳能发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
31 横峰县晶科电力有限公司	江西上饶	江西上饶	太阳能发电	90.00		非同一控制下的企业合并
32 盐城智汇能源电力有限公司	江苏盐城	江苏盐城	电力供应	81.00		非同一控制下的企业合并
33 江苏天赛新能源开发有限公司	江苏常州	江苏常州	投资与资产管理	90.00		非同一控制下的企业合并
33-1 颍上县润能新能源有限公司	安徽颍上	安徽颍上	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
34 常州市天濂新能源有限公司	江苏常州	江苏常州	投资与资产管理	100.00		非同一控制下的企业合并
34-1 濂溪县天淮新能源有限公司	安徽濂溪	安徽濂溪	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并

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	
35 国投新能源有限公司	上海	上海	其他组织管理服务	100.00		投资设立
35-1 于都县国利新能源有限公司	江西赣州	江西赣州	太阳能发电		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	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
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	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
38 阜新市晶步太阳能电力有限公司	辽宁阜新	辽宁阜新	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
39 国投(海南)新能源有限公司	海南文昌	海南文昌	太阳能发电	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		非同一控制下的企业合并
41 国投西藏新能源有限公司	西藏拉萨	西藏拉萨	其他组织管理服务	100.00		投资设立
42 北京达璋科技有限公司	北京	北京	太阳能发电	100.00		投资设立
43 国投山西河津抽水蓄能有限公司	山西河津	山西河津	水力发电	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	水力发电	100.00		投资设立
45 天津宝坻惠风新能源有限公司	天津	天津	风力发电	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	投资与资产管理	100.00		投资设立
46-1 玛纳斯国利新能源有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	太阳能发电		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	新疆巴音郭楞	太阳能发电		100.00	投资设立
46-3 国利(新疆)综合能源有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	电力供应		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	太阳能发电	100.00		投资设立
48 国投贵州新能源有限公司	贵州贵阳	贵州贵阳	其他组织管理服务	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	风力发电	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	风力发电	51.00		投资设立
50-1 国投(惠来)葵阳新能源有限公司	广东揭阳	广东揭阳	太阳能发电		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	太阳能发电	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	其他组织管理服务	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	水力发电	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	太阳能发电	100.00		投资设立
55 国投广西新能源发展有限公司	广西南宁	广西南宁	投资与资产管理	100.00		投资设立
55-1 浦北丰光新能源有限公司	广西钦州	广西钦州	太阳能发电		100.00	投资设立
55-2 象州远盛新能源有限公司	广西来宾	广西来宾	风力发电		99.00	投资设立
55-3 灌阳远盛新能源有限公司	广西桂林	广西桂林	风力发电		99.00	投资设立
55-4 浦北盛风新能源有限公司	广西钦州	广西钦州	风力发电		85.00	投资设立
55-5 武宣远盛新能源有限公司	广西来宾	广西来宾	风力发电		99.00	投资设立
56 全州远盛新能源有限公司	广西桂林	广西桂林	风力发电	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	太阳能发电	60.00		投资设立
58 国投云南新能源科技有限公司(注1)	云南昆明	云南昆明	新能源车整车制造	40.00		投资设立
59 昆明东川区乾润新能源有限公司	云南昆明	云南昆明	太阳能发电	51.00		投资设立
60 国投内蒙古新能源发展有限公司	内蒙古呼和浩特	内蒙古呼和浩特	其他组织管理服务	100.00		投资设立
61 国投陕西新能源有限公司	陕西西安	陕西西安	投资与资产管理	100.00		投资设立
61-1 米脂国元新能源有限公司	陕西榆林	陕西榆林	风力发电		100.00	投资设立
61-2 国元(西安)新能源有限公司	陕西西安	陕西西安	太阳能发电		100.00	投资设立
61-3 宜君县国元新能源有限公司	陕西铜川	陕西铜川	风力发电		100.00	投资设立
62 国投(广东)新能源有限公司	广东广州	广东广州	其他组织管理服务	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	
63 尚义县瑞达新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	太阳能发电	100.00		投资设立
64 浦北远盛新能源有限公司	广西钦州	广西钦州	太阳能发电	51.00		投资设立
65 天津滨海国利新能源有限公司	天津	天津	太阳能发电	100.00		投资设立
66 玉溪乾润新能源有限责任公司	云南玉溪	云南玉溪	太阳能发电	100.00		投资设立
67 张家口市开投新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	太阳能发电	100.00		投资设立
68 国投云顶湄洲湾(莆田)新能源有限公司	福建莆田	福建莆田	太阳能发电	61.00		投资设立
69 宁乡古山峰新能源开发有限公司	湖南长沙	湖南长沙	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并
70 云南昆明五华区乾润新能源有限公司(注2)	云南昆明	云南昆明	太阳能发电	40.00		投资设立
71 阳泉国利新能源有限公司	山西阳泉	山西阳泉	太阳能发电	100.00		投资设立
72 国投浙江新能源有限公司	浙江杭州	浙江杭州	其他组织管理服务	100.00		投资设立
73 浦北远利新能源有限公司	广西钦州	广西钦州	电力供应	100.00		投资设立
74 国投(琼海)新能源有限公司	海南琼海	海南琼海	太阳能发电	100.00		投资设立
75 国投西藏仁布新能源有限公司	西藏日喀则	西藏日喀则	太阳能发电	100.00		投资设立
76 国胜绿色能源(泰安)有限公司	山东泰安	山东泰安	太阳能发电	51.00		非同一控制下的企业合并
77 国投西藏尼玛新能源有限公司	西藏那曲	西藏那曲	太阳能发电	100.00		投资设立
78 泽普宏晟新能源有限公司	新疆喀什	新疆喀什	投资与资产管理	100.00		非同一控制下的企业合并
78-1 泽普国利新能源发电有限公司	新疆喀什	新疆喀什	太阳能发电	49.00	51.00	非同一控制下的企业合并
79 张家口阜风新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	风力发电	100.00		投资设立
80 石林县乾润新能源有限公司(注3)	云南昆明	云南昆明	风力发电	40.00		投资设立
81 国投青海新能源有限公司	青海西宁	青海西宁	其他组织管理服务	100.00		投资设立
82 国投(山东)新能源有限公司	山东济南	山东济南	太阳能发电	100.00		投资设立
82-1 沂南盛风新能源有限公司	山东临沂	山东临沂	风力发电		100.00	投资设立
83 国投(福建)新能源有限公司	福建福州	福建福州	投资与资产管理	100.00		投资设立
83-1 漳州古雷国漳新能源有限公司	福建漳州	福建漳州	太阳能发电		80.00	投资设立
84 邢台国利新能源有限公司	河北邢台	河北邢台	风力发电	100.00		投资设立
85 国投湄洲湾(莆田)发电有限公司	福建莆田	福建莆田	火力发电	51.00		投资设立
86 寻甸县乾润新能源有限公司(注4)	云南昆明	云南昆明	太阳能发电	35.00		投资设立
87 张家口远利新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	太阳能发电	100.00		投资设立
88 国投(庆阳)新能源有限公司	甘肃庆阳	甘肃庆阳	风力发电	100.00		投资设立
89 福州长乐国闽新能源有限公司	福建福州	福建福州	风力发电	51.00		投资设立
90 灵山远盛新能源有限公司	广西钦州	广西钦州	风力发电	100.00		投资设立
91 国投(海南)新能源开发有限公司	海南海口	海南海口	其他组织管理服务	100.00		投资设立
92 北京科瑁科技有限公司	北京	北京	太阳能发电	100.00		投资设立
93 国投环能电力有限公司	河北承德	河北承德	其他电力生产	100.00		投资设立
94 承德远利科技发展有限公司	河北承德	河北承德	风力发电	100.00		投资设立
95 国投(湖南)新能源有限公司	湖南长沙	湖南长沙	其他组织管理服务	100.00		投资设立
96 国投(云南)新能源发展有限公司	云南昆明	云南昆明	投资与资产管理	100.00		投资设立
96-1 云南乾润售电有限公司	云南昆明	云南昆明	电力供应		100.00	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

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。

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体,控制的依据:无

确定公司是代理人还是委托人的依据:无

其他说明:无

(2) 重要的非全资子公司

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	4,430,966,747.26	3,223,260,000.00	38,004,143,568.45
天津国投津能发电有限公司	36.00	118,814,905.37	-	469,396,126.43
国投云顶湄洲湾电力有限公司	49.00	330,712,350.75	109,784,999.82	1,952,881,821.21
国投钦州发电有限公司	39.00	174,096,082.22	225,569,964.83	1,211,679,136.13
国投钦州第二发电有限公司	10.00	20,068,702.29	3,667,278.15	196,674,933.67
厦门新源能源环境科技有限公司	40.00	13,213,116.73	0.03	560,633,554.34
国投新能源投资有限公司	35.11	131,020,637.11	123,255,543.02	2,767,624,551.08
厦门华夏国际电力发展有限公司	44.00	171,832,123.59	89,810,493.28	832,267,184.10
国投云南大朝山水电有限公司	50.00	357,015,696.82	332,081,780.75	1,769,752,443.17
国投盘江发电有限公司	45.00	-24,439,861.77	-	205,065,325.74
国投甘肃小三峡发电有限公司	39.55	193,828,256.93	147,261,286.08	802,866,128.09

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

其他说明: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	6,282,962,278.35	177,387,735,596.11	183,670,697,874.46	27,769,506,159.08	76,923,766,937.09	104,693,273,096.17
天津国投津能发电有限公司	1,156,160,611.97	7,696,825,320.99	8,852,985,932.96	4,646,622,366.68	2,902,485,437.30	7,549,107,803.98
国投云顶湄洲湾电力有限公司	1,517,270,015.19	2,866,287,960.23	4,383,557,975.42	389,741,770.92	8,343,100.00	398,084,870.92
国投钦州发电有限公司	1,124,012,161.06	3,302,629,155.60	4,426,641,316.66	688,424,414.47	631,972,963.86	1,320,397,378.33
国投钦州第二发电有限公司	329,353,958.69	8,291,104,078.19	8,620,458,036.88	1,354,475,204.68	5,309,406,853.89	6,663,882,058.57
厦门新源能源环境科技有限公司	641,250,063.84	2,550,838,243.15	3,192,088,306.99	564,088,865.39	1,210,225,202.40	1,774,314,067.79
国投新能源投资有限公司	3,376,909,602.85	14,896,194,467.70	18,273,104,070.55	2,347,712,825.50	8,828,386,955.68	11,176,099,781.18
厦门华夏国际电力发展有限公司	768,688,462.39	3,542,315,773.79	4,311,004,236.18	900,026,615.86	1,519,461,292.82	2,419,487,908.68
国投云南大朝山水电有限公司	1,415,658,390.09	2,296,269,835.76	3,711,928,225.85	136,189,559.00	36,233,780.50	172,423,339.50
国投盘江发电有限公司	376,523,779.86	1,426,903,982.53	1,803,427,762.39	913,784,841.57	433,942,196.96	1,347,727,038.53
国投甘肃小三峡发电有限公司	397,090,479.08	1,810,890,008.03	2,207,980,487.11	129,450,195.12	119,112,627.85	248,562,822.97

续上表

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	10,583,515,310.54	174,365,320,772.85	184,948,836,083.39	35,556,575,203.61	76,493,360,442.42	112,049,935,646.03
天津国投津能发电有限公司	1,108,294,430.23	8,274,037,078.79	9,382,331,509.02	4,360,868,361.43	4,047,876,422.41	8,408,744,783.84
国投云顶湄洲湾电力有限公司	1,565,180,159.01	3,305,084,538.29	4,870,264,697.30	1,055,446,492.44	286,193,071.89	1,341,639,564.33
国投钦州发电有限公司	1,384,934,211.18	3,601,065,142.22	4,985,999,353.40	573,879,549.78	1,179,508,307.79	1,753,387,857.57
国投钦州第二发电有限公司	564,583,865.72	5,962,502,856.30	6,527,086,722.02	669,984,573.08	4,510,878,300.00	5,180,862,873.08
厦门新源能源环境科技有限公司	632,004,978.09	1,583,002,198.49	2,215,007,176.58	632,766,385.78	243,526,348.74	876,292,734.52
国投新能源投资有限公司	3,431,119,591.78	16,046,161,398.69	19,477,280,990.47	2,897,024,074.24	9,521,384,251.34	12,418,408,325.58
厦门华夏国际电力发展有限公司	850,685,131.53	3,128,099,703.47	3,978,784,835.00	700,366,788.38	1,584,011,246.05	2,284,378,034.43
国投云南大朝山水电有限公司	1,281,270,769.16	2,359,078,446.80	3,640,349,215.96	114,981,488.44	39,409,464.46	154,390,952.90
国投盘江发电有限公司	321,099,783.48	1,426,430,016.12	1,747,529,799.60	671,677,126.06	563,705,250.00	1,235,382,376.06
国投甘肃小三峡发电有限公司	299,468,505.90	1,895,986,922.49	2,195,455,428.39	234,286,122.31	131,121,345.95	365,407,468.26

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	24,655,160,770.21	9,224,472,786.24	9,256,578,201.18	23,036,001,765.27	25,724,605,032.15	8,266,623,398.62	8,247,251,584.27	17,861,951,114.72
天津国投津能发电有限公司	5,597,509,499.57	330,041,403.80	330,291,403.80	1,501,336,612.33	6,364,036,204.71	154,195.06	-185,804.94	1,230,200,751.93
国投云顶涓洲湾电力有限公司	4,632,389,494.06	665,701,710.89	666,281,710.89	1,360,910,757.23	6,204,176,268.20	512,654,285.06	511,204,285.06	1,343,017,441.54
国投钦州发电有限公司	4,107,218,671.68	447,144,775.08	448,004,775.08	1,062,918,159.13	5,761,591,120.97	688,963,946.15	695,103,946.15	1,514,914,501.65
国投钦州第二发电有限公司	1,532,410,438.24	200,687,022.91	200,687,022.91	640,859,363.51	1,175,488,654.45	53,146,361.80	53,146,361.80	160,929,102.75
厦门新源能源环境科技有限公司	1,196,471,958.87	33,881,670.65	79,059,797.17	51,779,657.56	679,545,383.54	27,888,359.63	51,648,240.27	35,924,687.42
国投新能源投资有限公司	2,006,465,541.49	353,564,370.89	353,706,130.89	1,870,492,472.85	2,026,648,072.07	557,209,770.36	557,647,825.36	1,272,266,738.42
厦门华夏国际电力发展有限公司	2,662,898,026.36	390,527,553.62	391,387,553.62	670,323,147.42	2,890,543,533.72	303,072,000.41	300,992,000.41	456,041,005.18
国投云南大朝山水电有限公司	1,175,427,382.81	714,031,393.63	715,621,393.63	756,429,435.08	1,126,563,435.00	664,163,561.49	665,833,561.49	704,216,191.10
国投盘江发电有限公司	857,943,048.64	-54,310,803.95	-54,310,803.95	80,787,990.46	927,268,430.66	-64,491,490.33	-64,491,490.33	48,213,225.22
国投甘肃小三峡发电有限公司	1,070,468,790.47	487,407,870.71	499,496,075.13	553,807,475.26	883,490,803.42	360,657,024.20	342,552,933.09	496,400,123.48

(4) 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

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：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	
Inch Cape Offshore Holdings Limited	英国	英国	风力发电		50.00	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
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
Lestari Listrik Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	投资管理		42.11	权益法
Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	英国	英国	风力发电		25.00	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

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。

(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	
	Inch Cape Offshore Holdings Limited	Cloud Wind Farm Holdings AB	Inch Cape Offshore Holdings Limited
流动资产	1,874,600,349.04	41,065,991.42	1,861,512,191.94
其中：现金和现金等价物	1,046,732,721.33	16,212,803.65	536,500,877.98
非流动资产	18,912,435,483.65	1,319,981,974.37	5,489,642,414.48
资产合计	20,787,035,832.69	1,361,047,965.79	7,351,154,606.42
流动负债	1,082,743,049.99	1,412,841,059.88	7,014,415,510.74
非流动负债	19,883,290,150.41	106,213,530.46	173,143,568.14
负债合计	20,966,033,200.40	1,519,054,590.34	7,187,559,078.88
少数股东权益			
归属于母公司股东权益	-178,997,367.71	-158,006,624.55	163,595,527.54
按持股比例计算的净资产份额	-89,498,683.85	-79,003,312.28	81,797,763.77
调整事项	89,498,683.85	79,003,312.28	-44,835,629.30
-- 商誉			
-- 内部交易未实现利润			
-- 其他	89,498,683.85	79,003,312.28	-44,835,629.30
对合营企业权益投资的账面价值			36,962,134.47
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值			
营业收入		88,980,874.28	818,639.94
财务费用	-5,435,652.60	-109,599,833.19	-4,045,538.79
所得税费用			
净利润	-9,412,759.44	-293,579,363.17	16,089,379.26
终止经营的净利润			
其他综合收益			
综合收益总额	-9,412,759.44	-293,579,363.17	16,089,379.26
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	
	徐州华润电力有限公司	铜山华润电力有限公司	徐州华润电力有限公司	铜山华润电力有限公司
流动资产	761,956,697.68	918,963,703.68	926,233,299.12	1,709,843,966.75
非流动资产	953,060,019.28	1,409,781,782.55	1,030,530,803.38	1,763,199,866.44
资产合计	1,715,016,716.96	2,328,745,486.23	1,956,764,102.50	3,473,043,833.19
流动负债	810,848,428.71	556,442,341.38	749,768,352.11	945,984,949.59
非流动负债	399,422,430.48	46,017,255.55	858,416,480.70	15,044,670.46
负债合计	1,210,270,859.19	602,459,596.93	1,608,184,832.81	961,029,620.05
少数股东权益	4,195,788.27		3,471,105.91	
归属于母公司股东权益	500,550,069.50	1,726,285,889.30	345,108,163.78	2,512,014,213.14
按持股比例计算的净资产份额	150,163,519.20	362,520,036.75	103,532,449.13	527,522,984.76
调整事项	-6,206,789.92	-1,538,341.77	-6,208,291.57	-1,538,341.77
-- 商誉				
-- 内部交易未实现利润				
-- 其他	-6,206,789.92	-1,538,341.77	-6,208,291.57	-1,538,341.77
对联营企业权益投资的账面价值	143,956,729.28	360,981,694.98	97,324,157.56	525,984,642.99
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	1,848,615,152.92	3,573,763,931.93	2,285,092,395.59	4,025,376,403.54
净利润	158,603,699.02	497,182,817.64	16,947,126.68	471,780,349.91
终止经营的净利润				
其他综合收益	19,822.48	39,733.72	-1,846,000.00	-2,620,000.00
综合收益总额	158,623,521.50	497,222,551.36	15,101,126.68	469,160,349.91
本年度收到的来自联营企业的股利		86,767,835.55		63,949,990.99

	期末余额 / 本期发生额		期初余额 / 上期发生额	
	江西赣能股份 有限公司	瀚蓝环境股份 有限公司	江西赣能股份 有限公司	瀚蓝环境股份 有限公司
流动资产	2,999,343,285.30	13,497,219,882.84	2,372,768,305.93	10,943,098,916.82
非流动资产	18,847,538,220.62	48,720,153,326.16	15,139,063,723.31	28,362,256,291.19
资产合计	21,846,881,505.92	62,217,373,209.00	17,511,832,029.24	39,305,355,208.01
流动负债	5,274,050,130.81	14,504,730,893.06	2,604,512,428.89	10,396,588,702.52
非流动负债	8,937,764,849.98	29,138,681,396.79	8,886,787,518.24	13,687,897,636.27
负债合计	14,211,814,980.79	43,643,412,289.85	11,491,299,947.13	24,084,486,338.79
少数股东权益	1,097,721,051.02	3,964,009,312.83	186,186,778.33	1,818,547,594.42
归属于母公司股东权益	6,537,345,474.11	14,609,951,606.32	5,834,345,303.78	13,402,321,274.80
按持股比例计算的净资产份额	2,171,706,166.50	1,182,894,731.81	1,938,169,509.92	1,085,118,942.01
调整事项	427,733,402.46	415,308,281.44	396,789,602.63	415,308,219.84
-- 商誉	-	-	-	-
-- 内部交易未实现利润	-	-	-	-
-- 其他	427,733,402.46	415,308,281.44	396,789,602.63	415,308,219.84
对联营企业权益投资的账面价值	2,599,439,568.96	1,598,203,013.25	2,334,959,112.55	1,500,427,161.85
存在公开报价的联营企业权益 投资的公允价值	3,208,804,830.00	1,888,015,357.80	2,823,100,007.00	1,559,263,033.26
营业收入	7,398,196,551.95	13,936,907,015.01	6,925,415,991.95	11,886,247,107.45
净利润	1,154,314,630.42	2,294,320,909.00	803,822,733.12	1,684,092,595.19
终止经营的净利润	-	-	-	-
其他综合收益	12,285,047.31	42,002,697.28	2,628,877.76	5,535,795.09
综合收益总额	1,166,599,677.73	2,336,323,606.28	806,451,610.88	1,689,628,390.28
本年度收到的来自联营企业的股利	106,960,161.00	69,315,249.15	48,942,376.70	31,686,971.04

	期末余额 / 本期发生额		期初余额 / 上期发生额	
	Lestari Listrik Pte. Ltd	Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	Lestari Listrik Pte. Ltd	Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited
流动资产	2,088,241,005.53	814,093,102.46	2,352,996,136.96	1,034,686,446.04
非流动资产	5,368,741,078.73	16,812,668,110.67	5,729,458,805.64	17,413,236,620.72
资产合计	7,456,982,084.26	17,626,761,213.13	8,082,454,942.60	18,447,923,066.76
流动负债	579,131,926.45	-6,421,534.82	724,964,560.94	-38,000,920.92
非流动负债	4,680,377,316.43	15,326,738,039.15	5,209,046,529.22	15,919,825,436.10
负债合计	5,259,509,242.88	15,320,316,504.33	5,934,011,090.16	15,881,824,515.18
少数股东权益	104,247,523.14		102,034,043.89	
归属于母公司股东权益	2,093,225,318.24	2,306,444,708.80	2,046,409,808.55	2,566,098,551.58
按持股比例计算的净资产份额	881,379,732.17	576,611,177.20	861,667,453.22	641,524,637.90
调整事项	-81,900,875.11	741,159,507.98	-70,652,402.01	728,048,949.10
-- 商誉				
-- 内部交易未实现利润				
-- 其他	-81,900,875.11	741,159,507.98	-70,652,402.01	728,048,949.10
对联营企业权益投资的账面价值	799,478,857.06	1,317,770,685.18	791,015,051.21	1,369,573,587.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	1,675,501,664.09	3,655,267,173.49	1,649,526,630.67	2,702,911,521.23
净利润	133,042,992.04	962,633,324.87	144,407,114.91	953,264,020.36
终止经营的净利润				
其他综合收益			582,120.64	
综合收益总额	133,042,992.04	962,633,324.87	144,989,235.55	953,264,020.36
本年度收到的来自联营企业的股利	14,628,923.49	172,736,700.34	13,434,018.80	123,490,816.48

	期末余额 / 本期发生额	期初余额 / 上期发生额
	国投财务有限公司	国投财务有限公司
流动资产	12,969,010,000.16	9,665,065,859.59
非流动资产	29,577,248,204.75	31,974,967,925.11
资产合计	42,546,258,204.91	41,640,033,784.70
流动负债	34,853,632,446.21	33,605,304,514.71
非流动负债	78,993,950.88	95,601,477.80
负债合计	34,932,626,397.09	33,700,905,992.51
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	7,613,631,807.82	7,939,127,792.19
按持股比例计算的净资产份额	2,695,225,659.97	2,810,451,238.44
调整事项		
-- 商誉		
-- 内部交易未实现利润		
-- 其他		
对联营企业权益投资的账面价值	2,695,225,659.97	2,810,451,238.44
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	748,369,785.84	963,484,019.17
净利润	167,974,122.29	485,641,395.99
终止经营的净利润		
其他综合收益	-32,735,177.75	75,102,766.25
综合收益总额	135,238,944.54	560,744,162.24
本年度收到的来自联营企业的股利	163,100,164.84	126,056,195.53

(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	525,022,615.77	518,151,168.81
下列各项按持股比例计算的合计数		
-- 净利润	56,482,926.31	58,796,192.93
-- 其他综合收益		
-- 综合收益总额	56,482,926.31	58,796,192.93

(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

十一、政府补助

1、计入当期损益的政府补助

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	125,104,299.21	14,970,000.00		10,870,230.42	-2,000,000.00	127,204,068.79	与资产相关
递延收益	9,527,128.90	11,978,083.33		4,623,414.62	-43,500.00	16,838,297.61	与收益相关
其他收益		115,273,466.17		115,273,466.17			与收益相关
营业外收入		270,508.75	270,508.75				与收益相关
合计	134,631,428.11	142,492,058.25	270,508.75	130,767,111.21	-2,043,500.00	144,042,366.40	/

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2025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2025年12月31日，应收账款前五名债务人欠款金额合计人民币5,833,207,970.67元（2024年：人民币10,747,465,125.87元），占应收账款合计的49.29%（2024年：64.72%）。

(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，降低流动性风险。

(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美元、英镑、泰铢、印尼卢比及新加坡元的借款及存款。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：

单位：元 币种：人民币

项目	美元	英镑	泰铢	印尼卢比	新加坡元	合计
货币资金	178,710,284.95	7,786,778,722.74	175,957,550.33	2,659,969.57	100,178.90	8,144,206,706.49
衍生金融资产		56,351,095.87				56,351,095.87
应收账款		65,178,986.37	15,535,074.88			80,714,061.25
其他应收款	45,002,670.37	78,485,686.69	1,724,882.75			125,213,239.81
长期应收款	10,201,486,187.68	278,085,663.26				10,479,571,850.94
短期借款	1,407,505,251.18	8,603,905,536.40				10,011,410,787.58
应付账款		109,160,586.30	134,526,823.88			243,687,410.18
其他应付款	176,462,286.05	67,495,722.12	97,776,446.67	53,375.69		341,787,830.53
一年内到期的非流动负债	3,422,125,361.21	56,526,395.17	5,447,073.23			3,484,098,829.61
长期借款	5,589,488,023.20	423,851,804.12	920,134,607.42			6,933,474,434.74
合计	21,020,780,064.64	17,525,820,199.04	1,351,102,459.16	2,713,345.26	100,178.90	39,900,516,247.00

(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	23,587,175.70	19,072,883.70
合计	23,587,175.70	19,072,883.70

在2025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117.94万元。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 Renewables 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。2025 年 12 月 31 日，该项衍生金融资产期末账面价值为 56,351,095.87 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			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产	79,938,271.57			79,938,271.57
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	79,938,271.57			79,938,271.57
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	23,587,175.70			23,587,175.70
(3) 衍生金融资产	56,351,095.87			56,351,095.87
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			151,889,973.26	151,889,973.26
持续以公允价值计量的资产总额	79,938,271.57		151,889,973.26	231,828,244.83

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。

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	151,889,973.26	现金流量折现法	加权平均资本成本	8.52%-10.77%
			长期收入增长率	0%
		上市公司比较法	流动性折价	28%

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	297,382,354.83				52,662,310.75			198,154,692.32		151,889,973.26	
合计	297,382,354.83				52,662,310.75			198,154,692.32		151,889,973.26	

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

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	47.79	47.79

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

本公司子公司的情况详见本附注“十、1、在子公司中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“十、在其他主体中的权益”。

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	合营企业子公司
Cloud Snurran AB	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
国投检测技术控股(山东)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
国投智能科技有限公司	母公司的全资子公司
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股份有限公司	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
国投运营中心有限公司	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	其他关联关系
融实国际财资管理有限公司	其他关联关系
中投咨询有限公司	其他关联关系
国投工程检验检测有限公司	其他关联关系
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
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
江苏天合太阳能电力开发有限公司	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	14,272,952.55	3,125,142.83
厦门海沧热能投资有限公司	蒸汽输送费	12,834,981.41	13,282,226.10
北京亚华房地产开发有限责任公司	折旧费、租赁费	14,070,222.80	11,060,517.60
国投物业有限责任公司	物业费、会议费、修理费、水电费	6,392,621.15	6,264,791.69
国投资产管理有限公司	手续费、劳动服务费、资产处置服务	536,921.16	1,173,392.80
中国电子工程设计院股份有限公司	技术服务费等	4,583,858.47	702,188.66
国投财务有限公司	手续费	497,565.66	837,937.96
国投交通控股有限公司	港口作业费、生产设备租赁	163,580,738.56	255,409,250.19
国投人力资源服务有限公司	软件采购、技术服务费、咨询费	11,913,815.24	9,099,372.27
国投健康产业投资有限公司	软件采购、购买服务、党组织工作经费、培训费	105,467.25	543,570.19
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	18,556,086.23	14,757,420.83
厦门服云信息科技有限公司	服务费	65,044.25	
中国国投高新产业投资有限公司	检修设备服务	853,301.77	376,122.89
国投运营中心有限公司	职工教育经费、党组织经费等	577,198.13	
国投检测技术控股(山东)有限公司	技术服务、安全生产费等	2,923,833.78	1,363,540.83
中闽能源股份有限公司	委托管理服务	1,393,967.05	
融实国际财资管理有限公司	融资安排费、手续费	2,497,415.93	77,502.00

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
国投交通控股有限公司	电力销售、港口作业费	25,289,545.60	16,028,434.95
国家开发投资集团有限公司	劳务费	6,471,698.12	
Cloud Snurran AB	委托管理服务	3,424,106.07	1,615,548.22
国投矿业投资有限公司	废旧物资处置、绿证及其他业务	1,985,045.28	
Lestari Listrik Pte. Ltd.	管理咨询服务	855,487.15	793,349.54
国投健康产业投资有限公司	监理收入	337,162.74	
江西赣能股份有限公司	管理咨询服务		191,037.74

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	Red Rock Renewables Limited	其他资产托管	2020-11-05	/	协议价	19,475,650.70

关联托管 / 承包情况说明：不适用

本公司委托管理/出包情况表: 不适用

关联管理/出包情况说明: 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
国投智能科技有限公司	房屋使用权	15,019.70	4,954.13
北京国智云鼎科技有限公司	办公设备使用权	14,592.45	28,073.39
中国电子工程设计院股份有限公司	房屋使用权	2,358.49	

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	本期发生额				
		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
国投融资租赁有限公司	机器设备			7,624,379.59	13,709,536.44	1,789,040,268.87
北京亚华房地产开发有限责任公司	办公楼及家具租赁	43,491.14		13,885,444.70	798,018.77	

续上表

出租方名称	租赁资产种类	上期发生额				
		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
国投融资租赁有限公司	机器设备			369,592,924.33	29,799,340.57	
北京亚华房地产开发有限责任公司	办公楼及家具租赁	30,678.66		12,029,507.27	760,022.55	

关联租赁情况说明: 不适用

(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	2,358.65	2016-05-11	2026-01-25	否
Benbrack Wind Farm Limited	6,756.57	2022-08-11	完成履约时	否
PT North Sumatra Hydro Energy	562,514.86	2023-02-15	2041-02-14	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 Environmental Protection (Thailand) Company Limited	8,657.99	2021-08-09	2034-08-09	否
Newsky Energy (Bangkok) Company Limited	6,408.21	2021-08-09	2034-08-09	否
Afton Wind Farm Limited	47,614.00	2019-05-02	2034-05-01	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	238.09	2025-02-05	2032-08-31	否
国投财务有限公司	80.00	2025-01-17	2026-03-31	否
国投财务有限公司	3,280.24	2025-01-21	2026-06-30	否
国投财务有限公司	123.70	2025-03-26	2027-04-30	否
国投财务有限公司	200.00	2025-04-03	2025-12-31	是
国投财务有限公司	300.00	2025-04-03	2025-12-31	是
国投财务有限公司	1.38	2025-04-15	2025-12-31	是
国投财务有限公司	1.38	2025-04-15	2025-12-31	是
国投财务有限公司	2.85	2025-04-15	2025-12-31	是
国投财务有限公司	3.80	2025-04-15	2026-06-30	否
国投财务有限公司	2.90	2025-04-15	2025-12-31	是
国投财务有限公司	79.55	2025-04-15	2028-12-31	否
国投财务有限公司	1,959.25	2025-04-17	2025-12-31	是
国投财务有限公司	1,959.25	2025-04-17	2026-12-31	否
国投财务有限公司	7,837.00	2025-04-17	2025-12-31	是
国投财务有限公司	4.50	2025-05-08	2025-12-31	是
国投财务有限公司	200.00	2025-05-09	2026-03-31	否
国投财务有限公司	2.50	2025-05-28	2026-06-30	否
国投财务有限公司	108.85	2025-05-28	2029-12-31	否
国投财务有限公司	34.02	2025-05-28	2026-12-31	否
国投财务有限公司	28.41	2025-06-20	2032-12-31	否
国投财务有限公司	81.91	2025-08-25	2028-02-09	否
国投财务有限公司	16.17	2025-09-18	2025-11-28	是
国投财务有限公司	148.06	2025-09-23	2026-01-31	否
国投财务有限公司	3.60	2025-11-14	2027-12-31	否
国投财务有限公司	2,800.00	2025-11-18	2027-06-30	否
国投财务有限公司	65.00	2025-12-18	2030-04-30	否
国投财务有限公司	55.00	2025-12-18	2030-04-30	否
国投财务有限公司	217.63	2025-11-26	2026-04-30	否
国投财务有限公司	5.58	2025-12-01	2027-12-31	否
国投财务有限公司	4.10	2025-12-01	2027-12-31	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	9.12	2025-12-01	2027-12-31	否
国投财务有限公司	1,600.00	2025-12-02	2027-03-16	否
国投财务有限公司	800.00	2025-12-02	2027-03-01	否
国投财务有限公司	320.00	2025-12-03	2027-03-31	否
国投财务有限公司	3,000.00	2022-11-22	2028-04-30	否
国投财务有限公司	4,500.00	2023-10-30	2028-04-30	否
国投财务有限公司	500.00	2023-12-15	2026-06-30	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	6,082.20	2024-01-05	2026-12-31	否
国投财务有限公司	12,164.41	2024-01-05	2025-12-31	是
国投财务有限公司	12,164.41	2024-01-05	2025-12-31	是
国投财务有限公司	7.34	2024-01-26	2026-12-31	否
国投财务有限公司	23.71	2024-06-24	2031-01-31	否
国投财务有限公司	30.88	2024-06-24	2031-01-31	否
国投财务有限公司	25.39	2024-06-24	2031-01-31	否
国投财务有限公司	10.00	2024-07-09	2027-01-31	否
国投财务有限公司	14.74	2024-08-06	2028-04-30	否
国投财务有限公司	13.00	2024-08-06	2028-03-28	否
国投财务有限公司	19,615.67	2024-08-21	2025-12-31	是
国投财务有限公司	4,903.92	2024-08-21	2026-12-31	否
国投财务有限公司	63.30	2024-09-05	2027-12-31	否
国投财务有限公司	8,000.00	2024-10-08	2025-01-07	是
国投财务有限公司	3,341.79	2024-10-25	2026-12-31	否
国投财务有限公司	300.00	2024-10-31	2026-03-31	否
国投财务有限公司	61.67	2024-11-11	2028-10-31	否
国投财务有限公司	200.00	2024-11-07	2026-03-31	否
国投财务有限公司	200.00	2024-11-07	2026-02-28	否
国投财务有限公司	200.00	2024-11-07	2026-02-28	否
国投财务有限公司	200.00	2024-11-11	2026-03-31	否
国投财务有限公司	640.00	2024-11-15	2026-03-31	否
国投财务有限公司	68.03	2024-11-25	2030-06-30	否
国投财务有限公司	100.00	2024-11-22	2026-03-31	否
国投财务有限公司	200.00	2024-11-25	2026-03-31	否
国投财务有限公司	65.00	2024-12-02	2028-07-31	否
国投财务有限公司	57.54	2024-12-02	2028-01-31	否
国投财务有限公司	100.00	2024-11-27	2026-03-31	否
国投财务有限公司	280.00	2024-11-28	2026-03-31	否
国投财务有限公司	1,100.00	2024-12-03	2026-06-30	否
国投财务有限公司	240.00	2024-12-04	2026-03-16	否
国投财务有限公司	51.28	2024-12-09	2026-07-31	否
国投财务有限公司	400.00	2024-12-09	2026-03-01	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	2,800.00	2024-12-06	2026-02-28	否
国投财务有限公司	80.00	2024-12-09	2026-03-01	否
国投财务有限公司	240.00	2024-12-17	2026-03-31	否
国投财务有限公司	800.00	2024-12-19	2026-03-31	否
国投财务有限公司	240.00	2024-12-20	2026-06-30	否
国投财务有限公司	271.00	2024-12-26	2026-03-31	否
国投财务有限公司	3,500.00	2024-12-31	2026-07-25	否

(5) 关联方资金拆借

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借余额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家开发投资集团有限公司	2,500,000,000.00	2024-07-10	2039-07-18	无
国投财务有限公司	10,848,325,434.90	2012-09-11	2054-10-29	无
国投融资租赁有限公司	4,680,333,703.92	2023-03-23	2043-05-21	无
融实国际财资管理有限公司	11,930,685,120.00	2021-09-10	2026-12-03	无

关联资金拆借利息

单位：元 币种：人民币

关联方	性质	本期发生额	上期发生额
国家开发投资集团有限公司	利息支出	62,506,250.00	27,927,083.34
国投财务有限公司	利息支出	226,201,231.13	256,458,177.97
国投融资租赁有限公司	利息支出	49,293,996.56	38,816,862.66
融实国际财资管理有限公司	利息支出	521,060,485.99	228,667,744.31
北京亚华房地产开发有限责任公司	利息支出	798,018.77	760,022.55
国投财务有限公司	利息收入	121,909,345.64	132,829,875.68
融实国际财资管理有限公司	利息收入	16,038.07	2,880.64
中投咨询有限公司	利息收入	44.54	365.66

(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	997.84	994.09

(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	9,638,662,840.42		9,014,189,023.58	
货币资金	融实国际财资管理有限公司	4,135,838.13		37,471,465.58	
应收账款	国投交通控股有限公司	2,307,133.90		2,790,394.66	
应收账款	Lestari Listrik Pte. Ltd.	181,610.06		184,970.39	
应收账款	国投智能科技有限公司	1,581.14			
应收账款	北京国智云鼎科技有限公司	1,513.02			
预付款项	北京国智云鼎科技有限公司	666,079.77		156,320.75	
预付款项	国投人力资源服务有限公司	17,620.13			
其他应收款	北京国智云鼎科技有限公司			14,400.00	
其他应收款	国投人力资源服务有限公司			948,168.83	
其他应收款	国投智能科技有限公司			5,400.00	
其他应收款	Inch Cape Offshore Limited	2,327,146.27	3,042.00	9,978,443.15	13,043.57
其他应收款	Cloud Snurran AB			225,055.81	292.54
长期应收款	Lestari Listrik Pte. Ltd.	264,693,003.59		325,142,359.15	
长期应收款	Inch Cape Offshore Limited	279,312,133.34	1,226,470.07	3,369,967,943.34	14,775,727.11

(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	8,649,808,597.32	1,044,448,972.59
短期借款	国投财务有限公司	4,128,161,162.13	4,177,067,174.24
短期借款	国投融资租赁有限公司	569,914,415.82	312,014,198.78
应付账款	国投交通控股有限公司	15,013,983.10	40,316,653.99
应付账款	北京国智云鼎科技有限公司	9,111,325.03	2,480,910.07
应付账款	国投检测技术控股(山东)有限公司	2,738,028.18	2,501,836.41
应付账款	国投智能科技有限公司	2,067,283.01	1,159,231.12
应付账款	国投人力资源服务有限公司	1,519,748.17	8,372.00
应付账款	中国电子工程设计院股份有限公司	1,362,672.83	9,120.00
应付账款	中国国投高新产业投资有限公司	796,698.00	
应付账款	厦门海沧热能投资有限公司	753,440.37	917,015.23
应付账款	厦门服云信息科技有限公司		13,622.70
其他应付款	中国国投高新产业投资有限公司	7,581,733.95	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	北京国智云鼎科技有限公司	143,103.77	282,063.77
其他应付款	国投智能科技有限公司	170,202.53	203,290.00
其他应付款	国投检测技术控股(山东)有限公司	89,262.20	
其他应付款	江苏天合太阳能电力开发有限公司		4,150,000.00

续上表

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	国投人力资源服务有限公司		382,075.47
其他应付款	中国电子工程设计院股份有限公司		88,000.00
长期应付款	国投融资租赁有限公司	1,536,155,227.46	686,639,578.72
长期借款	国投财务有限公司	5,832,199,568.69	6,030,874,756.73
长期借款	国家开发投资集团有限公司	2,500,000,000.00	2,500,000,000.00
长期借款	融实国际财资管理有限公司		5,121,658,537.69
一年内到期的非流动负债	国投财务有限公司	895,320,304.46	1,334,720,942.16
一年内到期的非流动负债	融实国际财资管理有限公司	3,319,816,985.16	1,442,667,096.27
一年内到期的非流动负债	国投融资租赁有限公司	648,502,230.66	153,247,307.23
一年内到期的非流动负债	国家开发投资集团有限公司	1,883,750.00	1,883,750.00
一年内到期的非流动负债	北京亚华房地产开发有限责任公司	14,088,762.46	12,892,561.80
应付股利	江西赣能股份有限公司		6,648,972.18
租赁负债	国投融资租赁有限公司	1,796,697,501.77	

(3) 其他项目: 不适用

7、关联方承诺: 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	2,358.65	2016-05-11	2026-01-25	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	Benbrack Wind Farm Limited	6,756.57	2022-08-11	完成履约时	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	PT North Sumatera Hydro Energy	562,514.86	2023-02-15	2041-02-14	否	信用担保
厦门新源能源环境科技有限公司	C&G Environmental Protection (Thailand) Company Limited	8,657.99	2021-08-09	2034-08-09	否	其他担保
厦门新源能源环境科技有限公司	Newsky Energy (Bangkok) Company Limited	6,408.21	2021-08-09	2034-08-09	否	其他担保
Red Rock Renewables Limited	Afton Wind Farm Limited	47,614.00	2019-05-02	2034-05-01	否	质押担保

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	4,067,083,534.52
经审议批准宣告发放的利润或股利	4,067,083,534.52

注：经本集团第13届董事会第10次会议审议通过的2025年年度利润分配方案的议案：公司董事会建议以2025年12月31日总股本8,004,494,262股为基数，每股派发现金红利0.5081元（含税），派发2025年度现金股利共计人民币4,067,083,534.52元（含税），约占公司本年度归属于上市公司股东净利润的55%，该决议尚待股东会审议通过。

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

1、前期会计差错更正

详见“重要事项”的“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”。

2、重要债务重组：不适用

3、资产置换：不适用

4、年金计划：不适用

5、终止经营：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	403,468,576.60	254,075,994.10
其他应收款	268,755,620.53	250,940,215.49
合计	672,224,197.13	505,016,209.59

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
张家口晶科新能源有限公司	17,696,809.85	14,770,359.28
沽源县光辉新能源发电有限公司	11,991,974.06	4,572,973.85
国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司	23,156,303.68	23,156,303.68
国投新能源(红河)股份有限公司	177,736,017.26	35,776,856.05
国投河北新能源有限公司	1,173,480.03	1,553,812.90
宁乡古山峰新能源开发有限公司	5,000,000.00	20,457,001.68
阜新市晶步太阳能电力有限公司	12,095,439.10	
浦北远盛新能源有限公司	829,865.96	
江苏天赛新能源开发有限公司	55,239,955.15	55,239,955.15
横峰县晶科电力有限公司	59,840,749.61	59,840,749.61
响水永能太阳能发电有限公司	25,177,305.49	25,177,305.49
响水恒能太阳能发电有限公司	13,530,676.41	13,530,676.41
合计	403,468,576.60	254,075,994.10

(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	55,239,955.15	2-3年; 3-4年	未发放	否
横峰县晶科电力有限公司	59,840,749.61	2-3年	未发放	否
张家口晶科新能源有限公司	14,770,359.28	1-2年; 2-3年	未发放	否
响水永能太阳能发电有限公司	25,177,305.49	2-3年	未发放	否
响水恒能太阳能发电有限公司	13,530,676.41	2-3年	未发放	否
国投(鄂尔多斯市)新能源有限公司	22,331,731.62	1-2年	未发放	否
沽源县光辉新能源发电有限公司	4,572,973.85	1-2年	未发放	否
合计	195,463,751.41	/	/	/

(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(含1年)	46,850,198.13	32,230,114.77
6个月以内(含6个月)	46,850,198.13	28,938,274.77
6个月至1年(含1年)		3,291,840.00
1至2年	3,406,257.15	129,724.59
2至3年		140,084,800.00
3至4年	140,051,907.44	63,500.00
4至5年	38,500.00	
5年以上	78,760,528.11	78,760,528.11
合计	269,107,390.83	251,268,667.47

(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	174,100,000.00	174,005,000.00
押金	383,460.00	203,790.00
备用金	686,364.59	811,364.59
代垫款	49,644,849.73	47,760,528.11
其他	44,292,716.51	28,487,984.77
合计	269,107,390.83	251,268,667.47

(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)	
2025年1月1日余额	328,451.98			328,451.98
2025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	23,318.32			23,318.32
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	351,770.30			351,770.30

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	
按单项计提坏账准备	328,451.98	23,318.32				351,770.30
合计	328,451.98	23,318.32				351,770.30

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	33.44	履约保证金	3-4年	117,645.70
安仁县人民政府	50,000,000.00	18.58	履约保证金	3-4年	65,358.72
红石投资有限公司	49,644,849.73	18.45	代收代付款	5年以上	64,894.48
PT North Sumatera Hydro Energy	44,292,716.51	16.46	担保费	1年以内	57,898.31
杭锦旗能源局	30,000,000.00	11.15	履约保证金	5年以上	39,215.23
合计	263,937,566.24	98.08	/	/	345,012.44

(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	52,351,159,729.99	18,238,829.44	52,332,920,900.55	49,945,533,464.11		49,945,533,464.11
对联营、合营企业投资	4,859,854,600.87		4,859,854,600.87	4,542,426,258.69		4,542,426,258.69
合计	57,211,014,330.86	18,238,829.44	57,192,775,501.42	54,487,959,722.80		54,487,959,722.80

(1) 对子公司投资

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
国投云南大朝山水电有限公司	2,716,163,606.65						2,716,163,606.65	
天津国投津能发电有限公司	2,389,990,905.46						2,389,990,905.46	
雅砻江流域水电开发有限公司	26,507,077,741.92		1,768,000,000.00				28,275,077,741.92	
国投盘江发电有限公司	283,794,500.00						283,794,500.00	
国投钦州发电有限公司	1,353,960,836.59						1,353,960,836.59	
国投新能源投资有限公司	2,545,304,904.08						2,545,304,904.08	
厦门华夏国际电力发展有限公司	662,562,474.52						662,562,474.52	

续上表

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准 备期初 余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
国投甘肃小三峡发电 有限公司	657,470,034.43						657,470,034.43	
国投云顶湄洲湾电力 有限公司	1,637,490,000.00						1,637,490,000.00	
国投甘肃售电有限公司	71,500,000.00						71,500,000.00	
Redrock Investment Limited	1,358,786,331.45						1,358,786,331.45	
国投鼎石海外投资管理 有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
Jaderock Investment Singapore Pte. Ltd.	4.60						4.60	
国投新能源(红河)股份 有限公司	539,678,000.00						539,678,000.00	
国投环能电力有限公司	626,000,000.00			616,225,422.12			9,774,577.88	
托克逊县天合光能 有限责任公司	446,732,488.20						446,732,488.20	
厦门新源能源环境科技 有限公司	768,465,144.12						768,465,144.12	
湖州祥晖光伏发电有限公司	177,000,000.00						177,000,000.00	
国投(鄂尔多斯市)新能源 有限公司	200,000,000.00						200,000,000.00	
定边县昂立光伏科技 有限公司	155,580,000.00						155,580,000.00	
国投江苏新能源有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
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	
靖边县智光新能源开发 有限公司	82,000,000.00						82,000,000.00	
国投新能源有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
沽源县光辉新能源发电 有限公司	63,000,000.00						63,000,000.00	
阜新市晶步太阳能电力 有限公司	125,500,000.00						125,500,000.00	
张家口晶科新能源有限公司	40,000,000.00						40,000,000.00	
横峰县晶科电力有限公司	158,400,000.00						158,400,000.00	
盐城智汇能源电力有限公司	16,200,000.00						16,200,000.00	
国投钦州第二发电有限公司	1,179,000,000.00		378,500,000.00				1,557,500,000.00	
海南东方高排风力发电 有限公司	127,800,000.00				18,238,829.44		109,561,170.56	18,238,829.44
国投西藏新能源有限公司	5,000,000.00						5,000,000.00	

续上表

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准 备期初 余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
国投酒泉新能源有限公司	44,780,000.00						44,780,000.00	
常州市天滩新能源有限公司	40,525,809.69						40,525,809.69	
江苏天赛新能源开发 有限公司	150,905,682.40						150,905,682.40	
国投吉能(舟山)燃气发电 有限公司	252,450,000.00						252,450,000.00	
国投(海南)新能源 有限公司	134,760,000.00						134,760,000.00	
平塘县乐阳新能源有限公司	256,100,000.00						256,100,000.00	
贵定国能新能源有限公司	40,000,000.00						40,000,000.00	
册亨县惠风新能源有限公司	220,000,000.00		48,500,000.00				268,500,000.00	
云县乾润新能源有限公司	445,560,000.00						445,560,000.00	
天津宝坻惠风新能源 有限公司	86,190,000.00						86,190,000.00	
元江县乾润新能源有限公司	222,700,000.00						222,700,000.00	
华宁县乾润新能源有限公司	65,500,000.00		87,350,000.00				152,850,000.00	
国投贵州新能源有限公司	15,000,000.00						15,000,000.00	
平阳鳌旗新能源有限公司	12,000,000.00						12,000,000.00	
国投山西河津抽水蓄能 有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
国投新疆新能源有限公司	916,740,000.00		35,500,000.00				952,240,000.00	
国投(广东)海上风电开发 有限公司	25,500,000.00						25,500,000.00	
国投(湖南安仁)抽水蓄能 有限公司	73,000,000.00		2,000,000.00				75,000,000.00	
国投吉林敦化抽水蓄能有 限公司	89,800,000.00		9,800,000.00				99,600,000.00	
国投十堰新能源有限公司	20,450,000.00						20,450,000.00	
国投广西新能源发展 有限公司	30,000,000.00		70,850,000.00				100,850,000.00	
全州远盛新能源有限公司	125,000,000.00		39,400,000.00				164,400,000.00	
国投内蒙古新能源发展 有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
昆明东川区乾润新能源 有限公司	51,180,000.00		3,197,700.00				54,377,700.00	
国投河北新能源有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
国投云南新能源科技 有限公司	8,000,000.00						8,000,000.00	
国投陕西新能源有限公司	43,000,000.00		10,000,000.00				53,000,000.00	
尚义县瑞达新能源有限公司	143,450,000.00		10,000,000.00				153,450,000.00	

续上表

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准 备期初 余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
天津滨海国利新能源有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
浦北远盛新能源有限公司	6,375,000.00						6,375,000.00	
玉溪乾润新能源有限责任公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
宁乡古山峰新能源开发有限公司	179,700,000.00						179,700,000.00	
张家口市开投新能源有限公司	60,000,000.00		26,000,000.00				86,000,000.00	
阳泉国利新能源有限公司	80,000,000.00		5,800,000.00				85,800,000.00	
浦北远利新能源有限公司	93,500,000.00						93,500,000.00	
国投浙江新能源有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
国投云顶湄洲湾(莆田)新能源有限公司	30,500,000.00		10,733,987.00				41,233,987.00	
国投西藏仁布新能源有限公司	94,000,000.00						94,000,000.00	
国投西藏尼玛新能源有限公司	45,800,000.00						45,800,000.00	
张家口阜风新能源有限公司	40,000,000.00						40,000,000.00	
国投湄洲湾(莆田)发电有限公司	46,210,000.00		83,640,000.00				129,850,000.00	
石林县乾润新能源有限公司	30,000,000.00						30,000,000.00	
国投(山东)新能源有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
国投(福建)新能源有限公司	24,000,000.00						24,000,000.00	
国投(广东)新能源有限公司	20,000,000.00		200,000,000.00				220,000,000.00	
国胜绿色能源(泰安)有限公司			106,080,000.00				106,080,000.00	
福州长乐国闽新能源有限公司	20,400,000.00						20,400,000.00	
灵山远盛新能源有限公司			50,000,000.00				50,000,000.00	
泽普宏晟新能源有限公司			76,500,001.00				76,500,001.00	
合计	49,945,533,464.11		3,021,851,688.00	616,225,422.12	18,238,829.44		52,332,920,900.55	18,238,829.44

(2) 对联营、合营企业投资

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	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		其他
一、联营企业										
江西赣能股份有限公司	2,334,959,112.55			364,202,042.38	4,081,092.72	3,157,482.31	106,960,161.00			2,599,439,568.96
铜山华润电力有限公司	525,984,642.99		182,700,000.00	101,743,224.39	8,344.08	2,713,319.07	86,767,835.55			360,981,694.98
徐州华润电力有限公司	97,324,157.56			46,568,705.00	5,946.74	57,919.98				143,956,729.28
瀚蓝环境股份有限公司	1,500,427,161.85			159,749,246.79	2,661,784.49	4,680,069.27	69,315,249.15			1,598,203,013.25
中油绿色能源(海南)有限公司	15,147,489.44			43,270.27						15,190,759.71
辽宁大连抽水蓄能有限公司	63,030,000.00									63,030,000.00
江西恩普能源科技有限公司	554,152.39			-822.33						553,330.06
康普斯顿能源(云南)有限公司	4,999,541.91			-37.28						4,999,504.63
泽普国利新能源发电有限公司		73,500,000.00								73,500,000.00
合计	4,542,426,258.69	73,500,000.00	182,700,000.00	672,305,629.22	6,757,168.03	10,608,790.63	263,043,245.70			4,859,854,600.87

(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	70,397,339.09		28,469,984.77	
合计	70,397,339.09		28,469,984.77	

(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	5,099,290,914.27	4,159,365,182.73
权益法核算的长期股权投资收益	672,305,629.22	541,753,304.19
处置长期股权投资产生的投资收益		193,186,917.39
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	5,497,205.36	4,376,351.86
其他	30,145,440.23	38,364,779.90
合计	5,807,239,189.08	4,937,046,536.07

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	7,225,609.13	
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	55,166,313.28	
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	18,683,142.00	
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财产损失		
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	180,674.93	
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	9,700,644.38	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	25,684,605.12	
少数股东权益影响额(税后)	26,954,318.83	
合计	38,317,459.77	

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	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	11.35	0.9166	0.9166
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	11.29	0.9118	0.9118

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：2026年4月28日

美好动力
自然而生



国投电力
SDIC POWER

地址：北京市西城区西直门南小街147号楼

邮编：100034

电话：010-88006378

传真：010-88006368

网址：www.sdicpower.com

邮箱：gtdl@sdicpower.com

报告出版的环境考虑

纸张：内文采用环保纸张印刷

油墨：采用环保油墨以减少空气污染