

公司代码：600027

公司简称：华电国际

华电国际电力股份有限公司

2025 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半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、本公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人刘雷、主管会计工作负责人李国明及会计机构负责人（会计主管人员）王超声明：保证半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

本公司第十届董事会第二十五次会议建议2025年半年度派发股息每股人民币0.09元（含税），以总股本11,611,774,184股为基数，合计派发股息约为人民币1,045,059.68千元（含税）。

六、前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

本半年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，本公司郑重声明该计划不构成本公司对投资者的实质性承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十、重大风险提示

本公司已在本报告中详细描述存在的相关风险及措施，请查阅“可能面对的风险”中相关内容。

十一、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

目录

第一节	释义	4
第二节	公司简介和主要财务指标	5
第三节	管理层讨论与分析	9
第四节	公司治理、环境和社会	37
第五节	重要事项	45
第六节	股份变动及股东情况	64
第七节	债券相关情况	72
第八节	财务报告	96

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
	报告期内在中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）指定报纸上公开披露过的所有公司文件
	在香港联合交易所有限公司网站披露的中期业绩公告

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		
供电煤耗	指	火力发电机组每供出 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量
利用小时数	指	机组实际发电量折合成机组额定容量时的运行小时数
发电量	指	电厂（发电机组）生产的电能量，简称“电量”。它是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
控股装机容量	指	按照财务合并报表口径计算的各下属子公司装机容量总和

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	华电国际电力股份有限公司
公司的中文简称	华电国际
公司的外文名称	HUADIAN POWER INTERNATIONAL CORPORATION LIMITED
公司的外文名称缩写	HDPI
公司的法定代表人	刘雷先生

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	秦介海先生	胡述锋先生
联系地址	北京市西城区宣武门内大街 2 号	北京市西城区宣武门内大街 2 号
电话	010-83567700	010-83567905
传真	010-83567963	010-83567963
电子信箱	qinjh@hdpi.com.cn	husf@hdpi.com.cn

注：本公司投资者热线为 010-83567907。

三、基本情况变更简介

公司注册地址	山东省济南市经十路14800号
公司注册地址的历史变更情况	2011年5月由山东省济南市经三路14号变更至现注册地址
公司办公地址	北京市西城区宣武门内大街2号
公司办公地址的邮政编码	100031
公司网址	www.hdpi.com.cn
电子信箱	hdpi@hdpi.com.cn
报告期内变更情况查询索引	/

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》及《上海证券报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市西城区宣武门内大街2号

报告期内变更情况查询索引	/
--------------	---

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	华电国际	600027	/
H股	香港交易所	华电国际电力股份	01071	/

六、其他有关资料

☐ 适用 ☒ 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：千元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期		本报告期比 上年同期增 减(%)
		调整后	调整前	
营业收入	59,952,634	65,870,283	53,181,106	-8.98
利润总额	5,943,840	5,111,250	4,583,477	16.29
归属于上市公司股东的净利润	3,903,877	3,450,245	3,223,201	13.15
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	3,754,132	3,311,533	3,309,806	13.37
经营活动产生的现金流量净额	15,462,542	8,264,708	6,982,506	87.09
	本报告期末	上年度末		本报告期末 比上年度末 增减(%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	64,674,674	70,999,217	67,334,772	-8.91
总资产	259,997,252	265,401,631	223,875,372	-2.04

（二）主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期		本报告期比 上年同期增 减(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	0.33	0.27	0.27	22.22

稀释每股收益（元 / 股）	不适用	不适用	不适用	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益 （元 / 股）	0.32	0.27	0.27	18.52
加权平均净资产收益率（%）	7.67	6.70	6.66	增加0.97个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	7.69	6.87	6.87	增加0.82个百分点

注：本公司通过发行普通股（A 股）及支付现金的方式购买中国华电集团有限公司持有的华电江苏能源有限公司 80%股权，福建华电福瑞能源发展有限公司持有上海华电福新能源有限公司 51%股权、上海华电闵行能源有限公司 100%股权、广州大学城华电新能源有限公司 55.0007%股权、华电福新广州能源有限公司 55%股权、华电福新江门能源有限公司 70%股权、华电福新清远能源有限公司 100%股权，以及中国华电集团北京能源有限公司持有的中国华电集团贵港发电有限公司 100%股权，以上标的公司于 2025 年 6 月 1 日纳入本公司合并报表范围，根据《企业会计准则》的相关规定，本公司按照同一控制下企业合并原则对本年期初数、上年同期数进行了重述调整。

公司主要会计数据和财务指标的说明

☐适用 ☒不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

九、非经常性损益项目和金额

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

非经常性损益项目	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	25,044
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	33,013
对外委托贷款取得的损益	7,378
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	9
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	458,405
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	45,064

减：所得税影响额	117,506
少数股东权益影响额（税后）	301,662
合计	149,745

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。

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
碳排放权交易收入	1,868	与公司正常经营业务密切相关

十、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

☐ 适用 ☒ 不适用

十一、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）报告期内公司所属行业情况说明

根据国家统计局发布数据显示，经初步核算，2025 年上半年，全国国内生产总值为人民币 660,536 亿元，比 2024 年同期增长 5.3%。根据国家能源局发布数据显示，2025 年上半年，全社会用电量累计 48,418 亿千瓦时，同比增长 3.7%。从分产业用电看，第一产业用电量 676 亿千瓦时，同比增长 8.7%；第二产业用电量 31,485 亿千瓦时，同比增长 2.4%；第三产业用电量 9,164 亿千瓦时，同比增长 7.1%；城乡居民生活用电量 7,093 亿千瓦时，同比增长 4.9%。

截至 2025 年 6 月底，全国全口径发电装机容量 36.5 亿千瓦，同比增长 18.7%。其中火电 14.7 亿千瓦；水电 4.4 亿千瓦。2025 年上半年，全国规模以上电厂发电量 4.54 万亿千瓦时，同比增长 0.8%。其中，火电同比下降 2.4%；水电同比下降 2.9%。全国发电设备平均利用小时为 1,504 小时，同比下降 162 小时，其中火电 1,968 小时，同比下降 130 小时；水电 1,377 小时，同比下降 100 小时。

中国电力企业联合会预计 2025 年全年全社会用电量增速处在 5%-6% 左右，全国新增电源装机仍然保持快速增长。

2025 年上半年，电力市场建设持续推进。2025 年 4 月 29 日，国家发展改革委、国家能源局印发《电力辅助服务市场基本规则》，健全电力辅助服务市场价格形成机制和费用传导机制。2025 年 4 月 29 日，国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司发布《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》（发改办体改〔2025〕394 号），要求全面加快电力现货市场建设、全面开展连续结算运行，充分发挥现货市场发现价格、调节供需的关键作用，明确了各地区电力现货市场建设的关键时间节点。

（二）报告期内公司主营业务情况说明

本公司是中国最大型的综合性能源公司之一，其主要业务为建设、经营发电厂，包括大型高效的燃煤、燃气发电机组及水力发电项目。截至本报告日，本公司在运营的发电资产遍布全国十五个省、自治区、直辖市，地理位置优越，主要处于电力、热力负荷中心或煤炭资源丰富区域。报告期内，本公司已投入运行的控股发电企业共计 55 家，控股装机容量为 7,744.46 万千瓦。本公司燃煤发电装机约占本公司控股装机容量的 70.24%，燃气发电、水力发电等清洁能源发电装机约占 29.76%。

2025 年上半年，本公司的主要业务是向本公司发电资产所在的区域销售电力产品和热力产品，以满足当地社会和经济发展的需求。其中销售电力产品和热力产品收入约占本公司主营业务收入的 99.23%。

本公司的主要业绩驱动因素包括上网电量、上网电价及燃料价格等因素。报告期内，本公司的累计上网电量为 1,132.89 亿千瓦时，比追溯调整后的上年同期数据下降约 6.46%；上网电价为人民币 516.80 元/兆瓦时，比追溯调整后的上年同期数据下降约 1.44%；入炉标煤单价为人民币 850.74 元/吨，比追溯调整后的上年同期数据下降约 12.98%。

（三）报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

二、经营情况的讨论与分析

报告期内，本公司实现营业收入为人民币 599.53 亿元，同比减少 8.98%；营业成本为人民币 535.25 亿元，同比减少 11.18%；归属于上市公司股东的净利润为人民币 39.04 亿元，同比增长 13.15%；基本每股收益为人民币 0.33 元，同比增长 22.22%。

2025 年上半年，本公司完成发电量 1,206.21 亿千瓦时，比追溯调整后的上年同期数据下降约 6.41%；完成上网电量 1,132.89 亿千瓦时，比追溯调整后的上年同期数据下降约 6.46%。报告期内，本公司发电机组平均利用小时为 1,595 小时，比追溯调整后的上年同期数据下降约 115 小时；其中燃煤发电机组利用小时为 1,815 小时，比追溯调整后的上年同期数据下降约 182 小时；燃气发电机组利用小时为 973 小时，比追溯调整后的上年同期数据下降约 32 小时；水力发电机组利用小时为 1,593 小时，比追溯调整后的上年同期数据增长约 237 小时。供电煤耗为 280.05 克/千瓦时，显著优于全国平均水平。

截至本报告日，本公司已投入运行的控股发电企业共计 55 家，本公司控股装机容量为 7,744.46 万千瓦，主要包括燃煤发电控股装机 5,440 万千瓦，燃气发电控股装机 2,057.81 万千瓦，水力发电控股装机 245.90 万千瓦。

（一）装机容量情况分析

截至本报告日，本公司已投入运行的主要发电资产详细情况如下：

1. 控股火力发电机组详细情况如下：

类型	序号	发电厂／公司名称	装机容量 (万千瓦)	本公司 拥有权益	机组构成
火电	1	邹县发电厂	257.5	100%	1 x 63.5 万千瓦 + 1 x 60 万千瓦 + 4 x 33.5 万千瓦
	2	十里泉发电厂	198	100%	2 x 66 万千瓦 + 2 x 33 万千瓦
	3	莱城发电厂	120	100%	4 x 30 万千瓦
	4	奉节发电厂	120	100%	2 x 60 万千瓦
	5	华电邹县发电有限公司（“邹县公司”）	200	69%	2 x 100 万千瓦
	6	华电莱州发电有限公司（“莱州公司”）	400	75%	4 x 100 万千瓦
	7	华电潍坊发电有限公司（“潍坊公司”）	200	64.29%	2 x 67 万千瓦 + 2 x 33 万千瓦
	8	华电青岛发电有限公司（“青岛公司”）（注 4）	223.108	55%	2 x 50.554 万千瓦 + 1 x 32 万千瓦 + 3 x 30 万千瓦
火电	9	华电淄博热电有限公司（“淄博公司”）	95	100%	2 x 33 万千瓦

类型	序号	发电厂／公司名称	装机容量 (万千瓦)	本公司 拥有权益	机组构成
					+ 2 x 14.5 万千瓦
	10	华电章丘发电有限公司（“章丘公司”）	92.5	87.50%	1 x 33.5 万千瓦 + 1 x 30 万千瓦 + 2 x 14.5 万千瓦
	11	华电滕州新源热电有限公司（“滕州公司”）	93	93.26%	2 x 31.5 万千瓦 + 2 x 15 万千瓦
	12	华电龙口发电有限公司（“龙口公司”）	154	100%	1 x 66 万千瓦 + 4 x 22 万千瓦
	13	华电湖北发电有限公司（“湖北公司”）（注 1）	685.56	82.56%	2 x 68 万千瓦 + 2 x 66 万千瓦 + 2 x 64 万千瓦 + 6 x 33 万千瓦 + 1 x 30 万千瓦 + 2 x 18.5 万千瓦 + 2 x 12.28 万千瓦
	14	安徽华电六安电厂有限公司（“六安公司”）	132	95%	2 x 66 万千瓦
	15	安徽华电宿州发电有限公司（“宿州公司”）	126	97%	2 x 63 万千瓦
火电	16	安徽华电芜湖发电有限公司（“芜湖公司”）	232	65%	1 x 100 万千瓦

类型	序号	发电厂／公司名称	装机容量 (万千瓦)	本公司 拥有权益	机组构成
					+ 2 x 66 万千瓦
	17	河北华电石家庄裕华热电有限公司（“裕华公司”）	60	20.80%	2 x 30 万千瓦
	18	河北华电石家庄鹿华热电有限公司（“鹿华公司”）（注 3）	66.1	18.74%	2 x 33 万千瓦 + 1 x 0.1 万千瓦
	19	华电新乡发电有限公司（“新乡公司”）	132	20.53%	2 x 66 万千瓦
	20	华电漯河发电有限公司（“漯河公司”）	66	79.11%	2 x 33 万千瓦
	21	华电渠东发电有限公司（“渠东公司”）	66	20.79%	2 x 33 万千瓦
	22	四川广安发电有限责任公司（“广安公司”）	240	80%	2 x 60 万千瓦 + 4 x 30 万千瓦
	23	华电国际电力股份有限公司天津开发区分公司（“天津开发区分公司”）	51	100%	3 x 17 万千瓦
	24	广东华电坪石发电有限公司（“坪石公司”）	60	100%	2 x 30 万千瓦
	25	广东华电韶关热电有限公司（“韶关公司”）	70	100%	2 x 35 万千瓦
	26	汕头华电发电有限公司（“汕头公司”）	136	51%	2 x 68 万千瓦
	27	华电国际电力股份有限公司朔州热电分公司（“朔州热电分公司”）（注 3）	70.12	100%	2 x 35 万千瓦 + 1 x 0.12 万千瓦
	28	湖南华电长沙发电有限公司（“长沙公司”）	120	70%	2 x 60 万千瓦
火电	29	湖南华电常德发电有限公司（“常德公司”）	132	48.98%	2 x 66 万千瓦

类型	序号	发电厂／公司名称	装机容量 (万千瓦)	本公司 拥有权益	机组构成
	30	湖南华电平江发电有限公司（“平江公司”）	200	100%	2 x 100 万千瓦
	31	中国华电集团贵港发电有限公司（“贵港公司”）	126	100%	2 x 63 万千瓦
	32	华电江苏能源有限公司（“江苏公司”）（注 2、3）	1,325.3218	80%	4 x 100 万千瓦 + 2 x 66 万千瓦 + 1 x 49.46 万千瓦 + 4 x 47.5 万千瓦 + 2 x 42.6 万千瓦 + 4 x 39 万千瓦 + 2 x 33 万千瓦 + 1 x 31 万千瓦 + 5 x 22 万千瓦 + 2 x 20 万千瓦 + 2 x 18 万千瓦 + 2 x 5 万千瓦 + 2 x 4 万千瓦 + 3 x 3.1607 万千瓦 + 1 x 1.5134 万千瓦 + 1 x 0.5383 万千瓦
	火电				+ 1 x 0.128 万千瓦

类型	序号	发电厂／公司名称	装机容量 (万千瓦)	本公司 拥有权益	机组构成
火电	33	杭州华电半山发电有限公司（“半山公司”）	241.5	64%	3 x 41.5 万千瓦 + 3 x 39 万千瓦
	34	杭州华电下沙热电有限公司（“下沙公司”）	24.6	56%	1 x 8.8 万千瓦 + 2 x 7.9 万千瓦
	35	杭州华电江东热电有限公司（“江东公司”）	96.05	51%	2 x 48.025 万千瓦
	36	华电浙江龙游热电有限公司（“龙游公司”）	40.5	100%	1 x 13.03 万千瓦 + 2 x 12.76 万千瓦 + 1 x 1.95 万千瓦
	37	河北华电石家庄热电有限公司（“石家庄热电”）（注 3、4）	131.02	82%	2 x 45.36 万千瓦 + 2 x 20 万千瓦 + 1 x 0.3 万千瓦
	38	石家庄华电供热集团有限公司（“石家庄供热”）	1.255	100%	2 x 0.4275 万千瓦 + 2 x 0.2 万千瓦
	39	天津华电福源热电有限公司（“福源公司”）（注 3）	40.049	100%	2 x 20 万千瓦 + 1 x 0.049 万千瓦
	40	天津华电南疆热电有限公司（“南疆公司”）	93	65%	2 x 31.5 万千瓦 + 1 x 30 万千瓦
火电	41	华电济南章丘热电有限公司（“章丘热电”）	100.33	70%	2 x 50.165 万千瓦

类型	序号	发电厂／公司名称	装机容量 (万千瓦)	本公司 拥有权益	机组构成
	42	广东华电深圳能源有限公司（“深圳公司”）	36.5	100%	1 x 12 万千瓦 + 2 x 8.2 万千瓦 + 1 x 8.1 万千瓦
	43	华电佛山能源有限公司（“佛山公司”）	32.9	90%	4 x 5.9 万千瓦 + 1 x 4.75 万千瓦 + 1 x 4.55 万千瓦
	44	广东华电清远能源有限公司（“清远公司”）	100.32	100%	2 x 50.16 万千瓦
	45	广东华电惠州能源有限公司（“惠州公司”）	107	100%	2 x 53.5 万千瓦
	46	广州大学城华电新能源有限公司（“大学城公司”）	18.534	55%	2 x 7.8 万千瓦 + 3 x 0.978 万千瓦
	47	华电福新广州能源有限公司（“广州公司”）	133.86	55%	2 x 66.93 万千瓦
	48	华电福新江门能源有限公司（“江门公司”）	23	70%	2 x 11.5 万千瓦
	49	华电福新清远能源有限公司（“清远能源”）	7.5	100%	1 x 7.5 万千瓦
	50	上海华电福新能源有限公司（“上海公司”）	2.64	51%	6 x 0.44 万千瓦
	51	上海华电闵行能源有限公司（“闵行公司”）	18.74	100%	2 x 6 万千瓦 + 2 x 3.37 万千瓦

注 1：湖北公司装机的详细情况如下：

类型	公司名称	装机容量 (万千瓦)	湖北公司 持股比例	机组构成
燃煤发电	华电湖北发电有限公司黄石热电分公司（“黄石热电”）	33	100%	1 x 33 万千瓦
	湖北西塞山发电有限公司（“西塞山公司”）	66	50%	2 x 33 万千瓦
	湖北华电西塞山发电有限公司（“西塞山发电”）	136	50%	2 x 68 万千瓦
	湖北华电襄阳发电有限公司（“襄阳公司”）	257	60.10%	2 x 64 万千瓦 + 3 x 33 万千瓦 + 1 x 30 万千瓦
	湖北华电江陵发电有限公司（“江陵公司”）	132	20.80%	2 x 66 万千瓦
燃气发电	华电湖北发电有限公司武昌热电分公司（“武昌热电”）	37	100%	2 x 18.5 万千瓦
	湖北华电襄阳燃机热电有限公司（“襄阳热电”）	24.56	51%	2 x 12.28 万千瓦

注 2：江苏公司主要装机的详细情况如下：

类型	公司名称	装机容量 (万千瓦)	江苏公司 持股比例	机组构成
燃煤发电	华电江苏能源有限公司句容发电分公司（“江苏句容公司”）	200	100%	2 x 100 万千瓦
	江苏华电句容发电有限公司（“华电句容公司”）	200	51.72%	2 x 100 万千瓦
	上海华电电力发展有限公司望亭发电分公司（“上海望亭公司”）（注 4）	212.46	100%	2 x 66 万千瓦 + 1 x 49.46 万千瓦 + 1 x 31 万千瓦
	江苏华电仪化热电有限公司（“仪化公司”）	10	51%	2 x 5 万千瓦
燃气发电	江苏华电戚墅堰发电有限公司（“戚墅堰公司”）（注 5）	213	41.5%	2 x 47.5 万千瓦 + 2 x 39 万千瓦 + 2 x 20 万千瓦
	江苏华电望亭天然气发电有限公司（“江苏望亭公司”）	78	55%	2 x 39 万千瓦
	江苏华电吴江热电有限公司（“吴江公司”）	36	84.43%	2 x 18 万千瓦
	江苏华电扬州发电有限公司（“扬州公司”）（注 4）	161	55.29%	2 x 47.5 万千瓦 + 2 x 33 万千瓦
	江苏华电昆山热电有限公司（“昆山公司”）	85.2	60%	2 x 42.6 万千瓦
	江苏华电仪征热电有限公司（“仪征公司”）	66	29.31%	3 x 22 万千瓦
	江苏华电金湖能源有限公司（“金湖公司”）	8	61.06%	2 x 4 万千瓦
	江苏华电通州热电有限公司（“通州公司”）	44	65%	2 x 22 万千瓦
	江苏华电扬州中燃能源有限公司（“中燃能源”）	11.5338	56.23%	3 x 3.1607 万千瓦

类型	公司名称	装机容量 (万千瓦)	江苏公司 持股比例	机组构成
燃气				+ 1 x 1.5134 万千瓦 + 1 x 0.5383 万千瓦

注 3：鹿华公司 0.1 万千瓦光伏发电机组、朔州热电分公司 0.12 万千瓦光伏发电机组、江苏公司 0.128 万千瓦光伏发电机组、石家庄热电 0.3 万千瓦光伏发电机组、福源公司 0.049 万千瓦光伏发电机组均为自用光伏发电机组。

注 4：青岛公司机组构成包含一台 32 万千瓦、三台 30 万千瓦燃煤发电机组以及两台 50.554 万千瓦燃气发电机组；石家庄热电机组构成包含两台 20 万千瓦燃煤发电机组以及两台 45.36 万千瓦燃气发电机组；上海望亭公司机组构成包含两台 66 万千瓦、一台 31 万千瓦燃煤发电机组以及一台 49.46 万千瓦燃气发电机组；扬州公司机组构成包含两台 33 万千瓦燃煤发电机组以及两台 47.5 万千瓦燃气发电机组。

注 5：戚墅堰公司机组构成包含其持股 51%的江苏华电戚墅堰热电有限公司两台 20 万千瓦燃气发电机组。

2. 控股水力发电机组详细情况如下：

类型		公司名称	装机容量 (万千瓦)	本公司 拥有权益	机组构成
水电	1	河北华电混合蓄能水电有限公司（“河北水电”）（注 2）	6.55	100%	1 x 1.6 万千瓦 + 2 x 1.5 万千瓦 + 1 x 1.1 万千瓦 + 2 x 0.32 万千瓦 + 1 x 0.16 万千瓦 + 1 x 0.05 万千瓦
	2	四川华电泸定水电有限公司（“泸定水电”）	92	100%	4 x 23 万千瓦
	3	四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司（“杂谷脑水电”）	59.1	64%	3 x 6.5 万千瓦 + 3 x 5.6 万千瓦 + 3 x 4.6 万千瓦 + 3 x 3 万千瓦
	4	四川华电电力投资有限公司（“四川电投”）（注 1）	88.3	100%	3 x 7 万千瓦 + 3 x 6.2 万千瓦 + 3 x 5.6 万千瓦 + 3 x 4.6 万千瓦 + 3 x 3.8 万千瓦 + 3 x 1.1 万千瓦 + 4 x 0.85 万千瓦

注 1：四川电投装机的详细情况如下：

类型	公司名称	装机容量 (万千瓦)	四川电投 持股比例	机组构成
水电	理县星河电力有限责任公司（“理县公司”）	6.7	100%	3 x 1.1 万千瓦 + 4 x 0.85 万千瓦
	四川凉山水洛河电力开发有限公司（“水洛河公司”）	81.6	64.80%	3 x 7 万千瓦 + 3 x 6.2 万千瓦 + 3 x 5.6 万千瓦 + 3 x 4.6 万千瓦 + 3 x 3.8 万千瓦

注 2：河北水电 0.05 万千瓦光伏发电机组为自用光伏发电机组。

（二）新增机组的装机容量

自 2025 年 1 月 1 日至本报告日，本公司新增发电机组详情如下：

项目	装机类型	容量（万千瓦）
江苏句容公司	燃煤机组	200
华电句容公司	燃煤机组	200
上海望亭公司	燃煤机组	212.46
仪化公司	燃煤机组	10
贵港公司	燃煤机组	126

项目	装机类型	容量（万千瓦）
惠州公司	燃气机组	107
威墅堰公司	燃气机组	213
江苏望亭公司	燃气机组	78
吴江公司	燃气机组	36
扬州公司	燃气机组	161
昆山公司	燃气机组	85.20
仪征公司	燃气机组	66
金湖公司	燃气机组	8
通州公司	燃气机组	44
中燃能源	燃气机组	11.5338
大学城公司	燃气机组	18.534
广州公司	燃气机组	133.86
江门公司	燃气机组	23
清远能源	燃气机组	7.50
上海公司	燃气机组	2.64
闵行公司	燃气机组	18.74
合计	/	1,762.4678

（三）已获核准及在建机组

截至报告期末，本公司主要的已获核准及在建机组情况如下：

公司/项目名称	机组类型	计划新增装机容量 (万千瓦)
华电（重庆）燃机发电有限公司（“重庆发电”）	燃气机组	2 x 54.67
上海望亭公司	燃气机组	1 x 49.46
江苏华电望亭能源发展有限公司（“望亭公司”）	煤电机组	2 x 66
汕头华电能源有限公司（“汕头能源”）	煤电机组	2 x 100
龙口公司	煤电机组	1 x 66
淄博公司	煤电机组	2 x 35
浙江华电乌溪江混合抽水蓄能发电有限公司（“乌溪江公司”）	抽水蓄能发电机组	29.8
华电（灵宝）抽水蓄能有限公司（“灵宝公司”）	抽水蓄能发电机组	120
华电靖宇抽水蓄能有限公司（“靖宇公司”）	抽水蓄能发电机组	180
华电永昌抽水蓄能有限公司（“永昌公司”）	抽水蓄能发电机组	120
安徽华电西形冲抽水蓄能发电有限公司（“西形冲公司”）	抽水蓄能发电机组	120
合计	/	1,196.6

注：本公司将根据国家和地方能源政策、电力市场情况及本集团整体战略把握项目建设和投产节奏。

（四）报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

√适用 □不适用

报告期内，本公司通过发行普通股（A 股）及支付现金的方式购买中国华电集团有限公司（以下简称“中国华电”）持有的江苏公司 80%股权，福建华电福瑞能源发展有限公司（以下简称“华电福瑞”）持有的上海公司 51%股权、闵行公司 100%股权、大学城公司 55.0007%股权、广州公司 55%股权、江门公司 70%股权、清远能源 100%股权，以及中国华电集团北京能源有限公司（原中国华电集团发电运营有限公司，以下简称“华电北京”）持有的贵港公司 100%股权等，并募集配套资金。

该项目相关资产于 2025 年 6 月 1 日完成过户，本公司新增机组包括：江苏公司机组容量 1,275.8618 万千瓦、上海公司机组容量 2.64 万千瓦、闵行公司机组容量 18.74 万千瓦、大学城公司机组容量 18.534 万千瓦、广州公司机组容量 133.86 万千瓦、江门公司机组容量 23 万千瓦、清远能源机组容量 7.5 万千瓦、贵港公司机组容量 126 万千瓦。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1. 规模优势

本公司是中国装机容量最大的上市发电公司之一，截至本报告日，在运营的控股发电资产遍布全国十五个省、自治区、直辖市，抵御系统风险能力较强。发电装机类型除高效燃煤发电机组外，还包括燃气发电、水力发电等多种类型机组。产业链相对完善，上游发展煤炭产业、煤炭物流和贸易业务。同时，本公司通过大比例参股的形式参与风、光电等新能源的发展。实现了煤炭产业和煤电产业的联营以及燃煤火力发电资产和可再生新能源发电资产的联营。适应电力市场改革趋势，在山东、江苏、广东等十三个区域设立售电公司面向下游发展用户开展电力销售、综合能源服务等业务。

2. 先进的节能环保电力生产设备

截至本报告日，本公司的火力发电机组中，300 兆瓦及以上的大容量、高效率、环境友好型机组约占 90%，其中 600 兆瓦及以上的装机比例约占 50%，远高于全国平均水平。本公司 115 台燃煤机组已全部达到超低排放要求。所有 300 兆瓦及以下的机组都经过了供热改造，供热能力明显提升，为参与市场竞争奠定了优势。本公司的火电机组性能优良，单位能耗较低，在节能发电调度中持续保持较高的竞争力，并在行业中始终保持领先水平。

3. 丰富的电力生产管理经验

本公司拥有悠久的历史，拥有一批经验丰富、年富力强的公司管理者和技术人才，积累了丰富的发电厂建设运营管理经验，保证了本公司电力经营管理和业务拓展的顺利推进。

4. 健全的公司治理结构和良好的市场信誉

本公司作为在香港和上海两地上市的公众公司，自上市以来，高度重视现代企业制度建设，形成了一整套相互制衡、行之有效的内部管理、规范化运作和内部控制体系。本公司股东大会、董事会、监事会依法规范运作，使全体股东的利益得以保障。本公司在境内外资本市场树立了规范透明的良好形象，积累了良好的市场信誉，融资渠道广、融资能力强。

5. 卓越的市场运营管理和客户服务能力

本公司积极参与全国统一电力市场建设，适应市场新形势，优化市场营销管理流程、创新运营模式，提升市场交易水平，增强市场竞争力。建立完善的客户服务体系，构建营销数字化系统，扩大小微市场份额，推动售电量和用户数量提升，完善用户结构和用电质量，持续保持和巩固公司优秀的客户服务水平。把握需求侧响应、虚拟电厂等新业态市场机遇，加强多市场统筹协调，探索电碳绿证多市场业务协同增效。

6. 高素质的员工和经验丰富的管理层

本公司积极推进人才强企战略，注重专业人才和青年人才培养，聚焦本公司事业发展，形成了一支结构合理、专业配套、素质优良、符合本公司发展战略需要的忠诚、干净、担当的高素质专业化人才队伍。本公司的管理层团队拥有全面的行业知识，紧跟电力行业发展新趋势，准确把握市场机遇，制定并实施可行的商业策略，评估及管控风险，高质量的执行生产管理计划，有效提高公司价值。

7. 大股东的强有力支持

本公司大股东自公司上市以来持续在项目开发、燃料供应、技术创新共享、人才培养交流等方面，为本公司提供强有力的支持。同时不断将符合上市公司注入标准的优质资产注入公司，有效支持本公司持续、稳定、健康、高效的发展。

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1. 财务报表相关科目变动分析表

单位：千元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	59,952,634	65,870,283	-8.98
营业成本	53,524,725	60,261,962	-11.18
销售费用	1,626	1,188	36.87
管理费用	829,135	828,642	0.06
财务费用	1,634,545	1,914,762	-14.63
研发费用	5,375	4,333	24.05
经营活动产生的现金流量净额	15,462,542	8,264,708	87.09

投资活动产生的现金流量净额	-5,365,954	-3,851,956	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-10,156,072	-4,627,946	不适用

2025 年上半年，本公司实现营业总收入约为人民币 599.53 亿元，同比减少约 8.98%，主要原因是发电量减少、电价下降及煤炭贸易业务模式优化等影响。

2025 年上半年，本公司营业成本约为人民币 535.25 亿元，同比减少约 11.18%，主要原因是煤价下降、耗煤量减少及煤炭贸易业务模式优化等影响。

2025 年上半年，本公司燃料成本约为人民币 379.52 亿元，同比减少约 13.28%，主要原因是煤价下降的影响。

2025 年上半年，本公司煤炭销售成本约为人民币 0.44 亿元，同比减少约 97.21%，主要原因是煤炭贸易业务模式优化的影响。

2025 年上半年，本公司折旧及摊销费用约为人民币 66.53 亿元，同比增长约 1.26%，主要原因是新投产项目的影响。

2025 年上半年，本公司职工薪酬约为人民币 46.38 亿元，同比增长约 6.49%，主要原因是职工薪酬与经营业绩联动增加的影响。

2025 年上半年，本公司维护、保养及检查费用约为人民币 23.62 亿元，同比增长约 8.06%，主要原因是大修费用增加的影响。

2025 年上半年，本公司税金及附加约为人民币 8.06 亿元，同比增长约 0.66%，主要原因是新投产项目的影响。

2025 年上半年，本公司财务费用约为人民币 16.35 亿元，同比减少约 14.63%，主要原因是本公司加大资金运作以及融资成本降低的影响。

2025 年上半年，本公司投资收益约为人民币 24.81 亿元，同比增长约 9.25%，主要原因是参股企业收益增加的影响。

2025 年上半年，本公司资产处置收益约为人民币 0.11 亿元，同比减少约 97.21%，主要原因是上年子公司土地使用权处置的影响。

2025 年上半年，本公司所得税费用约为人民币 9.89 亿元，同比增长约 7.23%，主要原因是本公司经营业绩改善的影响。

2025 年上半年，本公司经营活动产生的现金净流入额约为人民币 154.63 亿元，同比增长 87.09%，主要原因是燃料采购支出减少的影响。

2025 年上半年，本公司投资活动产生的现金净流出额约为人民币 53.66 亿元，同比增长 39.3%，主要原因是投资支出增加的影响。

2025 年上半年，本公司筹资活动产生的现金净流出额约为人民币 101.56 亿元，同比增长 119.45%，主要原因是归还债务及支付并购对价款的影响。

2. 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

（二）非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：千元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
应收款项融资	320,015	0.12	144,088	0.05	122.10	主要原因是采用银行承兑汇票结算热费金额增加的影响。
其他应收款	1,821,133	0.70	1,048,161	0.39	73.75	主要原因是参股企业宣告分红应收股利增加的影响。
合同负债	366,770	0.14	2,407,967	0.91	-84.77	主要原因是预收热费减少的影响。
其他应付款	5,240,638	2.02	3,228,272	1.22	62.34	主要原因是公司宣告分红应付股利增加的影响。

其他说明

无

2. 境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

☒适用 ☐不适用

于 2025 年 6 月 30 日，本公司的部分子公司为取得借款约人民币 79.60 亿元（2024 年末为人民币 86.06 亿元），将其电费、热费收费权质押。

于 2025 年 6 月 30 日，本公司的部分子公司为取得借款约人民币 16.93 亿元（2024 年末为人民币 17.93 亿元），将其发电机组及相关设备抵押。

4. 其他说明

☐适用 ☒不适用

（四）投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

本公司于 2025 年 6 月 30 日的长期股权投资为人民币 501.80 亿元，比年初增加人民币 20.69 亿元，增幅 4.30%，主要原因是本公司参股单位收益增加的影响。

（1）重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主 营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	本期损益影响
华电新能源集团股份有限公司	发电、输电、供电业务	是	其他	21,541,700	31.03%	否	1,859,838
华电煤业集团有限公司	煤炭产业开发和煤炭供应	否	其他	502,718	13.24%	否	211,113
宁夏银星煤业有限公司	煤炭开采、生产和销售	否	其他	907,475	50.00%	否	84,165
中国华电集团财务有限公司	财务服务	否	其他	920,255	14.85%	否	78,361
合计	/	/	/	23,872,148	/	/	2,233,477

（2）重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值 变动损益	计入权益的累 计公允价值变 动	本期计提的减 值	本期购买金额	本期出售/赎回 金额	其他变动	期末数
其他	383,094	-	1,836	-	-	-	-	384,930
合计	383,094	-	1,836	-	-	-	-	384,930

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

（五）重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

（六）主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：千元 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
华电江苏能源有限公司	子公司	发电及售电和发 热及售热	2,553,163	33,077,598	10,190,591	10,534,386	467,560	386,859
华电莱州发电有限公司	子公司	发电及售电	2,632,803	9,120,521	4,458,748	2,518,183	435,429	325,548
四川广安发电有限责任 公司	子公司	发电及售电	1,826,135	4,439,977	3,438,505	2,735,052	329,238	247,985
华电湖北发电有限公司	子公司	发电及售电和发 热及售热	4,685,158	14,722,239	9,676,031	4,895,168	356,083	246,012
安徽华电芜湖发电有限 公司	子公司	发电及售电和发 热及售热	1,658,733	4,645,083	1,420,779	2,061,555	307,074	229,383
华电新能源集团股份有 限公司	参股公司	发电、输电、供电 业务	36,000,000	483,915,862	128,331,580	19,996,646	7,613,492	6,782,334

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

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
华电江苏能源有限公司	同一控制下企业合并	有利于提高本公司资产质量，是增强可持续发展能力的积极举措。有利于本公司扩大公司业务优势和资产范围，提升公司控股装机规模及市场竞争力，进一步完善境内常规能源资产布局、拓宽收入来源，分散整体经营风险。
华电福新清远能源有限公司	同一控制下企业合并	
华电福新广州能源有限公司	同一控制下企业合并	
华电福新江门能源有限公司	同一控制下企业合并	
广州大学城华电新能源有限公司	同一控制下企业合并	
中国华电集团贵港发电有限公司	同一控制下企业合并	
上海华电福新能源有限公司	同一控制下企业合并	
上海华电闵行能源有限公司	同一控制下企业合并	

其他说明

□适用 √不适用

（七）公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

五、其他披露事项

（一）可能面对的风险

☒适用 ☐不适用

2025 年上半年，国民经济顶住压力、迎难而上，经济运行总体平稳稳中向好。预计 2025 年下半年的经营发展形势整体向好。但外部不稳定不确定因素较多，需要辩证把握、科学识变、主动应变，着力应对抢抓机遇、应对挑战、防范风险、推动高质量发展等问题。

1. 电力市场风险

当前我国正在加速构建新型电力系统，电力现货市场加速推进，随着新能源大规模增长及全面入市，公司保量稳价压力增大。面对新形势新变化，本公司将继续提升机组灵活调节能力，提升成本控制能力，提升市场化经营能力，努力打造低成本、高效率的竞争优势。

2. 煤炭市场风险

随着宏观经济复苏带动全社会用电量增长，迎峰度夏、迎峰度冬等用电高峰期，火电保供压力加剧，引发煤炭需求季节性回升。本公司将密切跟踪煤炭市场变化，贯彻落实国家政策要求，充分发挥长协合同“压舱石”作用，统筹抓好电煤季节性储备工作。通过持续优化采购和库存策略，努力降低燃料成本。

3. 环保风险

全国碳配额分配持续收紧，煤电企业碳履约成本可能增加。环保政策趋严，重点区域在水污染保护、扬尘治理等领域提出更高要求，叠加低碳化技术（如生物质掺烧、绿氨掺烧、碳捕集等）应用需求，技术改造费用支出面临上升压力。

本公司将扎实开展安全生产大整治，全面深化外包工程及外委工程、基建、检修技改、危化品等重点领域“一件事”全链条治理，坚决防止风险隐患演变为事故。高度关注中央生态环境保护督察情况，守牢生态环境底线红线。持续抓好安全运营情况调研，及时了解掌握基层实情，主动协调解决实际问题。统筹抓好所属单位碳排放权交易，推动公司碳资产实现保值增值。持续抓好减污降碳，落实好能源电力领域碳达峰实施方案，确保完成碳排放年度总量和强度实施双重控制的目标。

（二）其他披露事项

☒适用 ☐不适用

为深入贯彻党的二十大和中央经济工作会议精神，持续落实国务院国资委提高央企控股上市公司质量工作有关部署，积极响应上海证券交易所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，本公司将以进一步深化提质增效为抓手，着力推动本公司高质量发展，引导本公司价值合理回归，持续开展“提质增效重回报”行动。

本公司坚持稳中求进、以进促稳、先立后破的原则，扎实开展上市公司质量提升年活动，统筹推进转型发展、提质增效和内控合规风险一体化管理等工作，着力增强本公司高质量发展能力和创新协同服务保障能力，推动本公司高质量发展走深走实。2025 年上半年，本公司研究制定市值管理制度和专项工作方案不断丰富并合规用好市值管理“工具箱”，公司市值实现稳中有升。紧密围绕资本运作重大任务，本公司领导带队在北京、上海、深圳等多地开展路演，组织开展 3 场大规模线上路演，及时回应投资者关切，有效提高资本市场对华电国际品牌的价值认同，为项目顺利发行奠定了坚实基础。

本公司一贯重视公司治理，不断推进管理创新，严格按照《公司法》、《证券法》等有关法律法规的要求，以及境内外证券监管机构的有关规定，完善本公司的治理结构，健全内部控制体系，努力实现本公司成长与股东利益的协调发展。2025 年上半年，本公司因统一采用中国企业会计准则编制财务报表，完成《公司章程》部分条款的修订工作，进一步提升本公司规范运作水平和企业透明度。

本公司积极响应国家加强资本市场建设、增强投资者回报的政策。截至本报告日，本公司已完成了2024年度的分红派息，2024年度本公司现金分红（包括2024年度中期已分配的现金红利）总额22.36亿元（含税）。本公司于2025年8月28日披露关于2025年中期现金分红预案的相关公告，建议2025年半年度派发股息每股人民币0.09元（含税），以总股本11,611,774,184股为基数，合计派发股息约为人民币1,045,059.68千元（含税）。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
戴军	原董事长	离任
刘雷	董事长	选举
陈斌	原总经理	离任
李泉城	总经理	聘任
李堪雨	副总经理	聘任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

于 2025 年 1 月 14 日，因达到退休年龄，戴军先生不再担任本公司董事长。

于 2025 年 1 月 14 日，选举刘雷先生为本公司董事长；聘任李堪雨先生为本公司副总经理。

于 2025 年 7 月 17 日，因个人工作调动，陈斌先生不再担任本公司总经理。

于 2025 年 7 月 17 日，聘任李泉城先生为本公司总经理。

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	-
每 10 股派息数（元）（含税）	0.9
每 10 股转增数（股）	-
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
本公司第十届董事会第二十五次会议建议 2025 年半年度派发股息每股人民币 0.09 元（含税），以总股本 11,611,774,184 股为基数，合计派发股息约为人民币 1,045,059.68 千元（含税）。	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一）相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

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

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）：66

序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	华电国际电力股份有限公司邹县发电厂	山东企业环境信息依法披露系统 http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/
2	华电国际电力股份有限公司十里泉发电厂	
3	华电国际电力股份有限公司莱城发电厂	
4	华电邹县发电有限公司	
5	华电莱州发电有限公司	
6	华电潍坊发电有限公司	
7	华电青岛发电有限公司	
8	华电淄博热电有限公司	
9	华电章丘发电有限公司	
10	华电滕州新源热电有限公司	
11	华电龙口发电有限公司	
12	华电国际电力股份有限公司奉节发电厂	重庆企业环境信息依法披露系统 http://183.66.66.47:10001/eps/index/enterprise-search
13	华电湖北发电有限公司黄石热电分公司	湖北企业环境信息依法披露系统 http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/index
14	湖北西塞山发电有限公司	

序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
15	湖北华电西塞山发电有限公司	湖北企业环境信息依法披露系统 http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/index
16	湖北华电襄阳发电有限公司	
17	湖北华电江陵发电有限公司	
18	华电湖北发电有限公司武昌热电分公司	
19	湖北华电襄阳燃机热电有限公司	
20	河北华电石家庄裕华热电有限公司	河北企业环境信息依法披露系统 http://121.29.48.71:8080/#/index
21	河北华电石家庄鹿华热电有限公司	
22	河北华电石家庄热电有限公司	
23	石家庄华电供热集团有限公司	
24	华电新乡发电有限公司	河南企业环境信息依法披露系统 http://222.143.24.250:8247/home/home
25	华电漯河发电有限公司	
26	华电渠东发电有限公司	
27	安徽华电六安电厂有限公司	安徽企业环境信息依法披露系统 https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html#/home
28	安徽华电宿州发电有限公司	
29	安徽华电芜湖发电有限公司	
30	四川广安发电有限责任公司	四川企业环境信息依法披露系统 https://103.203.219.138:8082/eps/index/enterprise-search

序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
31	华电国际电力股份有限公司天津开发区分公司	天津企业环境信息依法披露系统 https://hjxxpl.sthj.tj.gov.cn:10800/#/gkwz/jcym
32	天津华电福源热电有限公司	
33	天津华电南疆热电有限公司	
34	广东华电坪石发电有限公司	广东企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/dal/newindex
35	广东华电韶关热电有限公司	
36	汕头华电发电有限公司	
37	广东华电深圳能源有限公司	
38	华电佛山能源有限公司	
39	广东华电清远能源有限公司	
40	广东华电惠州能源有限公司	
41	广州大学城华电新能源有限公司	
42	华电福新广州能源有限公司	
43	华电福新江门能源有限公司	
44	华电福新清远能源有限公司	
45	华电国际电力股份有限公司朔州热电分公司	山西企业环境信息依法披露系统 https://sthjt.shanxi.gov.cn/ztzl/qyhjxx/202505/t20250508_9830079.shtml
46	湖南华电长沙发电有限公司	湖南企业环境信息依法披露系统 http://222.244.103.251:8181/hnyfpl/portal/index.html#/home/index

序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
47	湖南华电常德发电有限公司	湖南企业环境信息依法披露系统
48	湖南华电平江发电有限公司	http://222.244.103.251:8181/hnyfpl/frontal/index.html#/home/index
49	中国华电集团贵港发电有限公司	广西企业环境信息依法披露系统 https://bqfq.sthjt.gxzf.gov.cn/GXHJXXPLQYD/frontal/index.html#/home/overview
50	华电江苏能源有限公司句容发电分公司	江苏企业环境信息依法披露系统 http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=ht tp://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHom eNew/index.js
51	江苏华电句容发电有限公司	
52	上海华电电力发展有限公司望亭发电分公司	
53	江苏华电戚墅堰发电有限公司	
54	江苏华电望亭天然气发电有限公司	
55	江苏华电吴江热电有限公司	
56	江苏华电扬州发电有限公司	
57	江苏华电昆山热电有限公司	
58	江苏华电仪征热电有限公司	
59	江苏华电金湖能源有限公司	
60	江苏华电通州热电有限公司	
61	杭州华电半山发电有限公司	浙江企业环境信息依法披露系统 https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search
62	杭州华电下沙热电有限公司	
63	杭州华电江东热电有限公司	

序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
64	华电浙江龙游热电有限公司	浙江企业环境信息依法披露系统 https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search
65	上海华电福新能源有限公司	上海企业环境信息依法披露系统
66	上海华电闵行能源有限公司	https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp

注：本公司下属华电济南章丘热电有限公司、江苏华电扬州中燃能源有限公司、江苏华电仪化热电有限公司、江苏华电望亭能源发展有限公司机组均为新投产机组，暂未进行年度环保验收，因此于本报告期内不需要披露企业环境信息情况。

其他说明

☐适用 ☒不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

2025 年本公司深入贯彻落实党中央、国务院部署要求，践行中央企业政治责任和社会责任。公司本部持续做好定点帮扶县消费帮扶，定点采购新疆乌恰、阿图什两地农产品，按进度实施了年度目标计划。积极督导有帮扶任务的所属各区域公司扎实落实地方党委、政府部署，选派帮扶干部，推进帮扶项目，取得了良好成效，为区域巩固脱贫攻坚成果、助力乡村振兴献出了公司力量。

下半年，本公司将持续以习近平总书记关于巩固脱贫攻坚成果、助力乡村振兴重要讲话和指示批示精神为根本遵循，贯彻落实党中央、国务院部署要求，持之以恒开展帮扶工作。跟踪督导有帮扶任务的所属区域公司按照地方党委政府组织和安排，进一步统筹谋划，精准发力，在帮扶点深入推进项目、产业和驻点帮扶，扎实做好安全生产和保电保供热工作，为帮扶区域提供坚强能源电力保障。公司本部继续做好定点帮扶的乌恰和阿图什两县消费帮扶工作，保持帮扶力度不减，完成年度计划任务。

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

√适用 □不适用

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
与股改相关的承诺	其他	中国华电	当国家关于上市公司管理层激励的相关法规正式颁布并实施后，中国华电将积极促成本公司管理层激励计划。	2006 年 6 月	否	该承诺长期有效并正在履行	是
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	其他	中国华电	关于股份锁定与限售期的承诺： 1. 中国华电在本次交易中取得的上市公司股份，自股份发行结束之日起 36 个月内将不以任何方式转让，包括但不限于通过证券市场公开转让、通过协议方式转让或其他方式直接或间接转让；如该等股份由于上市公司送红股、转增股本或配股等原因而增加的，增加的上市公司股份同时遵照上述锁定期进行锁定。但是，在适用法律、法规及规范性文件许可前提下的转让不受此限。本次交易完成后 6 个月内如上市公	2024 年 10 月	否	自 2024 年 10 月 30 日起	是

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
			司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者交易完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，其持有公司股票的锁定期自动延长 6 个月。 2. 本公司在本次交易前已经直接及间接持有的上市公司股份，自本次交易完成后 18 个月内将不得以任何方式转让，包括但不限于通过证券市场公开转让、通过协议方式转让或其它方式直接或间接转让；如该等股份由于上市公司送红股、转增股本或配股等原因而增加的，增加的上市公司股份同时遵照上述锁定期进行锁定。但是，在适用法律、法规及规范性文件许可前提下的转让不受此限。 3. 若本公司基于本次交易所作出的股份锁定与限售期相关承诺与证券监管机构的最新监管意见不相符，本公司将根据相关证券监管机构的监管意见进行相应调整。上述限售期届满后，本公司将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的有关规定执行。				
	其他	中国华电	关于无减持计划的承诺： 自上市公司首次披露本次交易相关信息之日起至本次交易	2024 年 10 月	否	自 2024 年 10 月 30 日	是

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
			实施完毕期间，中国华电及中国华电控制的公司无减持上市公司股票计划，将不会有减持上市公司股票行为。上述股份包括本次交易前持有的上市公司股份以及在上述期间内因上市公司分红送股、资本公积转增股本等形成的衍生股份。			起至本次交易实施完毕	
	其他	中国华电	关于保证上市公司独立性的承诺： 中国华电将按照有关法律、法规、规范性文件的要求，做到与上市公司在人员、资产、业务、机构、财务方面完全分开，不从事任何影响上市公司人员独立、资产独立完整、业务独立、机构独立、财务独立的行为，不损害上市公司及其他股东的利益，切实保障上市公司在人员、资产、业务、机构和财务等方面的独立性。	2024 年 10 月	否	自 2024 年 10 月 30 日起	是
	其他	中国华电	关于本次交易摊薄即期回报填补措施的承诺函： 1. 不越权干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益。 2. 承诺不动用上市公司资产从事与本单位履行职责无关的投资、消费活动。 3. 若违反上述承诺并给上市公司或者投资者造成损失的，	2024 年 10 月	否	自 2024 年 10 月 30 日起	是

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
			中国华电承诺将依法承担相应的法律责任。 4. 本承诺出具日后至本次交易完毕前，中国证监会、上海证券交易所作出填补回报措施及其承诺相关最新监管规定时，且上述承诺不能满足中国证监会、上海证券交易所该等规定时，中国华电届时将按照中国证监会、上海证券交易所的相关规定出具补充承诺。 5. 作为填补回报措施相关责任主体之一，中国华电承诺严格履行上述承诺事项，确保上市公司填补回报措施能够得到切实履行。中国华电若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，中国华电将依照相关法律、法规、规章及规范性文件承担相应的法律责任。				
	其他	中国华电	关于本次交易减值补偿的承诺函： 1. 中国华电将以本次交易实施完毕的当年及其后两个会计年度为减值补偿期间。 2. 补偿期间的每个会计年度末，中国华电同意华电国际对本次交易标的资产中采用市场法进行评估的土地（使用权）、房产（所有权）按照所属的不同电厂分别进行减值测试。	2025 年 3 月	否	自 2025 年 3 月 4 日起至本次交易实施完毕的当年及其后两个会计年度	是

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
			3. 补偿期间的每个会计年度末，中国华电同意华电国际对本次交易标的资产中采用市场法进行评估的股权进行减值测试。 4. 中国华电同意华电国际聘请具备资质的中介机构对上述土地、房产及股权出具减值测试报告，资产减值测试结果以减值测试报告为准。期末减值额=标的测试资产交易对价－补偿期间标的测试资产的评估值（需扣除标的公司增资、减资、接受赠与、利润分配以及使用年限自然减少对标的测试资产的影响）。 5. 若中国华电所转让的标的测试资产存在期末减值额，中国华电将按照所转让的标的公司股权比例对华电国际进行补偿。当年度应补偿金额=当期期末减值额（考虑持股比例）－减值补偿期间已补偿的金额。中国华电应补偿金额累计不超过中国华电所转让标的测试资产对应的本次交易对价。 6. 中国华电优先以华电国际在本次交易中向中国华电发行的股份进行补偿，如股份不足则以现金补偿。如使用股份补偿，中国华电当年度应补偿股份数=中国华电当年度应补偿				

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
			金额 / 本次发行股份价格。华电国际如在承诺期间发生除权、除息等事项，用于补偿的股份数或价格相应调整。如以股份进行补偿，华电国际有权在股东大会审议通过回购注销方案后以 1 元对价回购并注销中国华电应补偿股份。如股份回购注销方案因未获得华电国际股东大会通过等原因无法实施的，华电国际有权要求中国华电将应补偿的股份赠送给华电国际其他股东。				
	其他	华电福瑞	关于本次交易减值补偿的承诺函： 1. 华电福瑞将以本次交易实施完毕的当年及其后两个会计年度为减值补偿期间。 2. 补偿期间的每个会计年度末，华电福瑞同意华电国际对本次交易标的资产中采用市场法进行评估的土地（使用权）、房产（所有权）按照所属的不同电厂分别进行减值测试，并聘请具备资质的中介机构出具减值测试报告，资产减值测试结果以减值测试报告为准。期末减值额＝标的测试资产交易对价－补偿期间标的测试资产的评估值（需扣除标的公司增资、减资、接受赠与、利润分配以及使用年限自然减少对标	2025 年 3 月	否	自 2025 年 3 月 4 日起至本次交易实施完毕的当年及其后两个会计年度	是

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
			的测试资产的影响)。 3. 若华电福瑞所转让的标的测试资产存在期末减值额, 本公司将按照所转让的标的公司股权比例对华电国际进行补偿。当年度应补偿金额=当期期末减值额(考虑持股比例) - 减值补偿期间已补偿的金额。华电福瑞应补偿金额累计不超过华电福瑞所转让标的测试资产对应的本次交易对价。				
	其他	华电北京	关于本次交易减值补偿的承诺函: 1. 华电北京将以本次交易实施完毕的当年及其后两个会计年度为减值补偿期间。 2. 补偿期间的每个会计年度末, 华电北京同意华电国际对本次交易标的资产中采用市场法进行评估的土地(使用权)、房产(所有权)按所属的不同电厂分别进行减值测试, 并聘请具备资质的中介机构出具减值测试报告, 资产减值测试结果以减值测试报告为准。期末减值额=标的测试资产交易对价 - 补偿期间标的测试资产的评估值(需扣除标的公司增资、减资、接受赠与、利润分配以及使用年限自然减少对标的测试资产的影响)。	2025 年 3 月	否	自 2025 年 3 月 4 日起至本次交易实施完毕的当年及其后两个会计年度	是

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
			3. 若华电北京所转让的标的测试资产存在期末减值额，华电北京将按照所转让的标的公司股权比例对华电国际进行补偿。当年度应补偿金额＝当期期末减值额（考虑持股比例）－减值补偿期间已补偿的金额。华电北京应补偿金额累计不超过华电北京所转让标的测试资产对应的本次交易对价。				
	其他	中国华电	关于本次交易标的资产瑕疵事项的承诺函： 1. 房产瑕疵：中国华电转让标的公司面积合计约 37.10 万平方米房产尚未取得权属证书，其中已取得合规证明或完成访谈的合计约 36.94 万平方米，剩余约 0.16 万平方米房产未取得合规证明或进行访谈确认本次交易后标的公司可以继续正常使用。 2. 承诺事项：中国华电将积极推动或协助中国华电转让的标的公司办理相关房产不动产权登记手续。如果中国华电转让的标的公司因未在本次交易对价中体现的本次交易完成前的房产瑕疵导致华电国际或标的公司在本次交易完成后遭受损失（指受到行政处罚产生的罚款、因无法继续正常使用房产而搬迁产生的费用，不包括房产正常办理不动产权登	2025 年 3 月	否	自 2025 年 3 月 4 日起	是

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
			记所产生的相关费用)，中国华电应当按照本次交易中国华电所转让的标的公司股权比例向华电国际予以补偿。				
其他承诺	解决同业竞争	中国华电	中国华电将按照有利于解决同业竞争、避免发生实质性同业竞争的原则，原则上以省（或区域）为单位，将同一省内（或区域内）的相关资产注入本公司。具体操作方案将根据中国华电相关资产状况、资本市场认可程度，积极稳步推进。中国华电将在每年财务决算后，对非上市常规能源发电资产是否符合注入条件进行核查，并进行披露。中国华电将在非上市常规能源发电资产满足资产注入条件后三年内，完成向本公司的注入工作。	2014 年 8 月	否	满足资产注入条件后三年内	是
	解决关联交易	中国华电	关于减少和规范关联交易的承诺： 中国华电及其控制的其他企业与上市公司之间将尽可能减少关联交易。对于无法避免或有合理理由存在的关联交易，中国华电保证该等关联交易均将基于交易公允的原则制定交易条件，经必要程序审核后实施。保证不通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益。中国华电保证依法行使股东权利。中国华电及其控制的其他企业将来不会以任何方	2024 年 10 月	否	自 2024 年 10 月 30 日起	是

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
			式违法违规占用上市公司资金、要求上市公司代垫费用、承担成本和其他支出或要求上市公司违法违规提供担保等损害上市公司或者其他股东的利益。若违反上述承诺，中国华电将对前述行为给上市公司造成的损失向上市公司进行赔偿。				

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

于 2025 年 6 月 30 日，本公司或其子公司是某些日常业务或资产收购项目中产生的诉讼案件的当事人，但是本公司管理层相信上述案件产生或可能产生的法律责任不会对本公司的财务状况和经营业绩产生重大负面影响。

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

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

十、重大关联交易

（一）与日常经营相关的关联交易

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

（1）于 2023 年 9 月 11 日，本公司与中国华电签订为期 3 年的《关于购买（供应）燃料、设备及服务框架协议》，以延续原有燃料、设备及服务采购（供应）框架协议，有效期限为 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日。据此，本公司从中国华电购买燃料的年度上限为人民币 180 亿元，

本公司向中国华电及其子公司采购工程设备、产品及服务的年度上限为人民币 80 亿元，以及本公司向中国华电出售燃料及提供服务的年度上限为人民币 130 亿元。详情请参见本公司日期为 2023 年 8 月 30 日及 2023 年 9 月 11 日的日常关联交易公告。

2025 年上半年，本公司向中国华电购买燃料的实际发生总金额约为人民币 51.08 亿元，向中国华电及其子公司采购工程设备、产品及服务的实际发生总金额约为人民币 9.67 亿元，向中国华电出售燃料及提供服务的实际发生总金额约为人民币 36.49 亿元，均未超过各项交易的年度上限。

(2) 于 2024 年 8 月 22 日，本公司与华电财务续订了《华电国际电力股份有限公司与中国华电集团财务有限公司关于金融服务框架协议》，以延续现有金融服务框架协议，协议约定的服务期限自 2025 年 1 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日止，为期 3 年。华电财务据此为本公司提供存款、贷款、结算及其它金融服务等。其中，(1) 在华电财务存款的每日余额最高数额 120 亿元且不高于华电财务给予公司的融资每日余额；(2) 华电财务提供给本公司的年度综合授信总额为不超过人民币 450 亿元，其中贷款余额不超过 250 亿元；(3) 华电财务所收取的费用，应符合中国人民银行颁布的或金融监管总局等监管部门所规定的收费标准（如适用），不高于年化千分之四且不高于华电财务就同种类其他金融服务向中国华电其他成员单位收取的费用标准；(4) 华电财务提供结算业务服务时，相关结算费用均由华电财务承担。详情请参见本公司日期为 2024 年 8 月 22 日的日常关联交易公告。

2025 年上半年，本公司在华电财务的存款每日余额最高数额为人民币 105.14 亿元，且不高于华电财务给予公司的贷款每日余额，没有超过上述约定，满足协议中的有关规定。

(3) 于 2022 年 10 月 28 日，本公司与兖矿能源集团股份有限公司（以下简称“兖矿能源”）签署了为期 3 年的《关于煤炭采购框架协议》，有效期限为 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日。根据协议，本公司每年从兖矿能源采购煤炭的金额上限为人民币 80 亿元。详情请参见本公司日期为 2022 年 10 月 28 日的持续关联交易公告。

2025 年上半年，本公司向兖矿能源采购煤炭的实际发生总金额约为人民币 8.93 亿元，未超过协议约定的年度上限，满足协议中的有关规定。

(4) 于 2023 年 8 月 30 日，本公司与华电融资租赁签订《关于融资租赁服务框架协议》，以延续原有融资租赁框架协议，各类交易额度的年度上限保持不变，有效期为 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日。租赁的融资余额不超过人民币 60 亿元。就香港上市规则而言，直接租赁构成“收购”，而售后回租构成“出售”。根据香港上市规则的要求，将直接租赁和售后回租截至 2026 年 12 月 31 日止 3 个年度内直接租赁所涉及的使用权资产总值的年度最高金额和售后回租年度最高交易金额分别设定为人民币 15 亿元及人民币 5 亿元。详情请参见本公司日期为 2023 年 8 月 30 日的日常关联交易公告。

于 2024 年 8 月 22 日，本公司与华电融资租赁签订了《华电国际电力股份有限公司与华电融资租赁有限公司关于融资租赁服务框架协议之补充协议》，将现有融资租赁服务框架协议项下 2025 年至 2026 年直接租赁的年度上限由人民币 15 亿元调至人民币 20 亿元，售后回租的年度上限由

人民币 5 亿元调至人民币 20 亿元。除上述修订以外，现有融资租赁服务框架协议的条款维持不变。详情请参见本公司日期为 2024 年 8 月 22 日的日常关联交易公告。

自 2025 年 1 月 1 日起至 2025 年 6 月 30 日期间发生的直接租赁所涉及的使用权资产总值为人民币 0 亿元，售后回租金额为人民币 0 亿元；截至 2025 年 6 月 30 日，本公司从华电融资租赁有限公司进行融资的余额为人民币 2.19 亿元。以上均未超过协议所约定的上限，满足协议中的有关规定。

(5) 于 2024 年 8 月 22 日，本公司与华电商业保理（天津）有限公司（以下简称“华电保理”）签订了《华电国际电力股份有限公司与华电商业保理（天津）有限公司关于商业保理服务框架协议》，以延续现有商业保理服务框架协议，协议约定的服务期限自 2025 年 1 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日止，为期 3 年。约定与华电保理开展保理业务的年度上限为人民币 75 亿元。详情请参见本公司日期为 2024 年 8 月 22 日的公告。

2025 年上半年，上述保理业务所发生的金额为人民币 11.94 亿元，未超过协议约定年度上限，满足协议中的有关规定。

(6) 于 2025 年 5 月 30 日，本公司与中国石油天然气股份有限公司（以下简称“中国石油股份”）签订了《华电国际电力股份有限公司与中国石油天然气股份有限公司关于燃料采购框架协议》，协议约定的服务期限自协议生效日起至 2027 年 12 月 31 日止。约定在燃料采购框架协议期限内，每年（2025 年按照协议生效日至 2025 年 12 月 31 日计算，2026 年、2027 年按照完整会计年度计算）从中国石油股份及其附属公司采购燃料的最高交易金额为人民币 200 亿元。详情请参见本公司日期为 2025 年 5 月 30 日的公告。

自协议生效日至 2025 年 6 月 30 日期间，上述采购燃料所发生的金额为人民币 8.64 亿元，未超过协议约定年度上限，满足协议中的有关规定。

3. 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

（二）资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

事项概述	查询索引
本公司拟通过发行普通股（A 股）及支付现金的方式购买中国华电持有的华电北京 80%股权，华电福瑞持有的上海公司 51%股权、闵行公司 100%股权、大学城公司 55.0007%股权、广州公司 55%股权、江门公司 70%股权、清远能源 100%股权，以及华电北京持有的贵港公司	详见本公司在上海证券交易所披露的披露日期为 2025 年 3 月 13 日、2025 年 3 月 20 日、2025 年 3 月 27 日、2025 年 4 月 23 日、2025 年 4 月 25 日、2025 年 5 月 16 日、2025 年 6 月 13 日、2025 年

100%股权等，并募集配套资金。目前该项目的资产已于 2025 年 6 月 1 日完成过户，本次交易涉及的标的资产交割过户手续已办理完毕，本公司已合法取得标的资产。	6 月 24 日及 2025 年 7 月 11 日的相关公告。
--	---------------------------------

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐ 适用 ☒ 不适用

3. 临时公告未披露的事项

☐ 适用 ☒ 不适用

4. 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐ 适用 ☒ 不适用

（三）共同对外投资的重大关联交易

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☒ 适用 ☐ 不适用

事项概述	查询索引
本公司拟与山东鲁中控股集团有限公司（以下简称“鲁中控股”）、中国华电香港有限公司（以下简称“华电香港”）签署《华电国际电力股份有限公司、山东鲁中控股集团有限公司及中国华电香港有限公司投资框架协议书》，本公司与鲁中控股、华电香港共同出资设立华电（沂源）抽水蓄能有限公司。本公司出资为人民币 1.4 亿元，鲁中控股出资为人民币 0.4 亿元，华电香港出资为等价于人民币 0.2 亿元的货币。本次交易完成后本公司、鲁中控股及华电香港分别持有华电（沂源）抽水蓄能有限公司 70%、20%、10%的权益。并于 2025 年 4 月 28 日正式签署了《华电国际电力股份有限公司、山东鲁中控股集团有限公司、中国华电香港有限公司投资框架协议书》。	详见本公司在上海证券交易所披露的披露日期为 2025 年 3 月 27 日及 2025 年 4 月 28 日的相关公告。

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐ 适用 ☒ 不适用

3. 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

（四）关联债权债务往来

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3. 临时公告未披露的事项

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
中国华电	控股股东	/	/	/	5,663,790	-1,576,460	4,087,330
华电财务	母公司的控股子公司	/	/	/	9,892,552	-1,220,179	8,672,373
合计		/	/	/	15,556,342	-2,796,639	12,759,703

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

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：千元 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	
华电财务	母公司的控股子公司	12,000,000.00	0.06%-1.55%	6,794,372	216,965,138	217,102,711	6,656,799
合计	/	/	/	6,794,372	216,965,138	217,102,711	6,656,799

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：千元 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	
华电财务	母公司的控股子公司	/	2.10%-2.95%	9,652,552	11,245,608	12,225,787	8,672,373
合计	/	/	/	9,652,552	11,245,608	12,225,787	8,672,373

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
华电财务	母公司的控股子公司	票据贴现	/	-

4. 其他说明

√适用 □不适用

华电财务向本公司提供贷款及票据贴现业务，利率水平不高于贷款市场报价利率，且本公司无需提供担保。

（六）其他重大关联交易

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司向中国华电发行股份 678,863,257 股，本次发行完成后中国华电持有本公司股份 5,298,924,481 股，占本公司总股本的 48.59%（其中包含中国华电通过其子公司持有本公司的 85,862,000 股 H 股股份）。本次发行股份的新增股份已于 2025 年 6 月 23 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕股份登记手续。本次新增股份为有限售条件流通股，自股份发行结束之日起 36 个月内不得转让。

（七）其他

☐ 适用 ☒ 不适用

十一、重大合同及其履行情况

（一）托管、承包、租赁事项

☐ 适用 ☒ 不适用

（二）报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

☐ 适用 ☒ 不适用

（三）其他重大合同

☐ 适用 ☒ 不适用

十二、募集资金使用进展说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十三、其他重大事项的说明

☒ 适用 ☐ 不适用

于 2025 年 7 月 11 日，本公司通过发行普通股（A 股）及支付现金的方式购买中国华电持有的江苏公司 80%股权，华电福瑞持有的上海公司 51%股权、闵行公司 100%股权、大学城公司 55.0007%股权、广州公司 55%股权、江门公司 70%股权、清远能源 100%股权，以及华电北京持有的贵港公司 100%股权，并募集配套资金。本次交易之标的资产的过户手续及相关工商变更登记事宜已完成。相关资产已全部过户登记至本公司名下。

本公司已于 2025 年 8 月 14 日披露发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之向特定对象发行股票募集配套资金发行情况报告书，本公司本次向特定对象发行股票实际发行数量为 705,349,794 股。本次发行后本公司总股本为 11,611,774,184 股，已于 2025 年 8 月 22 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕股份登记手续。

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

（一）股份变动情况表

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	-	-	678,863,257	-	-	-	678,863,257	678,863,257	6.22
1、国家持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2、国有法人持股	-	-	678,863,257	-	-	-	678,863,257	678,863,257	6.22
3、其他内资持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4、外资持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、无限售条件流通股份	10,227,561,133	100	-	-	-	-	-	10,227,561,133	93.78
1、人民币普通股	8,510,327,533	83.21	-	-	-	-	-	8,510,327,533	78.03
2、境内上市的外资股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、境外上市的外资股	1,717,233,600	16.79	-	-	-	-	-	1,717,233,600	15.75

	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（%）
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
三、股份总数	10,227,561,133	100	678,863,257	-	-	-	678,863,257	10,906,424,390	100

2. 股份变动情况说明

√适用 □不适用

本次发行股份的新增股份已于 2025 年 6 月 23 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕股份登记手续。本次新增股份为有限售条件流通股，自股份发行结束之日起 36 个月内不得转让。本次发行对象为中国华电，发行数量为 678,863,257 股，本次发行完成后中国华电持有本公司股份 5,298,924,481 股，占本公司总股本的 48.59%（其中包含中国华电通过其子公司持有本公司的 85,862,000 股 H 股股份）。

3. 报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响

√适用 □不适用

报告期后到半年报披露日期间，由于向特定对象发行股份募集配套资金导致本公司总股本增加，本公司每股收益将有所摊薄；同时，由于本次发行价格高于发行前每股净资产，本次发行后本公司每股净资产将有所提升。

4. 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国华电	-	-	678,863,257	678,863,257	本公司采取非公开发行的方式向其发行股份购买资产	2028 年 6 月 23 日
合计	-	-	678,863,257	678,863,257	/	/

二、股东情况

（一）股东总数

截至报告期末普通股股东总数（户）	125,034
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	-

（二）截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	报告期内增减	期末持股数量	比例 （%）	持有有限售条件 股份数量	质押、标记或冻结情 况		股东性质
					股份状态	数量	
中国华电集团有限公司	678,863,257	5,298,924,481	48.59	678,863,257	无	-	国有法人
香港中央结算有限公司	5,214,714	1,896,449,732	17.39	-	未知		境外法人
山东发展投资控股集团有限公司	11,764,100	676,629,446（注）	6.20	-	无	-	国有法人
中国证券金融股份有限公司	-	244,392,650	2.24	-	无	-	未知
申能股份有限公司	-	118,499,900	1.09	-	无	-	国有法人
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通 保险产品－005L－CT001 沪	96,785,399	96,785,399	0.89	-	无	-	未知
中央汇金资产管理有限责任公司	-	76,249,700	0.70	-	无	-	国有法人
中国工艺集团有限公司	-	69,800,000	0.64	-	无	-	国有法人

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	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
中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	2,119,100	60,883,238	0.56	-	无	-	其他
中银金融资产投资有限公司	-	48,386,900	0.44	-	无	-	国有法人

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）			
股东名称	持有无限售条件流通 股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
中国华电集团有限公司	5,298,924,481	人民币普通股	5,213,062,481
		境外上市外资股	85,862,000
香港中央结算有限公司	1,896,449,732	人民币普通股	186,405,081
		境外上市外资股	1,710,044,651
山东发展投资控股集团有限公司	676,629,446（注）	人民币普通股	676,629,446
中国证券金融股份有限公司	244,392,650	人民币普通股	244,392,650
申能股份有限公司	118,499,900	人民币普通股	118,499,900
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	96,785,399	人民币普通股	96,785,399
中央汇金资产管理有限责任公司	76,249,700	人民币普通股	76,249,700

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）			
股东名称	持有无限售条件流通 股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
中国工艺集团有限公司	69,800,000	人民币普通股	69,800,000
中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	60,883,238	人民币普通股	60,883,238
中银金融资产投资有限公司	48,386,900	人民币普通股	48,386,900

注：山东发展投资控股集团有限公司报告期内新增股份为山东国惠投资控股集团有限公司持有股份数，因山东国惠投资控股集团有限公司吸收合并山东发展投资控股集团有限公司，所以二者股份数将合并计算。另外，山东发展投资控股集团有限公司持有本公司 H 股股份 72,386,000 股由香港中央结算有限公司代持，因为在 H 股无法查询到股东持股信息，所以该股份数合并在香港中央结算有限公司境外上市外资股内合并计算。具体详情请见本公司披露日期为 2025 年 4 月 8 日的相关公告。

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

☐适用 ☒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

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

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	中国华电集团有限公司	678,863,257	2028 年 6 月 23 日	678,863,257	自股份发行结束之日起 36 个月内不以任何方式转让，包括但不限于通过证券市场公开转让、通过协议方式转让或其他方式直接或间接转让

（三）战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

□适用 √不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

（一）现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

（二）董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

（三）其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

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

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1. 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券 余额	利率 （%）	还本付 息方式	交 易 场 所	主承 销商	受 托 管 理 人	投 资 者 适 当 性 安 排 （ 如 有 ）	交 易 机 制	是否存 在终止 上市交 易的风 险
华电国际电 力股份有限 公 司 2022 年面向专业 投资者公开 发行公司债	22HD GJ02	137821 .SH	2022-09-14	2022-09-16	2025-09-16	15.00	2.58	利息每 年支付 一次，最 后一期 利息随 本金一	上 海 证 券 交 易	中信 证券 股份 有限 公司， 中信	中 信 证 券 股 份	面向 专业 机构 投资 者	匹配成交， 点击成交， 询价成交， 竞买成交， 协商成交	否

券(第二期) (低 碳 转 型)								起支付	所	建投 证券 股份 有限 公司	有 限 公 司			
------------------------	--	--	--	--	--	--	--	-----	---	----------------------------	------------------	--	--	--

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

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

√适用 □不适用

债券代码	185705.SH
债券简称	22HDGJY1
债券约定的选择权条款名称	√调整票面利率选择权 □回售选择权 √发行人赎回选择权 □可交换债券选择权 √其他选择权
选择权条款是否触发或执行	是
条款的具体约定内容、触发执行的具体情况、对投资者权益的影响等（触发或执行的）	根据约定，本期债券基础期限为 3 年，以每 3 个计息年度为 1 个周期，在每个周期末，发行人有权选择将本期债券期限延长 1 个周期（即延长 3 年），或选择在该周期末到期全额兑付本期债券。本期债券于报告期内触发续期选择权条款，发行人决定不行使续期选择权，并于 2025 年 4 月 25 日全额兑付本期债券，对投资者权益无影响。

3. 信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

其他说明

无

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

□适用 √不适用

（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

（三）专项品种债券应当披露的其他事项

√适用 □不适用

1. 公司为可交换公司债券发行人

□适用 √不适用

2. 公司为绿色公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

3. 公司为可续期公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

4. 公司为扶贫公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

5. 公司为乡村振兴公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

6. 公司为一带一路公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 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

☐ 适用 ☒ 不适用

8. 公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	137821.SH
债券简称	22HDGJ02
债券余额	15.00
低碳转型项目进展情况（如有）及其产能效益或转型效果（低碳转型公司债券适用）	本期低碳转型公司债券募集资金已投项目在本期低碳转型公司债券存续期间未发生环保违法违规行为，募投项目合规性方面不存在与评估标准不符合的情况。已投项目中节能降碳改造及供热改造类的现役机组的能耗指标均领先行业能耗基准水平，新建及扩建机组能耗水平均优于标杆水平。
关键绩效指标表现（低碳转型挂钩公司债券适用）	不适用
低碳转型目标达成情况（低碳转型挂钩公司债券适用）	不适用
对债券结构所产生的影响（低碳转型挂钩公司债券适用）	不适用

实现的低碳转型效益	本期低碳转型公司债券已投项目 2025 年上半年度总供电量为 78.43 亿千瓦，供热量为 3,927.81 万吉焦。经测算，相比同等供电量的处于基准水平的机组，已投项目涉及机组 2025 年上半年度可节约标准煤 26.94 万吨，减排 CO2 57.93 万吨。按照已投项目使用募集资金额度与项目总投资比例折算，已投项目可实现年节约标准煤 2.95 万吨，减排 CO2 6.51 万吨。
评估意见或认证报告的出具情况及主要评估或认证内容（低碳转型挂钩公司债券适用）	发行人已制定清晰的低碳转型总体规划，本期低碳转型公司债券募集资金中的 70% 用于低碳转型领域项目，募投项目符合发行人总体低碳转型规划及募投领域低碳转型路线要求，具有显著的节能减碳等环境效益。
其他事项	不适用

9. 公司为纾困公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

10. 公司为中小微企业支持债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

11. 其他专项品种公司债券事项

☐ 适用 ☒ 不适用

（四）报告期内公司债券相关重要事项

☒ 适用 ☐ 不适用

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（“非经营性往来占款和资金拆借”）余额：327,945 千元；

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

☐ 是 ☒ 否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：327,902 千元

（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：0.34%

是否超过合并口径净资产的 10%：☐ 是 ☒ 否

资金往来方名称	往来方与上市公司 的关联关系	上市公司核算的会计科目	2025 年 6 月 30 日占用资金 余额（千元）	2024 年 12 月 31 日占 用资金余额 （千元）	往来形成 原因	往来性质
河北核电	本公司联 营企业	债权投资、一年内到期的非流动资产	327,902	327,945	委托贷款及利息	非经营性往来
合计	/	/	327,902	327,945	/	/

注：占用资金余额由委托贷款人民币 32,746.95 万元以及季度付息日至月末最后一日之间所产生的应收利息两部分构成。

（3）以前报告期内披露的回款安排的执行情况

√ 完全执行 □ 未完全执行

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 557.13 亿元和 608.19 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 9.17%。

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	0.00	33.27	218.93	252.19	41.47%
银行贷款	0.00	185.10	63.13	248.23	40.81%
非银行金融机构贷款	0.00	41.11	3.24	44.36	7.29%
其他有息债务	0.00	0.82	62.60	63.41	10.43%
合计	0.00	260.30	347.89	608.19	—

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 1,423.27 亿元和 1,401.49 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 -1.53%。

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

	已逾期	1 年以内 (含)	超过 1 年(不 含)		务的占比 (%)
公司信用类债券	0.00	75.00	238.92	313.92	22.40%
银行贷款	0.00	491.62	420.61	912.23	65.09%
非银行金融机构贷款	0.00	63.37	35.00	98.37	7.02%
其他有息债务	0.00	27.00	49.97	76.97	5.49%
合计	0.00	656.99	744.50	1,401.49	—

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，其中 1 年以内（含）到期本金规模为 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

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 可对抗第三人的优先偿付负债情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(4) 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

☐ 适用 ☒ 不适用

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：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
华电国际电力股份有限公司 2025 年度第十期中期票据	25 华电股 MTN010	102582989.IB	2025-07-21	2025-07-22	2028-07-22	15.00	1.94	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2025 年度第九期中期票据	25 华电股 MTN009	102582755.IB	2025-07-04	2025-07-08	2028-07-08	20.00	1.89	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

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
华电国际电力股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	25 华电股 SCP003	012581551.IB	2025-07-01	2025-07-02	2025-09-25	20.00	1.64	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2025 年度第八期中期票据	25 华电股 MTN008	102582655.IB	2025-06-26	2025-06-27	2028-06-27	10.00	1.95	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司	25 华电股 MTN007 (能源保	102582446.IB	2025-06-13	2025-06-17	2028-06-17	20.00	1.95	利息每年支付一次，最后	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议	否

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
2025 年度第七期中期票据（能源保供特别债）	供特别债）							一期利息随本金一起支付			交易	
华电国际电力股份有限公司 2025 年度第六期中期票据	25 华电股 MTN006	102582078.IB	2025-05-14	2025-05-16	2028-05-16	20.00	1.79	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2025 年度	25 华电股 MTN005	102581700.IB	2025-04-17	2025-04-21	2028-04-21	20.00	1.94	利息每年支付一次，最后一期利息	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

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
第五期中期票据								随本金一起支付				
华电国际电力股份有限公司 2025 年度第四期中期票据	25 华电股 MTN004	102581618.IB	2025-04-15	2025-04-16	2028-04-16	20.00	2.09	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2025 年度第三期中期票据（能源保供特别	25 华电股 MTN003（能源保供特别	102581173.IB	2025-03-17	2025-03-18	2028-03-18	20.00	2.40	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

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
债)												
华电国际电力股份有限公司 2025 年度第二期中期票据	25 华电股 MTN002	102580625.IB	2025-02-17	2025-02-19	2027-02-19	15.00	2.10	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	25 华电股 MTN001	102580563.IB	2025-02-13	2025-02-17	2028-02-17	15.00	2.05	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司	24 华电股 MTN009	102485521.IB	2024-12-19	2024-12-23	2027-12-23	22.00	1.83	利息每年支付一次，最后	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议	否

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
2024 年度第九期中期票据								一期利息随本金一起支付			交易	
华电国际电力股份有限公司 2024 年度第八期中期票据	24 华电股 MTN008	102484951.IB	2024-11-14	2024-11-18	2026-11-18	20.00	2.12	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2024 年度第七期中期票据	24 华电股 MTN007	102484029.IB	2024-09-10	2024-09-11	2026-09-11	16.00	2.09	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际	24 华电股	102483990.IB	2024-09-05	2024-09-06	2027-09-06	10.00	2.10	利息每年	银行间	境内合	竞价、报	否

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
电力股份有限公司 2024 年度第六期中期票据 (品种一)	MTN006A							支付一次，最后一期利息随本金一起支付	市场	格机构投资者	价、询价和协议交易	
华电国际电力股份有限公司 2024 年度第六期中期票据 (品种二)	24 华电股 MTN006B	102483991.IB	2024-09-05	2024-09-06	2029-09-06	10.00	2.20	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际	24 华电股	102483525.IB	2024-08-13	2024-08-15	2027-08-15	13.00	2.07	利息每年	银行间	境内合	竞价、报	否

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
电力股份有限公司 2024 年度 第五期中 期票据	MTN005							支付一次，最后一期利息随本金一起支付	市场	格机构投资者	价、询价和协议交易	
华电国际电力股份有限公司 2024 年度 第四期中 期票据 (品种一)	24 华电股 MTN004A	102483468.IB	2024-08-08	2024-08-12	2027-08-12	10.00	2.05	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司	24 华电股 MTN004B	102483469.IB	2024-08-08	2024-08-12	2029-08-12	10.00	2.17	利息每年支付一次，最后	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议	否

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
2024 年度第四期中期票据 (品种二)								一期利息随本金一起支付			交易	
华电国际电力股份有限公司 2024 年度第三期中期票据	24 华电股 MTN003	102482947.IB	2024-07-09	2024-07-11	2027-07-11	25.00	2.17	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2024 年度第二期中	24 华电股 MTN002	102482311.IB	2024-06-14	2024-06-18	2027-06-18	15.00	2.13	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

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
期票据								起支付				
华电国际电力股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 华电股 MTN001	102481205.IB	2024-03-25	2024-03-27	2027-03-27	20.00	2.80	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2023 年度第十期中期票据	23 华电股 MTN010	102382449.IB	2023-09-11	2023-09-13	2026-09-13	20.00	3.32	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司	23 华电股 MTN009	102381980.IB	2023-08-07	2023-08-09	2026-08-09	15.00	3.06	利息每年支付一次，最后	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议	否

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
2023 年度第九期中期票据								一期利息随本金一起支付			交易	
华电国际电力股份有限公司 2023 年度第八期中期票据（品种二）	23 华电股 MTN008B	102381633.IB	2023-07-07	2023-07-11	2026-07-11	10.00	3.10	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2023 年度第七期中	23 华电股 MTN007B	102381613.IB	2023-07-05	2023-07-07	2026-07-07	10.00	3.10	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

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
期票据 (品种二)								起支付				
华电国际电力股份有限公司 2022 年度第二期中 期票据 (品种二)	22 华电股 MTN002B	102280832.IB	2022-04-18	2022-04-20	2027-04-20	10.00	3.39	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2021 年度第四期中	21 华电股 MTN004	102101970.IB	2021-09-24	2021-09-28	2026-09-28	18.00	3.57	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

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
期票据								起支付				

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

关于逾期债项的说明

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

债券代码	102000058.IB、102380118.IB、102380158.IB、102000142.IB、102380596.IB、102380994.IB、102381170.IB、102381387.IB
债券简称	20 华电股 MTN001B、23 华电股 MTN001（能源保供特别债）、23 华电股 MTN002（能源保供特别债）、20 华电股 MTN002B、23 华电股 MTN003（能源保供特别债）、23 华电股 MTN004、23 华电股 MTN005、23 华电股 MTN006
债券约定的选择权条款名称	☐ 调整票面利率选择权 ☐ 回售选择权 ☒ 发行人赎回选择权 ☐ 其他选择权
选择权条款是否触发或执行	是
条款的具体约定内容、触发执行的具体情况、对投资者权益的影响等（触发或执行的）	1、20 华电股 MTN001B 设有发行人赎回选择权，发行人已于 2024 年 12 月 13 日发布《关于华电国际电力股份有限公司 2020 年度第一期中期票据（品种二）发行人赎回选择权行权公告》，行权日为 2025 年 1 月 15 日，发行人赎回金额为 5 亿元，赎回价格为 100 元/百元面值。本次行权对投资者权益无重大不利影响。 2、23 华电股 MTN001（能源保供特别债）设有发行人赎回选择权，发行人已于 2024 年 12 月 18 日发布《关于华电国际电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据（能源保供特别债）发行人赎回选择权行权公告》，行权日为 2025 年 1 月 18 日，发行人赎回金额为 20 亿元，赎回价格为 100 元/百元面值。本次行权对投资者权益无重大不利影响。 3、23 华电股 MTN002（能源保供特别债）设有发行人赎回选择权，发行人已于 2024 年 12 月 18 日发布《关于华电国际电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据（能源保供特别债）发行人赎回选择权行权公告》，行权日为 2025 年 1 月 18 日，发行人赎回金额为 20 亿元，赎回价格为 100 元/百元面值。本次行权对投资者权益无重大不利影响。

	回选择权，发行人已于 2025 年 1 月 9 日发布《关于华电国际电力股份有限公司 2023 年度第二期中期票据（能源保供特别债）发行人赎回选择权行权公告》，行权日为 2025 年 2 月 9 日，发行人赎回金额为 25 亿元，赎回价格为 100 元/百元面值。本次行权对投资者权益无重大不利影响。 4、20 华电股 MTN002B 设有发行人赎回选择权，发行人已于 2025 年 1 月 15 日发布《华电国际电力股份有限公司 2020 年度第二期中期票据（品种二）提前赎回公告》，行权日为 2025 年 2 月 20 日，发行人赎回金额为 5 亿元，赎回价格为 100 元/百元面值。本次行权对投资者权益无重大不利影响。 5、23 华电股 MTN003（能源保供特别债）设有发行人赎回选择权，发行人已于 2025 年 2 月 21 日发布《关于华电国际电力股份有限公司 2023 年度第三期中期票据（能源保供特别债）发行人赎回选择权行权公告》，行权日为 2025 年 3 月 20 日，发行人赎回金额为 25 亿元，赎回价格为 100 元/百元面值。本次行权对投资者权益无重大不利影响。 6、23 华电股 MTN004 设有发行人赎回选择权，发行人已于 2025 年 3 月 6 日发布《关于华电国际电力股份有限公司 2023 年度第四期中期票据发行人赎回选择权行权公告》，行权日为 2025 年 4 月 21 日，发行人赎回金额为 15 亿元，赎回价格为 100 元/百元面值。本次行权对投资者权益无重大不利影响。 7、23 华电股 MTN005 设有发行人赎回选择权，发行人已于 2025 年 4 月 10 日发布《关于华电国际电力股份有限公司 2023 年度第五期中期票据发行人赎回选择权行权公告》，行权日为 2025 年 5 月 10 日，发行人赎回金额为 20 亿元，赎回价格为 100 元/百元面值。本次行权对投资者权益无重大不利影响。 8、23 华电股 MTN006 设有发行人赎回选择权，发行人已于 2025 年 5 月 12 日发布《关于发行人赎回选择权行权公告》，行权日为 2025 年 6 月 14 日，发行人赎回金额为 10 亿元，赎回价格为 100 元/百元面值。本次行权对投资者权益无重大不利影响。
--	--

3. 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

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

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

☐适用 ☒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%

☐适用 ☒不适用

(七) 主要会计数据和财务指标

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 度末增减(%)
流动比率	0.37	0.44	-15.91
速动比率	0.32	0.37	-13.51
资产负债率(%)	62.69	62.55	增加 0.14 个百分点
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
扣除非经常性损益后净利润	3,754,132	3,311,533	13.37
EBITDA 全部债务比	0.10	0.10	-
利息保障倍数	4.50	3.57	26.05
现金利息保障倍数	9.18	4.17	120.14
EBITDA 利息保障倍数	8.50	6.90	23.19
贷款偿还率(%)	100.00	100.00	-
利息偿付率(%)	100.00	100.00	-

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

☐ 适用 ☒ 不适用

华电国际电力股份有限公司

2025 年 1-6 月财务报告

华电国际电力股份有限公司
合并资产负债表
2025 年 6 月 30 日
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日 (已重述)
流动资产:			
货币资金	五、1	6,785,072	6,860,552
应收票据	五、2	18,941	32,021
应收账款	五、3	12,126,762	15,073,880
应收款项融资	五、4	320,015	144,088
预付款项	五、6	3,783,466	4,590,904
其他应收款	五、5	1,821,133	1,048,161
存货	五、7	4,796,211	5,801,347
合同资产		7,216	
一年内到期的非流动资产	五、8	58,485	58,493
其他流动资产	五、9	1,461,072	1,765,712
流动资产合计		31,178,373	35,375,158
非流动资产:			
债权投资	五、10	269,417	269,452
长期股权投资	五、11	50,179,808	48,111,014
其他权益工具投资	五、12	133,961	132,125
其他非流动金融资产	五、13	250,969	250,969
投资性房地产	五、14	72,022	73,580
固定资产	五、15	153,778,229	158,449,839
在建工程	五、16	11,743,389	9,950,900
使用权资产	五、17	192,102	268,824
无形资产	五、18	8,655,931	8,826,528
开发支出		1,024	3,293
商誉	五、19	373,940	373,940
长期待摊费用	五、20	664,189	639,684
递延所得税资产	五、21	1,707,972	1,890,609
其他非流动资产	五、22	795,926	785,716
非流动资产合计		228,818,879	230,026,473
资产总计		259,997,252	265,401,631
流动负债:			
短期借款	五、24	36,020,492	33,863,751
应付票据	五、25	2,587,859	2,182,198
应付账款	五、26	10,656,567	11,385,780
预收款项		1,121	4,623
合同负债	五、28	366,770	2,407,967
应付职工薪酬	五、29	238,271	194,942
应交税费	五、30	854,750	869,074
其他应付款	五、27	5,240,638	3,228,272
一年内到期的非流动负债	五、31	22,479,070	21,786,538
其他流动负债	五、32	5,087,032	4,314,731
流动负债合计		83,532,570	80,237,876
非流动负债:			
长期借款	五、33	50,452,490	60,682,872
应付债券	五、34	23,892,191	19,891,555
租赁负债	五、35	105,280	113,590
长期应付款	五、36	16,319	29,334
长期应付职工薪酬		66,743	72,240
预计负债	五、37	159,001	154,093
递延收益	五、38	3,650,515	3,796,697
递延所得税负债	五、21	1,122,652	1,038,699
非流动负债合计		79,465,191	85,779,080
负债合计		162,997,761	166,016,956
股东权益:			

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日 (已重述)
股本	五、39	10,906,424	10,227,561
其他权益工具	五、40	20,000,000	25,019,956
其中：优先股			
永续债		20,000,000	25,019,956
资本公积	五、41	16,276,978	21,369,822
其他综合收益	五、42	70,052	169,459
专项储备	五、43	331,643	133,668
盈余公积	五、44	5,554,557	5,922,322
未分配利润	五、45	11,535,020	8,156,429
归属于母公司股东权益合计		64,674,674	70,999,217
少数股东权益		32,324,817	28,385,458
股东权益合计		96,999,491	99,384,675
负债和股东权益总计		259,997,252	265,401,631

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人：刘雷先生

主管会计工作负责人：李国明先生

会计机构负责人：王超先生

华电国际电力股份有限公司
公司资产负债表
2025 年 6 月 30 日
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金		449,955	836,515
应收票据		18,941	32,021
应收账款	十五、1	1,586,947	1,501,791
应收款项融资			27,000
预付款项		319,287	261,537
其他应收款	十五、2	8,837,358	11,208,847
存货		601,748	797,181
一年内到期的非流动资产		73,946	73,953
其他流动资产		33,765	67,932
流动资产合计		11,921,947	14,806,777
非流动资产:			
债权投资		310,091	307,590
长期股权投资	十五、3	100,869,227	94,114,603
其他非流动金融资产		131,622	131,622
投资性房地产		18,747	19,265
固定资产		15,753,753	16,364,372
在建工程		566,271	421,617
使用权资产		80,910	121,681
无形资产		832,876	847,883
长期待摊费用		108	236
其他非流动资产		55,330	54,728
非流动资产合计		118,618,935	112,383,597
资 产 总 计		130,540,882	127,190,374
流动负债:			
短期借款		13,407,612	7,811,866
应付账款		1,374,458	1,738,872
预收款项		137	258
合同负债		21,008	103,234
应付职工薪酬		52,304	44,561
应交税费		123,074	63,486
其他应付款		3,128,102	942,094
一年内到期的非流动负债		11,115,299	10,034,167
其他流动负债		1,507,354	1,011,811
流动负债合计		30,729,348	21,750,349
非流动负债:			
长期借款		12,851,784	18,929,639
应付债券		21,892,595	17,892,058
租赁负债		44,717	42,952
长期应付款		10,536	11,123
递延收益		46,264	48,603
递延所得税负债		57,836	63,805
非流动负债合计		34,903,732	36,988,180
负 债 合 计		65,633,080	58,738,529
股东权益:			
股本		10,906,424	10,227,561
其他权益工具		20,000,000	25,019,956
其中: 优先股			
永续债		20,000,000	25,019,956
资本公积		14,884,648	15,613,289
其他综合收益		74,221	165,860
专项储备		46,932	15,565
盈余公积		5,485,291	5,485,291
未分配利润		13,510,286	11,924,323

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
股东权益合计		64,907,802	68,451,845
负债和股东权益总计		130,540,882	127,190,374

华电国际电力股份有限公司
合并利润表
2025 年 1-6 月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月 (已重述)
一、营业总收入		59,952,634	65,870,283
其中: 营业收入	五、46	59,952,634	65,870,283
二、营业总成本		56,801,525	63,811,728
其中: 营业成本	五、46	53,524,725	60,261,962
税金及附加	五、47	806,119	800,841
销售费用		1,626	1,188
管理费用	五、48	829,135	828,642
研发费用		5,375	4,333
财务费用	五、49	1,634,545	1,914,762
加: 其他收益		241,639	396,465
投资收益 (损失以“-”号填列)	五、50	2,481,424	2,271,332
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		2,476,080	2,042,317
公允价值变动收益 (损失以“-”号填列)			
信用减值损失 (损失以“-”号填列)	五、51	-107	3,456
资产减值损失 (损失以“-”号填列)	五、52	-13,570	-14,449
资产处置收益 (损失以“-”号填列)	五、53	10,853	389,061
三、营业利润 (亏损以“-”号填列)		5,871,348	5,104,420
加: 营业外收入	五、54	97,490	100,682
减: 营业外支出	五、55	24,998	93,852
四、利润总额 (亏损总额以“-”号填列)		5,943,840	5,111,250
减: 所得税费用	五、56	989,188	922,513
五、净利润 (净亏损以“-”号填列)		4,954,652	4,188,737
(一) 按经营持续性分类		4,954,652	4,188,737
1.持续经营净利润 (净亏损以“-”号填列)		4,954,652	4,188,737
2.终止经营净利润 (净亏损以“-”号填列)			
(二) 按所有权归属分类		4,954,652	4,188,737
1.归属于母公司所有者的净利润 (净亏损以“-”号填列)		3,903,877	3,450,245
2.少数股东损益 (净亏损以“-”号填列)		1,050,775	738,492
六、其他综合收益的税后净额		-102,111	-41,617
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-99,407	-40,565
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		-109,534	-26,386
1.权益法下不能转损益的其他综合收益		-111,002	-24,922
2.其他权益工具投资公允价值变动		1,468	-1,464
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		10,127	-14,179
1.权益法下可转损益的其他综合收益		10,127	-14,179
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-2,704	-1,052
七、综合收益总额		4,852,541	4,147,120
归属于母公司股东的综合收益总额		3,804,470	3,409,680
归属于少数股东的综合收益总额		1,048,071	737,440
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益 (元/股)		0.33	0.27
(二) 稀释每股收益 (元/股)		不适用	不适用

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: 358,649 千元, 上期被合并方实现的净利润为: 413,598 千元。

华电国际电力股份有限公司
公司利润表
2025 年 1-6 月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月
一、营业收入	十五、4	6,419,768	7,387,978
减: 营业成本	十五、4	5,685,977	6,965,125
税金及附加		125,507	97,425
管理费用		173,702	156,287
财务费用		517,611	491,899
加: 其他收益		7,193	53,851
投资收益 (损失以“-”号填列)	十五、5	3,280,980	2,258,156
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		2,227,091	1,907,052
信用减值损失 (损失以“-”号填列)		-23,645	-15,852
资产处置收益 (损失以“-”号填列)		46	21
二、营业利润 (亏损以“-”号填列)		3,181,545	1,973,418
加: 营业外收入		15,575	10,926
减: 营业外支出		4,793	1,654
三、利润总额 (亏损总额以“-”号填列)		3,192,327	1,982,690
减: 所得税费用		-5,969	8,780
四、净利润 (净亏损以“-”号填列)		3,198,296	1,973,910
(一) 持续经营净利润 (净亏损以“-”号填列)		3,198,296	1,973,910
(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		-91,639	-37,241
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		-101,766	-23,062
1. 权益法下不能转损益的其他综合收益		-101,766	-23,062
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		10,127	-14,179
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		10,127	-14,179
六、综合收益总额		3,106,657	1,936,669
七、每股收益			
(一) 基本每股收益 (元/股)		不适用	不适用
(二) 稀释每股收益 (元/股)		不适用	不适用

华电国际电力股份有限公司
合并现金流量表
2025 年 1-6 月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月 (已重述)
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		67,944,599	75,943,725
收到的税费返还		103,090	157,462
收到其他与经营活动有关的现金	五、58	3,925,078	1,653,925
经营活动现金流入小计		71,972,767	77,755,112
购买商品、接受劳务支付的现金		44,157,444	59,503,647
支付给职工以及为职工支付的现金		4,758,190	4,491,864
支付的各项税费		3,673,374	3,665,402
支付其他与经营活动有关的现金	五、58	3,921,217	1,829,491
经营活动现金流出小计		56,510,225	69,490,404
经营活动产生的现金流量净额		15,462,542	8,264,708
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		85,136	683,620
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		102,791	103,144
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		260,222	58,042
收到其他与投资活动有关的现金	五、58	137,521	98,218
投资活动现金流入小计		585,670	943,024
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		5,767,788	4,700,999
投资支付的现金		74,352	13,048
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	五、58	109,484	80,933
投资活动现金流出小计		5,951,624	4,794,980
投资活动产生的现金流量净额		-5,365,954	-3,851,956
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		13,652,400	2,449,485
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		3,652,400	149,635
取得借款收到的现金		85,830,059	66,462,484
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		99,482,459	68,911,969
偿还债务支付的现金		103,246,115	70,657,102
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,033,799	2,837,713
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润		882,634	262,135
支付其他与筹资活动有关的现金	五、58	3,358,617	45,100
筹资活动现金流出小计		109,638,531	73,539,915
筹资活动产生的现金流量净额		-10,156,072	-4,627,946
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		9	18
五、现金及现金等价物净增加额		-59,475	-215,176
加: 期初现金及现金等价物余额		6,630,660	6,371,676
六、期末现金及现金等价物余额		6,571,185	6,156,500

华电国际电力股份有限公司
公司现金流量表
2025 年 1-6 月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月
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		7,033,486	8,219,769
收到的税费返还			4,372
收到其他与经营活动有关的现金		124,291	108,329
经营活动现金流入小计		7,157,777	8,332,470
购买商品、接受劳务支付的现金		4,687,732	6,490,358
支付给职工以及为职工支付的现金		893,225	857,792
支付的各项税费		246,271	322,834
支付其他与经营活动有关的现金		235,106	171,246
经营活动现金流出小计		6,062,334	7,842,230
经营活动产生的现金流量净额		1,095,443	490,240
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		6,650,300	2,378,419
取得投资收益收到的现金		904,543	1,124,438
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额		32,650	357
收到其他与投资活动有关的现金		5,851	8,611
投资活动现金流入小计		7,593,344	3,511,825
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		401,908	243,455
投资支付的现金		7,549,859	781,948
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			517
投资活动现金流出小计		7,951,767	1,025,920
投资活动产生的现金流量净额		-358,423	2,485,905
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		10,000,000	2,000,000
取得借款收到的现金		28,727,830	14,090,154
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		38,727,830	16,090,154
偿还债务支付的现金		38,706,850	17,586,786
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,110,639	1,296,960
支付其他与筹资活动有关的现金		33,921	30,097
筹资活动现金流出小计		39,851,410	18,913,843
筹资活动产生的现金流量净额		-1,123,580	-2,823,689
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-386,560	152,456
加: 期初现金及现金等价物余额		836,515	360,219
六、期末现金及现金等价物余额		449,955	512,675

华电国际电力股份有限公司
合并股东权益变动表
2025 年 1-6 月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	本期金额													
	归属于母公司股东权益													少数股东权益
	股本	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计	
		优先股	永续债	其他										
一、上年年末余额	10,227,561		25,019,956		21,369,822		169,459	133,668	5,922,322		8,156,429		70,999,217	28,385,458
加: 会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	10,227,561		25,019,956		21,369,822		169,459	133,668	5,922,322		8,156,429		70,999,217	28,385,458
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	678,863		-5,019,956		-5,092,844		-99,407	197,975	-367,765		3,378,591		-6,324,543	3,939,359
(一) 综合收益总额			304,923				-99,407				3,598,954		3,804,470	1,048,071
(二) 股东投入和减少资本	678,863		-5,000,000		-5,106,613				-367,765		1,081,597		-8,713,918	3,359,936
1.所有者投入的普通股	678,863												678,863	4,336,510
2.其他权益工具持有者投入资本			-5,000,000										-5,000,000	-5,000,000
3.股份支付计入股东权益的金额														
4.其他					-5,106,613				-367,765		1,081,597		-4,392,781	-297,711
(三) 利润分配			-324,879								-1,417,835		-1,742,714	-571,930
1.提取盈余公积														
2.提取一般风险准备														
3.对股东的分配											-1,417,835		-1,417,835	-505,208
4.其他			-324,879										-324,879	-66,722
(四) 股东权益内部结转														
1.资本公积转增股本														
2.盈余公积转增股本														
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								197,975					197,975	97,543
1.本期提取								480,111					480,111	187,785
2.本期使用								282,136					282,136	90,242
(六) 其他					13,769						115,875		129,644	5,739
四、本期末余额	10,906,424		20,000,000		16,276,978		70,052	331,643	5,554,557		11,535,020		64,674,674	32,324,817

华电国际电力股份有限公司
合并股东权益变动表
2025 年 1-6 月
(除特别注明外，金额单位均为人民币千元)

项目	上期金额（已重述）														
	归属于母公司股东权益												少数股东权益	股东权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	10,227,561		30,656,009		20,331,918		166,007	121,759	5,462,276		5,734,306		72,699,836	23,259,312	95,959,148
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	10,227,561		30,656,009		20,331,918		166,007	121,759	5,462,276		5,734,306		72,699,836	23,259,312	95,959,148
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			343,991		400,129		-40,565	282,152			1,411,004		2,396,711	1,007,267	3,403,978
（一）综合收益总额			511,564				-40,565				2,938,681		3,409,680	737,440	4,147,120
（二）股东投入和减少资本			500,000		16,927								516,927	449,635	966,562
1.所有者投入的普通股														149,635	149,635
2.其他权益工具持有者投入资本			500,000										500,000	300,000	800,000
3.股份支付计入股东权益的金额															
4.其他					16,927								16,927		16,927
（三）利润分配			-667,573								-1,534,134		-2,201,707	-263,706	-2,465,413
1.提取盈余公积															
2.提取一般风险准备															
3.对股东的分配											-1,534,134		-1,534,134	-263,706	-1,797,840
4.对其他权益工具持有者的分配			-667,573										-667,573		-667,573
（四）股东权益内部结转															
1.资本公积转增股本															
2.盈余公积转增股本															
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								282,152					282,152	103,305	385,457
1.本期提取								501,790					501,790	165,843	667,633
2.本期使用								219,638					219,638	62,538	282,176
（六）其他					383,202						6,457		389,659	-19,407	370,252
四、本期期末余额	10,227,561		31,000,000		20,732,047		125,442	403,911	5,462,276		7,145,310		75,096,547	24,266,579	99,363,126

华电国际电力股份有限公司
公司股东权益变动表
2025 年 1-6 月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	本期金额											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	股东权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	10,227,561		25,019,956		15,613,289		165,860	15,565	5,485,291	11,924,323		68,451,845
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	10,227,561		25,019,956		15,613,289		165,860	15,565	5,485,291	11,924,323		68,451,845
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	678,863		-5,019,956		-728,641		-91,639	31,367		1,585,963		-3,544,043
（一）综合收益总额			304,923				-91,639			2,893,373		3,106,657
（二）股东投入和减少资本	678,863		-5,000,000		-740,956							-5,062,093
1.所有者投入的普通股	678,863											678,863
2.其他权益工具持有者投入资本			-5,000,000									-5,000,000
3.股份支付计入股东权益的金额												
4.其他					-740,956							-740,956
（三）利润分配			-324,879							-1,417,835		-1,742,714
1.提取盈余公积												
2.对股东的分配										-1,417,835		-1,417,835
3.对其他权益工具持有者的分配			-324,879									-324,879
（四）股东权益内部结转												
1.资本公积转增股本												
2.盈余公积转增股本												
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								31,367				31,367
1.本期提取								69,790				69,790
2.本期使用								38,423				38,423
（六）其他					12,315					110,425		122,740
四、本期期末余额	10,906,424		20,000,000		14,884,648		74,221	46,932	5,485,291	13,510,286		64,907,802

华电国际电力股份有限公司
公司股东权益变动表（续）
2025 年 1-6 月
（除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

项目	上期金额											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	股东权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	10,227,561		30,656,009		15,380,487		168,293	30,963	5,075,675	11,561,958		73,100,946
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本期期初余额	10,227,561		30,656,009		15,380,487		168,293	30,963	5,075,675	11,561,958		73,100,946
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			343,991		371,149		-37,242	14,633		-71,788		620,743
（一）综合收益总额			511,564				-37,242			1,462,346		1,936,668
（二）股东投入和减少资本			500,000									500,000
1.所有者投入的普通股												
2.其他权益工具持有者投入资本			500,000									500,000
3.股份支付计入股东权益的金额												
4.其他												
（三）利润分配			-667,573							-1,534,134		-2,201,707
1.提取盈余公积												
2.对股东的分配										-1,534,134		-1,534,134
3.对其他权益工具持有者的分配			-667,573									-667,573
（四）股东权益内部结转												
1.资本公积转增股本												
2.盈余公积转增股本												
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								14,633				14,633
1.本期提取								72,158				72,158
2.本期使用								57,525				57,525
（六）其他					371,149							371,149
四、本期期末余额	10,227,561		31,000,000		15,751,636		131,051	45,596	5,075,675	11,490,170		73,721,689

一、公司的基本情况

华电国际电力股份有限公司（以下简称“本公司”）于 1994 年 6 月 28 日在中国山东省济南市设立。本公司于 1999 年 6 月在香港联合交易所上市，于 2005 年 2 月在上海证券交易所上市。

本公司统一社会信用代码：913700002671702282。截至 2025 年 6 月 30 日，本公司累计发行股本总数 1,090,642.439 万股。

注册地址：山东省济南市历下区经十路 14800 号。

总部办公地址：北京市西城区宣武门内大街 2 号。

本公司的母公司和最终控股公司为中国华电集团有限公司（以下简称“中国华电”）。

本公司及其子公司（以下简称“本集团”）主要从事发电、供热、煤炭销售及其他相关业务，电力业务相关的技术服务、信息咨询，所发的电力主要输往各电厂所在地的电网公司。

二、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本集团财务报表根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及其应用指南、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（以下简称“证监会”）《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》（2023 年修订）的披露相关规定编制。

2. 持续经营

本集团对自 2025 年 6 月 30 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。本财务报表以持续经营为基础列报。

三、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：本集团根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括应收账款预期信用损失准备、固定资产、无形资产的折旧和摊销、使用寿命不确定的无形资产、递延所得税资产、长期资产减值、预计负债等。

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、准确、完整地反映了本公司及本集团于 2025 年 6 月 30 日的财务状况以及 2025 年 1-6 月的经营成果和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本集团的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。本财务报表会计期间为 2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日止。

3. 营业周期

本集团营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

本集团编制和披露财务报表遵循重要性原则。本财务报表附注中披露事项涉及重要性标准判断的事项及其重要性标准确定方法和选择依据如下：

涉及重要性标准判断的披露事项	该事项在本财务报表附注中的披露位置	重要性标准确定方法和选择依据
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	五、3	(1) 全部应收售电款； (2) 期末余额超过 1,000 万元的应收售热款和应收设备款； (3) 期末余额超过 2,000 万元的应收售煤款。
重要的债权投资	五、10	债权投资账面余额占总资产 1%以上
重要的在建工程	五、16	(1) 本期转固金额在 1 亿元以上的基建项目； (2) 在建工程期末余额超过 1.5 亿元的基建项目。
重要的预计负债	五、37	预计负债账面余额占总负债 1%以上
重要的投资活动	五、58	单项投资活动现金流入或现金流出业务占总投资活动现金流入或现金流出的 10%以上
不涉及现金收支的重大投资和筹资活动	五、58	单项投资活动或筹资活动占净资产变动 10%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

(1) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

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。

(2) 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

本集团作为购买方，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、以及合并成本进行复核，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. 控制的判断标准及合并财务报表的编制方法

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的所有子公司。本集团判断控制的标准为，本集团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。

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵消。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。

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。

8. 现金及现金等价物

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过 3 个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币财务报表折算

本集团外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。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记账本位币，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。

10. 金融工具

(1) 金融工具的确认和终止确认

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。

满足下列条件的，终止确认金融资产，即将之前确认的金融资产从资产负债表内予以转出：

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

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

(2) 金融资产分类和计量方法

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产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。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

在判断业务模式时，本集团考虑包括企业评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。在评估是否以收取合同现金流量为目标时，本集团对金融资产到期日前的出售原因、时间、频率和价值等进行分析判断。

在判断合同现金流量特征时，本集团判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付，包含对货币时间价值的修正进行评估时，判断与基准现金流量相比是否具有显著差异/对包含提前还款特征的金融资产，判断提前还款特征的公允价值是否非常小等。

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

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

金融资产的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：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。本集团该分类的金融资产包括：货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款、债权投资。

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

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。本集团该分类的金融资产包括：应收款项融资。

3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类或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后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动计入当期损益。本集团该分类的金融资产包括：其他非流动金融资产。

(3) 金融负债分类、确认依据和计量方法

本集团的金融负债均为以摊余成本计量的金融负债。相关交易费用计入其初始确认金额。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。

(4) 金融工具减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产进行减值处理并确认损失准备。

1) 预期信用损失的计量

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。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内（若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的不含重大融资成分的应收账款、应收票据、应收款项融资等应收款项，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产（如债权投资、其他应收款），本集团采用一般方法（三阶段法）计提预期信用损失。在每个资产负债表日，本集团评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，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，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，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，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

2) 按照信用风险特征组合计提减值准备的组合类别

本集团按单项评估金融工具的预期信用损失。

3) 按照单项计提坏账减值准备的单项计提判断标准

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本集团对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

4) 减值准备的核销

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

(5) 金融资产转移的确认依据和计量方法

对于金融资产转移交易，本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债，未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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。

(6) 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。

本集团根据所发行永续债的合同条款及其所反映的经济实质，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将这些金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

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。

11. 存货

本集团存货主要包括燃煤、燃油、秸秆、物料、组件以及零件等。

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。存货实行永续盘存制，领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。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。

本集团燃煤、燃油、秸秆、物料、组件以及零件等按照单个存货项目计提存货跌价准备，在确定其可变现净值时，直接用于出售的商品存货，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；用于生产而持有的存货，按所生产或加工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。

12. 合同资产与合同负债

（1）合同资产

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。合同资产的预期信用损失的确定方法和会计处理方法，详见上述附注三、10 金融资产减值相关内容。

（2）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。

同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

13. 长期股权投资

本集团长期股权投资包括对子公司的投资、对联营企业的投资。

（1）重大影响的判断

本集团对被投资单位具有重大影响的权益性投资，即对联营企业投资。重大影响，是指本集团对被投资方的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司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，除非有明确的证据表明本集团不能参与被投资单位的生产经营决策或形成对被投资单位的控制。

(2) 会计处理方法

本集团按照初始投资成本对取得的长期股权投资进行初始计量。

通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日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，初始投资成本按零确定。

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。

除企业合并形成的长期股权投资外，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及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本。

本公司对子公司投资在个别财务报表中采用成本法核算。采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。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。

本集团对联营企业的投资采用权益法核算。采用权益法时，长期股权投资初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额的，不调整长期股权投资账面价值；长期股权投资初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额的，差额调增长期股权投资的账面价值，同时计入取得投资当期损益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，在持有投资期间，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不构成业务的交易产生的未实现内部交易损益按照应享有比例计算归属于本集团的部分（内部交易损失属于资产减值损失的，全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。

14. 投资性房地产

本集团投资性房地产为已出租的建筑物。采用成本模式计量。采用与本集团固定资产相同的折旧政策执行。

15. 固定资产

本集团固定资产是为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。

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、发电设备等。

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。计提折旧时采用平均年限法。本集团固定资产的分类、折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

序号	类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
1	房屋建筑物	20-45	3-5	2.1-4.9
2	发电机组	5-20	3-5	4.8-19.4
3	其他	5-10	3-5	9.5-19.4

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。

16. 在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

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

17. 借款费用

本集团将发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用予以资本化，计入相关资产成本，其他借款费用计入当期损益。本集团确定的符合资本化条件的资产包括需要经过 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等资产，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。

在资本化期间内的每一会计期间，本集团按照以下方法确认借款费用的资本化金额：借入专门借款的，按照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确定；占用一般借款的，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，其中资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

18. 无形资产

本集团无形资产包括土地使用权及海域使用权、采矿权及探矿权、特许权资产、水电资源开发权等，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。

使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序如下：

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销。

本集团海域使用权是从山东省人民政府及国家海洋局取得的烟台莱州港区通用泊位工程项目海域使用权和从广东省国家海洋局取得的广东华电丰盛汕头电厂“上大压小”新建项目海域使用权。海域使用权用海期限为自海域使用权登记之日起计算摊销。

特许权资产是本集团根据与各特许权授予方签署的特许经营权协议所确认的无形资产。特许权资产按实际发生的成本计算，实际成本包括特许权建设过程中支付的工程价款并考虑合同规定，以及在特许权资产达到预定可使用状态之前所发生的符合资本化条件的借款费用。特许权资产于达到预定可使用状态时于剩余特许期内摊销。

水电资源开发权是本公司通过收购子公司而取得的其所拥有的开发水电资源的权利。水电资源开发权相关的前期水电站均已通过当地发展和改革委员会流域开发批复及开展水电站前期工作的批复。水电资源开发权于相关前期水电站水电资产达到预定可使用状态时开始摊销。

采矿权是指在依法取得的采矿许可证规定的范围内，开采矿产资源和获得所开采的矿产品的权利。探矿权是指在依法取得的勘查许可证规定的范围内勘查矿产资源的权利，在完成探矿权的精查报告并向国土资源厅备案后，可申请将探矿权转为采矿权。探矿权转为采矿权后以成本减累计摊销及减值准备计入资产负债表内，依据可采储量按工作量法计提摊销。

所有无形资产的摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项目	预计使用寿命（年）
土地使用权	10-70
海域使用权	50
特许权资产	25
水电资源开发权	45
其他	5-10

本集团将无法预见未来经济利益期限的无形资产视为使用寿命不确定的无形资产，并对这类无形资产不予摊销。本集团在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核。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，并按上述使用寿命有限的无形资产处理。

19. 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。对商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到预定可使用状态的开发支出无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

(1) 除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团在进行减值测试时，按照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确定其可收回金额。减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失。

本集团以单项资产为基础估计其可收回金额，难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

公允价值减去处置费用后的净额，参考计量日发生的有序交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

(2) 商誉减值

本集团对企业合并形成的商誉，自购买日起将其账面价值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分摊至相关的资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失；再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较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。

上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

20. 长期待摊费用

本集团的长期待摊费用主要包括按照剥采比分摊的土方剥离费、煤矿开采的征地补偿款等，本集团已经支付但应由本期及以后各期分摊的期限在 1 年以上的费用。该等费用在受益期内平均摊销，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。本集团长期待摊费用的摊销方法见下表：

项目	摊销方法
土方剥离费	工作量法
征地补偿款	工作量法

项目	摊销方法
其他	直线法

21. 职工薪酬

本集团职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利。

短期薪酬主要包括职工工资奖金、社会保险费、住房公积金、工会经费、职工教育经费、职工福利费和非货币性福利等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业保险、企业年金缴费等，均为设定提存计划。对于设定提存计划在根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

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。

22. 预计负债

当与未决诉讼或仲裁、保证类产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。本集团于资产负债表日对当前最佳估计数进行复核并对预计负债的账面价值进行调整。

23. 优先股、永续债等其他金融工具

归类为权益工具的永续债，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。

24. 收入确认原则和计量方法

(1) 一般原则

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的控制权时，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。

履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品的承诺。本集团的履约义务在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间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品控制权时点确认收入。本集团在判断客户是否已取得商品控制权时，综合考虑下列迹象：①本集团就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；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；⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

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

交易价格是指本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。在确定交易价格时，本集团考虑可变对价、合同中存在重大融资成分等因素的影响。

合同中存在可变对价的，本集团按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数。包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，本集团重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

对于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控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

本集团根据在向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权，来判断本集团从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品前能够控制该商品的，则本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

（2）具体原则

本集团的营业收入主要包括电力收入、热力收入、煤炭销售收入、供热管网建设费收入等。

1) 电力收入

电力收入于电力供应至各电厂所在地的电网公司时确认。

2) 热力收入

热力收入于热力供应至客户时确认。

3) 煤炭销售收入

与煤炭销售相关的收入在商品控制权已转移给购货方时予以确认。

4) 供热管网建设费收入

供热管网建设费收入为连接本集团的供热网络至客户的物业而收取的安装费用收入。此收入递延至当安装工程完成后，根据相关服务的年限按直线法确认为收入。

25. 政府补助

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额（1 元）计量。

本集团的政府补助包括拆迁补偿款、工程项目建设补助、环保补助、发电补贴、供热补贴收入、热力管网配套收入、煤炭补贴收入等。其中，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。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益，确认为递延收益的与资产相关的政府补助，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。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

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

本集团采用总额法。

本集团取得政策性优惠贷款贴息的，区分财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本集团两种情况，分别按照以下原则进行会计处理：（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，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

26. 递延所得税资产和递延所得税负债

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之间的差额、以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的计税基础与其账面价值之间的差额产生的（暂时性差异）计算确认。

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

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易或事项。

但对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等，不适用豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定。对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，应当在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

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。

在同时满足下列条件时，本集团将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：本集团拥有以净额结算当期所得税资产及当期递延所得税负债的法定权利；递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

27. 租赁

（1）租赁的识别

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。

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。各租赁部分分别按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。

本集团在评估是否合理确定将行使续租选择权时，综合考虑与本集团行使续租选择权带来经济利益的所有相关事实和情况，包括自租赁期开始日至选择权行使日之间的事实和情况的预期变化。在合同期内，本集团进行或预期将进行重大租赁资产改良，租赁资产对本集团的运营重要，且不易获取合适的替换资产，本集团能够合理确定将行使续租选择权，因此，租赁期中包含续租选择权涵盖的期间。租赁期开始日后，如发生本集团可控范围内的重大事件或变化，且影响本集团是否合理确定将行使相应续租选择权的，本集团将对是否行使续租选择权进行重新评估，并根据重新评估结果修改租赁期。

（2）本集团作为承租人

1) 租赁确认

除了短期租赁和低价值资产租赁，在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

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，按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用；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）。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。

本集团根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式以直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。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。租赁付款额包括：①固定付款额及实质固定付款额，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；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。

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。本集团因无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。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。

在租赁期开始日后，本集团确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额。当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

2) 短期租赁和低价值资产租赁

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（低于 4 万元人民币）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。

3) 售后租回

本集团作为售后租回交易中的卖方兼承租人，对相关标的资产转让是否构成销售进行评估。本集团判断不构成销售的，本集团继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。构成销售的，本集团按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不导致本集团确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失（租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的除外）。

(3) 本集团为出租人

本集团作为出租人，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，本集团将该项租赁分类为融资租赁，除此之外分类为经营租赁。

1) 经营租赁

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。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用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。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。

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。

28. 公允价值计量

本集团于每个资产负债表日以公允价值计量权益工具投资。公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，在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，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，相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

对于在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值，所使用的估值模型主要为现金流量折现模型。估值技术的输入值主要包括：债权类为无风险利率、信用溢价和流动性溢价；股权类为估值乘数和流动性折价。

第三层级的公允价值以本集团的评估模型为依据确定，例如现金流折现模型。本集团还会考虑初始交易价格，相同或类似金融工具的近期交易，或者可比金融工具的完全第三方交易。

本集团采用市场法确定对非上市股权投资的公允价值。这要求本集团确定可比上市公司、选择市场乘数、对流动性折价进行估计等，因此具有不确定性。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

29. 其他重要的会计政策和会计估计

(1) 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成本集团的关联方。本集团及本公司的关联方包括但不限于：

- 1) 本公司的母公司；
- 2) 本公司的子公司；
- 3) 与本公司受同一母公司控制的其他企业；
- 4) 对本集团实施共同控制或重大影响的投资方；
- 5) 与本集团同受一方控制、共同控制的企业；
- 6) 本集团的合营企业及联营企业，包括合营企业及联营企业的子公司；

7) 中国华电及中国华电所属成员单位（包括母公司和子公司）的合营企业及联营企业，包括合营企业及联营企业的子公司；

- 8) 本集团合营企业的其他合营企业或联营企业；
- 9) 本集团的主要投资者个人及与其关系密切的家庭成员；
- 10) 本集团的关键管理人员及与其关系密切的家庭成员；
- 11) 本公司母公司的关键管理人员；
- 12) 与本公司母公司关键管理人员关系密切的家庭成员；

13) 本集团的主要投资者个人、关键管理人员或与其关系密切的家庭成员控制、共同控制的其他企业。

除上述按照企业会计准则的有关要求被确定为本集团或本公司的关联方以外，根据证监会颁布的《上市公司信息披露管理办法》的要求，以下企业或个人包括但不限于也属于本集团或本公司的关联方：

- 14) 持有本公司 5%以上股份的企业或者一致行动人；

15) 直接或者间接持有本公司 5%以上股份的个人及与其关系密切的家庭成员，上市公司监事及与其关系密切的家庭成员；

16) 在过去 12 个月内或者根据相关协议安排在未来 12 月内，存在上述 1)、3)和 14)情形之一的企业；

17) 在过去 12 个月内或者根据相关协议安排在未来 12 月内, 存在 10), 11)和 15)情形之一的个人;

18) 由 10), 11), 15) 和 17) 直接或者间接控制的、或者担任董事、高级管理人员的, 除本公司及其控股子公司以外的企业。

(2) 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部, 以经营分部为基础确定报告分部。经营分部, 是指集团内同时满足下列条件的组成部分:

- 1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用;
- 2) 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果, 以决定向其配置资源、评价其业绩;
- 3) 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在以下方面具有相同或相似性的, 可以合并为一个经营分部:

- 1) 各单项产品或劳务的性质;
- 2) 生产过程的性质;
- 3) 产品或劳务的客户类型;
- 4) 销售产品或提供劳务的方式;
- 5) 生产产品及提供劳务受法律、行政法规的影响。

本集团在编制分部报告时, 分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本集团财务报表所采用的会计政策一致。

(3) 维简费、安全生产费用

本集团按照政府相关机构的规定, 电力生产与供应企业根据上一年度营业收入为依据, 采取超额累退方式计提安全生产费, 用于与电力生产与供应相关的安全生产支出。煤炭生产企业根据煤炭产量计提维简费、安全生产费用, 用于维持矿区生产、设备改造相关支出、煤炭生产、煤炭井巷建筑设施安全支出等相关支出。本集团按规定在当期损益中计提上述费用并在所有者权益中的专项储备单独反映。按规定范围使用专项储备用于费用性支出时, 按实际支出冲减专项储备; 按规定范围使用专项储备形成固定资产时, 按照形成固定资产的成本冲减专项储备, 并确认相同金额的累计折旧, 相关资产在以后期间不再计提折旧。

(4) 重要会计估计判断

编制财务报表时, 本集团管理层需要运用估计和假设, 这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定因素的判断进行持续评估, 会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

除本附注三“10.金融工具”、附注三“19.长期资产减值”中描述的假设和风险因素的数据外, 其它主要估计金额的不确定因素如下:

1) 长期资产减值

本集团在资产负债表日对固定资产、在建工程、无形资产、长期股权投资等其他长期资产进行减值评估，以确定资产可收回金额是否下跌至低于其账面价值。如果情况显示长期资产的账面价值可能无法全部收回，有关资产便会视为已减值，并相应确认减值损失。

可收回金额是资产（或资产组）的公允价值减去处置费用后的净额与资产（或资产组）预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。由于本集团不能可靠获得资产（或资产组）的公开市价，因此不能可靠准确估计资产的公允价值。在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）生产产品的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。

2) 应收账款预期信用损失准备

本集团在资产负债表日复核按摊余成本计量的应收款项，以评估是否出现信用损失风险，并在出现信用损失风险时评估信用损失风险的具体金额。本集团根据应收款项的账龄、债务人的信用情况及以往冲销的经验为基准做出估计。如果债务人信用状况恶化，实际坏账可能会高于估计额。

3) 固定资产、无形资产的折旧和摊销

本集团对固定资产和使用寿命确定的无形资产等资产在考虑其残值后，在使用寿命内计提折旧和摊销。本集团定期复核相关资产的使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。资产使用寿命是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术改变而确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

4) 递延所得税资产

本集团递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。本集团在估计未来期间能否获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出的有关发电量/发热量，售价和相关经营成本的预测等。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间调整递延所得税资产的账面价值及所得税费用。

5) 使用寿命不确定的无形资产

本集团将无法预见未来经济利益期限的无形资产视为使用寿命不确定的无形资产。本集团的使用寿命不确定的无形资产主要为没有使用期限的行政划拨土地使用权。本集团定期对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核。如有证据表明无形资产使用寿命是有限的，以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对摊销费用进行调整。

6) 预计负债

本集团根据未来现金支出款额及时间作出的估算，估计有关矿坑弃置费用及环境清理费预计承担的义务。估计支出按通胀率调整后，并按可以反映当时市场对货币时间价值及负债特定风险的折现率折现，以使准备的数额反映预计需要支付的债务的现值。本集团考虑可开采面积、未来

生产量及发展计划和矿山的可开采储量等因素来测定相关工作的范围、支出金额和时段。由于上述因素的考虑属于本集团的判断和估计，实际发生的支出可能与预计负债出现分歧。

30. 重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

本集团本财务报表会计期间内无重要会计政策变更。

(2) 重要会计估计变更

本集团本财务报表会计期间内无重要会计估计变更。

四、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税 -售电及售煤 -供热 -其他	按税法规定计算的销售货物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%
教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	5%、3%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	7%、5%、1%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%、20%、15%

不同企业所得税税率纳税主体说明：

纳税主体名称	优惠税率（%）	所得税税率
四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司	15	西部大开发优惠税率（注）
四川华电泸定水电有限公司	15	西部大开发优惠税率（注）
四川凉山水洛河电力开发有限公司	15	西部大开发优惠税率（注）
中国华电集团贵港发电有限公司	15	西部大开发优惠税率（注）

注：根据《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局 2012 年第 12 号），自 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日，对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务、且其当年度主营业务收入占企业收入总额 70% 以上的企业，可减按 15% 税率缴纳企业所得税。

根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部 税务总局 国家发展改革委公告 2020 年第 23 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务、且其主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的企业，减按 15% 的税率征收企业所得税。

2. 税收优惠

(1) 根据财政部《财政部 税务总局关于延续供热企业增值税 房产税 城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税〔2019〕38 号)，对纳税人在“三北”地区的供热企业，自 2019 年 1 月 1 日至 2020 年供暖期结束，对供热企业向居民个人(以下称居民)供热取得的采暖费收入免征增值税。自 2019 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日，对向居民供热收取采暖费的供热企业，为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税；对供热企业其他厂房及土地，应当按照规定征收房产税、城镇土地使用税。根据《财政部 税务总局关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 56 号)规定的税收优惠政策，执行期限延长至 2027 年供暖期结束。本集团下属符合在“三北”地区的供热企业享受该项税收优惠。

(2) 根据《财政部 税务总局关于完善资源综合利用增值税政策的公告》(财政部 税务总局公告 2021 年第 40 号)，增值税一般纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，享受增值税即征即退政策。本集团下属的发电企业符合“二、废渣、废水(液)、废气-2.22 工业生产过程中产生的余热、余压”，享受增值税即征即退 100%。

(3) 根据《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告 2022 年第 13 号)，自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过 300 万元、从业人数不超过 300 人、资产总额不超过 5000 万元等三个条件的企业，对年应纳税所得额超过人民币 100 万元但不超过人民币 300 万元的部分，其所得减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。根据《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号)，自 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。根据《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)规定的税收优惠政策，执行期限延长至 2027 年 12 月 31 日结束。本集团下属的企业符合相关要求，享受小微企业税收优惠。

五、合并财务报表主要项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“期初”系指 2025 年 1 月 1 日，“期末”系指 2025 年 6 月 30 日，“本期”系指 2025 年 1 月 1 日至 6 月 30 日，“上期”系指 2024 年 1 月 1 日至 6 月 30 日，货币单位为人民币千元。

1. 货币资金

项目	期末余额	期初余额（已重述）
库存现金	39	39
银行存款	79,695	48,700
其他货币资金	48,539	17,441
存放财务公司存款	6,656,799	6,794,372
合计	6,785,072	6,860,552

2. 应收票据

项目	期末余额	期初余额（已重述）
商业承兑汇票	18,941	32,021
合计	18,941	32,021

3. 应收账款

（1）应收账款按账龄列示

账龄	期末账面余额	期初账面余额（已重述）
1 年以内（含 1 年）	11,680,720	14,693,342
1-2 年（含 2 年）	205,752	153,285
2-3 年（含 3 年）	123,819	168,289
3 年以上	462,978	405,364
小计	12,473,269	15,420,280
减：坏账准备	346,507	346,400
合计	12,126,762	15,073,880

(2) 应收账款按坏账计提方法分类列示

类别	期末余额					期初余额（已重述）				
	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	12,473,269	100.00	346,507	2.78	12,126,762	15,420,280	100.00	346,400	2.25	15,073,880
其中：单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	11,896,020	95.37	283,084	2.38	11,612,936	14,464,180	93.80	283,084	1.96	14,181,096
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	577,249	4.63	63,423	10.99	513,826	956,100	6.20	63,316	6.62	892,784
合计	12,473,269	100.00	346,507	—	12,126,762	15,420,280	100.00	346,400	—	15,073,880

(3) 应收账款本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额（已重述）	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备的款项	346,400	116	9			346,507
合计	346,400	116	9			346,507

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

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（%）	应收账款和合同资产坏 账准备期末余额
国网山东省电力公司	2,384,087		2,384,087	19.10	
国网江苏省电力有限公司	1,929,109		1,929,109	15.46	
广东电网有限责任公司	833,168		833,168	6.68	
国网湖北省电力有限公司	737,856		737,856	5.91	
国网安徽省电力有限公司	655,784		655,784	5.25	
合计	6,540,004		6,540,004	52.40	

(5) 应收账款按款项性质分析如下

类别	期末余额	期初余额（已重述）
1、应收售电款	10,118,130	13,577,145
2、应收售热款	1,623,563	1,305,004
3、应收售煤款	359,944	328,537
4、应收设备款	371,632	209,594
小计	12,473,269	15,420,280
减：坏账准备	346,507	346,400
合计	12,126,762	15,073,880

4. 应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

项目	期末余额	期初余额（已重述）
应收票据	320,015	144,088
合计	320,015	144,088

(2) 期末已经背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
应收票据	1,882,614	
合计	1,882,614	

5. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额（已重述）
应收股利	592,120	146,105
其他应收款	1,229,013	902,056
合计	1,821,133	1,048,161

(1) 其他应收款按款项性质分类

款项性质	期末账面余额	期初账面余额（已重述）
应收土地转让款	630,694	630,694
应收保证金	56,981	44,334
应收政府补助	89,480	86,370
其他	451,858	140,658
合计	1,229,013	902,056

(2) 其他应收款本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额 (已重述)	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备的 款项	267,155					267,155
合计	267,155					267,155

(3) 其他应收款按坏账计提方法分类列示

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（已重述）			267,155	267,155
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				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025 年 6 月 30 日余额			267,155	267,155

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款 期末余额合计 数的比例 (%)	坏账准 备期末 余额
杭州市钱塘区城市 有机更新发展服务 中心	应收土地转让款	331,118	1-2 年	22.13	
湖北华滨置业有限 公司	应收土地转让款	185,607	5 年以上	12.41	
福建华电福瑞能源 发展有限公司	应收保证金、其他	142,477	1 年以内	9.52	
天津军粮城发电有 限公司	应收保证金、其他	73,108	1 年以内	4.89	
杭州市临平区人民 政府崇贤街道办事 处	应收土地转让款	62,752	1-2 年、2-3 年	4.19	
合计	—	795,062	—	53.14	

6. 预付款项

(1) 预付款项账龄

项目	期末余额		期初余额 (已重述)	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	3,763,733	99.48	4,561,737	99.37
1—2 年	17,475	0.46	8,395	0.18
2—3 年	731	0.02	2,791	0.06
3 年以上	1,527	0.04	17,981	0.39
合计	3,783,466	100.00	4,590,904	100.00

注：本期末，本集团无账龄超过一年且金额重大的预付款项，账龄自预付款项确认日起开始计算。

(2) 预付账款分类列示如下

项目	期末余额	期初余额（已重述）
预付燃料款	3,123,190	4,231,574
预付材料款等	660,276	359,330
合计	3,783,466	4,590,904

7. 存货

(1) 存货分类

项目	期末余额			期初余额（已重述）		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
燃煤、秸秆及燃气	4,052,463		4,052,463	5,077,207		5,077,207
燃油	51,037		51,037	54,423		54,423
物料、组件及零件	703,438	10,727	692,711	680,511	10,794	669,717
合计	4,806,938	10,727	4,796,211	5,812,141	10,794	5,801,347

(2) 存货跌价准备

项目	期初余额（已重述）	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
物料、组件及零件	10,794			67		10,727
合计	10,794			67		10,727

8. 一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额（已重述）
一年内到期的债权投资	58,485	58,493
合计	58,485	58,493

(1) 一年内到期的债权投资情况如下：

组合名称	期末余额			期初余额（已重述）		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
中核华电河北核电有限公司	58,485		58,485	58,493		58,493
合计	58,485		58,485	58,493		58,493

9. 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额（已重述）
待抵扣增值税及预付其他税项等	1,381,253	1,656,036
预缴所得税	61,351	91,230
碳排放权	18,468	18,446
合计	1,461,072	1,765,712

10. 债权投资

项目	期末余额			期初余额（已重述）		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应 收 委 托贷款	269,417		269,417	269,452		269,452
合计	269,417		269,417	269,452		269,452

11. 长期股权投资

被投资单位	期初余额 （账面价 值）（已重 述）	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	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												
华电新能源集团股份 有限公司	32,076,659				1,859,838	10,408	-109,545				33,837,360	
华电煤业集团有限公 司	2,853,551		32		211,113	-114,308	171,989	378,137			2,744,240	
中国华电集团财务有 限公司	1,929,683				78,361						2,008,044	
宁夏银星煤业有限公 司	1,901,777				84,165		7,314				1,993,256	
鄂托克前旗长城三号 矿业有限公司	1,603,595				29,524		36,448				1,669,567	
华电金沙江上游水电 开发有限公司	1,252,250				954		264				1,253,468	
鄂托克前旗长城五号 矿业有限公司	1,114,309				16,661		31,566	68,659			1,093,877	

被投资单位	期初余额 (账面价 值) (已重 述)	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	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		
鄂托克前旗长城煤矿 有限责任公司	1,285,624				-42,894		3,799				1,246,529	
江阴苏龙热电有限公 司	867,404				53,012		978				921,394	
四川华蓥山龙滩煤电 有限责任公司	668,294				29,664						697,958	
河北西柏坡第二发电 有限责任公司	476,634				54,955			44,682			486,907	
宁夏西部创业实业股 份有限公司	299,639				6,366		-649	3,554			301,802	
华电置业有限公司	304,730				6,377						311,107	
河北建投蔚州风能有 限公司	196,080				16,682						212,762	
中核华电河北核电有 限公司	213,541										213,541	
国电内蒙古东胜热电	183,785				12,722						196,507	

被投资单位	期初余额 (账面价 值) (已重 述)	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	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		
有限公司												
衡水恒兴发电有限责 任公司	132,098				15,766						147,864	
四川巴郎河水电开发 有限公司	112,690				1,205						113,895	
国能怀安热电有限公 司	80,924				-9,345						71,579	
四川泸州川南发电有 限公司		99,290										99,290
邢台国泰发电有限责 任公司	79,313				16,952						96,265	
无锡新联热力有限公 司	77,925				15,024		26	24,850			68,125	
苏州东吴热电有限公 司	51,349				1,137						52,486	
扬州华昇能源有限公	40,240		2,250		-420			2,250			39,820	

被投资单位	期初余额 (账面价 值) (已重 述)	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	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		
司												
扬州港口污泥发电有 限公司	31,947				2,050		1				33,998	
华电华中清洁能源有 限公司	23,546				-591						22,955	
南京华润热电有限公 司	23,177				3,810	-47	392				27,332	
扬州邗江中石油昆仑 燃气有限公司	14,594				22						14,616	
苏州太湖中法环境技 术有限公司	9,315				603						9,918	
其他	206,341		74,320		12,367		12	404			292,636	
合计	48,111,014	99,290	76,602		2,476,080	-103,947	142,595	522,536			50,179,808	99,290

12. 其他权益工具投资

项目	期初余额 (已重述)	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末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	计入其他综合收益的利得	计入其他综合收益的损失	其他					
上海华滨投资有限公司	41,473			431			41,904			-596	
华远星海运有限公司	79,707			1,405			81,112	3,000	21,112		
江苏电力交易中心有限公司	7,466						7,466		74		
长江经济联合发展（集团）股份有限公司	1,532						1,532		1,082		
南京长江发展股份有限公司	1,947						1,947		1,247		
合计	132,125			1,836			133,961	3,000	23,515	-596	—

13. 其他非流动金融资产

项目	期末余额	期初余额（已重述）
指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	250,969	250,969
其中：权益工具投资	250,969	250,969
合计	250,969	250,969

14. 投资性房地产**（1）采用成本计量模式的投资性房地产**

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1.期初余额（已重述）	110,958	110,958
2.本期增加金额		
3.本期减少金额	757	757
（1）其他减少	757	757
4.期末余额	110,201	110,201
二、累计折旧和累计摊销		
1.期初余额（已重述）	37,378	37,378
2.本期增加金额	1,422	1,422
（1）计提或摊销	1,422	1,422
3.本期减少金额	621	621
（1）其他减少	621	621
4.期末余额	38,179	38,179
三、减值准备		
1.期初余额（已重述）		
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	72,022	72,022
2.期初账面价值（已重述）	73,580	73,580

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产

本期末，本集团投资性房地产部分产权证书正在办理中。本公司董事会认为本集团有权合法及有效地占用或使用上述投资性房地产。

15. 固定资产

项目	期末余额	期初余额（已重述）
固定资产	153,778,229	158,448,240
固定资产清理		1,599
合计	153,778,229	158,449,839

(1) 固定资产情况

项目	房屋建筑物	发电机组	其他	合计
一、账面原值				
1.期初余额（已重述）	91,379,309	225,835,376	10,565,224	327,779,909
2.本期增加金额	680,375	1,462,216	188,604	2,331,195
（1）购置	685	1,915	22,259	24,859
（2）在建工程转入	669,334	1,460,301	164,787	2,294,422
（3）投资性房地产转入	757			757
（4）其他	9,599		1,558	11,157
3.本期减少金额	233,511	1,704,555	137,531	2,075,597
（1）处置或报废	36,283	953,068	79,872	1,069,223
（2）处置子公司	197,228	731,642	57,659	986,529
（3）其他		19,845		19,845
4.期末余额	91,826,173	225,593,037	10,616,297	328,035,507
二、累计折旧				
1.期初余额（已重述）	36,410,262	123,992,948	7,116,796	167,520,006
2.本期增加金额	1,382,337	4,703,839	428,258	6,514,434
（1）计提	1,381,716	4,703,839	428,251	6,513,806
（2）投资性房地产转入	621			621
（3）其他			7	7
3.本期减少金额	125,042	1,149,865	111,257	1,386,164
（1）处置或报废	33,497	782,303	72,249	888,049

项目	房屋建筑物	发电机组	其他	合计
(2) 处置子公司	91,545	367,555	39,008	498,108
(3) 其他		7		7
4.期末余额	37,667,557	127,546,922	7,433,797	172,648,276
三、减值准备				
1.期初余额（已重述）	127,776	1,559,296	124,591	1,811,663
2.本期增加金额		12,438		12,438
(1) 计提		12,438		12,438
3.本期减少金额		207,099	8,000	215,099
(1) 处置或报废		143,665	2	143,667
(2) 处置子公司		63,434	7,998	71,432
4.期末余额	127,776	1,364,635	116,591	1,609,002
四、账面价值				
1.期末账面价值	54,030,840	96,681,480	3,065,909	153,778,229
2.期初账面价值（已重述）	54,841,271	100,283,132	3,323,837	158,448,240

(2) 未办妥产权证书的固定资产

本期末，本集团尚有部分固定资产的产权证书正在办理中。本公司董事会认为本集团有权合法及有效地占用或使用上述固定资产。

16. 在建工程

项目	期末余额	期初余额（已重述）
在建工程	8,193,230	7,818,921
工程物资	599,757	487,208
工程及工程物资预付款	2,950,402	1,644,771
合计	11,743,389	9,950,900

16.1 在建工程

(1) 在建工程情况

项目	期末余额			期初余额（已重述）		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
电厂建设项目	7,505,911	1,221,133	6,284,778	7,308,033	1,221,916	6,086,117
煤炭建设项目	146,547	42,118	104,429	136,398	42,118	94,280
其他	1,809,640	5,617	1,804,023	1,643,101	4,577	1,638,524
合计	9,462,098	1,268,868	8,193,230	9,087,532	1,268,611	7,818,921

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

工程名称	期初余额（已重述）	本期增加	本期减少		期末余额
			转入固定资产	其他减少	
华电龙口四期 2×66 万千瓦热电联产项目第二台机组	233,764	221,298			455,062
广东汕头一期项目	241,420	82,308			323,728
广东华电惠州东江燃机热电项目	1,576,802	381,584	1,911,548	5,913	40,925
浙江华电衢州乌溪江 298MW 混合式抽水蓄能电站项目	123,669	66,586	790		189,465
河南华电灵宝窄口 120 万千瓦抽水蓄能电站项目	89,639	297,411			387,050
华电永昌抽水蓄能项目	187,539	40,522			228,061
重庆华电潼南一期 2*500MW 级气电工程项目	422,108	249,424	291		671,241
望亭二期 F 级燃气蒸汽联合循环发电项目	400,876	71,203			472,079
江苏华电赣榆 LNG 接收站项目	946,096	193,728	487	5,334	1,134,003
清远华侨工业园分布式能源站项目	168,580	2,422			171,002
合计	4,390,493	1,606,486	1,913,116	11,247	4,072,616

(续表)

工程名称	预算数	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
华电龙口四期 2×66 万千瓦热电联产项目 第二台机组	2,461,000	16.12	16.12	5,818	3,477	2.42	资本金、金融 机构贷款
广东汕头一期项目	6,726,880	91.01	97.51	321,943			资本金、金融 机构贷款
广东华电惠州东江燃机热电项目	3,170,410	85.00	87.00	54,798	15,234	2.32	资本金、金融 机构贷款
浙江华电衢州乌溪江 298MW 混合式抽 水蓄能电站项目	2,327,342	9.60	9.60	2,465	1,556	2.14	资本金、金融 机构贷款
河南华电灵宝窄口 120 万千瓦抽水蓄能 电站项目	7,713,000	5.19	5.19	1,568	1,557	2.36	资本金、金融 机构贷款
华电永昌抽水蓄能项目	9,602,363	2.38	2.38	283	283	2.34	资本金、金融 机构贷款
重庆华电潼南一期 2*500MW 级气电工 程项目	2,512,380	35.53	35.53	5,305	4,291	2.24	资本金、金融 机构贷款
望亭二期 F 级燃气蒸汽联合循环发电项 目	2,028,000	25.15	25.15	20,257	7,615	2.31	资本金、金融 机构贷款
江苏华电赣榆 LNG 接收站项目	6,395,140	23.00	28.99	9,449	5,733	2.68	资本金、金融 机构贷款

工程名称	预算数	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
清远华侨工业园分布式能源站项目	761,920	81.10	85.00	17,838	1,680	2.28	资本金、金融 机构贷款
合计	43,698,435	—	—	439,724	41,426	—	—

(3) 本年计提在建工程减值准备情况

类别	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	计提原因
贵港公司#1、#2机组能效提升		1,132		1,132	未通过立项，不具备继续推进条件

16.2 工程物资

项目	期末余额			期初余额（已重述）		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程物资	599,757		599,757	487,208		487,208
合计	599,757		599,757	487,208		487,208

17. 使用权资产

项目	房屋建筑物	发电机组	土地使用权及 海域使用权	合计
一、账面原值				
1.期初余额（已重述）	261,469	93,258	153,509	508,236
2.本期增加金额	5,226		840	6,066
（1）新增租赁	5,226		840	6,066
3.本期减少金额	28,723	39	3,816	32,578
（1）租赁到期	7,000		751	7,751
（2）处置子公司	21,723		3,065	24,788
（3）其他		39		39
4.期末余额	237,972	93,219	150,533	481,724
二、累计折旧				
1.期初余额（已重述）	136,143	53,126	50,143	239,412
2.本期增加金额	37,889	6,290	18,049	62,228
（1）计提	37,889	6,290	18,049	62,228
3.本期减少金额	11,168		850	12,018
（1）租赁到期	6,544		751	7,295
（2）处置子公司	4,624		99	4,723
（3）其他				
4.期末余额	162,864	59,416	67,342	289,622
三、减值准备				
1.期初余额（已重述）				
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	75,108	33,803	83,191	192,102
2.期初账面价值（已重述）	125,326	40,132	103,366	268,824

18. 无形资产

(1) 无形资产明细

项目	土地使用 权及海域 使用权	采矿权及 探矿权	特许权	水电资源 开发权	其他	合计
一、账面原值						
1.期初余额（已重述）	7,421,956	2,375,783	182,675	1,382,954	1,291,814	12,655,182
2.本期增加金额	1,700				7,596	9,296
（1）购置					1,748	1,748
（2）在建工程转入	1,700				1,579	3,279
（3）其他					4,269	4,269
3.本期减少金额	24,589				2,780	27,369
（1）处置或报废	4,430				1,993	6,423
（2）处置子公司	20,159				596	20,755
（3）其他					191	191
4.期末余额	7,399,067	2,375,783	182,675	1,382,954	1,296,630	12,637,109
二、累计摊销						
1.期初余额（已重述）	1,707,840	124,286	120,976	91,114	696,537	2,740,753
2.本期增加金额	68,406	25,725	1,652	9,944	53,519	159,246
（1）计提	68,406	25,725	1,652	9,944	53,519	159,246
3.本期减少金额	5,042				1,680	6,722
（1）处置或报废	876				1,248	2,124
（2）处置子公司	4,166				432	4,598
4.期末余额	1,771,204	150,011	122,628	101,058	748,376	2,893,277
三、减值准备						
1.期初余额（已重述）		1,073,203		14,698		1,087,901
2.本期增加金额						
3.本期减少金额						
4.期末余额		1,073,203		14,698		1,087,901
四、账面价值						

项目	土地使用 权及海域 使用权	采矿权及 探矿权	特许权	水电资源 开发权	其他	合计
1.期末账面价值	5,627,863	1,152,569	60,047	1,267,198	548,254	8,655,931
2.期初账面价值（已重述）	5,714,116	1,178,294	61,699	1,277,142	595,277	8,826,528

（2）未办妥产权证书的土地使用权

截至本期末，本集团尚有部分无形资产的产权证书正在办理中。

（3）使用寿命不确定的无形资产情况

本集团使用寿命不确定的无形资产主要系没有使用期限的行政划拨土地使用权，期末金额共计 469,685 千元（上年末 469,685 千元）。

19. 商誉

（1）商誉原值

被投资单位名称	期初余额（已重述）	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	计提	处置	其他	
华电国际电力股份有限公司莱城发电厂	12,111					12,111
华电潍坊发电有限公司	20,845					20,845
四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司	16,011					16,011
河北华瑞能源集团有限公司	38,491					38,491
华电龙口发电有限公司	327,420					327,420
广东华电坪石发电有限公司	340,376					340,376
理县星河电力有限责任公司	89,184					89,184
湖北华电襄阳发电有限公司	225,420					225,420
平山岗南水电有限责任公司	22					22
合计	1,069,880					1,069,880

(2) 商誉减值准备

被投资单位名称	期初余额（已重述）	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司	16,011					16,011
广东华电坪石发电有限公司	340,376					340,376
华电国际电力股份有限公司莱城发电厂	12,111					12,111
平山岗南水电有限责任公司	22					22
华电龙口发电有限公司	327,420					327,420
合计	695,940					695,940

20. 长期待摊费用

项目	期初余额（已重述）	本期增加	本期摊销	期末余额
土方剥离	291,751	23,509	7,457	307,803
征地补偿费	256,329		5,900	250,429
其他	91,604	20,385	6,032	105,957
合计	639,684	43,894	19,389	664,189

21. 递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

项目	期末余额		期初余额（已重述）	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	622,383	154,487	627,963	155,994
未实际支付的职工薪酬	36,279	9,070	23,767	5,942
税务亏损	6,429,865	1,502,839	8,245,458	1,961,892
固定资产折旧	265,304	66,326	171,709	42,927
公允价值调整	76,845	19,211	81,750	20,437
递延政府补助	633,254	158,057	647,961	161,671
租赁负债	81,427	20,357	88,050	21,711
其他	767,347	191,320	309,158	76,821
合计	8,912,704	2,121,667	10,195,816	2,447,395

(2) 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额（已重述）	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	2,039,652	509,913	2,111,843	527,961
固定资产折旧	4,369,381	1,005,077	4,558,854	1,043,085
公允价值变动	13,856	3,464	9,310	2,328
使用权资产	71,572	17,893	89,645	22,111
合计	6,494,461	1,536,347	6,769,652	1,595,485

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额（已重述）	抵销后递延所得税资产或负债期初余额（已重述）
递延所得税资产	413,695	1,707,972	556,786	1,890,609
递延所得税负债	413,695	1,122,652	556,786	1,038,699

22. 其他非流动资产

项目	期末余额			期初余额（已重述）		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣增值税及 预付其他税项	750,820		750,820	744,485		744,485
其他	45,106		45,106	41,231		41,231
合计	795,926		795,926	785,716		785,716

23. 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末				期初（已重述）			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	213,887	213,887	冻结、其他	履约保证金、保函 保证金、环境治理 基金	229,892	229,892	冻结、其他	履约保证金、保函 保证金、环境治理 基金、冻结资金
在建工程	61,126	61,126	抵押	作为借款抵押物	58,914	58,914	抵押	作为借款抵押物
固定资产	5,054,179	2,378,862	抵押	作为借款抵押物	4,578,651	2,296,341	抵押	作为借款抵押物
无形资产	5,638	4,679	抵押	作为借款抵押物	5,638	4,736	抵押	作为借款抵押物
合计	5,334,830	2,658,554	—	—	4,873,095	2,589,883	—	—

注：2025 年 6 月 30 日，本集团将部分子公司的未来电费收费权、热费收费权作为质押，取得短期借款及长期借款（含 1 年内到期的长期借款）人民币 7,959,946 千元。

24. 短期借款

借款类别	期末余额	期初余额（已重述）
质押借款	206,922	470,306
信用借款	35,813,570	33,393,445
合计	36,020,492	33,863,751

注 1：本期末，本集团无已到期未偿还的短期借款。

注 2：本期末质押借款的质押情况参见附注五、23。

25. 应付票据

票据种类	期末余额	期初余额（已重述）
银行承兑汇票	2,587,859	2,182,198
合计	2,587,859	2,182,198

注：本期末无已到期未支付的应付票据。

26. 应付账款

项目	期末余额	期初余额（已重述）
应付燃料款	3,938,374	3,641,534
应付工程、设备及材料款	5,337,735	6,450,394
应付修理费	534,361	359,123
其他	846,097	934,729
合计	10,656,567	11,385,780

注：本期末，本集团单项金额重大且账龄超过一年的应付账款，主要是尚未到结算期的应付工程、设备及材料款。

27. 其他应付款

项目	期末余额	期初余额（已重述）
应付利息		
应付股利	1,830,669	1,066,821
其他应付款项	3,409,969	2,161,451
合计	5,240,638	3,228,272

按款项性质列示其他应付款

款项性质	期末余额	期初余额（已重述）
应付工程质量保证金	1,299,088	1,398,795
应付股权对价款	1,309,856	455,513
其他	801,025	307,143
合计	3,409,969	2,161,451

注：本期末，本集团单项金额重大且账龄超过一年的其他应付款，主要是尚未到结算期的应付工程质量保证金及应付股权对价款。

28. 合同负债

项目	期末余额	期初余额（已重述）
预收售热款	248,880	2,169,108
预收售煤款	833	149,625
其他	117,057	89,234
合计	366,770	2,407,967

29. 应付职工薪酬

（1）应付职工薪酬分类

项目	期初余额（已重述）	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	175,827	3,664,402	3,626,931	213,298
离职后福利-设定提存计划	17,623	1,085,739	1,079,666	23,696
辞退福利	1,492	739	954	1,277
合计	194,942	4,750,880	4,707,551	238,271

(2) 短期薪酬

项目	期初余额（已重述）	本期增加	本期减少	期末余额
工资、奖金、津贴和补贴		2,040,034	2,023,241	16,793
职工福利费	259	174,827	174,033	1,053
社会保险费	85,595	486,620	463,658	108,557
其中：医疗保险费	84,876	463,720	440,507	108,089
工伤保险费	719	22,900	23,151	468
住房公积金	2,175	742,578	732,925	11,828
工会经费和职工教育经费	87,213	89,059	101,996	74,276
其他	585	131,284	131,078	791
合计	175,827	3,664,402	3,626,931	213,298

(3) 设定提存计划

项目	期初余额（已重述）	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	5,376	723,721	715,635	13,462
失业保险费	355	30,027	29,812	570
企业年金缴费	11,892	331,991	334,219	9,664
合计	17,623	1,085,739	1,079,666	23,696

30. 应交税费

项目	期末余额	期初余额（已重述）
增值税	187,736	159,818
企业所得税	337,185	348,961
个人所得税	25,686	77,069
城市维护建设税	13,956	15,805
房产税	63,839	54,488
土地使用税	42,353	36,382
教育税附加	11,002	12,435
资源税	87,984	40,452
环保税	52,745	44,842
其他	32,264	78,822
合计	854,750	869,074

31. 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额（已重述）
一年内到期的长期借款	19,503,184	15,904,777
一年内到期的应付债券	2,888,484	5,758,343
一年内到期的租赁负债	85,613	113,064
一年内到期的长期应付款	150	10,151
一年内到期的其他长期负债	1,639	203
合计	22,479,070	21,786,538

一年内到期的长期借款明细如下：

项目	期末余额	期初余额（已重述）
信用借款	18,143,515	14,614,367
质押借款	1,053,550	1,034,338
抵押借款	304,086	254,251
保证借款	2,033	1,821
合计	19,503,184	15,904,777

32. 其他流动负债

(1) 其他流动负债分类

项目	期末余额	期初余额（已重述）
短期应付债券	4,611,318	3,806,591
待转销项税额	475,714	508,140
合计	5,087,032	4,314,731

(2) 短期应付债券的情况

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 (已重述)	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
2024 年度第三期超短期融资券	100 元	1.93%	2024 年 11 月 25 日	90 天	1,000,000	1,001,884		2,861	14	1,004,759		否
2024 年度第四期超短期融资券	100 元	1.65%	2024 年 12 月 31 日	84 天	2,000,000		1,999,956	7,595	44	2,007,595		否
2025 年度第一期超短期融资券	100 元	1.86%	2025 年 3 月 25 日	90 天	2,000,000		1,999,953	9,173	47	2,009,173		否
2025 年度第二期超短期融资券	100 元	1.68%	2025 年 4 月 16 日	100 天	1,500,000		1,499,961	5,247	30		1,505,238	否
2024 年度第二十一期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.99%	2024 年 11 月 4 日	65 天	400,000	401,243		174	1	401,418		否
2024 年度第二十二期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.95%	2024 年 11 月 11 日	60 天	400,000	401,067		213	2	401,282		否
2024 年度第二十三期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.88%	2024 年 12 月 4 日	77 天	800,000	801,101		2,061	11	803,173		否
2024 年度第二十四期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.84%	2024 年 12 月 9 日	77 天	800,000	800,875		2,218	12	803,105		否
2024 年度第二十五期超	100 元	1.80%	2024 年 12 月 18 日	82 天	400,000	400,421		1,362	9	401,792		否

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 (已重述)	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
短期融资券（江苏能源）												
2025 年度第一期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.70%	2025 年 1 月 3 日	33 天	300,000		299,997	461	3	300,461		否
2025 年度第二期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.73%	2025 年 1 月 6 日	32 天	200,000		199,990	303	10	200,303		否
2025 年度第三期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.74%	2025 年 1 月 8 日	35 天	300,000		299,997	501	3	300,501		否
2025 年度第四期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.74%	2025 年 1 月 8 日	35 天	200,000		199,990	334	10	200,334		否
2025 年度第五期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.90%	2025 年 2 月 10 日	31 天	400,000		399,990	645	10	400,645		否
2025 年度第六期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.90%	2025 年 2 月 10 日	31 天	400,000		399,997	645	3	400,645		否
2025 年度第七期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.89%	2025 年 2 月 17 日	60 天	600,000		599,990	1,864	10	601,864		否
2025 年度第八期超短期融资券（江苏能源）	100 元	2.02%	2025 年 2 月 18 日	34 天	300,000		299,997	564	3	300,564		否

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 (已重述)	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
2025 年度第九期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.67%	2025 年 4 月 9 日	90 天	500,000		499,988	1,876	11		501,875	否
2025 年度第十期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.68%	2025 年 4 月 11 日	88 天	400,000		399,980	1,436	18		401,434	否
2025 年度第十一期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.68%	2025 年 4 月 11 日	88 天	400,000		399,971	1,436	26		401,433	否
2025 年度第十二期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.84%	2025 年 4 月 23 日	60 天	300,000		299,995	907	5	300,907		否
2025 年度第十三期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.60%	2025 年 5 月 13 日	30 天	600,000		599,980	789	20	600,789		否
2025 年度第十四期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.58%	2025 年 5 月 16 日	30 天	400,000		399,980	519	20	400,519		否
2025 年度第十五期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.69%	2025 年 6 月 10 日	30 天	800,000		799,980	741	13		800,734	否
2025 年度第十六期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.65%	2025 年 6 月 13 日	30 天	400,000		399,980	271	10		400,261	否
2025 年度第十七期超短期融资券（江苏能源）	100 元	1.67%	2025 年 6 月 17 日	42 天	600,000		599,980	357	6		600,343	否

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 (已重述)	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
合计	—	—	—	—	—	3,806,591	12,599,652	44,553	351	11,839,829	4,611,318	—

33. 长期借款

借款类别	期末余额	期初余额（已重述）
信用借款	60,462,208	66,614,831
质押借款	7,753,024	8,135,780
抵押借款	1,692,690	1,793,358
由非关联方企业提供担保的借款	47,752	43,680
小计	69,955,674	76,587,649
减：一年内到期的长期借款	19,503,184	15,904,777
合计	50,452,490	60,682,872

注 1：上述借款年利率范围从 0.75%至 3.75%（上年度：0.75%至 5.00%）。

注 2：本期末质押借款及抵押借款的质押及抵押情况，参见附注五、23。

34. 应付债券

（1）应付债券分类

项目	期末余额	期初余额（已重述）
应付债券	23,892,191	19,891,555
合计	23,892,191	19,891,555

(2) 应付债券的增减变动

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 (已重述)	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
2021 年度第四期中期票 据	100 元	3.57%	2021 年 9 月 24 日	2021 年 9 月 28 日至 2026 年 9 月 28 日	1,800,000	1,815,499		31,866	336		1,847,701	否
2022 年度第一期中期票 据（革命老区）	100 元	2.90%	2022 年 1 月 13 日	2022 年 1 月 17 日至 2025 年 1 月 17 日	2,000,000	2,055,431		2,536	33	2,058,000		否
2022 年度第二期中期票 据（品种一）	100 元	2.95%	2022 年 4 月 18 日	2022 年 4 月 20 日至 2025 年 4 月 20 日	1,000,000	1,020,549		8,866	85	1,029,500		否
2022 年度第二期中期票 据（品种二）	100 元	3.39%	2022 年 4 月 18 日	2022 年 4 月 20 日至 2027 年 4 月 20 日	1,000,000	1,023,061		16,876	140	33,900	1,006,177	否
2022 年公司债券（第二 期）	100 元	2.58%	2022 年 9 月 14 日	2022 年 9 月 16 日至 2025 年 9 月 16 日	1,500,000	1,510,865		19,191	315		1,530,371	否
2024 年度第二期中期票 据	100 元	2.13%	2024 年 6 月 14 日	2024 年 6 月 18 日至 2027 年 6 月 18 日	1,500,000	1,516,848		15,891	70	31,950	1,500,859	否
2024 年度第三期中期票 据	100 元	2.17%	2024 年 7 月 9 日	2024 年 7 月 11 日至 2027 年 7 月 11 日	2,500,000	2,525,198		26,902	115		2,552,215	否
2024 年度第四期中期票 据（品种一）	100 元	2.05%	2024 年 8 月 8 日	2024 年 8 月 12 日至 2027 年 8 月 12 日	1,000,000	1,007,708		10,166	46		1,017,920	否
2024 年度第四期中期票	100 元	2.17%	2024 年 8 月 8	2024 年 8 月 12 日至	1,000,000	1,007,984		10,761	47		1,018,792	否

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 (已重述)	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
据（品种二）			日	2029 年 8 月 12 日								
2024 年度第五期中期票 据	100 元	2.07%	2024 年 8 月 13 日	2024 年 8 月 15 日至 2027 年 8 月 15 日	1,300,000	1,309,577		13,344	123		1,323,044	否
2024 年度第六期中期票 据（品种一）	100 元	2.10%	2024 年 9 月 5 日	2024 年 9 月 6 日至 2027 年 9 月 6 日	1,000,000	1,006,207		10,414	94		1,016,715	否
2024 年度第六期中期票 据（品种二）	100 元	2.20%	2024 年 9 月 5 日	2024 年 9 月 6 日至 2029 年 9 月 6 日	1,000,000	1,006,150		10,910	93		1,017,153	否
2024 年度第七期中期票 据	100 元	2.09%	2024 年 9 月 10 日	2024 年 9 月 11 日至 2026 年 9 月 11 日	1,600,000	1,609,722		16,583	149		1,626,454	否
2024 年度第八期中期票 据	100 元	2.12%	2024 年 11 月 14 日	2024 年 11 月 18 日至 2026 年 11 月 18 日	2,000,000	2,004,387		21,026	188		2,025,601	否
2024 年度第九期中期票 据	100 元	1.83%	2024 年 12 月 19 日	2024 年 12 月 23 日至 2027 年 12 月 23 日	2,200,000	2,199,755		19,965	205		2,219,925	否
2025 年第五期中期票据	100 元	1.94%	2025 年 4 月 17 日	2025 年 4 月 21 日至 2028 年 4 月 21 日	2,000,000		1,999,434	7,547	37		2,007,018	否
2025 年第六期中期票据	100 元	1.79%	2025 年 5 月 14 日	2025 年 5 月 16 日至 2028 年 5 月 16 日	2,000,000		1,999,434	4,512	24		2,003,970	否

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 (已重述)	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
2022 年度第一期中期票 据（江苏能源）	100 元	2.70%	2022 年 8 月 8 日	2022 年 8 月 10 日至 2025 年 8 月 10 日	1,000,000	1,010,124		13,389	495		1,024,008	否
2024 年度第二期中期票 据（江苏能源）	100 元	2.18%	2024 年 7 月 4 日	2024 年 7 月 8 日至 2027 年 7 月 8 日	1,000,000	1,010,320		10,810	50		1,021,180	否
2024 年度第三期中期票 据（江苏能源）	100 元	2.22%	2024 年 7 月 4 日	2024 年 7 月 8 日至 2027 年 7 月 8 日	1,000,000	1,010,513		11,009	50		1,021,572	否
小计	—	—	—	—	29,400,000	25,649,898	3,998,868	282,564	2,695	3,153,350	26,780,675	
减：一年内到期的应付债 券	—	—	—	—		5,758,343					2,888,484	
合计	—	—	—	—	29,400,000	19,891,555	3,998,868	282,564	2,695	3,153,350	23,892,191	—

注：上述长期债券在考虑发行费用后的实际年利率范围为 1.80%至 3.61%（2024 年：1.85%至 3.61%）。

35. 租赁负债

项目	期末余额	期初余额（已重述）
租赁付款额	208,001	248,189
未确认融资费用	17,108	21,535
租赁负债	190,893	226,654
减：一年内到期的租赁负债	85,613	113,064
合计	105,280	113,590

36. 长期应付款

项目	期末余额	期初余额（已重述）
长期应付款	5,033	14,802
专项应付款	11,286	14,532
合计	16,319	29,334

37. 预计负债

项目	期末余额	期初余额（已重述）	形成原因
矿坑弃置及环境清理支出等	158,144	153,236	煤炭开采形成的弃置义务
其他	857	857	质保费
合计	159,001	154,093	—

38. 递延收益

项目	期初余额（已重述）	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助递延收益（附注八）	1,214,475	17,232	58,329	1,173,378
供热管网建设费	2,582,222	22,851	127,936	2,477,137
合计	3,796,697	40,083	186,265	3,650,515

39. 股本

项目	期初余额（已重述）	本期变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总额	10,227,561	678,863				678,863	10,906,424

注：2025 年 6 月，本公司通过发行股份购买资产，新增股份 678,863,257 股，发行后股份总数为 10,906,424,390 股。

40. 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

金融工具名称	发行时间	会计分类	股息率或利息率	发行价格	数量（张）	金额	到期日或续期情况
2023 年第七期中期票据（可续期）	2023/7/5	其他权益工具	2.92%/3.10%	100 元/张	25,000,000	2,500,000	2+N/3+N
2023 年第八期中期票据（可续期）	2023/7/7	其他权益工具	2.90%/3.10%	100 元/张	20,000,000	2,000,000	2+N/3+N
2023 年第九期中期票据（可续期）	2023/8/7	其他权益工具	3.06%	100 元/张	15,000,000	1,500,000	3+N
2023 年第十期中期票据（可续期）	2023/9/11	其他权益工具	3.32%	100 元/张	20,000,000	2,000,000	3+N
2024 年第一期中期票据（可续期）	2024/3/25	其他权益工具	2.80%	100 元/张	20,000,000	2,000,000	3+N
2025 年第一期中期票据（可续期）	2025/2/13	其他权益工具	2.05%	100 元/张	15,000,000	1,500,000	3+N
2025 年第二期中期票据（可续期）	2025/2/17	其他权益工具	2.10%	100 元/张	15,000,000	1,500,000	2+N
2025 年第三期中期票据（可续期）	2025/3/17	其他权益工具	2.40%	100 元/张	20,000,000	2,000,000	3+N
2025 年第四期中期票据（可续期）	2025/4/15	其他权益工具	2.09%	100 元/张	20,000,000	2,000,000	3+N
2025 年第七期中期票据（可续期）	2025/6/13	其他权益工具	1.95%	100 元/张	20,000,000	2,000,000	3+N
2025 年第八期中期票据（可续期）	2025/6/26	其他权益工具	1.95%	100 元/张	10,000,000	1,000,000	3+N
合计	——	——	——	——	200,000,000	20,000,000	——

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具变动情况

发行在外的金融工具	期初（已重述）		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2020 年第一期中期票据 （可续期）	5,000,000	500,000			5,000,000	500,000		
2020 年第二期中期票据 （可续期）	5,000,000	500,000			5,000,000	500,000		
2022 年可续期公司债券 （第一期）	25,000,000	2,500,000			25,000,000	2,500,000		
2023 年第一期中期票据 （可续期）	20,000,000	2,000,000			20,000,000	2,000,000		
2023 年第二期中期票据 （可续期）	25,000,000	2,500,000			25,000,000	2,500,000		
2023 年第三期中期票据 （可续期）	25,000,000	2,500,000			25,000,000	2,500,000		
2023 年第四期中期票据 （可续期）	15,000,000	1,500,000			15,000,000	1,500,000		
2023 年第五期中期票据 （可续期）	20,000,000	2,000,000			20,000,000	2,000,000		
2023 年第六期中期票据	10,000,000	1,000,000			10,000,000	1,000,000		

发行在外的金融工具	期初（已重述）		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
（可续期）								
2023 年第七期中期票据 （可续期）	15,000,000	1,500,000					15,000,000	1,500,000
2023 年第七期中期票据 （可续期）	10,000,000	1,000,000					10,000,000	1,000,000
2023 年第八期中期票据 （可续期）	10,000,000	1,000,000					10,000,000	1,000,000
2023 年第八期中期票据 （可续期）	10,000,000	1,000,000					10,000,000	1,000,000
2023 年第九期中期票据 （可续期）	15,000,000	1,500,000					15,000,000	1,500,000
2023 年第十期中期票据 （可续期）	20,000,000	2,019,956		32,927		52,883	20,000,000	2,000,000
2024 年第一期中期票据 （可续期）	20,000,000	2,000,000		14,729		14,729	20,000,000	2,000,000
2025 年第一期中期票据 （可续期）			15,000,000	1,511,289		11,289	15,000,000	1,500,000
2025 年第二期中期票据			15,000,000	1,511,392		11,392	15,000,000	1,500,000

发行在外的金融工具	期初（已重述）		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
（可续期）								
2025 年第三期中期票据 （可续期）			20,000,000	2,013,808		13,808	20,000,000	2,000,000
2025 年第四期中期票据 （可续期）			20,000,000	2,008,704		8,704	20,000,000	2,000,000
2025 年第七期中期票据 （可续期）			20,000,000	2,001,496		1,496	20,000,000	2,000,000
2025 年第八期中期票据 （可续期）			10,000,000	1,000,214		214	10,000,000	1,000,000
合计	250,000,000	25,019,956	100,000,000	10,094,559	150,000,000	15,114,515	200,000,000	20,000,000

注：上述金融工具没有明确的到期期限，在本公司可行使赎回权之前可以长期存续，本公司拥有递延支付本金及递延支付利息的权力，因此根据相关规定，本公司将该金融工具计入其他权益工具。

41. 资本公积

项目	期初余额（已重述）	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	18,112,500	285,033	5,391,646	13,005,887
其他资本公积	3,257,322	13,769		3,271,091
合计	21,369,822	298,802	5,391,646	16,276,978

注 1：本期股本溢价增加系发行类 REITs 形成的股本溢价；

注 2：本期股本溢价减少主要系本期同一控制下企业合并影响、子公司资本公积弥补亏损等；

注 3：本期其他资本公积增加主要系本期联营企业其他权益的变动等。

42. 其他综合收益

项目	期初余额 (已重述)	本期发生额						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	106,204	-112,238				-109,534	-2,704	-3,330
其中：1.权益法下不能转损益的其他综合收益	71,812	-114,074				-111,002	-3,072	-39,190
2.其他权益工具投资公允价值变动	34,392	1,836				1,468	368	35,860
二、将重分类进损益的其他综合收益	63,255	10,127				10,127		73,382
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	63,255	10,127				10,127		73,382
其他综合收益合计	169,459	-102,111				-99,407	-2,704	70,052

43. 专项储备

项目	期初余额（已重述）	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费及维简费	133,668	480,111	282,136	331,643
合计	133,668	480,111	282,136	331,643

44. 盈余公积

项目	期初余额（已重述）	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	5,787,428		301,785	5,485,643
任意盈余公积	134,894		65,980	68,914
合计	5,922,322		367,765	5,554,557

注：盈余公积减少系本期同一控制下企业合并的华电江苏能源有限公司于合并日前盈余公积弥补亏损导致的减少。

45. 未分配利润

项目	本期金额	上年度金额 （已重述）
上期期末余额	8,156,429	5,734,306
加：《企业会计准则》新规定追溯调整		
本期期初余额	8,156,429	5,734,306
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,903,877	5,987,228
减：提取法定盈余公积		409,615
应付普通股股利	1,417,835	2,352,339
其他权益工具利息	304,923	971,836
其他	-1,197,472	-168,685
本期期末余额	11,535,020	8,156,429

注 1：根据 2025 年 6 月 17 日股东大会的议案批准，本公司向普通股股东派发现金股利每股人民币 0.13 元，共计人民币 1,417,835 千元（上年度：现金股利每股 0.23 元，共计人民币 2,352,339 千元）。

注 2：根据公司章程规定，法定盈余公积金按净利润的 10%提取。

注 3：本期计入未分配利润的其他权益工具利息为发行的永续债利息。

46. 营业收入、营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

项目	本期发生额		上期发生额（已重述）	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	59,592,744	53,237,188	65,503,210	60,049,227
其他业务	359,890	287,537	367,073	212,735
合计	59,952,634	53,524,725	65,870,283	60,261,962

(2) 主营业务成本按性质分类

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
燃料成本	37,951,573	43,765,499
煤炭销售成本	44,148	1,579,977
折旧及摊销	6,652,761	6,569,859
职工薪酬	4,637,609	4,354,821
维护、保养及检查费用	2,362,446	2,186,263
其他生产费用	1,588,651	1,592,808
合计	53,237,188	60,049,227

47. 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
城市维护建设税	112,493	118,834
教育费附加	90,261	92,557
房产税	133,789	122,868
土地使用税	108,972	96,227
资源税	183,900	102,190
环保税	124,886	210,273
其他	51,818	57,892
合计	806,119	800,841

48. 管理费用

管理费用主要包括本集团发生的专业服务费、财产保险费、燃料厂后费、物业管理费及其他管理费用。

49. 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
贷款及应付款项的利息支出	1,680,258	1,971,327
未确认融资费用摊销等	3,930	12,003
资本化的利息支出	-50,795	-55,069
减：存款及应收款项的利息收入	21,732	30,785
汇兑损益	5,915	-2,583
其他财务费用	16,969	19,869
合计	1,634,545	1,914,762

50. 投资收益

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
权益法核算的长期股权投资收益	2,476,080	2,042,317
处置长期股权投资产生的投资收益		223,176
其他权益工具投资持有期间的投资收益	3,000	3,750
委托贷款	7,378	7,419
其他	-5,034	-5,330
合计	2,481,424	2,271,332

51. 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
应收账款坏账损失	-107	3,356
其他应收款坏账损失		100
合计	-107	3,456

52. 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
固定资产减值损失	-12,438	-12,973
在建工程减值损失	-1,132	-1,476
合计	-13,570	-14,449

53. 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
固定资产处置收益	-459	9,172
无形资产处置收益	7,173	379,889
在建工程处置收益	4,324	
使用权资产处置损益	-185	
合计	10,853	389,061

54. 营业外收入

（1）营业外收入明细

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产报废利得	23,383	9,102	23,383
政府补助	340	415	103
碳排放交易	1,868		
其他	71,899	91,165	71,899
合计	97,490	100,682	95,385

（2）计入当年损益的政府补助

补助项目	本期发生额	上期发生额（已重述）	与资产相关/与收益相关
土地及附着物拆迁补偿等	237	243	与资产相关
其他	103	172	与收益相关
合计	340	415	-

55. 营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产报废损失	6,909	13,206	6,909
其中：固定资产报废损失	6,909	13,054	6,909
碳排放交易		67,925	
其他	18,089	12,721	18,089
合计	24,998	93,852	24,998

56. 所得税费用

(1) 所得税费用

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
当年所得税费用	722,598	582,205
递延所得税费用	266,590	340,308
合计	989,188	922,513

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期发生额
本期合并利润总额	5,943,840
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,485,960
子公司适用不同税率的影响	-14,684
调整以前期间所得税的影响	17,520
非应税收入的影响	750
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	25,358
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-100,781
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	194,085
对联营公司的投资收益和损失的影响	-619,020
采购专用设备抵免所得税额	
所得税费用	989,188

57. 其他综合收益

详见本附注“五、42 其他综合收益”相关内容。

58. 现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
收到与其他业务相关的现金	231,154	381,499
政府经营性补贴	59,294	196,122
碳排放交易	1,980	
三供一业		467
应收账款保理相关	303,000	250,000

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
其他（注）	3,329,650	825,837
合计	3,925,078	1,653,925

注：本期，本集团收到的其他与经营活动有关的现金中“其他”主要为代收燃煤款及保证金。

2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
支付的管理费用相关现金	842,680	665,494
三供一业	3,246	13,534
应收账款保理相关	303,000	252,500
其他（注）	2,772,291	897,963
合计	3,921,217	1,829,491

注：本期，本集团支付的其他与经营活动有关的现金中“其他”主要为代付燃煤款及保证金。

(2) 与投资活动有关的现金

1) 收到的重要的与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
收到参股现金分红	77,272	675,713
收回受限制资金	94,407	69,555
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	102,791	103,144

2) 支付的重要的与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
基本建设支出及技改支出	5,766,754	4,692,877

3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
利息收入	22,540	23,484
收回受限制资金	94,407	69,555
其他	20,574	5,179
合计	137,521	98,218

4) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
支付受限制资金	78,402	45,998
其他	31,082	34,935
合计	109,484	80,933

(3) 与筹资活动有关的现金

1) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
银行手续费	16,800	6,817
支付渠东少数股东股权对价款	61,900	
同控购买子公司	3,243,170	
其他	36,747	38,283
合计	3,358,617	45,100

(4) 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

预计未来一年内到期的债券影响偿还债务支付的现金约 71 亿元。

59. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

项目	本期金额	上期金额 (已重述)
1.将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	4,954,652	4,188,737
加: 资产减值准备	13,570	14,449
信用减值损失	107	-3,456
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	6,515,228	6,441,090
使用权资产折旧	62,228	46,704
无形资产摊销	159,246	160,617
长期待摊费用摊销	19,389	13,460
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”填列)	-10,853	-389,061
固定资产报废损失(收益以“-”填列)	-16,473	4,104
公允价值变动损失(收益以“-”填列)		
财务费用(收益以“-”填列)	1,634,589	1,914,762
投资损失(收益以“-”填列)	-2,481,424	-2,271,332
递延所得税资产的减少(增加以“-”填列)	182,637	349,241
递延所得税负债的增加(减少以“-”填列)	83,953	-8,933
存货的减少(增加以“-”填列)	1,001,792	-1,040,354
经营性应收项目的减少(增加以“-”填列)	3,259,565	1,798,602
经营性应付项目的增加(减少以“-”填列)	-211,183	-3,339,378
其他	295,519	385,456
经营活动产生的现金流量净额	15,462,542	8,264,708
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	6,571,185	6,156,500

项目	本期金额	上期金额 (已重述)
减：现金的期初余额	6,630,660	6,371,676
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	-59,475	-215,176

(2) 本期收到的处置子公司的现金净额

项目	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	279,281
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	19,059
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	260,222

(3) 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额 (已重述)
现金	6,571,185	6,630,660
其中：库存现金	39	39
可随时用于支付的银行存款	6,571,146	6,630,621
现金等价物		
期末现金和现金等价物余额	6,571,185	6,630,660

60. 外币货币性项目

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	—	—	25
其中：美元	4	7.1586	25
一年内到期的非流动负债	—	—	2,033
其中：欧元	242	8.4024	2,033
长期借款	—	—	45,718
其中：欧元	5,441	8.4024	45,718
应付账款	—	—	69,624
其中：美元	9,726	7.1586	69,624

61. 租赁

本集团作为承租方

项目	本期发生额	上期发生额（已重述）
租赁负债利息费用	3,918	4,229
计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	26,424	29,300
与租赁相关的总现金流出	43,645	39,616

本公司已承诺但尚未开始的租赁预计未来年度现金流出的情况如下：

剩余租赁期	未来折现租赁付款额
1 年以内	90,312
1 至 2 年	76,134
2 至 3 年	13,776
3 年以上	27,779
合计	208,001

六、合并范围的变更

1. 同一控制下企业合并

(1) 本年发生的同一控制下企业合并

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当年年初至合并日被合并方的收入	合并当年年初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
华电江苏能源有限公司	80%	同受最终控制方控制	2025 年 6 月 1 日	获得控制权	8,799,163	357,917	11,058,325	323,968
华电福新清远能源有限公司	100%	同受最终控制方控制	2025 年 6 月 1 日	获得控制权	6,226	-11,886	30,905	-20,479
华电福新广州能源有限公司	55%	同受最终控制方控制	2025 年 6 月 1 日	获得控制权	1,186,164	7,360	1,451,052	7,716
华电福新江门能源有限公司	70%	同受最终控制方控制	2025 年 6 月 1 日	获得控制权	321,818	-13,430	464,258	8,509
广州大学城华电新能源有限公司	55.0007%	同受最终控制方控制	2025 年 6 月 1 日	获得控制权	161,416	18,279	249,862	42,729
中国华电集团贵港发电有限公司	100%	同受最终控制方控制	2025 年 6 月 1 日	获得控制权	569,228	-32,974	1,106,752	12,690
上海华电福新能源有限公司	51%	同受最终控制方控制	2025 年 6 月 1 日	获得控制权	57,950	11,147	62,658	9,519
上海华电闵行能源	100%	同受最终控制方控制	2025 年 6 月 1 日	获得控制权	488,706	22,236	527,144	28,946

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当年年初至合并日被合并方的收入	合并当年年初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
有限公司								

(2) 合并成本

项目	华电江苏能源有限公司	华电福新清远能源有限公司	华电福新广州能源有限公司	华电福新江门能源有限公司	广州大学城华电新能源有限公司	中国华电集团贵港发电有限公司	上海华电福新能源有限公司	上海华电闵行能源有限公司
现金		346,584	556,606	166,285	272,089	1,997,693	120,597	637,657
发行的权益性证券的账面价值	3,428,259							
合并成本合计	3,428,259	346,584	556,606	166,285	272,089	1,997,693	120,597	637,657

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

项目	华电江苏能源有限公司		华电福新清远能源有限公司		华电福新广州能源有限公司		华电福新江门能源有限公司	
	合并日	上年年末	合并日	上年年末	合并日	上年年末	合并日	上年年末
资产：								
流动资产	4,696,387	5,443,913	79,375	98,525	522,652	380,678	156,644	139,843
非流动资产	27,871,751	28,014,468	579,375	570,102	1,922,519	1,968,508	730,869	744,478
资产总计	32,568,138	33,458,381	658,750	668,627	2,445,171	2,349,186	887,513	884,321
负债：								
流动负债	11,738,394	13,083,671	105,596	104,192	759,657	653,907	274,761	244,406
非流动负债	10,611,343	10,504,924	276,127	276,126	874,763	901,738	437,234	453,804
负债总计	22,349,737	23,588,595	381,723	380,318	1,634,420	1,555,645	711,995	698,210
净资产	10,218,401	9,869,786	277,027	288,309	810,751	793,541	175,518	186,111
减：少数股东权益	8,953,280	8,875,718						
取得的净资产	1,265,121	994,068	277,027	288,309	810,751	793,541	175,518	186,111

(续)

项目	广州大学城华电新能源有限公司		中国华电集团贵港发电有限公司		上海华电福新能源有限公司		上海华电闵行能源有限公司	
	合并日	上年年末	合并日	上年年末	合并日	上年年末	合并日	上年年末
资产：								
流动资产	102,059	68,508	386,628	475,683	35,428	24,748	133,173	148,635
非流动资产	543,143	568,476	1,506,474	2,046,337	325,608	335,190	1,001,566	1,040,151
资产总计	645,202	636,984	1,893,102	2,522,020	361,036	359,938	1,134,739	1,188,786
负债：								
流动负债	53,088	60,358	391,693	860,677	19,907	30,251	505,611	568,762
非流动负债	161,701	167,213	188,671	460,293	143,850	144,400	203,837	220,360
负债总计	214,789	227,571	580,364	1,320,970	163,757	174,651	709,448	789,122
净资产	430,413	409,413	1,312,738	1,201,050	197,279	185,287	425,291	399,664
减：少数股东权益				-17,234				
取得的净资产	430,413	409,413	1,312,738	1,218,284	197,279	185,287	425,291	399,664

2. 本期新设子公司

公司名称	持股比例（%）	期末净资产	本期净利润
浙江华电江东能源运营有限公司	100.00	100,000	
杭州华电清能电力运营有限公司	100.00		
华蜀（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）	19.98		
华豫二期（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）	19.95	1,993,770	93,218
华电抽蓄工程管理（成都）有限公司	100.00		
华电（沂源）抽水蓄能有限公司	70.00		

七、在其他主体中的权益

1. 在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
安徽华电六安电厂有限公司	921,500	中国六安市	中国六安市	发电及售电	95.00		设立、投资或资产收购等方式
安徽华电宿州发电有限公司	854,914	中国宿州市	中国宿州市	发电及售电	97.00		同一控制下企业合并取得
安徽华电芜湖发电有限公司	1,658,733	中国芜湖市	中国芜湖市	发电及售电和发热及售热	65.00		同一控制下企业合并取得
安徽华麟国际能源有限公司	50,000	中国合肥市	中国合肥市	煤炭生产及销售	51.00		设立、投资或资产收购等方式
安徽文汇新产品推广有限公司	50,000	中国合肥市	中国合肥市	煤炭生产及销售	51.00		设立、投资或资产收购等方式
广东华电惠州能源有限公司	726,000	中国惠州市	中国惠州市	发电及售电和发热及售热	100.00		设立、投资或资产收购等方式
广东华电坪石发电有限公司	1,910,490	中国乐昌市	中国乐昌市	发电及售电	100.00		非同一控制下企业合并取得
广东华电清远能源有限公司	1,000,000	中国英德市	中国英德市	发电及售电和发热及售热	100.00		设立、投资或资产收购等方式

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
广东华电韶关热电有限公司	1,515,019	中国韶关市	中国韶关市	煤矿机械设备及配件销售	100.00		设立、投资或资产收购等方式
广东华电深圳能源有限公司	460,000	中国深圳市	中国深圳市	发电及售电和发热及售热	100.00		设立、投资或资产收购等方式
杭州华电半山发电有限公司	1,706,610	中国杭州市	中国杭州市	发电及售电和发热及售热	64.00		同一控制下企业合并取得
杭州华电江东热电有限公司	600,000	中国杭州市	中国杭州市	发电及售电和发热及售热	70.00		设立、投资或资产收购等方式
杭州华电下沙热电有限公司	259,338	中国杭州市	中国杭州市	发电及售电和发热及售热	56.00		设立、投资或资产收购等方式
河北华电混合蓄能水电有限公司	88,500	中国石家庄市	中国石家庄市	发电及售电	100.00		设立、投资或资产收购等方式
河北华电石家庄热电有限公司	1,132,530	中国石家庄市	中国石家庄市	发电及售电和发热及售热	82.00		同一控制下企业合并取得
河北华瑞能源集团有限公司	938,000	中国石家庄市	中国石家庄市	电力销售及电力热力项目投资及开发	100.00		非同一控制下企业合并取得
湖南华电常德发电有限公司（注 1）	990,944	中国常德市	中国常德市	发电及售电和发热及售热	48.98		同一控制下企业合并取得

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
湖南华电平江发电有限公司	2,159,950	中国岳阳市	中国岳阳市	发电及售电和发热及售热	100.00		同一控制下企业合并取得
湖南华电长沙发电有限公司	928,571	中国长沙市	中国长沙市	发电及售电和发热及售热	70.00		同一控制下企业合并取得
华电（湖南）能源销售有限公司	201,000	中国长沙市	中国长沙市	购售电业务	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电（浙江）能源销售有限公司	20,000	中国杭州市	中国杭州市	购售电业务	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电安徽能源销售有限公司	210,000	中国合肥市	中国合肥市	电力及热力销售	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电东营能源有限公司	120,000	中国东营市	中国东营市	发电及售电和发热及售热	68.82		设立、投资或资产收购等方式
华电佛山能源有限公司	811,766	中国佛山市	中国佛山市	发电及售电	90.00		设立、投资或资产收购等方式
华电广东能源销售有限公司	220,000	中国广州市	中国广州市	电力项目咨询及工程服务等	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电国际项目管理有限公司	50,000	中国济南市	中国济南市	电源建设项目管理及咨询	100.00		设立、投资或资产收购等方式

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
华电河北能源销售有限公司	201,000	中国石家庄市	中国石家庄市	购售电业务	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电河北瑞新投资合伙企业（有限合伙）（注 2）	2,676,400	中国保定市	中国保定市	投资与资产管理	19.97	0.04	设立、投资或资产收购等方式
华电河南能源销售有限公司	210,000	中国郑州市	中国郑州市	电力及热力销售	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电湖北发电有限公司	4,685,158	中国武汉市	中国武汉市	发电及售电和发热及售热	82.56		同一控制下企业合并取得
华电集团北京燃料物流有限公司	1,000,000	中国北京市	中国北京市	煤炭批发经营	91.00		设立、投资或资产收购等方式
华电济南章丘热电有限公司	696,000	中国济南市	中国济南市	发电及售电和发热及售热	70.00		设立、投资或资产收购等方式
华电靖宇抽水蓄能有限公司	100,000	中国白山市	中国白山市	发电及售电	90.00		设立、投资或资产收购等方式
华电莱州发电有限公司	2,632,803	中国莱州市	中国莱州市	发电及售电	75.00		设立、投资或资产收购等方式
华电莱州港务有限公司	215,130	中国莱州市	中国莱州市	建设、经营码头项目	65.00		设立、投资或资产收购等方式

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
华电龙口发电有限公司	2,090,000	中国龙口市	中国龙口市	发电及售电和发热及售热	100.00		非同一控制下企业合并取得
华电漯河发电有限公司	633,733	中国漯河市	中国漯河市	发电及售电和发热及售热	79.11		设立、投资或资产收购等方式
华电宁夏能源销售有限公司	210,000	中国银川市	中国银川市	电力及热力销售	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电青岛发电有限公司	1,256,867	中国青岛市	中国青岛市	发电及售电和发热及售热	55.00		非同一控制下企业合并取得
华电青岛热力有限公司	30,000	中国青岛市	中国青岛市	电力、热力生产和供应	55.00		设立、投资或资产收购等方式
华电山东能源销售有限公司	210,000	中国济南市	中国济南市	电力及热力销售	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电山东物资有限公司	50,000	中国济南市	中国济南市	物资、材料销售	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电滕州新源热电有限公司	884,151	中国滕州市	中国滕州市	发电及售电和发热及售热	93.26		非同一控制下企业合并取得
华电潍坊发电有限公司	930,222	中国潍坊市	中国潍坊市	发电及售电和发热及售热	64.29		非同一控制下企业合并取得

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
华电湛江发电有限公司	305,692	中国湛江市	中国湛江市	发电及售电和发热及售热，机械设备销售	65.00		设立、投资或资产收购等方式
华电章丘发电有限公司	758,114	中国济南市	中国济南市	发电及售电和发热及售热	87.50		非同一控制下企业合并取得
华电浙江龙游热电有限公司	292,500	中国龙游县	中国龙游县	发电及售电和发热及售热	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电重庆市江津区能源有限公司	64,000	中国重庆市	中国重庆市	发电及售电和发热及售热	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电淄博热电有限公司	1,173,850	中国淄博市	中国淄博市	发电及售电和发热及售热	100.00		非同一控制下企业合并取得
华电邹城热力有限公司	80,000	中国邹城市	中国邹城市	发电及售电和发热及售热	70.00		设立、投资或资产收购等方式
华电邹县发电有限公司	3,000,000	中国邹城市	中国邹城市	发电及售电	69.00		设立、投资或资产收购等方式
江西华电抽水蓄能有限公司	110,000	中国吉安市	中国吉安市	发电及售电	100.00		设立、投资或资产收购等方式
内蒙古华通瑞盛能源有限公司	230,000	中国内蒙古自治区达拉特旗	中国内蒙古自治区达拉特旗	煤炭生产及销售	90.00		非同一控制下企业合并取得

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
青岛华拓科技有限公司	100,000	中国青岛市	中国青岛市	设计开发	100.00		非同一控制下企业合并取得
陕西华电金水河抽水蓄能有限公司	200,000	中国汉中市	中国汉中市	发电及售电	95.00		设立、投资或资产收购等方式
汕头华电发电有限公司	1,152,624	中国汕头市	中国汕头市	发电及售电	51.00		设立、投资或资产收购等方式
石家庄华电供热集团有限公司	695,370	中国石家庄市	中国石家庄市	供热	100.00		非同一控制下企业合并取得
四川广安发电有限责任公司	1,826,135	中国广安市	中国广安市	发电及售电	80.00		同一控制下企业合并取得
四川华电电力投资有限公司	1,377,606	中国成都市	中国成都市	电力及电力设备生产	100.00		设立、投资或资产收购等方式
四川华电泸定水电有限公司	1,516,090	中国甘孜藏族自治州	中国甘孜藏族自治州	发电及售电	100.00		设立、投资或资产收购等方式
四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司	200,000	中国阿坝藏族自治州	中国阿坝藏族自治州	发电及售电	64.00		非同一控制下企业合并取得
天津华电福源热电有限公司	407,004	中国天津市	中国天津市	发电及售电和发热及售热	100.00		设立、投资或资产收购等方式
天津华电南疆热电有限公司	660,000	中国天津市	中国天津市	发电及售电和发热及售热，机械设备销售	65.00		设立、投资或资产收购等方式

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
浙江华电乌溪江混合抽水蓄能发电有限公司	468,512	中国衢州市	中国衢州市	发电及售电	76.00		设立、投资或资产收购等方式
重庆明阳煤炭销售有限公司	10,000	中国重庆市	中国重庆市	煤炭生产及销售	70.00		设立、投资或资产收购等方式
宁夏华电牛首山抽水蓄能发电有限公司	100,000	中国青铜峡市	中国青铜峡市	发电及售电	80.00		设立、投资或资产收购等方式
安徽华电西形冲抽水蓄能发电有限公司	200,000	中国芜湖市	中国芜湖市	发电及售电	90.00		设立、投资或资产收购等方式
华电永昌抽水蓄能有限公司	100,000	中国金昌市	中国金昌市	发电及售电	100.00		同一控制下企业合并取得
安徽华电燃料有限公司	10,000	中国合肥市	中国合肥市	煤炭批发经营	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电（湖南）燃料有限公司	10,000	中国长沙市	中国长沙市	煤炭批发经营	100.00		设立、投资或资产收购等方式
汕头华电能源有限公司	20,000	中国汕头市	中国汕头市	发电及售电和发热及售热	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电（灵宝）抽水蓄能有限公司	100,000	中国三门峡市	中国三门峡市	发电及售电	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电（重庆）燃机发电有限公司	700,000	中国重庆市	中国重庆市	发电及售电	100.00		设立、投资或资产收购等方式

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
							式
华电（山东）燃料有限公司	10,000	中国济南市	中国济南市	煤炭批发经营	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电（广东）燃料有限公司	5,000	中国广州市	中国广州市	煤炭批发经营	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华豫一期（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）（注 3）	2,315,000	中国天津市	中国天津市	投资与资产管理	19.97	0.03	设立、投资或资产收购等方式
天津华电蓟北抽水蓄能有限公司	20,000	中国天津市	中国天津市	发电及售电	100.00		设立、投资或资产收购等方式
肇庆华电谿山抽水蓄能有限公司	100,000	中国肇庆市	中国肇庆市	发电及售电	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华鹿（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）（注 4）	2,357,000	中国天津市	中国天津市	投资与资产管理	19.98	0.04	设立、投资或资产收购等方式
浙江华电江东能源运营有限公司	100,000	中国杭州市	中国杭州市	发电及售电	100.00		设立、投资或资产收购等方式
杭州华电清能电力运营有限公司	1,000	中国杭州市	中国杭州市	发电及售电	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华蜀（天津）电力能源合伙企业（有	8,227,539	中国天津市	中国天津市	投资与资产管理	19.98	0.01	设立、投资或资产收购等方

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
限合伙）（注 5）							式
新乡华电热力有限公司	53,273	中国新乡市	中国新乡市	发电及售电	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华豫二期（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）（注 6）	2,185,000	中国天津市	中国天津市	投资与资产管理	19.95	0.04	设立、投资或资产收购等方式
华电抽蓄工程管理（成都）有限公司	100,000	中国锦江市	中国锦江市	发电及售电	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电（沂源）抽水蓄能有限公司	200,000	中国淄博市	中国淄博市	发电及售电	70.00		设立、投资或资产收购等方式
华电福新广州能源有限公司	519,000	中国广州市	中国广州市	发电及售电和发热及售热	55.00		同一控制下企业合并取得
华电福新江门能源有限公司	200,369	中国江门市	中国江门市	发电及售电和发热及售热	70.00		同一控制下企业合并取得
华电福新清远能源有限公司	383,660	中国英德市	中国英德市	发电及售电	100.00		同一控制下企业合并取得
华电江苏能源有限公司	2,553,163	中国南京市	中国南京市	发电及售电和发热及售热	80.00		同一控制下企业合并取得
上海华电福新能源有限公司	140,646	中国上海市	中国上海市	发电及售电和发热及售热	51.00		同一控制下企业合并取得

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
上海华电闵行能源有限公司	295,020	中国上海市	中国上海市	发电及售电和发热及售热	100.00		同一控制下企业合并取得
中国华电集团贵港发电有限公司	2,088,430	中国贵港市	中国贵港市	发电及售电和发热及售热	100.00		同一控制下企业合并取得
广州大学城华电新能源有限公司	294,360	中国广州市	中国广州市	发电及售电和发热及售热	55.00		同一控制下企业合并取得

注 1：本公司对湖南华电常德发电有限公司持股比例及表决权比例虽不足半数，但是本公司可以控制湖南华电常德发电有限公司相关活动，从而享有可变回报，并有能力影响其回报的金额。因此，本公司管理层判断本公司能够控制湖南华电常德发电有限公司，将其纳入本集团合并财务报表范围。

注 2：本公司对华电河北瑞新投资合伙企业（有限合伙）持股比例虽不足半数，但是本公司可以通过控制华电河北瑞新投资合伙企业（有限合伙）的合伙人会议决议，影响其相关活动，从而享有可变回报，并有能力影响其回报的金额。因此，本公司管理层判断本公司能够控制华电河北瑞新投资合伙企业（有限合伙），将其纳入本集团合并财务报表范围。

注 3：本公司对华豫一期（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）持股比例虽不足半数，但是本公司可以通过控制华豫一期（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）的合伙人会议决议，影响其相关活动，从而享有可变回报，并有能力影响其回报的金额。因此，本公司管理层判断本公司能够控制华豫一期（天津）电力能源合伙企业（有限合伙），将其纳入本集团合并财务报表范围。

注 4：本公司对华鹿（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）持股比例虽不足半数，但是本公司可以通过控制华鹿（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）的合伙人会议决议，影响其相关活动，从而享有可变回报，并有能力影响其回报的金额。因此，本公司管理层判断本公司能够控制华鹿（天津）电力能源合伙企业（有限合伙），将其纳入本集团合并财务报表范围。

注 5：本公司对华蜀（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）持股比例虽不足半数，但是本公司可以通过控制华蜀（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）的合伙人会议决议，影响其相关活动，从而享有可变回报，并有能力影响其回报的金额。因此，本公司管理层判断本公司能够控制华蜀（天津）电力能源合伙企业（有限合伙），将其纳入本集团合并财务报表范围。

注 6：本公司对华豫二期（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）持股比例虽不足半数，但是本公司可以通过控制华豫二期（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）的合伙人会议决议，影响其相关活动，从而享有可变回报，并有能力影响其回报的金额。因此，本公司管理层判断本公司能够控制华豫二期（天津）电力能源合伙企业（有限合伙），将其纳入本集团合并财务报表范围。

八、政府补助

1. 与资产相关的政府补助

项目	期初余额 (已重述)	本期新增 补助金额	本期计入 其他收益 金额	本期转入 营业外收 入金额	本期其他 变动	期末余额
拆迁补偿款	7,724		36	166		7,522
工程项目建 设补助	821,918	13,721	28,105	71	576	806,887
环保补助	384,833	3,511	26,468		2,907	358,969
合计	1,214,475	17,232	54,609	237	3,483	1,173,378

2. 与收益相关的政府补助

2025 年，本公司及其子公司共计确认 59,197 千元的供热补贴等政府补助，其中计入其他收益的金额为人民币 59,094 千元，计入营业外收入的金额为人民币 103 千元。

九、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

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）应收款项融资		320,015		320,015
（二）其他非流动金融资产			250,969	250,969
1.指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			250,969	250,969
（1）权益工具投资			250,969	250,969
（三）其他权益工具投资			133,961	133,961
持续以公允价值计量的资产总额		320,015	384,930	704,945

2. 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

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数
应收款项融资	320,015	现金流量折现法	折现率

3. 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

对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团制定了相关流程来确定持续的第三层次公允价值计量中合适的估值技术和输入值，所使用的估值模型主要为市场法。本公司定期复核相关流程以及公允价值确定的合适性。

4. 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	期初余额 (已重述)	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	其他减少		
(一) 其他非流动金融资产	250,969										250,969	
以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融资产	250,969										250,969	
—权益工具投资	250,969										250,969	
(二) 其他权益工具投资	132,125				1,836						133,961	
合计	383,094				1,836						384,930	

5. 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

除下表所列的项目外，本集团管理层认为，财务报表中按摊余成本计量的金融资产及金融负债的账面价值接近该等资产及负债的公允价值。

项目	期末余额		期初余额（已重述）	
	账面价值	公允价值	账面价值	公允价值
固定利率借款及应付债券	33,747,026	33,675,055	35,564,726	34,812,146

以固定利率计算的金融负债的公允价值属于第二层次，是以合同规定的未来现金流量按照市场上具有可比信用等级的利率进行折现后的现值确定其公允价值。

十、关联方及关联交易

1. 关联方关系

(1) 本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司的持股比例 (%)	母公司对本公司的表决权比例 (%)
中国华电集团有限公司	中国北京	进行电源及电力相关产业的开发建设和经营管理，组织电力热力生产和销售的开发建设和经营管理，组织电力热力生产和销售	37,000,000	48.59	48.59

注：母公司对本公司的持股比例中的 0.84%是通过中国华电香港有限公司（中国华电的一家全资子公司）持有的 85,862,000 股 H 股。

(2) 本公司的子公司情况

子公司情况详见本附注“七、1. (1) 企业集团的构成”相关内容。

(3) 本企业合营企业及联营企业情况

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
中国华电集团财务有限公司（“华电财务”）	联营企业
华电煤业集团有限公司（“华电煤业”）	联营企业
华电置业有限公司（“华电置业”）	联营企业
北京华滨投资有限公司（“北京华滨”）	联营企业之子公司
北京华滨物业管理有限公司（“华滨物业”）	联营企业之子公司
上海华滨投资有限公司（“上海华滨”）	联营企业之子公司
华电金沙江上游水电开发有限公司（“金沙江水电”）	联营企业
中核华电河北核电有限公司（“河北核电”）	联营企业
扬州华昇能源有限公司（“扬州华昇”）	联营企业
苏州太湖中法环境技术有限公司（“太湖中法”）	联营企业
无锡新联热力有限公司（“无锡新联”）	联营企业
苏州华惠能源有限公司（“苏州华惠”）	联营企业
延长石油（湖北）发电有限公司（“延长石油”）	联营企业

(4) 其他关联方

其他关联方名称	与本企业关系
福建华电福瑞能源发展有限公司（“福建福瑞”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电科工集团有限公司（“华电科工”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电电力科学研究院有限公司（“华电电科院”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团产融控股有限公司（“华电产融控股”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团北京能源有限公司（“华电北京公司”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团物资有限公司（“华电集团物资”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电香港有限公司（“华电香港”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团高级培训中心有限公司（“高培中心”）	同受中国华电控制的公司
中国华电集团电力建设技术经济咨询中心有限公司（“华电技经院”）	同受中国华电控制的公司
中国华电集团清洁能源有限公司（“华电清洁能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电内蒙古能源有限公司（“内蒙古能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电山西能源有限公司（“山西能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电辽宁能源有限公司（“辽宁能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
国电南京自动化股份有限公司（“国电南自”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团碳资产运营有限公司（“碳资产运营”）	同受中国华电控制的公司
华电云南发电有限公司（“云南发电”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
贵州乌江水电开发有限责任公司（“乌江水电”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电四川发电有限公司（“四川发电”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电陕西能源有限公司（“陕西能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电资产管理（天津）有限公司（“华电资产管理”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电商业保理（天津）有限公司（“华电保理”）	同受中国华电控制的公司

其他关联方名称	与本企业关系
贵州黔源电力股份有限公司（“黔源电力”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电新疆发电有限公司（“新疆发电”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电西藏能源有限公司（“西藏能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电燃气轮机技术（上海）有限公司（“华电燃气轮机”）	同受中国华电控制的公司
华电启程保供能源管理（天津）合伙企业（有限合伙）（“华电启程保供”）	同受中国华电控制的公司
华电海外投资有限公司（“华电海投”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
兖矿能源集团股份有限公司（“兖矿能源”）	本集团的关联法人
中国石油天然气股份有限公司（“中石油天然气”）	本集团的关联法人

2. 关联交易

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

1) 采购商品/接受劳务

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额(已重述)
乌江水电及其子公司、华电电科院及其子公司、国电南自及其子公司、山西能源及其子公司、中国华电、华电科工及其子公司、华电清洁能源及其子公司、福建福瑞及其子公司、华电置业及其子公司	建筑费及设备费	370,828	368,602
福建福瑞及其子公司、华电北京公司及其子公司、华电置业及其子公司、华电清洁能源及其子公司、中国华电、乌江水电及其子公司、华电电科院及其子公司、国电南自及其子公司、华电煤业及其子公司、山西能源及其子公司、四川发电及其子公司、华电产融控股及其子公司、高培中心、碳资产运营、华电科工及其子公司	技术服务费	158,977	77,766
山西能源及其子公司、福建福瑞及其子公司	碳排放指标	203	67,925
华电财务、华电产融控股及其子公司	手续费	1,670	47
中国华电	燃煤服务费	2,234	27,322
四川发电及其子公司	燃煤服务费	6,588	5,195
华电煤业及其子公司	煤炭采购	746,409	2,328,111
山西能源及其子公司、华电香港及其子公司、华电海投及其子公司	煤炭采购	568,703	776,609
兖矿能源	煤炭采购	892,998	1,479,136
中国华电	煤炭采购	4,046,414	6,058,768
华电清洁能源及其子公司、中石油天然气	天然气及燃油采购	4,991,454	6,124,491
华滨物业及其子公司、四川发电及其子公司	物业管理费	13,542	14,915
四川发电及其子公司、华电北京公司及其子公司	运行服务支出	3,739	6,860

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额(已重述)
四川发电及其子公司、华电科工及其子公司、华电北京公司及其子公司	修理费	8,988	32,289
四川发电及其子公司、山西能源及其子公司、华电清洁能源及其子公司、福建福瑞及其子公司	购电、电量指标采购	515,526	260,535
华电资产管理及其子公司	融资租赁偿还本金和利息	324,189	250,369
华电资产管理及其子公司	融资租赁借入本金		124,969
中国华电、华电财务、华电保理、福建福瑞、华电启程保供	利息费用	203,404	281,123
华电财务	本年分摊贴现息	429	482
合计		12,856,295	18,285,514

2) 销售商品/提供劳务

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额(已重述)
福建福瑞及其子公司、华电香港及其子公司、华电北京公司及其子公司、华电煤业及其子公司	设备销售收入	97,121	46,010
福建福瑞及其子公司、四川发电及其子公司、华电煤业及其子公司、华电北京公司及其子公司、内蒙古能源及其子公司、乌江水电及其子公司、云南发电及其子公司、山西能源、中国华电、辽宁能源及其子公司	煤炭销售收入	2,442,241	2,195,896
福建福瑞及其子公司、中国华电、高培中心、华电煤业及其子公司、云南发电及其子公司、乌江水电及其子公司、黔源电力及其子公司	工程承包收入	49,525	32,314
福建福瑞及其子公司、中国华电、华电煤业及其子公司、四川发电及其子公司	检修工程收入	13,538	16,976
福建福瑞及其子公司、新疆发电及其子公司、中国华电、华电电科院	售电服务收入	1,071	1,518
扬州华昇、无锡新联、苏州华惠、太湖中法	供热收入	201,331	298,184
福建福瑞及其子公司	储能容量指标转让收入	34,952	13,578
华电财务、河北核电	利息收入	29,217	31,306
合计		2,868,996	2,635,782

(2) 关联租赁情况

1) 出租情况

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（已重述）
福建福瑞及其子公司	办公楼、土地、车辆	3,448	2,013
中国华电	办公楼	326	326
四川发电及其子公司	办公楼、车辆	282	36

2) 承租情况

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额（已重述）	本期发生额	上期发生额（已重述）	本期发生额	上期发生额（已重述）	本期发生额	上期发生额（已重述）	本期发生额	上期发生额（已重述）
华电科工及其子公司	房屋建筑物					1,630		135			
北京华滨	房屋建筑物					23,169	24,227	622	1,659		66,584
华电煤业及其子公司	房屋建筑物							358	692		
内蒙古能源	房屋建筑物		233				272				
四川发电及其子公司	房屋建筑物	878	350			957	381				
陕西能源	房屋建筑物	495	495			539	539				
福建福瑞及其子公司	厂房及设备	139	139			158	158				
上海华滨	房屋建筑物					589	982	61	109		
华电香港及	房屋建筑物							30	34		

出租方名称	租 赁 资 产 种 类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额（已重述）	本期发生额	上期发生额（已重述）	本期发生额	上期发生额（已重述）	本期发生额	上期发生额（已重述）	本期发生额	上期发生额（已重述）
其子公司											
中国华电	房屋建筑物	385				419					

(3) 关联方资金拆借

关联方名称	拆借金额	起始日	到期日	备注
拆入				
华电财务	11,245,608	2005/12/26	2041/6/26	
华电保理	1,193,771	/	/	
偿还				
华电财务	12,225,787	/	/	
中国华电	1,576,460	/	/	
华电保理	1,140,000	/	/	
存款余额				
华电财务	6,656,799	/	/	

关联方	贴现金额	偿还金额
票据贴现		
华电财务		240,000

(4) 关键管理人员薪酬

项目名称	本期发生额	上期发生额（已重述）
关键管理人员报酬	2,769	1,804

(5) 其他关联交易

1) 对关联方的股权投资

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额（已重述）
金沙江水电	股权注资		36,000
扬州华昇	股权注资	2,250	
延长石油	股权注资	74,320	
华电煤业	股权注资	32	

2) 关联方资产转让

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额（已重述）
福建福瑞及其子公司	资产出售	14,083	

3. 关联方应收应付余额

(1) 应收项目

项目名称	关联方	期末余额		期初余额 (已重述)	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
在建工程-工程及工程物资预付款	华电科工及其子公司、国电南自及其子公司	199,092		101,439	
预付款项-其他	四川发电及其子公司、高培中心、华电集团物资及其子公司、国电南自及其子公司、华电电科院及其子公司、华电科工及其子公司、福建福瑞及其子公司、华电煤业及其子公司、北京华滨、华电财务	19,615		17,675	
预付款项-预付燃料款	中国华电、华电煤业及其子公司、山西能源及其子公司、中石油天然气	853,705		1,290,809	
其他应收款	高培中心、华电财务、福建福瑞及其子公司、华电科工及其子公司、四川发电及其子公司、华电集团物资及其子公司、中国华电、国电南自及其子公司、华电燃气轮机、乌江水电及其子公司、山西能源、辽宁能源及其子公司、华电产融控股、华电北京公司及其子公司、云南发电及其子公司	348,757		7,334	
应收账款-燃煤款	华电煤业及其子公司、福建福瑞及其子公司、华电北京公司及其子公司、四川发电及其子公司、内蒙古能源及	129,634		98,227	

项目名称	关联方	期末余额		期初余额 (已重述)	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	其子公司、云南发电及其子公司、乌江水电及其子公司、 辽宁能源及其子公司				
应收账款-其他	国电南自及其子公司、华电煤业及其子公司、福建福瑞 及其子公司、华电北京公司及其子公司、华电科工及其 子公司、新疆发电及其子公司、中国华电、华电电科院、 辽宁能源及其子公司、扬州华昇、无锡新联、苏州华惠、 太湖中法、四川发电及其子公司、华电燃气轮机	283,721		281,177	
其他非流动资产	华电科工及其子公司、山西能源及其子公司			21,311	
债权投资	河北核电	269,417		269,452	
一年内到期的非流动资 产	河北核电	58,485		58,493	

(2) 应付项目

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额（已重述）
应付账款-应付工程设备款	华电科工及其子公司、国电南自及其子公司、山西能源及其子公司、华电煤业及其子公司、华电电科院及其子公司、乌江水电及其子公司、四川发电及其子公司、中国华电、华电北京公司及其子公司、华电燃气轮机、华电保理、华电技经院、华电清洁能源及其子公司、福建福瑞及其子公司	961,201	1,237,792
应付账款-应付燃料款及运费	国电南自及其子公司、华电煤业及其子公司、华电科工及其子公司、中国华电、华电香港及其子公司、山西能源及其子公司、华电清洁能源及其子公司、中石油天然气	1,443,351	516,759
应付账款-应付燃料款	兖矿能源	11,869	7,608
应付账款-应付修理费及其他	中国华电、四川发电及其子公司、华电科工及其子公司、华电电科院及其子公司、高培中心、国电南自及其子公司、华电北京公司及其子公司、山西能源及其子公司	89,780	104,033
应付账款-燃煤服务费	中国华电	180	543
应付账款-技术服务费	高培中心、国电南自及其子公司、华电科工及其子公司、山西能源及其子公司、华电电科院及其子公司、四川发电及其子公司、华电产融控股及其子公司、碳资产运营、华电清洁能源及其子公司、中国华电、华电技经院、华电置业及其子公司、华电煤业及其子公司、华电北京公司及其子公司、西藏能源及其子公司、福建福瑞及其子公司	36,906	55,592

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额（已重述）
其他应付款-股权对价款、工程设备款质保金等	华电集团物资及其子公司、华电煤业及其子公司、国电南自及其子公司、福建福瑞及其子公司、华电科工及其子公司、山西能源及其子公司、华电电科院、四川发电及其子公司、碳资产运营及其子公司、华电产融控股及其子公司、华电清洁能源及其子公司、华电香港及其子公司、中国华电、华电北京公司及其子公司、华电燃气轮机	1,120,147	98,546
其他应付款-其他	华电科工及其子公司、碳资产运营、山西能源及其子公司、四川发电及其子公司、中国华电、国电南自、华电电科院、内蒙古能源及其子公司、辽宁能源及其子公司、华电煤业及其子公司、福建福瑞及其子公司	150,049	17,062
合同负债	福建福瑞及其子公司、华电煤业及其子公司、华电北京公司及其子公司、四川发电及其子公司、乌江水电及其子公司、华电科工及其子公司、辽宁能源及其子公司	22,492	156,768
长期借款及短期借款	中国华电、华电保理、华电启程保供、福建福瑞	5,238,337	7,089,345
长期借款及短期借款	华电财务、华电资产管理及其子公司	8,897,488	10,179,014
长期应付款及一年内到期的长期应付款	华电资产管理及其子公司		19,820
预收账款	云南发电及其子公司、乌江水电及其子公司、黔源电力及其子公司、福建福瑞及其子公司	338	11

4. 关联方承诺

关联方	期末金额	期初金额（已重述）
资本承诺	434,779	434,254
物业租赁及管理费承诺	5,524	11,047

十一、股份支付

无。

十二、承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

与关联方相关的未确认承诺事项详见本附注“十、关联方及关联交易”部分相应内容。

项目	期末余额	期初余额 (已重述)
已签订但尚未于财务报表中确认的工程建设合同等	15,347,955	14,119,235
合计	15,347,955	14,119,235

2. 或有事项

本集团下属子公司有作为被告的若干诉讼。截至本财务报告批准日，若干诉讼正在进一步审理过程中，法律诉讼结果尚无法确定，本集团管理层依据已取得的证据预计上述事项不会对本集团的财务状况和经营业绩产生重大负面影响。

除上述诉讼外，本集团无其他或有负债。

十三、资产负债表日后事项

1. 重要的非调整事项

自资产负债表日至报告日止，本集团发行如下超短期融资券和中期票据：

金融工具名称	发行时间	会计分类	股息率或利息率	发行价格	数量（张）	金额	到期日或续期情况
2025 年度第三期超短期融资券	2025/7/1	其他流动负债	1.64%	100 元/张	20,000,000	2,000,000	85 日
2025 年第九期中期票据（可续期）	2025/7/4	其他权益工具	1.89%	100 元/张	20,000,000	2,000,000	3+N
2025 年第十期中期票据（可续期）	2025/7/21	其他权益工具	1.94%	100 元/张	15,000,000	1,500,000	3+N
2025 年度第十八期超短期融资券（江苏能源）	2025/7/4	其他流动负债	1.57%	100 元/张	10,000,000	1,000,000	100 日
2025 年度第十九期超短期融资券（江苏能源）	2025/7/10	其他流动负债	1.54%	100 元/张	10,000,000	1,000,000	104 日
2025 年度第二十期超短期融资券（江苏能源）	2025/7/14	其他流动负债	1.51%	100 元/张	6,000,000	600,000	60 日
2025 年度第一期绿色中期票据（江苏能源）	2025/7/21	应付债券	1.80%	100 元/张	2,000,000	200,000	3 年
2025 年度第二期中期票据（江苏能源）	2025/7/21	应付债券	1.89%	100 元/张	8,000,000	800,000	3 年

金融工具名称	发行时间	会计分类	股息率或利息率	发行价格	数量（张）	金额	到期日或续期情况
2025 年度第三期中期票据（江苏能源）	2025/8/1	应付债券	1.91%	100 元/张	10,000,000	1,000,000	3 年

除上述披露事项外，本集团无其他影响报告期间财务状况、经营成果和现金流量的资产负债表日后重大非调整事项。

2. 利润分配情况

项目	金额
拟分配的利润或股利	1,045,060

注：经本公司第十届董事会第二十五次会议审议通过的关于 2025 年中期现金分红预案，公司董事会建议以总股本 11,611,774 千股为基数，每股派发现金红利 0.09 元（含税），派发 2025 年中期现金股利共计人民币 1,045,060 千元，该决议尚待股东大会审议通过。

3. 其他资产负债表日后事项说明

2025 年 5 月 16 日，公司收到中国证监会出具的《关于同意华电国际电力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2025〕1033 号，批文落款日期 2025 年 5 月 14 日），本次交易已获得中国证监会注册。2025 年 8 月 5 日，发行人和联席主承销商向获得配售的投资者发出了《华电国际电力股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之募集配套资金向特定对象发行股票缴款通知书》。截至 2025 年 8 月 11 日，华电国际本次向特定对象发行股票数量为 705,349,794 股，募集资金总额为人民币 3,428,000 千元，扣除各项发行费用人民币 21,567 千元（不含增值税）后，实际募集资金净额为人民币 3,406,433 千元，其中新增注册资本（股本）为人民币 705,350 千元，增加资本公积为人民币 2,701,083 千元。

十四、其他重要事项

1. 分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本集团主要经营活动为在中国境内从事发电、供热、煤炭销售及其他相关业务，根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务确定仅有一个从事中国境内发电业务的经营分部和报告分部。因此，本集团无需披露额外分部报告信息。

(2) 本集团对主要客户的营业收入情况及其依赖程度

客户名称	营业收入	占营业收入总额的比例
国网山东省电力公司	12,319,858	20.55%
国网江苏省电力有限公司	9,462,244	15.78%
国网湖北省电力有限公司	4,686,315	7.82%
广东电网有限责任公司	3,311,561	5.52%
国网四川省电力公司	3,242,435	5.41%
合计	33,022,413	55.08%

(3) 按产品或业务划分的对外主营业务收入

产品名称	本期	上期（已重述）
发电	52,064,493	56,378,541
供热	7,071,016	6,813,200
售煤	457,235	2,311,469
合计	59,592,744	65,503,210

2. 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

无其他对投资者决策有影响的重要交易和事项。

十五、母公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

(1) 应收账款按账龄列示

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,566,638	1,496,165
1-2 年	17,567	2,971
2-3 年	1,392	22,377
3 年以上	21,275	212
小计	1,606,872	1,521,725
减：坏账准备	19,925	19,934
合计	1,586,947	1,501,791

(2) 应收账款按坏账计提方法分类列示

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	1,606,872	100.00	19,925	1.24	1,586,947	1,521,725	100.00	19,934	1.31	1,501,791
其中：单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	1,578,689	98.25	11,424	0.72	1,567,265	1,500,610	98.61	11,424	0.76	1,489,186
单项金额不重大并单独计提坏账准备的应收账款	28,183	1.75	8,501	30.16	19,682	21,115	1.39	8,510	40.30	12,605
合计	1,606,872	100.00	19,925	—	1,586,947	1,521,725	100.00	19,934	—	1,501,791

(3) 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(%)	应收账款和合同资产坏账准备期末余额
国网山东省电力公司	707,470		707,470	44.03	
国网重庆市电力公司	159,021		159,021	9.90	
天津泰港运营管理有限公司	132,379		132,379	8.24	
枣庄市中区热力有限公司	130,342		130,342	8.11	
国网山西省电力有限公司	109,042		109,042	6.79	
合计	1,238,254		1,238,254	77.07	

(4) 应收账款按款项性质分析如下：

类别	期末余额	期初余额
1、应收售电款	994,657	1,218,334
2、应收售热款	572,716	270,987
3、应收售煤款	39,499	32,404
小计	1,606,872	1,521,725
减：坏账准备	19,925	19,934
合计	1,586,947	1,501,791

2. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收股利	755,243	102,619
其他应收款	8,082,115	11,106,228
合计	8,837,358	11,208,847

(1) 其他应收款按款项性质分类

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收子公司贷款	8,647,516	11,662,559
应收子公司内部往来款项	15,197	191
其他	199,339	199,760
小计	8,862,052	11,862,510
减：坏账准备	779,937	756,282
合计	8,082,115	11,106,228

(2) 其他应收款按坏账计提方法分类列示

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			756,282	756,282
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			23,655	23,655
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025 年 6 月 30 日余额			779,937	779,937

3. 长期股权投资

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	56,855,432	2,321,778	54,533,654	51,949,204	2,321,778	49,627,426
对联营、合营企业投资	46,434,863	99,290	46,335,573	44,586,467	99,290	44,487,177
合计	103,290,295	2,421,068	100,869,227	96,535,671	2,421,068	94,114,603

(1) 对子公司投资

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		
华电淄博热电有限公司	1,173,850						1,173,850	
华电山东物资有限公司	38,648						38,648	
华电国际项目管理有限公司	50,334						50,334	
四川华电泸定水电有限公司	1,756,446						1,756,446	
河北华电混合蓄能水电有限公司	94,181						94,181	
河北华瑞能源集团有限公司	1,366,895						1,366,895	
广东华电坪石发电有限公司	1,706,196						1,706,196	
广东华电韶关热电有限公司	1,515,019						1,515,019	
四川华电电力投资有限公司	2,967,020						2,967,020	
石家庄华电供热集团有限公司	453,967		142,000				595,967	
华电浙江龙游热电有限公司	292,500						292,500	
四川广安发电有限责任公司	1,299,797						1,299,797	
华电章丘发电有限公司	624,177						624,177	
华电青岛发电有限公司	629,960						629,960	

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		
华电滕州新源热电有限公司	806,734						806,734	
安徽华电宿州发电有限公司	914,370						914,370	
华电青岛热力有限公司	16,500						16,500	
华电潍坊发电有限公司	858,983						858,983	
安徽华电芜湖发电有限公司	1,072,222						1,072,222	
华电邹县发电有限公司	2,070,000						2,070,000	
华电漯河发电有限公司	475,300						475,300	
河北华电石家庄热电有限公司	1,194,008						1,194,008	
杭州华电半山发电有限公司	1,171,267						1,171,267	
四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司	201,162	587,200					201,162	587,200
华电渠东发电有限公司	511,200		61,900	573,100				
安徽华电六安电厂有限公司	875,430						875,430	
华电龙口发电有限公司	3,322,369		399,000				3,721,369	
华电莱州发电有限公司	1,974,600						1,974,600	
华电邹城热力有限公司	56,000						56,000	

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		
河北华电石家庄鹿华热电有限公司	715,975			715,975				
华电莱州港务有限公司	139,835						139,835	
安徽文汇新产品推广有限公司		283,315						283,315
安徽华麟国际能源有限公司		25,500						25,500
内蒙古浩源煤炭有限公司		691,777						691,777
天津华电福源热电有限公司	757,152						757,152	
杭州华电下沙热电有限公司	145,229						145,229	
杭州华电江东热电有限公司	420,000						420,000	
天津华电南疆热电有限公司	370,923						370,923	
内蒙古华通瑞盛能源有限公司	993,453	506,862					993,453	506,862
重庆明阳煤炭销售有限公司	7,000						7,000	
华电佛山能源有限公司	730,589						730,589	
华电集团北京燃料物流有限公司	381,886						381,886	
华电湖北发电有限公司	5,017,389						5,017,389	
华电广东能源销售有限公司	200,010						200,010	

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		
青岛华拓科技有限公司	100,000						100,000	
华电安徽能源销售有限公司	110,000						110,000	
华电河南能源销售有限公司	50,000						50,000	
华电重庆市江津区能源有限公司	30,576	28,424					30,576	28,424
华电宁夏能源销售有限公司	21,000						21,000	
华电山东能源销售有限公司	210,000						210,000	
华电济南章丘热电有限公司	381,500						381,500	
华电东营能源有限公司	46,800						46,800	
华电（浙江）能源销售有限公司	20,000						20,000	
广东华电惠州能源有限公司	725,000						725,000	
湖南华电长沙发电有限公司	1,243,931						1,243,931	
湖南华电常德发电有限公司	899,374						899,374	
湖南华电平江发电有限公司	2,159,950						2,159,950	
广东华电清远能源有限公司	919,731						919,731	
广东华电深圳能源有限公司	460,000						460,000	

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		
汕头华电发电有限公司	599,838						599,838	
华电湛江发电有限公司		198,700						198,700
华电（湖南）能源销售有限公司	101,000		100,000				201,000	
浙江华电乌溪江混合抽水蓄能发电有限公司	36,100		30,400				66,500	
陕西华电金水河抽水蓄能有限公司	128,250						128,250	
华电河北瑞新投资合伙企业（有限合伙）	534,400						534,400	
华电靖宇抽水蓄能有限公司	90,000						90,000	
江西华电抽水蓄能有限公司	35,000						35,000	
华电河北能源销售有限公司	101,000						101,000	
华电（灵宝）抽水蓄能有限公司	20,000		48,970				68,970	
华豫一期（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）	462,000						462,000	
华电（重庆）燃机发电有限公司	150,000		309,600				459,600	
华电（广东）燃料有限公司	5,000						5,000	
汕头华电能源有限公司	230,000		48,000				278,000	
安徽华电燃料有限公司	10,000						10,000	

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		
华电（湖南）燃料有限公司	10,000						10,000	
华电（山东）燃料有限公司	10,000						10,000	
宁夏华电牛首山抽水蓄能发电有限公司	112,000						112,000	
安徽华电西形冲抽水蓄能发电有限公司	131,400		9,900				141,300	
华电永昌抽水蓄能有限公司	115,000						115,000	
华鹿（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）			471,000				471,000	
浙江华电江东能源运营有限公司			100,000				100,000	
华豫二期（天津）电力能源合伙企业（有限合伙）			436,000				436,000	
华电江苏能源有限公司			1,054,858				1,054,858	
中国华电集团贵港发电有限公司			1,312,738				1,312,738	
上海华电福新能源有限公司			100,612				100,612	
上海华电闵行能源有限公司			425,291				425,291	
广州大学城华电新能源有限公司			236,730				236,730	
华电福新广州能源有限公司			445,913				445,913	
华电福新江门能源有限公司			122,863				122,863	

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		
华电福新清远能源有限公司			277,027				277,027	
新乡华电热力有限公司			62,501				62,501	
合计	49,627,426	2,321,778	6,195,303	1,289,075			54,533,654	2,321,778

(2) 对联营、合营企业投资

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	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												
华电新能源集团股份有限公司	32,076,659				1,859,838	10,408	-109,545				33,837,360	
中国华电集团财务有限公司	1,928,063				78,361						2,006,424	
华电煤业集团有限公司	2,541,968				188,470	-102,047	153,543	337,582			2,444,352	
华电置业有限公司	269,748				5,647						275,395	
华电金沙江上游水电开发有限公司	1,252,251				954		264				1,253,469	
四川泸州川南发电有限公司		99,290										99,290
宁夏西部创业实业股份有限公司	299,639				6,366		-649	3,554			301,802	
宁夏银星煤业有限	1,901,779				84,164		7,313				1,993,256	

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	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		
公司												
鄂托克前旗长城煤矿有限责任公司	1,285,624				-42,894		3,799				1,246,529	
鄂托克前旗长城三号矿业有限公司	1,603,595				29,524		36,448				1,669,567	
鄂托克前旗长城五号矿业有限公司	1,114,309				16,661		31,566	68,659			1,093,877	
中核华电河北核电有限公司	213,542										213,542	
合计	44,487,177	99,290			2,227,091	-91,639	122,739	409,795			46,335,573	99,290

4. 营业收入、营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,379,743	5,649,023	7,346,188	6,935,613
其他业务	40,025	36,954	41,790	29,512
合计	6,419,768	5,685,977	7,387,978	6,965,125

5. 投资收益

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	964,386	312,207
权益法核算的长期股权投资收益	2,227,091	1,907,052
处置长期股权投资产生的投资收益	82,125	31,480
委托贷款	7,378	7,417
合计	3,280,980	2,258,156

财务报表补充资料

1. 本期非经常性损益明细表

项目	本期金额	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）	25,044	
计入当期损益的政府补助（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）	33,013	
对外委托贷款取得的损益	7,378	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	9	
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	458,405	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	45,064	
小计	568,913	
减：所得税影响额	117,506	
少数股东权益影响额（税后）	301,662	
合计	149,745	—

（1）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》（2023 年修订）未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目

项目	金额	原因
碳排放权交易收入	1,868	与公司正常经营业务密切相关

2. 净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益（元/股）	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于母公司普通股股东的净利润	7.67	0.33	不适用
扣除非经常性损益后归属于母公司普通股股东的净利润	7.69	0.32	不适用

华电国际电力股份有限公司
二〇二五年八月二十八日