

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

## 2024 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、未出席董事会会议的董事情况。

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
副董事长	赵冰	因其他事务未能亲自出席会议	王晓渤
董事	曹敏	因其他事务未能亲自出席会议	李国明

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人戴军先生、主管会计工作负责人李国明先生及会计机构负责人（会计主管人员）王超先生声明：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十一次会议建议2024年半年度派发股息每股人民币0.08元（含税），以总股本10,227,561,133股为基数，总额合计约为人民币818,204.89千元（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”中的相关内容。

十一、其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义.....	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理.....	26
第五节	环境与社会责任.....	29
第六节	重要事项.....	32
第七节	股份变动及股东情况.....	41
第八节	优先股相关情况.....	45
第九节	债券相关情况.....	46
第十节	财务报告.....	65

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
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿
	在香港联合交易所有限公司披露的中期报告

## 第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
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	戴军先生

### 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	报告期内信息披露及备置地点未发生变更

### 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	报告期内信息披露及备置地点未发生变更
--------------	--------------------

## 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(%)
营业收入	53,181,106	59,449,651	-10.54
归属于上市公司股东的净利润	3,223,201	2,581,899	24.84
归属于上市公司股东的扣除非经常 性损益的净利润	3,309,806	2,309,591	43.31
经营活动产生的现金流量净额	6,982,506	3,723,809	87.51
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	71,853,864	69,756,242	3.01
总资产	222,219,637	223,036,299	-0.37

### (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(%)
基本每股收益(元/股)	0.27	0.21	28.57
稀释每股收益(元/股)	不适用	0.21	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收 益(元/股)	0.27	0.18	50.00
加权平均净资产收益率(%)	6.66	5.60	增加1.06个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净 资产收益率(%)	6.87	4.88	增加1.99个百分点

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

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

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	3,223,201	2,581,899	71,853,864	69,756,242
按国际会计准则调整的项目及金额：				
同一控制下的企业合并	-83,129	-83,811	3,345,448	3,428,577
政府补助	23,696	23,212	-354,215	-377,911
维简费、安全生产费	292,307	387,475	15,898	11,622
调整的税务影响	20,782	20,952	-519,009	-539,791
归属少数股东	-45,084	-52,887	-623,414	-640,080
按国际会计准则	3,431,773	2,876,840	73,718,572	71,638,659

### (二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

### (三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

(1) 根据国际财务报告准则，无论同一控制下企业合并还是非同一控制下企业合并，本集团在企业合并中取得的资产和负债，均是按照购买日被购买方可辨认资产和负债的公允价值计量；在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。本公司所支付的合并成本大于被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额确认为商誉。

根据中国企业会计准则，对于同一控制下企业合并，本集团在企业合并中取得的资产和负债，是按照合并日被合并方的账面价值计量。本公司支付的合并对价账面价值大于合并中取得的净资产账面

价值份额的差额，调整资本公积中的股本溢价，股本溢价不足冲减的则调整留存收益。另外，根据中国企业会计准则，同一控制下的控股合并，在合并当期编制合并财务报表时，对合并报表的期初数进行调整，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体在以前期间（不早于双方处于最终控制方的控制之下孰晚的时间）一直存在。

（2）根据国际财务报告准则，满足一定条件的政府补助列为长期负债，并在有关的工程符合政府补助的要求时，在其有关资产的使用寿命内系统地、合理地确认为收益。

根据中国企业会计准则，部分此类政府补助（有政府文件规定记入资本公积的）不确认为递延收益。

（3）根据国际财务报告准则，维简费、安全生产费在提取时以利润分配形式在股东权益中的专项储备项目单独反映。对在规定使用范围内的费用性支出，于费用发生时计入当期损益，相关资本性支出则于发生时确认为物业、厂房及设备，按相应的折旧方法计提折旧，同时按照当期维简费、安全生产费的实际使用金额在股东权益内部进行结转，冲减专项储备项目并增加未分配利润项目，以专项储备余额冲减至零为限。

按中国政府相关机构的有关规定，煤炭企业及发电公司需计提一定金额的维简费、安全生产费，计入当期费用并在股东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或形成固定资产时，按实际支出或形成固定资产的成本冲减专项储备。



## 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	607,893
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	172,031
对外委托贷款取得的损益	7,419
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	381
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	71,472
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-697,239
减：所得税影响额	113,849
少数股东权益影响额（税后）	134,713
合计	-86,605

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

√适用 □不适用

计入当期损益的营业外支出中，因与正常经营业务密切相关，从而未作为非经常性损益的项目如下：

单位：千元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
碳排放权交易费用	67,925	与公司正常经营业务密切相关

## 十、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

##### 1. 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，2024年上半年，全国国内生产总值为人民币616,836亿元，比2023年同期增长5.0%。根据国家能源局发布数据显示，2024年上半年，全社会用电量累计46,575亿千瓦时，同比增长8.1%。从分产业用电看，第一产业用电量623亿千瓦时，同比增长8.8%；第二产业用电量30,670亿千瓦时，同比增长6.9%；第三产业用电量8,525亿千瓦时，同比增长11.7%；城乡居民生活用电量6,757亿千瓦时，同比增长9.0%。

根据中国电力企业联合会发布数据显示，上半年，全国全社会用电量分月份看，1-2月、3月、4月、5月、6月用电量同比分别增长11.0%、7.4%、7.0%、7.2%、5.8%。1-2月受低温、闰年、上年同期低基数叠加影响，电力消费为两位数增长；3、4、5月电力消费保持平稳较快增长势头；6月受部分地区气温低于上年同期等因素影响，电力消费增速有所回落。

2024年上半年，全国规模以上工业发电量同比增长5.2%，其中，规模以上电厂水电、火电发电量同比分别增长21.4%、1.7%。二季度，受降水同比增加以及上年同期低基数因素拉动，4、5、6月水电发电量同比分别增长21.0%、38.6%、44.5%。

2024年上半年，全国6,000千瓦及以上电厂发电设备利用小时1,666小时，同比降低71小时。分类型看，水电1,477小时，同比提高238小时。火电2,099小时，同比降低43小时；其中，煤电2,203小时，同比降低41小时；气电1,084小时，同比降低53小时。

中国电力企业联合会预计2024年全年全社会用电量9.82万亿千瓦时，增速在6.5%左右。

2024年1月煤机容量电价政策正式执行，现行煤电单一制电价调整为两部制电价，其中电量电价通过市场化方式形成，容量电价水平根据转型进度等实际情况合理确定并逐步调整，充分体现煤电对电力系统的支撑调节作用，确保煤电行业持续健康运行。

2024年2月7日，国家发展改革委印发《关于建立健全电力辅助服务市场价格机制的通知》（196号文），主要内容包括：一是优化调峰、调频、备用等辅助服务交易和价格机制，对影响辅助服务价格形成的交易机制作出原则性规定，统一明确计价规则。二是规范辅助服务价格传导，明确由用户侧承担的辅助服务成本，限定在电能量市场无法补偿的因提供辅助服务而未能发电带来的损失。三是强化政策配套保障，推动各类经营主体公平参与辅助服务市场，加强辅助服务市场与中长期市场、现货市场等统筹衔接；健全辅助服务价格管理工作机制，加强市场运行和价格机制跟踪监测，及时评估完善价格机制，促进辅助服务价格合理形成。

## 2. 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、燃气发电机组及多项可再生能源项目。本公司在运营的发电资产遍布全国十二个省、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 45 家，控股装机容量为 58,815.32 兆瓦。本公司燃煤发电装机约占本公司控股装机容量的 79.53%，燃气发电、水力发电等清洁能源发电装机约占 20.47%。

2024 年上半年，本公司完成发电量 1,012.99 亿千瓦时，完成上网电量 947.13 亿千瓦时。本公司实现营业收入为人民币 531.81 亿元，营业总成本为人民币 515.65 亿元，归属于上市公司股东的净利润为人民币 32.23 亿元，基本每股收益为人民币 0.27 元。

2024 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 91.67%。

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 947.13 亿千瓦时，同比下降约 5.97%；上网电价为 509.94 元/兆瓦时，同比下降约 3.25%；入炉标煤单价为 970.88 元/吨，同比降低 11.16%。

## 二、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，在运营的发电资产遍布全国十二个省、市，抵御系统风险能力较强。发电装机类型除燃煤发电机组外，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，在下游发展面向用户的电力销售和服务业务。

### 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，90%以上是 300 兆瓦及以上的大容量、高效率、环境友好型机组，其中 600 兆瓦及以上的装机比例约占 51.36%，远高于全国平均水平。本公司 102 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。

### 三、经营情况的讨论与分析

2024 年上半年，本公司认真贯彻落实股东大会、董事会的各项决议，积极应对复杂且严峻的市场形势，以提高上市公司质量为重点，统筹抓好能源保供、提质增效、转型发展、一流能源企业建设等工作，着力于保供应、稳投资、推合规、防风险，做到稳中快进、稳中优进，各项工作均取得新成效。

报告期内，本公司实现营业总收入为人民币 531.81 亿元，比上年同期下降 10.54%；营业总成本为人民币 515.65 亿元，比上年同期下降 12.74%；归属于上市公司股东的净利润为人民币 32.23 亿元，较上年同期增长 24.84%；基本每股收益为人民币 0.27 元。

本公司 2024 年上半年，完成发电量 1,012.99 亿千瓦时，同比下降约 5.85%；完成上网电量 947.13 亿千瓦时，同比下降约 5.97%。报告期内，本公司发电机组的平均利用小时为 1,741 小时，同比下降 192 小时；其中燃煤发电机组的利用小时为 1,926 小时，同比下降 225 小时；供电煤耗为 285.28 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 45 家，本公司控股装机容量为 58,815.32 兆瓦，主要包括燃煤发电控股装机 46,750 兆瓦，燃气发电控股装机 9,600.13 兆瓦，水力发电控股装机 2,459 兆瓦。

#### （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）控股燃煤及燃气发电机组详细情况如下：

类型		发电厂/公司名称	装机容量 (兆瓦)	本公司 拥有权益	机组构成
燃煤	1	邹县发电厂	2,575	100%	1 x 635 兆瓦 + 1 x 600 兆瓦 + 4 x 335 兆瓦
	2	十里泉发电厂	1,980	100%	2 x 660 兆瓦 + 2 x 330 兆瓦
	3	莱城发电厂	1,200	100%	4 x 300 兆瓦
	4	奉节发电厂	1,200	100%	2 x 600 兆瓦
	5	华电邹县发电有限公司 (“邹县公司”)	2,000	69%	2 x 1,000 兆瓦
	6	华电莱州发电有限公司 (“莱州公司”)	4,000	75%	4 x 1,000 兆瓦
	7	华电潍坊发电有限公司 (“潍坊公司”)	2,000	64.29%	2 x 670 兆瓦 + 2 x 330 兆瓦
	8	华电青岛发电有限公司 (“青岛公司”) (注4)	2,231.08	55%	2 x 505.54 兆瓦 + 1 x 320 兆瓦 + 3 x 300 兆瓦
	9	华电淄博热电有限公司 (“淄博公司”)	950	100%	2 x 330 兆瓦 + 2 x 145 兆瓦
	10	华电章丘发电有限公司 (“章丘公司”)	925	87.5%	1 x 335 兆瓦 + 1 x 300 兆瓦 + 2 x 145 兆瓦
	11	华电滕州新源热电有限公司 (“滕州公司”)	930	93.26%	2 x 315 兆瓦 + 2 x 150 兆瓦
	12	华电龙口发电有限公司 (“龙口公司”)	1,540	100%	1 x 660 兆瓦 + 4 x 220 兆瓦
	13	华电湖北发电有限公司 (“湖北公司”) (注1)	6,855.6	82.56%	2 x 680 兆瓦 + 2 x 660 兆瓦 + 2 x 640 兆瓦 + 6 x 330 兆瓦 + 1 x 300 兆瓦 + 2 x 185 兆瓦 + 2 x 122.8 兆瓦
	14	安徽华电六安电厂有限公司 (“六安公司”)	1,320	95%	2 x 660 兆瓦
	15	安徽华电宿州发电有限公司 (“宿州公司”)	1,260	97%	2 x 630 兆瓦
	16	安徽华电芜湖发电有限公司 (“芜湖公司”)	2,320	65%	1 x 1,000 兆瓦 + 2 x 660 兆瓦

类型		发电厂/公司名称	装机容量 (兆瓦)	本公司 拥有权益	机组构成
燃煤	17	河北华电石家庄裕华热电有限公司（“裕华公司”）	600	20.80%	2 x 300 兆瓦
	18	河北华电石家庄鹿华热电有限公司（“鹿华公司”） （注2）	661	90%	2 x 330 兆瓦 + 1 兆瓦
	19	华电新乡发电有限公司（“新乡公司”）	1,320	97.93%	2 x 660 兆瓦
	20	华电漯河发电有限公司（“漯河公司”）	660	79.11%	2 x 330 兆瓦
	21	华电渠东发电有限公司（“渠东公司”）	660	90%	2 x 330 兆瓦
	22	四川广安发电有限责任公司（“广安公司”）	2,400	80%	2 x 600 兆瓦 + 4 x 300 兆瓦
	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”）	510	100%	3 x 170 兆瓦
	24	广东华电坪石发电有限公司（“坪石发电公司”）	600	100%	2 x 300 兆瓦
	25	广东华电韶关热电有限公司（“韶关热电公司”）	700	100%	2 x 350 兆瓦
	26	汕头华电发电有限公司（“汕头公司”）	1,360	51%	2 x 680 兆瓦
	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2）	701.2	100%	2 x 350 兆瓦 + 1.2 兆瓦
	28	湖南华电长沙发电有限公司（“长沙公司”）	1,200	70%	2 x 600 兆瓦
	29	湖南华电常德发电有限公司（“常德公司”）	1,320	48.98%	2 x 660 兆瓦
	30	湖南华电平江发电有限公司（“平江公司”）	2,000	100%	2 x 1,000 兆瓦
燃气	31	杭州华电半山发电有限公司（“半山公司”）	2,415	64%	3 x 415 兆瓦 + 3 x 390 兆瓦
	32	杭州华电下沙热电有限公司（“下沙公司”）	246	56%	1 x 88 兆瓦 + 2 x 79 兆瓦

类型		发电厂/公司名称	装机容量 (兆瓦)	本公司 拥有权益	机组构成
燃气	33	杭州华电江东热电有限公司 (“江东公司”)	960.5	70%	2 x 480.25 兆瓦
	34	华电浙江龙游热电有限公司 (“龙游公司”)	405	100%	1 x 130.3 兆瓦 + 2 x 127.6 兆瓦 + 1 x 19.5 兆瓦
	35	河北华电石家庄热电有限公司 (“石家庄热电公司”) (注 2、3)	1,310.2	82%	2 x 453.6 兆瓦 + 2 x 200 兆瓦 + 3 兆瓦
	36	石家庄华电供热集团有限公司 (“石家庄供热集团”)	12.55	100%	2 x 4.275 兆瓦 + 2 x 2 兆瓦
	37	天津华电福源热电有限公司 (“福源热电公司”) (注 2)	400.49	100%	2 x 200 兆瓦 + 0.49 兆瓦
	38	天津华电南疆热电有限公司 (“南疆热电公司”)	930	65%	2 x 315 兆瓦 + 1 x 300 兆瓦
	39	广东华电深圳能源有限公司 (“深圳公司”)	365	100%	1 x 120 兆瓦 + 2 x 82 兆瓦 + 1 x 81 兆瓦
	40	华电佛山能源有限公司 (“佛山能源公司”)	329	90%	4 x 59 兆瓦 + 1 x 47.5 兆瓦 + 1 x 45.5 兆瓦
	41	广东华电清远能源有限公司 (“清远公司”)	1,003.2	100%	2 x 501.6 兆瓦

注 1: 湖北公司装机的详细情况如下:

类型		发电厂/公司名称	装机容量 (兆瓦)	湖北公司 持股比例	机组构成
燃煤	1	华电湖北发电有限公司黄石热电厂 (“黄石热电厂”)	330	100%	1 x 330 兆瓦
	2	湖北西塞山发电有限公司 (“西塞山公司”)	660	50%	2 x 330 兆瓦
	3	湖北华电西塞山发电有限公司 (“华电西塞山公司”)	1,360	50%	2 x 680 兆瓦

类型		发电厂/公司名称	装机容量 (兆瓦)	湖北公司 持股比例	机组构成
燃煤	4	湖北华电襄阳发电有限公司（“襄阳公司”）	2,570	60.1%	2 x 640 兆瓦 + 3 x 330 兆瓦 + 1 x 300 兆瓦
	5	湖北华电江陵发电有限公司（“江陵公司”）	1,320	100%	2 x 660 兆瓦
燃气	6	华电湖北发电有限公司武昌热电分公司（“武昌热电”）	370	100%	2 x 185 兆瓦
	7	湖北华电襄阳燃机热电有限公司（“襄阳热电”）	245.6	51%	2 x 122.8 兆瓦

注 2：朔州热电分公司的 1.2 兆瓦光伏发电机组，鹿华公司的 1 兆瓦光伏发电机组，石家庄热电公司的 3 兆瓦光伏发电机组，以及福源热电公司的 0.49 兆瓦光伏发电机组都为自用发电机组。

注 3：石家庄热电公司的机组构成中包含两台 200 兆瓦的燃煤发电机组。

注 4：青岛公司的机组构成中包含两台 505.54 兆瓦的燃气发电机组。



(2) 控股可再生能源发电机组详细情况如下:

类型		发电厂/公司名称	装机容量 (兆瓦)	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 (“河北水电公司”) (注2)	65.5	100%	1 x 16 兆瓦 + 2 x 15 兆瓦 + 1 x 11 兆瓦 + 2 x 3.2 兆瓦 + 1 x 1.6 兆瓦 + 0.5 兆瓦
	2	四川华电泸定水电有限公司 (“泸定水电公司”)	920	100%	4 x 230 兆瓦
	3	四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司 (“杂谷脑水电公司”)	591	64%	3 x 65 兆瓦 + 3 x 56 兆瓦 + 3 x 46 兆瓦 + 3 x 30 兆瓦
	4	四川华电电力投资有限公司 (“四川投资公司”) (注1)	883	100%	3 x 70 兆瓦 + 3 x 62 兆瓦 + 3 x 56 兆瓦 + 3 x 46 兆瓦 + 3 x 38 兆瓦 + 3 x 11 兆瓦 + 4 x 8.5 兆瓦

注 1: 四川投资公司装机的详细情况如下:

类型		发电厂/公司名称	装机容量 (兆瓦)	四川投资公司 持股比例	机组构成
水电	1	理县星河电力有限责任公司 (“理县公司”)	67	100%	3 x 11 兆瓦 + 4 x 8.5 兆瓦
	2	四川凉山水洛河电力开发有限公司 (“水洛河公司”)	816	57%	3 x 70 兆瓦 + 3 x 62 兆瓦 + 3 x 56 兆瓦 + 3 x 46 兆瓦 + 3 x 38 兆瓦

注 2: 河北水电公司的机组构成中包含 0.5 兆瓦自用光伏发电机组, 以及 1.6 兆瓦自用水力发电机组。

## (二) 新增机组的装机容量

自2024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（兆瓦）
青岛公司	燃气发电	505.54
合计	/	505.54

## (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（兆瓦）
广东华电惠州能源有限公司（“惠州公司”）	燃气机组	2 x 535
华电济南章丘热电有限公司（“章丘热电”）	燃气机组	2 x 501.65
华电（重庆）燃机发电有限公司（“重庆发电”）	燃气机组	2 x 500
华电汕头能源有限公司（“汕头能源”）	煤电机组	2 x 1,000
龙口公司	煤电机组	1 x 660
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	298
合计	/	6,031.30

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

#### 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	53,181,106	59,449,651	-10.54
营业成本	48,597,921	56,232,014	-13.58
管理费用	648,616	624,698	3.83
财务费用	1,631,826	1,808,745	-9.78
经营活动产生的现金流量净额	6,982,506	3,723,809	87.51
投资活动产生的现金流量净额	-2,621,583	-4,041,077	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-4,264,110	932,275	-557.39

2024年上半年，本公司实现营业收入约为人民币531.81亿元，同比减少10.54%，主要原因是发电量、上网电价及煤炭贸易量下降等影响。

2024年上半年，本公司营业成本约为人民币485.98亿元，同比减少13.58%，主要原因是燃料成本、煤炭贸易量下降等影响。

2024年上半年，本公司燃料成本约为人民币328.39亿元，同比减少15.43%，主要原因是煤价、气价下降及发电量下降等影响。

2024年上半年，本公司煤炭销售成本约为人民币38.42亿元，同比减少37.30%，主要原因是煤炭贸易量下降的影响。

2024年上半年，本公司折旧及摊销费用约为人民币52.12亿元，同比增加4.13%，主要原因是新投产机组的影响。

2024年上半年，本公司职工薪酬约为人民币35.53亿元，同比增加3.10%，主要原因是职工薪酬与经营效益联动增长以及新投产机组等影响。

2024年上半年，本公司维护、保养及检查费用约为人民币17.29亿元，同比增加12.20%，主要原因是控股煤矿产量增加以及新投产机组等影响。

2024年上半年，本公司税金及附加约为人民币6.86亿元，同比增加59.25%，主要原因是城建税、资源税增加等影响。

2024年上半年，本公司财务费用约为人民币16.32亿元，同比减少9.78%，主要原因是本公司加大资金运作，融资成本降低的影响。

2024年上半年，本公司资产处置收益约为人民币3.89亿元，同比增加289.94%，主要原因是子公司土地使用权处置的影响。

2024年上半年，本公司所得税费用约为人民币8.10亿元，同比增加70.51%，主要原因是本公司经营业绩改善的影响。

2024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69.83亿元，同比增加87.51%，主要原因是经营业绩改善的影响。

2024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26.22亿元，同比减少35.13%，主要原因是基建资金支出减少以及收到参股企业现金分红增加等影响。

2024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42.64亿元，上年同期的净流入额约为人民币9.32亿元，主要原因是归还带息负债增加的影响。

## 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
预付款项	4,519,876	2.03	3,185,062	1.43	41.91	主要原因是预付燃煤款增加的影响。
其他应付款	3,930,466	1.77	2,423,585	1.09	62.18	主要原因是公司宣告分红应付股利增加的影响。
其他流动负债	1,540,408	0.69	101,140	0.05	1,423.05	主要原因是发行超短期融资券的影响。
应付债券	5,796,494	2.61	9,794,241	4.39	-40.82	主要原因是一年内到期应付债券转出至一年内到期的非流动负债的影响。
专项储备	339,039	0.15	112,758	0.05	200.68	主要原因是发电企业依规计提安全生产费用的影响。
使用权资产	169,211	0.08	77,360	0.03	118.73	主要原因是经营租赁增加的影响。
合同负债	1,244,939	0.56	2,157,646	0.97	-42.30	主要原因是预收热费减少的影响。
租赁负债	98,582	0.04	46,621	0.02	111.45	主要原因是经营租赁增加的影响。

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 2024 年 6 月 30 日，本公司的部分子公司为取得借款约人民币 98.52 亿元（2023 年末为人民币 99.36 亿元），将其电费、热费收费权质押。

于 2024 年 6 月 30 日，本公司的部分子公司为取得借款约人民币 21.33 亿元（2023 年末为人民币 22.89 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 2024 年 6 月 30 日的长期股权投资为人民币 455.89 亿元，比年初增加人民币 17.98 亿元，增幅 4.11%，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	1,933,651
华电煤业集团有限公司	煤炭产业开发和煤炭供应	否	其他	432,414	12.98%	否	312,851
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	125,344
中国华电集团财务有限公司	财务服务	否	其他	920,255	14.85%	否	93,566
内蒙古福城矿业有限公司	煤炭开采、生产和销售	否	其他	881,727	35.00%	否	-724,413

**(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	351,434	-	-	-	-	-	13,048	364,482
合计	351,434	-	-	-	-	-	13,048	364,482

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

1. 报告期内，对本公司净利润影响达到10%以上的主要子公司的情况如下：

单位：千元 币种：人民币

公司	业务范围	于2024年6月30日的总资产	于2024年6月30日的净资产	2024年上半年营业收入	2024年上半年净利润
半山公司	发电及售电	3,709,315	2,481,568	1,047,935	324,782

2. 报告期内，投资收益占比较大的股权投资项目：

单位：千元 币种：人民币

股权投资项目	报告期内投资收益
华电新能源集团股份有限公司	1,933,651

#### (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

目前，国际国内形势纷繁复杂，重点领域风险隐患较多，经营发展仍面临诸多挑战，本公司将贯彻“十四五”规划和公司发展战略，科学把握市场形势，积极应对风险挑战，坚定不移确保完成年度各项目标任务。

#### 1. 电力市场风险

为加快构建新型电力系统，国家陆续出台了一系列新政策、新规则。国家能源结构正在加速向绿色低碳转型调整，煤电机组低利用小时、低负荷运行、低电量增幅态势明显。电力市场建设体系式推进，电力商品的电能量价值、容量价值、调节价值、环境价值不断明晰，在现货市场环境以及两部制电价体系下，煤电机组的边际成本控制尤为重要，老、小机组边际成本偏高，面临电量电价双降风险

本公司加强市场形势研判和经济活动分析，盯紧电量、电价等关键指标，指导各公司量价统筹优化发电策略，调整定价策略，增加发电效益。积极跟踪国家及行业有关政策，主动适应“双碳”目标下的电力市场发展需要，加快煤电机组的技术升级和转型发展，加强电力供需形势研判。积极落实煤电容量电价、燃机“两部制”电价和气电联动等政策，全力稳电价，为完成全年经营目标任务夯实基础。督促各公司落实好燃机扭亏增盈、提质增效方案，提高燃机板块效益贡献优势。加强亏损企业治理，压减亏损面和亏损额，不断提高存量资产运营质量。

#### 2. 煤炭市场风险

随着国内经济逐步复苏，社会用电量不断攀升，迎峰度夏、度冬以及各类极端天气等用电高峰时段，局部地区或将出现电力供应紧张局面，火电将持续发挥能源兜底保障作用，因此部分地区煤炭保供依旧面临较大压力。本公司主要购煤地区开展安全环保整顿，煤炭产量有所下降，市场煤价出现阶段性反弹，给本公司储备电煤、控制煤价带来一定程度的影响。

本公司密切跟踪煤炭市场变化情况，贯彻落实国家政策要求，充分发挥长协合同“压舱石”作用。督促各公司做好电煤储备，优化煤炭采购和库存策略，多措并举控制煤炭采购成本。

#### 3. 环保风险

生态环境部于近期下发《2023、2024年度全国碳排放权交易发电行业配额总量和分配方案（征求意见稿）》，对配额分配方式的调整趋势仍是紧平衡，本公司碳配额有所减少，部分煤电企业面临碳配额缺口增加的风险。

本公司强化碳资产管理，督促各公司按照《煤电低碳化改造建设行动方案（2024—2027 年）》要求，因地制宜制定实施方案；鼓励煤电企业积极应用低碳减碳等新技术，因地制宜打造“低碳电厂”。

**(二) 其他披露事项**

适用 不适用

## 第四节 公司治理

### 一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2024年第一次临时股东大会	2024年3月26日	www.sse.com.cn	2024年3月27日	1. 审议批准关于选举董事的议案。
2023年年度股东大会	2024年6月17日	www.sse.com.cn	2024年6月18日	1. 审议批准关于本公司董事会就配发、发行及处理公司额外股份而行使“一般性授权”的议案； 2. 审议批准关于发行金融融资工具的议案； 3. 审议批准关于修订《公司章程》的议案； 4. 审议批准关于修订本公司《股东大会议事规则》和《董事会议事规则》的议案； 5. 审议批准关于本公司董事会报告书的议案； 6. 审议批准关于本公司监事会报告书的议案； 7. 审议批准关于本公司2023年度财务报告的议案； 8. 审议批准关于本公司2023年度利润分配方案的议案； 9. 审议批准关于本公司独立董事2023年度述职报告的议案； 10. 审议批准关于聘请本公司2024年度境内外审计师和内部控制审计师的议案。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

## 股东大会情况说明

√适用 □不适用

2024年第一次临时股东大会由本公司董事会召集，本公司董事长戴军先生作为会议主席主持本次会议。本次会议的召集、召开及表决均符合《中华人民共和国公司法》和《公司章程》等相关规定。本公司在任董事12人，出席10人，董事张志强先生、李强德先生因个人工作原因未能出席本次临时股东大会；本公司在任监事3人，出席3人；本公司副总经理、董事会秘书秦介海先生亲自出席了本次会议。

2023年年度股东大会由本公司董事会召集，本公司董事长戴军先生作为会议主席主持本次会议。本次会议的召集、召开及表决均符合《中华人民共和国公司法》和《公司章程》等相关规定。本公司在任董事12人，出席10人，董事曹敏女士、独立董事李兴春先生因个人工作原因未能出席本次年度股东大会；本公司在任监事3人，出席3人；本公司董事会秘书秦介海先生亲自出席了本次会议；副总经理武曰杰先生、总法律顾问高明成先生列席了本次会议。

## 二、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
张志强	原董事	离任
李强德	原董事	离任
赵伟	董事	选举
曾庆华	董事	选举
秦介海	原总法律顾问、原副总经理	离任
高明成	总法律顾问	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2024年3月26日，因年龄原因，张志强先生、李强德先生不再担任本公司董事，选举赵伟先生、曾庆华先生为本公司董事。

于2024年3月26日本公司召开第十届董事会第六次会议，秦介海先生不再担任本公司总法律顾问，聘任高明成先生为本公司总法律顾问。

于2024年3月31日，因个人职务变动原因，秦介海先生不再担任本公司副总经理。

### 三、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	是
每 10 股送红股数（股）	-
每 10 股派息数（元）（含税）	0.8
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十一次会议建议 2024 年半年度派发股息每股人民币 0.08 元（含税），以总股本 10,227,561,133 股为基数，总额合计约为人民币 818,204.89 千元（含税）。	

### 四、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

## 第五节 环境与社会责任

### 一、环境信息情况

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

√适用 □不适用

#### 1. 排污信息

√适用 □不适用

本公司除水力发电和燃气发电外，其余燃煤发电单位均属于国家环保部门规定的重污染企业。本公司根据国家环保政策要求，持续加强对燃煤电厂环保设施的资金投入，严格控制污染物排放，全部燃煤机组均实现了超低排放。2024 年上半年公司二氧化硫、烟尘及氮氧化物的排放总量分别为 6,190.54 吨、698.21 吨、11,915.19 吨；单位排放量分别为 0.06 克/千瓦时、0.01 克/千瓦时、0.12 克/千瓦时，各机组均达到超低排放要求。今后，本公司将继续扎实做好环保技改工作，进一步规范环保设施运维管理，提高环保设施投运率和效率，按照国家环保政策的有关要求实现达标排放。

#### 2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

本公司所属火电厂均按照国家或地方环保要求建设了相应的污染防治设施或实施了环保技术改造，本公司燃煤发电机组全部完成了超低排放改造，目前各环保设施均正常运行，达到了超低排放要求。本公司将在继续扎实做好环保技改工作的同时加强各环保设施的运维工作。

#### 3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

本公司所有机组均开展了环境影响评价并取得相关政府部门的批复；所有电厂均取得了排污许可证，做到持证排污。

#### 4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

本公司所属企业均编制了环境污染事故（突发环境事件）应急预案，并结合实际情况进行相应修订和完善。

#### 5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

本公司所属火电企业均按照环保要求制定了环境自行检测方案并实施。

## 6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

本公司报告期内未发生因环境问题受到行政处罚的情况。

## 7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

按照国家有关要求，本公司排污许可有关信息均在生态环境部网站上进行公示；污染物排放信息已在地方政府相关网站及厂区对外明显处实时公示。

### (二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

### (三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

### (四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

本公司脱硫、脱硝、除尘等环保设备投运率均接近 100%；巩固水污染防治工作成果，废水排放 46.1 万吨，与去年同比有所降低，部分电厂达到了废水零排放；加强粉煤灰、脱硫石膏等一般固体废物的综合利用工作，综合利用率均达 90%以上；高度重视废催化剂等危废的处理工作，尽量减少固废的存放，处理率 100%；保证水电生态流量，定期开展鱼类增殖工作，严格按照要求做好生态环境修复和保护工作。

### (五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

本公司减碳措施主要体现在节能技术研究（改造）、拓展热用户等方面，如汽轮机通流改造等，同时加强燃料管理、设备管理，优化运行，取得了良好的效果，碳排放强度 763.44 克/千瓦时，同比降低 0.32%。

## 二、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

2024 年本公司深入贯彻落实党中央、国务院部署要求，扎实开展巩固脱贫攻坚成果、助力乡村振兴工作，践行中央企业政治责任和社会责任，持续做好定点帮扶县消费帮扶，积极督导各公司开展帮扶工作，取得了良好成效，圆满完成各项目标任务。

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,贯彻落实中央二十届三中全会精神和相关部署,高质量开展帮扶工作。有帮扶任务的区域将按照地方党委政府组织和安排,坚持力度不减,强化精准发力,进一步统筹谋划、优化措施、高效落实,在帮扶点深入推进项目和产业帮扶。根据需要选派高素质有担当的驻村干部,对接做好驻点帮扶。扎实抓好安全生产和保电保供热工作,确保帮扶区域电力热力生产安全高效,筑牢经济发展和社会民生能源电力保障,继续做好定点帮扶的乌恰和阿图什两县消费帮扶工作。



## 第六节 重要事项

### 一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	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	中国华电集团有限公司（“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
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

	其他	中国华电	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。	2021年3月	是	自2021年3月起	是
	解决关联交易	中国华电	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。	2021年3月	否	自2021年3月起	是

**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2024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三年的《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，本公司向中国华电采购工程设备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和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。

2024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74.02亿元，向中国华电采购工程设备及服务的实际发生总金额约为人民币7.81亿元，向中国华电提供服务及销售燃料的实际发生总金额约为人民币44.27亿元，均未超过各项交易的年度上限。

(2) 于2021年10月26日，本公司与华电集团财务有限公司（“华电财务”）签署了为期三年的《金融服务框架协议》，有效期限为2022年1月1日至2024年12月31日，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，本公司在华电财务的每日最高存款余额为人民币90亿元，且不超过华电财务给予本公司的日均贷款余额。详情请参见本公司日期为2021年10月26日的日常关联交易公告。

2024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80.37亿元，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（“兖矿能源”）签署了为期三年的《煤炭采购框架协议》，以续订现有煤炭采购框架协议项下的相关持续关联交易，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。

2024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14.79亿元，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《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。

2024年上半年，本公司从华电融资租赁进行融资的最高余额为人民币10.34亿元；自2024年1月1日至2024年6月30日期间新发生的直接租赁的使用权资产总值为人民币0.05亿元，售后回租金额为人民币1.20亿元，均未超过协议约定年度上限，满足协议中的有关规定。

(5) 于 2021 年 10 月 26 日，本公司与华电商业保理（天津）有限公司（“华电保理”）签订了为期三年的《商业保理服务框架协议》。根据协议，华电保理将向本公司及其子公司提供保理业务服务，有效期间为 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。商业保理服务框架协议项下拟进行之交易的上限为人民币 75 亿元。详情请参见本公司日期为 2021 年 10 月 26 日的公告。

2024 年上半年，上述保理业务所发生的金额为人民币 18.29 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

##### 2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

### 3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

#### 4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

#### (三) 共同对外投资的重大关联交易

##### 1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

##### 2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

### 3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

## (四) 关联债权债务往来

## 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

## 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

## 3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额
中国华电	控股股东	5,749,770	-200,000	5,549,770
华电财务	母公司的控股子公司	9,525,045	-2,199,450	7,325,595
合计		15,274,815	-2,399,450	12,875,365

## (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	9,000,000	0.21%-2.01%	5,383,662	170,995,114	170,946,706	5,432,070
合计	/	/	/	5,383,662	170,995,114	170,946,706	5,432,070

## 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	/	2.3%-3.35%	9,505,045	9,564,300	11,794,750	7,274,595
合计	/	/	/	9,505,045	9,564,300	11,794,750	7,274,595

**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	/	51,000.00

**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。

于 2024 年内，预计华电财务向本公司授信总额 550 亿元，为本公司提供贷款余额不超过 300 亿元，贷款利率不高于同期商业银行或其他金融机构融资利率，并且不高于华电财务向中国华电内其他成员单位发放同种类融资业务所确定的利率，本公司无需提供担保。

**(六) 其他重大关联交易** 适用  不适用**(七) 其他** 适用  不适用



## 十一、重大合同及其履行情况

### 1. 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

### 2. 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

### 3. 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

2024 年 8 月 1 日，本公司与中国华电订立资产购买协议，拟通过发行股份或发行股份及支付现金的方式向中国华电购买其持有的华电江苏能源有限公司 80% 股权，股份与现金对价的具体比例将由上市公司与交易对方另行协商并签署补充协议确定，并将在重组报告中予以披露。拟通过支付现金的方式向福建华电福瑞能源发展有限公司收购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；向中国华电集团发电运营有限公司收购中国华电集团贵港发电有限公司 100% 股权。上述各项购买资产事项构成本次交易的整体，同步实施。

截至本报告日，目标公司的审计及评估工作尚未完成，因此目标资产的对价尚未确定，资产购买协议尚未生效。

同时，待本次交易实施后，本公司拟向不超过 35 名（含 35 名）符合条件的特定投资者发行新 A 股。募集配套资金总额不超过对价股份金额的 100% 且拟发行的新 A 股数量不超过对价股份发行完成后本公司已发行总股本的 30%。建议发行 A 股下拟发行的新 A 股的发行数量及价格将按照中国证监会的相关规定确定。

详情请参见本公司日期为 2024 年 7 月 19 日、2024 年 7 月 26 日及 2024 年 8 月 2 日的公告。

## 第七节 股份变动及股东情况

### 一、股本变动情况

#### (一) 股份变动情况表

##### 1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

##### 2、股份变动情况说明

适用 不适用

##### 3、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(如有)

适用 不适用

##### 4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

#### (二) 限售股份变动情况

适用 不适用

### 二、股东情况

#### (一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数（户）	91,413
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 （全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例（%）	持有有限 售条件股 份数量	质押、标记或冻结情 况		股东性质
					股份状态	数量	
中国华电集团有限公司	-	4,620,061,224	45.17	-	无	-	国有法人
香港中央结算有限公司	88,000	1,881,797,375	18.40	-	未知		境外法人
山东发展投资控股集团有限公司	-	664,865,346	6.50	-	无	-	国有法人
中国证券金融股份有限公司	-	244,392,650	2.39	-	无	-	未知
申能股份有限公司	-	130,510,000	1.28	-	无	-	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	-	76,249,700	0.75	-	无	-	国有法人
中国工艺集团有限公司	-45,600	69,800,000	0.68	-	无	-	国有法人
基本养老保险基金一五零二二组合	57,090,909	57,090,909	0.56	-	无	-	未知
中银金融资产投资有限公司	-18,250,000	48,386,900	0.47	-	无	-	国有法人
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	-5,287,548	44,184,202	0.43	-	无	-	其他
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	4,620,061,224	人民币普通股	4,534,199,224
		境外上市外资股	85,862,000
香港中央结算有限公司	1,881,797,375	人民币普通股	172,490,574
		境外上市外资股	1,709,306,801
山东发展投资控股集团有限公司	664,865,346	人民币普通股	664,865,346
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	130,510,000	人民币普通股	130,510,000
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
中国工艺集团有限公司	69,800,000	人民币普通股	69,800,000
基本养老保险基金一五零二二组合	57,090,909	人民币普通股	57,090,909
中银金融资产投资有限公司	48,386,900	人民币普通股	48,386,900
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	44,184,202	人民币普通股	44,184,202

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

(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

## 第八节 优先股相关情况

适用 不适用

## 第九节 债券相关情况

### 一、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可续期公司债券（第四期）	22HDGJY4	138613.SH	2022-12-09	2022-12-13	2024-12-13	15.00	3.65	利息每年支付一次，最后一期利息随本金	上海证券交易所	华泰联合证券有限责任公司，国泰君安证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向专业机构投资者	匹配成交，点击成交，询价成交，竞买成	否

								一起支付	易所	公司, 中国国际金融股份有限公司			交, 协商成交	
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永续公司债券(第三期)	22HDGJY3	137753.SH	2022-11-07	2022-11-09	2024-11-09	20.00	2.49	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	华泰联合证券有限责任公司, 国泰君安证券股份有限公司, 中国国际金融股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向专业机构投资者	匹配成交, 点击成交, 询价成交, 竞买成交, 协商成交	否
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券(第二期)	22HDGJ02	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起支付	上海证券交易所	中信证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向专业机构投资者	匹配成交, 点击成交, 询价成交, 竞买成交, 协商成交	否
华电国际电力股份有限公司 2022年面向专业投资	22HDGJY1	185705.SH	2022-04-21	2022-04-25	2025-04-25	25.00	3.14	利息每年支付一次,	上海证	中国国际金融股份有限公	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	否



者公开发行永续 期公司债券(第一 期)								最后 一期利息 随本金 一起支 付	券 交 易 所	司, 中信 证券股份 有限公 司, 中银 国际证券 股份有限 公司	有限 公司		价成交, 竞买成 交, 协商 成交	
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 债券(第一期)(能 源保供债)	22HDGJ01	185205.SH	2022-01-04	2022-01-06	2025-01-06	25.00	2.92	利息每 年支付 一次, 最后 一期利息 随本金 一起支 付	上 海 证 券 交 易 所	中信证 券股份 有限公 司, 中 国国际 金融股 份有限 公司, 华泰联 合证券 有限责 任公司, 中信建 投证券 股份有 限公司	中信 证 券 股 份 有 限 公 司	面向专 业机构 投资者	匹配成 交, 点击 成交, 询 价成交, 竞买成 交, 协商 成交	否

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、137753.SH、138613.SH
债券简称	22HDGJY1、22HDGJY3、22HDGJY4
债券约定的选择权条款名称	<input checked="" type="checkbox"/> 调整票面利率选择权 <input type="checkbox"/> 回售选择权 <input checked="" type="checkbox"/> 发行人赎回选择权 <input type="checkbox"/> 可交换债券选择权 <input checked="" type="checkbox"/> 其他选择权
选择权条款是否触发或执行	否
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）	不适用

**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变更、变化和执行情况及其影响**

□适用 √不适用

其他说明

无

## (二) 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 (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 2024年度第五期中期票据	24华电股MTN005	102483525.IB	2024-08-13	2024-08-15	2027-08-15	13.00	2.07	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年度第四期中期票据(品种二)	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 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年度第二期中期票据	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年度第一期超短期融资券	24 华电股 SCP001	012481817.IB	2024-06-12	2024-06-13	2024-09-11	15.00	1.70	到期一次还本付息	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
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 2023年度第九期中期票据	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年度第八期中期票据(品种一)	23 华电股 MTN008A	102381632.IB	2023-07-07	2023-07-11	2025-07-11	10.00	2.90	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年度第七期中期票据(品种二)	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年度第七期中期票据(品种一)	23 华电股 MTN007A	102381612.IB	2023-07-05	2023-07-07	2025-07-07	15.00	2.92	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年度第六期中期票据	23 华电股 MTN006	102381387.IB	2023-06-12	2023-06-14	2025-06-14	10.00	2.88	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年度第五期中期票据	23 华电股 MTN005	102381170.IB	2023-05-08	2023-05-10	2025-05-10	20.00	3.06	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年度第四期中期票据	23 华电股 MTN004	102380994.IB	2023-04-19	2023-04-21	2025-04-21	15.00	3.15	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年度第三期中期票据(能源 保供特别债)(品种一)	23 华电股 MTN003 (能源保供特别债)	102380596.IB	2023-03-16	2023-03-20	2025-03-20	25.00	3.28	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年度第二期中期票据(能源 保供特别债)	23 华电股 MTN002 (能源保供特别债)	102380158.IB	2023-02-07	2023-02-09	2025-02-09	25.00	3.53	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年度第一期中期票据(能源 保供特别债)	23 华电股 MTN001 (能源保供特别债)	102380118.IB	2023-01-16	2023-01-18	2025-01-18	20.00	3.77	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 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 2022年度第二期中期票据(品种 一)	22 华电股 MTN002A	102280831.IB	2022-04-18	2022-04-20	2025-04-20	10.00	2.95	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 2022年度第一期中期票据(革命老区)	22 华电股 MTN001 (革命老区)	102280114.IB	2022-01-13	2022-01-17	2025-01-17	20.00	2.90	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年度第五期中期票据	21 华电股 MTN005	102102121.IB	2021-10-21	2021-10-25	2024-10-25	25.00	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 2021年度第四期中期票据	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年度第三期中期票据	21 华电股 MTN003	102101863.IB	2021-09-14	2021-09-16	2024-09-16	20.00	3.12	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 2021年度第一期绿色中期票据	21 华电股 GN001	132100098.IB	2021-08-26	2021-08-30	2024-08-30	23.00	3.06	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 2020年度第二期中期票据(品种二)	20 华电股 MTN002B	102000142.IB	2020-02-18	2020-02-20	2025-02-20	5.00	3.68	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 2020年度第一期中期票据(品种二)	20 华电股 MTN001B	102000058.IB	2020-01-13	2020-01-15	2025-01-15	5.00	3.99	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 2019年度第四期中期票据(品种二)	19 华电股 MTN004B	101901626.IB	2019-11-26	2019-11-28	2024-11-28	5.00	4.17	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 2019年度第三期中期票据(品种二)	19 华电股 MTN003B	101901222.IB	2019-09-03	2019-09-05	2024-09-05	5.00	4.21	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

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	101900852.IB
债券简称	19 华电股 MTN002B
债券约定的选择权条款名称	<input type="checkbox"/> 调整票面利率选择权 <input type="checkbox"/> 回售选择权 <input checked="" type="checkbox"/> 发行人赎回选择权 <input type="checkbox"/> 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）	19 华电股 MTN002B 设有发行人赎回选择权，发行人已于 2024 年 5 月 28 日发布《关于华电国际电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据（品种二）发行人赎回选择权行权公告》，行权日为 2024 年 6 月 26 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。

## 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

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

**(三) 公司债券募集资金情况**

√ 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

□ 公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

**(四) 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

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	185705.SH
债券简称	22HDGJY1
债券余额	25.00
续期情况	报告期内不涉及
利率跳升情况	报告期内不涉及
利息递延情况	报告期内不涉及
强制付息情况	报告期内不涉及
是否仍计入权益及相关会计处理	计入权益，计入其他权益工具

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	137753.SH
债券简称	22HDGJY3
债券余额	20.00
续期情况	报告期内不涉及
利率跳升情况	报告期内不涉及
利息递延情况	报告期内不涉及
强制付息情况	报告期内不涉及
是否仍计入权益及相关会计处理	计入权益，计入其他权益工具

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	138613.SH
债券简称	22HDGJY4
债券余额	15.00
续期情况	报告期内不涉及
利率跳升情况	报告期内不涉及
利息递延情况	报告期内不涉及
强制付息情况	报告期内不涉及
是否仍计入权益及相关会计处理	计入权益，计入其他权益工具

**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(低碳转型挂钩公司债券适用)	本期低碳转型公司债券已投项目年总供电量为67.87亿千瓦,供热量为3,617.71万吉焦。经测算,相比同等供电量的处于基准水平的机组,已投项目涉及机组每年可节约标准煤31.42万吨,减排CO <sub>2</sub> 69.45万吨。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3.44万吨,减排CO <sub>2</sub> 7.59万吨。
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。

**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

**(五) 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**

公司无非经营性占用。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合计：327,902 千元

**(2). 非经营性往来占款和资金拆借明细**

单位：千元 币种：人民币

资金往来方名称	往来方与上市公司的关系	上市公司核算的会计科目	2024年6月30日占用资金余额 (注)	2023年12月31日 占用资金余额 (注)	往来形成原因	往来性质
中核华电河北核电有限公司	本公司联营企业	债权投资、一年内到期的非流动资产	327,902.00	327,945.00	委托贷款及利息	非经营性往来
合计	/	/	327,902.00	327,945.00	/	/

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。

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占合并口径净资产的比例：0.38%

是否超过合并口径净资产的 10%：□是  否

## (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 524.46 亿元和 505.47 亿元，报告期内有息债务余额同比变动-3.62%。

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	6个月以内（含）	6个月以上		
公司信用类债券	0.00	111.11	113.71	224.82	44.48%
银行贷款	0.00	49.76	176.59	226.35	44.78%
非银行金融机构贷款	0.00	2.98	15.47	18.45	3.65%
其他有息债务	0.00	0.84	35.01	35.85	7.09%
合计	0.00	164.70	340.78	505.47	-

### 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 1,184.36 亿元和 1,164.03 亿元，报告期内有息债务余额同比变动-1.72%。

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	6个月以内（含）	6个月以上		
公司信用类债券	0.00	111.11	113.71	224.82	19.31%
银行贷款	0.00	197.42	579.47	776.89	66.74%
非银行金融机构贷款	0.00	17.40	78.12	95.52	8.21%
其他有息债务	0.00	15.16	51.64	66.81	5.74%
合计	0.00	341.09	822.94	1,164.03	-

### 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，且在 2024 年 9 至 12 月内到期的境外债券余额为 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). 主要负债情况及其变动原因**

单位：亿元 币种：人民币

负债项目	本期末余额	2023 年余额	变动比例 (%)	变动比例超过 30%的, 说明原因
短期借款	222.88	189.68	17.50	/
长期借款	705.58	745.64	-5.37	/
超短期融资券	15.01	-	不适用	超短期融资券发行规模增加
长期债券	209.81	239.91	-12.55	/

**(4). 可对抗第三人的优先偿付负债情况**

截至报告期末, 公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债:

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	0.44	0.45	-2.22
速动比率	0.35	0.38	-7.89
资产负债率(%)	61.30	62.62	减少 1.32 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	3,309,806	2,309,591	43.31
EBITDA 全部债务比	0.10	0.08	25.00
利息保障倍数	3.73	2.60	43.46
现金利息保障倍数	4.16	1.91	117.80
EBITDA 利息保障倍数	6.86	5.17	32.69
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

## 第十节 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

2024 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  
2024 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	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
<b>流动资产:</b>			
货币资金	五、1	5,528,413	5,455,157
应收票据	五、2	29,925	14,701
应收账款	五、3	10,131,987	12,168,585
应收款项融资	五、4	307,587	364,825
预付款项	五、6	4,519,876	3,185,062
其他应收款	五、5	1,389,304	1,177,762
存货	五、7	5,543,522	4,500,583
一年内到期的非流动资产	五、8	172,878	172,900
其他流动资产	五、9	1,579,257	1,542,141
<b>流动资产合计</b>		<b>29,202,749</b>	<b>28,581,716</b>
<b>非流动资产:</b>			
债权投资	五、10	155,024	155,045
长期股权投资	五、11	45,589,001	43,791,153
其他非流动金融资产	五、12	364,482	351,434
投资性房地产	五、13	69,710	70,881
固定资产	五、14	128,218,098	131,660,255
在建工程	五、15	7,715,208	7,352,868
使用权资产	五、16	169,211	77,360
无形资产	五、17	7,181,489	7,273,051
开发支出		2,217	2,217
商誉	五、18	373,940	373,940
长期待摊费用	五、19	559,495	521,637
递延所得税资产	五、20	2,233,318	2,510,363
其他非流动资产	五、21	385,695	314,379
<b>非流动资产合计</b>		<b>193,016,888</b>	<b>194,454,583</b>
<b>资产总计</b>		<b>222,219,637</b>	<b>223,036,299</b>
<b>流动负债:</b>			
短期借款	五、23	22,287,990	18,967,777
应付票据	五、24	897,274	841,868
应付账款	五、25	8,668,989	10,445,786
预收款项		6,969	9,271
合同负债	五、27	1,244,939	2,157,646
应付职工薪酬	五、28	298,833	215,801
应交税费	五、29	785,587	849,354
其他应付款	五、26	3,930,466	2,423,585
一年内到期的非流动负债	五、30	27,024,316	27,184,439
其他流动负债	五、31	1,540,408	101,140
<b>流动负债合计</b>		<b>66,685,771</b>	<b>63,196,667</b>
<b>非流动负债:</b>			
长期借款	五、32	58,797,251	61,600,917
应付债券	五、33	5,796,494	9,794,241
租赁负债	五、34	98,582	46,621
长期应付款	五、35	14,532	28,105
长期应付职工薪酬		6,438	8,240
预计负债	五、36	148,704	147,142
递延收益	五、37	3,667,342	3,813,467
递延所得税负债	五、20	1,012,172	1,021,121
<b>非流动负债合计</b>		<b>69,541,515</b>	<b>76,459,854</b>
<b>负债合计</b>		<b>136,227,286</b>	<b>139,656,521</b>
<b>股东权益:</b>			
股本	五、38	10,227,561	10,227,561
其他权益工具	五、39	31,000,000	30,656,009
其中: 优先股			
永续债		31,000,000	30,656,009
资本公积	五、40	14,740,024	14,357,934
其他综合收益	五、41	135,927	175,028
专项储备	五、42	339,039	112,758
盈余公积	五、43	5,040,910	5,040,910
未分配利润	五、44	10,370,403	9,186,042
<b>归属于母公司股东权益合计</b>		<b>71,853,864</b>	<b>69,756,242</b>
少数股东权益		14,138,487	13,623,536
<b>股东权益合计</b>		<b>85,992,351</b>	<b>83,379,778</b>
<b>负债和股东权益总计</b>		<b>222,219,637</b>	<b>223,036,299</b>

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: 戴军先生

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  
2024 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	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
<b>流动资产:</b>			
货币资金		512,675	364,719
应收票据		29,925	14,701
应收账款	十五、1	1,760,728	1,795,829
应收款项融资		12,331	24,788
预付款项		395,114	326,028
其他应收款	十五、2	14,299,480	16,473,196
存货		1,020,130	677,521
一年内到期的非流动资产		188,338	188,361
其他流动资产		30,094	50,189
<b>流动资产合计</b>		<b>18,248,815</b>	<b>19,915,332</b>
<b>非流动资产:</b>			
债权投资		205,599	202,629
长期股权投资	十五、3	92,174,304	89,935,535
其他非流动金融资产		120,120	107,072
投资性房地产		19,783	20,302
固定资产		16,549,817	17,100,986
在建工程		326,874	321,103
使用权资产		115,406	15,651
无形资产		838,293	850,665
长期待摊费用		363	5,000
其他非流动资产		50,266	48,586
<b>非流动资产合计</b>		<b>110,400,825</b>	<b>108,607,529</b>
<b>资产总计</b>		<b>128,649,640</b>	<b>128,522,861</b>
<b>流动负债:</b>			
短期借款		2,751,403	2,414,838
应付账款		1,544,560	1,703,576
预收款项		208	688
合同负债		21,667	102,918
应付职工薪酬		118,422	55,669
应交税费		95,412	68,737
其他应付款		2,456,838	887,618
一年内到期的非流动负债		19,824,625	19,096,037
其他流动负债		1,506,625	12,195
<b>流动负债合计</b>		<b>28,319,760</b>	<b>24,342,276</b>
<b>非流动负债:</b>			
长期借款		20,612,425	21,132,401
应付债券		5,796,494	9,794,241
租赁负债		61,306	8,838
长期应付款		11,123	24,219
递延收益		51,870	53,747
递延所得税负债		74,973	66,193
<b>非流动负债合计</b>		<b>26,608,191</b>	<b>31,079,639</b>
<b>负债合计</b>		<b>54,927,951</b>	<b>55,421,915</b>
<b>股东权益:</b>			
股本		10,227,561	10,227,561
其他权益工具		31,000,000	30,656,009
其中: 优先股			
永续债		31,000,000	30,656,009
资本公积		15,751,636	15,380,487
其他综合收益		131,051	168,293
专项储备		45,596	30,963
盈余公积		5,075,675	5,075,675
未分配利润		11,490,170	11,561,958
<b>股东权益合计</b>		<b>73,721,689</b>	<b>73,100,946</b>
<b>负债和股东权益总计</b>		<b>128,649,640</b>	<b>128,522,861</b>

华电国际电力股份有限公司  
合并利润表  
2024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	2024年1-6月	2023年1-6月
<b>一、营业总收入</b>		53,181,106	59,449,651
其中：营业收入	五、45	53,181,106	59,449,651
<b>二、营业总成本</b>		51,564,596	59,096,369
其中：营业成本	五、45	48,597,921	56,232,014
税金及附加	五、46	686,233	430,912
管理费用	五、47	648,616	624,698
财务费用	五、48	1,631,826	1,808,745
加：其他收益		358,761	351,565
投资收益（损失以“-”号填列）	五、49	2,219,223	2,284,112
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,993,958	2,272,579
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、50	381	7,801
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）	五、51	388,580	99,652
<b>三、营业利润（亏损以“-”号填列）</b>		4,583,455	3,096,412
加：营业外收入	五、52	91,752	82,064
减：营业外支出	五、53	91,730	14,581
<b>四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）</b>		4,583,477	3,163,895
减：所得税费用	五、54	809,598	474,798
<b>五、净利润（净亏损以“-”号填列）</b>		3,773,879	2,689,097
<b>（一）按经营持续性分类</b>			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,773,879	2,689,097
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
<b>（二）按所有权归属分类</b>			
1. 归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		3,223,201	2,581,899
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		550,678	107,198
<b>六、其他综合收益的税后净额</b>		-39,506	-3,837
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-39,101	-3,987
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-24,922	9,238
1. 权益法下不能转损益的其他综合收益		-24,922	9,238
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-14,179	-13,225
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-14,179	-13,225
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-405	150
<b>七、综合收益总额</b>		3,734,373	2,685,260
归属于母公司股东的综合收益总额		3,184,100	2,577,912
归属于少数股东的综合收益总额		550,273	107,348
<b>八、每股收益：</b>			
（一）基本每股收益（元/股）		0.27	0.21
（二）稀释每股收益（元/股）		不适用	0.21

华电国际电力股份有限公司  
公司利润表  
2024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	2024年1-6月	2023年1-6月
<b>一、营业收入</b>	十五、4	7,387,978	7,604,073
减: 营业成本	十五、4	6,965,125	7,051,871
税金及附加		97,425	73,318
管理费用		156,287	161,164
财务费用		491,899	542,605
加: 其他收益		53,851	7,059
投资收益(损失以“-”号填列)	十五、5	2,258,156	2,236,592
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		1,907,052	2,229,214
信用减值损失(损失以“-”号填列)		-15,852	61
资产处置收益(损失以“-”号填列)		21	
<b>二、营业利润(亏损以“-”号填列)</b>		1,973,418	2,018,827
加: 营业外收入		10,926	21,003
减: 营业外支出		1,654	1,139
<b>三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)</b>		1,982,690	2,038,691
减: 所得税费用		8,780	-8,696
<b>四、净利润(净亏损以“-”号填列)</b>		1,973,910	2,047,387
(一) 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		1,973,910	2,047,387
(二) 终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)			
<b>五、其他综合收益的税后净额</b>		-37,241	-4,676
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		-23,062	8,549
1. 权益法下不能转损益的其他综合收益		-23,062	8,549
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-14,179	-13,225
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-14,179	-13,225
<b>六、综合收益总额</b>		1,936,669	2,042,711
<b>七、每股收益</b>			
(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  
2024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	2024年1-6月	2023年1-6月
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		61,520,947	64,550,654
收到的税费返还		115,809	235,662
收到其他与经营活动有关的现金	五、56	1,409,820	1,521,635
<b>经营活动现金流入小计</b>		<b>63,046,576</b>	<b>66,307,951</b>
购买商品、接受劳务支付的现金		47,927,631	55,756,693
支付给职工以及为职工支付的现金		3,599,814	3,294,989
支付的各项税费		2,871,328	2,318,918
支付其他与经营活动有关的现金	五、56	1,665,297	1,213,542
<b>经营活动现金流出小计</b>		<b>56,064,070</b>	<b>62,584,142</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>		<b>6,982,506</b>	<b>3,723,809</b>
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		664,170	35,260
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		61,521	75,486
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		58,042	
收到其他与投资活动有关的现金	五、56	97,866	322,908
<b>投资活动现金流入小计</b>		<b>881,599</b>	<b>433,654</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,409,236	4,358,533
投资支付的现金		13,048	73,693
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			8,954
支付其他与投资活动有关的现金	五、56	80,898	33,551
<b>投资活动现金流出小计</b>		<b>3,503,182</b>	<b>4,474,731</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>		<b>-2,621,583</b>	<b>-4,041,077</b>
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>			
吸收投资收到的现金		2,066,998	11,612,500
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		66,998	112,500
取得借款所收到的现金		45,331,849	49,380,150
收到其他与筹资活动有关的现金			
<b>筹资活动现金流入小计</b>		<b>47,398,847</b>	<b>60,992,650</b>
偿还债务所支付的现金		49,101,463	57,629,267
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金		2,525,215	2,396,248
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润		258,473	97,826
支付其他与筹资活动有关的现金	五、56	36,279	34,860
<b>筹资活动现金流出小计</b>		<b>51,662,957</b>	<b>60,060,375</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>		<b>-4,264,110</b>	<b>932,275</b>
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		<b>96,813</b>	<b>615,007</b>
加: 期初现金及现金等价物余额		5,170,277	5,907,615
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		<b>5,267,090</b>	<b>6,522,622</b>

华电国际电力股份有限公司  
公司现金流量表  
2024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	2024年1-6月	2023年1-6月
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		8,219,769	8,549,302
收到的税费返还		4,372	23,603
收到其他与经营活动有关的现金		108,329	138,338
<b>经营活动现金流入小计</b>		<b>8,332,470</b>	<b>8,711,243</b>
购买商品、接受劳务支付的现金		6,490,358	7,694,774
支付给职工以及为职工支付的现金		857,792	773,285
支付的各项税费		322,834	298,686
支付其他与经营活动有关的现金		171,246	112,281
<b>经营活动现金流出小计</b>		<b>7,842,230</b>	<b>8,879,026</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>		<b>490,240</b>	<b>-167,783</b>
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金		2,378,419	2,237,362
取得投资收益收到的现金		1,124,438	484,127
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		357	486
收到其他与投资活动有关的现金		8,611	4,714
<b>投资活动现金流入小计</b>		<b>3,511,825</b>	<b>2,726,689</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		243,455	605,410
投资支付的现金		781,948	6,690,677
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	4,553
<b>投资活动现金流出小计</b>		<b>1,025,920</b>	<b>7,300,640</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>		<b>2,485,905</b>	<b>-4,573,951</b>
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>			
吸收投资收到的现金		2,000,000	11,500,000
取得借款收到的现金		14,090,154	15,340,527
收到其他与筹资活动有关的现金			
<b>筹资活动现金流入小计</b>		<b>16,090,154</b>	<b>26,840,527</b>
偿还债务支付的现金		17,586,786	21,266,783
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,296,960	1,125,993
支付其他与筹资活动有关的现金		30,097	27,865
<b>筹资活动现金流出小计</b>		<b>18,913,843</b>	<b>22,420,641</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>		<b>-2,823,689</b>	<b>4,419,886</b>
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		<b>152,456</b>	<b>-321,848</b>
加: 期初现金及现金等价物余额		360,219	1,092,910
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		<b>512,675</b>	<b>771,062</b>



华电国际电力股份有限公司  
合并股东权益变动表  
2024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													少数股东权益	股东权益合计
	归属于母公司股东权益											小计			
	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		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	10,227,561		30,656,009		14,357,934		175,028	112,758	5,040,910		9,186,042		69,756,242	13,623,536	83,379,778
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		14,357,934		175,028	112,758	5,040,910		9,186,042		69,756,242	13,623,536	83,379,778
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)			343,991		382,090		-39,101	226,281			1,184,361		2,097,622	514,951	2,612,573
(一) 综合收益总额			511,564				-39,101				2,711,637		3,184,100	550,273	3,734,373
(二) 股东投入和减少资本			500,000										500,000	66,998	566,998
1.所有者投入的普通股														66,998	66,998
2.其他权益工具持有者投入资本			500,000										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	-160,139	-2,361,846
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	-160,139	-1,694,273
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								226,281					226,281	61,751	288,032
1.本期提取								405,433					405,433	101,460	506,893
2.本期使用								179,152					179,152	39,709	218,861
(六) 其他					382,090						6,858		388,948	-3,932	385,016
四、本期期末余额	10,227,561		31,000,000		14,740,024		135,927	339,039	5,040,910		10,370,403		71,853,864	14,138,487	85,992,351

华电国际电力股份有限公司  
合并股东权益变动表（续）  
2024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													少数股东权益	股东权益合计
	归属于母公司股东权益											小计			
	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				
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	9,869,858		23,506,213	41,250	12,948,683		93,658	273,286	4,655,072		8,125,937		59,513,957	10,935,293	70,449,250
加：会计政策变更									-2,037		-19,668		-21,705	-764	-22,469
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	9,869,858		23,506,213	41,250	12,948,683		93,658	273,286	4,653,035		8,106,269		59,492,252	10,934,529	70,426,781
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	357,703		7,345,128	-41,250	1,423,597		-3,987	210,765			51,851		9,343,807	297,506	9,641,313
（一）综合收益总额							-3,987				2,581,899		2,577,912	107,348	2,685,260
（二）股东投入和减少资本	357,703		7,500,000	-41,250	1,174,453						-10,063		8,980,843	114,365	9,095,208
1.所有者投入的普通股	357,703				1,159,931								1,517,634	112,500	1,630,134
2.其他权益工具持有者投入资本			7,500,000										7,500,000		7,500,000
3.股份支付计入股东权益的金额															
4.其他				-41,250	14,522						-10,063		-36,791	1,865	-34,926
（三）利润分配			-154,872								-2,519,985		-2,674,857		-2,674,857
1.提取盈余公积															
2.提取一般风险准备															
3.对股东的分配											-2,045,512		-2,045,512		-2,045,512
4.对其他权益工具持有者的分配			-154,872								-474,473		-629,345		-629,345
（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								210,765					210,765	70,400	281,165
1.本期提取								407,987					407,987	98,350	506,337
2.本期使用								197,222					197,222	27,950	225,172
（六）其他					249,144								249,144	5,393	254,537
四、本期期末余额	10,227,561		30,851,341		14,372,280		89,671	484,051	4,653,035		8,158,120		68,836,059	11,232,035	80,068,094

华电国际电力股份有限公司  
 公司股东权益变动表  
 2024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								
<b>一、上年年末余额</b>	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												
<b>二、本年期初余额</b>	10,227,561		30,656,009		15,380,487		168,293	30,963	5,075,675	11,561,958		73,100,946
<b>三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)</b>			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
<b>四、本期期末余额</b>	10,227,561		31,000,000		15,751,636		131,051	45,596	5,075,675	11,490,170		73,721,689

华电国际电力股份有限公司  
 公司股东权益变动表（续）  
 2024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								
<b>一、上年年末余额</b>	9,869,858		23,506,213	41,250	14,140,001		92,293	224,801	4,689,837	11,142,404		63,706,657
加：会计政策变更									-2,037	-18,334		-20,371
前期差错更正												
其他												
<b>二、本年期初余额</b>	9,869,858		23,506,213	41,250	14,140,001		92,293	224,801	4,687,800	11,124,070		63,686,286
<b>三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）</b>	357,703		7,345,128	-41,250	1,384,651		-4,676	-24,955		-472,599		8,544,002
（一）综合收益总额							-4,676			2,047,386		2,042,710
（二）股东投入和减少资本	357,703		7,500,000	-41,250	1,157,829							8,974,282
1.所有者投入的普通股	357,703				1,159,931							1,517,634
2.其他权益工具持有者投入资本			7,500,000									7,500,000
3.股份支付计入股东权益的金额												
4.其他				-41,250	-2,102							-43,352
（三）利润分配			-154,872							-2,519,985		-2,674,857
1.提取盈余公积												
2.对股东的分配										-2,045,512		-2,045,512
3.对其他权益工具持有者的分配			-154,872							-474,473		-629,345
（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								-24,955				-24,955
1.本期提取								74,046				74,046
2.本期使用								99,001				99,001
（六）其他					226,822							226,822
<b>四、本期期末余额</b>	10,227,561		30,851,341		15,524,652		87,617	199,846	4,687,800	10,651,471		72,230,288

# 华电国际电力股份有限公司财务报表附注

2024 年 1 月 1 日至 2024 年 6 月 30 日

(本财务报表附注除特别注明外，均以人民币千元列示)

## 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 2024 年 6 月 30 日，本公司累计发行股本总数 1,022,756.1133 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 2024 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 2024 年 6 月 30 日的财务状况以及 2024 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 2024 年 1 月 1 日至 2024 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、15	(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 亿元的基建项目。
重要的预计负债	五、36	预计负债账面余额占总负债 1% 以上
重要的投资活动	五、56	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、56	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，即从其账户和资产负债表内予以转销：1) 收取金融资产现金流量的权利届满；2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且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，本集团需要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，本集团需要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时，包含对货币时间价值的修正进行评估时，需要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，需要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。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。本集团考虑预期信用损失计量方法时反映如下要素：①通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；②货币时间价值；③在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本集团按单项评估金融工具的预期信用损失。

本集团采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出这些判断和估计时，本集团根据历史还款数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

应收款项的减值测试方法如下：

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。

本集团将所有售电款项及金额为1000万元以上的售热款、1000万元以上的设备款、2000万元以上的售煤款的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。

#### （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. 合同负债

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

## 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，参考公平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，管理层必须估计该项资产或资产组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。

商誉减值测试的方法、参数与假设，详见附注五、18。

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
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

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、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

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) 收入确认和计量所采用的会计政策

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，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。

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。本集团根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本集团确认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。预期将退还给客户的款项作为负债不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。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。

满足下列条件之一时，本集团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) 在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，但是，履约进度不能合理确定的除外。本集团考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。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或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团考虑下列迹象：

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

本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本集团拥有的无条件向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

## (2) 具体原则

### 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：

- 1) 商誉的初始确认；
- 2) 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。

### （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。

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数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

2023年10月25日，财政部印发《企业会计准则解释第17号》（财会〔2023〕21号），对“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”、“关于售后租回交易的会计处理”三方面内容进一步规范及明确，自2024年1月1日起施行。

上述会计政策变更未对本集团的财务状况和经营成果产生重大影响。

#### (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1）
理县星河电力有限责任公司	15	西部大开发优惠税率（注1）
四川华电泸定水电有限公司	15	西部大开发优惠税率（注1）
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1）
天津华电福源热电有限公司	15	高新技术企业优惠税率（注2）
天津华电南疆热电有限公司	15	高新技术企业优惠税率（注2）

注1：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。

注2：根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条及《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第九十三条、《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》（国家税务总局公告2017年第24号）规定，高新技术企业减按15%的税率征收企业所得税。

## 2. 税收优惠

（1）根据《财政部 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长部分税收优惠政策执行期限的公告》（财政部税务总局公告2021年第6号），《财政部税务总局关于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）规定的税收优惠政策，执行期限延长至2023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。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 2024 年 1 月 1 日，“期末”系指 2024 年 6 月 30 日，“本期”系指 2024 年 1 月 1 日至 6 月 30 日，“上期”系指 2023 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
库存现金	39	39
银行存款	67,333	62,723
其他货币资金	28,971	8,733
存放财务公司存款	5,432,070	5,383,662
合计	5,528,413	5,455,157

### 2. 应收票据

项目	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	29,925	14,701
合计	29,925	14,701

### 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
1 年以内（含 1 年）	9,738,163	11,868,008
1-2 年（含 2 年）	196,204	160,238
2-3 年（含 3 年）	127,083	53,660
3 年以上	425,003	441,526
小计	10,486,453	12,523,432
减：坏账准备	354,466	354,847
合计	10,131,987	12,168,585

## (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	10,486,453	100.00	354,466	3.38	10,131,987	12,523,432	100.00	354,847	2.83	12,168,585
其中：单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	10,091,329	96.23	291,383	2.89	9,799,946	12,157,958	97.08	291,383	2.40	11,866,575
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	395,124	3.77	63,083	15.97	332,041	365,474	2.92	63,464	17.36	302,010
合计	10,486,453	100.00	354,466	3.38	10,131,987	12,523,432	100.00	354,847	2.83	12,168,585

## (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	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	354,847		381			354,466
合计	354,847		381			354,466

## (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(%)
国网山东省电力公司	3,163,502		3,163,502	30.17
国网湖北省电力有限公司	923,917		923,917	8.81
国网四川省电力公司	681,856		681,856	6.50
国网湖南省电力有限公司	678,066		678,066	6.47
广东电网有限责任公司	651,678		651,678	6.21
合计	6,099,019		6,099,019	58.16

(5) 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	8,408,391	10,843,809
2、应收售热款	1,407,685	849,938
3、应收售煤款	481,278	618,281
4、应收设备款	189,099	211,404
小计	10,486,453	12,523,432
减：坏账准备	354,466	354,847
合计	10,131,987	12,168,585

#### 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
应收票据	307,587	364,825
合计	307,587	364,825

(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	1,958,781	
合计	1,958,781	

#### 5. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收股利	611,774	728,639
其他应收款	777,530	449,123
合计	1,389,304	1,177,762



## (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
应收土地转让款	609,477	274,535
应收保证金	42,456	41,094
应收政府补助	44,937	52,937
其他	80,660	80,557
合计	777,530	449,123

## (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	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	262,998			1,106		261,892
合计	262,998			1,106		261,892

## (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）	
2024 年 1 月 1 日余额			262,998	262,998
2024 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			1,106	1,106
其他变动				
2024 年 6 月 30 日余额			261,892	261,892

## (4) 本期实际核销的其他应收款

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	1,106

## (5) 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年以内	31.86	
湖北华滨置业有限公司	应收土地转让款	185,607	5年以上	17.86	
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年以内、1-2年	6.04	
滕州市财政局	应收政府补助	38,617	1年以内	3.72	
望城高新技术产业开发区管理办公室	应收土地转让款	30,000	1年以内	2.89	
合计	/	648,094	/	62.37	

## 6. 预付款项

## (1) 预付款项账龄

项目	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	4,495,211	99.45	3,156,419	99.10
1-2年	4,877	0.11	8,004	0.25
2-3年	750	0.02	603	0.02
3年以上	19,038	0.42	20,036	0.63
合计	4,519,876	100.00	3,185,062	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
预付燃料款	4,169,942	2,931,527
预付材料款等	349,934	253,535
合计	4,519,876	3,185,062

## 7. 存货

(1) 存货分类

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
燃煤、秸秆及燃气	4,895,749		4,895,749	3,889,783		3,889,783
燃油	43,672		43,672	53,626		53,626
物料、组件及零件	633,668	29,567	604,101	586,741	29,567	557,174
合计	5,573,089	29,567	5,543,522	4,530,150	29,567	4,500,583

(2) 存货跌价准备

项目	期初余额	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	29,567					29,567
合计	29,567					29,567

## 8. 一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	172,878	172,900
合计	172,878	172,900

(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		
	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	172,878		172,878	172,900		172,900
合计	172,878		172,878	172,900		172,900

## 9. 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税及预付其他税项等	1,496,279	1,449,812
预缴所得税	57,978	92,329
碳排放权	25,000	
合计	1,579,257	1,542,141

## 10. 债权投资

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
应收委托贷款	155,024		155,024	155,045		155,045
合计	155,024		155,024	155,045		155,045

## 11. 长期股权投资

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	29,291,332				1,933,651	-14,172	218,085					31,428,896	
华电煤业集团有限公司	2,696,422				312,851	-25,332	74,142	539,397				2,518,686	
中国华电集团财务有限公司	1,837,416				93,566							1,930,982	
宁夏银星煤业有限公司	1,695,271				125,344		5,797					1,826,412	
鄂托克前旗长城三号矿业有限公司	1,379,541				144,743		31,060					1,555,344	
华电金沙江上游水电开发有限公司	1,135,398		36,000		14,277		430	36,000				1,150,105	
鄂托克前旗长城五号矿业有限公司	1,044,370				5,926		21,839					1,072,135	
内蒙古福城矿业有限公司	711,658				-724,413		12,755						
鄂托克前旗长城煤矿有限责任公司（注）	655,574		644,885		17,128		13,275					1,330,862	
鄂托克前旗正泰商贸有限公司（注）	644,885			644,885									

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		
四川华蓥山龙滩煤电有限责任公司	608,503				25,952		-2,412				632,043	
河北西柏坡第二发电有限责任公司	432,513				22,983		1,631				457,127	
宁夏西部创业实业股份有限公司	286,509				6,933	-1	64				293,505	
华电置业有限公司	296,590				5,652						302,242	
河北建投冀州风能有限公司	195,129				12,084		1,057				208,270	
中核华电河北核电有限公司	184,976						329				185,305	
国电内蒙古东胜热电有限公司	150,456				8,301		845				159,602	
衡水恒兴发电有限责任公司	131,733				-7,991		1,249				124,991	
四川巴郎河水电开发有限公司	111,945				-1,319						110,626	
国能怀安热电有限公司	109,858				-10,737		964				100,085	
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	79,735				4,261		1,683				85,679	
华电华中清洁能源有限公司	24,755				-406						24,349	

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		
其他	86,584				5,172	-1					91,755	
合计	43,791,153	99,290	680,885	644,885	1,993,958	-39,506	382,793	575,397			45,589,001	99,290

注：2023年11月鄂托克前旗长城煤矿有限责任公司（以下简称“长城煤矿”）与鄂托克前旗正泰商贸有限公司（以下简称“正泰商贸”）签署协议，由长城煤矿对正泰商贸进行吸收合并。合并后，正泰商贸债权债务由长城煤矿承担，股东以其持有的正泰商贸股权转为对长城煤矿的出资。2024年1月上述交易完成，正泰商贸公司注销。本次交易完成后本公司对长城煤矿持股比例未发生变化，截至2024年6月30日持股比例为35%。



**12. 其他非流动金融资产**

项目	期末余额	期初余额
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	364,482	351,434
其中：权益工具投资	364,482	351,434
合计	364,482	351,434

**13. 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	91,442	91,442
2.本期增加金额		
3.本期减少金额		
4.期末余额	91,442	91,442
二、累计折旧和累计摊销		
1.期初余额	20,561	20,561
2.本期增加金额	1,171	1,171
(1) 计提或摊销	1,171	1,171
3.本期减少金额		
4.期末余额	21,732	21,732
三、减值准备		
1.期初余额		
2.本期增加金额		
3.本期减少金额		
4.期末余额		
四、账面价值		
1.期末账面价值	69,710	69,710
2.期初账面价值	70,881	70,881

(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。

#### 14. 固定资产

项目	期末余额	期初余额
固定资产	128,218,098	131,660,255
固定资产清理		
合计	128,218,098	131,660,255

##### (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	75,220,180	180,307,770	6,852,766	262,380,716
2.本期增加金额	144,571	1,493,938	136,505	1,775,014
(1) 购置		1,410	12,483	13,893
(2) 在建工程转入	135,566	1,492,528	96,865	1,724,959
(3) 其他	9,005		27,157	36,162
3.本期减少金额	112,806	450,340	58,899	622,045
(1) 处置或报废	112,806	360,997	58,899	532,702
(2) 其他		89,343		89,343
4.期末余额	75,251,945	181,351,368	6,930,372	263,533,685
二、累计折旧				
1.期初余额	29,151,413	94,997,974	4,724,895	128,874,282
2.本期增加金额	1,090,745	3,699,192	312,171	5,102,108
(1) 计提	1,090,745	3,699,192	312,171	5,102,108
3.本期减少金额	97,608	300,482	57,137	455,227
(1) 处置或报废	97,608	300,532	57,087	455,227
(2) 其他		-50	50	
4.期末余额	30,144,550	98,396,684	4,979,929	133,521,163
三、减值准备				
1.期初余额	132,131	1,600,137	113,911	1,846,179

项目	房屋建筑物	发电机组	其他	合计
2.本期增加金额				
3.本期减少金额	4,371	46,906	478	51,755
（1）处置或报废	4,371	46,906	478	51,755
4.期末余额	127,760	1,553,231	113,433	1,794,424
四、账面价值				
1.期末账面价值	44,979,635	81,401,453	1,837,010	128,218,098
2.期初账面价值	45,936,636	83,709,659	2,013,960	131,660,255

## （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。

## 15. 在建工程

项目	期末余额	期初余额
在建工程	6,372,523	6,423,037
工程物资	617,374	11,111
工程及工程物资预付款	725,311	918,720
合计	7,715,208	7,352,868

### 15.1 在建工程

#### （1）在建工程情况

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
电厂建设项目	3,863,003	637,393	3,225,610	3,675,689	867,419	2,808,270
煤炭建设项目	130,693	42,118	88,575	130,693	42,118	88,575
其他	3,058,486	148	3,058,338	3,526,340	148	3,526,192
合计	7,052,182	679,659	6,372,523	7,332,722	909,685	6,423,037

## (2) 重要在建工程项目本期变动情况

工程名称	期初余额	本期增加	本期减少		期末余额
			转入固定资产	其他减少	
华电青岛天然气热电联产工程项目	304,014	376,998	673,209	7,642	161
华电龙口四期 1×66 万千瓦热电联产项目		184,912	121,938		62,974
广东汕头一期项目	119,045	37,926	1,588		155,383
山东华电章丘 2×400MW 级燃机热电项目	593,828	300,285			894,113
广东华电惠州东江燃机热电项目	434,350	100,358	521	5,335	528,852
合计	1,451,237	1,000,479	797,256	12,977	1,641,483

(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
华电青岛天然气热电联产工程项目	1,909,710	82.15	90.00	12,252	4,600	2.80	资本金、金融 机构贷款
华电龙口四期 1×66 万千瓦热电联产 项目	2,816,450	77.49	95.00	18,876			资本金、金融 机构贷款
广东汕头一期项目	6,726,880	90.55	97.00	321,943			资本金、金融 机构贷款
山东华电章丘 2×400MW 级燃机热电 项目	2,318,210	47.34	65.00	15,363	6,922	2.56	资本金、金融 机构贷款
广东华电惠州东江燃机热电项目	3,074,010	53.47	60.00	29,778	15,185	2.55	资本金、金融 机构贷款
合计	16,845,260	-	-	398,212	26,707	-	-

## 15.2 工程物资

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
工程物资	617,374		617,374	11,111		11,111
合计	617,374		617,374	11,111		11,111

## 16. 使用权资产

项目	房屋建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1.期初余额	230,647	157,690	388,337
2.本期增加金额	90,614	43,963	134,577
(1) 新增租赁	90,614	43,963	134,577
3.本期减少金额	120,488	42,127	162,615
(1) 租赁到期	120,488	42,127	162,615
4.期末余额	200,773	159,526	360,299
二、累计折旧			
1.期初余额	178,053	132,924	310,977
2.本期增加金额	32,598	10,128	42,726
(1) 计提	32,598	10,128	42,726
3.本期减少金额	120,488	42,127	162,615
(1) 租赁到期	120,488	42,127	162,615
4.期末余额	90,163	100,925	191,088
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
3.本期减少金额			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	110,610	58,601	169,211

项目	房屋建筑物	土地使用权	合计
2.期初账面价值	52,594	24,766	77,360

## 17. 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	5,497,750	2,344,682	66,456	1,382,954	1,101,288	10,393,130
2.本期增加金额	1,881	31,569			12,269	45,719
(1) 购置		31,569			2,806	34,375
(2) 在建工程转入	1,339				9,463	10,802
(3) 其他	542					542
3.本期减少金额	2,002				2,141	4,143
(1) 处置					1,683	1,683
(2) 其他	2,002				458	2,460
4.期末余额	5,497,629	2,376,251	66,456	1,382,954	1,111,416	10,434,706
二、累计摊销						
1.期初余额	1,316,796	71,512	12,100	71,227	560,542	2,032,177
2.本期增加金额	53,926	26,941	1,327	9,944	42,814	134,952
(1) 计提	53,926	26,941	1,327	9,944	42,814	134,952
3.本期减少金额					1,814	1,814
(1) 处置					1,356	1,356



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
(2) 其他					458	458
4.期末余额	1,370,722	98,453	13,427	81,171	601,542	2,165,315
三、减值准备						
1.年期余额		1,073,204		14,698		1,087,902
2.本期增加金额						
3.本期减少金额						
4.期末余额		1,073,204		14,698		1,087,902
四、账面价值						
1.期末账面价值	4,126,907	1,204,594	53,029	1,287,085	509,874	7,181,489
2.期初账面价值	4,180,954	1,199,966	54,356	1,297,029	540,746	7,273,051

## (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 426,236 千元（上年末 426,236 千元）。

## 18. 商誉

## (1) 商誉原值

被投资单位名称	期初余额	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	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

**19. 长期待摊费用**

项目	期初余额	本期增加	本期摊销	期末余额
土方剥离	244,690	16,870	6,037	255,523
征地补偿费	261,657		5,776	255,881
其他	15,290	34,199	1,398	48,091
合计	521,637	51,069	13,211	559,495

**20. 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	
	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	562,992	139,669	597,454	148,123
未实际支付的职工薪酬	35,321	8,830	33,876	8,469
税务亏损	9,329,770	2,324,035	10,673,770	2,660,185
固定资产折旧	195,276	48,819	234,088	58,522
公允价值调整	150,376	37,594	155,533	38,883
递延政府补助	619,318	154,829	625,660	156,415
租赁负债	146,882	36,720	54,860	13,498
预提费用及其他	470,940	117,209	271,732	65,129
合计	11,510,875	2,867,705	12,646,973	3,149,224

## (2) 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	2,168,485	542,121	2,214,919	553,730
固定资产折旧	4,681,349	1,060,463	4,650,372	1,085,350
公允价值变动	10,010	2,502	10,261	2,565
使用权资产	165,887	41,473	73,347	18,337
合计	7,025,731	1,646,559	6,948,899	1,659,982

## (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	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	634,387	2,233,318	638,861	2,510,363
递延所得税负债	634,387	1,012,172	638,861	1,021,121

## 21. 其他非流动资产

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
待抵扣增值税及预付其他税项	343,271		343,271	279,859		279,859
其他	42,424		42,424	34,520		34,520
合计	385,695		385,695	314,379		314,379

## 22. 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末				期初			
	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	261,323	261,323	冻结、其他	保函保证金、履约保证金、环境治理基金、土地复垦保证金	284,880	284,880	冻结、其他	履约保证金、保函保证金、环境治理基金
在建工程	31,291	31,291	抵押	作为借款抵押物	61,205	61,205	抵押	作为借款抵押物
固定资产	4,988,809	2,517,045	抵押	作为借款抵押物	4,421,282	2,437,957	抵押	作为借款抵押物
合计	5,281,423	2,809,659	/	/	4,767,367	2,784,042	/	/

注 1：2024 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 9,851,588 千元。

注 2：截止 2024 年 6 月 30 日，受限货币资金包括售电履约保函形成的保证金约 218,160 千元、环境治理基金及土地复垦保证金约 12,341 千元、财产保全冻结资金约 29,371 千元，票据保证金 135 千元，其中履约保函保证金受限时间通常在 1 至 2 年，环境治理基金及土地复垦保证金专款专用无明确受限时间。

**23. 短期借款**

借款类别	期末余额	期初余额
质押借款	660,462	35,148
信用借款	21,477,254	18,772,373
抵押借款	150,274	160,256
合计	22,287,990	18,967,777

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、22。

**24. 应付票据**

票据种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	897,274	841,868
商业承兑汇票		
合计	897,274	841,868

注：本期末无已到期未支付的应付票据。

**25. 应付账款**

项目	期末余额	期初余额
应付燃料款	2,860,124	2,963,118
应付工程、设备及材料款	4,950,968	6,396,866
应付修理费	321,813	375,212
其他	536,084	710,590
合计	8,668,989	10,445,786

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。

**26. 其他应付款**

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	2,018,355	522,687
其他应付款项	1,912,111	1,900,898
合计	3,930,466	2,423,585

按款项性质列示其他应付款

款项性质	期末余额	期初余额
应付工程质量保证金	1,025,894	1,114,601
应付股权对价款	296,644	296,644
应付排污费	420	1,740
其他	589,153	487,913
合计	1,912,111	1,900,898

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。

**27. 合同负债**

项目	期末余额	期初余额
预收售热款	224,943	1,972,436
预收售煤款	919,132	101,718
其他	100,864	83,492
合计	1,244,939	2,157,646

**28. 应付职工薪酬**

## (1) 应付职工薪酬分类

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	189,385	2,793,349	2,718,175	264,559
离职后福利-设定提存计划	24,143	823,410	815,313	32,240
辞退福利	2,273	675	914	2,034
合计	215,801	3,617,434	3,534,402	298,833

## (2) 短期薪酬

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
工资、奖金、津贴和补贴		1,614,587	1,561,129	53,458
职工福利费	262	120,875	117,767	3,370
社会保险费	85,421	367,554	350,520	102,455
其中：医疗保险费	85,119	349,417	332,832	101,704
工伤保险费	302	18,137	17,688	751
住房公积金	1,322	525,268	518,005	8,585
工会经费和职工教育经费	102,380	63,614	69,303	96,691
其他		101,451	101,451	
合计	189,385	2,793,349	2,718,175	264,559

## (3) 设定提存计划

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	6,372	543,559	534,990	14,941
失业保险费	405	22,814	22,452	767
企业年金缴费	17,366	257,037	257,871	16,532
合计	24,143	823,410	815,313	32,240



**29. 应交税费**

项目	期末余额	期初余额
增值税	357,967	406,215
企业所得税	186,999	178,289
个人所得税	3,218	54,989
城市维护建设税	23,295	14,325
房产税	46,461	42,529
土地使用税	31,917	32,172
教育税附加	13,323	11,649
资源税	34,723	39,064
环保税	27,104	30,045
其他	60,580	40,077
合计	785,587	849,354

**30. 一年内到期的非流动负债**

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	11,760,497	12,963,383
一年内到期的应付债券	15,184,057	14,196,421
一年内到期的租赁负债	79,762	24,635
合计	27,024,316	27,184,439

一年内到期的长期借款明细如下：

项目	期末余额	期初余额
信用借款	10,373,642	11,723,279
质押借款	1,186,527	1,004,192
抵押借款	198,474	234,026
保证借款	1,854	1,886
合计	11,760,497	12,963,383

**31. 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
短期应付债券	1,501,226	
待转销项税额	39,182	101,140
合计	1,540,408	101,140

## (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	年初余额	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	年末余额	是否违约
2024年度第一期超短期融资券	100元	1.7%	2024年6月12日	90日	1,500,000		1,499,965	1,254	7		1,501,226	否
合计	/	/	/	/	/		1,499,965	1,254	7		1,501,226	/

**32. 长期借款**

借款类别	期末余额	期初余额
信用借款	59,338,605	62,486,917
质押借款	9,191,126	9,900,936
抵押借款	1,982,621	2,128,929
由非关联方企业提供担保的借款	45,396	47,518
小计	70,557,748	74,564,300
减：一年内到期的长期借款	11,760,497	12,963,383
合计	58,797,251	61,600,917

注 1：上述借款年利率范围从 0.75% 至 5.00%（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、22。

**33. 应付债券****(1) 应付债券分类**

项目	期末余额	期初余额
应付债券	5,796,494	9,794,241
合计	5,796,494	9,794,241

## (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	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
2019年第一期中期票据	100元	4.06%	2019年3月29日	2019年4月2日至2024年4月2日	3,000,000	3,091,624		30,033	143	3,121,800		否
2021年度第二期中期票据	100元	3.07%	2021年8月18日	2021年8月20日至2024年8月20日	2,500,000	2,527,578		38,165	470		2,566,213	否
2021年度第一期绿色中期票据	100元	3.06%	2021年8月26日	2021年8月30日至2024年8月30日	2,300,000	2,323,335		34,998	432		2,358,765	否
2021年度第三期中期票据	100元	3.12%	2021年9月14日	2021年9月16日至2024年9月16日	2,000,000	2,017,758		31,030	376		2,049,164	否
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	1,814,864		31,954	340		1,847,158	否
2021年度第五期中期票据	100元	3.32%	2021年10月21日	2021年10月25日至2024年10月25日	2,500,000	2,514,694		41,273	470		2,556,437	否
2022年公司债券（第一期）（能源保供债）	100元	2.92%	2022年1月4日	2022年1月6日至2025年1月6日	2,500,000	2,571,281		36,303	352	73,000	2,534,936	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	2,054,668		28,848	376	58,000	2,025,892	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	1,020,322		14,613	141	29,500	1,005,576	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	1,022,842		16,792	141	33,900	1,005,875	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	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年度第三期中期票据	100元	2.70%	2022年6月16日	2022年6月20日至2024年6月20日	1,500,000	1,521,438		18,863	199	1,540,500		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	1,510,258		19,244	318		1,529,820	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		1,499,575	1,135	5		1,500,715	否
小计					25,100,000	23,990,662	1,499,575	343,251	3,763	4,856,700	20,980,551	否
减：一年内到期的应付债券	/	/	/	/	/	14,196,421					15,184,057	
合计	/	/	/	/	25,100,000	9,794,241	1,499,575	343,251	3,763	4,856,700	5,796,494	

注：上述长期债券在考虑发行费用后的实际年利率范围为 2.14%至 3.61%（2023 年：2.63%至 4.08%）。

**34. 租赁负债**

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	197,929	85,422
未确认融资费用	19,585	14,166
租赁负债	178,344	71,256
减：一年内到期的租赁负债	79,762	24,635
合计	98,582	46,621

**35. 长期应付款**

项目	期末余额	期初余额
长期应付款		
专项应付款	14,532	28,105
合计	14,532	28,105

**36. 预计负债**

项目	期末余额	期初余额	形成原因
矿坑弃置及环境清理支出等	148,704	147,142	煤炭开采形成的弃置义务
合计	148,704	147,142	/

**37. 递延收益**

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助递延收益 (附注八)	1,059,666	4,979	46,965	1,017,680
供热管网建设费	2,753,801	15,067	119,206	2,649,662
合计	3,813,467	20,046	166,171	3,667,342

**38. 股本**

项目	期初余额	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						10,227,561

注：本期末及上年末，本集团股本均为无限售条件流通股。



## 39. 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
2019年第三期中期票据（可续期）	2019-9-3	其他权益工具	4.21%	100元/张	5,000,000	500,000	5+N
2019年第四期中期票据（可续期）	2019-11-26	其他权益工具	4.17%	100元/张	5,000,000	500,000	5+N
2020年第一期中期票据（可续期）	2020-1-13	其他权益工具	3.99%	100元/张	5,000,000	500,000	5+N
2020年第二期中期票据（可续期）	2020-2-18	其他权益工具	3.68%	100元/张	5,000,000	500,000	5+N
2022年可续期公司债券（第一期）	2022-4-21	其他权益工具	3.14%	100元/张	25,000,000	2,500,000	3+N
2022年可续期公司债券（第二期）	2022-7-19	其他权益工具	2.67%	100元/张	15,000,000	1,500,000	2+N
2022年可续期公司债券（第三期）	2022-11-7	其他权益工具	2.49%	100元/张	20,000,000	2,000,000	2+N
2022年可续期公司债券（第四期）	2022-12-9	其他权益工具	3.65%	100元/张	15,000,000	1,500,000	2+N
2023年第一期中期票据（可续期）	2023-1-16	其他权益工具	3.77%	100元/张	20,000,000	2,000,000	2+N
2023年第二期中期票据（可续期）	2023-2-7	其他权益工具	3.53%	100元/张	25,000,000	2,500,000	2+N
2023年第三期中期票据（可续期）	2023-3-16	其他权益工具	3.28%	100元/张	25,000,000	2,500,000	2+N
2023年第四期中期票据（可续期）	2023-4-19	其他权益工具	3.15%	100元/张	15,000,000	1,500,000	2+N
2023年第五期中期票据（可续期）	2023-5-8	其他权益工具	3.06%	100元/张	20,000,000	2,000,000	2+N
2023年第六期中期票据（可续期）	2023-6-12	其他权益工具	2.88%	100元/张	10,000,000	1,000,000	2+N
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

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
合计	/	/	/	/	310,000,000	31,000,000	/

## (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		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2019年第二期中期票据（可续期）	15,000,000	1,500,000			15,000,000	1,500,000		
2019年第三期中期票据（可续期）	5,000,000	506,805		10,468		17,273	5,000,000	500,000
2019年第四期中期票据（可续期）	5,000,000	501,942		10,368		12,310	5,000,000	500,000
2020年第一期中期票据（可续期）	5,000,000	500,000		9,157		9,157	5,000,000	500,000
2020年第二期中期票据（可续期）	5,000,000	500,000		6,636		6,636	5,000,000	500,000
2022年可续期公司债券（第一期）	25,000,000	2,500,000		14,370		14,370	25,000,000	2,500,000

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2022年可续期公司债券（第二期）	15,000,000	1,517,995		19,916		37,911	15,000,000	1,500,000
2022年可续期公司债券（第三期）	20,000,000	2,007,231		24,764		31,995	20,000,000	2,000,000
2022年可续期公司债券（第四期）	15,000,000	1,502,850		27,225		30,075	15,000,000	1,500,000
2023年第一期中期票据（可续期）	20,000,000	2,000,000		33,992		33,992	20,000,000	2,000,000
2023年第二期中期票据（可续期）	25,000,000	2,500,000		34,480		34,480	25,000,000	2,500,000
2023年第三期中期票据（可续期）	25,000,000	2,500,000		23,077		23,077	25,000,000	2,500,000
2023年第四期中期票据（可续期）	15,000,000	1,500,000		9,166		9,166	15,000,000	1,500,000
2023年第五期中期票据（可续期）	20,000,000	2,000,000		8,695		8,695	20,000,000	2,000,000
2023年第六期中期票据（可续期）	10,000,000	1,015,860		13,298		29,158	10,000,000	1,000,000
2023年第七期中期票据（可续期）	25,000,000	2,536,478		37,195		73,673	25,000,000	2,500,000
2023年第八期中期票据（可续期）	20,000,000	2,028,603		29,836		58,439	20,000,000	2,000,000

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2023年第九期中期票据（可续期）	15,000,000	1,518,234		22,825		41,059	15,000,000	1,500,000
2023年第十期中期票据（可续期）	20,000,000	2,020,011		33,019		53,030	20,000,000	2,000,000
2024年第一期中期票据（可续期）			20,000,000	2,014,689		14,689	20,000,000	2,000,000
合计	305,000,000	30,656,009	20,000,000	2,383,176	15,000,000	2,039,185	310,000,000	31,000,000

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。

**40. 资本公积**

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	11,482,546			11,482,546
其他资本公积	2,875,388	382,090		3,257,478
合计	14,357,934	382,090		14,740,024

注：本期资本公积增加主要系本期联营企业其他权益的变动。

**41. 其他综合收益**

项目	期初余额	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	96,443	-25,327				-24,922	-405	71,521
其中：权益法下不能转损益的其他综合收益	96,443	-25,327				-24,922	-405	71,521
二、将重分类进损益的其他综合收益	78,585	-14,179				-14,179		64,406
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	78,585	-14,179				-14,179		64,406
其他综合收益合计	175,028	-39,506				-39,101	-405	135,927

**42. 专项储备**

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费及维简费	112,758	405,433	179,152	339,039
合计	112,758	405,433	179,152	339,039

**43. 盈余公积**

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	4,972,821			4,972,821
任意盈余公积	68,089			68,089
合计	5,040,910			5,040,910

**44. 未分配利润**

项目	本期金额	上年度金额
上期期末余额	9,186,042	8,106,269
加：《企业会计准则》新规定追溯调整		
本期期初余额	9,186,042	8,106,269
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,223,201	4,522,125
减：提取法定盈余公积		387,875
应付普通股股利	1,534,134	2,045,512
其他权益工具利息	511,564	1,007,474
其他	-6,858	1,491
本期期末余额	10,370,403	9,186,042

注 1：根据 2024 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 0.15 元，共计人民币 1,534,134 千元（上年度：现金股利每股 0.2 元，共计人民币 2,045,512 千元）。

注 2：根据本公司的公司章程，可用作分派的未分配利润是指按适用于本公司的企业会计准则确定的数额与按国际财务报告准则确定的数额两者中的较低数额。

注 3：根据公司章程规定，法定盈余公积金按净利润的 10% 提取。

注 4：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。

**45. 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	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	52,893,953	48,406,186	59,053,025	56,126,087
其他业务	287,153	191,735	396,626	105,927
合计	53,181,106	48,597,921	59,449,651	56,232,014

## (2) 主营业务成本按性质分类

项目	本期发生额	上期发生额
燃料成本	32,839,062	38,828,764
煤炭销售成本	3,841,841	6,127,815
折旧及摊销	5,211,680	5,005,003
职工薪酬	3,552,666	3,445,875
维护、保养及检查费用	1,728,828	1,540,821
其他生产费用	1,232,109	1,177,809
合计	48,406,186	56,126,087

## 46. 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	89,316	52,561
教育费附加	68,472	43,526
房产税	101,684	93,869
土地使用税	88,479	79,813
资源税	102,190	63,661
环保税	189,710	43,282
其他	46,382	54,200
合计	686,233	430,912

## 47. 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。



**48. 财务费用**

项目	本期发生额	上期发生额
贷款及应付款项的利息支出	1,673,975	1,940,496
未确认融资费用摊销等	3,996	5,028
资本化的利息支出	-32,496	-105,468
减：存款及应收款项的利息收入	28,580	44,415
汇兑损益	-1,175	2,856
其他财务费用	16,106	10,248
合计	1,631,826	1,808,745

**49. 投资收益**

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,993,958	2,272,579
处置长期股权投资产生的投资收益	223,176	7,278
委托贷款	7,419	7,378
其他	-5,330	-3,123
合计	2,219,223	2,284,112

**50. 信用减值损失**

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	381	7,551
其他应收款坏账损失		250
合计	381	7,801

**51. 资产处置收益**

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	9,142	99,652
无形资产处置收益	379,438	
合计	388,580	99,652

**52. 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	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产报废利得	7,370	15,855	7,370
政府补助	337	226	171
其他	84,045	65,983	84,045
合计	91,752	82,064	91,586

## (2) 计入当年损益的政府补助

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
土地及附着物拆迁补偿等	166	166	与资产相关
其他	171	60	与收益相关
合计	337	226	-

**53. 营业外支出**

项目	本期金额	上期金额	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产报废损失	11,233	4,637	11,233
其中：固定资产报废损失	11,081	4,637	11,081
碳排放交易	67,925		
其他	12,572	9,944	12,572
合计	91,730	14,581	23,805

**54. 所得税费用**

## (1) 所得税费用

项目	本期发生额	上期发生额
当年所得税费用	541,502	295,750
递延所得税费用	268,096	179,048
合计	809,598	474,798

## (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	4,583,477
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,145,869
子公司适用不同税率的影响	-7,949
调整以前期间所得税的影响	5,095
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	15,922
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-4,598
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	160,697
对联营公司的投资收益和损失的影响	-498,489
采购专用设备抵免所得税额	-6,949
所得税费用	809,598

## 55. 其他综合收益

详见本附注“五、41 其他综合收益”相关内容。

## 56. 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
收到与其他业务相关的现金	381,499	430,858
政府经营性补贴	193,337	260,867
三供一业	467	281
应收账款保理相关	250,000	
其他	584,517	829,629
合计	1,409,820	1,521,635

## 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
支付的管理费用相关现金	644,588	516,667
三供一业	13,534	34,384
应收账款保理相关	252,500	
其他	754,675	662,491
合计	1,665,297	1,213,542

## (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
收到参股现金分红	656,263	27,434

## 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
基本建设支出及技改支出	3,408,655	4,358,514

## 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
利息收入	23,133	30,753
处置资产组		134,437
收回受限制资金	69,555	118,277
其他	5,178	39,441
合计	97,866	322,908

## 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
支付受限制资金	45,998	25,806
其他	34,900	7,745
合计	80,898	33,551

## (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
银行手续费	5,530	8,798
其他	30,749	26,062
合计	36,279	34,860

(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 148 亿元。

## 57. 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
1.将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	3,773,879	2,689,097
加：资产减值准备		
信用减值损失	-381	-7,801
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,103,279	4,857,656
使用权资产折旧	42,726	75,820
无形资产摊销	134,952	118,450
长期待摊费用摊销	13,211	8,705
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）	-388,580	-99,652
固定资产报废损失（收益以“-”填列）	4,078	-7,312
公允价值变动损失（收益以“-”填列）		
财务费用（收益以“-”填列）	1,639,143	1,823,066
投资损失（收益以“-”填列）	-2,219,223	-2,284,112
递延所得税资产的减少（增加以“-”填列）	277,045	107,719
递延所得税负债的增加（减少以“-”填列）	-8,949	53,869

项目	本期金额	上期金额
存货的减少（增加以“-”填列）	-1,042,939	-1,857,319
经营性应收项目的减少（增加以“-”填列）	789,891	-611,540
经营性应付项目的增加（减少以“-”填列）	-1,423,657	-1,530,312
其他	288,031	387,475
经营活动产生的现金流量净额	6,982,506	3,723,809
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	5,267,090	6,522,622
减：现金的期初余额	5,170,277	5,907,615
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	96,813	615,007

## (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	61,377
其中：宁夏华电永利发电有限公司处置款	61,377
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	3,335
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	58,042

## (3) 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
现金	5,267,090	5,170,277
其中：库存现金	39	39
可随时用于支付的银行存款	5,267,051	5,170,238
现金等价物		
期末现金和现金等价物余额	5,267,090	5,170,277

## 58. 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	/	/	
其中：美元	4	7.1268	25
一年内到期的非流动负债	/	/	
其中：欧元	242	7.6617	1,854
长期借款	/	/	
其中：欧元	5,683	7.6617	43,542

## 59. 租赁

本集团作为承租方

项目	本期发生额	上期发生额
租赁负债利息费用	3,864	5,028
计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	29,135	40,002
与租赁相关的总现金流出	39,964	93,724

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	85,927
1至2年	55,361
2至3年	27,425
3年以上	29,216
合计	197,929

## 六、合并范围的变更

### 1. 本期发生的同一控制下企业合并

本公司本期自华电甘肃能源有限公司 0 对价收购华电永昌抽水蓄能有限公司 100% 股权，于 2024 年 5 月 13 日完成工商登记变更。合并日，被收购方资产总额 135 万元，负债总额 135 万元，净资产 0 万元，本期及比较期间，损益类项目均无金额。

### 2. 处置子公司

本期丧失子公司控制权的交易或事项

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例
宁夏华电永利发电有限公司	61,377	100%	出售	2024年6月28日	完成交割，工商登记已变更	223,176	-



**3. 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
宁夏华电牛首山抽水蓄能发电有限公司	80.00	50,000	
安徽华电西形冲抽水蓄能发电有限公司	90.00	40,000	
安徽华电燃料有限公司	100.00	10,000	
华电（湖南）燃料有限公司	100.00	10,154	154
汕头华电能源有限公司	100.00	12,000	

## 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	486,000	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
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

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	
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
河北华电石家庄鹿华热电有限公司	800,550	中国石家庄市	中国石家庄市	发电及售电和发热及售热	90.00		同一控制下企业合并取得
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
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	60.00		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
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

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
华电龙口发电有限公司	1,610,000	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
华电渠东发电有限公司	568,000	中国新乡市	中国新乡市	发电及售电和发热及售热	90.00		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	
华电新乡发电有限公司	853,386	中国新乡市	中国新乡市	发电及售电	97.93		同一控制下企业合并取得
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	中国衢州市	中国衢州市	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
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
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	553,370	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

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	
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
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

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。

## 八、政府补助

### 1. 与资产相关的政府补助

项目	期初余额	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	8,127		36	166		7,925
工程项目建设补助	701,717	3,568	25,695			679,590
环保补助	349,822	1,411	21,068			330,165
合计	1,059,666	4,979	46,799	166		1,017,680

### 2. 与收益相关的政府补助

2024年，本公司及其子公司共计确认192,927千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192,756千元，计入营业外收入的金额为人民币171千元。

## 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	/	/	/	/
应收款项融资		307,587		307,587
其他非流动金融资产			364,482	364,482
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			364,482	364,482
(1) 权益工具投资			364,482	364,482
持续以公允价值计量的资产总额		307,587	364,482	672,069

### 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	307,587	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	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		
其他非流动金融资产	351,434					13,048					364,482	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	351,434					13,048					364,482	
—权益工具投资	351,434					13,048					364,482	
合计	351,434					13,048					364,482	

## 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	
	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	31,712,542	31,719,393	38,336,928	38,297,492

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	45.17	45.17

注 1：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
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

#### (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
中国华电集团资本控股有限公司（“华电资本控股”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团发电运营有限公司（“华电运营”）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
华电江苏能源有限公司（“江苏能源”）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
兖矿能源集团股份有限公司（“兖矿能源”）	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
华电电科院、国电南自及其子公司、江苏能源及其子公司、山西能源及其子公司、四川发电及其子公司、华电煤业及其子公司、中国华电、华电科工及其子公司	建筑费及设备费	314,240	454,548
乌江水电及其子公司、华电电科院、国电南自及其子公司、江苏能源及其子公司、华电技经院、山西能源及其子公司、四川发电及其子公司、华电资本控股及其子公司、高培中心、碳资产运营、中国华电、华电煤业及其子公司、北京华滨、华电集团物资及其子公司、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	技术服务费	33,735	34,955
山西能源及其子公司	碳排放指标	67,925	
华电财务	手续费	47	366
中国华电	燃煤服务费	27,322	44,894
四川发电及其子公司	燃煤服务费	5,195	10,736
华电煤业及其子公司	煤炭采购	2,319,840	628,661
江苏能源及其子公司、山西能源及其子公司、华电科工及其子公司、华电香港及其子公司	煤炭采购	756,042	594,117
中国华电	煤炭采购	4,326,127	3,058,110
兖矿能源	煤炭采购	1,479,136	1,428,656
华电清洁能源及其子公司	燃油采购		2,327
华滨物业、四川发电及其子公司	物业管理费	14,915	9,718
国电南自及其子公司、四川发电及其子公司	运行服务支出	4,710	4,576
四川发电及其子公司、华电电科院及其子公司	修理费	22,885	3,979
四川发电及其子公司	购电费	260,535	57,239
华电资产管理及其子公司	融资租赁偿还本金和利息	157,316	46,184
华电资产管理及其子公司	融资租赁借入本金	124,969	31,291
中国华电、华电财务、华电保理	利息费用	237,139	259,485

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
华电财务	本年分摊贴息	482	5,763
合计		10,152,560	6,675,605

## 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
福建福瑞及其子公司	设备销售收入	3,043	2,715
福建福瑞及其子公司、江苏能源及其子公司、华电煤业及其子公司、内蒙古能源及其子公司、华电运营及其子公司、云南发电及其子公司、乌江水电及其子公司、四川发电及其子公司	煤炭销售收入	4,372,228	5,783,519
福建福瑞及其子公司、中国华电	工程承包收入	32,314	39,507
福建福瑞及其子公司、四川发电及其子公司、华电集团物资及其子公司	检修工程收入	1,894	2,269
福建福瑞及其子公司	售电服务收入	1,518	2,999
福建福瑞及其子公司	储能容量指标转让收入	13,578	12,076
华电财务、河北核电	利息收入	29,351	36,359
合计		4,453,926	5,879,444

## (1) 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
江苏能源及其子公司	办公楼	613	
福建福瑞及其子公司	办公楼、土地、车辆	2,013	1,920
四川发电及其子公司	办公楼	36	112

## 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	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
华电科工及其子公司	办公楼		290				1,032		45		
北京华滨	中国华电大厦					24,227	20,304	1,659	469	66,584	
华电煤业	办公楼							692	673		
内蒙古能源	办公楼	233				272					
四川发电及其子公司	办公楼	350	878			381					
陕西能源	办公楼	495	495			539					
福建福瑞及其子公司	厂房及设备	139	139			158					
江苏能源及其子公司	办公楼					627		343	147		

## (1) 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	9,564,300	2005-12-26	2036-03-06	
华电保理	1,829,425	/	/	
偿还				
华电财务	11,794,750	/	/	
中国华电	200,000	/	/	
华电保理	898,000	/	/	
存款余额				
华电财务	5,432,070	/	/	

关联方	贴现金额	偿还金额
票据贴现		
华电财务	93,427	62,427

## (2) 关键管理人员薪酬

项目名称	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,804	2,133

## (3) 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
金沙江水电	股权注资	36,000	73,693

## 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	
		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、华电电科院、华电集团物资及其子公司	23,265		45,326	
预付款项	华电财务、四川发电及其子公司、江苏能源及其子公司、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、华电科工及其子公司	6,995		4,304	
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、江苏能源及其子公司	852,880		607,851	
其他应收款	高培中心、华电财务、华电电科院、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、华电煤业及其子公司、华电运营及其子公司、江苏能源及其子公司	12,031		13,927	
应收股利	华电科工及其子公司、华电煤业及其子公司	280,550			
应收账款-燃煤款	华电煤业及其子公司、江苏能源及其子公司、福建福瑞及其子公司、华电运营及其子公司、四川发电及其子公司、内蒙古能源及其子公司	211,509		359,045	
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、华电运营及其子公司、华电科工及其子公司、辽宁能源及其子公司、江苏能源及其子公司	188,901		203,863	
债权投资	河北核电	155,024		155,045	
一年内到期的非流动资产	河北核电	172,878		172,900	

## (2) 应付项目

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
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、江苏能源及其子公司、乌江水电及其子公司、四川发电及其子公司、中国华电	1,122,980	1,220,400
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、中国华电、华电香港及其子公司、山西能源、江苏能源及其子公司	524,543	608,924
应付账款-应付燃料	兖矿能源	266,411	106,251
应付账款-应付修理费及其他	福建福瑞及其子公司、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、江苏能源及其子公司	24,173	37,215
应付账款-燃煤服务费	中国华电	20,385	5,205
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、华电集团物资及其子公司、山西能源及其子公司、华电电科院、江苏能源及其子公司、四川发电及其子公司、华电资本控股及其子公司、碳资产运营、华电清洁能源及其子公司	24,725	46,336
应付票据-应付工程款	华电科工及其子公司、国电南自及其子公司		15,173
其他应付款-工程设备款质保金	华电集团物资、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、江苏能源及其子公司、碳资产运营及其子公司、华电资本运营及其子公司、华电清洁能源及其子公司、中国华电、华电技经院、华电保理	86,641	118,024
其他应付款	中国华电	6,740	5,741
合同负债	福建福瑞及其子公司、江苏能源及其子公司、云南发电及其子公司、华电煤业及其子公司、华电运营及其子公司、四川发电及其子公司、乌江水电及其子公司	934,186	106,848

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
长期借款及短期借款	中国华电、华电保理	6,520,398	6,088,114
长期借款及短期借款	华电财务、华电资产管理及其子公司	8,317,955	10,563,739

#### 4. 关联方承诺

关联方	期末金额	期初金额
资本承诺	171,137	200,797
物业租赁及管理费承诺	11,047	22,095
租赁承诺		96,908

#### 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
已签订但尚未于财务报表中确认的工程建设合同等	3,510,792	4,964,050
合计	3,510,792	4,964,050

##### 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
2024年度第三期中期票据	2024-7-9	应付债券	2.17%	100元/张	25,000,000	2,500,000,000	3年
2024年度第四期中期票据（品种一）	2024-8-8	应付债券	2.05%	100元/张	10,000,000	1,000,000,000	3年
2024年度第四期中期票据（品种二）	2024-8-8	应付债券	2.17%	100元/张	10,000,000	1,000,000,000	5年
2024年度第五期中期票据	2024-8-13	应付债券	2.07%	100元/张	13,000,000	1,300,000,000	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
经审议批准宣告发放的利润或股利	818,205

注：经本公司第十届董事会第十一次会议审议通过的 2024 年中期现金分红预案，公司董事会建议以 2024 年 6 月 30 日总股本 10,227,561 千股为基数，每股派发现金红利 0.08 元（含税），派发 2024 年中期现金股利共计人民币 818,205 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

公司收到控股股东华电集团通知，拟筹划与公司有关的资产重组事项。公司拟通过发行普通股（A 股）及支付现金的方式购买华电集团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% 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，以及中国华电集团发电运营有限公司持有的中国华电集团贵港发电有限公司 100% 股权等，并募集配套资金。

根据《上市公司重大资产重组管理办法》等相关法律法规规定，本次交易预计不构成重大资产重组，不构成重组上市，但构成关联交易。

## 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的依赖程度

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	13,285,042	24.98%
国网湖北省电力有限公司	5,086,722	9.56%
国网安徽省电力公司	3,668,145	6.90%
国网四川省电力公司	3,658,720	6.88%
广东电网有限责任公司	3,030,064	5.70%
合计	28,728,693	54.02%

## (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
发电	42,876,950	47,129,670
供热	5,613,342	5,482,148
售煤	4,403,661	6,441,207
合计	52,893,953	59,053,025

## 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）	1,755,584	1,791,689
1-2年	3,423	23,862
2-3年	21,443	212
3年以上	212	
小计	1,780,662	1,815,763
减：坏账准备	19,934	19,934
合计	1,760,728	1,795,829

## (2) 应收账款按坏账计提方法分类列示

	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	1,780,662	100.00	19,934	1.12	1,760,728	1,815,763	100.00	19,934	1.10	1,795,829
其中：单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	1,766,627	99.21	19,722	1.12	1,746,905	1,792,298	98.71	11,424	0.64	1,780,874
单项金额不重大并单独计提坏账准备的应收账款	14,035	0.79	212	1.51	13,823	23,465	1.29	8,510	36.27	14,955
合计	1,780,662	100.00	19,934	1.12	1,760,728	1,815,763	100.00	19,934	1.10	1,795,829

## (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	968,402		968,402	54.38	
天津渤化化工发展有限公司	143,018		143,018	8.03	
天津泰港运营管理有限公司	140,731		140,731	7.90	
华电邹城热力有限公司	89,216		89,216	5.01	
枣庄市薛城区鸿阳热力有限公司	87,783		87,783	4.93	
合计	1,429,150		1,429,150	80.25	

## (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	1,158,618	1,527,475
2、应收售热款	608,117	260,017
3、应收售煤款	13,927	28,271
小计	1,780,662	1,815,763
减：坏账准备	19,934	19,934
合计	1,760,728	1,795,829

## 2. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收股利	541,069	680,298
其他应收款	13,758,411	15,792,898
合计	14,299,480	16,473,196



## (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	14,251,596	16,270,504
应收子公司内部往来款项	31,567	31,585
其他	212,681	212,415
小计	14,495,844	16,514,504
减：坏账准备	737,433	721,606
合计	13,758,411	15,792,898

## (5) 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）	
2024年1月1日余额			721,606	721,606
2024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			15,827	15,827
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额			737,433	737,433

### 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	51,134,590	2,293,354	48,841,236	50,757,718	2,405,484	48,352,234
对联营、合营企业投资	43,432,358	99,290	43,333,068	41,682,591	99,290	41,583,301
合计	94,566,948	2,392,644	92,174,304	92,440,309	2,504,774	89,935,535

## (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						453,967	
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	
华电滕州新源热电有限公司	806,734						806,734	

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		
华电新乡发电有限公司	835,686						835,686	
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						511,200	
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	3,100,369		120,000				3,220,369	
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	
河北华电石家庄鹿华热电有限公司	715,975						715,975	

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	
河北华电石家庄裕华热电有限公司								
华电集团北京燃料物流有限公司	381,886						381,886	
宁夏华电永利发电有限公司	24,898	112,130		137,028		112,130		
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	59,000						59,000	
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	171,500		105,000				276,500	
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	420,500		50,000				470,500	
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	
汕头华电发电有限公司	587,838		12,000				599,838	

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		
华电湛江发电有限公司		198,700						198,700
华电(湖南)能源销售有限公司	40,000						40,000	
浙江华电乌溪江混合抽水蓄能发电有限公司	13,300		11,400				24,700	
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	13,500		76,500				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	
安徽华电燃料有限公司			10,000				10,000	
华电(湖南)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			40,000				40,000	
安徽华电西形冲抽水蓄能发电有限公司			36,000				36,000	
华电永昌抽水蓄能有限公司			43,000				43,000	
合计	48,352,234	2,405,484	513,900	137,028		112,130	48,841,236	2,293,354

## (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	29,291,332				1,933,651	-14,172	218,085				31,428,896	
中国华电集团 财务有限公司	1,835,796				93,566						1,929,362	
华电煤业集团 有限公司	2,455,446				284,891	-23,068	67,516	491,192			2,293,593	
华电置业有限 公司	262,540				5,005						267,545	
华电金沙江上 游水电开发有 限公司	1,135,399		36,000		14,277		430	36,000			1,150,106	
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	286,509				6,935	-2	63				293,505	



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		
宁夏银星煤业有限公司	1,695,273				125,344		5,797				1,826,414	
内蒙古福城矿业有限公司	711,659				-724,414		12,755					
鄂托克前旗长城煤矿有限责任公司	655,574		644,885		17,128		13,275				1,330,862	
鄂托克前旗长城三号矿业有限公司	1,379,541				144,743		31,060				1,555,344	
鄂托克前旗长城五号矿业有限公司	1,044,370				5,926		21,839				1,072,135	
鄂托克前旗正泰商贸有限公司	644,885			644,885								
中核华电河北核电有限公司	184,977						329				185,306	
合计	41,583,301	99,290	680,885	644,885	1,907,052	-37,242	371,149	527,192			43,333,068	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	7,346,188	6,935,613	7,542,893	7,023,320
其他业务	41,790	29,512	61,180	28,551
合计	7,387,978	6,965,125	7,604,073	7,051,871

## 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	312,207	
权益法核算的长期股权投资收益	1,907,052	2,229,214
处置长期股权投资产生的投资收益	31,480	
委托贷款	7,417	7,378
合计	2,258,156	2,236,592

## 十六、 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）	607,893	
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）	172,031	
对外委托贷款取得的损益	7,419	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	381	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	71,472	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-697,239	
小计	161,957	
减：所得税影响额	113,849	
少数股东权益影响额（税后）	134,713	
合计	-86,605	/

(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
碳排放权交易费用	67,925	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	6.66	0.27	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	6.87	0.27	不适用

## 3. 境内外会计准则下会计数据差异

(1) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

项目	注	净利润		净资产	
		本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则		3,223,201	2,581,899	71,853,864	69,756,242
按国际会计准则调整的项目及金额:					
同一控制下的企业合并	1	-83,129	-83,811	3,345,448	3,428,577
政府补助	2	23,696	23,212	-354,215	-377,911
维简费、安全生产费	3	292,307	387,475	15,898	11,622
调整的税务影响		20,782	20,952	-519,009	-539,791
归属少数股东		-45,084	-52,887	-623,414	-640,080
按国际会计准则		3,431,773	2,876,840	73,718,572	71,638,659

注1: 根据国际财务报告准则,无论同一控制下企业合并还是非同一控制下企业合并,本集团在企业合并中取得的资产和负债,均是按照购买日被购买方可辨认资产和负债的公允价值计量;在编制合并财务报表时,以购买日确定的各项可辨认资产、负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。本公司所支付的合并成本大于被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额确认为商誉。

根据中国企业会计准则，对于同一控制下企业合并，本集团在企业合并中取得的资产和负债，是按照合并日被合并方的账面价值计量。本公司支付的合并对价账面价值大于合并中取得的净资产账面价值份额的差额，调整资本公积中的股本溢价，股本溢价不足冲减的则调整留存收益。另外，根据中国企业会计准则，同一控制下的控股合并，在合并当期编制合并财务报表时，对合并报表的期初数进行调整，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体在以前期间（不早于双方处于最终控制方的控制之下孰晚的时间）一直存在。

注 2：根据国际财务报告准则，满足一定条件的政府补助列为长期负债，并在有关的工程符合政府补助的要求时，在其有关资产的使用寿命内系统地、合理地确认为收益。

根据中国企业会计准则，部分此类政府补助（有政府文件规定记入资本公积的）不确认为递延收益。

注 3：根据国际财务报告准则，维简费、安全生产费在提取时以利润分配形式在股东权益中的专项储备项目单独反映。对在规定使用范围内的费用性支出，于费用发生时计入当期损益，相关资本性支出则于发生时确认为物业、厂房及设备，按相应的折旧方法计提折旧，同时按照当期维简费、安全生产费的实际使用金额在股东权益内部进行结转，冲减专项储备项目并增加未分配利润项目，以专项储备余额冲减至零为限。

按中国政府相关机构的有关规定，煤炭企业及发电公司需计提一定金额的维简费、安全生产费，计入当期费用并在股东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或形成固定资产时，按实际支出或形成固定资产的成本冲减专项储备。

华电国际电力股份有限公司

二〇二四年八月二十二日